ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

KARNATAKA POWER CORPORATION LTD.

KARNATAKA POWER CORPORATION LIMITED

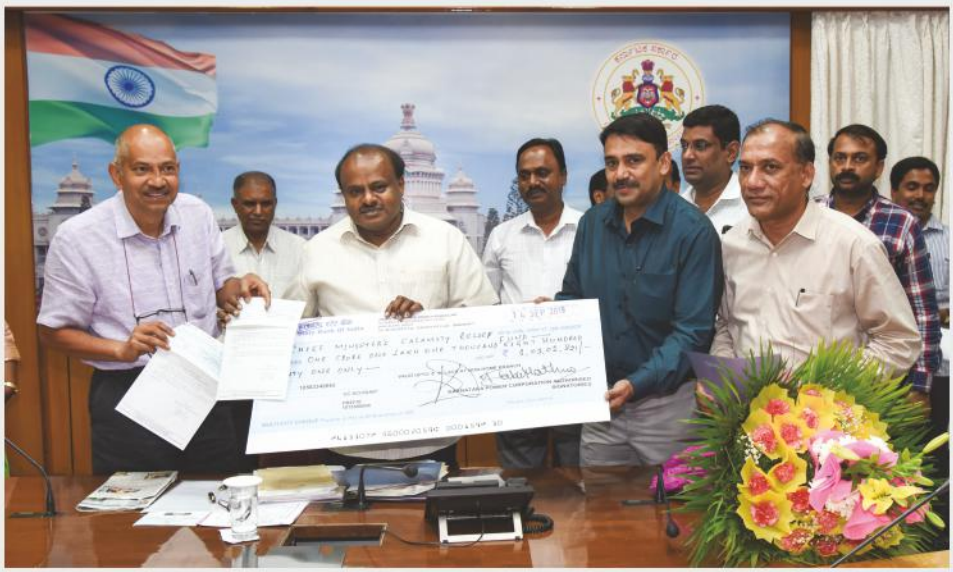
48 ನೇ th

ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

(೨೦೧೭-೧೮)

Annual Report

(2017-18)



48th

Annual Report

ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2017 - 18

Karnataka Power Corporation Limited

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Vision & Mission

Vision

"Ensuring energy security for Karnataka through diversified energy portfolio"

Mission

The mission of KPCL is to maximise Power generation by:

- Identifying and developing opportunities in power generation
- Establishing and operating power plants

Constant upgradation of technical competence and systems, developing human resource capabilities and empowerment are the ways to achieve these objectives.

KPCL seeks to be a world-class organisation, emphasizing, cost-effectiveness and harmony with the environment.

Registered Office:
Shakthi Bhavan, #82, Race Course Road,
Bengaluru - 560 001

Karnataka Power Corporation Limited

– Power Line of Karnataka

- Karnataka Power Corporation Limited began its journey with a humble beginning in1970. With an installed capacity of 746 MW (1970), it has expanded its capacity to 8846.305 MW (2018).A revenueof Rs.67918 Million in 2018 as compared, to Rs.1.30 Million in 1971, speaks volumes about KPCL's progress.
- Backed by high level board comprising the Chairman (Chief Minister of the State), Senior Officers of the State Government and eminent domain expert, KPCL has carved a niche for itself in the Power Sector.
- The professional management led by Managing Director and the functional Directors provides effective direction and supervision to achieve the goals set by the Government.
- A dynamic Board drives the initiatives to prepare KPCL for meeting the emerging challenges in the sector. A dedicated band of 4807 employees are endeavouring to turn the challenges into opportunities for transformation and growth.

Meeting your energy needs and creating a sustainable future

India is one of the fastest growing economies in the world. Karnataka is a major player in the growth story. As the first state in the country to conceive and set up a professionally managed Corporation to plan, construct, operate and maintain power generation projects,Karnataka strives to pioneer the use of new technologies and establish uniquely designed power projects to meet the ever increasing energy needs of the people of the state.

For nearly five decades, the state run Karnataka Power Corporation has been a catalyst to power reforms in the state – measures that have enabled steady growth in the economy. Having taken the initiative to usher in hydel, thermal, wind and solar energy projects, KPCL has embarked on environment friendly gas based and pumped storage schemes which are vital for the grid to manage the dynamics of the ever increasing portfolio of renewable energy in the country.

The organization's keen sense of social responsibility extends to address the issues of rural infrastructure, rehabilitation, rural electrification and education for improving the lives of the common man in Karnataka.

CONTENTS

Directors' Report 013

Addendum to Directors' Report

- Standalone 116
- Consolidated 126

STANDALONE FINANCIAL STATEMENTS

C&AG Comments 133

Auditors' Report 137

Annexures to Auditors' Report 147

Balance Sheet 178

Profit & Loss Account 181

Cashflow Statement 183

Statement of Changes in Equity 186

Notes 1 to 53 189

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

C&AG Comments 317

Auditors' Report 321

Annexure to Auditors' Report 331

Balance Sheet 335

Profit & Loss Account 339

Cashflow Statement 342

Statement of Changes in Equity 346

Notes 1 to 50 350

KPC Gas Power Corporation Limited 502

Shri HD Kumaraswamy
Hon'ble Chief Minister, Government of Karnataka
& Chairman, KPC Limited

Chairman's speech on the occasion of the 48th Annual General Meeting of the Corporation on 29.09.2018

On the occasion of the 48th Annual General Meeting of the Corporation, I have pleasure in highlighting the performance during the year 2017-18.

1. During the year the Corporation has contributed generation of 21912 MUs to the State as against 24614 MUs during the previous year under difficult circumstances resulting in a turnover of Rs.6791.78 crores as against Rs.8501.47 crores in the previous year. Due to decrease in energy sales of thermal power, the profit after tax stood at Rs.63.70 crores as against Rs.487.88 crores during previous year. The management and staff are to be commended for these results. The highlights of the physical / financial achievements are as below:

   - Capital expenditure of Rs.1207 crores
   - A generation of 21912 MU
   - Thermal generation of 14855.69MU
   - Hydel generation of 7012.80 MU
   - Wind Power generation of 7.21MU
   - Solar Power generation of 36.75 MU
   - Plant Load Factor (PLF) and availability factor of 69.64% & 85.27% AND 78.06% & 91.05% at Raichur Thermal Power Station at units 1-7 and unit-8 respectively.
   - Plant Load Factor (PLF) and availability factor of 30.78%, 42.15% & 13.48% AND 62.70%,66.62% &24.64% at Bellary Thermal Power Station Units 1,2 & 3 respectively
   - Income from sale of energy – Rs.6791.78 crores
   - Profit before tax- Rs.175.73 crores
   - Profit after tax- Rs.63.70 crores

2. Commercial operation of Additional unit at MPH was achieved on 28.11.2017, 2.4MW Malaprabha Mini hydel plant was also taken over from TSPL and COD of 10 MW solar Plant at Chandapura was achieved on 26.10.2017.We continue to take steps to improve the efficiency of our hydel and thermal power plant to enable better utilization of the capacity. The generation from Unit-2 of YTPS will commence shortly. We have undertaken renovation and modernization of all major hydel power stations.

3. Though Govt. of India had re-allotted the captive coal blocks in Maharashtra to meet the requirements of BTPS Units-1& 2, a number of legal hurdles have to be overcome to commence mining operations. However, we have been able to meet the requirements of BTPS Units-1, 2 & 3 through tie up with SCCL under MOU and by lifting coal from MCL.

4. In view of the cancellation of Deocha-Pachami coal block & discontinuation of coal supplies under bridge linkage after 31.05.2018, Ministry of Coal, GoI had advised GoK & KPCL to apply for coal linkage through SHAKTHI POLICY or for coal block allocation. Accordingly, KPCL had requested MoC to allocate coal linkage of 30 lakh MT to BTPS Unit-3 & 60 lakh MT to YTPS 1&2 under SHAKTHI policy. MoC, GoI has informed that Ghogarpalli & dipside Ghogarphalli coal blocks are not available for allocation to KPCL & requested KPCL to apply as and when applications are invited by MoC/Nominated Authority for allocation of coal mines. Further MoC on 10.04.2018 had recommended for linkage under SHAKTHI policy for 1x700 MW Bellary unit-3 & 2x800 MW YTPS from SCCL for 3 years from the date of signing of FSA & thereafter the full linkage of all these units shall be transferred to CIL. Now, on 27.08.2018 KPCL had applied for allotment of coal blocks/mines at Mandakini, Durgapur II/Taraimar, Durgapur II/Sarya and Utkal-C for BTPS Unit-3, YTPS Unit 1 &2 and for Godhna TPS Unit 1&2 respectively.

5. The 370 MW Gas based power plant at Yelahanka will be commissioned before this year end. Regarding gas supply by GAIL, they have completed pipe line erection & testing within plant area. Regular gas piping works in the city premises is in progress.

6. The Board of Directors has been very supportive and I place on record and acknowledge the co-operation from all the members. I thank the Managing Director and his team for their dedicated contribution. I also thank the various departments and agencies of the Government of Karnataka and India who have wholeheartedly extended necessary support in the activities of the Corporation. I extend my sincere thanks to all the financial institutions and commercial banks for supporting our business and investment activities.

Bangalore
Date: 29.09.2018

(H D Kumaraswamy)
Chairman

20
19

Shri Kumar Naik, IAS
Managing Director, KPC Limited

Board of Directors

Shri H D Kumaraswamy
Hon'ble Chief Minister,
Government of Karnataka
& Chairman, KPC Limited

Shri G Kumar Naik, IAS
Managing Director, KPC Limited

Shri R Nagaraja
Finance Director, KPC Limited

Shri P Ravikumar, IAS
Additional Chief Secretary,
Energy Department, Govt. of Karnataka

Shri I S N Prasad, IAS
Additional Chief Secretary, Finance
Department, Govt. of Karnataka

Dr. E V Ramanareddy, IAS
Additional Chief Secretary to the
Hon'ble Chief Minister,
Govt. of Karnataka

Shri Rakesh Singh, IAS
Principal Secretary,
Water Resources Department,
Govt. of Karnataka

Dr. S Selvakumar, IAS
Managing Director(Concurrent Charge),
Karnataka Power Transmission Corpn. Ltd

Smt C Shikha, IAS
Managing Director
Bangalore Electricity Supply Company Ltd.,

Directors' Report

The Board of Directors take immense pleasure in presenting the 48th Annual Report on the business and operations of the Corporation with the audited statement of accounts for the year ended March 31, 2018.

I. Financial Performance:

For the year ended	For the year ended 31-Mar-18 (Rs. in Crores)		For the year ended 31-Mar-17 (Rs. in Crores)	
	Standalone	Consolidated	Standalone	Consolidated
Gross income from				
Sale of energy	6774.19	6774.19	8588.64	8588.64
Less: Advance Against Depn. for Current Year	(9.28)	(9.28)	(74.99)	(74.99)
Add: Reversal of AAD	26.87	26.87	27.04	27.04
Less: Pre Commissioning Revenue	0.00	0.00	(39.22)	(39.22)
Net income from sale of energy	6791.78	6791.78	8501.47	8501.47
Other Income	1216.26	1216.26	1177.10	1177.11
Total Income	8008.04	8008.04	9678.57	9678.58
Operating Expenditure	5469.27	5469.40	6807.08	6807.02
Operating Profit	2538.77	2538.64	2871.49	2871.56
Finance Charges, Depreciation. & prior period adjustments &extraordinary item	2363.04	2363.11	2098.95	2099.02
Profit before tax	175.73	175.53	772.54	772.54
Provision for Tax expenses	112.03	112.03	284.66	284.66
Profit after tax	63.70	63.50	487.88	487.88
Share of loss in JV - RPCL	-	(826.87)	-	(41.77)
Other Comprehensive Income (OCI) for the year (Net)	(25.45)	(25.45)	(55.57)	(55.57)
Profit after OCI	38.25	(788.82)	432.31	390.54

Standalone & Consolidated financial statement as on 31.03.2018:

(Rs. in crores)

Particulars	Standalone	Consolidated
Assets		
Non-Current Assets		
Property, plant and equipment	10435.94	10450.73
Capital work-in-progress	1337.43	2561.95
Other intangible assets	0.31	0.31
Financial assets		
Investments	1278.32	398.84
Loans	314.20	314.20
Others	0.92	0.92
Non-current tax assets	178.32	178.32
Other non-current assets	75.03	77.87
Employee benefits	8.04	8.04
	13628.51	**13991.18**
Current Assets		
Inventories	568.80	568.85
Financial assets		
Trade receivables	15574.62	15574.62
Cash and cash equivalents	24.19	24.47
Bank balances other than (iii) above	11.20	11.20
Loans	1263.75	1042.71
Others	2.16	2.16
Current tax assets (net)	42.47	42.47
Other current assets	552.42	660.27
Assets held for sale	-	-
	18039.61	**17926.75**
TOTAL ASSETS	**31668.12**	**31917.93**
EQUITY AND LIABILITIES		
Equity		
Equity share capital	4769.45	4769.45
Other Equity	4731.06	3851.38
TOTAL EQUITY	**9500.51**	**8620.83**
Non-Current Liabilities		
Financial Liabilities		
Borrowings	3695.03	4548.10
Trade payables	20.09	20.09
Other financial liabilities	3.96	3.96
Provisions	722.52	723.22
Deferred tax liabilities (Net)	616.19	616.19
Other non-current liabilities	-	20.00
Deferred income	276.79	276.79
	5334.58	**6208.35**

Particulars	Standalone	Consolidated
Current Liabilities		
Financial Liabilities		
Borrowings	14250.71	14250.71
Trade payables	751.39	751.43
Other financial liabilities	1172.16	1256.02
Other current liabilities	461.77	633.59
Provisions	79.75	79.75
Deferred income	117.25	117.25
Liabilities held for sale	-	-
	16833.03	**17088.75**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	**31668.12**	**31917.93**

Profit before Tax

- Profit before tax during the year is Rs. 175.73 crores as against Rs. 772.54 crores during the previous year.

Turnover

- Turnover during the year was Rs. 6791.78 crores as against Rs. 8501.47 crores during the previous year, due to decrease in energy sales in Thermal Stations.

Share Capital

- The Authorised Share Capital of the Company is Rs. 6100,00,00,000 and the paid up capital is Rs. 4769,44,86,000/- as on 31.03.2018.

  A) Issue of equity shares with differential rights –Nil

  B) Issue of sweat equity shares - Nil

  C) Issue of employee stock options - Nil

  D) Provision of money by company for purchase of its own shares by employees or by trustees for the benefit of employees – Nil

Generation

- Generation during the year was 21912 MUs as against 24614 MUs during the previous year

Dividend

- In view of the low profitability during the year, the Board has not proposed declaration of the dividend for the year 2017-18.

Special Reserve

- An amount of Rs. 1.59 crores, equivalent to 2.5% of the profit after tax is transferred to a separate reserve to meet the contingencies in operation and maintenance of the plants

Change in nature of Business, if any

- There has been no change in the nature of business of the Company during the year.

Material Changes affecting the financial position of the Company

- There has been no changes affecting the financial position of the Company during the year

II. Financial Management

Financial Initiatives

With the regulatory environment prevailing in the State, the company has been pursuing with various initiatives to reduce the cost of borrowings.

III. Realisation of dues from KPTCL/ESCOMs

As part of the reforms in the power sector, GoK vide GO No. EN 131 PSR 2003 Bangalore dated 10.05.2005 ordered for assignment of PPAs to all the ESCOMs for purchase of power from KPCL with effect from 10.06.2005. Accordingly, KPCL has been selling power directly to ESCOMs w.e.f.10.06.2005. Total realization from ESCOMs/KPTCL during the year was at Rs. 8742.51 crores. The outstanding dues from ESCOMs/KPTCL as on 31.03.2018 are Rs.15564.56 crores.

IV. Power Purchase Agreements

The Power Purchase Agreements for the existing hydel stations, ADPH, RTPS Units 1 to 7 & DG Plant were approved by KERC on 03.08.2009, which were executed on 24.05.2010. KERC has issued order for determination of tariff in respect of 1x250 MW RTPS, BTPS Unit-2 and Hydro Station of erstwhile VVNL. Power purchase Agreement initialed for Malaprabha Mini Hydel project between M/s Tungabhadra Steels Products Limited and HESCOM is adopted by the Corporation. Power Purchase Agreements for the BTPS Unit -1 had been executed on 18.12.2010. Power Purchase Agreement of Solar 5MW and 10 MW at Shivanasamudra Belakawadi village, Mandya District with NTPC Vidyut Vyapar Nigam Ltd. was executed on 07.01.2011 and with Solar Energy Corporation of India was executed on 27.03.2014 respectively. Power Purchase Agreement of 10MW Solar PV Plant at Chandapura Village, Shiggaon Taluk, Haveri District was executed on 02.08.2016 with Solar Energy Corporation of India. The Power Purchase Agreement for the ongoing and new projects have been initialed on 18.12.2010 for capacity addition. Further, KERC vide its Order dated 25.02.2016 has approved for the revision in O&M expenditure w.e.f.2014-15.

V. Corporate Governance

A) Best Practices

- To meet the challenges of a competitive scenario in the power sector
- Cost consciousness and transparency in transactions
- Adaptations to reduce time and cost element in project execution
- Benchmarking with the best in India and abroad
- Proper budgetary control system
- Financial and commercial systems to ensure fair play for stakeholders like vendors, contractors and lenders
- Importance for obtaining lawful consents, permits and clearances in the activities
- Contractors, suppliers and other business associates are expected to comply with all relevant legal requirements
- To reflect faithful compliance to the tenets of public governance
- Savings to be obtained through a professional approach in design, execution and operation & maintenance of projects
- Enhancement of knowledge and skills of employees through training

B) Social contributions

- Maintaining aesthetic gardens at the Kidwai Oncology Hospital, project locations, Corporate Office and park with an attractive water fountain at west gate of Vidhana Soudha
- Passing on the benefit of cost cutting in construction, finance and operations to the consumers
- High performance levels to reduce cost and ensure reliable power supply
- Making available corporation-run schools, hospitals and community centers for the general public in the project areas
- Maintaining interior roads near project locations
- Strict compliance to environmental laws, regulations and norms

C. Board of Directors

Sl. No	Name of Directors Shriyuths / Smt	Post held	Period	
			From	Upto
1	H D Kumaraswamy	Chairman	30.05.2018	-
2	Siddaramaiah	Chairman	21.05.2013	28.05.2018
3	DK Shivakumar	Vice Chairman	13.02.2014	29.05.2018
4	G Kumar Naik, IAS	Managing Director	22.04.2016	-
5	P Bhaskar	Technical Director	05.03.2013	30.04.2018
6	R Nagaraja	Finance Director	03.03.2010	-
7	Rajneesh Goel, IAS	Director	10.03.2017	21-10-2017
8	P Ravikumar, IAS	Director	21-10-2017	-
9	ISN Prasad, IAS	Director	06.09.2013	-
10	Jawaid Akhtar, IAS	Director	27.05.2015	13.08.2018
11	Rakesh Singh, IAS	Director	08.03.2016	-
12	M Lakshminarayana, IAS	Director	30.05.2018	27.06.2018
13	Smt. Renuka Chidambaram, IAS	Director	30.05.2018	08.08.2018
14	Dr. E V Ramana Reddy, IAS	Director	27.06.2018	-
15	S Selvakumar, IAS	Director	13.08.2018	-
16	Smt. C Shikha, IAS	Director	13.08.2018	-
17	LK Atheeq, IAS	Director	19.05.2016	30.05.2018
18	Smt. Suma Vasantha	Director	29.06.2015	29.05.2018
19	R B Patil	Director	07.04.2016	29.05.2018
20	Bakkappa M Sherikar	Director	07.04.2016	29.05.2018
21	Muniraju	Director	07.04.2016	29.05.2018
22	Shivappa Bharamappa Ambli	Director	27.04.2016	29.05.2018

The Board places on record its appreciation of the services rendered by the outgoing / ceased Directors during their tenure.

Note: *The Company being a fully owned Govt. of Karnataka undertaking, the Board of Directors are appointed by the Govt. through orders depending on the requirements and whenever the officials in Government are transferred, retired, etc.*

Sriyuths Poondla Ravi Kumar, ISN Prasad, and Rakesh Singh have been appointed as independent directors vide Government of Karnataka vide order No. EN 152 Samanvaya 2015 dated 21.9.2015, order No. EN 35 Samanvaya 2016 dated 31.8.2016 and order No. EN 55 EEB 2017 dated 10.03.2017.

D. Constitution of Committees

i) Technical Committee

The Technical Committee has been constituted by the Board to assist to advise the MD in respect of all technical and commercial issues referred by the MD. Further, Board has set up a Technical Advisory Committee to examine the proposals in detail and furnish their report / recommendations to the Technical Committee and has approved the constitution of these Committees with the following members / Directors:

A. Technical Advisory Committee:

1) Managing Director, KPCL
2) Technical Director, KPCL
3) Finance Director, KPCL
4) Director General, CPRI or his nominee
5) Secretary, Water Resources Dept.
6) Sri MC Rangarajan- Retd. ED/KPCL
7) Director (Transmission) - KPTCL
8) A thermal expert - to be nominated separately

B. Technical Committee:

1) Managing Director, KPCL
2) Technical Director, KPCL
3) Finance Director, KPCL

Presently the Technical Committee comprises of Shriyuths G Kumar Naik, IAS -Managing Director, P Bhaskar - Technical Director (up to 30.04.2018) and R Nagaraja - Finance Director

ii) Audit Committee

Pursuant to Section 177 of the Companies Act, 2013(earlier section 292A of the Companies Act, 1956) Audit Committee was constituted in the Corporation in the year 2001 with the following terms of reference:

A) Members of the Audit Committee shall elect a Chairman from amongst themselves

B) (a) The Audit Committee shall have discussions with the auditors periodically about the working of existing internal control systems for improving the same. The recommendations of such review shall be placed before the management for implementation.

(b) The Audit Committee shall review half yearly and annual financial statements. Recommendations arising out of such review shall be carried out before placing the same to the Board.

(c) The review and recommendations of Audit Committee on internal control systems shall be placed before the Board for implementation.

(d) The Audit Committee shall have powers to investigate into any matter in relation to specified circumstances in the Section 177 of Companies Act 2013, or referred to it by the Board and shall have access to information and records. If necessary, engage external professional auditors for the purpose.

(e) The recommendations of the Audit Committee on any matter relating to financial management shall be binding on the Board of Directors. If Board does not accept the recommendations, it shall record the reasons and it should be communicated to shareholders.

(f) The Chairman of the Audit Committee shall attend the annual general meeting to provide any clarification on matters relating to audit.

(g) The Audit Committee shall meet at least thrice in a year.

(h) One meeting must be held before finalisation of Annual Accounts and one necessarily every six months.

The statutory auditor, the internal auditor and the director in charge of finance shall attend and participate in meetings of the Audit Committee.

Consequent to transfer / retirement of members of the Audit Committee, the Committee has been re-constituted with the following members to review and advice on the Annual Accounts 2017-18:

Shri Rajneesh Goel, IAS up to 21.10.2017 – Chairman

Shri P Ravikumar, IAS from 21.10.2017 - Chairman

Shri ISN Prasad, IAS - Member

Shri Rakesh Singh, IAS – Member

Shri P Bhaskar, Technical Director up to 30.04.2018 - Member

In the meeting held on 26.03.2018 the Managing Director briefed the Committee about the proposed Revenue Budget proposals for the year 2018-19 along with the actual/budgeted/revised estimates for the years 2017-18 and 2018-19.In its meeting held on 06.08.2018, the Audit Committee reviewed in detail the annual accounts for the year 2017-18 and recommended the same for consideration by the Board.

iii) CSR Committee:

A CSR Committee has been constituted by the Board comprising the following members:

Shri Rajneesh Goel, IAS up to 21.10.2017 - Chairman

Shri P Ravikumar, IAS from 21.10.2017 - Chairman

Shri G Kumar Naik, IAS - Member

Shri ISN Prasad, IAS - Member

The CSR Committee in its meeting held on 06.08.2018 had reviewed status of works under CSR up to 31.03.2018 by the company.

It is to state that schemes costing Rs.4,689.15 lakhs have been approved; an amount of Rs.2,229.12 lakhs has been spent up to 31.03.2018. This includes Rs.825.69 lakhs spent for the current year against

the CSR obligation of Rs.693.31 lakhs. The Managing Director was authorised by the Board to suitably vet, priorities and implement in due course the already approved proposals in the vicinity of the project areas. Some of the approved works could not be taken up as they require clearance/approval of local authorities and the same are being closely followed up and are proposed to be continued.

CSR Policy:

- To direct KPCL's CSR Programmes, inter alia, towards achieving one or more of the following – enhancing environmental and natural capital; supporting rural development; promoting education; providing preventive healthcare, providing sanitation and drinking water; creating livelihoods for people, especially those from disadvantaged sections of society, in rural and urban India; preserving and promoting sports.
- To engage in affirmative action interventions such as skill building and vocational training, to enhance employability and generate livelihoods for persons from disadvantaged sections of society;
- Adopt an approach that aims at achieving a greater balance between social development and economic development.

Focus areas:

KPCL CSR Policy focused mainly on the following areas:

a) Rural Development Projects

b) Healthcare including sanitation and drinking water

c) Education & Vocational Skills (incl. Educational Infrastructure)

d) Any other item/s under Sch.VII of The Companies Act 2013 or as may be prescribed from time to time.

Details of CSR works carried during the year are furnished in the ***Annexure – A.***

iv) Internal Financial Control:

Policies and procedures for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to the Company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial disclosures are in place.

v) Disclosure under the Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013

The Company (KPCL, the holding company's policy & rules applicable) has in place Anti Sexual Harassment Policy in line with the requirements of The Sexual harassment of Women at the work place (Prevention, Prohibition and Redressal) Act,2013. Internal complaints committee has been set up to redress complaints received regarding sexual harassment. All employees (Permanent, contractual, temporary, trainees) are covered under this policy. The following is a summary of Sexual harassment complaints received and disposed off during the year:

Year	Complaints received	Complaints disposed off
2017 - 18	0	0

E) Meetings of the Board, sub-committees & management committees pertaining to the financial year

I) Board level

Board	:	Five/Seven
Sub Committees – Board	:	Three
Technical Committee	:	Eight
Audit Committee	:	Three
CSR Committee	:	One
Technical Advisory Committee	:	Eight

II) Management level

Contract Management Group (CMG) : Twenty Five (25)

III) General Meetings held in previous 3 years at the Regd. Office, No. 82, Shakti Bhavan, Race Course Road, Bangalore - 560 001:

Meeting No. & Date	Special Resolutions
EGM - 20.03.2015	Special Resolutions for borrowing of funds and to mortgage.
45th AGM - 30.09.2015	Ordinary Resolutions for Enhancement of Authorised Share Capital - Amendment to clause V of the Memorandum of Association.
EGM - 21.05.2016	1. Approval to transfer the assets of the Company at Yelahanka DG plant to KPC Bidadi Power Corporation Pvt. Ltd. 2. Authorizing the Board of Directors for borrowing funds
46th AGM - 29.09.2016	Special Resolutions for a) Approval to mortgage the assets b) Payment of compensation to KECML and creation of charge on the assets
47th AGM - 28.12.2017	**Ordinary Business- Ordinary Resolutions:** i) Adoption of Directors' Report and audited accounts for 2016-17 ii) To declare Dividend on Equity Shares iii) Appointment and Payment of Remuneration to the Cost Auditors

IV. Meetings of Board of Directors:

All the directors have regularly attended the meetings.

V. Declaration by Director(s):

All the Directors have furnished declarations as to their qualification for being appointed as Directors and Disclosure of Interest in other bodies corporate in Form MBP-1 as required under the Act.

F. Managerial Remuneration

Extract of Annual Return of the Company in Form MGT-9 is annexed to this Report. (Please refer **Annexure-D**)

G) Right to Information Act

The Corporation, as a public authority, has taken steps towards the compliance of the Right to Information Act 2005. Public Information Officers and First Appellate Authorities have been nominated as contemplated under the Act. Suo-moto disclosure of information on the activities of the Corporation under various heads in addition to the mandatory requirement under the RTI Act 2005 is made available on website: www.karnatakapower.com. During the year, 590 applications were received and processed. Information was furnished for 579 applications and 11 applications are pending to provide information as on 31.3.2018. These have been attended to within the time limit thereafter.

VII. Capital Expenditure

Capital Expenditure incurred by the Corporation amounts to Rs.1207 crores

VII. Operation & Maintenance:

The Corporation operates 16 hydel stations, 5 mini hydel stations and 3 thermal power plants (Yeramarus Thermal Power - A joint venture of KPCL), 1 wind energy farm and 1 diesel generating plant and 6 solar PV plants with a total installed capacity of **8846.305** MW as on 31.03.2018 (Hydel: 3679.75 MW : Thermal : 5020 MW: Wind : 4.555 MW, Diesel Generator: 108 MW and Solar PV Plants: 34 MW): Energy generated during the year 2017-18 from Hydel:7012.80MU, Thermal:15852.01MU, Wind: 7.21 MU and Solar PV Plants: 36.75 MU, totalling to **21912.34** MU. The inflows to the three major reservoirs viz., Linganamakki, Supa and Mani is about 195.92 TMC (up to May-2018) and the maximum levels reached during 2017-18 is 1799.20 ft. 549.44 M and 587.57 M respectively.

Generation from Thermal Stations during 2017-18:

a) BTPS Unit-1 generated 1348.30 MU with a PLF of 30.78%

b) BTPS Unit-2 generated 1845.95 MU with a PLF of 42.15%

c) BTPS Unit-3 generated 826.88 MU with a PLF of 13.48%

d) RTPS Unit 1 to 7 generated 8967.15 MU with a PLF of 69.64%

e) RTPS Unit 8 generated 1867.40MU with a PLF of 85.27%

Operational performance in terms of plant availability factor, plant load factor, forced outages, specific coal and oil consumption per KWH and auxiliary consumption was maintained at optimum level. The performance parameters of thermal and major hydel projects for the year are indicated below:

A. Generation performance

(in MU)

Generation	2017-18	2016-17
Thermal	14855.69	17905.82
Hydro	7012.80	6667.95
DG	0	0
Wind	7.21	8.01
Solar	36.75	32.38
Total	**21912.34**	**24614.16**

B. Performance of RTPS

Particulars	2017-18		2016-17	
	U1 to 7	U8	U1 to 7	U8
Generation in Mus	8967.15	1867.40	9750.668	1745.004
Aux. consumption in Mus	828.35	172.51	841.237	150.55
Aux. Consumption in %	9.24	9.24	8.63	8.63
Plant load factor	69.64	85.27	75.72	79.68
Coal consumption (lakh MT)	57.37	11.94	65.86	11.76
Specific coal consumption (Kg/KWh)	0.640	0.640	0.675	0.674
Specific oil consumption (ml/KWh)	0.97	0.60	0.79	0.46
Plant availability factor	78.06	91.05	88.17	96.29
Units in operation	7	1	7	1

C. Performance of BTPS

Particulars	2017-18			2016-17	
	U1	U2	U3	U1	U2
Generation in Mus	1348.30	1845.95	826.88	3422.53	2476.13
Aux. consumption in Mus	94.76	129.74	58.12	219.28	158.64
Aux. Consumption in %	7.03	7.03	7.03	6.41	6.41
Plant load factor	30.78	42.15	13.48	78.14	56.53
Coal consumption (lakh MT)	8.37	11.30	4.93	22.96	16.51
Specific coal consumption (Kg/KWh)	0.621	0.612	0.597	0.671	0.667
Specific oil consumption (ml/KWh)	1.012	0.559	5.888	0.337	1.113
Plant availability factor	62.70	66.62	24.64	98.62	94.03
Units in operation	1	1	1	1	1

D. 1) Performance of Major Hydro Stations

Stations	2017-18				2016-17			
	Generation in MU	Plant load factor %	Plant availability factor%	% Auxiliary consu-mption	Generation in MU	Plant load factor %	Plant availability factor%	% Auxil Cons.
Sharavathy	2695.12	29.73	90.37	0.89	2683.64	29.60	68.20	0.73
Nagjhari	1521.88	19.30	92.02	1.36	1334.06	16.92	87.61	1.39
Varahi	762.60	18.92	93.74	2.62	719.22	17.85	90.07	2.90

2) Performance of Minor Hydel Stations (100 MW & above)

Minor Stations	2017-18			2016-17		
	Generation in MU	Plant load factor in%	Avail. factor in%	Generation in MU	Plant load factor in%	Avail. factor in%
Supa	289.89	33.09	98.47	238.94	27.28	99.99
Gerusoppa	278.67	13.26	98.97	274.84	13.07	95.79
Kadra	190.79	14.52	93.73	174.25	13.26	87.42
Kodasalli	168.05	15.90	94.65	152.40	14.42	94.81
MGHE	190.76	15.64	63.70	286.06	23.46	82.08
Almatti	441.56	17.38	88.63	404.04	15.90	82.75

E. Station wise Generation in MUs

Station	2017-18	2016-17
Raichur Thermal Power Station	10834.55	11495.67
Bellary Thermal Power Station	4021.14	6410.14
Sharavathy Generating Station	2695.12	2683.64
Gerusoppa Dam Power House	278.67	274.84
Linganamakki Dam Power House	123.23	104.86
Nagjhari Power House	1521.88	1334.06
Supa Dam Power House	289.89	238.94
Kadra Dam Power House	190.79	174.25
Kodasalli Dam Power House	168.05	152.40
Varahi Underground Power House	762.60	719.22
Mani Dam Power House	17.48	15.79
Almatti Dam Power House	441.56	404.04
Ghataprabha Dam Power House	48.26	48.62
Bhadra Dam Power House	15.55	24.40
Kalmala, Sirwar, Ganekal, Mallapur & Malaprabha	0.10	0.00
Shivasamudram	166.14	143.18
Shimshapura Hydro Electric Station	53.28	31.84
Mahatma Gandhi Hydro Electric Station	190.76	286.06
Munirabad Power House	49.26	31.81
DG Plant Yelahanka	0.00	0.00
Kappatagudda Wind Farm	7.21	8.01
Solar PV Stations at Kolar & Belgaum	36.75	32.38
Total	**21912.34**	**24614.16**

YTPS has generated 996.32 MU's for the year 2017-18 (A joint venture of KPCL)

F. Level reached by the hydel reservoirs during the year 2017-18

Reservoir	Full level	Minimum draw down level	Highest level in 2017-18	Date	% Capacity
Linganamakki	1819 ft	1715 ft	1799.20	20.10.2017	61.94
Supa	564 mts	494 mts	549.44	24.10.2017	61.68
Mani	594.36 mts	565.1 mts	587.57	22.10.2017	62.24

VIII. Ongoing Power Projects:

1. Yeramarus (2x800 MW) Thermal Power Station

- vide GoK letter No. EN90 PPC2008 dtd. 03.01.2009 KPCL has signed the agreement for implementation of Yeramarus (2x800MW) Thermal Power Station in joint venture with BHEL on 12.01.2009.
- Environmental clearance for the project has been accorded by Ministry of Environment &Forest (GoI) on 17.11.2009.
- LOA has been issued for supply and services on 09.04.2010 for BTG, agreed BOP and associated civil works on M/s. BHEL.
- LOA for supply & services for CHP, AHP & MRHS has been awarded on M/s. BHEL ISG on 21.03.2012.

- The project execution is completed and able to generate power except some balance works in the main path of the Coal Handling System (CHS),which is likely to get completed by the end of Dec 2018. The revised capital cost of the project is Rs.12778 crores approximately. The estimated generation from the project is 11913MU per Annum at 85% PLF.
- COD of the Unit - 1 successfully achieved on 07.3.2017. The reliability operation of the unit-1 completed on 12.01.2018. The unit has generated 257 MU during March 2018.
- COD of the Unit - 2 successfully achieved on 06.04.2017. |The reliability operation of the Unit will be carried out shortly.
- YTPS has generated about 996 MU of energy for the financial year 2017-2018.
- The installation of Flue gas De-sulphurization Plant(FGD) will be implemented to meet the revised emission norms as per MOEF notification 07.12.2015
- 3 stations on Ambient Air Quality Monitoring station (AAQMS) around the plant area has been installed and commissioned. Online data is being obtained and displayed in front of the plant gate. Work on up-linking of the server to the KSPCB server is under progress for real time monitoring of the emission data on line.
- RSMY works: The work of RSMY outside the plant area is completed but the work within the plant boundary is in progress and will be completed shortly.
- CHP & AHP: The work on regular path of CHP is in progress, the coal is presently being fed through contingency path of ERH for generation from the Units. Work on dry ash evacuation system work is in progress and will be completed within 3 months
- YTPS has generated about 996 MU of energy for the financial year 2017-2018
- Generation from Unit-2 will commence shortly

2. Bellary Thermal Power Station, Unit-3: (1x700 MW)

BTPS 3rdunit (1x700MW) is implemented with Super Critical Technology at the approximate estimated cost of Rs.4686 crores on EPC basis. This station will generate 5212MU per year; Environmental clearance for the project has been accorded by Ministry of Environment &Forests. LOA has been issued on 28.09.2010 for the supply and services. The project has been commissioned and is presently generating power. The generation achieved during the financial year of 2017-18 is 826.88 MU.

The tenders for installation of Flue gas De-sulphurization Plant (FGD) will be issued shortly to meet the revised emission norms as per MOEF notification 07.12.2015

3. Nagjhari P H- R M & U of Unit-6

Upgradation work of Unit 6 from 135 MW to 150 MW completed and unit synchronised on 25.11.2015

4. Additional Units at Ghataprabha (16 MW)

Based on the order of Hon'ble High Court dated 14.01.2016 & power studies it is now proposed for implementation of 2x8MW additional units in place of 2x10MW additional units proposed earlier. DPR has been prepared to accommodate implementation of both 4MW hydro power project by M/s Rio Energy Pvt. Ltd & 16MW Power project by KPCL across Ghataprabha right bank canal of Hidkal Dam without overlap. The report on implementation of 2x8MW additional units at GRBC has been submitted to Energy Department, GoK with a request to demarcate the project area and to allot the project to KPCL.

5. Munirabad P H (10 MW)

Engineering, procurement, and construction contract of 1x10 MW Additional Generating Unit at Munirabad Dam Power House (Left Bank of Tunga-Bhadra Dam),Munirabad (Koppal Dist.) was awarded to M/s Allonward-SSIPL- KR & Co consortium on 04.02.2012 at a cost of Rs.37.19 crores. The site was handed over to Consortium on 19.02.2013 after getting clearance from CE(ICZ), Munirabad. Consortium request for grant of time extension to complete the project up 30.11.2017 is approved.

- **Civil Works:**

  Parapet wall construction work completed. TRP hard rock cutting work completed. Intake service gate No.01 & gate No.02 roller assembling work completed. All major civil works have been completed.

- **Electro - Mechanical works:**
  - **Turbine**:

    Erection of Spiral casing, Runner, Guide vanes, Turbine, Governor & its auxiliaries have been completed. SAC water pipeline hydro testing completed. Governor pipeline for GV/RB welding completed. For all cooling water and oil pipeline welding and hydro test has been completed. Intake hoist mechanism positioning work lifting hook plate fitup and welding work completed. Cooling water and oil pipeline painting work completed. Monorail hoist circular rail second number fitup has been completed. Tail race water level sensor protective cover fabrication and fixing work is completed. Top cover de-watering DC motor Protective guard fabricated. Cooling water pump new gland changed. Turbine floor cable trench angle fixing work completed. Support cover is assembled to turbine shaft. Mechanical over speed test at 145% of rated speed conducted. Mechanical spinning conducted at rated speed 187.5rpm and measured vibration & noise on 25%,50%,75%,100%.

  - **Generator & Switch- yard:**

    Erection of Stator, Rotor and accessories completed. Erection of generator LGB, UGB completed. Alignment completed. Erection of Switchyard equipments and generator transformer completed. All panels are erected. Erection of cable trays, laying of control & power cables completed. Lower air baffle assembling work completed. UGB cooler water pipeline welding completed. Oil head drainage and Shaft seal welding is completed. Servomotor lock pipeline and Shaft seal pipeline hydro test has been done. Generator transformer warm up completed. LGB oil vapour extractor outlet pipeline fitup and welding work completed. Lighting protection work completed. DC panel charging is completed. Cable termination checking completed. Co2 system cylinder assembling completed. Electrical over speed test at 140% of rated speed conducted. SCC & OCC tests on Generator & Transformer completed. Unit was synchronized on 23.11.2017 (loaded up to 2.15MW) and problems that arose during synchronization of machine are attended. Reliability test run is completed. Oil header oil level indicator fixed.

    Pressure gauge fixed on De-watering outlet pipelines. Governor& Control panel emergency push button connection made. Switch yard illumination, Intake gate, DT gate, Escape canal and Power house illumination works are completed. Intake gate limit switch fixing work completed. DT gate checker plate fixing work completed. Other pending works as per the list of pending works are under progress.

6. Yelahanka Combined Cycle Power Plant (1x370 MW)

LoA dated 03.11.2015 for supply and services of the entire gas plant systems had been issued to BHEL.

Project Highlights:

1	Capacity	370MW
2	Annual Energy Generation	2755 MW @85% PLF
3	Project cost	Rs.1571 crores
4	Water	15MLD tertiary treated sewage water from BWSSB, Jakkur plant
5	Fuel	1.5MMSCMD RNLG GAIL network
6	Power evacuation	220kV KPTCL substation
7	EPC contract	Contract agreement between KPCL & BHEL was entered into on 19.03.2016
8	LoA date	03.11.2015
9	EPC cost & Additional works (amendment No. 3)	Rs.1202+17.13 crores (Supply Rs. 882+11.07 crores, Services 320+6.06 crores)
10	Project schedule	30 months from LOA (May 2018)

- Allotment: GO No. EN 28 PPC 2014 dated 28.07.2014
- Amount Rs. 2045.9 lakhs towards the execution of evacuation system works being carried out for YCCPP under DCW basis with KPTCL

Progress of YCCPP

- About 98% of the project Engineering completed
- 100% of the supply of materials to project site completed
- Erection work under progress (Civil / Mechanical / Electrical / Instrumentation)

Statutory Clearances:

For establishment of Plant, NOC is obtained from MOEF, Airport Authority of India, KSPCB, Dept. of Health and family welfare, Fisheries, BBMP, Archaeological Survey of India, Ministry of Defence and Govt. Flying Training School, Jakkur, Bengaluru.

Land issues:

Registration process for 98 acres land completed on 31.03.16. Rectification of all the documents and the execution of sale deed at Yelahanka Sub Registrar office is completed on 01.12.16.

Water issues:

Water issues: Pipe line works 4.2 km / 4.5km completed. RW pond inlet pipe line laying work within the premises is in progress. Rs.48.35 crores out of Rs.60 crores released to BWSSB. Likely to commence water supply by October 2018.

Gas issues:

M/s GAIL have completed Gas pipe line erection and testing within the plant area 2 Nos. Gas skids erected, temporary control room works completed. Regular control room civil works is under progress Gas early supply interconnection line to the regular line within the plant erection & testing is completed, and Nitrogen gas is charged up to M/s GAIL metering station. Regular Gas piping works in the city premises is in progress.

Year wise	Supply	Services	Total (Rs. in Crores)
2015-16	88.2	32	120.2
2016-17	68.4	28.1	96.5
2017-18	618.6	139.5	758.1
Total	775.2	199.6	974.7

7. R, M&U, R&M of existing hydro stations of KPCL:

Most of the hydro stations of KPCL have completed life of 30 years & some of the plants have completed life of 50 years. Normal life of Hydro plant as per CERC is about 35 years. In order to enhance the life span of Hydro plants the Corporation has taken up R and D activities i.e., R and M of existing generating units through improvements and also to adopt new technology for higher efficiencies in operation and maintenance of plants. Order has been placed on IIT, Roorkee for study of optimization of hydro resources in the state of Karnataka. IIT, Roorkee has submitted the draft reports of R&M works of existing stations. Renovation and modernization of existing plants is planned to be completed on a phased manner.

a. R&M of Units 1, 2 & 3 at Nagjhari Power House:

DPR for R&M of Nagjhari power house has been prepared in association with IIT Roorkee for Rs.222.79 crores. DPR has been approved by the Board on 03.01.2018. Concurrence has been received from Hon'ble KERC and all ESCOMS to take up the works as proposed in the DPR.

Order placed on M/s BHEL (OEM) for R&M of Units 1, 2 & 3 of Turbine & Generators works at Rs.99.25 crores. Contract agreement has been executed by M/s BHEL. 10% advance payment released to the firm as per the contract.

b. R&M of Supa Power House:

DPR for R&M of Supa dam power house prepared in association with IIT Roorkee for Rs.47.91 crores. DPR has been approved by the Board on 03.01.2018. DPR has been sent to Hon'ble KERC and all ESCOMS for their concurrence to take up the works as proposed in the DPR.

c. R&M of Kadra & Kodasalli Power House:

The major activities planned are refurbishment of turbine & associated equipments, generator & its auxiliaries, renovation of excitation system along with replacement of DVR of latest version. Construction of 220 kV/11 kV terminal Bay with 220 kV switchyard for augmenting alternate station auxiliary supply is planned at Kodasalli Power House.

DPR for R&M of Kodasalli dam power house prepared in association with IIT Roorkee for Rs.50.60 crores. DPR has been approved by the Board on 24.06.2017. Hon'ble KERC & CESCOM, BESCOM, GESCOM have concurred the DPR and concurrence from MESCOM & HESCOM is awaited. M/s. BHEL visited the site and has furnished Techno commercial offer for R&M works. The techno commercial offer received from M/s BHEL is under scrutiny.

DPR for R&M of Kadra dam power house prepared in association with IIT Roorkee for Rs. 44.47 crores. DPR has been approved by the Board on 24.06.2017. Hon'ble KERC & CESCOM, BESCOM, GESCOM have concurred to the DPR and concurrence from MESCOM & HESCOM is awaited. M/s. BHEL visited the site and have furnished Techno commercial offer for R&M works. The techno commercial offer received from M/s BHEL is verified and M/s BHEL has been requested to furnish the price offer.

d. R&M of Linganamakki Dam power house:

DPR for R&M of Linganamakki dam power house prepared in association with IIT Roorkee for Rs. 56.20 crores. DPR has been approved by the Board on 24.06.2017. Hon'ble KERC & CESCOM, BESCOM, GESCOM have concurred to the DPR and concurrence from MESCOM & HESCOM is awaited. M/s. GE Hydro power and M/s. Voith Hydro have visited the site and has furnished Techno commercial offer for R&M works. Techno commercial offer for R&M works is under scrutiny.

e. R&M of MGHE:

DPR for R&M of MGHE is prepared in association with IIT Roorkee for Rs. 97 crores. Strengthening of switchyard & R&M works of turbine & other associated activities are being planned. The DPR is approved by Technical Committee and is to be processed for approval of Board.

f. R&M of Sharavathy Generating station

DPR for R&M of Sharavathy Generating Station house prepared in association with IIT Roorkee for Rs.196.56 crores. DPR has been approved by the Board on 03.01.2018. DPR has been sent to Hon'ble KERC and all ESCOMS for their concurrence to take up the works as proposed in the DPR.

The detailed R&M proposals to be taken up during next 5 years was prepared in association with IIT, Roorkee. After the visit of the team, there was a fire accident at SGS on 18.02.2016. During the restoration works some of the works identified earlier by the team have been carried out at SGS in consultation with IIT, Roorkee. The total cost of Restoration Works (Civil Works + E/M) amounts to Rs.54,10 crores.

g. R&M of Gerusoppa Dam power house

DPR for R&M of Gerusoppa dam power house prepared in association with IIT Roorkee for Rs. 59.66 crores. DPR has been approved by the Board on 24.06.2017. Hon'ble KERC & CESCOM, BESCOM, GESCOM have concurred to the DPR and concurrence from MESCOM & HESCOM is awaited. M/s BHEL visited the site and is yet to furnish Techno commercial offer for R&M works.

h. R&M of Shivasamudram Power house:

DPR for R&M of Shiva power house has been prepared for Rs.146 crores.The DPR is approved by Technical Committee and is to be processed for approval of Board

i. R&M of 2x12 MW river bed units of Bhadra hydroelectric project:

R&M works of 2x12 MW capacity river bed units of Bhadra hydroelectric project has been taken up and almost all the components of the unit except generator portion are being refurbished / replaced with the equipment of latest technology. R&M works of unit -2 was completed during 2016-17.

Additional orders were placed on the existing contractor M/s. Andritz Hydro Pvt Ltd. on 10.04.2017, for 'Rotor refurbishment works of Unit-1. Unit-1 Rotor was removed from the pit, complete rotor Electrical test before dismantling of rotor poles, de-soldering/de-brazing of pole to pole connections were carried out and the Generator rotor shaft, rotor poles were transported to vendor's works in Chennai for rectification and runout checks. After completion of machining/ refurbishment work, Generator rotor assembly works, complete Electrical test of Generator rotor, poles and other components, matching of magnetic centre line of rotor poles w.r.t existing Generator Stator was carried out.

Erection works of Unit-1 was completed and mechanical spinning was carried out. During spinning, some unusual noise was observed from turbine assembly. After inspection, Turbine Guide Bearing (TGB), rotating sump and fixed sump were dismantled. It was observed that rotating sump and fixed sump were worn out at some areas and the same were machined. The assembly works of Unit-1 was completed on 07.02.2018.

Water was released from the dam by M/s. KNNL on 23.03.2018. Preliminary checks of Generator, Turbine and auxiliaries were carried out. Mechanical spinning of the Unit was taken up on 28.03.2018. Unit was brought to the rated speed of 250 rpm slowly, to check the performance of bearings & other auxiliaries. Further tests and synchronization of the unit could not be taken up, as M/s. KNNL have stopped releasing the water from 29.03.2018. On releasing of water by M/s. KNNL, further tests will be completed and the Unit will be synchronized.

8. Taking over of 2x1.2 MW = 2.4 MW Malaprabha Mini Hydel Plant from M/s. TSPL:

- Malaprabha Mini Hydel Plant (2x1.2 MW) 2.4 MW has been set up in 20000 Sqm. (2 Hectares) area near Saundatti Town, Karnataka State, was leased by Government of Karnataka to M/s TSPL, for a period of 40 years from 1st January 1994 under Survey No.976, 977 and 978.
- The proposal of taking over of Malaprabha mini hydel plant from M/s. TSPL was approved in 258th Board of Directors meeting of KPCL on 04.05.2017.
- Memorandum of Understanding (MOU) for taking over of Malaprabha mini hydel plant from M/s TSPL with its assets at present book value of Rs.147.21 lakhs was executed on 09.06.2017.
- Malaprabha mini hydel power house(MMPH) was taken over by KPCL and O&M works is assigned to CE (O&M) Kali.
- Tripartite agreement was executed at Saundatti, Belgaum district on 15.03.2018 between M/s. KNNL represented by Executive Engineer of MRBCC, Byahatti, M/s. TSPL represented by the Chairman & Managing Director and M/s. KPCL represented by Chief Engineer (O&M) Kali, KPCL.

9. 10MW Solar Power Plant at Malavalli:

The 10MW Solar PV Plant, Shivanasamudra - Belakavadi was commissioned on 22.06.2015 and the plant is under O&M with M/s BHEL. Energy generated for the Year 2017-18 is 15.8346 MU at CUF of 18.07%

10. Capacity addition:

- YTPS Unit-2 COD was declared on 06.04.2017;
- COD of 1x10 MW Additional Unit at Munirabad Power House was declared on 28.11.2017;
- 2x1.2 MW (2.4 MW) Malaprabha Mini Hydel Plant has been taken over from M/s TSPL on 15.06.2017;
- 10 MW Solar Plant at Chandapur, Haveri Dist. has been commissioned on 26.10.2017;

Total installed capacity of KPCL now is 8738.31 MW.

IX. New and Proposed Power Projects

1. Edlapur Thermal Power Station

The estimated cost of the project is Rs.4,960 crores with annual generation of 5,957 MU. However, MOEF clearance is not yet obtained & coal block allotted for this project is withdrawn.

2. 2x800 MW Thermal Power Plant near Godhna Village in Chhattisgarh State

The estimated cost of the project is Rs.11,355 crores with annual generation of 11914 MW. It is expected to complete within 45 months from the date of LoA. Necessary agreements are signed with GoC & Chhattisgarh Power Holding Co on 29.6.2010. Detailed Project Report is prepared and NOCs from Airport Authority & Defence Ministry received. Clearance from MoEF is awaited. 1,260 Acres of land allotted to the project. 1016.23 Acres of private land taken possession and the process of taking possession of remaining land is in progress. A barrage to store allotted water of 1.84 TMC from Mahanadi River is under progress. Company has sought annual requirement of 7.56 MT of coal from Gogarpalli village of Orissa.

Coal: GoK is giving importance for Indian coal, total coal required for this project is 7.56 MT per year. Joint Secretary, MoC, GoI on 20.03.2018 informed ACS, Energy department, GoK that “it has been decided by competent authority to allot Gogarpalli & Dip side of Gogarpalli Coal Blocks to Coal India Ltd, as such these two Coal blocks are now not available for allocation to KPCL and however KPCL may apply as & when applications are invited by MoC /Nominated authority for allocation of Coal Blocks. Further Based on the recommendation of Sri A K Sahay, Technical Consultant, KPCL has

submitted application for Allotment of Durgapur II / Taraimar Durgapur II / Sarya & Utkal Coal Blocks under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015 and MMDR Act, 1957 Godhna TPS Unit 1 & 2 (1600 MW).

Power Evacuation and PPA: M/s. Power Grid Corporation has granted long term open access for evacuation of power to KPCL and an agreement has been signed with PGCIL on 06.01.2011 for evacuation of 763 MW of power from Chhattisgarh plant to Karnataka State. A letter has been addressed to PGCIL regarding rescheduling the commissioning dates for Unit - 1&2. Power Purchase Agreement has been signed with Chhattisgarh Power Trading Company Limited on 05.01.2011. Transmission service agreement was signed with PGCIL on 24.01.2013.

Project consultancy works: Tenders were invited for consultancy work and L1 bidder was finalized but due to delay in allotment of coal block, LoA was not issued to L1 bidder. Finally it was decided to cancel the bids and fresh tenders may be invited after coal block is allotted by MoC/GoI.

3. Tadadi Combined Cycle Power Plant (2,100 MW)

Govt. of Karnataka vide G.O.No.CI 222 SPI 2009, Bangalore, dated.16.11.2009 has accorded approval to establish Gas based **"Tadadi Combined Cycle Power Plant"** of 2100 MW capacity. The estimated cost of the project is Rs.7350 crores with annual generation of 15637 MU. PFR has been prepared and action is being taken for obtaining statutory clearances from various departments. KIADB has allotted 400 acres of land for the project. Study report on "Off-Shore / On-shore" LNG terminal is prepared & approval sought from various departments. PPA has been initialed with ESCOMS on 18.12.2010. The lease cum sale agreement registration of land is in process.

4. Bidadi Combined Cycle Power Plant (700 MW + 20%)

KPCL had planned to set up a Gas based power plant of 700 MW + 20% capacity at Bidadi at a total estimated cost of Rs.2,500crores. It would generate 5,212 MU of energy annually. Preliminary works like acquisition of land, construction of compound wall around the plant area etc., has already been completed. All statutory clearances including MoEF have been obtained. Site grading work in power block area is completed. GoK vide order dated 28.09.2012 had accorded approval for entering into Gas Transportation Agreement with GAIL and the agreement entered into on 18.02.2013. EPC tender process was stayed by the Hon'ble High Court and subsequently disposed of as KPCL decided to cancel the tender and deferred for time being.

5. Gundia Hydel Scheme (400 MW)

The proposed Gundia Hydel scheme with an ultimate installed capacity of 400 MW is located in Hassan / Dakshina Kannada District. The estimated cost of the project is Rs.1,333.00 crores. It would generate 1,002 MU of energy per annum. Techno-Economic clearance is obtained from CEA on 25.04.2008 for I phase (1x200 MW at a cost of Rs. 868.73 crores). Clearance from MoEF is awaited. In view of GoK taking up the Yettinahole drinking water Project, the water for generation purpose would not be available. Hence, the project is kept on hold.

X. FUTURE SCHEMES OF KPCL

1. Shivasamudram run of the river project:

The project is proposed to be implemented with an installed capacity of 200 MW. GoK vide its Order No. EN 11 PPT 2016, dated 26.12.2016 has approved 2x100MW Shivasamudram Run of the River Project. DPR for E&M works prepared. The process of obtaining necessary statutory clearances including MoEF clearance is under progress.

2. Rubber Dam based Small Hydro Plants:

It is planned to implement Rubber Dam based SHP scheme in downstream of river Kali in between

Supa dam & BP Dam. The scheme consists of series of eight rubber dam with 2 units of 1.5MW each generating an average annual energy of 15.74MU. The project proposes to add 24MW to the grid and expected annual generation is about 126 MU.

Letter has been addressed Energy Department, GoK on 25.03.2017 with a request to allot the proposed "Rubber Dam Based Project in Cascade between Supa Dam & Bommanahalli Pickup Dam" to KPCL. Topographical survey has been carried out at the site and it was found that the said reach between Supa dam downstream upto Bomanahalli pick up dam is being utilized for water rafting and related water sport activities by number of agencies. After detailed deliberation the scheme is now deferred for time being.

3. **Power system development fund for renovation & upgradation of protection related deficiencies in KPCL stations**

a) All approved works under PSDF scheme were completed. Work completion certificates are received from respective projects except for DR system at SGS. Proposal for release of funds by NLDC under process.

b) As per latest protection audit conducted by Protection Audit Committee on KPCL Generating Stations, New DPR Prepared for R, M&U of 220/400 kV Switchyards of KPCL Stations. Board Approved the above proposal for implementation of Renovation & Modernization & upgradation of 220/400 KV Switchyards of both Thermal & Hydel Stations by utilizing PSDF funds.

c) DPR submitted to KPTCL (STU), SRPC, NLDC.

d) KPTCL appraisal report received.

e) SRPC appraisal report received.

f) Suggestions / observations furnished by KPTCL and SRPC have been incorporated in the DPR and revised DPR for total estimate of Rs.156 crores submitted to NLDC, MoP/CEA for approval for utilization of PSDF funds.

4. **Grid connected Chandapur 10 MW solar PV plant, Shiggaon Taluk, Haveri dist**

- 77 acres of land has been allotted to KPCL by GoK.
- SECI has issued RfS on 15.02.2016 for setting up 1,000 MW Grid connected solar projects under Phase-II, Batch- III, Tranche-V of JNNSM in Karnataka.
- KPCL Board accorded approval for establishment of 10 MW Solar PV plant at Haveri Dist under JNNSM phase-II, Batch-III, Tranche-V initiated by SECI, New Delhi. Accordingly KPCL participated in the RfS and got qualified.

Estimated cost	Rs.60.00 crores
Estimated annual energy	14.892 MU
Capacity Utilisation factor (CUF)	17%
Completion	13 months from date of execution of PPA
Tariff fixed	Rs. 4.43 per kWh for 25 years
VGF granted by SECI	Rs.13.0749 crores
Power evacuation	33kV line connecting 110/33/11kV Shiggaon MUSS

SECI has allotted 10MW capacity Solar PV project at Chandapur village, Haveri dist under JNNSM Phase-II, B-3, T-V to KPCL through tender.

SECI issued LOI to KPCL on 02.07.2016 with VGF of Rs 1,30,74,900/- per MW @ Tariff of Rs. 4.43 per kWh. PPA executed with SECI on 02.08.2016. As per PPA, the project has to be commissioned within 02.09.2017.

On 25.08.2016, the Board has approved to entrust the EPC works of 10MW solar plants at Chandapur to M/s. BHEL on negotiated basis by obtaining exemption under KTPP Act.

The EPC contract including 5 years O&M of 10MW solar PV plant at Chandapur has been entrusted to M/s BHEL, Bangalore for an amount of Rs.56 crores after obtaining KTPP exemption from GoK. As per LOA, the plant works has to be completed before 05.08.2017 for commissioning of the plant and balance civil works before 05.11.2017.

The construction of 33kV Transmission line of about 9km was entrusted to HESCOM on DCW basis and construction of 33kV Terminal bay at 110/33/11kV substation was awarded to M/s Sahyadri power, Bangalore and both the works has been completed.

The CEIG approval for 10MW Solar PV plant obtained on 07.10.2017 and for 33KV transmission line & 33KV Terminal bay were obtained on 23.10.2017.

Interconnection approval from KPTCL was obtained on 26.10.2017 and the plant was synchronized to grid on 31.10.2017 in presence of KPTCL & HESCOM officials. The plant is continuously generating power from 31.10.2017.

Further, the commissioning committee constituted by SECI including officials from KREDL, KPTCL and HESCOM witnessed the commissioning of 10MW Solar PV plant on 07.11.2017.

State nodal agency M/s KREDL issued commissioning certificate with effect from 07.11.2017 as per the directions of SECI and declaration of COD is awaited from SECI.

5. Wind Energy Projects:

a) Kappatagudda Wind Energy Farm (KGWEF):

KPCL had set up its first demonstration wind power project of 2.025MW capacity during the year 1994-95 at Kappatagudda Hills, Mundargi Taluk, Gadag Dist under MNRE scheme. The demonstration wind farm project included 9 Nos. of 225kW Vestas make WEGs. KPCL further commissioned 2.530 MW by installing 11 Nos. of 230kW Enercon Make WEGs during 2002, totaling 4.555 MW capacity.

Capacity enhancement of Stage-I WEGs at KGWEF:

As the WEGs have completed their life period of 20 years and have become obsolete, it is proposed for replace them with latest machines of higher capacity to harness more power in consultation with NIWE (formerly C-WET). KPCL obtained GO No.EN 22 NCE 2016 Dated 08.03.2016 for enhancement of capacity from **2.025 MW to 8.4 MW**

Lease period of the Forest land granted in F.Sy No. 219 of Doni Village of Mundargi range for establishment of wind farm of 2 MW to KPCL expired during August 2004. Regional Empowered committee conveyed the in-principle approval for renewing the lease period of 30 years w.e.f 09.08.2004 for the diversion of 12.0 Ha of forest land vide letter Dtd. 30.12.2015.

Accordingly, payment is made to DCF, Gadag and Partial Compliance report submitted. The works stipulated in the in-principle approval are completed and PCCF(FC) requested to recommend the proposal to MoEF for "Diversion of 12.00Ha Forest Land granted in F Sy No. 219 of Doni village of Mundargi Range of existing Kappatagudda Wind Energy farm" for obtaining Final (Stage-II) approval for renewal of lease. On receipt of the said approval, replacement work will be taken up.

Height Clearance (NOC) has been obtained from Airport Authority of India (AAI) and Regular evacuation scheme has also been accorded by KPTCL for evacuation of enhanced power of 10.93MW from 110/33/11kV Dumbal substation.

b) Kappatagudda 52.25 MW New Wind Energy Project:

Govt. of Karnataka has allocated 39.75 MW out of 56.50 MW proposed by KPCL vide GoK Order No. EN 569 NCE 2009 Bangalore dtd.26.11.2009 to develop additional wind power at Kappatagudda. GOK vide GO No. EN 162 NCE 2015 dated 24.08.2015 has allocated additional 12.5 MW along with the earlier allocation of 39.75 MW totaling to 52.25 MW capacity.

GoK granted Time extension for completion of the 39.75 MW capacity for the further period of 5 years w.e.f 26.11.2015 vide GO No. EN 235 NCE 2015 Bangalore Dtd.11.11.2015 subject to the payment of extension fees and other fees as prescribed by KREDL. KPCL approached Forest Dept regarding diversion of 65.5 Ha Forest land to KPCL at Kappatagudda & also to carry out WRA studies.

Meanwhile, GoK notified Kappatagudda hills as Kappatagudda Conservation Reserve vide GO No. FEE 291 KWL 2015 Dtd. 19.12.2015 and the land allocated to KPCL for taking up new project comes under this reserve area. Hence, KPCL proposal for diversion of 65.5 Ha of land was withhold by Forest Dept as the area was declared as Conservation Reserve.

KPCL has intimated the Energy Dept., GoK about the non-possibility of implementing the 52.25MW Wind Project allocated to KPCL at Kappatagudda since the file pertaining to diversion of land has been closed by Forest dept.

XI. MANAGEMENT OF COAL

A. Coal for RTPS

KPCL has established 7 Units of 210 MW and 1 Unit of 250 MW capacity in the coal based Thermal Power Station at Shakthinagar, near Raichur. Coal requirement is about 27,000 tonnes per day for operation of eight units. Supply of coal is from (i) Singareni Collieries Company Ltd., Telangana, (ii) Western Coalfields Ltd., Maharashtra, (iii) Mahanadi Coalfields Ltd., Odisha.

Coal receipt and consumption during the year 2017-18 was 72.70 lakh MT (71.35 lakh MT of raw coal, 1.35 lakh MT of washed coal) and 69.32 lakh MT respectively. The specific coal consumption was about 0.640 kg/kwh. The coal receipt details are as hereunder:

Qty. in lakhs MT

Sl. No.	Source	Coal Receipt
1	SCCL	38.23
2	WCL – Raw	12.10
3	WCL – washed	1.35
4	MCL	21.02
	Total	**72.70**

B. Coal for BTPS Units - 1,2 (2x500MW) & 3 - (1x700MW):

Requirement of coal for BTPS Units 1, 2 and 3 per day is around 25000 MT. The coal received and consumed during 2017-18 is 23.79 lakh MT and 24.60 lakh MT respectively. The specific coal consumption was about 0.612 kg/kwh.The coal receipt details are as hereunder:

Qty. in lakhs MT

Sl. No.	Source	Coal Receipt
1	SCCL	17.16
2	MCL*	6.63
	Total	**23.79**

*From MCL on account of RTPS and consumed at BTPS.

Baranj I to IV, Manoradeep and Kiloni Coal Blocks / Mines in Chandrapur District of Maharashtra have been re-allotted to KPCL to meet the coal requirements of Bellary Thermal Power Station Units 1 & 2 by Ministry of Coal, GoI vide Allotment Order dated 31.03.2015. Tender for selection and appointment of new mine operator was quashed by the Hon'ble High Court of Karnataka, Bengaluru Bench and Special Leave Petition has been filed before the Hon'ble Supreme Court of India. Final outcome of the appeal is awaited. In the meanwhile all necessary clearances are processed for restarting the mine.

Pending commencement and supply of coal from these mines, coal was sourced from SCCL under MoU basis and also utilized some coal lifted from MCL on account of RTPS at BTPS to meet the generation target.

C. Coal for YTPS Units – 1 & 2 (2x800 MW)

Requirement of coal for YTPS Units 1& 2 per day is around 19,000 MT. The coal received and consumed during 2017-18 is 6.50 lakh MT and 6.34lakh MT respectively. The specific coal consumption was about 0.637 kg/kwh. The coal was received from SCCL at RTPS and transferred to YTPS by road since railway infrastructure was not ready at YTPS.

Coal requirement for Bellary TPS Unit 3 (1x700 MW), Yermarus TPS. Units 1&2 (2x800 MW), Edlapur TPS (1x800 MW) and Godhna TPS. Unit 1&2 (2x800 MW):

1. KPCL had applied for allotment of coal blocks to meet the coal requirements of Yermarus TPP (2x800 MW), Edlapur TPP (1x800MW) and BTPS Unit 3 (1x700 MW). Ministry of Coal, GOI, vide letter dated 6.09.2013 jointly allocated Deocha-Pachami coal block to the entities of 6 States viz. West Bengal, Karnataka, Bihar, Uttar Pradesh, Punjab and Tamil Nadu.
2. A meeting was held in the Ministry of Coal with the JV partners of the Deocha-Pachami coal block to review the progress of development of this coal block. It was brought to the notice that due to joint-allocation, difficulties are being faced in operationalization of this coal block. On the suggestion of various joint venture partners and in view of the requests received from Government of West Bengal, it was decided with the approval of competent authority to allocate Deocha-Pachami coal block to one State and separate coal blocks to each of the other States in terms of their requirement.
3. In view of the above, Ministry of Coal, GoI, has invited applications from the above states vide Notice Inviting Application dated 03.10.2016 for allotment of coal blocks.
4. KPCL has submitted Application to Ministry of Coal, GoI, for allotment of 'Ghogarpalli & Dip side of Ghogarpalli Coal Block' situated in Odisha having reserves of 1163MT of coal on 20.10.2016 under auction by competitive bidding of coal mines rules,2012 for the following Projects:

Sl. No.	Name of the Thermal Power Plant	Capacity in MW	Coal Requirement (in Million Tonnes / Annum)
1	Bellary TPS Unit 3	700	3.45
2	Yermarus TPS Unit 1 & 2	1600	7.88
3	Edlapur TPS -1	800	3.95
4	Godhna TPS Unit 1 & 2	1600	7.88
	Total	**4700**	**23.16**

5. In the meanwhile, KPCL requested Ministry of Coal, GoI to allocate Bridge Linkage to 1x700 MW Unit-3 of Bellary TPP and 2x800 MW, Unit-1 & 2 of Yermarus TPP from SCCL. Ministry of Coal, GoI, recommended Bridge Linkage from M/s SCCL vide File No.23014/2/2016/CPD, dt.11.4.2016 for a period of 3 years from the date of allotment of Coal Block as per the terms and conditions of

OM No. 23021/3/2015-CPD, dt. 8.2.2016. MoC vide letter dated 26.10.2016 extended the bridge linkage for 1 year from the date on which the bridge linkage has expired. i.e., upto 15.09.2017. Further, MoC vide letter dtd. 26.09.2017 extended the Bridge linkage for one more year i.e., upto 14.08.2018.

6. MoC vide letter No. 23021/3/2015-CPD/CLD dtd. 8.03.2018 had intimated that MoC vide letter No. CBA1-38011/2/2017 dated 5.12.2017 addressed to Chief Secretary, Govt. of Karnataka had communicated regarding cancellation of Deocha-Pachami coal block and supplies under Bridge Linkage shall be discontinued after 31.05.2018 and advised GoK&KPCL to apply for coal linkage through SHAKTI policy or for coal block allocation.

   Accordingly, KPCL vide letter dtd. 17.03.2018 informed MoC & MoP that without prejudice to pending application for fresh coal blocks, requested MoC to allocate coal linkage of 30 lakh MT to BTPS Unit-3 and 60 lakh MT to YTPS 1 & 2 under SHAKTI Policy.

7. Further, MoC, GoI, vide letter dated 20.03.2018, communicated that Ghogarpalli and Dipside Ghogarpalli coal blocks are not available for allocation to KPCL and requested KPCL to apply as and when applications are invited by Ministry of Coal/Nominated Authority for allocation of coal mines and the applications so received will be considered as per rules.

8. MoC in the meeting of the Standing Linkage Committee (Long Term) for power sector held on 10.04.2018 has recommended for linkage under SHAKTI Policy for 1x700 MW Bellary Unit-3 and 2x800 MW Yeramarus TPP from SCCL for 3 years from the date of signing of FSA and thereafter the full linkage of all these units shall be transferred to CIL.

9. Further, in view of utilisation of some coal lifted from MCL on account of RTPS at BTPS, to meet generation target at RTPS, additional coal from SCCL under MoU basis was also used at RTPS over and above the Fuel Supply Agreement quantity during 2017-18.

10. Considering the above, KPCL entered into MoU with SCCL for supply of coal under MoU basis to BTPS, YTPS & RTPS during FY 2017-18 as under:

Sl. No.	TPS	Quantity in lakh MT
1	BTPS & RTPS	62.00
2	YTPS	30.00
	Total	**92.00**

XII. Evacuation of Fly Ash from RTPS, BTPS and YTPS

RTPS:

KPCL has entered into agreements with end-users of fly ash for 100% evacuation and utilization of fly ash from RTPS. KPCL is issuing fly ash free of cost to SSI units as per MoEF stipulation.

KPCL has long term agreements for ten years with M/s ARV Cement Society for lifting of 8 lakh MT p.a. of fly ash from Units 1 to 6 and with M/s Kalburgi Cement for lifting of 2 lakh MT p.a. of fly ash from Unit#7. KPCL has an agreement with M/s ARV Cement Society for lifting of 3.00 lakh MT p.a. of fly ash from RTPS Unit#8 for a period of 3 years. Fly ash issued subject to M/s Kalburgi Cement subject to HC stay order dated 23.09.2014.

Details of quantity of fly ash lifted during 2017-18 are as hereunder:

Sl. No.	Agency	Units Nos.	Quantity in lakh MT
1.	M/s ARV Cement Society	**1 to 6**	**8.811**
2.	M/s Kalburgi Cement Pvt. Ltd.	**7**	**1.306**
3.	M/s ARV Cement Society	**8**	**0.609**
4.	SSI Units	**1 to 8**	**1.848**
5.	KPCL Nominees / Private Agencies	**1 to 8**	**0.387**
	Total		**12.961**

During 2017-18, total production of ash is 24.010 lakh MT out of which fly ash available for lifting is 17.288 lakh MT. The quantity of fly ash lifted during the year 2017-18 is 12.961 lakh MT and the fly ash utilization is 74.97%. The average ash content of the coal is 34.66%.

BTPS:

KPCL has entered into agreements with end-users of fly ash for 100% evacuation and utilization of fly ash from BTPS.

KPCL has long terms agreements with M/s. Rain Cement Ltd., Hyderabad and M/s. Ultratech Cements Ltd.,Tadapatri, A.P for lifting of fly ash from Unit 1 and 2 respectively.

Contract agreements for lifting fly ash from BTPS Unit#3 have been entered into for a period of three years with three agencies, viz., M/s. ACC Limited for 2.50 lakh MT p.a, M/s. The Ramco Cement Ltd., for 30,000 MT p.a and M/s. J.K.Cement Ltd., for 36,000 MT p.a.

Details of quantity of fly ash lifted during 2017-18 are as hereunder

Sl. No.	Agency	Units Nos.	Quantity in lakh MT
1.	M/s. Rain Cement Ltd.	1, 2 & 3	1.255
2.	M/s. UltraTech Cement Ltd.	1, 2 & 3	1.525
3.	M/s. Ramco Cement	3	0.011
4.	SSI Units and Pond ash lifted by agencies	1, 2 & 3	1.641
	Total		**4.432**

During 2017-18, total production of ash is 8.89 lakh MT out of which fly ash available for lifting is 7.11 lakh MT. The quantity of fly ash lifted during the year 2017-18 is 4.43 lakh MT and the fly ash utilization is 62.33%. The average ash content of the coal is 36.28%.

YTPS:

KPCL has finalized the tendering process with end-users of fly ash for 100% evacuation and utilization of fly ash from YTPS. RPCL is in the process of entering into contract agreements for a period of three years with 9 (nine) agencies for lifting of 9.90 lakh MT per annum.

Coal companies to supply coal with ash content of less than 34%

SCCL, WCL and MCL have been requested to supply coal of different grades including washery grade coal by maintaining quarterly weighted average ash content of coal at less than 34% to comply with MOEF stipulation.

XIII. Conservation of energy, Research and development, Technology absorption, Foreign Exchange earnings and outgo:

1) Research and Development (R&D) - Hydel

Innovative activities:

a) Supply, Retrofit, Testing and commissioning works of Dynamic Disturbance Recorder & GPS for Sharavathy Generating Station completed.

b) Implementation of AR scheme in 220kV line of RTPS, Gerusoppa, Kadra and Kodasalli Power house were completed.

c) All approved works under PSDF scheme were completed. Work completion certificates received from respective projects except DR system at SGS yet to obtain. Letter along with 3rd Installment (Balance payment) details yet to be addressed to NLDC.

d) Work order issued for Re- Construction of Air Insulated Outdoor switchyard structures & Supply, Retrofit, Testing & Commissioning of switchyard equipment and Numerical Distance Line Protection Relays for Mahatma Gandhi Hydro Electric Station under buy back of released equipment& structures.

e) As per the recommendations enquiry committee constituted vide GOK Order No EN 4 PPT 2016 Bangalore, dated 29.02.2016, Strengthening/ refurbishment of 220KV switchyard earthing / earthmat at Sharavathy Generating Station is completed.

f) As per CEA & SRPC norms, Work Order placed for Providing power supply to KPCL Colony at Ganeshgudi & auxiliary supply to power house from 110kV switchyard at Supa Power House.

g) As per latest protection audit conducted by Protection Audit Committee on KPCL Generating Stations, New DPR Prepared for R,M&U of 220/400 kV Switchyards of KPCL Stations. Board Approved the above proposal for implementation of Renovation & Modernization & upgradation of 220/400 KV Switchyards of both Thermal & Hydel Stations by utilizing PSDF funds.

h) In this regard DPR submitted to KPTCL (STU), SRPC, NLDC.

i) KPTCL Appraisal report received.

j) SRPC Appraisal report received.

k) Suggestions / observations furnished by KPTCL and SRPC has been incorporated in the DPR and revised DPR for total estimate of Rs. 156 crores submitted to NLDC, MoP/CEA for approval for utilization of PSDF funds.

l) The major works planned are

   a. Supply & Retrofit of Numerical Distance protection relays with existing relays as Main-I & Main-II for all 220kV lines, Bus couplers, Bus Bar protection, SF6 Breakers, CVTs, PTs, wave traps at switchyard of RTPS, Sharavathy Generating Station, Almatti power house, Gerusoppa Dam Power House, Kadra Dam Power House & Kodasalli Dam Power Houses of Karnataka Power Corporation Limited.

   b. Supply & Retrofit of Distance protection relays, SF6 Breakers, CVTs, CTs, isolators, wave traps at 400kV switchyard of RTPS and BTPS.

A) New Proposals:

i. Run off river scheme at Cauvery Right Bank near Shivasamudram comprising of an underground power house of 2x100MW capacity has been envisaged and DPR submitted to GoK. NOC from Fisheries Department, GoK, Archeological Survey of India, GoI, Ministry of tribal Affairs, GoI, Ministry of Social welfare and Justice, GoI have been received. Approval requested for extension of time for the TOR issued during 2009 from MOEF &CC, GoI. MoEF & CC have rejected the

proposal for extension of validity. Online application for issue of fresh TOR was submitted to MoEF & CC. The Expert Apprisal Committee did not recommend accordance of TOR for the project as is inside the Eco sensitive zone of the Cauvery Wildlife Sanctuary and has directed take up the matter with Ministry, GoI for the implementation of the project in the ESZ area. A letter has been addressed to ACS, energy to appraise ACS, Forest dept GOK to recommend for exemption to implement the SRRP project to MOEF. DCF, Cauvery Wild Life Sanctuary have visited the SRRP site on 21.06.2018 for joint inspection of the proposed components with in the ESZ area and have collected the reports and DPR of the project. Consent for Exemption from ESZ area is awaited.

ii. Two Pumped storage schemes of one at Sharavathy Valley and another at Varahi are proposed. Board has accorded approval for preparation of DPR for both the schemes.

a) **Sharavathy Pumped Storage Scheme:** M/s.WAPCOS have been appointed as Consultant for preparation of PFR & DPR.M/s.WAPCOS have submitted PFR for implementation of 2000MW capacity pumped storage scheme and EAC of MOEF & CC has given scoping clearance(TOR) for conducting EIA & EMP studies. Preparation of DPR has been taken up.

b) **Varahi pumped storage scheme:** Preliminary studies have been conducted by KPCL. PFR prepared for an installed capacity of 1500 MW (6x250 MW) reversible fixed speed Francis turbines. Technical committee accorded approval for the PFR and for DPR preparation and to seek the approval of Board for GoK allotment of the project to KPCL. As the proposed project is within the declared Someshwara and Mookambika Wildlife Sanctuaries it is mandatory to get the approval from National Board of Wild Life for carrying out further survey and investigation works which are necessary for the preparation of the DPR. In this regard letter has been addressed to ACS, Energy on 21.07.2018 for getting the project allotted to KPCL from Govt. of Karnataka and subsequently online application for Wild life clearance will be applied for getting consent from the National Board of Wildlife.

B) Restoration of Sharavathy Generating Station:

A fire incident had taken place on 18.02.2016 at SGS. GoK declared this as an emergency under section 4(a) of KTPP act for restoration of SGS.

The following works were carried out during 2017-18

1. Distributed Bus Bar protection system with Main – 1, Main – 2 & Check Zone features located at both the Kiosks.
2. Ultrasonic Flow measurement for Units.
3. Vibration sensors at different locations of bearings and Online Vibration Monitors are installed to Condition monitor the condition of the Bearings at centralized location.
4. Modernized Control Room with LVS screen and Consoles with Separate Operating Work Station & Engineering Work Station, Historians, Servers have been installed to Control & Monitor Units & Lines.
5. CCTV surveillance for the Station monitored at two locations.
6. Fire Protection System with Inert Gas IG – 55 for Control Room & Kiosks and MVWS system for Cable Ducts is installed.
7. Replacing all old cables of DC power, Control and Instrumentation cables with new Zero Halogen Fire Retardant Low Smoke (ZHFRLS) Cables
8. Installation works of Stand alone Disturbance Recorder completed

C) Benefits derived as a result of above R and D are as follows:

R&M of hydro stations will increase PAF of the units and extension of life by 10 to 15 years at lower capital investments. Adopting bay control based line protection system along with distributed control system and plant SCADA has minimized the occurrence of accidents.

D) Energy Conservation, Technology absorption, Adaptation and Innovation:

Reduction in Auxiliary consumption, increase in PAF and improvement in heat rate is being constantly given priority.

E) Highlights of Generation:

1. Maximum Hydro Generation of 39.076 MU's per day achieved on 08.08.2017
2. Maximum thermal Generation (Net) of 68.378 MU's per day achieved on 04.04.2017
3. Maximum Generation (Net) of 38.170 MU's per day achieved at RTPS on 04.04.2017
4. Maximum Generation (Net) of 25.050 MU's per day achieved at BTPS on 25.01.2018
5. Maximum Generation (Net) of 19.365 MU's per day achieved at YTPS on 04.04.2017
6. YTPS Unit-2 (800 MW) COD achieved on 06.04.2017
7. Units at RTPS have achieved record generation by completing 100 days of continuous operation and the details is as follows:

Raichur Thermal Power Station		
Unit No.	**No. of days of continuous operation**	**Period of continuous operation**
2	102	31.05.2017 to 10.09.2017
3	168	03.11.2017 to 20.04.2018
4	103	09.08.2017 to 20.11.2107
5	209 (till 13.09.2018)	Still running 16.02.2018

2. Research and Development (R&D) - Thermal Projects (RTPS)

A) Innovative activities:

a. Testing of transformer oil for condition monitoring has been done by utilizing mobile testing facility of CPRI, Bangalore.

b. Incorporating updated protection scheme for line protections i.e., Main and Backup protection system of different operating Principle/different manufacturers.

B) R,M&U and R&M of Hydel Stations: NA

C) R,M&U and R&M of Thermal Stations

a) R&M of older units

- Five Nos. of LP turbine compensators were replaced with new compensator Bellows (U1).
- HP Heater-5 shell make-up piece replaced with available spare (U2).
- PLSH, FSH and RH coils were replaced (U2).
- Air Pre-Heater modules were replaced (U1,2).
- All 6 Mills hot air, cold air ducts, dampers, gates and expansion joints were replaced.(U2)
- Excitation Field breaker replaced (U2).
- Retrofitted TG C&I with modern system (U1,2)
- Supply & Installation of On-line Stack Emission Monitoring System for Unit 1,2,3,4,5,6&7
- Supply & Installation of online effluent Monitoring system.

- Providing of microprocessor based intelligent addressable Fire Alarm system for Units-1&2
- Retrofitting of microprocessor based controllers in place of analog type controllers for ESP for efficient fly ash collection and to achieve statutory limits of KSPCB for Unit-3
- Providing Energy efficient LED lighting at UCB (Unit Control Board) of Unit-1&2.
- Retrofitting of Sequential Event Recorder (SER) with the latest QNET 4100 system including Time Synchronization in 400KV Switchyard control room.
- Installed the Online Insulation Monitoring & DC Earth Fault location system for DCDB located at 400 KV Switch Yard Control room.
- Retrofitting of existing Electro mechanical/Staticre lays with Numerical Protection Relays for Generator, Generator Transformer & UATs Protection for Unit-5, Unit-6 & Unit-7. Installed the GPS in the Unit control room. Time Synchronization with GPS and Networking of all the Numerical Relays of Units-5, 6, 7 & 8 have been completed.

b) New Projects in progress:

- Providing Energy efficient LED lighting
- Up-gradation of 220KV & 400KV Circuit Breakers & Current Transformers to higher rating.
- More energy efficient BFPs proposed
- Engineering, Testing, Installation & Commissioning of Energy Management System (EMS) through Ethernet for Unit#1 to 8.
- Implementation of ISO - 45001 is under progress.
- Installation of CCTV inside the RTPS Plant premises and guest house of RTPS Colony.
- Retrofitting of Numerical Protection Relays by releasing of existing Static/ Electromechanical protection relays for Reactor of 400KV Mahbubnagar line, Tie Breaker bays of 400 KV Munirabad line, ICT-1, ICT-2 and LBB relays of BTPS line along with tripping relays, Auxiliary relays and Trip circuit supervision relays.
- Retrofitting of 69 Nos. of 0.2s Class 3Ph, 4 wire Energy meters with ABT feature having Ethernet TCP/IP communication port with DLMS protocol, time synchronizing with GPS along with Server Systems, Operating Stations and accessories to complete ABT metering Management system for Unit 1 to 8, 400KV lines and 220 KV lines and 220 KV Bus coupler
- Providing concrete pavement for the road stretches from Beereshwar temple to Old railway gate at RTPS-Estimate under process
- Providing concrete pavement for the road connecting ware house No.02 junction and 275.0 N road at RTPS – estimate under process
- Providing RCC/CC drain in the colony. –CMG opined for site inspection.
- Providing pavement concrete to the Oxidation Pond with necessary side lining works. -To arrest seepage of Sewage water into ground. – Pollution control board stipulation.
- Development of roads in the Colony area. –To provide better roads in colony.
- Up gradation / renovation of old residential quarters. –To extend life of building and fit for occupation.
- R&M works of UGD lines. –To upgrade the UGD system for efficient working.
- Renovation / up gradation works at Shakti and Krishna Guest house. – To give facelift to the Guest House.-Work under progress.
- Augmentation of water supply - Providing 300mm dia DI pipeline from existing pump house (Unit-8 - Clarifier pump house) to OHT No.5 i.e. up to Bus stand tank) –To upgrade the

system and to give drinking water facility to surrounding under CSR.

- Renovation works for Hospital at colony. –Work order issued.
- R&M works to the existing STP. –Modernisation of STP and to increase the capacity to accommodate surrounding areas as per CSR.
- Construction of Shuttle court at colony –approval under process.
- Construction of pavilion & gallery at Cricket ground. –estimate under process.
- Construction of VVIP suit rooms adjacent to Shakthi Guest House at RTPS colony. –To accommodate VVIP's.
- Upgradation of Foot paths of Main road from Colony Ist crosses entrance to Dr.B.R.Ambedkar Park in RTPS colony. –To give face lift to main road.
- Providing staircase & Repairs to OHT No. 1&2 and providing painting to all OHT's (7 No's) in RTPS colony. –To strengthen the existing OHT.
- Providing & laying CC road for transportation of mill reject between Coal Bhavan to mill reject yard-Estimate submitted.
- Reconstruction of the damaged portion of Unit-3 Chimney platform at EL: 45.00m at RTPS.-Estimate under process.
- Improvements/Renovation works for DGMHRDT, System, DGM (F)RTPS and DGM(I/A) offices at Administrative building at RTPS-Estimate under process.
- Providing false ceiling to UCB 1 to 4 at RTPS -Estimate under process.
- Providing Galv. Sheet roofing for boiler of Unit 1 to 4-Estimate under process.
- Providing water proof treatment over the roof of Station building, ESP, AHP Control room, ODY-Estimate under process.
- Supplying, laying and relaying of 40mm aggregates in ODY switch yard and transformer area at RTPS-Estimate under process
- Construction of open shed in ODY area-under process
- Construction of vehicle parking sheds in different areas of station building area-Estimate prepared. Location to be finalised.

c) Benefits derived as a result of above R and D

- Prior intimation on impending problems, if any, in the critical transformers by mobile oil testing.
- Improved protection/analysis of ODY & transmission equipment's by numerical relays.
- Higher PLF by improved load sharing due to additional ICTs.
- Better compliance to Environmental norms by retrofitting ECs, emission monitoring devices etc.
- Better control over the boiler so as to operate at optimum level.
- Maximizing the generation due to improvement in condenser vacuum due to reduction of scale formation on account of supply of clarified water.
- GPS Time stamped events are helpful to Analyse the exact event during the fault in 400KV system.
- Insulation monitoring system monitors the insulation continuously and the events triggered in the SER makes easy to detect and isolate the faulty system early by using DC earth fault location system.

- Pre-fault as well as post fault data stored in the memory of Numerical relays is extremely useful during Grid disturbances and Unit/Line trips to analyze the faults and to take necessary corrective action and restore the system in short time. Disturbance Recorder and the events available to analyze the fault. Reduction in down time. Multi functions and Multi group settings in one Relay.
- To increase the remaining life of Cooling tower and Chimney of Unit 1 and 2

3. Energy Conservation, Technology absorption, Adaptation and Innovation

a) Reduction in Auxiliary consumption and improvement in heat rate is being constantly given priority. Efforts are being made to comply to PAT scheme of BEE thereby achieving reduction in Specific Energy Consumption (SEC).

b) Maximum utilization of fly ash has been given top priority. This saves water and energy also.

c) Replace existing Lighting with Energy Efficient LED lighting.

Highlights of Generation during the year:

B) Performance of RTPS	
Particulars	**2017-18**
Generation in MU	10834.55
Aux. Consumption in MU	1000.86
Aux. Consumption in %	9.24
Plant load factor in %	71.91
Coal Consumption in MT	6932319
Specific Coal Consumption (kcal/kWh)	0.640
Specific Oil Consumption (kl/kWh)	0.90
Plant Availability factor in %	79.68
Units in operation	8

1. Foreign Exchange: NA

2. Employees Strength

	RTPS	**YTPS**
Corporate	662	179
Non-Corporate	994	42
Women Employees	254	-
SC/ST Employees	423	-

3. Capital Expenditure

- Construction of New Office Complex/Administrative building green building with LEED facilitation at RTPS, Shakthinagar-Rs.16.45 crores.
- Construction of Gated Barrage and appurtenant works across Krishna river on the U/s of confluence of Bhīma and Krishna river near Girijapur village, Raichur-Rs.90.95 crores

XIV. Management Initiatives for Improvement

1) Training

The Corporation emphasizes on the need to update the competencies of its employees on a continuous basis so as to equip them to keep abreast of latest developments in the Industry. It lays stress on developing the skills and competencies of the employees in order to achieve the goals on economic principles in the competitive environment. With this objective, the Corporation draws a systematic training plan every year so as to suit the employees at every level.

During the year 2017-18, 10 In house training programmes were conducted and 16 External training programmes by various training agencies.

Important trainings imparted to the employees during the year are as under:

In House Training	
Sl. No.	**Name of the Programme**
1	Effective Leadership/Interpersonal Skills
2	Physical Fitness and Good Health Habits
3	Personality Development as a tool for Achieving your dreams
4	Finance for Non-Finance Executives
5	Development of Wind/Solar Power Project
6	O&M of EHV station Equipment Earthing
7	Plan for better retired Life/Manage your Finance for better future
8	How to Lead a satisfying life at any age
9	Instrument transformers and Protection of Generators
10	Finance in terms of proposals savings Investment & Soft Skills

External Training	
Sl. No.	**Name of the Programme**
1	Study for optimization of Hydro Power resource in the state of Karnataka Workshop for Model demonstration
2	Concept to Commissioning of Solar Power Plants including O&M
3	Public Procurement and contract Management
4	Flexibilisation of Thermal Power Plant learning for German experiences on 1st December 2017
5	Two days indo us workshop on Revisiting Industrial Chemical Disaster
6	3days workshop on vigilance Awareness & preventive Vigilance for containing corruption malpractices and Deficit in Governance
7	Recent Trends in Insulating Fluids for Electrical equipment
8	Workshop on performance and Reliability Audit Boiler and water treatment System
9	Awareness training programme on Bio-Medical waste Management
10	The Sexual Harassment of Woman at work place Act-2013
11	Training programme on Electricity Act, Tarrif Grid regulations and Power Market
12	Training programme for First appellate Authorithes / Public information Officers / Alternate Public Information Officers/Assistant Public information and Nodal Officers on the right to information Act 2005
13	Contract management Public Policy of India and Bi-parti in Arbitration
14	Workshop on Power Transformers Testing Commissioning Protection and Maintenance
15	Attending and presenting paper at the International O&M Conference IPS-2018, Organized by M/s. NTPC at New Delhi regarding (Environmental Management tolls and environmental sound technologies for coal based Thermal Power Plants)
16	NPTC International O&M Conference, Presentation of Technical paper regarding post commissioning stabilization issues and effective O&M at STRP hydro units of KPCL in the India State of Karnataka

2) Career Growth

Upon implementation of career growth scheme, employees were upgraded/re-designated as under during the year 2017-2018.

To the level of EEs & Equivalent	-
To the level of AEEs &Equivalent	-
To the level of AEs &Equivalent	-
To the level of AAO &Equivalent	-
Workmen level	460

During 2017-2018 there were no up-gradation / re-designation in corporate cadre employees, as per DPAR letter No. DPAR 182 SRR 2011 dated: 22.03.2017.

XV. Employees Strength

Particulars of Employees	As on 31.03.2018	As on 31.03.2017
Total Strength	4807	4930
Corporate	2267	2348
Workmen	2540	2582
Entry of employees	234	49
Exit of employees*	101	377
Exit of employees under VES	03	0
SC employees – in percentage	18.71%	17.58%
ST employees – in percentage	4.33%	4.19%
Handicapped employees in percentage	1.37%	1.13%
Ex-servicemen	07	08
Installed capacity in MW	8823.905	8023.905
Man/MW ratio	0.5447	0.6144

*Employees Retirement / VR/Resignation/Expired taken from 01.04.2017 to 31.03.2018. Break up in Corporate Cadre

Engineering Professionals – 1943 Other Professionals – 324

XVI. Public Deposits

The Corporation has stopped accepting the deposits from Public from Nov. 2002. Deposits from past and present employees were accepted/renewed till September 2005. At the end of the year, unclaimed deposits stood at Rs.12.82 lakhs. These are pending because of litigations by the claimants in various Courts.

XVII. Auditors

(i) Statutory Auditor:

The C&AG have appointed M/s. Guru & Jana, Chartered Accountants, as the Statutory Auditors for the year 2017-18.The auditors visited all accounting units, verified the records, obtained explanations and finalized the audit work in a reasonable time.

(ii) Internal Auditors:

External Chartered Accountants were appointed in order to strengthen the Internal Audit at RTPS, BTPS and Hydro stations.

(iii) Cost Auditor:

Government of India has introduced cost audit for Generation Companies from financial year 2005-06. The Company has appointed M/s. JH & Associates, Cost Accountants as Cost Auditors for the year 2017-18. Cost Auditors have carried cost audit and have furnished their report and the same will be filed with MCA after taking the same on record.

(iv) Secretarial Auditors:

M/s. K Narayana Swamy & Co., Company Secretaries were appointed as Secretarial Auditors to carry out the Secretarial Audit for the year 2017-18 pursuant to Section 204 and the applicable Rules (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) of the Companies Act 2013. Report of the Secretarial Auditors is annexed herewith as Annexure B to this Report.

XVIII. Review by the Comptroller & Auditor General

Comments on working results of the Corporation by the Comptroller and Auditor General of India are annexed herewith as Annexure C to this Report.

XIX. Particulars as per Companies (Particulars of Employees) Rules 1975 and as amended

None of the employees of the Company was in receipt of remuneration amounting to Rs.1,02,00,000/- and above per annum or at the rate of Rs. 8,50,000 and above per month during the financial year.

XX. Subsidiary Company, Joint Venture and allied activities

The Corporation has a Subsidiary Company viz. KPC Gas Power Corporation Ltd.(formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Pvt. Ltd) which has been established to implement the combined Gas based project at Yelahanka near Bangalore.

Joint Venture Companies where the Corporation is a stake holder are as under:

a) Raichur Power Corporation Limited.

b) Karnataka EMTA Coal Mines Limited.

c) Bengal Birbhum Coalfields Limited.

Statements as required under Section 129 of the Companies Act 2013 is attached as-***Annexure E***

XXI. IT and Computerization

The Corporation has taken a number of IT initiatives to meet its business commitments. Some of the IT activities / infrastructure are as detailed below:

1) **Hardware platform:** Provided Blade Servers and Rack Servers with Windows 2008 at Corporate office and Projects sites. Provided Core to Duo/i3/i5/i7 PCs installed with Windows 7/8 and MS office 2010/2013 software along with printers up to the level of Executive Engineers and all critical users at corporate office and projects.

2) **Connectivity:** Established; OFC connectivity between all major power houses and office complex, Local Area Network and Wide Area Network through MPLS/MLLN circuits of BSNL at corporate and major project offices. Provided internet and mailing up to the level of Executive Engineers and **critical users.**

3) **Application Software:** The application software developed in house and implemented are:

   a) Fuel Management System.

   b) Integrated Inventory Management System.

   c) Bank Guarantee Management System.

   d) Cash & Compilation Management System.

e) Fixed Asset Management System.
f) Salary & Pension.
g) Provident Fund.
h) Generation Management System
i) Plant Monitoring System.
j) Drawing Management System.
k) Human Resource Information System.
l) Disciplinary Proceedings System.
m) Training System.
n) Hospital Management System.
o) Management Information System.
p) Inward and outward.

4) **Website:** Website in bilingual (English and Kannada) and providing links for Joint Ventures, Tenders awarded, Media centre, National training centre for solar technology, uploading of tenders from all project sites and Bengaluru offices, etc

5) **Other software:** AutoCAD, STAAD, Adobe software and e-tab are being used extensively at Design offices. Oracle 9i/11g database, Oracle 10g Application server, Oracle Forms 6i and Reports 6i are used for application software.

6) **E-procurement:** Government of Karnataka e-procurement portal is being used for procurement of goods and services as per the transparency act at corporate office and project sites as per KTTP Act.

7) **Enterprise Resource Planning (ERP):** Computerization carried out by development and implementation of software by in-house team in stages to automate various functional areas like Finance and Accounting, Asset Management, Salary and Pension, Human Resource, Fuel management, Purchase and Inventory Management, Operations and Maintenance, Generation Management, Provident fund management, Hospital management, etc. to meet some of the needs of the Corporation, which communicate to each other in a limited way, lack of true enterprise wide business processing and existence of manual intervention, which implies that there is a scope for significant improvement in the existing software. Hence, it has been decided to implement Enterprise Resource Planning solution across KPCL. Implementation of enterprise wide ERP solution requires lot of expertise on issue such as licensing, preparation of RFP, planning, implementation and roll out ERP solution, hence, corporation has availing the consultancy services from M/s PWC Pvt. Ltd. For implementation of ERP solution across KPCL. M/s. PWC Pvt Ltd., have furnished the Detail Project Report. Decision has been taken to develop in-house ERP software by suitably upgrading to Oracle web suite latest technology and providing training to all the Systems Engineers of KPCL. Teams have been formed to undertake development of in-house ERP Software. The implementation of HRMS, Integrated Works Management Software & F&A software is going on across KPCL. The tender for Procurement of latest Oracle software, high-end Server, Migration of software and imparting training is under finalization to implement the ERP Software.

XXII. Extract of Annual Return

Extract of Annual Return of the Company in Form MGT-9 is annexed herewith as **Annexure D** to this Report.(Web Link http://karnatakapower.com/wp-content/uploads/2014/03/Directors-report-cs-English-29.09.2018.pdf?x86893)

XXIII. Corporate Communications

Media Relations: Maintaining good rapport with print & Electronic media, coverage of news items relating to the activities undertaken by the Corporation, etc.

- Organized various meetings, functions and seminars, brainstorm sessions, etc.
- Corporate film & laser show on KPCL were produced and screened during the annual day and other occasions to educate the public
- Publishing the Annual Report, Corporate Brochures and other statutory information and other publications required from time to time
- Corporate image building in newspaper and magazines released on important occasions
- Development of literature and documents of the company
- Enhancing the image of the Corporation through various sponsorships and financial assistance to educational institutions, associations, hospitals, district festivals, sports personnel, and blind associations / orphanages at community service measures
- Constant upgrading the image of the company and maintaining cordial relations with opinion makers and pressure groups etc.

XXIV. Important Events

26.01.2017	Celebration of Republic Day
05.04.2017	Meeting with CMD Tungabhadra Steel Power Limited
06.04.2017	Commercial Operation Declaration of unit II of Yeramurus Thermal Power Station
20.04.2017	Dedication of 10 MW Solar Power Plant at Shivasamudram at Mandya
24.06.2017	Gas supply of and transmission agreement for the gas required for the Yelahanka Combined Cycle Power Plant was signed by M/s. KPCL & GAIL (Gas Authority of India Limited) in the presence of Hon'ble Chief Minister of Karnataka Sri Siddaramaiah, Hon'ble Minister for Power Sri DK Shivakumar, ACS Energy Dr. Rajaneesh Goel, IAS, Managing Director of KPCL Sri G Kumar Naik, IAS. The agreement signed by Sri. D. Chandrakanth, CE(GSW) on behalf of M/s. KPCL and Sri Sumit Kishore DGM (Marketing) on behalf of M/s. GAIL
28.12.2018	47th Annual General Meeting at KPCL registered office, Bangalore
02.01.2018	Distribution of Dividend of Rs.47.69 crores to Govt. of Karnataka for FY 2016-17
03.01.2018	Contribution to Rs.3 crores to Chief Ministers Relief fund
27.02.2018	Dedication of 1600 MW YTPS Project in presence of Sri Siddaramaiah, Hon'ble Chief Minister & Chairman, KPCL and Sri DK Shivakumar, Hon'ble Power Minister & Vice-Chairman, KPCL
02.03.2018	Restoration of Sharavathy Generating Station & unveiling of Bharart Rathna Sri Lal Bahadur Shastri, Former Prime Minister of India & Bharath Rathna Sir M. Vishweshvaraya Burst
23.3.2018	Women's Day Celebration
28.06.2018	Celebration of Dr.B R Ambedkar's 127th Birthday at Bengaluru
20.07.2018	49th KPCL Foundation Day celebrated

XXV. Directors' Responsibility Statement:

Pursuant to Section 134(5) of the Companies Act, 2013, the directors wish to state that to the best of their knowledge:

i. in the preparation of the annual accounts for the year 2017-18, the applicable accounting standards have been followed along with proper explanation relating to material departure;

ii. accounting policies have been selected and applied consistently and made judgments and estimates that are to be reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the company at the end of the financial year and of the pre-operative expenses of the company for the period;

iii. Proper and sufficient care has been taken for the maintenance of adequate accounting records *in accordance with the provisions of the Companies Act for* safeguarding the assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;

iv. Internal financial controls have been laid down that are adequate and are operating effectively;

v. Proper systems to ensure compliance of all applicable laws and that such systems are adequate and are operating effectively;

vi. Annual accounts have been prepared for the financial year ended March 31, 2018 on a going concern basis;

vii. Internal controls have been laid down to be followed by the Corporation and such internal controls are adequate and were operating effectively;

viii. Systems to ensure compliance with the provisions of all applicable laws are in place and were adequate and operating effectively

XXVI. General

The Board would like to place on record its appreciation of the following:

- Government of India, Government of Karnataka, the Comptroller & Auditor General of India and other agencies such as CEA, CWC, Registrar of Companies, KERC, Statutory Auditors and Cost Auditors, Secretarial Auditors for their assistance, guidance and cooperation;
- Commercial Banks such as State Bank of India, Canara Bank, Syndicate Bank, State Bank of Mysore, Vijaya Bank, Union Bank of India, ICICI Bank, IDBI Bank, Bank of Baroda, Punjab National Bank, Indian Overseas Bank, Central Bank of India, Federal Bank, Allahabad Bank, Bank of India, State Bank of Patiala, State Bank of Travancore, Andhra Bank, Corporation Bank, State Bank of Hyderabad, UCO Bank, United Bank of India, Indian Bank, Dena Bank, State Bank of Bikaner & Jaipur, South Indian Bank, Oriental Bank of Commerce, Karnataka Bank, Jammu & Kashmir Bank, Lakshmi Vilas Bank, Karnataka State Co-operative Apex Bank, Kotak Mahindra Bank, Punjab & Sind Bank, Karur Vysya Bank, Bank of Maharashtra, and financing agencies such as LIC, PFC, REC, IDFC, SIDBI, HUDCO, SAIL, ICICI Home Finance, HDFC for their financial support;
- KPTCL, ESCOMS, PCKL, SLDC, RLDC and Electrical Inspectorate for their co-operation;
- General public, for supporting the activities of the company;
- Employees' Unions and Associations, for their collective participation;
- Media – both electronic & print media for their efforts in spreading the awareness amongst the stake holders.

The Board would also like to place on record its appreciation of the dedicated services rendered by the employees of the Corporation.

For & on behalf of the Board of Directors

Place: Bangalore

Dated: 29.09.2018

(H D Kumaraswamy)

Chairman

Corporate Social Responsibility (CSR)

[Pursuant to Clause (o) of sub-section(3) of section 134 of the Act and Rule 9 of the Companies (Corporate Social responsibility) Rules, 2014]

1. A brief outline of the Company's CSR policy, including overview of projects or programs proposed to be undertaken:
   - To direct towards achieving and enhancing environmental and natural capital; supporting rural development; promoting education; providing preventive healthcare, providing sanitation and drinking water; creating livelihoods for people, especially those from disadvantaged sections of society, in rural and urban India; preserving and promoting sports.
   - To enhance employability and generate livelihoods for persons from disadvantaged sections of society;
   - Adopt an approach that aims at achieving a greater balance between social development and economic development.
   - To carry out CSR Programmes in relevant local areas to fulfill commitments arising from requests by government / regulatory authorities.

2. The Composition of the CSR Committee:

1	Shri Rajneesh Goel, IAS	:	Chairman up to 21.10.2017
2	Shri P Ravikumar, IAS	:	Chairman from 21.10.2017
3	Shri ISN Prasad, IAS	:	Member
4	Shri G Kumar Naik, IAS	:	Member

3. Average net profit of the company for last three financial years: Rs. 346,65,67,140/-

4. Prescribed CSR Expenditure (two per cent of the amount as in item 3 above): Rs. 6,93,31,343/-

5. Details of CSR spent during the financial year:
   (a) Total amount to be spent for the financial year: Rs. 6,93,31,343/-
   (b) Amount unspent, if any: Nil
   (c) Manner in which the amount spent during the financial year is detailed in *Annexure – A1*.

6. The Company has approved to take up CSR works amounting to about Rs. 4689.15 Lakhs which are in various stages of progress and an amount Rs. 2229.12 Lakhs expenditure made up to 31.03.2018. During the year 2017-18 it has booked an expenditure of Rs. 825.69 Lakhs.

7. Responsibility Statement: The CSR Committee hereby confirm that the implementation and monitoring of CSR Policy is in compliance with CSR objectives and Policy of the Company.

Sd/-
Managing Director

Sd/-
Chairman
(CSR Committee)

Annexure - A1

Details of CSR spent during the financial year 2017-18

Sl. No.	CSR project or activity identified	Sector in which the Project is covered	Projects or programs (1) Local area or other (2) Specify the State and district where projects or programs was undertaken	Amount outlay (budget) project or programs wise (In Rs.)	Amount spent on the projects or programs Sub – heads: 1 .Direct expenditure on projects or programs 2. Overheads	Cumulative expenditure upto to the reporting period	Amount spent Direct or through implementing agency
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Rural development projects	Development	A) Construction of RCC drains compound wall & leveling the playground in Government High School of Deosugur village, Raichur	-	-	1150699.00	-
			B) Supply and commissioning of medium size steel launch to Linganamakki back water at Muppane to Halke village, Karur Barangi Hobli, SagaraTaluk, Shivamogga district village	-	-	5201308.00	-
			C) Street lighting works in Kudutini Village	-	-	10239888.00	-
			D) Construction of CC Roads, Drains & Culverts for development of Kudutini Village	-	-	22309731.00	-
			E) Construction of Road side drains & Culverts for diverting storm water at Kadra RH Centre	-	-	1825750.00	-
			F) Providing git profiled sheets to trangit sheds at Kadra RH centre	-	-	1606705.00	-
			G) Construction of water closets units at Kadra RH centre	-	-	1373215.00	-
			I) Construction of 3 Sabhabhavan at Kodasalli RH centers-Heggar, Kalleshwar, Halavalli	-	-	3935000.00	-

Sl. No.	CSR project or activity identified	Sector in which the Project is covered	Projects or programs (1) Local area or other (2) Specify the State and district where projects or programs was undertaken	Amount outlay (budget) project or programs wise (In Rs.)	Amount spent on the projects or programs Sub – heads: 1 .Direct expenditure on projects or programs 2. Overheads	Cumulative expenditure upto to the reporting period	Amount spent Direct or through implementing agency
1	2	3	4	5	6	7	8
			J) Improvements like replacement of roofs, floorings, doors & windows etc to Kadra RH centre	-	-	2063428.00	-
			K) Improvements to Kadra RH centre	-	-	101454.00	-
			L) Upgrading of damaged road from sub-base to asphalt surface of Ramanagar RH center	-	-	37963215.00	-
			Total	**-**	**-**	**87770393.00**	**-**

Annexure - B

Secretarial Audit Report

(Form No. MR-3)

For the Financial Year Ended
31st March, 2018

[Pursuant to Section 204 (1) of the Companies Act, 2013 and Rule No. 9 of the Companies (Appointment and Remuneration Personnel) Rules, 2014]

To,

The Members,
Karnataka Power Corporation Limited.

We have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by Karnataka Power Corporation Limited (hereinafter called 'the Company' CIN:U85110KA1970SGC001919). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided us a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing our opinion thereon.

Based on our verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of Secretarial Audit, we hereby report that in our opinion, the Company has, during the audit period covering the financial year ended on 31st March, 2018 complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter.

We have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the financial year ended on 31st March, 2018 which were made available to us according to the provisions of:

(i) The Companies Act, 2013 (the Act) and the Rules made thereunder;

(ii) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the Rules made thereunder;

(iii) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder;

(iv) Foreign Exchange Management Act, 1999 and the Rules and Regulations made thereunder to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings; and

(v) The Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act').

We report that during the year under review, except the activities envisaged under Sl. No.(i), there has been no activity which calls for any compliance under Sl. No. (ii), (iii), (iv) & (v) above.

We further report that we have also examined the relevant documents and records, on test-check basis, and also the compliance mechanism prevailing in the Company under the following industry specific laws as applicable to the Company:

(a) The Electricity Act, 2003 (as amended in 2013)

(b) Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical Plants and Electric Lines) Regulations, 2010;

(c) Central Electricity Authority (Measures relating to Safety and Electricity Supply) Regulations, 2010 (as amended in 2015);

(d) Central Electricity Authority (Safety requirements for construction, operation and maintenance of electrical plants and electric lines) Regulations, 2011;

(e) Indian Electricity Grid Code Regulations, 2010;

(f) Energy Conservation Act, 2011;

(g) Forest (Conservation) Act, 1980;

(h) The Karnataka Preservation of Trees Act, 1976;

(i) The Water (Prevention and Control of Pollution) Act, 1974;

(j) The Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1981;

(k) The Environmental Protection Act, 1986;

(l) The Hazardous Waste (Management and Handling) Rules, 1989 (as amended in 2000);

(m) Indian Boilers Act, 1923 (as amended in 2007);

(n) The Karnataka Transparency in Public Procurements Act, 1999;

(o) The Factories Act, 1948;

(p) Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013 and

(q) Applicable Labour Laws.

We have also examined compliance with the applicable secretarial standards with regard to meetings of the Board of Directors (SS-1) and General Meetings (SS-2) issued by the Institute of Company Secretaries of India (ICSI).

Accordingly, we state that during the period under review there were adequate systems and processes in place to monitor and ensure compliance with various applicable laws and that the Company has complied with the provisions of the Acts, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc., mentioned above.

We would like to state that since the provisions relating to Audit of Accounts and Financial Statements of the Company were dealt with under separate Audits, the same are not covered under the Secretarial Audit.

We further report that:

The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors and Independent Directors. The changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.

Adequate notices were given to all Directors to schedule the Board Meetings and Agenda and detailed notes on Agenda were sent to all the Directors in advance and a system exists for seeking and obtaining

further information and clarifications on the Agenda items before the meeting and for meaningful participation at the Meeting.

As per the minutes of the Board Meetings duly recorded and signed by the Chairman, the decisions at the Meetings were unanimous inasmuch as minutes of the Meetings were self-explanatory.

We further report that based on the information provided and representation made by the Company, there were adequate systems and processes in the Company commensurate with the size and operations of the Company to monitor and ensure compliance with applicable Laws, Rules, Regulations and Guidelines.

For **K. Narayana Swamy & Co.,**
Company Secretaries

Sd/-
(K. Narayana Swamy)
FCS 1838 / CP 9878

Place: Bengaluru
Date: 27th September, 2018

*Note: This Report is to be read with our letter of even date which is annexed as **'Annexure - A'** and forms an integral part of this Report.*

Annexure - A

To,

The Members,
Karnataka Power Corporation Limited.

Our Report of even date is to be read along with this letter.

1. Maintenance of secretarial records is the responsibility of the Management of the Company. Our responsibility is to express an opinion on the secretarial records based on our audit.
2. We have followed the audit practices and processes as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of secretarial records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in the secretarial records. We believe that the processes and practices we followed provide a reasonable basis for our opinion.
3. We have not verified the correctness and appropriateness of financial records and Books of Accounts of the Company like, Income Tax, Central Excise, Customs, etc.
4. Wherever required, we have obtained the Management representations about the compliance of applicable Laws, Rules and Regulations and happening of events.
5. The compliance of the provisions of Corporate and other applicable Laws, Rules, Regulations, Standards is the responsibility of the Management in terms of Section 134 (5) (f) of the Companies Act, 2013. Our examination was limited to the verification of procedures on test basis.
6. The Secretarial Audit Report is neither an assurance as to the future viability of the Company nor of the efficacy or effectiveness with which the Management has conducted the affairs of the Company.

For **K. Narayana Swamy & Co.,**
Company Secretaries

Sd/-
(K. Narayana Swamy)
FCS 1838 / CP 9878

Place: Bengaluru
Date: 27th September, 2018

ದಿನಾಂಕ 29.09.2018ರಂದು ನಡೆಯುವ ನಿಗಮದ48ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಭಾಷಣ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದ 48ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ಈ ಶುಭ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ 2017-18ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಯ ವರದಿಯನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲು ತುಂಬಾ ಹರ್ಷಿತನಾಗಿದ್ದೇನೆ.

1. ಕಳೆದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ 24614 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಠಿಣ ಪರಿಸ್ಥಿತಿ ಇದ್ದಾಗ್ಯೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು 21,912 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ವಹಿವಾಟು ರೂ.8,501.47 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ವಹಿವಾಟು ರೂ.6,791.78 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿರುವುದು. ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಇಳಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ ರೂ.487.88 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭವು ರೂ.63.70 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿರುವುದು. ಈ ಉತ್ತಮ ಫಲಿತಾಂಶಕ್ಕೆ ಕಾರಣರಾದ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳೆಲ್ಲರೂ ಪ್ರಶಂಸಾರ್ಹರಾಗಿದ್ದಾರೆ. **ಈ ಭೌತಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:**

- 1,207ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ
- 21,912ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ
- 14,855.69ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ
- 7,012.80ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ಜಲವಿದ್ಯುತ್‌ಉತ್ಪಾದನೆ
- 7.21 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ಪವನಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ
- 36.75 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ
- ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ 1 ರಿಂದ 7ನೇ ಘಟಕ ಮತ್ತು 8ನೇ ಘಟಕದ ಪ್ಲಾಂಟ್ ಲೋಡ್ ಫ್ಯಾಕ್ಟರ್ ಶೇಕಡ69.64 ಮತ್ತು ಶೇಕಡ 85.27 ಆಗಿದ್ದು, 1 ರಿಂದ 7ನೇ ಘಟಕಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯು ಶೇಕಡ78.06 ಹಾಗೂ ಮತ್ತು 8ನೇ ಘಟಕದ ಲಭ್ಯತೆಯು ಶೇಕಡ 91.05 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ 1, 2 ಮತ್ತು 3ನೇ ಘಟಕಗಳ ಪ್ಲಾಂಟ್ ಲೋಡ್ ಫ್ಯಾಕ್ಟರ್ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾವರ ಲಭ್ಯತೆಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಶೇಕಡಾ 30.78, 42.15 ಮತ್ತು ಶೇಕಡಾ 13.48 ಹಾಗೂ ಶೇಕಡಾ 62.70, 66.62 ಮತ್ತು ಶೇಕಡಾ 24.64 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ -6,791.78 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು

- ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭಾಂಶ–175.73 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು
- ತೆರಿಗೆ ನಂತರ ಲಾಭಾಂಶ–63.70 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು

2. ಮುನಿರಾಬಾದ್ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ವಾಣಿಜ್ಯಾತ್ಮಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯು ದಿನಾಂಕ 28.11.2017 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭವಾಯಿತು ಮತ್ತು ಮಲಪ್ರಭಾಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕವನ್ನು ತುಂಗಭದ್ರಾ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರಾಡಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಟಿಎಸ್‌ಪಿಎಲ್) ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಪಡೆದಿದ್ದು, ಚಂದಾಪೂರದಲ್ಲಿನ 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ವಾಣಿಜ್ಯಾತ್ಮಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 26.10.2017 ರಂದು ಆರಂಭಿಸಲಾಯಿತು. ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುದಾಗರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಸದ್ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಸೂಕ್ತಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು, ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಘಟಕ–2ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯು ಶೀಘ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಳ್ಳಲಿದೆ. ಪ್ರಮುಖ ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗರಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮಕೈಗೊಂಡಿರುವುದು.

3. ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2ರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳನ್ನು (ಕೋಲ್ ಬ್ಲಾಕ್ಸ್) ಮರುಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಾರಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ವಿವಿಧ ಕಾನೂನು ತೊಡಕುಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುವುದು. ಹೀಗಿದ್ದರೂ, ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ 1,2 ಮತ್ತು 3 ಘಟಕಗಳ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಅಗತ್ಯತೆಯ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಮೆಟಟ ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯೊಂದಿಗೆ ತಿಳುವಳಿಕಾ ಒಡಂಬಡಿಕೆ (ಮೆಮೊರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಂಡರ್‌ಸ್ಟಾಂಡಿಂಗ್) ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು ಮತ್ತು ಮೆಟಟ ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

4. ಡಿಯೋಚಾ–ಪಚಾಮಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯು ರದ್ದುಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಪೂರೈಕೆಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಬದಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ದಿನಾಂಕ 31.05.2018 ರತರುವಾಯು ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಹಾಗು ಕವಿನಿನಿಗೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲ ಲಿಂಕೇಜನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಹಾಗೂ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಶಕ್ತಿ ನೀತಿ(ಪಾಲಿಸಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸಲಹೆ ನೀಡಿರುವುದು. ಇದರಾನುಸಾರವಗಿ, ಬಿಟಿಪಿಎಸ್‌ಘಟಕ 3ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಾಗಿ 30 ಲಕ್ಷ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಟನ್ ಮತ್ತು ವೈಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2ರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಅಗತ್ಯತೆಯ 60ಲಕ್ಷ ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಲಿಂಕೇಜ್‌ಗಾಗಿ ಶಕ್ತಿ ನೀತಿ(ಪಾಲಿಸಿ)ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿನಿನಿಯು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯಕ್ಕೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದು. ಗೋಗರಪಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಗೋಗರಪಲ್ಲಿಯ ಡಿಪ್‌ಸೈಡ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯು ಕವಿನಿನಿಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯವು ತಿಳಿಸಿರುವುದು ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯ ಅಥವಾ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದಾಗ ಕವಿನಿನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯವು ವಿನಂತಿಸಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, 700 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ 3, 800 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವೈಟಿಪಿಎಸ್‌ನ ಎರಡು ಘಟಕಗಳ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಅಗತ್ಯತೆಗಾಗಿ ಶಕ್ತಿ ನೀತಿ(ಪಾಲಿಸಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೆಟಟ ಎಸ್‌ಸಿಸಿಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಪೂರೈಕೆ ಒಪ್ಪಂದದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಈ ಎಲ್ಲಾ ಘಟಕಗಳ ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ಲಿಂಕೇಜ್‌ಗಾಗಿ ಕೋಲ್‌ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನೊಂದಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 10.04.2018ರಂದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯವು ಶಕ್ತಿ ನೀತಿ(ಪಾಲಿಸಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೋಲ್ ಲಿಂಕೇಜ್ಗಾಗಿ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುವುದು. ಬಿಟಿಪಿಎಸ್‌ಘಟಕ–3, ವೈಟಿಪಿಎಸ್‌ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2 ಮತ್ತು ಗೋದ್ನಾ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2 ರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲ ಅಗತ್ಯತೆಗಾಗಿ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಮಂದಾಕಿನಿ, ದುರ್ಗಾಪುರ–II/ ತರೈಮಾರ್, ದುರ್ಗಾಪುರ–II/ ಸರ್ಯಾ ಮತ್ತು ಉತ್ಕಲ್ –ಸಿ ಗಳಲ್ಲಿನ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 27/08/2018 ರಂದು ಕವಿನಿನಿಯ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದು.

5. ಯಲಹಂಕಾದಲ್ಲಿನ 370 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಈ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದೊಳಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗುವುದು. ಗೇಲ್ ನಿಂದ ಅನಿಲ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸದರಿಯವರು ಪೈಪ್‌ಲೈನ್ ನಿರ್ಮಾಣವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದೊಳಗೆ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ.ನಗರದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅನಿಲಕೊಳವೆಗಳ ಜೋಡಣಾಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು.

6. ಮಂಡಳಿಯ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರೂ ಸಹ ಉತ್ತಮ ಸಹಕಾರಿಗಳಾಗಿದ್ದಾರೆ, ನಾನು ಇದನ್ನು ದಾಖಲಿಸುತ್ತೇನೆ ಹಾಗೂ ಅವರ ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿಅಭಿನಂದಿಸುತ್ತೇನೆ. ನಿಗಮದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗು ಅವರತಂಡದವರಿಗೂಅವರ ಸಮರ್ಪಿತ ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಂದನೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದ್ದೇನೆ. ಅಲ್ಲದೆ ನಿಗಮದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹೃದಯಪೂರ್ವಕವಾಗಿಅವಶ್ಯಕ ಬೆಂಬಲ ನೀಡಿದಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮತ್ತು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಧನ್ಯವಾದಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುತ್ತಿದ್ದೇನೆ. ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಹಣ ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಿದಉತ್ತಮ ಬೆಂಬಲಕ್ಕಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ಧನ್ಯವಾದಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತೇನೆ.

ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 29.09.2018

(ಹೆಚ್ ಡಿ ಕುಮಾರಸ್ವಾಮಿ)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಾದ ತಃಖ್ತೆಪತ್ರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ 48ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದಿಡಲು ನಿಗಮದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ತುಂಬಾ ಸಂತೋಷವೆನಿಸುತ್ತದೆ.

I. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ಫಲಿತಾಂಶ	31.03.2018ನೇ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)		31.03.2017ನೇ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	
	ಪ್ರತ್ಯೇಕ	ಕ್ರೋಢಿಕೃತ	ಪ್ರತ್ಯೇಕ	ಕ್ರೋಢಿಕೃತ
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	6774.19	6774.19	8588.64	8588.64
ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಮೇಲಿನ ಮುಂಗಡ	(9.28)	(9.28)	(74.99)	(74.99)
ಕೂಡಿರಿ:ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಸವಕಳಿ ಮೇಲಿನ ಮುಂಗಡ	26.87	26.87	27.04	27.04
ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	0.00	0.00	(39.22)	(39.22)
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯ	6791.78	6791.78	8501.47	8501.47
ಇತರೆ ಆದಾಯ	1216.26	1216.26	1177.10	1177.11
ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ	8008.04	8008.04	9678.57	9678.58
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ವೆಚ್ಚ	5469.27	5469.40	6807.08	6807.02
ಲಾಭಾಂಶ	2538.77	2538.64	2871.49	2871.56
ಸಾಲದಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಶಗಳು	2363.04	2363.11	2098.95	2099.02
ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	175.73	175.53	772.54	772.54
ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು	112.03	112.03	284.66	284.66
ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ	63.70	63.50	487.88	487.88
ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಪಾಲು – ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್	-	(826.87)	-	(41.77)
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ (ನಿವ್ವಳ)	(25.45)	(25.45)	(55.57)	(55.57)
ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ನಂತರದ ಲಾಭ (ನಷ್ಟ)	38.25	(788.82)	432.31	390.54

ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮತ್ತು ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ತಖ್ತೆಗಳು 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ:

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಪ್ರತ್ಯೇಕ	ಕ್ರೋಢಿಕೃತ
ಆಸ್ತಿಗಳು		
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು		
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10435.94	10450.73
ಪ್ರಗತಿ ಹಂತದಲ್ಲಿನ ಕಾರ್ಯಗಳು	1337.43	2561.95
ಇತರೆ ಅಗೋಚರ/ಕಾಣದ ಆಸ್ತಿಗಳು	0.31	0.31
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		
ಹೂಡಿಕೆಗಳು	1278.32	398.84
ಸಾಲಗಳು	314.20	314.20
ಇತರೆ	0.92	0.92
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	178.32	178.32
ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು	75.03	77.87
ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	8.04	8.04
	13628.51	**13991.18**
ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು		
ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನು	568.80	568.85
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು	15574.62	15574.62
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ	24.19	24.47
ಮೇಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	11.20	11.20
ಸಾಲಗಳು	1263.75	1042.71
ಇತರೆ	2.16	2.16
ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	42.47	42.47
ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	552.42	660.27
ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-
	18039.61	**17926.75**
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	**31668.12**	**31917.93**
ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
ಈಕ್ವಿಟಿ		
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	4769.45	4769.45
ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	4731.06	3851.38
ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**9500.51**	**8620.83**
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
ಸಾಲಗಳು	3695.03	4548.10
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	20.09	20.09
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	3.96	3.96
ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು	722.52	723.22
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	616.19	616.19
ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	20.00
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	276.79	276.79
	5334.58	**6208.35**

ವಿವರಗಳು	ಪ್ರತ್ಯೇಕ	ಕ್ರೋಢಿಕೃತ
ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
ಸಾಲಗಳು	14250.71	14250.71
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	751.39	751.43
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1172.16	1256.02
ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	461.77	633.59
ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು	79.75	79.75
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	117.25	117.25
ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	-
	16833.03	**17088.75**
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**31668.12**	**31917.93**

ಲಾಭಾಂಶ

- ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಲಾಭಾಂಶ ರೂ. 772.54 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭಾಂಶ ರೂ. 175.73 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಾಗಿದೆ.

ವಹಿವಾಟು

- ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ವಹಿವಾಟು ರೂ. 8,501.47 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದ ವಹಿವಾಟು ರೂ. 6,791.78 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಾಗಿದೆ. ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಇಳಿಕೆ ಇದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.

ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

- ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ನಿಗಮದ ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳವು ರೂ.61,00,00,00,000/- ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವು ರೂ.47,69,44,86,000/- ಇರುತ್ತದೆ.

  (ಅ) ವ್ಯತ್ಯಾಸಾತ್ಮಕ ಹಕ್ಕುಗಳ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳ ವಿತರಣೆ-ಇಲ್ಲ.

  (ಆ) ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆ- ಇಲ್ಲ.

  (ಇ) ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸ್ಟಾಕ್ ಆಪ್ಶನ್ ವಿತರಣೆ- ಇಲ್ಲ.

  (ಈ) ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸವಲತ್ತಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವಂತ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಧರ್ಮದರ್ಶಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಡೆಯಿಂದ ಹಣದ ಅವಕಾಶ- ಇಲ್ಲ

ಉತ್ಪಾದನೆ

- ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಉತ್ಪಾದನೆ 24,614 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದ ಉತ್ಪಾದನೆ 21,912 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿದೆ.

ಡಿವಿಡೆಂಡ್

- ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿನ ಕಡಿಮೆ ಲಾಭದಾಯಕತೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು 2017-18ರ ಸಾಲಿಗೆ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು

- ಸ್ಥಾವರಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿನ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಭರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ ಲಾಭಾಂಶದ ಶೇ 2.5ಕ್ಕೆ ಸಮನಾದ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 1.59 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮೀಸಲು ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ

- ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಇಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಮಹತ್ವದ ಬದಲಾವಣೆಗಳು

- ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

II. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಹಣಕಾಸಿನ ಉಪಕ್ರಮಗಳು

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ.

III. ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ಹಣದ ಸಂದಾಯ

ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇ.ಎನ್ 131 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2003 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ರಲ್ಲಿ 10.06.2005 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಕವಿನಿನಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಕೊಳ್ಳಲು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ (ಪಿಪಿಎ) ವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಅದರಂತೆಯೇ 10.06.2005 ರಿಂದ ಕವಿನಿನಿಯು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹಾಗೂ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ರೂ. 8,742.51 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ವಸೂಲಿಯಾಗಿದೆ. 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಎಸ್ಕಾಂ/ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಹಣವು ರೂ. 15,564.56 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಿದೆ.

IV. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ

ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಾಲಿ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಎಡಿಪಿಹೆಚ್, ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್‌ನ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1 ರಿಂದ 7 ಹಾಗೂ ಡಿ.ಜಿ.ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ದಿನಾಂಕ 03.08.2009 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು ದಿನಾಂಕ 24.05.2010 ರಂದು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತಂದಿದೆ. ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು 1x250 ಮೆ.ವಾ. ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್, ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ-2 ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್‌ನ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲು ಆದೇಶ ನೀಡಿದೆ. ಮಲಪ್ರಭಾ ಮಿನಿ ಜಲ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವು ಮೆ. ತುಂಗಭದ್ರಾ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರೋಡಟ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಡುವೆ ಇರುವಂತೆಯೇ ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿದೆ. ಬಿಟಿಪಿಎಸ್‌ನ ಘಟಕ 1ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 18.12.2010 ರಂದು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತಂದಿದೆ. 5 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಹಾಗೂ 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕ, ಶಿವನಸಮುದ್ರ, ಬೆಳಕವಾಡಿ, ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 07.01.2011 ರಂದು ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 27.03.2014 ರಂದು ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು. 5 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕ ಚಂದಾಪುರ, ಶಿಗ್ಗಾಂವ ತಾಲೂಕು, ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 02.08.2016ರಂದು ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳ ಮುಂದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಗೂ ಸಹ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 18.12.2010 ರಂದು ಸಹಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಮುಂದುವರೆದು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ದಿನಾಂಕ 25.02.2016ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ 2014-15ರಿಂದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

V. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ

ಎ) ಉತ್ತಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ

- ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬೆಳವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುವ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಎದುರಿಸುವುದು
- ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರಜ್ಞೆ, ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ
- ಯೋಜನೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನದಲ್ಲಿ ಸಮಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ
- ಭಾರತ ಹಾಗೂ ವಿದೇಶದಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಬೆಂಚ್ ಮಾರ್ಕಿಂಗ್ ಕಲ್ಪನೆಗಳು
- ಸೂಕ್ತ ಆಯ-ವ್ಯಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪದ್ಧತಿಯ ಅನುಸರಣೆ
- ಮಾರಾಟಗಾರರು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು, ಸಾಲ ಒದಗಿಸುವವರಿಗಾಗಿ ಉತ್ತಮ ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯ ವಿನ್ಯಾಸ
- ಶಾಸನೀಯ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಪರವಾನಿಗೆ ಹಾಗೂ ಅನುಮತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ.
- ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತರಿಂದ ಸಂಬಂಧಿತ ಶಾಸನೀಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗೆ ಸಮ್ಮತಿಯ ನಿರೀಕ್ಷಣೆ.
- ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳ ವಿಶ್ವಸನೀಯ ಅನುಸರಣೆಯ ಪ್ರತಿಫಲನ
- ವೃತಿಪರ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಕಾರ್ಯಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗಳ ಮೂಲಕ ಉಳಿತಾಯವನ್ನು ಹೊಂದುವುದು
- ಸೂಕ್ತ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅರಿವು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕುಶಲತೆಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು

ಬಿ) ಸಾಮಾಜಿಕ ಕೊಡುಗೆಗಳು

- ಕಿದ್ವಾಯಿ ಗ್ರಂಥಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಯಲ್ಲಿ, ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಗುಣಮಟ್ಟದ ತೋಟಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ವಿಧಾನ ಸೌಧದ ಎದುರು ಆಕರ್ಷಕ ನೀರಿನ ಕಾರಂಜಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಕೈತೋಟದ ನಿರ್ವಹಣೆ.

- ನಿರ್ಮಾಣ, ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಾಸ್ಟ್ ಕಟ್ಟಿಂಗ್‌ನಿಂದ ಉಂಟಾದ ಲಾಭವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.
- ಉತ್ತಮ ಮಟ್ಟದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಿಂದಾಗಿ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನೀಡುವ ಖಾತ್ರಿ.
- ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ನಡೆಸುತ್ತಿರುವ ಶಾಲೆಗಳು, ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಮುದಾಯ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸೌಲಭ್ಯವು ಜನಸಾಮಾನ್ಯರಿಗೂ ತಲುಪುವಂತಾಗಿದೆ.
- ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಬಳಿ ಒಳ ರಸ್ತೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ,
- ಪರಿಸರ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ನಿಯಮಗಳು ಕಾಯಿದೆ ಕಾನೂನುಗಳ ಯಥಾವತ್ ಅನುಸರಣೆ.

ಸಿ) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ

ಕ್ರಮ. ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರುಗಳು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ವರೆಗೆ
1	ಹೆಚ್ ಡಿ ಕುಮಾರಸ್ವಾಮಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	30.05.2018	-
2	ಸಿದ್ದರಾಮಯ್ಯ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	21.05.2013	28.05.2018
3	ಡಿಕೆ ಶಿವಕುಮಾರ್	ಉಪಾಧ್ಯಕ್ಷರು	13.02.2014	29.05.2018
4	ಜಿ ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾಆಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	22.04.2016	-
5	ಪಿ ಭಾಸ್ಕರ್	ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	05.03.2013	30.04.2018
6	ಆರ್. ನಾಗರಾಜ	ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು	03.03.2010	-
7	ರಜನೀಶ್ ಗೋಯಲ್, ಭಾಆಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	10.03.2017	21-10-2017
8	ಪಿ ರವಿಕುಮಾರ್, ಭಾಆಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	21-10-2017	-
9	ಐಎಸ್‌ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾಆಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	06.09.2013	-
10	ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್, ಭಾಆಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	27.05.2015	13.08.2018
11	ರಾಕೇಶ್ ಸಿಂಗ್ , ಭಾಆಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	08.03.2016	-
12	ಎಂ. ಲಕ್ಷೀನಾರಾಯಣ, ಭಾಆಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	30.05.2018	27.06.2018
13	ಶ್ರೀಮತಿ ರೇಣುಕಾ ಚಿದಂಬರಂ, ಭಾಆಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	30.05.2018	08.08.2018
14	ಇ ವಿ ರಮಣರೆಡ್ಡಿ, ಭಾಆಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	27.06.2018	-
15	ಎಸ್ ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್, ಭಾಆಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	13.08.2018	-
16	ಶ್ರೀಮತಿ ಸಿ ಶಿಖಾ, ಭಾಆಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	13.08.2018	-
17	ಎಲ್.ಕೆ. ಅತೀಖ್, ಭಾಆಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	19.05.2016	30.05.2018
18	ಶ್ರೀಮತಿ ಸುಮಾ ವಸಂತ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	29.06.2015	29.05.2018
19	ಆರ್.ಬಿ. ಪಾಟೀಲ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು	07.04.2016	29.05.2018
20	ಬಕ್ಕಪ್ಪ ಶೇರಿಕಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	07.04.2016	29.05.2018
21	ಸಿ ಮುನಿರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು	07.04.2016	29.05.2018
22	ಶಿವಪ್ಪ ಭರಮಪ್ಪ ಅಂಬ್ಲಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	27.04.2016	29.05.2018

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮದಿಂದ ನಿರ್ಗಮಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೂ ಅವರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆ ಶ್ಲಾಘಿಸಿ ದಾಖಲೆ ರೂಪದಲ್ಲಿಡುತ್ತದೆ

ಟಿಪ್ಪಣಿ: *ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಅದರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳನ್ನು ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಥವಾ ನಿವೃತ್ತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮುಖಾಂತರ ನೇಮಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.*

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 152 ಸಮನ್ವಯ 2015 ದಿನಾಂಕ 21.09.2015 ಮತ್ತು ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 35 ಸಮನ್ವಯ 2016 ದಿನಾಂಕ 31.08.2016 ಮತ್ತು ಇಎನ್ 55 ಇಇಬಿ 2017 ದಿನಾಂಕ 10.03.2017 ರ ಮೂಲಕ ಶ್ರೀಯುತರುಗಳಾದ ಪಿ ರವಿಕುಮಾರ್, ಐಎಸ್ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್ ಮತ್ತು ರಾಕೇಶ್ ಸಿಂಗ್ ಇವರುಗಳನ್ನು ನಿಗಮದ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ.

ಡಿ) ಸಮಿತಿಗಳ ರಚನೆ

i) ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮಿತಿ

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕೋರುವ ಎಲ್ಲಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಸಹಾಯ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಸಲಹೆ ನೀಡಲು ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ರಚಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರಿದು, ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಬರುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ವಿವರವಾಗಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮಿತಿಗೆ ವರದಿ/ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅಪೇಕ್ಷಿಸಿ, ಈ ಎರಡು ಸಮಿತಿಗಳ ರಚನೆಗೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದಂತೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರು / ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

A. ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ:

1) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿನಿನಿ
2) ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿನಿನಿ
3) ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿನಿನಿ
4) ಸಿಪಿಆರ್ಐ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮುಖ್ಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು (Director General) ಅಥವಾ ಅವರಿಂದ ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನಗೊಂಡವರು
5) ಜಲ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
6) ಶ್ರೀ ಎಂ.ಸಿ. ರಂಗರಾಜನ್– ನಿವೃತ್ತ ಇಡಿ/ಕೆಪಿಸಿಎಲ್
7) ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)–ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್
8) ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತವಾಗುವ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ತಜ್ಞರು

B. ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮಿತಿ

1) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿನಿನಿ
2) ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿನಿನಿ
3) ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿನಿನಿ

ಶ್ರೀಯುತರುಗಳಾದ ಶ್ರೀ ಜಿ ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾಆಸೇ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಶ್ರೀ ಪಿ ಭಾಸ್ಕರ್, ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, (30.04.2018 ರ ವರೆಗೆ) ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಆರ್. ನಾಗರಾಜ, ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಇವರುಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ii) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ

ಕಂಪನೀಸ್ ಆಕ್ಟ್ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 177 ರನ್ವಯ ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ನಿಯಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ 2001 ರಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾಯಿತು.

A) ಆಡಿಟ್ ಕಮಿಟಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳು ತಮ್ಮೊಳಗೆ ಒಬ್ಬರನ್ನು ಅಧ್ಯಕ್ಷರನ್ನಾಗಿ ಚುನಾಯಿಸಬೇಕು.

B) (ಎ) ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಈ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಆಗಿಂದಾಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಜೊತೆ ಚರ್ಚೆ ಮಾಡುವುದು, ಇಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಮ್ಯಾನೇಜಮೆಂಟ್‌ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.

(ಬಿ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಅರ್ಧವಾರ್ಷಿಕ ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಗಳ ತಪಶೀಲನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು. ಇದರ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸುವ ಮೊದಲು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು.

(ಸಿ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಪದ್ಧತಿಯ ಕುರಿತು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸಬೇಕು.

(ಡಿ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, 177 ಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಅಥವಾ ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಚಿಸುವ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತನಿಖೆ ಮಾಡಲು ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಗಳು ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ, ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಬಾಹ್ಯ ವೃತ್ತಿಪರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.

(ಇ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಬದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿ ಒಪ್ಪದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯು ಕಾರಣವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿ ಕಂಪನಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ತಿಳಿಸಬೇಕು.

(ಎಫ್) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಏನಾದರೂ ವಿವರಣೆ ಒದಗಿಸಲು ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಬೇಕು.

(ಜಿ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಕನಿಷ್ಠ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮೂರು ಸಾರಿಯಾದರೂ ಸಭೆ ಸೇರಬೇಕು.

(ಹೆಚ್) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವ ಮುನ್ನ ಒಂದು ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ 6 ತಿಂಗಳಿಗೆ ಒಂದು ಸಭೆ ನಡೆಸಬೇಕು.

ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಜರಿದ್ದು ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳಬೇಕು.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ / ನಿವೃತ್ತಿಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸಮಿತಿಯು ಪುನರ್ ರಚಿತವಾಗಿದ್ದು 2017-18 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಶ್ರೀ ರಜನೀಶ್ ಗೋಯಲ್, ಭಾಆಸೇ 21.10.2017 ರವರೆಗೆ – ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಶ್ರೀ ಪಿ ರವಿಕುಮಾರ, ಭಾಆಸೇ 21.10.2017 ರಿಂದ – ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಶ್ರೀ ಐ ಎಸ್ ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾಆಸೇ – ಸದಸ್ಯರು

ಶ್ರೀ ರಾಕೇಶ್ ಸಿಂಗ್, ಭಾಆಸೇ – ಸದಸ್ಯರು

ಶ್ರೀ ಪಿ. ಭಾಸ್ಕರ್, ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (30.04.2018 ರ ವರೆಗೆ) – ಸದಸ್ಯರು

ದಿನಾಂಕ 26.03.2018 ರಂದು ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು 2017-18ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ರೆವೆನ್ಯೂ ಬಜೆಟ್ ಹಾಗೂ 2017-18 ಮತ್ತು 2018-19 ರ ವಾಸ್ತವ/ಬಜೆಟ್/ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಿತಿಗೆ ವಿವರಿಸಿದರು. ದಿನಾಂಕ 06.08.2018 ರಂದು ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18ರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರವನ್ನು ವಿವರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಮ್ಮತಿಗಾಗಿ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದೆ.

iii) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿ:

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ:

ಶ್ರೀ ರಜನೀಶ್ ಗೋಯಲ್, ಭಾಆಸೇ 21.10.2017 ರವರೆಗೆ – ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಶ್ರೀ ಪಿ ರವಿಕುಮಾರ, ಭಾಆಸೇ 21.10.2017 ರಿಂದ – ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಶ್ರೀ ಜಿ ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾಆಸೇ – ಸದಸ್ಯರು

ಶ್ರೀ ಐಎಸ್‌ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾಆಸೇ – ಸದಸ್ಯರು

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ದಿ.06.08.2018 ರಂದು ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು 31.03.2018ರ ವರೆಗೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿತು.

ಈವರೆಗೆ ಸುಮಾರು 4,689.15 ಲಕ್ಷಗಳ ರೂಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಯಿತು; ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ವರೆಗೆ 2,229.12 ಲಕ್ಷ ರೂಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಬಾಧ್ಯತೆಯಾದ ರೂ.693.31 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, 825.69 ಲಕ್ಷ ರೂಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಈಗಾಗಲೇ ಅನುಮೋದಿತ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಕ್ಲುಪ್ತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಾಮರ್ಶಿಸಿ, ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯ ಸುತ್ತ ಮುತ್ತಲಿನ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕೌಶಲ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸಿತು. ಅನುಮೋದನೆ ಗೊಂಡ ಕೆಲವು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ/ ಅಂಗೀಕಾರದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ನಿಕಟವಾಗಿ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿ ಮುಂದುವರೆಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ.

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ:

- ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವುದರಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ನೀಡುವುದು.ಪರಿಸರ ಹಾಗೂ ನೈಸರ್ಗಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಬೆಂಬಲ, ವಿದ್ಯಾಭ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಉತ್ತೇಜನ, ಮುನ್ನೆಚ್ಚರಿಕೆಯ ಅರೋಗ್ಯ ರಕ್ಷಣೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ, ಒಳಚರಂಡಿ ಹಾಗೂ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸುವುದು, ಜನಸಾಮಾನ್ಯರಿಗೆ, ಅದರಲ್ಲೂ ಸಮಾಜದ ಅನುಕೂಲರಹಿತ ವರ್ಗದವರಿಗೆ ಜೀವನೋಪಾಯ ಒದಗಿಸುವ್ಯದು
- ಸಮಾಜದ ಬಾಧಿತ ವರ್ಗದ ಜನರಿಗೆ ಕೌಶಲ್ಯಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಔದ್ಯೋಗಿಕ ತರಬೇತಿ ನೀಡಿ ಉದ್ಯೋಗಶೀಲತೆ ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅವರಿಗೆ ಜೀವನೋಪಾಯ ಕಲ್ಪಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಥನೀಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು
- ಸಾಮಾಜಿಕ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಣಿಗೆಯ ಮಧ್ಯೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಮತೋಲನ ಸಾಧಿಸುವ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು

ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸಿರುವ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳು:

ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತವಾಗಿದೆ:

a) ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು

b) ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಮತ್ತು ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆರೋಗ್ಯ ರಕ್ಷಣೆ

c) ವಿದ್ಯಾಭ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕೌಶಲ್ಯತೆ (ಶಿಕ್ಷಣದ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)

d) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಇತರ ಕಾರ್ಯಗಳು ಅಥವಾ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಕಾರ್ಯಗಳು

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ***ಅನುಬಂಧ–ಎ*** ನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

iv) ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ:

ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನೀತಿ ಮತ್ತು ವಿಧಾನಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಮತ್ತು ದಕ್ಷತೆ ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ, ನಿಗಮದ ನೀತಿಗಳ ಅನ್ವಯಿಕತೆ, ಅದರ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ಮೋಸ ಮತ್ತು ತಪ್ಪುಗಳ ಪತ್ತೆ ಮತ್ತು ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಮತ್ತು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಗಳ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆ ಇರುತ್ತದೆ.

v) ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ:

ಸಂಸ್ಥೆಯು (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿ ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ) ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳದ ವಿರುದ್ಧ ನೀತಿಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಹೊಂದಿದೆ. ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳದ ಬಗ್ಗೆ ಬಂದ ದೂರುಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ದೂರುಗಳ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ನೀತಿ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೂ (ಖಾಯಂ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ, ಶಿಶಿಕ್ಷು) ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳದ ಬಗ್ಗೆ ಬಂದ ದೂರುಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ವಿಲೇವಾರಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ವರ್ಷ	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದೂರುಗಳು	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ದೂರುಗಳು
2017 - 18	0	0

E) ಸದರಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ, ಉಪಸಮಿತಿಗಳ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳು

I) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು	:	ಐದು/ಏಳು
ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು – ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ	:	ಮೂರು
ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು	:	ಎಂಟು
ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಭೆಗಳು	:	ಮೂರು
ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು	:	ಒಂದು
ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು	:	ಎಂಟು

II) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು

ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣೆ(ಸಿಎಮ್‌ಜಿ) : ಇಪ್ಪತ್ತೈದು (25)

III) ಕಳೆದ 3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ ನಂ 82, ಶಕ್ತಿಭವನ, ರೇಸ್ ಕೋರ್ಸ್ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು- 560001 ಇಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳು:

ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ನಿರ್ಣಯಗಳು
ವಿಶೇಷ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ (EGM) 20.03.2015	ಸಾಲ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಅಡಮಾನ ಮಾಡಲು ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯ
45ನೇ (AGM) 30.09.2015 ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ	ಅಧಿಕೃತ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯ ಮೆಮೋರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ 5ನೇ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ
ವಿಶೇಷ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ (EGM) 21.05.2016	ವಿಶೇಷ ನಡಾವಳಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು ಎ) ಕಂಪನಿಗೆ ಸೆರಿರುವ ಯಲಹಂಕದಲ್ಲಿನ ಡಿಜಿ ಪ್ಲಾಂಟ್‌ನ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವುದು ಬಿ) ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಾಲ ಮಾಡಲು ಅಧಿಕಾರ ನೀಡುವುದು
46ನೇ (AGM) 29.09.2016 ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ	ವಿಶೇಷ ನಡಾವಳಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು ಎ) ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನ ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವುದು ಬಿ) ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್ ಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಚಾರ್ಜ್ ರಚಿಸುವುದು
47ನೇ (AGM) 28.12.2017 ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ	**ಸಾಮಾನ್ಯ ನಡಾವಳಿಗಳು :** ಎ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ ಮತ್ತು 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ಬಿ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳ ಮೇಲೆ ಲಾಭಾಂಶ ಘೋಷಣೆ. ಸಿ) ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಅವರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು.

IV. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು :

ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರೂ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

V. ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಘೋಷಣೆ :

ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ನೇಮಕವಾಗಲು ತಮ್ಮ ಅರ್ಹತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸಕ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಫಾರಂ MBP-1 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

(ಎಫ್) ಮ್ಯಾನೇಜೇರಿಯಲ್ ಸಂಭಾವನೆ :

ಸಂಸ್ಥೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್‌ನ ಉಧೃತ ಭಾಗವನ್ನು ಫಾರಂ MGT-9 ನಲ್ಲಿ ಈ ವರದಿಯೊಡನೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. **(*ದಯವಿಟ್ಟು ಅನುಬಂಧ-ಡಿ* ನೋಡಿ)**

(ಜಿ) ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆ

ನಿಗಮವು ಒಂದು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವಾಗಿದ್ದು, ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆ 2005ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಅಂಗೀಕರಿಸುವೆಡೆ ಹೆಜ್ಜೆಯನ್ನಿರಿಸಿದೆ. ಈ ಕಾಯ್ದೆಯನ್ವಯ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಮೊದಲ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸ್ವಇಚ್ಛೆಯಿಂದ ವೆಬ್ ಸೈಟಿನಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿವಿಧ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳು ನಿಗಮದ ವೆಬ್ ಸೈಟ್ www.karnatakapower.com ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತವೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ 590 ಅರ್ಜಿಗಳು ಪರಿಶೀಲಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು 579 ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರವರೆಗೆ 11 ಅರ್ಜಿಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ನಂತರ ಈ ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ನಿಗದಿತ ಕಾಲಾವಕಾಶದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

VII. ಬಂಡವಾಳ ಖರ್ಚುಗಳು

ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ವಿ.ನಿ.ಯ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವು 1,207 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

VII. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ:

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು 16 ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು, 5 ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು, 3 ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರವು – ಕವಿನಿನಿಯ ಜಂಟಿ ಸಂಸ್ಥೆ), 1 ಪವನ ಶಕ್ತಿ ಕೇಂದ್ರ, 1 ಡೀಸಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಹಾಗು 6 ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ, ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ 31.03.2018 ರಂದು ಒಟ್ಟು 8,846.305 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. (ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್: 3,679.75 ಮೆ.ವ್ಯಾ., ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ: 5,020 ಮೆ.ವ್ಯಾ, ಪವನ ಶಕ್ತಿ: 4.555 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಡೀಸಲ್ ವಿದ್ಯುತ್:108 ಮೆ.ವ್ಯಾ., ಸೌರಶಕ್ತಿ: 34 ಮೆ.ವ್ಯಾ.). 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್, ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ, ಪವನ ಶಕ್ತಿ ಹಾಗೂ ಸೌರಶಕ್ತಿ, ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಕ್ರಮವಾಗಿ 7012.80ದ.ಲ.ಯೂ, 15852.01ದ.ಲ.ಯೂ, 7.21ದ.ಲ.ಯೂ, ಹಾಗೂ 36.75ದ.ಲ.ಯೂ ಒಟ್ಟಾಗಿ 21912.34 ದ.ಲ.ಯೂಗಳು. ನಿಗಮದ ಮೂರು ಮುಖ್ಯ ಜಲಾಶಯಗಳಾದ ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ, ಸೂಪ ಹಾಗು ಮಾಣಿ ಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಒಳ ಹರಿವು ಮೇ–2018 ರವರಗೆ 195.92 ಟಿ.ಎಮ್.ಸಿ ಗಳಷ್ಟಿತ್ತು. ಹಾಗೂ 2017–18ರಲ್ಲಿ ಈ ಜಲಾಶಯಗಳ ಗರಿಷ್ಟ ಮಟ್ಟ ಕ್ರಮವಾಗಿ 1,799.20 ಅಡಿ, 549.44 ಮೀ. ಹಾಗು 587.57 ಮೀ. ಗಳಷ್ಟಿತ್ತು.

2017–18 ರಲ್ಲಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಉತ್ಪಾದನಾ ವಿವರ:

ಅ) ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರದ ಘಟಕ–1, 1,348.30 ದ.ಲ.ಯೂ ಗಳನ್ನು 30.78% ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆಯೊಂದಿಗೆ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದೆ.

ಆ) ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರದ ಘಟಕ–2, 1,845.95 ದ.ಲ.ಯೂ ಗಳನ್ನು 42.15% ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆಯೊಂದಿಗೆ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದೆ.

ಇ) ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರದ ಘಟಕ–3, 826.88 ದ.ಲ.ಯೂ ಗಳನ್ನು 13.48% ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆಯೊಂದಿಗೆ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದೆ.

ಈ) ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರದ 1–7 ಘಟಕಗಳು 8,967.15 ದ.ಲ.ಯೂ ಗಳನ್ನು 69.64% ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆಯೊಂದಿಗೆ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದೆ.

ಉ) ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರದ 8ನೇ ಘಟಕವು 1,867.40 ದ.ಲ.ಯೂ ಗಳನ್ನು 85.27 ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆಯೊಂದಿಗೆ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದೆ.

ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿನ ಕ್ಷಮತೆ: ಸ್ಥಾವರ ಲಭ್ಯತೆಯ ಅಂಶ, ಸ್ಥಾವರ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ, ಅನಿರೀಕ್ಷಿತ(ಅನಿಯಮಿತ) ನಿಲುಗಡೆ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ತೈಲ ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬಳಕೆ (ಕಿ.ವ್ಯಾ ಹವರ್ಸ್) ಮತ್ತು ಪೂರಕ ಬಳಕೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಉತ್ತಮವಾಗಿತ್ತು. ಈ ವರ್ಷದ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಮತ್ತು ಬೃಹತ್ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ಕಾಣಿಸಿದಂತಿವೆ:

ಎ) ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ

(ದಲಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಉತ್ಪಾದನೆ	2017-18	2016-17
ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್	14855.69	17905.82
ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	7012.80	6667.95
ಡೀಸಲ್	0	0
ಪವನ	7.21	8.01
ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	36.75	32.38
ಒಟ್ಟು:	**21912.34**	**24614.16**

ಬಿ) ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ

ವಿವರ	2017-18		2016-17	
	ಘಟಕ 1–7	ಘಟಕ – 8	ಘಟಕ 1–7	ಘಟಕ –8
ಉತ್ಪಾದನೆ ದ.ಲ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ	8967.15	1867.40	9750.668	1745.004
ಪೂರಕ ಬಳಕೆಗಳು, ದ.ಲ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ	828.35	172.51	841.237	150.55
ಪೂರಕ ಬಳಕೆಗಳು, ಶೇಖಡಾವಾರು	9.24	9.24	8.63	8.63
ಸ್ಥಾವರ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಂಶ	69.64	85.27	75.72	79.68
ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬಳಕೆ (ಲಕ್ಷ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಟನ್)	57.37	11.94	65.86	11.76
ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬಳಕೆ (ಕಿ.ಗ್ರಾ / **Kwh**)	0.640	0.640	0.675	0.674
ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ತೈಲ ಬಳಕೆ (ಮಿ.ಲಿ / **Kwh**)	0.97	0.60	0.79	0.46
ಸ್ಥಾವರ ಲಭ್ಯತೆಯ ಅಂಶ	78.06	91.05	88.17	96.29
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	7	1	7	1

C. ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆ

ವಿವರ	2017-18			2016-17	
	U1 ಘಟಕ – 1	U2 ಘಟಕ – 2	U3 ಘಟಕ – 3	U1 ಘಟಕ – 1	U2 ಘಟಕ – 2
ಉತ್ಪಾದನೆ ದ.ಲ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ	1348.30	1845.95	826.88	3422.53	2476.13
ಪೂರಕ ಬಳಕೆಗಳು, ದ.ಲ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ	94.76	129.74	58.12	219.28	158.64
ಪೂರಕ ಬಳಕೆಗಳು, ಶೇಖಡಾವಾರು	7.03	7.03	7.03	6.41	6.41
ಸ್ಥಾವರ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಂಶ	30.78	42.15	13.48	78.14	56.53
ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬಳಕೆ (ಲಕ್ಷ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಟನ್)	8.37	11.30	4.93	22.96	16.51
ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬಳಕೆ (ಕಿ.ಗ್ರಾ / Kwh)	0.621	0.612	0.597	0.671	0.667
ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ತೈಲ ಬಳಕೆ (ಮಿ.ಲಿ / Kwh)	1.012	0.559	5.888	0.337	1.113
ಸ್ಥಾವರ ಲಭ್ಯತೆಯ ಅಂಶ	62.70	66.62	24.64	98.62	94.03
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	1	1	1	1	1

ಡಿ) i) ಬೃಹತ್ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆ

ಕೇಂದ್ರಗಳು	2017-18				2016-17			
	ಉತ್ಪಾದನೆ ದ.ಲ. ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಸ್ಥಾವರ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಸ್ಥಾವರ ಲಭ್ಯತೆಯ ಅಂಶ (%)	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಪೂರಕ ಬಳಕೆಗಳು	ಉತ್ಪಾದನೆ ದ.ಲ. ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಸ್ಥಾವರ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಸ್ಥಾವರ ಲಭ್ಯತೆಯ ಅಂಶ (%)	ಶೇಕಡಾವಾರು ಪೂರಕ ಬಳಕೆಗಳು
ಶರಾವತಿ	2695.12	29.73	90.37	0.89	2683.64	29.60	68.20	0.73
ನಾಗಝರಿ	1521.88	19.30	92.02	1.36	1334.06	16.92	87.61	1.39
ವರಾಹಿ	762.60	18.92	93.74	2.62	719.22	17.85	90.07	2.90

ii) ಮಧ್ಯಮ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ (100 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ)

ಮಧ್ಯಮ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	2017-18			2016-17		
	ಉತ್ಪಾದನೆ (ದ.ಲ.ಯೂ)	ಸ್ಥಾವರ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಂಶ (%)	ಶೇಕಡಾವಾರು ಲಭ್ಯತೆ ಅಂಶ	ಉತ್ಪಾದನೆ (ದ.ಲ.ಯೂ)	ಸ್ಥಾವರ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಂಶ (%)	ಶೇಕಡಾವಾರು ಲಭ್ಯತೆಯ ಅಂಶ
ಸೂಪಾ	289.89	33.09	98.47	238.94	27.28	99.99
ಗೇರುಸೊಪ್ಪ	278.67	13.26	98.97	274.84	13.07	95.79
ಕದ್ರಾ	190.79	14.52	93.73	174.25	13.26	87.42
ಕೊಡಸಳ್ಳಿ	168.05	15.90	94.65	152.40	14.42	94.81
ಎಂ.ಜಿ.ಎಚ್.ಇ	190.76	15.64	63.70	286.06	23.46	82.08
ಅಲಮಟ್ಟಿ	441.56	17.38	88.63	404.04	15.90	82.75

E) ಸ್ಥಾವರವಾರು ಉತ್ಪಾದನೆ (ದ.ಲಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕೇಂದ್ರಗಳು	2017-18	2016-17
ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	10834.55	11495.67
ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	4021.14	6410.14
ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	2695.12	2683.64
ಗೇರುಸೊಪ್ಪ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	278.67	274.84
ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	123.23	104.86
ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	1521.88	1334.06
ಸೂಪಾ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	289.89	238.94
ಕದ್ರಾ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	190.79	174.25
ಕೊಡಸಳ್ಳಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	168.05	152.40
ವರಾಹಿ ಭೂಗರ್ಭ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	762.60	719.22

ಕೇಂದ್ರಗಳು	2017-18	2016-17
ಮಾಣಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	17.48	15.79
ಅಲಮಟ್ಟಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	441.56	404.04
ಘಟಪ್ರಭ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	48.26	48.62
ಭದ್ರಾ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	15.55	24.40
ಕಲ್ಮಲಾ, ಸಿರವಾರ, ಗಣೇಕಲ್, ಮಲ್ಲಾಪುರ ಮತ್ತು ಮಲಪ್ರಭಾ	0.10	0.00
ಶಿವನ ಸಮುದ್ರಂ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	166.14	143.18
ಶಿಂಷಾಪುರ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	53.28	31.84
ಮಹಾತ್ಮ ಗಾಂಧಿ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	190.76	286.06
ಮುನಿರಾಬಾದ್ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	49.26	31.81
ಡೀಸಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ, ಯಲಹಂಕ	0.00	0.00
ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ ಪವನ ಕೇಂದ್ರ	7.21	8.01
ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ-ಇತ್ನಾಳ್, ಯೆಲಸಂದ್ರ, ಯಾಪಲ್‌ದಿನ್ನಿ ಕೋಲಾರ, ಬೆಳಕವಾಡಿ ಮತ್ತು ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ	36.75	32.38
ಒಟ್ಟು	**21912.34**	**24614.16**

ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರವು 2017-18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 996.32ದಲಯೂ.ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಉತ್ಪಾದಿಸಿದೆ (ಕವಿನಿನಿಯ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದಲ್ಲಿ ನೆಡೆಸುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ)

ಎಫ್) 2017-18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಜಲಾಶಯಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಮಟ್ಟವನ್ನು ತಲುಪಿದ್ದವು

ಜಲಾಶಯಗಳು	ಗರಿಷ್ಠ ಮಟ್ಟ	ಕನಿಷ್ಠ ನೀರೆಳೆಯುವ ಮಟ್ಟ	ಗರಿಷ್ಠ ಮಟ್ಟ 2017-18	ದಿನಾಂಕ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ
ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ	1819 ಅಡಿ	1715 ಅಡಿ	1799.20	20.10.2017	61.94
ಸೂಪಾ	564 ಮೀ	494 ಮೀ	549.44	24.10.2017	61.68
ಮಾಣಿ	594.36 ಮೀ	565.1 ಮೀ	587.57	22.10.2017	62.24

VIII. ಪ್ರಸಕ್ತ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು:

1. ಯರಮರಸ್ (2x800 ಮೆ. ವ್ಯಾ) ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್‌ಕೇಂದ್ರ :

- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ: 03.01.2009 ರ ಆದೇಶ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇ.ಎನ್. 90 ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ 2008 ರಲ್ಲಿ ಯರಮರಸ್ (2x800 ಮೆ. ವ್ಯಾ) ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಮೆ: ಬಿ.ಹೆಚ್.ಇ.ಎಲ್. ರವರ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದೊಂದಿಗೆ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದ್ದು, ಈ ಕುರಿತು ನಿಗಮವು ದಿನಾಂಕ.12.01.2009 ರಂದು ಮೆ: ಬಿ.ಹೆಚ್.ಇ.ಎಲ್. ರವರೊಂದಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕಿದೆ.
- 17.11.2009 ರಂದು ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಅರಣ್ಯ ಸಚಿವಾಲಯ (GOI) ರಿಂದ ಅನುಮತಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಬಿ.ಟಿ.ಜಿ. ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಪ್ರಮುಖ ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ: 09.04.2010 ರಂದು ಮೆ: ಬಿ.ಹೆಚ್.ಇ.ಎಲ್. ರವರಿಗೆ ಆದೇಶ ಪತ್ರ ನೀಡಲಾಯಿತು.
- ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಪತ್ರವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 21.03.2012ರಂದು ನೀಡಲಾಯಿತು.
- ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ(CHS) ಮುಖ್ಯ ಹಾದಿಯಲ್ಲಿ ಉಳಿದ ಕೆಲವು ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತದೆ ಈ ಕೆಲಸವು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2018ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅಂದಾಜು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಮೊತ್ತವು 12,778 ಕೋಟಿ ರೂ. ಗಳಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ 85% PLF ರಂತೆ 11,913 ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗಲಿದೆ.
- ಘಟಕ-1ರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು (ಸಿ.ಒ.ಡಿ) ದಿನಾಂಕ 07.03.2017 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕದ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಪರೀಕ್ಷೆಯ (Reliability operation) ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 12.01.2018 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಲ್ಲಿ 257 ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಘಟಕ-2ರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು (ಸಿ.ಒ.ಡಿ) ದಿನಾಂಕ 06.04.2017 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕದ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಪರೀಕ್ಷೆಯ(Reliability operation) ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಸಧ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- FY 2017-18 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ YTPS ಸುಮಾರು 996 MU ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗಲಿದೆ.
- ದಿನಾಂಕ 07.12.2015ರ MoEF ಅಧಿಸೂಚನೆಯಂತೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಎಮಿಷನ್ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು Flue Gas D-Sulphurization(FGD) ಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

- ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಂಬಿಯಂಟ್ ಏರ್ ಕ್ವಾಲಿಟಿ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್(AAQMS) ನ 3 ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದು ಅದನ್ನು ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದ ಹೆಬ್ಬಾಗಿಲಿನ ಮುಂದೆ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನೈಜ ಸಮಯ ಹೊರಸೂಸುವಿಕೆಯ ದತ್ತಾಂಶದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ KSPCB Server ಗೆ Server ಅನ್ನು up-linking ಮಾಡುವ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- RSMY Works: ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದ ಹೊರಗಿನ RSMY ಕಾರ್ಯಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಆದರೆ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದ ಗಡಿಯೊಳಗಿನ RSMY ಕೆಲಸಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಶೀಘ್ರದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
- CHP & AHP: CHP ಯ ನಿಯಮಿತ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಈ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಲು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಆಕಸ್ಮಿಕ ಹಾದಿಯಲ್ಲಿ ERH ಮೂಲಕ ಪೂರೈಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಒಣ ಬೂದಿ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವಿಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕೆಲಸದ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಕಾರ್ಯವು 3 ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
- ಘಟಕ-2 ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಾರ್ಯವು ಶೀಘ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುತ್ತದೆ.

2. ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್‌ಕೇಂದ್ರ, ಘಟಕ-3 (1x700 ಮೆ. ವ್ಯಾ):

ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ 3 ನೇ ಘಟಕವನ್ನು (1x700 ಮೆ.ವ್ಯಾ) ಸೂಪರ್ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ತಾಂತ್ರಿಕತೆ (Super Critical Technology) ಯೊಂದಿಗೆ ಇ.ಪಿ.ಸಿ. ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ.4686 ಕೋಟಿ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಘಟಕದಿಂದ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ 5212 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗಲಿದೆ. ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಅರಣ್ಯಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಯೋಜನೆಗೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 28.09.2010 ರಂದು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಪತ್ರ ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18ರಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ 826.88 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

MoEF ನ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹೊರಸೂಸುವಿಕೆ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಫ್ಲೂ ಗ್ಯಾಸ್ ಡಿ-ಸಲ್ಫರೈಜೇಶನ್ ಪ್ಲ್ಯಾಂಟ್ (FGD) ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗುವುದು.

3. ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ ಘಟಕ-06 ರ ನವೀಕರಣ, ಆಧುನೀಕರಣ ಮತ್ತು ಉನ್ನತೀಕರಣ.

ಘಟಕ-6ರ 135 ಮೆ.ವ್ಯಾನಿಂದ 150 ಮೆ.ವ್ಯಾಗಳಿಗೆ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕೆಲಸಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಘಟಕವನ್ನು 25.11.2015 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು.

4. ಘಟಪ್ರಭ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಘಟಕಗಳು (16 ಮೆ.ವ್ಯಾ)

ಮಾನ್ಯ ಹೈಕೋರ್ಟ್ ದಿನಾಂಕ: 14.01.2016ರ ತೀರ್ಪು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕುರಿತ ಅಧ್ಯಯನವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಹಿಂದೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ 2x10 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಘಟಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ 2x8 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ನ ಘಟಕಗಳ ಅನುಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೆ॥ ರಿಯೋ ಎನ್‌ರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ 4 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ನ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯ 16 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಎರಡನ್ನೂ ಯಾವುದೇ ಅತಿಕ್ರಮಣವಿಲ್ಲದೆ ಹಿಡಕಲ್ ಅಣೆಕಟ್ಟಿನ ಘಟಪ್ರಭಾ ಬಲದಂಡೆ ಕಾಲುವೆಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ ನಿರ್ಮಿಸಲು ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಘಟಪ್ರಭಾ ಬಲದಂಡೆ ಕಾಲುವೆಯಲ್ಲಿ 2x8 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಘಟಕಗಳ ಅನುಸ್ಥಾಪನೆಯ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಿ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಡಲು ವಿನಂತಿಸಿ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

5. ಮುನಿರಾಬಾದ್ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ(10 ಮೆ.ವ್ಯಾ)

ಮುನಿರಾಬಾದನ (ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿಲ್ಲೆ), ಮುನಿರಾಬಾದ್ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ (ತುಂಗಭದ್ರ ಅಣೆಕಟ್ಟಿನ ಎಡದಂಡೆಯಲ್ಲಿ) 1x10 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಘಟಕದ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್, ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮಾಣದ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಸುಮಾರು 37.19 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮೇ॥ ಆಲಾನ್‌ವಾರ್ಡ್-ಎಸ್.ಎಸ್.ಐ.ಪಿ.ಎಲ್-ಕೆ.ಆರ್ ಮತ್ತು ಕಂ ಒಕ್ಕೂಟಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ 04.02.2012ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಯಿತು.

CE(ICZ), ಮುನಿರಾಬಾದ್ ರವರಿಂದ ಅನುಮತಿ ದೊರೆತ ನಂತರ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 19.02.2013 ರಂದು ಒಕ್ಕೂಟಕ್ಕೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಯಿತು. ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ದಿನಾಂಕ: 30.11.2017 ರವರೆಗೆ ಸಮಯ ವಿಸ್ತಿರಣೆಯ ಒಕ್ಕೂಟದ ವಿನಂತಿಯನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಯಿತು.

- **ಕಾಮಗಾರಿ ಕೆಲಸಗಳು:**

ಪ್ಯಾರಾಪೆಟ್ ಗೋಡೆಯ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಟಿ.ಆರ್.ಪಿ ಗಟ್ಟಿ ಬಂಡೆ ಕತ್ತರಿಸುವಿಕೆ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಪ್ರವೇಶ ಸೇವಾ ಗೇಟ್-01 ಮತ್ತು ಗೇಟ್-02ರ ರೋಲರ್ ಜೋಡಣಾ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ಕಾಮಗಾರಿ ಕಾರ್ಯಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

- **ವಿದ್ಯುತ್ ಯಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು**
- **ಟರ್ಬೈನ್:**

ಸುರಳಿಯಾಕಾರದ ಕವಚ, ರನ್ನರ್, ಗೈಡ್ ವೇನ್ಸ್, ಟರ್ಬೈನ್, ಗವರ್ನರ್ ಮತ್ತು ಅದರ ಸಹಾಯಕ ಸಾಧನಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯಗಳು ಮುಗಿದಿದೆ. SAC ನೀರಿನ ಪೈಪ್‌ಲೈನ್‌ನ ಜಲ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಗವರ್ನರ್ ಪೈಪ್‌ಲೈನ್‌ನ GV/RB ವೆಲ್ಡಿಂಗ್ ಕೆಲಸಗಳು ಮುಗಿದಿವೆ. ಎಲ್ಲಾ ತಂಪುಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನೀರು ಮತ್ತು ತೈಲ ಪೈಪ್‌ಲೈನ್‌ನ ವೆಲ್ಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಜಲ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಕೂಡ ಮುಗಿದಿದೆ. ಇನ್‌ಟೇಕ್ ಹಾಯಿಸ್ಟ್ ಯಂತ್ರದ ಸ್ಥಾನಿಕ ಕೆಲಸ, ಲಿಫ್ಟಿಂಗ್ ಹೂಕ್ ಫಲಕದ ಜೋಡಣೆ ಮತ್ತು ವೆಲ್ಡಿಂಗ್ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿದೆ. ತಂಪುಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನೀರಿನ ಮತ್ತು ತೈಲದ ಪೈಪ್‌ಲೈನ್‌ನ ಬಣ್ಣ ಹಚ್ಚುವ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿರುತ್ತದೆ. ಮನೋರೈಲ್ ಹಾಯಿಸ್ಟ್ ವೃತ್ತಾಕಾರದ ರೈಲ್‌ನ ಎರಡನೇ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಜೋಡಣೆ ಕೆಲಸಗಳು ಮುಗಿದಿರುತ್ತದೆ. ಟೈಲ್‌ರೇಸ್‌ನ ನೀರಿನ ಮಟ್ಟದ ಸಂವೇದಕದ ರಕ್ಷಣಾ ಕವಚದ ತಯಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆ ಕೆಲಸಗಳು ಮುಗಿದಿರುತ್ತವೆ. ಮೇಲು ಹೊದಿಕೆಯ ನೀರು ಹೊರತೆಗೆಯುವ DC ಮೋಟಾರ್‌ನ ರಕ್ಷಣಾ ಕವಚವು ತಯಾರಾಗಿದೆ. ತಂಪುಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನೀರಿನ ಪಂಪ್‌ನ ಗ್ರಂಥಿಗಳನ್ನ ಹೊಸದಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಟರ್ಬೈನ್ ಮಹಡಿಯ ಕೇಬಲ್ ಕಂದಕದ ಕೋನಗಳ ಜೋಡಣ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿರುತ್ತದೆ. ಟರ್ಬೈನ್ ಶಾಫ್ಟ್‌ಗೆ ಬೆಂಬಲ ಕವರನ್ನು ಜೋಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯಂತ್ರದ ಅತಿ ವೇಗದ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು, ನಿಗದಿತ ವೇಗದ ಶೇಕಡ 145% ರಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಯಾಂತ್ರಿಕ ತಿರುಗುವಿಕೆಯನ್ನು, ನಿಗದಿತ ವೇಗ 187.5 rpm ನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿ ಶೇಖಡ 25%, 50%, 75%, 100% ನಲ್ಲಿ ಕಂಪನ ಮತ್ತು ಶಬ್ದದ ಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

- **ಜನರೇಟರ್ ಮತ್ತು ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್**

ಸ್ಟೇಟರ್, ರೋಟಾರ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಉಪಕರಣಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಜನರೇಟರ್ LGB, UGB ಯ ನಿರ್ಮಾಣ ಕೆಲಸ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್ ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜನರೇಟರ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ನಿರ್ಮಾಣ ಕೆಲಸ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ಯಾನೆಲ್‌ಗಳ ಅನುಸ್ಥಾಪನೆ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿದೆ. ಕೇಬಲ್ ಟ್ರೇ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಬಲ್ ಎಳೆಯುವಿಕೆ ಕೆಲಸ ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. UGB ತಂಪಾಗಿಸುವ ನೀರಿನ ಪೈಪ್‌ಲೈನ್‌ನ ವೆಲ್ಡಿಂಗ್ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿದೆ. ಆಯಿಲ್ ಹೆಡ್ ಡ್ರೈನೇಜ್ ಮತ್ತು ಶಾಫ್ಟ್ ಸೀಲ್ ವೆಲ್ಡಿಂಗ್ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಸರ್ವೋ ಮೋಟಾರ್ ಲಾಕ್ ಪೈಪ್‌ಲೈನ್ ಮತ್ತು ಶಾಫ್ಟ್ ಸೀಲ್ ಪೈಪ್‌ಲೈನ್‌ಗಳ ಹೈಡ್ರೊ ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಜನರೇಟರ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ವಾರ್ಮ್ ಅಪ್ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. LGB, ಆಯಿಲ್ ಪೇಪರ್ ಹೊರತೆಗೆಯುವ ಸಾಧನದ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ವೆಲ್ಡಿಂಗ್ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಲೈಟಿಂಗ್ ಪ್ರೋಟೆಕ್ಷನ್ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. DC ಪ್ಯಾನಲ್ ಅನ್ನು ಚಾರ್ಜ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. CO2 ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಿಲಿಂಡರ್ ಜೋಡಣೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ರೇಟೆಡ್ ವೇಗದ 140% ದಲ್ಲಿ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಅಧಿಕ ವೇಗ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಜನರೇಟರ್ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ SCC ಮತ್ತು OCC ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಘಟಕವನ್ನು ಧಿನಾಂಕ 23.11.2017 ಗ್ರಿಡ್‌ಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಯಿತು (2.15 ಮೆ.ವ್ಯಾ ವರೆಗು ಲೋಡ್) ಮತ್ತು ಹೊಂದಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ತೊಂದರೆಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲಾಯಿತು. ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ (Reliability test run) ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಆಯಿಲ್ ಹೆಡರ್ ಮತ್ತು ಆಯಿಲ್ ಮಟ್ಟ ಸೂಚವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ-ವಾಟರಿಂಗ್ ಹೊರದಾರಿ ಪೈಪ್‌ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ಒತ್ತಡ ಗೇಜ್ (pressure guage) ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗವರ್ನರ್ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಪ್ಯಾನಲ್‌ಗಳಿಗೆ ತುರ್ತು ಒತ್ತು ಗುಂಡಿಗಳ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್, ಇನ್‌ಟೇಕ್ ಗೇಟ್, DT ಗೇಟ್, ಬಿಡುಗಡೆ ಕಾಲುವೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ಬೆಳಕಿನ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇನ್‌ಟೇಕ್ ಗೇಟ್‌ನ ಲಿಮಿಟ್ ಸ್ವಿಚ್‌ನ ಜೋಡಣೆ ಕೆಲಸ ಹಾಗೂ DT ಗೇಟ್ ಚಕರ್ ಪ್ಲೇಟ್ (Checker plate) ಜೋಡಣೆ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಬಾಕಿ ಕೆಲಸಗಳ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರ ಬಾಕಿ ಕೆಲಸಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

6. ಯಲಹಂಕ ಕಂಬೈನ್ಡ್ ಸೈಕಲ್ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ (1x370 MW)

ದಿನಾಂಕ 03.11.2015ರಂದು ಬಿಹೆಚ್‌ಇಎಲ್‌ನವರಿಗೆ ಪೂರ್ತಿ ಅನಿಲ ಘಟಕದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

1	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	370 ಮೆ.ವ್ಯಾ.
2	ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ	2755 ಮೆ.ವ್ಯಾ. @85% ಪಿ.ಎಲ್.ಎಫ್
3	ಘಟಕದ ವೆಚ್ಚ	ರೂ.1571 ಕೋಟಿಗಳು
4	ನೀರು	15 ಎಂ.ಎಲ್.ಡಿ ಬಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಬಿ, ಜಕ್ಕೂರ್ ಸ್ಥಾವರದಿಂದ ತೃತೀಯ ಸಂಸ್ಕರಣದ ಒಳಚರಂಡಿ ನೀರು
5	ಇಂಧನ	1.5 ಎಂ.ಎಂ.ಎಸ್.ಸಿ.ಎಂ.ಡಿ ಆರ್.ಎನ್.ಎಲ್.ಜಿ ಗೈಲ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವಿಕೆ	220 ಕೆವಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಉಪವಿಭಾಗಗಳು
7	ಇಪಿಸಿ ಗುತ್ತಿಗೆ	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮತ್ತು ಬಿ.ಹೆಚ್.ಇ.ಎಲ್. ನಡುವಿನ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 19.03.2016 ರಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಯಿತು.

8	ಎಲ್‌ಓಎ ದಿನಾಂಕ	03.11.2015
9	ಇಪಿಸಿ ವೆಚ್ಚ	ರೂ.1202+17.13 ಕೋಟಿಗಳು (ಸರಬರಾಜು ರೂ.882+11.07 ಕೋಟಿಗಳು, ಸೇವೆಗಳು ರೂ.320+6.06 ಕೋಟಿಗಳು)
10	ಘಟಕದ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ	ಎಲ್‌ಓಎ ನಿಂದ 30 ತಿಂಗಳು (ಮೇ 2018)

- ಹಂಚಿಕೆ: ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 28 ಪಿಪಿಸಿ 2014 ದಿನಾಂಕ 28.07.2014
- ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂ ಆಧಾರದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿ ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ರೂ.2045.9 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಒಡಬಂಡಿಕೆ.

ಯಲಹಂಕ ಕಂಬೈನ್ಡ್ ಸೈಕಲ್ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿ:

- ಘಟಕದ ಶೇ.98ರಷ್ಟು ಎಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಂತಿಮಗೊಂಡಿವೆ.
- ಶೇ.100 ರಷ್ಟು ಘಟಕಕ್ಕೆ ಬೇಕಾದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ.
- ಎರೆಕ್ಷನ್ ಕೆಲಸಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ (ಸಿವಿಲ್/ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್/ಎಲ್‌ಕ್ಟ್ರಿಕಲ್/ಇನ್ಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟೆಷನ್)

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಮೋದನೆಗಳು:

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಎಂ.ಓ.ಇ.ಎಫ್, ಭಾರತೀಯ ವಾಯು ನಿಲ್ದಾಣ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ನೈರ್ಮಲ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಆರೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಮತ್ಸೋದ್ಯಮ ಇಲಾಖೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ, ಭಾರತೀಯ ಪ್ರಾಚೀನವಸ್ತು ಶಾಸ್ತ್ರ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಇಲಾಖೆ, ಭಾರತೀಯ ರಕ್ಷಣಾ ಇಲಾಖೆ ಮತ್ತು ವಾಯು ಹಾರಾಟ ಕಲಿಕೆ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಂದ ನಿರಾಪೇಕ್ಷಣಾ ಪತ್ರ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಭೂಮಿಯ ನೋಂದಣಿ:

98 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ರಂದು ಯಲಹಂಕ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಯವರ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 01.12.2016 ರಂದು ಎಲ್ಲ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸೇಲ್ ಡೀಡ್‌ನ್ನು ನೋಂದಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನೀರು ಸರಬರಾಜು:

ಪೈಪ್ ಲೈನ್ ಕಾಮಗಾರಿ 4.2ಕಿ.ಮೀ/4.5ಕಿ.ಮೀ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಆವರಣದೊಳಗೆ ಆರ್.ಡಬ್ಲ್ಯೂ ಕೊಳದ ಪೈಪ್ ಲೈನ್ ಹಾಕುವ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಬಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಬಿಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ರೂ.60 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.48.35 ಕೋಟಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅಕ್ಟೋಬರ್-2018 ರೊಳಗೆ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಸಾಧ್ಯತೆ ಹೊಂದಿದೆ.

ಅನಿಲ ಸರಬರಾಜು:

ಮೆ॥ ಗೇಲ್ ರವರು ಗ್ಯಾಸ್ ಪೈಪ್ ಲೈನ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ಪ್ಲಾಂಟ್ ಪ್ರದೇಶದೊಳಗೆ ಪರೀಕ್ಷೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ ಎರಡು ಗ್ಯಾಸ್ ಸ್ಕಿಡ್ಸ್ ನಿರ್ಮಾಣವಾಗಿದೆ. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೊಠಡಿ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೊಠಡಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಕಾರ್ಯಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಅನಿಲ ಆರಂಭಿಕ ಸರಬರಾಜಿನ ಪೈಪ್ ಲೈನ್‌ನ್ನು ನಿಯಮಿತ ಪೈಪ್ ಲೈನ್‌ಗೆ ಅಂತರ್‌ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕಾರ್ಯದ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಮೆ॥ ಗೇಲ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ವರೆಗೆ ನೈಟ್ರೋಜನ್ ಅನಿಲವನ್ನು ತುಂಬಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಗರದ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತವಾದ ಅನಿಲ ಕೊಳವೆಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. **ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ:**

ವಾರ್ಷಿಕ	ಸರಬರಾಜು	ಸೇವೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಕೋಟಿರೂ
2015-16	88.2	32	120.2
2016-17	68.4	28.1	96.5
2017-18	618.6	139.5	758.1
ಒಟ್ಟು	775.2	199.6	974.7

7. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳ ನವೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು 30 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪೂರ್ತಿಗೊಳಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಕೆಲವು ಯೋಜನೆಗಳು 50 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪೂರ್ತಿಗೊಳಿಸಿವೆ. ಮಾನ್ಯ CEA ಯ ಪ್ರಕಾರ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಬಾಳಿಕೆ 35 ವರ್ಷಗಳು ಹಾಗಾಗಿ ಈ ಯೋಜನೆಗಳ ಬಾಳಿಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ನಿಗಮವು R&D ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. ಅಂದರೆ ಸದರಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ, ಯೋಜನೆಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ದಕ್ಷತೆಗಾಗಿ ಹೊಸ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಆಪ್ಟಿಮೈಜೇಷನ್ ಅಧ್ಯಯನಕ್ಕಾಗಿ IIT ರೂರ್ಕಿರವರಿಗೆ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳ ಕರಡು ವರದಿಯನ್ನು IIT ರೂರ್ಕಿರವರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಆಧುನೀಕರಣದ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳಲ್ಲಿ

ನೆರವೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

a. ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ಘಟಕ-1,2 ಮತ್ತು 3ರ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ

ಐ.ಐ.ಟಿ, ರೂರ್ಕಿಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಸುಮಾರು 222.79 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅಧುನೀಕರಣದ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 03.01.2018ರಂದು ನಡೆದ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಸಮ್ಮತಿ ದೊರಕಿದೆ.

ಘಟಕ 1, 2 ಮತ್ತು 3ರ ಟರ್ಬೈನ್ ಮತ್ತು ಜನರೇಟರ್‌ಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ ಕೆಲಸಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಮೆ॥ BHEL (OEM) ರವರಿಗೆ 99.25 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಮೆ॥ BHEL ರವರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒಪ್ಪಂದದ ಅನ್ವಯ ಮೆ॥ BHEL ಗೆ 10% ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

b. ಸೂಪ ವಿದ್ಯುದಾಗರದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀರಣ

ಐಐಟಿ, ರೂರ್ಕಿ ಯವರ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾದ 47.91 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ವೆಚ್ಚದ ಸೂಪ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣದ ಕೆಲಸಗಳ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 03.01.2018ರಂದು ನಡೆದ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕೆಲಸವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

c. ಕದ್ರಾ ಮತ್ತು ಕೊಡಸಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ

ಜಲಚಕ್ರ ಮತ್ತು ಜನರೇಟರ್‌ಗಳ ಆಧುನೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇತ್ತೀಚಿನ ವಿನ್ಯಾಸದ Excitation systemನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಹಾಗೂ DVR ನ್ನು ಸಹ ಬದಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಹೊಸ 220 ಕೆ.ವಿ/11 ಕೆ.ವಿ Terminal Bay 220 ಕೆ.ವಿ.ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ಯನ್ನು ODY ಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಿ ಕೊಡಸಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳಿಗೆ ಬದಲಿ Auxiliary supply ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು.

ಐಐಟಿ, ರೂರ್ಕಿಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾದ 50.60 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ವೆಚ್ಚದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ ಕೆಲಸಗಳ ಕೊಡಸಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 24.06.2017 ರಂದು ನಡೆದ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ, ಚೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಜೆಸ್ಕಾಂ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿದ್ದು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂಗಳ ಒಪ್ಪಿಗೆಯ ನೀರಿಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿದ್ದೇವೆ. ಮೆ॥ BHEL ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಿದೆ ಹಾಗೂ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀರಣ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ-ವಾಣಿಜ್ಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಮೆ॥ BHEL, ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ವಾಣಿಜ್ಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯು ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.

ಐಐಟಿ, ರೂರ್ಕಿಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾದ 44.47 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ವೆಚ್ಚದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ ಕೆಲಸಗಳ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 24.06.2017 ರಂದು ನಡೆದ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ, ಚೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಜೆಸ್ಕಾಂ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿದ್ದು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂಗಳ ಒಪ್ಪಿಗೆಯ ನೀರಿಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿದ್ದೇವೆ. ಮೆ॥ BHEL ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಿದೆ ಹಾಗೂ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀರಣ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ-ವಾಣಿಜ್ಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಮೆ॥ BHEL, ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ವಾಣಿಜ್ಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಮೆ॥ BHELಗೆ ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

d. ಅಂಗನಮಕ್ಕಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ

ಐಐಟಿ, ರೂರ್ಕಿಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾದ 56.20 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ವೆಚ್ಚದ ಅಂಗನಮಕ್ಕಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ ಕೆಲಸಗಳ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 24.06.2017 ರಂದು ನಡೆದ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ, ಚೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಜೆಸ್ಕಾಂ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿದ್ದು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂಗಳ ಒಪ್ಪಿಗೆಯ ನೀರಿಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿದ್ದೇವೆ. ಮೆ॥ GE hydro power ಮತ್ತು ಮೆ॥ Voith hydro ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಿದೆ ಹಾಗೂ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀರಣ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ-ವಾಣಿಜ್ಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ವಾಣಿಜ್ಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯು ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.

e. ಮಹಾತ್ಮ ಗಾಂಧಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ:-

97 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ವೆಚ್ಚದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ ಕೆಲಸಗಳ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಐಐಟಿ, ರೂರ್ಕಿಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವಿಚ್ ಯಾರ್ಡ್‌ನ ಬಲವರ್ಧನೆ, ಟರ್ಬೈನ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಉಪಕರಣಗಳ ನವೀಕರಣ

ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ/ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯು ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ ಹಾಗೂ ವಿಷಯವನ್ನು ಮುಂಬರುವ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಮಾಡಬೇಕಿದೆ.

f. ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ

ಐಐಟಿ, ರೂರ್ಕಿ ಯವರ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾದ 196.56 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ವೆಚ್ಚದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣದ ಕೆಲಸಗಳ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 03.01.2018ರಂದು ನಡೆದ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕೆಲಸವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದಿನ 5 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಿರುವ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣದ ವಿವರವಾದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಐಐಟಿ, ರೂರ್ಕಿಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ತಂಡದ ಭೇಟಿಯ ನಂತರ ದಿನಾಂಕ 18.02.2016 ರಂದು ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದಲ್ಲಿ ಅಗ್ನಿ ಅವಘಡ ಸಂಭವಿಸಿತು. ಪುನಃ ಶ್ವೇತನದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ತಂಡವು ಮುಂಚೆಯೇ ಗುರುತಿಸಿದ್ದ ಕೆಲವು ಕೆಲಸವನ್ನು ಐಐಟಿ, ರೂರ್ಕಿಯ ಸಲಹೆಯಂತೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪುನಃಶ್ವೇತನದ ವೆಚ್ಚವು ಸಮಾರು 54,10,22,812/- ರೂ ಗಳಾಗಿದೆ. (ಕಾಮಗಾರಿ+E/M)

g. ಗೇರುಸೊಪ್ಪ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ

ಐಐಟಿ, ರೂರ್ಕಿಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾದ 59.66 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ವೆಚ್ಚದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ ಕೆಲಸಗಳ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 24.06.2017 ರಂದು ನಡೆದ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ, ಚೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಜೆಸ್ಕಾಂ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿದ್ದು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂಗಳ ಒಪ್ಪಿಗೆಯ ನೀರಿಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿದ್ದೇವೆ. ಮೆ॥ BHEL, ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಿದ್ದು ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀರಣದ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ವಾಣಿಜ್ಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಿದೆ.

h. ಶಿವಸಮುದ್ರ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ

ಶಿವಸಮುದ್ರ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣದ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು 146 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಆನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಮುಂಬರುವ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಿದೆ.

i. 2x12 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಭದ್ರಾ ಬಲ ದಂಡೆ ಯೋಜನೆ ಘಟಕಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ

2x10 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಭದ್ರಾ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಿಸುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಘಟಕಗಳ ಜನರೇಟರ್ ಭಾಗವನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಘಟಕ-2ರ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಯು 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

ಘಟಕ-1ರ ರೋಟಾರ್ ನವೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 10.04.2017 ರಂದು ಹಿಂದೆ ಇದ್ದ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಾದ ಮೆ॥ AndritZ Hydro Pvt.Ltd ಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು. ಘಟಕ-1 ರ ರೋಟಾರ್ ಅನ್ನು ಪಿಟ್‌ನಿಂದ ಹೊರತೆಗೆಯಲಾಯಿತು. ರೋಟಾರ್ ಪೋಲ್‌ಗಳನ್ನು ಕಳಚುವ ಮುನ್ನ ರೋಟಾರ್‌ಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು. ಪೋಲ್ ಮತ್ತು ಪೋಲ್ ನಡುವಿನ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು de-soldering/de-brazing ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಜನರೇಟರ್ ರೋಟಾರ್ ಶ್ಯಾಫ್ಟ್ ಮತ್ತು ಪೋಲ್‌ಗಳನ್ನು ನವೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನ ಚೆನ್ನೈನ ಕಾರ್ಯಗಾರಕ್ಕೆ ಕಳುಹಿಸಲಾಯಿತು. ನವೀಕರಣ ಕೆಲಸದ ನಂತರ, ಜನರೇಟರ್ ರೋಟಾರ್ ಜೋಡಣೆ ಕೆಲಸ, ರೋಟಾರ್, ಪೋಲ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಉಪಕರಣಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರೀಕ್ಷೆ, ಜನರೇಟರ್‌ನ ಸ್ಟೇಟಾರ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜನರೇಟರ್ ರೋಟಾರ್ ಪೋಲ್‌ನ ಮ್ಯಾಗ್ನೆಟಿಕ್ ಸೆಂಟರ್ ಲೈನ್‌ನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಘಟಕ-1 ರ ನಿರ್ಮಾಣವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಯಾಂತ್ರಿಕ ತಿರುಗುವಿಕೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು. ತಿರುಗುವಿಕೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಟರ್ಬೈನ್ ಜೋಡಣೆಯಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ರೀತಿಯ ಶಬ್ದ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ನಂತರ ಟರ್ಬೈನ್ ಗೈಡ್ ಬೇರಿಂಗ್, ರೊಟೇಟಿಂಗ್ ಸಂಪ್ ಮತ್ತು ಫಿಕ್ಸ್‌ಡ್ ಸಂಪ್‌ಗಳನ್ನು ತೆರೆಯಾಲಾಗಿದೆ. ರೊಟೇಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಫಿಕ್ಸ್‌ಡ್ ಸಂಪ್‌ಗಳ ಕೆಲವು ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸವೆತ ಕಂಡುಬಂದಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಘಟಕ-1 ರ ಜೋಡಣೆ ಕೆಲಸ ದಿನಾಂಕ 07.02.2018 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

ಮೆ॥ KNNL ನಿಂದ ದಿನಾಂಕ 23.03.2018 ರಂದು ಅಣೆಕಟ್ಟಿನಿಂದ ನೀರು ಹೊರಬಿಡಲಾಯಿತು. ಜನರೇಟರ್, ಟರ್ಬೈನ್ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ ಉಪಕರಣಗಳ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಘಟಕದ ಯಾಂತ್ರಿಕ ತಿರುಗುವಿಕೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 28.03.2018 ರಂದು ಮಾಡಿ ಘಟಕವನ್ನು 250 rpm ಗಳ ರೇಟೆಡ್ ವೇಗಕ್ಕೆ ತರಲಾಯಿತು. ಬೇರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಹಾಯಕ ಉಪಕರಣಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಮುಂದುವರೆದಂತೆ ದಿನಾಂಕ 29.03.2018 ರಿಂದ ಮೆ॥ KNNL ನೀರು ನಿಲ್ಲಿಸಿದ್ದರಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಘಟಕವನ್ನು ಗ್ರಿಡ್‌ಗೆ ಹೊಂದಿಸುವ ಕೆಲಸವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮೆ॥ KNNL ನೀರನ್ನು ಬಿಟ್ಟ ತರುವಾಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿ ಘಟಕವನ್ನು ಗ್ರಿಡ್‌ಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದು.

8. ಮೆ॥ ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ.ಎಲ್ ರವರಿಂದ 2x1.2 MW=2.4 MW ಮಲಪ್ರಭ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ

- 2.4 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ಗಳ ಮಲಪ್ರಭ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರವು (2X12 ಮೆ.ವ್ಯಾ) ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಸೌದತ್ತಿ ಪಟ್ಟಣದಲ್ಲಿ 20,000 Sqm ವಿಸ್ತೀರ್ಣದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಸರ್ವೆ ನಂ. 976,977 ಮತ್ತು 978ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 1994 ರಿಂದ 40 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮೆ॥ ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ.ಎಲ್‌ಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.
- ಮೆ॥ ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ.ಎಲ್ ಇಂದ ಮಲಪ್ರಭ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ವಿಷಯವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 04.05.2017 ರಂದು ನಡೆದ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಯ 258ನೇ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲಾಯಿತು.
- ಮಲಪ್ರಭ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರವನ್ನು ಮೆ॥ ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ.ಎಲ್ ಇಂದ ಅದರ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸಹಿತ ಇಂದಿನ 147.21 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಮುಖ ಬೆಲೆಗೆ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ಅನ್ನು ದಿನಾಂಕ 09.06.2017 ರಂದು ಸಹಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು.
- ಮಲಪ್ರಭ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರವನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ಚಾಲನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಮು.ಅ(ಚಾ ಮತ್ತು ನಿ) ಕಾಳಿ ಇವರಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ದಿನಾಂಕ 15.03.2018 ರಂದು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು, MRBCC, ಬ್ಯಾಹಟ್ಟಿ ಇವರಿಂದ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೆ॥ ಕೆ.ಎನ್. ಎನ್.ಎಲ್, ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೆ॥ ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಮುಖ್ಯ ಅಭಿಯಂತರರು (ಚಾ ಮತ್ತು ನಿ)ಕಾಳಿ ಇವರಿಂದ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೆ॥ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಯ ನಡುವೆ ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸೌದತ್ತಿಯಲ್ಲಿ ತ್ರಿಪಕ್ಷೀಯ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು.

9. ಮಳವಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ 10 ಮೆವಾ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ

10 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸೋಲಾರ್ ಪಿ.ವಿ ಯೋಜನೆ.- ಶಿವನಸಮುದ್ರ- ಬೆಳಕವಾಡಿ ಘಟಕವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 22.06.2015 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಚಾಲನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಬಿ.ಎಚ್.ಇ.ಎಲ್ ಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯಿಂದ 2017-18 ರಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಶಕ್ತಿ 15.8346 ಮಿ.ಯುನಿಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಬಳಕೆಯ ಅಂಶ 18.07% ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

10. ಯೋಜನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೆಚ್ಚಳ

- ವೈ.ಟಿ.ಪಿಎಸ್ ಘಟಕ-2 ರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಉತ್ಪಾದನಾ ಆರಂಭವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 06.04.2017 ರಿಂದ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಮುನಿರಾಬಾದ್ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ 1x10 ಮೆ.ವ್ಯಾನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಘಟಕದ ವಾಣಿಜ್ಯ ಉತ್ಪಾದನಾ ಆರಂಭವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 28.11.2017 ರಿಂದ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2x12 ಮೆ.ವ್ಯಾ (2.4 ಮೆ.ವ್ಯಾ)ನ ಮಲಪ್ರಭಾ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರವನ್ನು ಮೆ॥ ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ.ಎಲ್ ಇಂದ ದಿನಾಂಕ 15.06.2017 ರಂದು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆ ಚಂದಾಪುರದಲ್ಲಿ 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸೌರ ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 26.10.2017 ರಿಂದ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯ ಇಂದಿನ ಒಟ್ಟು ಅನುಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ 8,738.31 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ಗಳಾಗಿದೆ.

IX. ಹೊಸದಾದ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು

1. ಯದ್ಲಾಪುರ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ

ಯೋಜನೆಯ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ರೂ.4960 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಈ ಯೋಜನೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ 5,957MU. ಆದಾಗ್ಯೂ, MoEF ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್ ಇನ್ನೂ ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ನಿಕ್ಷೇಪವನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

2. 2 x 800 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಗೊದ್ನ ಜಿಲ್ಲೆ, ಚತ್ತೀಸ್‌ಘಡ ರಾಜ್ಯ

ಈ ಘಟಕವನ್ನು ರೂ.11,333 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ 11,914 ದಲಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ. ಎಲ್‌ಒಎ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 45 ತಿಂಗಳುಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಈ ಘಟಕ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮುಗಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇದೆ. ಛತ್ತೀಸ್‌ಗಡ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಛತ್ತೀಸ್‌ಗಡ ಪವರ್ ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ ಇವರೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 29.06.2010 ರಂದು ಅವಶ್ಯಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಏರ್ ಪೋರ್ಟ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ರಕ್ಷಣಾ ಮಂತ್ರಾಲಯದಿಂದ ನಿರಾಕ್ಷೇಪಣಾ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅರಣ್ಯ ಮತ್ತು ಪರಿಸರ ಮಂತ್ರಾಲಯದಿಂದ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಘಟಕಕ್ಕಾಗಿ 1,260 ಎಕರೆ ಪ್ರದೇಶದ ಹಂಚಿಕೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. 1,016.23 ಎಕರೆ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನನ್ನು ವಶಕ್ಕೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಹಂಚಿಕೆ ಆದ ಜಮೀನನ್ನು ವಶಕ್ಕೆ ಪಡೆಯುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಮಹಾನದಿಯಿಂದ ಹಂಚಿಕೆ ಆದ 1.84 ಟಿಎಂಸಿ ನೀರನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಒಂದು ಬ್ಯಾರೇಜನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಒರಿಸ್ಸಾದ ಗೋಗರಪಲ್ಲಿಯಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ 7.56 ಎಂಟಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕೋರಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ವದೇಶಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿಗೆ ಮಹತ್ವವನ್ನು ನೀಡಿದ್ದು, ವಾರ್ಷಿಕ ಒಟ್ಟು 7.56 ಮೆ.ಟನ್ ನಷ್ಟು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಅವಶ್ಯಕವಿರುತ್ತದೆ. ಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯ/ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರು "ಗೋಗರ್‌ಪಲ್ಲಿ ಹಾಗು ಗೋಗರ್‌ಪಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು

ಬ್ಲಾಕ್‌ನ ಇಳಜಾರು ಭಾಗವನ್ನು ಕೋಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಇವರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ್ದು, ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಲ್ ಗೆ ಗೋಗರ್‌ಪಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯ/ನಿಯೋಜಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್ ಮಂಜೂರಾತಿಗೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದಾಗ ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಇವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 20.03.2018 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ". ಮುದುವರೆದಂತೆ, ಶ್ರೀ ಎ.ಕೆ. ಸಹಾಯ್, ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಮೇರೆಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯು ಗೋಧ್ನಾ TPS Unit-1&2 (1600 MW) ಯೋಜನೆಗೆ ದುರ್ಗಾಪುರ್-II/ ತರೈಮರ್ ದುರ್ಗಾಪುರ್-II/ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ (Special Provisions) Act 2015 & MMDR Act 1957 ರ ಸರಿಯಾ ಮತ್ತು ಉತ್ಕಲ್ ಕೋಲ್ ಬ್ಲಾಕ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಪವರ್ ಎವಾಕ್ಯುಯೇಷನ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ: ಮೆ: ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲು ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರು ನೀಡಿದ್ದು ಹಾಗು ಚತ್ತೀಸ್‌ಘಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ 763 ಮೆ.ವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲು ದಿನಾಂಕ 06.01.2011 ರಂದು ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2 ರನ್ನು ಸಿದ್ಧತೆಪಡಿಸುವ ಮರುವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಗೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 05.01.2011 ರಂದು ಚತ್ತೀಸ್‌ಘಡ ಪವರ್ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಯೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 24.01.2013 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸೇವೆಗೆ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಕನ್ಸಲ್ಟೆನ್ಸಿ ವರ್ಕ್ಸ್: ಯೊಜನೆಯ ಸಲಹಾ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ (ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಕನ್ಸಲ್ಟೆನ್ಸಿ ವರ್ಕ್ಸ್) ಟೆಂಡರ್‌ನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದ್ದು, L1 ಬಿಡ್ಡರ್‌ನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಆದರೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್ ಮಂಜೂರಾತಿ ವಿಳಂಬವಾದ ಕಾರಣ L1 ಬಿಡ್ಡರ್‌ಗೆ LOA ನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಕನ್ಸಲ್ಟೆನ್ಸಿ ವರ್ಕ್ಸ್‌ನ ಟೆಂಡರ್‌ನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯ/ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್ ಮಂಜೂರಾತಿಯಾದ ನಂತರ ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಹೊಸದಾದ ಟೆಂಡರ್‌ನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ತದಡಿ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (2,100 ಮೆ.ವ್ಯಾ)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಸಿಐ 222 ಎಸ್‌ಪಿಐ 2009 ದಿನಾಂಕ: 16.11.2009 ರಲ್ಲಿ 2,100 ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ "ತದಡಿ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ" ವನ್ನು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತವು 7,350 ಕೋಟಿ ರೂ. ಗಳಾಗಿದ್ದು, ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ 15,637 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗಲಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಪೂರ್ವ ಸಾಧ್ಯಾ, ಸಾಧ್ಯತೆಗಳ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳಂದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿಯು 400 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆಮಾಡಿದೆ. "ಆಫ್ ಶೋರ್" / ಆನ್ ಶೋರ್ ಎಲ್‌ಎನ್‌ಜಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಕುರಿತು ಅಧ್ಯಯನ ವರದಿ ತಯಾರಿಸಿದ್ದು ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 18.12.2010 ರಂದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಡನೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಭೂಮಿಯ ನೋಂದಣಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

4. ಬಿಡದಿ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (700 ಮೆವ್ಯಾ + 20%)

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಬಿಡದಿಯಲ್ಲಿ 2,500 ಕೋಟಿ ರೂ. ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದೊಂದಿಗೆ 700 ಮೆವ್ಯಾ + 20% ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಯೋಜಿಸಿದ್ದು, ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ 5,212 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗಲಿದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳಾದ ಭೂಸ್ವಾಧೀನ, ಸ್ಥಾವರದ ಸುತ್ತಲಿನ ಕಾಂಪೌಂಡ್ ಗೋಡೆ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಗಳು ಈಗಾಗಲೇ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಅರಣ್ಯ ಸಚಿವಾಲಯದ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಯೋಜನೆಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಒಪ್ಪಿಗೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿನ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸಮತಟ್ಟುಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 28.09.2012ರಂದು ಗೇಲ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಅನಿಲ ಸಾಗಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿದ್ದು ಗೇಲ್‌ರವರು ದಿನಾಂಕ 18.02.2013 ರಂದು ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕಿದೆ. ಇಪಿಸಿ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ ನೀಡಿದ್ದು ತರುವಾಯು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಬಿಡಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಕಾರಣ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

5. ಗುಂಡ್ಯಾ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ : (400 ಮೆವ್ಯಾ)

ಹಾಸನ / ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ 400 ಮೆವ್ಯಾ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಗುಂಡ್ಯಾ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. 1,333 ಕೋಟಿ ರೂ. ಗಳ ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ ಒಟ್ಟು 1,002 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗಲಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಮೊದಲ ಹಂತಕ್ಕಾಗಿ (1x200 ಮೆವ್ಯಾ) ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ತಾಂತ್ರಿಕ-ವಾಣಿಜ್ಯ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 25.04.2008ರಂದು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅರಣ್ಯ ಮತ್ತು ಪರಿಸರ ಸಚಿವಾಲಯದ ಅನುಮತಿಯನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎತ್ತಿನಹೊಳೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಾರಣ ಜಲಾನಯನ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ದೊರೆಯುವ ನೀರನ್ನು ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿಗಾಗಿ ಹರಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೀರು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಗುಂಡ್ಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

X. ಕವಿನಿನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಯೋಜನೆಗಳು:

1. ಶಿವಸಮುದ್ರ ನದಿ ಹರಿವು ಯೋಜನೆ

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 200 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ EN 11 PPT 2016, ದಿನಾಂಕ 26.12.2016ರ ಅನ್ವಯ 2X100 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಶಿವಸಮುದ್ರಂ ನದಿ ಹರಿವು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ ಗೆ ಸೂಚಿಸಿದೆ. ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ-ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಕೆಲಸಗಳ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿ ತಯಾರಾಗಿದ್ದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಬೇಕಾಗಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರವಾನಗಿಗಳನ್ನು (MOEF ಪರವಾನಗಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು) ಪಡೆಯುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

2. ರಬ್ಬರ್ ಅಣೆಕಟ್ಟು ಆಧಾರಿತ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು

ಸೂಪಾ ಅಣೆಕಟ್ಟು ಮತ್ತು ಬಿಪಿ ಅಣೆಕಟ್ಟಿನ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಕಾಳಿ ನದಿಯ ಕೆಳಬಾಗದಲ್ಲಿ ರಬ್ಬರ್ ಅಣೆಕಟ್ಟು ಆಧಾರಿತ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯು ಎಂಟು ರಬ್ಬರ್ ಅಣೆಕಟ್ಟಿನ ಸರಣಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದರೊಂದಿಗೆ 1.5 ಮೆಗವ್ಯಾಟ್‌ನ ಎರಡು ಘಟಕಗಳು ಇರುತ್ತವೆ ಇವುಗಳು 15.74 mu ನ ಸರಾಸರಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಉತ್ಪಾದಿಸುತ್ತವೆ. ಈ ಉದ್ದೇಶಿತ ಯೋಜನೆಯ 24 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಉತ್ಪಾದನೆಯು ಸುಮಾರು 126 mu ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಸಂಬಂಧ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗೆ "ಸುಪಾ ಅಣೆಕಟ್ಟು ಮತ್ತು ಬೊಮ್ಮನಹಳ್ಳಿ ಪಿಕಪ್ ಅಣೆಕಟ್ಟಿನ ನಡುವಿನ ಸರಣಿ ರಬ್ಬರ್ ಡ್ಯಾಂ ಆಧಾರಿತ ಯೋಜನೆಗೆ" ಅನುಮತಿ ನೀಡುವಂತೆ 25.03.2017 ರಂದು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಇಂದ ಮನವಿಯನ್ನು ಕೋರಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಸ್ಥಳದ ಸಮೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಿದಾಗ, ಈ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ರಾಫ್ಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನೀರಿನ ಕ್ರೀಡಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿದಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲಾಗಿದೆ.

3. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮಾಡುವ ಅನುದಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳ PROTECTION RELATED DEFICIENCIES ಗಳನ್ನು ಹೋಗಲಾಡಿಸಲು ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಉನ್ನತೀಕರಣ

a) PSDF ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಯಾಗಿದ್ದ ಎಲ್ಲಾ ಕೆಲಸಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ DR ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹೊರತಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಕುರಿತ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರ ದೊರಕಿದೆ. NLDC ರವರಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಬೇಕಾದ ದೇಣಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

b) ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಇತ್ತೀಚಿನ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಆಡಿಟ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳ 220/400KV ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ಗಳ ನವೀಕರಣ, ಆಧುನೀಕರಣ ಮತ್ತು ಉನ್ನತೀಕರಣದ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಮತ್ತು ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳ 220/400 KV ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ನ ನವೀಕರಣ, ಆಧುನೀಕರಣ ಮತ್ತು ಉನ್ನತೀಕರಣವನ್ನು PSDF ಅನುದಾನದಿಂದ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

c) ಈ ವಿಷಯ ಕುರಿತ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು KPTCL (STU), SRPC, NLDCಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

d) KPTCL ನ ಬೆಲೆಕಟ್ಟುವಿಕೆ (Appraisal) ವರದಿ ದೊರಕಿದೆ.

e) SRPC ಯ ಬೆಲೆಕಟ್ಟುವಿಕೆ (Appraisal) ವರದಿ ದೊರಕಿದೆ.

f) KPTCL ಮತ್ತು SRPC ಯ ಸಲಹೆ/ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ, ಸಂಯೋಜಿಸಿ, ಸುಮಾರು 156 ಕೋಟಿ ರೂಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು PSDF ಅನುದಾನದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ NLDC ಮತ್ತು MOP/CEA ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

4. ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲಾ ಶಿಗ್ಗಾವಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಚಂದಾಪುರ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ 10 ಮೆವ್ಯಾ ಚಂದಾಪುರ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ

- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕವಿನಿನಿಗೆ ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲಾ ಶಿಗ್ಗಾವಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಚಂದಾಪುರ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ 77ಎಕರೆ ಜಮೀನನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ.

- SECIಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ JNNSM Phase-II, Batch- III, Tranche-V ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 1000ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಆಯ್ಕೆಗಾಗಿ ವಿನಂತಿಸಿ (ಆರ್‌ಎಫ್‌ಎಸ್) ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 15.02.2016ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

- ಕವಿನಿನಿಯು ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲಾ ಶಿಗ್ಗಾವಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಚಂದಾಪುರ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ 10ಮೆವ್ಯಾ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಕವಿನಿನಿ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗ'ವಹಿಸಿ, 10ಮೆವ್ಯಾ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿವರ ಇಂತಿದೆ.

ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ	ರೂ.60 ಕೋಟಿ
ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ	ವಾರ್ಷಿಕ 14.892 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು
ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಉಪಯೋಗಿ ಸ್ಥಿರಾಂಕ	17%
ಕಾಮಗಾರಿ ಮುಕ್ತಾಯ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ದಿನದಿಂದ 13 ತಿಂಗಳು
ವಿದ್ಯುತ್ ದರ	ರೂ.4.43/ಕಿವ್ಯಾ , 25 ವರ್ಷದವರೆಗೆ
ಆರ್ಥಿಕ ಸಹಾಯ ಧನ (VGF)	ರೂ.13.0749 ಕೋಟಿ
ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವಿಕೆ	33 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ 110/3ಕೆವಿ ಶಿಗ್ಗಾವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ

ಟೆಂಡರ್‌ನಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾದ ನಂತರ, SECIಯು JNNSM Phase-II, Batch- III, Tranche-V ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು 10ಮೆ. ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಶಿಗ್ಗಾವಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಚಂದಾಪುರ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ ಕವಿನಿನಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

SECIಯು ದಿ.02.07.2016 ರಂದು ಕವಿನಿನಿಗೆ ಆದೇಶ (ಎಲ್‌ಒಐ) ನೀಡಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸಹಾಯ ಧನ ಪ್ರತಿ ಮೆವ್ಯಾಗೆ ರೂ.1,30,74,900/- ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.4.43 ರಂತೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನುಸಾರ SECIಯವರೊಂದಿಗೆ 02.08.2016ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ'ವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಈ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 02.09.2017ರೊಳಗಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

KTPP ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದನಂತರ M/s.BHEL, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ, ಚಂದಾಪುರ 10ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ EPC ಕೆಲಸ ಹಾಗು 5 ವರ್ಷಗಳ ಚಾಲನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಕೆಲಸವು ಸೇರಿದಂತೆ ಸಂಧಾನ ದರ ರೂ.56.00 ಕೋಟಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. LOAಯ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ದಿ.05.08.2017 ಹಾಗು ಬಾಕಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ದಿ.05.11.2017ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಸುಮಾರು 9ಕಿಮೀಗಳ ಅಂತರದ 33ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಕೆಲಸವನ್ನು ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ HESCOMರವರಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಶಿಗ್ಗಾವಿಯ 110/33/11ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 33ಕೆವಿ Terminal Bay ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಮೆ॥ ಸಹ್ಯಾದ್ರಿ ಪವರ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಈ ಎರಡು ಕೆಲಸಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

10ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ದಿ.07.10.2017 ರಂದು ಹಾಗು 33ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು 33ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗೆ ದಿ.23.10.2017ರಂದು ಸರ್ಕಾರದ ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾಲಯದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಯಿತು.

KPTCLಯವರಿಂದ ಅಂತರಸಂಪರ್ಕ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ದಿ.26.10.2017 ರಂದು ಪಡೆಯಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ದಿ.31.10.2017 ರಂದು KPTCL ಹಾಗು HESCOM ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಉಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಘಟಕವನ್ನು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಡೆಮಾಡಲಾಯಿತು. ಈ ಘಟಕದಿಂದ ನಿರಂತರವಾಗಿ ದಿ. 31.10.2017ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, SECIಯು ರಚಿಸಿದ KPTCL, KREDL ಮತ್ತು HESCOM ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸಮಿತಿಯ ಸಮಕ್ಷಮದಲ್ಲಿ ದಿ.07.11.2017ರಂದು, ಚಂದಾಪುರ 10ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು.

SECI ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ರಾಜ್ಯ ನೋಡಲ್ ಏಜನ್ಸಿ KREDಐರವರು 07.11.2017ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ "Commissioning Certificate" ಅನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. 10ಮೆ.ವ್ಯಾ ಚಂದಾಪುರ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಘೋಷಣೆಯನ್ನು SECIಯಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

5. ಪವನ ಶಕ್ತಿಯ ಯೊಜನೆಗಳು

a) ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು 1994-95 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿತೆಗಾಗಿ ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಮುಂಡರಗಿ ತಾಲೂಕಿನ ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡದಲ್ಲಿ 2.025 ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ತನ್ನ ಮೊಟ್ಟ ಮೊದಲ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಮೊದಲ ಹಂತದ ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ 225 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವೆಸ್ಟಾಸ್ ನಿರ್ಮಿತ 9 ಘಟಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, 2002ರಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಎರಡನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ 230 ಕಿವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಎನರ್ಕಾನ್ ನಿರ್ಮಿತ 11 ಘಟಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ 2.530 ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು 4.555 ಮೆವ್ಯಾಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಯಿತು.

ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡದ ಮೊದಲನೇ ಹಂತದ ಘಟಕಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ವೃದ್ಧಿಸುವ ಯೋಜನೆ:

ಮೊದಲನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ 225 ಕಿವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 9 ಘಟಕಗಳು ಸುಮಾರು 20 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಜೀವಿತಾವಧಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿವೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವು ಕುಂಠಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಈ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ

ಘಟಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ಅದೇ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ NIWE, ಚೆನ್ನೈ ಇವರ ಸಲಹೆಯನ್ನು ಕೋರಲಾಗಿತ್ತು. ಕವಿನಿನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮೊದಲ ಹಂತದ ಯೋಜನೆಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು 2.025ಮೆವ್ಯಾದಿಂದ 8.4ಮೆವ್ಯಾಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಆದೇಶ ಸಂ. ಇ.ಎನ್22ಎನ್‌ಸಿಇ 2016 ದಿನಾಂಕ 08.03.2016 ರಲ್ಲಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂಡರಗಿ ವಲಯದ ಡೋಣಿ ಗ್ರಾಮದ ಅರಣ್ಯ ಸರ್ವೆ ನಂ.219ರಲ್ಲಿ ಪವನ ಶಕ್ತಿಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು 12.0ಹೆಕ್ಟೇರ್ ಅರಣ್ಯ ಪ್ರದೇಶದ ಗೇಣಿ ಅವಧಿಯು ಆಗಸ್ಟ್ 2004ಕ್ಕೆ ಮುಗಿದಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸಮಿತಿ, ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯು ದಿ.30.12.2015ರಂದು ಈ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲು 09.08.2004ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ 30 ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಗೇಣಿ ಅವಧಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿ ಮೊದಲ ಹಂತದ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಅದರಂತೆ, ಉಪ ಅರಣ್ಯ ಸಂರಕ್ಷಣಾಧಿಕಾರಿ, ಗದಗ ಇವರಿಗೆ ಹಣ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ್ದು, ಬಾಗಶಃ ಕಂಪ್ಲಾಯನ್ಸ್ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೊದಲ ಹಂತದ ಅನುಮೋದನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಯಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಪಿಸಿಸಿಎಫ್(ಎಫ್.ಸಿ) ರವರು ಅಂತಿಮ (ಹಂತ-2) ಗೆ ಮುಂಡರಗಿ ವಲಯದ ಡೋಣಿ ಗ್ರಾಮದ ಅರಣ್ಯ ಸರ್ವೆ ನಂ.219ರಲ್ಲಿ ಪವನ ಶಕ್ತಿಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು 12.0ಹೆಕ್ಟೇರ್ ಅರಣ್ಯ ಪ್ರದೇಶದ ಗೇಣಿ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲು MoEF ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ವಿನಂತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಅಂತಿಮ(ಹಂತ-2) ಅನುಮೋದನೆ ದೊರೆತ ನಂತರ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸು ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭಾರತೀಯ ವಿಮಾನಯಾನ ಪ್ರಾದಿಕಾರದಿಂದ ನೀರಾಪೇಕ್ಷಣಾ ಪತ್ರ ಪಡೆದಿದ್ದು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ರಿಂದ ಪರಿಸ್ತೃತ 10.93 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ವಿದ್ಯುತ್ 110/33/11ಕೆ.ವಿ. ದುಂಬಲ್ ಸಬ್ಸ್ಟೇಷನ್ ನಿಂದ ಸಾಗಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

b) ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡದ 52.25 ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ:

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ 56.50 ಮೆವ್ಯಾ ಪವನ ಶಕ್ತಿಯ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 569 ಎನ್‌ಸಿಇ 2009 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 26.11.2009 ರಂತೆ 39.75 ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿ ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಪವನ ಶಕ್ತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಮುಂದುವರೆದು, ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 162 ಎನ್‌ಸಿಇ 2015 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ.24.08.2015ದಲ್ಲಿ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಈ ಮೊದಲು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದ 39.75 ಮೆವ್ಯಾ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, 12.5 ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮರುಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿ ಒಟ್ಟು 52.25ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರವು ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಕಾಲಾವಧಿ ವಿಸ್ತರಣಾ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗು ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಕೆಆರ್‌ಇಡಿಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಷರತ್ತಿಗೊಳಪಟ್ಟು ದಿನಾಂಕ:26.11.2015 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ 5 ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಕಾಲಾವಧಿ ವಿಸ್ತರಿಸಿ ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 235 ಎನ್‌ಸಿಇ 2015 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ.11.11.2015 ರಲ್ಲಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ. 65.50 ಹೆಕ್ಟೇರ್ ಅರಣ್ಯ ಭೂಮಿಯನ್ನು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಪವನ ಶಕ್ತಿಯ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅಧ್ಯಯನ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪವನ-ಘಟಸ್ತಂಭ (Wind-Mast) ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಅನುಮತಿಯನ್ನು ಕೋರಿ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಗೆ ವಿನಂತಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಈ ಮಧ್ಯೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂ. ಎಫ್‌ಇಇ 291 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಎಲ್ 2015 ದಿನಾಂಕ.19.12.2015 ರಂತೆ ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು "ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ ಮೀಸಲು ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಪ್ರದೇಶ" ವೆಂದು ಘೋಷಿಸಿದ್ದು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ 52.25 ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೋಜನೆಯು ಇದೇ ಅರಣ್ಯ ಪ್ರದೇಶದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಆದೇಶ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು.

ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡದಲ್ಲಿ ಕವಿನಿನಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುವ 52.25 ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಜಾಗವು ರಕ್ಷಿತಾರಣ್ಯದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದರಿಂದ ಹಾಗು ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯು ಕವಿನಿನಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಕೈಬಿಡಲು ಸೂಚಿಸಿ ಕಡತವನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲು ಕಷ್ಟ ಸಾಧ್ಯವೆಂದು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

XI. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ನಿರ್ವಹಣೆ

A. ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕಾಗಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು:

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು ರಾಯಚೂರು ಸಮೀಪದ ಶಕ್ತಿನಗರದಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ತಲಾ 210 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 7 ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು 250 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 1 ಘಟಕವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಈ ಎಂಟು ಘಟಕಗಳಿಂದ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಒಂದು ದಿನಕ್ಕೆ ಸುಮಾರು 27,000 ಟನ್‌ಗಳಷ್ಟು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪೂರೈಕೆಯು (1) ತೆಲಂಗಾಣದ ಸಿಂಗರೇಣಿ ಕೋಲರೀಸ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, (ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್), (2) ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರದ ವೆಸ್ಟರ್ನ್ ಕೋಲ್‌ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, (ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಸಿ.ಎಲ್) (3) ಒಡಿಸ್ಸಾದ ಮಹಾನದಿ ಕೋಲ್‌ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, (ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್) ಗಳಿಂದ ಆಗುತ್ತಿದೆ.

2017-18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 72.70 ಲಕ್ಷ ಟನ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು (71.35 ಲಕ್ಷ ಟನ್ ಕಚ್ಚಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮತ್ತು 1.35 ಲಕ್ಷ ಟನ್ ತೊಳೆದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು) ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು 69.32 ಲಕ್ಷ ಟನ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಬಳಕೆಯು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸುಮಾರು 0.640 ಕಿಲೋ ಗ್ರಾಂ (ಕೆ.ಜಿ/ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಹೆಚ್) ರಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಪ್ರಮಾಣ (ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ.ಸಂ.	ಮೂಲಗಳು	ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸ್ವೀಕೃತಿ
1	ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	38.23
2	ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಸಿ.ಎಲ್. (ಕಚ್ಚಾ)	12.10
3	ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಸಿ.ಎಲ್. (ತೊಳೆದ)	1.35
4	ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್.	21.02
	ಒಟ್ಟು	**72.70**

B. ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1,2(2x500ಮೆ.ವ್ಯಾ) ಮತ್ತು 3(1x700 ಮೆ.ವ್ಯಾ)

ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ದಿನಕ್ಕೆ ಸುಮಾರು 25,000 ಟನ್ ಗಳಷ್ಟು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯಾದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪ್ರಮಾಣ ಕ್ರಮವಾಗಿ 23.79 ಲಕ್ಷ ಟನ್ ಗಳು ಹಾಗು 24.60 ಲಕ್ಷ ಟನ್ ಗಳಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಬಳಕೆಯು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸುಮಾರು 0.612 ಕಿಲೋ ಗ್ರಾಂ (ಕೆ.ಜಿ/ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಹೆಚ್) ರಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಪ್ರಮಾಣ (ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ.ಸಂ.	ಮೂಲಗಳು	ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸ್ವೀಕೃತಿ
1	ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	17.16
2	ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್.	6.63
	ಒಟ್ಟು	**23.79**

*ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ರಾಯಚೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಪೂರೈಸಲಾಗುವ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸ್ವಲ್ಪ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಬಳ್ಳಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯವು, ದಿನಾಂಕ 31.03.2015 ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ರಾಜ್ಯದ ಚಂದ್ರಾಪುರ್ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿರುವ ಬಾರಂಜ್ I-IV, ಮನೋರದೀಪ್ ಮತ್ತು ಕಿಲೋನಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದ ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2 ರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಮರು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಹೊಸ ಮೈನ್ ಆಪರೇಟರ್ ನೇಮಿಸುವ ಮತ್ತು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕರೆಯಲಾದ ಟೆಂಡರ್ ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಯ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ತೀರ್ಪಿನ ವಿರುದ್ಧ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಎಸ್.ಎಲ್.ಪಿ.ಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲ್ಮನವಿಯ ಅಂತಿಮ ತೀರ್ಪನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಏತನ್ಮಧ್ಯೆ, ಗಣಿಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಆರಂಭಿಸಲು ಬೇಕಾದ ಎಲ್ಲಾ ಅನುಮತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಗಣಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಿಂದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪೂರೈಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ, ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನಿಂದ ಎಂ.ಓ.ಯು. ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್.ನಿಂದ ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಪೂರೈಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸ್ವಲ್ಪ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಗುರಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

C. ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2 (2x800 ಮೆ.ವ್ಯಾ)

ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಪ್ರತಿದಿನದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಅಗತ್ಯತೆ ಸುಮಾರು 19,000 ಟನ್‌ಗಳು. 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯಾದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪ್ರಮಾಣ ಕ್ರಮವಾಗಿ 6.50 ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳು ಹಾಗು 6.34 ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಬಳಕೆಯು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸುಮಾರು 0.637 ಕಿಲೋ ಗ್ರಾಂ (ಕೆ.ಜಿ/ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಹೆಚ್) ರಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ವೈ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ನಲ್ಲಿ ರೈಲ್ವೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳದಿರುವ ಕಾರಣ ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ವೈ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ಗೆ ಈ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ರಸ್ತೆ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ ಸಾಗಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಘಟಕ-3 (1x700 ಮೆ.ವ್ಯಾ), ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಘಟಕ-1 ಮತ್ತು 2 (2x800 ಮೆ.ವ್ಯಾ), ಯದ್ಲಾಪುರ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ (1x800 ಮೆ.ವ್ಯಾ) ಹಾಗೂ ಗೋಧ್ನ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಘಟಕ-1 ಮತ್ತು 2 (2x800 ಮೆ.ವ್ಯಾ)ರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಅಗತ್ಯತೆ:

1. ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ (2x800 ಮೆ.ವ್ಯಾ), ಯದ್ಲಾಪುರ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ (1x800 ಮೆ.ವ್ಯಾ) ಮತ್ತು ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಘಟಕ - 3 (1x700 ಮೆ.ವ್ಯಾ) ರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಅಗತ್ಯತೆಗಳಿಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು. ದಿಯೋಚಾ-ಪಚಾಮಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳನ್ನು ಜಂಟಿಯಾಗಿ 6 ರಾಜ್ಯಗಳಾದ ಪಶ್ಚಿಮ ಬಂಗಾಳ, ಕರ್ನಾಟಕ, ಬಿಹಾರ, ಉತ್ತರ ಪ್ರದೇಶ, ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ತಮಿಳುನಾಡು ರಾಜ್ಯಗಳ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 06.09.2013 ರ ಪತ್ರದ ಮುಖಾಂತರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿತ್ತು.

2. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸಲು ದಿಯೋಚಾ-ಪಚಾಮಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಜಂಟಿ ಪಾಲುದಾರರ ಜೊತೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿತ್ತು. ಜಂಟಿಯಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಕ್ಕೆ ಅಡೆತಡೆಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಯಿತು. ವಿವಿಧ ಜಂಟಿ ಪಾಲುದಾರರ ಸಲಹೆಗಳು ಮತ್ತು ಪಶ್ಚಿಮ ಬಂಗಾಳ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವ ಮನವಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಅನುಮೋದನೆಯ ಮೇರೆಗೆ, ಅವರವರ ಅಗತ್ಯತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ದಿಯೋಚಾ-ಪಚಾಮಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳನ್ನು ಒಂದು ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳನ್ನು ಇತರೆ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

3. ಈ ಸಂಬಂಧ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಮೇಲಿನ ರಾಜ್ಯಗಳಿಂದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 03.10.2016 ರಂದು ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಿತು.

4. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಹರಾಜು ನಿಯಮಗಳು, 2012 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ, ಒಡಿಶಾದಲ್ಲಿ 1,163 ಮಿಲಿಯನ್ ಟನ್ ಶೇಖರಣೆ ಹೊಂದಿರುವ 'ಗೋಗರಪಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಡಿಪ್ ಸೈಡ್ ಗೋಗರಪಲ್ಲಿ' ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು ದಿನಾಂಕ 20.10.2016 ರಂದು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿತು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಅಗತ್ಯತೆ (ಮಿಲಿಯನ್ ಟನ್ ಪ್ರತಿವರ್ಷಕ್ಕೆ)
1	ಬಳ್ಳಾರಿ ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ – 3	700	3.45
2	ಯರಮರಸ್ ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ-1 & 2	1600	7.88
3	ಯದ್ಲಾಪುರ್ ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ – 1	800	3.95
4	ಗೋಧ್ನ ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ – 1 & 2C	1600	7.88
	ಒಟ್ಟು	**4700**	**23.16**

5. ಈ ಮಧ್ಯೆ, 1x700 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ 3ನೇ ಘಟಕ, 2x800 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ 1 & 2 ನೇ ಘಟಕಗಳಿಗಾಗಿ ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಬ್ರಿಡ್ಜ್ ಲಿಂಕೇಜ್ ಅನ್ನು ನೀಡಲು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿತ್ತು. OM No. 23021/3/2015-CPD, ದಿನಾಂಕ 08.02.2016 ನಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ದಿನಾಂಕ'ದಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಬ್ರಿಡ್ಜ್ ಲಿಂಕೇಜ್ ಅನ್ನು ನೀಡಲು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ File No. 23014/2/2016/CPD, ದಿನಾಂಕ 11.04.2016 ಪತ್ರದ ಮುಖಾಂತರ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿತು. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ 26.10.2016 ರ ಪತ್ರದ ಮುಖಾಂತರ, ಬ್ರಿಡ್ಜ್ ಲಿಂಕೇಜ್ ಅವಧಿ ಮುಗಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 1 ವರ್ಷದ ವರೆಗೆ ಬ್ರಿಡ್ಜ್ ಲಿಂಕೇಜ್‌ನ ಅವಧಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ (15.09.2017 ರ ವರೆಗೆ). ಮುಂದುವರೆದು, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯ ದಿ. 26.09.2017 ರ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಬ್ರಿಡ್ಜ್ ಲಿಂಕೇಜ್ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮತ್ತೊಂದು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅಂದರೆ 14.08.2018 ವರೆಗೆ ಮುಂದುವರೆಸಿತು.

6. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯ ದಿ. 08.03.2018 ರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 23021/3/2015 CPD/CLD ರಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಇವರಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿತ ತಮ್ಮ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ. CBA1-38011/2/2017 ದಿ. 05.12.2017 ರ ಮೂಲಕ, ದಿಯೋಚ ಪಚಾಮಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ನ ಹಂಚಿಕೆ ರದ್ದಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದ್ದು ಬ್ರಿಡ್ಜ್ ಲಿಂಕೇಜ್‌ನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸರಬರಾಜು 31.05.2018 ರ ನಂತರ ಮುಂದುವರೆಸುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು SHAKTI Policy ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಲಿಂಕೇಜ್‌ಗಾಗಿ ಅಥವಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ನ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

ಅದರಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು, ದಿ. 17.03.2018 ರ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂತ್ರಾಲಯಗಳಿಗೆ, ಹೊಸ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗೆ ಅರ್ಜಿಗಳು ಬಾಕಿಯಿರುವಂತೆ ಬಳ್ಳಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಘಟಕ 3 ಕ್ಕೆ 30 ಲಕ್ಷ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಟನ್ ಮತ್ತು ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 60 ಲಕ್ಷ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಟನ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಪೂರೈಸಲು SHAKTI Policy ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಿಂಕೇಜ್ ಅನ್ನು ನೀಡಲು ಕೋರಿರುತ್ತದೆ.

7. ಮುಂದುವರೆದು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯವು ದಿ. 20.03.2018 ರ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ 'ಗೋಗರಪಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಡಿಪ್ ಸೈಡ್ ಗೋಗರಪಲ್ಲಿ' ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಹಾಗೂ ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯ ಅಥವಾ ನಾಮಿನೇಟೆಡ್ ಅಥಾರಿಟಿಯವರು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಅರ್ಜಿ ಆಹ್ವಾನಿಸಿದಾಗ, ಅದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಸಲಹೆ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಹಾಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಪರಿಗಣಿಸುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

8. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯವು ದಿ. 10.04.2018 ರಂದು ನಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸ್ಟಾಂಡಿಂಗ್ ಅಂಕೇಜ್ ಕಮಿಟಿ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ) (SLC(LT)) ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, 1x700 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಬಳ್ಳಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಘಟಕ-3 ಮತ್ತು 2x800 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯರಮರಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ 1 & 2 ನೇ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನಿಂದ SHAKTI Policy ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಪೂರೈಕೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಮಾಡಿದ ದಿನದಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಅಂಕೇಜ್ ಒದಗಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಈ ಎಲ್ಲ ಘಟಕಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಂಕೇಜ್ ಅನ್ನು ಕೋಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ. ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುವುದು ಎಂದೂ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

9. ಮುಂದುವರೆದು, ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ರಾಯಚೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಪೂರೈಸಲಾಗುವ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸ್ವಲ್ಪ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಬಳ್ಳಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದ್ದರಿಂದ, ರಾಯಚೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಗುರಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು, 2017-18 ರ ಇಂಧನ ಪೂರೈಕೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಮಾಣದ ಹೊರತಾಗಿ ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಎಂ.ಓ.ಯು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಸಹ ಪಡೆದು ರಾಯಚೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

10. ಈ ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2017-18 ರಲ್ಲಿ ಬಳ್ಳಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ, ಯರಮರಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ, ರಾಯಚೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗಾಗಿ ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಎಂ.ಓ.ಯು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ನೊಂದಿಗೆ ಎಂ.ಓ.ಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	ಪ್ರಮಾಣ (ಲಕ್ಷ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಟನ್ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ & ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್	62.00
2	ವೈ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್	30.00
	ಒಟ್ಟು	**92.00**

XII. ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ, ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ತೆರವು ಮಾಡುವುದು:

ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್:

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು, ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ನಿಂದ ಶೇ.100 ರಷ್ಟು ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ತೆರವು ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಮಾಡಲು ಹಾರು-ಬೂದಿ ಬಳಕೆದಾರರ ಜೊತೆಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಅರಣ್ಯ ಸಚಿವಾಲಯದ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ಸಣ್ಣ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಉಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು, ಘಟಕ 1 - 6 ಗಳಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ 8 ಲಕ್ಷಟನ್ ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ತೆರವು ಮಾಡಲು ಮೆ: ಎ.ಆರ್.ವಿ. ಸಿಮೆಂಟ್ ಸೊಸೈಟಿ ಜೊತೆ 10 ವರ್ಷಗಳ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಘಟಕ 7 ರಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ 2 ಲಕ್ಷ ಟನ್ ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ತೆರವು ಮಾಡಲು ಮೆ: ಕಲಬುರ್ಗಿ ಸಿಮೆಂಟ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಜೊತೆ 10 ವರ್ಷಗಳ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ನ ಘಟಕ-8 ರಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ 3 ಲಕ್ಷ ಟನ್ ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ತೆರವು ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು, ಮೆ: ಎ.ಆರ್.ವಿ. ಸಿಮೆಂಟ್ ಸೊಸೈಟಿ ಜೊತೆ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ದಿ. 23.09.2014 ರ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮೆ. ಕಲಬುರ್ಗಿ ಸಿಮೆಂಟ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ ಹಾರುಬೂದಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

2017-18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ತೆರವುಗೊಳಿಸಿದ ಹಾರು ಬೂದಿ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಏಜೆನ್ಸೀಸ್	ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹಾರು ಬೂದಿಯ ಪ್ರಮಾಣ ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
1.	ಮೆ: ಎ.ಆರ್.ವಿ. ಸಿಮೆಂಟ್ ಸೊಸೈಟಿ	1 to 6	8.811
2.	ಮೆ: ಕಲಬುರ್ಗಿ ಸಿಮೆಂಟ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್	7	1.306
3.	ಮೆ: ಎ.ಆರ್.ವಿ. ಸಿಮೆಂಟ್ ಸೊಸೈಟಿ	8	0.609
4.	ಸಣ್ಣ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಘಟಕಗಳು	1 to 8	1.848
5.	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ನಾಮಿನೀಸ್ / ಖಾಸಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು	1 to 8	0.387
	ಒಟ್ಟು		12.961

2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾದ ಹಾರು ಬೂದಿಯ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣವು 24.010 ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳು. ಅದರಲ್ಲಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಹಾರು ಬೂದಿಯ ಪ್ರಮಾಣವು 17.288 ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳು. ಇದರಲ್ಲಿ 12.961 ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳಷ್ಟು ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಶೇ.74.97 ರಷ್ಟು ಉಪಯೋಗ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಸರಾಸರಿ ಬೂದಿ ಅಂಶ ಶೇ. 34.66 ರಷ್ಟಿದೆ.

ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್:

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು, ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್‌ನಿಂದ ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ತೆರವು ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಮಾಡಲು ಹಾರು-ಬೂದಿ ಬಳಕೆದಾರರ ಜೊತೆಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ.

ನಿಗಮವು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2 ರಿಂದ ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ತೆರವು ಮಾಡಲು ಮೆ: ರೇನ್ ಸಿಮೆಂಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್ ಹಾಗೂ ಮೆ. ಅಲ್ಟ್ರಾಟೆಕ್ ಸಿಮೆಂಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ತಾಡಿಪತ್ರಿಯವರ ಜೊತೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ.

ನಿಗಮವು ಘಟಕ 3 ರಿಂದ ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ತೆರವು ಮಾಡಲು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ 3 ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಾದ ಮೆ: ಏ.ಸಿ.ಸಿ. ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರೊಡನೆ ವಾರ್ಷಿಕ 2.5 ಲಕ್ಷಟನ್, ಮೆ: ದಿ.ರ್‍ಯಾಮ್‌ಕೊ ಸಿಮೆಂಟ್ ಲಿ. ರೊಡನೆ ವಾರ್ಷಿಕ 30,000 ಟನ್ ಮತ್ತು ಮೆ: ಜೆ.ಕೆ.ಸಿಮೆಂಟ್ ಲಿ. ರೊಡನೆ ವಾರ್ಷಿಕ 36,000 ಟನ್ ಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ.

2017-18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ತೆರವುಗೊಳಿಸಿದ ಹಾರು ಬೂದಿ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಏಜೆನ್ಸೀಸ್	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹಾರು ಬೂದಿಯ ಪ್ರಮಾಣ ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
1.	ಮೆ: ರೇನ್ ಸಿಮೆಂಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್	1, 2 & 3	1.255
2.	ಮೆ: ಅಲ್ಟ್ರಾಟೆಕ್ ಸಿಮೆಂಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ತಾಡಿಪತ್ರಿ	1, 2 & 3	1.525
3.	ಮೆ. ರ್‍ಯಾಮ್ಕೋ ಸಿಮೆಂಟ್	3	0.011
4.	ಸಣ್ಣ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೇ ಏಜೆನ್ಸೀಸ್‌ಗಳಿಂದ ಹೊಂಡ ಬೂದಿಯ ವಿಲೇವಾರಿ	1, 2 & 3	1.641
	ಒಟ್ಟು		**4.432**

2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾದ ಹಾರು ಬೂದಿಯ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣವು 8.89 ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳು. ಅದರಲ್ಲಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಹಾರು ಬೂದಿಯ ಪ್ರಮಾಣವು 7.11 ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳು. ಇದರಲ್ಲಿ 4.43 ಲಕ್ಷ ಟನ್‌ಗಳಷ್ಟು ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಶೇ.62.33 ರಷ್ಟು ಉಪಯೋಗಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಸರಾಸರಿ ಬೂದಿ ಅಂಶ ಶೇ. 36.28 ರಷ್ಟಿದೆ.

ವೈ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್:

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು, ವೈ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ನಿಂದ ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ತೆರವು ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಮಾಡಲು ಹಾರು ಬೂದಿಯ ಬಳಕೆದಾರರೊಡನೆ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದೆ. ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ವಾರ್ಷಿಕ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ 9 ಲಕ್ಷ ಟನ್ ಗಳಷ್ಟು ಹಾರು ಬೂದಿಯ ತೆರವಿಗೆ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ 9 ಏಜೆನ್ಸಿಗಳೊಡನೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

<u>ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಕಂಪನಿಗಳು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಬೂದಿ ಅಂಶವು 34% ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವಂತೆ ಪೂರೈಸುವ ಕುರಿತು:</u>

ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಸರಾಸರಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನಲ್ಲಿ ಬೂದಿ ಅಂಶ 34% ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರಬೇಕೆನ್ನುವ ಎಮ್.ಒ.ಇ.ಎಫ್. ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತೊಳೆದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ವಿವಿಧ ದರ್ಜೆಯ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರನ್ನು ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

XIII. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ ಆವಿಷ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಒಳಗೂಡಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಳಿಕೆ:

1) ಸಂಶೋದನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (R&D)-ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್

ನವೀನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

a) ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ಡಿಸ್ಟರ್ಬೆನ್ಸ್ ರೇಕಾರ್ಡರ್ ಮತ್ತು ಜಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪೂರೈಕೆ, ರೆಟ್ರೋಫಿಟ್, ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

b) ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್, ಗೇರುಸೊಪ್ಪ, ಕದ್ರಾ ಮತ್ತು ಕೊಡಸಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ 220 ಏಗಿ ಲೈನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಆಟೋರಿಕ್ಲೋಸರ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

c) PSDF ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಯಾಗಿದ್ದ ಎಲ್ಲಾ ಕೆಲಸಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ DR ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹೊರತಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಕುರಿತ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರ ದೊರಕಿದೆ. 3ನೇ ಕಂತಿನ (ಬಾಕಿ ಪಾವತಿ) ವಿವರದ ಸಹಿತ ಪತ್ರವನ್ನು NLDCಗೆ ಬರೆಯಬೇಕಿದೆ.

d) ಮಹಾತ್ಮ ಗಾಂಧಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿರುವ ಉಪಕರಣ ಮತ್ತು ರಚನೆಗಳ ಮರು ಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಏರ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಹೊರಾಂಗಣ ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್ ರಚನೆ ಹಾಗೂ ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್ ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಖ್ಯಾತ್ಮಕ ಲೈನ್ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ರಿಲೇಗಳ ಪೂರೈಕೆ, ರೆಟ್ರೋಫಿಟ್, ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭದ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

e) ದಿನಾಂಕ: 29.02.2016ರ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: EN 4 PPT 2016, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ವಿಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನಂತೆ ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ 220 ಏಗಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ನ ಅರ್ಥಿಂಗ್/ ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್‌ನ ಬಲವರ್ಧನೆ/ನವೀಕರಣ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

f) ಸಿ.ಇ.ಎ ಮತ್ತು ಎಸ್.ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಪ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ 110 KV ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ನಿಂದ ಗಣೇಶಗುಡಿಯ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ ಕಾಲೋನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಕ್ಕೆ ಆಕ್ಸಿಲಿಯರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

g) ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಇತ್ತೀಚಿನ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಆಡಿಟ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳ 220/400KV ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ಗಳ ನವೀಕರಣ, ಆಧುನೀಕರಣ ಮತ್ತು ಉನ್ನತೀಕರಣದ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಮತ್ತು ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳ 220/400 KV ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ನ ನವೀಕರಣ, ಆಧುನೀಕರಣ ಮತ್ತು ಉನ್ನತೀಕರಣವನ್ನು PSDF ಅನುದಾನದಿಂದ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

h) ವಿಷಯ ಕುರಿತ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು KPTCL (STU), SRPC, NLDCಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

i) KPTCL ನ ಬೆಲೆಕಟ್ಟುವಿಕೆ (Appraisal) ವರದಿ ದೊರಕಿದೆ.

j) SRPC ಯ ಬೆಲೆಕಟ್ಟುವಿಕೆ (Appraisal) ವರದಿ ದೊರಕಿದೆ.

k) KPTCL ಮತ್ತು SRPC ಯ ಸಲಹೆ/ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ, ಸಂಯೋಜಿಸಿ, ಸುಮಾರು 156 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು PSDF ಅನುದಾನದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ NLDC ಮತ್ತು MOP/CEA ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

l) ಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ಕೆಲಸಗಳು:

a. ಜಿ. ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್, ಶರಾವತಿ, ಆಲಮಟ್ಟಿ, ಗೇರುಸೊಪ್ಪ, ಕದ್ರಾ ಮತ್ತು ಕೊಡಸಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳ ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ನಲ್ಲಿ 220 KV ಲೈನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ರಿಲೇಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ Main-1 ಮತ್ತು Main-2 ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಂಖ್ಯಾತ್ಮಕ ಡಿಸ್ಟೆನ್ಸ್ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ರಿಲೇಗಳ, ಬಸ್ ಕಪಲರ್, ಬಸ್ ಬಾರ್ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, SF6 ಬ್ರೇಕರ್, CVTs, PTs ಮತ್ತು ವೇವ್ ಟ್ರಾಪ್‌ನ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ರೆಟ್ರೋಫಿಟ್.

b. ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಗಳ 400 KV ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಡಿಸ್ಟೆನ್ಸ್ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ರಿಲೇಗಳು, SF6 ಬ್ರೇಕರ್‌ಗಳು, CVTಗಳು, CTಗಳು, ಐಸೊಲೇಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ವೇವ್ ಟ್ರಾಪ್‌ಗಳ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ರೆಟ್ರೋಫಿಟ್

A) ಹೊಸ ಪ್ರಸ್ತಾಪಗಳು:

i. ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ ಸಮೀಪದ ಕಾವೇರಿ ಬಲದಂಡೆ ನಾಲೆಯಲ್ಲಿ 2x100 ಮೆವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಭೂಗತ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ನದಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರಾಪೇಕ್ಷಣಾ ಪತ್ರವನ್ನು ಮೀನುಗಾರಿಕೆ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ, ಭಾರತ ಸರಕಾರದ ಬುಡಕಟ್ಟು ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ. ಭಾರತ ಸರಕಾರದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಚಿವಾಲಯ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯ ಭಾರತ ಸರಕಾರ ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಅರಣ್ಯ ಪರ್ಯಾವರಣ ಮತ್ತು ವಾತವರಣ ಬದಲಾವಣೆ ಸಚಿವಾಲಯ ಖಾತೆ ಭಾರತ ಸರಕಾರದಿಂದ 2009ರಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ TOR ಗಾಗಿ ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಣೆಗಾಗಿ ವಿನಂತಿಸಿದೆ ಆದರೆ MOEF & CC TOR ಮಾನ್ಯತೆಯ ವಿಸ್ತರಣೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದೆ. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಹೊಸದಾಗಿ TOR ಅನ್ನು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿ ಮೂಲಕ MOEF & CC ರವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. EAC ಸಮಿತಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಗೆ TOR ಅನ್ನು ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಯೋಜನೆಯು ಕಾವೇರಿ ವನ್ಯಜೀವಿ ಅಭಯಾರಣ್ಯ ESZ ಪ್ರದೇಶದ ಒಳಗೆ ಇರುವುದರಿಂದು, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನ ಗೊಳಿಸಲು, ವಿಷಯವನ್ನು GOI ದೊಂದಿಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. SRRP ಯೋಜನೆಗೆ MOEF ರವರಿಂದ ವಿನಾಯತಿ ದೊರಕಿಸಿ ಕೊಡಬೇಕೆಂದು ACS ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಇವರಿಗೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲು ACS ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಇವರಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕೋರಲಾಗಿದೆ. ಡಿ.ಸಿ.ಎಫ್, ಕಾವೇರಿ ವನ್ಯಜೀವಿ ಅಭಯಾರಣ್ಯ ರವರು SRRP ಸ್ಥಳವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 21.06.2018 ರಂದು ESZ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಘಟಕಗಳ ಜಂಟಿ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಭೇಟಿನೀಡಿದ್ದು, ಯೋಜನೆಯ ವರದಿ ಮತ್ತು DPR ಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ. ESZ ಪ್ರದೇಶದಿಂದ ವಿನಾಯತಿಗಾಗಿ ಸಮ್ಮತಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

ii. ಶರಾವತಿ ಕಣಿವೆಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಪಂಪ್ ಶೇಖರಣಾ ಯೋಜನೆ ಹಾಗು ವರಾಹಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತೊಂದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಎರಡೂ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಡಿಪಿಆರ್ ತಯಾರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

a) **ಶರಾವತಿ ಪಂಪ್ಡ್ ಶೇಖರಣಾ ಯೋಜನೆ:** ಪಿಎಫ್‌ಆರ್ ಮತ್ತು ಡಿಪಿಆರ್ ತಯಾರಿಸಲು ಮೇ// WAPOCS ಅನ್ನು ಕನ್ಸಲ್ಟೆಂಟ್ ಆಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. M/s. WAPOCS 2000MW ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪಂಪ್ ಸ್ಟೋರೇಜ್ ಸ್ಕೀಮ್ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ PFR ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು MOEF&CC ಯ EAC EIA ಮತ್ತು EMP ಅಧ್ಯಯನಗಳು ನಡೆಸಲು ಸ್ಕೋಪಿಂಗ್ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್ (TOR) ಅನ್ನು ನೀಡಿದೆ. DPR ನ ತಯಾರಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

b) **ವರಾಹಿ ಪಂಪ್ಡ್ ಶೇಖರಣಾ ಯೋಜನೆ:** 1500 ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವರಾಹಿ ಪಂಪ್ಡ್ ಸ್ಟೋರೇಜ್ ಯೋಜನೆಯ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತಾ ವರದಿಯನ್ನು ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿಯೇ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ತಾಂತ್ರಿಕ

ಸಮಿತಿಯು 1500 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವರಾಹಿ ಪಂಪ್ಡ್ ಶೇಖರಣಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ ಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಲು ಸಮ್ಮತಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಯೋಜನೆಯು ಘೋಶಿತ ಸೋಮೇಶ್ವರ ಮತ್ತು ಮೂಕಾಂಬಿಕ ವನ್ಯಜೀವಿ ಅಭಯಾರಣ್ಯದೊಳಗೆ ಇರುವಂತೆ, ವೈಲ್ಡ್ ಲೈಫ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬೋರ್ಡ್ ನಿಂದ ಮತ್ತಷ್ಟು ಸಮಿಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿದೆ. ಇದು DPR ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಲು ACS, (ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ) ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 21.07.2018 ರಂದು ಪತ್ರವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆನ್ ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿಯ ಮೂಲಕ ವೈಲ್ಡ್ ಲೈಫ್ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ ಅನ್ನು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವೈಲ್ಡ್ ಲೈಫ್ ರವರಿಂದ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.

B) SGS ನಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಘಟಕಗಳ ಮರುಸ್ಥಾಪನೆ:

ದಿನಾಂಕ 18.02.2016 ರಂದು ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದಲ್ಲಿ ಅಗ್ನಿ ಅವಘಡ ಸಂಭವಿಸಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಪಿ ಕಾಯ್ದೆಯ 4(ಎ) ವಿಭಾಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ಪುನಃಶ್ಚೇತನವನ್ನು ತುರ್ತು ಎಂದು ಘೋಷಿಸಿತು.

2017-18ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಮೇನ್-1, ಮೇನ್-2 ಮತ್ತು ಚೆಕ್ ವಲಯ ಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಬಸ್ ಬಾರ್ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಎರಡೂ ಕಿಯೋಸ್ಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಶ್ರವಣಾತೀತ ಹರಿವು ಮಾಪನ.
3. ಬೇರಿಂಗ್‌ನ ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನ ಸಂವೇದಕ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಆನ್ಲೈನ ಕಂಪನ ಮಾನಿಟರ್ ಅನ್ನು ಬೇರಿಂಗ್‌ಗಳ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
4. ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಲೈನ್‌ಗಳ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು LVS ಸ್ಕ್ರೀನ್ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳ, ಹಿಸ್ಟೋರಿಯನ್, ಸರ್ವರ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಕನ್‌ಸೋಲ್‌ಗಳನ್ನು ಆಧುನೀಕೃತ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕೊಠಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
5. ಎರಡು ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ CCTV ಕಣ್ಗಾವಲು.
6. ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕೊಠಡಿ ಮತ್ತು ಕಿಯೋಸ್ಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಜಡ ಅನಿಲ IG-55ನ ಅಗ್ನಿ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಡಕ್ಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ M.V.W.S ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಳವಡಿಕೆ.
7. ಎಲ್ಲಾ ಹಳೆಯ DC ಪವರ್, ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಮತ್ತು ಇನ್ಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟೇಷನ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು Z.H.FRLS ಕೇಬಲ್‌ಗಳಿಂದ ಬದಲಾವಣೆ.
8. ಡಿಸ್ಟರ್ಬೆನ್ಸ್ ರೆಕಾರ್ಡರ್‌ನ ಅಳವಡಿಕೆ.

C) R&D ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪಡೆದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಹೀಗಿವೆ:

R&M ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಕಡಿಮೆ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ 10 ರಿಂದ 15 ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಘಟಕಗಳ PAF ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಅವಧಿ ಹೆಚ್ಚಿಸುತ್ತದೆ. ಬೇ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೈನ್ ಪ್ರೊಟೆಕ್ಷನ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಜೊತೆಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಕ್ಕೆ SCADA ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಅಪಘಾತಗಳ ಸಂಭವವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದೆ.

D) ಶಕ್ತಿ ಬಳಕೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ, ರೂಪಾಂತರ ಮತ್ತು ಆವಿಷ್ಕಾರ:

ಸಹಾಯಕ ಶಕ್ತಿ ಬಳಕೆ ಕಡಿತಗೊಳ್ಳುವುದು, PAF ಹೆಚ್ಚಳ ಮತ್ತು ಶಾಖದ ದರದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆಗಾಗಿ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

E) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

1. 08.08.2017 ರಂದು ದಿನಕ್ಕೆ 39.076 mu ನಷ್ಟು ಗರಿಷ್ಠ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸಾಧಿಸಿದೆ.
2. 04.04.2017 ರಂದು ದಿನಕ್ಕೆ 68.378 mu ನಷ್ಟು ಗರಿಷ್ಠ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸಾಧಿಸಿದೆ.
3. 04.04.2017 ರಂದು RTPS ನಲ್ಲಿ ದಿನಕ್ಕೆ 38.170 mu ನಷ್ಟು ಗರಿಷ್ಠ (ನೆಟ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದೆ.
4. 25.01.2018 ರಂದು BTPS ನಲ್ಲಿ ದಿನಕ್ಕೆ 25.050 mu ನಷ್ಟು ಗರಿಷ್ಠ (ನೆಟ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದೆ.
5. 04.04.2017 ರಂದು YTPS ನಲ್ಲಿ ದಿನಕ್ಕೆ 19.365 mu ನಷ್ಟು ಗರಿಷ್ಠ (ನೆಟ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದೆ.
6. YTPS ಘಟಕ -2 (800 MW)COD achieved on 06.04.2017
7. RTPS ನ ಘಟಕಗಳು 100 ದಿನಗಳಿಗೂ ಅಧಿಕ ಅವಧಿ ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ಮಾಡಿವೆ. ಅದರ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

Raichur Thermal Power Station		
ಘಟಕ	ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಅವಧಿ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ	ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಅವಧಿ
ಘಟಕ 2	102	31.05.2017 ರಿಂದ 10.09.2017
ಘಟಕ 3	168	03.11.2017 ರಿಂದ 20.04.2018
ಘಟಕ 4	103	09.08.2017 ರಿಂದ 20.11.2017
ಘಟಕ 5	209 (13.09.2018ರವರೆಗೆ)	16.02.2018 ರಿಂದ ಇನ್ನೂ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿದೆ

2. ಸಂಶೋದನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (R&D) – ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕಗಳು (ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್):

A) ಎ) ನವೀನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು

a. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಸ್ತುಸ್ಥಿತಿಯ ತಿಳುವಳಿಕೆಗಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಚಾಲನಾಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ತೈಲದ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಮೆ॥ ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಐ ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಂದ' ಪರೀಕ್ಷಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮುಖಾಂತರ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

b. ಉನ್ನತೀಕರಿಣಗೊಂಡ ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಗಣೆ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸುರಕ್ಷಕಗಳಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಅಂದರೆ ವಿವಿಧ ಚಾಲನಾ ತತ್ವಗಳ /ವಿವಿಧ ಉತ್ಪಾದಕರ ಮುಖ್ಯ ಹಾಗೂ ಬದಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

B) ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ R,M&U ಮತ್ತು R&M ಕೆಲಸಗಳು– NA

C) ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕಗಳ R,M&U ಮತ್ತು R&M ಕೆಲಸಗಳು

a) ಹಳೆಯ ಘಟಕಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ

- ಎಲ್.ಪಿ.ಟರ್ಬೈನ್ ನ 5 ಕಾಂಪನ್ಸೇಟರಬೆಲ್ಲೊಗಳನ್ನು ಹೊಸ ಕಾಂಪನ್ಸೇಟರ ಬೆಲ್ಲೊಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹೆಚ್.ಪಿ.ಹೀಟರ್ –5 ರ ಶೆಲ್ ಮೇಕಪ್‌ಪೀಸನ್ನು ಲಭ್ಯ ಬದಲಿ ಬಿಡಿಭಾಗದಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಪಿ.ಎಲ್.ಎಸ್.ಎಚ್, ಎಫ್.ಎಸ್.ಎಚ್. ಮತ್ತು ಆರ್.ಎಚ್.ಕ್ವಾಯಿಲ್ ಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಏರ್ ಪ್ರಿ ಹೀಟರ್ ಮೊಡ್ಯೂಲ್ ಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಎಲ್ಲಾ 6 ಮಿಲ್‌ಗಳ ಬಿಸಿ ಗಾಳಿಯ ಹಾಗೂ ತಂಗಾಳಿಯ ಡಕ್ಟ್‌ಗಳನ್ನು, ಡ್ಯಾಂಪರ್‌ಗಳನ್ನು, ಗೇಟ್‌ಗಳನ್ನು, ಎಕ್ಸ್‌ಪ್ಯಾನ್ಷನ್ ಜಾಯಿಂಟ್ ಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಎಕ್ಸೈಟೇಶನ್ ಫೀಲ್ಡ್ ಬ್ರೇಕರನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಘಟಕ–1)
- ಘಟಕ 1&2 ಟರ್ಬೋಜನರೇಟರ್‌ನ ಸಿ&ಐ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಆಧುನಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ
- ಘಟಕ 1 ರಿಂದ 7ಕ್ಕೆ ವಾತಾವರಣದ ವ್ಯಾಪಿತ ವಾಯು ಪರಿಶುದ್ಧತೆಯ ನೇರ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಘಟಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ

ತ್ಯಾಜ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ನೇರ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಘಟಕ–1 ಮತ್ತು 2ರಲ್ಲಿ ನವೀನತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೈಕ್ರೊ ಪ್ರೊಸೆಸರ್ ಆಧಾರಿತ ಅಗ್ನಿಸೂಚಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು (ಫೈರ್ ಅಲರಾಂ) ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.
- ಕ.ರಾ.ಮಾ.ನಿ.ಮಂಡಳಿಯ ವಿಧಿಸಿದ ಶಾಸನಾತ್ಮಕ ಮಿತಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಹಾರು ಬೂದಿಯನ್ನು ಶೇಖರಿಸಲು ಘಟಕ–3ರ ಇ.ಎಸ್.ಪಿಗಳ ಅನಲಾಗ್ ನಿಯಂತ್ರಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಮೈಕ್ರೋಪ್ರೊಸೆಸ್ಸರ್ ಆಧಾರಿತ ನಿಯಂತ್ರಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಿತವ್ಯಯ ಸಾಧಿಸಲು ಘಟಕ 1&2 ರಲ್ಲಿ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

  400ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡನಲ್ಲಿರುವ ಎಸ್.ಇ.ಆರ್‌ನ್ನು ನವೀನ ಕ್ಯೂನೆಟ್ 4100 ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಟೈಮ್ ಸಿಂಕ್ರೋನೈಷೇಶನ್ ನೊಂದಿಗೆ) ಮರುಜೋಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಮುಗಿದಿದೆ.

  400 ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ನಲ್ಲಿ 'ಅನ್‌ಲೈನ್' ಇನ್ಸಲೇಷನ್ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಡಿ.ಸಿ ಅರ್ಥ್‌ಫಾಲ್ಟ್ ಲೊಕೇಷನ್ (ಡಿಸಿಡಿಬಿ)ಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನುಸಂಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಘಟಕ–5&6 ಮತ್ತು 7ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ಜನಕ (ಜನರೇಟರ್), ವಿದ್ಯುಜನಕ ಪರಿವರ್ತಕ (ಜಿ.ಟಿ.) ಘಟಕದ ಆ್ಯಕ್ಸಿಲರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್/ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ರಿಲೇಯಿಂದ ನ್ಯೂಮಾರಿಕಲ್ ರಿಲೇಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಘಟಕ–5,6,7ರ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ರೂಮ್‌ಗೆ ಜಿಪಿಎಸ್ ಆಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಘಟಕ–5,6,7 & 8ರ ನ್ಯೂಮಾರಿಕಲ್ ರಿಲೇಗಳ ಚಾಲ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ, 'ಜಿಪಿಎಸ್' ದೊಂದಿಗೆ, ಟೈಮ್ ಸಿಂಕ್ರೋನೈಷೇಶನ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

b) ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಯೋಜನೆಗಳು

- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಿತವ್ಯಯದ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚು ಬಲ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದೀಪಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ.
- 220 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು 400 ಕೆ.ವಿ. ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಬ್ರೆಕರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಕರೆಂಟ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಲಕ್ಕೆ ಉನ್ನತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.
- ಹೆಚ್ಚಿನ ದಕ್ಷತೆಯ ಬಿ.ಎಫ್.ಪಿ ಪಂಪುಗಳ ಖರೀದಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಘಟಕ 1 ರಿಂದ 8 ರವರಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ 'ಎನರ್ಜಿ ಮ್ಯಾನೇಜಮೆಂಟ್' ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಶೀಘ್ರವೇ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುವುದು.
- ಐಎಸ್‌ಓ-45001 ಅನುಷ್ಠಾನವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- ರಾ.ಶಾ.ವಿ. ಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾವರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅತಿಥಿಗೃಹದಲ್ಲಿ ಸಿ.ಸಿ.ಟಿ.ವಿ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿದೆ.
- 400ಕೆವಿ ಮೆಹಬೂಬನಗರ ಮಾರ್ಗ/40ಕೆವಿ ಮುನಿರಾಬಾದ ಮಾರ್ಗದ ಟೈ ಬ್ರೇಕರ್-ಬೇ, ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಮಾರ್ಗದ ಐಸಿಟಿ-1, ಐಸಿಟಿ-2 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಬಿ.ಬಿ ರೀಲೆಗಳು (ಟ್ರಪ್ಪಿಂಗ್) ರಿಲೇಗಳೊಂದಿಗೆ, ಆ್ಯಕ್ಸಿಲರಿ ರೀಲೇಗಳು, ಟ್ರಪ್ ಸರ್ಕೂಟ್ ಸೂಪರ್‌ವಿಷನ್ ರೀಲೆಗಳನ್ನು ಹಾಲಿ ಸ್ಟಾಟಿಕ್ / ಇಲೆಕ್ಟ್ರೋ / ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ರಿಲೇಗಳನ್ನು ನ್ಯೂಮಾರಿಕಲ್ ರೀಲೇಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಘಟಕ 1 ರಿಂದ 8, 400ಕೆವಿ ಲೈನ್‌ಗಳು, 220ಕೆವಿ ಲೈನ್‌ಗಳು 220ಕೆವಿ ಬಸ್ ಕಪ್ಲರಗಳಿಗೆ ಎಬಿಟಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು 69 ಸಂಖ್ಯೆಯ 0.2 ವರ್ಗದ 3 ಫೇಸುಗಳ, 4 ವಾಯರ್ ಎನರ್ಜಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳ (ಎಬಿಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯುಳ್ಳ) ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬೀರೇಶ್ವರ ದೇವಸ್ಥಾನದಿಂದ ಹಳೆಯ ರೈಲ್ವೆಗೇಟ್‌ವರೆಗೆ ಕಾಂಕ್ರೀಟ್ ಒದಗಿಸುವುದು ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ
- ಉಗ್ರಾಣ ಸಂಖ್ಯೆ-2 ರ ಜಂಕ್ಷನ್ ರಸ್ತೆಯಲ್ಲಿ 275.0 ನಾರ್ಥ್ ರಸ್ತೆಗೆ ಜೋಡಣೆ ಮಾಡಿ ಕಾಂಕ್ರೀಟಿಕರಣ ಗೊಳಿಸುವುದು ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಇ.ಡಿ. (ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.) ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ನ ವಸಾಹತು ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಆರ್‌ಸಿಸಿ/ ಸಿಸಿ ಚರಂಡಿ ಒದಗಿಸುವುದು - ಸೈಟ್ ತಪಾಸಣೆಗಾಗಿ ಸಿ.ಎಮ್.ಜಿ. ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಟ್ಟಿದೆ.
- ಉತ್ಕರ್ಷಣ ಕೊಳದ ನೆಲಕ್ಕೆ ಕಾಂಕ್ರೀಟ್ ಒದಗಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಒಳಪದರು ಗಿಲಾವು ಮಾಡುವುದು ಈ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಹೊಲಸು ನೀರು ಸೋರುವಿಕೆ ತಡೆಯಲು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿ ಷರತ್ತಿನ ಅನ್ವಯ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ವಸಾಹತು ಪ್ರದೇಶದ ರಸ್ತೆಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು ಉತ್ತಮ ರಸ್ತೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ
- ವಸಾಹತು ಮನೆಗಳನ್ನು ನವೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು ವಸತಿ ಮನೆಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಮತ್ತು ವಾಸಿಸುವಂತೆ ಮಾಡಲು.
- ಯು.ಜಿ.ಡಿ. ಸಾಲುಗಳ ಚಾಲನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಯು.ಜಿ.ಡಿ. ವ್ಯವಸ್ತೆಯನ್ನು ಉತ್ತಮಗೊಳಿಸಲು ಕೃಷ್ಣ ಮತ್ತು ಶಕ್ತಿ ಅತಿಥಿ ಗೃಹಗಳನ್ನು ನವೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು 300 ಮಿ.ಮಿ. ಪ್ಲಾನ್ ಡಿಜೆ ಕೊಳವೆ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್ ನಿಂದ ಒಹೆಚ್‌ಟಿ ಸಂಖ್ಯೆ 5 ತನಕ ಮಾಡುವುದು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಆಸ್ಪತ್ರೆಯನ್ನು ನವೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು - ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ.ಯ ಚಾಲನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ - ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಬ್ದಾರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಧುನೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು.
- ವಸಾಹತು ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಷಟಲ್ ಅಂಕಣ ಒದಗಿಸುವುದು - ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಕ್ರಿಕೇಟ್ ಮೈದಾನದಲ್ಲಿ ಕ್ರೀಡಾಮಂಟಪ ಮತ್ತು ದ್ವಾರಮಂಟಪವನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವುದು - ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಇ.ಡಿ. (ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.) ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
- ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ವಸಾಹತುವಿನ ಶಕ್ತಿ ಅತಿಥಿ ಗೃಹದ ಹತ್ತಿರ ವಿ.ವಿ.ಐ.ಪಿ. ಸೂಟ್ ಕೋಣೆಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ
- ವಸಾಹತುವಿನ ಮೊದಲನೇ ಕ್ರಾಸ್ ಪ್ರವೇಶ ದ್ವಾರದಿಂದ ಡಾ. ಬಿ.ಆರ್. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಉದ್ಯಾನದವರೆಗೆ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆಯ ಪಾದಚಾರಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು.
- ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ವಸಾಹತುವಿನ ಓಹೆಚ್‌ಟಿ ಗಳಿಗೆ ಬಣ್ಣಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಓಹೆಚ್‌ಟಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ಮತ್ತು 2 ಮೆಟ್ಟಿಲುಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಡುವುದು ಓಹೆಚ್‌ಟಿಗಳನ್ನು ವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಮಿಲ್ ರಿಜೆಕ್ಟ್ ಸಾಗಿಸಲು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಭವನದಿಂದ ಮಿಲ್ ರಿಜೆಕ್ಟ್ ಯಾರ್ಡ್ ತನಕ ಕಾಂಕ್ರೀಟ್ ರಸ್ತೆ ಮಾಡುವುದು.
- ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ನಲ್ಲಿ ಹಾನಿಗೊಳಗಾದ ಚಿಮಣಿ ಬೇಡಿಕೆಯ ಭಾಗವನ್ನು ಮರು ನಿರ್ಮಾಣಗೊಳಿಸುವುದು. (ಇಎಲ್ 45.00ಮಿ.) - ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಡಿ.ಜಿ.ಎಂ.(ಹೆಚ್.ಆರ್.ಡಿ.) ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್., ಸಿಸ್ಟಮ್ಸ್, ಡಿ.ಜಿ.ಎಂ.(ಎಫ್.) ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಮತ್ತು ಡಿ.ಜಿ.ಎಂ.(ಐ.ಎ.) ಕಛೇರಿಗಳನ್ನು ನವೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು - ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.

- ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ನ ಯು.ಸಿ.ಬಿ. 1 ರಿಂದ 4 ಕ್ಕೆ ಫಾಲ್ಸ್ ಸೀಲಿಂಗ್ ಒದಗಿಸುವುದು – ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.
- ಬಾಯ್ಲರ್ ಘಟಕ 1 ರಿಂದ 4 ರವರೆಗೆ ಗ್ಯಾಲ್ವನಿಯಮ್ ಶೀಟ್ ಛಾವಣಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.
- ಸ್ಟೇಷನ್ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್, ಸಿಹೆಚ್‌ಪಿ, ಎಹೆಚ್‌ಪಿ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ರೂಮ್‌ಗಳಿಗೆ ನೀರು ಸೋರುವಿಕೆಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ಚಿಕಿತ್ಸೆ ಕಾಮಗಾರಿ – ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿ ಅಂತಿಮ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.
- ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ನಲ್ಲಿ ಓಡಿವೈ ಸ್ವಿಚ್ ಯಾರ್ಡ್ ಅಂಗಳದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ 40 ಮಿ.ಮಿ. ಜೆಲ್ಲಿಯನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿ ಹರಡುವುದು – ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿ ಅಂತಿಮ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.
- ಓಡಿವೈ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ತೆರೆದ ಶೆಡ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಮಗಾರಿ – ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- ಸ್ಟೇಷನ್ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ವಾಹನ ಪಾರ್ಕಿಂಗ್ ಶೆಡ್‌ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ – ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಸ್ಥಳವನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

c) R & D ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪಡೆದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಹೀಗಿವೆ:

- ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿಯ ಸಮಸ್ಯೆಗಳ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಚಾಲನಾಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ತೈಲದ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನುಚರ ಪರೀಕ್ಷಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮುಖಾಂತರ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತದೆ.
- ಓ.ಡಿ.ವೈ& ಸಂಚಾರಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸುಧಾರಿತ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಾಗಿ ನ್ಯೂಮ್ಯಾರಿಕಲ್ ರೀಲೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಲದ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಇಂಟರ್‌ಕನೆಕ್ಟಿಂಗ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಸ್ಥಾಪನೆಯಿಂದ ಪಿ.ಎಲ್.ಎಫ ನಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ.
- ಮಾ.ನಿ.ಮಂಡಳಿಯ ವಿಧಿಸಿದ ಮಿತಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಅನಲಾಗ್ ನಿಯಂತ್ರಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಮೈಕ್ರೋಪ್ರೊಸೆಸ್ಸರ್ ಆಧಾರಿತ ನಿಯಂತ್ರಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ, ತ್ಯಾಜ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬಾಯ್ಲರ್ ಘಟಕದ ಅನುಕೂಲತಮ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಾಧಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗರಿಷ್ಟ ಮಿತಿಗೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವುದು.
- ಆವಿ ಘನೀಕರಣಘಟಕ (ಕಂಡೆನ್ಸರ)ಕ್ಕೆ ಶುದ್ಧೀಕರಿಸಿದ ನೀರನ್ನು ಪೂರೈಸಿ ಆವಿ ಘನೀಕರಣ ಘಟಕ (ಕಂಡೆನ್ಸರ)ದ ಕೊಳವೆಗಳ ಒಳ ಮೈಮೇಲೆ ಪದರಕಟ್ಟುವುದನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಿ ಆವಿ ಘನೀಕರಣ ಘಟಕ (ಕಂಡೆನ್ಸರ)ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಾತದ ಪ್ರಮಾಣದ ಹೆಚ್ಚಳ ತನ್ಮೂಲಕ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತದೆ.
- 400ಕೆವಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ದೋಷಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ಜಿಪಿಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಮಾಹಿತಿಯಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ.
- ಇನ್ಸುಲೇಷನ್ ಮೊನಿಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ಡಿ.ಸಿ ಅರ್ಥಫಾಲ್ಟ್‌ನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅನುಕೂಲಕರವಾಗಿದೆ.
- ದೋಷಪೂರ್ವ ಹಾಗೂ ದೋಷ ಕಂಡುಬಂದ ನಂತರದ ಮಾಹಿತಿಯು ನ್ಯೂಮಾರಿಕಲ್ ರಿಲೇಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಖರವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಗ್ರಿಡ್ ದೋಷದಿಂದ ಘಟಕಗಳು/ಲೈನ್‌ಗಳು ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡಾಗ ಮಾಹಿತಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ತುಂಬಾ ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ ಇದರಿಂದ ವೇಳೆಯು ಉಳಿತಾಯ ಉಂಟಾಗಿದೆ.
- ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2 ರ ಕೂಲಿಂಗ್ ಟವರ್ ಮತ್ತು ಚಿಮಣಿಗಳ ಉಳಿದಿರುವ ಜೀವಾವಧಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

3. ಶಕ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಂಗೀಕರಿಸುವುದು, ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನವೀನತೆ:

a) ಉಪೋಪಕರಣಗಳ ಬಳಕೆಯ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿ, ಉಷ್ಣತಾ ಪರಿಮಾಣ (ಹೀಟ್ ರೇಟ್) ದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆತರಲು ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಬ್ಯೂರೂ ಆಫ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಫೀಶಿಯನ್ಸಿಯ, ಪ್ಯಾಟ್‌ನ ಅನುಸರಣೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಿಸುವ ಪ್ರಯತ್ನದಲ್ಲಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ನಿಶ್ಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಇಳಿಕೆಗೆ ಪ್ರಯತ್ನಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.

b) ಹಾರು ಬೂದಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಯ ಕಡೆ ವಿಶೇಷ ಗಮನ ಹರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ನೀರು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ಶಕ್ತಿಯ ಉಳಿತಾಯವೂ ಆಗಲಿದೆ.

c) ಹಾಲಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾದ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಬ್ ಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು

B)ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ	
ವಿವರ	2017-18
ಉತ್ಪಾದನೆ ದಲಯೂಗಳಲ್ಲಿ	10834.55
ಪೂರಕ ಬಳಕೆ ದಲಯೂಗಳಲ್ಲಿ	1000.86
ಪೂರಕ ಬಳಕೆ ಶೇಕಡಾ	9.24
ಪಿಎಲ್ ಎಫ್ ಶೇಕಡಾ	71.91
ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬಳಕೆ – MT	6932319

B)ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ	
ವಿವರ	2017-18
ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಬಳಕೆ (kcal/kWh)	0.640
ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ತೈಲ ಬಳಕೆ (kl/kWh)	0.90
Plant Availability factor in %	79.68
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಘಟಕಗಳು	8

1. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ : ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

2. ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ

	ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್	ವೈಟಿಪಿಎಸ್
ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್	662	179
ನಾನ್– ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್	994	42
ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು	254	-
SC/ST ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು	423	-

3. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ

- ರಾ.ಶಾ.ವಿ.ಕೇಂದ್ರದ ಶಕ್ತಿನಗರದಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಕಛೇರಿ ಸಂಕೀರ್ಣ/ಆಡಳಿತ ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಾಣ– ಎಲ್.ಇ.ಇ.ಡಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಗ್ರೀನ್ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ನಿರ್ಮಾಣ–16.45 ಕೋಟಿಗಳು
- ಗೇಟೆಡ್ ಬ್ಯಾರೇಜ ಮತ್ತು ಸಂಬಂದಪಟ್ಟಂತಹ ಕೆಲಸಗಳ ನಿರ್ಮಾಣವನ್ನು ಗಿರಿಜಾಪುರ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ ಕೃಷ್ಣಾ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ ಭೀಮ ಮತ್ತು ಕೃಷ್ಣಾ ನದಿಯ ಸಂಗಮವಾಗುವಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಾಣ – 90.95 ಕೋಟಿಗಳು

XIV. ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಉಪಕ್ರಮ

1) ತರಬೇತಿ:

ನಿಗಮದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಇತ್ತೀಚಿನ ಕೈಗಾರಿಕ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಳನ್ನು ಅರಿಯಲು ಒತ್ತು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತತ್ವಗಳ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ ಹಾಗೂ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ವಾತಾವರಣದಲ್ಲಿ ಕೌಶಲ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಒತ್ತಡಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಲ್ಲಿ ಬೆಳೆಯಲು ಪೂರಕವಾಗಿದೆ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾದ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಗಗಳ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ತಲುಪುವಂತೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 10 ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಜತೆಗೆ ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಸಹ ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಏರ್ಪಡಿಸಿದ್ದ 16 ಬಾಹ್ಯತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದ ಮುಖ್ಯವಾದ ತರಬೇತಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು	
Sl. No.	Name of the Programme
1.	ಎಫೆಕ್ಟಿವ್ ಲೀಡರ್‌ಶಿಪ್/ಇಂಟರ್‌ಪರ್ಸನಲ್ ಸ್ಕಿಲ್ಸ್
2.	ಫಿಸಿಕಲ್ ಫಿಟ್‌ನೆಸ್& ಗುಡ್ ಹೆಲ್ತ್ ಹ್ಯಾಬಿಟ್ಸ್
3.	ಪರ್ಸಾನಾಲಿಟಿ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಸ್ ಎ ಟೂಲ್ ಫಾರ್ ಅಚಿವಿಂಗ್ ಯುವರ್ ಡ್ರೀಮ್
4.	ಫೈನಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ ನಾನ್‌ಫೈನಾನ್ಸ್ ಎಕ್ಸಿಕ್ಯೂಟಿವ್ಸ್
5.	ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಫ್ ವಿಂಡ್ /ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್
6.	ಓ&ಎಂ ಆಫ್ ಇಹೆಚ್‌ವಿ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಎಕ್ಯೂಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಅರ್ಥಿಂಗ್
7.	ಪ್ಲಾನ್ ಫಾರ್ ಬೆಟರ್‌ರಿಟೈರ್ಡ್ ಲೈಫ್/ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಯುವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ ಬೆಟರ್ ಫ್ಯೂಚರ್
8.	ಹೌ ಟು ಲೀಡ್ ಎ ಸ್ಯಾಟಿಸ್ಫೈಯಿಂಗ್ ಲೈಫ್ ಎಟ್ ಎನಿ ಏಜ್
9.	ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ & ಪ್ರೊಟೆಕ್ಷನ್ ಆಫ್ ಜನರೇಟರ್
10.	ಫೈನಾನ್ಸ್ ಇನ್ ಟರ್ಮ್ಸ್ ಆಫ್ ಪ್ರೋಪೋಸಲ್ಸ್ ಸೇವಿಂಗ್ಸ್ ಇನ್ವೆಸ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ & ಸಾಫ್ಟ್ ಸ್ಕಿಲ್ಸ್

ಬಾಹ್ಯತರಬೇತಿ	
Sl. No.	**Name of the Programme**
1.	ಸ್ಟಡಿ ಫಾರ್ ಆಪ್ಟಿಮೆಜೇಷನ್ ಆಫ್ ಹೈಡ್ರೋ ಪವರ್‌ರಿಸೋರ್ಸ್ ಇನ್ ದ ಸ್ಟೇಟ್ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ವರ್ಕ್‌ಶಾಪ್ ಫಾರ್ ಮೊಡೆಲ್ ಡೆಮೋನ್ಸ್ಟ್ರೆಷನ್
2.	ಕಾನ್ಸೆಪ್ಟ್ ಟೂ ಕಮೀಷನಿಂಗ್ ಆಫ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ಸ್ ಇನ್‌ಕ್ಲುಡಿಂಗ್ ಓ&ಎಂ
3.	ಪಬ್ಲಿಕ್ ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ & ಕಂಟ್ರ್ಯಾಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್
4.	ಪ್ಲೇಕ್ಸಿಬಿಲಿಜೆಷನ್ ಆಫ್ ಥರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ಸ್ ಲರ್ನಿಂಗ್ ಫಾರ್ ಜರ್ಮನ್ ಎಕ್ಸ್‌ಪೀರಿಯನ್ಸ್ ಆನ್ 1ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2017
5.	2 ದಿನಗಳ ಇನ್‌ಡೋರ್ ಹೌಸ್ ವರ್ಕ್‌ಶಾಪ್ ಆನ್ ರಿವಿಸಿಟಿಂಗ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯಲ್ ಕೆಮಿಕಲ್ ಡಿಸಸ್ಟರ್
6.	3 ದಿನಗಳ ವರ್ಕ್‌ಶಾಪ್ ಅನ್ ವಿಜಿಲೆನ್ಸ್ ಅವೇರ್ನೆಸ್ & ಪ್ರಿವೆಂಟಿವ್ ವಿಜಿಲೆನ್ಸ್ ಫಾರ್ ಕಂಟ್ರೈನಿಂಗ್ ಕರಪ್‌ಷನ್ ಮಾಲ್‌ಪ್ರಾಕ್ಟಿಸ್ & ಡೆಪಸಿಟ್ ಇನ್‌ಗವರ್ನೆನ್ಸ್
7.	ರಿಸೆಂಟ್ ಟ್ರೆಂಡ್ಸ್ ಇನ್ ಇನ್ಸುಲೆಟಿಂಗ್ ಫ್ಲಡ್ಸ್ ಫಾರ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಎಕ್ವಿಪ್‌ಮೆಂಟ್
8.	ವರ್ಕ್‌ಶಾಪ್ ಆನ್ ಪರ್‌ಫಾರ್ಮೆನ್ಸ್ & ರಿಲಿಯಬಿಲಿಟಿ ಆಡಿಟ್ ಬಾಯ್ಲರ್ & ವಾಟರ್ ಟ್ರೀಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಂ
9.	ಅವೇರ್ನೆಸ್ ಟ್ರೈನಿಂಗ್ ಪ್ರೋಗಾಂ ಅನ್ ಬಯೋ-ಮೆಡಿಕಲ್ ವೇಸ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್
10.	ಸೆಕ್ಸ್ಯುಲ್ ಹರಾಸ್ಮೆಂಟ್ ಆಫ್ ವುಮನ್ ಎಟ್ ವರ್ಕ ಪ್ಲೆಸ್ ಆಕ್ಟ್-2013
11.	ಟ್ರೈನಿಂಗ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮ್ ಅನ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಸಿಟಿ ಅಕ್ಟ್ ಟರಿಫ್ ಗ್ರಿಡ್ ರೆಗ್ಯೂಲೇಷನ್ಸ್ & ಪವರ್ ಮಾರ್ಕೆಟ್
12.	ಟ್ರೈನಿಂಗ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮ್ ಫಾರ್ ಫಸ್ಟ್ ಆಫಿಲೆಟ್ ಆಥೋರಿಟಸ್/ ಪಬ್ಲಿಕ್‌ಇನ್‌ಫರ್ಮೆಷನ್ ಆಫೀಸರ್/ ಆಲ್ಟರ್‌ನೆಟ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಇನ್‌ಫರ್ಮೆಷನ್ ಆಫೀಸರ್/ ಆಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಇನ್‌ಫರ್ಮೆಷನ್ & ನೋಡಲ್ ಆಫೀಸರ್ಸ್ ಆನ್ ದ ರೈಟ್ ಟೂ ಇನ್‌ಫರ್ಮೆಷನ್ ಆಕ್ಟ್ 2005
13.	ಕಂಟ್ರ್ಯಾಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಪಾಲಿಸಿ ಆಪ್ ಇಂಡಿಯಾ & ಬೈ ಪಾರ್ಟ್ ಇನ್ ಆರ್ಬಿಟೇಷನ್
14.	ವರ್ಕ್‌ಶಾಪ್ ಅನ್ ಪವರ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಟೇಸ್ಟಿಂಗ್ ಕಮೀಷನಿಂಗ್ ಪ್ರೋಟೆಕ್ಷನ್ & ಮೈಂಟೆನೆನ್ಸ್
15.	ಅಟೆಂಡಿಂಗ್ & ಪ್ರಸೆಂಟಿಂಗ್ ಪೇಪರ್ ಎಟ್ ದ ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಓ&ಎಂ ಕಾನ್‌ಫೆರೆನ್ಸ್ ಈಪಿಎಸ್-2018, ಆರ್ಗನೈಸ್ಡ್ ಬೈ ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ಅಟ್ ನ್ಯೂಡೆಲ್ಲಿ ರಿರ್ಗಾಡಿಂಗ್ (ಎನ್ವಿರೋನ್‌ಮೆಂಟಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಟೂಲ್ಸ್ & ಎನ್ವಿರೋನ್‌ಮೆಂಟಲ್ ಸೌಂಡ್ ಟೆಕ್ನಾಲೋಜಿಸ್ ಫಾರ್ ಕೋಲ್ ಬೇಸ್ಡ್ ಥರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್)
16.	ಎನ್‌ಪಿಟಿಸಿ ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಓ & ಎಂ ಕಾನ್‌ಫೆರೆನ್ಸ್ ಪ್ರಜೆನ್ಸ್‌ಟೇಷನ್ ಆಪ್ ಟೆಕ್ನಿನಿಕಲ್ ಪೇಪರ್ ರಿರ್ಗಾಡಿಂಗ್ ಪೋಸ್ಟ್ ಕಮೀಷನಿಂಗ್ ಸ್ಟಬಿಲಿಜೆಷನ್ ಇಷ್ಯೂಸ್ & ಎಫೆಕ್ಟಿವ್) ಓ & ಎಂ ಎಟ್‌ಎಸ್‌ಟಿಆರ್‌ಪಿ ಹೈಡ್ರೋ ಯುನಿಟ್ ಆಫ್ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಇನ್ ದ ಇಂಡಿಯಾ ಸ್ಟೇಟ್ ಆಪ್ ಕರ್ನಾಟಕ

2) ವೃತ್ತಿ ವಿಕಾಸ ಯೋಜನೆ:

2017-2018 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವೃತ್ತಿ ವಿಕಾಸ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಪದೋನ್ನತಿ ಹಾಗೂ ಪುನರ್ ಪದನಾಮಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಪಡೆದಿದ್ದಾರೆ.

ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಸಮಾನ ಹುದ್ದೆಗಳು	-
ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಸಮಾನ ಹುದ್ದೆಗಳು	-
ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಸಮಾನ ಹುದ್ದೆಗಳು	-
ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಕಛೇರಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ	-
ಕಾರ್ಮಿಕರ ವೃಂದದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ	460

ಡಿಪಿಎಆರ್ ರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಸಿಆಸುಇ 182 ಸೆನೆನಿ 2011 ದಿನಾಂಕ: 22.03.2017 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವೃಂದದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹಾಗೂ ಪುನರ್ ಪದನಾಮಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

XV. ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಬಲ:

ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಿವರ	31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
ಒಟ್ಟು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	4807	4930
ಅಧಿಕಾರಿ ವರ್ಗದವರು	2267	2348
ಕಾರ್ಮಿಕ ವೃಂದದವರು	2540	2582
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆ	234	49
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ನಿರ್ಗಮನ*	101	377
ಸ್ವಯಂ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ನಿರ್ಗಮನ	03	0
ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಶೇಕಡಾವಾರು	18.71%	17.58%

ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಶೇಕಡಾವಾರು	4.33%	4.19%
ಅಂಗವಿಕಲ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಶೇಕಡಾವಾರು	1.37%	1.13%
ಮಾಜಿ ಸೈನಿಕರು	07	08
ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾಪಿತ ಯೋಜನೆಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವ್ಯಾ)	8823.905	8023.905
ವ್ಯಕ್ತಿ/ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣ.	0.5447	0.6144

* 01.04.2017 ರಿಂದ 31.03.2018 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತಿ/ಸಯಂ ನಿವೃತ್ತಿ/ರಾಜೀನಾಮೆ /ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಅಂಕಿ ಅಂಶ.

ವಿಭಜೀಕೃತ ಅಧಿಕಾರಿ ಹುದ್ದೆಗಳು

ಇಂಜನಿಯರಿಂಗ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು – 1943 ಇತರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು – 324

XVI. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಠೇವಣಿಗಳು:

ನಿಗಮವು ಜನಸಾಮಾನ್ಯರಿಂದ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದನ್ನು ನವಂಬರ್ 2002 ರಿಂದ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದೆ. ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2005 ರ ವರೆಗೆ ಹಿಂದಿನ ಮತ್ತು ಇಂದಿನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕಾರ / ನವೀಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಈ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ ಕೇಳಿಕೆ ಬಾರದ / ಪಾವತಿಯಾಗದ ಮೊತ್ತ ರೂ.12.82 ಲಕ್ಷ ರೂ ಇತ್ತು. ವಿವಿಧ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ವಾರಸುದಾರರ ವಿಚಾರಣೆಯ ಕಾರಣ ಇವುಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ.

XVII. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

(i) ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಸಿ. ಮತ್ತು ಎ.ಜಿ ಯವರು ಮೆ: ಗುರು ಮತ್ತು ಜಾನ, ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಇವರನ್ನು 2017–18ನೇ ವರ್ಷದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ. ಆ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾದ ಸಮಯಕ್ಕೆ ಮುಗಿಸಿಕೊಟ್ಟಿದೆ.

(ii) ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್, ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಮತ್ತು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಬಲಗೊಳಿಸಲು ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸರನ್ನು ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

(iii) ವೆಚ್ಚಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು:

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವೆಚ್ಚಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005–06 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು 2017–18ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮೆ॥ ಜೆ.ಹೆಚ್ ಎಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ವೆಚ್ಚಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿದೆ. ವೆಚ್ಚಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ವೆಚ್ಚಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿ, ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ವರದಿಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದ ನಂತರ ಒಅಂಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.

(iv) ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್‌ಗಳು

ಮೆ.ಕೆ.ನಾರಾಯಣ ಸ್ವಾಮಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ, ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯವರನ್ನು 2017–18ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್‌ಗಳಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 204 ರ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ (ಮ್ಯಾನೆಜೀರಿಯಲ್ ಪರ್ಸ್‌ನಲ್‌ಗಳ ನೇಮಕಾತಿ – ಸಂಭಾವನೆ). ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್‌ಗಳ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ– 'ಬಿ' ನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

XVIII. ಕಂಪ್ಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್‌ರವರಿಂದ ಪರಿಶೀಲನ

ಕಂಪ್ಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಇವರು ನಡೆಸುವ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಭಾಗವಾದ ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ– ' ಸಿ' ನಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

XIX. 1975ರ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯನ್ವಯ ವಿವರಗಳು: ನೌಕರರ ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದಂತೆ

ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ 1,02,00,000 ರೂಪಾಯಿಗಳು ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥವಾ ತಿಂಗಳಿಗೆ 8,50,000 ರೂಪಾಯಿಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಯಾವ ಉದ್ಯೋಗಿಯೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

XX. ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ

ನಿಗಮವು ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಈ ಹಿಂದೆ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈ ಲಿಮಿಟೆಡ್) ಎಂಬ ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಮೀಪವಿರುವ ಯಲಹಂಕದ'ಲ್ಲಿ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಘಟಕವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು

ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ನಿಗಮವು ಈ ಕೆಳ ಕಾಣಿಸಿದ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಪಾಲನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

a) ರಾಯಚೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

b) ಕರ್ನಾಟಕ ಇಎಂಟಿಎ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್

c) ಬೆಂಗಾಲ್ ಭೀರ್‌ಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ವಿಧಿ 129 ರ ಅನ್ವಯ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ನಿರೂಪಣೆಗಳನ್ನು ***ಅನುಬಂಧ-ಇ*** ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

XXI. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ಗಣಕೀಕರಣ

ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಬದ್ಧತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅನೇಕ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಐ.ಟಿ. ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

1) **ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳು**: ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ಸ ವಿಂಡೋಸ್ 2008ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದ ಬ್ಲೇಡ್ ಸರ್ವರ್ ಮತ್ತು ರ್‍ಯಾಕ್ ಸರ್ವರ್‌ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಮತ್ತು ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿಕೊಡಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮದಲ್ಲಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ವಿಂಡೋಸ್-7/8/10 ಹಾಗೂ ಎಂ.ಎಸ್. ಆಫೀಸ್ 2010/2013/2016 ತತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಕೋರ್-2-ಡಿಯೋ/ಐ3/ಐ5/ಐ7 ಪಿ.ಸಿ.ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಪ್ರಿಂಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿಕೊಡಲಾಗಿದೆ.

2) **ಸಂಪರ್ಕತೆ**: ಬೆಂಗಳೂರಿನಿಂದ ಪ್ರಮುಖವಾದ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವೈಡ್ ಏರಿಯಾ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ನ್ನು ಬಿ.ಎಸ್.ಎನ್. ಎಲ್‌ನ ಎಂ.ಪಿ.ಎಲ್.ಎಸ್/ ಎಂ.ಎಲ್.ಎಲ್.ಎನ್ ಮುಖಾಂತರ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿವಿಧ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿಯ ಬಹುತೇಕ ವಿದ್ಯುದಾಗರಗಳಿಂದ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಯಾ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ಓ.ಎಫ್.ಸಿ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ಲೋಕಲ್ ಏರಿಯಾ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ನ್ನು ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇ-ಮೇಲ್ ಮತ್ತು ಇಂಟರ್‌ನೆಟ್ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರ ಹಂತದವರೆಗೆ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯತೆಯುಳ್ಳ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿವೆ.

3) **ಆಪ್ಲೀಕೇಷನ್ ತಂತ್ರಾಂಶ**: ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪ್ಲೀಕೇಷನ್ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ನಿಗಮದ ಸಿಸ್ಟಮ್ಸ ಅಭಿಯಂತರರ ತಂಡವು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿ ಅಳವಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

   a) ಇಂಧನ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   b) ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಇನ್‌ವೆಂಟರಿ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   c) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   d) ಕ್ಯಾಷ್ ಮತ್ತು ಕಂಪ್ಯೆಲೇಷನ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   e) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   f) ವೇತನ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ.

   g) ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ಫಂಡ್.

   h) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ನಿರ್ವಹಣೆ.

   i) ಪ್ಲಾಂಟ್ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   j) ಡ್ರಾಯಿಂಗ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   k) ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   l) ಶಿಸ್ತು ನಡಾವಳಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   m) ತರಬೇತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   n) ಆಸ್ಪತ್ರೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   o) ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

   p) ಇನ್‌ವಾರ್ಡ್ ಹಾಗೂ ಔಟ್‌ವಾರ್ಡ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

4) **ವೆಬ್‌ಸೈಟ್**: ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ ದ್ವಿಭಾಷೆಗಳಲ್ಲಿ (ಇಂಗ್ಲೀಷ್ ಮತ್ತು ಕನ್ನಡ) ಮರುವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳ, ಟೆಂಡರ್, ಮಾಧ್ಯಮ ಕೇಂದ್ರ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಸೌರ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಎಲ್ಲಾ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಮತ್ತು ಬೆಂಗಳೂರು ಕಛೇರಿಗಳ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡಲು ಹೊಸ ಕೊಂಡಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

5) **ಇತರೆ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಪ್ಯಾಕೇಜುಸ್**: ಇತ್ತೀಚಿನ ಮಾದರಿಯ ಆಟೋಕ್ಯಾಡ್ ಮತ್ತು ಸ್ಟ್ಯಾಡ್, ಅಡೋಬ್ ಮತ್ತು ಇ-ಟ್ಯಾಬ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ಗಳನ್ನು ಸಿವಿಲ್ ಡಿಸೈನ್ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತೃತವಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಓರೆಕಲ್ 9i /11g ಡೆಟಾಬೆಸ್ ಮತ್ತು ಓರೆಕಲ್

10g ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಸರ್ವರ್ ಓರೆಕಲ್ ಫಾರ್ಮ್ಸ್ 6i ಮತ್ತು ರಿಪೋರ್ಟ್ಸ್ 6i ಬಳಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

6) **ಇ-ಆಡಳಿತ**: ಪಾರದರ್ಶಕ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ಮೂಲಕ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ ಹಾಗೂ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಗೂಡ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸೇವೆಯ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಕೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಪಿ ಕಾಯಿದೆಯನ್ವಯ ಕರೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

7) **ಉದ್ಯಮ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಯೋಜನೆ**: ಗಣಕೀಕರಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಆಂತರಿಕ ತಂಡವು ನಿಗಮದ ಕೆಲವು ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ವಿವಿಧ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರಗಳಾದ, ಹಣಕಾಸು, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋದನೆ, ಆಸ್ತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವೇತನ ಮತ್ತು ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಇಂಧನ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನು ನಿರ್ವಹಣೆ, ಚಾಲನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ, ಉತ್ಪಾದನ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಆಸ್ಪತ್ರೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮುಂತಾದವುಗಳನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ತಂತ್ರಾಂಶವು ಸೀಮಿತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಸ್ಪರ ಸಂಹವನ ಮೂಲಕ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆದರೆ, ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ತಂತ್ರಾಂಶ ಸುಧಾರಣೆಯ ಮೂಲಕ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಹಂತಕ್ಕೆ ಸುಧಾರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಉದ್ಯಮ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಯೋಜನಾ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉದ್ಯಮ ವ್ಯಾಪಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಬೇಕಾಗುವ ಉತ್ತಮ ನೈಪುಣ್ಯದ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಾದ ಪರವಾನಿಗೆ, RFP ಸಿದ್ಧತೆ, ಯೋಜನೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ರೋಲ್‌ಔಟ್ ERP ಪರಿಹಾರ ಮುಂತಾದವುಗಳನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ERP ಪರಿಹಾರ ಸಲಹಾ ಸಹಾಯವನ್ನು ಮೆ॥ ಪಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಸಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮೆ॥ ಪಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಸಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನವರು ಉದ್ಯಮ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಯೋಜನೆಯ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (DPR) ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ERP ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ತಮ್ಮ ನಿಗಮದಲ್ಲಿಯೇ ಇರುವ ಸಿಸ್ಟಮ್ಸ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಟೀಂಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈಗ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (HRMS), ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಮ್ಯಾನೆಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ಸ್ ಮತ್ತು ಫೈನಾನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನಿಗಮವು ERP ಅಳವಡಿಸಲು ಬೇಕಾದ ಒರೇಕಲ್ ತಂತ್ರಾಂಶ, ಸರ್ವರ್, ಮೈಗ್ರೇಶನ್ ಮತ್ತು ತರಬೇತಿ ಸೇವೆಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಿಮ ಘಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಇದೆ.

XXII. ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ನ ಉಧೃತ

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ನ ಉಧೃತ ಭಾಗವನ್ನು MGT-9 ಪ್ರಪತ್ರದಲ್ಲಿ ***ಅನುಬಂಧ-ಡಿ*** ಆಗಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

XXIII. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಂವಹನ

ಮಾಧ್ಯಮಗಳೊಡನೆ ಸಂಬಂಧ: ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ದೃಶ್ಯ ಮಾಧ್ಯಮಗಳೊಡನೆ ಉತ್ತಮ ಬಾಂಧವ್ಯಗಳನ್ನು ಸಂವಹನ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ಅನೇಕ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸುದ್ದಿಗಳನ್ನು ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

- ವಿವಿಧ ಸಭೆಗಳನ್ನು, ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ವಿಚಾರ ಸಂಕಿರಣಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಬುದ್ಧಿ ಪ್ರಚೋದನಾ ಸಮಾವೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಇತ್ಯಾದಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಸಂಘಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ನಿಗಮದ ಯೋಜನೆಗಳ ಸಾಕ್ಷ್ಯಚಿತ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗು ಪ್ರದರ್ಶನವಲ್ಲದೆ ಲೇಸರ್ ಷೋ ಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಸಿ ಅವುಗಳನ್ನು ನಿಗಮದ ಸಂಸ್ಥಾಪನಾ ದಿನಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸುವುದು.
- ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವುದು, ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಬ್ರೋಚರ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಕಾನೂನು ಮಾಹಿತಿಗಳು, ಮತ್ತು ಇತರ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವುದು.
- ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಹಿರಿಮೆಯನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಸಾಹಿತ್ಯವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ದಾಖಲಿಸುವುದು.
- ಸಮುದಾಯ ಸೇವೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ದೇವಸ್ಥಾನಗಳು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು, ಜಿಲ್ಲಾ ಉತ್ಸವಗಳು, ಅನಾಥಾಲಯಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂಧರ/ ಕ್ರೀಡಾ ಸಂಘಗಳಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಯೋಜಕತ್ವ ನೀಡುವುದರ ಮೂಲಕ ನಿಗಮ ತನ್ನ ಪ್ರತಿಷ್ಠೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.
- ಅಭಿಪ್ರಾಯ ರೂಪಕರು ಮತ್ತು ಒತ್ತಡ ಸಮೂಹಗಳು ಇವರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಸೌಹಾರ್ದ ಯುತವಾದ ಆತ್ಮೀಯ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಿರಿಮೆಯನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು.

XXIV. ಪ್ರಮುಖ ಘಟನೆಗಳು

26.01.2017	ಗಣರಾಜ್ಯೋತ್ಸವ ದಿನಾಚರಣೆ.
05.04.2017	ತುಂಗಭದ್ರ ಸ್ಟೀಲ್ ಪವರ್ ಲಿ., ನ CMD ರವರೊಂದಿಗೆ ಸಭೆ.
06.04.2017	ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ 2ನೇ ಘಟಕದ ವಾಣಿಜ್ಯ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಚಾಲನೆ.

20.04.2017	ಮಂಡ್ಯದ ಶಿವನಸಮುದ್ರಂನಲ್ಲಿನ 10 ಮೆ.ವಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕದ ಲೋಕಾರ್ಪಣೆ.
24.06.2017	ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಅನಿಲದ ಸಾಗಣೆ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ಕುರಿತು ಗ್ಯಾಸ್ ಅಥಾರಿಟ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ., ನವರೊಂದಿಗೆ, ನಿಗಮದ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯದ ಸನ್ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯ ಮಂತ್ರಿಗಳಾದ ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದರಾಮಯ್ಯ ಹಾಗೂ ಉಪಾಧ್ಯಕ್ಷರು ಹಾಗೂ ಸನ್ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರಾದ ಶ್ರೀ ಡಿ.ಕೆ ಶಿವಕುಮಾರ್, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳಾದ ಡಾ॥ ರಜನೀಶ್‌ಗೋಯೆಲ್ ಭಾ.ಆ.ಸೇ, ನಿಗಮದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಾದ ಶ್ರೀ ಜಿ.ಕುಮಾರ ನಾಯಕ ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಇವರ ಸಮ್ಮುಖದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಪರವಾಗಿ ಶ್ರೀ ಡಿ.ಚಂದ್ರಕಾಂತ್ ದೊಂಡಿಬಾ ಸಿಇ (ಜಿಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯೂ) ಹಾಗೂ ಮೆ. ಗ್ಯಾಸ್ ಅಥಾರಿಟೀಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪರವಾಗಿ ಶ್ರೀ ಕಿಶೋರ್ ಡಿಜಿಎಂ (ಮಾರುಕಟ್ಟೆ) ಇವರು ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕಿದರು.
28.12.2018	47ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ, ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ. ಯ ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು
02.01.2018	2016-2017ನೇ ಸಾಲಿನ ರೂ.47.69 ಕೋಟಿಯ ಡೆವಿಡೆಂಡ್ ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನೀಡಲಾಯಿತು
03.01.2018	ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಗಳ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಗೆ ರೂ.3 ಕೋಟಿಗಳ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಲಾಯಿತು
27.02.2018	ನಿಗಮದ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯದ ಸನ್ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯ ಮಂತ್ರಿಗಳಾದ ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದರಾಮಯ್ಯ ಹಾಗೂ ಉಪಾಧ್ಯಕ್ಷರು ಹಾಗೂ ಸನ್ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರಾದ ಶ್ರೀ ಡಿ.ಕೆ ಶಿವಕುಮಾರ್, ರವರ ಉಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ 1600 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯರಮರಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಲೋಕಾರ್ಪಣೆ.
02.03.2018	ನವೀಕೃತ ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಲೋಕಾರ್ಪಣೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತ ರತ್ನ ಶ್ರೀ ಲಾಲ್ ಬಹದ್ದೂರ್ ಶಾಸ್ತ್ರಿ, ಭಾರತದ ಮಾಜಿ ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತ ರತ್ನ ಸರ್.ಎಂ.ವಿ ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ನವರ ಪುತ್ಥಳಿ ಅನಾವರಣ.
23.3.2018	ವಿಶ್ವ ಮಹಿಳಾ ದಿನಾಚರಣೆ ಸಮಾರಂಭ.
28.06.2018	ಡಾ॥ ಬಿ.ಆರ್ ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ರವರ 127ನೇ ಜನ್ಮ ದಿನಾಚರಣೆ, ಬೆಂಗಳೂರು
20.07.2018	ನಿಗಮದ 49ನೇ ಸಂಸ್ಥಾಪನಾ ದಿನಾಚರಣೆ.

XXV. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹೇಳಿಕೆಗಳು

2013 ರ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(5) ಪ್ರಕಾರ ಅವರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹೇಳಲು ಇಚ್ಛೆ ಪಡುವುದೇನೆಂದರೆ,

i. 2017-18ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಏನಾದರೂ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದಕ್ಕೆ ವಿವರಣೆ ಕೊಡುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸತಕ್ಕ ಲೆಕ್ಕ ಮಾದರಿ ಸೂತ್ರ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ii. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಆ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಸ್ಥಿತಿ-ಗತಿಗಳ ನೈಜ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನೀತಿಯನ್ನು ಆರಿಸಿ ಇವನ್ನು ಏಕರೂಪವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿ ತೀರ್ಮಾನ ಮತ್ತು ಜಮಾ ಖರ್ಚಿನ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

iii. ಈ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮದನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಾಪಾಡಲು ಹಾಗೂ ಮೋಸ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಲೆಕ್ಕಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಇಡಲು ಸಾಕಷ್ಟು ನಿಗಾವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

iv. ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಯೋಗ್ಯವಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

v. ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಯ್ದೆಗಳಿಗೆ ಅನುಪಾಲನೆಯನ್ನು ಖಾತ್ರಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಸರಿಯಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿವೆ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಮಾಡುತ್ತಿವೆ

vi. ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಯುವ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

vii. ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸಲು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿವೆ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.

viii. ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಉಪನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಪಾಲನೆ ಮಾಡಲು ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಗಳಿವೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿವೆ

XXVI. ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳು

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಶ್ಲಾಘನೆಯನ್ನು ದಾಖಲೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿಡಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ, ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ;

- ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪ್ಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಾದ ಸಿ.ಇ.ಎ. ಸಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಸಿ ಮತ್ತು ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನೀಸ್, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್, ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಇವರುಗಳು ನೀಡಿರುವ ಸಹಾಯ, ಸಹಕಾರ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ.
- ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಾದ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು, ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಐ.ಸಿ.ಐ.ಸಿ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಐ.ಡಿ.ಬಿ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ, ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್,ಇಂಡಿಯನ್ ಒವರ್ ಸೀಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ,

ಫೆಡರಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಅಲಹಾಬಾದ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಐಎನ್‌ಜಿ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಪಟಿಯಾಲಾ, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಟ್ರಾಂವಕೂರ್, ಆಂಧ್ರ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಹೈ–ದರಾಬಾದ್, ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಯುನೈಟೆಡ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ದೇನಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬಿಕಾನೇರ್ ಮತ್ತು ಜೈಪುರ. ಸೌತ್ ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್,ಒರಿಯಂಟಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಕಾಮರ್ಸ, ಕರ್ನಾಟಕ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಜಮ್ಮು ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಲಕ್ಷ್ಮಿ ವಿಲಾಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕರ್ನಾಟಕ ಸ್ಟೇಟ್ ಕೋ–ಆಪರೇಟಿವ್ ಅಫೆಕ್ಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಧನಲಕ್ಷ್ಮಿ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೊಟಕ್ ಮಹೀಂದ್ರ ಭ್ಯಾಂಕ್ ಲಿ., ಪಂಜಾಬ್ ಅಂಡ್ ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕರೂರು ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಎಲ್‌ಐಸಿ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ., ಆರ್.ಇ.ಸಿ., ಐ.ಡಿ.ಎಫ್.ಸಿ., ಎಸ್.ಐ.ಡಿ.ಬಿ.ಐ., ಹುಡಕೋ, ಎಸ್.ಎ.ಐ.ಎಲ್., ಐ.ಸಿ.ಐ.ಸಿ.ಐ., ಹೋಂ ಫೈನಾನ್ಸ್, ಹೆಚ್.ಡಿ.ಎಫ್.ಸಿ., ಇವರುಗಳು ನೀಡಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಂಬಲ.

- ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್., ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್, ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ., ಆರ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಮತ್ತು ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟೋರೇಟ್ ಇವರುಗಳ ಸಹಕಾರ
- ಸಾಮಾನ್ಯ ಜನತೆ ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಹಕಾರ ಹಾಗೂ ಬೆಂಬಲ
- ಎಂಪ್ಲಾಯೀಸ್ ಯೂನಿಯನ್ ಮತ್ತು ಸಂಘಗಳ ಸಾಮೂಹಿಕ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮಂಡಳಿಯ ನಿಗಮದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಮೆಚ್ಚಿ ದಾಖಲೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿಡಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.
- ಮಾಧ್ಯಮಗಳು: ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಮತ್ತು ಮುದ್ರಣ ಮಾಧ್ಯಮಗಳು (ಪತ್ರಿಕೆಗಳು) ನಿಗಮದ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಉತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಉಳ್ಳವರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸುವಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸಹಕಾರ.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿಗಮದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಮೆಚ್ಚಿ ದಾಖಲೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿಡಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

(ಹೆಚ್ ಡಿ ಕುಮಾರಸ್ವಾಮಿ)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 29.09.2018

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF KARNATAKA POWER CORPORATION LIMITED, BANGALORE, FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2018

The preparation of financial statements of **Karnataka Power Corporation Limited, Bangalore** for the year ended 31 March 2018 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 (Act) is the responsibility of the management of the Company. The statutory auditor appointed by the Comptroller and Auditor General of India under Section 139(5) of the Act is responsible for expressing opinion on the financial statements under Section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under Section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated **08 August 2018.**

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **Karnataka Power Corporation Limited, Bangalore** for the year ended 31 March 2018 under Section 143(6)(a) of the Act. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

Based on my supplementary audit, I would like to highlight the following significant matters under Section 143(6)(b) of the Act which have come to my attention and which in my view are necessary for enabling better understanding of the financial statements and the related audit report.

A. Comments on Profitability

1. Statement of Profit and Loss for the period ended 31 March 2018

(i) Note -32- Revenue from Operations - Rs.679178.26 lakh

Revenue recognised in respect of Operation and Maintenance expenses recoverable from ESCOMs under primary charges in the Tariff includes the following overheads and expenditure which were not in the nature of Operation and Maintenance expenses:

(a) Expenditure amounting to Rs.609.95 lakh incurred towards Corporate Social Responsibility (CSR) activity (Rs.552.20 lakh), Loss of stock (Rs.6.68 lakh) and Loss on sale of assets (Rs.51.07 lakh);

(b) Expenditure amounting to Rs.134.21 lakh, incurred towards Ceremonial functions;

(c) Expenditure amounting to Rs.915.17 lakh, incurred towards purchase of Energy Saving Certificates. These certificates were purchased on account of non-achievement of energy saving targets fixed under PAT Cycle – 1 by Bureau of Energy Efficiency (BEE), MoP.

These resulted in overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit by Rs.1659.33 lakh.

(ii) Interest on working capital to be claimed as revenue from ESCOMs includes Operation and Maintenance expenses for one month. The Operation and Maintenance expenses include non-production overheads and expenditure not in the nature of operation and maintenance expenses, viz. expenditure incurred towards CSR activity, Ceremonial functions and Energy saving certificates as mentioned in comment No.1. Claiming of interest on such non-production overheads has resulted in overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit by Rs.21.38 lakh ;

(iii) Power Purchase Agreements (PPA) signed with ESCOMs specify recovery of Depreciation @7.84 *percent* for RTPS Units 1-7 and 3.44 *percent* for Hydro Units. However, the recovery of Depreciation is accounted at the actual rates of depreciation as per P&L Account which are not in line with the depreciation rates specified in the PPA in respect of Hydro stations (overstatement by Rs.4388.61 lakh) and RTPS Units 1 to 7 (understatement by Rs.1654.16 lakh), resulting in net overstatement of Revenue and Trade Receivables and Profit by Rs. 2734.45 lakh.

For and on the behalf of the
Comptroller & Auditor General of India
Sd/-
(E.P NIVEDITA)
PRINCIPAL ACCOUNTANT GENERAL
(GENERAL & SOCIAL SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU

Place: Bangalore
Date: 27 September, 2018

2013ನೇ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 (6) (ಬಿ)ರ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಟೀಕೆಗಳು

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಂಸ್ಥೆಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಚೌಕಟ್ಟಿನಂತೆ ತಯಾರಿಸಿ, ನಿರೂಪಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 139(5)ರನ್ವಯ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ನೇಮಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(10)ರಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧಾರಿಸಿ ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. **ಆಗಸ್ಟ್ 8 2018ರ** ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಎ)ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಸಂಸ್ಥೆಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಯಾವುದೇ ಕಾಗದ ಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳದೇ; ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಕೇಳಿ ತಿಳಿದುಕೊಂಡ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಆಯ್ದ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನನ್ನ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಲಂ143(6)(ಬಿ)ನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಹತ್ವದ ವಿಷಯಗಳು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಈ ವಿಷಯಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಎ. ಲಾಭದಾಯಕತೆಯ ಮೇಲಿನ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು

1. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(i) ಟಿಪ್ಪಣಿ 32-ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ-ರೂ.679178.26 ಲಕ್ಷಗಳು

ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆದಾಯವು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪರೋಕ್ಷಖರ್ಚು (ಓವರ್‌ಹೆಡ್) ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ:

(ಎ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) (ರೂ.552.20 ಲಕ್ಷಗಳು), ಸರಕು ನಷ್ಟ (ರೂ.6.68 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದಾದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ (ರೂ.51.07 ಲಕ್ಷಗಳು) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಒಟ್ಟು ರೂ.609.95 ಲಕ್ಷಗಳು

(ಬಿ) ಸಮಾರಂಭಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 134.21 ಲಕ್ಷಗಳು

(ಸಿ) ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ ರೂ.915.17 ಲಕ್ಷಗಳು.ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಎನರ್ಜಿ ಎಫೀಷಿಯನ್ಸಿ ಬ್ಯುರೋದವರು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ಸಾಧನೆ ಹಾಗೂ ವಿನಿಮಯ ಸುತ್ತು-1 ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸದಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.1659.33 ಲಕ್ಷಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಆದಾಯವೆಂದು ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಡುವ ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯು ಒಂದು ತಿಂಗಳಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ವಿಮರ್ಶೆ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚ, ಸಮಾರಂಭ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಇಂತಹ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.21.38 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(iii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಒಪ್ಪಂದವು ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ1–7ಕ್ಕೆ ಶೇ.7.84ರಂತೆ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಶೇ.3.44ರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸವಕಳಿಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಅನುಸಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ದರಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ (ರೂ.4388.61 ಲಕ್ಷಗಳು ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಹಾಗೂ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 1–7 ಘಟಕಗಳಿಗೆ (ರೂ.1654.16 ಲಕ್ಷಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ). ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.2734.45 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು
ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಇ. ಪಿ. ನಿವೇದಿತಾ)
ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲಕರು
(ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾಜಿಕ ವಲಯದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 27 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS OF KARNATAKA POWER CORPORATION LIMITED, BANGALORE, FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2018

The preparation of consolidated financial statements of **Karnataka Power Corporation Limited, Bangalore** for the year ended 31 March 2018 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 (Act) is the responsibility of the management of the company. The statutory auditor appointed by the Comptroller and Auditor General of India under Section 139(5) of the Act is responsible for expressing opinion on the financial statements under Section 143 read with Section 129(4) of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under Section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated **08 August 2018.**

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the consolidated financial statements of **Karnataka Power Corporation Limited, Bangalore** for the year ended 31 March 2018 under Section 143(6)(a) read with Section 129(4) of the Act. We conducted a supplementary audit of the financial statements of **KPC Gas Power Corporation Limited (Subsidiary), Raichur Power Corporation Limited (Joint Venture), but didnot conduct supplementary audit of the financial statements of Karnataka EMTA Coal Mines Ltd(Joint Venture), Bengal Birbhum Coalfields Limited(Joint Venture)** for the year ended on that date. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

Based on my supplementary audit, I would like to highlight the following significant matters under Section 143(6)(b) read with Section 129(4) of the Act which have come to my attention and which in my view are necessary for enabling better understanding of the financial statements and the related audit report.

A. Comments on KPCL Profitability

1. Consolidated Statement of Profit and Loss for the period ended 31 March 2018

(i) Note -32- Revenue from Operations – Rs.679178.26 lakh

Revenue recognised in respect of Operation and Maintenance expenses recoverable from ESCOMs under primary charges in the Tariff includes the following overheads and expenditure which were not in the nature of Operation and Maintenance expenses:

(a) Expenditure amounting to Rs.609.95 lakh incurred towards Corporate Social Responsibility (CSR) activity (Rs.552.20 lakh), Loss of stock (Rs.6.68 lakh) and Loss on sale of assets (Rs.51.07 lakh);

(b) Expenditure amounting to Rs.134.21 lakh, incurred towards Ceremonial functions;

(c) Expenditure amounting to Rs.915.17 lakh, incurred towards purchase of Energy Saving Certificates. These certificates were purchased on account of non-achievement of energy

saving targets fixed under PAT Cycle – 1 by Bureau of Energy Efficiency (BEE), MoP.

These resulted in overstatement of Revenue,Trade Receivables and Profit by Rs.1659.33 lakh.

(ii) Interest on working capital to be claimed as revenue from ESCOMs includes Operation and Maintenance expenses for one month. The Operation and Maintenance expenses include non-production overheads and expenditure not in the nature of operation and maintenance expenses,viz. expenditure incurred towards CSR activity, Ceremonial functions and Energy saving certificates as mentioned in comment No.1. Claiming of interest on such non-production overheads has resulted in overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit by Rs.21.38 lakh;

(iii) Power Purchase Agreements (PPA) signed with ESCOMs specify recovery of Depreciation @7.84 percent for RTPS Units 1-7 and 3.44 percent for Hydro Units. However, the recovery of Depreciation is accounted at the actual rates of depreciation as per P&L Account which are not in line with the depreciation rates specified in the PPA in respect of Hydro stations (overstatement by Rs.4388.61 lakh) and RTPS Units 1 to 7 (understatement by Rs.1654.16 lakh), resulting in net overstatement of Revenue and Trade Receivables and Profit by Rs.2734.45 lakh.

B. Consolidated Financials- RPCL

(i) Share of profit /(Loss) in Joint Venture- Rs.(82,686.74) lakh

A reference is invited to Comment No. 1 on the Financial Statement of the Company for the year 2016-17 wherein capitalisation of interest on delayed payment of Entry Tax to an extent of Rs.1078 lakh was commented upon.

During the year, Government of Karnataka under Kara Samadhan Scheme (March 2017) agreed for 90% waiver of penalty and interest liability for Entry Tax was re-assessed (24.05.2018) at Rs. 389 lakh, i.e 10% of the total interest demand and refund orders were issued for Rs. 718 lakh.

The Company made adjustment in respect of the above transaction by withdrawing only Rs.689 lakh against refund order of Rs.718 lakh from the fixed assets and retained Rs.389 lakh in the value of the asset.

The capitalization of interest retaining the amount of Rs.389 lakh in fixed asset is not in order. This has resulted in overstatement of Fixed Asset in Standalone financial statement of RPCL by Rs.389 lakh and understatement expenses and loss in the JV to an extent of Rs.389 lakh. As a result, the share of loss in JV is under stated to the extent of Rs.206 lakh. (52.58% for 266 days and 53.80% for 99 days share of loss in RPCL accounted using equity method).

For and on behalf of the
Comptroller and Auditor General of India

Sd/-

(E.P NIVEDITA)
PRINCIPAL ACCOUNTANT GENERAL
(GENERAL & SOCIAL SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU

BENGALURU
Date:27 September 2018

2013ನೇ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ)ರ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಟೀಕೆಗಳು.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಂಸ್ಥೆಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಚೌಕಟ್ಟಿನಂತೆ ತಯಾರಿಸಿ, ನಿರೂಪಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 139(5)ರನ್ವಯ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ನೇಮಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 129(4)ರಜೊತೆಗೆಕಲಂ 143ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕುರಿತಾಗಿಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(10)ರಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧಾರಿಸಿ ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಆಗಸ್ಟ್ 8 2018ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಎ) ಮತ್ತು 129(4)ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಸಂಸ್ಥೆಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾಪಟ್ಟಿಯ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇನೆ. ನಾವು ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ), ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ) ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ, ಆದರೆ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ) ಹಾಗೂ ಬೆಂಗಾಲ್ ಬೀರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ) ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪೂರಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಪೂರಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಯಾವುದೇಕಾಗದ ಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳದೇ; ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಕೇಳಿ ತಿಳಿದುಕೊಂಡ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಆಯ್ದತಪಾಸಣೆಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನನ್ನ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಲಂ 129(4)ರ ಜೊತೆಗೆ ಕಲಂ143(6)(ಬಿ)ನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಹತ್ವದ ವಿಷಯಗಳು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಈ ವಿಷಯಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತುಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಎ. ಲಾಭದಾಯಕತೆಯ ಮೇಲಿನ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು

1. **31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಅವಧಿಗೆ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ**

   (i) ಟಿಪ್ಪಣಿ 32–ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ–ರೂ.679178.26 ಲಕ್ಷಗಳು

   ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆದಾಯವು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪರೋಕ್ಷ ಖರ್ಚು(ಓವರ್‌ಹೆಡ್) ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ:

   (ಎ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ(ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) (ರೂ.552.20 ಲಕ್ಷಗಳು), ಸರಕು ನಷ್ಟ (ರೂ.6.68 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದಾದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ (ರೂ.51.07 ಲಕ್ಷಗಳು) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಒಟ್ಟು ರೂ.609.95 ಲಕ್ಷಗಳು

   (ಬಿ) ಸಮಾರಂಭಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 134.21 ಲಕ್ಷಗಳು

(ಸಿ) ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ ರೂ.915.17 ಲಕ್ಷಗಳು.ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಎನರ್ಜಿ ಎಫೀಷಿಯನ್ಸಿ ಬ್ಯುರೋ ದವರು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ಸಾಧನೆ ಹಾಗೂ ವಿನಿಮಯ ಸುತ್ತು-1 ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸದಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.1,659.33 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಆದಾಯವೆಂದು ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಡುವ, ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯು, ಒಂದು ತಿಂಗಳಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ವಿಮರ್ಶೆ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚ, ಸಮಾರಂಭ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.21.38 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(iii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಒಪ್ಪಂದವು ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ1-7ಕ್ಕೆ ಶೇ.7.84ರಂತೆ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಶೇ.3.44ರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸವಕಳಿಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿಯ ತಃಖ್ತೆಯ ಅನುಸಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ದರಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ (ರೂ.4,388.61 ಲಕ್ಷಗಳು ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ)ಹಾಗೂ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 1-7 ಘಟಕಗಳಿಗೆ (ರೂ.1,654.16 ಲಕ್ಷಗಳು ಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.2,734.45 ಲಕ್ಷಗಳ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಕ್ರೋಡಿಕೃತಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು - ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್

(i) ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಲಾಭ/ಹಾನಿಯ ಪಾಲು -ರೂ.(82,686.74) ಲಕ್ಷಗಳು

ಕಂಪನಿಯ 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿನ ವಿಮರ್ಶೆ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರವೇಶ ಶುಲ್ಕದ ವಿಳಂಬದ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯಾದ ರೂ.1,078 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕರ ಸಮಾಧಾನ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ(ಮಾರ್ಚ್ 2017) ಶೇ.90 ರಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ಸೂಚಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರವೇಶ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.389 ಲಕ್ಷಗಳೆಂದು ಮರುಮಾಪನ (24.05.2018) ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಬೇಡಿಕೆಯ ಶೇ.10 ರಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ರೂ.718 ಲಕ್ಷಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮೇಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಗಮವು ಮರುಪಾವತಿ ಆದೇಶದ ರೂ.718 ಲಕ್ಷಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಕೇವಲ ರೂ.689 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ ಹಾಗೂ ರೂ.389 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೆ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.389 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯು ರೂ.389 ಲಕ್ಷಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವು ರೂ.389 ಲಕ್ಷ ಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದಲ್ಲಿನ ನಷ್ಟದ ಪಾಲು ರೂ.206 ಲಕ್ಷ ಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. (ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ, 266 ದಿನಗಳಿಗೆ ಶೇ.52.58 ಹಾಗೂ 99 ದಿನಗಳಿಗೆ ಶೇ.53.80 ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ನಷ್ಟದ ಪಾಲು).

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ/-
(ಇ. ಪಿ. ನಿವೇದಿತಾ)
ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾ ಲೆಖಪಾಲಕರು
(ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾಜಿಕ ವಲಯದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 27 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018

Annexure - D

Form No. MGT 9
Extract of Annual Return

As on financial year ended on 31.03.2018

Pursuant to Section 92 (3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Company (Management & Administration) Rules, 2014.

I. REGISTRATION & OTHER DETAILS:

1	CIN	U85110KA1970SGC001919
2	Registration Date	20/07/1970
3	Name of the Company	KARNATAKA POWER CORPORATION LIMITED
4	Category / Sub-category of the Company	Company Limited by shares / State Government company
5	Address of the Registered office & contact details	Shakthi Bhavan No.82 Race Course Road BANGALORE - 560 001. Karnataka
6	Whether listed company	Unlisted
7	Name, Address & contact details of the Registrar & Transfer Agent, if any.	Not Applicable

II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY

(All the business activities contributing 10 % or more of the total turnover of the company shall be stated)

Sl. No.	Name and Description of main products / services	NIC Code of the Product / service	% to total turnover of the company
1	Generation of Electricity	35102	100%

III. PARTICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY & ASSOCIATE COMPANIES

Sl. No.	Name of the company	CIN	Holding/ Subsidiary/ Associate	% of Shares Held	Applicable Section
1	KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Pvt. Ltd.)	U40102KA1996SGC020337	Subsidiary	100	Section 2(87)(ii)
2	Raichur Power Corporation Limited	U40101KA2009PLC049582	Joint Venture	53.80	Section 2(6)
3	Karnataka Emta Coal Mines Limited	U01010KA2002PLC031322	Joint Venture	26	Section 2(6)
4	Bengal Birbhum Coalfields Limited	U10300WB2015SGC207911	Joint Venture	18.20	Section 2(6)

IV. SHARE HOLDING PATTERN (Equity Share Capital Breakup as percentage of Total Equity)

A. Category-wise Share Holding

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 31-March-2017]			No. of Shares held at the end of the year [As on 31-March-2018]			% Change during the year
	Physical	Total	% of Total Shares	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoters							
(1) Indian							
a) Individual / HUF	--	--	--	--	--	--	--
b) Central Govt	--	--	--	--	--	--	--
c) State Govt(s)	4,76,94,486	4,76,94,486	100	4,76,94,486	4,76,94,486	100	
d) Bodies Corp.	--	--	--				
e) Banks / FI	--	--	--				
f) Any other	--	--	--				
Total shareholding of Promoter (A)	4,76,94,486	4,76,94,486	100	4,76,94,486	4,76,94,486	100	
B. Public Shareholding							
1. Institutions	--	--	--	--	--	--	--
a) Mutual Funds	--	--	--	--	--	--	--
b) Banks / FI	--	--	--	--	--	--	--
c) Central Govt	--	--	--	--	--	--	--
d) State Govt(s)	--	--	--	--	--	--	--
e) Venture Capital Funds	--	--	--	--	--	--	--
f) Insurance Companies	--	--	--	--	--	--	--
g) FIIs	--	--	--	--	--	--	--
h) Foreign Venture Capital Funds	--	--	--	--	--	--	--
i) Others (specify)	--	--	--	--	--	--	--
Sub-total (B)(1)	--	--	--	--	--	--	--

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 31-March-2017]			No. of Shares held at the end of the year [As on 31-March-2018]			% Change during the year
	Physical	Total	% of Total Shares	Physical	Total	% of Total Shares	
2. Non-Institutions							
a) Bodies Corp.	--	--	--	--	--	--	--
i) Indian	--	--	--	--	--	--	--
ii) Overseas	--	--	--	--	--	--	--
b) Individuals	--	--	--	--	--	--	--
i) Individual shareholders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh	--	--	--	--	--	--	--
ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh	--	--	--	--	--	--	--
c) Others (specify)	--	--	--	--	--	--	--
Non Resident Indians	--	--	--	--	--	--	--
Overseas Corporate Bodies	--	--	--	--	--	--	--
Foreign Nationals	--	--	--	--	--	--	--
Clearing Members	--	--	--	--	--	--	--
Trusts	--	--	--	--	--	--	--
Foreign Bodies-DR	--	--	--	--	--	--	--
Sub-total (B)(2)	--	--	--	--	--	--	--
Total Public Shareholding (B)=(B)(1)+ (B)(2)	--	--	--	--	--	--	--
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
Grand Total (A+B+C)	**4,76,94,486**	**4,76,94,486**	**100**	**4,76,94,486**	**4,76,94,486**	**100**	

B) Shareholding of Promoter

Sl. No.	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			% change in shareholding during the year
		No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	
1	P Ravikumar, IAS	4,76,94,480	100	-	4,76,94,480	100	-	
2	ISN Prasad, IAS	1	0	-	1	0	-	
3	G Kumar Naik, IAS	1	0	-	1	0	-	
4	R Nagaraja	1	0	-	1	0	-	
5	P Bhaskar	1	0	-	1	0	-	
6	Vishwanath P Hiremath	1	0	-	1	0	-	
7	B V Srinivasaiah	1	0	-	1	0	-	

C) Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is no change) – There was no change.

Sl. No.	Particulars	Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
		No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
	At the beginning of the year				
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus / sweat equity etc.):				
	At the end of the year				

D) Shareholding Pattern of top ten Shareholders:
(Other than Directors, Promoters and Holders of GDRs and ADRs):

Sl. No.	For Each of the Top 10 Shareholders	Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
		No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
	At the beginning of the year	As at Item IV (B)			
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase /decrease (e.g. allotment / transfer / bonus / sweat equity etc):	- " -			
	At the end of the year	- " -			

E) Shareholding of Directors and Key Managerial Personnel: NIL

Sl. No.	Shareholding of each Directors and each Key Managerial Personnel	Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
		No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
	At the beginning of the year				
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus / sweat equity etc.):				
	At the end of the year				

V) INDEBTEDNESS

- Indebtedness of the Company including interest outstanding / accrued but not due for payment.

(Amount in Rs.)

	Secured Loans excluding deposits	Unsecured Loans	Deposits	Total Indebtedness
Indebtedness at the beginning of the financial year				
i) Principal Amount	69360961069	114810000000	1282000	184172243069
ii) Interest due but not paid				
iii) Interest accrued but not due	20019173	874900	64412	20958485
Total (i+ii+iii)	69380980242	114810874900	1346412	184193201554
Change in Indebtedness during the financial year				
* Addition		27920000000		
* Reduction	7365767402	19320154381		
Net Change				
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	61995193155	123409845619	1282000	185406320774
ii) Interest due but not paid				0
iii) Interest accrued but not due	19464262	136110	64412	19664784
Total (i+ii+iii)	62014657417	123409981729	1346412	185425985558

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL-

A. Remuneration to Managing Director, Whole-time Directors and/or Manager:

(Amount in Rs)

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD / WTD / Manager			Total
1		G Kumar Naik	R Nagaraja	P Bhaskar	
	Gross salary				
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	3,286,734.00	2,165,120.00	2,277,633.00	7,729,487.00
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	3,314.00		129,061.00	132,375.00
	(c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	6,578.00	7,000.00	7,000.00	20,578.00
2	Stock Option	-	-	-	-
3	Sweat Equity	-	-	-	-
4	Commission - as % of profit / others	-	-	-	-
5	Others, please specify				
	Total (A)	3,296,626.00	2,172,120.00	2,413,694.00	7,882,440.00
	Ceiling as per the Act				

B. Remuneration to other directors - NIL

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of Directors			Total Amount (Rs)
1	Independent Directors				
	Fee for attending board committee meetings				
	Commission				
	Others, please specify				
	Total (1)				
2	Other Non-Executive Directors				
	Fee for attending board committee meetings				
	Commission				
	Others, please specify				
	Total (2)				
	Total (B)=(1+2)				
	Total Managerial				
	Remuneration				
	Overall Ceiling as per the Act				

C. REMUNERATION TO KEY MANAGERIAL PERSONNEL OTHER THAN MD / MANAGER / WTD

(Amount in Rs)

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	CFO	CS	Total
1	Gross salary				
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	-	-	954800.00	954800.00
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	-	-	-	-
	(c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961	-	-	-	-
2	Stock Option	-	-	-	-
3	Sweat Equity	-	-	-	-
4	Commission	-	-	-	-
	- as % of profit	-	-	-	-
	others, specify…	-	-	-	-
5	Others, please specify	-	-	-	-
	Total		-	**954800.00**	**954800.00**
	Overall Ceiling as per the Act				

VII. PENALTIES / PUNISHMENT / COMPOUNDING OF OFFENCES – NIL

Type	Section of the Companies Act	Brief Description	Details of Penalty / Punishment/ Compounding fees imposed	Authority [RD / NCLT/ COURT]	Appeal made, if any (give Details)
A. COMPANY					
Penalty					
Punishment					
Compounding					
B. DIRECTORS					
Penalty					
Punishment					
Compounding					
C. OTHER OFFICERS IN DEFAULT					
Penalty					
Punishment					
Compounding					

For & on behalf of the Board of Directors

Place: Bangalore
Dated: 29.09.2018

(H D Kumaraswamy)
Chairman

Annexure - E

Form AOC-I

**(Pursuant to first proviso to sub-section (3)
of section 129 read with rule 5 of Companies (Accounts) Rules, 2014)**

**Statement containing salient features of the financial statement
of subsidiaries / associate companies/ joint ventures**

Part "A": Subsidiaries

(Information in respect of each subsidiary to be presented with amounts in `)

1. **Sl. No.**
2. **Name of the subsidiary** - KPC GAS Power Corporation Limited (Formely KPC Bidadi Power Corporation Pvt Ltd.,)
3. **Reporting period for the subsidiary concerned, if different from the holding company's reporting period** - As per the holding company
4. **Reporting currency and Exchange rate as on the last date of the relevant financial year in the case of foreign subsidiaries.** - NIL
5. **Share capital** - Rs.14,05,00,000
6. **Reserves & surplus** - Rs. 2,06,79,70,000
7. **Total assets** - Rs. 13,50,32,83,000
8. **Total Liabilities** - Rs. 13,50,32,83,000
9. **Investments** - NIL
10. **Turnover** - NIL
11. **Profit before taxation** - (Rs. 3,03,91,000)
12. **Provision for taxation** - NIL
13. **Profit after taxation** - (Rs. 3,03,91,000)
14. **Proposed Dividend** - NIL
15. **% of shareholding** - 100%

Notes: The following information shall be furnished at the end of the statement:

1. Names of subsidiaries which are yet to commence operations - **KPC Gas Power Corporation Ltd., (Formely KPC Bidadi Power Corporation Pvt Ltd.,)**
2. Names of subsidiaries which have been liquidated or sold during the year - NIL

Part "B": Associates and Joint Ventures

Statement pursuant to Section 129 (3) of the Companies Act, 2013 related to Associate Companies and Joint Ventures

Name of Associates / Joint Ventures	Raichur Power Corporation Limited
Latest audited Balance Sheet Date	31.03.2017
Shares of Associate / Joint Ventures held by the company on the year end	53.80%
No. of shares	Rs.1,27,70,00,000
Amount of Investment in Associates / Joint Venture	Rs.12,77,00,00,000
Description of how there is significant influence	Holding more than 20% Share Capital
Reason why the associate / joint venture is not consolidated	-
Net worth attributable to Shareholding as per latest audited Balance Sheet	Rs.11,16,84,66,000
Profit / Loss for the year	
i. Considered in Consolidation	(Rs.826,86,74,000)
i. Not Considered in Consolidation	-

Name of Associates / Joint Ventures	Bengal Birbhum Coal Fields Limited
Latest audited Balance Sheet Date	31.03.2017
Shares of Associate / Joint Ventures held by the company on the year end	18.20%
No. of shares	18,173
Amount of Investment in Associates / Joint Venture	Rs.1,81,730
Description of how there is significant influence	Holding more than 10% Share Capital
Reason why the associate / joint venture is not consolidated	Non- availability of financial information
Net worth attributable to Shareholding as per latest audited Balance Sheet	NA
Profit / Loss for the year	
i. Considered in Consolidation	NA
i. Not Considered in Consolidation	NA

Name of Associates / Joint Ventures	Karnataka Emta Coal mines Limited
Latest audited Balance Sheet Date	31.03.2017
Shares of Associate / Joint Ventures held by the company on the year end	26.00%
No. of shares	13,00,000
Amount of Investment in Associates/Joint Venture	Rs.v1,30,00,000
Description of how there is significant influence	Holding more than 20% Share Capital
Reason why the associate / joint venture is not consolidated	Non- availability of financial information
Net worth attributable to Shareholding as per latest audited Balance Sheet	NA
Profit / Loss for the year	
i. Considered in Consolidation	NA
i. Not Considered in Consolidation	NA

1. Names of associates or joint ventures which are yet to commence operations — **Bengal Birbhum Coal Fields Limited**
2. Names of associates or joint ventures which have been liquidated or sold during the year - **NIL**
3. The financial statements of joint venture entity Bengal Birbhum Coal Fields Limited and Karnataka EMTA Coal Mines Ltd. has not been consolidated during the year due to non- receipt of financial statements / information.

ADDENDUM CONTAINING MANAGEMENT REPLIES TO THE COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013

on the Financial Statements of Karnataka Power Corporation Limited, Bangalore, for the year ended 31 March 2018 vide letter No.AG(E&RSA)/ ES-II/PS-II/KPCL/2018-19/92 dated 27.9.2018

Comment	Management Reply
A. Comments on Profitability **1. Statement of Profit and Loss for the period ended 31 March 2018** **(i) Note -32- Revenue from Operations – Rs.679178.26 lakh** Revenue recognised in respect of Operation and Maintenance expenses recoverable from ESCOMs under primary charges in the Tariff includes the following overheads and expenditure which were not in the nature of Operation and Maintenance expenses: (a) Expenditure amounting to Rs.609.95 lakh incurred towards Corporate Social Responsibility (CSR) activity (Rs.552.20 lakh), Loss of stock (Rs.6.68 lakh) and Loss on sale of assets (Rs.51.07 lakh); (b) Expenditure amounting to Rs.134.21 lakh, incurred towards Ceremonial functions; (c) Expenditure amounting to Rs.915.17 lakh, incurred towards purchase of Energy Saving Certificates. These certificates were purchased on account of non-achievement of energy saving targets fixed under PAT Cycle – 1 by Bureau of Energy Efficiency (BEE), MoP. These resulted in overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit by Rs.1659.33 lakh.	The O&M expenses schedule for the year 2008-09 as per audited financials statements included General Expenses, Establishment Expenses and Maintenance Expenses. The Corporation during the previous years is consistently considering the General expenses, Establishment and Maintenance expenses schedules as per the audited financials for computing the actual O&M expenses. Audit had earlier observed that KPCL should charge O&M expenses as per norms. It was pointed out that KPCL has considered only the actuals as the same is lower than the normative expenditure by relying on the following clause in the PPA. Operation and Maintenance expenses as per approved PPA by KERC specifies that O&M expenses should be the *"actual O&M expenses for the year 2008-09 as per audited financials with an escalation of 6% per annum. The O&M expenses are to be considered at actual expenditure of 2008-09 as the base level expenditure".* The expenditure of Rs.1659.33 lakhs is sought to be excluded from the revenue billing. The total expenditure including the disputed amounts is lower than the normative expenditure. The corporation is striving to optimize the expenditure and passing on the benefits to the consumer. The management has taken up the issue of charging the above category of expenditure in the consultative process for the next tariff regulation proposals of CERC for the following reasons:- • There is no scope for making super profits in a regulated sector and additional expenditure towards CSR needs to be covered under the O&M head;

Comment	Management Reply
	• Ceremonial occasions are few and rare in the case of power projects. For sustained operation of the plants over 25-30 years, goodwill of the local people is essential; • An Amount of Rs.915.17 lakh incurred towards purchase of Energy Saving Certificates (ESCERTs) is considered as part of computation of actual Operation and Maintenance expenses. The Corporation will also pass on the benefits arising out of efficient operations during the future years by selling ESCERTs. It is to be noted that :- a) CSR expenditure has been consistently considered as part of O&M expenses from the F.Y. 2014-15 onwards; b) the Major head of Account for ceremonial functions was part of KERC approved and audited financials for the F.Y. 2008-09 and the Corporation is consistently considering the said Major Head of Account in computation of actual O&M expenses and is in line with the terms of Power Purchase Agreement. Under the above circumstances, overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit does not arise.
(ii) Interest on working capital to be claimed as revenue from ESCOMs includes Operation and Maintenance expenses for one month. The Operation and Maintenance expenses include non-production overheads and expenditure not in the nature of operation and maintenance expenses, viz. expenditure incurred towards CSR activity, Ceremonial functions and Energy saving certificates as mentioned in comment No.1. Claiming of interest on such non-production overheads has resulted in overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit by Rs. 21.38 lakh ;	Replies furnished in para above in respect of Operation and Maintenance Expenses holds good.

Comment	Management Reply
(iii) Power Purchase Agreements (PPA) signed with ESCOMs specify recovery of Depreciation @ 7.84 *percent* for RTPS Units 1-7 and 3.44 *percent* for Hydro Units. However, the recovery of Depreciation is accounted at the actual rates of depreciation as per P&L Account which are not in line with the depreciation rates specified in the PPA in respect of Hydro stations (overstatement by Rs.4388.61 lakh) and RTPS Units 1 to 7 (understatement by Rs.1654.16 lakh), resulting in net overstatement of Revenue and Trade Receivables and Profit by Rs.2734.45 lakh. **For and on behalf of the Comptroller and Auditor General of India** **Sd/-** **(E.P NIVEDITA)** **PRINCIPAL ACCOUNTANT GENERAL** **(GENERAL & SOCIAL SECTOR AUDIT)** **KARNATAKA, BENGALURU** **Place: Bengaluru** **Date: 27 September, 2018**	Depreciation as provided in the PPA dated 24.5.2010 has to be read with the Article 1 (p) for hydro projects and Article 1(m) for thermal projects in which the definition of 'Change in Law' provides for any event relating to change in or alteration in depreciation. Hence, as per accounting policy of KPCL, depreciation is provided as per CERC/ KERC regulations issued from time to time. This policy has been followed consistently and accounts prepared accordingly for the years 2014-15 onwards and has also been subjected to audit and is in accordance with the legal position under the PPA. The accounting treatment made by the management is in order and overstatement of Revenue and Trade Receivables and Profit does not arise.

For and on behalf of the Board

	Sd/-	Sd/-
Place: Bangalore	(G Kumar Naik)	(P.Ravikumar)
Date: 29.09.2018	Managing Director	Chairman Audit Committee

KARNATAKA POWER CORPORATION LIMITED ADDENDUM TO DIRECTORS' REPORT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2018

Management replies on the observation/comments of the Statutory Auditors on the accounts of 2017-18

Most of the comments in the Auditors' Report inter-alia refer to the various Notes and Significant Accounting Policies incorporated by the Company in the Accounts, the replies are therefore, self-explanatory and not being commented separately. The replies on the other comments are as under:

Observation No.	Management Reply
Annexure A i (a)	The complete details of the assets, including the details of location of the asset are available in the database of "Fixed Asset Management System" software, maintained by the company.
Annexure A ii	The physical verification of inventory is undertaken once in a quarter. The report on excess/shortages noticed along with reasons and action taken on the same is to be submitted to the management, for review. The Integrated Inventory Management System (IIMS) has been installed for monitoring the Stores Pricing system. Efforts are being made to improve the software in order to meet the requirements, wherever shortcomings are identified.
Annexure A iii (a)	The amount paid to KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Pvt Ltd) is treated as interest free advance to subsidiary, to meet the expenditure of infrastructure requirements of the project and preliminary expenditure. This interest free advance paid to KPC Gas Power Corporation Ltd would be treated as equity in the subsidiary company, as per explanation given in Note No 5 of the Annual Accounts for FY 2017-18. The amount paid during the year, to M/s Raichur Power Corporation Limited, for meeting the operational needs is treated as interest bearing advance u/s 186 of the Companies Act 2013 and Interest of Rs. 26.33 crores has been levied as on 31.03.2018.
Annexure A iii (b)	Due to the nature of litigations, the amount recoverable from Karnataka EMTA Coal Mines Limited is outstanding and reasons for the same have been already disclosed in Note No. 41.II

Observation No.	Management Reply
Annexure A viii	'No default/no due confirmation' has been obtained in respect of all borrowings, except for 2 loans obtained from PFC, since in the case of the said loans the sanction amounts have not been completely availed by KPCL, as on 31.03.2018. However, there is no default/dues against the amounts already availed as on 31.03.2018.
Annexure B (a)	The project wise/loan wise details are available in the respective project books, for which the Debit Notes/Credit Notes are sent from Head Office on a monthly basis, based on the transactions effected during the month. Quarterly reconciliation with bank statements are being carried out.

For and on behalf of the Board

Sd/-
(G Kumar Naik)
Managing Director

Sd/-
(P.Ravikumar)
Chairman Audit Committee

Place: Bangalore
Date: 29.09.2018

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಜೋಡಣೆ

2017-2018ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನ/ ಟೀಕೆಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬುಗಳು.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಹೆಚ್ಚಿನ ಟೀಕೆಗಳು, ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಮಹತ್ತರ ಧೋರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಅವುಗಳು ಸ್ವಯಂ ವಿವರಣಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದು. ಹಾಗಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿವರಣೆಯ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇತರ ಟೀಕೆಗಳ ಕುರಿತು ಜವಾಬುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಅವಲೋಕನ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆ
ಅನುಬಂಧ ಎ i (ಎ)	ಕಂಪನಿಯು ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವ "ಫಿಕ್ಸೆಡ್ ಅಸೆಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್" (FAMS) ಎಂಬ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ನೆಲೆಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.
ಅನುಬಂಧ ಎ ii	ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ಒಮ್ಮೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದ್ದು ನಂತರ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದ ಹೆಚ್ಚಳ /ಕೊರತೆ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾದ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಇದರ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿಯನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಸ್ಟೋರ್ಸ್ ಬೆಲೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು "ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಇನ್ವೆಂಟರಿ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್"(IIMS) ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ನ್ಯೂನತೆಗಳು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
ಅನುಬಂಧ ಎ iii (ಎ)	ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ಗೆ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್) ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಭರಿಸಲು ನೀಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಮುಂಗಡವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ಗೆ ನೀಡಲಾದ ಈ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೆ॥ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ಗೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ನೀಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 186ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಂದಿದ ಮುಂಗಡವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ 31.03.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.26.33 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಅನುಬಂಧ ಎ iii (ಬಿ)	ದಾವೆಗಳ ಸ್ವರೂಪದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಮೆ॥ ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈಗಾಗಲೇ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41.II ರಲ್ಲಿ ಇದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಅವಲೋಕನ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆ
ಅನುಬಂಧ ಎ viii	31.03.2018ಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿನಿನಿಯು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಡೆಯದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ 2 ಸಾಲಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 'ನೊ ಡಿಫಾಲ್ಟ್ ನೊ ಡ್ಯೂ ಸರ್ಟಿಫಿಕೇಟ್'ಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ, 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಈಗಾಗಲೇ ಪಡೆಯಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಬೇಪಾವತಿ/ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
ಅನುಬಂಧ ಬಿ (ಎ)	ಯೋಜನೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಯೋಜನಾವಾರು/ಸಾಲವಾರು ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿದ್ದು, ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ನಡೆಯುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಜಮಾ/ಖರ್ಚು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬ್ಯಾಂಕ್ ವಿವರಣಾ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತ್ರೈಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯತೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-	ಸಹಿ/-
(ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್)	(ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 29.09.2018

2013ನೇ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ದಿನಾಂಕ 27.9.2018ರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಜಿ (ಇ ಆ್ಯಂಡ್ ಆರ್ ಎಸ್ ಎ)/ಇಎಸ್-II/ಪಿಎಸ್ -II/ಕೆಪಿಸಿಎಲ್/2018-19/92ರ

ಮೂಲಕ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಟೀಕೆಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಜೋಡಣೆ:

ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆ
ಎ. ಲಾಭದಾಯಕತೆಯ ಮೇಲಿನ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು **1.** 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ **(i)** ಟಿಪ್ಪಣಿ 32-ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ-ರೂ.679178.26 ಲಕ್ಷಗಳು	
ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆದಾಯವು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪರೋಕ್ಷ ಖರ್ಚು (ಓವರ್‌ಹೆಡ್) ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ: (ಎ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) (ರೂ.552.20 ಲಕ್ಷಗಳು), ಸರಕು ನಷ್ಟ (ರೂ.6.68 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದಾದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ (ರೂ.51.07 ಲಕ್ಷಗಳು) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಒಟ್ಟು ರೂ.609.95 ಲಕ್ಷಗಳು (ಬಿ) ಸಮಾರಂಭಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 134.21 ಲಕ್ಷಗಳು (ಸಿ) ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ ರೂ.915.17 ಲಕ್ಷಗಳು. ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ "ಎನರ್ಜಿಎಫೀಷಿಯನ್ಸಿ ಬ್ಯುರೋ"ದವರು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಸಾಧನೆ ಹಾಗೂ ವಿನಿಮಯ ಸುತ್ತು-1 ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸದಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.1659.33 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ 2008-09ರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಅನುಬಂಧವು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಸತತವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರದ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಅನುಬಂಧಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿನಿನಿಯು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸಾರ ವಿಧಿಸಬೇಕೆಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿನ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಖಂಡವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದನ್ನು ತಿಳಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವು "2008-09"ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ 6% ಏರಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕೆಂದು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. 2008-09ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮೂಲ ಹಂತದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರೂ.1659.33 ಲಕ್ಷಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆದಾಯದ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಂದ ಹೊರತು ಪಡಿಸುವಂತೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ. ವಿವಾದಾಸ್ಪದ ಮೊತ್ತವನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚವು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಿ, ಇದರ ಲಾಭವು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ದೊರಕುವಂತೆ ಮಾಡಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಮೇಲಿನ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ ವೆಚ್ಚದ ವಿಧಿಸುವಿಕೆಯ ವಿಷಯವನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿಯ ಮುಂದಿನ ಮಾರಾಟದರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಾಗಿ ನಡೆದ ಸಮಾಲೋಚಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. • ನಿಯಂತ್ರಿತ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಸೂಪರ್ ಪ್ರಾಫಿಟ್ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ಆಡಳತ ಮಂಡಳಯ ವಿವರಣೆ
	• ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಾರಂಭದ ಅವಕಾಶಗಳು ಕಡಿಮೆ ಹಾಗೂ ವಿರಳವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಸ್ಥಾವರಗಳ 25-30 ವರ್ಷಗಳ ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸ್ಥಳೀಯ ಜನರ ಸದ್ಭಾವನೆ(ಗುಡ್‌ವಿಲ್) ಅವಶ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. • ಇಂಧನ ಉಳತಾಯ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾದ ರೂ.915.17 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಸಮರ್ಥ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಪಡೆಯುವ ಇಂಧನ ಉಳತಾಯ ಪತ್ರಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆಗುವ ಲಾಭವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿ: ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014-15ರಿಂದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸತತವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಿ) ಸಮಾರಂಭದ ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ 2008-09ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ನಿಗಮವು ಸತತವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
(ii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಆದಾಯವೆಂದು ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆ ಯನ್ನಿಡುವ ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯು ಒಂದು ತಿಂಗಳಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ವಿಮರ್ಶೆ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚ, ಸಮಾರಂಭ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಉಳತಾಯ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹಕ್ಕು ಬೇಡಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.21.38 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೇಲಿನ ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಉತ್ತರ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆ
(iii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಒಪ್ಪಂದವು ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ 1–7ಕ್ಕೆ ಶೇ.7.84ರಂತೆ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಶೇ.3.44ರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸವಕಳಿಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿಯ ತಃಖ್ತೆಯ ಅನುಸಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ದರಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ (ರೂ.4388.61 ಲಕ್ಷಗಳು ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಹಾಗೂ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 1–7 ಘಟಕಗಳಿಗೆ (ರೂ.1654.16 ಲಕ್ಷ ಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.2734.45 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. **ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪರವಾಗಿ** **ಸಹಿ/–** **(ಇ. ಪಿ. ನಿವೇದಿತಾ)** **ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲಕರು** **(ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾಜಿಕ ವಲಯದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)** **ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು** **ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು** **ದಿನಾಂಕ: 27 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018**	ದಿನಾಂಕ 24.05.2010ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನವನ್ನು, ಕಲಂ 1(ಎಂ)ರ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಕಲಂ 1(ಪಿ)ರ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿ, "ಚೇಂಜ್‌ಇನ್ ಲಾ"ದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಓದಲು ಅದು ಯಾವುದೇ ಘಟನೆ ಹಾಗೂ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದಾದ ಸವಕಳಿಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಲೆಕ್ಕಧೋರಣೆಯ ನಿಯಮಾನುಸಾರ, ಕಾಲಾನುಸಾರ CERC/ KERC ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ನಿಯಮಗಳನ್ನು 2014–15ರ ನಂತರದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸತತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ಕಾನೂನಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕ್ರಮದಲ್ಲಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್)
ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 29.09.2018

ADDENDUM CONTAINING MANAGEMENT REPLIES TO THE COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013

on The Consolidated Financial Statements of Karnataka Power Corporation Limited, Bangalore for the year ended 31 March 2018 Vide Ltr.No.AG(E&RSA)/ES-II/PS-II/KPCL/2018-19/93 Dtd. 27.9.2018

Comment	Management Reply
A. Comments on KPCL Profitability **1. Consolidated Statement of Profit and Loss for the period ended 31 March 2018** **(i) Note -32- Revenue from Operations – Rs.6,79,178.26 lakh** Revenue recognised in respect of Operation and Maintenance expenses recoverable from ESCOMs under primary charges in the Tariff includes the following overheads and expenditure which were not in the nature of Operation and Maintenance expenses: (a) Expenditure amounting to Rs.609.95 lakh incurred towards Corporate Social Responsibility (CSR) activity (Rs.552.20 lakh), Loss of stock (Rs.6.68 lakh) and Loss on sale of assets (Rs.51.07 lakh); (b) Expenditure amounting to Rs.134.21 lakh, incurred towards Ceremonial functions; (c) Expenditure amounting to Rs.915.17 lakh, incurred towards purchase of Energy Saving Certificates. These certificates were purchased on account of non-achievement of energy saving targets fixed under PAT Cycle – 1 by Bureau of Energy Efficiency (BEE), MoP. These resulted in overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit by Rs.1,659.33 lakh.	The O&M expenses schedule for the year 2008-09 as per audited financials statements included General Expenses, Establishment Expenses and Maintenance Expenses. The Corporation during the previous years is consistently considering the General expenses Establishment and Maintenance expenses schedules as per the audited financials for computing the actual O&M expenses. Audit had earlier observed that KPCL should charge O&M expenses as per norms. It was pointed out that KPCL has considered only the actuals as the same is lower than the normative expenditure by relying on the following clause in the PPA. Operation and Maintenance expenses as per approved PPA by KERC specifies that O&M expenses should be the *"actual O&M expenses for the year 2008-09 as per audited financials with an escalation of 6% per annum. The O&M expenses are to be considered at actual expenditure of 2008-09 as the base level expenditure".* The expenditure of Rs.1,659.33 lakhs is sought to be excluded from the revenue billing. The total expenditure including the disputed amounts is lower than the normative expenditure. The corporation is striving to optimize the expenditure and passing on the benefits to the consumer. The management has taken up the issue of charging the above category of expenditure in the consultative process for the next tariff regulation proposals of CERC for the following reasons:- • There is no scope for making super profits in a regulated sector and additional expenditure towards CSR needs to be covered under the O&M head; • Ceremonial occasions are few and rare in the case of power projects. For sustained operation of the plants over 25-30 years, goodwill of the local people is essential;

Comment	Management Reply
	• An Amount of Rs.915.17 lakh incurred towards purchase of Energy Saving Certificates (ESCERTs) is considered as part of computation of actual Operation and Maintenance expenses. The Corporation will also pass on the benefits arising out of efficient operations during the future years by selling ESCERTs. It is to be noted that :- a) CSR expenditure has been consistently considered as part of O&M expenses from the F.Y. 2014-15 onwards; b) the Major head of Account for ceremonial functions was part of KERC approved and audited financials for the F.Y. 2008-09 and the Corporation is consistently considering the said Major Head of Account in computation of actual O&M expenses and is in line with the terms of Power Purchase Agreement. Under the above circumstances, overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit does not arise.
(ii) Interest on working capital to be claimed as revenue from ESCOMs includes Operation and Maintenance expenses for one month. The Operation and Maintenance expenses include non-production overheads and expenditure not in the nature of operation and maintenance expenses viz. expenditure (incurred towards CSR activity, Ceremonial) functions and Energy saving certificates as mentioned in comment No.1. Claiming of interest on such non-production overheads has resulted in overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit by Rs.21.38 lakh;	Replies furnished in para above in respect of Operation and Maintenance Expenses holds good.
(iii) Power Purchase Agreements (PPA) signed with ESCOMs specify recovery of Depreciation @7.84 *percent* for RTPS Units 1-7 and 3.44 *percent* for Hydro Units. However, the recovery of Depreciation is accounted at the actual rates of depreciation as per P&L Account which are not in line with the depreciation rates specified in the PPA in respect of Hydro stations (overstatement by Rs.4,388.61 lakh) and RTPS Units 1 to 7 (understatement by Rs.1,654.16 lakh), resulting in net overstatement of Revenue and Trade Receivables and Profit by Rs.2,734.45 lakh.	Depreciation as provided in the PPA dated 24.5.2010 has to be read with the Article 1 (p) for hydro projects and Article 1(m) for thermal projects in which the definition of 'Change in Law' provides for any event relating to change in or alteration in depreciation. Hence as per accounting policy of KPCL depreciation is provided as per CERC/KERC regulations issued from time to time. This policy has been followed consistently and accounts prepared accordingly for the years 2014-15 onwards and has also been subjected to audit and is in accordance with the legal position under the PPA. The accounting treatment made by the management is in order and overstatement of Revenue and Trade Receivables and Profit does not arise.

Comment	Management Reply
B. Consolidated Financials- RPCL **(i) Share of profit /(Loss) in Joint Venture- Rs. (82,686.74) lakh** A reference is invited to Comment No. 1 on the Financial Statement of the Company for the year 2016-17, wherein capitalisation of interest on delayed payment of Entry Tax to an extent of Rs.1078 lakh was commented upon. During the year, Government of Karnataka under Kara Samadhan Scheme (March 2017) agreed for 90% waiver of penalty and interest liability for Entry Tax was re-assessed (24.05.2018) at Rs. 389 lakh i.e. 10% of the total interest demand and refund orders were issued for Rs. 718 lakh. The Company made adjustment in respect of the above transaction by withdrawing only Rs.689 lakh against refund order of Rs.718 lakh from the fixed assets and retained Rs.389 lakh in the value of the asset. The capitalization of interest retaining the amount of Rs.389 lakh in fixed asset is not in order. This has resulted in overstatement of Fixed Asset in Standalone financial statement of RPCL by Rs.389 lakh and understatement expenses and loss in the JV to an extent of Rs.389 lakh. As a result, the share of loss in JV is under stated to the extent of Rs.206 lakh. (52.58% for 266 days and 53.80% for 99 days share of loss in RPCL accounted using equity method). **For and on behalf of the Comptroller &Auditor General of India** **Sd/-** **(E.P NIVEDITA)** **PRINCIPAL ACCOUNTANT GENERAL** **(GENERAL & SOCIAL SECTOR AUDIT)** **KARNATAKA, BENGALURU** **BENGALURU** **Date: 27 September 2018**	Statutory auditor, PCL has already clarified to the AG audit that the accounting of the said amount is in compliance to INDAS16. Further, it is not material as per para 5 of SA 320 issued by the ICAI. The amount of Rs.3.89 crores has been capitalized as finance cost arising out of a charge incurred due to Statutory and regulatory risk arising out of change in Government Policy towards exemption of entry tax. It is a directly attributable cost incurred to bring the plant to its current location and condition and would also meet the criterion of admissible cost under IND AS 16 besides the same is being capitalized upto COD as Capital cost under the provisions of the KERC Tariff regulations 2014 clause 7.1.1(2)(a)

For and on behalf of the Board

Sd/-	Sd/-
(G Kumar Naik)	(P. Ravikumar)
Managing Director	Chairman Audit Committee

Place: Bangalore
Date: 29.09.2018

2013ನೇ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ದಿನಾಂಕ 27.9.2018ರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಜಿ(ಇ ಆ್ಯಂಡ್ ಆರ್‌ಎಸ್‌ಎ)/ಇಎಸ್-II/ಪಿಎಸ್-II/ಕೆಪಿಸಿಎಲ್/2018-19/93ರ

ಮೂಲಕ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಟೀಕೆಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಜೋಡಣೆ:

ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆ
ಎ. ಲಾಭದಾಯಕತೆಯ ಮೇಲಿನ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು **1. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ** **(i) ಟಿಪ್ಪಣಿ 32-ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ರೂ.679178.26 ಲಕ್ಷಗಳು** ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆದಾಯವು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪರೋಕ್ಷ ಖರ್ಚು(ಓವರ್‌ಹೆಡ್) ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ: (ಎ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ(ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) (ರೂ.552.20 ಲಕ್ಷಗಳು), ಸರಕು ನಷ್ಟ (ರೂ.6.68 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದಾದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ (ರೂ.51.07 ಲಕ್ಷಗಳು) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಒಟ್ಟು ರೂ.609.95 ಲಕ್ಷಗಳು (ಬಿ) ಸಮಾರಂಭಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 134.21 ಲಕ್ಷಗಳು (ಸಿ) ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ ರೂ.915.17 ಲಕ್ಷಗಳು. ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಎನರ್ಜಿ ಎಫೀಷಿಯನ್ಸಿ ಬ್ಯುರೋದವರು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ಸಾಧನೆ ಹಾಗೂ ವಿನಿಮಯ, ಸುತ್ತು-1 ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸದಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ, ಈ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.1659.33 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ 2008-09ರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಅನುಬಂಧವು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು, ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಸತತವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರದ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಅನುಬಂಧಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ, ಕವಿನಿನಿಯು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸಾರ ವಿಧಿಸಬೇಕೆಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿನ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಖಂಡವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದನ್ನು ತಿಳಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವು "2008-09ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ 6% ಏರಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕೆಂದು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. 2008-09ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮೂಲ ಹಂತದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ". ರೂ.1,659.33 ಲಕ್ಷಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆದಾಯದ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಂದ ಹೊರತುಪಡಿಸುವಂತೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ. ವಿವಾದಾಸ್ಪದ ಮೊತ್ತವನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚವು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಿ, ಇದರ ಲಾಭವು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ದೊರಕುವಂತೆ ಮಾಡಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಮೇಲಿನ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ ವೆಚ್ಚದ ವಿಧಿಸುವಿಕೆಯ ವಿಷಯವನ್ನು, ಆಡಳಿತಮಂಡಳಿಯು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿಯ ಮುಂದಿನ ಮಾರಾಟದರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಾಗಿ ನಡೆದ ಸಮಾಲೋಚಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು: ◆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಸೂಪರ್ ಪ್ರಾಫಿಟ್ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ◆ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಾರಂಭದ ಅವಕಾಶಗಳು ಕಡಿಮೆ ಹಾಗೂ ವಿರಳವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಸ್ಥಾವರಗಳ 25-30 ವರ್ಷಗಳ ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸ್ಥಳೀಯ ಜನರ ಸದ್ಭಾವನೆ(ಗುಡ್‌ವಿಲ್) ಅವಶ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆ
	◆ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾದ ರೂ.915.17 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಸಮರ್ಥ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಪಡೆಯುವ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪತ್ರಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆಗುವ ಲಾಭವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿ: ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014-15ರಿಂದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸತತವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮಾರಂಭದ ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ 2008-09ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ನಿಗಮವು ಸತತವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
(ii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಆದಾಯವೆಂದು ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಡುವ ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯು ಒಂದು ತಿಂಗಳಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ವಿಮರ್ಶೆ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚ, ಸಮಾರಂಭ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ, ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.21.38 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೇಲಿನ ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಉತ್ತರ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.
(iii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಒಪ್ಪಂದವು ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ 1-7ಕ್ಕೆ ಶೇ.7.84ರಂತೆ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಶೇ.3.44ರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸವಕಳಿಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿಯ ತಃಖ್ತೆಯ ಅನುಸಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ದರಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ (ರೂ.43,88.61 ಲಕ್ಷಗಳು ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಹಾಗೂ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 1-7 ಘಟಕಗಳಿಗೆ (ರೂ.1654.16 ಲಕ್ಷ ಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.2734.45 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ದಿನಾಂಕ 24.05.2010ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನವನ್ನು ಕಲಂ 1(ಎಂ)ರ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಕಲಂ 1(ಪಿ)ರ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿ "ಚೇಂಜ್ ಇನ್ ಲಾ"ದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಓದಲು ಅದು ಯಾವುದೇ ಘಟನೆ ಹಾಗೂ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದಾದ ಸವಕಳಿಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಲೆಕ್ಕಧೋರಣೆಯ ನಿಯಮಾನುಸಾರ, ಕಾಲಾನುಸಾರ CERC/KERC ನಿಯಮಗಳಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2014-15ರ ನಂತರದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಈ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಸತತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ಕಾನೂನಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕ್ರಮದಲ್ಲಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆ
(ಬಿ) ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು – ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್ **(i) ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಲಾಭ/ಹಾನಿಯ ಪಾಲು ರೂ.(82,686.74) ಲಕ್ಷಗಳು** ಕಂಪನಿಯ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿನ ವಿಮರ್ಶೆ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರವೇಶ ಶುಲ್ಕದ ವಿಳಂಬದ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯಾದ ರೂ.1078 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕರ ಸಮಾಧಾನ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ(ಮಾರ್ಚ್ 2017) ಶೇ.90 ರಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ಸೂಚಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರವೇಶ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.389 ಲಕ್ಷಗಳೆಂದು ಮರುಮಾಪನ (24.05.2018) ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಬೇಡಿಕೆಯ ಶೇ.10 ರಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ರೂ.718 ಲಕ್ಷಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮವು ಮರುಪಾವತಿ ಆದೇಶದ ರೂ.718 ಲಕ್ಷಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಕೇವಲ ರೂ.689 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ ಹಾಗೂ ರೂ.389 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೆ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.389 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯು ರೂ.389 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವು ರೂ.389 ಲಕ್ಷ ಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಾಲು ರೂ.206 ಲಕ್ಷ ಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. (ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ, 266 ದಿನಗಳಿಗೆ ಶೇ.52.58 ಹಾಗೂ 99 ದಿನಗಳಿಗೆ ಶೇ.53.80 ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ನಷ್ಟದ ಪಾಲು). **ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರವಾಗಿ** **ಸಹಿ/–** **(ಇ. ಪಿ. ನಿವೇದಿತಾ)** **ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾ ಲೆಖಪಾಲಕರು** **(ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾಜಿಕ ವಲಯದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)** **ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು** **ಬೆಂಗಳೂರು** **ದಿನಾಂಕ: 27 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018**	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನವರು ಈಗಾಗಲೇ ಎಜಿ ಆಡಿಟರ್‌ನವರಿಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಿದಂತೆ, ತಿಳಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವು IND AS-16ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ICAI ಹೊರಪಡಿಸಿರುವ ಎಸ್‌ಎ 320ರ ಪ್ಯಾರಾ 5ರನ್ವಯ ಮಹತ್ವದ ವಿಷಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರವೇಶ ತೆರಿಗೆ ವಿನಾಯಿತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸರ್ಕಾರ ನೀತಿಯ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಪಾಯದಿಂದ ಉಂಟಾದ ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚದಿಂದಾಗುವ ರೂ. 3.89 ಕೋಟಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವೆಚ್ಚವು ಸ್ಥಳ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ವೆಚ್ಚವಾಗಿದ್ದು, IND AS-16ರ ಅನ್ವಯದ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುತ್ತದೆ. KERC ದರ ನಿಯಮದ ಷರತ್ತು 7.1.1 (2) (ಎ) ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ವಯ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವೆಂದು COD ವರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್)
ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 29.09.2018

STANDALONE ACCOUNTS 2017-18

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF KARNATAKA POWER CORPORATION LIMITED, BANGALORE, FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2018

The preparation of financial statements of **Karnataka Power Corporation Limited, Bangalore** for the year ended 31 March 2018 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 (Act) is the responsibility of the management of the Company. The statutory auditor appointed by the Comptroller and Auditor General of India under Section 139(5) of the Act is responsible for expressing opinion on the financial statements under Section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under Section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated **08 August 2018.**

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **Karnataka Power Corporation Limited, Bangalore** for the year ended 31 March 2018 under Section 143(6)(a) of the Act. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

Based on my supplementary audit, I would like to highlight the following significant matters under Section 143(6)(b) of the Act which have come to my attention and which in my view are necessary for enabling better understanding of the financial statements and the related audit report.

A. Comments on Profitability

1. Statement of Profit and Loss for the period ended 31 March 2018

(i) Note -32- Revenue from Operations - Rs.679178.26 lakh

Revenue recognised in respect of Operation and Maintenance expenses recoverable from ESCOMs under primary charges in the Tariff includes the following overheads and expenditure which were not in the nature of Operation and Maintenance expenses:

(a) Expenditure amounting to Rs.609.95 lakh incurred towards Corporate Social Responsibility (CSR) activity (Rs.552.20 lakh), Loss of stock (Rs.6.68 lakh) and Loss on sale of assets (Rs.51.07 lakh);

(b) Expenditure amounting to Rs.134.21 lakh, incurred towards Ceremonial functions;

(c) Expenditure amounting to Rs.915.17 lakh, incurred towards purchase of Energy Saving Certificates. These certificates were purchased on account of non-achievement of energy saving targets fixed under PAT Cycle – 1 by Bureau of Energy Efficiency (BEE), MoP.

These resulted in overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit by Rs.1659.33 lakh.

(ii) Interest on working capital to be claimed as revenue from ESCOMs includes Operation and Maintenance expenses for one month. The Operation and Maintenance expenses include non-production overheads and expenditure not in the nature of operation and maintenance

expenses, viz. expenditure incurred towards CSR activity, Ceremonial functions and Energy saving certificates as mentioned in comment No.1. Claiming of interest on such non-production overheads has resulted in overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit by Rs.21.38 lakh ;

(iii) Power Purchase Agreements (PPA) signed with ESCOMs specify recovery of Depreciation @7.84 *percent* for RTPS Units 1-7 and 3.44 *percent* for Hydro Units. However, the recovery of Depreciation is accounted at the actual rates of depreciation as per P&L Account which are not in line with the depreciation rates specified in the PPA in respect of Hydro stations (overstatement by Rs.4388.61 lakh) and RTPS Units 1 to 7 (understatement by Rs.1654.16 lakh), resulting in net overstatement of Revenue and Trade Receivables and Profit by Rs. 2734.45 lakh.

For and on the behalf of the
Comptroller & Auditor General of India
Sd/-
(E.P NIVEDITA)
PRINCIPAL ACCOUNTANT GENERAL
(GENERAL & SOCIAL SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU

Place: Bangalore
Date: 27 September, 2018

2013ನೇ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 (6) (ಬಿ)ರ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಟೀಕೆಗಳು

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಂಸ್ಥೆಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಚೌಕಟ್ಟಿನಂತೆ ತಯಾರಿಸಿ, ನಿರೂಪಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 139(5)ರನ್ವಯ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ನೇಮಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(10)ರಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧಾರಿಸಿ ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. **ಆಗಸ್ಟ್ 8 2018ರ** ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಎ)ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಸಂಸ್ಥೆಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಯಾವುದೇ ಕಾಗದ ಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳದೇ; ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಕೇಳಿ ತಿಳಿದುಕೊಂಡ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಆಯ್ದ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನನ್ನ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಲಂ143(6)(ಬಿ)ನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಹತ್ವದ ವಿಷಯಗಳು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಈ ವಿಷಯಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಎ. ಲಾಭದಾಯಕತೆಯ ಮೇಲಿನ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು

1. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(i) ಟಿಪ್ಪಣಿ 32-ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ-ರೂ.679178.26 ಲಕ್ಷಗಳು

ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆದಾಯವು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪರೋಕ್ಷಖರ್ಚು (ಓವರ್‌ಹೆಡ್) ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ:

(ಎ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) (ರೂ.552.20 ಲಕ್ಷಗಳು), ಸರಕು ನಷ್ಟ (ರೂ.6.68 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದಾದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ (ರೂ.51.07 ಲಕ್ಷಗಳು) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಒಟ್ಟು ರೂ.609.95 ಲಕ್ಷಗಳು

(ಬಿ) ಸಮಾರಂಭಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 134.21 ಲಕ್ಷಗಳು

(ಸಿ) ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ ರೂ.915.17 ಲಕ್ಷಗಳು.ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಎನರ್ಜಿ ಎಫೀಷಿಯನ್ಸಿ ಬ್ಯುರೋದವರು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ಸಾಧನೆ ಹಾಗೂ ವಿನಿಮಯ ಸುತ್ತು-1 ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸದಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.1659.33 ಲಕ್ಷಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಆದಾಯವೆಂದು ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಡುವ ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯು ಒಂದು ತಿಂಗಳಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ವಿಮರ್ಶೆ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚ, ಸಮಾರಂಭ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಇಂತಹ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.21.38 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(iii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಒಪ್ಪಂದವು ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ1–7ಕ್ಕೆ ಶೇ.7.84ರಂತೆ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಶೇ.3.44ರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸವಕಳಿಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಅನುಸಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ದರಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ (ರೂ.4388.61 ಲಕ್ಷಗಳು ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಹಾಗೂ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 1–7 ಘಟಕಗಳಿಗೆ (ರೂ.1654.16 ಲಕ್ಷಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ). ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.2734.45 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು
ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಇ. ಪಿ. ನಿವೇದಿತಾ)
ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾ ಲೆಖಪಾಲಕರು
(ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾಜಿಕ ವಲಯದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 27 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018

GURU & JANA.
Chartered Accountants

41, Patalamma Temple St,
Basavanagudi, Bangalore - 560 004
Tel.: +91 80 42 202020
www.gurujana.com

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Members of Karnataka Power Corporation Limited

Report on the Standalone Ind AS Financial Statements

We have audited the accompanying standalone Ind AS financial statements of M/s Karnataka Power Corporation Limited ("the Company" or "the Corporation"), which comprise the Balance Sheet as at 31st March, 2018, the Statement of Profit and Loss (including Other Comprehensive Income), the Cash Flow Statement and the Statement of Changes in Equity for the year then ended, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information.

Management's Responsibility for the Standalone Ind AS Financial Statements

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation of these standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view of the state of affairs (financial position), profit or loss (financial performance including other comprehensive income), cash flows and changes in equity of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Indian Accounting Standards (Ind AS) prescribed under Section 133 of the Act, read with Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015, as amended . This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls, that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these standalone Ind AS financial statements based on our audit.

We have taken into account the provisions of the Act, the accounting and auditing standards and matters which are required to be included in the audit report under the provisions of the Act and the Rules made thereunder.

We conducted our audit of the standalone Ind AS financial statements in accordance with the Standards on Auditing specified under Section 143(10) of the Act. Those Standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the standalone Ind AS financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and the disclosures in the standalone Ind AS financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the standalone Ind AS financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal financial control relevant to the Company's preparation of the standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. An audit also includes evaluating the appropriateness of the accounting policies used and the reasonableness of the accounting estimates made by the Company's Directors, as well as evaluating the overall presentation of the standalone Ind AS financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the standalone Ind AS financial statements.

Opinion

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the aforesaid standalone Ind AS financial statements give the information required by the Act in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs (financial position) of the Company as at 31st March, 2018, and its profit (financial performance including other comprehensive income), its cash flows and changes in equity for the year ended on that date.

Emphasis of Matter

We draw attention to the following notes in the Notes to the financial statements:

1. Note No.1, 2 & 3 - Para 1(a)/ 1 (c)/1(e) /1(f) and 5 regarding completion of formalities of transfer of title deeds in the name of the Corporation in respect of assets acquired in lieu of amalgamation of erstwhile Visveswaraya Vidyuth Nigama Limited ("VVNL"), completion of formalities of transfer of title deeds at Bellary Thermal project, formalities of transfer of title deeds and handing over of possession of land at Godhna Thermal Power Station, Janjgir District, Chhattisgarh State, pending execution of lease agreement in respect of land handed over to KPTCL and pending execution of lease agreement with Raichur Power Corporation Limited for land given on lease. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
2. Note No. 1, 2& 3 – Para 6 regarding consequential adjustment on the tariff computation pending clarification from KERC pursuant to the reduction in project cost of 1*250 MW at RTPS. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
3. Note No.1, 2 & 3 - Para 7 regarding consequential adjustment on pending settlement of certain running/final bills of the contractor for execution of works including liquidated damages and also those of some suppliers for want of acceptance & decisions on their claims and/or settlement of disputes by the Courts. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
4. Note No. 1, 2 & 3 – Para 10 regarding amounts recorded in 'Miscellaneous Deposits received' pending finalization of penalties and liquidated damages and consequential impact in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
5. Note No.1, 2 & 3 - Para 11 regarding continuance of impairment loss recognized in earlier year and consequential impact in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

6. Note No.1, 2 & 3- Para 17 regarding assessment of capital spares and implementation of component accounting and its consequential impact in Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
7. Note No. 4 – Para (a) regarding consideration of carrying value of investments as fair value by the Corporation in Karnataka EMTA Coal Mines Ltd. pursuant to pending finalization of compensation by Nominated Authority. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
8. Note No. 4 – Para (b) regarding consideration of carrying value of investments as fair value by the Corporation in Raichur Power Corporation Limited since the joint venture Company is in its initial state of commercial operation. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
9. Note No. 8 - regarding pending reconciliation of stock of coal held by Coal Transporting agency (CTA) and assessment of value of obsolete stock in inventory and consequential impact of these in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
10. Note No.9 - Para 1 regarding pending confirmation of balance from ESCOM's and KPTCL towards energy sales and interest thereon on account of delay in payment. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
11. Note No.9- Para 3 regarding recoverability of Rs.70,106 lakhs from KPTCL pursuant to the order from Government of Karnataka towards allocation of past dues of KPTCL to ESCOM's. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
12. Note No.15- regarding pending reconciliation of advance freight paid by the Corporation towards dispatch of coal with the railway receipts and consequential impact in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
13. Note No.19 - Para 4 regarding reconciliation of differences in loan balances as per books and as per confirmations provided banks and consequential impact of such reconciliation in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
14. Note No. 32 & 33 – Para 5 regarding receipt of order from KERC in respect of Erstwhile VVNL Hydro stations, Thermal stations BTPS Unit – 2 and 1 x 250 MW unit at RTPS pending filing of petition in respect of certain contentious issues against the KERC Order and consequential impact on revenue. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
15. Note No. 32 & 33 – Para 7 regarding consideration of actual depreciation rates charged in books for raising revenue bills on ESCOMs. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
16. Note No. 32 & 33– Para 10 regarding claim on ESCOMs towards incentive payments paid to collieries on acceptance and consequential impact in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
17. Note No. 32 & 33– regarding consideration of uniform rate of interest for interest on belated payments charged to all ESCOMs. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
18. Note 34 – regarding quantum of carpet coal identified during the year and accounted at nominal value. The value of carpet coal and its impact on the consumption of coal could not be assessed. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
19. Note 34 – regarding accounting of debit notes and credit notes for grade variation on acceptance by the collieries and its consequential impact on Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
20. Note 41 (II) A – regarding additional levy pursuant to Hon'ble Supreme Court of India order and payment of additional levy of Rs 44,820 Lakhs by the Corporation recoverable from KECML (prior allotee) or receivable as refund and consequent claim on ESCOMs being treated as other current liabilities. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

21. Note No 41 (II) B – regarding various claims / demands received from various state government and statutory authorities towards allotment of coal mines and consequential impact in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
22. Note No. 41 (II) – Para G regarding process of identification of suppliers who are registered as micro, small or medium enterprises under "The Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006". Our opinion is not qualified in respect of this matter.
23. Note No. 41 (II) - Para J and Para K regarding pending confirmation of balances from lenders, suppliers, deposit for works, loans and advances, trade receivables and deposit received from customers and consequential impact of such reconciliation. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
24. Note No. 41 (II) – Para L regarding segregation between current and non-current liabilities and assets and its consequential impact on presentation of the financial statements. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
25. Note No. 41 (II) - Para M regarding pending confirmations of few bank accounts. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
26. Note No. 41 (II) – Para N regarding process of identification of assets to be classified as investment property and assessment of fair value in respect of such assets. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
27. Note No. 41 (II) – Para O regarding ongoing negotiations between the Corporation and Employee Unions are with respect to wage settlement and its consequential impact in the Statement of Profit and Loss on finalization. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
28. Note No.46 (b)- regarding fair value of financial assets and liabilities being measured at amortised cost based on unobservable inputs. Our opinion is not qualified in respect of this matter.
29. Note No. 47 – regarding non-provisioning of expected credit loss on management's assessment. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 ('the Order'), issued by the Central Government of India in terms of sub-section (11) of section 143 of the Act, we give in the **"Annexure A"** a statement on the matters specified in paragraph 3 and 4 of the said Order, to the extent applicable.
2. As required by Section 143 (3) of the Act, we report that:
   a) We have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.
   b) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books.
   c) The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss including Other Comprehensive Income, the Cash Flow Statement and Statement of Changes in Equity dealt with by this Report are in agreement with the books of account.
   d) In our opinion, the aforesaid standalone Ind AS financial statements comply with the Indian Accounting Standards specified under Section 133 of the Act.
   e) On the basis of the written representations received from the directors as on 31st March 2018 taken on record by the Board of Directors, none of the directors is disqualified as on 31st March 2018 from being appointed as a Director in terms of Section 164 (2) of the Act.

f) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate report in **"Annexure B".**

g) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us:

i. The Company has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in the standalone Ind AS financial statements - Refer Note 41(II)(C) to the standalone Ind AS financial statements.

ii. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses.

iii. There were no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

iv. As required by Section 143(5) of the Act, we have considered the directions issued by the Comptroller and Auditor General of India, the action taken thereon and its impact on the accounts and financial statements of the Company, refer to our separate report in **"Annexure C".**

v. As per the order of Government of Karnataka, we give in **"Annexure E"**, the list of all bank accounts pertaining to the Company.

For **Guru & Jana,**
Chartered Accountants
Firm Registration No. 006826S

Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No. 215205

Place: Bangalore
Date: 08 August 2018

ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

41, ಪಟಾಲಮ್ಮ ಟೆಂಪಲ್ ಸ್ಟ್ರೀಟ್
ಬಸವನಗುಡಿ, ಬೆಂಗಳೂರು-560004
ದೂರವಾಣಿ: (080) 42202020
ಇಮೇಲ್: www.gurujana.com

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ
ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

ನಾವು, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ (ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಸಹಿತ), ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ, ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಧೋರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ" ಅಥವಾ "ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್") ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS)ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯೇ ತನ್ನ ಸ್ವಂತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013 ("ಕಾಯ್ದೆ") ರ ಕಲಮು 134ರ ಉಪ ಕಲಮು 5 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕದ ಮಾನದಂಡ/ಸಂಹಿತೆಗಳನ್ವಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಆರ್ಥಿಕಸ್ಥಿತಿ, ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ (ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಣೆ), ನಗದು ಹರಿವು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಗಳ, ಸ್ಪಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಯಥಾಸ್ಥಿತಿಯ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು ಕಂಪನಿ(ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ಜೊತೆಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 133ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳ ಅನ್ವಯ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳ ಪತ್ತೆ ಹಾಗೂ ತಡೆಗಾಗಿ ರಚಿಸಲಾದ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ, ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ; ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆ; ಸಮಂಜಸ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುಕ್ತ ನಿರ್ಧಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜುಗಳು; ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಾಗಿ ನಿರೂಪಣೆ ಮಾಡಿರದ ಸ್ಪಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಯಥಾಸ್ಥಿತಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಿದ್ಧತೆ ಮತ್ತು ಮಂಡನೆಗಾಗಿಯೇ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವಿನ್ಯಾಸ/ರೂಪುರೇಶೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನೂ ಸಹಾ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ನಿಗಮವು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುವ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ತಳಹದಿಯ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಮು 143ರ ಉಪಕಲಮು 10ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ವಯ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ಆ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ನೀತಿತ್ವಗಳನುಸಾರ ರೂಪು ರೇಶೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ತಪ್ಪಾಗಿ ನೀಡಿಲ್ಲವೆಂಬ ನ್ಯಾಯಯುತ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಯಾವುದೇ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳಲ್ಲದೆ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿರುವ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ನಡವಳಿಕೆಯಲ್ಲೊಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ನಡವಳಿಕೆಯನ್ನು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಾಗಿ ನೀಡಿರಬಹುದಾದ ಸಂಗತಿಗಳಿಂದಾಗುವ ಹಾನಿಯ / ಗಂಡಾಂತರದ ಹಾನಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿವೇಚನೆಯ ಮೇಲೆ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಹಾನಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟ ಹಾಗೂ ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಮಂಡಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯತ್ರಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಆ ಸಂಧರ್ಭಗಳಿಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ರೂಪು ರೇಖೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಇದಲ್ಲದೆ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಬಳಕೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಧೋರಣೆಗಳ ಯುಕ್ತಾಯುಕ್ತತೆಯ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯ ಸಮಂಜಸತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಬೇಕಾಗುವುದು.

ನಾವು ಪಡೆದ ಪುರಾವೆಗಳು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡದ (IND AS) ಅನ್ವಯ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಯೋಗ್ಯವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎಂದು ನಂಬುತ್ತೇವೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ:

ನಮಗೆ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾಗಿ ದೊರೆತಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಪಡೆದಿರುವ ವಿವರಣೆಗಳನ್ವಯ, ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ(IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಾಯ್ದೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿ ನೀಡಬೇಕಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ (ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ), ಅದರ ಲಾಭ (ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಣೆ), ಅದರ ನಗದು ಹರಿವು ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಗಳ ಸಹಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕದ ಮಾನದಂಡ/ಸಂಹಿತೆಗಳನ್ವಯ ಸತ್ಯ ಹಾಗೂ ನಿಷ್ಪಕ್ಷವಾದ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿವೆಯೆಂದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.

ಒತ್ತಿ ಹೇಳುವ ವಿಷಯಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಿಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ:

1. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,2 ಮತ್ತು 3 – ಪ್ಯಾರ 1(ಎ)/1(ಸಿ)/1(ಇ)/1(ಎಫ್) ಮತ್ತು 5 ಕುರಿತಂತೆ: ಪೂರ್ವದ ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಂಡಿರುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಆ ಸಂಸ್ಥೆ ಆಸ್ತಿಯು ನಿಗಮದ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದು, ಅದರ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಔಪಚಾರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳ ಪೂರ್ಣಗೂಳಿಸುವಿಕೆ, ಗೋದ್ನಾ ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ಘಟಕ, ಜಾಂಜಗಿರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಛತ್ತೀಸ್‌ಗಡ್ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭೂಮಿಯ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯನ್ನು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸದೆ ಇರುವುದು, ಬಿಟಿಪಿಎಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಔಪಚಾರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳ ಪೂರ್ಣಗೂಳಿಸುವಿಕೆ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುವ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಾರಿಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸದೆ ಇರುವುದು ಮತ್ತು ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್‌ಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಾರಿಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸದೆ ಇರುವುದು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.
2. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,2 ಮತ್ತು 3 – ಪ್ಯಾರ 6 ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್‌ನ 1*250 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸ್ಥಾವರದ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ ಇಳಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.
3. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,2 ಮತ್ತು 3 – ಪ್ಯಾರ 7 ಕೆಲ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಯೋಜನೆಗೊಳಿಸಿದ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಕ್ಲೇಮುಗಳನ್ನು ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ, ಮೊತ್ತದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ತತ್ವರಿಣಾಮಗಳು ಮತ್ತು ಋಣವಿಮೋಚನಾಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟ, ಪರಿಹಾರ ಹಾಗೂ ಕೆಲ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಕ್ಲೇಮುಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಬೇಕಿರುವ ಅಂಗೀಕಾರಕ್ಕೆ ಮಾನ್ಯ ನ್ಯಾಯಲಯಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಬೇಕಿರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.
4. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 2 ಮತ್ತು 3– ಪ್ಯಾರಾ 10ರ ಇತರೆ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದಿರುವ ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಋಣ ವಿಮೋಚನಾ ಹಾನಿ ಮತ್ತು ತತ್ವರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.
5. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 2 ಮತ್ತು 3 – ಪ್ಯಾರಾ 11 ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ್ದು ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟ ಮುಂದುರಿಕೆ ಹಾಗೂ ತತ್ವರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.
6. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 2 ಮತ್ತು 3– ಪ್ಯಾರಾ 17 ಬಂಡವಾಳದ ಬಿಡಿಭಾಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮತ್ತು ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರುವ ಮತ್ತು ತತ್ವರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.
7. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4 – ಪ್ಯಾರಾ (ಎ) ನಿರ್ದೇಶಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪರಿಹಾರದ ಇತ್ಯರ್ಥವು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಇಎಂಟಿಎ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿಗಮವು ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

8. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4 – ಪ್ಯಾರಾ (ಬಿ) ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಕಂಪನಿಯು ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಅರಂಭಿಕ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ, ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿಗಮವು ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

9. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8–ಕೋಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಪೋರ್ಟಿಂಗ್ ಏಜನ್ಸಿ ಹೊಂದಿರುವ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ದಾಸ್ತಾನಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಬಾಕಿ, ಅದರ ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

10. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 9–ಪ್ಯಾರಾ–1: ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ದೃಢೀಕರಿಸದೆ ಇರುವುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

11. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 9 ಪ್ಯಾರಾ–3 ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಹಂಚುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿದ ಆದೇಶಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ರೂ.70,106 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಾಕಿಯು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

12. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15–ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ರವಾನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮವು ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

13. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 19– ಪ್ಯಾರಾ 4 ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಿಸಿದ, ಸಾಲದ ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ, ಅದರ ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

14. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33–ಪ್ಯಾರಾ 5 ಪೂರ್ವದ ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್‌ಗೆ ಸೇರಿದ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ–2 ಹಾಗೂ 1*250 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ನ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಕೆಲವು ವಾದಗ್ರಸ್ತ ವಿಷಯಗಳ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಹಾಗೂ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಅದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

15. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33–ಪ್ಯಾರಾ 7: ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಮೇಲಿನ ರೆವೆನ್ಯೂ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

16. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33– ಪ್ಯಾರಾ 10 ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಕೊಲ್ಯೆರಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನದ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಹಕ್ಕುಸಾಧಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

17. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33–ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಏಕರೂಪದ ಬಡ್ಡಿದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

18. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 34– ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಕಾರ್ಪೆಟ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾರ್ಪೆಟ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಭಾವದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

19. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 34–ಕೊಲ್ಯೆರಿಗಳ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಶ್ರೇಣಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಡೆಬಿಟ್ ಮತ್ತು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನೋಟ್ ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

20. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41(II) ಎ: ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿ ಪದ್ಧತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶಾನ್ವಯ, ಮೆ॥ ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್‌ನಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಮರುಪಾವತಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ರೂ. 44,820 ಲಕ್ಷಗಳು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿಯನ್ನು ನಿಗಮವು ಪಾವತಿಸಿರುವುದು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ನಂತರ ಹಕ್ಕೊತ್ತಾಯ ಮಾಡುವುದೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಇವೆಲ್ಲವನ್ನೂ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳೆಂದು ನಿರೂಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತೆ ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

21. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41(II) ಬಿ: ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೇಂದ್ರ / ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಕ್ಕುಕೋರಿಕೆ/ಬೇಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

22. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41(II) – "ಅತಿಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರ ಉದ್ಯಮದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006" ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಅತಿಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರ ಉದ್ಯಮಗಳ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾದ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಕುರಿತಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

23. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41 (II) ಪ್ಯಾರಾ – ಕೆ ಮತ್ತು ಎಲ್: ಸಾಲ ಕೊಡುವವರಿಂದ, ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ, ಕೆಲಸ / ಕಾಮಾಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಠೇವಣಿ, ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಬರಬೇಕಿರುವ ಠೇವಣಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಇನ್ನೂ ದೃಢೀಕರಿಸದೇ ಇರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

24. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 40(II)–ಪ್ಯಾರಾ ಎಲ್: ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯ ಕುರಿತಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

25. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 40(II)–ಪ್ಯಾರಾ ಎಂ ಕೆಲವು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳ ಬಾಕಿಯ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

26. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 40(II)–ಪ್ಯಾರಾ ಎನ್ ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

27. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 40(II)–ಪ್ಯಾರಾ ಓ ನಿಗಮ ಮತ್ತು ನೌಕರರ ಸಂಘಗಳ ನಡುವೆ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ವೇತನ ಇತ್ಯರ್ಥ, ಇದರ ಪರಿಣಾಮ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವದ ಕುರಿತು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

28. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 46(ಬಿ)–ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಮೊಟಕುಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ಗೋಚರಿಸದ ಒಳಹರಿವಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

29. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 47– ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜಮೆಯ ಹಾನಿಗೆ (Expected Credit Losses) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಮಾಡಿಲ್ಲದಿರುವ ಕುರಿತು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಕ್ರಮಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ.

1. ಅಧಿನಿಯಮದ ಕಲಮು 143ರ ಉಪಕಲಮು 11ರ ಪರಿಭಾಷೆಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ(ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016(ಆದೇಶ)ರಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಂತೆ, **ಅನುಬಂಧ(ಎ)** ಪ್ಯಾರಾ 3 ಮತ್ತು 4ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

2. ಅಧಿನಿಯಮದ ಕಲಮು 143(3)ರಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುವಂತೆ ಈ ರೀತಿಯಾಗಿ ವರದಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಅ) ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗೆ ಹಾಗೂ ನಂಬಿಕೆಗೆ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದಂತೆ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಕಂಡು ಬರುವುದೇನೆಂದರೆ, ಕಾನೂನಿನ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಮರ್ಪಕ ಖಾತಾ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಇಟ್ಟಿದೆ ಎಂದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವಾಗಿದೆ.

ಇ) ಈ ವರದಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ವಿವರಣೆ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವು ಒಳಗೊಂಡು, ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರ ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಗಳು ಖಾತಾ ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಸಮ್ಮತಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ.

ಈ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ (IND AS) ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಮು 133ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪುವಂತಿವೆ.

ಉ) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಾಖಲಿತ, 31.03.2018ಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಲಿಖಿತ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಕಲಮು 164ರ ಉಪಕಲಮು 2 ರ ಪರಿಭಾಷೆಯಲ್ಲಿ 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಅನರ್ಹರೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಊ) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪರ್ಯಾಪ್ತತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ **ಅನುಬಂಧ 'ಬಿ'** ನೋಡಿರಿ.

ಋ) ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 11ರ ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ:

i) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 41(II) (ಸಿ) ನೋಡಿರಿ.

ii) ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದಾಗಿ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳಿಲ್ಲದ ಮೂಲ ಕರಾರುಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ, ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iii) ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾಯಣೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iv) ಅಧಿನಿಯಮದ ಕಲಮು 143ರ ಉಪಕಲಮು 5ರ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು, ಕೈಗೊಂಡ ಕಾರ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ **"ಅನುಬಂಧ ಸಿ"**.

v) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ, ನಿಗಮವು ಹೊಂದಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು **"ಅನುಬಂಧ ಇ"** ಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಗುರು & ಜನಾ

ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ

ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್

ಸಹಿ/-

ಎಮ್ ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 8 ಆಗಸ್ಟ್ 2018

Annexure A
to the Auditors' Report
(Referred to in our report of even date)

The Annexure referred to in Independent Auditors' Report to the Members of the Company on the standalone Ind AS financial statements for the year ended 31st March 2018, we report that:

i) a) The Company has been maintaining proper records showing particulars including quantitative details of property, plant and equipment, except for land and other movable assets like furniture & fixtures and office equipment under which complete details including situation are not recorded in its register.

b) The Company has regular program for verification of property, plant and equipment to cover all assets over three years, which in our opinion, is reasonable having regard to the size of the Company and nature of its assets. However, the Company has not carried out the physical verification of fixed assets during the year, hence we are unable to report if any material discrepancies exist.

c) The title deeds of immovable property are held in the name of Company, except for the following which are pending completion of formalities for transfer of title deeds in the name of the Company.

Particulars	Owned land	Leasehold land
No. of cases	10	5
No. of Acres of land	89,578.68	327.20

ii) According to the information and explanation given to us, Company is following a system of perpetual inventory verification at all the locations and the procedures of physical verification of inventory followed by Management needs to be strengthened in relation to the size of the Company and the nature of its business more particularly in reconciliation and identifying obsolete, non-moving and slow-moving stores. No material discrepancies were noticed on physical verification of inventory.

iii) The Company has granted loan/advances in the nature of loans to certain parties covered in the register under Section 189 of the Companies Act, 2013, as disclosed in the financial statements.

a) In our opinion and according to the information and explanation given to us, for interest free advances to KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited), a wholly owned subsidiary and in respect of interest bearing advances to joint venture Raichur Power Corporation Limited, there are no agreed terms and conditions and such loans are not prima facie prejudicial to the Company's interest considering the interest charged and/or furtherance of the business objectives of the Company.

b) In our opinion and according to the information and explanation given to us, for advances to KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited), a wholly owned subsidiary and in respect of joint venture, Raichur Power Corporation Limited there are no agreed terms and conditions that stipulate the repayment of principal and interest, accordingly we are unable to comment whether any default has occurred with respect to repayment. In respect of the amount recoverable from Karnataka EMTA Coal Mines Limited, the balances are outstanding for a considerable period of time.

c) In our opinion and according to the information and explanation given to us, there is no overdue amount of loans / advances for more than ninety days granted to companies, firms or other parties listed in the register maintained under Section 189 of the Companies Act, 2013 as there are no agreed terms of repayment.

iv) In our opinion and according to the information and explanation given to us, the provision of Section 185 and 186 of the Companies Act, 2013 in respect of loans, investments, guarantees and securities have been complied with.

v) In our opinion, and according to the information and explanation given to us, the Company has complied with the directives issued by the Reserve Bank of India at the time of acceptance of deposit and with provisions of section 73 to 76 of the Companies Act, 2013 and rules framed there under with regard to the deposits accepted from the public pertaining to earlier years and no deposits have been accepted from the public during the year.

We are informed that no order has been passed by the Company Law Board or National Company Law Tribunal or Reserve Bank of India or any Court or any other Tribunal.

vi) We have broadly reviewed the books of account maintained by the Company pursuant to the rules made by the Central Government for the maintenance of cost records under section 148(1) of the Companies Act, 2013 and are of the opinion that prima facie the specified accounts and records have been made and maintained. We have not, however, made a detailed examination of the records with a view to determine whether they are accurate or complete.

vii) a) Based on our examination of books of account and according to the information and explanations given to us, in our opinion, the Company is regular in depositing undisputed statutory dues including Income Tax, Customs Duty, Sales Tax, Cess and other applicable statutory dues with the appropriate authorities.

According to the information and explanation given to us, there are no undisputed statutory dues in arrear as at 31st March 2018 for a period of more than six months from the date they became payable.

b) According to the records of the Company, the dues of Income Tax, Sales Tax and duty of Customs, duty of Excise, Value added Tax, Goods and Services Tax and cess which have not been deposited as at March 31, 2018, on account of dispute are as under:

Name of the Statute	Period to which amounts relates (Asst. Year)	Nature of Disputed dues	Amount (Rs in lakhs)	Forum where disputes are pending
Income Tax Act, 1961	2002-03	Adjustment of brought forward unabsorbed depreciation of Rs. 69.71 Crores by passing rectification order u/s 156 of Income Tax Act	2,488.47	Commissioner of Income Tax (Appeals) - I Bangalore
Income Tax Act, 1961	2002-03	Interest charged, u/s 234B and 234C of the Income Tax Act, 1961 on computation u/s 115JB of Income Tax Act, 1961	106.51	Hon'ble Supreme Court of India, New Delhi
Income Tax Act, 1961	2003-04	Provision for pension, gratuity and leave encashment aggregating to Rs. 69.29 crores added to Book Profit considering the same as unascertained liability u/s 115JB.	545.66	Hon'ble High Court of Karnataka.
Income Tax Act, 1961	2006-07	Disallowance of Differential Surface Transport Charges and prior period expenses aggregating to Rs. 3.61 crores made under normal provision of the Act. Applicability of MAT is also under dispute.	121.40	Hon'ble High court of Karnataka.
Income Tax Act, 1961	2007-08	Restriction of 80IA deduction of Rs. 75.91 crores and applicability of 115JB	2,555.20	Hon'ble High court of Karnataka.
Income Tax Act, 1961	2009-10	Restriction of 80IA deduction of Rs. 3.72 crores & deletion of provisions for leave encashment and pension as unascertained liability for computation of book profit under MAT provisions of 104.53 crores	1,184.31	Income Tax Appellate Tribunal, Bangalore
Income Tax Act, 1961	2010-11	Disallowance of additional depreciation Rs.32.03 crores and prior period expenses of Rs.9.37 crores, 14A disallowance of Rs.0.08 crores and restricted the deduction u/s 80IA to Rs.23.05 crores as against the claim of Rs.39.60 crores in the computation of tax as per	1,723.45	Hon'ble High court of Karnataka.

Name of the Statute	Period to which amounts relates (Asst. Year)	Nature of Disputed dues	Amount (Rs in lakhs)	Forum where disputes are pending
		normal provisions of the Act. For computation of MAT, added the provision for leave encashment of Rs.5.49 crores to the book profit as unascertained liability & raised a demand of Rs. 17.21 crores		
Income Tax Act, 1961	2011-12	Disallowance of additional depreciation Rs.107.88 crores and prior period expenses of Rs. 3.11 crores and deduction u/s 80IA of Rs. 14.22 crores and excess stock of Rs. 0.86 crores, disallowance u/s 14A of Rs.7.61 crores and disallowance u/s 37 of Rs. 0.51 crores in the computation of tax as per normal provisions of the Act. For computation of MAT, added the provision for leave encashment of Rs. 33.39 crores to the book profit as unascertained liability.	16,202.41	Commissioner of Income Tax (Appeals) – I, Bangalore
Income Tax Act, 1961	2012-13	Disallowing certain expenses and restricted the claim of deduction u/s 80IA. Due to such disallowance Rs. 5,940.78 lakhs has been added to taxable income in the computation as per regular provisions of the Act and Rs. 15,307.78 lakhs has been added to Book profit for computation of MAT. Thereby reduced the refund due to KPCL to Rs. 3.81 crores as against Rs. 34.44 crores due to KPCL as per return of income.	-	Commissioner of Income Tax (Appeals) – I, Bangalore
Income Tax Act, 1961	2013-14	Disallowance of certain expenditure amounting to Rs. 12,089.33 lakhs has been added to taxable income in the computation as per regular provisions of the Act and Rs. 3,274.77 lakhs has been added to Book profit for computation	-	Commissioner of Income Tax (Appeals), Bangalore

Name of the Statute	Period to which amounts relates (Asst. Year)	Nature of Disputed dues	Amount (Rs in lakhs)	Forum where disputes are pending
		of MAT. Thereby reduced the refund due to KPCL to Rs. 3.76 crores as against Rs. 10.31 crores due to KPCL as per return of income.		
Income Tax Act, 1961	2014-15	Disallowance of certain expenditure to the extent of Rs. 18,651.76 lakhs to NIL income filed by assessee, KPCL and thereby got the assessed income of Rs. 18,651.76 lakhs under regular computation and later passed a rectification order u/s 154, upon the request of KPCL & allowed deduction u/s 80IA of Rs. 7,331.76 lakhs and arrived tax liability equals to returned tax by KPCL and there was no demand u/s156 of the Act. Further, the AO has passed fresh order u/s 154; wherein, the AO has added disallowance u/s 14A to Book profit and thereby increased the tax liability (MAT) and demand u/s 156 of the Act of Rs. 706.16 lakhs.	706.16	Commissioner of Income Tax (Appeals) Bangalore
Income Tax Act, 1961	2015-16	Disallowance of certain expenditure to the extent of Rs. 10,211.46 lakhs and has been added to taxable income computed as per regular provisions of the Act. Assessment has been completed considering regular provisions of the Act and demand u/s 156 has been raised for Rs.1,882.95 lakhs. There is increase in tax liability by Rs.3,739.43 lakhs (i.e., difference between assessed tax liability and tax liability as per return of income)	3,793.43	Commissioner of Income Tax (Appeals) Bangalore
Karnataka Entry Tax on Goods Act,1979	1992-93	Dispute in Turnover	22.43	Karnataka Sales Tax Appellate Tribunal, Bangalore

Name of the Statute	Period to which amounts relates (Asst. Year)	Nature of Disputed dues	Amount (Rs in lakhs)	Forum where disputes are pending
Karnataka Value Added Tax Act, 2003	2001-02 to 2005-06	Rectification of mistakes	51.55	Deputy Commissioner of Commercial Tax-transition Range 12, Bangalore
Karnataka Value Added Tax Act, 2003	2005-06	Non-declaration of taxable purchases in returns & delay in payment of tax	35.46	Joint Commissioner of Commercial Taxes (Appeals)-1, B'lore
Customs Act, 1962	2012-13	Differential customs duty demanded by the Commissioner of Customs & Central Excise, Ennore Sea Port, Chennai	1,266.98	Commissioner of Customs & Central Excise (Sea Imports) Chennai
Customs Act, 1962	2012-13	Differential customs duty demanded by the Commissioner of Customs & Central Excise, Guntur	11,215.99	Commissioner of Customs & Central Excise, Guntur
Service Tax (Finance Act, 1994)	2006-2012	Service Tax on lent establishment charges	63.13	Customs, Excise and Service Tax Appellate Tribunal
Service Tax (Finance Act, 1994)	Apr'16-Jun'17	Service Tax on Royalty paid / payable	548.90	Directorate General of Goods & Service Tax Intelligence

viii) In our opinion and according to the information and explanations given to us, read with annexure to note 19 and 25 to the Standalone Ind AS financial statements, the Company has not defaulted in repayment of loans or borrowings to a financial institution, bank or government or dues to debenture holders. However, the Company has not received 'no default/no due confirmation' in respect of certain borrowings.

ix) In our opinion and according to the information and explanation given to us, the Company has utilized the monies raised by way of term loans for the purposes for which those are raised. The Company has not raised any other monies by way of Initial Public Offer or further public offer (including debt instruments) during the year.

x) During the course of our examination of the books and records and according to the information and explanations given to us, we have neither come across any instance of material fraud on or by the Company, noticed or reported during the year nor we have been informed of any such case by the management except certain CBI proceedings regarding Coal Mine allocation matters.

xi) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, the Company has paid managerial remuneration in accordance with the provisions of Section 197 read with Schedule V to the Companies Act.

xii) The Company is not a Nidhi Company. Accordingly, paragraph 3(xii) of the order is not applicable.

xiii) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, transactions with the related parties are in compliance with Sections 177 and 188 of Companies Act, 2013 where applicable and the details of such transactions have been disclosed in the Standalone Ind AS Financial Statements as required by the applicable Indian Accounting Standards.

xiv) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, the Company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during the year under review.

xv) According to the information and explanations given to us, the Company has not entered into any non-cash transactions with Directors or persons connected with them. Accordingly, paragraph 3(xv) of the order is not applicable.

xvi) According to the information and explanations given to us, the provisions of section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934 are not applicable to the Company.

For **Guru & Jana,**
Chartered Accountants
Firm Registration No. 006826S

Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No. 215205

Place: Bangalore
Date: 08 August 2018

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ (ಎ) (ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ)

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಅನುಬಂಧಳಿಗೆ, ನಮ್ಮ ವರದಿ:

i) (ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಚರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಮಾಣ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಪೂರ್ಣ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆ ಇಟ್ಟುಕೊಂಡಿದೆ. ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಕಛೇರಿ ಸಾಧನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಕುರಿತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣವಿವರಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸನ್ನಿವೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನೆಲೆಯ (ಸ್ಥಾನದ) ಕುರಿತು ನಮೂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸದಿದ್ದರೂ, ಪ್ರತಿ 3 ವರ್ಷಗಳಗೊಮ್ಮೆ ತನ್ನೆಲ್ಲ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ರೂಢಿಯಲ್ಲಿ ತಂದಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವರೂಪಗಳನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ನೋಡಿದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುವ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯು ಸಮಂಜಸವಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದರೆ, ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಸಿ) ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಔಪಚಾರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳ ಮುಕ್ತಾಯ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ.

ವಿವರಗಳು	ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಭೂಮಿ	ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿ
ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	10	5
ಎಕರೆ ಭೂಮಿ	89,578.68	327.20

ii) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ತಿಳುವಳಿಕೆಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ನಿರಂತರ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಅವಲೋಕಿಸಿದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಿದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ, ಮಂದಗತಿಯಲ್ಲಿ ಚಲಿಸುವ ಹಾಗೂ ಚಲಿಸದಿರುವ, ಉಪಯೋಗಿಸಲಾರದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಿದೆ. ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಭಿನ್ನತೆಗಳು ಕಂಡುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iii) ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2013ರ ಕಲಂ 189ರನ್ವಯ ಇರುವ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ/ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ, ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.

(ಎ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ವಯ ಸಮಗ್ರ ಒಡೆತನದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟಿಡ್ (ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್)ಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಮುಂಗಡ ಹಾಗೂ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಕಂಪನಿಯಾದ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ನೀಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಒಡಂಬಡು/ಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳಿಂದ ಪುರಾವೆಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸುವ ಮತ್ತು ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ಹಾನಿಕಾರಕವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ವಯ ಸಮಗ್ರ ಒಡೆತನದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟಿಡ್ (ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್)ಗೆ ಹಾಗೂ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಕಂಪನಿಯಾದ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಮುಂಗಡಗಳ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಒಡಂಬಡು/ಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳಿಂದ ಪುರಾವೆಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ಈ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಕಂತು ತಪ್ಪಿದರೆ, ಈ ಕುರಿತಂತೆ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಪಾಲುದಾರರಾದ ಇಎಂಟಿಎ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮುಂಗಡದ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಮರುಪಾವತಿಯು ನಿಯಮಿತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಸಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ತಿಳುವಳಿಕೆಯಂತೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 189ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ದಾಖಲಾತಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಾಗಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ 90 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಸಾಲ/ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iv) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ವಯ, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 185 ಮತ್ತು 186 ರ ಉಪಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

v) ನಮ್ಮ ಅನಿಸಿಕೆಯಂತೆ, ನಾವು ಪಡೆದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಜಾರಿಮಾಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ 73-76 ಕಲಂಗಳು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಉಪನಿಯಮಗಳ ಕಟ್ಟಳೆಗಳನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಿರುವುದು.

ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು ಮಂಡಳಿ ಅಥವಾ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಯಾವುದೇ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿ ಆದೇಶ ಜಾರಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

vi) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 148(1) ರಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ವಿಧಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ಪಾದನಾ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಸ್ಥೂಲವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಆದರೆ ಇವುಗಳು ನಿಖರ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣವಾಗಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಕೂಲಂಕುಷವಾಗಿ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

vii) ಎ) ಕಂಪನಿಯ ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ವಯ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ವಿವಾದಾಸ್ಪದವಲ್ಲದ ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ, ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾಶುಲ್ಕ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಉಪ ಕರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ / ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ನಾವು ಪಡೆದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಪಾವತಿ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಗೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಯಾವುದೇ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ, ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಮತ್ತು ಒದಗಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ 2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯವುದಾದರೊಂದು ವಿವಾದದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಪಾವತಿಸಿದ ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸೀಮಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಹಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿ (ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ)	ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಯ ಸ್ವಭಾವ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇತ್ಯರ್ಥ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿವಾದದ ವೇದಿಕೆ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2002-03	ಕಲಂ 156 ಜೆಬಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ 1961ರ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಸಮರ್ಥನೆಯ, ಮುಂದೊಯ್ಯಲಾದ ಮುಂದೂಡಿದ ಸವಕಳಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂ. 69.71 ಕೋಟಿಗಳು	2,488.47	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು ಮೇಲ್ಮನವಿ-1 ಬೆಂಗಳೂರು.

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಹಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿ (ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ)	ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಯ ಸ್ವಭಾವ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇತ್ಯರ್ಥ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿವಾದದ ವೇದಿಕೆ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2002-03	ಕಲಂ 115 ಜೆಬಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, 1961 ನಿರ್ಧರಣೆಯಲ್ಲಿ ಕಲಂ 234ಬಿ ಮತ್ತು 234ಸಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವುದನ್ನು	106.51	ಭಾರತದ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಲಯ, ಹೊಸ ದೆಹಲಿ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2003-04	ಪಿಂಚಣಿ, ಉಪದಾನ ಮತ್ತು ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿದ ರೂ 69.29 ಕೋಟಿಗಳ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲಂ 115 ಜೆಬಿ ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಖಚಿತವಾಗದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭಕ್ಕೆ ಕೂಡಲಾಗಿದೆ.	546.66	ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2006-07	ರೂ 3.61 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವ್ಯತ್ಯಾಸಾತ್ಮಕ ಸಾಗಣೆ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಶಗಳ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ನಿರಾಕರಣೆ. ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಅನ್ವಯ ಸಾಧ್ಯತೆಯು ಕೂಡ ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.	121.40	ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2007-08	ಕಲಂ 80ಐಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ 75.91 ಕೋಟಿಗಳ ಕಡಿತಕ್ಕೆ ನಿರ್ಬಂಧ ಹಾಗೂ 115 ಜೆಬಿ ಅನ್ವಯ ಸಾಧ್ಯತೆ.	2,555.20	ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು.
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2009-10	ಕಲಂ 80ಐಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ 3.72 ಕೋಟಿಗಳ ಕಡಿತಕ್ಕೆ ನಿರ್ಬಂಧ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ, ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿದ ರೂ 104.53 ಕೋಟಿಗಳ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಖಚಿತವಾಗದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭಕ್ಕೆ ಕೂಡಲಾಗಿದೆ.	1,184.31	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಹಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿ (ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ)	ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಯ ಸ್ವಭಾವ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇತ್ಯರ್ಥ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿವಾದದ ವೇದಿಕೆ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2010-11	ರೂ 32.03 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸವಕಳಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮತ್ತು. ರೂ 9.37 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಖರ್ಚನ್ನು ನಿರಾಕರಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅಧಿನಿಯಮದ ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ವಯ ತೆರಿಗೆ ಗಣನೆಯಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕಿನ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ರೂ 39.60 ಕೋಟಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ರೂ 23.05 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಕಲಮು 80ಐಎ ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿರುವುದು. ಕನಿಷ್ಟಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು (MAT) ಗಣನೆ ಮಾಡುವಾಗ ರೂ 5.49 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ರಜೆಯ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿ ಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಲಾಭದಕಡೆಜಮಾಮಾಡುವ ಉಪಬಂಧದ ಸೇರ್ಪಡೆ ಮತ್ತು ರೂ 17.21 ಕೋಟಿ ಬೇಡಿಕೆ	1723.45	ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು.
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2011-12	ಅನುಮತಿ ಇರದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸವಕಳಿಯಾದ ರೂ 107.88 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು ರೂ3.11 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಮತ್ತು ಕಲಂ80 (ಐಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಗೊಳಸಲಾದ ರೂ 14.22 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು ರೂ 0.86 ಕೋಟಿಗಳು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸರಕು, ಅನುಮತಿಯಿಲ್ಲದ ಕಲಂ 14ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ7.61 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಮತಿಯಿಲ್ಲದ ಕಲಂ 37ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಚಾರದಲ್ಲಿ ರೂ 0.51 ಕೋಟಿಗಳು. ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು (MAT) ಲೆಕ್ಕಚಾರ ಹಾಕುವಲ್ಲಿ ರೂ 33.39 ಕೋಟಿಯ ಖಚಿತಪಡಿಸದ ರಜೆ ನಗದೀಕ ರಣದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪೂರ್ವ ಸಿದ್ದತೆಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವುದು.	16202.41	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು ಮೇಲ್ಮನವಿ-1 ಬೆಂಗಳೂರು

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಹಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿ (ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ)	ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಯ ಸ್ವಭಾವ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇತ್ಯರ್ಥ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿವಾದದ ವೇದಿಕೆ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2012-13	ಕಲಂ 80ಐಎನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿ ಸಿಲ್ಲದಿರು ಕಾರಣ ರೂ 5940.78 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ರೂ. 15,307.78 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕದ ಲಾಭಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ ರೂ 34.44 ಕೋಟಿ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ 3.81 ಕೋಟಿಗೆ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	-	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು ಮೇಲ್ಮನವಿ-1 ಬೆಂಗಳೂರು
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2013-14	ಕೆಲವು ಖರ್ಚುಗಳ ನಿರಾಕರಣೆಯ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.12089.33 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ನಿಯಮಿತ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ರೂ 3274.77 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭಕ್ಕೆ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನೀಡಬೇಕಾಗಿದ್ದ ರೂ 10.31 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ರೂ 3.76 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿದೆ.	-	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು ಮೇಲ್ಮನವಿ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಹಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿ (ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ)	ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಯ ಸ್ವಭಾವ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇತ್ಯರ್ಥ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿವಾದದ ವೇದಿಕೆ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2014-15	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಆದಾಯವನ್ನು ಶೂನ್ಯ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಲವು ಖರ್ಚುಗಳ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ರೂ 18651.76 ಲಕ್ಷಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ರೂ 18651.76 ಲಕ್ಷ ಆದಾಯವನ್ನು ನಿಯಮಿತ ಗಣನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಆದಾಯವನ್ನು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ನಂತರ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ವಿನಂತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಕಲಂ 154 ವಿಭಾಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಆದೇಶ ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು ಮತ್ತು 80ಐಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ 7331.76 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಡಿತವನ್ನು ಅನುಮತಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಮನಾಗಿದೆಯೆಂದು ತಿಳಿಯಲಾಗಿದೆ. ಕಲಂ 156ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬೇಡಿಕೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಎಓ ರವರು ಕಲಂ 154 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ, ಅದರಂತೆ 14ಎ ಕಲಂ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತಿರಸ್ಕೃತ ಆದಾಯವನ್ನು ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಲಂ 156 ಪ್ರಕಾರ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆಯು ರೂ 706.16 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ.	706.16	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು ಮೇಲ್ಮನವಿ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಹಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿ (ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ)	ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಯ ಸ್ವಭಾವ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇತ್ಯರ್ಥ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿವಾದದ ವೇದಿಕೆ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	2015-16	ಕೆಲವು ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ರೂ 10,211.46 ಲಕ್ಷಗಳವರೆಗೆ ತಿರಸ್ಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಿಯಮಿತ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಧಿನಿಯಮದ ನಿಯಮಿತ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಕಲಂ 156 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ರೂ 1882.95 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ರೂ 3739.43 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ (ಅಂದರೆ, ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಆದಾಯದ ಪ್ರತಿಫಲವಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ)	3,793.43	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು ಮೇಲ್ಮನವಿ, ಬೆಂಗಳೂರು
ಕರ್ನಾಟಕ ಪ್ರವೇಶ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1979	1992-93	ವಹಿವಾಟುಗಳ ಮೇಲಿನ ತಗಾದೆ.	22.43	ಕರ್ನಾಟಕ ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿ, ಬೆಂಗಳೂರು
ಕರ್ನಾಟಕ ಮೌಲ್ಯ ವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2003	2001-02 ರಿಂದ 2005-06	ತಪ್ಪುಗಳ ತಿದ್ದುಪಡಿ	51.55	ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು - ರೇಂಜ್ 12, ಬೆಂಗಳೂರು
ಕರ್ನಾಟಕ ಮೌಲ್ಯ ವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2003	2005-06	ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಖರೀದಿಗಳ ಪ್ರಕಟಣೆಯಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ	35.46	ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆಯ ಜಂಟಿ ಆಯುಕ್ತರು ಮೇಲ್ಮನವಿ-1, ಬೆಂಗಳೂರು
ಸೀಮಾಶುಲ್ಕ ಅಧಿನಿಯಮ, 1962	2012-13	ಚೆನ್ನೈನಲ್ಲಿರುವ ಎನ್ನೋರ್ ಸೀ ಪೋರ್ಟ್‌ನ ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಎಕ್ಸೈಜ್ ಕಮಿಷನರ್‌ರವರು ಸೀಮಾಶುಲ್ಕದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ತಗಾದೆ (ಹಕ್ಕಿನ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿರುವುದು) ಮಾಡಿರುವುದು.	1,266.98	ಕಮೀಷನರ್, ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಎಕ್ಸೈಜ್ (ಸೀಇಂಪೋರ್ಟ್ಸ್), ಚೆನ್ನೈ.
ಸೀಮಾಶುಲ್ಕ ಅಧಿನಿಯಮ, 1962	2012-13	ಗುಂಟೂರಿನ ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಎಕ್ಸೈಜ್ ಕಮೀಷನರ್ ರವರು ತಪ್ಪಿಸಿರುವ ಸೀಮಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ತಗಾದೆ (ಹಕ್ಕಿನ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿರುವುದು) ಮಾಡಿರುವುದು.	11,215.99	ಕಮೀಷನರ್, ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಎಕ್ಸೈಜ್, ಗುಂಟೂರು.
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಹಣಕಾಸು ಕಾಯ್ದೆ, 1994)	2006-2012	ಎರವಲು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸೇವೆಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ	63.13	ಕಸ್ಟಮ್ಸ್, ಎಕ್ಸೈಜ್ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಹಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿ (ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ)	ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಯ ಸ್ವಭಾವ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇತ್ಯರ್ಥ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿವಾದದ ವೇದಿಕೆ
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಹಣಕಾಸು ಕಾಯ್ದೆ, 1994)	ಎಪ್ರಿಲ್ 2016-ಜೂನ್ 2017	ಪಾವತಿಸಿದ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರಾಜಧನದ ಮೇಲಿನ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	548.90	ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸಾಮಾನ್ಯ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ಕಾಯ್ದೆ, ಗುಪ್ತಚರ

viii) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ವಯ, ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಲಾದ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಬಂಧ 19 ಮತ್ತು 25ರ, ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಸಾಲಪತ್ರ ಹೊಂದಿದವರಿಗಾಗಲೀ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕುರಿತಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ix) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಗನುಸಾರವಾಗಿ ತಿಳಿದು ಬಂದಿರುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ (ಋಣಭಾರ ಸಾಧನಗಳನ್ನೂ ಸೇರಿಸಿ) ಮೂಲಕ ಹಣಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

x) ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲಾಗಲಿ ವಂಚನೆ ನಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಆ ತರಹದ ಮಾಹಿತಿ ವರದಿ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಯ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಸಂಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಮಗೆ ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

xi) ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ (V) ರ ಜೊತೆ ಕಲಂ 197ರ ಅನುಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ.

xii) ಕಂಪನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3(xii) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

xiii) ನಾವು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳು, ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಜೊತೆಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 177 ಮತ್ತು 188ರ ಅನುಸಾರವಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನ ದಂಡಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

xiv) ನಾವು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳು, ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಪರಿವರ್ತನೀಯ ಸಾಲಪತ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಷೇರುಗಳ ಆದ್ಯತೆಯ ವಿತರಣೆ ಅಥವಾ ಖಾಸಗೀ ವಿತರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

xv) ನಾವು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳು, ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಅಥವಾ ಅವರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿರದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3(xv) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

xvi) ಕಂಪನಿಯನ್ನು ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1934ರ ಕಲಂ 45-ಐಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎಮ್ ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 8 ಆಗಸ್ಟ್ 2018

Annexure B
to the Auditors' Report
(Referred to in our report of even date)

Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 ("the Act")

We have audited the internal financial controls over financial reporting of Karnataka Power Corporation Limited ("the Company") as of March 31, 2018 in conjunction with our audit of the standalone Ind AS financial statements of the Company for the year ended on that date.

Management's Responsibility for Internal Financial Controls

The Company's management is responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India. These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to Company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the "Guidance Note") and the Standards on Auditing deemed to be prescribed under section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both applicable to an audit of Internal Financial Controls and both issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls over financial reporting were established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls

over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified audit opinion on the Company's internal financial controls system over financial reporting.

Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting

A Company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of Ind AS financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A Company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the Company; (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of Ind AS financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the Company are being made only in accordance with authorizations of management and directors of the Company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the Company's assets that could have a material effect on the Ind AS financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

Qualified Opinion

According to the information and explanations given to us and based on our audit, the following material weakness has been identified in the Company's internal financial controls over financial reporting as at March 31, 2018:

The Company did not have an appropriate and commensurate internal control system in respect of supervisory and review controls over:

a) obtaining bank confirmations and periodic reconciliation of its loan balances, which could potentially result in the Company recording incorrect finance cost and/or loan balances.

A 'material weakness' is a deficiency, or a combination of deficiencies, in internal financial control over financial reporting, such that there is a reasonable possibility that a material misstatement of the Company's annual financial statements will not be prevented or detected on a timely basis.

In our opinion, to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effects/possible effects of the material weaknesses described above on the achievement of the objectives of the control criteria, the Company has maintained, in all material respects, adequate internal financial controls over financial reporting and such internal financial controls over financial reporting were operating effectively as of March 31, 2018, based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

We have considered the material weaknesses identified and reported above in determining the nature, timing, and extent of audit tests applied in our audit of the standalone financial statements of the Company for the year ended March 31, 2018, and the material weakness does not affect our opinion on the said Standalone Ind AS financial statements of the Company.

For **Guru & Jana,**
Chartered Accountants
Firm Registration No. 006826S

Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No. 215205

Place: Bangalore
Date: 08 August 2018

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ (ಬಿ)

(ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ)

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಕಲಮು 143 ಉಪಕಲಮು 3 ಉಪವಾಕ್ಯ (i) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸುನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿ:

ನಾವು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ("ಕಂಪನಿ") ಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಅದೇ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಲಾದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ಭಾರತದ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಅನುಸಾರ ಅಗತ್ಯ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವುದು, ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲು, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಪಾಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳ ಪತ್ತೆ ಹಾಗೂ ತಡೆಗಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳು ಸಮಂಜಸ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರತೆಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ಕಾಲಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದುನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಭಾರತದ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ಕಲಮು 143(10) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ. ಈ ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಅನುಸಾರ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಯೋಜನೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಅದರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂಪಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳನ್ನು ಕುರಿತಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ರೂಪಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆಯೆಂದು ಯುಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆ ಮೂಡುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಮತ್ತು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆಯೆಂಬುದರ ಕುರಿತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಅರ್ಥ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಲ್ಲಿ ಇರಬಹುದಾದ ಪ್ರಮುಖ ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕುರಿತಂತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವುದು, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಕುರಿತು ಅಪಾರ್ಥಗಳು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ, ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು, ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಾಕ್ಷ್ಯ, ಪುರಾವೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಂಬುತ್ತೇವೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಥ

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವಿಕೆಯು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ತತ್ವಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಯುಕ್ತ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮುಂದೆ ಹೇಳಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. (1) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿಗಳು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ, ಸರಿಯಾಗಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ (2) ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಜಮಾ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಧಿಕೃತ ಒಪ್ಪಿಗೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಿರುವುದು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ತತ್ವಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲು ಸಹಾಯಕವಾಗಿರುವಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುವಂತೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಯುಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುತ್ತವೆ. (3) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಪಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅನಧಿಕೃತವಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು, ಉಪಯೋಗಿಸುವುದು ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವುದನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಘಟನೆಗಳು ನಡೆದಲ್ಲಿ, ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಲು ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುವಂತೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುವುದು.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು ಇರುವುದರಿಂದ, ಒಳಸಂಚು ಮಾಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಸಮರ್ಪಕ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಕುರಿತು ಅಪಾರ್ಥ ಉಂಟಾಗಬಹುದು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿರಬಹುದು. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು ಕಷ್ಟಕರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಯಾಕೆಂದರೆ, ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಪಾಲನೆ ಕ್ಷೀಣಿಸುವ ಸಂಭವವಿರುತ್ತದೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ವಯ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಸ್ತು ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದರ ಮೇಲೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ವಿಮರ್ಶೆ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಅ) ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆಯುವ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಾಲ ಬಾಕಿಯಿರುವ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯು ಮಾಡದಿರುವುದು, ಕಂಪನಿಯು ತಪ್ಪಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಾಖಲು ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವಸ್ತು ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಪೂರ್ಣತೆ, ಅಥವಾ ಅಪೂರ್ಣತೆ ಸಂಯೋಜನೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ಅಪೂರ್ಣತೆ, ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಹೇಳಿಕೆಯ ವಸ್ತುವನ್ನು ತಪ್ಪಾಗುವುದನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಅಥವಾ ಸಮಯಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಪತ್ತೆಹಚ್ಚಲಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂಬ ಸಮಂಜಸವಾದ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ವಯ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಾನ ದಂಡಗಳ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ, ವಸ್ತು ದುರ್ಬಲತೆಯ ಪರಿಣಾಮ ಅಥವಾ ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ, ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದವರು ಹೇಳಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದನ್ವಯ, ಕಂಪನಿಯು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ

31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಹೇಳಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸ್ವರೂಪ, ಸಮಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯುವುದರಲ್ಲಿ, ನಾವು ವಸ್ತು ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮತ್ತು ವರದಿ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಈ ವಸ್ತು ದುರ್ಬಲತೆಯು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿರುವುದಿಲ್ಲ,

ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಎಮ್ ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 8 ಆಗಸ್ಟ್ 2018

Annexure C
to the Auditors' Report
(Referred to in our report of even date)

Directions indicating the areas to be examined by the Statutory Auditors during the course of audit of standalone financial statements of Karnataka Power Corporation Limited for the year 2017-18 issued by the Comptroller & Auditor General of India under Section 143(5) of the Companies Act, 2013

Sl. No.	Areas Examined	Observations
1.	If the company has been selected for disinvestment, a complete status report in terms of valuation of assets (including intangible asset and land) and liabilities (including Committed & General Reserves) may be examined including the mode and present stage of disinvestment process	According to the information and explanations provided to us and based on our examination of books of accounts and other records, the Company has not been selected for disinvestment.
2.	Please report whether there are any cases of waiver / write off debts / loans / interest etc., if yes, the reason there for and the amount involved.	Based on our verification and according to the information and explanation provided to us, we have not come across any such instances.
3.	Whether proper records are maintained for inventories lying with parties & assets received as gift from govt. or other authorities	According to information and explanations provided to us, we understand that the Corporation has a regular system of reconciliation of inventories entrusted with Coal Transport Agencies (CTA's) & washery and in cases of any shortfall recoveries are effected from the respective CTA. However, the company is in the process of reconciliation of stock with CTA during the year (Refer Note no. 8 of the financial statement). Further we are also informed that there are no assets received as gift from government or other authorities.

Sl. No.	Areas Examined	Observations
4.	A report on age-wise analysis of pending legal/arbitration cases including the reasons of pendency and existence / effectiveness of a monitoring mechanism for expenditure on all legal cases (foreign and local) may be given.	According to information and explanation provided to us, there exists a separate legal division to monitor the pending legal cases and also the expenses incurred in connection therewith. The Corporation is in the process of preparing the age-wise analysis of pending legal/ arbitration cases. The legal / arbitration cases pending in various jurisdictional forums furnished by the management are given in **"Annexure D"**

Additional Company specific directions

Sl. No.	Areas Examined	Observations
1.	Where land acquisitions involved in setting up new projects, report whether settlement of dues done expeditiously and in a transparent manner in all cases. The cases of deviation may please be detailed	Based on our verification and according to the information and explanation provided to us, the settlement of dues through respective State Governments / departments are made expeditiously and in a transparent manner and we have not come across any instances of deviations.
2.	Whether the company has an effective system for recovery of revenue as per contractual terms and the revenue is properly accounted for in the books of accounts in compliance with the applicable accounting standards	Yes. In our opinion and based on our verification, the Corporation has an effective system of recognizing revenue as per the applicable accounting standards as mentioned in Note No.41(I) (18) of the financial statements. However, the Company has long outstanding receivables along with interest. Also refer Point 29 of Emphasis of Matter Paragraph of our audit report.
3.	In the cases of thermal power projects, compliance of the various pollution control act and the impact thereof including utilization and disposal of ash and the policy of the company in this regard, may be checked and commented upon	Based on our verification and according to information and explanation provided to us, the thermal projects have complied with the pollution control act including utilization and disposal of ash.
4.	Does the company have a proper system for reconciliation of quantity / quality of coal ordered and received and whether grade of coal / moisture and demurrage etc. are properly recorded in the books of accounts	Yes. Based on our verification and according to the information and explanation provided to us, the corporation has a proper system of reconciliation of quantity / quality of coal ordered and received and grade of coal/ moisture and demurrage etc.,

Sl. No.	Areas Examined	Observations
		Refer note 34 to the Standalone Ind AS financial statements and point No 18 & 19 of the Emphasis of Matter Paragraph of our audit report.
5.	In the case of Hydroelectric Projects whether the water discharge is as per policy / guidelines issued by the state government to maintain biodiversity. For not maintaining if penalty paid / payable may be reported	According to information and explanation provided to us, the water discharge at Hydroelectric Projects is as per the policy / guidelines issued by the state government to maintain biodiversity.

For **Guru & Jana,**
Chartered Accountants
Firm Registration No. 006826S

Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No. 215205

Place: Bangalore
Date: 08 August 2018

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ (ಸಿ)

(ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ)

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 143ರ ಉಪಕಲಮಂ 5ರ ಅನ್ವಯ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಕರ್ನಾಟಕ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ 2017-18ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸುವಾಗ ಪರೀಕ್ಷಿಸ ಬೇಕಾದ ಅಂಶಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಪರೀಕ್ಷಿಸಬೇಕಾದ ಅಂಶಗಳು	ಅವಲೋಕನಗಳು
1.	ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳಹರಣಕ್ಕೆ ಆಯ್ಕೆಯಾದಲ್ಲಿ, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಭೂಮಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ಥಿತಿಯ ವರದಿ ಮತ್ತು ಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳಹರಣದ ಕ್ರಿಯೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಂತ ಹಾಗೂ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು.	ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಮತ್ತು ಇತರೆ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರೀಕ್ಷಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳಹರಣಕ್ಕೆ ಆಯ್ಕೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
2.	ಬಿಟ್ಟುಕೊಟ್ಟ ಅಥವಾ ಹಿಂಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕಾರಣ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತಗಳ ಜೊತೆಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು.	ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆ ತರಹದ ಯಾವುದೇ ಉದಾಹರಣೆಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
3.	ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಕಡೆ ಇರುವ ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಥವಾ ಇತರೇ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸರಿಯಾದ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ	ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದಂತೆ, ನಿಗಮವು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಾಗಾಣಿಕೆ ಏಜೆನ್ಸಿ (ಸಿಟಿಎ) ಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಿದ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಸರಿಯಾದ ಕ್ರಮವನ್ನು ಇಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸಿಟಿಎಗಳ ಕಾರ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿಟಿಎದಲ್ಲಿರುವ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ (ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 8 ನೋಡಿರಿ). ಮುಂದುವರೆದು, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಥವಾ ಇತರೇ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ ಪಡೆದ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
4.	ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವ ಕಾನೂನು/ಸಂಧಾನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕಾಲಾವಧಿಯ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಹಾಗೂ ಅವು ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಕಾನೂನು ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ (ವಿದೇಶೀ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳೀಯ) ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿಕೊಂಡ ರಚನೆಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.	ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳನ್ವಯ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವ ಕಾನೂನು ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಗಾ ವಹಿಸಲು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ಕಾನೂನು ವಿಭಾಗವೊಂದಿದ್ದು, ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಸದಾ ಇದೇ ವಿಭಾಗವು ನೋಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈಗ ನಿಗಮವು ಕಾಲಾವಧಿಯ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವ ಕಾನೂನು ಪಂಚಾಯತಿ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಶ್ಲೇಷಣಾ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತವೇ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಕಾನೂನು ಪಂಚಾಯತಿ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳು ಅನೇಕ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ವೇದಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವ ವಿವರಗಳನ್ನು **ಅನುಬಂಧ 'ಡಿ'** ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಪರೀಕ್ಷಿಸಬೇಕಾದ ಅಂಶಗಳು	ಅವಲೋಕನಗಳು
1.	ಯೋಜನೆಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಬಾಕಿಯ ತೀರಿಕೆಯನ್ನು ಶೀಘ್ರ ಹಾಗೂ ಪಾರದರ್ಶಕ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವರೇ: ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ. ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸಿ.	ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ರಾಜ್ಯಸರ್ಕಾರ/ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ತೀರಿಕೆಯಾಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಶೀಘ್ರ ಹಾಗೂ ಪಾರದರ್ಶಕ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾದ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
2.	ಗುತ್ತಿಗೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಂತೆ ಆದಾಯವನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವರೇ ಹಾಗೂ ಲೆಖಾಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವರೇ.	ಹೌದು. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಪರೀಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ನಿಗಮವು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41(I)(18) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ನಿಬಂಧನೆಗಳಂತೆ ಆದಾಯವನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಪ್ಯಾರಾ 29 ಒತ್ತಿ ಹೇಳುವ ವಿಷಯವನ್ನು ನೋಡಿರಿ.
3.	ಶಾಖೋತ್ವನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಗಳ ಸಹಿತ ಬೂದಿಯ ಉಪಯೋಗ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿ ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿ, ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸುವುದು.	ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಶಾಖೋತ್ವನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಬೂದಿಯ ಉಪಯೋಗ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
4.	ಆದೇಶಿಸಿದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪ್ರಮಾಣ/ಗುಣಮಟ್ಟ ವನ್ನು ಪಡೆದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿನ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಸರಿಯಾದ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಇಟ್ಟಿರುವರೇ ಹಾಗೂ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ದರ್ಜೆ/ತೇವ ಮತ್ತು ವಿಳಂಬ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಿರುವರೇ.	ಹೌದು. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ನಿಗಮವು ಆದೇಶಿಸಿದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪ್ರಮಾಣ/ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಪಡೆದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿನ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಸರಿಯಾದ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಇಟ್ಟಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ದರ್ಜೆ/ತೇವ ಮತ್ತು ವಿಳಂಬ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಿರುವುದು. ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ ಆಧಾರಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಯ ಪ್ಯಾರಾ 34 ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಪ್ಯಾರಾ 18 & 19 ಒತ್ತಿ ಹೇಳುವ ವಿಷಯವನ್ನು ನೋಡಿರಿ
5.	ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯಸರ್ಕಾರವು ಜೀವ ವೈವಿಧ್ಯತೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಕಾರ್ಯನೀತಿ/ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದ ಅನ್ವಯ ನೀರಿನ ಬಿಡುಗಡೆ, ತಪ್ಪಿದ್ದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ದಂಡ/ಭರಿಸಬೇಕಾದ ದಂಡದ ವರದಿ.	ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಜೀವವೈ ವಿಧ್ಯತೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಕಾರ್ಯನೀತಿ/ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದ ಅನ್ವಯ ನೀರಿನ ಬಿಡುಗಡೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಗುರು & ಜನಾ

ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ

ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್

ಸಹಿ/–

ಎಮ್ ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 8 ಆಗಸ್ಟ್ 2018

Annexure D
to the Auditors' Report
(Referred to in our report of even date)

List of pending legal/ arbitration cases in various jurisdictional forums

Sl. No.	Nature of legal / Arbitration cases	Number of cases
1	Land Acquisition	219
2	Employee	6
3	Direct Tax	14
4	Indirect Tax	11
5	Suppliers	2
6	Contracts	35
7	Others	324
	Total	**611**

For **Guru & Jana,**
Chartered Accountants
Firm Registration No. 006826S

Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No. 215205

Place: Bangalore
Date: 08 August 2018

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ (ಡಿ)

(ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ)

ವಿವಿಧ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ವೇದಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವ ಕಾನೂನು / ಸಂಧಾನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವ ಕಾನೂನು / ಮಧ್ಯಸ್ಥ ನಿರ್ಣಯ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸ್ವಭಾವ	ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಭೂ ಸ್ವಾಧೀನ	219
2	ಉದ್ಯೋಗಿ	6
3	ನೇರ ತೆರಿಗೆ	14
4	ಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆ	11
5	ಪೂರೈಕೆದಾರರು	2
6	ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು	35
7	ಇತರೆ	324
	ಒಟ್ಟು	**611**

ಗುರು & ಜನಾ

ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ

ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್

ಸಹಿ/-

ಎಮ್ ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 8 ಆಗಸ್ಟ್ 2018

Annexure E
to the Auditors' Report
(Referred to in our report of even date)

List of all bank accounts pertaining to the company:

Sl. No.	Account Number	Name of Bank
1	30859575672	STATE BANK OF INDIA
2	54045450173	STATE BANK OF INDIA
3	5473070000109	SYNDICATE BANK
4	54052800039	STATE BANK OF INDIA
5	30730700080	SYNDICATE BANK
6	6223070000054	SYNDICATE BANK
7	6023070000772	SYNDICATE BANK
8	54046120619	STATE BANK OF INDIA
9	506201003170	CANARA BANK
10	18133070000017	SYNDICATE BANK
11	18133070002469	SYNDICATE BANK
12	18133070001530	SYNDICATE BANK
13	18003070000298	SYNDICATE BANK
14	54015110234	STATE BANK OF INDIA
15	10802110000216	PRAGATHI KRISHNA
16	31619009999	STATE BANK OF INDIA
17	532201005007	CANARA BANK
18	54023035049	STATE BANK OF INDIA
19	54050660057	STATE BANK OF INDIA
20	3073070000115	SYNDICATE BANK
21	3303070000014	SYNDICATE BANK
22	3303070000029	SYNDICATE BANK
23	3073070000019	SYNDICATE BANK
24	25600201000048	CORPORATION BANK

Sl. No.	Account Number	Name of Bank
25	25600201000053	CORPORATION BANK
26	54050270045	STATE BANK OF INDIA
27	8023071101	SYNDICATE BANK
28	303068973604	SYNDICATE BANK
29	10777274098	STATE BANK OF INDIA
30	0339-307-25	SYNDICATE BANK
31	64038920484	STATE BANK OF INDIA
32	54014360172	STATE BANK OF INDIA
33	10503177531	STATE BANK OF INDIA
34	10378321168	STATE BANK OF INDIA
35	10378321179	STATE BANK OF INDIA
36	64003215305	STATE BANK OF INDIA
37	4001250000151	SYNDICATE BANK
38	35132437928	STATE BANK OF INDIA
39	31480010180	STATE BANK OF INDIA
40	30395675572	STATE BANK OF INDIA
41	10503337665	STATE BANK OF INDIA
42	10503342643	STATE BANK OF INDIA
43	32044517124	STATE BANK OF INDIA
44	1102000010923	INDIAN OVERSEAS
45	54051323146	STATE BANK OF INDIA
46	502305010060001	UNION BANK OF INDIA
47	117806210001094	VIJAYA BANK
48	0431261037061	CANARA BANK
49	1302231000000160	KARUR VYSYA BANK
50	205001614	ICICI BANK
51	CA01002047	CORPORATION BANK
52	204011022817	ING VYSYA BANK
53	5230350000436	HDFC BANK
54	30395669705	STATE BANK OF INDIA

For **Guru & Jana,**
Chartered Accountants
Firm Registration No. 006826S

Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No. 215205

Place: Bangalore
Date: 08 August 2018

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ (ಇ)

(ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ)

ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಪಟ್ಟಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು
1	30859575672	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
2	54045450173	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
3	5473070000109	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
4	54052800039	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
5	30730700080	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
6	6223070000054	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
7	6023070000772	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
8	54046120619	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
9	506201003170	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
10	18133070000017	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
11	18133070002469	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
12	18133070001530	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
13	18003070000298	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
14	54015110234	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
15	10802110000216	ಪ್ರಗತಿ ಕೃಷ್ಣ
16	31619009999	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
17	532201005007	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
18	54023035049	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
19	54050660057	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
20	3073070000115	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
21	3303070000014	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
22	3303070000029	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
23	3073070000019	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
24	25600201000048	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
25	25600201000053	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು
26	54050270045	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
27	8023071101	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
28	303068973604	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
29	10777274098	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
30	0339-307-25	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
31	64038920484	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
32	54014360172	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
33	10503177531	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
34	10378321168	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
35	10378321179	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
36	64003215305	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
37	4001250000151	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
38	35132437928	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
39	31480010180	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
40	30395675572	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
41	10503337665	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
42	10503342643	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
43	32044517124	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
44	1102000010923	ಇಂಡಿಯನ್ ಓವರ್‌ಸೀಸ್
45	54051323146	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
46	502305010060001	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
47	117806210001094	ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
48	0431261037061	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
49	1302231000000160	ಕರೂರ್ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್
50	205001614	ಐಸಿಐಸಿಐ ಬ್ಯಾಂಕ್
51	CA01002047	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
52	204011022817	ಐಎನ್‌ಜಿ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್
53	5230350000436	ಹೆಚ್‌ಡಿಎಫ್‌ಸಿ ಬ್ಯಾಂಕ್
54	30395669705	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ

ಗುರು & ಜನಾ

ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ

ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826S

ಸಹಿ/-

ಎಮ್ ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 8 ಆಗಸ್ಟ್ 2018

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Standalone Balance Sheet as at 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	As at March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	As at March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	ASSETS / ಆಸ್ತಿಗಳು			
1	**Non-current assets / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	Property, plant and equipment / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	**1**	10 43 594.41	10 90 623.09
	Capital work-in-progress / ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ	**2**	1 33 742.53	1 24 355.94
	Other intangible assets / ಇತರೆ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು	**3**	31.09	34.06
	Financial assets / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	Investments / ಹೂಡಿಕೆಗಳು	**4**	1 27 831.82	1 13 745.83
	Loans / ಸಾಲಗಳು	**5**	31 420.06	30 920.02
	Others / ಇತರೆ	**6**	92.42	92.42
	Non-current tax assets / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	**14 (a)**	17 831.59	16 713.27
	Other non-current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು	**7 (a)**	7 503.04	6 136.73
	Employee benefits / ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	**7 (b)**	803.99	-
			13 62 850.95	**13 82 621.36**
2	**Current assets / ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	Inventories / ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನು	**8**	56 880.31	59 964.45
	Financial assets / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	Trade receivables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು	**9**	15 57 462.38	16 44 480.34
	Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	**10**	2 418.87	3 179.95
	Bank balances other than above / ಮೇಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	**11**	1 119.76	31.85
	Loans / ಸಾಲಗಳು	**12**	1 26 375.45	81 384.19
	Others / ಇತರೆ	**13**	216.02	378.18

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	As at March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	As at March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Current tax assets (net) / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	**14 (b)**	4 246.73	-
	Other current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	**15**	55 241.82	56 559.00
	Assets held for sale / ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು	**16**	-	26 551.00
			18 03 961.34	**18 72 528.96**
	Total Assets / ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		**31 66 812.29**	**32 55 150.32**
	Equity and liabilities / ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	Equity / ಈಕ್ವಿಟಿ			
	Equity share capital / ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	**17**	4 76 944.86	4 76 944.86
	Other equity / ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	**18**	4 73 105.60	4 75 021.36
	Liabilities / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
1	**Non-current liabilities / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	Financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	Borrowings / ಸಾಲಗಳು	**19**	3 69 503.35	4 28 979.02
	Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	**20**	2 008.50	167.96
	Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**21**	396.31	379.30
	Provisions / ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು	**22**	72 251.79	1 07 348.20
	Deferred tax liabilities (net) / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	**23**	61 619.18	51 760.84
	Deferred income / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	**24**	27 679.26	38 759.46
			5 33 458.39	**6 27 394.78**
2	**Current liabilities / ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	Financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	Borrowings / ಸಾಲಗಳು	**25**	14 25 071.38	13 45 060.13
	Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	**26**	75 139.54	1 26 215.66

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು		Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	As at March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	As at March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**27**	1 17 216.34	1 16 966.46
	Other current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**28**	46 176.78	47 238.14
	Liabilities for current tax (net) / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	**14 (c)**	-	5 457.36
	Provisions / ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು	**29**	7 974.78	10 718.44
	Deferred income / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	**30**	11 724.62	2 794.75
	Liabilities in respect of assets held for sale / ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**31**	-	21 338.38
			16 83 303.44	**16 75 789.32**
	Total Equity and Liabilities / ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		**31 66 812.29**	**32 55 150.32**
Summary of significant accounting policies / ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ 41. I				

The accompanying notes are an integral part of the standalone financial statements. / ಪೂರಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

As per our report of even date
for Guru & Jana,
Chartered Accountants
Firm Reg.No: 006826S
Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205
ನಮ್ಮ ಸಮದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಂತೆ
ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎಂ. ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

for and on behalf of Board of Directors
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
G. Kumar Naik
Managing Director
DIN : 01918435
ಸಹಿ/-
ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 01918435

Sd/-
R.Nagaraja
Finance Director
DIN : 03108629
ಸಹಿ/-
ಆರ್. ನಾಗರಾಜ
ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 03108629

Sd/-
R. Balasubramanian
Company Secretary
Membership No: FCS - 1371
ಸಹಿ/-
ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ – 1371

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Standalone Statement of Profit and Loss for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಖ್ತೆ
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	For the year ended March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	For the year ended March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Income / ಆದಾಯ			
I	Revenue from operations / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	**32**	6 79 178.26	8 50 146.79
II	Other income / ಇತರೆ ಆದಾಯ	**33**	1 21 626.01	1 17 710.44
III	**Total Income / ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I+II)**		**8 00 804.27**	**9 67 857.23**
IV	**EXPENSES / ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	Cost of materials consumed / ಬಳಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	**34**	4 37 452.93	5 80 345.96
	Royalty / ರಾಜಧನ		3 033.14	2 890.03
	Maintenance and repair expense / ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ದುರಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚ	**35**	37 853.72	30 075.98
	Employee benefits expense / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚ	**36**	56 533.07	57 879.24
	Finance costs / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ	**37**	1 70 323.99	1 55 050.57
	Depreciation and amortisation expense / ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ	**38**	65 980.09	54 844.67
	Other expenses / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚ	**39**	12 054.61	9 516.59
	Total expenses / ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (IV)		**7 83 231.55**	**8 90 603.04**
V	**Profit before tax / ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವಪರಲಾಭ (III-IV)**		**17 572.72**	**77 254.19**
VI	**Tax expense / ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ:**			
	Current tax / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ		-	13 292.59
	Adjustment of tax relating to earlier periods / ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ		(1.71)	(16.52)
	Deferred tax charge / (credit) / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಶುಲ್ಕ (ಕ್ರೆಡಿಟ್)		11 205.09	15 190.33
			11 203.38	**28 466.40**
VII	**Profit for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ (V - VI)**		**6 369.34**	**48 787.79**
VIII	**Other Comprehensive Income / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**	**40**		
	Items that will not be reclassified to profit or loss / ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣವಾಗದ ಅಂಶಗಳು			
	Defined benefit actuarial gains / (losses) / ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)		(3 891.46)	(8 498.53)
	Income tax effect / ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ		1 346.76	2 941.17
			(2 544.70)	**(5 557.36)**
IX	**Total Comprehensive Income for the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ (VII + VIII)**		**3 824.64**	**43 230.43**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	For the year ended March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	For the year ended March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Earnings per equity share in INR / ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲಿನ ಗಳಿಕೆ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ: (Face value: INR 1,000 /share) / ಮುಖ ಬೆಲೆ: ರೂ 1000/ ಷೇರು)	**42**		
	Basic / ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ		8.02	91.76
	Diluted / ಇಳಿಕೆಯಾದ ಗಳಿಕೆ		8.02	91.76
Summary of significant accounting policies / ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ 41. I				

The accompanying notes are an integral part of the standalone financial statements. / ಪೂರಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

As per our report of even date
for Guru & Jana,
Chartered Accountants
Firm Reg.No: 006826S
Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205
ನಮ್ಮ ಸಮದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಂತೆ
ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎಂ. ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

for and on behalf of Board of Directors
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
G. Kumar Naik
Managing Director
DIN : 01918435
ಸಹಿ/-
ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 01918435

Sd/-
R.Nagaraja
Finance Director
DIN : 03108629
ಸಹಿ/-
ಆರ್. ನಾಗರಾಜ
ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 03108629

Sd/-
R. Balasubramanian
Company Secretary
Membership No: FCS - 1371
ಸಹಿ/-
ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ – 1371

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Standalone Cash flow statement for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಗದು ಹರಿವು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-Mar-2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
A	**Cash flow from operating activities / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು**		
	Profit before tax / ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	17 572.72	77 254.19
	Non-cash adjustment to reconcile profit before tax to net cash flows / ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವಪರ ಲಾಭವನ್ನು ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:		
	Unrealised loss on equity instrument / dimunition in value of investments / ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಕೈಗೂಡದ ನಷ್ಟ / ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆ	284.01	283.68
	Loss on abandoned project / ಯೋಜನೆಗಳ ಪರಿತ್ಯಾಗದಿಂದಾದ ನಷ್ಟ	-	58.23
	Depreciation of property, plant and equipment / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	65 976.24	54 844.67
	Amortization of intangible assets / ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣವಿಮೋಚನೆ	3.85	-
	Loss of Assets / ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ	-	31.74
	Loss of Stock / ಸರಕುನಷ್ಟ	6.68	104.19
	Finance Charges / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ	1 70 323.99	1 55 050.57
	Loss / (Profit) on sale of assets (net) / ಆಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಹಾನಿ/ (ಲಾಭ) (ನಿವ್ವಳ)	(60.23)	3.15
	Income from deferred government grant & grant in aid / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	85.17	50.45
	Interest Income / ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	(3 032.58)	(649.36)
	Operating cash flow before working capital changes / ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳ ಬದಲಾವಣೆ ಪೂರ್ವದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಗದು ಹರಿವು	**2 51 159.85**	**2 87 031.51**
	Decrease / (increase) in trade receivables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆ/(ಏರಿಕೆ)	87 017.96	(2 82 490.93)
	Decrease / (increase) in inventory / ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆ / (ಏರಿಕೆ)	3 077.46	27 289.39
	Decrease / (increase) in other current assets and non-current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆ / (ಏರಿಕೆ)	(49.13)	(25 717.73)
	Decrease / (increase) in current and non-current loans / ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆ / (ಏರಿಕೆ)	(7 693.48)	(84 590.51)
	Decrease / (increase) in other financial assets / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆ / (ಏರಿಕೆ)	161.40	72.15
	Increase / (Decrease) in Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕ ಬಾಕಿಯಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆ/ (ಇಳಿಕೆ)	(49 234.58)	(17 161.69)
	Increase / (Decrease) other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆ / (ಇಳಿಕೆ)	8 501.94	4 084.85
	Increase / (Decrease) current and non- current provision / ಚಾಲ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	(42 535.51)	(29 171.28)
	Increase / (Decrease) other current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	(3 296.87)	37 693.23
	Cash generated from operations / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದಾದ ನಗದು ಹರಿವು	**2 47 109.04**	**(82 961.02)**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-Mar-2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Direct taxes paid during the year (net of refunds) / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೇರ ತೆರಿಗೆಗಳ ಪಾವತಿ (ಮರುಪಾವತಿಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ)	(10 820.70)	(6 693.22)
	Net cash generated from operating activities (A) / ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು (ಅ)	**2 36 288.34**	**(89 654.24)**
B	**Cash flow from investing activities / ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು**		
	(Purchase) / Sale of fixed assets (net) / ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ (ಖರೀದಿ) ಮಾರಾಟ (ನಿವ್ವಳ)	-	(31 529.56)
	Purchase of property, plant and equipment, intangible assets and cost incurred towards such assets under construction/ development / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಾಣ/ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ತಗುಲಿದ ವೆಚ್ಚ	(28 770.93)	-
	Proceeds from sale of property, plant and equipment and intangible assets / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ	495.12	-
	Purchase of shares in Raichur Power Corporation Limited / ರಾಯಚೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಷೇರುಗಳ ಖರೀದಿ	(14 370.00)	-
	Advances (given) - net of repayments / ಮುಂಗಡಗಳು (ನೀಡಿದ) – ಮರುಪಾವತಿಗಳ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ	(32 585.20)	-
	(Investments in) / redemption of bank deposits (having original maturity of more than three months) - net / ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ/ಮರುಪಾವತಿ (ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೂಲ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ)	(1 119.76)	-
	Interest receipts during the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ	3 033.34	649.36
	Assest held for sale (net) / ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ(ನಿವ್ವಳ)	-	(5 212.61)
	Net cash used in investing activities (B) / ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಗಾಗಿ ಬಳಸಿದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಆ)	**(73 317.43)**	**(36 092.81)**
C	**Cash flow from financing activities / ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು**		
	Proceeds from / repayment of term borrowings (net) / ದೀರ್ಘಾವದಿ ಸಾಲಗಳು ಮರುಪಾವತಿಯಿಂದ ಬಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ (ನಿವ್ವಳ)	-	1 53 107.74
	Repayment of long term borrowings / ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	(67 697.77)	-
	Proceeds from short-term borrowings / ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ	2 65 200.00	-
	Repayment of short-term borrowings / ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	(1 79 201.54)	-
	Payment of finance charges (net) / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪಾವತಿ (ನಿವ್ವಳ)	(1 70 336.93)	(1 55 050.57)
	Payment of dividend (Including dividend distribution tax) / ಲಾಭಾಂಶ ಸಂದಾಯ (ಲಾಭಾಂಶ ವಿತರಣೆಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ)	(5 740.39)	(5 231.28)
	Net cash (used in)/ provided by financing activities (C) / ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ/(ಬಳಕೆಯಾದ) ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು (ಇ)	**(1 57 776.63)**	**(7 174.11)**
	Net increase / (decrease) in cash and cash equivalents (A+B+C) / ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಾದ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ (ಅ+ಆ+ಇ)	**5 194.28**	**(1 32 921.15)**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-Mar-2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Cash and cash equivalents at the beginning of the year / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	(1 93 748.33)	(60 827.18)
	Cash and cash equivalents at the end of the year (refer note below) / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳ ಆಖೈರು ಶಿಲ್ಕು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿರಿ)	**(1 88 554.05)**	**(1 93 748.33)**
	Components of cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳ ಅಂಶಗಳು		
	– Cash on hand / ಕೈಯ್ಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	3.25	3.15
	– On current accounts / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	2 415.62	3 176.80
	– Deposits with less than three months maturity / ಮೂರು ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ಠೇವಣಿಗಳು	-	31.85
	Less - Overdraft facility from banks / ಕಳೆಯಿರಿ: ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್	(1 90 972.92)	(1 96 960.13)
	Closing balance / ಆಖೈರು ಶಿಲ್ಕು	**(1 88 554.05)**	**(1 93 748.33)**
Summary of significant accounting policies / ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ 41. I			

The accompanying notes are an integral part of the standalone financial statements. / ಪೂರಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

As per our report of even date
for Guru & Jana,
Chartered Accountants
Firm Reg.No: 006826S
Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205
ನಮ್ಮ ಸಮದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಂತೆ
ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎಂ. ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

for and on behalf of Board of Directors
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
G. Kumar Naik
Managing Director
DIN : 01918435
ಸಹಿ/-
ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 01918435

Sd/-
R.Nagaraja
Finance Director
DIN : 03108629
ಸಹಿ/-
ಆರ್. ನಾಗರಾಜ
ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 03108629

Sd/-
R. Balasubramanian
Company Secretary
Membership No: FCS - 1371
ಸಹಿ/-
ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ – 1371

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Standalone Statement of changes in equity for year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

A.Equity Share Capital / ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

Particulars / ವಿವರಗಳು	As at April 1, 2016 ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2016 ಕ್ಕೆ	Changes in equity share capital during the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆ	As at April 1, 2017 ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2017 ಕ್ಕೆ	Changes in equity share capital during the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆ	As at March 31, 2018 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ಕ್ಕೆ
Equity share capital / ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	4 34 644.86	42 300.00	4 76 944.86	-	4 76 944.86

B. Other Equity / ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

Particulars / ವಿವರಗಳು	Share application money pending allotment ವಿತರಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ	Reserves and surplus / ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ			Items of Other Comprehensive Income ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಅಂಶಗಳು	Total ಒಟ್ಟು
		Capital Reserve/ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Special Reserve for replacement of plant and machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Retained Earnings / ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್	Defined benefit actuarial gains/ (losses) / ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	
Balance as at 01 April 2016 / 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	**42 300.00**	**471.52**	**7 866.30**	**4 43 810.12**	**(15 125.73)**	**4 79 322.21**
Profit for the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಲಾಭ	-	-	-	48 787.79	-	48 787.79
Remeasurement of net defined benefit liability/asset (net of tax) / ನಿವ್ವಳ ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯದ ಹೊಣೆ/ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಮಾಪನ (ತೆರಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ)	-	-	-	-	(5 557.36)	(5 557.36)
Dividend (including dividend distribution tax) / ಲಾಭಾಂಶ (ಲಾಭಾಂಶ ವಿತರಣಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ)	-	-	-	(5 231.28)	-	(5 231.28)

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು	Share application money pending allotment ವಿತರಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ	Reserves and surplus / ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ			Items of Other Comprehensive Income ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಅಂಶಗಳು	Total ಒಟ್ಟು
		Capital Reserve/ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Special Reserve for replacement of plant and machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Retained Earnings / ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್	Defined benefit actuarial gains/ (losses) / ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	
Transfer to special reserve for replacement of plant and machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	-	1 219.69	(1 219.69)	-	-
Allotment of shares / ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆ	(42 300.00)	-	-	-	-	(42 300.00)
Balance as at 31 March 2017 / 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	**-**	**471.52**	**9 085.99**	**4 86 146.94**	**(20 683.09)**	**4 75 021.36**
Profit for the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಲಾಭ	-	-	-	6 369.34	-	6 369.34
Remeasurement of net defined benefit liability/asset (net of tax) / ನಿವ್ವಳ ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯದ ಹೊಣೆ/ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಮಾಪನ (ತೆರಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ)	-	-	-	-	(2 544.70)	(2 544.70)
Dividend (including dividend distribution tax) / ಲಾಭಾಂಶ (ಲಾಭಾಂಶ ವಿತರಣಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ)	-	-	-	(5 740.40)	-	(5 740.40)
Transfer to special reserve for replacement of plant and machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	-	159.23	(159.23)	-	-

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು	Share application money pending allotment ವಿತರಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ	Reserves and surplus / ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ			Items of Other Comprehensive Income ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಅಂಶಗಳು	Total ಒಟ್ಟು
		Capital Reserve/ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Special Reserve for replacement of plant and machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Retained Earnings / ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್	Defined benefit actuarial gains/ (losses) / ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	
Balance as at 31 March 2018 / 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	-	**471.52**	**9 245.22**	**4 86 616.65**	**(23 227.79)**	**4 73 105.60**
Summary of significant accounting policies / ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ 41. I						

The accompanying notes are an integral part of the standalone financial statements. / ಪೂರಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

As per our report of even date
for Guru & Jana,
Chartered Accountants
Firm Reg.No: 006826S
Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205
ನಮ್ಮ ಸಮದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಂತೆ
ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎಂ. ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

Place / ಸ್ಥಳ: Bangalore / ಬೆಂಗಳೂರು
Date / ದಿನಾಂಕ: August 08, 2018 / ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

for and on behalf of Board of Directors
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
G. Kumar Naik
Managing Director
DIN : 01918435
ಸಹಿ/-
ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 01918435

Sd/-
R.Nagaraja
Finance Director
DIN : 03108629
ಸಹಿ/-
ಆರ್. ನಾಗರಾಜ
ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 03108629

Sd/- ಸಹಿ/-
R. Balasubramanian / ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್
Company Secretary / ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
Membership No: FCS - 1371 / ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ - 1371

Place / ಸ್ಥಳ: Bangalore / ಬೆಂಗಳೂರು
Date / ದಿನಾಂಕ: August 08, 2018 / ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended March 31, 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Note No 1,3 and 38 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,3 ಹಾಗೂ 38

Major Block ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್	Particulars of Assets ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು	Gross Block / ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್					Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ / ಋಣವಿಮೋಚನೆ					Provision for loss of asset/Impairment/ ಆಸ್ತಿ ನಷ್ಟ / ದುರ್ಬಲತೆಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block / ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclas-sification / Other adjust-ments/ ಮರುವರ್ಗೀ-ಕರಣ / ಇತರೆ ಹೊಂದಾ-ಣಿಕೆಗಳು	Additions ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdraw-als ಹಿಂಪಡೆದಿ-ರುವುದು	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017/ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclas-sification / Other adjust-ments/ ಮರುವರ್ಗೀ-ಕರಣ / ಇತರೆ ಹೊಂದಾ-ಣಿಕೆಗಳು	For the year/ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	With-drawal of Accu-mulated Depre-ciation/ ಹಿಂಪಡೆದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017/ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	For the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	With-drawals/ ಹಿಂಪಡೆದಿ-ರುವುದು	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2017/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
	Property, Plant and Equipment / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು																
1100	Lands / ಭೂಮಿ	1 39 179.83	-	306.76	-	1 39 486.59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 39 486.59	1 39 179.83
1175	Lands - Leasehold - Bellary*/ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿ – ಬಳ್ಳಾರಿ*	-	114.54	-	-	114.54	-	59.98	2.90	-	62.88	-	-	-	-	51.66	-
1178	Land - Leasehold - Chat-tisgarh* / ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿ – ಛತ್ತೀಸ್‌ಗಡ್*	17 598.05	(114.54)	610.45	-	18 093.96	139.32	(59.98)	178.63	-	257.97	-	-	-	-	17 835.99	17 458.73
1200	Dams & Spillway / ಅಣೆಕಟ್ಟು ಮತ್ತು ಕೋಡಿಗಳು	1 10 311.25	-	21.65	-	1 10 332.90	62 128.75	-	5 746.62	-	67 875.37	-	-	-	-	42 457.53	48 182.50
1300	Hydraulic Works / ಜಲಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕೆಲಸಗಳು	49 410.74	-	1 558.89	-	50 969.63	31 455.50	-	1 723.41	-	33 178.91	-	-	-	-	17 790.72	17 955.24
1400	Buildings / ಕಟ್ಟಡಗಳು	73 818.58	-	1 961.28	-	75 779.86	14 735.50	-	2 424.30	-	17 159.80	43.54	-	16.46	27.08	58 592.98	59 039.54
1500	Roads / ರಸ್ತೆಗಳು	11 338.67	-	254.10	-	11 592.77	5 089.90	-	361.92	-	5 451.82	-	-	-	-	6 140.95	6 248.77
1600	Plant & Machin-ery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	3 295.64	(196.61)	148.59	0.94	3 246.68	1 575.91	-	145.58	0.35	1 721.14	2.46	-	-	2.46	1 523.08	1 717.27
1700	Vehicles / ವಾಹನಗಳು	3 832.53	-	129.06	149.71	3 811.88	2 847.76	-	189.36	134.75	2 902.37	0.83	-	-	0.83	908.68	983.94
1800	Plant & Generating Station, Plant Foundation / ವಿದ್ಯುದಾಗರ, ,ಸ್ಥಾವರದ ಅಡಿಪಾಯ	8 73 698.65	-	3 096.02	431.50	8 76 363.17	3 82 593.07	-	32 299.54	378.76	4 14 513.85	1 362.81	-	-	1 362.81	4 60 486.51	4 89 742.77
1900	Railway Siding & Marshiling Yard / ರೈಲ್ವೆ ಸೈಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಷಲಿಂಗ್ ಯಾರ್ಡ್	13 810.98	-	-	79.19	13 731.79	4 908.62	-	668.89	2.26	5 575.25	-	-	-	-	8 156.54	8 902.36

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Major Block ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್	Particulars of Assets ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು	Gross Block / ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್					Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ / ಋಣವಿಮೋಚನೆ					Provision for loss of asset/Impairment/ ಆಸ್ತಿ ನಷ್ಟ / ದುರ್ಬಲತೆಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block / ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclassification / Other adjustments/ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ / ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Additions ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawals ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017/ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclassification / Other adjustments/ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ / ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	For the year/ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdrawal of Accumulated Depreciation/ ಹಿಂಪಡೆದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017/ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	For the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdrawals/ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2017/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
2000	Cooling Tower & Chimney / ಶೈತ್ಯಾಗಾರ ಗೋಪುರ ಮತ್ತು ಹೊಗೆ ಚಿಮಣಿ	1 33 352.14	-	638.09	49.16	1 33 941.07	57 346.98	-	5 746.67	-	63 093.65	-	-	-	-	70 847.42	76 005.16
2100	Auxiliary Items / ಪೂರಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	2 96 251.74	-	4 530.63	586.47	3 00 195.90	1 43 954.71	-	11 815.66	463.06	1 55 307.31	-	-	-	-	1 44 888.59	1 52 297.03
2200	Other Items / ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳು	90 363.88	-	1 268.63	234.64	91 397.87	37 316.55	-	3 317.47	84.14	40 549.88	4.74	-	-	4.74	50 843.25	53 042.59
2300	Computer Equipment / ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಧನಗಳು	2 746.21	-	246.46	0.62	2 992.05	2 215.43	-	103.71	0.44	2 318.70	2.64	-	-	2.64	670.71	528.14
2400	Office Machine And Equipments / ಕಛೇರಿ ಯಂತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಧನಗಳು	1 330.93	-	188.74	8.88	1 510.79	765.60	-	50.24	7.99	807.85	0.38	-	-	0.38	702.56	564.95
2500	Furniture And Fixtures / ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆಗಳು	1 115.02	-	26.58	-	1 141.60	884.19	-	26.79	-	910.98	0.16	-	-	0.16	230.46	230.67
2700	Wind Mill Project / ಪವನ ಶಕ್ತಿ ಕೇಂದ್ರ	1 911.08	-	-	-	1 911.08	1 473.11	-	80.35	-	1 553.45	-	-	-	-	357.63	437.97
2800	Asset Not In Use / ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿ	6.04	196.61	-	16.47	186.18	-	-	-	-	-	6.04	-	-	6.04	180.14	-
2900	Solar Power Plant / ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ	24 341.34	-	4 720.63	-	29 061.97	6 446.80	-	1 384.24	-	7 831.04	-	-	-	-	21 230.93	17 894.54
3000	Tadadi Gas Power Plant / ಆ ತದಡಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ಘಟಕ	211.09	-	0.40	-	211.49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	211.49	211.09
	Sub total / ಉಪಮೊತ್ತ (I)	**18 47 924.39**	**-**	**19 706.96**	**1 557.58**	**18 66 073.77**	**7 55 877.70**	**-**	**66 266.28**	**1 071.75**	**8 21 072.22**	**1 423.60**	**-**	**16.46**	**1 407.14**	**10 43 594.41**	**10 90 623.09**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Major Block ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್	Particulars of Assets ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು	Gross Block / ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್					Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ / ಋಣವಿಮೋಚನೆ					Provision for loss of asset/Impairment/ ಆಸ್ತಿ ನಷ್ಟ / ದುರ್ಬಲತೆಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block / ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclas-sification / Other adjust-ments/ ಮರುವರ್ಗೀ-ಕರಣ / ಇತರೆ ಹೊಂದಾ-ಣಿಕೆಗಳು	Additions ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdraw-als ಹಿಂಪಡೆದಿ-ರುವುದು	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017/ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclas-sification / Other adjust-ments/ ಮರುವರ್ಗೀ-ಕರಣ / ಇತರೆ ಹೊಂದಾ-ಣಿಕೆಗಳು	For the year/ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	With-drawal of Accu-mulated Depre-ciation/ ಹಿಂಪಡೆದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017/ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	For the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	With-drawals/ ಹಿಂಪಡೆದಿ-ರುವುದು	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2018/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2017/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
	Other Intangible Assets / ಇತರೆ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು																
2375	Software / ಸಾಫ್ಟವೇರ್	241.32	-	0.88	-	242.20	207.26		3.85	-	211.11	-	-	-	-	31.09	34.06
	Sub total / ಉಪಮೊತ್ತ (II)	**241.32**	**-**	**0.88**	**-**	**242.20**	**207.26**	**-**	**3.85**	**-**	**211.11**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31.09**	**34.06**
	Total / ಒಟ್ಟು (I+II):	**18 48 165.71**	**-**	**19 707.84**	**1 557.58**	**18 66 315.97**	**7 56 084.96**	**-**	**66 270.13**	**1 071.75**	**8 21 283.33**	**1 423.60**	**-**	**16.46**	**1 407.14**	**10 43 625.50**	**10 90 657.15**
9998	Transfers / ವರ್ಗಾವಣೆ (III)	-	-	(137.45)	(137.45)	-	-	-	(123.71)	(123.71)	-	-	-	-	-	-	-
	Grand Total / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (I+II+III):	**18 48 165.71**	**-**	**19 570.39**	**1 420.13**	**18 66 315.97**	**7 56 084.96**	**-**	**66 146.42**	**948.04**	**8 21 283.33**	**1 423.60**	**-**	**16.46**	**1 407.14**	**10 43 625.50**	**10 90 657.15**

*During the current year, leasehold land pertaining to Chattisgarh and Bellary projects have been disclosed seperately as the assets are classified on the basis of their lease duration and depreciation.

* ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಛತ್ತೀಸ್‌ಗಡ್ ಹಾಗೂ ಬಳ್ಳಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

Reconciliation of depreciation and amortization expense / ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ

Particulars / ವಿವರಗಳು	2017-18
Depreciation for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ	66 142.57
Amortisation for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಋಣವಿಮೋಚನೆ	3.85
Less: Transferred to Work-in-progress / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	(187.07)
Add: Depreciation on assets sold / discarded upto the date of sale / withdrawal / ಕೂಡಿರಿ: ಮಾರಾಟವಾದ ಆಸ್ತಿ / ಮಾರಾಟ / ಹಿಂಪಡೆಯುವ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ತ್ಯಜಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	20.74
Total Depreciation and amortization expense / ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ	**65 980.09**

Summary of depreciation on assets sold / discarded upto the date of sale / withdrawal during the current year / ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟವಾದ ಆಸ್ತಿ / ಮಾರಾಟ / ಹಿಂಪಡೆಯುವ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ತ್ಯಜಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯ ವಿವರಗಳು

Block / ಬ್ಲಾಕ್	Particulars of Assets / ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು	Depreciation / ಸವಕಳಿ
2300	Computer Equipment / ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಧನಗಳು	0.03
1800	Plant & Generating Station, Plant Foundation / ವಿದ್ಯುದಾಗರ, ಸ್ಥಾವರದ ಅಡಿಪಾಯ	17.55
2100	Auxilliary Items / ಪೂರಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	1.23
2200	Other Items / ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	1.89
1600	Plant and Machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	0.04
Total / ಒಟ್ಟು		**20.74**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended March 31, 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Note No 1,3 and 38 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,3 ಹಾಗೂ 38

Major Block/ ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್	Particulars of Assets ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು	Gross Block / ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್				Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ / ಋಣವಿಮೋಚನೆ				Provision for loss of asset/Impairment / ಆಸ್ತಿ ನಷ್ಟ / ದುರ್ಬಲತೆಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block/ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		As on 1st April 2016 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ	Additions ಸೇರ್ಪಡೆ	With-drawals / ಹಿಂಪಡೆದಿ-ರುವುದು	As on 31st March 2017/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2016/ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ	For the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdraw-al of Accu-mulated Depre-ciation/ ಹಿಂಪಡೆದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ	As on 31st March 2017/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2016/ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ	For the year/ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	With-drawals/ ಹಿಂಪಡೆದಿ-ರುವುದು	As on 31st March 2017/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2017/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2016/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ
	Property, Plant and Equipment / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು														
1100	Lands / ಭೂಮಿ	1 54 440.73	317.55	15 578.45	1 39 179.83	-	-	-	-	-	-	-	-	1 39 179.83	1 54 440.73
1178	Land -Leasehold / ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿ	118.42	17 483.51	3.88	17 598.05	58.16	81.42	-	139.32	-	-	-	-	17 458.74	60.26
1200	Dams & Spillway / ಅಣೆಕಟ್ಟು ಮತ್ತು ಕೋಡಿಗಳು	1 10 311.25	-	-	1 10 311.25	56 381.58	5 747.17	-	62 128.74	-	-	-	-	48 182.50	53 929.67
1300	Hydraulic Works / ಜಲಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕೆಲಸಗಳು	49 410.74	-	-	49 410.74	29 647.35	1 808.15	-	31 455.51	-	-	-	-	17 955.23	19 763.38
1400	Buildings / ಕಟ್ಟಡಗಳು	23 858.20	50 124.28	163.89	73 818.58	13 057.74	1 678.06	-	14 735.50	75.63	-	32.09	43.54	59 039.54	10 724.83
1500	Roads / ರಸ್ತೆಗಳು	9 984.75	1 353.91	-	11 338.67	4 747.26	342.64	-	5 089.90	13.34	-	13.34	-	6 248.77	5 224.15
1600	Plant & Machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	3 062.90	277.80	45.07	3 295.63	1 440.01	135.90	-	1 575.91	2.53	-	-	2.53	1 717.19	1 620.35
1700	Vehicles / ವಾಹನಗಳು	3 275.81	628.95	72.24	3 832.53	2 831.01	81.78	65.02	2 847.76	1.19	-	-	1.19	983.57	443.61
1800	Plant & Generating Station, Plant Foundation / ವಿದ್ಯುದಾಗರ, ,ಸ್ಥಾವರದ ಅಡಿಪಾಯ	6 05 797.71	2 70 567.57	2 666.63	8 73 698.66	3 57 264.43	26 446.74	1 118.10	3 82 593.07	1 362.81	-	-	1 362.81	4 89 742.78	2 47 170.47
1900	Railway Siding & Marshiling Yard / ರೈಲ್ವೆ ಸೈಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಷಲಿಂಗ್ ಯಾರ್ಡ್	13 502.28	308.71	-	13 810.99	4 196.02	712.60	-	4 908.62	-	-	-	-	8 902.37	9 306.26
2000	Cooling Tower & Chimney / ಶೈತ್ಯಾಗಾರ ಗೋಪುರ ಮತ್ತು ಹೊಗೆ ಚಿಮಣಿ	93 754.67	39 597.47	-	1 33 352.14	52 582.46	4 764.52	-	57 346.99	-	-	-	-	76 005.15	41 172.21
2100	Auxiliary Items / ಪೂರಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	2 36 867.16	59 424.59	40.00	2 96 251.75	1 34 124.72	9 865.99	36.00	1 43 954.71	-	-	-	-	1 52 297.04	1 02 742.44
2200	Other Items / ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳು	65 151.67	25 269.45	57.23	90 363.88	34 531.27	2 819.78	34.51	37 316.55	4.74	-	-	4.74	53 042.59	30 615.65
2300	Computer Equipment / ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಧನಗಳು	2 726.96	31.28	12.03	2 746.21	2 109.67	116.22	10.47	2 215.43	2.11	-	-	2.11	528.67	615.18

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Major Block/ ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್	Particulars of Assets ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು	Gross Block / ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್				Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ / ಋಣವಿಮೋಚನೆ				Provision for loss of asset/Impairment / ಆಸ್ತಿ ನಷ್ಟ / ದುರ್ಬಲತೆಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block/ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		As on 1st April 2016 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ	Additions ಸೇರ್ಪಡೆ	With-drawals / ಹಿಂಪಡೆದಿ-ರುವುದು	As on 31st March 2017/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2016/ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ	For the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdraw-al of Accu-mulated Depre-ciation/ ಹಿಂಪಡೆದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ	As on 31st March 2017/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2016/ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ	For the year/ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	With-drawals/ ಹಿಂಪಡೆದಿ-ರುವುದು	As on 31st March 2017/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2017/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2016/ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ
2400	Office Machine And Equipments / ಕಛೇರಿ ಯಂತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಧನಗಳು	1 137.52	196.61	3.20	1 330.92	707.72	60.13	2.24	765.60	-	-	-	0.46	564.86	429.34
2500	Furniture And Fixtures / ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆಗಳು	1 081.63	33.39	-	1 115.02	859.19	25.00	-	884.19	-	-	-	0.16	230.67	222.27
2700	Wind Mill Project / ಪವನ ಶಕ್ತಿ ಕೇಂದ್ರ	1 963.68	-	52.60	1 911.08	1 440.01	80.43	47.34	1 473.11	-	-	-	-	437.98	523.67
2800	Asset Not In Use / ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿ	-	52.24	46.20	6.04	-	-	-	-	-	6.04	-	6.04	-	-
2900	Solar Power Plant / ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ	23 921.97	419.37	-	24 341.34	5 160.63	1 286.17	-	6 446.80	-	-	-	-	17 894.54	18 761.35
3000	Tadadi Gas Power Plant / ತದಡಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ	210.70	-	-	211.10	-	-	-	-	-	-	-	-	211.10	210.70
	Sub total / ಉಪಮೊತ್ತ (I)	**14 00 578.74**	**4 66 086.68**	**18 741.43**	**18 47 924.39**	**7 01 139.23**	**56 052.69**	**1 313.67**	**7 55 877.69**	**1 462.37**	**6.04**	**45.43**	**1 423.60**	**10 90 623.09**	**6 97 976.51**
	Other Intangible Assets / ಇತರೆ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು														
2375	Software / ಸಾಫ್ಟವೇರ್	241.32	-	-	241.32	203.43	3.84	-	207.26	-	-	-	-	34.06	37.89
	Sub total / ಉಪಮೊತ್ತ (II)	**241.32**	**-**	**-**	**241.32**	**203.43**	**3.84**	**-**	**207.26**	**-**	**-**	**-**	**-**	**34.06**	**37.89**
	Total / ಒಟ್ಟು (I+II):	**14 00 820.06**	**4 66 086.68**	**18 741.43**	**18 48 165.71**	**7 01 342.66**	**56 056.53**	**1 313.67**	**7 56 084.96**	**1 462.37**	**6.04**	**45.43**	**1 423.60**	**10 90 657.15**	**6 98 014.41**
9998	Transfers / ವರ್ಗಾವಣೆ	-	(7.36)	(7.36)	-	-	(6.26)	(6.26)	-	-	-	-	-	-	-
	Grand Total / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ:	**14 00 820.06**	**4 66 079.32**	**18 734.07**	**18 48 165.71**	**7 01 342.66**	**56 050.26**	**1 307.41**	**7 56 084.96**	**1 462.37**	**6.04**	**45.43**	**1 423.60**	**10 90 657.15**	**6 98 014.41**

Reconciliation of depreciation and amortization expense / ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ

Particulars / ವಿವರಗಳು	2016-17
Depreciation for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ	56 046.43
Amortisation for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಋಣವಿಮೋಚನೆ	3.84
Less : Depreciation addition/reversal for earlier year / ಕಳೆಯಿರಿ: ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿಯ ಸೇರ್ಪಡೆ/ಹಿಂಪಡೆ	(1 118.10)
Less : Transferred to Work-in-progress / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	(87.50)
Total Depreciation and amortization expense / ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ	**54 844.67**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
2	**Capital work-in-progress / ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**		
	Hydel projects / ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು		
	Shivanasamudram Seasonal Power House / ಶಿವನ ಸಮುದ್ರಂ ಕಾಲೋಚಿತ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	453.03	453.03
	Gundia High Head Scheme / ಗುಂಡಿಯಾ ಹೈ ಹೆಡ್ ಯೋಜನೆ	642.68	642.68
	Tamankal / ತಮನ್‌ಕಲ್*	12.78	12.78
	Munirabad Hydro Electric Project / ಮುನಿರಾಬಾದ್ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	11.03	2 124.18
	Almatti Dam Power House / ಆಲಮಟ್ಟಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗರ	-	388.15
	Varahi Under Ground Power House / ವರಾಹಿ ಭೂಗರ್ಭ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	24.93	16.44
	Shivanasamudram / ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ	263.61	235.04
	Gerusoppa / ಗೇರುಸೊಪ್ಪ	-	-
	Mahatma Gandhi Hydro Electric Station / ಮಹಾತ್ಮ ಗಾಂಧಿ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	382.90	8.09
	Sharavathi Generating Station / ಶರಾವತಿ ಕಣಿವೆ ಯೋಜನೆ	618.48	277.02
	Linganamakki Power House / ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	3 583.50	2 455.55
	Kadra & Kodasalli PH / ಕದ್ರಾ ಮತ್ತು ಕೊಡಸಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	97.56	186.08
	Nagjhari Power House / ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	157.65	114.01
	Supa Dam Power House / ಸೂಪಾ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗರ	54.50	48.91
		6 302.65	**6 961.96**
	Thermal projects / ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಯೋಜನೆಗಳು		
	Godhna Thermal Power Station / ಗೋದ್ನಾ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	2 769.53	2 351.01
	Raichur Thermal Power Station - Units I to IV / ರಾ.ಸಾ.ವಿ.ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1 ರಿಂದ 4	16 733.10	12 365.32
	Bellary Thermal Power Station - Unit I / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ 1ನೇ ಘಟಕ	478.50	594.78
	Bellary Thermal Power Station - Unit II / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ 2ನೇ ಘಟಕ	111.28	207.17
	Bellary Thermal Power Station - Unit III / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ 3ನೇ ಘಟಕ**	67 157.25	62 126.51
	Acquisition of mines / ಗಣಿ ಸ್ವಾಧೀನ***	15 608.89	15 358.97
		1 02 858.55	**93 003.76**
	Others / ಇತರೆ		
	Biomass Projects / ಜೈವಿಕ ಯೋಜನೆ*	272.60	272.60
	GAS-Tadadi / ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ – ತಡಡಿ	500.82	340.98
	Gas based combined cycle power station - Yelahanka / ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯೋಜಿತ ಆವರ್ತಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ – ಯಲಹಂಕ	-	-
	Solar PV Plant 10 MW - Belakawadi / ಸೋಲಾರ್ ಪಿವಿ ಸ್ಥಾವರ 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ.– ಬೆಳಕವಾಡಿ	-	-
	Solar PV Plant 10 MW - Chandapur / ಸೋಲಾರ್ ಪಿವಿ ಸ್ಥಾವರ 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ.– ಚಂದಾಪುರ****	-	2 308.76
		773.42	**2 922.34**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars		31-Mar-18	31-Mar-17
ವಿವರಗಳು		31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
	Buildings / ಕಟ್ಟಡಗಳು		
	Head Office / ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿ	8 003.79	6 332.33
	Nagjhari Power House / ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	5.61	5.60
	Bellary Thermal Power Station / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	16 072.13	15 415.33
	Shivanasamudram / ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ	11.76	-
		24 093.29	**21 753.26**
	Sub- total / ಉಪಮೊತ್ತ	**1 34 027.91**	**1 24 641.32**
	Provision for Biomass and Tamankal project / ಬಯೋಮಾಸ್ ಹಾಗೂ ತಮನ್‌ಕಲ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಅವಕಾಶ*	(285.38)	(285.38)
		1 33 742.53	**1 24 355.94**

*Refer Para 11 of note below / ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಪ್ಯಾರಾ 11 ನೋಡಿರಿ
**Refer Para 15 of note below / ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಪ್ಯಾರಾ 15 ನೋಡಿರಿ
***Refer Para 13 of note below / ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಪ್ಯಾರಾ 13 ನೋಡಿರಿ
****Refer para 16 of note below / ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಪ್ಯಾರಾ 16 ನೋಡಿರಿ

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

1. Details of land and properties of the Corporation / ನಿಗಮದ ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು:

Owned Land / ಸ್ವಾಮ್ಯ ಭೂಮಿ: (in Acres / ಎಕರೆಗಳಲ್ಲಿ)

Type of Land	As on 31.03.2018	As on 31.03.2017
ಭೂಮಿಯ ವಿಧ	31.03.2018ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2017ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ
1. Forest Land / ಅರಣ್ಯ ಭೂಮಿ	1 30 746.60	1 30 746.60
2. Government Land / ಸರ್ಕಾರಿ ಭೂಮಿ	50 144.77	50 144.77
3. Private Land / ಖಾಸಗಿ ಭೂಮಿ	27 551.80	27 551.80
Total / ಒಟ್ಟು	**2 08 443.17**	**2 08 443.17**
1. Title deeds obtained / ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ಹೊಂದಿರುವುದು	1 18 864.50	1 18 864.50
2. Title deeds to be obtained / ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ಹೊಂದಬೇಕಿರುವುದು	89 578.67	89 578.67
Total / ಒಟ್ಟು	**2 08 443.17**	**2 08 443.17**

a. Land to the extent of 102.825 acres, was vested with the Corporation on its amalgamation with Visveswaraya Vidyuth Nigama Limited ("VVNL"). The Corporation has initiated appropriate action to obtain transfer of title for the balance land of 4.825 acres in the revenue records in its name.

ಎ. ನಿಗಮವು ತನ್ನಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಂಡಿರುವ ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದಿಂದ ಬಂದ 102.825 ಎಕರೆಯಷ್ಟು ಭೂಮಿಯ ಸ್ವಾಮ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ 4.825 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

b. The Corporation is in the process of bifurcation of land between government land and forest land pursuant to the survey made by the forest department at Kadra Hydro Projects and Sharavathi Hydro Projects of total area of 6,450.00 acres and 470.30 acres respectively.

ಬಿ. ಕದ್ರಾ ಮತ್ತು ಶರಾವತಿ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯವರು ಮಾಡಿದ ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ಅನುಸಾರ ನಿಗಮವು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಅರಣ್ಯ ಭೂಮಿಯಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಗುರುತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಪ್ರದೇಶವು ಕ್ರಮವಾಗಿ 6450.00 ಹಾಗೂ 470.30 ಎಕರೆಗಳಷ್ಟಿದೆ.

c. Private land to the extent of 98 acres and 26 guntas at Bellary Thermal Project is identified and possession for the same is handed over to the Corporation and the Corporation has initiated appropriate action to obtain transfer of title deeds.

ಸಿ. ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 98 ಎಕರೆ ಮತ್ತು 26 ಗುಂಟೆಗಳಷ್ಟು ಖಾಸಗಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯನ್ನು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

Land on lease / ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಭೂಮಿ:

d. (i) Lease hold Land: 1497.950 acres.
The value of the leasehold land is amortized over the period of lease.

ಡಿ. (i) ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಭೂಮಿ: 1497.950 ಎಕರೆಗಳು
ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ii) Lease Hold Land- 40,650 sq.ft.

The Corporation has entered into an agreement with Drug Control Office wherein land for contruction of office buildings will be provided by the said department and cost of construction will be borne by the Corporation.

(ii) ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಭೂಮಿ-40,650 ಚದರ ಅಡಿ

ನಿಗಮವು ಔಷಧ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕಛೇರಿಯ ಜೊತೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡದ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಇಲಾಖೆಯು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿಗಮವು ಭರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

Details of aforesaid arrangement are as follows / ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

Land to the extent of 40,650 sq.ft. (Representing 50% of total said land) has been handed over to Corporation on lease by 'Drug Control Office - Health and Family Welfare Department, GoK' for a period 30 years w.e.f. 01.07.2010.

'ಔಷಧ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕಛೇರಿ'–ಆರೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 40,650 ಚದರ ಅಡಿ (ಶೇ. 50 ರಷ್ಟು) ಭೂಮಿಯನ್ನು 30 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದು ದಿನಾಂಕ 01.07.2010ರಿಂದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

A. The consideration for lease has been agreed to be paid by the Corporation by construction of a building for usage of the Drug Control Office on the remaining 50% of the land belonging to that department. The said building is under construction and would be handed over to the Drug Control Office on completion for their usage and the total cost of construction on such building borne by the Corporation would be amortized as lease charges over the remaining period of lease.

ಅ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಸೇರಿದ ಬಾಕಿ ಶೇ.50 ಭೂಮಿಯ ಮೇಲೆ 40,650 ಚದರ ಅಡಿಯಷ್ಟು ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಿಸಿ ಪಾವತಿಸಲು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಕಟ್ಟಡವು ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವುದು. ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗುತ್ತಿದ್ದಂತೆ ಕಟ್ಟಡದ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಬಾಕಿಯಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಋಣಮುಕ್ತ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

B. Further, the Corporation is constructing (Office Building) in the other parcel of said land which is provided on lease by the Drug Control Office to the extent of about 40,650 sq. ft. and on completion of construction, the cost of the building would be capitalised and depreciated over the remaining period of lease and the office building will be used by the Corporation for its administrative operations.

ಬಿ. ನಿಗಮವು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪಡೆದ 40,650 ಚದರ ಅಡಿ ಭೂಮಿಯ ಮೇಲೆ ಕಛೇರಿಯ ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗುತ್ತಿದ್ದಂತೆ ಕಟ್ಟಡದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ, ಬಾಕಿಯಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸಲಾಗುವುದು.

e. During the previous year 2016-17, the Corporation had entered into a lease agreement with the Chhattisgarh Industrial Development Corporation towards lease of 1016 acres and 23 guntas for a period of 99 years. The total lease charges paid towards cost of land and other related costs has been amortized over the period of lease.

In respect of additional land of 158 acres and 16 guntas assigned to the Corporation, the formalities of transfer, handing over of possession to the Corporation is in the process of completion. The Corporation had received communication from Government of Chhattisgarh during the year 2016-17, towards the consideration payable for the above mentioned land amounting to Rs 3826.86 lakhs. The same has not been paid as on date. Appropriate accounting treatment will be effected at the time of payment.

ಇ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು 1016 ಎಕರೆ 23 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಗಾಗಿ ಛತ್ತೀಸ್‌ಘಡ್ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದ ಜೊತೆ 99 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಭೂಮಿಯ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಿಗಮಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 158 ಎಕರೆ 16 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯ ವಿಧಿವಿಧಾನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಸ್ತಾಂತರ ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆಯು ಮುಕ್ತಾಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ. ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಭೂಮಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು ರೂ.3826.86 ಲಕ್ಷಗಳೆಂದು ಛತ್ತೀಸ್‌ಘಡ್ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಗಮಕ್ಕೆ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಇಲ್ಲಿಯವೆರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪಾವತಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

f. 14.60 acres has been handed over to KPTCL. The lease agreement is in the process of execution. The lease rental on the above will be reckoned in accordance with the lease agreement on execution.

ಎಫ್. 14.60 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯಾದ ನಂತರ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

2. The payment made by the Corporation under protest amounting to INR 245.67 lakhs for the claim made by the forest authorities towards interest for delayed payment of lease rentals for the lease of forest land of 102 acres and 11 guntas at Kappadagudda Wind Mill Farm Project for the period 09.08.2004 to 08.05.2016 is considered as deposit and consequential adjustment will be made at the time of identification of cause of delay in payment of lease rentals.

   09.08.2004 ರಿಂದ 08.05.2016 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗಿನ ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ ಪವನ ಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ 102 ಎಕರೆ ಮತ್ತು 11 ಗುಂಟೆಗಳ ಅರಣ್ಯ ಭೂಮಿಗೆ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಗಮವು ಪಾವತಿಸಿದ ರೂ.245.67 ಲಕ್ಷಗಳ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಠೇವಣಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ಪಾವತಿಯ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ಕಾರಣವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

3. Tahsildar, Gangavati, Karnataka has handed over 25 acres to the Corporation relating to BTPS on free lease for a period of 30 years from 13.09.2004 on a deposit of INR 9.08 lakhs to be retained during the lease period.

   ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತಹಸೀಲ್ದಾರ್ ಗಂಗಾವತಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಇವರು ರೂ 9.08 ಲಕ್ಷ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡು ನಿಗಮಕ್ಕೆ 13.09.2004 ರಿಂದ 30 ವರ್ಷದ ಆವಧಿಗೆ 25 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂದು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

4. 79 Acres and 24 Guntas of land has been identified and allotted to the Corporation by the Government of Karnataka for construction of Solar Plant at Haveri under lease for a period of 30 years.

   ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 79 ಎಕರೆ ಮತ್ತು 24 ಗುಂಟೆಯಷ್ಟು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹಾವೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಸ್ಥಾವರದ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ 30 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವುದು.

5. The Corporation has leased 8 Acres 22 guntas of land to Raichur Power Corporation Limited (RPCL), a joint venture company of the Corporation for construction of Employee quarters / Railway siding. The lease rental on the above will be reckoned in accordance with the lease agreement on execution.

   ನಿಗಮವು 8 ಎಕರೆ 22 ಗುಂಟೆಗಳಷ್ಟು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕ್ವಾರ್ಟರ್ಸ್/ರೈಲ್ವೆ ಸೈಡಿಂಗ್ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್)ಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವು ಜಾರಿಯಾದ ನಂತರ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

6. Pursuant to the recommendation of the Joint Committee, the Board of Directors of the Corporation accepted the final consideration of penalty for delay in commissioning of 1*250MW at Raichur Thermal Power Station ("RTPS") amounting to INR 2,666 Lakhs against the claim made by the Corporation of INR 7,487 Lakhs. The Corporation had reduced this penalty from the project cost of the above unit during the previous year 2016-17. Further the Corporation has also filed a petition with KERC towards consideration of INR 2,666 Lakhs in the capital cost against INR 7,487 Lakhs. The proceedings is pending before KERC.

   The Corporation had paid INR 5,000 Lakhs to Bharat Heavy Electricals Limited ("BHEL") towards the above penalty which was recorded under the head current assets – loans (Adhoc advance) during the year 2016-17 and the same has been settled in current year. Consequential adjustments as may be necessary will be made to the tariff computation on receipt of clarification from KERC.

   ಜಂಟಿ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ನಿಗಮದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 1*250 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಘಟಕದ ಚಾಲನೆ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ರೂ.2,666 ಲಕ್ಷಗಳ ಅಂತಿಮ ಜುಲ್ಮಾನೆಯನ್ನು ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮದ ಹಕ್ಕು ಬೇಡಿಕೆಯು ರೂ.7,487 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿತ್ತು. 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಈ ಜುಲ್ಮಾನೆಯನ್ನು ಘಟಕದ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಳೆದಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ನಿಗಮವು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಗೆ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ರೂ. 7,487 ಲಕ್ಷಗಳ ಬದಲಾಗಿ ರೂ.2,666 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

   ಜುಲ್ಮಾನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮವು ಮೆ॥ಬಿಹೆಚ್‌ಇಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ರೂ.5,000 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ-ಸಾಲಗಳು (ವಿವಿಧೋದ್ದೇಶ ಮುಂಗಡ) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ತತ್ವರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಪಡೆದ ನಂತರ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

7. Settlement of certain running/final bills of the contractor for execution of works including liquidated damages, if any, and also those of some suppliers are pending for want of acceptance & decisions on their claims and/or settlement of disputes by the Courts. Consequential adjustments as may be necessary will be recognized on settlement of disputes.

ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಕೆಲವು ಚಾಲ್ತಿ / ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್‌ಗಳು, ಹಾಗೆಯೇ ಕೆಲವು ಪೂರೈಕೆದಾರರ ಬಿಲ್‌ಗಳ (ಋಣ ವಿಮೋಚನಾ ಹಾನಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದೂ ಒಳಗೊಂಡು) ಕುರಿತು ಒಪ್ಪಿಗೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಕ್ಲೇಮುಗಳ ಕುರಿತು ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ಕೆಲವು ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳು ಕೋರ್ಟಿನಿಂದ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ. ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿವಾದಗಳು ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ನಂತರ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

8. a. Pursuant to the Govt. of Karnataka's orders for exchange of land allotted to the Corporation for Bellary Thermal Power Station ("BTPS") expansion project, JSW Ltd. has deposited INR 2000 lakhs with KIADB to meet the additional cost of land.

KIADB has demanded INR 2163 lakhs for acquisition of alternate land for the said expansion project. The Corporation paid INR 163 lakhs and has requested KIADB quoting the Govt. of Karnataka order and undertaking given by the JSW Ltd., to appropriate the said deposit of INR 2000 lakhs.

ಎ. ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ನ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿಸ್ತರಣಾ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮೆ॥ಜೆ.ಎಸ್.ಡಬ್ಲು.ರವರೊಡನೆ ವಿನಿಮಯ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಮೆ॥ಜೆ.ಎಸ್.ಡಬ್ಲು.ರವರು ರೂ.2000 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮೆ॥ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೆಲೆಗಾಗಿ ಠೇವಣಿ ಇಟ್ಟಿದ್ದಾರೆ.

ಮೆ॥ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರು ವಿಸ್ತರಣಾ ಯೋಜನೆಗೆ ಬದಲಿ ಭೂಮಿಯ ಸ್ವಾಧೀನತೆಗಾಗಿ ರೂ.2163 ಲಕ್ಷಗಳ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದಾರೆ. ನಿಗಮವು ರೂ.163 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಮತ್ತು ಮೆ॥ಜೆ.ಎಸ್.ಡಬ್ಲ್ಲು ರವರು ನೀಡಿದ ಮುಚ್ಚಳಿಕೆಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ರೂ.2000 ಲಕ್ಷಗಳ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿ ಮೆ॥ಕೆ.ಐ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರಲ್ಲಿ ವಿನಂತಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

b. The Corporation had received additional allotment of 225.84 acres of land from KIADB at BTPS at a total land cost of INR 1942 lakhs.

ಬಿ. ಮೆ॥ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರು ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ನಲ್ಲಿ 225.84 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ರೂ.1942 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ.

9. The following general and establishment expenditure have been capitalized to Property, plant and equipment and capital work in progress pertaining to GTPS, BTPS and Yelahanka Combined Cycle Power Plant ("YCCPP") for the year 2016-17. In the current year 2017-18, the expenses capitalized pertain to GTPS only.

ಜಿಟಿಪಿಎಸ್, ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಹಾಗೂ ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ("ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿ")ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯೆಂದು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2017-18ರಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಜಿಟಿಪಿಎಸ್‌ಗೆ ಮಾತ್ರ ಸಂಬಂಧಿಸುತ್ತವೆ.

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Details of Expenses Capitalized / ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರಗಳು	**2017-18**	**2016-17**
Cost of materials consumed / ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ರಿಪೇರಿಯ ವೆಚ್ಚ	-	10 357.77
Maintenance and repair expense / ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ರಿಪೇರಿಯ ವೆಚ್ಚ	6.78	-
Employee benefits expense / ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯದ ವೆಚ್ಚ	111.26	1 752.31
Finance cost / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ	31.51	20 658.23
Depreciation / ಸವಕಳಿ	187.07	88.01
Other Expenses / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	52.02	160.95
Total / ಒಟ್ಟು	**388.64**	**33 017.27**

10. Penalty and Liquidated Damages of various agencies/contractors amounting to INR 11,194.57 Lakhs (PY: 9,238.34 lakhs) has been kept under miscellaneous deposit account pending finalization.

ವಿವಿಧ ಏಜೆನ್ಸಿ / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ದಂಡ ಮತ್ತು ಋಣವಿಮೋಚನಾ ಹಾನಿಯ ಬಾಬ್ತು ರೂ.11,194.57 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 9,238.34 ಲಕ್ಷಗಳು) ಇತರೇ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುವವರೆಗೆ ಇಡಲಾಗಿದೆ.

11. Impairment of Assets / ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿ

a. DG Plant:

The generation at DG Plant, Yelahanka has been suspended based on the order from Pollution Control Department from 23rd August 2013. The entire plant was considered as impaired and appropriate impairment loss is provided in the earlier years. The Corporation continues to retain the above impairment loss since there is no material change in the anticipated recoverable value of those impaired assets after retaining anticipated realizable value.

ಎ. ಡೀಸಲ್ ಆಧಾರಿತ ಯಲಹಂಕ ಘಟಕ:

ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಇಲಾಖೆಯ ಆದೇಶದಂತೆ ಡೀಸಲ್ ಆಧಾರಿತ ಯಲಹಂಕ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 23ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2013 ರಿಂದ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಂಪೂರ್ಣ ಘಟಕವನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಸೂಲಿಯಾಗಬಹುದಾದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಬದಲಾವಣೆ ಇರದ ಕಾರಣ ನಿಗಮವು ಮೇಲಿನ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಾಗೆಯೇ ಇರಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

b. Bethamangala Biomass project:

The Corporation has additionally provided INR 45.45 lakhs towards increase in the cost of the above project pursuant to removal of Grant-in Aid from the cost of the project. The Corporation continues to retain the impairment loss since no prospective bids are received during the year.

ಬಿ. ಬೇತಮಂಗಲ ಬಯೋಮಾಸ್ ಯೋಜನೆ:

ನಿಗಮವು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಬೇರ್ಪಡಿಸಿದ ಕಾರಣದಿಂದ ಅಧಿಕವಾದ ರೂ. 45.45 ಲಕ್ಷಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನೀರಿಕ್ಷಿತ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಸವಾಲುಗಳು ಇರದ ಕಾರಣ ನಿಗಮವು ಮೇಲಿನ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಾಗೆಯೇ ಇರಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

c. Expenditure incurred under Work In Progress on Tamankal Project:

INR 12.78 lakhs is proposed to be disposed off and hence the entire value of is considered as impaired and accordingly provided during the year 2016-17.

ಸಿ. ತಮನ್‌ಕಲ್ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ವೆಚ್ಚ:

ರೂ. 12.78 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಬೆಲೆಯನ್ನು ದುರ್ಬಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

12. Note on pending projects / ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ

a. The Corporation has taken up Construction of Coal based 2*800 MW Thermal Power Plant based on Super Critical Technology at Godhna, Janjgir District Chattisgarh State. During the year 2016-17, the Corporation had entered into a lease agreement with the Chattisgarh Industrial Development Corporation towards lease of 1016 acres and 23 guntas for a period of 99 years. The total lease charges paid towards cost of land and other related costs has been amortized over the period of lease. An agreement for electricity transmission is entered with PGCIL. The Corporation has deposited INR 711 lakhs to the Government of Chattisgarh towards compensation to land losers of areas coming under submersion of Seorinarayana barrage. Total outlay incurred in respect of the above project till 31st March 2018 is INR 26,567.02 lakhs (PY: INR 25,724 Lakhs).

The project at the aforementioned land, referred to as Godhna Thermal Power Station (“GTPS”) is still under construction and there has been no generation of electricity at the power station during the year. Consequently, the expenses incurred and attributable to GTPS have been transferred to Capital Work-in-progress. (refer para 9 above regarding capitalisation of general and establishment costs to Work-in-progress projects)

Deposit paid amounting to INR 5,815.68 Lakhs (PY: INR 5,815.68 Lakhs) has been classified under other non-current assets.

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಛತ್ತೀಸಘಡ್‌ನ, ಜಾಂಜಗೀರ್ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಗೋದ್ನಾದಲ್ಲಿ ಸೂಪರ್ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ 2*800 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕದ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತುಕೊಂಡಿದೆ. 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು 1016 ಎಕರೆ 23 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಗಾಗಿ ಛತ್ತೀಸ್‌ಘಡ್ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದ ಜೊತೆ 99 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಭೂಮಿಯ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಗೆ ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮೆ॥ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.ನೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮವು ಸಿಯೋರಿನಾರಾಯಣ ಅಣೆಕಟ್ಟು ಮುಳುಗಡೆಯ ಪ್ರದೇಶದಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಭೂವಂಚಿತರಿಗೆ ಪರಿಹಾರವಾಗಿ ನೀಡಲು ರೂ. 711 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಛತ್ತೀಸ್‌ಘಡ್ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ನೀಡಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.3.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಮೇಲಿನ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಭರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚವು ರೂ.26,567.02 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಾಗಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 25,724 ಲಕ್ಷಗಳು).

ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಭೂಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿರುವ ಗೋದ್ನಾ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರವೆಂದು(ಜಿಟಿಪಿಎಸ್) ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ ಯೋಜನೆಯು ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ಶಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಜಿಟಿಪಿಎಸ್‌ಗೆ ಉಂಟಾದ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೇಲಿನ ಪ್ಯಾರಾ 9ನ್ನು ನೋಡಿರಿ)

ಪಾವತಿಸಿದ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.5,815.68 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.5,815.68 ಲಕ್ಷಗಳು) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

b. The Corporation has been allotted 400 acres of land by KIADB for Tadadi gas based project under a lease cum sale arrangement in November 2009. The same has been classified under freehold land due to outcome of certainty at current stage that the project will be in commercial operation within ten years time. An amount of INR 208.69 lakhs has been paid to KIADB as premium towards the Land with provision to adjust premium paid against final land cost. Further, lease rental of INR 100 for each acre amounting to INR 40,000 is payable per annum or part thereof. The Corporation had requested for exemption of stamp duty and concession towards registration charges applicable as per the new Industrial Policy 2014-19. However the exemption was not approved. During the year, KIADB had requested for payment of difference cost of INR 155.84 Lakhs and INR 2.32 Lakhs towards lease rent and the same was paid.

ಬಿ. ಮೆ॥ಕೆಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ಯು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ತದಡಿ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ 400 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಮಾರಾಟದ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ನವಂಬರ್ 2009ರಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಹತ್ತು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯು ಸದರೀ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮಾಡುವ ಖಚಿತತೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಿಡಿತ ಮುಕ್ತ ಭೂಮಿ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕೆಐಎಡಿಬಿಗೆ ರೂ. 208.69 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಭೂಮಿಗಾಗಿ ಮೊದಲ ಕಂತು ಪಾವತಿಸಿದ್ದು ಆ ಕಂತನ್ನು ಅಂತಿಮ ಭೂಮಿಯ ಬೆಲೆಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದು. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಒಂದು ಎಕರೆಗೆ ರೂ. 100/- ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ರೂ. 40,000/- ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಪ್ರತೀವರ್ಷ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಹೊಸ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನೀತಿ 2014-19ರ ಅನುಸಾರ ನಿಗಮವು ಮುದ್ರಾಂಕ ಶುಲ್ಕದ ವಿನಾಯಿತಿ ಹಾಗೂ ನೋಂದಣಿ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ವಿನಂತಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ವಿನಾಯಿತಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೆ॥ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.155.84 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.2.32 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

13. Note on Acquisition of mines / ಗಣಿ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯ ಕುರಿತು ಟಿಪ್ಪಣಿ:

By an order dated 24.09.2014, the Hon'ble Supreme Court of India ordered for cancellation of the captive coal mines allotted to the Corporation and directed the central government to conduct fresh auction of the coal mine.

Pursuant to that, the Corporation has been allocated the coal blocks at Baranj I- IV, Manora Deep and Kiloni and allotment agreement was executed with the Nominated Authority, Ministry of Coal, Government of India, on 26th March 2015 and allotment order on 31st March 2015. The Corporation has filed necessary applications to various Central/ State Government and statutory authorities for transfer of approvals/ licenses/ clearances in favour of the Corporation, as stipulated in the above allotment order.

Pursuant to the application filed with various government and statutory authorities, the total payments made by the Corporation towards transfer of licenses/ clearances and other related cost is INR 15,608.89 lakhs (PY INR 15,358.97 lakhs) recorded as expenses on acquisition of mines under capital work in progress.

ದಿನಾಂಕ 24.09.2014ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಹೊಸ ಲೀಲಾವನ್ನು ನಡೆಸುವಂತೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ.

ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಬಾರಾಂಜ I-IV, ಮನೋರ್‌ದೀಪ್ ಮತ್ತು ಕಿಲೋನಿಯಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಇಲಾಖೆ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಇವರೊಂದಿಗೆ ವಿತರಣಾ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 26 ಮಾರ್ಚ್ 2015ರಂದು ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಆದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2015ರಂದು ಜಾರಿಮಾಡಲಾಗಿದೆ . ನಿಗಮವು ಅದರ ಪರವಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ / ಲೈಸನ್ಸ್ / ಪರವಾನಗಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿತರಣಾ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿರುವಂತೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರಿ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಲೈಸನ್ಸ್ / ಪರವಾನಗಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 15,608.89 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 15,358.97 ಲಕ್ಷಗಳು) ಪಾವತಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗಣಿ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

14. Government Grant / ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ

a. Grant in Aid amounting to INR 170.27 lakhs received in 2010-11 and INR 442.70 lakhs received in 2013-14 as against sanction of INR 681.09 lakhs from Government of India towards RMU works of Bhadra Project. The received grant is fully utilized. The balance grant is yet to be received.

ಎ. ಭದ್ರಾ ಯೋಜನೆಯ ಆರ್, ಎಮ್, ಯು ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ರೂ.681.09 ಲಕ್ಷಗಳ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ಒಪ್ಪಿಗೆ ದೊರತಿದೆ. ಇದರ ಬಾಬ್ತು 2010–11ರಲ್ಲಿ ರೂ. 170.27 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು 2013–14ರಲ್ಲಿ ರೂ. 442.70 ಲಕ್ಷಗಳ ಧನ ಸಹಾಯವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಪಡೆದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅನುದಾನದ ಬಾಕಿಯು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ.

b. Against the sanctioned grant in respect of Solar Plant at Yappaldini amounting to INR 658.12 lakhs, an amount of INR 559.40 lakhs has been received and recorded as deferred income. The balance grant is yet to be received and accounted for.

ಬಿ. ಯಾಪಲದಿನ್ನಿಯ ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರಾದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.658.12 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೂ559.40 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅನುದಾನದ ಬಾಕಿಯು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ.

c. Grant has been sanctioned for renovation and upgradation of protection and control systems of 400/220/132 KV switchyard of generating sub stations amounting to INR 969 lakhs from Ministry of Power, Government of India. Accordingly, INR 872 lakhs have been received as at the year end and has been duly allocated to respective works.

ಸಿ. ಉತ್ಪಾದನಾ ಉಪಕೇಂದ್ರದ 400/220/132 ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ನ ರಕ್ಷಣೆ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಆಧುನೀಕರಣ ಮತ್ತು ಉನ್ನತೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರೂ. 969 ಲಕ್ಷಗಳ ಅನುದಾನವು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 872 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗಿದೆ

15. Bellary Thermal Power Station – Unit III / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ–ಘಟಕ III:

During the year 2016-17, the Corporation had commissioned its 700 MW unit at Bellary on 15th September 2016. The total value of capitalized under property, plant and equipment is INR 4,29,803 Lakhs. The Corporation has deducted a sum of INR 60,392 Lakhs from the total capital cost as liquidated damages towards delay commissioning from the guaranteed completion date as stipulated in the contract entered with M/s BHEL is recorded under the head current assets - loans. Further, the Corporation has identified work that are not available for its use at the year-end amounting to INR 67,157.25 Lakhs (PY INR 62,126.49 Lakhs) and recorded the same under capital work in progress.

2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ದಿನಾಂಕ 15.09.2016 ರಂದು 700 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಬಳ್ಳಾರಿಯಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆ ನೀಡಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.429,803 ಲಕ್ಷಗಳು. ಖಾತರಿ ಮುಕ್ತಾಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಚಾಲನೆಯವರೆಗೆ ಆದ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.60392 ಲಕ್ಷಗಳ ಋಣವಿಮೋಚನಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಮೆ॥ಬಿಹೆಚ್‌ಇಎಲ್ ಜೊತೆಗಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಯ ಅನುಸಾರ ಒಟ್ಟು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ–

ಸಾಲಗಳು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ನಿಗಮವು ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.67,157.25 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.62,126.49 ಲಕ್ಷಗಳು) ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಗುರುತಿಸಿ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ.

16. During the year 2017-18, the Corporation has commissioned its 10 MW Solar Plant at Chandapur on 7th November 2017. The total value capitalized under Property, plant and equipment is INR 5,703.50 Lakhs.

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2017–18ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 7ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2017 ರಂದು ಚಂದಾಪುರದ 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಚಾಲನೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.5,703.50 ಲಕ್ಷಗಳು.

17. Due to the nature and volume of the assets held, the Corporation is in the process of strengthening the implementation of component accounting and identification of capital spares in its inventory. On identification of the same, the adequate accounting treatment / reclassifications will be effected.

ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರಣದಿಂದ ನಿಗಮವು ಕಾಂಪೊನೆಂಟ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಅನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಗುರುತಿಸಿದ ನಂತರ, ಸಮರ್ಪಕ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ/ವರ್ಗೀಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
4	**Investments / ಹೂಡಿಕೆಗಳು**		
	Trade Investments (Non-current) / ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ವಾಣಿಜ್ಯ ಹೂಡಿಕೆಗಳು		
	Investment in Equity instruments / ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	1 27 831.82	1 13 745.83
	Net investments / ನಿವ್ವಳ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	**1 27 831.82**	**1 13 745.83**

a) A joint venture in the name of Karnataka EMTA Coal Mines Ltd (KECML) is formed for development of captive coal blocks allotted to the Corporation by the Government of India in Baranj I-IV, Manoradeep and Kiloni Coal blocks. The Corporation share holding is 26% and Corporation has no other capital committment or liability. Pending finalisation of compensation payable to KECML by nominated authority towards cancellation of above coal blocks, in the opinion of the Corporation, the fair value of the investment is its carrying value and measured accordingly.

ಎ) ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಬಾರಂಜ್ I-IV, ಮನೋರದೀಪ್ ಮತ್ತು ಕಿಲೋನಿ ಕೋಲ್ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ಗೆ ವಿತರಿಸಿರುವ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಕೋಲ್ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್) ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ರಚನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡ 26 ಷೇರು ಹಿಡಿತ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಕೋಲ್ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಪರಿಹಾರದ ಇತ್ಯರ್ಥವು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಹೂಡಿಕೆಯ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯು ಅದರ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಬೆಲೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ಅಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

b) The Corporation, M/s Bharat Heavy Electricals Ltd., and Industrial Finance Corporation of India (IFCI) has formed Raichur Power Corporation Limited (RPCL) in the year 2009-10 as a joint venture to build the Thermal Power Plants at Yermarus– two units and Yedlapur one Unit of 800 MW each in Raichur district. During the year 2016-17, the joint venture company has commissioned its first Unit at Yermarus and started its commercial operation. In the opinion of the Corporation, the fair value of the investment of RPCL is its carrying value, since the joint venture company is in its initial stage of commercial operations.

During the year, the Corporation has been issued 14,37,00,000 shares of Rs.10/- each.

ಬಿ) ನಿಗಮವು ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಯೆರಮರಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಶಾಖೋತ್ವನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಎರಡು ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಎಡ್ಲಾಪುರದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಘಟಕದ (ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಘಟಕವೂ 800 ಮೆ.ವಾ.) ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ರಚಿಸಲು ಮೆ॥ ಭಾರತ್ ಹೆವಿ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯಲ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ 2009-10ರಲ್ಲಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವವು ತನ್ನ ಮೊದಲನೇ ಘಟಕವನ್ನು ಯೆರಮರಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ವ್ಯವಹಾರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯು ಆರಂಭಿಕ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯು ಅದರ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಬೆಲೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ರೂ.10/- ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನಂತೆ 14,37,00,000 ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

c) The Corporation had entered into a joint venture with The West Bengal Power Development Corporation Limited, Bihar State Power Company Limited, SJVN Limited, Uttar Pradesh Rajya Vidyut Utpadan Nigam Limited, Punjab State Power Corporation Limited and Tamil nadu Generation and Distribution Corporation Limited and formed M/s Bengal Birbhum Coal Fields Limited (Bengal Birbhum) towards end use in the respective power plants of jointly allocated Deocha Pachami Dewanganj-Harisinga coal block. Accordingly the Corporation had initially invested INR 1 lakh.

During the year, Ministry of Coal, Government of India, vide Notice Inviting Application (NIA) has invited application to allocate the Deocha Pachami Coal Block to one State and separate Coal Blocks to each of the other States in terms of their requirement after cancellation of the earlier allotment.

Accordingly, KPCL has applied for allotment of 'Ghogarpalli & Dip side of Ghogarpalli' situated in Orissa under MMDR Act for YTPS, BTPS, Edlapur and GTP Stations.

Further, KPCL, by Circular Resolution No. 2/2018 dtd. 13.03.2018, has accorded approval for the following:

a. To terminate the Joint Venture agreement of Bengal Birbhum, dtd. 7th January 2015

b. To execute Share Purchase agreement and to effect transfer of shares held by KPCL in Bengal Birbhum in favour of West Bengal Power Development Corporation Limited.

As on reporting date, the shares are still in the name of the Corporation.

ಸಿ) ಜಂಟಿಯಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ದಿಯೋಚಾ ಪಚಮಿ ದೇವಾಂಗಂಜ್–ಹರಿಸಿಂಗಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಆಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ನಿಗಮವು ದಿ ವೆಸ್ಟ್ ಬೆಂಗಾಲ್ ಪವರ್ ಡೆವೆಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಬಿಹಾರ್ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಎಸ್‌ಜೆವಿಎನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಉತ್ತರ ಪ್ರದೇಶ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನ್ ನಿಗಮ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಪಂಜಾಬ್ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ತಮಿಳನಾಡು ಜನರೇಶನ್ ಆ್ಯಂಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಜೊತೆಗೆ ಸಹಭಾಗಿತ್ವವನ್ನು ರಚಿಸಿಕೊಂಡು ಮೆ॥ ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದೆ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ರೂ.1 ಲಕ್ಷ ಹೂಡಿದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಇಲಾಖೆಯು ಪೂರ್ವದ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಿದ ನಂತರ ಅರ್ಜಿ ಆಹ್ವಾನದ ಸೂಚನಾಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ದಿಯೋಚಾ ಪಚಮಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಯನ್ನು ಒಂದು ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಹಂಚಲು ಹಾಗೂ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳನ್ನು ಇತರೆ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವರ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಹಂಚಲು ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಗಣಿ ಹಾಗೂ ಖನಿಜಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಯೆರಮುರಸ್, ಬಳ್ಳಾರಿ, ಎದ್ಲಾಪುರ ಹಾಗೂ ಗೋದ್ನಾ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗಾಗಿ ಒರಿಸ್ಸಾದಲ್ಲಿರುವ 'ಘೋಗರ್‌ಪಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅದರ ಇಳಜಾರು ಪ್ರದೇಶ'ವನ್ನು ವಿತರಿಸಲು ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಕವಿನಿನಿಯು ದಿನಾಂಕ 13.03.2018ರ ಸುತ್ತೋಲೆ ಠರಾವು ಸಂಖ್ಯೆ 2/2018ರ ಮೂಲಕ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ:

ಎ. ದಿನಾಂಕ 7 ಜನವರಿ 2015ರ ಮೆ॥ ಬೆಂಗಾಲ್ ಬೀರ್‌ಭುಮ್‌ನ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಅಂತ್ಯಗೊಳಿಸುವುದು

ಬಿ. ಷೇರು ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಮೆ॥ ಬೆಂಗಾಲ್ ಬೀರ್‌ಭುಮ್‌ನಲ್ಲಿ ಕವಿನಿನಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪಶ್ಚಿಮ ಬಂಗಾಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು.

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು, ಷೇರುಗಳು ನಿಗಮದ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ.

Karnataka Power Corporation Limited/ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

A. Details of Non-Current investments / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು

Sl. No.	Name of the Body Corporate	No. of Shares / Units		Provision for dimunition / impairment in valuation of investment		Carrying value of investments	
		31-Mar-18	31-Mar-17	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017
ಕ್ರ.ಸಂ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಾಗುವ ಇಳಿಕೆ/ ದುರ್ಬಲತೆಗೆ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ		ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಬೆಲೆ	
		31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
(a)	**Investment in Equity Instruments(unquoted) / ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ಗುರುತಿಸದ)**						
	KPC Gas Power Corporation limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Pvt.Ltd.) / ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈ ಲಿಮಿಟೆಡ್), fully paid-up equity shares of Rs 10 each / ರೂ.10 ಮೌಲ್ಯದ ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	1 40 50 000	1 40 50 000	1 405.00	1 120.99	-	284.01
	Karnataka EMTA Coal Mines Ltd., / ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, fully paid-up equity shares of Rs 10 each / ರೂ.10 ಮೌಲ್ಯದ ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	13 00 000	13 00 000	-	-	130.00	130.00
	Raichur Power Corporation Limited / ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, fully paid-up equity shares of Rs 10 each / ರೂ.10 ಮೌಲ್ಯದ ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	1 27 70 00 000	1 13 33 00 000	-	-	1 27 700.00	1 13 330.00

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No.	Name of the Body Corporate	No. of Shares / Units		Provision for dimunition / impairment in valuation of investment		Carrying value of investments	
		31-Mar-18	31-Mar-17	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017
ಕ್ರ.ಸಂ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಾಗುವ ಇಳಿಕೆ/ ದುರ್ಬಲತೆಗೆ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ		ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಬೆಲೆ	
		31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
	Bengal Birbhum Coalfields Limited / ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, fully paid-up equity shares of Rs 10 each / ರೂ.10 ಮೌಲ್ಯದ ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	18 173	18 173	-	-	1.82	1.82
Total / ಒಟ್ಟು				**1 405.00**	**1 120.99**	**1 27 831.82**	**1 13 745.83**
Aggregate amount of unquoted investments / ಗುರುತಿಸದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ						1 29 236.82	1 14 866.82
Aggregate amount of impairment in value of investments / ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆಯ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ						1 405.00	1 120.99

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Disclosure of Interest in the joint ventures and subsidiary / ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಹಾಗೂ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ಪ್ರಕಟಣೆ

Name of the Body Corporate ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	Country of incorporation ಸಂಘಟನೆಯಾದ ದೇಶ	Nature of operations ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ವರೂಪ	Registered Office Address ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ-ವಿಳಾಸ	Percentage of effective ownership / voting rights as at March 31, 2018* ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಮಾಲಿಕತ್ವ / 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018 ಕ್ಕೆ ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕು*	Relationship ಸಂಬಂಧ	Method of accounting for investment ಹೂಡಿಕೆಯ ಲೆಖಾ ವಿಧಾನ	
						31-Mar-18 31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-Mar-17 31-ಮಾರ್ಚ್-17
KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈ ಲಿಮಿಟೆಡ್)	India ಭಾರತ	The Company is undertaking commissioning and operations of Yelahanka combined Cycle Power Plant (YCCPP) which is based on LNG sources. Project is under final stages and is expected to start its commercial operations during the year 2018-19. ಕಂಪನಿಯು ದ್ರವೀಕೃತ ನೈಸರ್ಗಿಕ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಯಲಹಂಕದ ಸಂಯೋಜಿತ ಅವರ್ತಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. ಯೋಜನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಕಾಯಾಚರಣೆಯನ್ನು 2018-19ರಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.	Trade entre,116/2, II Floor, Race Course Road, Bangalore - 560 001 ಟ್ರೇಡ್ ಸೆಂಟರ್, 116/2, ಎರಡನೇ ಮಹಡಿ, ರೇಸ್ ಕೋರ್ಸ್ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-560 001	100% - KPCL 100% - ಕಪಿನಿನಿ	Subsidiary ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ	Cost ವೆಚ್ಚ	Cost ವೆಚ್ಚ
Karnataka EMTA Coal Mines Limited (KECML) ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್)	India ಭಾರತ	Development of captive coal blocks allotted to the Corporation by the Government of India in Baranj I-IV, Manoradeep and Kiloni Coal blocks. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಬಾರಾಂಜ್ I-IV, ಮನೋರ್‌ದೀಪ್ ಹಾಗೂ ಕಿಲೋನಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	Regency Enclave No 301, 4 Megrath Road. Bangalore -560 025 ರಿಜೆನ್ಸಿ ಎನ್‌ಕ್ಲೇವ್ ನಂ.301, 4ನೇ ಮೆಗ್ರತ್ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560 025	26% - KPCL 74 % - EMTA Coal Mines Limited 26% - ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ. 74% - ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ (ಅ)	Joint venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ	Cost ವೆಚ್ಚ	Cost ವೆಚ್ಚ

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Name of the Body Corporate ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	Country of incorporation ಸಂಘಟನೆಯಾದ ದೇಶ	Nature of operations ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ವರೂಪ	Registered Office Address ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ–ವಿಳಾಸ	Percentage of effective ownership / voting rights as at March 31, 2018* ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಮಾಲಿಕತ್ವ / 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018 ಕ್ಕೆ ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕು*	Relationship ಸಂಬಂಧ	Method of accounting for investment ಹೂಡಿಕೆಯ ಲೆಖಾ ವಿಧಾನ	
						31-Mar-18 31–ಮಾರ್ಚ್–18	31-Mar-17 31–ಮಾರ್ಚ್–17
Raichur Power Corporation Limited (RPCL) ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್)	India ಭಾರತ	The Company is undertaking commissioning and operations of Thermal Power Plants at Yermarus– two units and Yedlapur one Unit of 800 MW each in Raichur district. During the year 2016-17, the joint venture company has commissioned its first Unit at Yermarus and started its commercial operation. ಕಂಪನಿಯು ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಯೆರಮರಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಎರಡು ಹಾಗೂ ಯೆದ್ಲಾಪುರದಲ್ಲಿ ಒಂದು, ತಲಾ 800 ಮೆ. ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯೆರಮರಸ್‌ನಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಮೊದಲನೇ ಘಟಕವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದು, ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದೆ.	Sudarshan Complex, Sheshadri Road, Bangalore – 560 009 ಸುದರ್ಶನ ಕಾಂಪ್ಲೆಕ್ಸ್ ಶೇಷಾದ್ರಿ ರೋಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು – 560009	53.80% - KPCL 27.97% - Bharat Heavy Electricals Limited (BHEL) 18.23% - Industrial Finance Corporation of India Limited (IFCIL) 53.80% – ಕವಿನಿನಿ 27.97% – ಭಾರತ ಹೆವಿ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿಹೆಚ್‌ಇಎಲ್) 18.23% – ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯಲ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಐಎಫ್‌ಸಿಐಎಲ್)	Joint venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ	Cost ವೆಚ್ಚ	Cost ವೆಚ್ಚ
Bengal Birbhum Coalfields Limited ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	India ಭಾರತ	The joint venture is formed towards end use in the respective power plants of jointly allocated Deocha Pachami Dewanganj-Harisinga coal block. ಜಂಟಿಯಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ದಿಯೋಚಾ ಪಚಮಿ ದೇವಗಂಜ್–ಹರಿಸಿಂಗಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.	Bidyut Unnayan Bhaban, Flat No. 3/C, LA-Block, Sector-III, Bidhannagar, Kolkata-700 098 ಬಿದ್ಯುತ್ ಉನ್ನಯನ್ ಭಬನ್, ಫ್ಲೇಟ್ ನಂ.3/ಸಿ, ಎಲ್‌ಎ–ಬ್ಲಾಕ್, ಸೆಕ್ಟರ್–III, ಬಿಧಾನ್‌ನಗರ್, ಕೋಲ್ಕತ್ತಾ – 700 098	18.20% - KPCL 27.80% - West Bengal Power Development Corporation Limited (WBPDCL) 15.40% - Bihar State Power Company Limited (BSPGCL) 11.90% - Uttar Pradesh Rajya Vidyut Utpadan Nigam Limited (UPRVUNL) 10.90% - Punjab State Power Corporation Limited (PSPCL) 07.70% - SJVN Limited (SJVNL) 08.10% - Tamilnadu Generation and Distribution Corporation Limited (TANGEDCO) 18.20% – ಕವಿನಿನಿ 27.80% – ವೆಸ್ಟ್ ಬೆಂಗಾಲ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಡಬ್ಲ್ಯೂಬಿಪಿಡಿಸಿಎಲ್) 15.40% – ಬಿಹಾರ್ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿಎಸ್‌ಪಿಜಿಸಿಎಲ್) 11.90% – ಉತ್ತರ ಪ್ರದೇಶ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನ್ ನಿಗಮ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಯುಪಿಆರ್‌ವಿಯುಎನ್‌ಎಲ್) 10.90% – ಪಂಜಾಬ್ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪಿಎಸ್‌ಪಿಸಿಎಲ್) 07.70% – ಎಸ್‌ಜೆವಿಎನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಎಸ್‌ಜೆವಿಎನ್‌ಎಲ್) 08.10% – ತಮಿಳುನಾಡು ಜನರೇಶನ್ ಆ್ಯಂಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಶನ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಟಿಎಎನ್‌ಜಿಇಡಿಸಿಓ)	Joint venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ	Cost ವೆಚ್ಚ	Cost ವೆಚ್ಚ

*During the year, the percentage of ownership / voting rights of KPCL in RPCL have increased to 53.80% from 52.58% in the previous year. Percentage of ownership / voting rights of KPCL in other joint ventures and subsidiary is same as previous year.

*ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಕವಿನಿನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಮಾಲಿಕತ್ವ / ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕು 53.80%ರಷ್ಟಾಗಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 52.58%). ಇತರೆ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಹಾಗೂ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿನಿನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಮಾಲಿಕತ್ವ / ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಷ್ಟೇ ಇರುತ್ತದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
5	**Loans / ಸಾಲಗಳು**		
	Security deposits / ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು		
	Secured, considered good / ಭದ್ರತಾ ಸಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	2 498.48	2 498.48
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	5 088.73	3 483.95
	Loans and advances to related parties / ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ,ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು*		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	23 658.33	24 685.13
	Other loans and advances / ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು		
	Employee Advance - Secured, considered good / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡಗಳು – ಭದ್ರತಾ ಸಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	94.03	156.19
	Employee Advance - Unsecured, considered good / ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು – ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	80.49	96.27
		31 420.06	**30 920.02**

*The Company has made interest free advance to KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) and interest bearing advances to Raichur Power Corporation Limited.

The balances as on 31.03.2018 are given in the table below.

The Corporation is vested with a right to convert the advances to equity.

* ನಿಗಮವು ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ) ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಮುಂಗಡ ಹಾಗೂ ರಾಯಚೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಂದಿರುವ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನಿಗಮವು ಮುಂಗಡವನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿಯನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

Name of Company	Nature of Relationship	31-Mar-18	31-Mar-17
ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಸಂಬಂಧದ ಸ್ವರೂಪ	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
KPC Gas Power Corporation Limited / ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Subsidiary / ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ	-	1 026.79
Raichur Power Corporation Limited / ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture / ಜಂಟಿ ಸಹ ಭಾಗಿತ್ವ	23 658.33	23 658.33

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
6	**Other financial assets / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**		
	Sundries recoverable / ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹಣ	92.42	92.42
		92.42	**92.42**

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
7 (a)	**Other non-current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿ**		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ		
	Capital advances / ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ	1 597.63	225.71
	Prepaid expenses / ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	89.73	95.34
	Security deposits / ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ*	5 815.68	5 815.68
		7 503.04	**6 136.73**

*Pertains to GTPS work-in-progress project. Refer para 12 (a) to Note 1, 2 and 3 with respect to pending projects.

*ಜಿಟಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,2 ಹಾಗೂ 3ರ ಪ್ಯಾರಾ 12(ಎ) ನೋಡಿರಿ.

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
7 (b)	Net defined benefit asset - Gratuity (funded) / ಗುರುತಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಸೌಲಭ್ಯ ಆಸ್ತಿ – ಉಪದಾನ ನಿಧಿ (ನಿಧಿಸಹಿತ)	803.99	-
		803.99	**-**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
8	**Inventories / ದಾಸ್ತಾನು**		
	a. Coal and Oil / ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮತ್ತು ತೈಲ*		
	In hand / ಕೈಯ್ಯಲ್ಲಿರುವ ದಾಸ್ತಾನು	5 341.86	8 832.71
	Goods in transit / ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸರಕುಗಳು	3 516.77	4 018.43
	Stock held with CTA and washery / ಸಿಟಿಎ ಮತ್ತು ತೊಳೆದಾಣದಲ್ಲಿರುವ ದಾಸ್ತಾನು**	4 307.26	2 893.22
	b. Stores and spares / ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು		
	In hand / ಕೈಯ್ಯಲ್ಲಿರುವ ದಾಸ್ತಾನು	42 634.34	43 486.77
	Materials held at site / ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	869.55	509.77
	Goods in transit / ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸರಕುಗಳು	716.30	678.18
		57 386.08	**60 419.08**
	Less: Provision for Loss / Obsolescence of Stock / ಕಳೆಯಿರಿ: ನಿರುಪಯುಕ್ತ ,ಸಾಮಾಗ್ರಿ/ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡು***	(505.77)	(454.63)
		56 880.31	**59 964.45**

*Refer note 34 / *ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 34 ನೋಡಿರಿ

**Closing stock of coal with coal transport agency (CTA) and washery has been identified by the Corporation and the process of reconciliation with the records of the agency are in progress. Until previous year, the stock confirmed by the washery has been recognised as stock of coal and difference between the stock confirmed by washery and measured by the Corporation are recognised as recoverable advances under the head other current assets under Note No. 15. In the current year, there is no stock held with the washery.

**ನಿಗಮವು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಾಗಿಸುವ ಏಜನ್ಸಿ(ಸಿಟಿಎ) ಹಾಗೂ ತೊಳೆದಾಣ ಹೊಂದಿರುವ ಆಖೈರು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಏಜೆನ್ಸಿಯ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದವರೆಗೆ, ತೊಳೆದಾಣವು ದೃಢಿಕರಿಸಿದ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ದಾಸ್ತಾನು ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ತೊಳೆದಾಣದಿಂದ ದೃಢೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ನಿಗಮವು ಅಳೆದ ದಾಸ್ತಾನಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15 ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮುಂಗಡವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ತೊಳೆದಾಣದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಾಸ್ತಾನು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

***Owing to the quantum of items held in the inventory, the Corporation is in continual process of identification and assessing the value of Obsolete stock.

***ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿರುವ ಘಟಕಗಳ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ನಿಗಮವು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ದಾಸ್ತಾನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಳೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
9	**Trade receivables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು**		
	Outstanding for a period exceeding six months / 6 ತಿಂಗಳಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವಂತಹುದು		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	10 17 885.50	9 14 103.75
		10 17 885.50	**9 14 103.75**
	Other receivables / ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕದ್ದು		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	5 39 576.88	7 30 376.59
		15 57 462.38	**16 44 480.34**

(1) Balance due from ESCOMs & KPTCL as on 31.03.2018, towards energy sales and interest thereon on account of delay in payment, is subject to confirmation and reconciliation.

(1) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸಲುವಾಗಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ನಿಂದ 31.3.2018ಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಹಣ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ದೃಢೀಕರಣದ ಬಾಕಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ.

(2) In the 241st Board meeting held on 20.09.2014, it was decided from 1.4.2014 the realisation from ESCOMs are to be adjusted against the revenue arrears, current months revenue and interest on revenue arrears respectively and the adjustment in trade receivables is made accordingly.

(2) ದಿನಾಂಕ 20.09.2014 ರಂದು ನಡೆದ 241 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2014 ರಿಂದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬಂದಂತಹ ಹಣವನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬಾಕಿ, ಪ್ರಸ್ತುತ ತಿಂಗಳಿನ ರೆವೆನ್ಯೂ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(3) The Corporation had received order from Government of Karnataka towards transfer of past power purchase dues, to the Corporation, from KPTCL to ESCOMs during the year 2016-17. Accordingly, the Corporation has transferred the outstanding receivables from KPTCL to concerned ESCOMs. The Corporation is of the view that, out of the total receivable from KPTCL of INR 1,58,995 Lakhs (Including interest of INR 67,625 Lakhs) less the amount directed to be transferred to ESCOMs of INR 88,889 Lakhs, the balance of INR 70,106 Lakhs (including interest of INR 67,625 Lakhs) is recoverable from KPTCL.

(3) ನಿಗಮವು 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಹಿಂದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಆದೇಶವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

ಅದರಂತೆ, ನಿಗಮವು ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮದ ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ರೂ.1,58,995 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ (ರೂ. 67,625 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.88,889 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ನಂತರ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 70,106 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ (ರೂ. 67,625 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ).

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
10	**Cash and bank balances / ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕು ಶಿಲ್ಕು**		
	Balances with banks / ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು:		
	Balance in current account / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	1 867.97	2 158.51
	Balance in escrow account / ಎಸ್ಕ್ರೊ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು*	547.65	1 018.29
		2 415.62	**3 176.80**
	Cheques on hand / ಕೈಯ್ಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಕುಗಳು	-	-
	Cash on hand / ಕೈಯ್ಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	3.25	3.15
		2 418.87	**3 179.95**

*As stipulated in the allotment order towards acquisition of mines, a tripartite agreement was executed between the Corporation, Coal Controller and State Bank of India (escrow agent). Pursuant to this, an amount of INR 547.65 lakhs (PY INR 1018.29 lakhs) has been deposited in the escrow account towards the yearly mine closure cost.

*ಗಣಿ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವಿತರಣಾ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ, ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಎಸ್ಕ್ರೊ ಪ್ರತಿನಿಧಿ) ಮಧ್ಯೆ ತ್ರಿಪಕ್ಷೀಯ ಒಪ್ಪಂದವು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಗಣಿ ಮುಕ್ತಾಯದ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ರೂ.547.65 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1018.29 ಲಕ್ಷಗಳು) ಎಸ್ಕ್ರೊ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
11	**Other bank balances / ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕು ಶಿಲ್ಕುಗಳು**		
	In Deposit account / ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ		
	Maturity of more than 3 months but less than 12 months / 3 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಅಧಿಕ ಹಾಗೂ 12 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಪರಿಪಕ್ವತೆ ಹೊಂದಿರುವ	1 119.76	31.85
		1 119.76	**31.85**

For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents comprise the following / ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ:

Balances with banks / ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು:		
– On current accounts / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	2 415.62	3 176.80
– Deposits with less than three months maturity / ಮೂರು ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ಠೇವಣಿಗಳು	-	31.85
Cash on hand / ಕೈಯ್ಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	3.25	3.15
Less: Bank overdrafts / ಕಳೆಯಿರಿ: ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್	1 90 972.92	1 96 960.13
	(1 88 554.05)	**(1 93 748.33)**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
12	**Loans / ಸಾಲಗಳು**		
	To related parties / ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ,ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ*		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	39 052.96	3 370.53
	To parties other than related parties / ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ,ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರರಿಗೆ		
	To Employees / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ		
	Secured, considered good / ಭದ್ರತಾ ಸಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ		
	Advance Vehicle / ವಾಹನ ಖರೀದಿಗೆ ಮುಂಗಡ	4.83	3.22
	Advance House Building / Purchase / ಗೃಹ ನಿರ್ಮಾಣ / ಖರೀದಿ ಮುಂಗಡ	27.18	27.67
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ		
	Advance Pay / ಮುಂಗಡ ವೇತನ	-	0.31
	Advance Festival / ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ	60.93	68.78
	Advance Travelling / ಪ್ರಯಾಣ ಮುಂಗಡ	10.89	11.68
	Advance Medical / ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ	34.24	35.91
	Advance Computers / ಗಣಕಯಂತ್ರ ಮುಂಗಡ	26.89	15.45
	To Others / ಇತರರಿಗೆ		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ		
	Deposit paid / ಪಾವತಿಸಿದ ಠೇವಣಿ	100.37	803.20
	Advance Adhoc / ವಿವಿಧೋದ್ದೇಶ ಮುಂಗಡ**	4.18	5 017.61
	Sundry recoverable from contractor and others / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ	87 052.98	72 029.83
		1 26 375.45	**81 384.19**

*

Name of company	Nature of relationship	31-Mar-18	31-Mar-17
ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಸಂಬಂಧದ ಸ್ವರೂಪ	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
KPC Gas Power Corporation Limited / ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ	Subsidiary / ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ	22 104.60	-
Raichur Power Corporation Limited / ರಾಯಚೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ	Joint Venture / ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ	16 720.02	-
Karnataka EMTA Coal Mines Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture / ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ	228.34	228.34
EMTA Coal Mines Limited / ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture Partner / ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಪಾಲುದಾರರು	-	3 142.00

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

The Corporation has entered into agreement with M/s. EMTA Coal Limited, pursuant to the approval from the Government of Karnataka, towards appointment of Mine Development Operator (MDO) of allocated mining blocks at Baranj I-IV, Manoradeep & Kiloni for a period of 9 months from 01.04.2015 or till appointment of the next MDO, whichever is earlier. In pursuant to the above agreement, the Corporation had paid INR 2,500 lakhs as mobilisation advance secured by way of hypothecation of plant and machinery. The above payment alongwith interest of INR 103.29 lakhs for 2017-18, totalling to INR 3245.29 Lakhs, has been recovered during the year.

ಬಾರಾಂಜ I-IV, ಮನೋರ್‌ದೀಪ್ ಮತ್ತು ಕಿಲೋನಿಯಲ್ಲಿನ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಗಣಿಗಾರಿಕಾ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಗಣಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಆಯೋಜಕರ (ಎಂಡಿಒ) ನೇಮಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಮೆ॥ಇಎಂಟಿಎ ಕೋಲ್‌ಮೈನ್ಸ್ ಲಿ., ಜೊತೆಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಒಪ್ಪಂದವು 01.04.2015 ರಿಂದ 9 ತಿಂಗಳು ಅಥವಾ ಮುಂದಿನ ಎಂಡಿಒ ನೇಮಕಾತಿ, ಯಾವುದೇ ಮೊದಲಾದಲ್ಲಿ, ಆ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿಗಮವು ರೂ.2,500 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧತಾ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಅಡಮಾನಿಕೆಯ ಭದ್ರತೆ ಪಡೆಯುವುದರ ಮೂಲಕ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. 2017–18ರ ಸಾಲಿನ ರೂ.103.29 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡು ಒಟ್ಟು ರೂ.3245.29 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**Refer Para 6 of Note No. 1, 2 and 3 / **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 2 ಹಾಗೂ 3ರ ಪ್ಯಾರಾ 6 ನೋಡಿರಿ

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
13	**Other financial assets (current) / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ (ಚಾಲ್ತಿ)**		
	Sundries recoverable / ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹಣ	67.60	220.90
	Interest accrued / ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಬಡ್ಡಿ	0.78	0.37
	Interest receivable / ಬರಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ*	83.53	84.69
	Pension and leave salary receivable / ಬರಬೇಕಾದ ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ ಮತ್ತು ರಜೆ ವೇತನ	64.11	72.22
		216.02	**378.18**

*Interest receivable includes an amount of INR 49.65 lakhs on mobilization advance given to a contractor during 1991-92 for the execution of work of Mulki Dam Project which was carried out under deposit work of Govt. of Karnataka. The said amount is pending realisation for want of decision from Government of Karnataka.

*1991–92ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಠೇವಣಿ ಆಧಾರಿತ ಕಾರ್ಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಲ್ಕಿ ಜಲಾಶಯ ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವಾಗ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಸಜ್ಜುಗೊಳಿಸಲು ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡ ಹಣದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಬ್ತು ರೂ. 49.65 ಲಕ್ಷ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು , ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ತೀರ್ಪಿಗಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars		31-Mar-18	31-Mar-17
ವಿವರಗಳು		31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
14 (a)	**Non-current tax assets (net) / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)**		
	Advance tax (net of provision for tax) / ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ (ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ)	17 831.59	16 713.27
14 (b)	**Current tax assets (net) / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)**		
	Advance tax (net of provision for tax) / ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ (ತೆರಿಗೆಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ)	4 246.73	-
14(c)	**Liabilities for current tax (net) / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)**		
	Provision for tax (net of advance tax) / ತೆರಿಗೆಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ (ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ)	-	5 457.36

Particulars		31-Mar-18	31-Mar-17
ವಿವರಗಳು		31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
15	**Other current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ**		
	Loans to parties other than related parties / ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ,ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಇತರರಿಗೆ ಸಾಲಗಳು		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ		
	Deposit - Ministry of Coal*/ ಠೇವಣಿ – ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಇಲಾಖೆ*	44 819.96	44 819.96
	Advance Suppliers & Services** / ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಮುಂಗಡ**	8 767.73	7 358.91
	Security deposit / ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	82.93	372.68
	Sundry recoverable from contractor and others / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ	1 540.06	3 975.38
	Prepaid expense / ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	31.14	32.07
		55 241.82	**56 559.00**
	Unsecured, considered doubtful / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ		
	Charges Recoverable / ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	193.09	198.03
	Provision for bad & doubtful debts / ಸಂದೇಹಾತ್ಮಕ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡು	(193.09)	(198.03)
		-	-
		55 241.82	**56 559.00**

*Refer Note No. 41.II.A

*ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41.II.ಎ ನೋಡಿರಿ

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

**The Corporation is paying railway freight in advance at the time of despatch of coal from the collieries/ washery which is recorded as advance freight in the books of accounts. On receipt of coal at its units, the Corporation will match the advance freight paid with the Railway Receipt provided by the railways. The Corporation is in the process of identification and reconciliation of advance freight with the respective railway receipts. Consequential adjustments as may be necessary will be recognised at the time of reconciliation.

**ನಿಗಮವು ಕೊಲ್ಯೆರಿ / ತೊಣೆದಾಣದಿಂದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಸಾಗಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ರೈಲ್ವೆ ಸರಕು ಸಾಗಾಣಿಕೆಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂಗಡ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ತಲುಪಿದ ನಂತರ, ಮುಂಗಡ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರೈಲ್ವೆ ಇಲಾಖೆಯು ನೀಡುವ ರೈಲ್ವೆ ರಸೀದಿಯೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಆಯಾ ರೈಲ್ವೆ ರಸೀದಿಯೊಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ತಾಳೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Particulars		31-Mar-18	31-Mar-17
ವಿವರಗಳು		31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
16	**Assets held for sale / ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ**	-	26 551.00
		-	**26 551.00**

During the year 2016-17 the Corporation had initiated the process of converting the existing DG plant into 1*370 MW gas based combined cycle power plant at Yelahanka based on feasibility and technical analysis and the contract was given to BHEL for the total value of INR 1,21,913 lakhs and accordingly INR 12,020 lakhs was paid as advance. The total value of project outlay as on 31st March 2017 was INR 26,551 lakhs. The Board vide its meeting held on 21st May 2016 decided to transfer the land along with building and structures and amount incurred towards 1*370MW gas based combined cycle power plant at Yelahanka to its wholly owned subsidiary KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) for implementation of gas based power plant which was subsequently approved in its general meeting. Accordingly, the value of those assets and its corresponding liabilities were identified and recorded as assets held for sale / liabilities in respect of asset held for sale under current assets and current liabilities respectively as on 31 March 2017.

In the current year, the assets amounting to Rs. 26,239.50 Lakhs, consisting of loans, capital advances and capital work in progress has been transferred to KPC Gas Power Corporation Limited. The land and building amounting to Rs 311.49 Lakhs which was classified as Assets held for sale in the year 2016-17, has been withdrawn and the same will be given on lease-basis to KPC Gas Power Corporation Limited. The management is in the process of entering into formal lease agreement and the necessary accounting treatment will be effected in the year 2018-19.

2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಡೀಸೆಲ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕವನ್ನು(ಡಿಜಿ ಪ್ಲಾಂಟ್) 1*370 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ರೂ.1,21,913 ಲಕ್ಷಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಮೆ॥ಬಿಹೆಚ್ಇಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ ರೂ.12,020 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಯೋಜನಾ ವ್ಯಯ ರೂ. 26,551 ಲಕ್ಷಗಳು. ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ 21 ಮೇ 2016 ರಂದು ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ರಚನೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಯಲಹಂಕದ 1*370 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈ ಲಿಮಿಟೆಡ್)ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ/ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಾಲ, ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ರೂ.26,239.50 ಲಕ್ಷಗಳ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ರೂ.311.49 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಔಪಚಾರಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರು ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
17	***Equity share capital / ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ***		
	Authorised / ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ		
	6,10,00,000 [PY: 6,10,00,000] equity shares of INR 1000 each / ರೂ.1,000 ಮೌಲ್ಯದ 6,10,00,000 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:6,10,00,000) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	6 10 000.00	610 000.00
	Issued, subscribed and paid up / ವಿತರಿಸಿದ, ಚಂದಾಯಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ		
	4,76,94,486 [PY: 4,76,94,486] equity shares of INR 1000 each, fully paid up / ರೂ.1,000 ಮೌಲ್ಯದ ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಯಾದ 4,76,94,486 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 4,76,94,486) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	4 76 944.86	4 76 944.86
		4 76 944.86	**4 76 944.86**

A) Reconciliation of number of equity shares outstanding / ಬಾಕಿಯಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

Particulars	As at 31-Mar-2018		As at 31-Mar-2017	
	Number	Amount in Lakhs	Number	Amount in Lakhs
ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-2018		31-ಮಾರ್ಚ್-2017	
	ಸಂಖ್ಯೆ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಸಂಖ್ಯೆ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
Shares outstanding at the beginning of the year / ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿರುವ ಷೇರುಗಳು	4 76 94 486	4 76 944.86	4 34 64 686	4 34 644.86
Shares Issued during the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಿದ ಷೇರುಗಳು	-	-	42 30 000	42 300.00
Shares outstanding at the end of the year / ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಷೇರುಗಳು	4 76 94 486	4 76 944.86	4 76 94 486	4 76 944.86

B) Shareholding pattern / ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿಯ ನಮೂನೆ

Particulars	As at 31-Mar-2018		As at 31-Mar-2017	
Name of the Share Holder	No. of Shares held	% of Holding	No. of Shares held	% of Holding
ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-2018		31-ಮಾರ್ಚ್-2017	
ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	ಶೇಕಡವಾರು ಹಿಡುವಳಿ	ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	ಶೇಕಡವಾರು ಹಿಡುವಳಿ
Government of Karnataka / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	4 76 94 480	100.00	4 76 94 480	100.00

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
18	**Other Equity / ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ**		
	Capital reserve / ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ		
	Balance at the beginning of the year / ವರ್ಷದ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	471.52	471.52
	Closing Balance / ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಶಿಲ್ಕು	**471.52**	**471.52**
	Special reserve for replacement of plant and machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ		
	Balance at the beginning of the year / ವರ್ಷದ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	9 085.99	7 866.30
	Add: Transfer from retained earnings / ಕೂಡಿರಿ: ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್‌ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ	159.23	1 219.69
	Closing Balance / ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಶಿಲ್ಕು	**9 245.22**	**9 085.99**
	Retained earnings / ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್		
	Balance at the beginning of the year / ವರ್ಷದ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	4 86 146.94	4 43 810.12
	Add: Net Profit / (Net Loss) for the current year / ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ / (ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟ)	6 369.34	48 787.79
	Less: Dividend paid (inclusive of Dividend Taxes) / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪಾವತಿಸಿದ ಲಾಭಾಂಶ (ಲಾಭಾಂಶ ತೆರಿಗೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು)*	(5 740.40)	(5 231.28)
	Less: Special reserve for replacement of Plant and machinery / ಕಳೆಯಿರಿ: ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	(159.23)	(1 219.69)
	Closing Balance / ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಶಿಲ್ಕು	**4 86 616.65**	**4 86 146.94**
	Other Comprehensive Income / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ		
	Balance at the beginning of the year / ವರ್ಷದ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	(20 683.09)	(15 125.73)
	Movement during the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆ	(2 544.70)	(5 557.36)
	Closing Balance / ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಶಿಲ್ಕು	**(23 227.79)**	**(20 683.09)**
		4 73 105.60	**4 75 021.36**

(1) An appropriation of 2.5% of distributable profits is made to special reserve annually for replacement of machinery and also for the renovation, modernization and uprating schemes of the Corporation including other capital works that may be undertaken by the Corporation on a contingent basis.

An appropriation of INR 159.23 Lakhs is made towards special reserve during current year (Previous year INR 1219.69 Lakhs)

(1) ಅನಿಶ್ಚಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಇತರೇ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಕೆಲಸವನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಯಂತ್ರಗಳ ಬದಲಾವಣೆ, ನವೀಕರಣ, ಆಧುನೀಕರಣ ಮತ್ತು ನಿಗಮದ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿವರ್ಷ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಗೆ, ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿರುವ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ 2.5 ರಷ್ಟನ್ನು ವಿನಿಯೋಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಗೆ ರೂ.159.23 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1219.69 ಲಕ್ಷಗಳು) ವಿನಿಯೋಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

*Refer Note No. 43. for proposed dividend / ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಲಾಭಾಂಶಕ್ಕಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 43.ಎ ನೋಡಿರಿ

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
19	**Borrowings / ಸಾಲಗಳು**		
	Secured / ಭದ್ರತಾಸಹಿತ		
	Term loans from banks / ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು	53 705.61	81 563.92
	Term loans from other parties / ಇತರರಿಂದ ಪಡೆದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು	3 15 797.74	3 47 415.10
		3 69 503.35	**4 28 979.02**
	Current maturities of long term borrowings / ಚಾಲ್ತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	59 475.66	67 697.76
	Amount disclosed under other financial liabilities (current) / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	(59 475.66)	(67 697.76)
		-	-
		3 69 503.35	**4 28 979.02**

Note / ಟಿಪ್ಪಣಿ

1. There is no default in repayment of principal loan and interest thereon as per available confirmations.

   ನಮಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲದ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬೇಪಾವತಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

2. Nature of security, repayment schedule and interest on loans. Refer Annexure to Note No. 19 and 25

   ಭದ್ರತೆಯ ಸ್ವರೂಪ, ಮರುಪಾವತಿಯ ಅನುಸೂಚಿ ಹಾಗೂ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ. ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 ಮತ್ತು 25ರ ಅನುಬಂಧ ನೋಡಿರಿ.

3. No Guarantee bond has been furnished against any loan.

   ಯಾವುದೇ ಸಾಲಕ್ಕಾಗಿ ಖಾತರಿ ಕರಾರು ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. Certain confirmations received from the banks confirms the loan balances lesser than the Corporation's records. The Corporation is in the process of reconciling the differences and consequently necessary adjustments will be done in subsequent year. (refer annexure to Note 19 & 25)

   ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಕೆಲವು ದೃಢೀಕರಣಗಳು ನಿಗಮದ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿರುವುದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸುತ್ತವೆ. ನಿಗಮವು ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ತತ್ವರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅವಶ್ಯಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 ಮತ್ತು 25ರ ಅನುಬಂಧ ನೋಡಿರಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
20	**Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು**		
	Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	2 008.50	167.96
		2 008.50	**167.96**

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
21	**Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		
	Deposits / ಠೇವಣಿಗಳು	396.31	379.30
		396.31	**379.30**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
22	**Provisions / ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು**		
	Provision for employee benefits / ನೌಕರರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ		
	Pension (funded) / ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ (ನಿಧಿಸಹಿತ)	65 547.32	1 00 707.19
	Gratuity (funded) / ಉಪದಾನ ನಿಧಿ (ನಿಧಿಸಹಿತ)	-	310.45
	Leave encashment (Unfunded) / ರಜೆ ವೇತನ ನಗದೀಕರಣ (ನಿಧಿರಹಿತ)	6 704.47	6 330.56
		72 251.79	**1 07 348.20**

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
23	**Deferred tax liabilities (Net) / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)**		
	Deferred taxes / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳು		
	Deferred tax asset / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ		
	Unused Tax Losses / ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟ	(43 698.32)	(29 347.27)
	Unused Tax Credit / ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್	(21 161.45)	(21 161.45)
	Tax disallowances / ತೆರಿಗೆ ತಿರಸ್ಕೃತ	(25 230.49)	(41 386.80)
		(90 090.26)	**(91 895.52)**
	Deferred tax liability / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ		
	Depreciation / ಸವಕಳಿ	1 33 085.29	1 25 032.21
	Indexation of freehold land / ಹಿಡುವಳಿಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ಸೂಚ್ಯಂಕ	18 624.15	18 624.15
		1 51 709.44	**1 43 656.36**
		61 619.18	**51 760.84**

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
24	**Deferred income / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ**		
	Advance against depreciation / ಸವಕಳಿಗಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿಟ್ಟ ಮುಂಗಡ*	25 936.25	36 629.92
	Deferred government grant & Grant in aid / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನ	1 743.01	2 129.54
		27 679.26	**38 759.46**

*Refer para 6 of Note No. 32 and 33 / ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 ಹಾಗೂ 33ರ ಪ್ಯಾರಾ 6 ನೋಡಿರಿ

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
25	**Borrowings / ಸಾಲಗಳು**		
	Secured / ಭದ್ರತಾಸಹಿತ		
	Overdraft facility from banks / ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್ ಸೌಲಭ್ಯ*	1 90 972.92	1 96 960.13
	Unsecured / ಭದ್ರತಾರಹಿತ		
	From Banks / ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	12 34 098.46	11 48 100.00
		14 25 071.38	**13 45 060.13**

*Secured by Government of Karnataka Guarantee to the extent of INR 11,000 Lakhs and floating charge on current assets, receivables and stock. / ರೂ.11,000 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಚರಾಸ್ತಿ, ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಮೇಲೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಪ್ರಭಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

Refer Annexure to Note No. 19 and 25 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 19 ಮತ್ತು 25ರ ಅನುಬಂಧ ನೋಡಿರಿ

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
26	**Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು**		
	Dues to related parties / ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ*	6 369.12	20 264.44
	Others / ಇತರೆ**	68 770.42	1 05 951.22
		75 139.54	**1 26 215.66**

(1) Coal supplies effected have been recognized based on invoices raised certain collieries has claimed education cess @ 3% on excise duty component and others have not charged education cess. The Corporation has sought clarification from the Central Excise Authorities and necessary adjustment will be made on receipt of such clarifications.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಸರಬರಾಜನ್ನು, ಪೂರೈಕೆದಾರರ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಲ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಕೇಂದ್ರ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕದ ಮೇಲೆ ಶೇ. 3 ರಂತೆ ಎಜುಕೇಶನ್ ಸೆಸ್ಸನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದರ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಅಬಕಾರಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಕೇಳಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ನಂತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

(2) Pursuant to the order by Hon'ble High Court of Karnataka dt.21st April 2017, the Board of Directors in their 259th meeting dated 24.06.2017 approved for payment of additional freight to the associate company M/s. KECML from the starting of the contract till the year 2014-15 towards the difference between the actual freight incurred by the associate company and freight admitted by the Corporation amounting to INR 15,929 Lakhs (INR 15,152 Lakhs in 2016-17 and INR 777 Lakhs in 2015-16). Consequential adjustment in the tariff was made by the Corporation towards the billing made to ESCOMs in 2016-17 amounting to INR 12,843 Lakhs.

ಕರ್ನಾಟಕದ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 21 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ, ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ 24.06.2017ರ ತನ್ನ 259ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದ 2014-15ರವರೆಗೆ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ತಗುಲಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ನಿಗಮವು ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾದ ರೂ.15,929 ಲಕ್ಷಗಳ (2016-17ರಲ್ಲಿ ರೂ.15,152 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ 2015-16ರಲ್ಲಿ ರೂ. 777 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಿರುತ್ತದೆ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ರೂ. 12,843 ಲಕ್ಷಗಳ ಮಾರಾಟಬೆಲೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗಮವು 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

(3) Provision has been made as below for one time forest lease rental at INR 1000/Hectare as per GoK Notification dated 29.08.1997. The provision has been made in the annual accounts in the year 2008-09 which is yet to be paid.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣೆ ದಿನಾಂಕ 29-08-1997 ಪ್ರಕಾರ ಅರಣ್ಯ ಭೋಗ್ಯದ ಬಾಡಿಗೆ ಒಂದು ಹೆಕ್ಟೇರಿಗೆ ರೂ.1000 ರಂತೆ ಪೂರ್ವ ಸಿದ್ಧತೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಬಟವಾಡೆಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ.

Projects ಯೋಜನೆಗಳು	31-Mar-18 31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-Mar-17 31-ಮಾರ್ಚ್-17
Ganeshgudi / ಗಣೇಶಗುಡಿ	101.93	101.93
Hosangadi / ಹೊಸಂಗಡಿ	47.64	47.64
Kadra / ಕದ್ರಾ	42.37	42.37
Ambikanagar / ಅಂಬಿಕಾನಗರ	42.56	42.56

Provision for forest lease rental in respect of Sharavathi Valley project at Jog will be reckoned on identification and determination of the survey numbers of forest land leased out to the Corporation.
ಜೋಗದಲ್ಲಿರುವ ಶರಾವತಿ ಕಣಿವೆ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ, ಭೋಗ್ಯದ ಬಾಡಿಗೆಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಯ ಮೊಬಲಗನ್ನು, ನಿಗಮಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಅರಣ್ಯದ ಸರ್ವೇ ನಂಬರುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ನಂತರ, ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

*Refer Note No. 41.II.A / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41.II.ಎ ನೋಡಿರಿ

**Refer Note No. 41.II.G / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41.II.ಜಿ ನೋಡಿರಿ

	Particulars ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-Mar-17 31-ಮಾರ್ಚ್-17
27	**Other financial liabilities (Current) / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ)**		
	Current maturities of long-term borrowings / ಚಾಲ್ತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು*	59 475.66	67 697.76
	Payable to capital creditors / ಬಂಡವಾಳ ಸಾಲಗಾರರಿಗೆ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	36 832.90	34 332.32
	Interest accrued but not due / ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿಯಾಗದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	196.00	208.94
	Unpaid matured Deposits & Interest accrued / ಪಾವತಿಯಾಗದ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	13.46	13.46
	Security deposits / EMD / ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ / ಇಎಂಡಿ	9 503.75	5 475.64
	Miscellaneous deposits / ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು**	11 194.57	9 238.34
		1 17 216.34	**1 16 966.46**

*Refer Annexure to Note No. 19 & 25 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 19 ಮತ್ತು 25ರ ಅನುಬಂಧ ನೋಡಿರಿ

Pursuant to Fuel Supply Agreement, the Corporation had preferred claim to an extent of INR 5,263 lakhs. Karnataka EMTA Coal Mines Limited (KECML) has contested the matter before the Hon'ble High Court of Karnataka and the Hon'ble High Court of Karnataka had directed KECML to deposit an amount of INR 1,000 Lakhs with the Corporation. Further the Corporation had recovered INR 450 lakhs and kept in miscellaneous deposit account. On settlement of dispute appropriate adjustments will be made.

*ಇಂಧನ ಸರಬರಾಜು ಕರಾರಿನ ಅನ್ವಯ, ನಿಗಮವು ರೂ.5,263 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಹಕ್ಕನ್ನು ಮಂಡಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಇ.ಎಮ್.ಟಿ.ಎ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿ ನಿಗಮವು (ಕೆ.ಇ.ಸಿ.ಎಮ್.ಎಲ್) ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ತಕರಾರನ್ನು ಮಂಡಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ರೂ.1,000 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕೊಡಲು ಕೆ.ಇ.ಸಿ.ಎಮ್.ಎಲ್‌ಗೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ನಿಗಮವು ರೂ. 450 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಇತರೆ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮಾ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವ್ಯಾಜ್ಯ ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ನಂತರ ಸೂಕ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

**includes

Claim received from KECML to refund the excess recovery of INR 853 lakhs towards additional levy of INR 295/MT pursuant to the order of Hon'ble Supreme Court dt 04.09.2014 for the period 25.09.2014 to 31.03.2015. The Corporation had released payment of INR 400 lakhs pending finalisation of above claim by M/s KECML.

**ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ

ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 04.09.2014ರ ಆದೇಶಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ರೂ. 295 ಪ್ರತಿ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಟನ್‌ನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಿನಾಂಕ 25.09.2014 ರಿಂದ 31.03.2015ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ರೂ.853 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಮರುಪಾತಿಸಬೇಕಾಗಿ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಯಿಟ್ಟಿರುವುದು. ಮೆ॥ ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ನ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಯ ಇತ್ಯರ್ಥವು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ನಿಗಮವು ರೂ.400 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ.

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
28	**Other current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		
	Income received in advance / ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ		
	Others / ಇತರೆ*	44 819.96	44 819.96
	Salary & reimbursements payable to employees / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೇತನ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಗಳು	632.64	1 207.17
	Others / ಇತರೆ	-	-
	Statutory dues / ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು	724.18	1 211.01
	Interest accrued and due / ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ	-	-
		46 176.78	**47 238.14**

*Refer Note No 40.II.A / *ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 40.II.ಎ ನೋಡಿರಿ

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
29	**Provisions / ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು**		
	Provision for employee benefits / ನೌಕರರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ		
	Pension (funded) / ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ (ನಿಧಿಸಹಿತ)	5 524.31	6 253.25
	Gratuity (funded) / ಉಪದಾನ ನಿಧಿ (ನಿಧಿಸಹಿತ)	-	2 194.96
	Leave encashment (Unfunded) / ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ನಿಧಿರಹಿತ)	2 450.47	2 270.23
		7 974.78	**10 718.44**

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
30	**Deferred income / ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ**		
	Advance against depreciation / ಸವಕಳಿ ಮೇಲಿನ ಮುಂಗಡ*	11 639.45	2 704.43
	Deferred government grant / ಮುಂದೂಡಿದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ	85.17	90.32
		11 724.62	**2 794.75**

*Refer para 6 of Note No. 32 and 33 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33ರ ಪ್ಯಾರಾ 6 ನೋಡಿರಿ

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
31	**Liabilities in respect of assets held for sale / ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		
	Liabilities in respect of assets held for sale / ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	21 338.38
		-	**21 338.38**

During the year 2016-17, the Corporation had classified Rs 21338.38 Lakhs as Liabilities in respect of assets held for sale, pertaining to 1*370 MW gas based combined cycle power plant at Yelahanka. (refer note 16 and annexure to note 19 & 25)

In the current year, the assets amounting to Rs. 26,239.50 Lakhs, consisting of loans, capital advances and capital work in progress has been transferred to KPC Gas Power Corporation Limited. Accordingly, the liabilities pertaining to those assets, amounting to Rs 21338.39 Lakhs has also been transferred.

2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಯಲಹಂಕದ 1*370 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯುಕ್ತ ಅವರ್ತಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.21338.38 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 16 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 19 ಹಾಗೂ 25ರ ಅನುಬಂಧ ನೋಡಿರಿ)

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಾಲ, ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ರೂ.26,239.50 ಲಕ್ಷಗಳ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ಈ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ರೂ.21338.39 ಲಕ್ಷಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

	Particulars	For the year ended 31-03-2018	For the year ended 31-03-2017
	ವಿವರಗಳು	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
32	**Revenue from operations / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ**		
	Revenue from sale of energy / ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ*	6 77 419.60	8 58 863.61
	Less: Advance against depreciation / ಕಳೆಯಿರಿ: ಸವಕಳಿ ಮೇಲಿನ ಮುಂಗಡ	(928.19)	(7 499.19)
	Add: Reversal of advance against depreciation / ಕೂಡಿರಿ: ಸವಕಳಿ ಮೇಲಿನ ಮುಂಗಡ ಹಿಂಪಡೆದದ್ದು	2 686.85	2 704.43
	Less: Pre commissioning revenue / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	-	(3 922.06)
		6 79 178.26	**8 50 146.79**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	For the year ended 31-03-2018	For the year ended 31-03-2017
	ವಿವರಗಳು	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
33	**Other income / ಇತರೆ ಆದಾಯ**		
	Interest income on / ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ:		
	Belated payment from ESCOMS & KPTCL / ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ನಿಂದ ಸಂದಾಯ ತಡವಾಗಿದ್ದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**	1 10 960.60	1 04 287.19
	Deposits with banks / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	75.78	16.76
	Advances to related parties / ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	2 633.07	-
	Others / ಇತರೆ	323.74	632.60
	Sale of fly / pond ash & reject / ಹಾರು ಬೂದಿ ಮತ್ತು ಮಿಲ್ ರಿಜೆಕ್ಟ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ***	4 746.08	9 925.09
	Receipt from Liquidated damages / ಸಮಾಪನ ಹಾನಿಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	77.72	962.33
	Others / ಇತರೆ****	2 536.28	1 836.02
	Profit on sale of assets (net) / ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ(ನಿವ್ವಳ)	60.23	-
	Deferred government grant & grant in aid / ಮುಂದೂಡಿದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ನೆರವು	85.17	50.45
	Liabilities no longer required written back / ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	127.34	-
		1 21 626.01	**1 17 710.44**

* Refer para 2 of Note 26 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 26ರ ಪ್ಯಾರಾ 2 ನೋಡಿರಿ

**Interest on belated payments is charged uniformly @ 12 % for all ESCOMs based on the direction of Special Secretary to Government Power Reforms, Energy Department, Government of Karnataka.

ಸರ್ಕಾರದ ಪವರ್ ರಿಫಾರ್ಮ್ಸ್, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವಿಶೇಷ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಶೇ.12 ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

**Refer para 11 of Note 32 and 33 / ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 ಹಾಗೂ 33ರ ಪ್ಯಾರಾ 11 ನೋಡಿರಿ

***During the previous year the Corporation had entered into a principal agent agreement with the washery towards sale of the rejects generated in the washing process. The Corporation had recorded the entire value of sale of rejects as per the sales made on behalf of the Corporation pursuant to the above agreement.

ತೊಳೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗುವ ರಿಜೆಕ್ಟ್‌ಗಳ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ತೊಳೆದಾಣದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಧಾನ ದಳ್ಳಾಳಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿಗಮವು ತನ್ನ ಪರವಾಗಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ರಿಜೆಕ್ಟ್‌ಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಬೆಲೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ.

****Includes lease rental income of Rs 271 Lakhs for leasing of mini-hydel plants (PY: Nil).

ಕಿರುವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ಬಂದ ರೂ.271 ಲಕ್ಷಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ಇಲ್ಲ).

Refer note 41 II (N) / ಟಿಪ್ಪಣಿ 41 II (ಎನ್) ನೋಡಿರಿ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Annexure to Note No.32 & 33 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33ರ ಅನುಸೂಚಿ

1. Sale of Energy has been recognized for various projects as detailed below: / ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

Station / ಕೇಂದ್ರಗಳು	Remarks / ಷರಾ
a. RTPS Units 1 to 7 / ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ 1 ರಿಂದ 7;	As per the terms and conditions of the executed PPA on 24.05.2010 and terms and conditions of KERC order on 25.02.2016 / ದಿನಾಂಕ 24.5.2010 ರಂದು ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ ಹಾಗೂ 25.02.2016ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
b. Existing Hydel stations of KPCL / ಕವಿನಿನಿಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು;	
c. Almatti Dam Power House / ಆಲಮಟ್ಟಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗರ	
d. Yelahanka Diesel Generating Station*/ ಯಲಹಂಕ ಡೀಸೆಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರ*	
a. Mini Hydel Stations / ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	As per the tariff fixed by GOK / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ದರದಂತೆ
b. Kappadagudda -1 / ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ – 1	
Kappadagudda – 2 / ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ – 2	As per the tariff proposed by GOK / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಶುಲ್ಕದಂತೆ
BTPS Unit – 1 / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ – 1	As per the terms and conditions of the executed PPA on 18.12.2010, terms and conditions of KERC order on 25.02.2016 and clarification from KERC dated 30.08.2016. / ದಿನಾಂಕ 18.12.2010ರಂದು ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು 25.02.16ರ KERC ಆದೇಶದ ಷರತ್ತಿನಂತೆ ಹಾಗೂ 30.08.2016ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
a. Shivanasamudram, / ಶಿವನ ಸಮುದ್ರಂ	As per the terms and conditions of the KERC order on 25.02.2015 / ದಿನಾಂಕ 25.02.2015ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
b. Shimsha, / ಶಿಂಷಾ	
c. MGHE, Jog / ಎಮ್ ಜಿ ಹೆಚ್ ಇ ಜೋಗ್	
d. Munirabad/ ಮುನಿರಾಬಾದ್	
Varahi UGPH Units 3 & 4/ ವರಾಹಿ ಯುಜಿಪಿಹೆಚ್ 3 ಮತ್ತು 4ನೇ ಘಟಕ	As per the terms and conditions of the initialed PPA on 18.12.2010 and as per the directions of KERC in line with CERC (Terms and Conditions of Tariff) Regulation 2004. / ದಿನಾಂಕ 18.12.2010ರಂದು ಸಹಿ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ ಹಾಗೂ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2004ಗೆ ಸಮನಾಗಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ
RTPS Unit 1 x 250 MW/ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ 1x250 ಮೆ.ವ್ಯಾ.	As per the terms and conditions of the KERC order on 25.02.2015 / ದಿನಾಂಕ 25.02.2015ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
3 MW Grid Connected Solar Power plants at Kolar, Belgaum & Raichur districts / 3 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಟ್ಟ ಕೋಲಾರ್, ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕಗಳು	At a tentative tariff of INR 6.00 per Kwh, pending fixation of tariff by KERC / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ದರ ನಿಯುಕ್ತಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಪ್ರಯೋಗಾತ್ಮಕ ದರ ಪ್ರತಿ ಕಿ ವಾ ಹೆಚ್‌ಗೆ ರೂ.6.00 ರಂತೆ
5 MW Grid Connected Solar Power plants at Belakawadi, Mandya district / 5 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಟ್ಟ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕ ಬೆಳಕವಾಡಿ, ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ	As per the terms and conditions of the executed PPA on 07.01.2011 with M/s NTPC Vidyuth Vyapar Nigam Ltd. / ದಿನಾಂಕ 07.01.2011 ರಂದು ಎನ್ ಟಿ ಪಿ ಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ

Station / ಕೇಂದ್ರಗಳು	Remarks / ಷರಾ
BTPS Unit – 2 / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ – 2	As per the terms and conditions of the KERC Order on 25.02.2015 / ದಿನಾಂಕ 25.02.2015ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
BTPS Unit – 3 / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ – 3	As per the terms and conditions of the initialed PPA on 18.12.2010 and with the KERC (terms and conditions for determination of Tariff) Regulation 2014. / ದಿನಾಂಕ 18.12.2010ರಂದು ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ ಹಾಗೂ ಜೊತೆಗೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014
10 MW Solar Power Plant- Belakwadi / 10ಮೆವಾ ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ – ಬೆಳಕವಾಡಿ	As per terms and conditions of the initialed PPA on 27.03.2014 / ದಿನಾಂಕ 27.03.2014ರಂದು ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
Malaprabha Mini Hydel project / ಮಲಪ್ರಭಾ ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	As per terms and conditions of the initialed PPA on 24.12.2007 with M/s Tungabhadra Steel Products Limited and with the KERC (terms and conditions for determination of Tariff) Order on 11.12.2009 / ದಿನಾಂಕ 24.12.2007ರಂದು ಮೆ॥ ತುಂಗಭದ್ರಾ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರಾಡಕ್ಟ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಜೊತೆಗೆ ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ ಹಾಗೂ ಜೊತೆಗೆ ದಿನಾಂಕ 11.12.2009ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕದ ನಿಬಂಡನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ಆದೇಶದಂತೆ
Chandapur / ಚಂದಾಪುರ	As per terms and conditions of the PPA executed on 02.08.2016 / ದಿನಾಂಕ 02.08.2016ರಂದು ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ

* No power has been generated during the year by Diesel Generating Station.

* ಯಲಹಂಕ ಡೀಸೆಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ

2. As per the Orders of KERC dated 06.01.2011, the additional return on equity has been claimed on the notional loan.

   ನಾಮಾಂಕಿತ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೇಲಿನ ಅಧಿಕ ಲಾಭವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 06.1.2011ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದಂತೆ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

3 The computation of tariff has been worked out based on the figures available on a cutoff date. Any material impact on the revision of the figures would be reviewed for preferring the bill in the subsequent years.

   ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಅಂಕಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಶುಲ್ಕ ಗಣನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ವಿಷಯಗಳಿದ್ದರೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.

4 Financial implication which may arise based on regulatory orders would be appropriately dealt with as and when raised.

   ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಆದೇಶದಿಂದ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಸಂದರ್ಭೋಚಿತವಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗುವುದು.

5 The Corporation is in the process of finalizing the revised PPA consequent to the KERC order and filing of further petition in respect of certain contentious issues in respect of supply of electricity from Hydro Stations (Shivanasamudram, Shimsha, MGHE (Jog) and Munirabad) and thermal stations BTPS-Unit 2 and 1*250 MW unit at RTPS.

   ನಿಗಮವು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ರೂಪ ಕೊಡುವ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ (ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ, ಶಿಂಶಾ, ಎಂಜಿಹೆಚ್‌ಇ (ಜೋಗ) ಮತ್ತು ಮುನಿರಾಬಾದ್) ಹಾಗೂ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ-2 ಮತ್ತು 1*250 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೆಲವು ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

6 As per the terms and conditions of the executed PPAs in respect of Hydro stations and BTPS Unit – 1, the facility of Advance Against Depreciation has been claimed through the revenue billing amounting to INR 928.19 lakhs (PY INR 7,499.18 lakhs) and accordingly reduced from the revenue for the year and kept as revenue received in advance. The same shall be recognized as revenue in the relevant future years and accordingly an amount of INR 2,686.85 lakhs (PY: INR 2,704.43 Lakhs) is recognized as revenue.

ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ 1ನೇ ಘಟಕದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಹಾಗೂ ಷರತ್ತಿನಂತೆ ರೂ.928.19 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 7,499.18 ಲಕ್ಷಗಳು) ಆದಾಯದ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಮುಂಗಡದ ಅವಕಾಶದಂತೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಡೆದ ಆದಾಯದಡಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂಬರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ರೂ.2,686.85 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.2,704.43 ಲಕ್ಷಗಳು) ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

7 The Corporation raises revenue bills on ESCOMs by considering the depreciation rates actually charged in the books as a prudent principle of recovery of actual depreciation charges.

ನಿಗಮವು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಮೇಲೆ ಮಾಡುವ ಆದಾಯ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುವ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಮುನ್ನೆಚ್ಚರಿಕೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

8 Tariff as applicable in respect of respective Power Projects are computed by adopting the applicable tax rates on standalone project basis and any tax recoveries considered in the tariff is found to have been subsequently refunded / reduced by tax authorities to ensure absolute pass through, such reduction are also effected through tariff adjustments.

ಆಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾರಾಟದರವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಯೋಜನಾ ಘಟಕಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತವನ್ನು ಮುಂದೆ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿರುಗುವಿಕೆಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಸುಲಲಿತವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಂತಹ ಇಳಿಕೆಯು ಶುಲ್ಕದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತದೆ.

9 During the year 2016-17, the Corporation has recognized the sale of infirm power from the electricity transmitted from its thermal station at BTPS based on the initialed PPA and as per KERC (Terms and condition for determination of generation tariff) Regulation, 2014. The revenue recognized is reduced from the carrying value of the cost of the project.

2016–17 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಉತ್ಪಾದನಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೆ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2004ರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರ ಬಿಟಿಪಿಎಸ್‌ನಿಂದ ಪ್ರಸರಣವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಅಸ್ಥಿರ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚದ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

10 The claim on ESCOM's towards the incentive payments paid to collieries, pursuant to the fuel supply agreement, is on acceptance of the claim by the Corporation.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಪೂರೈಕೆಯ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕೊಲ್ಲೆರಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನದ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಹಕ್ಕೋತ್ತಾಯ ಮಾಡುವುದು, ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗಮವು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡುವುದರ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

11 The Corporation, during the year 2016-17, had reversed interest amounting to INR 3,338 Lakhs on account of reversal of revenue of RTPS Unit 8 towards revision of Plant Availability Factor (PAF) for the period Feb'2013 to Oct'2014.

ನಿಗಮವು ಫೆಬ್ರವರಿ 2013 ರಿಂದ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2014ರವರೆಗೆ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 8ನೇ ಘಟಕದ ಸ್ಥಾವರ ಲಭ್ಯತಾ ಅಂಶವನ್ನು ಮರುಲೆಕ್ಕಿಸಿ ಹಿಂಪಡೆದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.3,338 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

12 During the year 2016-17, the Corporation has received clarification from the Karnataka Electricity Regulatory Commission to consider the revised project cost in respect of Bellary Thermal Power Station – Unit 1 as INR 1,79,131 Lakhs and the debt as 1,40,628 Lakhs and equity as 38,503 Lakhs. Pursuant to the above clarification, the corporation had billed the ESCOM's INR 8,047 Lakhs during the year 2016-17.

2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕ 1ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 1,79,131 ಲಕ್ಷ, ಸಾಲ ರೂ. 1,40,628 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿ ರೂ. 38,503 ಲಕ್ಷಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಇದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ನಿಗಮವು 2016–17ರಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ರೂ. 8,047 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	For the year ended 31-Mar-2018	For the year ended 31-Mar-2017
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-2018 ಕ್ಕೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2017ಕ್ಕೆ
34	**Cost of materials consumed / ಬಳಕೆಯಾದ ಕಚ್ಚಾವಸ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು**		
	Consumption of Coal / ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಬಳಕೆ*	4 31 401.03	5 85 635.53
	Consumption of LDO / ಎಲ್.ಡಿ.ಒ.ತೈಲದ ಬಳಕೆ	127.97	74.92
	Consumption of HFO / ಹೆಚ್.ಎಫ್.ಓ ಬಳಕೆ	5 136.33	3 945.40
	Consumption of chemicals / ರಾಸಾಯನಿಕಗಳ ಬಳಕೆ	787.60	1 047.88
	Less: Pre commissioning consumption transferred to WIP / PPE / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ/ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಬಳಕೆ	-	(10 357.77)
		4 37 452.93	**5 80 345.96**

*Pursuant to the Memorandum of Understanding (MoU) entered between the Corporation and M/s Singareni Colleries Company Limited regarding transfer of coal to Raichur Power Corporation Limited (Joint venture of the Corporation) the Corporation has transferred 6,46,399.35 (PY: 1,90,375.11) tonnes of coal to Raichur Power Corporation Limited.

Based on the Government of India, Central Electricity Authority, Fuel Management Division's order dated 08th June 2016 towards methodology for flexibility in utilisation of domestic coal for reducing the cost of power generation, the Corporation has consumed the coal received in respect of its joint venture company M/s Raichur Power Corporation Limited, though no separate agreement for such utilisation has been entered into by the Corporation and the collieries. The Corporation is in the possession of 44,259.11 (PY: 69,472) tonnes of coal of the joint venture company Raichur Power Corporation Limited as at the year end. Refer note 41 II (D) regarding transactions with related parties.

*ನಿಗಮ ಹಾಗೂ ಮೆ॥ಸಿಂಗ್ರೇಣಿ ಕೊಲ್ಲೈರೀಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಡುವಿನ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ಗೆ (ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ) ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ವರ್ಗಾವಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೆಮೊರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ಗೆ 6,46,399.35 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 1,90,375.11) ಟನ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕೊಲೈರಿ ಹಾಗೂ ನಿಗಮದ ಮಧ್ಯೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಒಪ್ಪಂದವಾಗಿರದಿದ್ದರೂ ಭಾರತದ ಸರ್ಕಾರ, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಇಂಧನ ನಿರ್ವಹಣಾ ವಿಭಾಗದ ದಿನಾಂಕ 8 ಜೂನ್ 2016ರ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲು ದೇಶೀಯ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಯತೆಯ ವಿಧಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ ಮೆ॥ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ನಿಗಮವು ತನ್ನ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿರುತ್ತದೆ.

ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿಗಮವು ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ನ 44,259.11 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:69,472) ಟನ್‌ಗಳಷ್ಟು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 41 II (ಡಿ) ನೋಡಿರಿ.

Raw Coal / washed coal/imported coal are accounted on the basis of weight recorded at the receiving point subject to correction for moisture factor.

ಕಚ್ಚಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು / ತೊಳೆದ (ಶುದ್ಧ) ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು / ಅಮದಾದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಈ ಮೂರನ್ನು, ಸ್ವೀಕೃತಿ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ತೂಕ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ತೇವಾಂಶದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಖಾತೆಗೆ / ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

Carpet coal is charged off to coal consumption on annual basis. During the current year, carpet coal to the extent of 3,95,143 tonnes was identified and recorded at nominal value at Re 1 per tonne. During pre-commissioning period, carpet coal is retained under inventories and charged off to consumption in the first year of commercial operation.

ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಪೆಟ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಬಳಕೆಯೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, 3,95,143 ಟನ್‌ಗಳಷ್ಟು ಕಾರ್ಪೆಟ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯ ಪ್ರತಿ ಟನ್‌ಗೆ ರೂ.1ರಂತೆ ಖಾತೆಗೆ / ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಘಟಕದ ಅಧಿಕೃತ ಚಾಲನೆಗೂ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಪೆಟ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು, ಮೊದಲ ವರ್ಷದ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಯೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

During the year physical verification was carried out using total station instrumentation equipment by which coal stocks have been found excess compared to book figures to an extent of 21.33 tonnes valued at INR 1.07 lakhs (previous year excess to the extent 5,119 tonnes valued at INR 260.84 lakhs) considering the value of the discrepancy noticed being immaterial, no adjustments in the records is considered necessary.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಸಾಧನ / ಉಪಕರಣವನ್ನಾಧರಿಸಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಭೌತಿಕ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ರೂ.1.07 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ 21.33 ಟನ್‌ಗಳಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಅಧಿಕವಾರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.260.84 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ 5,119 ಟನ್). ಈ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಕಂಡು ಬಂದ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಮಹತ್ವದ್ದಲ್ಲವೆಂದು ಭಾವಿಸಿ ಖಾತೆಯ ದಾಖಲಾತಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

Coal consumption includes loss on account of stones & shales, storage, windage, handling and transit losses. The issues of stones, shales and grade slippages in Raichur Thermal Power Station ("RTPS") on raw coal supplies from various collieries are accounted on the basis of Fuel Supply Agreement/mutual agreements between the Corporation and collieries.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಬಳಕೆಯು ಕಲ್ಲು ಮತ್ತು ಶೈಲ, ಸಂಗ್ರಹಣೆ, ಅನಿಲಾವಕಾಶ, ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಸಾಗಣೆಯಿಂದಾಗುವ ನಷ್ಟವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಗೆ ವಿವಿಧ ಗಣಿಗಳಿಂದ ಪೂರೈಕೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ ಕಚ್ಚಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನೊಂದಿಗೆ ಬರುವ ಕಲ್ಲು ಮತ್ತು ಶೈಲ ಹಾಗೂ ಶ್ರೇಣಿಯ ಸ್ಥಿರವಿಲ್ಲದಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗಮ ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಎಫ್.ಎಸ್.ಎ / ಪರಸ್ಪರ ಕರಾರುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

During the year 2016-17, the Corporation has entered into tripartite agreements with Council of Scientific and Industrial Research (CISR) - Central Institute of Mining and Fuel Research (CIMFR) and collieries. Pursuant to the agreements entered, the sampling and analysis of coal is conducted at loading end of colliery. Based on the grade of coal certified by the above-mentioned agency and on acceptance by the colliery, debit notes / credit notes are invoiced by the colliery to the Corporation to compensate for the grade variation. During the year 2017-18, debit notes amounting to Rs 630.37 Lakhs and credit notes amounting to Rs 506.11 Lakhs pertaining to the previous year were received and accounted in the current year. After accounting of debit notes/ credit notes invoiced for current year and previous year, the cost of coal and consumption of coal was adjusted to the annual average rate.

2016–17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ವೈಜ್ಞಾನಿಕ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಸಂಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ (ಸಿಐಎಸ್‌ಆರ್) – ಗಣಿಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಸಂಶೋಧನೆಯ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಸಂಸ್ಥೆ (ಸಿಐಎಂಎಫ್‌ಆರ್) ಹಾಗೂ ಕೊಲ್ಲೈರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ತ್ರಿಪಕ್ಷೀಯ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಮಾದರಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕೊಲೈರಿಯ ಹೇರಿಕೆಯ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಏಜೆನ್ಸಿಯು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ದರ್ಜೆ ಹಾಗೂ ಕೊಲೈರಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ದರ್ಜೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಕೊಲೈರಿಯು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಜಮಾ ಪತ್ರ/ಖರ್ಚು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ.

2017–18 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.630.37 ಲಕ್ಷಗಳ ಖರ್ಚುಪತ್ರ ಹಾಗೂ ರೂ.506.11 ಲಕ್ಷಗಳ ಜಮಾಪತ್ರವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ / ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು.

ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡಿದ ಖರ್ಚು ಪತ್ರ/ಜಮಾ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಬಳಕೆಯನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ದರಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

The Corporation has accounted for performance incentive, bonus and penalties payable to / receivable from collieries, pursuant to Fuel Supply Agreement (FSA) based on available information.

ನಿಗಮವು ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ, ಅಧಿಕ ಲಾಭಾಂಶ (ಬೋನಸ್) ಹಾಗೂ ಕೊಲೈರಿಗಳಿಗೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ / ಕೊಲೈರಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ದಂಡವನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇಂಧನ ಪೂರೈಕೆ ಒಪ್ಪಂದ (ಎಫ್‌ಎಸ್‌ಎ) ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

* Refer Para 2 of Note 26 / ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 ರ ಪ್ಯಾರಾ 2 ನೋಡಿರಿ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	For the year ended 31-Mar-2018	For the year ended 31-Mar-2017
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-2018 ಕ್ಕೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2017ಕ್ಕೆ
35	**Maintenance and repair expense / ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿ ಖರ್ಚುಗಳು**		
	Plant & machinery / ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	22 747.55	18 689.50
	Buildings & other works / ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	8 847.49	8 447.10
	Maintenance of RH Centre / ಪುನರ್ವಸತಿ ಕೇಂದ್ರದ ನಿರ್ವಹಣೆ	3.04	15.97
	Insurance on plant & machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿಮೆ	6 003.70	2 350.71
	Others / ಇತರೆ	258.72	572.70
	Less: Transferred to work-in-progress / PPE / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ/ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	(6.78)	-
		37 853.72	**30 075.98**

	Particulars	For the year ended 31-Mar-2018	For the year ended 31-Mar-2017
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-2018 ಕ್ಕೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2017ಕ್ಕೆ
36	**Employee benefits / ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ**		
	Salaries and wages / ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಕೂಲಿ	39 220.39	43 319.27
	Contribution to superannuation scheme, leave encashment & medical benefit trust / ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆ, ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ವೈದ್ಯಕೀಯ ಸೌಲಭ್ಯ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆ	16 048.88	16 585.89
	Travelling allowance staff / ನೌಕರರ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ	257.29	314.28
	Staff welfare expenses / ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚ	1 218.36	1 298.24
	Directors expenses / ನಿರ್ದೇಶಕರ ವೆಚ್ಚ	141.68	153.47
	Less: (a) Transferred to work-in-progress / PPE ಕಳೆಯಿರಿ: (ಅ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ	(111.26)	(1 752.31)
	(b) Transferred to advance / (ಆ) ಮುಂಗಡಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ*	(242.27)	(2 039.60)
		56 533.07	**57 879.24**

*Refer note 41 II (D) regarding transactions with related parties. / *ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41 II ಡಿ ನೋಡಿರಿ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	For the year ended 31-Mar-2018	For the year ended 31-Mar-2017
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-2018 ಕ್ಕೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2017ಕ್ಕೆ
37.	**Finance Costs / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ**		
	Andhra Bank / ಆಂಧ್ರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	172.47	246.02
	Bank of Baroda / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ	4 730.57	2 735.77
	Bank Of India / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	10 539.96	7 890.31
	Bank of Maharashtra / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	3 087.54	2 601.86
	Canara Bank / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	18 861.15	21 719.93
	Central Bank of India / ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	0.81	6.28
	Corporation Bank / ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	13 312.31	10 886.25
	Dena Bank / ದೇನಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	3 111.63	3 610.81
	Indian Bank / ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	9 652.51	4 461.10
	Jammu & Kashmir Bank / ಜಮ್ಮು ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್*	(3.83)	6.31
	Karur Vysya Bank / ಕರೂರು ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	220.76	742.52
	Lakshmi Vilas Bank / ಲಕ್ಷ್ಮೀವಿಲಾಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	11.66	4.13
	Oriental Bank of Commerce / ಓರಿಯಂಟಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಕಾಮರ್ಸ್*	(24.19)	61.74
	Punjab & Sind Bank / ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂದ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	6 684.30	5 645.06
	Punjab National Bank / ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	29.86	182.28
	Small Industries Development Bank of India (SIDBI) / ಸ್ಮಾಲ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಎಸ್‌ಐಡಿಬಿಐ)	7.21	43.78
	South Indian Bank / ಸೌತ್ ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	7.26	75.78
	State Bank of India / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ:		
	State Bank of India (SBI) / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಎಸ್‌ಬಿಐ)	2 175.05	2 294.02
	State Bank of Bikaner & Jaipur / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬಿಕನೆರ್ ಮತ್ತು ಜೈಪುರ್	8.16	1 453.19
	State Bank of Hyderabad / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಹೈದರಾಬಾದ್*	(9.59)	4 666.07
	State Bank of Mysore / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	4 491.72	6 893.31
	State Bank of Patiala / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಪಟಿಯಾಲ	16.26	101.03
	State Bank of Travancore / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಟ್ರಾವಾಂಕೂರು	1 841.61	2 797.01
	Syndicate Bank / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	7 483.15	6 788.91
	The Federal Bank Limited / ದಿ ಫೆಡೆರಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	4.41	37.89
	UCO Bank / ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್	3 290.12	2 112.94
	Union Bank of India / ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	9 812.23	10 317.87

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars		For the year ended 31-Mar-2018	For the year ended 31-Mar-2017
ವಿವರಗಳು		31-ಮಾರ್ಚ್-2018 ಕ್ಕೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2017ಕ್ಕೆ
	United Bank of India / ಯುನೈಟೆಡ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	2 685.85	1 792.20
	Vijaya Bank / ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	10 470.72	7 789.22
	Interest on Bank Overdraft / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	16 065.69	16 132.01
		1 28 737.36	**1 24 095.60**
	Others / ಇತರೆ		
	Power Finance Corporation / ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್	0.78	21.74
	ICICI - Home Finance Company Limited / ಐಸಿಐಸಿಐ ಹೋಮ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್	-	3.42
	PFC Green Energy Ltd. / ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್	426.00	464.29
	Rural Electrification Corporation / ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	39 313.27	41 765.04
		39 740.05	**42 254.49**
	Other charges / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		
	Guarantee Commission / ಆಶ್ವಾಸನಾ ದಲ್ಲಾಳಿ**	55.00	55.00
	Expenses on availment of loan / ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ತಗುಲಿದ ಖರ್ಚುಗಳು	31.03	31.56
	Lease Rentals / ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ	80.16	61.45
	Interest others / ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ	94.03	973.41
	Interest on belated payment to collieries / ಕೊಲ್ಯೆರಿಸ್‌ಗೆ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಹಣದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	1 462.26	8 065.21
	Bank Charges / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳು***	155.61	172.08
	Less: Transferred to work-in-progress / PPE / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ/ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	(31.51)	(20 658.23)
		1 846.58	**(11 299.52)**
		1 70 323.99	**1 55 050.57**

*Indicates credit received from bank towards excess interest remitted in previous years. Refer annexure to note 19 & 25 / ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಅಧಿಕ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಜಮೆಯನ್ನು (ಕ್ರೆಡಿಟ್) ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

**Paid to Government of Karnataka for providing guarantee with respect to availment of loan. / ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ನೀಡಿದ ಆಶ್ವಾಸನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

***includes bank guarantee charges / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಶ್ವಾಸನಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

(1) The Corporation has availed lease facility from ICICI Bank Limited, for Boiler equipment of RTPS Units 5&6. On completion of the primary lease the Corporation continues to avail the equipment on lease charges as contemplated in the agreement.

(1) ನಿಗಮವು ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ 5 ಮತ್ತು 6ನೇ ಘಟಕಗಳ ಬಾಯ್ಲರ್ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಐಸಿಐಸಿಐ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರವೂ, ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಸೌಲಭ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	For the year ended 31-Mar-2018	For the year ended 31-Mar-2017
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-2018ಕ್ಕೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2017ಕ್ಕೆ
38	**Depreciation and amortization expense / ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ**		
	Depreciation on property, plant and equipment / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	65 976.24	54 840.83
	Amortisation of intangible assets / ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ	3.85	3.84
		65 980.09	**54 844.67**

Depreciation and amortization is provided on straight line method at the rates specified in the CERC tariff regulations. / ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ವಿಧಾನದ ಮೇರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

	Particulars	For the year ended 31-Mar-2018	For the year ended 31-Mar-2017
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-2018ಕ್ಕೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2017ಕ್ಕೆ
39	**Other expenses / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**		
	Excise duty / ಅಬಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ	64.68	307.92
	Administrative expenses / ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ		
	Rates and taxes / ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	181.18	379.86
	Power charges / ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	1 271.02	1 285.00
	Office expenses and stationery / ಕಛೇರಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	361.48	397.44
	Maintenance of office and equipment / ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಸಾಧನಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ	256.65	192.73
	Rent including lease rent / ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಬಾಡಿಗೆ	199.28	174.54
	Advertisement and publicity / ಜಾಹೀರಾತು ಮತ್ತು ಪ್ರಚಾರ	499.78	212.99
	Professional and legal charges / ವೃತ್ತೀಯ ಮತ್ತು ಕಾನೂನು ಸಲಹಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	363.52	168.25
	Consultancy charges / ಸಲಹೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	158.41	146.25
	Hire charges paid / ಪಾವತಿಸಿದ ಬಾಡಿಗೆ	1 453.08	1 458.37
	Expenses on safety and security / ಸುರಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	4 180.67	3 915.26
	Insurance / ವಿಮೆ	34.95	33.42
	Corporate social responsibility - Refer Note 41.II.H / ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ – ಟಿಪ್ಪಣಿ 41.II. ಹೆಚ್ ನೋಡಿರಿ	877.70	178.93
	Staff recruitment expenses / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ನೇಮಕಾತಿ ವೆಚ್ಚ	59.36	13.23
	Bad debts / ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲ	-	-

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars		For the year ended 31-Mar-2018	For the year ended 31-Mar-2017
ವಿವರಗಳು		31-ಮಾರ್ಚ್-2018ಕ್ಕೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2017ಕ್ಕೆ
	Donation and contibution / ದಾನ ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	336.53	16.44
	Sundry recoverable written off / ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹಣ	-	-
	Expenses on ceremonial functions / ಸಮಾರಂಭದ ವೆಚ್ಚಗಳು	177.31	113.82
	Other expenses / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	186.31	132.76
	Staff training / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ತರಬೇತಿ	17.71	39.76
	Expenses on Energy Conservation / ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ವೆಚ್ಚ*	1 110.02	-
		11 789. 63	**9 166.97**
	Less: Expenses transferred to work- in -progress/ PPE / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	(52.02)	(160.95)
	Loss /obsolocence of stock / ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ / ಕ್ಷಯ	6.68	104.19
	Unrealised loss on Equity Instrument / Dimunition in value of investments / ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಕೈಗೂಡದ ನಷ್ಟ / ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆ	284.01	283.68
	Loss on sale of assets (net) / ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದಾದ ನಷ್ಟ (ನಿವ್ವಳ)	-	30.99
	Provision for abandoned project / ಯೋಜನೆಗಳ ಪರಿತ್ಯಾಗದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ	-	58.23
		290.69	**477.09**
	Payment to Auditors / ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆ		
	Statutory auditors fee / ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕ	19.97	18.15
	for taxation matters / ತೆರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ	2.33	2.12
	for other services / ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ	-	0.25
	for goods and service tax (GST) / Service tax / ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೇರಿಗೆ (ಜಿ ಎಸ್ ಟಿ) ಸೇವಾತೆರಿಗೆಗೆ	4.01	3.69
	for reimbursement of expenses / ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	-	9.27
		26.31	**33.48**
		12 054.61	**9 516.59**

* During the year, the Corporation has purchased non-transferable Energy Saving Certificates (ESCerts) under the Perform, Achieve and Trade scheme of Bureau of Energy Efficiency (BEE) for Cycle 1 (2012 - 2015).

*ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಎನರ್ಜಿ ಎಫೀಷಿಯನ್ಸಿ ಬ್ಯೂರೋದವರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ಸಾಧನೆ ಹಾಗೂ ವಿನಿಮಯ ಸುತ್ತು-1 (2012-15) ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಿರುತ್ತದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars	For the year ended 31-Mar-2018	For the year ended 31-Mar-2017
	ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-2018ಕ್ಕೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2017ಕ್ಕೆ
40	**Other Comprehensive Income / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**		
	Defined benefit actuarial gains / (losses) / ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(3 891.46)	(8 498.53)
	Income tax / ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	1 346.76	2 941.17
		(2 544.70)	**(5 557.36)**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

41. I

Corporation Overview / ನಿಗಮದ ಪಕ್ಷಿನೋಟ

Karnataka Power Corporation Limited (herein after referred to as 'KPCL' or 'the Corporation') began its journey in 1970. For over four decades, the Karnataka Power Corporation has been a prime mover and catalyst behind key power sector reforms in the state – measures that have spiralled steady growth witnessed in both industrial and economic areas.

The corporation is engaged in construction and operation of thermal, hydel, solar and wind energy generating stations in different parts of the State. KPCL today has an installed capacity of 7246.31 MW of Hydel, thermal, solar and wind energy, with 6450 MW in the pipeline.

The Corporate Identity Number (CIN) of KPCL is U85110KA1970SGC001919

The standalone financial statements are approved for issue by the Corporation's Board of Directors on August 08, 2018.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಈ ಕೆಳಗೆ 'ಕೆಪಿಸಿಎಲ್' ಅಥವಾ 'ನಿಗಮ' ಎಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ತನ್ನ ಪಯಣವನ್ನು 1970ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ನಾಲ್ಕು ದಶಕಗಳಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಮಯದಿಂದ, ರಾಜ್ಯದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವಲಯಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸುಧಾರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಮುಂಚೂಣಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ನಿಗಮವು ರಾಜ್ಯದ ವಿವಿಧ ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ, ಜಲ, ಸೌರ ಹಾಗೂ ಪವನಶಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮೆ॥ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಸ್ತುತ ಜಲ, ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ, ಸೌರ ಹಾಗೂ ಪವನಶಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳಿಂದ 7246.31 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, 6450 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಕವಿನಿನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ ಯು85110ಕೆಎ1970ಎಸ್‌ಜಿಸಿ001919

ನಿಗಮದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಲು ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

Basis of preparation of accounts / ಸಿದ್ಧತೆಯ ತಳಹದಿ

The accounts have been prepared in accordance with IND AS and disclosures thereon comply with the requirements of IND AS, stipulations contained in Schedule-III (revised) as applicable under Section 133 of the Companies Act, 2013 read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules 2014, Companies (Indian Accounting Standards) Rules 2015 as amended from time to time, other pronouncements of ICAI, provisions of Electricity Act, 2003 and provisions of Companies Act, 2013.

The standalone financial statements have been prepared on the historical cost basis, except for certain financial assets and liabilities measured at fair value (refer accounting policy regarding financial instruments)

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ (IND AS) ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು, ಕಂಪನಿ(ಲೆಕ್ಕ) ನಿಯಮಗಳು 2014ರ ನಿಯಮ 7ರ ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಕಲಂ 133 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷೆಡ್ಯೂಲ್–IIIರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾದ ಕಂಪನಿ(ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015, ಐಸಿಎಐನ ಇತರೆ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2013ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಒಪ್ಪುವಂತಿರುತ್ತವೆ.

ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆಗೆ ಅಳೆಯಲಾದ ಕೆಲವು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಚಾರಿತ್ರಿಕ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳನ್ನು ನೋಡಿರಿ)

Current and non-current classification / ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ವರ್ಗೀಕರಣ

Assets and Liabilities have been classified as current or non-current as per the corporation's normal operating cycle and other criteria set out in revised Schedule III- to the Companies Act, 2013.

ನಿಗಮದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಚಕ್ರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್–III ರಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಅಥವಾ ಚಾಲ್ತಿರಹಿತವೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

Functional and presentation currency / ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಕರೆನ್ಸಿ

The financial statements are presented in Indian rupees, which is the functional currency of the Corporation and the currency of the primary economic environment in which the Corporation operates.

All values are rounded to the nearest lakhs up to two decimals, except when otherwise indicated.

ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ನಿಗಮವು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಪ್ರಧಾನ ಆರ್ಥಿಕ ವಲಯದ ಕರೆನ್ಸಿಯಾದ ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸೂಚಿಸಿದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಎರಡು ದಶಾಂಶಗಳವರೆಗೆ ಸನಿಹದ ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ.

Use of Estimates / ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ

IND AS enjoins management to make estimates and assumptions related to financial statements, that affect reported amount of assets, liabilities, revenue, expenses and contingent liabilities pertaining to the year. Actual results may differ from such estimates. Any revision in accounting estimates is recognised prospectively in the period of change and material revision, including its impact on financial statements, is reported in the notes to accounts in the year of incorporation of revision.

ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಆದಾಯ, ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಅಂದಾಜು ಮತ್ತು ಕಲ್ಪನೆಗಳಿಗೆ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು (IND AS) ಕಟ್ಟಳೆಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿವೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಪರಿಣಾಮವು ಇಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದು. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅಂದಾಜುಗಳ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ಮಹತ್ವದ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಹಾಗೂ ಬದಲಾವಣೆಯಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭವಿಷ್ಯವರ್ತಿಯಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮದ ಸಹಿತ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

Significant Accounting Policies / ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳು

A summary of the significant accounting policies applied in the presentation of the financial statements are as given below. These accounting policies have been consistently applied to the periods presented in the financial statements.

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮಂಡನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳು ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ. ಈ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ಅವಧಿಗೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

1 Property, Plant and Equipment (PPE) / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು:

(i) Recognition and measurement / ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಅಳತೆ

Items of property, plant and equipment that qualifies for recognition are recognised and are measured at cost and is carried at its cost less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವ ಅರ್ಹ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಅದರ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳತೆ ಮಾಡಲ್ಪಡುವುದು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

Cost of an item of property, plant and equipment comprises its purchase price, including import duties and non-refundable purchase taxes, after deducting trade discounts and rebates, any directly attributable cost of bringing the item to its working condition for its intended use and capitalised borrowing costs and estimated costs of dismantling and removing the item and restoring the site, if any, on which it is located.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಖರೀದಿ ದರ, ಆಮದು ಸುಂಕ ಹಾಗೂ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗದ ಖರೀದಿ ತೆರಿಗೆಗಳು, ವಾಣಿಜ್ಯ ರಿಯಾಯತಿ ಹಾಗೂ ಸೋಡಿಗಳನ್ನು ಕಳೆಯುವುದು, ವಸ್ತುವನ್ನು ಅದರ ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನೇರ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಂಡ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚಲು ಮತ್ತು ತೆಗೆಯಲು ಭರಿಸಬೇಕಾದ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಇರುವ ನಿವೇಶನದ ಪುನರ್‌ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚ.

The cost of a self-constructed item of property, plant and equipment comprises the cost of materials and direct employee benefits, any other costs directly attributable to bringing the item to working condition for its intended use and capitalised borrowing costs and estimated costs of dismantling and removing the item and restoring the site, if any, on which it is located.

ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ಮಾಣಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನೇರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ, ವಸ್ತುವನ್ನು ಅದರ ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನೇರ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಂಡ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚಲು ಮತ್ತು ತೆಗೆಯಲು ಭರಿಸಬೇಕಾದ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಇರುವ ನಿವೇಶನದ ಪುನರ್‌ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

Power plant- Items of PPE as required to be identified separately as per KERC requirements for charge of depreciation have been separately identified and recognised. Cost incurred upto the date of commercial operation that are directly attributable to the projects including borrowing costs have been capitalised. Such costs do not include the cost incurred for an item yet to be brought into use. Liquidated damages recoverable/ recovered have been reduced from the cost of the equipment pro rata to the respective item of capitalisation.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ– ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು KERC ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾನುಸಾರವಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆವರೆಗೂ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ನೇರವಾದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಉಪಯೋಗಿಸಲ್ಪಡದ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಣದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿಲ್ಲ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬಂಡವಾಳಗೊಳಿಸುವ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಬೇಕಿರುವ / ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿರುವ ಋಣವಿಮೋಚನಾ ಹಾನಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣನುಸಾರಮಾಗಿ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

In case of an item of property, plant and equipment acquired on exchange for an asset, cost is reliably measured at fair value of either the asset received or the asset given up. If the fair value is not available, the cost is measured at carrying amount of asset given up.

ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಮತ್ತೊಂದು ಆಸ್ತಿಯ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ಅಥವಾ ವಿನಿಮಯಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯಾಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವೆಚ್ಚ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ನ್ಯಾಯಾಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಇರದಿದ್ದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ವಿನಿಮಯಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವೆಚ್ಚವನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

If significant parts of an item of property, plant and equipment have different useful lives, then they are accounted for as separate items (major components) of property, plant and equipment.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಮಹತ್ವದ ಭಾಗಗಳು ಬೇರೆ ಬೇರೆಯಾದ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Any gain or loss on disposal of an item of property, plant and equipment is recognised in the statement of profit or loss.

ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Spare parts, stand-by equipment and serving equipment are recognized as property, plant and equipment when it is probable that the future economic benefit associated with the item flow to the entity and cost can be reliably measured.

ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಸಿದ್ಧವಾಗಿರುವ ಉಪಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ದೊರಕುವ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳ ಕಾಲಾವಧಿಯಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

The cost of replacement of a part of an item of a property, plant and equipment is included in the carrying amount when it is probable that the future economic benefit associated with the item flow to the entity and cost can be reliably measured.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲು ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣದ ನಿವ್ವಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ದೊರಕುವ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳ ಕಾಲಾವಧಿಯಿಂದ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

Property, plant and equipment under construction are recognised as capital work-in-progress.

ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) Subsequent expenditure / ತದನಂತರದ ವೆಚ್ಚ

Subsequent expenditure is capitalised only if it is probable that the future economic benefits associated with the expenditure will flow to the corporation and cost can be reliably measured

ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ದೊರಕುವ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳ ಕಾಲಾವಧಿಯಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿರುವ ಆನಂತರದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

(iii) Depreciation / ಸವಕಳಿ

Depreciation is calculated on cost of items of property, plant and equipment less their estimated residual values over their estimated useful lives using the straight-line method, and is generally recognised in the statement of profit and loss. Assets acquired under finance leases are depreciated over the shorter of the lease term and their useful lives unless it is reasonably certain that the corporation will obtain ownership by the end of the lease term.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಳಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಳೆದು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಸರಳರೇಖೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ಭೋಗ್ಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡೆಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿ ಯಾವುದು ಮೊದಲೊ ಆ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿ ಮಾಡಲ್ಪಡುವುದು. ಆದರೆ, ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿ ಕಡೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿಯ ಮಾಲಿಕತ್ವ ದೊರೆತ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಸವಕಳಿ ವಿಧಾನ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

Freehold land is not depreciated.

ಹಿಡುವಳಿಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

The Corporation depreciates property, plant and equipment at the rates specified in the CERC Tariff Regulations from the date the assets are available for its intended use.

ನಿಗಮವು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದ CERC ದರ ನಿಗದಿ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸವಕಳಿ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

Depreciation on additions / (disposals) is provided on a pro-rata basis i.e. from / (upto) the date the assets are available for its intended use. (disposed of).

ಯಾವುದೇ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದರೆ / (ವಿಲೇವಾರಿಯಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ) ಸೇರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ / ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪ್ರಮಾಣನುಸಾರವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Individual item of property, plant and equipment costing upto INR.5,000/- are fully depreciated in the year in which the assets are available for its intended use.

ರೂ.೫,೦೦೦ದ ವರೆಗೆ ಬೆಲೆ ಬಾಳುವ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯೆಂದು ಖರ್ಚು ಹಾಕಲಾಗುವುದು.

2 Intangible assets / ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು

Intangible asset that is internally generated / acquired by the Corporation which has finite useful life is measured at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses. Cost includes expenditure that is directly attributable to the internally generated/acquisition of the intangible asset and is capitalized and amortized in line with straight-line method at the rates specified in the CERC Tariff Regulations as applicable.

ನಿಗಮವು ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ / ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯುಳ್ಳ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮವು ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ / ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವು ನೇರವಾಗಿ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. CERC ದರ ನಿಗದಿ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸರಳ ರೇಖೆ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರಲಾಗುತ್ತದೆ.

3 Investment property / ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿ

Investment property (property held to earn rentals or for capital appreciation or both) are measured at cost less accumulated depreciation and less accumulated impairment loss, if any. The cost of an investment property comprises its purchase price and any directly attributable expenditure.

Any gain or loss on disposal of an investment property is recognised in profit or loss.

The fair values of investment property determined by a recognised professional independent valuer are disclosed in the notes where applicable.

ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿ (ಬಾಡಿಗೆ ಗಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳ ಬೆಲೆಯೇರಿಕೆ ಅಥವಾ ಎರಡು ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿ) ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲ್ಪಡುವುದು.ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವು ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ನೇರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು, ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದ ಸ್ವತಂತ್ರ ವೃತ್ತಿಪರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯಾಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

4 Grants from Government / ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳು

Government grants are recognised on certainty of receipt and compliance of conditions of such grants.

Government grants are recognised in the statement of profit and loss on a systematic basis over the period of recognising the related costs for which the grants are received.

ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ನಿಶ್ಚಿತತೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನದ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಅನುದಾನ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿದೆ ತತ್ಸಂಬಂಧ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವುದು.

5 Employee benefits / ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

(i) Short term employee benefits / ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

Short-term employee benefit obligations are measured on an undiscounted basis and are expensed or included in the cost of an asset as the related service is provided. Liabilities is respect of accumulating paid absences, payment of bonus and other statutory obligations are recognised, if the Corporation has obligation to pay as result of past services provided by the employee and the amount of obligation be estimated reliably.

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ರಿಯಾಯಿತರಹಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವುದು ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧ ಸೇವೆ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲ್ಪಡುವುದು ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಉದ್ಯೋಗಿಯು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಹಿಂದಿನ ಸೇವೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಪಾವತಿಸುವ ಬಾಧ್ಯತೆಯಿದ್ದು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಮೊತ್ತವು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಂಚಿತ ವೇತನ ಸಹಿತ ರಜೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

(ii) Defined contribution plans / ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಅಂಶದಾನ ಯೋಜನೆಗಳು

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which an entity pays fixed contributions into a separate fund and will have no legal or constructive obligation to pay further contributions if the fund does not hold sufficient assets to pay all employee benefits relating to employee service in the current and prior periods. The obligations of contribution towards KPCL Retired Employees Medical Benefit Fund and National pension fund are defined contribution plans and are recognised as an employee benefit expense in the statement of profit or loss in the periods during which it is incurred.

ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಅಂಶದಾನ ಯೋಜನೆಯು ಒಂದು ಉದ್ಯೋಗಾವಧಿ ನಂತರದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು, ಇದರಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೇವೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಬೇಕಾದ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇಲ್ಲದಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ರಚನಾತ್ಮಕ ಬಾಧ್ಯತಾನುಸಾರ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಣ ನೀಡುವಂತ ಬಾಧ್ಯತೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೇಲಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿವೃತ್ತ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಸೌಲಭ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ (NPS) ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಂತಿಕೆಗಳ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಅಂಶದಾನ ಯೋಜನೆಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಯಾವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ವಂತಿಕೆಗಳು ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

Post-employment benefits / ಉದ್ಯೋಗಾವಧಿ ನಂತರದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

(iii) Defined benefit plans / ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳು

A defined benefit plan is a post-employment benefit plan other than a defined contribution plans. The Corporation's net obligation in respect of defined benefit plans is calculated separately for each plan by estimating the amount of future benefit that employees have earned in the current and prior periods, discounting that amount and deducting the fair value of any plan assets.

ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಯು ಉದ್ಯೋಗಾವಧಿ ನಂತರದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳ ನಿಗಮದ ನಿವ್ವಳ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಯೋಜನೆಗೂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಭವಿಷ್ಯದ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪಾದಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

The entity determines the defined benefit liability / asset annually by referring the same for valuation by a qualified actuary. The qualified actuary valued the defined benefit obligation by using the projected unit credit method. The amounts recognised in the financial statements are

based on such actuarial valuation. Such determination of defined benefit obligations takes into account any practices of constructive obligations. The obligations (in respect of each material plan) are recognised in the financial statements

ಸಂಸ್ಥೆಯು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯದ ವಾರ್ಷಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪರಿಣಿತ ವಿಮಾಗಣಕ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಪರಿಣಿತ ವಿಮಾಗಣಕರು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಯ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಯೋಜಿತ ಯುನಿಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧಾರ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವು ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.ಪ್ರತಿ ಯೋಜನೆಯ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

a) In Statement of Profit & Loss / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ

(i) Current service cost / ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ

(ii) Any past service cost and gain or loss on settlement / ಹಿಂದಿನ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಇತ್ಯರ್ಥದ ಮೇರೆಗೆ ಉಂಟಾದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ

(iii) Net interest on net defined benefit liability / ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯದ ನಿವ್ವಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ

b) In Other comprehensive income / ಇನ್ನಿತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ

(i) Actuarial gains and losses / ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳು

(ii) Return on plan assets, excluding amounts included in net interest on the net defined benefit liability / ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ, ನಿವ್ವಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ

(iii) Any change in the effect of asset ceiling / ಆಸ್ತಿಯ ಗರಿಷ್ಟ ಪರಿಮಿತಿಯ ಪರಿಣಾಮದಿಂದಾಗುವ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ

c) In the Balance sheet, the net defined benefit / asset is separately recognised and in respect of surplus in a defined plan, the net defined asset is measured at lower of

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ನಿವ್ವಳ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ / ಆಸ್ತಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಮಿಗಿತ ಇರುವ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ನಿವ್ವಳ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಈ ಎರಡು ಕೆಳಗಿನ ಕಡಿಮೆ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

a) Surplus in the defined benefit plan and / ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಯ ಮಿಗಿತ ಮತ್ತು

b) The asset ceiling / ಆಸ್ತಿಯ ಗರಿಷ್ಟ ಪರಿಮಿತಿ

When the benefits of a plan are changed or when a plan is curtailed, the resulting change in benefit that relates to past service ('past service cost' or 'past service gain') or the gain or loss on curtailment is recognised immediately in profit or loss. The Corporation recognises gains and losses on the settlement of a defined benefit plan when the settlement occurs.

ಯೋಜನೆಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಬದಲಾವಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಉಂಟಾಗುವ ಸೌಲಭ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸೇವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಯೋಜನೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದರಿಂದ ಆಗುವ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ನಿಗಮವು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಂದ ನಡೆದಾಗ ಉಂಟಾಗುವ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(iv) Long-term employee benefits / ಇನ್ನಿತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

The Other long-term benefits that arise consequent to employment contracts are recognised in Statement of Profit & Loss as

ಉದ್ಯೋಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಕರಾರುಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ಇನ್ನಿತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(i) Service cost / ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ

(ii) Net interest on net defined benefit liability / ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯದ ನಿವ್ವಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ

(iii) Re-measurements of the net defined benefit liability / ನಿವ್ವಳ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮರುಮಾಪನ

Long term paid absences and other long-term employee benefits are provided for on the basis of an actuarial valuation, using projected unit credit method, as at each balance sheet date.

ದೀರ್ಘ ಕಾಲೀನ ಪಾವತಿಯ ಅಭಾವ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟೆಡ್ ಯುನಿಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿದ ವಿಮಾಗಣಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

(v) Termination benefits / ನಿರ್ಗಮನ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

Termination benefits are recognised as expense at the earlier of when the Corporation can no longer withdraw the offer of those benefits and when the Corporation recognises costs for a restructuring. If benefits are not expected to be settled wholly within 12 months of the reporting date, then they are discounted.

ನಿರ್ಗಮನ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ನಿಗಮವು ಯಾವುದೇ ಕಾರಣಕ್ಕೆ ಅಂತಹ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಕಾರಣವಿಲ್ಲದಾಗ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿಗಮವು ಇಂತಹ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ವರದಿ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 12 ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದಿದ್ದ ಸಮದರ್ಭದಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

6 Foreign exchange transactions / ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು

Foreign currency transactions during the year are initially recognised in the functional currency at the rate of exchange prevailing at the date of transaction. Exchange differences arising on the settlement of such transactions are recognised in the Statement of Profit and Loss in the period in which they arise.

ವ್ಯವಹಾರ ದಿನಾಂಕದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ವಿದೇಶಿ ದರಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ, ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯದರದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ವಿದೇಶಿ ವ್ಯವಹಾರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Foreign currency monetary items as at the balance date are translated using the closing rate; the resultant exchange differences are recognized in the Statement of Profit and Loss.

ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯದ ವಿತ್ತೀಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯದ ಕೊನೆಯ ದರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ವಿದೇಶಿ ವ್ಯವಹಾರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Non- Monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency and are translated using the exchange rate at the date of transaction.

ವಿತ್ತೀಯೇತರ ಅಂಶಗಳನ್ನು ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯದ ಚಾರಿತ್ರಿಕ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳತೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ವಹಿವಾಟು ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

7 Leases / ಗುತ್ತಿಗೆ

At the inception of lease, the lease arrangement is classified as either a finance lease or an operating lease, based on the requirement of IND AS 17- Leases.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ – 17 'ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು' (IND AS 17 – 'Leases') ನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಅದರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನುಸಾರ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿಯೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂದು ವಿಭಾಗಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

Operating Lease / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆ:

The total lease payments (including scheduled rental increase) in respect of an asset taken on operating lease are charged to the Statement of Profit and Loss on a straight-line basis over the lease term unless such payments are structured to increase in line with expected general inflation to compensate for the lessor's expected inflationary cost increases.

ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಣದುಬ್ಬರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕೊಟ್ಟವನ (Lessor) ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಹಣದುಬ್ಬರದಿಂದಾಗುವ ವೆಚ್ಚದ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ್ದೇ ಆದಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು (ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಬಾಡಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳ ಒಳಗೊಂಡು) ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಪರ್ಯಂತ ಸಮಾನವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

Finance lease / ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆ:

Assets taken on finance lease are initially capitalized at fair value of the asset or present value of the minimum lease payments at the inception of the lease, whichever is lower.

ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಕನಿಷ್ಟ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಿರುವುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಆರಂಭದಲ್ಲಿಯೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

Initial direct costs, if any, are also capitalized and subsequent to initial recognition, the asset is accounted for in accordance with the accounting policy applicable to that asset. Contingent rent shall be charged to profit or loss account in the period in which they are incurred.

ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನಾದರಿಸಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪ್ರತ್ಯಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ತರುವಾಯ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಅನಿಶ್ಚಿತ ಬಾಡಿಗೆಗಳನ್ನು ಯಾವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಲಾಗುವುದೊ, ಸಂಬಂಧಿತ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಹಾನಿ ತಃಖ್ತೆ (ಪಟ್ಟಿ)ಗೆ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

The Corporation is generally required to pay refundable security deposits for entering into various lease agreements with lessors. Such security deposits are financial assets and accordingly recognised.

ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರುವವರ ಜೊತೆಗೆ ವಿವಿಧ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವಾಗ ನಿಗಮವು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಆ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

8 Inventories / ಸರಕುಗಳ ವಿವರಗಳು

Raw coal, washed Coal, imported coal, oil, stores, spares and other materials are valued at the lower of cost and net realizable value.

Cost is determined on monthly weighted average basis for

ಕಚ್ಚಾ ಮತ್ತು ತೊಳೆದ ಹಾಗೂ ಆಮದಾದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು, ತೈಲ, ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಪರಿವರ್ತಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದರಂತೆ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ತಿಂಗಳ ಸರಾಸರಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ದರವನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

a) raw coal, washed coal and imported coal put together and

ಎ) ಕಚ್ಚಾ, ತೊಳೆದ ಮತ್ತು ಆಮದಾದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು

b) moving average basis for other items.

ಬಿ) ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಚಲಿಸುವ ಸರಾಸರಿ ದರವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ

The cost of inventories shall comprise of all the costs of purchase, cost of conversion and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition.

ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ, ಪರಿವರ್ತನೆಯ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ತರಲು ಭರಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ತರಹದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು.

Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less the estimated costs of completion and estimated cost necessary to make the sale.

ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಾಪ್ತ ಮೌಲ್ಯವು ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟಿನ ಅಂದಾಜು ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ಉತ್ಪಾದನಾ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಳೆದಾಗ ಲಭಿಸುವ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುವುದು.

Compensation paid or received from collieries for variation in grade of coal purchased is accounted on acceptance by the collieries. Pursuant to accounting of such compensation, cost of coal is adjusted to the annual average rate, if necessary.

ಖರೀದಿಸಿದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ದರ್ಜೆಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಲ್ಯೆರಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಅಥವಾ ಅವರಿಂದ ಪಡೆದ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಕೊಲ್ಯೆರಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಪರಿಹಾರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ದರಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

9 Borrowing Costs / ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು

Borrowing costs that are attributable to the construction/ acquisition of qualifying asset under a project are capitalized as a part of the cost of such assets. A qualifying asset is one that necessarily takes substantial period of time to get ready for intended use.

ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕಾಗಿ ತಗುಲಿದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಂಡವಾಳಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಯು ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತಯಾರಾಗಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಸಮಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

Non-specific borrowing costs for acquisition of qualifying assets are apportioned to individual works in the ratio of expenditure on works to such borrowing costs, such costs are determined on the basis of weighted average cost of the borrowings outstanding during the period.

ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ತಗುಲಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಲ್ಲದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚವನ್ನು, ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚದ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಒಂದೊಂದು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅಂತಹ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸರಿದೂಗಿಸಿದ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

Interest receipts on deposits made out of project funds and on advances to contractors for capital works are adjusted / setoff against the respective asset/expenditure pending capitalization in respect of new projects

ಠೇವಣಿಯಾಗಿರಿಸಿದ ಬಳಸದಿರುವ ಯೋಜನಾ ನಿಧಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ / ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

10 Earnings per share / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ

The basic earnings / (loss) per share is computed by dividing the net profit / (loss) attributable to equity shareholders of the corporation for the year by the weighted average number of equity shares outstanding during the year.

ನಿಗಮದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಸೇರಬೇಕಾದ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ / ಹಾನಿಯನ್ನು ಷೇರುಗಳ ಸರಿದೂಗಿಸಿದ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ವಿಭಜಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರತಿ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಸಲ್ಲಬೇಕಾದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ / (ಹಾನಿ) ಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

11 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets / ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು

Provisions are recognized when there is a present obligation (legal or Constructive) as a result of past events and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation which can be reliably estimated. The amount of provision is measured by the best estimate of the expenditure to settle the present obligation at the end of the reporting period.

ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನಾಧರಿಸಿ, ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಅಥವಾ ರಚನಾತ್ಮಕ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಉಂಟಾದಾಗ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರ ಹರಿವು ಸಂಭಾವ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗಾಗಿ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Provisions are generally considered as financial liabilities. Where effect of time value of money is material the provisions are discounted at appropriate discount rate.

ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾಲಾವಧಿಯ ಹಣದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪರಿಣಾಮವು ಮುಖ್ಯವಾದಲ್ಲಿ, ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Provision are not recognized for future operating losses.

ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಷ್ಟಗಳಿಗಾಗಿ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

Contingent liability is disclosed for (i) possible obligation that arises from past events and whose existences will be confirmed by the occurrence or non-occurrence of one or more future uncertain events not wholly within the control of the Corporation or (ii) present obligation that arises from past events where it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation or the amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability.

ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. (i) ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಬಾಧ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಅದರ ದೃಢೀಕರಣವು, ಒಂದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಭವಿಷ್ಯದ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಘಟನೆಗಳ ಸಂಭವಿಸುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಸಂಭವಿಸದಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಅದು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಿಗಮದ

ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ii) ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲು (ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು), ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರ ಹರಿವಿನ ಸಾಧ್ಯತೆಯ ಸಂಭವನೀಯತೆಯು ನಿಚ್ಚಳವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಬೇಕಾಗುವ ಹಣವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

Contingent Assets are disclosed, where an inflow of economic benefits is probable.

ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನೆಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿರುವಲ್ಲಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

12 Impairment of assets / ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ

The Corporation assesses at each balance sheet date whether there is any indication that an asset may be impaired.

ನಿಗಮವು ಪ್ರತಿ ಅಢಾವೆಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು, ಯಾವುದಾದರು ಆಸ್ತಿ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿದೆಯೋ, ಇಲ್ಲವೋ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

An asset is treated as impaired when the carrying cost of the asset exceeds its recoverable value. An impairment loss is charged to the Statement of Profit and Loss in the year in which an asset is identified as Impaired.

ಆಸ್ತಿಯ ಪುಸ್ತಕ ಮೌಲ್ಯವು, ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಆದಾಯದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಜಾಸ್ತಿಯಾಗಿದ್ದರೆ, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ದುರ್ಬಲ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ದುರ್ಬಲವೆಂದು ಗುರುತಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಹಾನಿಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗುವುದು.

Impairment loss recognized in prior accounting period is assessed at each Balance Sheet date and if there has been a change in the estimate of recoverable amount, accordingly reversed or further loss recognized.

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಅಢಾವೆಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊಬಲಗುವಿನ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದಾಗ, ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಹಾನಿಯನ್ನು ವಿಪರ್ಯಾಯ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

13 Income Taxes / ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು

Income-tax expense comprises current tax (i.e. amount of tax for the period determined in accordance with the income-tax law) and deferred tax charge or credit (reflecting the tax effect of temporary differences between the carrying amount of an asset or liability in the balance sheet and its tax base)

Current tax and deferred tax is recognised as income or expense in the statement of profit and loss for the period except to the extent that

a) tax in other comprehensive income is recognised in other comprehensive income

b) tax on equity is recognised in equity

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು; ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ (ಅರ್ಥಾತ್, ಒಂದು ಅವಧಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ಧರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊತ್ತ) ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಆದಾಯ (ಅರ್ಥಾತ್, ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ನಮೂದಿಸಲಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದಾದ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮದ ಮೊತ್ತ) ವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

(ಅ) ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

(ಆ) ಶೇರುದಾರರ ನಿಧಿ (ಇಕ್ವಿಟಿ) ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಇಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೇಲಿನವುಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಆದಾಯವನ್ನು ಸದರಿ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗುವುದು.

(i) Current tax / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rates enacted or substantially enacted at the reporting date.

ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾನೂನಿನ ಅನ್ವಯ ರೂಪಿಸಿದ/ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ರೂಪಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಕೊಡಲ್ಪಡುವ ಅಂದಾಜಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆಯೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವುದು.

(ii) Deferred tax / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ

Deferred tax is amount of income tax payable (recoverable) in future period in respect of taxable (Deductible) temporary differences. Temporary differences are differences between the carrying amount of an asset or liability in the balance sheet and its tax base.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯು, ಭವಿಷ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಕೊಡಬಹುದಾದ (ಪಡೆಯಬಹುದಾದ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವಾಗಿದೆ. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ನಮೂದಿಸಲಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಿರುವುದು.

Tax base of an asset or liability is the amount attributable to that asset or liability for tax purposes.

ತೆರಿಗೆ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೋಸ್ಕರ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದೆನ್ನಲಾದ ಮೊಬಲಗು, ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ನಮೂದಿಸಲಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುವುದು.

Deferred income tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the period when the asset is realized or the liability is settled, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ರೂಪಿಸಿದ / ಗಣನೀಯವಾಗಿ ರೂಪಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳ (ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳ) ಮೇರೆಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಹುತೇಕವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಮಾಣಿಸಲಾಗುವುದು.

Deferred income tax asset is recognized for all deductible temporary differences to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences.

ಕಡಿತಕ್ಕೊಳಗಾಗುವ (Deductible) ಎಲ್ಲ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಲಭಿಸುವ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಲಾಭದ ನಿಶ್ಚಿತತೆ (ಸಂಭವನೀಯತೆ)ಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಡಿತಕ್ಕೊಳಗಾಗುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Deferred tax asset is recognized for the carry forward of unused tax losses and unused tax credits to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the unused tax losses and unused tax credits can be utilized.

ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿ ಮತ್ತು ಹೊಂದಣಿಕೆಗೊಳಪಡುವ ಉಪಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನಲ್ಲಿ ಲಭಿಸುವ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಲಾಭದ ನಿಶ್ಚಿತತೆ (ಸಂಭವನೀಯತೆ) ಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತದವರೆಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

The carrying amount of a deferred tax asset are reviewed at the end of each reporting period and is adjusted to the extent that the aforesaid convincing evidence no longer exists.

ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಪುನರ್ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ಅಂತಹ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಪೂರಕವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

(iii) Tax on book profits / ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ

Where the computation of taxable income as per the Income Computation schemes is lower than the books profits computed as per relevant provisions of the act. The entity is liable to pay taxes on book profits and is eligible to claim permissible tax credits in the subsequent period computed in accordance with the provisions of the Act. Such tax paid (known as Minimum Alternative Tax) is recognised as deferred tax income in the statement of profit and loss except to the extent recognised in other comprehensive income or directly in equity. In the years of reversal of such tax credits the tax expense is recognised in the statement of profit or loss except to the extent recognised in other comprehensive income or directly in equity.

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನಿನ ಅನ್ವಯ ಆದಾಯ ಗಣನೆಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಧಾನಗಳ (Normal Provisions) ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯು, ಕಾನೂನಿನ ಇತರೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭದ (Book Profit as per section 115JB of the Act) ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದರೆ, ನಿಗಮವು ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಾನೂನಿನ ಅನುಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಿ ಲಭಿಸುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯೆಂದು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಮೂಂದುಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಇಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಂಬಂಧಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸುವುದಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಇಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

Current tax assets and current tax liabilities are offset only if there is a legally enforceable right to set off the recognised amounts, and it is intended to realise the asset and settle the liability on a net basis or simultaneously.

ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಕಾನೂನುಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಹಕ್ಕು ಇದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ಸರಿದೂಗಿಸಬಹುದು. ಇಂತಹ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಥವಾ ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

14 Cash flow statement / ಹಣಕಾಸು ಪತ್ರಗಳು

The entity reports the cash flow from / ನಿಗಮವು ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ

a) operating activities using indirect method by adjusting the profit or loss for the effects of transactions of non-cash nature, deferrals or accruals of past or future cash receipts or payments and item of income or expense associated with investing or financing cash flows.

ಅ) ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಅಪ್ರತ್ಯಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಕಂಡುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ನಗದು ರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ಗತಿಸಿದ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನ ಮೂಂದುಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥವಾ ಒದಗಿ ಬಂದ (deferrals or accruals) ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಕಂಡುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

b) From investing and financing activities by reporting separately the major cash receipts and cash payments that arises from investing and financing activities except to the extent permitted to be reported on net basis by IND AS -7

ಆ) ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ದಂಡಮಾನ–7 (Ind AS-7) ದ ಅನ್ವಯ ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ತೋರಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದುಂಟಾಗುವ ಪ್ರಮುಖ ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಿರೂಪಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

15 Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

Cash and cash equivalents comprises cash in hand, balance in bank in current accounts and deposit accounts, with original maturity of less than twelve months.

ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ನಗದು, ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತಾಯ (maturity) ಗೊಳ್ಳುವ ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹಣವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

16 Financial Instruments / ಹಣಕಾಸು ಪತ್ರಗಳು

a. Financial Asset / ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿ

Financial assets comprise of investments in equity and debt securities, trade receivables, cash and cash equivalents and other financial assets.

ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆ, ಮತ್ತು ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

Initial recognition / ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

All financial assets are recognised initially at fair value plus, in the case of financial assets not recorded at fair value through profit and loss (FVTPL), transaction cost that are attributable to the acquisition of the financial asset. Purchase or sales of financial asset that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the market place are recognised on the trade date, i.e., the date that the Corporation commits to purchase or sell the asset.

ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಅನ್ವಯ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತವೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ, ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯದ [Fair Value Through Profit and Loss (FVTPL)] ಅನ್ವಯ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡದೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ತೋರ್ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಥವಾ ಆಚರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಕಾಲ ಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಶಕ್ಕೆ ಕೊಡುವುದಾದಲ್ಲಿ / ಪಡೆಯುವುದಾದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಖರೀದಿ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟವನ್ನು ವ್ಯವಹಾರದ ದಿನಾಂಕದಂದು (ಅರ್ಥಾತ್, ನಿಗಮವು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಅಥವಾ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಬದ್ಧತೆಗೊಳಪಟ್ಟ ದಿನಾಂಕ) ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವುದು.

Subsequent measurement / *ತರುವಾಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ*

(i) Financial asset measured at amortized cost

(i) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನು (ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚವನ್ನು) ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (Amortised Cost) ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆ:

Financial assets held within a business model whose objective is to hold financial assets in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise to specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding are measured at amortized cost using effective interest rate (EIR) method.

The EIR amortization is recognised as finance income in the Statement of Profit and Loss.

ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ಲಭಿಸುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಗಳಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಅಸಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಅಸಲಿನ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿದರ [Effective Interest Rate (EIR)] ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಿಂದ ಲಭಿಸುವ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುವವು.

ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು (EIR), ಕ್ರಮೇಣ ಮೊಟಕುಗೊಳಿಸಿ ಲಭಿಸುವ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) Financial assets at fair value through other comprehensive income (FVTOCI)

(ii) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ (Other Comprehensive Income) ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (Fair Value) ದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುವುದು:

Financial assets held within a business model whose objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial asset and the contractual terms of the financial asset give rise to specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding are subsequently measured at FVTOCI. Fair value movements in financial assets at FVTOCI are recognised in other comprehensive income. Equity instruments held for trading are classified as at FVTPL. For other equity instruments the Corporation classifies the same as at FVTOCI. The classification is made on initial recognition and is irrevocable. Fair value changes on equity instruments at FVTOCI, excluding dividends, are recognised in OCI.

ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ಲಭಿಸುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದ ಉದ್ದೇಶಗಳಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧಗಳು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಅಸಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಅಸಲಿನ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ತರುವಾಯ ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ [Fair Value through other Comprehensive Income (FVTOCI)] ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಬೆಲೆಯ ಚಲನ ವಲನವನ್ನು ಇತರೆ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುವುದು. ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿ ತಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ [Fair Value through Profit and Loss (FVTPL)] ವರ್ಗಿಕರಿಸಲಾಗುವುದು, ನಿಗಮವು ಇತರೆ ಇಕ್ವಿಟಿ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು 'ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI) ಅನ್ವಯ ವರ್ಗಿಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ವರ್ಗಿಕರಣವನ್ನು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಲಾಗದು. 'ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI)' ಮೇರೆಗೆ ವರ್ಗಿಕೃತ ಇಕ್ವಿಟಿ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು, ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು (Dividend) ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ಪಟ್ಟಿ [Other Comprehensive Income (OCI)] ಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(iii) Financial assets at fair value through profit and loss (FVTPL) / ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖ:

Financial asset is measured at fair value through profit or loss if it does not meet the criteria for classification as measured at amortized cost or at FVTOCI. All the fair value changes are recognised in the Statement of Profit or Loss.

ಒಂದು ವೇಳೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನು) ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯ (Amortised cost) ಅಥವಾ 'ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI)' ವರ್ಗಿಕರಣಗಳ ನಿರ್ಣಾಯಕ ಅಂಶ (ಮಾನದಂಡ) ಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

Derecognition of financial assets / ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ

Financial assets are derecognized when the contractual rights to the cash flows from the financial asset expire or the financial asset is transferred and the transfer qualifies for derecognition. On derecognition of financial assets in its entirety, the difference between the carrying amount (measured at the date of derecognition) and the consideration received (including any new asset obtained less any new liability assumed) shall be recognised in the Statement of Profit or Loss.

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಲಭಿಸಬಹದಾದ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ಅಧಿಕಾರವು ಮೊಟಕುಗೊಂಡಾಗ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ವರ್ಗಾವಣೆಯು ಅಮಾನ್ಯಕರಣಕ್ಕೊಳಗಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಮಾನ್ಯಕರಣಗೊಳಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ [ಅಮಾನ್ಯಕರಣ ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ಮೌಲ್ಯ] ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆಯಿಂದ ಲಭಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ (ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ಮೊಬಲಗುವಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಕಳೆದು ಲಭಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ) ದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Impairment of financial asset / ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ

Trade receivables, contract assets, lease receivables under Ind AS 109, investments in debt instruments that are carried at amortized cost, investments in debt instruments that are carried at FVTOCI are tested for impairment based on the expected credit losses for the respective financial asset.

ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾನದಂಡ – ೧೦೨ (IND AS - 109) ರನ್ವಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದವುಗಳು, ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಗುಂತಾವಣೆ (Investments in Debt Instruments) ಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಮತ್ತು 'ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ'ದ (FVTOCI) ಆಧಾರದ ಮೇರಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳನ್ನು, ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜಮೆಯ ಹಾನಿಗಳನ್ನು (Expected Credit Losses) ಆಧರಿಸಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು.

(i) Trade receivables / ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು

An impairment analysis is performed at each reporting date. The expected credit losses over lifetime of the asset are estimated by adopting the simplified approach using a provision matrix which is based on historical loss rates reflecting current condition and forecast of future economic conditions. In this approach assets are grouped on the basis of similar credit characteristics such as industry, customer segment, past due status and other factors which are relevant to estimate the expected cash loss from these assets.

ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮುನ್ಸೂಚನೆ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವ ಪೂರ್ವವಧಿಯ ಹಾನಿಯ ದರಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ ಅವಕಾಶಗಳ ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್ (ಅಣಿಮಣಿ) ನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಸರಳೀಕರಿಸಿದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಆಸ್ತಿಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ (Life Time of Asset) ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜಮೆಯ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದಾಗಬಹುದಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಗದು ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಪೂರಕವಾಗುವಂತೆ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಮಾನ ರೂಪದ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳಾದ ಉದ್ಯಮ, ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಭಾಗ, ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಂಶಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ ವರ್ಗೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) Other financial asset / ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

Other financial assets are tested for impairment based on significant change in credit risk since initial recognition and impairment is measured based on probability of default over the lifetime when there is a significant increase in credit risk

ಜಮೆಯ ಗಂಡಾಂತರದಲ್ಲಿ ಮಹತ್ತರವಾದ ಏರಿಕೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಜೀವಿತಾವದಿಯಲ್ಲಿ ಉಪೇಕ್ಷೆಗೊಳಗಾಗುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದರಿಂದ ಜಮೆಯ ಗಂಡಾಂತರದಲ್ಲಿಯ ಮಹತ್ತರವಾದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು.

b. Financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

Initial recognition and measurement / ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

Financial liabilities are initially recognised at fair value plus any transaction cost that are attributable to the acquisition of the financial liabilities except financial liabilities at FVTPL which are initially measured at fair value.

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ್ದು, ಸದ್ಯದಲ್ಲಿ (ಪ್ರಸ್ತುತ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ [Fair Value Through Profit and Loss (FVTPL)] ತೋರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದೆಲ್ಲ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಲು ವ್ಯಯಿಸಿದ ಎಲ್ಲ ತರಹದ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Subsequent measurement / ತರುವಾಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

The financial liabilities are classified for subsequent measurement into following categories;

ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ತರುವಾಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

- At amortized cost / ಆರಂಭಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯ (Amortised Cost) ದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು.
- At FVTPL / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು (FVTPL)

(i) Financial liability at amortized cost / ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

Amortized cost for financial liabilities represents amount at which liability is measured at initial recognition minus the principal repayments, plus or minus the cumulative amortization using the effective interest method of any difference between that initial amount and the maturity amount.

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯವು (Amortised Cost) ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಮೊಬಲಗುವಿನಲ್ಲಿ ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಬಂದ ಮೊಬಲಗುವಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಕಂಡುಕೊಂಡ ಆರಂಭಿಕ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯದಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಲ್ಲಿರುವ ಸಂಚಿತ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಕೂಡಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಕಳೆದಾಗ ಲಭಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುವುದು.

(ii) Financial liability at FVTPL / ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

Financial liabilities held for trading are measured at FVTPL / ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (FVTPL) ದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

Derecognition of financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಅಮಾನ್ಯೀಕರಣ

A financial liability is derecognized when and only when, it is extinguished i.e. when the obligation specified in the contract is discharged or cancelled or expires.

ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಅಳಿಸಿದಾಗ ಮಾತ್ರ (ಅರ್ಥಾತ್ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿನ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಹೊರೆ ಇಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಅವಧಿ ಮೀರಿದಾಗ) ಅವುಗಳನ್ನು ಅಮಾನ್ಯೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

c. Offsetting of financial assets and financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಸರಿದೂಗಿಸುವಿಕೆ

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is presented in Balance Sheet when, and only when, the Corporation has a legal right to offset the recognised amounts and intends either to settle on a net basis or to realize the assets and settle the liability simultaneously.

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಭಂದಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮವು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಅಳಿಸಿ ಹಾಕಲು ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿದ್ದರೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನಿವ್ವಳತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದರೆ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥವನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಮಾಡುವುದಾದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

d. Reclassification of financial asset / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ

The Corporation determines the classification of financial assets and liabilities on initial recognition. After initial recognition no reclassification is made for financial assets which are categorized as equity instruments at FVTOCI and financial assets or liabilities that are specifically designated as FVTPL. For financial assets which are debt instruments, a reclassification is made only if there is a change in the business model for managing those assets. Changes to the business model are expected to be

very infrequent. The management determines change in the business model as a result of external or internal changes which are significant to the Corporation's operations. A change in the business model occurs when the Corporation either begins or ceases to perform an activity that is significant to its operations. If the Corporation reclassifies financial assets, it applies reclassification prospectively from the reclassification date which is the first date of the immediately next reporting period following the change in business model. The Corporation does not restate any previously recognised gains, losses (including impairment gains or losses) or interest.

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆ (ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ) ಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯಾದ ಇಕ್ವಿಟಿ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI) ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದರೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಬಾಧ್ಯತೆ) ಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (FVTPL) ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ವಿಂಗಡಿಸಿದ್ದರೆ; ಅಂತಹುವಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಲಪತ್ರಗಳನ್ನು (Debt instruments) ಹೊಂದಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಕೇವಲ ಇಂತಹ ಆಸ್ತಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದಾಗ ಮಾತ್ರ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಬಹುದು. ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿಯ ಬದಲಾವಣೆಯು ವಿರಳವಾಗಿ ಸಂಭವಿಸುವುದು. ಬಾಹ್ಯ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಮಹತ್ತರವಾದ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಾದಲ್ಲಿ, ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಬಹುದು. ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಾಗಾಗಿ ಮಹತ್ವವಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಒಂದು ವೇಳೆ ಆರಂಭಿಸಿದ್ದರೆ, ಇಲ್ಲವೇ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ್ದರೆ ಅಂತಹ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ನಿಗಮವು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಿದ್ದಾದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣವು, ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮುಂಬರುವ ಅವಧಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದು. ಅಲ್ಲದೇ ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಅವಧಿಯ ತಕ್ಷಣದ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಮೊದಲನೆಯ ದಿನಾಂಕವೇ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕವಾಗಿರುವುದು. ಇಂತಹ ಸಂಧರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಲಾಭಗಳನ್ನು,ಹಾನಿಗಳನ್ನು (ದುರ್ಬಲತೆಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡು) ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ತೋರಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

Investment in subsidiaries, Joint Venture and associate companies / ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಹವರ್ತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

Investment in subsidiaries, Joint Venture and associate companies are measured at cost.

ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹಬಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಹವರ್ತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

17 Fair value measurement / ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

'Fair value' is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date in the principal or, in its absence, the most advantageous market to which the Corporation has access at that date. The fair value of a liability reflects its non-performance risk.

ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಪ್ರವೇಶ ಹೊಂದಿರುವ ತುಂಬಾ ಅನುಕೂಲವನ್ನುಂಟು ಮಾಡುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಪಾಲುದಾರರ ಮಧ್ಯೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಜರುಗಿದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಭಾಧ್ಯತೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಸಂದಾಯಿಸಿದ ದರವನ್ನು 'ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ' ಎಂದು ಹೇಳಲಾಗುವುದು. ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವು ಅವುಗಳನ್ನು ನೆರವೇರಿಸದಿರುವದರಿಂದ ಆಗಬಹುದಾದ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.

When quoted price is available, the Corporation measures the fair value of an instrument using the quoted price in an active market for that instrument. A market is regarded as active if transactions for the asset or liability take place with sufficient frequency and volume to provide pricing information on an ongoing basis.

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆ ಲಭ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ಅಂತಹ ಲಿಖಿತಪತ್ರಗಳ (ಇಂಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟ್ಸ್) ಕಾರ್ಯಾನಿರತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ವೇಳೆಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಲ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಗಾತ್ರದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಬೆಲೆಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದ್ದರೆ ಅಂತಹ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯು ಕ್ರಿಯಾಶೀಲವಾಗಿರುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

If there is no quoted price in an active market, then the Corporation uses valuation techniques that maximize the use of relevant observable inputs and minimize the use of unobservable inputs. The chosen valuation technique incorporates all the factors that market participants would take into account in pricing a transaction.

ಒಂದು ವೇಳೆ ಕ್ರಿಯಾಶೀಲ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆ ಲಭ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಗ ನಿಗಮವು ಪ್ರಸ್ತುತ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮಾಹಿತಿ (ಇನ್‌ಪುಟ್ಸ್) ಗಳ ಗರಿಷ್ಟ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಹಿಸಲು ಅಸಾಧ್ಯವಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬಳಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದು.

ವ್ಯವಹಾರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಆಯ್ದುಕೊಂಡ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿಧಾನವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಭಾಗಿದಾರರು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

When measuring the fair value of an asset or a liability, the Corporation uses observable market data as far as possible. Fair values are categorized into different levels in a fair value hierarchy based on the inputs used in the valuation techniques as follows.

ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ಭಾದ್ಯತೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ನಿಗಮವು ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ ಬಳಸುತ್ತದೆ. ಮೌಲ್ಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಿದ ಅಂಕಿ ಅಂಶ ಅಥವಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು, ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ವರ್ಗಶ್ರೇಣಿ (fair value hierarchy) ಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

- Level 1: quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities.
- ಹಂತ 1: ಸಾಮ್ಯತೆ ಹೊಂದಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಕ್ರೀಯಾಶೀಲ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿನ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳು (ಮಾರ್ಪಡಿಸದ).
- Level 2: inputs other than quoted prices included in Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices).
- ಹಂತ 2: ಹಂತ 1 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಳ್ಳದ, ಆದರೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯಕ್ಷವಾಗಿ (ಅರ್ಥಾತ್ ಬೆಲೆಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ) ಇಲ್ಲವೇ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ (ಅರ್ಥಾತ್ ಬೆಲೆಗಳಿಂದ ಉಗಮವಾದುದು) ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳು (ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು).
- Level 3: inputs for the asset or liability that are not based on observable market data (unobservable inputs).
- ಹಂತ 3: ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಕುರಿತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನಾಧರಿಸದೇ ಇರುವ ಮಾಹಿತಿ (ಇನ್‌ಪುಟ್ಸ್) [ಗ್ರಹಿಸಲು ಅಸಾಧ್ಯವಾದ ಮಾಹಿತಿ (ಇನ್‌ಪುಟ್ಸ್)].

  If the inputs used to measure the fair value of an asset or a liability fall into different levels of the fair value hierarchy, then the fair value measurement is categorized in its entirety in the same level of the fair value hierarchy as the lowest level input that is significant to the entire measurement.

  ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲು ಬಳಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳು (ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು) ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ವರ್ಗಶ್ರೇಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಹೊಂದದಿದ್ದರೆ ಅಥವಾ ವಿವಿಧ ಶ್ರೇಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ್ದರೆ, ಆಗ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆಗೆ ಮಹತ್ತರವಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಶ್ರೇಣಿಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ವರ್ಗಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

18 Revenue recognition / ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

Revenue is recognized on its accrual. / ಪ್ರಾಪ್ತತತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

Revenue from sale of energy (Conventional and Non-conventional) is recognized in accordance with Electricity Regulatory Commission's regulations, at the tariff rates of PPA executed/PPA initialled/ specified by Government of Karnataka/ provisional tariff admitted.

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯವನ್ನು (ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮತ್ತು ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕವಲ್ಲದ) ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಿಯಮಗಳನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿಯ ದರದಂತೆ / ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿಯ ಸಹಿಹಾಕಿದ ದರದಂತೆ / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರಗಳಂತೆ ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಮಾನ್ಯಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

Advance against Depreciation recovered through tariff is accrued as revenue in the relatable year of adjustment.

ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಂದ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಡೆದ ಸವಕಳಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಸಂಬಂಧಿತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Revenue from contracts and consultancy services is accounted on the basis of progress of work executed and billing milestones, as per the relevant contracts / agreements.

ಸಲಹಾ ಸೇವೆಗಳಿಂದಾದ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಂದಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ / ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿಯ ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಕೆಯ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳನ್ನು (ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿಯ) ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

Interest on outstanding energy dues beyond the prescribed period is recognized on accrual basis.

ತಡವಾಗಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಕಿ ಬಾಬ್ತು ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

Rental income / licence fees, insurance claims, and claims on collieries and railways for quality and quantity variation, sale of scrap, spares and coal mill rejects, claim for stones and shales in coal supplies from the collieries are reckoned as accrued on realization / acceptance.

ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ / ಪರವಾನಿಗೆ ಶುಲ್ಕ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ವಿಮಾಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳು, ಇಂಧನ ಪೂರೈಕೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕಿಂತ ಮುಂಚಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಾದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸರಬರಾಜಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಪರಿಮಾಣದಲ್ಲಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಕುರಿತು ರೈಲ್ವೇ ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಬಾರದ ಉಳಿಕೆ (CRSP) ಯ ಮಾರಾಟ, ತಿರಸ್ಕೃತವಾದ ಕೋಲ್ ಮಿಲ್ ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿರುವ ಕಲ್ಲುಗಳು ಮತ್ತು ಪುಡಿಯಾಗದ ಕಲ್ಲುಗಳು ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಪ್ಪಿಗೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ನಂತರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

Interest on staff advance is reckoned as accrued in accordance with the terms of sanction.

ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮೋಜೂರಾತಿಯ ನಿಯಮಗಳನುಸಾರ ಪ್ರಾಪ್ತತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

Interest income is recognised on time proportionate method, based on underlying interest rates.

ಅಂತರ್ನಿಹಿತ ಬಡ್ಡಿದರಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಾಲಾನುಪಾತ ವಿಧಾನದ ಮುಖಾಂತರ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

Revenue from any source other than those mentioned above is recognised on transfer of risk and rewards of ownership and it is probable that the economic benefits associated with the transactions will flow to the entity. Revenue is measured at the fair value of the consideration received or receivable.

ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇರೆ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ಗಳಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಇದನ್ನು ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಹಾನಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಫಲ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದಾಗ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಅನುಕೂಲಗಳು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಬರುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿರುವಾಗ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಯವನ್ನು ಪಡೆದ ಅಥವಾ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಪರಿಗಣನೆಯ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಬೆಲೆಗೆ ಅಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

19 Accounting for expenditure/ claims under certain heads / ಕೆಲವು ಮುಂಖಡರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು / ಹಕ್ಕುಗಳಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ

Expenditure on municipal and vehicle taxes, insurance premium, membership and subscription, AMC of office equipment is charged to revenue and reckoned as accrued on payment being in the nature of irretrievably incurred

Claims by the corporation on the contractors for liquidated damages and penalties specifically covered under the respective contracts are accounted on accrual basis subject to mutual contractual obligations.

Claims by the contractors/suppliers on the corporation for liquidated damages, escalation, bonus and revision in rates which are not specifically covered under the respective contracts are reckoned as accrued on admittance.

ಮುನ್ಸಿಪಲ್ ಮತ್ತು ವಾಹನ ತೆರಿಗೆ ವಿಮೆಯ ಕುಂತು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಚಂದಾ ಹಣ ಮತ್ತು ಕಛೇರಿಯ ಸಲಕರಣೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಉಸ್ತುವಾರಿ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗದ ವ್ಯಯಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪಾವತಿಮಾಡಿದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಭಂಧಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಹಾನಿ ತೀರಿಕೆ ಮತ್ತು ದಂಡಗಳ ಕುರಿತು ಪರಸ್ಪರ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಮೇಲೆ ನಿಗಮವು ಹೊಂದಿರುವ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು.

ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಒಳಗೊಂಡಿರದ ಹಾನಿ ತೀರಿಕೆ, ಬೆಲೆ ಏರಿಕೆ, ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ದರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು / ಪೂರೈಕೆದಾರರು ನಿಗಮದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿಗಮವು ಒಪ್ಪಿದ ತರುವಾಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Note No. 41 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41

II: OTHERS / ಇತರೆ

A. By an order dated 24.09.2015 the Hon'ble Supreme Court of India ordered for cancellation of the captive coal mines allotted to the Corporation and directed the central government to conduct a fresh auction of the coal mines. The central government by its Coal mines (Special Provisions), Ordinance 2014 dated 21.10.2014 stipulated certain condition for any prospective bidder to participate in auction.

ಭಾರತದ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ 24.09.2014 ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಗಣಿಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲು ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಹೊಸ ಹರಾವುಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 21.10.2014ರ ತನ್ನ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ (ವಿಶೇಷ ಉಪಬಂಧಗಳು) ಅಧ್ಯಾದೇಶ, 2014 ರ ಮೂಲಕ ಭಾವಿ ಸವಾಲುಗಾರರಿಗೆ, ಸವಾಲಿನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಕೆಲವು ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ವಿಧಿಸಿದೆ.

The Hon'ble Supreme Court of India by its order dated 24.09.2014 has also ordered the prior allottee of the coal mines to pay additional levy of INR 295/MT on excavated coal from mines originally allotted from the date of commencement of mining operations till 24.09.2014. The amount payable for the coal mined by Karnataka EMTA coal mines limited (KECML) till 31.03.2015 aggregating to INR 44,820 lakhs. The Corporation is of the view the liability is fastened on KECML being the prior allottee and hence no provision made.

ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ 24.09.2014ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಪೂರ್ವದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಭಾಗಸ್ಥರಿಗೆ ಗಣಿಗಾರಿಕೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 24.09.2014ರ ವರೆಗೆ ಗಣಿಗಳಿಂದ ಅಗೆದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಮೇಲೆ ರೂ.295/- ಮೆಟ್ರಿಕ್‌ಟನ್‌ನಂತೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಮೆ॥ಕರ್ನಾಟಕ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ದಿನಾಂಕ 31.03.2015 ರವರೆಗೆ ಅಗೆದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ. 44,820 ಲಕ್ಷಗಳು. ನಿಗಮದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಇದು ಪೂರ್ವದ ಹಂಚಿದಾರರಾದ ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

The Hon'ble Supreme court of India had directed reauction and re-allotment of coal blocks as per the stipulations contained in that order and the Corporation participated in the reauction in respect of allotment of same blocks at Baranj I-IV, Manoradeep and Kiloni which were earlier allotted and in order to ensure the participation in the reauction a sum of INR 11,043 lakhs being 26% of the dues was paid by the Corporation. In the process of reauction, the same blocks were allotted to the Corporation and while considering its petition for selection and appointment of mine operator, the Hon'ble Supreme court of India directed the remittance of balance amount of INR 33,777 lakhs and accordingly this sum was also deposited by the Corporation.

ಭಾರತದ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನ್ವಯ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಮರುಹರಾವು ಮತ್ತು ಮರುಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಬಾರಂಜ್I-IV, ಮನೋರ್‌ದೀಪ್ ಮತ್ತು ಕಿಲೋನಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮವು ಮರುಹರಾವಿನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಮರುಹರಾವಿನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ರೂ.11,043 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯ ಶೇ.26) ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮರುಹರಾವಿನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ, ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಅದೇ ಹಿಂದಿನ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳು ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಗಣಿ ಆಯೋಜಕರ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿಯ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ, ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.33,777 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

The Corporation initiated the process of selection and appointment of mine operator which was challenged by KECML and EMTA Coal mines Limited (EMTA) before the Hon'ble High court of Karnataka contending that they have the first right for being appointed as mine operator and the Hon'ble High Court of Karnataka directed the Corporation to consider their right to novation as per the Coal Mines (Special Provisions), Act 2015. The Corporation had taken up the matter further before the Hon'ble Supreme court of India, which directed appointment of an expert committee to arrive at the best price for charge. While considering the expert committee report, before the Hon'ble Supreme court of India, during the year 2016-17, EMTA/KECML has submitted agreeing to the mining charge determined by the expert committee and prayed for allotment of the work. The Hon'ble Supreme court of India had directed the State of Karnataka to file an affidavit and as per the MoC,

GoI directions in the meeting dated 23.05.2017, State of Karnataka had filed an affidavit stating that it is more appropriate to go for 'competitive bidding' for MDO contract and; not novating the contract under Section 11 (1) of the Act, unless otherwise directed by the Hon'ble Court. The matter is pending before the Hon'ble Supreme Court of India.

ನಿಗಮವು ಗಣಿ ಆಯೋಜಕರ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್ ಹಾಗೂ ಮೆ॥ಎಮ್ಟಾಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನವರು ಗಣಿ ಆಯೋಜಕರಾಗಿ ನೇಮಿತವಾಗಲು ಅವರು ಮೊದಲ ಹಕ್ಕುದಾರರೆಂಬ ವಾದವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿ (ವಿಶೇಷ ನಿಬಂಧನೆಗಳು), ಕಾಯ್ದೆ 2015ರ ಅನ್ವಯ ಅವರ ನೋವೇಶನ್ ಹಕ್ಕನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಈ ವಿಷಯನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಿಧಿಸುವ ಸೂಕ್ತ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ತಜ್ಞರ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಬೇಕೆಂಬ ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಮ್ಮುಖದಲ್ಲಿ ತಜ್ಞರ ಸಮಿತಿಯ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಮೆ॥ಎಮ್ಟಾ ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ತಜ್ಞರ ಸಮಿತಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಗಣಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಅವರಿಗೆ ನೀಡುವಂತೆ ವಿನಂತಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಭಾರತದ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಅಫಿಡವಿಟ್ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಎಂಒಸಿ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 23.05.2017ರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅನುಸಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾನ್ಯ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದಾಗ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 11(1)ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಂಡಿಒ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ನವೀಕರಿಸದೆ; 'ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್' ಮಾಡುವುದು ಸೂಕ್ತ ಎಂದು ಅಫಿಡವಿಟ್ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ವಿಷಯದ ಇತ್ಯರ್ಥವು ಭಾರತದ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

The Corporation is of the view that the entire amount of additional levy paid aggregating to INR 44,820 lakhs is recoverable from KECML as they are the prior allottee. Accordingly this sum is shown as amount recoverable under the head other current assets (Note 15) of the financial statements.

ನಿಗಮದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿಯ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.44,820 ಲಕ್ಷಗಳು ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ನವರು ಪೂರ್ವದ ಹಂಚಿಕೆದಾರರಾದ ಕಾರಣ ಅವರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಾನುಸಾರ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

The Corporation having remitted the additional levy per tonne of coal mined had raised invoices aggregating to INR 44,820 lakhs on ESCOM's during the year 2016-17. Further, the amount of invoices raised was not recognised as income because of the disputed nature of the transaction which was pending before the Hon'ble High Court of Karnataka and had treated as a liability and classified under the head other current liabilities (Note 28) in the financial statements. During the current year, the case has been referred to a third judge and the matter is pending before the third judge of the Hon'ble High Court of Karnataka.

2016–17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಅಗೆದ ಪ್ರತಿ ಟನ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ, ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ರೂ.44,820 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಈ ವ್ಯವಹಾರದ ಇತ್ಯರ್ಥವು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ಸ್ವರೂಪದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸದೇ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 28) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಮೂರನೇ ನ್ಯಾಯಾಧೀಶರಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ವಿಷಯದ ಇತ್ಯರ್ಥವು ಮೂರನೇ ನ್ಯಾಯಾಧೀಶರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕದ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

KPCL had withheld an amount of INR 16,000 Lakhs payable to KECML on account of cost of rejects cleared by KECML belonging to KPCL and for supply of low quality coal. The Directorate of Enforcement Bengaluru Zonal Office ("ED") drawing an attention to the investigation under the provisions of Prevention of Money Laundering Act, 2002 advised not to release the amount to the extent of INR 4,900 Lakhs out of INR 16,000 Lakhs payable to KECML. KPCL, to comply with the directions created an interest bearing fixed deposit dated: 12.04.2018 with State Bank of India amounting to INR. 4,900 Lakhs and to not encash the same until the instructions of ED. A provisional attachment order was issued by ED for the above fixed deposit under the provisions of Prevention of Money-Laundering Act, 2002.

ಕವಿನಿನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ತಿರಸ್ಕೃತಗಳ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಕೆಳದರ್ಜೆಯ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿನಿನಿಯು ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.16,000 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ತಡೆಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಬೆಂಗಳೂರು ವಲಯ ಕಛೇರಿಯ ಡೈರೆಕ್ಟೋರೇಟ್ ಆಫ್ ಎನ್‌ಫೋರ್ಸ್‌ಮೆಂಟ್ ("ಇಡಿ") ಇವರು ಪ್ರಿವೆಂಶನ್ ಆಫ್ ಮನಿ ಲಾಂಡರಿಂಗ್ ಕಾಯ್ದೆ, 2002ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರದ ತನಿಖೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ಗೆ

ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ರೂ.16,000 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.4,900 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸದಂತೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಿದೆ. ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲು, ಕವಿನಿನಿಯು ದಿನಾಂಕ 12.04.2018ರಂದು ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಲ್ಲಿ ರೂ.4,900 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿ ತರುವ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಇಡಿಯವರ ಮುಂದಿನ ಸೂಚನೆಯವರೆಗೂ ಇದನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಿವೆಂಶನ್ ಆಫ್ ಮನಿ ಲಾಂಡರಿಂಗ್ ಕಾಯ್ದೆ, 2002ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇಡಿಯವರು ಮೇಲಿನ ಠೇವಣಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಲಗತ್ತಿಸುವಿಕೆಯ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ್ದಾರೆ.

KPCL has filed a Writ Petition 31286/2018 against Enforcement Directorate in the Hon'ble High Court of Karnataka praying to quash the Letter dated 10/04/2018 bearing ECIR No. BGZO/19/2015 issued by ED and also to quash the Provisional Attachment Order No. 03/2018 in ECIR No. BGZO/19/2015 made by ED.

ಇಡಿಯವರು ನೀಡಿದ ಇಸಿಐಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿಜಿಜೆಡ್ಒ/19/2015 ದಿನಾಂಕ 10.04.2018ರ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಇಸಿಐಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿಜಿಜೆಡ್ಒ/19/2015 ನಲ್ಲಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಲಗತ್ತಿಸುವಿಕೆ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ 03/2018 ಅನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವಂತೆ ವಿನಂತಿಸಿಕೊಂಡು ಕವಿನಿನಿಯು ಎನ್‌ಫೋರ್ಸ್‌ಮೆಂಟ್ ಡೈರೆಕ್ಟೋರೇಟ್ ವಿರುದ್ಧ ಕರ್ನಾಟಕದ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಂಖ್ಯೆ 31286/2018 ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

B. Claims on the Corporation towards new coal mine / ಹೊಸ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲುಗಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮದ ಮೇಲಿನ ಕ್ಲೇಮುಗಳು;

Pursuant to the applications filed by the Corporation with the various Central/ State Government and statutory authorities for transfer of approvals/ licenses/ clearances in favour of the Corporation, the Corporation has received various claims/ demands/ deposits to be made which in the view of the Corporation is to be adjusted against the compensation payable to KECML by the Ministry of Coal, Government of India. The total claim received by the Corporation is INR 11,823 lakhs (PY INR 11,823 lakhs).

ನಿಗಮದ ಪರವಾಗಿ ಸಮ್ಮತಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ / ಪರವಾನಿಗೆಗಳು / ತೀರುವಳಿಗಾಗಿ ಹಲವಾರು ಕೇಂದ್ರ / ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ತರುವಾಯ, ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಲವಾರು ಹಕ್ಕುಗಳು / ಬೇಡಿಕೆಗಳು / ಠೇವಣಿಗಳು ಮಾಡುವಂತೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು ಬಂದಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯವು ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್‌ಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಪರಿಹಾರ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುವುದು. ನಿಗಮವು ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ಕ್ಲೇಮಿನ ಮೊತ್ತ ರೂ.11,823 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:11,823 ಲಕ್ಷಗಳು).

C. Contingent Liabilities / ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ;

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)	As at 31 March 2018	As at 31 March 2017
ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲದೇ ಇರುವುದು)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
i) Contingent Liabilities / ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
Claims against the Corporation not acknowledged as debt / ನಿಗಮದ ವಿರುದ್ಧ ಇರುವ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳದ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳು		
a) Claims disputed by the Corporation / ಕಂಪನಿಯ ವತಿಯಿಂದ ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುವ ಕ್ಲೇಮುಗಳು	37 612.71	39 719.00
b) Income tax matters / ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ವಿಷಯಗಳು	29 373.01	28 645.00
c) Indirect tax matters / ಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆಯ ವಿಷಯಗಳು	13 254.29	12 809.00
Sub total / ಉಪಮೊತ್ತ	**80 240.01**	**81 173.00**
ii) Commitments / ಬದ್ಧತೆಗಳು		
a) Estimated amount of Contracts remaining to be executed on Capital account and not provided for / ಅಂದಾಜು ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಡಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳು	15 411.59	1 37 480.00
Sub total / ಉಪಮೊತ್ತ	**15 411.59**	**1 37 480.00**
Total / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**95 651.60**	**2 18 653.00**

1 Contingent liabilities (claims against the Corporation not acknowledged) as on 31.03.2018 is INR 80,240.01 Lakhs (PY: INR 81,173.00 Lakhs) relates to claims of agencies, land acquisition claims, stamp duty, bank guarantee related liabilities, commercial tax liability and others.

ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿಗಮದ ವಿರುದ್ಧ ಇರುವ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳದ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳು) ರೂ.80,941.33 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 81,173.00 ಲಕ್ಷಗಳು). ಇದು ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಕ್ಲೇಮ್, ಭೂಮಿ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯ ಕ್ಲೇಮ್, ಸ್ಟಾಂಪು ಶುಲ್ಕಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಜಾಮೀನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

Includes / ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ:

a) An amount of INR 456.00 Lakhs (PY: INR 456.00 lakhs) payable under court decree in the Mulky Dam Claims case is not provided pending appeal against order of JFMC-Sagar in higher court of law.

ಮಾಣಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ಹಕ್ಕು ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಪುರೀತ್ಯಾ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗು ರೂ.456.00 ಲಕ್ಷಗಳಿದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.456.00 ಲಕ್ಷಗಳು), ಇದು ಜೆ.ಎಮ್.ಎಫ್.ಸಿ. ಸಾಗರ್ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಕೊಟ್ಟ ತೀರ್ಪಿನ ವಿರುದ್ಧ ಇರುವುದರಿಂದ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಮುಂದಿನ ಉಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಕ್ಕೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

b) Inclusion of 'Stowing Excise Duty' component for imposition of Central Excise Duty towards coal supply made to the Corporation and claim by collieries are disputed by the Corporation and hence no provision is considered necessary.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸರಬರಾಜು ಮೇಲಿನ ಕೇಂದ್ರ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕದಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವ ಸ್ಟೋಯಿಂಗ್ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕದ ಕೊಲ್ಲೈರಿಗಳ ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕೊಲ್ಲೈರಿಗಳ ಹಕ್ಕೊತ್ತಾಯವು ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

c) Differential customs duty on imported coal demanded by the Commissioner of Customs & Central Excise, Ennore Sea Port, Chennai amounting to INR 1,267 lakhs (PY: INR 1,267 lakhs). The demand has been contested by the Corporation, pending settlement no provision is considered necessary.

ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಎಕ್ಸೈಸ್ ಆಯುಕ್ತರು, ಎನ್ನೊರೆ ಬಂದರು, ಚೆನ್ನೈ ಬೇಡಿಕೆಯಿಟ್ಟಿರುವ ಆಮದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಮೇಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಾತ್ಮಕ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕವಾದ ರೂ.1,267 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,267 ಲಕ್ಷಗಳು) ನಿಗಮವು ವಿರೋಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

d) Differential customs duty on imported coal demanded by the Commissioner of Customs & Central Excise, Guntur amounting to INR 11,216 lakhs (PY: INR 11,216 lakhs). The demand has been contested by the Corporation, pending settlement no provision is considered necessary.

ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಎಕ್ಸೈಸ್ ಆಯುಕ್ತರು, ಗುಂಟೂರು ಬೇಡಿಕೆಯಿಟ್ಟಿರುವ ಆಮದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಮೇಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಾತ್ಮಕ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕವಾದ ರೂ.11,216 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.11,216 ಲಕ್ಷಗಳು) ನಿಗಮವು ವಿರೋಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

e) Demand amounting to INR 126.73 lakhs (PY: INR 141.74 lakhs) payable to Superintendent of Police, Department of Police, Govt. of Karnataka, Mandya, towards leave contribution and short payment of lent establishment charges pertaining to October 1998 to March 2017 at Shivasamudram Project is under reconciliation and hence no provision is considered as necessary.

ಪೋಲಿಸ್ ಸೂಪರಿಂಟೆಂಡೆಂಟ್, ಪೋಲಿಸ್ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಮಂಡ್ಯ ಇವರ ರಜೆ ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 1998 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ 2017ರ ವರೆಗಿನ ಎರವಲು ಸೇವೆಯ ರೂ.126.73 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.141.74 ಲಕ್ಷಗಳು) ಶಿವನಸಮುದ್ರ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬೇಡಿಕೆಯು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿಲ್ಲ.

f) Applicability of service tax and tax liability for the services rendered by Police Department to various hydel projects of KPCL on reimbursement basis (lent establishment services) earlier to introduction of Negative List of services i.e., till 1.07.2012 has been reviewed by Service Tax authorities and tax has been demanded to an extent of INR 63.13 lakhs in certain Projects.

ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಮರುಪಾವತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪೋಲಿಸ್ ಇಲಾಖೆಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಯ ಮೇಲಿನ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಯನ್ನು, ಸೇವೆಗಳ ಋಣಾತ್ಮಕ ಪಟ್ಟಿ ಮಂಡಿಸಿದ ಪೂರ್ವದ (ದಿನಾಂಕ 1.07.2012ರ ವರೆಗೆ) ಅವಧಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದು, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಕೆಲವು ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ರೂ.63.13 ಲಕ್ಷಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಇರಿಸಿದ್ದಾರೆ.

g) Income-Tax Liabilities: Total Contingent liability on account of disputed income tax before various appellate authorities amounts to INR 29,373.01 lakhs. (PY: INR 28,645 lakhs)

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ: ವಿವಿಧ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣಗಳ ಮುಂದಿರುವ ವಿವಾದಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.29,373.01 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.28,645 ಲಕ್ಷಗಳು).

h) Contingent Liability towards claim on acquisition mines: Pursuant to the applications filed with the various Central/ State Government and statutory authorities for transfer of approvals/ licenses/ clearances in favour of the Corporation, the Corporation has received various claims/ demands/ deposits to be made which is pending for certain clarifications. Claim is received towards payment of non-agricultural tax of rehabilitation land and non-agricultural tax for village at Baranj, Chichirali and Kesurli for the period 2015-16 amounting to INR 82 lakhs and the same has not been paid since the mutation of the said lands in the name of the Corporation is pending.

ಗಣಿ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ: ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರಿ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನಿಗಮವು ಅದರ ಪರವಾಗಿ ಲೈಸನ್ಸ್ / ಪರವಾನಗಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ವಿವಿಧ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆ / ಬೇಡಿಕೆ / ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದರ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು. ಕೃಷಿ ಅಲ್ಲದ ಭೂಮಿಯ ಪುನರ್‌ಸ್ಥಾಪನೆಯ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಬಾರಾಂಜ್, ಚಿಚಿರಲಿ ಹಾಗೂ ಕೆಸುರ್ಲಿ ಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ 2015-16ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕೃಷಿ ಅಲ್ಲದ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.82 ಲಕ್ಷಗಳ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯ ಪಾವತಿಯು ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಭೂಮಿಗಳ ನಿಗಮದ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತನೆ ಆಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

i) An amount of INR 227.80 Lakhs (PY: INR 246 lakhs) for claim made by forest authorities towards interest for delayed payment of lease rentals for the period from 09.08.2004 to 08.05.2016 at Kappadagudda Wind Mill Farm Project

09.08.2004 ರಿಂದ 08.05.2016 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗಿನ ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ ಪವನ ಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯವರು ರೂ.227.80 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.246 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

j) Includes the claim received from collieries prior to the date of notification issued by Government of India towards District Mineral Fund amounting to INR 7,087.54 Lakhs (PY: INR 8,196.23 lakhs)

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಕ್ಟ್ ಮಿನರಲ್ ಫಂಡ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ರೂ.7,087.54 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.8,196.23 ಲಕ್ಷಗಳು) ಕೊಲ್ಯೆರಿಗಳ ಹಕ್ಕು ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

k) An amount of INR 6,000 lakhs of claim made by KECML towards washery charges at INR 90/MT and the same has not been provided for since the Corporation has filed the petition in the Hon'ble Supreme Court of India against the above adjudication.

Special Leave Petition No. 26367-26369/2016 was filed by KPCL before the Hon'ble Supreme Court of India against the Hon'ble High Court of Karnataka Order dated 24.03.2016 allowing the Writ Petition 2995-96/2016 & Writ Petition No. 2997-2998/2016 filed by KECML/EMTA challenging the KPCL's actions in seeking to realize a sum of Rs.5,237 Lakhs towards cost of rejects on the basis of a Report issued by the C&AG and Recovery of Washing charges from the bills of KECML amounting to Rs.5,978 Lakhs. The Hon'ble Supreme Court has granted Leave in the matter and the SLP number is Converted to Civil Appeal No. 5401-5404 / 2017. Final Outcome is awaited.

ತೊಳೆಯುವ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.90 ಪ್ರತಿ ಎಂಟಿ ಯಂತೆ ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್‌ನವರು ರೂ.6,000 ಲಕ್ಷಗಳ ಹಕ್ಕು ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ನಿಗಮವು ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಇದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ತಿರಸ್ಕೃತಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.5,237 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕವಿನಿನಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ರೂ.5,978 ಲಕ್ಷಗಳ ತೊಳೆಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್‌ನ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವಿಕೆಯನ್ನು ಆಕ್ಷೇಪಿಸಿ ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್/ಎಮ್ಟಾ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಂಖ್ಯೆ 2995-96/2016 ಹಾಗೂ 2997-2998/2016 ರ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2016ರ ಆದೇಶವನ್ನು ವಿರೋಧಿಸಿ ನಿಗಮವು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ 26367-26369/2016 ಸ್ಪೆಷಲ್ ಲೀವ್ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸ್ಪೆಷಲ್ ಲೀವ್ ಅನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ 5401-5404/2017ಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಿಮ ಫಲಿತಾಂಶವು ನಿರೀಕ್ಷಣೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

l) An amount of INR 186.35 lakhs (PY: INR 186.35 Lakhs) for claim made by Pattana Panchayath Kargal for the claim of municipal taxes on kargal colony & offices for the period from 2005 to 2017.

2005ರಿಂದ 2017ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ಕಾರ್ಗಲ್ ಕಾಲೋನಿ ಹಾಗೂ ಕಛೇರಿಯ ಪುರಸಭೆಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯಿತಿ, ಕಾರ್ಗಲ್‌ರವರ ರೂ.186.35 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.186.35 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಕ್ಕೊತ್ತಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

m) An amount of INR 51.55 lakhs (PY: INR 51.55 Lakhs) towards pending sales tax assessment and difference in tax liability as demanded by Department of Commercial Taxes, Bangalore for the financial year 2001-02 to 2005-06.

ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆಗಳ ಇಲಾಖೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು 2001-02 ರಿಂದ 2005-06ರವರೆಗಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.51.55 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.51.55 ಲಕ್ಷಗಳು) ಲಕ್ಷಗಳ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಣಯವು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

n) An amount of INR 85.86 Lakhs (PY: INR 200 lakhs) claim towards water cess for onsumption of water for BTPS units 01 & 02 issued by Karnataka State Pollution Board.

ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2ರಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ನೀರಿನ ಸೆಸ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಮಾಲಿನ್ಯ ಮಂಡಳಿಯ ರೂ.85.86 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.200 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಕ್ಕೊತ್ತಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

o) The Corporation has approached the Chief Electrical Inspectorate towards the applicability of 6% ad valorem electricity tax on colony consumption at RTPS, that the power is supplied directly from plant to the colony without any billing for consumption. The Corporation has requested for waiver of electricity tax and the department informed that the same would be conveyed to the Government of Karnataka for waiver of electricity tax on ad valorem basis.

ನಿಗಮವು ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಕಾಲೋನಿ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲೆ ಶೇಕಡಾ 6 ರಂತೆ ಅಡ್‌ವಲೋರೆಮ್ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ತೆರಿಗೆಯ ಅನ್ವಯವಾಗುವಿಕೆಯ ಕುರಿತು, ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಕಾಲೋನಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯನ್ನು (ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್) ವಿಧಿಸಿದೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೆಂದು ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರೀಕ್ಷಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇಲಾಖೆಯು ಅಡ್‌ವಲೋರೆಮ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ತಿಳಿಸುವುದಾಗಿ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

p) An amount of INR 290 Lakhs (PY: INR 380 lakhs) demanded by land loser of Kadra and Kodasalli Valley projects for increase in compensation paid.

ಪರಿಹಾರದ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕದ್ರಾ ಮತ್ತು ಕೊಡಸಳ್ಳಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಭೂವಂಚಿತರು ರೂ.290 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.380 ಲಕ್ಷಗಳು) ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

q) An amount of INR 548.90 Lakhs demanded by Directorate General of Goods & Service Tax Intelligence towards claim on service tax on royalty.

ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಇಂಟೆಲಿಜನ್ಸ್‌ನ ಡೈರೆಕ್ಟೋರೇಟ್ ಜನರಲ್ ಅವರು ರಾಜಧನದ ಮೇಲಿನ ಸೇವಾತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.548.90 ಲಕ್ಷಗಳ ಬೇಡಕೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

r) The Corporation has pending assessments with the various authorities for earlier years and which are in various stages of proceedings. Pending further developments of such matters, amount of claim cannot be quantified.

ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಗಮದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ನಿರ್ಧರಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ಇದರ ವಿಚಾರಣೆಯು ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಬೆಳವಣಿಗೆಯು ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ, ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

D. General Disclosures / ಸಾಮಾನ್ಯ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು:

1. Related party disclosure under Ind AS 24 / ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ (IND AS) 24ರ ಪ್ರಕಾರ – ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಪ್ರಕಟಣೆ

A. Enterprises that are directly or indirectly controlled by the Corporation are as detailed below

ಎ) ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಮಾತೃಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ

Subsidiary / ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ	Karnataka Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಹಿಂದಿನ ಕರ್ನಾಟಕ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್)
Joint ventures / ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ	Karnataka EMTA Coal Mines Limited (KECML) ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್) Raichur Power Corporation Limited (RPCL) ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್) Bengal Birbhum Coalfields Limited ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್‌ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್
Joint venture Partner ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಪಾಲುದಾರ ಸಂಸ್ಥೆ	EMTA Coal Mines Limited / ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ Refer Note 4 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4 ನೋಡಿರಿ

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

B. Financial Transactions - others / ಹಣಕಾಸು ವ್ಯವಹಾರಗಳು

Particulars	KPC Gas Power Corporation limited		Bengal Birbhum Coalfields Limited		Karnataka EMTA Coal Mines Limited		Raichur Power Corporation Limited		EMTA Coal Mines Limited	
ವಿವರಗಳು	ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್		ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್‌ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್		ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್		ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್		ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	
Transactions During the Year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರಗಳು	**2017-18**	**2016-17**	**2017-18**	**2016-17**	**2017-18**	**2016-17**	**2017-18**	**2016-17**	**2017-18**	**2016-17**
Advances made (Net of repayments received) / ಮುಂಗಡ ಹಣ (ಹಿಂದಿರುಗುಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ)	21 077.81	275.66	-	-	-	-	19 782.11	19 320.51	-	-
Balances received / ಹಿಂಪಡೆದ ಬಾಕಿ	-	-	-	-	-	-	-	-	(3 142.00)	-
Claims paid / ಪಾವತಿಸಿದ ಕ್ಲೇಮುಗಳು	-	-	-	-	13 895.47	15 152.06	-	-	-	-
Transfer of Raw Coal / ಕಚ್ಚಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	-	-	-	-	-	38 820.66	9 589.98	-	-
Receipt of Raw coal / ಕಚ್ಚಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ	-	-	-	-	-	-	(44 758.09)	(11 321.16)	-	-
Towards Employee Benefits expenses / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ	-	-	-	-	-	-	242.26	2 039.67	-	-
Interest received/receivable on advances/receivables / ಮುಂಗಡ/ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಪಡೆದ/ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ	-	-	-	-	-	-	-	-	103.29	362.00
Interest on inter-corporate advances / ಇಂಟರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಮುಂಗಡದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	-	-	-	-	-	-	2 633.07	-	-	-
Year end Balances / ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಶಿಲ್ಕು										
Receivables / ಬರತಕ್ಕದ್ದು	22 104.60	1 026.79	-	-	228.34	228.34	40 378.34	23 658.33	-	3 142.00
Payables / ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	-	-	-	-	6 369.12	20 264.59	-	-	-	-
Miscellaneous Deposit / ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಠೇವಣಿ	-	-	-	-	4 416.81	4 416.81	-	-	-	-

E. Key Management Personnel: / ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು

Sri G Kumar Naik ಶ್ರೀ ಜಿ ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್	Managing Director (From 23-04-2016) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (23.04.2016 ರಿಂದ)
Sri R. Nagaraja ಶ್ರೀ ಆರ್.ನಾಗರಾಜ	Finance Director and Director (HR) (Additional Charge) (Till 05-02-18) ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ)(ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪ್ರಭಾರ) (05-02-18ರವರೆಗೆ)
Sri P Bhaskar ಶ್ರೀ ಪಿ.ಭಾಸ್ಕರ್	Technical Director ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
Sri K Srinivas ಶ್ರೀ ಕೆ. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್	Director (HR) (Incharge) (Till 08-01-2018) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ)(ಪ್ರಭಾರ) (08-01-2018 ರವರೆಗೆ)
Sri D. Bhageshwar Naik ಶ್ರೀ ಡಿ. ಭಾಗೇಶ್ವರ್ ನಾಯಕ್	Director (HR) (From 05-02-2018) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ) (05-02-2018 ರಿಂದ)
Sri C. Venugopal ಶ್ರೀ ಸಿ. ವೇಣುಗೋಪಾಲ್	Executive Director (RTPS) ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್)
Sri S. Mruthunjaya ಶ್ರೀ. ಎಸ್ ಮೃತ್ಯುಂಜಯ	Executive Director (BTPS) (Independent Charge) ನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಬಿಟಿಪಿಎಸ್)(ಸ್ವತಂತ್ರ ಪ್ರಭಾರ)
Smt G. Ratnamma ಶ್ರೀಮತಿ. ಜಿ ರತ್ನಮ್ಮ	Executive Director (Hydel) ನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಜಲವಿದ್ಯುತ್)
Sri R. Balasubramanian ಶ್ರೀ ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್	Company Secretary ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

Remuneration to Key managerment personnel during the year is INR 174.65 lakhs (Previous Year INR 175.59 lakhs) / ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಂಭಾವನೆಯು ರೂ.174.65 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 175.59 ಲಕ್ಷಗಳು).

The breakup of details is as under / ವಿವರದ ವಿಂಗಡನೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ:

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು	2017-18	2016-17
Salary and Allowances / ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	134.45	136.02
Other Benefits / ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	40.20	39.57
Total / ಒಟ್ಟು	**174.65**	**175.59**

F. Disclosure under Ind AS 108 "Segment Reporting" / ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ (IND AS) 108 ರಂತೆ "ಭಾಗವಾರು ವರದಿ"

The Chief Operating Decision Maker reviews the operations of the Corporation as an electricity generation activity, which is considered to be the only reportable segment by the management. Hence, there are no additional disclosures to be provided under IND AS 108 'Operating Segments'. Further, the Corporation's operations are in India only.

ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಿರ್ಣಾಯಕರು, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿ ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಇದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ವರದಿಯಾಗುವ ಏಕಮಾತ್ರ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 108 'ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರವಿರುತ್ತದೆ.

G. Disclosure under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006. / ಅತಿಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರ ಉದ್ಯಮದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006 ರಂತೆ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಟಣೆ

The Corporation is in the process of identifying suppliers who are registered as micro, small or medium enterprises under "The Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006". Based on the information available with the Corporation there are no such suppliers as at March 31, 2018

ನಿಗಮವು ಅತಿಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರ ಉದ್ಯಮದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅತಿಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಅಥವಾ ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರದ ಉದ್ಯೋಗಗಳಾಗಿ ನೋಂದಣಿಯಾದ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ಕ್ಕೆ ಇಂತಹ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿರುವುದಿಲ್ಲ.

H. Disclosure on Corporate Social Responsibility (CSR) / ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಯ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಟಣೆ:

As per Section 135 of the Companies Act, 2013 a CSR Committee has been formed by the Corporation. The areas for CSR activities are construction of roads and promotion of education (schools). The Corporation has identified and spent an amount of INR 877.70 lakhs towards the above CSR Activities. The amount spent is over and above the minimum statutory limit.

ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗಮವು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ. ರಸ್ತೆಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಶಿಕ್ಷಣಾಭಿವೃದ್ಧಿ(ಶಾಲೆಗಳು) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಕ್ಷೇತ್ರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸಿಎಸ್ ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ರೂ.877.70 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮೇಲಿನ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವು ಕನಿಷ್ಟ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಮಿತಿಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Profit after Tax for three previous financial years / ಹಿಂದಿನ 3 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭಾಂಶ	**2017-18**	**2016-17**
FY / ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2013-14	-	27 345.10
FY / ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014-15	11 379.12	11 379.12
FY / ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16*	27 754.93	24 374.15
FY / ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17	64 297.71	-
Total / ಒಟ್ಟು	**1 03 431.76**	**63 098.37**
Average Net Profit for three previous financial years / ಹಿಂದಿನ 3 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ಲಾಭಾಂಶ	34 477.25	21 032.79
2% on average profit to be spent for CSR activities / ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಸರಾಸರಿ ಆದಾಯದ 2%	689.55	420.66
Amount actually spent on CSR activities / ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಖರ್ಚು	**877.70**	**178.93**

*The Corporation had considered the deferred tax as deductible expense while calculating the average profit u/s 198 of Companies Act, 2013 in the year 2016-17. The recomputed profit is considered for calculating the minimum amount to be spent as CSR Expenditure in the note above.

* ನಿಗಮವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 198ರಡಿಯಲ್ಲಿ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ಲಾಭವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವಾಗ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಖರ್ಚುಮಾಡಬೇಕಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಾಗ ಮರುಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಲಾಭವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

I. The figures of the previous year have been regrouped/reclassified, where necessary, to conform with the current year's classification.

ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು, ಸರಿಹೊಂದಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮರುಗುಂಪು/ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

J. Confirmation of balances as at March 31, 2018 was requested from the lenders with a note that, if confirmations are not received within a reasonable time, our balances would be considered as correct and response to the letters are awaited. Hence, the balances are subject to confirmations and reconciliation, if any.

ತಾ.31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಧೃಡೀಕರಿಸುವಂತೆ ಎರವಲುಗಾರರನ್ನು ಕೋರಿದ್ದು ಅಂತಹ ಧೃಡೀಕರಣವು ಸೂಕ್ತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಬಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ನಿಗಮದ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಸರಿಯಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಸಂಬಂಧ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

K. The confirmations in respect of trade payable, deposit held for work, deposit received from customers and others, loans and advances and trade receivables have not been obtained. Hence, the balances are subject to confirmations and reconciliation, if any.

ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿಗಳು, ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಧೃಡೀಕರಣ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ.

L. Segregation between current and non-current liabilities /assets as at end of current and previous reporting periods have been done on an estimated basis in certain cases to the extent of information available.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವ ಚಾಲ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು/ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೆಲವು ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಂದಾಜು ಹಾಕಿ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

M. The Corporation is in the process of obtaining balance confirmations from few of the banks. As on date of approval of the financials, no confirmations or bank statements were available for accounts reflecting total balance of INR 0.43 Lakhs as per books. Further, for accounts reflecting total balance of INR 112.04 Lakhs as per books, bank statements were available with the Corporation, however confirmation for such accounts is not yet received.

ನಿಗಮವು ಕೆಲವು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಅನುಮೋದನೆಯಾದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದ ಅನುಸಾರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.0.43 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ದೃಢೀಕರಣ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ವಿವರಣಾ ಪತ್ರ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದ ಅನುಸಾರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾದ ರೂ.112.04 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ, ಬ್ಯಾಂಕ್ ವಿವರಣಾ ಪತ್ರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತವೆ ಆದರೆ ಇಂತಹ ಖಾತೆಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

N. Leases / ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು

In case of assets given on lease / ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ

Operating Lease / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆ:

The Corporation has leased out mini hydel plants under non-cancellable operating leases. The future minimum lease payments receivable for non-cancellable operating leases is as follows / ನಿಗಮವು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದೆ. ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕನಿಷ್ಠ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
Not later than one year / ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿ	256.59	-
Later than one year and not later than five years / ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಅಧಿಕ ಹಾಗೂ ಐದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿ	813.35	-
More than five years / ಐದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಅಧಿಕ ಅವಧಿ	1 492.03	-
Total / ಒಟ್ಟು	**2 561.97**	**-**

The total lease income for operating leases recognised in the statement of profit and loss is Rs.271 lakhs (PY: Nil)

ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ ರೂ.271 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ಇಲ್ಲ).

The Corporation is in the process of identifying the assets to be classified as Investment property in accordance with Ind AS - 40 : Investment Property and assessing fairvalue of such assets. On identification of Investment property, adequate accounting treatment and disclosure requirements would be met.

ನಿಗಮವು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ ಹೂಡಿಕೆಯ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆ– 40ರ ಅನುಸಾರ ಹೂಡಿಕೆಯ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ: ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾದ ನಂತರ, ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

O The previous Wage settlement agreement has expired on 31 December 2017. Negotiations between the Corporation and Employee Unions are in progress and on finalisation of the Wage settlement with Employee Unions, appropriate accounting treatment will be effected in the books of accounts.

ಹಿಂದಿನ ವೇತನ ಒಪ್ಪಂದದ ವಾಯಿದೆಯು ದಿನಾಂಕ 31 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2017ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಮಗ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಒಕ್ಕೂಟಗಳ ನಡುವೆ ಸಂಧಾನವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಒಕ್ಕೂಟಗಳ ಜೊತೆಗೆ ವೇತನ ಒಪ್ಪಂದವು ಅಂತಿಮ ರೂಪವನ್ನು ಪಡೆದಾಗ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

P Disclosure required under Section 186(4) of the Companies Act 2013 / ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 186(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕಾದ ಮಾಹಿತಿ

For details of loans, advances and guarantees given and securities provided to related parties refer note 41 (II) (D)

ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಲ, ಮುಂಗಡ, ಆಶ್ವಾಸನೆ ಹಾಗೂ ಭದ್ರತೆಗಳಿಗಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41 (II) (ಡಿ) ನೋಡಿರಿ

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

42 Earning per share / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ

Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
Profit after tax attributable to shareholders (INR in Lakhs) / ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಸಲ್ಲಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ (ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	**3 824.64**	**43 230.43**
Weighted average number of equity shares of Rs.1000 each outstanding during the period used in calculating basic EPS (No of Shares in lakhs) / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ರೂ.1000/ಪ್ರತಿ ಷೇರು ಮೌಲ್ಯದ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಸರಾಸರಿ ಮೌಲ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	476.94	471.15
Basic Earning per share (INR per share) / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ (ರೂ. ಪ್ರತಿ ಷೇರು)	**8.02**	**91.76**
Weighted average number of equity shares of Rs.1000 each outstanding during the period used in calculating diluted EPS (No of Shares in lakhs) / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ರೂ.1000/ಪ್ರತಿ ಷೇರು ಮೌಲ್ಯದ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಸರಾಸರಿ ಮೌಲ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	476.94	471.15
Diluted Earning per share (INR per share) / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಇಳಿಕೆಯಾದ ಗಳಿಕೆ (ರೂ. ಪ್ರತಿ ಷೇರು)	**8.02**	**91.76**

43 . Proposed Dividend / ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಲಾಭಾಂಶ

Particulars	Amount	Remarks
ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ	ಷರಾ
Proposed Dividend as on March 31,2017 @ INR 10 per share / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ರೂ.10 ರಂತೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಲಾಭಾಂಶ	4769.45	As per the Board meeting dated September 11, 2017 ದಿನಾಂಕ 11 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್, 2017ರ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯ ಪ್ರಕಾರ
Dividend Distribution Tax / ಲಾಭಾಂಶ ವಿತರಣಾ ತೆರಿಗೆ	970.95	
Total / ಒಟ್ಟು	**5740.40**	

Note: No Dividend has been recommended by the directors of the Corporation for the year 2017-18.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 2017–18ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ನಿಗಮದ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

44. Tax expense / ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ

A. Amounts recognised in profit and loss / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ

Particulars	Year ended 31-Mar-2018	Year ended 31-Mar-2017
ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18 ಕ್ಕೆ	31–ಮಾರ್ಚ್–17 ಕ್ಕೆ
Current tax (a) / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ (ಎ)		
Current tax / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ	(1.71)	13 276.07
Deferred tax (b) / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಬಿ)		
Attributable to / ಕಾರಣ		
Origination and reversal of temporary differences / ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಉದ್ಭವ ಹಾಗೂ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ	11 205.09	15 190.33
Tax expense for the year (a)+(b) / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ (ಎ)+(ಬಿ)	**11 203.38**	**28 466.40**

B. Amounts recognised in other comprehensive income / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ

Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 / 31–ಮಾರ್ಚ್–18		
	Before tax / ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ	Tax (expense) benefit / ತೆರಿಗೆ (ವೆಚ್ಚ) ಲಾಭ	Net of tax / ತೆರಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ
Remeasurements of the defined benefit plans / ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕದ ಮರುಮಾಪನ	(3 891.46)	1 346.76	(2 544.70)
	(3 891.46)	**1 346.76**	**(2 544.70)**
	31-Mar-17 / 31–ಮಾರ್ಚ್–17		
	Before tax / ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ	Tax (expense) benefit / ತೆರಿಗೆ (ವೆಚ್ಚ) ಲಾಭ	Net of tax / ತೆರಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ
Remeasurements of the defined benefit plans / ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕದ ಮರುಮಾಪನ	(8 498.53)	2 941.17	(5 557.36)
	(8 498.53)	**2 941.17**	**(5 557.36)**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

C. Reconciliation of effective tax rate / ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ ದರದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ

Particulars	Balance as at 31 March 2018	Balance as at 31 March 2017
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
Profit before tax / ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವದ ಲಾಭ	17 572.72	77 254.19
Enacted tax rate / ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ದರ	34.608%	34.608%
Computed tax expense / ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ	6 081.57	26 736.13
Tax effect of / ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ:		
Non-deductible tax expense / ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗದ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ	526.21	260.77
Tax impact on Freehold land / ಹಿಡಿತಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ	-	(644.26)
Tax impact on tax credit / ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ	-	1 378.27
Earlier year tax credit reversal / ಹಿಂಪಡೆದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್	(1.71)	(1 535.37)
Prior year taxes recognised / deferred tax / ಗುರುತಿಸಲಾದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆಗಳು / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ	4 597.32	2 270.86
Tax expense charged to the statement of profit and loss / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ	**11 203.38**	**28 466.40**

D. Movement in temporary differences / ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ

Particulars	Balance as at 1 April 2017	Recognised in profit or loss during 2017-18	Recognised in OCI during 2017-18	Balance as at 31 March 2018
ವಿವರಗಳು	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	2017-18ರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳು	2017-18ರ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
Deferred tax liability / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ				
Property, Plant and equipment (including intangible assets) / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು (ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಹಿತ)	1 25 032.21	8 053.08	-	1 33 085.29
Indexation of freehold land / ಹಿಡಿತಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ಸೂಚ್ಯಂಕ	18 624.15	-	-	18 624.15
	1 43 656.36	**8 053.08**	**-**	**1 51 709.44**
Deferred tax asset / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ				
Unused Tax Losses / ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟ	29 347.27	14 351.05	-	43 698.32
Unused Tax Credit / ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್	21 161.45	-	-	21 161.45
Tax disallowances / ತೆರಿಗೆ ತಿರಸ್ಕೃತ	41 386.80	(16 156.31)	-	25 230.49
	91 895.52	**(1 805.26)**	**-**	**90 090.26**
Deferred tax (net) / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ನಿವ್ವಳ)	**51 760.84**	**9 858.34**	**-**	**61 619.18**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars	Balance as at 1 April 2016	Recognised in profit or loss during 2016-17	Recognised in OCI during 2016-17	Balance as at 31 March 2017
ವಿವರಗಳು	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	2016–17ರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳು	2016–17ರ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
Deferred tax liability / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ				
Property, Plant and equipment (including intangible assets) / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು (ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಹಿತ)	75 172.11	49 860.11	-	1 25 032.21
Indexation of freehold land / ಹಿಡಿತಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ಸೂಚ್ಯಂಕ	19 268.41	(644.26)	-	18 624.15
	94 440.52	**49 215.85**	**-**	**1 43 656.36**
Deferred tax asset / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ				
Unused Tax Losses / ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟ	-	29 347.27	-	29 347.27
Unused Tax Credit / ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್	10 652.94	10 508.51	-	21 161.45
Tax disallowances / ತೆರಿಗೆ ತಿರಸ್ಕೃತ	47 217.06	(5 830.26)	-	41 386.80
	57 870.00	**34 025.52**	**-**	**91 895.52**
Deferred tax (net) / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ನಿವ್ವಳ)	**36 570.52**	**15 190.33**	**-**	**51 760.84**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

45. Assets and liabilities relating to employee benefits /

ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

A. Actuarial assumptions are as under / ವಿಮಾಗಣಕದ ಊಹೆಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Expected Return on Plan Assets / ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪ್ರತಿಫಲದ ದರ	7.78%	7.78%	7.27%	7.27%
Rate of Discounting / ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ	7.78%	7.78%	7.27%	7.27%
Rate of Salary Increase / ವೇತನದ ಹೆಚ್ಚಳ ದರ	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Rate of Employee Turnover / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಹಿವಾಟು ದರ	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Mortality Rate During Employment / ಉದ್ಯೋಗದಲ್ಲಿರುವಾಗ ಮರಣದ ಪ್ರಮಾಣ	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) / ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) / ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) / ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) / ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)
Mortality Rate After Employment / ಉದ್ಯೋಗದ ನಂತರ ಮರಣದ ಪ್ರಮಾಣ	N.A. / ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) / ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)	N.A. / ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) / ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

B. Changes in the present value of the defined benefit obligation /
ಗುರುತಿಸಿದ ಬಂಧಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Present value of obligation at the beginning of the period / ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಂಧಕದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆ	19 061.54	2 56 064.50	20 318.87	2 47 619.22
Interest Costs / ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	1 385.77	18 615.89	1 536.11	18 720.01
Current service costs / ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	807.11	2 510.42	747.27	2 473.49
Past Service cost / ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	-	-	-	-
Liability Transferred In / Acquisitions / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ / ಸ್ವಾಧೀನ	-	-	-	-
(Liability Transferred Out / Divestments) / (ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/ವಿತರಣೆ)	-	-	-	-
(Gains) / Losses on Curtailment / ಕಡಿತದಿಂದಾದ (ಲಾಭ)/ನಷ್ಟ	-	-	-	-
(Liabilities Extinguished on Settlement) / (ಇತ್ಯರ್ಥದಿಂದ ಮರೆಯಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು)	-	-	-	-
(Benefit Paid Directly by the Employer) / (ಉದ್ಯೋಗದಾತರು ನೇರವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ)	(3 014.55)	(26 350.81)	-	-
(Benefit Paid From the Fund) / (ನಿಧಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ)	-	-	(3 316.32)	(24 324.13)
The Effect of Changes in Foreign Exchange Rates / ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಯಮ ದರಗಳಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮ	-	-	-	-
Actuarial (Gains) / Losses on Obligations - Due to Change in Demographic Assumptions/ ಜನಸಂಖ್ಯಾ ಊಹೆಯ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾದ ಬಂಧಕದ ವಿಮಾಗಣಕ (ಲಾಭ) / ನಷ್ಟ	-	-	-	-
Actuarial (Gains) / Losses on Obligations - Due to Change in Financial Assumptions / ಆರ್ಥಿಕ ಊಹೆಯ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾದ ಬಂಧಕದ ವಿಮಾಗಣಕ (ಲಾಭ) / ನಷ್ಟ	(443.21)	(12 208.40)	265.80	6 821.74
Actuarial (Gains) / Losses on Obligations - Due to Experience / ಅನುಭವದಿಂದಾದ ಬಂಧಕದ ವಿಮಾಗಣಕ (ಲಾಭ) / ನಷ್ಟ	(723.29)	18 949.48	(490.19)	4 754.16
Present Value of Benefit Obligation at the End of the Period / ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆ	**17 073.37**	**2 57 581.08**	**19 061.54**	**2 56 064.49**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

C. Fair Value of Plan Asset / ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Fair Value of Plan Assets at the Beginning of the Period / ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ	16 556.14	1 49 104.06	15 287.68	1 23 427.45
Interest Income / ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	1 203.63	10 839.87	1 155.75	9 331.12
Contributions by the Employer / ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ವಂತಿಗೆ	-	25 000.00	3 316.32	37 929.34
Expected Contributions by the Employees / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಂತಿಗೆ	-	-	-	-
Assets Transferred In / Acquisitions / ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ/ಸ್ವಾಧೀನ	-	-	-	-
(Assets Transferred Out / Divestments) / (ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಆಸ್ತಿ / ವಿತರಣೆ)	-	-	-	-
(Benefit Paid from the Fund) / (ನಿಧಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ)	-	-	(3 316.32)	(24 324.13)
(Assets Distributed on Settlements) / (ಇತ್ಯರ್ಥದಿಂದ ವಿತರಣೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು)	-	-	-	-
Effects of Asset Ceiling / ಆಸ್ತಿ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿಯ ಪರಿಣಾಮಗಳು	-	-	-	-
The Effect of Changes In Foreign Exchange Rates / ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಯಮ ದರಗಳಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮ	-	-	-	-
Return on Plan Assets, Excluding Interest Income / ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರತಿಫಲ, ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	117.60	1 565.51	112.69	2 740.28
Fair Value of Plan Assets at the End of the Period / ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ	**17 877.37**	**1 86 509.44**	**16 556.14**	**1 49 104.06**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

D. Amount Recognized in the Balance Sheet / ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
(Present Value of Benefit Obligation at the end of the Period) / (ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆ)	(17 073.38)	(2 57 581.07)	(19 061.54)	(2 56 064.50)
Fair Value of Plan Assets at the end of the Period / ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ	17 877.37	1 86 509.44	16 556.14	1 49 104.06
Funded Status - Surplus / (Deficit) / ಫಂಡೆಡ್ ಸ್ಟೇಟಸ್ ಹೆಚ್ಚುವರಿ / (ಕೊರತೆ)	803.99	(71 071.63)	(2 505.40)	(1 06 960.44)
Net (Liability) / Asset Recognized in the Balance Sheet / ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ (ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ) / ಆಸ್ತಿ	**803.99**	**(71 071.63)**	**(2 505.40)**	**(1 06 960.44)**

E. Net Interest Cost for Current Period / ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Present Value of Benefit Obligation at the Beginning of the Period / ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಂಧಕದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆ	19 061.54	2 56 064.50	20 318.87	2 47 619.22
(Fair Value of Plan Assets at the Beginning of the Period) / (ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ)	(16 556.14)	(1 49 104.06)	(15 287.68)	(1 23 427.45)
Net Liability / (Asset) at the Beginning / ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/(ಆಸ್ತಿ)	**2 505.40**	**1 06 960.44**	**5 031.19**	**1 24 191.77**
Interest Cost / ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	1 385.77	18 615.89	1 536.11	18 720.01
(Interest Income) / (ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ)	(1 203.63)	(10 839.87)	(1 155.75)	(9 331.12)
Net Interest Cost for Current Period / ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	**182.14**	**7 776.02**	**380.36**	**9 388.89**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

F. Expenses Recognized in the Statement of Profit or Loss / ಲಾಭನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Current Service Cost / ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	807.11	2 510.42	747.27	2 473.49
Net Interest Cost / ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	182.14	7 776.02	380.36	9 388.90
Past Service Cost - Non-Vested Benefit Recognized During the Period / ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ –ಪಟ್ಟಭದ್ರವಲ್ಲದ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ	-	-	-	-
Past Service Cost - Vested Benefit Recognized During the Period / ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ ಪಟ್ಟಭದ್ರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ	-	-	-	-
(Expected Contributions by the Employees) / (ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಂತಿಗೆ)	-	-	-	-
(Gains) / Losses on Curtailments And Settlements / ಕಡಿತ ಹಾಗೂ ಇತ್ಯರ್ಥದಿಂದಾದ (ಲಾಭ)/ನಷ್ಟ	-	-	-	-
Net Effect of Changes in Foreign Exchange Rates / ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಯಮ ದರಗಳಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮ	-	-	-	-
Expenses Recognized / ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	**989.25**	**10 286.44**	**1 127.63**	**11 862.39**

G. Expenses Recognized in the Other Comprehensive Income (OCI) / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Actuarial (Gains) / Losses on Obligation For the Period / ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಬಂಧಕದ ವಿಮಾಗಣಕ (ಲಾಭ)/ನಷ್ಟ	(1 166.50)	6 741.08	(224.39)	11 575.90
Return on Plan Assets, Excluding Interest Income / ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ನಿಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ	(117.61)	(1 565.52)	(112.70)	(2 740.28)
Change in Asset Ceiling / ಅಸೆಟ್ ಸೀಲಿಂಗ್‌ನಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	-	-	-	-
Net (Income) / Expense For the Period Recognized in OCI / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ (ಆದಾಯ)/ವೆಚ್ಚ	**(1 284.11)**	**5 175.56**	**(337.09)**	**8 835.62**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

H. Balance Sheet Reconciliation / ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದ ಸಮನ್ವಯ

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Opening Net Liability / ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	2 505.40	1 06 960.44	5 031.19	1 24 191.77
Expenses Recognised in Statement of Profit or Loss / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ	989.25	10 286.44	1 127.63	11 862.39
Expenses Recognised in OCI / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ	(1 284.10)	5 175.56	(337.09)	8 835.62
Net Liability / (Asset) Transfer In / ಒಳವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/(ಆಸ್ತಿ)	-	-	-	-
Net Liability / (Asset) Transfer Out / ಹೊರವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/(ಆಸ್ತಿ)	-	-	-	-
(Benefit Paid Directly by the Employer) / (ಉದ್ಯೋಗದಾತರಿಂದ ನೇರ ಹಣ ಸಂದಾಯ)	(3 014.55)	(26 350.81)	-	-
(Employer's Contribution) / (ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಕೊಡುಗೆ)	-	(25 000.00)	(3 316.33)	(37 929.34)
Net Liability / (Asset) Recognized in the Balance Sheet / ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/(ಆಸ್ತಿ)	**(803.99)**	**71 071.63**	**2 505.40**	**1 06 960.44**

I. Category of Assets / ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗ

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Government of India Assets / ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	-	-
State Government Securities / ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಭದ್ರತಾ ಪತ್ರಗಳು	-	-	100.52	-
Special Deposits Scheme / ವಿಶೇಷ ಠೇವಣಿ ಯೋಜನೆ	-	-	-	-
Debt Instruments / ಸಾಲದ ಕರಾರು ಪತ್ರಗಳು	-	-	-	-
Corpoarte Bonds / ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಬಾಂಡ್‌ಗಳು	-	250.33	50.72	687.49
Cash and Cash Equivalents / ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	1.11	5.03	5.80	54.62
Insurance fund / ವಿಮಾ ನಿಧಿ	17 876.26	1 85 310.37	16 298.68	1 45 476.37
Asset-Backed Securities / ಆಸ್ತಿ ಬೆಂಬಲಿತ ಭದ್ರತೆಗಳು	-	756.67	100.42	2 704.13
Structured Debt / ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಸಾಲ	-	-	-	-
Other / ಇತರೆ	-	187.05	-	181.44
Total / ಒಟ್ಟು	**17 877.37**	**1 86 509.45**	**16 556.14**	**1 49 104.05**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

J. Other Details / ಇತರೆ ವಿವರಗಳು

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Number of active members (units) / ಸಕ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ (ಘಟಕಗಳು)	4 824	3 626	4 813	3 874
Per Month Salary For Active Members / ಸಕ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರ ಮಾಸಿಕ ವೇತನ	2 031.14	1 705.03	2 194.96	1 930.02
No of Pensioners & Family Pensioners (units) / ಪಿಂಚಣಿದಾರರು ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ (ಘಟಕಗಳು)	-	6 426	-	6 101
Weighted Average Duration of the Projected Benefit Obligation (years) / ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕದ ಸರಾಸರಿ ಮೌಲ್ಯದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳು)	6	10	6	10
Average Future Term (years) / ಸರಾಸರಿ ಭವಿಷ್ಯ ಕಾಲಾವಧಿ (ವರ್ಷಗಳು)	13	13	13	13
Projected Benefit Obligation (PBO) / ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕ	17 073.38	2 57 581.07	19 061.54	2 56 064.50
Prescribed Contribution For Next Year (12 Months) / ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ (12 ತಿಂಗಳುಗಳು)	-	5 524.31	2 194.96	6 253.25

K. Net Interest Cost for Next Year / ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Present Value of Benefit Obliagtion at the End of the Period / ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಂಧಕದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆ	17 073.38	2 57 581.07	19 061.54	2 56 064.50
(Fair Value of Plan Assets at the End of the Period) / (ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ)	(17 877.37)	(1 86 509.44)	(16 556.14)	(1 49 104.06)
Net Liability / (Asset) at the End of the Period / ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/(ಆಸ್ತಿ)	(803.99)	71 071.63	2 505.41	1 06 960.44
Interest cost / ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	1 328.31	20 039.81	1 385.77	18 615.89
(Interest Income) / (ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ)	(1 390.86)	(14 510.43)	(1 203.63)	(10 839.87)
Net Interest Cost for Next Year / ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	**(62.55)**	**5 529.38**	**182.14**	**7 776.02**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

L. Expenses Recognized in the Statement of Profit or Loss for Next Year / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷ ಗುರುತಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳು

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Current Service Cost / ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	710.81	2 036.34	807.11	2 510.42
Net Interest Cost / ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	(62.55)	5 529.37	182.14	7 776.02
(Expected Contributions by the Employees) / (ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕೊಡುಗೆ)	-	-	-	-
Expenses Recognized / ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	**648.26**	**7 565.71**	**989.25**	**10 286.44**

M. Maturity Analysis of the benefit payments : From the Fund / ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕದ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ: ನಿಧಿಯಿಂದ

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Projected Benefits Payable in Future Years From the Date of Reporting / ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ				
1st Following Year / ಮುಂಬರುವ 1ನೇ ವರ್ಷ	3 340.74	18 419.50	3 564.59	16 821.21
2nd Following Year / ಮುಂಬರುವ 2ನೇ ವರ್ಷ	1 598.64	19 237.28	1 963.21	17 762.26
3rd Following Year / ಮುಂಬರುವ 3ನೇ ವರ್ಷ	2 600.42	19 956.25	2 735.79	18 569.98
4th Following Year / ಮುಂಬರುವ 4ನೇ ವರ್ಷ	1 966.58	20 438.46	2 476.52	19 218.13
5th Following Year / ಮುಂಬರುವ 5ನೇ ವರ್ಷ	2 019.75	20 912.83	1 979.54	19 677.26
Sum of Years 6 To 10 / 6 ರಿಂದ 10ನೇ ವರ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತ	6 631.73	1 07 091.26	7 397.03	1 01 430.38
Sum of Years 11 and above / 11 ವರ್ಷ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ವರ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತ	11 080.13	-	10 809.94	-

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

N. Maturity Analysis of the benefit payments: From the Employer / ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕದ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ: ಉದ್ಯೋಗದಾತರಿಂದ

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Projected Benefits Payable in Future Years From the Date of Reporting / ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ				
1st Following Year / ಮುಂಬರುವ 1ನೇ ವರ್ಷ	-	-	-	-
2nd Following Year / ಮುಂಬರುವ 2ನೇ ವರ್ಷ	-	-	-	-
3rd Following Year / ಮುಂಬರುವ 3ನೇ ವರ್ಷ	-	-	-	-
4th Following Year / ಮುಂಬರುವ 4ನೇ ವರ್ಷ	-	-	-	-
5th Following Year / ಮುಂಬರುವ 5ನೇ ವರ್ಷ	-	-	-	-
Sum of Years 6 To 10/ 6 ರಿಂದ 10ನೇ ವರ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತ	-	-	-	-
Sum of Years 11 and above / 11 ವರ್ಷ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ವರ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತ	-	-	-	-

O. Sensitivity analysis / ಸೂಕ್ಷ್ಮತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ

Particulars	As at 31 March 2018		As at 31 March 2017	
	Gratuity	Pension	Gratuity	Pension
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	
	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ	ಉಪದಾನ	ಪಿಂಚಣಿ
Projected Benefit Obligation on Current Assumptions / ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಲ್ಪನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಕ್ಷೇಪಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕ	17 073.38	2 57 581.07	19 061.54	2 56 064.50
Delta Effect of +1% Change in Rate of Discounting / ರಿಯಾಯತಿ ದರದಲ್ಲಿ +1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ	(793.25)	(21 198.46)	(879.52)	(22 192.15)
Delta Effect of -1% Change in Rate of Discounting / ರಿಯಾಯಿತಿದರದಲ್ಲಿ – 1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ	896.76	24 967.28	992.36	26 347.85
Delta Effect of +1% Change in Rate of Salary Increase / ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ದರದಲ್ಲಿ +1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ	849.84	3 692.01	1 010.09	4 450.77
Delta Effect of -1% Change in Rate of Salary Increase / ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ದರದಲ್ಲಿ –1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ	(766.98)	(3 364.09)	(909.67)	(4 063.66)
Delta Effect of +1% Change in Rate of Employee Turnover / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಹಿವಾಟು ದರದಲ್ಲಿ +1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ	149.89	644.16	187.19	625.43
Delta Effect of -1% Change in Rate of Employee Turnover / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಹಿವಾಟು ದರದಲ್ಲಿ –1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ	(165.81)	(709.97)	(209.40)	(689.54)

P. The Corporation has been paying on a regular basis ex-gratia to the employees as per the decisions taken by the Board of Direcots and during this year an amount of INR 7,000/- per employee is paid/provided. The Corporation has sought approval from the GoK in this regard. Approval from GoK has been received up to the year 2013-14.

ನಿಗಮವು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ಣಯದ ಅನುಸಾರ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.7000/–ನ್ನು ಪ್ರತಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದೆ/ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಪ್ಪಿಗೆಗಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಕೇಳಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಯು 2013–14ರ ಸಾಲಿನ ವರೆಗೆ ಪಡೆದಿದೆ.

Q. The Corporation has introduced New Defined Contribution pension scheme w.e.f 01.01.2012 in accordance with guidelines of GO No FD(SPL)04 PET 2005 dated 31.03.2016 for all employees recruited by Corporation after Januray 2012, for which amount of INR 523.78 Lakhs [including amount of contribution transferred to related party advances] (PY : 429.77 Lakhs) contributed by the Corporation has been invested in LIC scheme. This is in line with the directions of Energy Department, Government of Karnataka (GoK). GoK has intimated that since Corporation is a public sector undertaking, the NPS sum could be invested in leading nationalized Banks or LIC. Appointment of fund managers and other requirement of NPS will be determined on receipt of guidelines in this regard from Government of Karnataka.

ಸರ್ಕಾರದ ಹೊಸ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 1.1.2012 ರಿಂದ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಅಳವಡಿಸಿದೆ, ಈ ಯೋಜನೆಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಫ್ ಡಿ (ಎಸ್ ಪಿ ಎಲ್)04 ಪಿಇಟಿ 2005 ದಿನಾಂಕ 31.03.2006ರ ಅನ್ವಯ ಇರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕಾಗಿ ರೂ.523.78 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:429.77 ಲಕ್ಷಗಳು) (ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮುಂಗಡಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ) ಜೀವಾ ವಿಮಾ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿದೆ. ಈ ಹೂಡಿಕೆಯು ಇಂಧನ ಖಾತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಿದೆ. ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಉದ್ದಿಮೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಒಡೆತನದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಅಥವಾ ಎಲ್ಐಸಿ ಯಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆಯೆಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ತಿಳಿಸಿದೆ. ಹೊಸ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ನಿಧಿ ನಿರ್ವಾಹಕರುಗಳ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳು ತಲುಪಿದ ನಂತರ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

46. Financial Instruments / ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು

A. Financial instruments by category / ವರ್ಗವಾರು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು

Particulars ವಿವರಗಳು	March 31, 2018 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018			March 31, 2017 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017		
	FVTPL ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್	FVTOCI ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ	Amortised cost ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ	FVTPL ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್	FVTOCI ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ	Amortised cost ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ
Financial assets / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು						
Loans / ಸಾಲಗಳು	-	-	1 57 795.51	-	-	1 12 304.21
Trade receivable / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು	-	-	15 57 462.38	-	-	16 44 480.34
Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	-	-	2 418.87	-	-	3 179.95
Deposit account - Maturity within 12 months / ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ಅವಧಿ ಪೂರ್ಣವಾಗುವ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆ	-	-	1 119.76	-	-	31.85
Other financial assets / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	308.44	-	-	470.62
Investment in equity instruments (unquoted) / ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ಗುರುತಿಸದ)	1 27 831.82	-	-	1 13 745.83	-	-
Total assets / ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	**1 27 831.82**	**-**	**17 19 104.96**	**1 13 745.83**	**-**	**17 60 466.97**
Financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು						
Amortised cost / ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ						
Borrowings / ಸಾಲಗಳು	-	-	17 94 574.73	-	-	17 74 039.15
Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	-	-	77 148.04	-	-	1 26 382.62
Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	1 17 612.65	-	-	1 17 345.75
Total liabilities / ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**-**	**-**	**19 89 335.42**	**-**	**-**	**20 17 767.52**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

B. Fair value of financial assets and liabilities measured at amortised cost / ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆ

Particulars	Level	31-Mar-18		31-Mar-17	
		Carrying amount	Fair Value	Carrying amount	Fair Value
ವಿವರಗಳು	ಹಂತ	31–ಮಾರ್ಚ್–18		31–ಮಾರ್ಚ್–17	
		ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚ	ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ	ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚ	ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ
Financial assets / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
Loans / ಸಾಲಗಳು	3	31 420.06	31 420.06	30 920.02	30 920.02
Other / ಇತರೆ	3	92.42	92.42	92.42	92.42
Total assets / ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		**31 512.48**	**31 512.48**	**31 012.44**	**31 012.44**
Financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು					
Borrowings / ಸಾಲಗಳು	3	3 69 503.35	3 69 503.35	4 28 979.02	4 28 979.02
Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	3	2 008.50	2 008.50	167.96	167.96
Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	3	396.31	396.31	379.30	379.30
Total liabilities / ಒಟ್ಟು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು		**3 71 908.16**	**3 71 908.16**	**4 29 526.28**	**4 29 526.28**

The carrying amount of short term trade receivables, cash and cash equivalents, trade payables, borrowings and other financial assets and liabilities are considered to be same as their fair values, due to their short term nature.

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸ್ವರೂಪದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು, ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು, ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಒಂದೇ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

In respect of non - current trade payables, borrowings and other non-current financial assets and liabilities, the Corporation has considered the fair value of those assets based on unobservable inputs (Level 3)

ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ, ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಗಮವು ಗಮನಿಸಲಾಗದ ಸಂಭಾರಗಳ (ಹಂತ 3) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

For financial assets and liabilities that are measured at fair value, the carrying amounts are equal to the fair value.

ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯು ಸಮನಾಗಿರುತ್ತದೆ.

C. Fair value hierarchy / ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಶ್ರೇಣಿವ್ಯವಸ್ಥೆ

Level 1 - Quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities.

Level 2 – Inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices).

Level 3 - Inputs for the assets or liabilities that are not based on observable market data (unobservable inputs).

ಹಂತ 1 – ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ತದ್ರೂಪದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಗುರುತಿಸಿದ ಬೆಲೆಗಳು

ಹಂತ 2 – ಹಂತ 1 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಗುರುತಿಸಿದ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ನೇರವಾಗಿ (ಬೆಲೆ) ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ(ಬೆಲೆಗಳಿಂದ ನಿಷ್ಪತ್ತಿಯಾದ) ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಸಂಭಾರಗಳು

ಹಂತ 3 – ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದತ್ತಾಂಶಗಳನ್ನು ಆಧಾರವನ್ನಾಗಿರಿಸಿಕೊಳ್ಳದ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಸಂಭಾರಗಳು

The following table presents the fair value measurement hierarchy of financial assets and liabilities measured at fair value on recurring basis as at March 31, 2018 and March 31, 2017

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ಪುನರಾವರ್ತನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಮಾಪನದ ಶ್ರೇಣೀವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಹಾಗೂ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

Quantitative disclosures fair value measurement hierarchy for financial assets as at March 31, 2018 / 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಮಾಪನದ ಶ್ರೇಣೀವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಪ್ರಸ್ತುತಿ:

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Fair value measurement using / ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಕೆ

Particulars / ವಿವರಗಳು	Date of valuation/ ಮಾಪನದ ದಿನಾಂಕ	Total / ಒಟ್ಟು	Quoted prices in active markets (Level 1)/ ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ-ಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳು (ಹಂತ 1)	Significant observable inputs (Level 2)/ ಮಹತ್ವದ ಗಮನಿಸಬಹು-ದಾದ ಸಂಭಾರಗಳು (ಹಂತ 2)	Significant unobservable inputs (Level 3)/ ಮಹತ್ವದ ಗಮನಿಸಲಾಗದ ಸಂಭಾರಗಳು (ಹಂತ 3)
Assets measured at fair value / ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು					
FVTPL financial investments / ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಆರ್ಥಿಕ ಹೂಡಿಕೆಗಳು					
Investment in equity instruments (unquoted) / ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ಗುರುತಿಸದ)	31-Mar-18 / 31-ಮಾರ್ಚ್-18	1 27 831.82	-	-	1 27 831.82
There have been no transfers among Level 1, Level 2 and Level 3 during the period / ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂತ 1, ಹಂತ 2 ಹಾಗೂ ಹಂತ 3ರ ನಡುವೆ ಯಾವುದೇ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.					

Quantitative disclosures fair value measurement hierarchy for financial assets as at March 31, 2017 / **31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಮಾಪನದ ಶ್ರೇಣೀವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಪ್ರಸ್ತುತಿ:**

Fair value measurement using / ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಕೆ

Particulars / ವಿವರಗಳು	Date of valuation/ ಮಾಪನದ ದಿನಾಂಕ	Total / ಒಟ್ಟು	Quoted prices in active markets (Level 1)/ ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ-ಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳು (ಹಂತ 1)	Significant observable inputs (Level 2)/ ಮಹತ್ವದ ಗಮನಿಸಬಹು-ದಾದ ಸಂಭಾರಗಳು (ಹಂತ 2)	Significant unobservable inputs (Level 3)/ ಮಹತ್ವದ ಗಮನಿಸಲಾಗದ ಸಂಭಾರಗಳು (ಹಂತ 3)
Assets measured at fair value / ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು					
FVTPL financial investments / ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಆರ್ಥಿಕ ಹೂಡಿಕೆಗಳು					
Investment in equity instruments (unquoted) / ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ಗುರುತಿಸದ)	31-Mar-17 / 31-ಮಾರ್ಚ್-17	1 13 745.83	-	-	1 13 745.83
There have been no transfers among Level 1, Level 2 and Level 3 during the period / ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂತ 1, ಹಂತ 2 ಹಾಗೂ ಹಂತ 3ರ ನಡುವೆ ಯಾವುದೇ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.					

Reconciliation of Level 3 fair values / ಹಂತ 3ರ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ

The following table shows a reconciliation from the opening balances to the closing balances for Level 3 fair values / ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಂದ ಆಖೈರು ಶಿಲ್ಕುಗಳವರೆಗೆ ಹಂತ 3ರ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

FVTPL Equity investments / ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳು (INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Balance as at 1 April 2016 / ಏಪ್ರಿಲ್ 1,2016 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	1 14 029.51
Add / ಕೂಡಿರಿ:	
Investment in trade / ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	-
Less / ಕಳೆಯಿರಿ:	
Unrealised loss on measurement / dimunition in value / ಮಾಪನದಲ್ಲಾದ ಕೈಗೂಡದ ನಷ್ಟ / ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆ	(283.68)
Balance as at 1st April 2017 / ಏಪ್ರಿಲ್ 1,2017 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	**1 13 745.83**
Add / ಕೂಡಿರಿ:	
Investment in trade / ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	14 370.00
Less / ಕಳೆಯಿರಿ:	
Unrealised loss on measurement / dimunition in value / ಮಾಪನದಲ್ಲಾದ ಕೈಗೂಡದ ನಷ್ಟ / ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆ	(284.01)
Balance as at 31 March 2018 / 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	**1 27 831.82**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

47. Financial risk management / ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟದ ನಿರ್ವಹಣೆ

The Corporation's principal financial liabilities, comprises of loans and borrowings, trade and other payables. The main purpose of these financial liabilities is to finance the Corporation's operations and to provide guarantees to support its operations. The Corporation's principal financial assets include loans, trade and other receivables, and cash and short-term deposits that derive directly from its operations. The Corporation also holds equity investments.

ನಿಗಮದ ಪ್ರಧಾನ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಎರವಲುಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಪೂರೈಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅದರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸಲು ಭದ್ರತೆ ನೀಡುವುದು ಈ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮದ ಪ್ರಧಾನ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸಾಲ, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ, ನಗದು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ನಿಗಮವು ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

The Corporation's activities expose it to a variety of financial risks: market risk, credit risk and liquidity risk.

ನಿಗಮದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅದನ್ನು ವಿವಿಧ ಆರ್ಥಿಕ ಹಾನಿ ಸಂಭವಗಳಿಗೆ ಗುರಿಮಾಡುತ್ತವೆ: ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವ, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವ ಹಾಗೂ ದ್ರವ್ಯತಾ ಹಾನಿಸಂಭವ

Risk / ಹಾನಿ ಸಂಭವ	**Exposure arising from / ಹಾನಿಸಂಭವ ಒಡ್ಡುವ ಅಂಶಗಳು**	**Management / ನಿರ್ವಹಣೆ**
Credit Risk ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವ	Trade receivable, cash and cash equivalents and other financial assets ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು, ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	Analysis of historical debts and Aging analysis. The Corporation sells electricity to the entities owned by state government and hence in the view of the Corporation the debts are secured. ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಲಾವಧಿಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ. ನಿಗಮವು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಮಾಡುವುದರಿಂದ, ನಿಗಮದ ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳು ಭದ್ರತಾಸಹಿತವಾಗಿರುತ್ತವೆ.
Market Risk ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿ ಸಂಭವ	Interest rate risk on borrowings ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವ	The Corporation manages its interest rate risk by having a balanced portfolio of fixed and variable rate loans and borrowings ಸ್ಥಿರ ಹಾಗೂ ಅಸ್ಥಿರ ದರಗಳ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಎರವಲುಗಳ ಸಮತೋಲಿತ ಸಂಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ನಿಗಮವು ತನ್ನ ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
Liquidity Risk ದ್ರವ್ಯತಾ ಹಾನಿಸಂಭವ	Borrowings and other liabilities ಪಡೆದ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	Availability of assured credit limits and borrowing facilities. ಭರವಸೆಯ ಎರವಲು ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಹಾಗೂ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮಿತಿಗಳ ಲಭ್ಯತೆ.

Credit risk / ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವ

Credit risk is the risk of financial loss to the Corporation if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations resulting in a financial loss to the Corporation. Credit risk arises principally from trade receivables, loans & advances, cash & cash equivalents and deposits with banks and financial institutions.

ಗ್ರಾಹಕ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನದ ಪೂರಕವ್ಯಕ್ತಿಯು ಒಪ್ಪಂದದ ಬಂಧಕಗಳನ್ನು ಪರಿಪಾಲಿಸದಿರುವಾಗ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಆಗಬಹುದಾದ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟವು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಬ್ತುಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ.

Trade and other receivables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಬ್ತುಗಳು

The Corporation sells electricity only to the entities owned by the state government and the customers has entered into a power purchase agreement for purchase of electricity with the Corporation. The Corporation also charges interest at the rate of 12% on all customer for delay in payment of electricity dues for a period exceeding 30 days. The Corporation has not experienced any significant impairment losses in respect of trade receivables in the past years and in case of any long pending receivable the Corporation is representing the Government of Karnataka towards recovery / allocation.

ನಿಗಮವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಗಷ್ಟೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ನಿಗಮದ ಜೊತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿಯ ಪಾವತಿಯು 30 ದಿನಗಳ ಅವಧಿ ಮೀರಿದಲ್ಲಿ, ವಿಳಂಬದ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ 12% ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಿಗಮವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ತರ ಕುಂದುವಿಕೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ದೀರ್ಘಕಾಲದ ಬಾಕಿಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ಮರುಪಾವತಿ / ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

Investments / ಹೂಡಿಕೆಗಳು

The investment of the Corporation is only on the subsidiary and joint venture entities established for specific purpose and the Corporation have no other capital commitment/ liability in respect of the investments. Further, the Corporation does not expect the counter party to fails to meets its obligation and does not experienced any significant impairment losses in respect of any of the investments.

ನಿಗಮವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಅಧೀನ ಹಾಗೂ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮವು ಯಾವುದೇ ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ನಿಗಮವು ಪೂರಕಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಬಂಧಕಗಳನ್ನು ಪರಿಪಾಲಿಸದಿರುವುದನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ತರ ಕುಂದುವಿಕೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Loans / ಸಾಲಗಳು

The Corporation has given loans to employees, subsidiary and joint venture entities and other parties. The loans to employees are secured against mortgage of house properties and hypothecation of vehicles which are given as per the policy of the Corporation. The loans given to group companies are collectible in full and risk of default is negligible.

ನಿಗಮವು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ, ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಾಲವನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ನಿಗಮವು ಸಾಲಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳ ಅನುಸಾರ ಗೃಹ-ಆಸ್ತಿಯ ಒತ್ತೆ ಹಾಗೂ ವಾಹನಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಗುಂಪು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸದೇ ಆಗುವ ಹಾನಿ ಸಂಭವವು ಅತ್ಯಲ್ಪವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

The Corporation holds cash and cash equivalents of INR 2418.87 lakhs at 31 March 2018 (INR 3179.95 lakhs at 31 March 2017). The cash and cash equivalents are held with bank and financial institution counterparties with high rating.

ನಿಗಮವು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ರೂ.2418.87 ಲಕ್ಷಗಳು (31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ರೂ.3179.95 ಲಕ್ಷಗಳು) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳನ್ನು ಉನ್ನತ ದರ್ಜೆಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

Exposure to credit risk / ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವದ ಒಡ್ಡುವಿಕೆ

The carrying amount of financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವು ಗರಿಷ್ಟ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವದ ಒಡ್ಡುವಿಕೆಯನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ. ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಗರಿಷ್ಟ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವದ ಒಡ್ಡುವಿಕೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31–ಮಾರ್ಚ್–18	31-Mar-17 31–ಮಾರ್ಚ್–17
Financial assets for which loss allowance is measured using 12 months Expected Credit Losses (ECL) / 12 ತಿಂಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಯನ್ನು ಬಳಸಿ ಹಾನಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		
Non- current financial assets / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		
Investments / ಹೂಡಿಕೆಗಳು	1 27 831.82	1 13 745.83
Loans / ಸಾಲಗಳು	31 420.06	30 920.02
Others / ಇತರೆ	92.42	92.42
Current financial assets / ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		
Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	2 418.87	3 179.95
Bank balances other than above / ಮೇಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	1 119.76	31.85
Loans / ಸಾಲಗಳು	1 26 375.45	81 384.19
Others / ಇತರೆ	216.02	378.18
	2 89 474.40	**2 29 732.44**
Financial assets for which loss allowance is measured using Life time Expected Credit Losses (ECL) / ಜೀವಾವಧಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಯನ್ನು ಬಳಸಿ ಹಾನಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		
Trade receivables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು	15 57 462.38	16 44 480.34
	18 46 936.78	**18 74 212.78**

Provision for expected credit losses (ECL) / ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಗೆ ಅವಕಾಶ

a) Financial assets for which loss allowance is measured using 12 month expected credit losses

12 ತಿಂಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಯನ್ನು ಬಳಸಿ ಹಾನಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

The Corporation has assets where the counter-parties have sufficient capacity to meet the obligations and where the risk of default is very low. Accordingly, no loss allowance for impairment has been recognised.

ನಿಗಮವು ಬಂಧಕಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಯೋಗ್ಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಿರುವ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯಾಗದೇ ಸಂಭವಿಸುವ ಹಾನಿಯು ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ಕುಂದುವಿಕೆಯ ಹಾನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

b) Financial assets for which loss allowance is measured using life time expected credit losses

ಜೀವಾವಧಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಯನ್ನು ಬಳಸಿ ಹಾನಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

The Corporation has customers (State government entities) with capacity to meet the obligations and therefore the risk of default is negligible or nil. Further, in the view of the Corporation dues are collectible in full and hence, no impairment loss has been recognised during the reporting periods in respect of trade receivables.

ನಿಗಮವು ಬಂಧಕಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು(ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು) ಹೊಂದಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಮರುಪಾವತಿಯಾಗದೇ ಆಗುವ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಅತ್ಯಲ್ಪ ಅಥವಾ ಶೂನ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ನಿಗಮದ ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ವರದಿಯ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಕುಂದುವಿಕೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Liquidity Risk / ದ್ರವ್ಯತಾ ಹಾನಿಸಂಭವ

Liquidity risk is defined as the risk that the Corporation will not be able to settle or meet its obligations on time or at a reasonable price. The Corporation monitors the net liquidity position on the basis of expected cash flows vis a vis debt service fulfilment obligation. The Corporation has sufficient liquidity to meet its obligations. The Corporation manages liquidity risk by maintaining adequate banking facilities and borrowing facilities / limits. The Corporation ensures that, it has sufficient liquidity to meet its expected operational expenses including servicing of financial obligations.

ನಿಗಮವು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಸಮಯ ಅಥವಾ ಸಮಂಜಸ ಬೆಲೆಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗದೇ ಸಂಭವಿಸುವ ಹಾನಿಯು ದ್ರವ್ಯತಾ ಹಾನಿಸಂಭವ ಎನಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಸಾಲದ ಸೇವೆಯ ಮರುಪಾವತಿ ಬಂಧಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಗಮವು ನಿವ್ವಳ ದ್ರವ್ಯತಾ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ನಿಗಮವು ಸಮರ್ಪಕ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಸೌಲಭ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಸೌಲಭ್ಯ / ಮಿತಿಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಆರ್ಥಿಕ ಬಂಧಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆ ಇರುವಂತೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

Maturities of financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪರಿಪಕ್ವತೆ

The table below provides details regarding the contractual maturities of significant financial liabilities as at March 31, 2018 & March 31, 2017

ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಮತ್ತು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಮಹತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars	As at March 31, 2018		
	Less than 1 year	1-5 years	More than 5 years
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1–5 ವರ್ಷಗಳು	5 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಅಧಿಕ
Long term borrowings / ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	59 475.66	1 80 174.99	1 89 328.36
Short term borrowings / ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	14 25 071.38	-	-
Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	75 139.54	2 008.50	-
Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1 17 216.34	396.31	-
Particulars	**As at March 31, 2017**		
	Less than 1 year	**1-5 years**	**More than 5 years**
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ		
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1–5 ವರ್ಷಗಳು	5 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಅಧಿಕ
Long term borrowings / ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	67 697.76	2 36 962.00	1 92 017.02
Short term borrowings / ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	13 45 060.13	-	-
Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	1 60 547.12	167.96	-
Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	82 635.00	379.30	-

Market risk / ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವ

Market risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices. Market risk are comprised of three types of risk: interest rate risk, currency risk and other price risk, such as equity price risk and commodity risk. Financial instruments affected by market risk include loans and borrowings, deposits, available-for-sale investments and derivative financial instruments.

The analysis exclude the impact of movements in market variables on the carrying values of post-retirement obligations and provisions.

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಾಗುವ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯಲ್ಲಾಗುವ ಏರಿಳಿತದ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವ ಎನಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಮೂರು ಬಗೆಯ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ: ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವ, ಕರೆನ್ಸಿ ಹಾನಿಸಂಭವ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿ ಬೆಲೆ ಹಾನಿ ಸರಕು ಬೆಲೆಹಾನಿಯಂತಹ ಇತರೆ ಬೆಲೆ ಹಾನಿ ಸಂಭವ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎರವಲು, ಠೇವಣಿಗಳು, ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಉತ್ಪನ್ನದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುತ್ತದೆ.

ನಿವೃತ್ತಿ ನಂತರದ ಬಂಧಕಗಳು ಹಾಗೂ ಅವಕಾಶಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಬೆಲೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಚರಾಂಶಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗೆ ಹೊರತಾಗಿರುತ್ತವೆ.

Interest rate risk / ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವ

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Corporation's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Corporation's long-term debt obligations with floating interest rates.

The Corporation manages its interest rate risk by having a balanced portfolio of fixed and variable rate loans and borrowings. The Corporation does not enter into any interest rate swaps.

The Corporation's borrowings and investments were considered to be primarily at fixed rate during the previous year which did not expose it to significant interest rate risk.

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿದರದಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವು ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯಲ್ಲಾಗುವ ಏರಿಳಿತದ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವ ಎನಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿದರದಲ್ಲಾಗುವ ಬದಲಾವಣೆಯ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ನಿಗಮದ ಅಸ್ಥಿರ ಬಡ್ಡಿದರದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸ್ಥಿರ ಹಾಗೂ ಅಸ್ಥಿರ ದರಗಳ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಎರವಲುಗಳ ಸಮತೋಲಿತ ಸಂಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ನಿಗಮವು ತನ್ನ ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಿಗಮವು ಬಡ್ಡಿದರದ ಅದಲು ಬದಲುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಸ್ಥಿರ ದರಗಳಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಮಹತ್ತರ ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Particulars	Increase / decrease in basis points	Effect on profit before tax
ವಿವರಗಳು	ಮೂಲ ಅಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ/ ಇಳಿಕೆ	ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವದ ಲಾಭದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ
March 31, 2018 / 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018		
INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	+50	(2 047.57)
INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	-50	2 047.57

Currency risk / ಕರೆನ್ಸಿ ಹಾನಿಸಂಭವ

There are no transactions undertaken by the Corporation in foreign currency that involve foreign currency risk.

ನಿಗಮವು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಕಾರಣ ಕರೆನ್ಸಿ ಹಾನಿಯ ಸಂಭವವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Other market price risk / ಇತರೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆ ಹಾನಿಸಂಭವ

The Corporation does not have any financial asset/liability which has a quoted market price available and hence there is no market price risk involved.

ನಿಗಮವು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಕಾರಣ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆ ಹಾನಿಯ ಸಂಭವವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

48. Capital management / ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆ

The Corporation's policy is to maintain a strong capital base so as to maintain investor, creditor and market confidence and to sustain future development of the business. The Corporation monitors the return on capital as well as the level of dividends on its equity shares. The Corporation's objective when managing capital is to maintain an optimal structure so as to maximize shareholder value.

ಹೂಡಿಕೆದಾರರು, ಸಾಲ ನೀಡಿದವರು ಹಾಗೂ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸದ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರದ ಭವಿಷ್ಯದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಪುಷ್ಟಿ ನೀಡಲು ಬಂಡವಾಳದ ಪ್ರಬಲ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ನಿಗಮದ ತತ್ವವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲಿನ ಲಾಭಾಂಶದ ಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುತ್ತದೆ. ಬಂಢವಾಳದ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮದ ಉದ್ದೇಶವು ಷೇರುದಾರರ ಬೆಲೆಯನ್ನು ವೃದ್ಧಿಸಲು ಪ್ರಶಸ್ತವಾದ ವಿನ್ಯಾಸದ ನಿರ್ವಹಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

The capital structure is as follows / ಬಂಡವಾಳದ ವಿನ್ಯಾಸವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

Particulars	As at March 31, 2018	As at March 31, 2017
ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
Total liabilities / ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	19 89 335.42	20 17 768.52
Less: Cash and cash equivalents / ಕಳೆಯಿರಿ: ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	2 418.87	3 179.95
Adjusted net debt / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ಸಾಲ	19 86 916.55	20 14 588.57
Adjusted equity / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ	9 50 050.46	9 51 966.22
Adjusted net debt to adjusted equity ratio / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಅನುಪಾತ	**2.09**	**2.12**

49. Recent accounting pronouncements / ಇತ್ತೀಚಿನ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅಧಿಕೃತ ಘೋಷಣೆಗಳು

Standards issued but not yet effective / ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ಆದರೆ ಚಾಲ್ತಿಗೆ ಬಾರದ ಮಾನದಂಡಗಳು:

The amendments to standards that are issued, but not yet effective, up to the date of issuance of the Corporation's financial statements are disclosed below. The Corporation intends to adopt these standards, if applicable, when they become effective. The Ministry of Corporate Affairs (MCA) has issued the Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2018 and has amended the following standards

ನಿಗಮದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವ ದಿನಾಂಕದವೆರೆಗೆ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ಆದರೆ ಚಾಲ್ತಿಗೆ ಬಾರದ ಮಾನದಂಡಗಳಲ್ಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ತೋರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮವು ಚಾಲ್ತಿಗೆ ಬಂದಾಗ, ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ, ಈ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು(ಎಂಸಿಎ) ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2018ನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದೆ

Appendix B to Ind AS 21 Foreign currency transactions and advance considerations / ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 21 ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡದ ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಅನುಬಂಧ ಬಿ:

On March 28, 2018, the Ministry of Corporate Affairs ('the MCA') notified the Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2018 containing Appendix B to Ind AS 21 Foreign currency transactions and advance consideration which clarifies the date of the transaction for the purpose of determining the exchange rate to use on initial recognition of the related asset, expense or income, when an entity has received or paid advance consideration in a foreign currency. The amendment will come into force from April 1, 2018.

The Corporation is evaluating the requirements of the amendment and the effect on the financial statements is being evaluated.

ಮಾರ್ಚ್ 28, 2018ರಂದು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 21 ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡದ ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಅನುಬಂಧ ಬಿ ಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಕಂಪನಿ (ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2018ನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿತು. ಇದು ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮುಂಗಡ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ವಿದೇಶೀ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದಾಗ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಿದಾಗ ಸಂಬಂಧಿತ ಆಸ್ತಿ, ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಆದಾಯದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಬಳಸುವ ವಿನಿಮಯ ದರದ ನಿರ್ಧರಣೆಗಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2018ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವುದು.

ನಿಗಮವು ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಿದೆ.

Ind AS 115 Revenue from Contracts with Customers / ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 115 ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆಗಿನ ಒಪ್ಪಂದದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ

On March 28, 2018, the MCA notified Ind AS 115. The effective date for adoption of Ind AS 115 is financial period beginning from April 1, 2018.

The standard applies to contracts with customers. The core principle of the new standard is that an entity should recognize revenue to depict transfer of promised goods or services to customers in an amount that reflects the consideration to which the entity expects to be entitled in exchange for those goods or services. Further, the new standard requires enhanced disclosures about the nature, timing and uncertainty of revenues and cash flows arising from the entity's contracts with customers. The new standard offers a range of transition options. An entity can choose to apply the new standard to its historical transactions - and retrospectively adjust each comparative period. Alternatively, an entity can recognize the cumulative effect of applying the new standard at the date of initial application - and make no adjustments to its comparative information. The chosen transition option can have a significant effect on revenue trends in the financial statements. A change in the timing of revenue recognition may require a corresponding change in the timing of recognition of related costs.

The Corporation is currently evaluating the requirements of Ind AS 115 and its impact on financial statements.

ಮಾರ್ಚ್ 28, 2018ರಂದು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 115ನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿತು. ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2018ರಿಂದ ಆರಂಭವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ಅವಧಿಯು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 115ರ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವ ದಿನಾಂಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡವು ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಹೊಸ ಮಾನದಂಡದ ಪ್ರಧಾನ ನಿಯಮದ ಅನುಸಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಭರವಸೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಸೂಚಿಸುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಆದಾಯವನ್ನು ಆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಅಥವಾ ಸೇವೆಯ ನೀರೀಕ್ಷಿತ ವಿನಿಮಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಬೆಲೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡದ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆಗಿನ ಒಪ್ಪಂದದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯದ ಸ್ವರೂಪ, ಸಮಯ ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡವು ಅನೇಕ ಪರಿವರ್ತನಾ ಆಯ್ಕೆಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲು ಆಯ್ದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ಹೋಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಬಹುದು. ಪರ್ಯಾಯವಾಗಿ, ಸಂಸ್ಥೆಯು ಆರಂಭಿಕ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದಾಗುವ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹೋಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡದೇ ಇರಬಹುದು. ಪರಿವರ್ತನಾ ಆಯ್ಕೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಆದಾಯ ಪ್ರವೃತ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ಮಹತ್ತರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಬಹುದು. ಆದಾಯದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಸಮಯದ ಬದಲಾವಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಸಮಯವನ್ನೂ ಬದಲಾಯಿಸುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 115ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಿದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Annexure to Note No. 19 & 25 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 19 ಮತ್ತು 25ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ

Secured Loans / ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು

Unit	Bank Name	Outstanding as on 31-Mar-2018	Outstanding as on 31-Mar-2017	Effective rate of interest as on 31-Mar-2018	Scheduled principal repayments					Security & Repayment details
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 and onwards	
ಯೋಜನೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳು	ಅನುಸೂಚಿತ ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿಗಳು					ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23ರಿಂದ	
BTPS 1 / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ 1	Various / ವಿವಿಧ	-	8 091.94							Secured by Hypothecation of moveable assets and deposit of title deeds of land of BTPS Unit - 1, repayable in 40 quarterly installments / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕ ಒಂದರ ಚರ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಭೂಮಿಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
BTPS 2 / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ 2	Canara Bank / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	15 024.04	75,622.99	9.40%	4 292.68	4 292.68	4 292.68	2 146.00		Secured by hypothecation of moveable assets of BTPS Unit 2, repayable in 40 quarterly installments ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕ ಎರಡರ ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
	Corporation Bank / ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	5 727.13		9.65%	1 636.38	1 636.38	1 636.38	818.00		
	Punjab & Sind Bank / ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂದ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	5 621.77		9.70%	1 606.26	1 606.26	1 606.26	803.00		
	State Bank of Travancore / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಟ್ರಾವಾಂಕೂರು	4 200.00		9.95%	1 200.00	1 200.00	1 200.00	600.00		
	Indian Bank / ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	4 200.00		9.40%	1 200.00	1 200.00	1 200.00	600.00		
	Syndicate Bank / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	2 319.02		9.50%	662.67	662.67	662.67	331.00		
	Dena Bank / ದೇನಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	980.00		9.70%	280.00	280.00	280.00	140.00		
	State Bank of Mysore / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	2 100.00		9.65%	600.00	600.00	600.00	300.00		
	State Bank of India / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	18 645.93		9.20%	5 327.31	5 327.31	5 327.31	2 664.00		

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Unit	Bank Name	Outstanding as on 31-Mar-2018	Outstanding as on 31-Mar-2017	Effective rate of interest as on 31-Mar-2018	Scheduled principal repayments					Security & Repayment details
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 and onwards	
ಯೋಜನೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳು	ಅನುಸೂಚಿತ ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿಗಳು					ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23ರಿಂದ	
BTPS 3 / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ 3	Rural Electrification Corporation Limited ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.	30 582.47	3,74,899.61	10.40%	31,241.63	31,241.63	31,241.63	31,241.63	2,18,691.44	Secured by Hypothecation of moveable and stocks relating to BTPS unit 3, with 48 quarterly repayment period starting from 30-Jun-2017 and last installment payable on 31-Dec-2028 ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕ ಮೂರರ ಚರ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನಿನ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 30-ಜೂನ್-2017ರಿಂದ 31-ಡಿಸೆಂಬರ್-2028ರವರೆಗೆ 48 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
		1 37 767.31		10.90%						
		77 987.02		10.75%						
		92 065.97		10.65%						
		5 255.20		11.50%						
RTPS 8 / ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 8	Andhra Bank / ಆಂಧ್ರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 406.77	25,239.07	10.20%	703.39	703.39				Secured by hypothecation of moveable assets of RTPS Unit 1 x 250 MW, repayable in 40 quarterly installments ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ 1*250 ಮೆವ್ಯಾ ಘಟಕದ ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
	Canara Bank / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	6 033.93		9.40%	3 016.96	3 016.96				
	Corporation Bank / ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 708.34		9.65%	854.17	854.17				
	Dena Bank / ದೇನಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 506.77		9.70%	753.39	753.39				
	Indian Bank / ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 648.34		9.45%	824.17	824.17				
	Punjab & Sind Bank / ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 005.21		9.70%	502.60	502.60				
	State Bank of Mysore / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	1 506.77		9.75%	753.39	753.39				
	Syndicate Bank / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	2 009.91		9.50%	1 004.95	1 004.95				
Varahi Unit 3&4 / ವರಾಹಿ ಘಟಕ 3 ಮತ್ತು 4	Syndicate Bank / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	3 920.00	6 160.00	10.25%	2 240.00	1 680.00				Secured by hypothecation of moveable assets of Varahi Stage-II, Units 3 & 4, repayable in 40 quarterly installments ವರಾಹಿ ಎರಡನೇ ಹಂತ 3 ಮತ್ತು 4ನೆಯ ಘಟಕಗಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Unit	Bank Name	Outstanding as on 31-Mar-2018	Outstanding as on 31-Mar-2017	Effective rate of interest as on 31-Mar-2018	Scheduled principal repayments					Security & Repayment details
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 and onwards	
ಯೋಜನೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳು	ಅನುಸೂಚಿತ ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿಗಳು					ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23ರಿಂದ	
Solar PV Plant 5 MW / ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ 5 ಮೆವ್ಯಾ	Vijaya Bank / ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	2 000.00	2 400.00	10.65%	400.00	400.00	400.00	400.00	400.00	Secured by hypothecation of assets of 5 MW Solar PV Power Plant at Mandya district, repayable in 40 quarterly installments ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ 5 ಮೆವ್ಯಾ ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
RMU of NPH 4,5 & 6 / ನಾಗಝರಿ ಘಟಕ 4, 5 ಮತ್ತು 6ರ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	Power Finance Corporation ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್	-	70.00	-						Secured by hypothecation of generators & turbines of SGS, repayable in 40 Quarterly instalments ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಜನರೇಟರ್ ಮತ್ತು ಟರ್ಬೈನ್ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
RMU of Hydels / ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ			33.00							
Solar PV Plant 10 MW ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ 10 ಮೆವ್ಯಾ	PFC Green Energy Limited ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್	3 573.95	4 132.83	11.10%	375.71	375.71	375.71	375.71	2 071.10	Secured by hypothecation of assets of 10 MW Solar PV Power Plant at Mandya district, repayable in 48 quarterly installments, starting from 15.04.2016 ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ 10 ಮೆ.ವಾ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕದ ಆಸ್ತಿಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ; ದಿನಾಂಕ 15.04.2016 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ
		183.17		10.60%	-	-	-	-	183.17	
Total secured borrowings / ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು		**4 28 979.02**	**4 96 649.44**		**59 475.66**	**58 915.66**	**48 822.64**	**40 419.35**	**2 21 345.71**	

(1) Based on the confirmations received from banks, the balances of loans as per books is higher than the confirmations provided by various banks to the extent of INR 1266.91 Lakhs. (INR 1,233 lakhs in secured term loans and INR 34 lakhs in unsecured short term loans). The Corporation is in the process of reconciling the differences, consequent to which appropriate accounting treatment will be effected.

(1) *2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ವಿವಿಧ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ.

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Unit	Bank Name	Outstanding as on 31-Mar-2018	Outstanding as on 31-Mar-2017	Effective rate of interest as on 31-Mar-2018	Repayments during the years					Security & Repayment details
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 and onwards	
ಘಟಕ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳು	ಮರುಪಾವತಿಗಳು					ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23ರಿಂದ	
350 MW Yelahanka CCPP* / 350 ಮೆ. ವ್ಯಾ. ಯಲಹಂಕ ಸಿಸಿಪಿಪಿ*	Rural Electrification Corporation Limited / ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	-	3 238.00	-	3 238.00					Secured by Hypothecation of moveable and stocks relating to the project, with repayable after moratorium period of six months from the COD, with 1st instalment due on 31.12.2018. Loan amounting to Rs.1224.57 crores is yet to be availed ಯೋಜನೆಯ ಚರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾದ 6 ತಿಂಗಳ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ವಿನಾಯಿತಿ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಮರುಪಾವತಿ, ಮೊದಲ ಕಂತು 31.12.2018 ಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರೂ.1224.57 ಕೋಟಿ ಸಾಲವನ್ನು ಇನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

*In the year 2016-17, the aforementioned loan was classified under Liabilities in respect of Assets held for sale. During the current year, the Corporation has transferred various assets and liabilities to KPC Gas Power Corporation Limited which were disclosed as Assets held for sale and Liabilites in respect of Assets held for sale respectively. Refer note 31

*2016-17ನೇ ಸಾಲನಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ವಿವಿಧ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ.

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Unsecured loans / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಸಾಲಗಳು

Unit	Bank Name	Outstanding as on 31-Mar-2018	Outstanding as on 31-Mar-2017	Effective rate of interest as on 31-Mar-2018	Repayments during the years					Security & Repayment details
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 and onwards	
ಘಟಕ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳು	ಮರುಪಾವತಿಗಳು					ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23ರಿಂದ	
HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ	Central Bank of India / ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	-	27.34	-						Secured by property of beneficiaries under HBA Scheme, repayable on EMI basis. ಮನೆ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮುಂಗಡ ಯೋಜನೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದ ಸಾಲ, ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮರುಪಾವತಿ

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Unsecured short terms loans / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

Banks	Outstanding as on 31-Mar-2018	Outstanding as on 31-Mar-2017
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ
Bank of India / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	1 00 500.00	1 25 000.00
Bank of Maharastra / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	-	54 200.00
Bank of Baroda / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ	3 898.46	60 000.00
Canara Bank / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 89 000.00	2 00 000.00
UCO Bank / ಯುಕೊ ಬ್ಯಾಂಕ್	30 000.00	5 000.00
Corporation Bank / ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 49 600.00	1 49 600.00
Dena Bank / ದೇನಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	21 000.00	35 000.00
Indian Bank / ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 60 000.00	78 700.00
Karur Vysya Bank / ಕರೂರ್ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	10 000.00	-
Punjab & Sind Bank / ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	85 000.00	58 000.00
United Bank of India / ಯುನೈಟೆಡ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	27 600.00	40 000.00
State Bank of Mysore / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	65 000.00	40 000.00
State Bank of Travancore / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಟ್ರಾವಾಂಕೂರು	-	22 500.00
Syndicate Bank / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 24 000.00	70 100.00
Union Bank of India / ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	1 18 500.00	1 20 000.00
Vijaya Bank / ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 50 000.00	1 07 000.00
Total Unsecured Short term loans / ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	**12 34 098.46**	**11 65 100.00**
Total Unsecured loans / ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲ	**12 34 098.46**	**11 65 127.34**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

50. Additional information pursuant to provision of Schedule III of the Companies Act, 2013

50. ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ – ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 3ರ ಪ್ರಕಾರ

A. Energy Generation and Sales for the year ended 31 March 2018

31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟ

(in Million units / ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No.	Particulars	2017-18		2016-17	
		Generation	Sales	Generation	Sales
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2017–18		2016–17	
		ಉತ್ಪಾದನೆ	ಮಾರಾಟ	ಉತ್ಪಾದನೆ	ಮಾರಾಟ
	Hydro Stations / ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು				
1	Sharavati Valley Project (SVP) / ಶರಾವತಿ ಕಣಿವೆ ಯೋಜನೆ (ಎಸ್‌ವಿಪಿ)	2 695.12	2 671.26	2 683.64	2 664.11
2	Bhadra / ಭದ್ರಾ	15.55	15.14	24.40	23.69
3	Linganamakki Power House (LPH) / ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ (ಎಲ್‌ಪಿಹೆಚ್)	123.23	115.52	104.86	98.03
4	Kali Stage I (Nagjhari Power House) / ಕಾಳಿ 1 ನೇ ಹಂತ (ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ)	1 521.88	1 501.32	1 334.06	1 315.46
5	Kali Stage I (Supa Power House) / ಕಾಳಿ 1 ನೇ ಹಂತ (ಸೂಪಾ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ)	289.91	286.07	238.94	236.13
6	Kali Stage II (Kadra) / ಕಾಳಿ 2 ನೇ ಹಂತ (ಕದ್ರಾ)	190.80	185.35	174.25	168.89
7	Kali Stage II (Kodasalli) / ಕಾಳಿ 2 ನೇ ಹಂತ (ಕೊಡಸಳ್ಳಿ)	168.05	163.85	152.40	148.54
8	Varahi Underground PH / ವರಾಹಿ ಭೂಗರ್ಭ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	762.60	742.61	719.22	698.33
9	Mani Dam Power House / ಮಾಣಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	17.49	17.09	15.79	15.34
10	Ghataprabha Power House / ಘಟಪ್ರಭಾ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	48.26	47.39	48.62	47.77
11	Gerusoppa Dam Power House / ಗೇರುಸೊಪ್ಪ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	278.68	273.46	274.84	269.90
12	Almatti Dam Power House / ಆಲಮಟ್ಟಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	441.56	434.69	404.04	396.11
13	Mahatma Gandhi Hydro Electric, Jogfalls / ಮಹಾತ್ಮಾಗಾಂಧಿ ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ, ಜೋಗ್ ಫಾಲ್ಸ್	190.76	185.97	286.06	279.17
14	Shivasamudram / ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ	166.14	163.80	143.18	140.83
15	Munirabad / ಮುನಿರಾಬಾದ್	49.27	48.05	31.81	31.00
16	Shimshapura / ಶಿಂಷಾಪುರ	53.10	51.94	31.84	31.12
17	Malaprabha Mini Hydel Scheme / ಮಲಪ್ರಭಾ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	0.21	0.21	-	-
18	Kalmala Mini Hydel Scheme / ಕಲ್ಮಲ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	-	-	-	-

(in Million units / ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No.	Particulars	2017-18		2016-17	
		Generation	Sales	Generation	Sales
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2017-18		2016-17	
		ಉತ್ಪಾದನೆ	ಮಾರಾಟ	ಉತ್ಪಾದನೆ	ಮಾರಾಟ
19	Sirwar Mini Hydel Scheme / ಸಿರವಾರ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	-	-	-	-
20	Ganekal Mini Hydel Scheme / ಗಣೇಕಲ್ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	-	-	-	-
21	Mallapur Mini Hydel Scheme / ಮಲ್ಲಾಪುರ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	-	-	-	-
	Total of Hydro / ಒಟ್ಟು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	**7 012.61**	**6 903.71**	**6 667.95**	**6 564.43**
	Thermal Stations / ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರ				
22	Raichur Thermal Power Station Unit - 1 & 2 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2	1 754.20	1 595.04	2 903.56	2 652.94
23	Raichur Thermal Power Station Unit - 3 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 3	1 491.32	1 351.24	1 575.69	1 439.44
24	Raichur Thermal Power Station Unit - 4 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 4	1 614.73	1 462.98	1 283.96	1 172.79
25	Raichur Thermal Power Station Unit - 5&6 / 6/ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 5 & 6	2 683.38	2 431.09	2 686.20	2 453.96
26	Raichur Thermal Power Station Unit - 7 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 7	1 423.52	1 292.12	1 301.26	1 189.53
27	Raichur Thermal Power Station Unit - 8 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 8	1 867.40	1 692.53	1 745.00	1 595.23
28	Bellary Thermal Power Station Unit - 1 / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1	1 348.30	1 243.75	3 422.53	3 186.79
29	Bellary Thermal Power Station Unit - 2 / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 2	1 845.96	1 721.88	2 476.13	2 323.47
30	Bellary Thermal Power Station Unit - 3 / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 3	826.89	760.79	511.48	475.65
	Total of Thermal / ಒಟ್ಟು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್	**14 855.69**	**13 551.43**	**17 905.82**	**16 489.79**
	Renewable Energy / ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿ				
31	Kappadgudda Wind Energy Farm / ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ ಪವನಶಕ್ತಿ ಕೇಂದ್ರ	7.21	6.93	8.01	7.76
32	Solar Power Plant (Kolar, Belgaum & Raichur) / ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ಕೋಲಾರ, ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ರಾಯಚೂರು)	8.40	8.38	9.68	9.60
33	Solar Power Plant (Belakawadi) / ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ಬೆಳಕವಾಡಿ)	21.65	21.47	22.69	22.50
34	Solar PV Plant - Chandapur (SECI) / ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಚಂದಾಪುರ	6.53	6.49	-	-
	Total of Renewable Energy / ಒಟ್ಟು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿ	**43.79**	**43.26**	**40.38**	**39.87**

(in Million units / ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No.	Particulars	2017-18		2016-17	
		Generation	Sales	Generation	Sales
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2017–18		2016–17	
		ಉತ್ಪಾದನೆ	ಮಾರಾಟ	ಉತ್ಪಾದನೆ	ಮಾರಾಟ
35	Diesel Power Generation (DG) Plant, Yelahanka / ಡೀಸಲ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ, ಯಲಹಂಕ	-	-	-	-
	Grand Total / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**21 912.10**	**20 498.40**	**24 614.14**	**23 094.08**

Auxilliary Consumption and Transformation Loss in MUs and as percentage of generation

ಪೂರೈಕೆ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತನಾ ನಷ್ಟ ದ.ಲ.ಯೂ.ನಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಶೇಕಡವಾರು ಉತ್ಪಾದನೆ

Sl. No.	Particulars	2017-18		2016-17	
		MU	%	MU	%
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2017–18		2016–17	
		ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	%	ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	%
1	Thermal / ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	1 304.26	8.78%	1 416.03	7.91%
2	Hydel / ಜಲ	108.90	1.55%	103.52	1.55%
3	Wind Energy / ಪವನಶಕ್ತಿ	0.28	3.89%	0.25	3.09%
4	Solar Energy / ಸೌರಶಕ್ತಿ	0.25	0.68%	0.26	0.81%
5	DG Plant / ಡೀಸಲ್ ಆಧಾರಿತ ಕೇಂದ್ರ	-	0.00%	-	0.00%
	Total / ಒಟ್ಟು	**1 413.70**	**6.45%**	**1 520.06**	**6.18%**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Additional information pursuant to provision of Schedule III of the Companies Act, 2013

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ – ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 3ರ ಪ್ರಕಾರ

B. Installed Capacity of Generating Stations as on 31 March 2018

ಬಿ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ

Licence: Not applicable / ಲೈಸೆನ್ಸ್ : ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

Sl. No.	Particulars	Installed Capacity (MW)	
		2017-18	2016-17
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	
		2017–18	2016–17
	Hydro Stations / ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು:		
1	Sharavati Valley Project (SVP) / ಶರಾವತಿ ಕಣಿವೆ ಯೋಜನೆ (ಎಸ್‌ವಿಪಿ)	1 035.00	1 035.00
2	Bhadra / ಭದ್ರಾ	39.20	39.20
3	Linganamakki Power House (LPH) / ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ (ಎಲ್‌ಪಿಹೆಚ್)	55.00	55.00
4	Kali Stage I (Nagjhari Power House) / ಕಾಳಿ 1 ನೇ ಹಂತ (ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ)	900.00	900.00
5	Kali Stage I (Supa Power House) / ಕಾಳಿ 1 ನೇ ಹಂತ (ಸೂಪಾ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ)	100.00	100.00
6	Varahi Underground Power House / ವರಾಹಿ ಭೂಗರ್ಭ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	460.00	460.00
7	Mani Dam Power House / ಮಾಣಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	9.00	9.00
8	Ghataprabha Power House / ಘಟಪ್ರಭಾ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	32.00	32.00
9	Kalmala Mini Hydel Scheme / ಕಲ್ಮಲ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	0.40	0.40
10	Sirwar Mini Hydel Scheme / ಸಿರವಾರ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	1.00	1.00
11	Ganekal Mini Hydel Scheme / ಗಣೇಕಲ್ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	0.35	0.35
12	Mallapur Mini Hydel Scheme / ಮಲ್ಲಾಪುರ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	9.00	9.00
13	Kadra / ಕದ್ರಾ	150.00	150.00
14	Kodasalli / ಕೊಡಸಳ್ಳಿ	120.00	120.00
15	Gerusoppa Dam Power House / ಗೇರುಸೊಪ್ಪ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	240.00	240.00
16	Almatti Dam Power House / /ಆಲಮಟ್ಟಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	290.00	290.00
17	Mahatma Gandhi Hydro Electric, Jogfalls / ಮಹಾತ್ಮಾಗಾಂಧಿ ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ, ಜೋಗ್ ಫಾಲ್ಸ್	139.20	139.20
18	Shivanasamudram / ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ	42.00	42.00
19	Munirabad / ಮುನಿರಾಬಾದ್	38.00	28.00
20	Shimshapura / ಶಿಂಷಾಪುರ	17.20	17.20
21	Malaprabha Mini Hydel Scheme / ಮಲಪ್ರಭಾ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	2.40	-
	Total of Hydro / ಒಟ್ಟು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	**3 679.75**	**3 667.35**
	Thermal Station / ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರ		

Sl. No.	Particulars	Installed Capacity (MW)	
		2017-18	2016-17
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	
		2017–18	2016–17
22	Raichur Thermal Power Station Unit 1 & 2 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2	420.00	420.00
23	Raichur Thermal Power Station Unit 3 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 3	210.00	210.00
24	Raichur Thermal Power Station Unit 4 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 4	210.00	210.00
25	Raichur Thermal Power Station Unit 5 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 5	210.00	210.00
26	Raichur Thermal Power Station Unit 6 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 6	210.00	210.00
27	Raichur Thermal Power Station Unit 7 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 7	210.00	210.00
28	Raichur Thermal Power Station Unit 8 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 8	250.00	250.00
29	Bellary Thermal Power Station Unit-1 / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1	500.00	500.00
30	Bellary Thermal Power Station Unit-2 / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 2	500.00	500.00
31	Bellary Thermal Power Station Unit-3 / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 3	700.00	700.00
	Total of Thermal / ಒಟ್ಟು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್	**3 420.00**	**3 420.00**
	Non Conventional Energy / ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿ		
32	Kappatagudda / ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ	4.56	4.56
33	Solar Power Plant (Kolar,Belgaum & Raichur) / ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ಕೋಲಾರ, ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ರಾಯಚೂರು)	9.00	9.00
34	Solar Power Plant (Belakawadi) / ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ಬೆಳಕವಾಡಿ)	15.00	15.00
35	Solar PV Plant - Chandapur (SECI) / ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಚಂದಾಪುರ	10.00	-
	Total of Non Conventional energy / ಒಟ್ಟು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿ	**38.56**	**28.56**
36	DG Plant, Yelahanka / ಡೀಸಲ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ, ಯಲಹಂಕ	108.00	108.00
	Grand Total / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**7 246.31**	**7 223.91**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Additional information pursuant to provision of Schedule III of the Companies Act, 2013

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ – ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 3ರ ಪ್ರಕಾರ

C. Consumption of materials / ವಸ್ತುಗಳ ಬಳಕೆ

Sl. No.	Particulars	2017-18		2016-17	
		Quantity	Value	Quantity	Value
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2017–18		2016–17	
		ಪ್ರಮಾಣ	ಬೆಲೆ	ಪ್ರಮಾಣ	ಬೆಲೆ
	Raw materials Consumed / ಕಚ್ಚಾವಸ್ತುಗಳ ಬಳಕೆ				
1	Coal (MT) / ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು (ಎಂಟಿ)	94 58 166	4 31 401.03	1 21 27 523	5 57 211.19
2	Furnace Oil (KL) / ಕುಲುಮೆ ತೈಲ (ಕಿ.ಲೀ)	16 758	5 136.33	23 071	3 945.40
3	LD Oil (KL) / ಎಲ್.ಡಿ.ತೈಲ (ಕಿ.ಲೀ)	301	127.97	168	74.92
4	Chemicals (& Other items) / ರಾಸಾಯನಿಕಗಳು (ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳು)		787.60		1 151.45
	Sub-total / ಉಪಮೊತ್ತ		**4 37 452.93**		**5 62 382.96**
5	Consumption of Stores & Spares Parts / ಸಾಮಗ್ರಿ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಬಳಕೆ.		10 233.91		11 843.87
	Grand total / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**4 47 686.84**		**5 74 226.83**

D. Others / ಇತರೆ

Sl. No.	Particulars	2017-18		2016-17	
		Amount	%	Amount	%
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2017–18		2016–17	
		ಮೊತ್ತ	%	ಮೊತ್ತ	%
(a)	**Value of imports calculated on CIF basis / ಒಟ್ಟು ಆಮದಾದ ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ವಿಮೆ ಹಾಗೂ ಸಾಗಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚ ಸೇರಿದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ**				
	(1) Raw materials (Coal) / ಕಚ್ಚಾ ಸರಕು (ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು)	-		25 721.98	
	(2) Components & Spare Parts / ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು	-		-	
	(3) Capital Goods / ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳು	928.54		142.03	
(b)	**Expenditure in Foreign currency / ವಿದೇಶಿ ಹಣದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚ**				
	(1) For Delegate Fees & Travel / ಪ್ರತಿನಿಧಿ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚ	2.61		24.13	
	(2) Component & spare parts / ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು:	-		-	
	(3) Capital Goods / ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳು:	928.54		142.03	

(INR in lakhs / ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No.	Particulars	2017-18		2016-17	
		Amount	%	Amount	%
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2017–18		2016–17	
		ಮೊತ್ತ	%	ಮೊತ್ತ	%
(c)	**Value of indigenous & imported raw materials & spare parts & components consumed and the % of each to the total consumption / ಬಳಸಲಾಗಿರುವ ದೇಶೀಯ ಮತ್ತು ಆಮದಾದ ಕಚ್ಚಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂಗ ಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಬಳಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಯೊಂದರ ಶೇಕಡಾವಾರು**				
	Imported / ಆಮದಾದದ್ದು	767.08	0.17%	19 343.67	3.37%
	Indigenous (includes Fuel Cost) / ದೇಶಿಯ (ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಒಳಗೊಂಡು)	4 46 919.76	99.83%	5 54 883.15	96.63%
	Total / ಮೊತ್ತ	**4 47 686.84**	**100.00%**	**5 74 226.83**	**100.00%**

* The Corporation does not have any earnings in foreign currency. / ಗುಂಪು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಗಳಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

As per our report of even date
for Guru & Jana,
Chartered Accountants
Firm Reg.No: 006826S
Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205
ನಮ್ಮ ಸಮದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಂತೆ
ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್
ಸಹಿ/–
ಎಂ. ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

for and on behalf of Board of Directors
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
G. Kumar Naik
Managing Director
DIN : 01918435
ಸಹಿ/–
ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 01918435

Sd/-
R.Nagaraja
Finance Director
DIN : 03108629
ಸಹಿ/–
ಆರ್. ನಾಗರಾಜ
ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 03108629

Sd/-
R. Balasubramanian
Company Secretary
Membership No: FCS - 1371
ಸಹಿ/–
ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ – 1371

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

Karnataka Power Corporation Limited \ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ANNEXURE-E / ಅನುಬಂಧ-ಇ

(Para 1 of Par A (III) of GO No.FD 5 TAR 2017 dated:30.01.2017

ದಿನಾಂಕ 30.01.2017ರ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ.ಎಫ್‌ಡಿ 5 ಟಿಎಆರ್ 2017ರ ಪ್ಯಾರಾ A (III)ರ ಪ್ಯಾರಾ 1

FORMAT FOR ANNUAL DISCLOSURE OF THE EXISTING BANK ACCOUNTS OF GOVERNMENT DEPARTMENTS/OTHER BODIES

ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ / ಇತರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು

(INR in lakhs / ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Note No./ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 51

Sl No.	Account Number	Name of Bank	Type of A/C	Purpose of opening Account	OB as on 01/04/2017	Receipts	Expenditure	Balance as on 31/03/2018
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	ಖಾತೆಯ ನಮೂನೆ	ಖಾತೆ ತೆರೆಯುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶ	1/04/2017 ಕ್ಕೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಸ್ವೀಕೃತಿ	ವ್ಯಯ	31/03/2018 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
GTPS / ಜಿಟಿಪಿಎಸ್								
1	30859575672	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.84	53.98	52.87	1.95
SHIVANASAMUDRAM / ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ								
2	54045450173	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	72.76	1 451.66	1 504.06	20.3563328
GANESHGUDI / ಗಣೇಶಗುಡಿ								
3	05473070000109	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	6.63	306.73	305.68	7.67
4	54052800039	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	45.63	2 269.33	2 285.82	29.14
5	030730700080	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	29.07	2 069.48	2 053.26	45.29
					81.32	**4 645.54**	**4 644.76**	**82.11**
BTPS / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್								
6	06223070000054	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	591.59	2 1418.26	21 498.76	511.09
7	06023070000772	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	23.81	554.83	565.77	12.87

(INR in lakhs / ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl No.	Account Number	Name of Bank	Type of A/C	Purpose of opening Account	OB as on 01/04/2017	Receipts	Expenditure	Balance as on 31/03/2018
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	ಖಾತೆಯ ನಮೂನೆ	ಖಾತೆ ತೆರೆಯುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶ	1/04/2017 ಕ್ಕೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಸ್ವೀಕೃತಿ	ವ್ಯಯ	31/03/2018 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
8	54046120619	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	165.12	4 149.32	4 295.24	19.20
9	0506201003170	CANARA BANK / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.09	0.00	0.00	0.09
					780.62	**26 122.40**	**26 359.76**	**543.26**
RTPS / ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್								
10	18133070000017	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	225.79	38 710.65	38 585.02	351.43
11	18133070002469	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.65	0.00	0.00	0.64
12	18133070001530	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	6.94	11.00	11.00	6.93
13	18003070000298	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	103.60	2 336.29	2 435.69	4.21
14	54015110234	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	61.51	9 671.15	9 730.75	1.91
15	10802110000216	PRAGATHI KRISHNA / ಪ್ರಗತಿ ಕೃಷ್ಣ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	19.23	927.20	917.45	28.98
16	31619009999	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	1.18	526.69	524.72	3.14
					418.91	**52 182.97**	**52 204.63**	**397.25**
KARGAL / ಕಾರ್ಗಲ್								
17	0532201005007	CANARA BANK / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	75.09	6 898.50	6 882.47	91.11
18	54023035049	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	10.87	859.11	849.06	20.93
					85.96	**7 757.61**	**7 731.53**	**112.04**

(INR in lakhs / ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl No.	Account Number	Name of Bank	Type of A/C	Purpose of opening Account	OB as on 01/04/2017	Receipts	Expenditure	Balance as on 31/03/2018
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	ಖಾತೆಯ ನಮೂನೆ	ಖಾತೆ ತೆರೆಯುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶ	1/04/2017 ಕ್ಕೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಸ್ವೀಕೃತಿ	ವ್ಯಯ	31/03/2018 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
KADRA / ಕದ್ರಾ								
19	54050660057	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	19.07	5 031.30	5 042.83	7.53
20	3073070000115	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	2.63	647.13	647.47	2.30
					21.70	**5 678.43**	**5 690.30**	**9.83**
AMBIKANAGARA / ಅಂಬಿಕಾನಗರ								
21	03303070000014	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	69.24	6 826.16	6 821.26	74.14
22	03303070000029	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	2.17	0.00	1.35	0.82
23	03073070000019	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	2.61	975.04	975.65	2.01
					74.02	**7 801.20**	**7 798.25**	**76.97**
HOSANGADI / ಹೊಸಂಗಡಿ								
24	025600201000048	CORPORATION BANK / ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	17.95	2 349.70	2 352.68	14.96
25	025600201000053	CORPORATION BANK / ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	5.38	0.00	5.38	0.00
26	54050270045	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	15.02	4 849.39	4 774.62	89.79
					38.35	**7 199.08**	**7 132.68**	**104.75**
ALMATTI / ಆಲಮಟ್ಟಿ								
27	08023071101	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	1.70	816.37	817.99	0.07

(INR in lakhs / ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl No.	Account Number	Name of Bank	Type of A/C	Purpose of opening Account	OB as on 01/04/2017	Receipts	Expenditure	Balance as on 31/03/2018
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	ಖಾತೆಯ ನಮೂನೆ	ಖಾತೆ ತೆರೆಯುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶ	1/04/2017 ಕ್ಕೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಸ್ವೀಕೃತಿ	ವ್ಯಯ	31/03/2018 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
28	303068973604	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.63	790.70	790.86	0.48
29	10777274098	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.33	1 134.37	1 130.65	4.05
					2.65	**2 741.45**	**2 739.50**	**4.60**
GERUSOPPA / ಗೇರುಸೊಪ್ಪ								
30	0339-307-25	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	51.40	2 162.75	2 105.06	109.09
					51.40	**2 162.75**	**2 105.06**	**109.09**
JOG / ಜೋಗ								
31	64038920484	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	183.65	10 465.85	10 350.60	298.90
32	54014360172	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	89.15	1 350.29	1 407.36	32.08
					272.80	**11 816.13**	**11 757.95**	**330.98**
YELAHANKA / ಯಲಹಂಕ								
33	10503177531	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.91	-	0.01	0.90
34	10378321168	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.16	-	0.01	0.16
35	10378321179	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	1.29	-	0.01	1.29
36	64003215305	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.18	-	0.01	0.18
					2.55	**-**	**0.03**	**2.52**

(INR in lakhs / ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl No.	Account Number	Name of Bank	Type of A/C	Purpose of opening Account	OB as on 01/04/2017	Receipts	Expenditure	Balance as on 31/03/2018
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	ಖಾತೆಯ ನಮೂನೆ	ಖಾತೆ ತೆರೆಯುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶ	1/04/2017 ಕ್ಕೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಸ್ವೀಕೃತಿ	ವ್ಯಯ	31/03/2018 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ								
37	04001250000151	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	-	6 35 357.91	6 35 357.91	-
38	35132437928	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	1 018.29	1 018.31	547.66	547.65
39	31480010180	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.58	17 362.51	17 362.28	0.35
40	30395675572	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.17	0.03	-	0.14
41	10503337665	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	116.74	328.67	212.70	0.77
42	10503342643	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	-	29 48 664.20	29 48 664.20	-
43	32044517124	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	-	1 29 670.13	1 29 670.13	-
44	01102000010923	INDIAN OVERSEAS / ಇಂಡಿಯನ್ ಓವರ್‌ಸೀಸ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	-	187.71	187.73	0.02
45	54051323146	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	-	1 90 644.37	1 90 644.37	-
46	502305010060001	UNION BANK OF INDIA / ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	83.60	13 950.89	13 903.04	35.75
47	117806210001094	VIJAYA BANK / ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	-	1 03 700.78	1 03 700.78	-
48	0431261037061	CANARA BANK / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	-	72 181.74	72 181.74	-
49	1302231000000160	KARUR VYSYA BANK / ಕರೂರ್ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	9.08	9.01	-	0.07

(INR in lakhs / ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl No.	Account Number	Name of Bank	Type of A/C	Purpose of opening Account	OB as on 01/04/2017	Receipts	Expenditure	Balance as on 31/03/2018
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	ಖಾತೆಯ ನಮೂನೆ	ಖಾತೆ ತೆರೆಯುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶ	1/04/2017 ಕ್ಕೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಸ್ವೀಕೃತಿ	ವ್ಯಯ	31/03/2018 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
50	00205001614	ICICI BANK / ಐಸಿಐಸಿಐ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	3.35	63.64	61.00	0.71
51	CA01002047	CORPORATION BANK / ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	21.84	260.05	265.59	27.38
52	204011022817	ING VYSYA BANK / ಐಎನ್‌ಜಿ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	13.39	13.39	-	-
53	05230350000436	HDFC BANK / ಹೆಚ್‌ಡಿಎಫ್‌ಸಿ ಬ್ಯಾಂಕ್	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	5.33	-	0.75	6.08
54	8074	GOK TREASURY / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಖಜಾನೆ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.39	-	-	0.39
55	30395669705	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	CA / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	KPCL TRANSACTION / ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯವಹಾರ	0.17	6 975.03	6 975.46	0.60
					1 272.76	**41 12 759.89**	**41 13 413.34**	**619.92**
GRAND TOTAL / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					**3 176.64**	**42 42 373.10**	**42 43 134.72**	**2 415.62**

CERTIFICATE / ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ

I hereby declare that the details furnished above are true and correct to the best of my knowledge and belief I undertake to inform the Government of any changes therein, immediately. In case any of the above information is found to be false or untrue or misleading or misrepresenting i am aware that i may be held liable for it.

ಮೇಲೆ ನಮೂದಿಸಿರುವ ವಿವರಣೆಗಳು ನಾನು ತಿಳಿದಿರುವಂತೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿರುವಂತೆ ಸತ್ಯವೆಂದು ಹಾಗೂ ಅದರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ತಕ್ಷಣ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ತಿಳಿಸುವುದಾಗಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತೇನೆ. ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿ ಸುಳ್ಳು ಅಥವಾ ತಪ್ಪು ಅಥವಾ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಯಾಗಿರುವುದು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ ನಾನು ಜವಾಬ್ದಾರನಾಗಬಹುದೆಂದು ತಿಳಿದಿರುತ್ತೇನೆ.

Sd/- / ಸಹಿ/-

General Manager (F&A) / ಪ್ರಧಾನ ಪ್ರಬಂಧಕರು (ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ)

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Karnataka Power Corporation Limited

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Notes to the standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)

(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Note No. 53 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 53

THE FOLLOWING ARE BANK ACCOUNTS MAINTAINED BY THE CORPORATION DURING THE YEAR			
Sl No.	**ACCOUNT NUMBER**	**NAME OF BANK**	**PROJECTS**
ನಿಗಮದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ			
ಕ್ರ.ಸಂ.	ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	ಯೋಜನೆಗಳು
1	30859575672	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	GTPS / ಜಿಟಿಪಿಎಸ್
2	54045450173	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	SHIVANASAMUDRAM / ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ
3	05473070000109	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	GANESHGUDI / ಗಣೇಶಗುಡಿ
4	54052800039	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	GANESHGUDI / ಗಣೇಶಗುಡಿ
5	030730700080	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	GANESHGUDI / ಗಣೇಶಗುಡಿ
6	06223070000054	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	BTPS / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್
7	06023070000772	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	BTPS / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್
8	54046120619	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	BTPS / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್
9	0506201003170	CANARA BANK / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	BTPS / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್
10	18133070000017	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	RTPS / ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್
11	18133070002469	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	RTPS / ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್
12	18133070001530	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	RTPS / ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್
13	18003070000298	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	RTPS / ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್
14	54015110234	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	RTPS / ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್
15	10802110000216	PRAGATHI KRISHNA / ಪ್ರಗತಿ ಕೃಷ್ಣ	RTPS / ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್
16	31619009999	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	RTPS / ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್
17	0532201005007	CANARA BANK / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	KARGAL / ಕಾರ್ಗಲ್

THE FOLLOWING ARE BANK ACCOUNTS MAINTAINED BY THE CORPORATION DURING THE YEAR			
Sl No.	**ACCOUNT NUMBER**	**NAME OF BANK**	**PROJECTS**
ನಿಗಮದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ			
ಕ್ರ.ಸಂ.	ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	ಯೋಜನೆಗಳು
18	54023035049	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	KARGAL / ಕಾರ್ಗಲ್
19	54050660057	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	KADRA / ಕದ್ರಾ
20	3073070000115	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	KADRA / ಕದ್ರಾ
21	03303070000014	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	AMBIKANAGARA / ಅಂಬಿಕಾನಗರ
22	03303070000029	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	AMBIKANAGARA / ಅಂಬಿಕಾನಗರ
23	03073070000019	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	AMBIKANAGARA / ಅಂಬಿಕಾನಗರ
24	025600201000048	CORPORATION BANK / ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	HOSANGADI / ಹೊಸಂಗಡಿ
25	025600201000053	CORPORATION BANK / ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	HOSANGADI / ಹೊಸಂಗಡಿ
26	54050270045	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	HOSANGADI / ಹೊಸಂಗಡಿ
27	08023071101	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	ALMATTI / ಆಲಮಟ್ಟಿ
28	303068973604	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	ALMATTI / ಆಲಮಟ್ಟಿ
29	10777274098	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	ALMATTI / ಆಲಮಟ್ಟಿ
30	0339-307-25	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	GERUSOPPA / ಗೇರುಸೊಪ್ಪ
31	64038920484	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	JOG / ಜೋಗ
32	54014360172	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	JOG / ಜೋಗ
33	10503177531	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	YELAHANKA / ಯಲಹಂಕ
34	10378321168	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	YELAHANKA / ಯಲಹಂಕ
35	10378321179	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	YELAHANKA / ಯಲಹಂಕ
36	64003215305	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	YELAHANKA / ಯಲಹಂಕ
37	04001250000151	SYNDICATE BANK / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ

THE FOLLOWING ARE BANK ACCOUNTS MAINTAINED BY THE CORPORATION DURING THE YEAR			
Sl No.	**ACCOUNT NUMBER**	**NAME OF BANK**	**PROJECTS**
ನಿಗಮದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ			
ಕ್ರ.ಸಂ.	ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಸರು	ಯೋಜನೆಗಳು
38	35132437928	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
39	31480010180	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
40	30395675572	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
41	10503337665	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
42	10503342643	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
43	32044517124	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
44	01102000010923	INDIAN OVERSEAS / ಇಂಡಿಯನ್ ಓವರ್ ಸೀಸ್	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
45	54051323146	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
46	502305010060001	UNION BANK OF INDIA / ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
47	117806210001094	VIJAYA BANK / ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
48	0431261037061	CANARA BANK / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
49	1302231000000160	KARUR VYSYA BANK / ಕರೂರ್ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
50	00205001614	ICICI BANK / ಐಸಿಐಸಿಐ ಬ್ಯಾಂಕ್	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
51	CA01002047	CORPORATION BANK / ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
52	204011022817	ING VYSYA BANK / ಐಎನ್‌ಜಿ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
53	05230350000436	HDFC BANK / ಹೆಚ್‌ಡಿಎಫ್‌ಸಿ ಬ್ಯಾಂಕ್	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ
54	30395669705	STATE BANK OF INDIA / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	HO / ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ

CONSOLIDATED ACCOUNTS 2017-18

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS OF KARNATAKA POWER CORPORATION LIMITED, BANGALORE, FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2018

The preparation of consolidated financial statements of **Karnataka Power Corporation Limited, Bangalore** for the year ended 31 March 2018 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 (Act) is the responsibility of the management of the company. The statutory auditor appointed by the Comptroller and Auditor General of India under Section 139(5) of the Act is responsible for expressing opinion on the financial statements under Section 143 read with Section 129(4) of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under Section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated **08 August 2018.**

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the consolidated financial statements of **Karnataka Power Corporation Limited, Bangalore** for the year ended 31 March 2018 under Section 143(6)(a) read with Section 129(4) of the Act. We conducted a supplementary audit of the financial statements of **KPC Gas Power Corporation Limited (Subsidiary), Raichur Power Corporation Limited (Joint Venture), but didnot conduct supplementary audit of the financial statements of Karnataka EMTA Coal Mines Ltd(Joint Venture), Bengal Birbhum Coalfields Limited(Joint Venture)** for the year ended on that date. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

Based on my supplementary audit, I would like to highlight the following significant matters under Section 143(6)(b) read with Section 129(4) of the Act which have come to my attention and which in my view are necessary for enabling better understanding of the financial statements and the related audit report.

A. Comments on KPCL Profitability

1. Consolidated Statement of Profit and Loss for the period ended 31 March 2018

(i) Note -32- Revenue from Operations – Rs.679178.26 lakh

Revenue recognised in respect of Operation and Maintenance expenses recoverable from ESCOMs under primary charges in the Tariff includes the following overheads and expenditure which were not in the nature of Operation and Maintenance expenses:

(a) Expenditure amounting to Rs.609.95 lakh incurred towards Corporate Social Responsibility (CSR) activity (Rs.552.20 lakh), Loss of stock (Rs.6.68 lakh) and Loss on sale of assets (Rs.51.07 lakh);

(b) Expenditure amounting to Rs.134.21 lakh, incurred towards Ceremonial functions;

(c) Expenditure amounting to Rs.915.17 lakh, incurred towards purchase of Energy Saving Certificates. These certificates were purchased on account of non-achievement of energy saving targets fixed under PAT Cycle – 1 by Bureau of Energy Efficiency (BEE), MoP.

These resulted in overstatement of Revenue,Trade Receivables and Profit by Rs.1659.33 lakh.

(ii) Interest on working capital to be claimed as revenue from ESCOMs includes Operation and Maintenance expenses for one month. The Operation and Maintenance expenses include

non-production overheads and expenditure not in the nature of operation and maintenance expenses,viz. expenditure incurred towards CSR activity, Ceremonial functions and Energy saving certificates as mentioned in comment No.1. Claiming of interest on such non-production overheads has resulted in overstatement of Revenue, Trade Receivables and Profit by Rs.21.38 lakh;

(iii) Power Purchase Agreements (PPA) signed with ESCOMs specify recovery of Depreciation @7.84 percent for RTPS Units 1-7 and 3.44 percent for Hydro Units. However, the recovery of Depreciation is accounted at the actual rates of depreciation as per P&L Account which are not in line with the depreciation rates specified in the PPA in respect of Hydro stations (overstatement by Rs.4388.61 lakh) and RTPS Units 1 to 7 (understatement by Rs.1654.16 lakh), resulting in net overstatement of Revenue and Trade Receivables and Profit by Rs.2734.45 lakh.

B. Consolidated Financials- RPCL

(i) Share of profit /(Loss) in Joint Venture- Rs.(82,686.74) lakh

A reference is invited to Comment No. 1 on the Financial Statement of the Company for the year 2016-17 wherein capitalisation of interest on delayed payment of Entry Tax to an extent of Rs.1078 lakh was commented upon.

During the year, Government of Karnataka under Kara Samadhan Scheme (March 2017) agreed for 90% waiver of penalty and interest liability for Entry Tax was re-assessed (24.05.2018) at Rs. 389 lakh, i.e 10% of the total interest demand and refund orders were issued for Rs. 718 lakh.

The Company made adjustment in respect of the above transaction by withdrawing only Rs.689 lakh against refund order of Rs.718 lakh from the fixed assets and retained Rs.389 lakh in the value of the asset.

The capitalization of interest retaining the amount of Rs.389 lakh in fixed asset is not in order. This has resulted in overstatement of Fixed Asset in Standalone financial statement of RPCL by Rs.389 lakh and understatement expenses and loss in the JV to an extent of Rs.389 lakh. As a result, the share of loss in JV is under stated to the extent of Rs.206 lakh. (52.58% for 266 days and 53.80% for 99 days share of loss in RPCL accounted using equity method).

For and on behalf of the
Comptroller and Auditor General of India
Sd/-
(E.P NIVEDITA)
PRINCIPAL ACCOUNTANT GENERAL
(GENERAL & SOCIAL SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU

BENGALURU
Date:27 September 2018

2013ನೇ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ)ರ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಟೀಕೆಗಳು.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಂಸ್ಥೆಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಚೌಕಟ್ಟಿನಂತೆ ತಯಾರಿಸಿ, ನಿರೂಪಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 139(5)ರನ್ವಯ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ನೇಮಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 129(4)ರಜೊತೆಗೆಕಲಂ 143ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕುರಿತಾಗಿಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(10)ರಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧಾರಿಸಿ ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಆಗಸ್ಟ್ 8 2018ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಎ) ಮತ್ತು 129(4)ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಸಂಸ್ಥೆಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾಪಟ್ಟಿಯ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇನೆ. ನಾವು ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ), ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ) ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ, ಆದರೆ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ) ಹಾಗೂ ಬೆಂಗಾಲ್ ಬೀರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ) ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪೂರಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಪೂರಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಯಾವುದೇಕಾಗದ ಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳದೇ; ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಕೇಳಿ ತಿಳಿದುಕೊಂಡ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಆಯ್ದತಪಾಸಣೆಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನನ್ನ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಲಂ 129(4)ರ ಜೊತೆಗೆ ಕಲಂ143(6)(ಬಿ)ನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಹತ್ವದ ವಿಷಯಗಳು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಈ ವಿಷಯಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತುಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಎ. ಲಾಭದಾಯಕತೆಯ ಮೇಲಿನ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು

1. **31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಅವಧಿಗೆ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ**

(i) ಟಿಪ್ಪಣಿ 32–ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ–ರೂ.679178.26 ಲಕ್ಷಗಳು

ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆದಾಯವು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪರೋಕ್ಷ ಖರ್ಚು(ಓವರ್‌ಹೆಡ್) ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ:

(ಎ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ(ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) (ರೂ.552.20 ಲಕ್ಷಗಳು), ಸರಕು ನಷ್ಟ (ರೂ.6.68 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದಾದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ (ರೂ.51.07 ಲಕ್ಷಗಳು) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಒಟ್ಟು ರೂ.609.95 ಲಕ್ಷಗಳು

(ಬಿ) ಸಮಾರಂಭಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 134.21 ಲಕ್ಷಗಳು

(ಸಿ) ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ ರೂ.915.17 ಲಕ್ಷಗಳು.ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಎನರ್ಜಿ ಎಫೀಷಿಯನ್ಸಿ ಬ್ಯುರೋ ದವರು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ಸಾಧನೆ ಹಾಗೂ ವಿನಿಮಯ ಸುತ್ತು–1 ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸದಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.1,659.33 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಆದಾಯವೆಂದು ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಡುವ, ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯು, ಒಂದು ತಿಂಗಳಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ವಿಮರ್ಶೆ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚ, ಸಮಾರಂಭ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸದ ಪರೋಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.21.38 ಲಕ್ಷ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(iii) ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಒಪ್ಪಂದವು ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ1–7ಕ್ಕೆ ಶೇ.7.84ರಂತೆ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಶೇ.3.44ರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸವಕಳಿಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿಯ ತಃಖ್ತೆಯ ಅನುಸಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ದರಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ (ರೂ.4,388.61 ಲಕ್ಷಗಳು ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ)ಹಾಗೂ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 1–7 ಘಟಕಗಳಿಗೆ (ರೂ.1,654.16 ಲಕ್ಷಗಳು ಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಆದಾಯ, ವ್ಯಾಪರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಲಾಭವು ರೂ.2,734.45 ಲಕ್ಷಗಳ ಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಕ್ರೋಡಿಕೃತಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು – ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್

(i) ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಲಾಭ/ಹಾನಿಯ ಪಾಲು –ರೂ.(82,686.74) ಲಕ್ಷಗಳು

ಕಂಪನಿಯ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿನ ವಿಮರ್ಶೆ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರವೇಶ ಶುಲ್ಕದ ವಿಳಂಬದ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯಾದ ರೂ.1,078 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕರ ಸಮಾಧಾನ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ(ಮಾರ್ಚ್ 2017) ಶೇ.90 ರಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ಸೂಚಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರವೇಶ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.389 ಲಕ್ಷಗಳೆಂದು ಮರುಮಾಪನ (24.05.2018) ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಬೇಡಿಕೆಯ ಶೇ.10 ರಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ರೂ.718 ಲಕ್ಷಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮೇಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಗಮವು ಮರುಪಾವತಿ ಆದೇಶದ ರೂ.718 ಲಕ್ಷಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಕೇವಲ ರೂ.689 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ ಹಾಗೂ ರೂ.389 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೆ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.389 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯು ರೂ.389 ಲಕ್ಷಅಧಿಕ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವು ರೂ.389 ಲಕ್ಷ ಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದಲ್ಲಿನ ನಷ್ಟದ ಪಾಲು ರೂ.206 ಲಕ್ಷ ಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. (ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ, 266 ದಿನಗಳಿಗೆ ಶೇ.52.58 ಹಾಗೂ 99 ದಿನಗಳಿಗೆ ಶೇ.53.80 ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ನಷ್ಟದ ಪಾಲು).

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ/–
(ಇ. ಪಿ. ನಿವೇದಿತಾ)
ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾ ಲೆಖಪಾಲಕರು
(ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾಜಿಕ ವಲಯದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 27 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018

GURU & JANA.
Chartered Accountants

41, Patalamma Temple St,
Basavanagudi, Bangalore - 560 004
Tel.: +91 80 42 202020
www.gurujana.com

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO THE MEMBERS OF KARNATAKA POWER CORPORATION LIMITED

Report on the Consolidated Ind AS Financial Statements

We have audited the accompanying consolidated Ind AS financial statements of M/s Karnataka Power Corporation Limited (hereinafter referred to as "the Holding Company" or "the Corporation") and its subsidiary (the Holding Company and its subsidiary together referred to as "the Group") and its jointly controlled entities ("joint ventures"), comprising of the Consolidated Balance Sheet as at 31st March, 2018, the Consolidated Statement of Profit and Loss (including other comprehensive income), the Consolidated Statement of cash flows, the Consolidated Statement of Changes in Equity, for the year then ended, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred to as "the consolidated Ind AS financial statements").

Management's Responsibility for the Consolidated Ind AS Financial Statements

The Holding Company's Board of Directors is responsible for the preparation of these consolidated Ind AS financial statements in terms of the requirements of the Companies Act, 2013 ('the Act') that give a true and fair view of the consolidated financial position, consolidated financial performance (including other comprehensive income) and consolidated statement of cash flows and consolidated statement of changes in equity of the Group including its associates and joint ventures in accordance with accounting principles generally accepted in India, including the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2015. The respective Board of Directors of the companies included in the Group and of its associates and joint ventures are responsible for maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act; for safeguarding the assets of the Group and of its associates and joint ventures and for preventing and detecting frauds and other irregularities; the selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the Ind AS financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error, which have been used for the purpose of preparation of the consolidated Ind AS financial statements by the Directors of the Holding Company, as aforesaid.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these consolidated Ind AS financial statements based on our audit. While conducting the audit, we have taken into account the provisions of the Act, the accounting and auditing standards and matters which are required to be included in the audit report under the provisions of the Act and the Rules made there under.

We conducted our audit in accordance with the Standards on Auditing specified under Section 143(10) of the Act. Those Standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the consolidated Ind AS financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and the disclosures in the consolidated Ind AS financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated Ind AS financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal financial control relevant to the Holding Company's preparation of the consolidated Ind AS financial statements that give a true and fair view in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. An audit also includes evaluating the appropriateness of the accounting policies used and the reasonableness of the accounting estimates made by the Company's Board of Directors, as well as evaluating the overall presentation of the consolidated Ind AS financial statements.

We believe that the audit evidence obtained by us is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the consolidated Ind AS financial statements.

Opinion

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us the aforesaid consolidated Ind AS financial statements give the information required by the Act in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India, of the consolidated state of affairs of the Group as at 31st March 2018 and its consolidated loss (including other comprehensive loss), its consolidated cash flows and consolidated changes in equity for the year ended on that date.

Emphasis of Matter

We draw attention to the following notes in the Notes to the financial statements:

1. Note No.1, 2 & 3 – Para 1(a)/ 1 (c)/1(e) /1(f) and 5 regarding completion of formalities of transfer of title deeds in the name of the Corporation in respect of assets acquired in lieu of amalgamation of erstwhile Visveswaraya Vidyuth Nigama Limited ("VVNL"), completion of formalities of transfer of title deeds at Bellary Thermal project, formalities of transfer of title deeds and handing over of possession of land at Godhna Thermal Power Station, Janjgir District, Chattisgarh State, pending execution of lease agreement in respect of land handed over to KPTCL and pending execution of lease agreement with Raichur Power Corporation Limited for land given on lease. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

2. Note No. 1, 2 & 3 – Para 6 regarding consequential adjustment on the tariff computation pending clarification from KERC pursuant to the reduction in project cost of 1*250 MW at RTPS. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

3. Note No.1, 2 & 3 – Para 7 regarding consequential adjustment on pending settlement of certain running/final bills of the contractor for execution of works including liquidated damages and also those of some suppliers for want of acceptance & decisions on their claims and/or settlement of disputes by the Courts. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

4. Note No. 1, 2 & 3 – Para 10 regarding amounts recorded in 'Miscellaneous Deposits received' pending finalization of penalties and liquidated damages and consequential impact in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

5. Note No.1, 2 & 3 – Para 11 regarding continuance of impairment loss recognized in earlier year and consequential impact in the Statement of Profit and Loss.Our opinion is not qualified in respect of this matter.

6. Note No.1, 2 & 3 – Para 17 regarding assessment of capital spares and implementation of component accounting and its consequential impact in Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

7. Note No. 4 – Para (a) regarding consideration of carrying value of investments as fair value by the Corporation in Karnataka EMTA Coal Mines Ltd. pursuant to pending finalization of compensation by Nominated Authority. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

8. Note No. 4 – Para (b) regarding consideration of carrying value of investments as fair value by the Corporation in Raichur Power Corporation Limited since the joint venture company is in its initial state of commercial operation. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

9. Note No. 8 – regarding pending reconciliation of stock of coal held by Coal Transporting Agency (CTA) and assessment of value of obsolete stock in inventory and consequential impact of these in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

10. Note No.9 – Para 1 regarding pending confirmation of balance from ESCOM's and KPTCL towards energy sales and interest thereon on account of delay in payment. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

11. Note No.9 – Para 3 regarding recoverability of Rs.70,106 lakhs from KPTCL pursuant to the order from Government of Karnataka towards allocation of past dues of KPTCL to ESCOM's. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

12. Note No.15 – regarding pending reconciliation of advance freight paid by the Corporation towards dispatch of coal with the railway receipts and consequential impact in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

13. Note No.19 – Para 4 regarding reconciliation of differences in loan balances as per books and as per confirmations provided banks and consequential impact of such reconciliation in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

14. Note No. 32 & 33 – Para 5 regarding receipt of order from KERC in respect of Erstwhile VVNL Hydro stations, Thermal stations BTPS Unit – 2 and 1 x 250 MW unit at RTPS pending filing of petition in respect of certain contentious issues against the KERC Order and consequential impact on revenue. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

15. Note No. 32 & 33 – Para 7 regarding consideration of actual depreciation rates charged in books for raising revenue bills on ESCOMs. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

16. Note No. 32 & 33 – Para 10 regarding claim on ESCOMs towards incentive payments paid to collieries on acceptance and consequential impact in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

17. Note No. 32 & 33 – regarding consideration of uniform rate of interest for interest on belated payments charged to all ESCOMs. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

18. Note 34 – regarding quantum of carpet coal identified during the year and accounted at nominal value. The value of carpet coal and its impact on the consumption of coal could not be assessed. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

19. Note 34 – regarding accounting of debit notes and credit notes for grade variation on acceptance by the collieries and its consequential impact on Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

20. Note 41 (II) A – regarding additional levy pursuant to Hon'ble Supreme Court of India order and payment of additional levy of Rs 44,820 Lakhs by the Corporation recoverable from KECML (prior allotee) or receivable as refund and consequent claim on ESCOMs being treated as other current liabilities. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

21. Note No 41 (II) B – regarding various claims / demands received from various state government and statutory authorities towards allotment of coal mines and consequential impact in the Statement of Profit and Loss. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

22. Note No. 41 (II) – Para G regarding process of identification of suppliers who are registered as micro, small or medium enterprises under "The Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006". Our opinion is not qualified in respect of this matter.

23. Note No. 41 (II) – Para J and Para K regarding pending confirmation of balances from lenders, suppliers, deposit for works, loans and advances, trade receivables and deposit received from customers and consequential impact of such reconciliation. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

24. Note No. 41 (II) – Para L regarding segregation between current and non-current liabilities and assets and its consequential impact on presentation of the financial statements. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

25. Note No. 41 (II) – Para M regarding pending confirmations of few bank accounts. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

26. Note No. 41 (II) – Para N regarding process of identification of assets to be classified as investment property and assessment of fair value in respect of such assets. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

27. Note No. 41 (II) – Para O regarding ongoing negotiations between the Corporation and Employee Unions are with respect to wage settlement and its consequential impact in the Statement of Profit and Loss on finalization. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

28. Note No.46 (b) – regarding fair value of financial assets and liabilities being measured at amortised cost based on unobservable inputs. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

29. Note No. 47 – regarding non-provisioning of expected credit loss on management's assessment. Our opinion is not qualified in respect of this matter.

30. Note No 4 – regarding the joint ventures of the group namely, Karnataka EMTA Coal Mines Ltd and Bengal Birbhum Coalfields Limited which have not been consolidated due to non-availability of financial statements/ information and reconciliation of the carrying amounts in the consolidated financial statements. The cost of investment of the Group in these joint ventures is Rs 131.82 Lakhs (March 31, 2017: Rs 131.82 Lakhs). We are unable to comment on any consequential impact on the consolidated Ind AS financial statement due to non-consolidation of the aforementioned joint ventures.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

1. As required by Section 143 (3) of the Act, based on our audit, and on the basis of information available as noted in the 'Other Matter' paragraph below, we report, to the extent applicable, that:

   a) We have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.

   b) In our opinion, proper books of account as required by law relating to preparation of the aforesaid consolidated Ind AS financial statements have been kept so far as it appears from our examination of those books.

   c) The Consolidated Balance Sheet, the Consolidated Statement of Profit and Loss including Other Comprehensive Income, the Consolidated Cash Flow Statement and Consolidated Statement of Changes in Equity dealt with by this Report agree with the books of account.

   d) In our opinion, except for the effect of matters described in Emphasis of Matter paragraph, if any, the aforesaid consolidated Ind AS financial statements comply with the Indian Accounting Standards specified under Section 133 of the Act.

   e) The matters described in Emphasis of Matter paragraph in our opinion, may have an adverse effect on the functioning of the Group and its components.

   f) Based on the written representations received from the directors as on 31st March 2018 taken on record by the Board of Directors, none of the directors is disqualified as on 31st March 2018 from being appointed as a Director in terms of Section 164 (2) of the Act.

   g) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate report in **"Annexure A".**

h) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us:

i. The Group has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in the consolidated Ind AS financial statements - Refer Note 41(II)(C) to the consolidated Ind AS financial statements.

ii. The Group did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses.

iii. There were no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Group.

iv. No separate directions have been issued by the Comptroller and Auditor General of India under Section 143(5) of the Act in respect of Consolidated Financial Statements.

Other Matters

1. The accompanying consolidated Ind AS financial statements include unaudited financial statements and information in respect of:

   a. Wholly-owned Subsidiary namely KPC Gas Power Corporation Limited having (before consolidation adjustments) total assets worth Rs 1,35,032.83 Lakhs, loss (including other comprehensive income) of Rs 303.91 Lakhs, net assets of Rs 22,084.70 Lakhs and net cash outflow of Rs 27.96 Lakhs

   b. 1 joint venture in which the Group's share is 53.80% (PY: 52.58%) namely Raichur Power Corporation Limited, having (before consolidation adjustments) total assets worth Rs 12,95,729.51 Lakhs, loss (including other comprehensive income) of Rs 1,56,275.79 Lakhs, net assets of Rs 73,159.21 Lakhs and net cash inflow of Rs 438.10 Lakhs.

   The unaudited financial information in respect of the aforementioned entity has been furnished to us by the management.

2. Further, two joint ventures namely Karnataka EMTA Coal Mines Ltd and Bengal Birbhum Coalfields Limited having as on March 31, 2017 (before consolidation adjustments) total assets worth Rs 63,318.52 Lakhs, loss (including other comprehensive income) of Rs 604.54 Lakhs, net assets of Rs 1,996.58 Lakhs and net cash outflow of Rs 19.58 Lakhs have not been consolidated due to non-availability of financial information as on March 31, 2018.

   Our opinion, in so far as it relates to amounts and disclosures and our report in terms of Sub-section 3 of Section 143 of the Act, in respect of aforementioned subsidiary and joint ventures is based solely on the information made available to us by the management. As per the information and explanations given to us by the management, the financial statement and other financial information of aforementioned subsidiary and joint ventures will not have a material impact on the accompanying consolidated Ind AS financial statements.

Our opinion above on the consolidated Ind AS financial statements, and our report on Other Legal and Regulatory Requirements above, is not modified in respect of the above matters with respect to financial statements and other financial information certified by the management.

For **Guru & Jana,**
Chartered Accountants
Firm Registration No: 006826S

Sd/-

M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205

Place: Bangalore
Date: 8 August 2018

ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಬಸವನಗುಡಿ, ಬೆಂಗಳೂರು-560004
ದೂರವಾಣಿ: (080) 42202020
ಇಮೇಲ್: www.gurujana.com

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ

ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

ನಾವು, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರ, ಕ್ರೋಡಿಕೃತಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ (ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಸಹಿತ), ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ, ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಧೋರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ("ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪನಿ" ಅಥವಾ "ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್") ಮತ್ತು ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ (ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪನಿ ಮತ್ತು ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿ "ಗುಂಪು") ಹಾಗೂ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ("ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ")ಯ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆಧಾರಿತ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಅನ್ವಯ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯೇ ತನ್ನ ಸ್ವಂತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013("ಕಾಯ್ದೆ") ರ ಕಲಮು 134ರ ಉಪ-ಕಲಮು 5 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕದ ಮಾನದಂಡ/ಸಂಹಿತೆಗಳನ್ವಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ ಗುಂಪಿನ ಆರ್ಥಿಕಸ್ಥಿತಿ, ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ (ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಣೆ), ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ನಗದು ಹರಿವು ಮತ್ತು ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಸ್ಪಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಯಥಾಸ್ಥಿತಿಯ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು, ಕಂಪನಿ(ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ಜೊತೆಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 133 ನಿಯಮ 7 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳ ಅನ್ವಯ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳ ಪತ್ತೆ ಹಾಗೂ ತಡೆಗಾಗಿ ರಚಿಸಲಾದ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ; ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆ; ಸಮಂಜಸ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುಕ್ತ ನಿರ್ಧಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜುಗಳು; ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಾಗಿ ನಿರೂಪಣೆ ಮಾಡಿರದ ಸ್ಪಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಯಥಾಸ್ಥಿತಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಿದ್ಧತೆ ಮತ್ತು ಮಂಡನೆಗಾಗಿಯೇ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವಿನ್ಯಾಸ/ರೂಪುರೇಶೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಸಹಾ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ನಿಗಮವು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುವ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಅನ್ವಯ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ತಳಹದಿಯ ಮೇಲೆ, ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳು, ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರಿಶೋಧನಾವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಮು 143ರ ಉಪಕಲಮು 10ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ವಯ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ಆ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ನೀತಿತತ್ವಗಳನುಸಾರ ರೂಪು ರೇಶೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ, ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ತಪ್ಪಾಗಿ ನೀಡಿಲ್ಲವೆಂಬ ನ್ಯಾಯಯುತ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಯಾವುದೇ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಅನ್ವಯ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳಲ್ಲದೆ, ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿರುವ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದೂ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ನಡವಳಿಕೆಯಲ್ಲೊಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ನಡವಳಿಕೆಯನ್ನು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ವಂಚನೆ ಯಾ ತಪ್ಪಾಗಿ ನೀಡಿರಬಹುದಾದ ಸಂಗತಿಗಳಂದಾಗುವ ಹಾನಿಯ / ಗಂಡಾಂತರದ ಹಾನಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿವೇಚನೆಯ ಮೇಲೆ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಹಾನಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ(IND AS) ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟ ಹಾಗೂ ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಮಂಡಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯತ್ರಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಆ ಸಂಧರ್ಭಗಳಿಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ರೂಪು ರೇಖೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಇದಲ್ಲದೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಬಳಕೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಧೋರಣೆಗಳ ಯುಕ್ತಾಯುಕ್ತತೆಯ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯ ಸಮಂಜಸತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಬೇಕಾಗುವುದು.

ಈಗ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಅನ್ವಯ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಾಕ್ಷ್ಯ, ಪುರಾವೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಂಬುತ್ತೇವೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ:

ನಮಗೆ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾಗಿ ದೊರೆತಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಪಡೆದಿರುವ ವಿವರಣೆಗಳನ್ವಯ, ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ(IND AS) ಅನ್ವಯ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಾಯ್ದೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಅಗತ್ಯವಾಗಿ ನೀಡಬೇಕಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ (ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ), ಅದರ ಲಾಭ (ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಣೆ), ಅದರ ನಗದು ಹರಿವು ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಗಳ ಸಹಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕದ ಮಾನದಂಡ/ಸಂಹಿತೆಗಳನ್ವಯ ಸತ್ಯ ಹಾಗೂ ನಿಷ್ಪಕ್ಷವಾದ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿವೆಯೆಂದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.

ಒತ್ತಿ ಹೇಳುವ ವಿಷಯಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಿಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ:

1. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,2 ಮತ್ತು 3 – ಪ್ಯಾರ 1(ಎ)/1(ಸಿ)/1(ಇ)/1(ಎಫ್) ಮತ್ತು 5 ಕುರಿತಂತೆ: ಪೂರ್ವದ ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಂಡಿರುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಆ ಸಂಸ್ಥೆ ಆಸ್ತಿಯು ನಿಗಮದ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದು, ಅದರ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಔಪಚಾರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳ ಪೂರ್ಣಗೂಳಿಸುವಿಕೆ, ಗೋದ್ನಾ ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ಘಟಕ, ಜಾಂಜಗಿರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಛತ್ತೀಸ್‌ಗಡ್ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭೂಮಿಯ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯನ್ನು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸದೆ ಇರುವುದು, ಬಿಟಿಪಿಎಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಔಪಚಾರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳ ಪೂರ್ಣಗೂಳಿಸುವಿಕೆ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುವ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಾರಿಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸದೆ ಇರುವುದು, ಮತ್ತು ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್‌ಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಾರಿಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸದೆ ಇರುವುದು, ಇವುಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

2. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,2 ಮತ್ತು 3 – ಪ್ಯಾರ 6 ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್‌ನ 1*250 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸ್ಥಾವರದ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ ಇಳಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

3. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,2 ಮತ್ತು 3 – ಪ್ಯಾರ 7 ಕೆಲ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಯೋಜನೆಗೊಳಿಸಿದ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಕ್ಲೇಮುಗಳನ್ನು ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ, ಮೊತ್ತದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ತತ್ವರಿಣಾಮಗಳು ಮತ್ತು ಋಣವಿಮೋಚನಾಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟ, ಪರಿಹಾರ ಹಾಗೂ ಕೆಲ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಕ್ಲೇಮುಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಬೇಕಿರುವ ಅಂಗೀಕಾರಕ್ಕೆ ಮಾನ್ಯ ನ್ಯಾಯಲಯಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಬೇಕಿರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

4. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 2 ಮತ್ತು 3– ಪ್ಯಾರಾ 10ರ ಇತರೆ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದಿರುವ ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಋಣ ವಿಮೋಚನಾ ಹಾನಿ ಮತ್ತು ತತ್ವರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

5. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 2 & 3 – ಪ್ಯಾರಾ 11 ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟ ಮುಂದುವರಿಕೆ ಹಾಗೂ ತತ್ವರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

6. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,2 &3– ಪ್ಯಾರಾ 17 ಬಂಡವಾಳದ ಬಿಡಿಭಾಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮತ್ತು ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರುವ ಮತ್ತು ತತ್ವರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

7. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4 – ಪ್ಯಾರಾ (ಎ) ನಿರ್ದೇಶಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪರಿಹಾರದ ಇತ್ಯರ್ಥವು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಇಎಂಟಿಎ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್‌ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿಗಮವು ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

8. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4 – ಪ್ಯಾರಾ (ಬಿ) ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಕಂಪನಿಯು, ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆರಂಭಿಕ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ, ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿಗಮವು ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

9. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8–ಕೋಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಪೋರ್ಟಿಂಗ್ ಏಜನ್ಸಿ ಹೊಂದಿರುವ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ದಾಸ್ತಾನಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಬಾಕಿ, ಅದರ ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

10. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 9 ಪ್ಯಾರಾ–1 ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ದೃಢೀಕರಿಸದೆ ಇರುವುದು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

11. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 9 ಪ್ಯಾರಾ–3 ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಹಂಚುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿದ ಆದೇಶಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ರೂ.70,106 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಾಕಿಯು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

12. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15–ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ರವಾನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮವು ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

13. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 19– ಪ್ಯಾರಾ 4 ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಿಸಿದ ಸಾಲದ ಬಾಕಿಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಬಾಕಿ, ಅದರ ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

14. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33–ಪ್ಯಾರಾ 5 ಪೂರ್ವದ ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್‌ಗೆ ಸೇರಿದ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ–2 ಹಾಗೂ 1*250 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ನ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಕೆಲವು ವಾದಗ್ರಸ್ತ ವಿಷಯಗಳ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ, ಹಾಗೂ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಅದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

15. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33–ಪ್ಯಾರಾ 7: ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಮೇಲಿನ ರೆವೆನ್ಯೂ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುರಿಂದ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

16. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33– ಪ್ಯಾರಾ 10 ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಕೊಲ್ಯೆರಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನದ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಹಕ್ಕುಸಾಧಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

17. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33–ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಏಕರೂಪದ ಬಡ್ಡಿದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುರಿಂದ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

18. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 34– ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಕಾರ್ಪೆಟ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾರ್ಪೆಟ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಭಾವದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

19. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 34–ಕೊಲ್ಯೆರಿಗಳು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಶ್ರೇಣಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಡೆಬಿಟ್ ಮತ್ತು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನೋಟ್ ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

20. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41. (II) ಎ: ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿ ಪದ್ಧತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶಾನ್ವಯ, ಮೆ॥ ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್‌ನಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಮರುಪಾವತಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ರೂ. 44,820 ಲಕ್ಷಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿಯನ್ನು, ನಿಗಮವು ಪಾವತಿಸಿರುವುದು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ, ನಂತರ, ಹಕ್ಕೊತ್ತಾಯ ಮಾಡುವುದೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಇವೆಲ್ಲವನ್ನೂ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳೆಂದು ನಿರೂಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ನಮ್ಮಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತೆ ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

21. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41. (II) ಬಿ: ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೇಂದ್ರ / ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಕ್ಕುಕೋರಿಕೆ/ಬೇಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

22. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41 (II) – "ಅತಿಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರ ಉದ್ಯಮದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006" ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಅತಿಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರ ಉದ್ಯಮಗಳ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾದ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಕುರಿತಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

23. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41 (II) ಪ್ಯಾರಾ – ಕೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ ಸಾಲ ಕೊಡುವವರಿಂದ, ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ, ಕೆಲಸ / ಕಾಮಾಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಠೇವಣಿ, ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಬರಬೇಕಿರುವ ಠೇವಣಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಇನ್ನೂ ದೃಢೀಕರಿಸದೇ ಇರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

24. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 40 (II) –ಪ್ಯಾರಾ ಎಲ್ ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯ ಕುರಿತಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

25. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 40 (II) –ಪ್ಯಾರಾ ಎಂ ಕೆಲವು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳ ಬಾಕಿಯ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

26. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 40 (II) –ಪ್ಯಾರಾ ಎನ್ ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

27. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 40 (II) –ಪ್ಯಾರಾ ಓ ನಿಗಮ ಮತ್ತು ನೌಕರರ ಸಂಘಗಳ ನಡುವೆ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ವೇತನ ಇತ್ಯರ್ಥದ ಪರಿಣಾಮ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವದ ಕುರಿತು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

28. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 46 (ಬಿ) –ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಮೊಟಕು ಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ಗೋಚರಿಸಿದ ಒಳಹರಿವಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

29. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 47– ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜಮೆಯ ಹಾನಿಗೆ (Expected Credit Losses) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ ಮಾಡಿಲ್ಲದಿರುವ ಕುರಿತು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

30. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4– ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟಿಡ್‌ನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದೆ ಇರುವ ಕಾರಣ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಮುಂದ್ಯೋಯುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಡಿಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಂತಹ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 131.82 ಲಕ್ಷಗಳು (ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017: ರೂ. 131.82 ಲಕ್ಷಗಳು).

ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದೆ ಇರುವ ಕಾರಣ, ಮತ್ತು ತತ್ವರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಭಾವದ ಬಗ್ಗೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಕ್ರಮಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ.

1. ಅಧಿನಿಯಮದ ಕಲಮು 143ರ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ, 'ಇತರೆ ವಿಷಯ'ಗಳ ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

   ಅ) ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗೆ ಹಾಗೂ ನಂಬಿಕೆಗೆ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದಂತೆ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

   ಆ) ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಕಂಡು ಬರುವುದೇನೆಂದರೆ, ಕಾನೂನಿನ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಮರ್ಪಕ ಖಾತಾ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಇಟ್ಟಿದೆ ಎಂದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವಾಗಿದೆ.

   ಇ) ಈ ವರದಿಗೆ ಆಧಾರದ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯು, ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ವಿವರಣೆ (ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವು ಒಳಗೊಂಡು), ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರ ಮತ್ತು ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಗಳು, ಖಾತಾ ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಸಮ್ಮತಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ.

   ಈ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಒತ್ತಿ ಹೇಳುವ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ (IND AS) ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸಲಾದ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು, ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಮು 133ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪುವಂತಿವೆ.

   ಉ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಒತ್ತಿ ಹೇಳಿರುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿನ ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು, ಗುಂಪಿನ ಚಟುವಟಿಕೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಘಟಕಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದು.

   ಊ) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಾಖಲಿತ, 31.03.2018ಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಲಿಖಿತ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಕಲಮು 164ರ ಉಪಕಲಮು 2 ರ ಪರಿಭಾಷೆಯಲ್ಲಿ 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಅನರ್ಹರೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

   ಋ) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪರ್ಯಾಪ್ತತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ **ಅನುಬಂಧ 'ಎ'** ನೋಡಿರಿ.

   ಎ) ಕಂಪನಿ(ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 11ರ ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ:

      i) ಗುಂಪು ತನ್ನ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 41(II) (ಸಿ) ನೋಡಿರಿ.

      ii) ಗುಂಪು ಮುಂದಾಗಿ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳಿಲ್ಲದ ಮೂಲ ಕರಾರುಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ, ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

      iii) ಗುಂಪು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾಯಣೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

      iv) ಅಧಿನಿಯಮದ ಕಲಮು 143ರ ಉಪಕಲಮು 5ರ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳು

1. ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಅನ್ವಯ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಾಗದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ:

   ಅ. ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ (ಕ್ರೋಢಿಕರಣದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೊದಲು) ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ ರೂ. 1,35,032.83 ಲಕ್ಷಗಳು, ನಷ್ಟ (ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಸೇರಿ) ರೂ. 303.91 ಲಕ್ಷಗಳು, ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ ರೂ.22,084.70 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹೊರಹರಿವು ರೂ. 27.96 ಲಕ್ಷಗಳು

   ಆ. ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ರಾಯಚೂರ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಗುಂಪಿನ ಪಾಲು 53.80% (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 52.58%), (ಕ್ರೋಢಿಕರಣದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೊದಲು) ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ ರೂ. 12,95,729.51 ಲಕ್ಷಗಳು, ನಷ್ಟ (ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಸೇರಿ) ರೂ. 1,56,275.79 ಲಕ್ಷಗಳು, ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ ರೂ. 73,159.21 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಒಳಹರಿವು ರೂ. 438.10 ಲಕ್ಷಗಳು. ಈ ಮೇಲಿನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಾಗದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಮಾಹಿತಿಯು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನೀಡಿರಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

2. ಮುಂದುವರೆದು, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ, ಎರಡು ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟಿಡ್‌ನ(ಕ್ರೋಢಿಕರಣದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೊದಲು) ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ ರೂ. 63,318.52 ಲಕ್ಷಗಳು, ನಷ್ಟ (ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಸೇರಿ) ರೂ. 604.54 ಲಕ್ಷಗಳು, ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ ರೂ. 1996.58 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹೊರಹರಿವು ರೂ. 19.58 ಲಕ್ಷಗಳು, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018ಕ್ಕೆ ಈ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದೆ ಇರುವ ಕಾರಣ, ಕ್ರೋಡಿಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

   ಕಲಂ 143 ಉಪ ಕಲಂ 3ರನ್ವಯ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವರದಿ, ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಯು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಮಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ, ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳು ಕ್ರೋಢಿಕರಣದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲೆ ಹೇಳಿರುವ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಕ್ರಮಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ ಕುರಿತಂತೆ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಮಾರ್ಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಗುರು & ಜನಾ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್

ಸಹಿ/-
ಎಮ್ ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 8 ಆಗಸ್ಟ್ 2018

Annexure A to the Auditors' Report
(Referred to in our report of even date)

Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 ("the Act")

In conjunction with our audit of the consolidated Ind AS financial statements of the Company as of and for the year ended March 31, 2018, we have audited the internal financial controls over financial reporting of Karnataka Power Corporation Limited (hereinafter referred to as "the Holding Company") and its subsidiary company and its jointly controlled entities, which are companies incorporated in India, as of that date.

Management's Responsibility for Internal Financial Controls

The respective Board of Directors of the Holding company, its subsidiary company and jointly controlled entities which are companies incorporated in India, are responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India (ICAI). These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to the respective company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the "Guidance Note") issued by the ICAI and the Standards on Auditing, issued by ICAI and deemed to be prescribed under section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls over financial reporting was established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgement, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained, and the audit evidence obtained by the other auditors in terms of their reports referred to in the Other Matters paragraph below, is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the Company's internal financial controls system over financial reporting.

Meaning of Internal Financial Controls Over Financial Reporting

A company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company; (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorizations of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls Over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

Disclaimer of Opinion

The Covered entities which were unaudited were not able to provide us with sufficient appropriate audit evidence on the system of internal financial control over financial reporting based on criteria considering the essential components of internal control as stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Due to the aforesaid reason, we are unable to and do not provide any opinion as to whether the Group had adequate internal financial controls over financial reporting as at March 31, 2018 and whether such internal financial controls were operating effectively.

Other Matter

Our report under Section 143(3)(i) of the Act on the adequacy and operating effectiveness of the internal financial controls over financial reporting of the Holding Company, insofar as it relates the subsidiary and its joint ventures, which are companies incorporated in India, is based on the information and explanations provided to us by the management as these covered entities are unaudited.

For **Guru & Jana,**
Chartered Accountants
Firm Registration No: 006826S

Sd/-

M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205

Place: Bangalore
Date: 08 August 2018

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ (ಎ) (ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ)

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಕಲಮು 143 ಉಪಕಲಮು 3 ಉಪವಾಕ್ಯ (i) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸುನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿ:

ನಾವು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ("ಕಂಪನಿ") ಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಅದೇ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸಲಾದ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ಭಾರತದ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವ, ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಅನುಸಾರ ಅಗತ್ಯ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವುದು, ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲು, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಪಾಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳ ಪತ್ತೆ ಹಾಗೂ ತಡೆಗಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳು ಸಮಂಜಸ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರತೆಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ಕಾಲಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸುವುದಕ್ಕೆ, ಪೂರಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಭಾರತದ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ಕಲಮು 143(10) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ. ಈ ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಅನುಸಾರ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಯೋಜನೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಅದರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂಪಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳನ್ನು ಕುರಿತಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ರೂಪಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆಯೆಂದು ಯುಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆ ಮೂಡುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಮತ್ತು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆಯೆಂಬುದರ ಕುರಿತು, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಅರ್ಥಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಲ್ಲಿ ಇರಬಹುದಾದ ಪ್ರಮುಖ ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕುರಿತಂತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಮಾಡುವುದು.ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವುದು, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಕುರಿತು ಅಪಾರ್ಥಗಳು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಾಕ್ಷ್ಯ,ಪುರಾವೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಂಬುತ್ತೇವೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಥ

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವಿಕೆಯು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ತತ್ವಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಯುಕ್ತ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮುಂದೆ ಹೇಳಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. (1) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿಗಳು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ, ಸರಿಯಾಗಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ (2) ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಜಮಾ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಧಿಕೃತ ಒಪ್ಪಿಗೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಿರುವುದು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ತತ್ವಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲು ಸಹಾಯಕವಾಗಿರುವಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುವಂತೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಯುಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುತ್ತವೆ. (3) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಪಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅನಧಿಕೃತವಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು, ಉಪಯೋಗಿಸುವುದು ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವುದನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಘಟನೆಗಳು ನಡೆದಲ್ಲಿ, ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಲು ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುವಂತೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುವುದು.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು ಇರುವುದರಿಂದ, ಒಳಸಂಚು ಮಾಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಸಮರ್ಪಕ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಕುರಿತು ಅಪಾರ್ಥ ಉಂಟಾಗಬಹುದು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿರಬಹುದು. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು ಕಷ್ಟಕರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಯಾಕೆಂದರೆ, ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಪಾಲನೆ ಕ್ಷೀಣಿಸುವ ಸಂಭವವಿರುತ್ತದೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ನಿರಾಕರಣೆ

ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ವಯ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಸಾಕ್ಷ್ಯವನ್ನು ಗುಂಪಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಾಗದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಸಂಬಂಧ, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018ರಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರ ಕುರಿತು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕುರಿತು ನಾವು ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳು

ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯ ಪರಿಣಾಮವು ಕಲಂ 143 (3) (i) ರನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಾಗದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ.

ಗುರು & ಜನಾ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್

ಸಹಿ/-
ಎಮ್ ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 8 ಆಗಸ್ಟ್ 2018

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Consolidated Balance Sheet as at 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	As at March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	As at March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Assets / ಆಸ್ತಿಗಳು			
1	**Non-current assets ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	Property, plant and equipment ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	1	10 45 072.94	10 92 075.51
	Capital work-in-progress ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ	2	2 56 195.36	1 26 013.79
	Other intangible assets ಇತರೆ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು	3	31.09	34.06
	Financial assets / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	Investments / ಹೂಡಿಕೆಗಳು	4	39 884.52	1 09 837.09
	Loans / ಸಾಲಗಳು	5	31 420.06	29 893.22
	Others / ಇತರೆ	6	92.42	92.42
	Non-current tax assets ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	14 (a)	17 831.59	16 713.27
	Other non-current assets ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು	7 (a)	7 786.74	6 420.44
	Employee benefits ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	7 (b)	803.99	-
			13 99 118.72	**13 81 079.80**
2	**Current assets / ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	Inventories / ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನು	8	56 884.80	59 964.45

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು	Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	As at March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	As at March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
Financial assets / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
Trade receivables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು	9	15 57 462.38	16 44 480.34
Cash and cash equivalents ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ	10	2 447.16	3 179.95
Bank balances other than above ಮೇಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	11	1 119.76	31.85
Loans / ಸಾಲಗಳು	12	1 04 270.85	81 384.19
Others / ಇತರೆ	13	216.02	378.18
Current tax assets (net) ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ (ನಿವ್ವಳ)	14 (b)	4 246.73	-
Other current assets ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	66 026.81	56 559.01
Assets held for sale ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ	16	-	26 551.00
		17 92 674.51	**18 72 528.97**
Total Assets / ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		**31 91 793.23**	**32 53 608.77**
Equity and liabilities / ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
Equity / ಈಕ್ವಿಟಿ			
Equity share capital ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	17	4 76 944.86	4 76 944.86
Other equity ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	18	3 85 138.40	4 71 396.65
Liabilities / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	As at March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	As at March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
1	**Non-current liabilities** **ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	Financial liabilities ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	Borrowings / ಸಾಲಗಳು	19	4 54 809.84	4 28 979.02
	Trade payables ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	20	2 008.50	167.96
	Other financial liabilities ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	21	396.31	379.30
	Provisions / ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು	22	72 321.79	1 07 418.20
	Deferred tax liabilities (net) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	23	61 619.18	51 760.84
	Other non-current liabilities ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	23A	1 999.85	1 999.86
	Deferred income ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	24	27 679.26	38 759.46
			6 20 834.73	**6 29 464.64**
2	**Current liabilities** **ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	Financial liabilities ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	Borrowings / ಸಾಲಗಳು	25	14 25 071.38	13 45 060.13
	Trade payables ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	26	75 142.76	1 26 215.66
	Other financial liabilities ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	27	1 25 602.25	1 16 969.94
	Other current liabilities ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	28	63 359.45	47 247.97
	Liabilities for current tax (net) ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	14 (c)	-	5 457.36

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	As at March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	As at March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Provisions / ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು	29	7 974.78	10 718.44
	Deferred income ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	30	11 724.62	2 794.75
	Liabilities in respect of assets held for sale / ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	31	-	21 338.38
			17 08 875.24	**16 75 802.63**
	Total Equity and Liabilities ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		**31 91 793.23**	**32 53 608.77**
Summary of significant accounting policies / ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ 41. I				

The accompanying notes are an integral part of the Consolidated financial statements.
ಪೂರಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

As per our report of even date
ನಮ್ಮ ಸಮದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಂತೆ

for Guru & Jana
Chartered Accountants
Firm Reg.No: 006826S

ಗುರು & ಜನಾ ಪರವಾಗಿ,
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್

Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205

ಸಹಿ/-
ಎಂ. ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

Place: Bangalore
Date : August 08, 2018

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

for and on behalf of Board of Directors
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
G. Kumar Naik
Managing Director
DIN : 01918435

ಸಹಿ/-
ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 01918435

Sd/-
R.Nagaraja
Finance Director
DIN : 03108629

ಸಹಿ/-
ಆರ್. ನಾಗರಾಜ
ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 03108629

Sd/-
R. Balasubramanian
Company Secretary
Membership No: FCS - 1371

ಸಹಿ/-
ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ - 1371

Place: Bangalore
Date : August 08, 2018

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Consolidated Statement of Profit & Loss for the year 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	For the year ended March 31 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	For the year ended March 31 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Income / ಆದಾಯ			
I	Revenue from operations ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	32	6 79 178.26	8 50 146.79
II	Other income / ಇತರೆ ಆದಾಯ	33	1 21 626.19	1 17 711.22
III	**Total Income / ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)**		**8 00 804.45**	**9 67 858.01**
IV	**Expenses / ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	Cost of materials consumed ಬಳಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	34	4 37 452.93	5 80 345.96
	Royalty / ರಾಜಧನ		3 033.14	2 890.03
	Maintenance and repair expense ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ದುರ'ಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚ	35	37 979.90	30 085.27
	Employee benefits expense ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚ	36	56 780.10	58 104.40
	Finance costs / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	37	1 70 323.99	1 55 050.57
	Depreciation and amortization expense / ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	38	65 987.19	54 851.86
	Other expenses / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	39	11 694.40	9 275.72
	Total expenses / ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (IV)		**7 83 251.65**	**8 90 603.81**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	For the year ended March 31 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	For the year ended March 31 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
V	**Profit before tax and share of profit/(loss) in joint ventures / ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)**		**17 552.80**	**77 254.20**
VI	Share of Profit/(loss) in Joint Ventures / ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) ದ ಪಾಲು		(82 686.74)	(4 176.71)
VII	Profit / (loss) before tax / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (V + VI)		**(65 133.94)**	**73 077.49**
VIII	**Tax expense / ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ:**			
	Current tax / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ		-	13 292.59
	Adjustment of tax relating to earlier periods / ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ		(1.71)	(16.52)
	Deferred tax charge / (credit) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಕ್ರೆಡಿಟ್)		11 205.09	15 190.33
			11 203.38	**28 466.40**
IX	**Profit for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ (VII - VIII)**		**(76 337.32)**	**44 611.09**
X	**Other Comprehensive Income ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**	40		
	Items that will not be reclassified to profit or loss ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣವಾಗದ ಅಂಶಗಳು			
	Defined benefit actuarial gains/ (losses) / ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)		(3 891.46)	(8 498.53)

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	Note No. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	For the year ended March 31 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	For the year ended March 31 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Income tax effect / ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ		1 346.76	2 941.17
			(2 544.70)	**(5 557.36)**
XI	**Total Comprehensive Income for the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ (IX + X)**		**(78 882.02)**	**39 053.73**
	Earnings per equity share in INR: / ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲಿನ ಗಳಿಕೆ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ: (Face value : INR 1 000 /share / ಮುಖ ಬೆಲೆ: ರೂ 1000/ಷೇರು)	42		
	Basic / ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ		(165.39)	82.89
	Diluted / ಇಳಿಕೆಯಾದ ಗಳಿಕೆ		(165.39)	82.89
Summary of significant accounting policies / ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ 41. I				

The accompanying notes are an integral part of the Consolidated financial statements.
ಪೂರಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

As per our report of even date
ನಮ್ಮ ಸಮದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಂತೆ

for Guru & Jana
Chartered Accountants
Firm Reg.No: 006826S

ಗುರು & ಜನಾ ಪರವಾಗಿ,
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್

Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205

ಸಹಿ/-
ಎಂ. ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

Place: Bangalore
Date : August 08, 2018

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

for and on behalf of Board of Directors
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
G. Kumar Naik
Managing Director
DIN : 01918435

ಸಹಿ/-
ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 01918435

Sd/-
R.Nagaraja
Finance Director
DIN : 03108629

ಸಹಿ/-
ಆರ್. ನಾಗರಾಜ
ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 03108629

Sd/-
R. Balasubramanian
Company Secretary
Membership No: FCS - 1371

ಸಹಿ/-
ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ - 1371

Place: Bangalore
Date : August 08, 2018

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Consolidated Cash Flow Statement for 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ನಗದು ಹರಿವು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars ವಿವರಗಳು	**For the year ended March 31, 2018** 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	**For the year ended March 31, 2017** 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
A ಎ	**Cash flow from operating activities** **ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು**		
	Profit before tax / ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	(65 134.24)	73 077.48
	Non-cash adjustment to reconcile profit before tax to net cash flows: / ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವಪರ ಲಾಭವನ್ನು ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:		
	Unrealised loss on equity instrument / diminution in value of investments / ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಕೈಗೂಡದ ನಷ್ಟ / ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆ	-	-
	Share of loss / (profit) of joint ventures / ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ನಷ್ಟ/(ಲಾಭ)ದ ಪಾಲು	82 686.74	4 176.71
	Loss on abandoned project / ಯೋಜನೆಗಳ ಪರಿತ್ಯಾಗದಿಂದಾದ ನಷ್ಟ	-	58.23
	Depreciation of property, plant and equipment ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	65 983.34	54 848.02
	Amortization of intangible assets ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣವಿಮೋಚನೆ	3.85	3.84
	Loss of Assets / ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ	-	31.74
	Loss of Stock / ಸರಕುನಷ್ಟ	6.68	104.19
	Finance Charges / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	1 70 323.99	1 55 050.57
	Loss/ (Profit) on sale of assets (net) ಆಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಹಾನಿ/(ಲಾಭ) (ನಿವ್ವಳ)	(60.23)	3.15
	Income from deferred government grant & grant in aid ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	85.17	50.45

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars ವಿವರಗಳು	For the year ended March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	For the year ended March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Interest Income / ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	(3 032.58)	-
	Operating cash flow before working capital changes **ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳ ಬದಲಾವಣೆ ಪೂರ್ವದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಗದು ಹರಿವು**	**2 50 862.72**	**2 87 404.38**
	Decrease/ (increase) in trade receivables ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಾದ ಇಳಕೆ/(ಏರಿಕೆ)	87 017.96	(2 82 490.93)
	Decrease/ (increase) in inventory ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಾದ ಇಳಕೆ /(ಏರಿಕೆ)	3 072.97	27 289.39
	Decrease/ (increase) in other current assets and non-current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಾದ ಇಳಕೆ / (ಏರಿಕೆ)	(10 834.10)	(25 717.73)
	Decrease/ (increase) in current and non-current loans ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಾದ ಇಳಕೆ / (ಏರಿಕೆ)	(7 693.48)	(84 314.84)
	Decrease/ (increase) in other financial assets ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಾದ ಇಳಕೆ / (ಏರಿಕೆ)	161.40	72.15
	Increase/ (Decrease) in Trade payables ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕ ಬಾಕಿಯಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆ/ (ಇಳಕೆ)	(49 232.36)	(17 160.79)
	Increase/ (Decrease) other financial liabilities ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆ / (ಇಳಕೆ)	8 504.69	4 084.75
	Increase/ (Decrease) current and non- current provision ಚಾಲ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಕೆ)	(42 535.51)	(29 171.28)
	Increase/ (Decrease) other current liabilities ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಕೆ)	13 875.97	37 635.01
	Cash generated from operations **ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದಾದ ನಗದು ಹರಿವು**	**2 53 200.26**	**(82 369.89)**
	Direct taxes paid during the year (net of refunds) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೇರ ತೆರಿಗೆಗಳ ಪಾವತಿ (ಮರುಪಾವತಿಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ)	(10 820.70)	(6 693.22)
	Net cash generated from operating activities (A) **ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು (ಅ)**	**2 42 379.54**	**(89 063.11)**
B **ಬಿ**	**Cash flow from investing activities** **ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು**		
	(Purchase)/ Sale of fixed assets (net) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ (ಖರೀದಿ) ಮಾರಾಟ – (ನಿವ್ವಳ)	-	(31 471.71)

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars ವಿವರಗಳು	For the year ended March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	For the year ended March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Purchase of property, plant and equipment, intangible assets and cost incurred towards such assets under construction/development / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಾಣ/ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ತಗುಲಿದ ವೆಚ್ಚ	(1 49 597.97)	-
	Proceeds from sale of property, plant and equipment and intangible assets / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ	495.12	-
	(Purchase) / sale of investments in group components (net) / equity movement / (ಖರೀದಿ)/ಗುಂಪು ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಮಾರಾಟ(ನಿವ್ವಳ)/ಈಕ್ವಿಟಿ ಚಲನ	(14 370.00)	-
	Advances (given) - net of repayments / ಮುಂಗಡಗಳು (ನೀಡಿದ) – ಮರುಪಾವತಿಗಳ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ	(11 507.39)	-
	(Investments in)/ redemption of bank deposits (having original maturity of more than three months) - net / ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ/ಮರುಪಾವತಿ (ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೂಲ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ) ನಿವ್ವಳ	(1 119.76)	-
	Interest receipts during the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ	3 033.34	-
	Asset held for sale (net) / ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ(ನಿವ್ವಳ)	-	(5 212.61)
	Net cash used in investing activities (B) / ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಿದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಆ)	**(1 73 066.66)**	**(36 684.32)**
C ಸಿ	**Cash flow from financing activities / ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು**		
	Proceeds from/ repayment of term borrowings (net) / ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಿಂದ ಬಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ (ನಿವ್ವಳ)	1 11 986.85	1 53 107.74
	Payment of finance charges (net) / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪಾವತಿ (ನಿವ್ವಳ)	(1 70 336.92)	(1 55 050.58)
	Payment of dividend (Including dividend distribution tax) / ಲಾಭಾಂಶ ಸಂದಾಯ (ಲಾಭಾಂಶ ವಿತರಣೆಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ)	(5 740.39)	(5 231.28)
	Net cash (used in) / provided by financing activities (C) / ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ/(ಬಳಕೆಯಾದ) ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು (ಇ)	**(64 090.46)**	**(7 174.12)**
	Net increase / (decrease) in cash and cash equivalents (A+B+C) / ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಾದ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ (ಅ+ಆ+ಇ)	**5 222.58**	**(1 32 921.55)**
	Cash and cash equivalents at the beginning of the year ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	(1 93 748.34)	(60 826.79)

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars ವಿವರಗಳು	For the year ended March 31, 2018 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	For the year ended March 31, 2017 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
	Cash and cash equivalents at the end of the year (refer note below) / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳ ಆಖೈರು ಶಿಲ್ಕು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿರಿ)	**(1 88 525.76)**	**(1 93 748.34)**
	Components of cash and cash equivalents ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳ ಅಂಶಗಳು		
	Cash on hand / ಕೈ ನಗದು	3.92	3.15
	– On current accounts / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	2 443.24	3 176.81
	– Deposits with less than three months maturity ಮೂರು ತಿಂಗಳಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ಠೇವಣಿಗಳು	-	31.85
	Less - Overdraft facility from banks ಕಳೆಯುರಿ: ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್	(1 90 972.92)	(1 96 960.13)
	Closing balance / ಆಖೈರು ಶಿಲ್ಕು	**(1 88 525.76)**	**(1 93 748.34)**
Summary of significant accounting policies / ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ 41.I			

The accompanying notes are an integral part of the Consolidated financial statements.
ಪೂರಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

As per our report of even date
ನಮ್ಮ ಸಮದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಂತೆ

for Guru & Jana
Chartered Accountants
Firm Reg.No: 006826S

ಗುರು & ಜನಾ ಪರವಾಗಿ,
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್

Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205

ಸಹಿ/-
ಎಂ. ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

Place: Bangalore
Date : August 08, 2018

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

for and on behalf of Board of Directors
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
G. Kumar Naik
Managing Director
DIN : 01918435

ಸಹಿ/-
ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 01918435

Sd/-
R.Nagaraja
Finance Director
DIN : 03108629

ಸಹಿ/-
ಆರ್. ನಾಗರಾಜ
ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 03108629

Sd/-
R. Balasubramanian
Company Secretary
Membership No: FCS - 1371

ಸಹಿ/-
ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ – 1371

Place: Bangalore
Date : August 08, 2018

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Consolidated Statement of Changes in Equity for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

A. Equity Share Capital / ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

Particulars ವಿವರಗಳು	As at April 1, 2016 ಎಪ್ರಿಲ್ 1, 2016 ಕ್ಕೆ	Changes in equity share capital during the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆ	As at April 1, 2017 ಎಪ್ರಿಲ್ 1, 2017 ಕ್ಕೆ	Changes in equity share capital during the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆ	As at March 31 2018 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ಕ್ಕೆ
Equity share capital ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	4 34 644.86	42 300.00	4 76 944.86	-	4 76 944.86

B. Other Equity / ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

Particulars ವಿವರಗಳು	Share application money pending allotment ವಿತರಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ	Reserves and surplus ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ			Items of Other Comprehensive Income ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಅಂಶಗಳು	Total ಒಟ್ಟು
		Capital Reserve ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Special Reserve for replacement of plant and machinery ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Retained Earnings ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್	Defined benefit actuarial gains/ (losses) ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	
Balance as at 01 April 2016 **ಏಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು**	**42 300.00**	**471.52**	**7 866.30**	**4 44 362.11**	**(15 125.73)**	**4 79 874.20**
Profit for the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಲಾಭ	-	-	-	44 611.09	-	44 611.09
Remeasurement of net defined benefit liability/asset (net of tax) / ನಿವ್ವಳ ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯದ ಹೊಣೆ/ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಮಾಪನ (ತೆರಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ)	-	-	-	-	(5 557.36)	(5 557.36)

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars ವಿವರಗಳು	Share application money pending allotment ವಿತರಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ	Reserves and surplus ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ			Items of Other Comprehensive Income ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಅಂಶಗಳು	Total ಒಟ್ಟು
		Capital Reserve ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Special Reserve for replacement of plant and machinery ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Retained Earnings ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್	Defined benefit actuarial gains/ (losses) ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	
Dividend (including dividend distribution tax) ಲಾಭಾಂಶ (ಲಾಭಾಂಶ ವಿತರಣಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ)	-	-	-	(5 231.28)	-	(5 231.28)
Transfer to special reserve for replacement of plant and machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	-	1 219.69	(1 219.69)	-	-
Allotment of shares / ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆ	(42 300.00)	-	-	-	-	(42 300.00)
Balance as at 31 March 2017 **31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು**	**-**	**471.52**	**9 085.99**	**4 82 522.22**	**(20 683.09)**	**4 71 396.65**
Profit for the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಲಾಭ	-	-	-	(76 337.32)	-	(76 337.32)

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars ವಿವರಗಳು	Share application money pending allotment ವಿತರಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ	Reserves and surplus ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ			Items of Other Comprehensive Income ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಅಂಶಗಳು	Total ಒಟ್ಟು
		Capital Reserve ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Special Reserve for replacement of plant and machinery ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Retained Earnings ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್	Defined benefit actuarial gains/ (losses) ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	
Remeasurement of net defined benefit liability/asset (net of tax) / ನಿವ್ವಳ ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯದ ಹೊಣೆ/ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಮಾಪನ (ತೆರಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ)	-	-	-	-	(2 544.70)	(2 544.70)
Add/Less : Other equity adjustment on consolidation of joint ventures / ಕೂಡಿರಿ/ ಕಳೆಯಿರಿ: ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಕ್ರೋಡಿಕರಣದ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	-	-	-	(1 635.83)	-	(1 635.83)
Dividend (including dividend distribution tax) ಲಾಭಾಂಶ (ಲಾಭಾಂಶ ವಿತರಣಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ)	-	-	-	(5 740.40)	-	(5 740.40)
Transfer to special reserve for replacement of plant and machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	-	159.23	(159.23)	-	-

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars ವಿವರಗಳು	Share application money pending allotment ವಿತರಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ	Reserves and surplus ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ			Items of Other Comprehensive Income ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಅಂಶಗಳು	Total ಒಟ್ಟು
		Capital Reserve ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Special Reserve for replacement of plant and machinery ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	Retained Earnings ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್	Defined benefit actuarial gains/ (losses) ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	
Balance as at 31 March 2018 **31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು**	-	**471.52**	**9 245.22**	**3 98 649.46**	**(23 227.79)**	**3 85 138.40**
Summary of significant accounting policies / ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ 41. I						

The accompanying notes are an integral part of the Consolidated financial statements. / ಪೂರಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

As per our report of even date
ನಮ್ಮ ಸಮದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಂತೆ

for Guru & Jana,
Chartered Accountants
Firm Reg.No: 006826S
ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್

Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205
ಸಹಿ/-
ಎಂ. ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

Place / ಸ್ಥಳ: Bangalore / ಬೆಂಗಳೂರು
Date / ದಿನಾಂಕ: August 08, 2018 / ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

for and on behalf of Board of Directors
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
G. Kumar Naik
Managing Director
DIN : 01918435
ಸಹಿ/-
ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 01918435

Sd/-
R.Nagaraja
Finance Director
DIN : 03108629
ಸಹಿ/-
ಆರ್. ನಾಗರಾಜ
ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 03108629

Sd/- ಸಹಿ/-
R. Balasubramanian / ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್
Company Secretary / ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
Membership No: FCS - 1371 / ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ - 1371

Place / ಸ್ಥಳ: Bangalore / ಬೆಂಗಳೂರು
Date / ದಿನಾಂಕ: August 08, 2018 / ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Note No. 1, 3 and 38 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,3 ಹಾಗೂ 38

Major Block ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್	Particulars of Assets ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು	Gross Block / ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್					Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನೆ					Provision for loss of asset/Impairment ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block / ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclassification / Other adjustments / ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ/ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Additions ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawals ಹಿಂಪಡೆಗಳು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclassification / Other adjustments / ಮರು+ವರ್ಗೀಕರಣ/ ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	For the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdrawal of Accumulated Depreciation ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	For the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdrawals ಹಿಂಪಡೆಗಳು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
	Property, Plant and Equipment / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು																
1100	Lands / ಭೂಮಿಗಳು	1 40 499.41	-	306.76	-	1 40 806.17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 40 806.17	1 40 499.41
1175	Lands - Leasehold - Bellary* / ಭೂಮಿಗಳು–ಭೋಗ್ಯ–ಬಳ್ಳಾರಿ*	-	114.54	-	-	114.54	-	59.98	2.90	-	62.88	-	-	-	-	51.66	-
1178	Land - Leasehold - Chattisgarh* / ಭೂಮಿ–ಭೋಗ್ಯ–ಛತ್ತೀಸ್‌ಗಡ್*	17 598.05	(114.54)	610.45	-	18 093.96	139.32	(59.98)	178.63	-	257.97	-	-	-	-	17 835.99	17 458.73
1200	Dams & Spillway / ಆಣೆಕಟ್ಟು ಮತ್ತು ಕೋಡಿಗಳು	1 10 311..25	-	21.65	-	1 10 332.90	62 128.75	-	5 746.62	-	67 875.37	-	-	-	-	42 457.53	48 182.50
1300	Hydraulic Works / ಜಲಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕೆಲಸಗಳು	49 410.74	-	1 558.89	-	50 969.63	31 455.50	-	1 723.41	-	33 178.91	-	-	-	-	17 790.72	17 955.24
1400	Buildings / ಕಟ್ಟಡಗಳು	73 826.11	-	1 961.28	-	75 787.39	14 739.57	-	2 424.55	-	17 164.12	43.54	-	16.46	27.08	58 596.19	59 043.00
1500	Roads / ರಸ್ತೆಗಳು	11 341.55	-	254.10	-	11 595.65	5 091.60	-	362.01	-	5 453.60	-	-	-	-	6 142.05	6 249.95

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Major Block ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್	Particulars of Assets ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು	Gross Block / ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್					Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನೆ					Provision for loss of asset/Impairment ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block / ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclassification / Other adjustments / ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ/ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Additions ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawals ಹಿಂತೆಗೆತಗಳು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclassification / Other adjustments / ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ/ ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	For the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdrawal of Accumulated Depreciation ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಿಂತೆಗೆದಿರುವುದು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	For the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdrawals ಹಿಂತೆಗೆತಗಳು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
1405	Compound Walls / ಸಂಯುಕ್ತ ಗೋಡೆ	177.77	-	-	-	177.77	60.13	-	5.94	-	66.07	-	-	-	-	111.70	117.64
0	Fully Depreciated Plant ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರ	0.52	-	-	-	0.52	0.47	-	-	-	0.47	-	-	-	-	0.05	0.05
1600	Plant & Machinery ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	3 304.03	(196.61)	148.57	0.94	3 255.04	1 578.06	-	146.02	0.35	1 723.73	2.46	-	-	2.46	1 528.85	1 723.50
1700	Vehicles / ವಾಹನಗಳು	3 832.53	-	129.06	149.71	3 811.88	2 847.76	-	189.36	134.75	2 902.37	0.83	-	-	0.83	908.68	983.94
1800	Plant & Generating Station, Plant Foundation / ವಿದ್ಯುದಾಗರ, ಸ್ಥಾವರದ ಅಡಿಪಾಯ	8 73 698.65	-	3 096.02	431.50	8 76 363.17	3 82 593.07	-	32 299.54	378.76	4 14 513.85	1 362.81	-	-	1 362.81	4 60 486.51	4 89 742.77
1900	Railway Siding & Marshiling Yard / ರೈಲ್ವೆ ಸೈಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಷಲಿಂಗ್ ಯಾರ್ಡ್	13 810.99	-	-	79.19	13 731.80	4 908.62	-	668.89	2.26	5 575.25	-	-	-	-	8 156.55	8 902.37
2000	Cooling Tower & Chimney / ಶೈತ್ಯಾಗಾರ ಗೋಪುರ ಮತ್ತು ಹೊಗೆ ಚಿಮಣಿ	1 33 352.14	-	638.09	49.16	1 33 941.07	57 346.98	-	5 746.67	-	63 093.65	-	-	-	-	70 847.42	76 005.16
2100	Auxiliary Items / ಪೂರಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	2 96 251.75	-	4 530.63	586.47	3 00 195.91	1 43 954.71	-	11 815.66	463.06	1 55 307.31	-	-	-	-	1 44 888.60	1 52 297.04
2200	Other Items / ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳು	90 363.88	-	1 268.63	234.64	91 397.87	37 316.55	-	3 317.47	84.14	40 549.88	4.74	-	-	4.74	50 843.25	53 042.59
2300	Computer Equipment ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಧನಗಳು	2 754.32	-	278.13	0.62	3 031.83	2 222.21	-	105.83	0.44	2 327.60	2.64	-	-	2.64	701.59	529.47

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Major Block ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್	Particulars of Assets ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು	Gross Block / ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್					Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನೆ					Provision for loss of asset/Impairment ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block / ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		As on 1st April 2017 1 ಎಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclassification / Other adjustments / ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ/ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Additions ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawals ಹಿಂಪಡೆಗಳು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017 1 ಎಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclassification / Other adjustments / ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ/ ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	For the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdrawal of Accumulated Depreciation ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017 1 ಎಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	For the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdrawals ಹಿಂಪಡೆಗಳು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
2400	Office Machine And Equipments ಕಛೇರಿ ಯಂತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಧನಗಳು	1 334.43	-	192.44	8.88	1 517.99	768.36	-	50.63	7.99	811.00	0.38	-	-	0.38	706.61	565.69
2500	Furniture and Fixtures ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆಗಳು	1 133.69	-	26.58	-	1 160.27	900.99	-	26.79	-	927.78	0.16	-	-	0.16	232.33	232.54
2213	Scientific & Geological Inst / ವೈಜ್ಞಾನಿಕ ಹಾಗೂ ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ಸಾಧನಗಳು	0.07	-	-	-	0.07	0.07	-	-	-	0.07	-	-	-	-	0.00	0.00
	Telecom Equipment ಟೆಲಿಕಾಂ ಸಾಧನಗಳು	3.07	-	-	-	3.07	2.76	-	-	-	2.76	-	-	-	-	0.31	0.31
2700	Wind Mill Project ಪವನ ಶಕ್ತಿ ಕೇಂದ್ರ	1 911.08	-	-	-	1 911.08	1 473.11	-	80.35	-	1 553.45	-	-	-	-	357.63	437.97
2800	Asset Not In Use ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು	6.04	196.61	-	16.47	186.18	-	-	-	-	-	6.04	-	-	6.04	180.14	0.00
2900	Solar Power Plant / ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ	24 341.34	-	4 720.63	-	29 061.97	6 446.80	-	1 384.24	-	7 831.04	-	-	-	-	21 230.93	17 894.54
3000	Tadadi Gas Power Plant / ತದಡಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ಘಟಕ	211.09	-	0.40	-	211.49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	211.49	211.09
	Sub total (I) ಉಪಮೊತ್ತ (I)	**18 49 474.49**	**-**	**19 742.31**	**1 557.58**	**18 67 659.22**	**7 55 975.39**	**-**	**66 275.51**	**1 071.75**	**8 21 179.14**	**1 423.60**	**-**	**16.46**	**1 407.14**	**10 45 072.94**	**10 92 075.50**
	Other Intangible Assets ಇತರೆ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು																
2375	Software / ಸಾಫ್ಟವೇರ್	241.32	-	0.88	-	242.20	207.26	-	3.85	-	211.11	-	-	-	-	31.09	34.06

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Major Block ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್	Particulars of Assets ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು	Gross Block / ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್					Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನೆ					Provision for loss of asset/Impairment ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block / ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclassification / Other adjustments / ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ/ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Additions ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawals ಹಿಂಪಡೆಗಳು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	Reclassification / Other adjustments / ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ/ ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	For the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdrawal of Accumulated Depreciation ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 1st April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017 ಕ್ಕೆ	For the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	Withdrawals ಹಿಂಪಡೆಗಳು	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	As on 31st March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
	Sub total (II) ಉಪಮೊತ್ತ (II)	**241.32**	**-**	**0.88**	**-**	**242.20**	**207.26**	**-**	**3.85**	**-**	**211.11**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31.09**	**34.06**
	Total (I + II): / ಮೊತ್ತ (I + II):	**18 49 715.81**	**-**	**19 743.19**	**1 557.58**	**18 67 901.42**	**7 56 182.65**	**-**	**66 279.36**	**1 071.75**	**8 21 390.25**	**1 423.60**	**-**	**16.46**	**1 407.14**	**10 45 104.03**	**10 92 109.56**
9998	Transfers (III) ಅಂತರ ಘಟಕ ವರ್ಗಾವಣೆ (III)	-	-	(137.45)	(137.45)	-	-	-	(123.71)	(123.71)	-	-	-	-	-	-	-
	Grand Total: (I+II+III) ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (I+II+III)	**18 49 715.81**	**-**	**19 605.74**	**1 420.13**	**18 67 901.42**	**7 56 182.65**	**-**	**66 155.65**	**948.04**	**8 21 390.25**	**1 423.60**	**-**	**16.46**	**1 407.14**	**10 45 104.03**	**10 92 109.56**

*During the current year, leasehold land pertaining to Chattisgarh and Bellary projects have been disclosed separately as the assets are classified on the basis of their lease duration and depreciation.
*ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಛತ್ತೀಸ್‌ಗಢ್ ಮತ್ತು ಬಳ್ಳಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಅದರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

Reconciliation of depreciation and amortization expense
ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು

Particulars / ವಿವರಗಳು	2017-18
Depreciation for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ	66 151.80
Amortisation for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಋಣವಿಮೋಚನೆ	3.85
Less: Transferred to Work-in-progress / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	(187.07)
Add: Depreciation on assets sold/discarded upto the date of sale/ withdrawal / ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಮಾರಾಟ/ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳ, ಮಾರಾಟ ದಿನಾಂಕ/ಹಿಂಪಡೆಯುವವರೆಗಿನ ಸವಕಳಿ	20.74
Total Depreciation and amortization expense / ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ	**65 989.33**

Summary of depreciation on assets sold/discarded upto the date of sale/ withdrawal during the current year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದ ದಿನಾಂಕ/ಹಿಂಪಡೆಯುವವರೆಗಿನ ಸಾರಾಂಶ

Block / ಬ್ಲಾಕ್	**Particulars of Assets / ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿವರಗಳು**	**Depreciation / ಸವಕಳಿ**
2300	Computer Equipment / ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಧನಗಳು	0.03
1800	Plant & Generating Station, Plant Foundation / ವಿದ್ಯುದಾಗರ, ,ಸ್ಥಾವರದ ಅಡಿಪಾಯ	17.55
2100	Auxilliary Items / ಪೂರಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	1.23
2200	Other Items / ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	1.89
1600	Plant and Machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	0.04
	Total / ಒಟ್ಟು	**20.74**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the year ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)

(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Note No 1, 3 and 38 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1,3 ಹಾಗೂ 38

Major Block Code ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್ ಕೋಡ್	Major Block Name ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್ ಹೆಸರು	Gross Block As On 01.04.2016 / 1 ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್						Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನೆ						Provision for loss of asset/Impairment ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block / ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		Gross Block As On 01.04.2016 1 ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್	Additions GrossBlock ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawals Gross Block ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	Ind As Adjustments Ind As ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Total Adjustment ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Gross Block As On 31.03.2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್	OB Depreciation as on 2016 2016ರ ಪ್ರಾರಂಭದ ಸವಕಳಿ	Addition Depreciation ಸವಕಳಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawal Depreciation ಸವಕಳಿಗೆ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	Ind As Adjustment Withdrawal Depreciation ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ Ind As ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Ind As Adjustment Depreciation ಸವಕಳಿಗೆ Ind As ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Depreciation As on 31.03.2017 31.03.2017ಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿ	Provision For Loss of Asset As on 1.04.2016 1ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ	Additions During the Year ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawal During the Year ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಹಿಂಪಡೆ	Provision For Loss Of Assets/Impairment As On 31.03.2017 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ	Net Block As On 31.03.2017 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	Net Block As On 31.03.2016 31.03.2016 ಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್
	(A) Tangible Assets ಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು																		
1100	Land / ಭೂಮಿ	1 55 760.32	317.55	15 430.85	(147.60)	(15 260.90)	140 499.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 40 499.41	1 55 760.32
1175	Lands - Leasehold / ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿ	118.42	17 483.51	3.88	-	17 479.63	17 598.05	58.16	87.03	0.26	-	(5.62)	139.32	-	-	-	-	17 458.74	60.26
1200	Dams & Spillway ಆಣೆಕಟ್ಟು ಮತ್ತು ಕೊಡಿಗಳು	1 10 311.25	-	-	-	-	1 10 311.25	56 381.58	5 747.17	-	-	-	62 128.74	-	-	-	-	48 182.50	53 929.67
1300	Hydraulic Works ಜಲಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕೆಲಸಗಳು	49 410.74	-	-	-	-	49 410.74	29 647.35	1 808.15	-	-	-	31 455.51	-	-	-	-	17 955.23	19 763.38
1400	Buildings / ಕಟ್ಟಡಗಳು	23 865.72	50 124.28	-	(163.89)	49 960.38	73 826.11	13 061.56	1 678.31	0.30	-	-	14 739.57	75.63	-	32.09	43.54	59 043.00	10 728.54
1500	Roads / ರಸ್ತೆಗಳು	9 987.64	1 353.91	-	-	1 353.91	11 341.55	4 748.86	342.73	-	-	-	5 091.60	13.34	-	13.34	-	6 249.95	5 225.43
1405	Compound Walls / ಸಂಯುಕ್ತ ಗೋಡೆ	178.00	-	-	-	-	178.00	54.43	5.94	-	-	-	60.37	-	-	-	-	117.63	123.57
1600	Plant and Machinery Equipment / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	3 071.70	277.80	-	(45.07)	232.73	3 304.43	1 442.08	136.34	-	-	-	1 578.42	2.53	-	-	2.53	1 723.48	1 627.09
0	Fully Depreciated Plant / ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರ	0.47	-	-	-	-	0.47	0.47	-	-	-	-	0.47	-	-	-	-	-	-
1700	Vehicles / ವಾಹನಗಳು	3 275.81	628.95	72.24	-	556.71	3 832.53	2 831.01	81.78	65.02	-	-	2 847.76	1.19	-	-	1.19	983.57	443.61
1800	Plant & Generating Station Plant Foundation / ವಿದ್ಯುದಾಗರ, ,ಸ್ಥಾವರದ ಅಡಿಪಾಯ	6 05 797.71	2 70 567.57	2 666.63	-	2 67 900.95	8 73 698.66	3 57 264.43	26 476.73	1 118.10	-	(30.00)	3 82 593.07	1 362.81	-	-	1 362.81	4 89 742.78	2 47 170.47

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Major Block Code ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್ ಕೋಡ್	Major Block Name ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್ ಹೆಸರು	Gross Block As On 01.04.2016 / 1 ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್						Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನೆ						Provision for loss of asset/Impairment ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block / ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		Gross Block As On 01.04.2016 1 ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್	Additions GrossBlock ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawals Gross Block ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	Ind As Adjustments Ind As ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Total Adjustment ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Gross Block As On 31.03.2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್	OB Depreciation as on 2016 2016ರ ಮುಂದಿನ ಸವಕಳಿ	Addition Depreciation ಸವಕಳಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawal Depreciation ಸವಕಳಿಗೆ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	Ind As Adjustment Withdrawal Depreciation ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ Ind As ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Ind As Adjustment Depreciation ಸವಕಳಿಗೆ Ind As ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Depreciation As on 31.03.2017 31.03.2017ಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿ	Provision For Loss of Asset As on 1.04.2016 1ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ	Additions During the Year ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawal During the Year ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಹಿಂಪಡೆ	Provision For Loss Of Assets/Impairment As On 31.03.2017 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ	Net Block As On 31.03.2017 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	Net Block As On 31.03.2016 31.03.2016 ಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್
1900	Railway Siding & Marshiling Yard /ರೈಲ್ವೆ ಸೈಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಷಲಿಂಗ್ ಯಾರ್ಡ್	13 502.28	308.71	-	-	308.71	13 810.99	4 196.02	712.60	-	-	-	4 908.62	-	-	-	-	8 902.37	9 306.26
2000	Cooling Tower & Chimney ಶೈತ್ಯಾಗಾರ ಗೋಪುರ ಮತ್ತು ಹೊಗೆ ಚಿಮಣಿ	93 754.67	39 597.47	-	-	39 597.47	1 33 352.14	52 582.46	4 764.52	-	-	-	57 346.99	-	-	-	-	76 005.15	41 172.21
2100	Auxiliary Items / ಪೂರಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	2 36 867.16	59 424.59	40.00	-	59 384.59	2 96 251.75	1 34 124.72	9 865.99	36.00	-	-	1 43 954.71	-	-	-	-	1 52 297.04	102 742.44
2200	Other Items / ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳು	65 154.73	25 269.45	57.23	-	25 212.21	90 366.94	34 534.03	2 819.07	33.80	(0.71)	0.71	37 319.31	4.74	-	-	4.74	53 042.89	30 615.96
2300	Computer Equipments / ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಧನಗಳು	2 735.08	31.28	12.03	-	19.25	2 754.32	2 116.03	116.64	10.47	-	-	2 222.21	2.11	-	-	2.11	530.00	616.93
2400	Office Machines & Equipment / ಕಛೇರಿ ಯಂತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಧನಗಳು	1 141.03	196.61	3.20	-	193.41	1 334.43	710.43	60.13	2.20	(0.04)	0.04	768.36	0.46	-	-	0.46	565.61	430.14
2500	Furniture and Fixtures / ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆಗಳು	1 100.30	33.39	-	-	33.39	1 133.69	875.99	25.00	-	-	-	900.99	0.16	-	-	0.16	232.53	224.14
2213	Scientific & Survey Equipments / ವೈಜ್ಞಾನಿಕ ಹಾಗೂ ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ಸಾಧನಗಳು	0.07	-	-	-	-	0.07	0.07	-	-	-	-	0.07	-	-	-	-	0.00	0.00
2700	Wind Mill Project / ಪವನ ಶಕ್ತಿ ಕೇಂದ್ರ	1 963.68	-	52.60	-	(52.60)	1 911.08	1 440.01	80.43	47.34	-	-	1 473.11	-	-	-	-	437.98	523.67
2900	Solar Power Plant / ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ	23 921.97	419.37	-	-	419.37	24 341.34	5 160.63	1 274.52	-	-	11.65	6 446.80	-	-	-	-	17 894.54	18 761.35
3000	Tadadi Gas Power Plant / ತದಡಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ಘಟಕ	210.70	0.40	-	-	0.40	211.10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	211.10	210.70
2800	Asset Not In Use / Use ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	7.17	46.20	45.07	6.04	6.04	-	-	-	-	-	-	-	6.04	-	6.04	-	-

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Major Block Code ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್ ಕೋಡ್	Major Block Name ಪ್ರಮುಖ ಬ್ಲಾಕ್ ಹೆಸರು	Gross Block As On 01.04.2016 / 1 ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್						Accumulated Depreciation / Amortisation / ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನೆ						Provision for loss of asset/Impairment ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ				Net Block / ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		Gross Block As On 01.04.2016 1 ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್	Additions GrossBlock ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawals Gross Block ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	Ind As Adjustments Ind As ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Total Adjustment ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Gross Block As On 31.03.2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್	OB Depreciation as on 2016 2016ರ ಪ್ರಾರಂಭದ ಸವಕಳಿ	Addition Depreciation ಸವಕಳಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawal Depreciation ಸವಕಳಿಗೆ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	Ind As Adjustment Withdrawal Depreciation ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ Ind As ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Ind As Adjustment Depreciation ಸವಕಳಿಗೆ Ind As ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	Depreciation As on 31.03.2017 31.03.2017ಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿ	Provision For Loss of Asset As on 1.04.2016 1ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ	Additions During the Year ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸೇರ್ಪಡೆ	Withdrawal During the Year ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಹಿಂಪಡೆ	Provision For Loss Of Assets/Impairment As On 31.03.2017 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ	Net Block As On 31.03.2017 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	Net Block As On 31.03.2016 31.03.2016 ಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್
	(B) Intangible Assets / ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು																		
2375	Software / ಸಾಫ್ಟವೇರ್	241.32	-	-	-	-	241.32	203.43	3.84	-	-	-	207.26	-	-	-	-	34.06	37.89
	Total: / ಮೊತ್ತ:	**14 02 370.77**	**4 66 042.01**	**18 384.86**	**(311.49)**	**4 47 345.65**	**18 49 716.38**	**7 01 433.75**	**56 086.92**	**1 313.49**	**(0.75)**	**(23.22)**	**7 56 183.26**	**1 462.97**	**6.04**	**45.43**	**1 423.58**	**10 92 109.56**	**6 99 474.03**
9998	Transfers: / ಅಂತರ ಘಟಕ ವರ್ಗಾವಣೆ:	-	7.36	7.36	-	-	-	-	6.26	6.26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Grand total / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ :	**14 02 370.77**	**4 66 034.65**	**18 377.50**	**(311.49)**	**4 47 345.65**	**18 49 716.38**	**7 01 433.75**	**56 080.66**	**1 307.23**	**(0.75)**	**(23.22)**	**7 56 183.26**	**1 462.97**	**6.04**	**45.43**	**1 423.58**	**10 92 109.56**	**6 99 474.03**

PROVISION FOR LOSS OF ASSET/ IMPAIRMENT IS REDUCED IN CURRENT YEAR IN RESPECT OF CERTAIN ASSETS ON REASSESSMENT REFER PARA 11 OF NOTE No.1 2 & 3
ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ನಂತರ ಕೆಲವೊಂದು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ನಷ್ಟ / ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅನುಸೂಚಿ 1, 2 ಮತ್ತು 3 ರ ಪ್ಯಾರಾ 11 ನೋಡಿರಿ.

Breakup for current year depreciation / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ವಿವರಣೆ	
(1) Depreciation addition for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	56 057
(2) Depreciation addition/reversal for earlier year. / ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಸೇರ್ಪಡೆ/ಹಿಂಪಡೆ	(11 17 58 720)
Total:/ ಒಟ್ಟು:	**(11 17 02 663)**
Depreciation for the year 2016-17 / 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸವಕಳಿ	(11 17 02 663)
Less : Depreciation transferred to wip / ಕಳೆಯಿರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ	88 01 142
Depreciation and amortisation expenses / ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	**(12 05 03 805)**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
2	**Capital work-in-progress / ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**		
	Hydel projects / ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು		
	Shivanasamudram Seasonal Power House / ಶಿವನ ಸಮುದ್ರಂ ಕಾಲೋಚಿತ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	453.03	453.03
	Gundia High Head Scheme / ಗುಂಡಿಯಾ ಹೈ ಹೆಡ್ ಯೋಜನೆ	642.68	642.68
	Tamankal* / ತಮನ್‌ಕಲ್*	12.78	12.78
	Munirabad Hydro Electric Project / ಮುನಿರಾಬಾದ್ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	11.03	2 124.18
	Almatti Dam Power House / ಆಲಮಟ್ಟಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗರ	-	388.15
	Varahi Under ground Power House / ವರಾಹಿ ಭೂಗರ್ಭ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	24.93	16.44
	Shivanasamudram / ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ	263.61	235.04
	Gerusoppa / ಗೇರುಸೊಪ್ಪ	-	-
	Mahatma Gandhi Hydro Electric Station / ಮಹಾತ್ಮ ಗಾಂಧಿ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	382.90	8.09
	Sharavathi Generating Station / ಶರಾವತಿ ಕಣಿವೆ ಯೋಜನೆ	618.48	277.02
	Linganamakki Power House / ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	3 583.50	2 455.55
	Kadra & Kodasalli PH / ಕದ್ರಾ ಮತ್ತು ಕೊಡಸಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	97.56	186.08
	Nagjhari Power House / ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	157.65	114.01
	Supa Dam Power House / ಸೂಪ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗರ	54.50	48.91
		6 302.65	**6 961.96**
	Thermal projects / ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಯೋಜನೆಗಳು	-	-
	Godhna Thermal Power Station / ಗೋದ್ನ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	2 769.53	2 351.01
	Raichur Thermal Power Station -Units I to IV / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ–ಘಟಕ 1 ರಿಂದ 4	16 733.10	12 365.32
	Bellary Thermal Power Station - Unit I / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ– ಘಟಕ 1	478.50	594.78
	Bellary Thermal Power Station - Unit II / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ– ಘಟಕ 2	111.28	207.17
	Bellary Thermal Power Station - Unit III** / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ– ಘಟಕ 3**	67 157.25	62 126.51
	Acquisition of mines*** / ಗಣಿ ಸ್ವಾಧೀನ***	15 608.89	15 358.97
		1 02 858.55	**93 003.76**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
	Others / ಇತರೆ		
	Biomass Projects / ಜೈವಿಕ ಯೋಜನೆ*	272.60	272.60
	GAS-Tadadi / ಅನಿಲ ಅಧಾರಿತ – ತದಡಿ	500.82	340.98
	Gas based combined cycle power station - Yelahanka / ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯೋಜಿತ ಆವರ್ತನಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ – ಯಲಹಂಕ	-	-
	Solar PV Plant 10 MW - Belakawadi /ಸೋಲಾರ್ ಪಿವಿ ಸ್ಥಾವರ 10 ಮೆ.ವಾ.–ಬೆಳಕವಾಡಿ	-	-
	Solar PV Plant 10 MW - Chandapur / ಸೋಲಾರ್ ಪಿವಿ ಸ್ಥಾವರ 10 ಮೆ.ವಾ.–ಚಂದಾಪುರ****	-	2 308.76
	Gas Based Power Plant - Bidadi / ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ– ಬಿಡದಿ	1 14 581.45	138.07
		1 15 354.87	**3 060.41**
	Buildings / ಕಟ್ಟಡಗಳು		
	Head Office / ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿ	8 003.79	6 332.33
	Nagjhari Power House / ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುದಾಗರ	5.61	5.60
	Bellary Thermal Power Station / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	16 072.13	15 415.33
	Shivanasamudram / ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ	11.76	-
		24 093.29	**21 753.26**
	Unallocated expenses during construction period-YCCP* / ನಿರ್ಮಾಣದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜಿಸದೆ ಇರುವ ವೆಚ್ಚಗಳು–ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ****		
	Opening unallocated expenses / ಪ್ರಾರಂಭದ ನಿಯೋಜಿಸದ ವೆಚ್ಚಗಳು	1 519.78	1 519.78
	Add: Amount transferred to Work in progress / ಸೇರಿಸಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು	6 351.60	-
	Sub- total / ಉಪಮೊತ್ತ	**2 56 480.74**	**1 26 299.17**
	Provision for Biomass and Tamankal project / ಬಯೋಮಾಸ್ ಹಾಗೂ ತಮನ್‌ಕಲ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಅವಕಾಶ*	(285.38)	(285.38)
		2 56 195.36	**1 26 013.79**

* Refer para 11 of note below / ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 11 ನೋಡಿರಿ
** Refer Para 15 of note below / ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 15 ನೋಡಿರಿ
*** Refer Para 13 of note below / ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 13 ನೋಡಿರಿ
**** Refer para 16 of note below / ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 16 ನೋಡಿರಿ
***** Refer para 18 of note below / ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 18 ನೋಡಿರಿ

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

1. Details of land and properties of the Group: / ಗುಂಪಿನ ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು:

(in Acres /ಎಕರೆಗಳಲ್ಲಿ)

Type of Land / ಭೂಮಿಯ ವಿಧ	As on 31.03.2018 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ	As on 31.03.2017 31.03.2017ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ
1. Forest Land / ಅರಣ್ಯ ಭೂಮಿ	1 30 746.60	1 30 746.60
2. Government Land / ಸರ್ಕಾರಿ ಭೂಮಿ	50 144.77	50 144.77
3. Private Land / ಖಾಸಗಿ ಭೂಮಿ	27 551.80	27 551.80
Total / ಒಟ್ಟು:	**2 08 443.17**	**2 08 443.17**
1. Title deeds obtained / ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ಹೊಂದಿರುವುದು	1 18 864.50	1 18 864.50
2. Title deeds to be obtained / ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ಹೊಂದಬೇಕಿರುವುದು	89 578.67	89 578.67
Total / ಒಟ್ಟು:	**2 08 443.17**	**2 08 443.17**

a. Land to the extent of 102.825 acres, was vested with the Group on its amalgamation with Visveswaraya Vidyuth Nigama Limited ("VVNL"). The Group has initiated appropriate action to obtain transfer of title for the balance land of 4.825 acres in the revenue records in its name.

ಗುಂಪು ತನ್ನಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಂಡಿರುವ ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದಿಂದ ಬಂದ 102.825 ಎಕರೆಯಷ್ಟು ಭೂಮಿಯ ಸ್ವಾಮ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ 4.825 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

b. The Group is in the process of bifurcation of land between government land and forest land pursuant to the survey made by the forest department at Kadra Hydro Projects and Sharavathi Hydro Projects of total area of 6,450.00 acres and 470.30 acres respectively.

ಕದ್ರಾ ಮತ್ತು ಶರಾವತಿ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯವರು ಮಾಡಿದ ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ಅನುಸಾರ ಗುಂಪು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಅರಣ್ಯ ಭೂಮಿಯಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಗುರುತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಪ್ರದೇಶವು ಕ್ರಮವಾಗಿ 6450.00 ಹಾಗೂ 470.30 ಎಕರೆಗಳಷ್ಟಿದೆ.

c. Private land to the extent of 98 acres and 26 guntas at Bellary Thermal Project is identified and possession for the same is handed over to the Group and the Group has initiated appropriate action to obtain transfer of title deeds.

ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 94 ಎಕರೆ ಮತ್ತು 26 ಗುಂಟೆಗಳಷ್ಟು ಖಾಸಗಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯನ್ನು ಗುಂಪಿಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

Land on lease / ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಭೂಮಿ:

d. (i) Lease hold Land: 1497.950 acres.

ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಭೂಮಿ : 1497.950 ಎಕರೆಗಳು

The value of the leasehold land is amortized over the period of lease.

ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ii) Lease Hold Land- 40 650 sq.ft.

ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಭೂಮಿ–40,650 ಚದರ ಅಡಿ:

The Group has entered into an agreement with Drug Control Office wherein land for construction of office buildings will be provided by the said department and cost of construction will be borne by the Group.

ಗುಂಪು ಔಷಧ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕಛೇರಿಯ ಜೊತೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡದ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಇಲಾಖೆಯು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗುಂಪು ಭರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

Details of aforesaid arrangement are as follows:

ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

Land to the extent of 40 650 sq.ft. (Representing 50% of total said land) has been handed over to Group on lease by 'Drug Control Office - Health and Family Welfare Department, GoK' for a period 30 years w.e.f. 01.07.2010.

ಔಷಧ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕಛೇರಿ–ಆರೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 40,650 ಚದರ ಅಡಿ (ಶೇ. 50 ರಷ್ಟು) ಭೂಮಿಯನ್ನು 30 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದು ದಿನಾಂಕ 01.07.2010ರಿಂದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

A. The consideration for lease has been agreed to be paid by the Group by construction of a building for usage of the Drug Control Office on the remaining 50% of the land belonging to that department. The said building is under construction and would be handed over to the Drug Control Office on completion for their usage and the total cost of construction on such building borne by the Group would be amortized as lease charges over the remaining period of lease.

ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಸೇರಿದ ಬಾಕಿ ಶೇ.50 ಭೂಮಿಯ ಮೇಲೆ 40,650 ಚದರ ಅಡಿಯಷ್ಟು ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಿಸಿ ಪಾವತಿಸಲು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಕಟ್ಟಡವು ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವುದು. ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗುತ್ತಿದ್ದಂತೆ ಕಟ್ಟಡದ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಬಾಕಿಯಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಋಣಮುಕ್ತ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

B. Further, the Group is constructing (office Building) in the other parcel of said land which is provided on lease by the Drug Control Office to the extent of about 40,650 sq. ft. and on completion of construction the cost of the building would be capitalised and depreciated over the remaining period of lease and the office building will be used by the Group for its administrative operations.

ಗುಂಪು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪಡೆದ 40,650 ಚದರ ಅಡಿ ಭೂಮಿಯ ಮೇಲೆ ಕಛೇರಿಯ ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಮುಕಾಯವಾಗುತ್ತಿದ್ದಂತೆ ಕಟ್ಟಡದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ, ಬಾಕಿಯಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಗುಂಪಿನ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸಲಾಗುವುದು.

e. During the previous year 2016-17, the Group had entered into a lease agreement with the Chhattisgarh Industrial Development Group towards lease of 1016 acres and 23 guntas for a period of 99 years. The total lease charges paid towards cost of land and other related costs has been amortized over the period of lease.

In respect of additional land of 158 acres and 16 guntas assigned to the Group, the formalities of transfer, handing over of possession to the Group is in the process of completion. The Group had received communication from Government of Chattisgarh during the year 2016-17, towards the consideration payable for the above mentioned land amounting to Rs 3826.86 lakhs. The same has not been paid as on date. Appropriate accounting treatment will be effected at the time of payment.

ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು 1016 ಎಕರೆ 23 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಗಾಗಿ ಛತ್ತೀಸ್‌ಘಡ್ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದ ಜೊತೆ 99 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಭೂಮಿಯ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಿಗಮಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 158 ಎಕರೆ 16 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯ ವಿಧಿವಿಧಾನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಸ್ತಾಂತರ ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆಯು ಮುಕ್ತಾಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ. ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಭೂಮಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು ರೂ.3826.86 ಲಕ್ಷಗಳೆಂದು ಛತ್ತೀಸ್‌ಘಡ್ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಗಮಕ್ಕೆ 2016–17ನೇಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಇಲ್ಲಿಯವೆರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪಾವತಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

f. 14.60 acres has been handed over to KPTCL. The lease agreement is in the process of execution. The lease rental on the above will be reckoned in accordance with the lease agreement on execution.

14.60 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯಾದ ನಂತರ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

g./ಜ.

Particulars **ವಿವರಗಳು**	**Allotted/ Handed by** **ವಿತರಿಸಿದವರು/ ಯಾರಿಂದ ವಶಕ್ಕೆ ಪಡೆಯಲಾಯಿತು**	**Nature of Title** **ಹಕ್ಕಿನ ರೀತಿ**	**Remarks / ಷರಾ**
i) 152 Acres 30 1/2 Guntas at Bidadi Main plant ii) 11 Acres 11 guntas at Railway siding i) 152 ಎಕರೆ 30 1/2 ಗುಂಟೆ ಬಿಡದಿ ಮುಖ್ಯಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ ii) 11 ಎಕರೆ 11 ಗುಂಟೆ ರೈಲ್ವೆ ಭೂ ಪಕ್ಕ	KIADB ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ	Held under 'Lease cum sale' agreement. 'ಲೀಸ್-ಕಂ-ಸೇಲ್' ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇಲೆ	Pending completion of title deed process these lands are disclosed under cost of land under fixed assets. Mutation entry for entire KIADB land has been completed except for 23 Acres and 23 guntas which is in the process. ಭೂಮಿಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರ ಕ್ರಮವು ಬಾಕಿ ಇರುವಂತೆ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಭೂಮಿಯನ್ನು 'ಭೂ ಬೆಲೆ' ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. 23 ಎಕರೆ 23 ಗುಂಟೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಸಂಪೂರ್ಣ ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಭೂಪ್ರದೇಶದ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಕಾರ್ಯವು ಪೂರ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
iii) 12 Acres 37 Guntas of Medanahalli Tank area, and iii) 12 ಎಕರೆ 37 ಗುಂಟೆ ಮೇಡನಹಳ್ಳಿ ಕೆರೆ ಪ್ರದೇಶ	Irrigation Dept. GOK ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ನೀರಾವರಿ ಇಲಾಖೆ	Free hold ನಿರ್ಬಂಧವಿಲ್ಲದ ಭೂ ಪ್ರದೇಶವೆಂಬ ನಂಬಿಕೆ	In respect of 12 acres 37 guntas land handed over by the Irrigation Department GOK, transfer of Records of Rights with the Deputy Commissioner, Ramanagar, in favour of Company is completed during the financial year 2011-12. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ನೀರಾವರಿ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪಡೆದ 12 ಎಕರೆ, 37 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ, ರಾಮನಗರ ಇವರಿಂದ ಕಂಪನಿ ಹೆಸರಿಗೆ 'ರೇಕಾರ್ಡ ಆಫ್ ರೈಟ್ಸ್' ಪಡೆಯುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷ 2011-12 ರಲ್ಲಿಯೇ ಪೂರೈಸಲಾಗಿದೆ.

II) Lease cum sale agreement has been entered into with KIADB Bangalore on 23.04.2009 in respect of BCCP Bidadi Plant area for 152 acres 30.5 guntas of land allotted during 1998.

ಮೇ. ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ. ರವರೊಂದಿಗೆ ಬಿ.ಸಿ.ಸಿ.ಪಿ. ಪ್ಲಾಂಟ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ 1998 ರಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾದ 152 ಎಕರೆ 30.5 ಗುಂಟ ಭೂಮಿಯ ಕುರಿತಂತೆ ದಿನಾಂಕ 23.04.2009 ರಂದು ಮೇ. ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ. ರವರೊಂದಿಗೆ ಲೀಸ್ ಕಮ್ ಸೇಲ್ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

III) Out of KIADB land mentioned in (g)(i) above, following decisions of the southern region power committee during 2008, an area of 15 acres 12 3/4 guntas has been handed over to the possession of PGCIL, a Government of India undertaking, on 18.01.2010 to establish their 400/220 KV Gas insulated sub-station at BCCP, Bidadi on sub-lease basis for a term of 9 years at Rs. 100 per acre per annum, in terms of MOU - 1 entered with PGCIL on 15.09.2010 and made effective from 02.04.2009. The company (KBPCL) has received Rs. 1 crore from PGCIL as advance towards sub-lease in terms of MOU, out of which an amount of Rs. 1532/- is adjustable towards lease rent at Rs. 100 per acre every year effective from financial year 2009-2010. Further the company (KBPCL) has received Rs. 19 crores from PGCIL as Capital Advance towards cost of alternate land to be acquired/purchased by KBPCL through KIADB or in open market in lieu of vacant land sub-leased to PGCIL supra. The said advance fully adjustable against land to be acquired by

KBPCL without further claim from KBPCL as and when the alternate land is acquired by KBPCL and NOC obtained from KIADB to transfer the acquired land in favour of PGCIL. None of the transaction is perceived by the Management to be prejudicial to the interest of the Company.

ಕ್ರಮ ಸಂ. ಬಿ(i) ರಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಿರುವ ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ಯವರಿಂದ ಪಡೆದ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ, ಸದರ್ನ್ ರೀಜನ್ ಪವರ್ ಕಮೀಟಿಯ 2008ರ ನಿರ್ಧಾರಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ 15 ಎಕರೆ 12.75 ಗುಂಟೆಯಷ್ಟು ಜಾಗವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 18.01.2010 ರಂದು ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.) (ಭಾರತ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಉದ್ದಿಮೆ) ಇವರಿಗೆ ಬಿ.ಸಿ.ಸಿ.ಪಿ. ಬಿಡದಿಯಲ್ಲಿ ತಮ್ಮ 400/220 ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಸಬ್- ಸ್ಟೇಷನ್ ನಿರ್ಮಿಸಲು ದಿನಾಂಕ 15.09.2010 ರಂದು ಸಹಿ ಹಾಕಲಾದ ಒಪ್ಪಂದ ನಿವೇದನಾ ಪತ್ರ-1ರ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಬ್-ಲೀಸ್ ಬಾಬ್ತಾಗಿ ಒಂದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಡೆದಿದೆ. 2009-10ರ ಸಾಲಿನಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವಂತೆ ನೀಡಿರುವ ಭೂಮಿ 15.31875 ಎಕರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ರೂ.100/- ರಂತೆ ರೂ.1532/-ನ್ನು ಒಂದು ಕೋಟಿ ಮುಂಗಡ ಹಣದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.ಗೆ ಸಬ್-ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಿರುವ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 15.09.2010 ರಂದು ಸಹಿ ಹಾಕಲಾದ ಒಪ್ಪಂದ ನಿವೇದನಾ ಪತ್ರ-2ರ ರೀತಿ ಕಂಪನಿಯು 19 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಸಬ್-ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಿರುವ ಭೂಮಿ ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ಅಡ್ವಾನ್ಸ್ ಆಗಿ ಪಡೆದಿದೆ. ಕೆ.ಬಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನವರು ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್. ರವರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಖಾಲಿ ಜಾಗಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ. / ಮುಕ್ತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸುವ ಪರ್ಯಾಯ ಭೂಮಿಗೆ, ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ. ಯಿಂದ 'ಬಿನ್ ತಕರಾರು' ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ ಪಡೆದು ಪರ್ಯಾಯ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಾಗ ಈ ಹಣವನ್ನು ಮುಂದೆ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಕ್ಕೋತ್ತಾಯಗಳಿಲ್ಲದೆ ಕೆ.ಬಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಭೂಮಿಯ ಬಾಬತ್ತಿಗಾಗಿ ಪೂರ್ಣ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು

IV) Vide GO No. EN 78 PPC 2010 dt 28/09/2012 GOK has directed KPCL to provide an area of 2 acres and 6 guntas on lease basis to the Gas Authority of India Limited (GAIL) for the purpose of laying gas pipeline for an initial period of 15 years at a lease rent of Rs.100 per acre per annum against which the Company would be exempted from termination payment and Bank Guarantee to GAIL. An MOU for such land lease is proposed shortly as per the Goverment order. Possession of the land as above has been handed over to GAIL during the FY 2012-2013, and the lease rentals are due from the FY 2013-14 onwards.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಇಎನ್ 78 ಪಿಪಿಸಿ 2010 ದಿನಾಂಕ 28.09.2012 ರನ್ವಯ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ. ರವರು 2 ಎಕರೆ ಮತ್ತು 6 ಗುಂಟೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ 15 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಗ್ಯಾಸ್ ಪೈಪ್‌ಲೈನ್ ಒದಗಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಮೆ॥ಜಿ.ಐ.ಎ.ಎಲ್. ರವರಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ರೂ.100/- ಪ್ರತಿ ಎಕರೆಗೆ ಸಬ್-ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಪರ್ಯಾಯವಾಗಿದೆ. ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ. ರವರು ನೀಡಬೇಕಾದ ಟರ್ಮಿನೇಶನ್ ಸಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಮೇ. ಗೇಲ್ ರವರಿಗೆ ಸದರೀ ಭೂಮಿಯನ್ನು 2012-13ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಲೀಸ್ ರೆಂಟನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2013-14 ರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

V) 13 Guntas of Land has been encroached by M/s Thyagaraj Educational Trust and efforts are on by taking up the matter with KIADB and other appropriate authorities to get the encroachment evicted and land restored to KBPCL

13 ಗುಂಟೆ ಭೂವಿಯನ್ನು ಮೆ॥ ತ್ಯಾಗರಾಜ ಯೆಜುಕೇಷನಲ್ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನವರು ವಶಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದರ ಸಲುವಾಗಿ ಮೇ. ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ. ರವರಿಗೆ ಪತ್ರ ಬರೆದು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡೆದುಕೊಂಡ 13 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮತ್ತೇ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ. ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

VI) Power Project:

The power project of the company (KBCPL) has been approved by Central Government/GOK and requisite clearances obtained. Efforts are on since 2002 to switch from Naphtha based project to LNG gas based project due to the absence of availability of reliable Naphtha fuel based linkage. Due to gestation period of infrastructure project being too long, the associated and incidental site related costs thereon have been taken under incidental expenses during construction to be allocated to assets on completion of the project.

ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ:

ಕಂಪನಿಯ (ಕೆಬಿಸಿಪಿಎಲ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ/ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು ಅವಶ್ಯವಾದ ಒಪ್ಪಿಗೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ನಾಫ್ತಾ ಇಂಧನದ ಲಭ್ಯತೆಯಿರಲಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ 2002 ರಿಂದ ಎಲ್. ಎನ್. ಜೀ. ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಪ್ರಯತ್ನ ನಡೆದಿದೆ. ಈ ಮೂಲ ಯೋಜನೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯದ ನಂತರ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ ಸಂಬಂಧಿತ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣದ ಸಮಯದ ವೆಚ್ಚ-ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚುವಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು ಎಂದು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

2 The payment made by the Group under protest amounting to INR 245.67 lakhs for the claim made by the forest authorities towards interest for delayed payment of lease rentals for the lease of forest land of 102 acres and 11 guntas at Kappadagudda Wind Mill Farm Project for the period 09.08.2004 to 08.05.2016 is considered as deposit and consequential adjustment will be made at the time of identification of cause of delay in payment of lease rentals.

09.08.2004 ರಿಂದ 08.05.2016 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗಿನ ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ ಪವನ ಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ 102 ಎಕರೆ ಮತ್ತು 11 ಗುಂಟೆಗಳ ಅರಣ್ಯ ಭೂಮಿಯ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮವು ಪಾವತಿಸಿದ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯವರ ರೂ.245.67 ಲಕ್ಷಗಳ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಠೇವಣಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ಪಾವತಿಯ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ಕಾರಣವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

3 Tahsildar,Gangavati, Karnataka has handed over 25 acres to the Group relating to BTPS on free lease for a period of 30 years from 13.09.2004 on a deposit of INR 9.08 lakhs to be retained during the lease period.

ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತಹಸೀಲ್ದಾರ್, ಗಂಗಾವತಿ, ಕರ್ನಾಟಕ, ಇವರು ರೂ 9.08 ಲಕ್ಷ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡು ನಿಗಮಕ್ಕೆ 13-09-2004 ರಿಂದ 30 ವರ್ಷದ ಆವಧಿಗೆ 25 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂದು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

4 79 Acres and 24 Guntas of land has been identified and allotted to the Group by the Government of Karnataka for construction of Solar Plant at Haveri under lease for a period of 30 years.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 79 ಎಕರೆ ಮತ್ತು 24 ಗುಂಟೆಯಷ್ಟು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹಾವೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಸ್ಥಾವರದ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ 30 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುಂಪಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದು.

5 The Group has leased 8 Acres 22 guntas of land to Raichur Power Corporation Limited (RPCL), a joint venture company of the Group for construction of Employee quarters / Railway siding. The lease rental on the above will be reckoned in accordance with the lease agreement on execution.

ಗುಂಪು, 8 ಎಕರೆ 22 ಗುಂಟೆಗಳಷ್ಟು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಾಗಿ ಕ್ವಾರ್ಟರ್ಸ್/ರೈಲ್ವೆ ಸೈಡಿಂಗ್ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ, ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್)ಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವು ಜಾರಿಯಾದ ನಂತರ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

6 Pursuant to the recommendation of the Joint Committee, the Board of Directors of the Group accepted the final consideration of penalty for delay in commissioning of 1*250MW at Raichur Thermal Power Station (“RTPS”) amounting to INR 2,666 Lakhs against the claim made by the Group of INR 7,487 Lakhs. The Group had reduced this penalty from the project cost of the above unit during the previous year 2016-17. Further the Group has also filed a petition with KERC towards consideration of INR 2,666 Lakhs in the capital cost against INR 7,487 Lakhs. The proceedings is pending before KERC.

The Group had paid INR 5,000 Lakhs to Bharat Heavy Electricals Limited (“BHEL”) towards the above penalty which was recorded under the head current assets – loans (Adhoc advance) during the year 2016-17 and the same has been settled in current year. Consequential adjustments as may be necessary will be made to the tariff computation on receipt of clarification from KERC.

ಜಂಟಿ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಗುಂಪಿನ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 1*250 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಘಟಕದ ಚಾಲನೆ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ರೂ.2,666 ಲಕ್ಷಗಳ ಅಂತಿಮ ಜುಲ್ಮಾನೆಯನ್ನು ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುಂಪಿನ ಹಕ್ಕು ಬೇಡಿಕೆಯು ರೂ.7,487 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿತ್ತು. 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಈ ಜುಲ್ಮಾನೆಯನ್ನು ಘಟಕದ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಳೆದಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಗುಂಪು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಗೆ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ರೂ. 7,487 ಲಕ್ಷಗಳ ಬದಲಾಗಿ ರೂ.2,666 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಜುಲ್ಮಾನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುಂಪು ಮೆ॥ಬಿಹೆಚ್‌ಇಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ರೂ.5,000 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ-ಸಾಲಗಳು (ವಿವಿಧೋದ್ದೇಶ ಮುಂಗಡ) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಪಡೆದ ನಂತರ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

7 Settlement of certain running/final bills of the contractor for execution of works including liquidated damages, if any, and also those of some suppliers are pending for want of acceptance & decisions on their claims and/or settlement of disputes by the Courts. Consequential adjustments as may be necessary will be recognized on settlement of disputes.

ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಕೆಲವು ಚಾಲ್ತಿ / ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್‌ಗಳು, ಹಾಗೆಯೇ ಕೆಲವು ಪೂರೈಕೆದಾರರ ಬಿಲ್‌ಗಳ (ಋಣ ವಿಮೋಚನಾ ಹಾನಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದೂ ಒಳಗೊಂಡು) ಕುರಿತು ಒಪ್ಪಿಗೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಕ್ಲೇಮುಗಳ ಕುರಿತು ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ಕೆಲವು ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳು ಕೋರ್ಟಿನಿಂದ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ. ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿವಾದಗಳು ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ನಂತರ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

8 a. Pursuant to the Govt. of Karnataka's orders for exchange of land allotted to the Group for Bellary Thermal Power Station ("BTPS") expansion project, JSW Ltd. has deposited INR 2000 lakhs with KIADB to meet the additional cost of land.

KIADB has demanded INR 2163 lakhs for acquisition of alternate land for the said expansion project. The Group paid INR 163 lakhs and has requested KIADB quoting the Govt. of Karnataka order and undertaking given by the JSW Ltd., to appropriate the said deposit of INR 2000 lakhs.

ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ನ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿಸ್ತರಣಾ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಜೆ.ಎಸ್.ಡಬ್ಲು.ರವರೊಡನೆ ವಿನಿಮಯ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಮೆ॥ಜೆ.ಎಸ್.ಡಬ್ಲು.ರವರು ರೂ.2000 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮೆ॥ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೆಲೆಗಾಗಿ ಠೇವಣಿ ಇಟ್ಟಿದ್ದಾರೆ.

ಮೆ॥ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರು ವಿಸ್ತರಣಾ ಯೋಜನೆಗೆ ಬದಲಿ ಭೂಮಿಯ ಸ್ವಾಧೀನತೆಗಾಗಿ ರೂ.2163 ಲಕ್ಷಗಳ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದಾರೆ. ಗುಂಪು ರೂ.163 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಮತ್ತು ಮೆ॥ಜೆ.ಎಸ್.ಡಬ್ಲು ರವರು ನೀಡಿದ ಮುಚ್ಚಳಿಕೆಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ರೂ.2000 ಲಕ್ಷಗಳ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿ ಮೆ॥ಕೆ.ಐ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರಲ್ಲಿ ವಿನಂತಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

b. The Group had received additional allotment of 225.84 acres of land from KIADB at BTPS at a total land cost of INR 1942 lakhs.

ಮೆ॥ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರು ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ನಲ್ಲಿ 225.84 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ರೂ.1942 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ, ಗುಂಪಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ.

9 The following general and establishment expenditure have been capitalized to Property plant and equipment and capital work in progress pertaining to GTPS, BTPS and Yelahanka Combined Cycle Power Plant ("YCCPP") for the year 2016-17. In the current year 2017-18, the expenses capitalized pertain to GTPS only.

ಜಿಟಿಪಿಎಸ್, ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಹಾಗೂ ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ("ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿ")ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯೆಂದು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2017-18ರಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಜಿಟಿಪಿಎಸ್‌ಗೆ ಮಾತ್ರ ಸಂಬಂಧಿಸುತ್ತವೆ.

(INR in Lakhs /ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Details of expenses capitalized **ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರಗಳು**	**2017-18**	**2016-17**
Cost of materials consumed /ಬಳಸಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	-	10 357.77
Maintenance and repair expense /ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ರಿಪೇರಿಯ ವೆಚ್ಚ	6.78	-
Employee benefits expense / ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯದ ವೆಚ್ಚ	111.26	1 752.31
Finance cost / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ	31.51	20 658.23
Depreciation / ಸವಕಳಿ	187.07	88.01
Other Expenses / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	52.02	160.95
Total / ಒಟ್ಟು	**388.64**	**33 017.27**

10 Penalty and Liquidated Damages of various agencies/contractors amounting to INR 11,194.57 Lakhs (PY: 9,238.34 lakhs) has been kept under miscellaneous deposit account pending finalization.

ವಿವಿಧ ಏಜೆನ್ಸಿ / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ದಂಡ ಮತ್ತು ಋಣವಿಮೋಚನಾ ಹಾನಿಯ ಬಾಬ್ತು ರೂ.11,194.57 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 9,238.34 ಲಕ್ಷಗಳು) ಇತರೇ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುವವರೆಗೆ, ಇಡಲಾಗಿದೆ.

11 Impairment of Assets / ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿ:

a. DG Plant:

The generation at DG Plant, Yelahanka has been suspended based on the order from Pollution Control Department from 23rd August 2013. The entire plant was considered as impaired and appropriate impairment loss is provided in the earlier years. The Group continues to retain the above impairment loss since there is no material change in the anticipated recoverable value of those impaired assets after retaining anticipated realizable value.

ಡೀಸಲ್ ಆಧಾರಿತ ಯಲಹಂಕ ಘಟಕ:
ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಇಲಾಖೆಯ ಆದೇಶದಂತೆ ಡೀಸಲ್ ಆಧಾರಿತ ಯಲಹಂಕ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 23ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2013ರಿಂದ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಂಪೂರ್ಣ ಘಟಕವನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಸೂಲಿಯಾಗಬಹುದಾದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಬದಲಾವಣೆ ಇರದ ಕಾರಣ ನಿಗಮವು ಮೇಲಿನ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಾಗೆಯೇ ಇರಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

b. Bethamangala Biomass project:

The Group has additionally provided INR 45.45 lakhs towards increase in the cost of the above project pursuant to removal of Grant-in Aid from the cost of the project. The Group continues to retain the impairment loss since no prospective bids are received during the year.

ಬೇತಮಂಗಲ ಬಯೋಮಾಸ್ ಯೋಜನೆ:

ನಿಗಮವು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಬೇರ್ಪಡಿಸಿದ ಕಾರಣದಿಂದ ಅಧಿಕವಾದ ರೂ. 45.45 ಲಕ್ಷಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನೀರಿಕ್ಷಿತ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಸವಾಲುಗಳು ಇರದ ಕಾರಣ ನಿಗಮವು ಮೇಲಿನ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಾಗೆಯೇ ಇರಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ

c. Expenditure incurred under Work In Progress on Tamankal Project:

INR 12.78 lakhs is proposed to be disposed off and hence the entire value is considered as impaired and accordingly provided during the year 2016-17.

ತಮನ್‌ಕಲ್ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 12.78 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಬೆಲೆಯನ್ನು ದುರ್ಬಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆ 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

12 Note on pending projects / ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ:

a. The Group has taken up Construction of Coal based 2*800 MW Thermal Power Plant based on Super Critical Technology at Godhna, Janjgir District Chattisgarh State. During the year 2016-17, the Group had entered into a lease agreement with the Chhattisgarh Industrial Development Group towards lease of 1016 acres and 23 guntas for a period of 99 years. The total lease charges paid towards cost of land and other related costs has been amortized over the period of lease. An agreement for electricity transmission is entered with PGCIL. The Group has deposited INR 711 lakhs to the Government of Chattisgarh towards compensation to land losers of areas coming under submersion of Seorinarayana barrage. Total outlay incurred in respect of the above project till 31st March 2018 is INR 26,567.02 lakhs (PY: INR 25,724 Lakhs).

The project at the aforementioned land, referred to as Godhna Thermal Power Station ("GTPS") is still under construction and there has been no generation of electricity at the power station during the year. Consequently, the expenses incurred and attributable to GTPS have been transferred to Capital Work-in-progress. (refer para 9 above regarding capitalisation of general and establishment costs to Work-in-progress projects)

Deposit paid amounting to INR 5,815.68 Lakhs (PY: INR 5,815.68 Lakhs) has been classified under other non-current assets.

ಗುಂಪು, ಛತ್ತೀಸಘಡ್‌ನ ಜಾಂಜಗೀರ್ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಗೋದ್ನಾದಲ್ಲಿ ಸೂಪರ್ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ 2*800 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕದ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತುಕೊಂಡಿದೆ. 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗುಂಪು 1016 ಎಕರೆ 23 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಗಾಗಿ ಛತ್ತೀಸ್‌ಘರ್ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದ ಜೊತೆ 99 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಭೂಮಿಯ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಗೆ ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮೆ॥ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.ನೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಗುಂಪುಸಿಯೋರಿನಾರಾಯಣ ಅಣೆಕಟ್ಟು ಮುಳುಗಡೆಯ ಪ್ರದೇಶದಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಭೂವಂಚಿತರಿಗೆ ಪರಿಹಾರವಾಗಿ ನೀಡಲು ರೂ. 711 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಛತ್ತೀಸ್‌ಘಡ್ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ನೀಡಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.3.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಮೇಲಿನ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಭರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚವು ರೂ.26,567.02 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಾಗಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 25,724 ಲಕ್ಷಗಳು).

ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಭೂಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿರುವ ಗೋದ್ನಾ ಶಾಖೋತ್ವನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರವೆಂದು(ಜಿಟಿಪಿಎಸ್) ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ ಯೋಜನೆಯು ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಜಿಟಿಪಿಎಸ್‌ಗೆ ಉಂಟಾದ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೇಲಿನ ಪ್ಯಾರಾ 9ನ್ನು ನೋಡಿರಿ)

ಪಾವತಿಸಿದ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.5,815.68 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.5,815.68 ಲಕ್ಷಗಳು) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

b. The Group has been allotted 400 acres of land by KIADB for Tadadi gas based project under a lease cum sale arrangement in November 2009. The same has been classified under freehold land due to outcome of certainty at current stage that the project will be in commercial operation within ten years time. An amount of INR 208.69 lakhs has been paid to KIADB as premium towards the Land with provision to adjust premium paid against final land cost. Further, lease rental of INR 100 for each acre amounting to INR 40,000 is payable per annum or part thereof. The Group had requested for exemption of stamp duty and concession towards registration charges applicable as per the new Industrial Policy 2014-19. However the exemption was not approved. During the year, KIADB had requested for payment of difference cost of INR 155.84 Lakhs and INR 2.32 Lakhs towards lease rent and the same was paid.

ಮೆ॥ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ಯು ಗುಂಪಿಗೆ ತದಡಿ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ 400 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಮಾರಾಟದ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ನವಂಬರ್ 2009ರಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಹತ್ತು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯು ಸದರೀ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮಾಡುವ ಖಚಿತತೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಿಡಿತ ಮುಕ್ತ ಭೂಮಿ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕೆಐಎಡಿಬಿಗೆ ರೂ. 208.69 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಭೂಮಿಗಾಗಿ ಮೊದಲ ಕಂತು ಪಾವತಿಸಿದ್ದು ಆ ಕಂತನ್ನು ಅಂತಿಮ ಭೂಮಿಯ ಬೆಲೆಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದು. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಒಂದು ಎಕರೆಗೆ ರೂ. 100/– ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ರೂ. 40,000/– ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಪ್ರತೀವರ್ಷ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಹೊಸ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನೀತಿ 2014–19ರ ಅನುಸಾರ ನಿಗಮವು ಮುದ್ರಾಂಕ ಶುಲ್ಕದ ವಿನಾಯಿತಿ ಹಾಗೂ ನೋಂದಣಿ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ವಿನಂತಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ವಿನಾಯಿತಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೆ॥ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.155.84 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.2.32 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

13 Note on Acquisition of mines / ಗಣಿ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯ ಕುರಿತು ಟಿಪ್ಪಣಿ

By an order dated 24.09.2014, the Hon'ble Supreme Court of India ordered for cancellation of the captive coal mines allotted to the Group and directed the central government to conduct fresh auction of the coal mine.

Pursuant to that the, Group has been allocated the coal blocks at Baranj I- IV, Manora Deep and Kiloni and allotment agreement was executed with the Nominated Authority, Ministry of Coal, Government of India, on 26th March 2015 and allotment order on 31st March 2015. The Group has filed necessary applications to various Central/ State Government and statutory authorities for transfer of approvals/ licenses/ clearances in favour of the Group, as stipulated in the above allotment order.

Pursuant to the application filed with various government and statutory authorities, the total payments made by the Group towards transfer of licenses/ clearances and other related cost is INR 15 608.89 lakhs (PY INR 15,358.97 lakhs) recorded as expenses on acquisition of mines under capital work in progress.

ದಿನಾಂಕ 24.09.2014ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಗುಂಪಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಹೊಸ ಆಲಾವನ್ನು ನಡೆಸುವಂತೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ.

ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ಗುಂಪಿಗೆ ಬಾರಾಂಜ I-IV, ಮನೋರ್‌ದೀಪ್ ಮತ್ತು ಕಿಲೋನಿಯಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಇಲಾಖೆ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಇವರೊಂದಿಗೆ ವಿತರಣಾ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 26 ಮಾರ್ಚ್ 2015ರಂದು ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಆದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2015ರಂದು ಜಾರಿಮಾಡಲಾಗಿದೆ . ಗುಂಪು ಅದರ ಪರವಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ / ಲೈಸನ್ಸ್ / ಪರವಾನಗಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿತರಣಾ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿರುವಂತೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರಿ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಗುಂಪು ಲೈಸನ್ಸ್ / ಪರವಾನಗಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 15,608.89 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 15,358.97 ಲಕ್ಷಗಳು) ಪಾವತಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗಣಿ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

14 Government Grant /ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ

a. Grant in Aid amounting to INR 170.27 lakhs received in 2010-11 and INR 442.70 lakhs received in 2013-14 as against sanction of INR 681.09 lakhs from Government of India towards RMU works of Bhadra Project. The received grant is fully utilized. The balance grant is yet to be received.

ಭದ್ರಾ ಯೋಜನೆಯ ಆರ್ ಎಮ್ ಯು ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ರೂ.681.09 ಲಕ್ಷಗಳ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ಒಪ್ಪಿಗೆ ದೊರತಿದೆ. ಇದರ ಬಾಬ್ತು 2010-11ರಲ್ಲಿ ರೂ. 170.27 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು 2013-14ರಲ್ಲಿ ರೂ. 442.70 ಲಕ್ಷಗಳ ಧನ ಸಹಾಯವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಪಡೆದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅನುದಾನದ ಬಾಕಿಯು ಗುಂಪಿಗೆ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ.

b. Against the sanctioned grant in respect of Solar Plant at Yappaldini amounting to INR 658.12 lakhs, an amount of INR 559.40 lakhs has been received and recorded as deferred income. The balance grant is yet to be received and accounted for.

ಯಾಪಲದಿನ್ನಿಯ ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರಾದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.658.12 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೂ559.40 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅನುದಾನದ ಬಾಕಿಯು ಗುಂಪಿಗೆ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ.

c. Grant has been sanctioned for renovation and upgradation of protection and control systems of 400/220/132 KV switchyard of generating sub stations amounting to INR 969 lakhs from Ministry of Power, Government of India. Accordingly, INR 872 lakhs have been received as at the year end and has been duly allocated to respective works.

ಉತ್ಪಾದನಾ ಉಪಕೇಂದ್ರದ 400/220/132 ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ನ ರಕ್ಷಣೆ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಆಧುನೀಕರಣ ಮತ್ತು ಉನ್ನತೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರೂ. 969 ಲಕ್ಷಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 872 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗಿದೆ

15 Bellary Thermal power station – Unit III / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರ-ಘಟಕ III::

During the year 2016-17, the Group had commissioned its 700 MW unit at Bellary on 15th September 2016. The total value of capitalized under property, plant and equipment is INR 429,803 Lakhs. The Group has deducted a sum of INR 60,392 Lakhs from the total capital cost as liquidated damages towards delay commissioning from the guaranteed completion date as stipulated in the contract entered with M/s BHEL is recorded under the head current assets - loans. Further, the Group has identified work that are not available for its use at the year-end amounting to INR 67,157.25 Lakhs (PY INR 62,126.49 Lakhs) and recorded the same under capital work in progress.

2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ದಿನಾಂಕ 15.09.2016 ರಂದು 700 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಬಳ್ಳಾರಿಯಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆ ನೀಡಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.4,29,803 ಲಕ್ಷಗಳು. ಖಾತರಿ ಮುಕ್ತಾಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಚಾಲನೆಯವರೆಗೆ ಆದ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.60,392 ಲಕ್ಷಗಳ ಋಣವಿಮೋಚನಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಮೆ॥ಬಿಹೆಚ್‌ಇಎಲ್ ಜೊತೆಗಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಯ ಅನುಸಾರ ಒಟ್ಟು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ-ಸಾಲಗಳು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಗುಂಪು, ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.67,157.25 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.62,126.49 ಲಕ್ಷಗಳು) ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಗುರುತಿಸಿ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ.

16 During the year 2017-18, the Group has commissioned its 10 MW Solar Plant at Chandapur on 7th November 2017. The total value capitalized under Property, plant and equipment is INR 5,703.50 Lakhs.

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2017-18ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 7ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2017 ರಂದು ಚಂದಾಪುರದ 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಚಾಲನೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.5,703.50 ಲಕ್ಷಗಳು.

17 Due to the nature and volume of the assets held, the Group is in the process of strengthening the implementation of component accounting and identification of capital spares in its inventory. On identification of the same, the adequate accounting treatment/reclassifications will be effected.

ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರಣದಿಂದ ಗುಂಪು 'ಕಾಂಪೊನೆಂಟ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್'ನ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವರೂಪದ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಗುರುತಿಸಿದ ನಂತರ, ಸಮರ್ಪಕ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ/ವರ್ಗೀಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

18 The Group, has re-classified the expenses pertaining to its Bidadi plant, and recognised the entire Incidental Expenditure as Revenue Expenditure in the current year.

ಗುಂಪು, ತನ್ನ ಬಿಡದಿ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನಿರ್ಮಾಣದ ಹಂತದ ಖರ್ಚನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
4	**Investments / ಹೂಡಿಕೆಗಳು**		
	Trade Investments (Non-current) / ವಾಣಿಜ್ಯ ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ ರಹಿತ) **Karnataka EMTA Coal Mines Ltd (KECML) /ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿ. (ಕೆಇಸಿಎಂಲ್)**		
	13 00 000 (PY: 13 00 000) fully paid up equity shares of Rs 10 each / 13 00 000 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 13 00 000) ರೂ. 10/- ಮೌಲ್ಯದ ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	130.00	130.00
	Share of post acquisition profits/ (loss) / other equity adjustments / ಸ್ವಾಧೀನ ನಂತರದ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)ದ ಪಾಲು/ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	417.53	571.34
	Share of profit / (loss) for current year ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)ದ ಪಾಲು	-	-
		547.53	**701.34**
	Bengal Birbhum Coalfields Limited **ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್**		
	18 173 (PY: 18 173) fully paid up equity shares of Rs 10 each / 18 173 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 18 173) ರೂ. 10/- ಮೌಲ್ಯದ ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	1.82	1.82
	Share of post acquisition profits/ (loss) / other equity adjustments / ಸ್ವಾಧೀನ ನಂತರದ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)ದ ಪಾಲು/ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	(21.78)	(19.35)
	Share of profit / (loss) for current year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)ದ ಪಾಲು	-	(1.17)
		(19.96)	**(18.71)**
	Raichur Power Corporation Limited (RPCL) **ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್)**		
	1 27 70 00 000 (PY: 1 13 33 00 000) fully paid up equity shares of Rs 10 each / 1 27 70 00 000 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 1 27 70 00 000) ರೂ. 10/- ಮೌಲ್ಯದ ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	1 27 700.00	1 13 330.00
	Share of post acquisition profits/ (loss) / other equity adjustments / ಸ್ವಾಧೀನ ನಂತರದ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)ದ ಪಾಲು/ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	(5 656.30)	-
	Share of profit / (loss) for current year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)ದ ಪಾಲು	(82 686.74)	(4 175.54)
		39 356.96	**1 09 154.46**
	Net investments / ನಿವ್ವಳ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	**39 884.52**	**1 09 837.09**

a) A joint venture in the name of Karnataka EMTA Coal Mines Ltd (KECML) is formed for development of captive coal blocks allotted to the Group by the Government of India in Baranj I-IV, Manoradeep and Kiloni Coal blocks. The Group share holding is 26% and Group has no other capital commitment or liability. Pending finalisation of compensation payable to KECML, by nominated authority towards cancellation of above coal blocks, in the opinion of the Group, the fair value of the investment is its carrying value and measured accordingly.

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಬಾರಂಜ್ I-IV, ಮನೋರದೀಪ್ ಮತ್ತು ಕಿಲೋನಿ ಕೋಲ್ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ಗೆ ವಿತರಿಸಿರುವ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಕೋಲ್ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್) ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ರಚನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗುಂಪು, ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡ 26 ಷೇರು ಹಿಡಿತ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಮೇಲಿನ ರದ್ದತಿಗೆ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನಗೊಂಡ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವ ಪರಿಹಾರದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಗುಂಪು, ತನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು ಅದರ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

b) KPCL, M/s Bharat Heavy Electricals Ltd., and Industrial Finance Corporation of India (IFCI) has formed Raichur Power Corporation Limited (RPCL) in the year 2009-10 as a joint venture to build the Thermal Power Plants at Yermarus– two units and Yedlapur one Unit of 800 MW each in Raichur district. During the year 2016-17, the joint venture company has commissioned its first Unit at Yermarus and started its commercial operation. In the opinion of the Group, the fair value of the investment of RPCL is its carrying value, since the joint venture company is in its initial stage of commercial operations. During the year, the Group has been issued 14,37,00 000 shares of Rs.10/- each.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಯೆರಮರಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಎರಡು ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಎಡ್ಲಾಪುರದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಘಟಕ (ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಘಟಕವೂ 800 ಮೆ.ವಾ.) ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ರಚಿಸಲು ಮೆ॥ ಭಾರತ್ ಹೆವಿ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯಲ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ 2009–10ರಲ್ಲಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2016–17ರಲ್ಲಿ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವವು ತನ್ನ ಮೊದಲನೇ ಘಟಕವನ್ನು ಯೆರಮರಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ಗುಂಪಿನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ವ್ಯವಹಾರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯು ಆರಂಭಿಕ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯು ಅದರ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಬೆಲೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗುಂಪಿಗೆ ಪ್ರತಿ ರೂ.10/–ರಂತೆ 14,37,00,000 ಷೇರುಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

c) KPCL had entered into a joint venture with The West Bengal Power Development Group Limited, Bihar State Power Company Limited, SJVN Limited, Uttar Pradesh Rajya Vidyut Utpadan Nigam Limited, Punjab State Power Group Limited and Tamil Nadu Generation and Distribution Group Limited and formed M/s Bengal Birbhum Coal Fields Limited (Bengal Birbhum) towards end use in the respective power plants of jointly allocated Deocha Pachami Dewanganj-Harisinga coal block. Accordingly the Group had initially invested INR 1 lakh.

During the year, Ministry of Coal, Government of India, vide Notice Inviting Application (NIA) has invited application to allocate the Deocha Pachami Coal Block to one State and separate Coal Blocks to each of the other States in terms of their requirement after cancellation of the earlier allotment. Accordingly, KPCL has applied for allotment of 'Ghogarpalli & Dip side of Ghogarpalli ' situated in Orissa under MMDR Act for YTPS, BTPS, Edlapur and GTP Stations.

Further, KPCL, by Circular Resolution No. 2/2018 dtd. 13.03.2018, has accorded approval for the following:

a. To terminate the Joint Venture agreement of Bengal Birbhum, dtd. 7th January 2015

b. To execute Share Purchase agreement and to effect transfer of shares held by KPCL in Bengal Birbhum in favour of West Bengal Power Development Group Limited.

As on reporting date, the shares are still in the name of the Group.

ಜಂಟಿಯಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ದಿಯೋಚಾ ಪಚಮಿ ದೇವಾಂಗಂಜ್–ಹರಿಸಿಂಗಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಆಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ನಿಗಮವು ದಿ ವೆಸ್ಟ್ ಬೆಂಗಾಲ್ ಪವರ್ ಡೆವೆಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಬಿಹಾರ್ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಎಸ್‌ಜೆವಿಎನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಉತ್ತರ ಪ್ರದೇಶ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನ್ ನಿಗಮ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಪಂಜಾಬ್ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ತಮಿಳನಾಡು ಜನರೇಶನ್ ಆ್ಯಂಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಜೊತೆಗೆ ಸಹಭಾಗಿತ್ವವನ್ನು ರಚಿಸಿಕೊಂಡು ಮೆ॥ ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲು ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ದಿಯೋಚಾ ಪಚಮಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ನ್ನು ಒಂದು ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲು ಬ್ಲಾಕ್‌ನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಹಂಚಿಕೆಯು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ನಿರ್ಭಂದಗಳನ್ವಯ ನಿಯೋಜಿಸಲು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಯೆರ್‌ಮರಾಸ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ, ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ, ಎದ್ಲಾಪುರ ಮತ್ತು ಗೋದ್ನಾ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಗಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಖನಿಜಗಳು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾಯಿದೆಯನ್ವಯ ಓರಿಸ್ಸಾದಲ್ಲಿ ನೆಲೆಗೊಂಡಿರುವ ಘೋಗರ್‌ಪಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಘೋಗರ್‌ಪಲ್ಲಿ ಡಿಪ್ ಸೈಡ್‌ನ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಸುತ್ತೋಲೆ ನಿರ್ಣಯ ಸಂಖ್ಯೆ.2/2018 ದಿನಾಂಕ: 13.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

ಅ. ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರಭೂಮ್‌ನ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ದಿನಾಂಕ 07 ಜೆನವರಿ 2015ರ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಅಂತ್ಯಗೊಳಿಸುವುದು

ಆ. ಷೇರು ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹಿಡಿತದಲ್ಲಿರುವ ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರಭೂಮ್ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವೆಸ್ಟ್ ಬೆಂಗಾಲ್ ಪವರ್ ಡೆವಲ್‌ಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಗ್ರೂಪ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಪರವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು. ವರದಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ, ಷೇರುಗಳು ಇನ್ನೂ ಗುಂಪಿನ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)

(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

4(a)/4(ಎ)Disclosure of Interest in the joint ventures and subsidiary / ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಹಾಗೂ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ಪ್ರಕಟಣೆ

Name of the Body Corporate ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	Country of incorporation ಸಂಘಟನೆಯಾದ ದೇಶ	Nature of operations ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ವರೂಪ	Registered Office Address ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ-ವಿಳಾಸ	Percentage of effective ownership/voting rights as at March 31, 2018*. ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಮಾಲಿಕತ್ವ / 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018 ಕ್ಕೆ ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕು*.	Relationship ಸಂಬಂಧ
KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) / ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ. (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ)	India ಭಾರತ	The Company is undertaking commissioning and operations of Yelahanka combined Cycle Power Plant ("YCCPP") which is based on LNG sources. Project is under final stages and is expected to start its commercial operations during the year 2018-19. / ಕಂಪನಿಯು, ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿ) ಯ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಹಾಗು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸುವ ಕೆಲಸಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿಯು ಎಲ್. ಎನ್.ಜಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಹಂತದಲ್ಲಿದ್ದು, 2018-19ರಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿದೆ.	Trade Centre 116/2 II Floor Race Course Road, Bangalore - 560 001 / ಟ್ರೇಡ್ ಸೆಂಟರ್, 116/2, 2ನೇ ಮಹಡಿ, ರೇಸ್ ಕೋರ್ಸ್ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560001	100% - KPCL 100% - ಕವಿನಿನಿ	Subsidiary ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ
Karnataka EMTA Coal Mines Limited (KECML) ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್)	India ಭಾರತ	Development of captive coal blocks allotted to the Group by the Government of India in Baranj I-IV, Manoradeep and Kiloni Coal blocks. / ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಬಾರಾಂಜ್ I-IV, ಮನೋರ್‌ದೀಪ್ ಹಾಗೂ ಕಿಲೋನಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	Regency Enclave, No 301, 4 Megrath Road. Bangalore -560 025. ರಿಜೆನ್ಸಿ ಎನ್‌ಕ್ಲೇವ್ ನಂ.301, 4ನೇ ಮೆಗ್ರತ್ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560 025	26% - KPCL 74 % - EMTA Coal Mines Limited 26% - ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ. 74% - ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ (ಲಿ)	Joint venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

4(a)/4(ಎ)Disclosure of Interest in the joint ventures and subsidiary / ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಹಾಗೂ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ಪ್ರಕಟಣೆ					
Name of the Body Corporate ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	Country of incorporation ಸಂಘಟನೆಯಾದ ದೇಶ	Nature of operations ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ವರೂಪ	Registered Office Address ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ–ವಿಳಾಸ	Percentage of effective ownership/voting rights as at March 31, 2018*. ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಮಾಲಿಕತ್ವ / 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018 ಕ್ಕೆ ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕು*.	Relationship ಸಂಬಂಧ
Raichur Power Corporation Limited (RPCL) ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್)	India ಭಾರತ	The Company is undertaking commissioning and operations of Thermal Power Plants at Yermarus– two units and Yedlapur one Unit of 800 MW each in Raichur district. During the year 2016-17, the joint venture company has commissioned its first Unit at Yermarus and started its commercial operation./ ಕಂಪನಿಯು ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಯೆರಮುರಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಎರಡು ಹಾಗೂ ಯೆದ್ಲಾಪುರದಲ್ಲಿ ಒಂದು ತಲಾ 800 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯೆರಮುರಸ್‌ನಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಮೊದಲನೇ ಘಟಕವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದು, ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದೆ.	Sudarshan Complex, Sheshadri Road, Bangalore – 560 009 ಸುದರ್ಶನ ಕಾಂಪ್ಲೆಕ್ಸ್ ಶೇಷಾದ್ರಿ ರೋಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು – 560009	53.80% - KPCL 27.97% - Bharat Heavy Electricals Limited (BHEL) 18.23% - Industrial Finance Corporation of India Limited (IFCIL) 53.80% - ಕವಿನಿ 27.97% – ಭಾರತ ಹೆವಿ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿಹೆಚ್‌ಇಎಲ್) 18.23% – ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯಲ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಐಎಫ್‌ಸಿಐಎಲ್)	Joint venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

4(a)/4(ಎ)Disclosure of Interest in the joint ventures and subsidiary / ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಹಾಗೂ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ಪ್ರಕಟಣೆ					
Name of the Body Corporate ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	Country of incorporation ಸಂಘಟನೆಯಾದ ದೇಶ	Nature of operations ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ವರೂಪ	Registered Office Address ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ-ವಿಳಾಸ	Percentage of effective ownership/voting rights as at March 31, 2018*. ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಮಾಲಿಕತ್ವ / 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018 ಕ್ಕೆ ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕು*.	Relationship ಸಂಬಂಧ
Bengal Birbhum Coalfields Limited ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	India ಭಾರತ	The joint venture is formed towards end use in the respective power plants of jointly allocated Deocha Pachami Dewanganj-Harisinga coal block. ಜಂಟಿಯಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ದಿಯೋಚಾ ಪಚಮಿ ದೇವಗಂಜ್-ಹರಿಸಿಂಗಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.	Bidyut Unnayan Bhaban, Plat No. 3/C, LA-Block, Sector-III, Bidhannagar, Kolkata-700 098 ಬಿದ್ಯುತ್ ಉನ್ನಯನ್ ಭಬನ್, ಪ್ಲೇಟ್ ನಂ.3/ಸಿ, ಎಲ್‌ಎ-ಬ್ಲಾಕ್, ಸೆಕ್ಟರ್-III,ಬಿಧಾನ್‌ನಗರ್, ಕೋಲ್ಕತ್ತಾ - 700 098	18.20% - KPCL 27.80% - West Bengal Power Development Corporation Limited (WBPDCL) 15.40% - Bihar State Power Company Limited (BSPGCL) 11.90% - Uttar Pradesh Rajya Vidyut Utpadan Nigam Limited (UPRVUNL) 10.90% - Punjab State Power Group Limited (PSPCL) 07.70% - SJVN Limited (SJVNL) 08.10% - Tamil Nadu Generation and Distribution Group Limited (TANGEDCO) 18.20% - ಕವಿನಿನಿ 27.80% - ವೆಸ್ಟ್ ಬೆಂಗಾಲ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಡಬ್ಲ್ಯೂಬಿಪಿಡಿಸಿಎಲ್) 15.40% - ಬಿಹಾರ್ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿಎಸ್‌ಪಿಜಿಸಿಎಲ್) 11.90% - ಉತ್ತರ ಪ್ರದೇಶ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನ್ ನಿಗಮ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಯುಪಿಆರ್‌ವಿಯುಎನ್‌ಎಲ್) 10.90% - ಪಂಜಾಬ್ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪಿಎಸ್‌ಪಿಸಿಎಲ್) 07.70% - ಎಸ್‌ಜೆವಿಎನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಎಸ್‌ಜೆವಿಎನ್‌ಎಲ್) 08.10% - ತಮಿಳುನಾಡು ಜನರೇಶನ್ ಆ್ಯಂಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಶನ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಟಿಎಎನ್‌ಜಿಇಡಿಸಿಓ)	Joint venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ

* During the year, the percentage of ownership/voting rights of KPCL in RPCL have increased to 53.80% from 52.58% in the previous year. Percentage of ownership/voting rights of KPCL in other joint ventures and subsidiary is same as previous year.

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಕವಿನಿನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಮಾಲಿಕತ್ವ/ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕು 53.80%ರಷ್ಟಾಗಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 52.58%). ಇತರೆ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಹಾಗೂ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿನಿನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಮಾಲಿಕತ್ವ/ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಷ್ಟೇ ಇರುತ್ತದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

4 (b) Summary of financial information of material joint ventures

4 (ಬಿ) ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತವಾದ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಮಾಹಿತಿ

Particulars / ವಿವರಗಳು	Raichur Power Corporation Limited	
	ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	
	31-Mar-18	31-Mar-17
	ಮಾರ್ಚ್ 31,2018	ಮಾರ್ಚ್ 31,2017
Current Assets / ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು		
Inventories / ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನು	8 625.36	9 546.00
Trade receivable / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು	55 214.07	4 210.60
Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	484.28	46.20
Other current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	2 941.32	237.00
Non Current Assets / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು		
Property, plant and equipment / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	12 06 057.05	7 89 610.59
Other intagnible assets / ಇತರೆ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-
Deferred tax assets (net) / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	-	-
Capital work-in-progress / ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ	17 573.82	4 90 998.00
Other non-current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು	4 833.61	2 095.00
Current Liabilities / ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
Borrowings / ಸಾಲಗಳು	1 40 378.34	23 658.00
Trade Payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	226.63	5 400.00
Other current financial liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1 14 926.27	66 259.14
Other current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	827.06	446.91
Non Current Liabilities / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
Borrowings / ಸಾಲಗಳು	9 66 212.23	9 93 386.00
Net Assets / ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗಳು	**73 158.98**	**2 07 593.35**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

4 (c) Reconciliation of carrying amounts of material joint venture

4 (ಸಿ) ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಸಮನ್ವಯ

Particulars / ವಿವರಗಳು	Raichur Power Corporation Limited ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	
	31-Mar-18 ಮಾರ್ಚ್ 31,2018	31-Mar-17 ಮಾರ್ಚ್ 31,2017
Opening net assets / ಪ್ರಾರಂಭದ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗಳು	**2 07 592.73**	**2 15 534.00**
Profit/ (loss) for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)	(1 56 275.79)	(7 941.27)
Other comprehensive income / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	-	-
Changes/adjustments in other equity / ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	21 842.00	-
Closing net assets / ಮುಕ್ತಾಯದ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗಳು	**73 158.94**	**2 07 592.73**
Proportion of group's ownership / ಗುಂಪಿನ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಪ್ರಮಾಣ	53.80%	52.58%
Group's share / ಗುಂಪಿನ ಪಾಲು	39 356.96	1 09 154.46
Other adjustments / ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	-	-
Carrying amount of investments / ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ	**39 356.96**	**1 09 154.46**

4 (d) Summarised statement of profit & loss of material joint ventures

4 (ಡಿ) ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಸಂಕ್ಷೀಪ್ತವಾದ ಹೇಳಿಕೆಗಳು

Particulars / ವಿವರಗಳು	Raichur Power Corporation Limited ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	
	31-Mar-18 ಮಾರ್ಚ್ 31,2018	31-Mar-17 ಮಾರ್ಚ್ 31,2017
Revenue / ಆದಾಯ	71 997.09	292.93
Other income / ಇತರೆ ಆದಾಯ	1 291.92	1.00
Depreciation & amortisation / ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣವಿಮೋಚನೆ	64 363.16	2 645.00
Cost of Materials Consumed / ಬಳಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	40 559.11	872.00
Finance costs / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	1 16 750.01	4 196.00
Employee benefit expenses / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚ	3 462.38	109.20
Other expenses / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	4 430.14	413.00
Tax expenses / ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	-	-
Profit for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ	**(1 56 275.79)**	**(7 941.27)**
Other comprehensive income / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	-	-
Total comprehensive income for the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	**(1 56 275.79)**	**(7 941.27)**
Group's share of profit / (loss) for the year / ಗುಂಪಿನ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)ದ ಪಾಲು	**(82 686.74)**	**(4 175.54)**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

4 (e) Summarised Statement of Cashflows of Material JV

4 (ಇ) ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳು

Particulars / ವಿವರಗಳು	Raichur Power Corporation Limited ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	
	31-Mar-18	31-Mar-17
	ಮಾರ್ಚ್ 31,2018	ಮಾರ್ಚ್ 31,2017
Cash Flow From Operating Activities (A) / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು (ಅ)	1 32 644.08	65 197.00
Cash Flow From Investment Activities (B) / ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು (ಆ)	(10 124.20)	(1 97 330.00)
Cash Flow From Financing Activities (C) / ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು (ಇ)	(1 22 081.78)	1 32 160.00
Net Increase/ (Decrease) in Cash and Cash Equivalents (A+B+C) / ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಾದ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ (ಅ+ಆ+ಇ)	438.10	27.00
Cash and Cash Equivalents (Opening Balance) / ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು (ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು)	46.00	20.00
Cash and Cash Equivalents (Closing Balance) / ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು (ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು)	**484.10**	**47.00**

Notes / ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು		
Closing Cash and Cash Equivalents Consist of the following: / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಕೆಳಕಂಡವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ:		
a) Cash on hand / ಕೈ ನಗದು	1.16	0.60
b) Cash at Bank in Current Account with Scheduled Banks / ಅನುಸೂಚಿತ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	483.00	45.60
TOTAL / ಒಟ್ಟು	**484.16**	**46.20**

4 (f) Reconciliation of carrying amount of investments in other joint ventures

4 (ಎಫ್) ಇತರೆ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು

Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18	31-Mar-17
	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
Opening net assets / ಪ್ರಾರಂಭದ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗಳು	**1 996.58**	**2 601.12**
Profit/ (loss) for the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)	-	(605.81)
Other comprehensive income / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	-	1.27
Changes/adjustments in other equity / ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	-	-
Other adjustments / ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	-	-
Closing net assets / ಮುಕ್ತಾಯದ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗಳು	**1 996.58**	**1 996.58**
Group's share / ಗುಂಪಿನ ಪಾಲು	682.63	527.57
Other adjustments / ಇತರೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	(155.06)	155.06
Carrying amount of investments / ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ	**527.57**	**682.63**

(1) The Group's carrying amount of investments in joint venture Karnataka EMTA Coal Mines Ltd and Bengal Birbhum Coalfields Limited has been reconciled on the basis of latest available audited financial statements for the year ended March 31, 2017. Due to non availability of financial information in the previous year, the Group was unable to recognise its share of profit and loss/net asset as on March 31, 2017 and the same has been recognised during the year with corresponding effect to its other equity.

(1) ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ, ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯು ಲಭ್ಯವಿರುವುದರಿಂದ, ಗುಂಪಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ, ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಗುಂಪು ಆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ/ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪಾಲನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಈ ಪಾಲನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

(2) The Group has not consolidated its share of profit or loss in its joint ventures Karnataka EMTA Coal Mines Ltd and Bengal Birbhum Coalfields Limited due to non availability of information for the year ended March 31, 2018.

(2) ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ, ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಈ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಪಾಲನ್ನು ಗುಂಪು ಕ್ರೋಢಿಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(3) The Group does not have any capital commitment or contingent liabilities in respect of its joint ventures as on March 31, 2018 on the basis of available information.

(3) ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ, ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಗುಂಪು ತನ್ನ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು		31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
5	**Loans / ಸಾಲಗಳು**		
	Security deposits / ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು		
	Secured, considered good / ಭದ್ರತಾ ಸಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	2 498.48	2 498.48
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	5 088.73	3 483.95
	Loans and advances to related parties* **ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ,ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು***		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	23 658.33	23 658.33
	Other loans and advances /ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು		
	Employee Advance - Secured, considered good ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು – ಭದ್ರತಾ ಸಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	94.03	156.19
	Employee Advance - Unsecured, considered good ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು – ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	80.49	96.27
		31 420.06	**29 893.22**

*The Group has made interest bearing advances to Raichur Power Corporation Limited.
ಗುಂಪು ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ ಮುಂಗಡವನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

The balances as on 31.03.2018 are given in the table below. /ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದೆ.

The Group is vested with a right to convert the advances to equity./ಗುಂಪು ಮುಂಗಡವನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿಯಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

Name of Company ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	Nature of Relationship ಸಂಬಂಧದ ಸ್ವರೂಪ	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
Raichur Power Corporation Limited ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹ ಭಾಗಿತ್ವ	23 658.33	23 658.33

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
6	**Other financial assets / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**		
	Sundries recoverable / ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹಣ	92.42	92.42
		92.42	**92.42**

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
7(a) (ಅ)	**Other non-current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು**		
	Unsecured, considered good /ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ		
	Capital advances / ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ	1 597.63	225.71
	Prepaid expenses / ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ ವೆಚ್ಚ	89.73	95.34
	Security deposits / ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು		
	Unsecured considered good* /ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ*	6 099.38	6 099.38
		7 786.74	**6 420.44**

*Pertains to GTPS work-in-progress project. Refer para 12 (a) to Note 1, 2 and 3 with respect to pending projects.

*ಗೋದ್ನಾ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 2 & 3 ರ, ಪ್ಯಾರಾ 12ಅ ನೋಡಿರಿ.

*In respect of KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited), Rs. 283.71 Lakhs (40% of proposed acquisition cost) has been paid to KIADB for acquisition of alternate land to the extent of 15 acres 12 3/4 guntas handed over to PGCIL a Government of India undertaking on 18.01.2010.

*ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್) ರೂ 283.71 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ವೆಚ್ಚದ 40%ನ್ನು) ಗಳನ್ನು ಕೆಇಎಡಿಬಿ ರವರಿಗೆ ಪರ್ಯಾಯ ಭೂಮಿ 15 ಎಕರೆ 12 3/4 ಗುಂಟೆ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ, ಈ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ (ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ)ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 18.01.2010 ರಂದು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

15 Acre 22 Guntas of land at Banandur Village identified for use in lieu of the land subleased to PGCIL is under encroachment in the form of unauthorized construction and efforts are on through KIADB to get the same transferred to KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) and Capital advance suitably adjusted for INR 283.70 Lakhs against land at the time of transfer to KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ರವರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕಾಗಿ ನೀಡಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿಗೆ ಪರ್ಯಾಯ ಭೂಮಿ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಪಟ್ಟ ಬಾಣಂದೂರು ಗ್ರಾಮದ 15 ಎಕರೆ 22 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯು ಒತ್ತುವರಿಗೊಳಪಟ್ಟಿದೆ. ಇದರ ಸಂಬಂಧ, ಕೆಐಎಡಿಬಿರವರಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್) ರವರ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲು ಕೋರಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡವಾದ ರೂ. 283.70 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್) ಭೂಮಿ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುವಾಗ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
7 (b) (ಬಿ)	Net defined benefit asset - Gratuity (funded) ಗುರುತಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಸೌಲಭ್ಯ ಆಸ್ತಿ – ಉಪದಾನ ನಿಧಿ (ನಿಧಿಸಹಿತ)	803.99	-
		803.99	-

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
8	**Inventories / ದಾಸ್ತಾನು**		
	a. Coal and Oil* / ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮತ್ತು ತೈಲ*		
	In hand / ಕೈಯ್ಯಲ್ಲಿರುವ	5 341.86	8 832.71
	Goods in transit / ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸರಕುಗಳು	3 516.77	4 018.43
	Stock held with CTA and washery** /ಸಿಟಿಎ ಮತ್ತು ತೊಳೆದಾಣದಲ್ಲಿರುವ ದಾಸ್ತಾನು**	4 307.26	2 893.22
	b. Stores and spares / ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು		
	In hand / ಕೈಯ್ಯಲ್ಲಿರುವ	42 638.82	43 486.77
	Materials held at site / ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	869.55	509.77
	Goods in transit / ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸರಕುಗಳು	716.30	678.18
		57 390.56	**60 419.08**
	Less: Provision for Loss/Obsolescence of Stock/ ಕಳೆಯಿರಿ: ನಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಚಲಿಸದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡು***	(505.77)	(454.63)
		56 884.80	**59 964.45**

*Refer note 34 / ಟಿಪ್ಪಣಿ 34 ನೋಡಿರಿ

**Closing stock of coal with coal transport agency (CTA) and washery has been identified by the Group and the process of reconciliation with the records of the agency are in progress. Until previous year the stock confirmed by the washery has been recognised as stock of coal and difference between the stock confirmed by washery and measured by the Group are recognised as recoverable advances under the head other current assets under Note no. 15. In the current year, there is no stock held with the washery.

**ಗುಂಪು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಾಗಿಸುವ ಏಜನ್ಸಿ(ಸಿಟಿಎ) ಹಾಗೂ ತೊಳೆದಾಣ, ಹೊಂದಿರುವ ಆಖೈರು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಏಜೆನ್ಸಿಯ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ತನಕ, ತೊಳೆದಾಣವು ದೃಢೀಕರಿಸಿದ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ದಾಸ್ತಾನು ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ತೊಳೆದಾಣದಿಂದ ದೃಢೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಗುಂಪು ಅಳೆದ ದಾಸ್ತಾನಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15ರ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ, ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮುಂಗಡವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ತೊಳೆದಾಣದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ.

***Owing to the quantum of items held in the inventory, the Group is in continual process of identification and assessing the value of Obsolete stock.

***ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಗುಂಪು, ನಿರಂತರವಾಗಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ದಾಸ್ತಾನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಳೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
9	**Trade receivables / ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು**		
	Outstanding for a period exceeding six months /6 ತಿಂಗಳಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವಂತಹುದು		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	10 17 885.50	9 14 103.75
		10 17 885.50	**9 14 103.75**
	Other receivables / ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕದ್ದು		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	5 39 576.88	7 30 376.59
		15 57 462.38	**16 44 480.34**

1) Balance due from ESCOMs & KPTCL as on 31.03.2018, towards energy sales and interest thereon on account of delay in payment, is subject to confirmation and reconciliation.

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸಲುವಾಗಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ನಿಂದ 31.3.2018ಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಹಣ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ದೃಢೀಕರಣದ ಬಾಕಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ.

2) In the 241st Board meeting held on 20.09.2014, it was decided from 1.4.2014 the realisation from ESCOMs are to be adjusted against the revenue arrears, current months revenue and interest on revenue arrears respectively and the adjustment in trade receivables is made accordingly.

ದಿನಾಂಕ 20.09.2014 ರಂದು ನಡೆದ 241 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2014 ರಿಂದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬಂದಂತಹ ಹಣವನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬಾಕಿ, ಪ್ರಸ್ತುತ ತಿಂಗಳಿನ ರೆವೆನ್ಯೂ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

3) The Group had received order from Government of Karnataka towards transfer of past power purchase dues, to the Group, from KPTCL to ESCOMs during the year 2016-17. Accordingly, the Group has transferred the outstanding receivables from KPTCL to concerned ESCOMs. The Group is of the view that, out of the total receivable from KPTCL of INR 1,58,995 Lakhs (Including interest of INR 67,625 Lakhs) less the amount directed to be transferred to ESCOMs of INR 88,889 Lakhs the balance of INR 70,106 Lakhs (including interest of INR 67,625 Lakhs) is recoverable from KPTCL.

ಗುಂಪು, 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಹಿಂದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಆದೇಶವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ, ಗುಂಪು, ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಗುಂಪಿನ ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಮೆ॥ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ರೂ.1,58,995 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ (ರೂ. 67,625 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.88,889 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ನಂತರ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 70,106 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ (ರೂ. 67,625 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ).

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
10	**Cash and bank balances / ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕು ಶಿಲ್ಕು**		
	Balances with banks: / ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು:		
	Balance in current account / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	1 895.59	2 158.51
	Balance in escrow account / ಎಸ್ಕ್ರೊ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು*	547.65	1 018.29
		2 443.24	**3 176.80**
	Cheques on hand / ಕೈಯ್ಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಕುಗಳು	-	-
	Cash on hand / ಕೈ ನಗದು	3.92	3.15
		2 447.16	**3 179.95**

*As stipulated in the allotment order towards acquisition of mines, a tripartite agreement was executed between the Group, Coal Controller and State Bank of India (escrow agent). Pursuant to this, an amount of INR 547.65 lakhs (PY INR 1018.29 lakhs) has been deposited in the escrow account towards the yearly mine closure cost.

*ಗಣಿ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವಿತರಣಾ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ, ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಎಸ್ಕ್ರೊ ಪ್ರತಿನಿಧಿ) ಮಧ್ಯೆ ತ್ರಿಪಕ್ಷೀಯ ಒಪ್ಪಂದವು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಗಣಿ ಮುಕ್ತಾಯದ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ರೂ.547.65 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1018.29 ಲಕ್ಷಗಳು) ಎಸ್ಕ್ರೊ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
11	**Other bank balances / ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕು ಶಿಲ್ಕುಗಳು**		
	In Deposit account / ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ		
	Maturity of more than 3 months but less than 12 months 3 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಅಧಿಕ ಹಾಗೂ 12 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಪರಿಪಕ್ವತೆ ಹೊಂದಿರುವ	1 119.76	31.85
		1 119.76	**31.85**

For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents comprise the following:
ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ:

Balances with banks: / ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು:		
– On current accounts / ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ	2 443.24	3 176.80
– Deposits with less than three months maturity ಮೂರು ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ಠೇವಣಿಗಳು	-	31.85
Cash on hand / ಕೈಯ್ಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	3.92	3.15
Less : Bank overdrafts / ಕಳೆಯಿರಿ: ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್	1 90 972.92	1 96 960.13
	(1 88 525.76)	**(1 93 748.33)**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
12	**Loans / ಸಾಲಗಳು**		
	To related parties* / ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ,ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ*		
	Unsecured, considered good /ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ	16 948.36	3 370.53
	***To parties other than related parties* / ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರರಿಗೆ**		
	To Employees / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ		
	Secured, considered good / ಭದ್ರತಾ ಸಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ		
	Advance Vehicle / ವಾಹನ ಖರೀದಿಗೆ ಮುಂಗಡ	4.83	3.22
	Advance House Building/Purchase / ಗೃಹ ಕಟ್ಟಡ ಮುಂಗಡ/ ಖರೀದಿ	27.18	27.67
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ		
	Advance Pay / ಮುಂಗಡ ವೇತನ	-	0.31
	Advance Festival / ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ	60.93	68.78
	Advance Travelling / ಪ್ರಯಾಣ ಮುಂಗಡ	10.89	11.68
	Advance Medical / ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ	34.24	35.91
	Advance Computers / ಗಣಕಯಂತ್ರ ಮುಂಗಡ	26.89	15.45
	To Others / ಇತರರಿಗೆ		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ		
	Deposit paid / ಪಾವತಿಸಿದ ಠೇವಣಿ	100.37	803.20
	Advance Adhoc / ವಿವಿಧೋದ್ದೇಶ ಮುಂಗಡ**	4.18	5 017.61
	Sundry recoverable from contractor and others / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ	87 052.98	72 029.83
		1 04 270.85	**81 384.19**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

*

Name of company ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	Nature of relationship ಸಂಬಂಧದ ಸ್ವರೂಪ	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
Raichur Power Corporation Limited ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ	16 720.02	-
Karnataka EMTA Coal Mines Limited ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ	228.34	228.34
EMTA Coal Mines Limited ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture partner ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಪಾಲುದಾರ ಸಂಸ್ಥೆ	-	3 142.00

The Group has entered into agreement with M/s EMTA Coal Limited, pursuant to the approval from the Government of Karnataka, towards appointment of Mine Development Operator (MDO) of allocated mining blocks at Baranj I-IV, Manoradeep & Kiloni for a period of 9 months from 01.04.2015 or till appointment of the next MDO, whichever is earlier. In pursuant to the above agreement, the Group had paid INR 2,500 lakhs as mobilisation advance secured by way of hypothecation of plant and machinery. The above payment alongwith interest of INR 103.29 lakhs for 2017-18, totalling to INR 3245.29 Lakhs, has been recovered during the year.

ಬಾರಾಂಜ I-IV, ಮನೋರ್‌ದೀಪ್ ಮತ್ತು ಕಿಲೋನಿಯಲ್ಲಿನ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಗಣಿಗಾರಿಕಾ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ಗಣಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಆಯೋಜಕರ (ಎಂಡಿಒ) ನೇಮಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಗುಂಪು ಮೆ॥ಇಎಂಟಿಎ ಕೋಲ್‌ಮೈನ್ಸ್ ಲಿ., ಜೊತೆಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಒಪ್ಪಂದವು 01.04.2015 ರಿಂದ 9 ತಿಂಗಳು, ಅಥವಾ ಮುಂದಿನ ಎಂಡಿಒ ನೇಮಕಾತಿ, ಯಾವುದೇ ಮೊದಲಾದಲ್ಲಿ, ಆ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿಗಮವು ರೂ.2,500 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧತಾ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಅಡಮಾನಿಕೆಯ ಭದ್ರತೆ ಪಡೆಯುವುದರ ಮೂಲಕ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. 2017-18ರ ಸಾಲಿನ ರೂ.103.29 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ರೂ.3245.29 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

** Refer Para 6 of Note No. 1, 2 and 3 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 2 ಹಾಗೂ 3ರ ಪ್ಯಾರಾ 6 ನೋಡಿರಿ

Particulars / ವಿವರಗಳು		31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
13	**Other financial assets (current) / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ (ಚಾಲ್ತಿ)**		
	Sundries recoverable / ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹಣ	67.60	220.90
	Interest accrued / ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಬಡ್ಡಿ	0.78	0.37
	Interest receivable / ಬರಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ*	83.53	84.69
	Pension and leave salary receivable / ಬರಬೇಕಾದ ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ ಮತ್ತು ರಜೆ ವೇತನ	64.11	72.22
		216.02	**378.18**

*Interest receivable includes an amount of INR 49.65 lakhs on mobilization advance given to a contractor during 1991-92 for the execution of work of Mulki Dam Project which was carried out under deposit work of Govt. of Karnataka. The said amount is pending realisation for want of decision from Government of Karnataka.

1991-92ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಠೇವಣಿ ಆಧಾರಿತ ಕಾರ್ಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಲ್ಕಿ ಜಲಾಶಯ ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವಾಗ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಸಜ್ಜುಗೊಳಿಸಲು ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡ ಹಣದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಬ್ತು ರೂ. 49.65 ಲಕ್ಷ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ತೀರ್ಪಿಗಾಗಿ ಕಾದಿದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)

(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು		31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
14(a) (ಅ)	**Non-current tax assets (net) / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)**		
	Advance tax (net of provision for tax) / ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ (ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ)	17 831.59	16 713.27
14(b) (ಬಿ)	**Current tax assets (net) / ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)**		
	Advance tax (net of provision for tax) /ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ (ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ)	4 246.73	-
14(c) (ಸಿ)	**Liabilities for current tax (net) / ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)**		
	Provision for tax (net of advance tax) / ತೆರಿಗೆಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ (ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ)	-	5 457.36

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
15	**Other current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**		
	Loans to parties other than related parties / ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ,ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರರಿಗೆ ಸಾಲಗಳು		
	Unsecured, considered good / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ		
	Deposit - Ministry of Coal*/ ಠೇವಣಿ – ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಇಲಾಖೆ*	44 819.96	44 819.96
	Advance Suppliers & Services** / ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸೇವೆಯ ಮುಂಗಡ**	8 767.73	7 358.91
	Advance - Works / ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡ	9 778.10	-
	Advance - Others / ಮುಂಗಡ ಇತರೆ	1 006.66	-
	Security deposit / ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	82.93	372.68
	Sundry recoverable from contractor and others / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ	1 540.06	3 975.38
	Prepaid expense / ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	31.34	32.07
	Other Loans and Advances / ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	0.03	-
		66 026.81	**56 559.01**
	Unsecured, considered doubtful / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ, ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ		
	Charges Recoverable / ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	193.09	198.03
	Provision for bad & doubtful debts ಸಂದೇಹಾತ್ಮಕ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡು	(193.09)	(198.03)
		-	**-**
		66 026.81	**56 559.01**

*Refer Note 41. II. A / ಟಿಪ್ಪಣಿ 41.II.ಎ ನೋಡಿರಿ

**The Group is paying railway freight in advance at the time of despatch of coal from the collieries/ washery which is recorded as advance freight in the books of accounts. On receipt of coal at its units the Group will match the advance freight paid with the Railway Receipt provided by the railways. The Group is in the process of identification and reconciliation of advance freight with the respective railway receipts. Consequential adjustments as may be necessary will be recognised at the time of reconciliation.

**ಗುಂಪು ಕೊಲ್ಯೆರಿ/ತೊಳೆದಾಣದಿಂದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಸಾಗಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ರೈಲ್ವೆ ಸರಕು ಸಾಗಾಣಿಕೆಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂಗಡ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುಂಪು ತನ್ನ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ತಲುಪಿದ ನಂತರ, ಮುಂಗಡ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರೈಲ್ವೆ ಇಲಾಖೆಯು ನೀಡುವ ರೈಲ್ವೆ ರಸೀದಿಯೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಆಯಾ ರೈಲ್ವೆ ರಸೀದಿಯೊಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ತಾಳೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು		31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
16	Assets held for sale / ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ	-	26 551.00
		-	**26 551.00**

During the year 2016-17, the Group had initiated the process of converting the existing DG plant into 1*370 MW gas based combined cycle power plant at Yelahanka based on feasibility and technical analysis and the contract was given to BHEL for the total value of INR 1,21,913 lakhs and accordingly INR 12,020 lakhs was paid as advance. The total value of project outlay as on 31st March 2017 was INR 26,551 lakhs. The Board vide its meeting held on 21st May 2016 decided to transfer the land along with building and structures and amount incurred towards 1*370MW gas based combined cycle power plant at Yelahanka to its wholly owned subsidiary KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) for implementation of gas based power plant which was subsequently approved in its general meeting. Accordingly, the value of those assets and its corresponding liabilities were identified and recorded as assets held for sale /liabilities in respect of asset held for sale under current assets and current liabilities respectively as on 31 March 2017.

2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಡೀಸೆಲ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕವನ್ನು(ಡಿಜಿ ಪ್ಲಾಂಟ್) 1*370 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ರೂ.1,21,913 ಲಕ್ಷಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಮೆ॥ಬಿಹೆಚ್ಇಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ ರೂ.12,020 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಯೋಜನಾ ವ್ಯಯ ರೂ. 26,551 ಲಕ್ಷಗಳು. ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ 21 ಮೇ 2016 ರಂದು ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ರಚನೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಯಲಹಂಕದ 1*370 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್)ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ/ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

In the current year, the assets amounting to Rs. 26,239.50 Lakhs, consisting of loans, capital advances and capital work in progress has been transferred to KPC Gas Power Corporation Limited. The land and building amounting to Rs 311.49 Lakhs which was classified as Assets held for sale in the year 2016-17, has been withdrawn and the same will be given on lease-basis to KPC Gas Power Corporation Limited. The management is in the process of entering into formal lease agreement and the necessary accounting treatment will be effected in the year 2018-19.

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಾಲ, ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ರೂ.26,239.50 ಲಕ್ಷಗಳ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ರೂ.311.49 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಔಪಚಾರಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರು ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲದೆ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
17	**Equity share capital / ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**		
	***Authorised* / ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ**		
	6 10 00 000 [PY: 6 10 00 000] equity shares of INR 1000 each / ರೂ.1 000 ಮೌಲ್ಯದ 6 10 00 000 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 6 10 00 000) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	6 10 000.00	6 10 000.00
	***Issued, subscribed and paid up* / ವಿತರಿಸಿದ, ಚಂದಾಯಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**		
	4 76 94 486 [PY: 4 76 94 486] equity shares of INR 1000 each, fully paid up / ರೂ.1 000 ಮೌಲ್ಯದ ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಯಾದ 4 76 94 486 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 4 76 94 486) ಈಕಿಟ್ಟಿ ಷೇರುಗಳು	4 76 944.86	4 76 944.86
		4 76 944.86	**4 76 944.86**

A) Reconciliation of number of equity shares outstanding / ಬಾಕಿಯಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

Particulars / ವಿವರಗಳು	As at 31-Mar-2018 31-ಮಾರ್ಚ್-2018		As at 31-Mar-2017 31-ಮಾರ್ಚ್-2017	
	Number ಸಂಖ್ಯೆ	Amount in Lakhs ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	Number ಸಂಖ್ಯೆ	Amount in Lakhs ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
Shares outstanding at the beginning of the year ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿರುವ ಷೇರುಗಳು	4 76 94 486	4 76 944.86	4 34 64 486	4 34 644.86
Shares Issued during the year ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಿದ ಷೇರುಗಳು	-	-	42 30 000	42 300.00
Shares outstanding at the end of the year ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಷೇರುಗಳು	4 76 94 486	4 76 944.86	4 76 94 486	4 76 944.86

B) Shareholding pattern / ಷೇರುಹಿಡುವಳಿಯ ನಮೂನೆ

Particulars / ವಿವರಗಳು	As at 31-Mar-2018 31-ಮಾರ್ಚ್-2018		As at 31-Mar-2017 31-ಮಾರ್ಚ್-2017	
Name of the Share Holder ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	**No. of Shares held** ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	**% of Holding** ಶೇಕಡವಾರು ಹಿಡುವಳಿ	**No. of Shares held** ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	**% of Holding** ಶೇಕಡವಾರು ಹಿಡುವಳಿ
Government of Karnataka ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	4 76 94 480	100.00	4 76 94 480	100.00

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
18	**Other Equity / ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ**		
	Capital reserve / ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ		
	Balance at the beginning of the year / ವರ್ಷದ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	471.52	471.52
	Closing Balance / ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಶಿಲ್ಕು	**471.52**	**471.52**
	Special reserve for replacement of plant and machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ		
	Balance at the beginning of the year / ವರ್ಷದ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	9 085.99	7 866.30
	Add: Transfer from retained earnings / ಕೂಡಿರಿ: ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್‌ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ	159.23	1 219.69
	Closing Balance / ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಶಿಲ್ಕು	**9 245.22**	**9 085.99**
	Retained earnings / ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್		
	Balance at the beginning of the year / ವರ್ಷದ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	4 82 522.22	4 44 362.11
	Add: Net Profit/(Net Loss) for the current year ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ / (ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟ)	(76 337.32)	44 611.09
	Add/Less : Other equity adjustment on consolidation of joint ventures ಕೂಡಿರಿ/ಕಳೆಯಿರಿ: ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಕ್ರೋಢಿಕರಣದ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	(1 635.83)	-
	Less: Dividend paid (inclusive of Dividend Taxes)* ಕಳೆಯಿರಿ: ಪಾವತಿಸಿದ ಲಾಭಾಂಶ (ಲಾಭಾಂಶ ತೆರಿಗೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು)*	(5 740.40)	(5 231.28)
	Less: Special reserve for replacement of Plant and machinery / ಕಳೆಯಿರಿ: ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬದಲಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	(159.23)	(1 219.69)
	Closing Balance / ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಶಿಲ್ಕು	**3 98 649.46**	**4 82 522.22**
	Other Comprehensive Income / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ		
	Balance at the beginning of the year / ವರ್ಷದ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	(20 683.09)	(15 125.73)
	Movement during the year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಚಲನ	(2 544.70)	(5 557.36)
	Closing Balance / ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಶಿಲ್ಕು	**(23 227.79)**	**(20 683.09)**
	Share application money pending allotment / ವಿತರಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ	-	-
	Total / ಒಟ್ಟು	**3 85 138.40**	**4 71 396.65**

(1) An appropriation of 2.5% of distributable profits is made to special reserve annually, for replacement of machinery and also for the renovation, modernization and uprating schemes of the Group including other capital works that may be undertaken by the Group on a contingent basis.

An appropriation of INR 159.23 Lakhs is made towards special reserve during current year (Previous year INR 1219.69 Lakhs)

ಅನಿಶ್ಚಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುಂಪು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಇತರೇ ಬಂಡವಾಳೀ ಕೆಲಸವನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಯಂತ್ರಗಳ ಬದಲಾವಣೆ, ನವೀಕರಣ, ಆಧುನೀಕರಣ ಮತ್ತು ಗುಂಪಿನ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿವರ್ಷ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಗೆ, ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿರುವ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ 2.5 ರಷ್ಟನ್ನು ವಿನಿಯೋಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಗೆ ರೂ.159.23 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1219.69 ಲಕ್ಷಗಳು) ವಿನಿಯೋಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

* Refer Note No. 43. A for proposed dividend / ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಲಾಭಾಂಶಕ್ಕಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 43.ಎ ನೋಡಿರಿ

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)

(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
19	**Borrowings / ಸಾಲಗಳು**		
	Secured / ಭದ್ರತಾಸಹಿತ		
	Term loans from banks / ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು	53 705.61	81 563.92
	Term loans from other parties / ಇತರರಿಂದ ಪಡೆದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು*	4 01 104.23	3 47 415.10
		4 54 809.84	**4 28 979.02**
	Current maturities of long term borrowings ಚಾಲ್ತಿ ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	67 855.33	67 697.76
	Amount disclosed under other financial liabilities (current) / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	(67 855.33)	(67 697.76)
		-	-
		4 54 809.84	**4 28 979.02**

Note / ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1. There is no default in repayment of principal loan and interest thereon as per available confirmations.

   ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲದ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬೇಪಾವತಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

2. Nature of security, repayment schedule and interest on loans, Refer Annexure to Note No. 19 and 25

   ಭದ್ರತೆಯ ಸ್ವರೂಪ, ಮರುಪಾವತಿಯ ಅನುಸೂಚಿ ಹಾಗೂ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ. ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 ಮತ್ತು 25ರ ಅನುಬಂಧ ನೋಡಿರಿ.

3. No Guarantee bond has been furnished against any loan.

   ಯಾವುದೇ ಸಾಲಕ್ಕಾಗಿ ಖಾತರಿ ಕರಾರು ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. Certain confirmations received from the banks confirms the loan balances lesser than the Group's records. The Group is in the process of reconciling the differences and consequently necessary adjustments will be done in subsequent year. (refer annexure to Note 19 & 25)

   ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಕೆಲವು ದೃಢೀಕರಣಗಳು ಗುಂಪಿನ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿರುವುದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸುತ್ತವೆ. ಗುಂಪು ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅವಶ್ಯಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 ಮತ್ತು 25ರ ಅನುಬಂಧ ನೋಡಿರಿ)

   * The Group has taken a loan from Rural Electrification Corporation Limited(REC), for the Yelahanka Combined Cycle Power Plant (YCCP) project. The total loan amount sanctioned for the project is Rs. 1256.95 Crs. The loan availed from as on 31.03.2018 is Rs. 93,686 Lakhs. The loan has been secured by Hypothecation of moveable assets and stocks relating to the YCCP project and mortgage of Land at DG Plant of KPCL. The principal is due for repayment after moratorium period (i.e. Commercial Operation date plus six months or five years from the date of first disbursement whichever is earlier) in 60 equal quarterly instalments, along with interest thereon.

   *ಗುಂಪು, ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ(ವೈಸಿಸಿಪಿ) ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಶನ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಆರ್‌ಇಸಿ)ನಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ಸಾಲ ರೂ. 1256.95 ಕೋಟಿಗಳು. 31.03.2018ರವರೆಗೆ ಪಡೆದಿರುವ ಒಟ್ಟು ಸಾಲ ರೂ. 93,686 ಲಕ್ಷಗಳು. ವೈಸಿಸಿಪಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಚರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ಮತ್ತು ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಭೂಮಿಯ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಈ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯು 60 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿಯೊಂದಿಗೆ, ನಿಷೇಧಿತ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಮರುಪಾವತಿಸುವುದು (ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ಆರು ತಿಂಗಳು ಅಥವಾ ಐದು ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದಿನ ವಿತರಣಾ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಹಿಂದಿನದು ಯಾವುದೋ)

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
20	**Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು**		
	Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	2 008.50	167.96
		2 008.50	**167.96**

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
21	**Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		
	Deposits / ಠೇವಣಿಗಳು	396.31	379.30
		396.31	**379.30**

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
22	**Provisions / ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು**		
	Provision for employee benefits / ನೌಕರರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ		
	Pension (funded) / ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ (ನಿಧಿಸಹಿತ)	65 547.32	1 00 707.19
	Gratuity (funded) / ಉಪದಾನ (ನಿಧಿಸಹಿತ)	-	310.45
	Leave encashment (Unfunded) / ರಜೆ ವೇತನ ನಗದೀಕರಣ (ನಿಧಿರಹಿತ)	6 704.47	6 330.56
	PPA filing charges / ಪಿಪಿಎ ಶುಲ್ಕ*	70.00	70.00
		72 321.79	**1 07 418.20**

* The Provision for KERC filing charges payable at the time of filing the Power purchase agreement. The Gas based Bidadi project is likely to be resumed due to clearance of legal hurdles hence the provision is retained in the books.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ)ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ಶುಲ್ಕದ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಕಾನೂನು ಅಡಚಣೆಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥದಿಂದ, ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಬಿಡದಿ ಯೋಜನೆಯು ಪುನರಾರಂಭವಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳಿರುವುದರಿಂದ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಯನ್ನು ಹಾಗೇ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
23	**Deferred tax liabilities (Net) / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)**		
	Deferred taxes / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳು		
	Deferred tax asset / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ		
	Unused Tax Losses / ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟ	(43 698.32)	(29 347.27)
	Unused Tax Credit / ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್	(21 161.45)	(21 161.45)
	Tax disallowances / ತೆರಿಗೆ ತಿರಸ್ಕೃತ	(25 230.49)	(41 386.80)
		(90 090.26)	**(91 895.52)**
	Deferred tax liability / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ		
	Depreciation / ಸವಕಳಿ	1 33 085.29	1 25 032.21
	Indexation of freehold land / ಹಿಡುವಳಿಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ಸೂಚ್ಯಂಕ	18 624.15	18 624.15
		1 51 709.44	**1 43 656.36**
		61 619.18	**51 760.84**

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
23A	**Other non-current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		
	Advance Lease / ಭೋಗ್ಯದ ಮುಂಗಡ	99.85	99.86
	Capital Advance Received From PGCIL /ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳದ ಮುಂಗಡ**	1 900.00	1 900.00
		1 999.85	**1 999.86**

** In respect of KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) / ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್):

1) The Group has received INR 100 Lakhs from PGCIL as advance towards sub-lease in terms of MOU, out of which an amount of INR 1532.00 is adjustable towards lease rent at INR 100 per acre every year effective from financial year 2009 - 2010.

   ಗುಂಪು ಒಪ್ಪಂದ ನಿವೇದನಾ ಪತ್ರದನ್ವಯ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಎಕರೆಗೆ ರೂ.100 ರಂತೆ ಮೇ. ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್) ರವರಿಂದ ರೂ. 100 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ಇದು 2009-2010 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ 1532.00 ಗಳನ್ನು ಬಾಡಿಗೆಗಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

2) Further, the Group has received INR 1,900 Lakhs from PGCIL as Capital advance towards cost of alternate land to be acquired/purchased by KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) through KIADB or in open market in lieu of vacant land sub-leased to PGCIL supra. The said advance is fully adjustable against the land to be acquired by KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) without further claim from KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) as and when the alternate land is acquired by KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) and NOC obtained from KIADB to transfer the leased land in favour of PGCIL.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)

(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಗುಂಪು ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್) ರೂ.1,900 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಡೆದಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯವರು ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್. ರವರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಜಾಗಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಕೆ.ಐ.ಡಿ.ಬಿ./ಮುಕ್ತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸುವ ಪರ್ಯಾಯ ಭೂಮಿಗೆ, ಕೆ.ಐ.ಡಿ.ಬಿ.ಯಿಂದ ಬಿನ್ ತಕರಾರು ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ ಪಡೆದು ಪರ್ಯಾಯ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಾಗ ಈ ಹಣವನ್ನು ಮುಂದೆ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಕ್ಕೊತ್ತಾಯಗಳಿಲ್ಲದೆ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಭೂಮಿಯ ಬಾಬ್ತಿಗಾಗಿ ಪೂರ್ಣ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
24	**Deferred income / ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ**		
	Advance against depreciation* / ಸವಕಳಿ ಮೇಲಿನ ಮುಂಗಡ*	25 936.25	36 629.92
	Deferred government grant & Grant in aid / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನ	1 743.01	2 129.54
		27 679.26	**38 759.46**

* Refer para 6 of Note No. 32 and 33 / *ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33ರ ಪ್ಯಾರಾ 6 ನೋಡಿರಿ

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
25	**Borrowings / ಸಾಲಗಳು**		
	Secured / ಭದ್ರತಾಸಹಿತ		
	Overdraft facility from banks* / ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್ ಸೌಲಭ್ಯ*	1 90 972.92	1 96 960.13
	Unsecured /ಭದ್ರತಾರಹಿತ		
	From Banks / ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	12 34 098.46	11 48 100.00
		14 25 071.38	**13 45 060.13**

* Secured by Government of Karnataka Guarantee to the extent of INR 11,000 Lakhs and floating charge on current assets, receivables and stock.

* ರೂ.11,000 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಚರಾಸ್ತಿ, ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಮೇಲೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಪ್ರಭಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

Refer Annexure to Note no. 19 and 25 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 19 ಮತ್ತು 25ರ ಅನುಬಂಧ ನೋಡಿರಿ

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
26	**Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು**		
	Dues to related parties / ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ*	6 369.12	20 264.44
	Others / ಇತರೆ**	68 773.64	1 05 951.22
		75 142.76	**1 26 215.66**

(1) Coal supplies effected have been recognized based on invoices raised certain collieries has claimed education cess @3% on excise duty component and others have not charged education cess. The Group has sought clarification from the Central Excise Authorities and necessary adjustment will be made on receipt of such clarifications.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಸರಬರಾಜನ್ನು, ಪೂರೈಕೆದಾರರ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಲ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಕೇಂದ್ರ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕದ ಮೇಲೆ ಶೇ. 3 ರಂತೆ ಎಜುಕೇಶನ್ ಸೆಸ್ಸನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದರ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಅಬಕಾರಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಕೇಳಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ನಂತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

(2) Pursuant to the order by Hon'ble High Court of Karnataka dt.21st April 2017, the Board of Directors in their 259th meeting dated 24.06.2017 approved for payment of additional freight to the associate company M/s KECML from the starting of the contract till the year 2014-15 towards the difference between the actual freight incurred by the associate company and freight admitted by the Group amounting to INR 15,929 Lakhs (INR 15,152 Lakhs in 2016-17 and INR 777 Lakhs in 2015-16). Consequential adjustment in the tariff was made by the Group towards the billing made to ESCOM's in 2016-17 amounting to INR 12,843 Lakhs.

ಕರ್ನಾಟಕದ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 21 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ, ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ 24.06.2017ರ ತನ್ನ 259ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದ 2014-15ರವರೆಗೆ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ತಗುಲಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ನಿಗಮವು ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾದ ರೂ.15,929 ಲಕ್ಷಗಳ (2016-17ರಲ್ಲಿ ರೂ.15,152 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ 2015-16ರಲ್ಲಿ ರೂ. 777 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಗಾಣಿಕಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್ಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಿರುತ್ತದೆ. ತತ್ವರಿಣಾಮವಾಗಿ ರೂ. 12,843 ಲಕ್ಷಗಳ ಮಾರಾಟಬೆಲೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಗುಂಪು 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

(3) Provision has been made as below for one time forest lease rental at INR 1000/Hectare as per GoK Notification dated 29.08.1997. The provision has been made in the annual accounts in the year 2008-09 which is yet to be paid.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣೆ ದಿನಾಂಕ 29-08-1997 ಪ್ರಕಾರ ಅರಣ್ಯ ಭೋಗ್ಯದ ಬಾಡಿಗೆ ಒಂದು ಹೆಕ್ಟೇರಿಗೆ ರೂ.1000 ರಂತೆ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಬಟವಾಡೆಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Projects / ಯೋಜನೆಗಳು	31-Mar-18 31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-Mar-17 31-ಮಾರ್ಚ್-17
Ganeshgudi / ಗಣೇಶಗುಡಿ	101.93	101.93
Hosangadi / ಹೊಸಂಗಡಿ	47.64	47.64
Kadra / ಕದ್ರಾ	42.37	42.37
Ambikanagar / ಅಂಬಿಕಾನಗರ	42.56	42.56

Provision for forest lease rental in respect of Sharavathi Valley project at Jog will be reckoned on identification and determination of the survey numbers of forest land leased out to the Group.

ಜೋಗದಲ್ಲಿರುವ ಶರಾವತಿ ಕಣಿವೆ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ, ಭೋಗ್ಯದ ಬಾಡಿಗೆಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಯ ಮೊಬಲಗನ್ನು, ಗುಂಪಿಗೆ ನೀಡಿದ ಅರಣ್ಯದ ಸರ್ವೇ ನಂಬರುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ನಂತರ, ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

*Refer Note No. 41.II.A / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41.II.ಎ ನೋಡಿರಿ
**Refer Note No. 41.II.G / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41.II.ಜಿ ನೋಡಿರಿ

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
27	**Other financial liabilities (current) / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ)**		
	Current maturities of long-term borrowings / ಚಾಲ್ತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು*	67 855.33	67 697.76
	Payable to capital creditors / ಬಂಡವಾಳ ಸಾಲಗಾರರಿಗೆ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	36 832.90	34 332.32
	Interest accrued but not due / ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿಯಾಗದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	196.00	208.94
	Unpaid matured Deposits & Interest accrued / ಪಾವತಿಯಾಗದ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	13.46	13.46
	Security deposits/EMD / ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ / ಇಎಂಡಿ	9 509.99	5 479.13
	Miscellaneous deposits / ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು**	11 194.57	9 238.34
		1 25 602.25	**1 16 969.94**

*Refer Annexure to Note No. 19 & 25 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 19 ಮತ್ತು 25ರ ಅನುಬಂಧ ನೋಡಿರಿ

Pursuant to Fuel Supply Agreement, the Group had preferred claim to an extent of INR 5,263 lakhs. Karnataka EMTA Coal Mines Limited (KECML) has contested the matter before the Hon'ble High Court of Karnataka and the Hon'ble High Court of Karnataka had directed KECML to deposit an amount of INR 1,000 Lakhs with the Group. Further the Group had recovered INR 450 lakhs and kept in miscellaneous deposit account. On settlement of dispute appropriate adjustments will be made.

ಇಂಧನ ಸರಬರಾಜು ಕರಾರಿನ ಅನ್ವಯ, ಗುಂಪು ರೂ.5,263 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಹಕ್ಕನ್ನು ಮಂಡಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಇ.ಎಮ್.ಟಿ.ಎ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿ ನಿಗಮವು (ಕೆ.ಇ.ಸಿ.ಎಮ್.ಎಲ್) ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ತಕರಾರನ್ನು ಮಂಡಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಗುಂಪಿಗೆ ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ರೂ.1,000 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕೊಡಲು ಕೆ.ಇ.ಸಿ.ಎಮ್.ಎಲ್‌ಗೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಗುಂಪು ರೂ. 450 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಇತರೆ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮಾ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವ್ಯಾಜ್ಯ ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ನಂತರ ಸೂಕ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

**includes / ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ

Claim received from KECML to refund the excess recovery of INR 853 lakhs towards additional levy of INR 295/MT pursuant to the order of Hon'ble Supreme Court dt 04.09.2014 for the period 25.09.2014 to 31.03.2015. The Group had released payment of INR 400 lakhs pending finalisation of above claim by M/s KECML.

ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 04.09.2014ರ ಆದೇಶಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ರೂ. 295 ಪ್ರತಿ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಟನ್‌ನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಿನಾಂಕ 25.09.2014 ರಿಂದ 31.03.2015ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ರೂ.853 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಮರುಪಾತಿಸಬೇಕಾಗಿ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಯಿಟ್ಟಿರುವುದು. ಮೆ॥ ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ನ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಯ ಇತ್ಯರ್ಥವು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ಗುಂಪು ರೂ.400 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ.

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
28	**Other current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		
	Income received in advance / ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ		
	Others / ಇತರೆ*	44 819.96	44 819.96
	Advance Lease Rent from PGCIL / ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ನಿಂದ ಮುಂಗಡ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ****	0.02	-
	Salary & reimbursements payable to employees ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೇತನ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಗಳು	632.64	1 207.17
	Others / ಇತರೆ***	17 182.65	9.83
	Statutory dues / ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು	724.18	1 211.01
		63 359.45	**47 247.97**

*Refer Note No 40.II.A / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 40.II.ಎ ನೋಡಿರಿ

**Outstanding Liabilities for Works mainly includes provision of Rs.16811.60 Lakhs towards EPC Contract of BHEL.

ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಬಿಹೆಚ್‌ಇಎಲ್ ಇಪಿಸಿ ಕಾಂಟ್ರಾಕ್ಟ್‌ನ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ ರೂ. 16811.60 ಲಕ್ಷಗಳಿರುತ್ತದೆ.

****The Group has received INR 100 Lakhs from PGCIL as advance towards sub-lease in terms of MOU out of which an amount of 0.02 lakhs is adjustable towards lease rent at INR 100 per acre every year effective from Financial year 2009-2010.

ಗುಂಪು ಉಪಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆ॥ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ನಿಂದ ರೂ. 100 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಡೆದಿದೆ, ಇದರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2009-2010ರಿಂದ ರೂ. 100 ಪ್ರತಿ ಎಕರೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದಂತೆ ರೂ. 0.02 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
29	**Provisions / ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು**		
	Provision for employee benefits / ನೌಕರರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ		
	Pension (funded) / ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ (ನಿಧಿಸಹಿತ)	5 524.31	6 253.25
	Gratuity (funded) / ಉಪದಾನ ನಿಧಿ (ನಿಧಿಸಹಿತ)	-	2 194.96
	Leave encashment (Unfunded) / ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ನಿಧಿರಹಿತ)	2 450.47	2 270.23
		7 974.78	**10 718.44**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
30	**Deferred income / ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ**		
	Advance against depreciation* / ಸವಕಳಿ ಮೇಲಿನ ಮುಂಗಡ*	11 639.45	2 704.43
	Deferred government grant / ಮುಂದೂಡಿದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ	85.17	90.32
		11 724.62	**2 794.75**

* Refer para 6 of Note No. 32 and 33 / * ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33ರ ಪ್ಯಾರಾ 6 ನೋಡಿರಿ

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
31	**Liabilities in respect of assets held for sale / ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		
	Liabilities in respect of assets held for sale / ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	21 338.38
		-	**21 338.38**

During the year 2016-17, the Group had classified Rs 21338.38 Lakhs as Liabilities in respect of assets held for sale, pertaining to 1*370 MW gas based combined cycle power plant at Yelahanka. (refer note 16 and annexure to note 19 & 25). In the current year, the assets amounting to Rs. 26,239.50 Lakhs consisting of loans, capital advances and capital work in progress has been transferred to KPC Gas Power Corporation Limited. Accordingly, the liabilities pertaining to those assets, amounting to Rs 21,338.39 Lakhs has also been transferred.

2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಗುಂಪು ಯಲಹಂಕದ 1*370 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.21,338.38 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 16 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 19 ಹಾಗೂ 25ರ ಅನುಬಂಧ ನೋಡಿರಿ) ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಾಲ, ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ರೂ.26,239.50 ಲಕ್ಷಗಳ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ಈ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ರೂ.21,338.39 ಲಕ್ಷಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ
32	**Revenue from operations / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ**		
	Revenue from sale of energy / ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ*	6 77 419.60	8 58 863.61
	Less: Advance against depreciation / ಕಳೆಯಿರಿ: ಸವಕಳಿ ಮೇಲಿನ ಮುಂಗಡ	(928.19)	(7 499.19)
	Add: Reversal of advance against depreciation / ಕೂಡಿರಿ: ಸವಕಳಿ ಮೇಲಿನ ಮುಂಗಡ ಹಿಂಪಡೆದದ್ದು	2 686.85	2 704.43
	Less: Pre commissioning revenue / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	-	(3 922.06)
		6 79 178.26	**8 50 146.79**
33	**Other income / ಇತರೆ ಆದಾಯ**		
	Interest income on / ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ		
	Belated payment from ESCOMS & KPTCL / ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ನಿಂದ ಸಂದಾಯ ತಡವಾಗಿದ್ದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**	1 10 960.60	1 04 287.19
	Deposits with banks / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	75.78	16.76
	Advances to related parties / ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	2 633.07	-
	Others / ಇತರೆ	323.74	632.62
	Sale of fly/pond ash & reject / ಹಾರು ಬೂದಿ ಮತ್ತು ಮಿಲ್ ರಿಜೆಕ್ಟ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ***	4 746.08	9 925.09
	Receipt from Liquidated damages / ಸಮಾಪನ ಹಾನಿಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	77.72	962.33
	Others / ಇತರೆ****	2 536.46	1 836.77
	Profit on sale of assets (net) / ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ(ನಿವ್ವಳ)	60.23	-
	Deferred government grant & grant in aid / ಮುಂದೂಡಿದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ನೆರವು	85.17	50.45
	Liabilities no longer required written back /ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	127.34	-
		1 21 626.19	**1 17 711.22**

*Refer para 2 of Note 26 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 26ರ ಪ್ಯಾರಾ 2 ನೋಡಿರಿ

**Interest on belated payments is charged uniformly @ 12 % for all ESCOMs based on the direction of Special Secretary to Government Power Reforms, Energy Department, Government of Karnataka.

** ಸರ್ಕಾರದ ಪವರ್ ರಿಫಾರ್ಮ್ಸ್, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವಿಶೇಷ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಶೇ.12 ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

**Refer para 11 of Note 32 and 33 / ** ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 ಹಾಗೂ 33ರ ಪ್ಯಾರಾ 11 ನೋಡಿರಿ

***During the previous year the Group had entered into a principal agent agreement with the washery towards sale of the rejects generated in the washing process. The Group had recorded the entire value of sale of rejects as per the sales made on behalf of the Group pursuant to the above agreement.

***ತೊಳೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗುವ ರಿಜೆಕ್ಟ್‌ಗಳ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ತೊಳೆದಾಣದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಧಾನ ದಳ್ಳಾಳಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಗುಂಪು ತನ್ನ ಪರವಾಗಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ರಿಜೆಕ್ಟ್‌ಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಬೆಲೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ.

****Includes lease rental income of Rs 271 Lakhs for leasing of mini-hydel plants (PY: Nil).

**** ಕಿರುವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ಬಂದ ರೂ.271 ಲಕ್ಷಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ಇಲ್ಲ).

Refer Note 41 II (N) / ಟಿಪ್ಪಣಿ 41 II (ಎನ್) ನೋಡಿರಿ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Annexure to Note No.32 & 33 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32 ಮತ್ತು 33ರ ಅನುಸೂಚಿ

1. Sale of Energy has been recognized for various projects as detailed below: / ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

Station / ಕೇಂದ್ರಗಳು	Remarks / ಷರಾ
a. RTPS Units 1 to 7 / ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ 1 ರಿಂದ 7;	As per the terms and conditions of the executed PPA on 24.05.2010 and terms and conditions of KERC order on 25.02.2016 ದಿನಾಂಕ 24.5.2010 ರಂದು ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ ಹಾಗೂ 25.02.2016ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
b. Existing Hydel stations of KPCL / ಕವಿನಿನಿಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು;	
c. Almatti Dam Power House / ಆಲಮಟ್ಟಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗರ	
d. Yelahanka Diesel Generating Station*/ ಯಲಹಂಕ ಡೀಸೆಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರ*	
a. Mini Hydel Stations / ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	As per the tariff fixed by GOK ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ದರದಂತೆ
b. Kappadagudda -1 / ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ – 1	
Kappadagudda – 2 / ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ – 2	As per the tariff proposed by GOK ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಶುಲ್ಕದಂತೆ
BTPS Unit – 1 / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ – 1	As per the terms and conditions of the executed PPA on 18.12.2010 terms and conditions of KERC order on 25.02.2016 and clarification from KERC dated 30.08.2016. ದಿನಾಂಕ 18.12.2010ರಂದು ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು 25.02.16ರ KERC ಆದೇಶದ ಷರತ್ತಿನಂತೆ ಹಾಗೂ 30.08.2016ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
a. Shivanasamudram, / ಶಿವನ ಸಮುದ್ರಂ	As per the terms and conditions of the KERC order on 25.02.2015 ದಿನಾಂಕ 25.02.2015ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
b. Shimsha, / ಶಿಂಷಾ	
c. MGHE, Jog / ಎಮ್ ಜಿ ಹೆಚ್ ಇ ಜೋಗ್	
d. Munirabad/ ಮುನಿರಾಬಾದ್	
Varahi UGPH Units 3 & 4/ ವರಾಹಿ ಯುಜಿಪಿಹೆಚ್ 3 ಮತ್ತು 4ನೇ ಘಟಕ	As per the terms and conditions of the initialed PPA on 18.12.2010 and as per the directions of KERC in line with CERC (Terms and Conditions of Tariff) Regulation 2004. / ದಿನಾಂಕ 18.12.2010ರಂದು ಸಹಿ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ ಹಾಗೂ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2004ಗೆ ಸಮನಾಗಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ
RTPS Unit 1 x 250 MW/ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ 1x250 ಮೆ.ವ್ಯಾ.	As per the terms and conditions of the KERC order on 25.02.2015/ ದಿನಾಂಕ 25.02.2015ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
3 MW Grid Connected Solar Power plants at Kolar, Belgaum & Raichur districts / 3 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಟ್ಟ ಕೋಲಾರ್, ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕಗಳು	At a tentative tariff of INR 6.00 per Kwh pending fixation of tariff by KERC ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ದರ ನಿಯುಕ್ತಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಪ್ರಯೋಗಾತ್ಮಕ ದರ ಪ್ರತಿ ಕಿ ವಾ ಹೆಚ್‌ಗೆ ರೂ.6.00 ರಂತೆ

Station / ಕೇಂದ್ರಗಳು	Remarks / ಷರಾ
5 MW Grid Connected Solar Power plants at Belakawadi, Mandya district / ೫ ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಟ್ಟ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕ ಬೆಳಕವಾಡಿ, ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ	As per the terms and conditions of the executed PPA on 07.01.2011 with M/s NTPC Vidyuth Vyapar Nigam Ltd. ದಿನಾಂಕ 07.01.2011 ರಂದು ಎನ್ ಟಿ ಪಿ ಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
BTPS Unit – 2 / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ – 2	As per the terms and conditions of the KERC Order on 25.02.2015 / ದಿನಾಂಕ 25.02.2015ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
BTPS Unit – 3 / ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ – ೩	As per the terms and conditions of the initialed PPA on 18.12.2010 and with the KERC (terms and conditions for determination of Tariff) Regulation 2014. / ದಿನಾಂಕ 18.12.2010ರಂದು ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ ಹಾಗೂ ಜೊತೆಗೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014
10 MW Solar Power Plant- Belakwadi / ೧೦ಮೆವಾ ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ – ಬೆಳಕವಾಡಿ	As per terms and conditions of the initialed PPA on 27.03.2014 / ದಿನಾಂಕ 27.03.2014ರಂದು ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ
Malaprabha Mini Hydel project / ಮಲಪ್ರಭಾ ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	As per terms and conditions of the initialed PPA on 24.12.2007 with M/s Tungabhadra Steel Products Limited and with the KERC (terms and conditions for determination of Tariff) Order on 11.12.2009 ದಿನಾಂಕ 24.12.2007ರಂದು ಮೆ॥ ತುಂಗಭದ್ರಾ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರಾಡಕ್ಟ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಜೊತೆಗೆ ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ ಹಾಗೂ ಜೊತೆಗೆ ದಿನಾಂಕ 11.12.2009ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ಆದೇಶದಂತೆ
Chandapur / ಚಂದಾಪುರ	As per terms and conditions of the PPA executed on 02.08.2016 / ದಿನಾಂಕ 02.08.2016ರಂದು ಏರ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತಿನಂತೆ

* No power has been generated during the year by Diesel Generating Station

* ಯಲಹಂಕ ಡೀಸೆಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ

2 As per the Orders of KERC dated 06.01.2011 the additional return on equity has been claimed on the notional loan.

ನಾಮಾಂಕಿತ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೇಲಿನ ಅಧಿಕ ಲಾಭವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 06.1.2011ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದಂತೆ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

3 The computation of tariff has been worked out based on the figures available on a cutoff date. Any material impact on the revision of the figures would be reviewed for preferring the bill in the subsequent years.

ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಅಂಕಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಶುಲ್ಕ ಗಣನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ವಿಷಯಗಳಿದ್ದರೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.

4 Financial implication which may arise based on regulatory orders would be appropriately dealt with as and when raised.

ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಆದೇಶದಿಂದ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಸಂದರ್ಭೋಚಿತವಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗುವುದು.

5 The Group is in the process of finalizing the revised PPA consequent to the KERC order and filing of further petition in respect of certain contentious issues in respect of supply of electricity from Hydro Stations (Shivanasamudram, Shimsha, MGHE (Jog) and Munirabad) and thermal stations BTPS-Unit 2 and 1*250 MW unit at RTPS.

ಗುಂಪು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ರೂಪ ಕೊಡುವ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ (ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ, ಶಿಂಶಾ, ಎಂಜಿಹೆಚ್ಇ (ಜೋಗ) ಮತ್ತು ಮುನಿರಾಬಾದ್) ಹಾಗೂ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ–2 ಮತ್ತು 1*250 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೆಲವು ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

6 As per the terms and conditions of the executed PPAs in respect of Hydro stations and BTPS Unit – 1, the facility of Advance Against Depreciation has been claimed through the revenue billing amounting to INR 928.19 lakhs (PY INR 7,499.18 lakhs) and accordingly reduced from the revenue for the year and kept as revenue received in advance. The same shall be recognized as revenue in the relevant future years and accordingly an amount of INR 2,686.85 lakhs (PY: INR 2,704.43 Lakhs) is recognized as revenue.

ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ 1ನೇ ಘಟಕದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆ ಹಾಗೂ ಷರತ್ತಿನಂತೆ ರೂ.928.19 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 7,499.18 ಲಕ್ಷಗಳು) ಆದಾಯದ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಮುಂಗಡದ ಅವಕಾಶದಂತೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಡೆದ ಆದಾಯದಡಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂಬರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ರೂ.2,686.85 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.2,704.43 ಲಕ್ಷಗಳು) ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

7 The Group raises revenue bills on ESCOMs by considering the depreciation rates actually charged in the books as a prudent principle of recovery of actual depreciation charges.

ಗುಂಪು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಮೇಲೆ ಮಾಡುವ ಆದಾಯ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುವ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಮುನ್ನೆಚ್ಚರಿಕೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

8 Tariff as applicable in respect of respective Power Projects are computed by adopting the applicable tax rates on Consolidated project basis and any tax recoveries considered in the tariff is found to have been subsequently refunded / reduced by tax authorities to ensure absolute pass through such reduction are also effected through tariff adjustments.

ಆಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾರಾಟದರವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಯೋಜನಾ ಘಟಕಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತವನ್ನು ಮುಂದೆ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿರುಗುವಿಕೆಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಸುಲಲಿತವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಂತಹ ಇಳಿಕೆಯು ಶುಲ್ಕದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತದೆ.

9 During the year 2016-17, the Group has recognized the sale of infirm power from the electricity transmitted from its thermal station at BTPS based on the initialed PPA and as per KERC (Terms and condition for determination of generation tariff) Regulation, 2014. The revenue recognized is reduced from the carrying value of the cost of the project.

2016–17 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಉತ್ಪಾದನಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೆ ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2004ರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರ ಬಿಟಿಪಿಎಸ್‌ನಿಂದ ಪ್ರಸರಣವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಅಸ್ಥಿರ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚದ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

10 The claim on ESCOM's towards the incentive payments paid to collieries, pursuant to the fuel supply agreement, is on acceptance of the claim by the Group.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಪೂರೈಕೆಯ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕೊಲ್ಲೆರಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನದ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಹಕ್ಕೋತ್ತಾಯ ಮಾಡುವುದು, ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಗುಂಪು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡುವುದರ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

11 The Group, during the year 2016-17, had reversed interest amounting to INR 3,338 Lakhs on account of reversal of revenue of RTPS Unit 8 towards revision of Plant Availability Factor (PAF) for the period Feb'2013 to Oct'2014.

ಗುಂಪು ಫೆಬ್ರವರಿ 2013 ರಿಂದ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2014ರವರೆಗೆ ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 8ನೇ ಘಟಕದ ಸ್ಥಾವರ ಲಭ್ಯತಾ ಅಂಶವನ್ನು ಮರುಲೆಕ್ಕಿಸಿ ಹಿಂಪಡೆದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.3,338 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

12 During the year 2016-17, the Group has received clarification from the Karnataka Electricity Regulatory Commission to consider the revised project cost in respect of Bellary Thermal Power Station – Unit 1 as INR 1,79,131 Lakhs and the debt as 1,40,628 Lakhs and equity as 38,503 Lakhs. Pursuant to the above clarification, the Group had billed the ESCOM's INR 8,047 Lakhs during the year 2016-17.

2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗುಂಪು, ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕ 1ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 1,79,131 ಲಕ್ಷ, ಸಾಲ ರೂ. 1,40,628 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿ ರೂ. 38,503 ಲಕ್ಷಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಇದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ಗುಂಪು 2016–17ರಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ರೂ. 8,047 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)

(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-Mar-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–2018 ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–2017ಕ್ಕೆ
34	**Cost of materials consumed / ಬಳಕೆಯಾದ ಕಚ್ಚಾವಸ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು**		
	Consumption of Coal / ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಬಳಕೆ*	4 31 401.03	5 85 635.53
	Consumption of LDO / ಎಲ್.ಡಿ.ಒ.ತೈಲದ ಬಳಕೆ	127.97	74.92
	Consumption of HFO / ಹೆಚ್.ಎಫ್.ಓ ಬಳಕೆ	5 136.33	3 945.40
	Consumption of chemicals / ರಾಸಾಯನಿಕಗಳ ಬಳಕೆ	787.60	1 047.88
	Less : Pre commissioning consumption transferred to WIP/PPE / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ/ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಬಳಕೆ	-	(10 357.77)
		4 37 452.93	**5 80 345.96**

*Pursuant to the Memorandum of Understanding (MoU) entered between the Group and M/s Singareni Collieries Company Limited regarding transfer of coal to Raichur Power Corporation Limited (Joint venture of the Group) the Group has transferred 6,46,399.35 (PY: 1,90,375.11) tonnes of coal to Raichur Power Corporation Limited.

* ಗುಂಪು ಹಾಗೂ ಮೆ॥ಸಿಂಗ್ರೇಣಿ ಕೊಲ್ಲೈರೀಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಡುವಿನ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ಗೆ (ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ) ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ವರ್ಗಾವಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೆಮೊರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಗುಂಪು ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ಗೆ 6,46,399.35 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 1,90,375.11) ಟನ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ.

Based on the Government of India, Central Electricity Authority, Fuel Management Division's order dated 08th June 2016 towards methodology for flexibility in utilisation of domestic coal for reducing the cost of power generation, the Group has consumed the coal received in respect of its joint venture company M/s Raichur Power Corporation Limited, though no separate agreement for such utilisation has been entered into by the Group and the collieries.

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕೊಲೈರಿ ಹಾಗೂ ಗುಂಪಿನ ಮಧ್ಯೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಒಪ್ಪಂದವಾಗಿರದಿದ್ದರೂ ಭಾರತದ ಸರ್ಕಾರ, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಇಂಧನ ನಿರ್ವಹಣಾ ವಿಭಾಗದ ದಿನಾಂಕ 8 ಜೂನ್ 2016ರ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲು ದೇಶೀಯ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಯತೆಯ ವಿಧಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ ಮೆ॥ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಗುಂಪು ತನ್ನ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿರುತ್ತದೆ.

The Group is in the possession of 44,259.11 (PY: 69,472) tonnes of coal of the joint venture company Raichur Power Corporation Limited as at the year end.

ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗುಂಪು ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ನ 44,259.11 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:69,472) ಟನ್‌ಗಳಷ್ಟು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

Refer note 41 II (D) regarding transactions with related parties.

ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 41 II (ಡಿ) ನೋಡಿರಿ.

Raw Coal/washed coal/imported coal are accounted on the basis of weight recorded at the receiving point subject to correction for moisture factor.

ಕಚ್ಚಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು / ತೊಳೆದ (ಶುದ್ಧ) ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು / ಅಮದಾದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಈ ಮೂರನ್ನು., ಸ್ವೀಕೃತಿ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ತೂಕ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ತೇವಾಂಶದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಖಾತೆಗೆ / ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

Carpet coal is charged off to coal consumption on annual basis. During the current year, carpet coal to the extent of 3,95,143 tonnes was identified by KPCL and recorded at nominal value at Re 1 per tonne. During pre-commissioning period, carpet coal is retained under inventories and charged off to consumption in the first year of commercial operation.

ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಪೆಟ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಬಳಕೆಯೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, 3,95,143 ಟನ್‌ಗಳಷ್ಟು ಕಾರ್ಪೆಟ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯ ಪ್ರತಿ ಟನ್‌ಗೆ ರೂ.1 ರಂತೆ ಖಾತೆಗೆ / ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಘಟಕದ ಅಧಿಕೃತ ಚಾಲನೆಗೂ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಪೆಟ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು, ಮೊದಲ ವರ್ಷದ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಯೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

During the year physical verification was carried out using total station instrumentation equipment by which coal stocks have been found excess compared to book figures to an extent of 21.33 tonnes valued at INR 1.07 lakhs (previous year excess to the extent 5,119 tonnes valued at INR 260.84 lakhs) considering the value of the discrepancy noticed being immaterial no adjustments in the records is considered necessary.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಸಾಧನ / ಉಪಕರಣವನ್ನಾಧರಿಸಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಭೌತಿಕ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ರೂ.1.07 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ 21.33 ಟನ್‌ಗಳಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಅಧಿಕವಾಗಿದ್ದು ಕಂಡು ಬಂದಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.260.84 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ 5,119 ಟನ್). ಈ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಕಂಡು ಬಂದ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಮಹತ್ವದ್ದಲ್ಲವೆಂದು ಭಾವಿಸಿ ಖಾತೆಯ ದಾಖಲಾತಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

Coal consumption includes loss on account of stones & shales, storage, windage, handling and transit losses. The issues of stones, shales and grade slippages in Raichur Thermal Power Station ("RTPS") on raw coal supplies from various collieries are accounted on the basis of Fuel Supply Agreement/mutual agreements between the Group and collieries.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಬಳಕೆಯು ಕಲ್ಲು ಮತ್ತು ಶೈಲ, ಸಂಗ್ರಹಣೆ, ಅನಿಲಾವಕಾಶ, ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಸಾಗಣೆಯಿಂದಾಗುವ ನಷ್ಟವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಗೆ ವಿವಿಧ ಗಣಿಗಳಿಂದ ಪೂರೈಕೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ ಕಚ್ಚಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನೊಂದಿಗೆ ಬರುವ ಕಲ್ಲು ಮತ್ತು ಶೈಲ ಹಾಗೂ ಶ್ರೇಣಿಯ ಸ್ಥಿರವಿಲ್ಲದಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಗುಂಪು ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲು ಗಣಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಎಫ್.ಎಸ್.ಎ / ಪರಸ್ಪರ ಕರಾರುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

During the year 2016-17, the Group has entered into tripartite agreements with Council of Scientific and Industrial Research (CISR) - Central Institute of Mining and Fuel Research (CIMFR) and collieries. Pursuant to the agreements entered the sampling and analysis of coal is conducted at loading end of colliery. Based on the grade of coal certified by the above-mentioned agency and on acceptance by the colliery debit notes / credit notes are invoiced by the colliery to the Group to compensate for the grade variation. During the year 2017-18, debit notes amounting to Rs 630.37 Lakhs and credit notes amounting to Rs 506.11 Lakhs pertaining to the previous year were received and accounted in the current year. After accounting of debit notes/ credit notes invoiced for current year and previous year the cost of coal and consumption of coal was adjusted to the annual average rate.

2016–17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ವೈಜ್ಞಾನಿಕ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಸಂಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ (ಸಿಐಎಸ್‌ಆರ್) – ಗಣಿಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಸಂಶೋಧನೆಯ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಸಂಸ್ಥೆ (ಸಿಐಎಂಎಫ್‌ಆರ್) ಹಾಗೂ ಕೊಲ್ಲೈರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ತ್ರಿಪಕ್ಷೀಯ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಮಾದರಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕೊಲ್ಲೈರಿಯ ಹೇರಿಕೆಯ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಏಜೆನ್ಸಿಯು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ದರ್ಜೆ ಹಾಗೂ ಕೊಲ್ಲೈರಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ದರ್ಜೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಕೊಲ್ಲೈರಿಯು ಗುಂಪಿಗೆ ಜಮಾ ಪತ್ರ/ಖರ್ಚು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ. 2017–18 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.630.37 ಲಕ್ಷಗಳ ಖರ್ಚುಪತ್ರ ಹಾಗೂ ರೂ.506.11 ಲಕ್ಷಗಳ ಜಮಾಪತ್ರವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ / ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡಿದ ಖರ್ಚು ಪತ್ರ/ಜಮಾ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಬಳಕೆಯನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ದರಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

The Group has accounted for performance incentive, bonus and penalties payable to / receivable from collieries, pursuant to Fuel Supply Agreement (FSA) based on available information.

ಗುಂಪು ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ, ಅಧಿಲಾಭಾಂಶ (ಬೋನಸ್) ಹಾಗೂ ಕೊಲ್ಲೈರಿಗಳಿಗೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ / ಕೊಲ್ಲೈರಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ದಂಡವನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇಂಧನ ಪೂರೈಕೆ ಒಪ್ಪಂದ (ಎಫ್‌ಎಸ್‌ಎ) ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

* Refer Para 2 of Note 26 / ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 ರ ಪ್ಯಾರಾ 2 ನೋಡಿರಿ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)

(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-Mar-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–2018 ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–2017ಕ್ಕೆ
35	**Maintenance and repair expense** **ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿ ಖರ್ಚುಗಳು**		
	Plant & machinery / ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	22 872.62	18 689.50
	Buildings & other works / ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	8 848.59	8 450.72
	Maintenance of RH Centre / ಪುನರ್ವಸತಿ ಕೇಂದ್ರದ ನಿರ್ವಹಣೆ	3.04	15.97
	Insurance on plant & machinery / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿಮೆ	6 003.70	2 350.71
	Others / ಇತರೆ	258.72	578.38
	Less: Transferred to work-in-progress/PPE / ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ/ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	(6.78)	-
		37 979.90	**30 085.27**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-Mar-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–2018 ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–2017ಕ್ಕೆ
36	**Employee benefits / ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ**		
	Salaries and wages / ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಕೂಲಿ**	40 572.30	43 544.42
	Contribution to superannuation scheme leave encashment & medical benefit trust / ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆ, ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ವೈದ್ಯಕೀಯ ಸೌಲಭ್ಯ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆ	16 048.88	16 585.89
	Travelling allowance staff / ನೌಕರರ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ	257.29	314.28
	Staff welfare expenses / ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚ	1 218.36	1 298.25
	Directors expenses / ನಿರ್ದೇಶಕರ ವೆಚ್ಚ	141.68	153.47
	Less: (a) Transferred to work-in-progress/PPE ಕಳೆಯಿರಿ: (ಅ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ /ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	(1 216.15)	(1 752.31)
	(b) Transferred to advance* (ಆ) ಮುಂಗಡಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ*	(242.27)	(2 039.60)
		56 780.10	**58 104.40**

*Refer note 41 II (D) regarding transactions with related parties. / ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41 II ಡಿ ನೋಡಿರಿ.

**In respect of KPC Gas Power Corporation Limited. / ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ

1) The company does not have any permanent employees and the employees working for the Company are all deputed from Holding Company (KPCL) and KPCL has confirmed that such provisions have been made in their books and cost charged to the company. Accordingly no provision is considered necessary for any retirement benefit like Gratuity, Leave Salary, Pension etc.,

   ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಖಾಯಂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಾಗಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್) ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಸಂಬಂಧಿತ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಯನ್ನು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ನಿವೃತ್ತಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಯೋಜನೆಗಳಾದ ಉಪದಾನ, ರಜೆ ನಿಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2) PF and superannuation, gratuity contributions are accounted in KPCL books on the basis of Actuarial Valuation every year.

   ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ, ಉಪದಾನಗಳು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ವಿಮಾಗಣಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷವು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-Mar-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–2018 ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–2017ಕ್ಕೆ
37	**Finance costs / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ**		
	Andhra Bank / ಆಂಧ್ರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	172.47	246.02
	Bank of Baroda / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ	4 730.57	2 735.77
	Bank of India / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	10 539.96	7 890.31
	Bank of Maharashtra / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	3 285.31	2 601.86
	Canara Bank / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	18 861.15	21 719.93
	Central Bank of India / ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	0.81	6.28
	Corporation Bank / ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	13 312.31	10 886.25
	Dena Bank / ದೇನಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	3 111.63	3 610.81
	Indian Bank / ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	10 595.82	4 461.10
	Jammu & Kashmir Bank* / ಜಮ್ಮು ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್*	(3.83)	6.31
	Karur Vysya Bank / ಕರೂರು ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	220.76	742.52
	Lakshmi Vilas Bank / ಲಕ್ಷ್ಮೀವಿಲಾಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	11.66	4.13
	Oriental Bank of Commerce / ಓರಿಯಂಟಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಕಾಮರ್ಸ್*	(24.19)	61.74
	Punjab & Sind Bank / ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂದ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	6 684.30	5 645.06
	Punjab National Bank / ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	29.86	182.28
	Small Industries Development Bank of India (SIDBI) ಸ್ಮಾಲ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಎಸ್‌ಐಡಿಬಿಐ)	7.21	43.78
	South Indian Bank / ಸೌತ್ ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	7.26	75.78
	State Bank of India / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ:		
	State Bank of India (SBI) / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಎಸ್‌ಬಿಐ)	2 175.05	2 294.02
	State Bank of Bikaner & Jaipur / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬಿಕನೆರ್ ಮತ್ತು ಜೈಪುರ್	8.16	1 453.19
	State Bank of Hyderabad* / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಹೈದರಾಬಾದ್*	(9.59)	4 666.07
	State Bank of Mysore / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	4 491.72	6 893.31
	State Bank of Patiala / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಪಟಿಯಾಲ	16.26	101.03
	State Bank of Travancore / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಟ್ರಾವಾಂಕೂರು	1 841.61	2 797.01
	Syndicate Bank / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	7 746.85	6 788.91

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು		For the year ended 31-Mar-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–2018 ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–2017ಕ್ಕೆ
	The Federal Bank Limited / ದಿ ಫೆಡೆರಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	4.41	37.89
	UCO Bank / ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್	3 290.12	2 112.94
	Union Bank of India / ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	9 812.23	10 317.87
	United Bank of India / ಯುನೈಟೆಡ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	2 685.85	1 792.20
	Vijaya Bank / ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	10 470.72	7 789.22
	Interest on Bank Overdraft / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	16 065.69	16 132.01
		1 30 142.14	**1 24 095.60**
	Others / ಇತರೆ		
	Power Finance Corporation / ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	0.78	21.74
	ICICI - Home Finance Company Limited / ಐಸಿಐಸಿಐ ಹೋಮ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್	-	3.42
	PFC Green energy Ltd / ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್	426.00	464.29
	Rural Electrification Corporation / ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	42 725.83	41 765.04
		43 152.61	**42 254.49**
	Other charges / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		
	Guarantee Commission** / ಆಶ್ವಾಸನಾ ದಲ್ಲಾಳಿ**	55.00	55.00
	Expenses on availment of loan / ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ತಗುಲಿದ ಖರ್ಚುಗಳು	31.03	31.56
	Lease Rentals / ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ	80.16	61.45
	Interest others /ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ	94.03	973.41
	Interest on belated payment to collieries / ಕೊಲ್ಯೆರಿಸ್‌ಗೆ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಹಣದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	1 462.26	8 065.21
	Bank Charges*** / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳು***	155.76	172.08
	Less: Transferred to work-in-progress / PPE ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ/ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	(4 848.99)	(20 658.23)
		(2 970.76)	**(11 299.52)**
		1 70 323.99	**1 55 050.57**

*Indicates credit received from bank towards excess interest remitted in previous years. Refer annexure to note 19 & 25

*ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಅಧಿಕ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಜಮೆಯನ್ನು(ಕ್ರೆಡಿಟ್) ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

** Paid to Government of Karnataka for providing guarantee with respect to availment of loan.

** ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ನೀಡಿದ ಆಶ್ವಾಸನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

*** includes bank guarantee charges

*** ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಶ್ವಾಸನಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

(1) The Group has availed lease facility from ICICI Bank Limited for Boiler equipment of RTPS Units 5&6. On completion of the primary lease the Group continues to avail the equipment on lease charges as contemplated in the agreement.

(1) ಗುಂಪು, ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ 5 ಮತ್ತು 6ನೇ ಘಟಕಗಳ ಬಾಯ್ಲರ್ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಐಸಿಐಸಿಐ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರವೂ, ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಸೌಲಭ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-Mar-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–2018 ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–2017ಕ್ಕೆ
38	**Depreciation and amortization expense** **ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ**		
	Depreciation on property, plant and equipment ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	65 983.34	54 848.02
	Amortisation of intangible assets ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ	3.85	3.84
		65 987.19	**54 851.86**

Depreciation and amortization is provided on straight line method at the rates specified in the CERC tariff regulations.

ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ವಿಧಾನದ ಮೇರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-Mar-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–2018 ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–2017ಕ್ಕೆ
39	**Other expenses / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**		
	Excise duty / ಅಬಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ	64.68	307.92
	***Administrative expenses* / ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ**		
	Rates and taxes / ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	221.47	387.22
	Power charges / ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	1 424.06	1 286.81
	Office expenses and stationery / ಕಛೇರಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	361.48	399.05
	Maintenance of office and equipment / ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಸಾಧನಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ	276.42	192.86

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-Mar-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–2018 ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–2017ಕ್ಕೆ
Rent including lease rent/ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಬಾಡಿಗೆ	199.28	174.70
Advertisement and publicity / ಜಾಹೀರಾತು ಮತ್ತು ಪ್ರಚಾರ	499.78	212.99
Professional and legal charges/ ವೃತ್ತೀಯ ಮತ್ತು ಕಾನೂನು ಸಲಹಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	363.57	173.50
Consultancy charges / ಸಲಹೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	158.41	146.25
Hire charges paid / ಪಾವತಿಸಿದ ಬಾಡಿಗೆ	1 471.79	1 467.68
Expenses on safety and security/ಸುರಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	4 304.21	3 930.74
Insurance / ವಿಮೆ	34.95	33.42
Corporate social responsibility - Refer Note 41.II.H ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ – ಟಿಪ್ಪಣಿ 41.II.ಹೆಚ್ ನೋಡಿರಿ	877.70	178.93
Staff recruitment expenses / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ನೇಮಕಾತಿ ವೆಚ್ಚ	59.36	13.23
Bad debts / ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲ	-	-
Donation and contribution / ದಾನ ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	336.53	16.44
Sundry recoverable written off / ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹಣ	-	-
Expenses on ceremonial functions / ಸಮಾರಂಭದ ವೆಚ್ಚಗಳು	177.31	113.82
Other expenses/ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	208.00	132.74
Staff training / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ತರಬೇತಿ	17.71	39.75
Expenses on Energy Conservation/ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ವೆಚ್ಚ*	1 110.02	-
	12 166.74	**9 208.06**
Less: Expenses transferred to work- in -progress/PPE ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	(507.41)	(160.95)
Loss /obsolocence of stock /ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ / ಕ್ಷಯ	6.68	104.19
Loss on sale of assets (net) / ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದಾದ ನಷ್ಟ (ನಿವ್ವಳ)	-	31.74
Provision for abandoned project / ಯೋಜನೆಗಳ ಪರಿತ್ಯಾಗದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ	-	58.23
	6.68	**194.16**
Payment to Auditors / ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆ		
Statutory auditors fee / ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕ	21.47	19.13
for taxation matters / ತೆರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ	2.33	2.12
for other services / ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ	-	0.25

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು		For the year ended 31-Mar-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–2018 ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–2017ಕ್ಕೆ
	for goods and services tax (GST) / service tax ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	4.60	3.69
	for reimbursement of expenses / ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	-	9.27
		28.40	**34.45**
		11 694.40	**9 275.72**

*During the year, the Group has purchased non-transferable Energy Saving Certificates (ESCerts) under the Perform, Achieve and Trade scheme of Bureau of Energy Efficiency (BEE) for Cycle 1 (2012 - 2015).

*ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಎನರ್ಜಿ ಎಫೀಷಿಯನ್ಸಿ ಬ್ಯೂರೋದವರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ಸಾಧನೆ ಹಾಗೂ ವಿನಿಮಯ ಸುತ್ತು–1 (2012–15) ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಿರುತ್ತದೆ.

Particulars / ವಿವರಗಳು		For the year ended 31-Mar-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–2018 ಕ್ಕೆ	For the year ended 31-Mar-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–2017ಕ್ಕೆ
40	**Other Comprehensive Income / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**		
	Defined benefit actuarial gains/(losses) ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(3 891.46)	(8 498.53)
	Income tax / ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	1 346.76	2 941.17
		(2 544.70)	**(5 557.36)**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

41.I Group Overview / ಗುಂಪಿನ ಪಕ್ಷಿನೋಟ

Karnataka Power Corporation Limited (herein after referred to as 'KPCL' or 'the Corporation' or 'the Company') began its journey in 1970. For over four decades, the Karnataka Power Corporation has been a prime mover and catalyst behind key power sector reforms in the state – measures that have spiralled steady growth witnessed in both industrial and economic areas.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಈ ಕೆಳಗೆ 'ಕೆಪಿಸಿಎಲ್' ಅಥವಾ 'ನಿಗಮ' ಅಥವಾ 'ಕಂಪನಿ'ಎಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ತನ್ನ ಪಯಣವನ್ನು 1970ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ನಾಲ್ಕು ದಶಕಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಮಯದಿಂದ, ರಾಜ್ಯದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವಲಯಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸುಧಾರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಮುಂಚೂಣಿಯಲ್ಲಿದೆ.

The Group is engaged in construction and operation of thermal, hydel, solar and wind energy generating stations in different parts of the State. KPCL today has an installed capacity of 7246.31 MW of Hydel, thermal, solar and wind energy, with 6450 MW in the pipeline.

ಗುಂಪು, ರಾಜ್ಯದ ವಿವಿಧ ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಶಾಖೋತ್ವನ್ನ, ಜಲ, ಸೌರ ಹಾಗೂ ಪವನಶಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮೆ॥ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಸ್ತುತ ಜಲ, ಶಾಖೋತ್ವನ್ನ, ಸೌರ ಹಾಗೂ ಪವನಶಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳಿಂದ 7246.31 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, 6450 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

The Corporate Identity Number (CIN) of KPCL is U85110KA1970SGC001919

ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಇಂಡೆಂಟಿಟಿ ಸಂಖ್ಯೆ U85110KA1970SGC001919

The Consolidated financial statements are approved for issue by the Group's Board of Directors on August 08, 2018.

ಗುಂಪಿನ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಲು ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

Basis of preparation of accounts / ಸಿದ್ಧತೆಯ ತಳಹದಿ

The accounts have been prepared in accordance with IND AS and disclosures thereon comply with the requirements of IND AS stipulations contained in Schedule-III (revised) as applicable under Section 133 of the Companies Act 2013 read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules 2014 Companies (Indian Accounting Standards) Rules 2015 as amended from time to time other pronouncements of ICAI provisions of Electricity Act 2003 and provisions of Companies Act 2013.

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ (IND AS) ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು, ಕಂಪನಿ(ಲೆಕ್ಕ) ನಿಯಮಗಳು 2014ರ ನಿಯಮ 7ರ ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಕಲಂ 133 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷೆಡ್ಯೂಲ್-III ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾದ ಕಂಪನಿ (ಭಾರತದಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015, ಐಸಿಎಐನ ಇತರೆ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಅಧಿನಿಯಮ 2013ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಒಪ್ಪುವಂತಿರುತ್ತವೆ.

Current and non-current classification / ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ವರ್ಗೀಕರಣ

Assets and Liabilities have been classified as current or non-current as per the Group's normal operating cycle and other criteria set out in revised Schedule III- to the Companies Act 2013.

ಗುಂಪಿನ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಚಕ್ರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್-III ರಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಅಥವಾ ಚಾಲ್ತಿರಹಿತವೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

Functional and presentation currency / ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಕರೆನ್ಸಿ

The financial statements are presented in Indian rupees which is the functional currency of the Group and the currency of the primary economic environment in which the Group operates.

ಗುಂಪಿನ ಕಾರ್ಯಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಗುಂಪು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಪ್ರಧಾನ ಆರ್ಥಿಕ ವಲಯದ ಕರೆನ್ಸಿಯಾದ ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

All values are rounded to the nearest lakhs up to two decimals except when otherwise indicated.

ಸೂಚಿಸಿದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಎರಡು ದಶಾಂಶಗಳವರೆಗೆ ಸನಿಹದ ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ.

Use of Estimates / ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ

IND AS enjoins management to make estimates and assumptions related to financial statements that affect reported amount of assets liabilities revenue expenses and contingent liabilities pertaining to the year. Actual results may differ from such estimates. Any revision in accounting estimates is recognised prospectively in the period of change and material revision including its impact on financial statements is reported in the notes to accounts in the year of incorporation of revision.

ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಆದಾಯ, ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಅಂದಾಜು ಮತ್ತು ಕಲ್ಪನೆಗಳಿಗೆ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು (IND AS) ಕಟ್ಟಳೆಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿವೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಪರಿಣಾಮವು ಇಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದು. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅಂದಾಜುಗಳ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ಮಹತ್ವದ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಹಾಗೂ ಬದಲಾವಣೆಯಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭವಿಷ್ಯವರ್ತಿಯಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮದ ಸಹಿತ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

Significant Accounting Policies / ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳು

A summary of the significant accounting policies applied in the presentation of the financial statements are as given below. These accounting policies have been consistently applied to the periods presented in the financial statements.

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮಂಡನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಧೋರಣೆಗಳು ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ. ಈ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ಅವಧಿಗೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

1 Property, Plant and Equipment (PPE) / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು:

(i) Recognition and measurement / ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಅಳತೆ

Items of property, plant and equipment that qualifies for recognition are recognised and are measured at cost and is carried at its cost less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವ ಅರ್ಹ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಅದರ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳತೆ ಮಾಡಲ್ಪಡುವುದು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

Cost of an item of property, plant and equipment comprises its purchase price, including import duties and non-refundable purchase taxes, after deducting trade discounts and rebates, any directly attributable cost of bringing the item to its working condition for its intended use and capitalised borrowing costs and estimated costs of dismantling and removing the item and restoring the site, if any, on which it is located.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಖರೀದಿ ದರ, ಆಮದು ಸುಂಕ ಹಾಗೂ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗದ ಖರೀದಿ ತೆರಿಗೆಗಳು, ವಾಣಿಜ್ಯ ರಿಯಾಯತಿ ಹಾಗೂ ಸೋಡಿಗಳನ್ನು ಕಳೆಯುವುದು, ವಸ್ತುವನ್ನು ಅದರ ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನೇರ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಂಡ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚಲು ಮತ್ತು ತೆಗೆಯಲು ಭರಿಸಬೇಕಾದ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಇರುವ ನಿವೇಶನದ ಪುನರ್‌ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚ.

The cost of a self-constructed item of property, plant and equipment comprises the cost of materials and direct employee benefits, any other costs directly attributable to bringing the item to working condition for its intended use and capitalised borrowing costs and estimated costs of dismantling and removing the item and restoring the site, if any, on which it is located.

ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ಮಾಣಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನೇರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ, ವಸ್ತುವನ್ನು ಅದರ ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನೇರ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಂಡ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚಲು ಮತ್ತು ತೆಗೆಯಲು ಭರಿಸಬೇಕಾದ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಇರುವ ನಿವೇಶನದ ಪುನರ್‌ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

Power plant- Items of PPE as required to be identified separately as per KERC requirements for charge of depreciation have been separately identified and recognised. Cost incurred upto the date of commercial operation that are directly attributable to the projects including borrowing costs have been capitalised. Such costs do not include the cost incurred for an item yet to be brought into use. Liquidated damages recoverable/ recovered have been reduced from the cost of the equipment pro rata to the respective item of capitalisation.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ– ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು KERC ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾನುಸಾರವಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆವರೆಗೂ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ನೇರವಾದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಉಪಯೋಗಿಸಲ್ಪಡದ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಣದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿಲ್ಲ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಬಂಡವಾಳಗೊಳಿಸುವ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಬೇಕಿರುವ / ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿರುವ ಋಣವಿಮೋಚನಾ ಹಾನಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣನುಸಾರಮಾಗಿ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

In case of an item of property, plant and equipment acquired on exchange for an asset, cost is reliably measured at fair value of either the asset received or the asset given up. If the fair value is not available, the cost is measured at carrying amount of asset given up.

ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಮತ್ತೊಂದು ಆಸ್ತಿಯ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ಅಥವಾ ವಿನಿಮಯಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯಾಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವೆಚ್ಚ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ನ್ಯಾಯಾಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಇರದಿದ್ದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ವಿನಿಮಯಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವೆಚ್ಚವನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

If significant parts of an item of property, plant and equipment have different useful lives, then they are accounted for as separate items (major components) of property, plant and equipment.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಮಹತ್ವದ ಭಾಗಗಳು ಬೇರೆ ಬೇರೆಯಾದ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Any gain or loss on disposal of an item of property, plant and equipment is recognised in the statement of profit or loss.

ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Spare parts, stand-by equipment and serving equipment are recognized as property, plant and equipment when it is probable that the future economic benefit associated with the item flow to the entity and cost can be reliably measured.

ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಸಿದ್ಧವಾಗಿರುವ ಉಪಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ದೊರಕುವ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳ ಕಾಲಾವಧಿಯಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

The cost of replacement of a part of an item of a property, plant and equipment is included in the carrying amount when it is probable that the future economic benefit associated with the item flow to the entity and cost can be reliably measured.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲು ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣದ ನಿವ್ವಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ದೊರಕುವ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳ ಕಾಲಾವಧಿಯಿಂದ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

Property, plant and equipment under construction are recognised as capital work-in-progress.

ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) Subsequent expenditure / ತದನಂತರದ ವೆಚ್ಚ

Subsequent expenditure is capitalised only if it is probable that the future economic benefits associated with the expenditure will flow to the corporation and cost can be reliably measured

ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ದೊರಕುವ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳ ಕಾಲಾವಧಿಯಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿರುವ ಆನಂತರದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

(iii) Depreciation / ಸವಕಳಿ

Depreciation is calculated on cost of items of property, plant and equipment less their estimated residual values over their estimated useful lives using the straight-line method, and is generally recognised in the statement of profit and loss. Assets acquired under finance leases are depreciated over the shorter of the lease term and their useful lives unless it is reasonably certain that the Group will obtain ownership by the end of the lease term.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಳಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಳೆದು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಸರಳರೇಖೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ಭೋಗ್ಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡೆಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿ ಯಾವುದು ಮೊದಲೊ ಆ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿ ಮಾಡಲ್ಪಡುವುದು. ಆದರೆ, ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿ ಕಡೆಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ಮಾಲಿಕತ್ವ ದೊರೆತ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಸವಕಳಿ ವಿಧಾನ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

Freehold land is not depreciated.

ಹಿಡುವಳಿಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

The Group depreciates property, plant and equipment at the rates specified in the CERC Tariff Regulations from the date the assets are available for its intended use.

ಗುಂಪು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದ CERC ದರ ನಿಗದಿ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸವಕಳಿ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

Depreciation on additions / (disposals) is provided on a pro-rata basis i.e. from / (upto) the date the assets are available for its intended use. (disposed of).

ಯಾವುದೇ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದರೆ / (ವಿಲೇವಾರಿಯಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ) ಸೇರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ / ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪ್ರಮಾಣನುಸಾರವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Individual item of property, plant and equipment costing upto INR.5,000/- are fully depreciated in the year in which the assets are available for its intended use.

ರೂ.೫,೦೦೦ದ ವರೆಗೆ ಬೆಲೆ ಬಾಳುವ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯೆಂದು ಖರ್ಚು ಹಾಕಲಾಗುವುದು.

2 Intangible assets / ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು

Intangible asset that is internally generated / acquired by the Group which has finite useful life is measured at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses. Cost includes expenditure that is directly attributable to the internally generated/acquisition of the intangible asset and is capitalized and amortized in line with straight-line method at the rates specified in the CERC Tariff Regulations as applicable.

ಗುಂಪು ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ / ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯುಳ್ಳ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುಂಪು ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ / ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವು ನೇರವಾಗಿ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. CERC ದರ ನಿಗದಿ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸರಳ ರೇಖೆ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರಲಾಗುತ್ತದೆ.

3 Investment property / ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿ

Investment property (property held to earn rentals or for capital appreciation or both) are measured at cost less accumulated depreciation and less accumulated impairment loss, if any. The cost of an investment property comprises its purchase price and any directly attributable expenditure.

Any gain or loss on disposal of an investment property is recognised in profit or loss.

The fair values of investment property determined by a recognised professional independent valuer are disclosed in the notes where applicable.

ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿ (ಬಾಡಿಗೆ ಗಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳ ಬೆಲೆಯೇರಿಕೆ ಅಥವಾ ಎರಡು ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿ) ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲ್ಪಡುವುದು. ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವು ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ನೇರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು, ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದ ಸ್ವತಂತ್ರ ವೃತ್ತಿಪರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯಾಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

4 Grants from Government / ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳು

Government grants are recognised on certainty of receipt and compliance of conditions of such grants.

Government grants are recognised in the statement of profit and loss on a systematic basis over the period of recognising the related costs for which the grants are received.

ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ನಿಶ್ಚಿತತೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನದ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಅನುದಾನ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿದೆ ತತ್ಸಂಬಂಧ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವುದು.

5 Employee benefits / ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

(i) Short term employee benefits / ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

Short-term employee benefit obligations are measured on an undiscounted basis and are expensed or included in the cost of an asset as the related service is provided. Liabilities is respect of accumulating paid absences, payment of bonus and other statutory obligations are recognised, if the Group has obligation to pay as result of past services provided by the employee and the amount of obligation be estimated reliably.

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ರಿಯಾಯಿತರಹಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವುದು ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧ ಸೇವೆ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲ್ಪಡುವುದು ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಉದ್ಯೋಗಿಯು ಗುಂಪಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಹಿಂದಿನ ಸೇವೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಗುಂಪು ಪಾವತಿಸುವ ಬಾಧ್ಯತೆಯಿದ್ದು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಮೊತ್ತವು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಂಚಿತ ವೇತನ ಸಹಿತ ರಜೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

(ii) Defined contribution plans / ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಅಂಶದಾನ ಯೋಜನೆಗಳು

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which an entity pays fixed contributions into a separate fund and will have no legal or constructive obligation to pay further contributions if the fund does not hold sufficient assets to pay all employee benefits relating to employee service in the current and prior periods. The obligations of contribution towards KPCL Retired Employees Medical Benefit Fund and National pension fund are defined contribution plans and are recognised as an employee benefit expense in the statement of profit or loss in the periods during which it is incurred.

ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಅಂಶದಾನ ಯೋಜನೆಯು ಒಂದು ಉದ್ಯೋಗಾವಧಿ ನಂತರದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು, ಇದರಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೇವೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಬೇಕಾದ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇಲ್ಲದಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ರಚನಾತ್ಮಕ ಬಾಧ್ಯತಾನುಸಾರ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಣ ನೀಡುವಂತ ಬಾಧ್ಯತೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೇಲಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿವೃತ್ತ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಸೌಲಭ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ (NPS) ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಂತಿಕೆಗಳ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಅಂಶದಾನ ಯೋಜನೆಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಯಾವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ವಂತಿಕೆಗಳು ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

Post-employment benefits / ಉದ್ಯೋಗಾವಧಿ ನಂತರದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

(iii) Defined benefit plans / ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳು

A defined benefit plan is a post-employment benefit plan other than a defined contribution plans. The Group's net obligation in respect of defined benefit plans is calculated separately for each plan by estimating the amount of future benefit that employees have earned in the current and prior periods, discounting that amount and deducting the fair value of any plan assets.

ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಯು ಉದ್ಯೋಗಾವಧಿ ನಂತರದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳ ಗುಂಪಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಯೋಜನೆಗೂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಭವಿಷ್ಯದ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪಾದಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

The entity determines the defined benefit liability / asset annually by referring the same for valuation by a qualified actuary. The qualified actuary valued the defined benefit obligation by using the projected unit credit method. The amounts recognised in the financial statements are based on such actuarial valuation. Such determination of defined benefit obligations takes into account any practices of constructive obligations. The obligations (in respect of each material plan) are recognised in the financial statements

ಸಂಸ್ಥೆಯು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯದ ವಾರ್ಷಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪರಿಣಿತ ವಿಮಾಗಣಕ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಪರಿಣಿತ ವಿಮಾಗಣಕರು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಯ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಯೋಜಿತ ಯುನಿಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧಾರ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವು ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.ಪ್ರತಿ ಯೋಜನೆಯ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

a) In Statement of Profit & Loss / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ

(i) Current service cost / ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ

(ii) Any past service cost and gain or loss on settlement / ಹಿಂದಿನ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಇತ್ಯರ್ಥದ ಮೇರೆಗೆ ಉಂಟಾದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ

(iii) Net interest on net defined benefit liability / ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯದ ನಿವ್ವಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ

b) In Other comprehensive income / ಇನ್ನಿತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ

(i) Actuarial gains and losses / ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳು

(ii) Return on plan assets, excluding amounts included in net interest on the net defined benefit liability / ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ, ನಿವ್ವಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ

(iii) Any change in the effect of asset ceiling / ಆಸ್ತಿಯ ಗರಿಷ್ಟ ಪರಿಮಿತಿಯ ಪರಿಣಾಮದಿಂದಾಗುವ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ

c) In the Balance sheet, the net defined benefit / asset is separately recognised and in respect of surplus in a defined plan, the net defined asset is measured at lower of

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ನಿವ್ವಳ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ / ಆಸ್ತಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಮಿಗಿತ ಇರುವ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ನಿವ್ವಳ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಈ ಎರಡು ಕೆಳಗಿನ ಕಡಿಮೆ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

a) Surplus in the defined benefit plan and / ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಯ ಮಿಗಿತ ಮತ್ತು

b) The asset ceiling / ಆಸ್ತಿಯ ಗರಿಷ್ಟ ಪರಿಮಿತಿ

When the benefits of a plan are changed or when a plan is curtailed, the resulting change in benefit that relates to past service ('past service cost' or 'past service gain') or the gain or loss on curtailment is recognised immediately in profit or loss. The Group recognises gains and losses on the settlement of a defined benefit plan when the settlement occurs.

ಯೋಜನೆಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಬದಲಾವಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಉಂಟಾಗುವ ಸೌಲಭ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸೇವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಯೋಜನೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದರಿಂದ ಆಗುವ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಗುಂಪು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಂದ ನಡೆದಾಗ ಉಂಟಾಗುವ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(iv) Long-term employee benefits / ಇನ್ನಿತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

The Other long-term benefits that arise consequent to employment contracts are recognised in Statement of Profit & Loss as

ಉದ್ಯೋಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಕರಾರುಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ಇನ್ನಿತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(i) Service cost / ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ

(ii) Net interest on net defined benefit liability / ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯದ ನಿವ್ವಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ

(iii) Re-measurements of the net defined benefit liability / ನಿವ್ವಳ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸೌಲಭ್ಯದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮರುಮಾಪನ

Long term paid absences and other long-term employee benefits are provided for on the basis of an actuarial valuation, using projected unit credit method, as at each balance sheet date.

ದೀರ್ಘ ಕಾಲೀನ ಪಾವತಿಯ ಅಭಾವ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟೆಡ್ ಯುನಿಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿದ ವಿಮಾಗಣಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

(v) Termination benefits / ನಿರ್ಗಮನ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

Termination benefits are recognised as expense at the earlier of when the Group can no longer withdraw the offer of those benefits and when the Group recognises costs for a restructuring. If benefits are not expected to be settled wholly within 12 months of the reporting date, then they are discounted.

ನಿರ್ಗಮನ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಗುಂಪು ಯಾವುದೇ ಕಾರಣಕ್ಕೆ ಅಂತಹ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಕಾರಣವಿಲ್ಲದಾಗ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಗುಂಪು ಇಂತಹ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ವರದಿ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 12 ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದಿದ್ದ ಸಮದರ್ಭದಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

6 Foreign exchange transactions / ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು

Foreign currency transactions during the year are initially recognised in the functional currency at the rate of exchange prevailing at the date of transaction. Exchange differences arising on the settlement of such transactions are recognised in the Statement of Profit and Loss in the period in which they arise.

ವ್ಯವಹಾರ ದಿನಾಂಕದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ವಿದೇಶಿ ದರಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ, ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯದರದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ವಿದೇಶಿ ವ್ಯವಹಾರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Foreign currency monetary items as at the balance date are translated using the closing rate; the resultant exchange differences are recognized in the Statement of Profit and Loss.

ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯದ ವಿತ್ತೀಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯದ ಕೊನೆಯ ದರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ವಿದೇಶಿ ವ್ಯವಹಾರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Non- Monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency and are translated using the exchange rate at the date of transaction.

ವಿತ್ತೀಯೇತರ ಅಂಶಗಳನ್ನು ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯದ ಚಾರಿತ್ರಿಕ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳತೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ವಹಿವಾಟು ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

7 Leases / ಗುತ್ತಿಗೆ

At the inception of lease, the lease arrangement is classified as either a finance lease or an operating lease, based on the requirement of IND AS 17- Leases.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ – 17 'ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು' (IND AS 17 – 'Leases') ನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಅದರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನುಸಾರ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿಯೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂದು ವಿಭಾಗಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

Operating Lease / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆ:

The total lease payments (including scheduled rental increase) in respect of an asset taken on operating lease are charged to the Statement of Profit and Loss on a straight-line basis over the lease term unless such payments are structured to increase in line with expected general inflation to compensate for the lessor's expected inflationary cost increases.

ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಣದುಬ್ಬರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕೊಟ್ಟವನ (Lessor) ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಹಣದುಬ್ಬರದಿಂದಾಗುವ ವೆಚ್ಚದ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ್ದೇ ಆದಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು (ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಬಾಡಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳ ಒಳಗೊಂಡು) ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಪರ್ಯಂತ ಸಮಾನವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

Finance lease / ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆ:

Assets taken on finance lease are initially capitalized at fair value of the asset or present value of the minimum lease payments at the inception of the lease, whichever is lower.

ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಕನಿಷ್ಟ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಿರುವುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಆರಂಭದಲ್ಲಿಯೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

Initial direct costs, if any, are also capitalized and subsequent to initial recognition, the asset is accounted for in accordance with the accounting policy applicable to that asset. Contingent rent shall be charged to profit or loss account in the period in which they are incurred.

ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನಾದರಿಸಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪ್ರತ್ಯಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ತರುವಾಯ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಅನಿಶ್ಚಿತ ಬಾಡಿಗೆಗಳನ್ನು ಯಾವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಲಾಗುವುದೊ, ಸಂಬಂಧಿತ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಹಾನಿ ತಃಖ್ತೆ (ಪಟ್ಟಿ)ಗೆ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

The Group is generally required to pay refundable security deposits for entering into various lease agreements with lessors. Such security deposits are financial assets and accordingly recognised.

ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರುವವರ ಜೊತೆಗೆ ವಿವಿಧ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವಾಗ ಗುಂಪು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಆ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

8 Inventories / ಸರಕುಗಳ ವಿವರಗಳು

Raw coal, washed Coal, imported coal, oil, stores, spares and other materials are valued at the lower of cost and net realizable value.

Cost is determined on monthly weighted average basis for

ಕಚ್ಚಾ ಮತ್ತು ತೊಳೆದ ಹಾಗೂ ಆಮದಾದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು, ತೈಲ, ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಪರಿವರ್ತಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದರಂತೆ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ತಿಂಗಳ ಸರಾಸರಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ದರವನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

a) raw coal, washed coal and imported coal put together and

ಎ) ಕಚ್ಚಾ, ತೊಳೆದ ಮತ್ತು ಆಮದಾದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು

b) moving average basis for other items.

ಬಿ) ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಚಲಿಸುವ ಸರಾಸರಿ ದರವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ

The cost of inventories shall comprise of all the costs of purchase, cost of conversion and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition.

ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ, ಪರಿವರ್ತನೆಯ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ತರಲು ಭರಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ತರಹದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು.

Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less the estimated costs of completion and estimated cost necessary to make the sale.

ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಾಪ್ತ ಮೌಲ್ಯವು ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟಿನ ಅಂದಾಜು ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ಉತ್ಪಾದನಾ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಳೆದಾಗ ಲಭಿಸುವ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುವುದು.

Compensation paid or received from collieries for variation in grade of coal purchased is accounted on acceptance by the collieries. Pursuant to accounting of such compensation, cost of coal is adjusted to the annual average rate, if necessary.

ಖರೀದಿಸಿದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ದರ್ಜೆಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಲ್ಯೆರಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಅಥವಾ ಅವರಿಂದ ಪಡೆದ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಕೊಲ್ಯೆರಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಪರಿಹಾರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ದರಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

9 Borrowing Costs / ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು

Borrowing costs that are attributable to the construction/ acquisition of qualifying asset under a project are capitalized as a part of the cost of such assets. A qualifying asset is one that necessarily takes substantial period of time to get ready for intended use.

ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕಾಗಿ ತಗುಲಿದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಂಡವಾಳಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಯು ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತಯಾರಾಗಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಸಮಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

Non-specific borrowing costs for acquisition of qualifying assets are apportioned to individual works in the ratio of expenditure on works to such borrowing costs, such costs are determined on the basis of weighted average cost of the borrowings outstanding during the period.

ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ತಗುಲಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಲ್ಲದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚವನ್ನು, ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚದ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಒಂದೊಂದು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅಂತಹ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸರಿದೂಗಿಸಿದ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

Interest receipts on deposits made out of project funds and on advances to contractors for capital works are adjusted / setoff against the respective asset/expenditure pending capitalization in respect of new projects

ಠೇವಣಿಯಾಗಿರಿಸಿದ ಬಳಸದಿರುವ ಯೋಜನಾ ನಿಧಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ / ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

10 Earnings per share / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ

The basic earnings / (loss) per share is computed by dividing the net profit / (loss) attributable to equity shareholders of the Group for the year by the weighted average number of equity shares outstanding during the year.

ಗುಂಪಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಸೇರಬೇಕಾದ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ / ಹಾನಿಯನ್ನು ಷೇರುಗಳ ಸರಿದೂಗಿಸಿದ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ವಿಭಜಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರತಿ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಸಲ್ಲಬೇಕಾದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ / (ಹಾನಿ) ಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

11 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets / ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು

Provisions are recognized when there is a present obligation (legal or Constructive) as a result of past events and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation which can be reliably estimated. The amount of provision is measured by the best estimate of the expenditure to settle the present obligation at the end of the reporting period.

ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನಾಧರಿಸಿ, ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಅಥವಾ ರಚನಾತ್ಮಕ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಉಂಟಾದಾಗ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರ ಹರಿವು ಸಂಭಾವ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗಾಗಿ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Provisions are generally considered as financial liabilities. Where effect of time value of money is material the provisions are discounted at appropriate discount rate.

ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾಲಾವಧಿಯ ಹಣದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪರಿಣಾಮವು ಮುಖ್ಯವಾದಲ್ಲಿ, ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Provision are not recognized for future operating losses.

ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಷ್ಟಗಳಿಗಾಗಿ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

Contingent liability is disclosed for (i) possible obligation that arises from past events and whose existences will be confirmed by the occurrence or non-occurrence of one or more future uncertain events not wholly within the control of the Group or (ii) present obligation that arises from past events where it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation or the amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability.

ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. (i) ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಬಾಧ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಅದರ ದೃಢಿಕರಣವು, ಒಂದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಭವಿಷ್ಯದ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಘಟನೆಗಳ ಸಂಭವಿಸುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಸಂಭವಿಸದಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಅದು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಗುಂಪಿನ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ii) ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲು (ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು), ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರ ಹರಿವಿನ ಸಾಧ್ಯತೆಯ ಸಂಭವನೀಯತೆಯು ನಿಚ್ಚಳವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಬೇಕಾಗುವ ಹಣವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

Contingent Assets are disclosed, where an inflow of economic benefits is probable.

ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನೆಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿರುವಲ್ಲಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

12 Impairment of assets / ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ

The Group assesses at each balance sheet date whether there is any indication that an asset may be impaired.

ಗುಂಪು ಪ್ರತಿ ಅಢಾವೆಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು, ಯಾವುದಾದರು ಆಸ್ತಿ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿದೆಯೋ, ಇಲ್ಲವೋ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

An asset is treated as impaired when the carrying cost of the asset exceeds its recoverable value. An impairment loss is charged to the Statement of Profit and Loss in the year in which an asset is identified as Impaired.

ಆಸ್ತಿಯ ಪುಸ್ತಕ ಮೌಲ್ಯವು, ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಆದಾಯದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಜಾಸ್ತಿಯಾಗಿದ್ದರೆ, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ದುರ್ಬಲ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ದುರ್ಬಲವೆಂದು ಗುರುತಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಹಾನಿಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗುವುದು.

Impairment loss recognized in prior accounting period is assessed at each Balance Sheet date and if there has been a change in the estimate of recoverable amount, accordingly reversed or further loss recognized.

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಅಢಾವೆಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊಬಲಗುವಿನ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದಾಗ, ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಹಾನಿಯನ್ನು ವಿಪರ್ಯಾಯ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

13 Income Taxes / ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು

Income-tax expense comprises current tax (i.e. amount of tax for the period determined in accordance with the income-tax law) and deferred tax charge or credit (reflecting the tax effect of temporary differences between the carrying amount of an asset or liability in the balance sheet and its tax base)

Current tax and deferred tax is recognised as income or expense in the statement of profit and loss for the period except to the extent that

a) tax in other comprehensive income is recognised in other comprehensive income

b) tax on equity is recognised in equity

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು; ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ (ಅರ್ಥಾತ್, ಒಂದು ಅವಧಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ಧರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊತ್ತ) ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಆದಾಯ (ಅರ್ಥಾತ್, ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ನಮೂದಿಸಲಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದಾದ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮದ ಮೊತ್ತ) ವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಮೇಲಿನವುಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಆದಾಯವನ್ನು ಸದರಿ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗುವುದು.

(ಅ) ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

(ಆ) ಶೇರುದಾರರ ನಿಧಿ (ಇಕ್ವಿಟಿ) ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಇಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

(i) Current tax / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rates enacted or substantially enacted at the reporting date.

ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾನೂನಿನ ಅನ್ವಯ ರೂಪಿಸಿದ/ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ರೂಪಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಕೊಡಲ್ಪಡುವ ಅಂದಾಜಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆಯೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವುದು.

(ii) Deferred tax / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ

Deferred tax is amount of income tax payable (recoverable) in future period in respect of taxable (Deductible) temporary differences. Temporary differences are differences between the carrying amount of an asset or liability in the balance sheet and its tax base.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯು, ಭವಿಷ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಕೊಡಬಹುದಾದ (ಪಡೆಯಬಹುದಾದ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವಾಗಿದೆ. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ನಮೂದಿಸಲಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಿರುವುದು.

Tax base of an asset or liability is the amount attributable to that asset or liability for tax purposes.

ತೆರಿಗೆ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೋಸ್ಕರ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದೆನ್ನಲಾದ ಮೊಬಲಗು, ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ನಮೂದಿಸಲಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುವುದು.

Deferred income tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the period when the asset is realized or the liability is settled, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ರೂಪಿಸಿದ / ಗಣನೀಯವಾಗಿ ರೂಪಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳ (ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳ) ಮೇರೆಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಹುತೇಕವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಮಾಣಿಸಲಾಗುವುದು.

Deferred income tax asset is recognized for all deductible temporary differences to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences.

ಕಡಿತಕ್ಕೊಳಗಾಗುವ (Deductible) ಎಲ್ಲ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಲಭಿಸುವ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಲಾಭದ ನಿಶ್ಚಿತತೆ (ಸಂಭವನೀಯತೆ)ಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಡಿತಕ್ಕೊಳಗಾಗುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Deferred tax asset is recognized for the carry forward of unused tax losses and unused tax credits to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the unused tax losses and unused tax credits can be utilized.

ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿ ಮತ್ತು ಹೊಂದಣಿಕೆಗೊಳಪಡುವ ಉಪಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನಲ್ಲಿ ಲಭಿಸುವ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಲಾಭದ ನಿಶ್ಚಿತತೆ (ಸಂಭವನೀಯತೆ) ಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತದವರೆಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

The carrying amount of a deferred tax asset are reviewed at the end of each reporting period and is adjusted to the extent that the aforesaid convincing evidence no longer exists.

ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಪುನರ್ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ಅಂತಹ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಪೂರಕವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

(iii) Tax on book profits / ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ

Where the computation of taxable income as per the Income Computation schemes is lower than the books profits computed as per relevant provisions of the act. The entity is liable to pay taxes on book profits and is eligible to claim permissible tax credits in the subsequent period computed in accordance with the provisions of the Act. Such tax paid (known as Minimum Alternative Tax) is recognised as deferred tax income in the statement of profit and loss except to the extent recognised in other comprehensive income or directly in equity. In the years of reversal of such tax credits the tax expense is recognised in the statement of profit or loss except to the extent recognised in other comprehensive income or directly in equity.

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನಿನ ಅನ್ವಯ ಆದಾಯ ಗಣನೆಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಧಾನಗಳ (Normal Provisions) ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯು, ಕಾನೂನಿನ ಇತರೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭದ (Book Profit as per section 115JB of the Act) ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದರೆ, ಗುಂಪು ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಗುಂಪು ಪುಸ್ತಕ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಾನೂನಿನ ಅನುಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಿ ಲಭಿಸುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯೆಂದು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಮೂಂದುಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಇಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಂಬಂಧಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸುವುದಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಇಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

Current tax assets and current tax liabilities are offset only if there is a legally enforceable right to set off the recognised amounts, and it is intended to realise the asset and settle the liability on a net basis or simultaneously.

ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಕಾನೂನುಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಹಕ್ಕು ಇದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ಸರಿದೂಗಿಸಬಹುದು. ಇಂತಹ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಥವಾ ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

14 Cash flow statement / ಹಣಕಾಸು ಪತ್ರಗಳು

The entity reports the cash flow from / ಗುಂಪು ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ

a) operating activities using indirect method by adjusting the profit or loss for the effects of transactions of non-cash nature, deferrals or accruals of past or future cash receipts or payments and item of income or expense associated with investing or financing cash flows.

ಅ) ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಅಪ್ರತ್ಯಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಕಂಡುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ನಗದು ರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ಗತಿಸಿದ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನ ಮೂಂದುಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥವಾ ಒದಗಿ ಬಂದ (deferrals or accruals) ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಕಂಡುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

b) From investing and financing activities by reporting separately the major cash receipts and cash payments that arises from investing and financing activities except to the extent permitted to be reported on net basis by IND AS -7

ಆ) ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಂದ ಉಂಟಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ದಂಡಮಾನ–7 (Ind AS-7) ದ ಅನ್ವಯ ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ತೋರಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಂದುಂಟಾಗುವ ಪ್ರಮುಖ ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಿರೂಪಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

15 Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

Cash and cash equivalents comprises cash in hand, balance in bank in current accounts and deposit accounts, with original maturity of less than twelve months.

ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ನಗದು, ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತಾಯ (maturity) ಗೊಳ್ಳುವ ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹಣವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

16 Financial Instruments / ಹಣಕಾಸು ಪತ್ರಗಳು

a. Financial Asset / ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿ

Financial assets comprise of investments in equity and debt securities, trade receivables, cash and cash equivalents and other financial assets.

ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆ, ಮತ್ತು ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

Initial recognition / ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

All financial assets are recognised initially at fair value plus, in the case of financial assets not recorded at fair value through profit and loss (FVTPL), transaction cost that are attributable to the acquisition of the financial asset. Purchase or sales of financial asset that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the market place are recognised on the trade date, i.e., the date that the Group commits to purchase or sell the asset.

ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಅನ್ವಯ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತವೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ, ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯದ [Fair Value Through Profit and Loss (FVTPL)] ಅನ್ವಯ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡದೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ತೋರ್ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಥವಾ ಆಚರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಕಾಲ ಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಶಕ್ಕೆ ಕೊಡುವುದಾದಲ್ಲಿ / ಪಡೆಯುವುದಾದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಖರೀದಿ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟವನ್ನು ವ್ಯವಹಾರದ ದಿನಾಂಕದಂದು (ಅರ್ಥಾತ್, ನಿಗಮವು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಅಥವಾ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಬದ್ಧತೆಗೊಳಪಟ್ಟ ದಿನಾಂಕ) ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವುದು.

Subsequent measurement / *ತರುವಾಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ*

(i) Financial asset measured at amortized cost

(i) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನು (ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚವನ್ನು) ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (Amortised Cost) ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆ:

Financial assets held within a business model whose objective is to hold financial assets in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise to specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding are measured at amortized cost using effective interest rate (EIR) method.

The EIR amortization is recognised as finance income in the Statement of Profit and Loss.

ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ಲಭಿಸುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಗಳಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಅಸಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಅಸಲಿನ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿದರ [Effective Interest Rate (EIR)] ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಿಂದ ಲಭಿಸುವ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುವವು.

ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು (EIR), ಕ್ರಮೇಣ ಮೊಟಕುಗೊಳಿಸಿ ಲಭಿಸುವ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) Financial assets at fair value through other comprehensive income (FVTOCI)

(ii) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ (Other Comprehensive Income) ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (Fair Value) ದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುವುದು:

Financial assets held within a business model whose objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial asset and the contractual terms of the financial asset give rise to specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding are subsequently measured at FVTOCI. Fair value movements in financial assets at FVTOCI are recognised in other comprehensive income. Equity instruments held for trading are classified as at FVTPL. For other equity instruments the Group classifies the same as at FVTOCI. The classification is made on initial recognition and is irrevocable. Fair value changes on equity instruments at FVTOCI, excluding dividends, are recognised in OCI.

ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ಲಭಿಸುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದ ಉದ್ದೇಶಗಳಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧಗಳು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಅಸಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಅಸಲಿನ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ತರುವಾಯ ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ [Fair Value through other Comprehensive Income (FVTOCI)] ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಬೆಲೆಯ ಚಲನ ವಲನವನ್ನು ಇತರೆ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುವುದು. ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಆಖತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿ ತಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ [Fair Value through Profit and Loss (FVTPL)] ವರ್ಗಿಕರಿಸಲಾಗುವುದು, ಗುಂಪು ಇತರೆ ಇಕ್ವಿಟಿ ಆಖತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು 'ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI) ಅನ್ವಯ ವರ್ಗಿಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ವರ್ಗಿಕರಣವನ್ನು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಲಾಗದು. 'ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI)' ಮೇರೆಗೆ ವರ್ಗಿಕೃತ ಇಕ್ವಿಟಿ ಆಖತ ಪತ್ರಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು, ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು (Dividend) ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ಪಟ್ಟಿ [Other Comprehensive Income (OCI)] ಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(iii) Financial assets at fair value through profit and loss (FVTPL) / ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖ:

Financial asset is measured at fair value through profit or loss if it does not meet the criteria for classification as measured at amortized cost or at FVTOCI. All the fair value changes are recognised in the Statement of Profit or Loss.

ಒಂದು ವೇಳೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನು) ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯ (Amortised cost) ಅಥವಾ 'ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI)' ವರ್ಗಿಕರಣಗಳ ನಿರ್ಣಾಯಕ ಅಂಶ (ಮಾನದಂಡ) ಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

Derecognition of financial assets / ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ

Financial assets are derecognized when the contractual rights to the cash flows from the financial asset expire or the financial asset is transferred and the transfer qualifies for derecognition. On derecognition of financial assets in its entirety, the difference between the carrying amount (measured at the date of derecognition) and the consideration received (including any new asset obtained less any new liability assumed) shall be recognised in the Statement of Profit or Loss.

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಲಭಿಸಬಹದಾದ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ಅಧಿಕಾರವು ಮೊಟಕುಗೊಂಡಾಗ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ವರ್ಗಾವಣೆಯು ಅಮಾನ್ಯಕರಣಕ್ಕೊಳಗಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಮಾನ್ಯಕರಣಗೊಳಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ [ಅಮಾನ್ಯಕರಣ ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ಮೌಲ್ಯ] ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆಯಿಂದ ಲಭಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ (ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ಮೊಬಲಗುವಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಕಳೆದು ಲಭಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ) ದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Impairment of financial asset / ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ

Trade receivables, contract assets, lease receivables under Ind AS 109, investments in debt instruments that are carried at amortized cost, investments in debt instruments that are carried at FVTOCI are tested for impairment based on the expected credit losses for the respective financial asset.

ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾನದಂಡ – ೧೦೨ (IND AS - 109) ರನ್ವಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದವುಗಳು, ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಗುಂತಾವಣೆ (Investments in Debt Instruments) ಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಮತ್ತು 'ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ'ದ (FVTOCI) ಆಧಾರದ ಮೇರಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳನ್ನು, ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜಮೆಯ ಹಾನಿಗಳನ್ನು (Expected Credit Losses) ಆಧರಿಸಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು.

(i) Trade receivables / ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು

An impairment analysis is performed at each reporting date. The expected credit losses over lifetime of the asset are estimated by adopting the simplified approach using a provision matrix which is based on historical loss rates reflecting current condition and forecast of future economic conditions. In this approach assets are grouped on the basis of similar credit characteristics such as industry, customer segment, past due status and other factors which are relevant to estimate the expected cash loss from these assets.

ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮುನ್ಸೂಚನೆ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವ ಪೂರ್ವವಧಿಯ ಹಾನಿಯ ದರಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ ಅವಕಾಶಗಳ ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್ (ಅಣಿಮಣಿ) ನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಸರಳೀಕರಿಸಿದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಆಸ್ತಿಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ (Life Time of Asset) ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜಮೆಯ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದಾಗಬಹುದಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಗದು ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಪೂರಕವಾಗುವಂತೆ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಮಾನ ರೂಪದ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳಾದ ಉದ್ಯಮ, ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಭಾಗ, ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಂಶಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ ವರ್ಗೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) Other financial asset / ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

Other financial assets are tested for impairment based on significant change in credit risk since initial recognition and impairment is measured based on probability of default over the lifetime when there is a significant increase in credit risk

ಜಮೆಯ ಗಂಡಾಂತರದಲ್ಲಿ ಮಹತ್ತರವಾದ ಏರಿಕೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಜೀವಿತಾವದಿಯಲ್ಲಿ ಉಪೇಕ್ಷೆಗೊಳಗಾಗುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದರಿಂದ ಜಮೆಯ ಗಂಡಾಂತರದಲ್ಲಿಯ ಮಹತ್ತರವಾದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು.

b. Financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

Initial recognition and measurement / ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

Financial liabilities are initially recognised at fair value plus any transaction cost that are attributable to the acquisition of the financial liabilities except financial liabilities at FVTPL which are initially measured at fair value.

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ್ದು, ಸದ್ಯದಲ್ಲಿ (ಪ್ರಸ್ತುತ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ [Fair Value Through Profit and Loss (FVTPL)] ತೋರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದೆಲ್ಲ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಲು ವ್ಯಯಿಸಿದ ಎಲ್ಲ ತರಹದ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Subsequent measurement / ತರುವಾಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

The financial liabilities are classified for subsequent measurement into following categories;

ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ತರುವಾಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

- At amortized cost / ಆರಂಭಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯ (Amortised Cost) ದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು.
- At FVTPL / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು (FVTPL)

(i) Financial liability at amortized cost / ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

Amortized cost for financial liabilities represents amount at which liability is measured at initial recognition minus the principal repayments, plus or minus the cumulative amortization using the effective interest method of any difference between that initial amount and the maturity amount.

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯವು (Amortised Cost) ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಮೊಬಲಗುವಿನಲ್ಲಿ ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಬಂದ ಮೊಬಲಗುವಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಕಂಡುಕೊಂಡ ಆರಂಭಿಕ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯದಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಲ್ಲಿರುವ ಸಂಚಿತ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಕೂಡಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಕಳೆದಾಗ ಲಭಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುವುದು.

(ii) Financial liability at FVTPL / ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

Financial liabilities held for trading are measured at FVTPL / ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (FVTPL) ದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

Derecognition of financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಅಮಾನ್ಯೀಕರಣ

A financial liability is derecognized when and only when, it is extinguished i.e. when the obligation specified in the contract is discharged or cancelled or expires.

ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಅಳಿಸಿದಾಗ ಮಾತ್ರ (ಅರ್ಥಾತ್ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿನ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಹೊರೆ ಇಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಅವಧಿ ಮೀರಿದಾಗ) ಅವುಗಳನ್ನು ಅಮಾನ್ಯೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

c. Offsetting of financial assets and financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಸರಿದೂಗಿಸುವಿಕೆ

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is presented in Balance Sheet when, and only when, the Group has a legal right to offset the recognised amounts and intends either to settle on a net basis or to realize the assets and settle the liability simultaneously.

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಭಂದಿಸಿದಂತೆ ಗುಂಪು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಅಳಿಸಿ ಹಾಕಲು ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿದ್ದರೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನಿವ್ವಳತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದರೆ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥವನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಮಾಡುವುದಾದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

d. Reclassification of financial asset / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ

The Group determines the classification of financial assets and liabilities on initial recognition. After initial recognition no reclassification is made for financial assets which are categorized as equity instruments at FVTOCI and financial assets or liabilities that are specifically designated as FVTPL. For financial assets which are debt instruments, a reclassification is made only if there is a change in the business model for managing those assets. Changes to the business model are expected to be very infrequent. The management determines change in the business model as a result of external or internal changes which are significant to the Group's operations. A change in the business model occurs when the Group either begins or ceases to perform an activity that is significant to its operations. If the Group reclassifies financial assets, it applies reclassification prospectively from the reclassification date which is the first date of the immediately next reporting period following the change in business model. The Group does not restate any previously recognised gains, losses (including impairment gains or losses) or interest.

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆ (ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ) ಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಗುಂಪು ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯಾದ ಇಕ್ವಿಟಿ ಆಖಿತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI) ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದರೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಬಾಧ್ಯತೆ) ಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (FVTPL) ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ವಿಂಗಡಿಸಿದ್ದರೆ; ಅಂತಹುವಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಲಪತ್ರಗಳನ್ನು (Debt instruments) ಹೊಂದಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಕೇವಲ ಇಂತಹ ಆಸ್ತಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದಾಗ ಮಾತ್ರ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಬಹುದು. ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿಯ ಬದಲಾವಣೆಯು ವಿರಳವಾಗಿ ಸಂಭವಿಸುವುದು. ಬಾಹ್ಯ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಮಹತ್ತರವಾದ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಾದಲ್ಲಿ, ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಬಹುದು. ಗುಂಪಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಾಗಿ ಮಹತ್ವವಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಒಂದು ವೇಳೆ ಆರಂಭಿಸಿದ್ದರೆ, ಇಲ್ಲವೇ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ್ದರೆ ಅಂತಹ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ನಿಗಮವು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಿದ್ದಾದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣವು, ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮುಂಬರುವ ಅವಧಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದು. ಅಲ್ಲದೇ ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಅವಧಿಯ ತಕ್ಷಣದ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಮೊದಲನೆಯ ದಿನಾಂಕವೇ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕವಾಗಿರುವುದು. ಇಂತಹ ಸಂಧರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಲಾಭಗಳನ್ನು,ಹಾನಿಗಳನ್ನು (ದುರ್ಬಲತೆಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡು) ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ತೋರಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

Investment in subsidiaries, Joint Venture and associate companies / ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಹವರ್ತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

Investment in subsidiaries, Joint Venture and associate companies are measured at cost.

ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹಬಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಹವರ್ತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

17 Fair value measurement / ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

'Fair value' is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date in the principal or, in its absence, the most advantageous market to which the Group has access at that date. The fair value of a liability reflects its non-performance risk.

ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಪ್ರವೇಶ ಹೊಂದಿರುವ ತುಂಬಾ ಅನುಕೂಲವನ್ನುಂಟು ಮಾಡುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಪಾಲುದಾರರ ಮಧ್ಯೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಜರುಗಿದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಭಾಧ್ಯತೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಸಂದಾಯಿಸಿದ ದರವನ್ನು 'ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ' ಎಂದು ಹೇಳಲಾಗುವುದು. ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವು ಅವುಗಳನ್ನು ನೆರವೇರಿಸದಿರುವದರಿಂದ ಆಗಬಹುದಾದ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.

When quoted price is available, the Group measures the fair value of an instrument using the quoted price in an active market for that instrument. A market is regarded as active if transactions for the asset or liability take place with sufficient frequency and volume to provide pricing information on an ongoing basis.

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆ ಲಭ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಗುಂಪು ಅಂತಹ ಆಖತಪತ್ರಗಳ (ಇಂಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟ್ಸ್) ಕಾರ್ಯಾನಿರತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ವೇಳೆಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಲ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಗಾತ್ರದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಬೆಲೆಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದ್ದರೆ ಅಂತಹ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯು ಕ್ರಿಯಾಶೀಲವಾಗಿರುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

If there is no quoted price in an active market, then the Group uses valuation techniques that maximize the use of relevant observable inputs and minimize the use of unobservable inputs. The chosen valuation technique incorporates all the factors that market participants would take into account in pricing a transaction.

ಒಂದು ವೇಳೆ ಕ್ರಿಯಾಶೀಲ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆ ಲಭ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಗ ಗುಂಪು ಪ್ರಸ್ತುತ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮಾಹಿತಿ (ಇನ್‌ಪುಟ್ಸ್) ಗಳ ಗರಿಷ್ಟ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಹಿಸಲು ಅಸಾಧ್ಯವಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬಳಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದು. ವ್ಯವಹಾರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಆಯ್ದುಕೊಂಡ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿಧಾನವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಭಾಗಿದಾರರು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

When measuring the fair value of an asset or a liability, the Group uses observable market data as far as possible. Fair values are categorized into different levels in a fair value hierarchy based on the inputs used in the valuation techniques as follows.

ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ಭಾಧ್ಯತೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಗುಂಪು ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ ಬಳಸುತ್ತದೆ. ಮೌಲ್ಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಿದ ಅಂಕಿ ಅಂಶ ಅಥವಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು, ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ವರ್ಗಶ್ರೇಣಿ (fair value hierarchy) ಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

- Level 1: quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities.
- ಹಂತ 1: ಸಾಮ್ಯತೆ ಹೊಂದಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಕ್ರೀಯಾಶೀಲ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿನ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳು (ಮಾರ್ಪಡಿಸದ).
- Level 2: inputs other than quoted prices included in Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices).
- ಹಂತ 2: ಹಂತ 1 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಳ್ಳದ, ಆದರೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯಕ್ಷವಾಗಿ (ಅರ್ಥಾತ್ ಬೆಲೆಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ) ಇಲ್ಲವೇ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ (ಅರ್ಥಾತ್ ಬೆಲೆಗಳಿಂದ ಉಗಮವಾದುದು) ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳು (ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು).
- Level 3: inputs for the asset or liability that are not based on observable market data (unobservable inputs).
- ಹಂತ 3: ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಕುರಿತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನಾಧರಿಸದೇ ಇರುವ ಮಾಹಿತಿ (ಇನ್‌ಪುಟ್ಸ್) [ಗ್ರಹಿಸಲು ಅಸಾಧ್ಯವಾದ ಮಾಹಿತಿ (ಇನ್‌ಪುಟ್ಸ್)].

  If the inputs used to measure the fair value of an asset or a liability fall into different levels of the fair value hierarchy, then the fair value measurement is categorized in its entirety in the same level of the fair value hierarchy as the lowest level input that is significant to the entire measurement.

  ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲು ಬಳಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳು (ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು) ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ವರ್ಗಶ್ರೇಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಹೊಂದದಿದ್ದರೆ ಅಥವಾ ವಿವಿಧ ಶ್ರೇಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ್ದರೆ, ಆಗ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆಗೆ ಮಹತ್ತರವಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಶ್ರೇಣಿಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ವರ್ಗಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

18 Revenue recognition / ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

Revenue is recognized on its accrual. / ಪ್ರಾಪ್ತತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

Revenue from sale of energy (Conventional and Non-conventional) is recognized in accordance with Electricity Regulatory Commission's regulations, at the tariff rates of PPA executed/PPA initialled/ specified by Government of Karnataka/ provisional tariff admitted.

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯವನ್ನು (ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮತ್ತು ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕವಲ್ಲದ) ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಿಯಮಗಳನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿಯ ದರದಂತೆ / ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿಯ ಸಹಿಹಾಕಿದ ದರದಂತೆ / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರಗಳಂತೆ ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಮಾನ್ಯಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

Advance against Depreciation recovered through tariff is accrued as revenue in the relatable year of adjustment.

ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಂದ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಡೆದ ಸವಕಳಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಸಂಬಂಧಿತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

Revenue from contracts and consultancy services is accounted on the basis of progress of work executed and billing milestones, as per the relevant contracts / agreements.

ಸಲಹಾ ಸೇವೆಗಳಿಂದಾದ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಂದಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ / ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿಯ ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಕೆಯ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳನ್ನು (ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿಯ) ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

Interest on outstanding energy dues beyond the prescribed period is recognized on accrual basis.

ತಡವಾಗಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಕಿ ಬಾಬ್ತು ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

Rental income / licence fees, insurance claims, and claims on collieries and railways for quality and quantity variation, sale of scrap, spares and coal mill rejects, claim for stones and shales in coal supplies from the collieries are reckoned as accrued on realization / acceptance.

ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ / ಪರವಾನಿಗೆ ಶುಲ್ಕ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ವಿಮಾಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳು, ಇಂಧನ ಪೂರೈಕೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕಿಂತ ಮುಂಚಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಾದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸರಬರಾಜಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಪರಿಮಾಣದಲ್ಲಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಕುರಿತು ರೈಲ್ವೇ ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಬಾರದ ಉಳಿಕೆ (CRSP) ಯ ಮಾರಾಟ, ತಿರಸ್ಕೃತವಾದ ಕೋಲ್ ಮಿಲ್ ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿರುವ ಕಲ್ಲುಗಳು ಮತ್ತು ಪುಡಿಯಾಗದ ಕಲ್ಲುಗಳು ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಪ್ಪಿಗೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ನಂತರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

Interest on staff advance is reckoned as accrued in accordance with the terms of sanction.

ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮೋಜೂರಾತಿಯ ನಿಯಮಗಳನುಸಾರ ಪ್ರಾಪ್ತತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

Interest income is recognised on time proportionate method, based on underlying interest rates.

ಅಂತರ್ನಿಹಿತ ಬಡ್ಡಿದರಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಾಲಾನುಪಾತ ವಿಧಾನದ ಮುಖಾಂತರ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

Revenue from any source other than those mentioned above is recognised on transfer of risk and rewards of ownership and it is probable that the economic benefits associated with the transactions will flow to the entity. Revenue is measured at the fair value of the consideration received or receivable.

ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇರೆ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ಗಳಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಇದನ್ನು ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಹಾನಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಫಲ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದಾಗ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಅನುಕೂಲಗಳು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಬರುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿರುವಾಗ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಯವನ್ನು ಪಡೆದ ಅಥವಾ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಪರಿಗಣನೆಯ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಬೆಲೆಗೆ ಅಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

19 Accounting for expenditure/ claims under certain heads / ಕೆಲವು ಮುಂಖಡರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು / ಹಕ್ಕುಗಳಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ

Expenditure on municipal and vehicle taxes, insurance premium, membership and subscription, AMC of office equipment is charged to revenue and reckoned as accrued on payment being in the nature of irretrievably incurred

Claims by the group on the contractors for liquidated damages and penalties specifically covered under the respective contracts are accounted on accrual basis subject to mutual contractual obligations.

Claims by the contractors/suppliers on the group for liquidated damages, escalation, bonus and revision in rates which are not specifically covered under the respective contracts are reckoned as accrued on admittance.

ಮುನ್ಸಿಪಲ್ ಮತ್ತು ವಾಹನ ತೆರಿಗೆ ವಿಮೆಯ ಕುಂತು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಚಂದಾ ಹಣ ಮತ್ತು ಕಛೇರಿಯ ಸಲಕರಣೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಉಸ್ತುವಾರಿ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗದ ವ್ಯಯಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪಾವತಿಮಾಡಿದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಭಂಧಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಹಾನಿ ತೀರಿಕೆ ಮತ್ತು ದಂಡಗಳ ಕುರಿತು ಪರಸ್ಪರ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಮೇಲೆ ಗುಂಪು ಹೊಂದಿರುವ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು.

ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಒಳಗೊಂಡಿರದ ಹಾನಿ ತೀರಿಕೆ, ಬೆಲೆ ಏರಿಕೆ, ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ದರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು / ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಗುಂಪಿನ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿಗಮವು ಒಪ್ಪಿದ ತರುವಾಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

Note No. / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41

II: OTHERS / ಇತರೆ

A. By an order dated 24.09.2015 the Hon'ble Supreme Court of India ordered for cancellation of the captive coal mines allotted to the Group and directed the central government to conduct a fresh auction of the coal mines. The central government by its Coal mines (Special Provisions), Ordinance 2014 dated 21.10.2014 stipulated certain condition for any prospective bidder to participate in auction.

ಭಾರತದ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ 24.09.2014 ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಗುಂಪಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಗಣಿಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲು ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಹೊಸ ಹರಾವುಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 21.10.2014ರ ತನ್ನ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ (ವಿಶೇಷ ಉಪಬಂಧಗಳು) ಅಧ್ಯಾದೇಶ, 2014 ರ ಮೂಲಕ ಭಾವಿ ಸವಾಲುಗಾರರಿಗೆ, ಸವಾಲಿನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಕೆಲವು ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ವಿಧಿಸಿದೆ.

The Hon'ble Supreme Court of India by its order dated 24.09.2014 has also ordered the prior allottee of the coal mines to pay additional levy of INR 295/MT on excavated coal from mines originally allotted from the date of commencement of mining operations till 24.09.2014. The amount payable for the coal mined by Karnataka EMTA coal mines limited (KECML) till 31.03.2015 aggregating to INR 44,820 lakhs. The Group is of the view the liability is fastened on KECML being the prior allottee and hence no provision made.

ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ 24.09.2014ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಪೂರ್ವದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಭಾಗಸ್ಥರಿಗೆ ಗಣಿಗಾರಿಕೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 24.09.2014ರ ವರೆಗೆ ಗಣಿಗಳಿಂದ ಅಗೆದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಮೇಲೆ ರೂ.295/- ಮೆಟ್ರಿಕ್‌ಟನ್‌ನಂತೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಮೆ॥ಕರ್ನಾಟಕ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ದಿನಾಂಕ 31.03.2015 ರವರೆಗೆ ಅಗೆದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ. 44,820 ಲಕ್ಷಗಳು. ಗುಂಪಿನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಇದು ಪೂರ್ವದ ಹಂಚಿದಾರರಾದ ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

The Hon'ble Supreme court of India had directed reauction and re-allotment of coal blocks as per the stipulations contained in that order and the Group participated in the reauction in respect of allotment of same blocks at Baranj I-IV, Manoradeep and Kiloni which were earlier allotted and in order to ensure the participation in the reauction a sum of INR 11,043 lakhs being 26% of the dues was paid by the Group. In the process of reauction, the same blocks were allotted to the Group and while considering its petition for selection and appointment of mine operator, the Hon'ble Supreme court of India directed the remittance of balance amount of INR 33,777 lakhs and accordingly this sum was also deposited by the Group.

ಭಾರತದ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನ್ವಯ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಮರುಹರಾವು ಮತ್ತು ಮರುಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಬಾರಂಜ್I-IV, ಮನೋರ್‌ದೀಪ್ ಮತ್ತು ಕಿಲೋನಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುಂಪು ಮರುಹರಾವಿನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಮರುಹರಾವಿನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ರೂ.11,043 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯ ಶೇ.26) ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮರುಹರಾವಿನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ, ಗುಂಪು, ಅದೇ ಹಿಂದಿನ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳು ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಗಣಿ ಆಯೋಜಕರ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿಯ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ, ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.33,777 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ಗುಂಪು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

The Group initiated the process of selection and appointment of mine operator which was challenged by KECML and EMTA Coal mines Limited (EMTA) before the Hon'ble High court of Karnataka contending that they have the first right for being appointed as mine operator and the Hon'ble High Court of Karnataka directed the Group to consider their right to novation as per the Coal Mines (Special Provisions), Act 2015. The Group had taken up the matter further before the Hon'ble Supreme court of India, which directed appointment of an expert committee to arrive at the best price for charge. While considering the expert committee report, before the Hon'ble Supreme court of India, during the year 2016-17, EMTA/KECML has submitted agreeing to the mining charge determined by the expert committee and prayed for allotment of the work. The Hon'ble Supreme court of India had directed the State of Karnataka to file an affidavit and as per the MoC, GoI directions in the meeting dated 23.05.2017, State of Karnataka had filed an affidavit stating that it is more appropriate to go for 'competitive bidding' for MDO contract and; not novating the contract under Section 11 (1) of the Act, unless otherwise directed by the Hon'ble Court. The matter is pending before the Hon'ble Supreme Court of India.

ಗುಂಪು ಗಣಿ ಆಯೋಜಕರ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್ ಹಾಗೂ ಮೆ॥ಎಮ್ಟಾಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನವರು ಗಣಿ ಆಯೋಜಕರಾಗಿ ನೇಮಿತವಾಗಲು ಅವರು ಮೊದಲ ಹಕ್ಕುದಾರರೆಂಬ ವಾದವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿ (ವಿಶೇಷ ನಿಬಂಧನೆಗಳು), ಕಾಯ್ದೆ 2015ರ ಅನ್ವಯ ಅವರ ನೋವೇಶನ್ ಹಕ್ಕನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಗುಂಪಿಗೆ ಈ ವಿಷಯನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಿಧಿಸುವ ಸೂಕ್ತ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ತಜ್ಞರ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಬೇಕೆಂಬ ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಮ್ಮುಖದಲ್ಲಿ ತಜ್ಞರ ಸಮಿತಿಯ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಮೆ॥ಎಮ್ಟಾ ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ತಜ್ಞರ ಸಮಿತಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಗಣಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಅವರಿಗೆ ನೀಡುವಂತೆ ವಿನಂತಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಭಾರತದ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಅಫಿಡವಿಟ್ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಎಂಒಸಿ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 23.05.2017ರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅನುಸಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾನ್ಯ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದಾಗ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 11(1)ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಂಡಿಒ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ನವೀಕರಿಸದೆ; 'ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್' ಮಾಡುವುದು ಸೂಕ್ತ ಎಂದು ಅಫಿಡವಿಟ್ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ವಿಷಯದ ಇತ್ಯರ್ಥವು ಭಾರತದ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

The Group is of the view that the entire amount of additional levy paid aggregating to INR 44,820 lakhs is recoverable from KECML as they are the prior allottee. Accordingly this sum is shown as amount recoverable under the head other current assets (Note 15) of the financial statements.

ಗುಂಪಿನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿಯ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.44,820 ಲಕ್ಷಗಳು ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ನವರು ಪೂರ್ವದ ಹಂಚಿಕೆದಾರರಾದ ಕಾರಣ ಅವರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಾನುಸಾರ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

The Group having remitted the additional levy per tonne of coal mined had raised invoices aggregating to INR 44,820 lakhs on ESCOM's during the year 2016-17. Further, the amount of invoices raised was not recognised as income because of the disputed nature of the transaction which was pending before the Hon'ble High Court of Karnataka and had treated as a liability and classified under the head other current liabilities (Note 28) in the financial statements. During the current year, the case has been referred to a third judge and the matter is pending before the third judge of the Hon'ble High Court of Karnataka.

2016–17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಅಗೆದ ಪ್ರತಿ ಟನ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆವಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ, ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ರೂ.44,820 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಈ ವ್ಯವಹಾರದ ಇತ್ಯರ್ಥವು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ಸ್ವರೂಪದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸದೇ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 28) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಮೂರನೇ ನ್ಯಾಯಾಧೀಶರಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ವಿಷಯದ ಇತ್ಯರ್ಥವು ಮೂರನೇ ನ್ಯಾಯಾಧೀಶರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕದ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

KPCL had withheld an amount of INR 16,000 Lakhs payable to KECML on account of cost of rejects cleared by KECML belonging to KPCL and for supply of low quality coal. The Directorate of Enforcement Bengaluru Zonal Office ("ED") drawing an attention to the investigation under the provisions of Prevention of Money Laundering Act, 2002 advised not to release the amount to the extent of INR 4,900 Lakhs out of INR 16,000 Lakhs payable to KECML. KPCL, to comply with the directions created an interest bearing fixed deposit dated: 12.04.2018 with State Bank of India amounting to INR. 4,900 Lakhs and to not encash the same until the instructions of ED. A provisional attachment order was issued by ED for the above fixed deposit under the provisions of Prevention of Money-Laundering Act, 2002.

ಕವಿನಿನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ತಿರಸ್ಕೃತಗಳ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಕೆಳದರ್ಜೆಯ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿನಿನಿಯು ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.16,000 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ತಡೆಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಬೆಂಗಳೂರು ವಲಯ ಕಛೇರಿಯ ಡೈರೆಕ್ಟೋರೇಟ್ ಆಫ್ ಎನ್‌ಫೋರ್ಸ್‌ಮೆಂಟ್ ("ಇಡಿ") ಇವರು ಪ್ರಿವೆಂಶನ್ ಆಫ್ ಮನಿ ಲಾಂಡರಿಂಗ್ ಕಾಯ್ದೆ, 2002ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರದ ತನಿಖೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಮ್‌ಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ರೂ.16,000 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.4,900 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸದಂತೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಿದೆ. ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲು, ಕವಿನಿನಿಯು ದಿನಾಂಕ 12.04.2018ರಂದು ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಲ್ಲಿ ರೂ.4,900 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿ ತರುವ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಇಡಿಯವರ ಮುಂದಿನ ಸೂಚನೆಯವರೆಗೂ ಇದನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಿವೆಂಶನ್ ಆಫ್ ಮನಿ ಲಾಂಡರಿಂಗ್ ಕಾಯ್ದೆ, 2002ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇಡಿಯವರು ಮೇಲಿನ ಠೇವಣಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಲಗತ್ತಿಸುವಿಕೆಯ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದಾರೆ.

KPCL has filed a Writ Petition 31286/2018 against Enforcement Directorate in the Hon'ble High Court of Karnataka praying to quash the Letter dated 10/04/2018 bearing ECIR No. BGZO/19/2015 issued by ED and also to quash the Provisional Attachment Order No. 03/2018 in ECIR No. BGZO/19/2015 made by ED.

ಇಡಿಯವರು ನೀಡಿದ ಇಸಿಐಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿಜಿಜೆಡ್ಒ/19/2015 ದಿನಾಂಕ 10.04.2018ರ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಇಸಿಐಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿಜಿಜೆಡ್ಒ/19/2015 ನಲ್ಲಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಲಗತ್ತಿಸುವಿಕೆ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ 03/2018 ಅನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವಂತೆ ವಿನಂತಿಸಿಕೊಂಡು ಕವಿನಿನಿಯು ಎನ್‌ಫೋರ್ಸ್‌ಮೆಂಟ್ ಡೈರೆಕ್ಟೋರೇಟ್ ವಿರುದ್ಧ ಕರ್ನಾಟಕದ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಂಖ್ಯೆ 31286/2018 ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

B. Claims on the Group towards new coal mine / ಹೊಸ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುಂಪಿನ ಮೇಲಿನ ಕ್ಲೇಮುಗಳು;

Pursuant to the applications filed by the Group with the various Central/ State Government and statutory authorities for transfer of approvals/ licenses/ clearances in favour of the Group, the Group has received various claims/ demands/ deposits to be made which in the view of the Group is to be adjusted against the compensation payable to KECML by the Ministry of Coal, Government of India. The total claim received by the Group is INR 11,823 lakhs (PY INR 11,823 lakhs).

ಗುಂಪಿನ ಪರವಾಗಿ ಸಮ್ಮತಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ / ಪರವಾನಿಗೆಗಳು / ತೀರುವಳಿಗಾಗಿ ಹಲವಾರು ಕೇಂದ್ರ / ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ತರುವಾಯ, ಗುಂಪಿಗೆ ಹಲವಾರು ಹಕ್ಕುಗಳು / ಬೇಡಿಕೆಗಳು / ಠೇವಣಿಗಳು ಮಾಡುವಂತೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು ಬಂದಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಚಿವಾಲಯವು ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್‌ಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಪರಿಹಾರ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುವುದು. ಗುಂಪು ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ಕ್ಲೇಮಿನ ಮೊತ್ತ ರೂ.11,823 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:11,823 ಲಕ್ಷಗಳು).

C. Contingent Liabilities / ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ;

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)	As at 31 March 2018	As at 31 March 2017
ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲದೇ ಇರುವುದು)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ
i) Contingent Liabilities / ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
Claims against the Group not acknowledged as debt / ಗುಂಪಿನ ವಿರುದ್ಧ ಇರುವ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳದ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳು		
a) Claims disputed by the Group / ಗುಂಪಿನ ವತಿಯಿಂದ ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುವ ಕ್ಲೇಮುಗಳು	37 807.38	39 913.67
b) Income tax matters / ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ವಿಷಯಗಳು	29 373.01	28 645.00
c) Indirect tax matters / ಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆಯ ವಿಷಯಗಳು	13 254.29	12 809.00
Sub total / ಉಪಮೊತ್ತ	**80 434.68**	**81 367.67**
ii) Commitments / ಬದ್ಧತೆಗಳು		
a) Estimated amount of Contracts remaining to be executed on Capital account and not provided for / ಅಂದಾಜು ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಡಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳು	15 411.59	1 37 480.00
Sub total / ಉಪಮೊತ್ತ	**15 411.59**	**1 37 480.00**
Total / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**95 846.27**	**2 18 847.67**

1 Contingent liabilities (claims against the Group not acknowledged) as on 31.03.2018 is INR 80,434.68 Lakhs (PY: INR 81,367.67 Lakhs) relates to claims of agencies, land acquisition claims, stamp duty, bank guarantee related liabilities, commercial tax liability and others.

ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಗುಂಪಿನ ವಿರುದ್ಧ ಇರುವ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳದ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳು) ರೂ.80,434.68 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 81,367.67 ಲಕ್ಷಗಳು). ಇದು ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಕ್ಲೇಮ್, ಭೂಮಿ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯ ಕ್ಲೇಮ್, ಸ್ಟಾಂಪು ಶುಲ್ಕಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಜಾಮೀನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

Includes / ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ:

a) An amount of INR 456.00 Lakhs (PY: INR 456.00 lakhs) payable under court decree in the Mulky Dam Claims case is not provided pending appeal against order of JFMC-Sagar in higher court of law.

ಮಾಣಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ಹಕ್ಕು ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಪುರೀತ್ಯಾ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗು ರೂ.456.00 ಲಕ್ಷಗಳಿದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.456.00 ಲಕ್ಷಗಳು), ಇದು ಜೆ.ಎಮ್.ಎಫ್.ಸಿ. ಸಾಗರ್ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಕೊಟ್ಟ ತೀರ್ಪಿನ ವಿರುದ್ಧ ಇರುವುದರಿಂದ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಮುಂದಿನ ಉಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಕ್ಕೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

b) Inclusion of 'Stowing Excise Duty' component for imposition of Central Excise Duty towards coal supply made to the Corporation and claim by collieries are disputed by the Group and hence no provision is considered necessary.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸರಬರಾಜು ಮೇಲಿನ ಕೇಂದ್ರ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕದಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವ ಸ್ಟೋಯಿಂಗ್ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕದ ಕೊಲ್ಲೈರಿಗಳ ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕೊಲ್ಲೈರಿಗಳ ಹಕ್ಕೊತ್ತಾಯವು ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

c) Differential customs duty on imported coal demanded by the Commissioner of Customs & Central Excise, Ennore Sea Port, Chennai amounting to INR 1,267 lakhs (PY: INR 1,267 lakhs). The demand has been contested by the Group, pending settlement no provision is considered necessary.

ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಎಕ್ಸೈಸ್ ಆಯುಕ್ತರು, ಎನ್ನೊರೆ ಬಂದರು, ಚೆನ್ನೈ ಬೇಡಿಕೆಯಿಟ್ಟಿರುವ ಆಮದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಮೇಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಾತ್ಮಕ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕವಾದ ರೂ.1,267 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,267 ಲಕ್ಷಗಳು) ಗುಂಪು ವಿರೋಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

d) Differential customs duty on imported coal demanded by the Commissioner of Customs & Central Excise, Guntur amounting to INR 11,216 lakhs (PY: INR 11,216 lakhs). The demand has been contested by the Group, pending settlement no provision is considered necessary.

ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಎಕ್ಸೈಸ್ ಆಯುಕ್ತರು, ಗುಂಟೂರು ಬೇಡಿಕೆಯಿಟ್ಟಿರುವ ಆಮದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಮೇಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಾತ್ಮಕ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕವಾದ ರೂ.11,216 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.11,216 ಲಕ್ಷಗಳು) ಗುಂಪು ವಿರೋಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

e) Demand amounting to INR 126.73 lakhs (PY: INR 141.74 lakhs) payable to Superintendent of Police, Department of Police, Govt. of Karnataka, Mandya, towards leave contribution and short payment of lent establishment charges pertaining to October 1998 to March 2017 at Shivasamudram Project is under reconciliation and hence no provision is considered as necessary.

ಪೋಲಿಸ್ ಸೂಪರಿಂಟೆಂಡೆಂಟ್, ಪೋಲಿಸ್ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಮಂಡ್ಯ ಇವರ ರಜೆ ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 1998 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ 2017ರ ವರೆಗಿನ ಎರವಲು ಸೇವೆಯ ರೂ.126.73 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.141.74 ಲಕ್ಷಗಳು) ಶಿವನಸಮುದ್ರ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬೇಡಿಕೆಯು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿಲ್ಲ.

f) Applicability of service tax and tax liability for the services rendered by Police Department to various hydel projects of KPCL on reimbursement basis (lent establishment services) earlier to introduction of Negative List of services i.e., till 1.07.2012 has been reviewed by Service Tax authorities and tax has been demanded to an extent of INR 63.13 lakhs in certain Projects.

ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಮರುಪಾವತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪೋಲಿಸ್ ಇಲಾಖೆಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಯ ಮೇಲಿನ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಯನ್ನು, ಸೇವೆಗಳ ಋಣಾತ್ಮಕ ಪಟ್ಟಿ ಮಂಡಿಸಿದ ಪೂರ್ವದ (ದಿನಾಂಕ 1.07.2012ರ ವರೆಗೆ) ಅವಧಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದು, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಕೆಲವು ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ರೂ.63.13 ಲಕ್ಷಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಇರಿಸಿದ್ದಾರೆ.

g) Income-Tax Liabilities: Total Contingent liability on account of disputed income tax before various appellate authorities amounts to INR 29,373.01 lakhs. (PY: INR 28,645 lakhs)

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ: ವಿವಿಧ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣಗಳ ಮುಂದಿರುವ ವಿವಾದಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.29,373.01 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.28,645 ಲಕ್ಷಗಳು).

h) Contingent Liability towards claim on acquisition mines: Pursuant to the applications filed with the various Central/ State Government and statutory authorities for transfer of approvals/ licenses/ clearances in favour of the Group, the Group has received various claims/ demands/ deposits to be made which is pending for certain clarifications. Claim is received towards payment of non-agricultural tax of rehabilitation land and non-agricultural tax for village at Baranj, Chichirali and Kesurli for the period 2015-16 amounting to INR 82 lakhs and the same has not been paid since the mutation of the said lands in the name of the Group is pending.

ಗಣಿ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ: ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರಿ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಗುಂಪು ಅದರ ಪರವಾಗಿ ಲೈಸನ್ಸ್ / ಪರವಾನಗಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಗುಂಪು ವಿವಿಧ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆ / ಬೇಡಿಕೆ / ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದರ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು. ಕೃಷಿ ಅಲ್ಲದ ಭೂಮಿಯ ಪುನರ್‌ಸ್ಥಾಪನೆಯ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಬಾರಾಂಜ್, ಚಿಚಿರಲಿ ಹಾಗೂ ಕೆಸುರ್ಲಿ ಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ 2015-16ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕೃಷಿ ಅಲ್ಲದ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.82 ಲಕ್ಷಗಳ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯ ಪಾವತಿಯು ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಭೂಮಿಗಳ ಗುಂಪಿನ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತನೆ ಆಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

i) An amount of INR 227.80 Lakhs (PY: INR 246 lakhs) for claim made by forest authorities towards interest for delayed payment of lease rentals for the period from 09.08.2004 to 08.05.2016 at Kappadagudda Wind Mill Farm Project

09.08.2004 ರಿಂದ 08.05.2016 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗಿನ ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ ಪವನ ಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯವರು ರೂ.227.80 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.246 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

j) Includes the claim received from collieries prior to the date of notification issued by Government of India towards District Mineral Fund amounting to INR 7,087.54 Lakhs (PY: INR 8,196.23 lakhs)

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಕ್ಟ್ ಮಿನರಲ್ ಫಂಡ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ರೂ.7,087.54 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.8,196.23 ಲಕ್ಷಗಳು) ಕೊಲ್ಲೆರಿಗಳ ಹಕ್ಕು ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

k) An amount of INR 6,000 lakhs of claim made by KECML towards washery charges at INR 90/MT and the same has not been provided for since the Group has filed the petition in the Hon'ble Supreme Court of India against the above adjudication.

Special Leave Petition No. 26367-26369/2016 was filed by KPCL before the Hon'ble Supreme Court of India against the Hon'ble High Court of Karnataka Order dated 24.03.2016 allowing the Writ Petition 2995-96/2016 & Writ Petition No. 2997-2998/2016 filed by KECML/EMTA challenging the KPCL's actions in seeking to realize a sum of Rs.5,237 Lakhs towards cost of rejects on the basis of a Report issued by the C&AG and Recovery of Washing charges from the bills of KECML amounting to Rs.5,978 Lakhs. The Hon'ble Supreme Court has granted Leave in the matter and the SLP number is Converted to Civil Appeal No. 5401-5404 / 2017. Final Outcome is awaited.

ತೊಳೆಯುವ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.90 ಪ್ರತಿ ಎಂಟಿ ಯಂತೆ ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್‌ನವರು ರೂ.6,000 ಲಕ್ಷಗಳ ಹಕ್ಕು ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಗುಂಪು ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಇದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ತಿರಸ್ಕೃತಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.5,237 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕವಿನಿನಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ರೂ.5,978 ಲಕ್ಷಗಳ ತೊಳೆಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್‌ನ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವಿಕೆಯನ್ನು ಆಕ್ಷೇಪಿಸಿ ಮೆ॥ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್/ಎಮ್ಟಾ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಂಖ್ಯೆ 2995-96/2016 ಹಾಗೂ 2997-2998/2016 ರ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2016ರ ಆದೇಶವನ್ನು ವಿರೋಧಿಸಿ ನಿಗಮವು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ 26367-26369/2016 ಸ್ಪೆಷಲ್ ಲೀವ್ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸ್ಪೆಷಲ್ ಲೀವ್ ಅನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ 5401-5404/2017ಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಿಮ ಫಲಿತಾಂಶವು ನಿರೀಕ್ಷಣೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

l) An amount of INR 186.35 lakhs (PY: INR 186.35 Lakhs) for claim made by Pattana Panchayath Kargal for the claim of municipal taxes on kargal colony & offices for the period from 2005 to 2017.

2005ರಿಂದ 2017ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ಕಾರ್ಗಲ್ ಕಾಲೋನಿ ಹಾಗೂ ಕಛೇರಿಯ ಪುರಸಭೆಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯಿತಿ, ಕಾರ್ಗಲ್‌ರವರ ರೂ.186.35 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.186.35 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಕ್ಕೊತ್ತಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

m) An amount of INR 51.55 lakhs (PY: INR 51.55 Lakhs) towards pending sales tax assessment and difference in tax liability as demanded by Department of Commercial Taxes, Bangalore for the financial year 2001-02 to 2005-06.

ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆಗಳ ಇಲಾಖೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು 2001-02 ರಿಂದ 2005-06ರವರೆಗಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.51.55 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.51.55 ಲಕ್ಷಗಳು) ಲಕ್ಷಗಳ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಣಯವು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

n) An amount of INR 85.86 Lakhs (PY: INR 200 lakhs) claim towards water cess for onsumption of water for BTPS units 01 & 02 issued by Karnataka State Pollution Board.

ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2ರಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ನೀರಿನ ಸೆಸ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಮಾಲಿನ್ಯ ಮಂಡಳಿಯ ರೂ.85.86 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.200 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಕ್ಕೊತ್ತಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

o) The Group has approached the Chief Electrical Inspectorate towards the applicability of 6% ad valorem electricity tax on colony consumption at RTPS, that the power is supplied directly from plant to the colony without any billing for consumption. The Group has requested for waiver of electricity tax and the department informed that the same would be conveyed to the Government of Karnataka for waiver of electricity tax on ad valorem basis.

ಗುಂಪು ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಕಾಲೋನಿ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲೆ ಶೇಕಡಾ 6 ರಂತೆ ಅಡ್‌ವಲೋರೆಮ್ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ತೆರಿಗೆಯ ಅನ್ವಯವಾಗುವಿಕೆಯ ಕುರಿತು, ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಕಾಲೋನಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯನ್ನು (ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್) ವಿಧಿಸಿದೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೆಂದು ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರೀಕ್ಷಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಗುಂಪು ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇಲಾಖೆಯು ಅಡ್‌ವಲೋರೆಮ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ತಿಳಿಸುವುದಾಗಿ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

p) An amount of INR 290 Lakhs (PY: INR 380 lakhs) demanded by land loser of Kadra and Kodasalli Valley projects for increase in compensation paid.

ಪರಿಹಾರದ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕದ್ರಾ ಮತ್ತು ಕೊಡಸಳ್ಳಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಭೂವಂಚಿತರು ರೂ.290 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.380 ಲಕ್ಷಗಳು) ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

q) An amount of INR 548.90 Lakhs demanded by Directorate General of Goods & Service Tax Intelligence towards claim on service tax on royalty.

ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಇಂಟೆಲಿಜನ್ಸ್‌ನ ಡೈರೆಕ್ಟೋರೇಟ್ ಜನರಲ್ ಅವರು ರಾಜಧನದ ಮೇಲಿನ ಸೇವಾತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.548.90 ಲಕ್ಷಗಳ ಬೇಡಕೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

r) The Group has pending assessments with the various authorities for earlier years and which are in various stages of proceedings. Pending further developments of such matters, amount of claim cannot be quantified.

ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳೊಂದಿಗೆ ಗುಂಪಿನ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ನಿರ್ಧರಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ಇದರ ವಿಚಾರಣೆಯು ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಬೆಳವಣಿಗೆಯು ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ, ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

s)

Details for Contingent Liability due to Claims against the company not acknowledged as debts / ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಅಂಗೀಕರಿಸದ ಹಕ್ಕುಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವವಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ವಿವರಗಳು:	
i) Agency: / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು:	M/s Arun Engineering Projects Private Limited, Bangalore ಏಜೆನ್ಸಿ – ಮೆ.ಅರುಣ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.
ii) Work Awarded:/ ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿವರ:	Removing & Relaying of existing PSC Pipe Line Treatment Plant at Vrishabhavati valley to BCCP site Bidadi. ಒಪ್ಪಿಸಿದ ಕಾರ್ಯ–ವೃಷಭಾವತಿ ಕಣಿವೆಯ ಬಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎಸ್‌ಎಸ್‌ಬಿ ಟ್ರೀಟ್ಮೆಂಟ್ ಪ್ಲಾಂಟ್‌ನಿಂದ ಬಿಡದಿವರೆಗಿನ ನೀರಿನ ಕೊಳಾಯಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ತೆಗೆದು ಮರುಜೋಡಿಸುವುದು.
iii) Liability: / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ:	Rs. 194.43 Lakhs (Previous Year Rs. 194.43 Lakhs) ರೂ. 194.43 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 194.43 ಲಕ್ಷಗಳು)
iv) Reasons: / ಕಾರಣ	Work fore-closed on 31.10.2005 due to Mysore - Bangalore Road from 4 lane to 6 lane ಮೈಸೂರು – ಬೆಂಗಳೂರು ರಸ್ತೆಯನ್ನು ನಾಲ್ಕು ಪಥದಿಂದ ಆರು ಪಥಕ್ಕೆ ವಿಸ್ತರಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.10.2005 ರಂದು ಪೂರ್ವ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು.

t)

Details for Contingent Liability due to Claims against the company not acknowledged as debts / ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಅಂಗೀಕರಿಸದ ಹಕ್ಕುಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವವಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ವಿವರಗಳು:	
i) Agency: / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು:	M/s BWSSB / ಮೆ॥ಬೆಂಗಳೂರು ನೀರು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಸರಬರಾಜು ಮಂಡಳಿ, ಬೆಂಗಳೂರು.
ii) Work Awarded: / ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿವರ:	Feasibility study for supply of 60 MLD Tertiary Treated water & Survey work for providing and laying water pipe line from V-Valley treatment plant to Bidadi / ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ದಿನವಹಿ 60 ದಶಲಕ್ಷ ಸಂಸ್ಕರಿಸಿದ ನೀರನ್ನು ಕೊಳವೆ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಸರ್ವೇ ಕಾಮಗಾರಿ ತಯಾರಿಸಲು.
iii) Liability: / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ:	Rs. 0.24 Lakhs (Previous Year Rs. 0.24 Lakhs) / ರೂ.0.24ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 0.24 ಲಕ್ಷ)
iv) Reasons: / ಕಾರಣ:	Balance amount of Rs. 0.24 lakhs is contested by the company. / ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಹಣ ರೂ.0.24 ಲಕ್ಷಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಪರ್ಧಿಸಿದೆ.

u) The case has been initiated on 21.03.2017 by neighbour 'Heritage Apartment Owners' Association' in National Green Tribunal, Southern Branch against establishment of Yelahanka Combined Cycle Power Plant at Yelahanka (Case No 57/2017). They have made KPCL as respondant along with 9 other Government Departments. KPCL has filed the reply with the Court. Now, the case is under hearing stage. No financial implication is envisaged at this stage by KPCL.

ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಪ್ರಾರಂಭದ ವಿರುದ್ಧ ನ್ಯಾಶನಲ್ ಗ್ರೀನ್ ಟ್ರೀಬುನಲ್‌ನ ಸದರ್ನ್ ಶಾಖೆಯ ನೆರೆಹೊರೆಯ 'ಹೆರಿಟೇಜ್ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಮಾಲೀಕರ ಸಂಘ ನವರು ದಿನಾಂಕ 21.03.2017ಕ್ಕೆ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ಈ ಕುರಿತಂತೆ 9 ಇತರ ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ್ನು ಪ್ರತಿಸ್ಪರ್ಧಿಯಾಗಿಸಿದೆ (ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ 57/2017) ಹಾಗೂ ಈ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣವು ವಿಚಾರಣೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

v) The case has been initiated on 10.07.2018 by Yelahanka & Puttenahalli Lake and Bird Conservation Trust in the Hon'ble High Court of Karnataka, against establishment of Yelahanka Combined Cycle Power Plant at Yelahanka (WP No 25/189). They have made KPCL as respondant along with 3 others. KPCL is yet to receive the notice.

ಯಲಹಂಕ ಮತ್ತು ಪುಟ್ಟೇನಹಳ್ಳಿ ಸರೋವರ ಹಾಗೂ ಪಕ್ಷಿ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನವರು ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಪ್ರಾರಂಭದ ವಿರುದ್ಧ ದಿನಾಂಕ 10.07.2018ಕ್ಕೆ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದ್ದಾರೆ (ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25/189). ಈ ಕುರಿತಂತೆ ಇತರೆ 3 ಹಾಗೂ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ್ನು ಪ್ರತಿಸ್ಪರ್ಧಿಯಾಗಿ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ. ಈ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಯಾವುದೇ ನೋಟಿಸ್ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

w) EPC tender cases: WP Nos. WP .35.0/13 (Tata Projects P Ltd), WP 18607/13 (L&T) , WP 41281/13 (L&T) and WP 31617/13 (Tata Projects P Ltd) pertaining to Bidadi Plant, is pending before the local courts.

ಇಪಿಸಿ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕರಣಗಳು: ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು. ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ.35.0/13(ಟಾಟಾ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಪಿ ಲಿ.), ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ 18607/13 (ಎಲ್&ಟಿ), ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ 41281/13 (ಎಲ್&ಟಿ) ಮತ್ತು ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ 31617/13 (ಟಾಟಾ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಪಿ ಲಿ.), ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಿಡದಿ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಸ್ಥಳೀಯ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ.

D. General Disclosures / ಸಾಮಾನ್ಯ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು:

1. Related party disclosure under Ind AS 24 / ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ (IND AS) 24ರ ಪ್ರಕಾರ – ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಪ್ರಕಟಣೆ

A. Enterprises that are directly or indirectly controlled by the Corporation are as detailed below

ಎ) ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಮಾತೃಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ

Joint ventures / ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ	Karnataka EMTA Coal Mines Limited (KECML) ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಕೆಇಸಿಎಂಎಲ್) Raichur Power Corporation Limited (RPCL) ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್) Bengal Birbhum Coalfields Limited ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್‌ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್
Joint venture Partner / ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಪಾಲುದಾರ ಸಂಸ್ಥೆ	EMTA Coal Mines Limited / ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್

B. Financial Transactions / ಹಣಕಾಸು ವ್ಯವಹಾರಗಳು

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು	Bengal Birbhum Coalfields Limited ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್‌ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್		Karnataka EMTA Coal Mines Limited ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್		Raichur Power Corporation Limited ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್		EMTA Coal Mines Limited ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	
Transactions During the Year ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರಗಳು	**2017-18**	**2016-17**	**2017-18**	**2016-17**	**2017-18**	**2016-17**	**2017-18**	**2016-17**
Advances made (Net of repayments received) / ಮುಂಗಡ ಹಣ (ಹಿಂದಿರುಗುಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ)	-	-	-	-	19 782.11	19 320.51	-	-
Balances received / ಸ್ವೀಕೃತ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	-	-	-	-	-	-	(3 142.00)	-
Claims paid / ಪಾವತಿಸಿದ ಕ್ಲೇಮುಗಳು	-	-	13 895.47	15 152.06	-	-	-	-
Transfer of Raw Coal / ಕಚ್ಚಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	-	-	-	38 820.66	9 589.98	-	-
Receipt of Raw coal / ಕಚ್ಚಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ	-	-	-	-	(44 758.09)	(11 321.16)	-	-
Towards Employee Benefits expenses ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ	-	-	-	-	242.26	2 039.67	-	-
Interest received/receivable on advances/receivables ಮುಂಗಡ/ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಪಡೆದ/ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ	-	-	-	-	-	-	103.29	362.00
Interest on inter-corporate advances ಇಂಟರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಮುಂಗಡದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	-	-	-	-	2 633.07	-	-	-
Year end Balances / ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಶಿಲ್ಕು								
Receivables / ಬರತಕ್ಕದ್ದು	-	-	228.34	228.34	40 378.34	23 658.33	-	3 142.00
Payables / ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	-	-	6 369.12	20 264.59	-	-	-	-
Miscellaneous Deposit / ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಠೇವಣಿ	-	-	4 416.81	4 416.81	-	-	-	-

E. Key Management Personnel: / ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು

Sri G Kumar Naik ಶ್ರೀ ಜಿ ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್	Managing Director (From 23-04-2016) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (23.04.2016 ರಿಂದ)
Sri R. Nagaraja ಶ್ರೀ ಆರ್.ನಾಗರಾಜ	Finance Director and Director (HR) (Additional Charge) (Till 05-02-18) ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ)(ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪ್ರಭಾರ) (05-02-18ರವರೆಗೆ)
Sri P Bhaskar ಶ್ರೀ ಪಿ.ಭಾಸ್ಕರ್	Technical Director ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
Sri K Srinivas ಶ್ರೀ ಕೆ. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್	Director (HR) (Incharge) (Till 08-01-2018) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ)(ಪ್ರಭಾರ) (08-01-2018 ರವರೆಗೆ)
Sri D. Bhageshwar Naik ಶ್ರೀ ಡಿ. ಭಾಗೇಶ್ವರ್ ನಾಯಕ್	Director (HR) (From 05-02-2018) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ) (05-02-2018 ರಿಂದ)
Sri C. Venugopal ಶ್ರೀ ಸಿ. ವೇಣುಗೋಪಾಲ್	Executive Director (RTPS) ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್)
Sri S. Mruthunjaya ಶ್ರೀ. ಎಸ್ ಮೃತ್ಯುಂಜಯ	Executive Director (BTPS) (Independent Charge) ನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಬಿಟಿಪಿಎಸ್)(ಸ್ವತಂತ್ರ ಪ್ರಭಾರ)
Smt G. Ratnamma ಶ್ರೀಮತಿ. ಜಿ ರತ್ನಮ್ಮ	Executive Director (Hydel) ನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಜಲವಿದ್ಯುತ್)
Sri R. Balasubramanian ಶ್ರೀ ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್	Company Secretary ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

Remuneration to Key managerment personnel during the year is INR 174.65 lakhs (Previous Year INR 175.59 lakhs) / ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಂಭಾವನೆಯು ರೂ.174.65 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 175.59 ಲಕ್ಷಗಳು).

The breakup of details is as under / ವಿವರದ ವಿಂಗಡನೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ:

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು	2017-18	2016-17
Salary and Allowances / ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	134.45	136.02
Other Benefits / ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	40.20	39.57
Total / ಒಟ್ಟು	**174.65**	**175.59**

F. Disclosure under Ind AS 108 "Segment Reporting" / ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ (IND AS) 108 ರಂತೆ "ಭಾಗವಾರು ವರದಿ"

The Chief Operating Decision Maker reviews the operations of the Group as an electricity generation activity, which is considered to be the only reportable segment by the management. Hence, there are no additional disclosures to be provided under IND AS 108 'Operating Segments'. Further, the Group's operations are in India only.

ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಿರ್ಣಾಯಕರು, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿ ಗುಂಪಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಇದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ವರದಿಯಾಗುವ ಏಕಮಾತ್ರ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 108 'ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಗುಂಪಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರವಿರುತ್ತದೆ.

G. Disclosure under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006. / ಅತಿಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರ ಉದ್ಯಮದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006 ರಂತೆ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಟಣೆ

The Group is in the process of identifying suppliers who are registered as micro, small or medium enterprises under "The Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006". Based on the information available with the Group, there are no such suppliers as at March 31, 2018

ಗುಂಪು ಅತಿಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರ ಉದ್ಯಮದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅತಿಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಅಥವಾ ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರದ ಉದ್ಯೋಗಗಳಾಗಿ ನೋಂದಣಿಯಾದ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಗುಂಪಿನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ಕ್ಕೆ ಇಂತಹ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿರುವುದಿಲ್ಲ.

H. Disclosure on Corporate Social Responsibility (CSR) / ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಯ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಟಣೆ:

As per Section 135 of the Companies Act, 2013 a CSR Committee has been formed by the Group. The areas for CSR activities are construction of roads and promotion of education (schools). The Group has identified and spent an amount of INR 877.70 lakhs towards the above CSR Activities. The amount spent is over and above the minimum statutory limit.

ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ರ ಪ್ರಕಾರ ಗುಂಪು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ. ರಸ್ತೆಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಶಿಕ್ಷಣಾಭಿವೃದ್ಧಿ(ಶಾಲೆಗಳು) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಕ್ಷೇತ್ರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗುಂಪು ಸಿಎಸ್ ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ರೂ.877.70 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮೇಲಿನ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವು ಕನಿಷ್ಟ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಮಿತಿಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Profit after Tax for three previous financial years / ಹಿಂದಿನ 3 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭಾಂಶ	**2017-18**	**2016-17**
FY / ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2013-14	-	27 345.10
FY / ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014-15	11 379.12	11 379.12
FY / ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16*	27 754.93	24 374.15
FY / ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17	64 297.71	-
Total / ಒಟ್ಟು	**1 03 431.76**	**63 098.37**
Average Net Profit for three previous financial years / ಹಿಂದಿನ 3 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ಲಾಭಾಂಶ	34 477.25	21 032.79
2% on average profit to be spent for CSR activities / ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಸರಾಸರಿ ಆದಾಯದ 2%	689.55	420.66
Amount actually spent on CSR activities / ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಖರ್ಚು	**877.70**	**178.93**

*The Group had considered the deferred tax as deductible expense while calculating the average profit u/s 198 of Companies Act, 2013 in the year 2016-17. The recomputed profit is considered for calculating the minimum amount to be spent as CSR Expenditure in the note above.

* ಗುಂಪು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 198ರಡಿಯಲ್ಲಿ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ಲಾಭವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವಾಗ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಖರ್ಚುಮಾಡಬೇಕಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಾಗ ಮರುಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಲಾಭವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

I. The figures of the previous year have been regrouped/reclassified, where necessary, to conform with the current year's classification.

ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು, ಸರಿಹೊಂದಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮರುಗುಂಪು/ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

J. Confirmation of balances as at March 31, 2018 was requested from the lenders with a note that, if confirmations are not received within a reasonable time, our balances would be considered as correct and response to the letters are awaited. Hence, the balances are subject to confirmations and reconciliation, if any.

ತಾ.31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಧೃಡೀಕರಿಸುವಂತೆ ಎರವಲುಗಾರರನ್ನು ಕೋರಿದ್ದು ಅಂತಹ ಧೃಡೀಕರಣವು ಸೂಕ್ತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಬಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಗುಂಪಿನ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಸರಿಯಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಸಂಬಂಧ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

K. The confirmations in respect of trade payable, deposit held for work, deposit received from customers and others, loans and advances and trade receivables have not been obtained. Hence, the balances are subject to confirmations and reconciliation, if any.

ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿಗಳು, ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಧೃಢೀಕರಣ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ.

L. Segregation between current and non-current liabilities /assets as at end of current and previous reporting periods have been done on an estimated basis in certain cases to the extent of information available.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವ ಚಾಲ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು/ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೆಲವು ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಂದಾಜು ಹಾಕಿ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

M. The Group is in the process of obtaining balance confirmations from few of the banks. As on date of approval of the financials, no confirmations or bank statements were available for accounts reflecting total balance of INR 0.43 Lakhs as per books. Further, for accounts reflecting total balance of INR 112.04 Lakhs as per books, bank statements were available with the Group, however confirmation for such accounts is not yet received.

ಗುಂಪು, ಕೆಲವು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಅನುಮೋದನೆಯಾದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದ ಅನುಸಾರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.0.43 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ದೃಢೀಕರಣ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ವಿವರಣಾ ಪತ್ರ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದ ಅನುಸಾರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾದ ರೂ.112.04 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ, ಬ್ಯಾಂಕ್ ವಿವರಣಾ ಪತ್ರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತವೆ ಆದರೆ ಇಂತಹ ಖಾತೆಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

N. Leases / ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು

In case of assets given on lease / ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ

Operating Lease / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆ:

The Group has leased out mini hydel plants under non-cancellable operating leases. The future minimum lease payments receivable for non-cancellable operating leases is as follows:

ಗುಂಪು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದೆ. ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕನಿಷ್ಠ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-ಮಾರ್ಚ್-17
Not later than one year / ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿ	256.59	-
Later than one year and not later than five years / ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಅಧಿಕ ಹಾಗೂ ಐದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿ	813.35	-
More than five years / ಐದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಅಧಿಕ ಅವಧಿ	1 492.03	-
Total / ಒಟ್ಟು	**2 561.97**	**-**

The total lease income for operating leases recognised in the statement of profit and loss is Rs.271 lakhs (PY: Nil)

ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ ರೂ.271 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ಇಲ್ಲ).

The Group is in the process of identifying the assets to be classified as Investment property in accordance with Ind AS - 40 : Investment Property and assessing fairvalue of such assets. On identification of Investment property, adequate accounting treatment and disclosure requirements would be met.

ಗುಂಪು, ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ ಹೂಡಿಕೆಯ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆ- 40ರ ಅನುಸಾರ ಹೂಡಿಕೆಯ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ: ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾದ ನಂತರ, ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

O The previous Wage settlement agreement has expired on 31 December 2017. Negotiations between the Group and Employee Unions are in progress and on finalisation of the Wage settlement with Employee Unions, appropriate accounting treatment will be effected in the books of accounts.

ಹಿಂದಿನ ವೇತನ ಒಪ್ಪಂದದ ವಾಯಿದೆಯು ದಿನಾಂಕ 31 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2017ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗುಂಪು ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಒಕ್ಕೂಟಗಳ ನಡುವೆ ಸಂಧಾನವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಒಕ್ಕೂಟಗಳ ಜೊತೆಗೆ ವೇತನ ಒಪ್ಪಂದವು ಅಂತಿಮ ರೂಪವನ್ನು ಪಡೆದಾಗ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

P Disclosure required under Section 186(4) of the Companies Act 2013 / ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 186(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕಾದ ಮಾಹಿತಿ

For details of loans, advances and guarantees given and securities provided to related parties refer note 41 (II) (D)

ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಲ, ಮುಂಗಡ, ಆಶ್ವಾಸನೆ ಹಾಗೂ ಭದ್ರತೆಗಳಿಗಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 41 (II) (ಡಿ) ನೋಡಿರಿ

Q) Profit and Loss Account and Accounting Policies Disclosure required under Section 186(4) of the Companies Act, 2013 / ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 186 (4) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಧೋರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಟಣೆ

The Company KPC Gas Power Corp. has drawn a profit and Loss account for the year ended 31.03.2018, though the project is under implementation and the commercial production has not commenced, adopting the opinion of the expert advisory Committee of ICAI and IND - AS. Accordingly, the company has charged off administrative, corporate and other expenses which in the opinion of the Management, are not related to the construction/project implementation to Profit and Loss.

ಕಂಪನಿಯು IND-AS ಮತ್ತು ICAI ಪರಿಣಿತ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯದನ್ವಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರದ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಸಂಬಂಧಿತ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ , ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

R) GAIL Gas Transmission Agreement / ಗೇಲ್ ಅನಿಲ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದ

A gas transmission agreement has been entered into between GAIL and KPCL on 18.02.2013 by which, gas supply is reserved for Bidadi Project with delivery point at Ratnagiri Gas and Power Pvt Ltd`s terminal at Dabhol (Maharashtra) and redelivery/end point at Bidadi (Karnataka) with Capacity tranche reserved for KBPCL at Dabhol. But this agreement was terminated. Further, a new agreement has been entered into by KPCL with GAIL, on 24.06.2017 for gas sale and transmission agreement to 1X370 MW YCCP Project at Yelahanka for 15 years contract agreement ie.01.January.2034. The gas to be made available for delivery pursuant to this agreement shall be sourced from the seller's portfolio. The gas supply could commence on commercial basis or 1st January 2019 (target date).

ಗೇಲ್ ಮತ್ತು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ದ ಮಧ್ಯೆ ಅನಿಲ ಸಾಗಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 18.02.2013 ರಂದು ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು. ಇದರ ಅನ್ವಯ ರತ್ನಾಗಿರಿ ಅನಿಲ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ನಿಯಮಿತದ ದಾಬೊಲ್ ಟರ್ಮಿನಲ್, ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರದಿಂದ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ಅನಿಲದ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಮಿಸಲಾಗಿಟ್ಟು ಬಿಡದಿ (ಕರ್ನಾಟಕ)ಕ್ಕೆ ಮರುಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಆದರೆ ಈ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ರದ್ದು ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು 1 X 370 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿ)ಗೆ ಅನಿಲ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣಕ್ಕಾಗಿ 15 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ (ಅಂದರೆ 01 ಜನೆವರಿ 2034ರವರೆಗೆ) ದಿನಾಂಕ 24.06.2017ಕ್ಕೆ ಗೇಲ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅನಿಲವನ್ನು ಮಾರಾಟಗಾರರ ಬಂಡವಾಳದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ. ಅನಿಲ ಸರಬರಾಜು ವಾಣಿಜ್ಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಥವಾ 01ನೇ ಜನವರಿ 2019ರಿಂದ (ಗುರಿ ದಿನಾಂಕ) ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುತ್ತದೆ.

Note No. / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 41 III

A. ಎ

Basis of preparation of consolidated financial statements / ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಿದ್ಧತೆಯ ತಳಹದಿ

The consolidated financial statements are prepared in accordance with Indian Accounting Standards (Ind AS) under the historical cost convention on the accrual basis except for certain financial instruments which are measured at fair values, provision of Electricity Supply Act, 1948 read with the Electricity Act 2003 and the provisions of the Companies Act, 2013 (`Act') (to the extent notified). The Ind AS are prescribed under Section 133 of the Act read with Rule 3 of the Companies (Indian Accounting Standards) Rules 2015 and Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2016.

ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಚಾರಿತ್ರಿಕ ವೆಚ್ಚ ಪದ್ಧತಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡದ (IND AS) ಅನ್ವಯ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕೆ ಅಪವಾದವಾಗಿ ಕೆಲವು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಕಾಯಿದೆ 1948ರೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003ರ ಕಾಯಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ('ಕಾಯಿದೆ') (ಗಮನಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ) ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಯಮಗೊಳೊಂದಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾಪಟ್ಟಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಕಂಪನಿಗಳ ನಿಯಮಗಳು 2015 ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2016 ರ ಕಾಯಿದೆ ಸೆಕ್ಷನ್ 133ನೇ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

Accounting policies have been consistently applied except where a newly issued accounting standard is initially adopted.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಸತತವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿದ್ದು, ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

The consolidated financial statements are prepared in accordance with the principles and procedures required for preparation and presentation of the consolidated financial statements as laid down under the Indian Accounting Standard (Ind AS) 110 – 'Consolidated financial statements', Ind AS 28 – 'Investments in Associates and Joint Ventures', and Ind AS 111 – 'Joint Arrangements', issued under Companies (Indian Accounting Standard) Rules, 2015.

ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಗಳು(ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ), 2015ರ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ ಅನ್ವಯದ IND AS-110, "ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳು", IND AS-28 "ಸಹವರ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ" ಮತ್ತು IND AS-110, "ಜಂಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು" ಪ್ರಕಾರ ಸಿದ್ದಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

The consolidated financial statements have been prepared on the following basis:

ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಆಧಾರದಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ:

i) The consolidated financial statements comprises the financial statements of Karnataka Power Corporation Limited and the following subsidiaries, associate and joint venture:

ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ, ಸಹವರ್ತಿ ಹಾಗೂ ಸಹಭಾಗಿತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Name **ಹೆಸರು**	**Country of incorporation** **ಸಂಘಟನೆಯ ದೇಶ**	**Relationship** **ಸಂಬಂಧ**	**% Holding as on 31 March 18** **31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಶೇಕಡವಾರು ಹಿಡುವಳಿ**
KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Pvt.Ltd.) ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್)	India ಭಾರತ	Subsidiary ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ	100%
Karnataka EMTA Coal Mines Ltd ಕರ್ನಾಟಕ ಇಎಮ್‌ಟಿಎ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	India ಭಾರತ	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ	26%
Raichur Power Corporation Limited ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	India ಭಾರತ	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ	53.80%
Bengal Birbhum Coalfields Limited ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್‌ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	India ಭಾರತ	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ	18.20%

ii) The financial statements of the subsidiaries, associate and joint venture used in the consolidation have been drawn up to the same reporting date as that of the Company.

ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ, ಸಹವರ್ತಿ ಹಾಗೂ ಸಹಭಾಗಿತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯಂತೆ ಅದೇ ವರದಿ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ಕ್ರೋಡಿಕರೀಸಲಾಗಿದೆ.

Principles of consolidation / ಕ್ರೋಡಿಕರಣದ ತತ್ವಗಳು

- The consolidated financial statements incorporate the financial statements of the Corporation and entities controlled or significantly influenced by the Corporation (its subsidiaries, associate and joint venture).

  ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಪ್ರಭಾವಿತವಾದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸುತ್ತದೆ. (ಅದರ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ, ಸಹವರ್ತಿ ಹಾಗೂ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ)

- Control exists when the parent has power over an investee, exposure or rights to variable returns its involvement with the investee and ability to use its power to affect those returns. Power is demonstrated through existing rights that give the ability to direct relevant activities, those which significantly affect the entity's returns. Subsidiaries are consolidated from the date control commences until the date control ceases.

  ಮೂಲ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ (Parent Companies) ಅಧೀನ /ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಅಥವಾ ಗುಂತಾವಣೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಲಾಭದ ಏರಿಳಿತದ ನಿಯಂತ್ರಣ, ಲಾಭದ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ಪ್ರಭಾವ ಹಾಗೂ ಲಾಭವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುವ ಅಧಿಕಾರಯಿರುವುದಾದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ಕಂಪನಿಗೆ ಗುಂತಾವಣೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಇದೆ ಎಂದು ಗೋಚರಿಸಿವುದು. ಮೂಲ ಕಂಪನಿಗಳ ಆಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಅಧಿಕಾರವು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಗಳು ಗುಂತಾವಣೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಆದಾಯ (ಲಾಭ) ದಲ್ಲಿ ಮಹತ್ತರವಾದ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮೂಲ ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ್ಷಿಕರಿಸಿವುದು. ಅಧೀನ /ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹೊಂದಿದ ನಂತರ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಳೆದುಕೊಳ್ಳುವವರೆಗೆ ಕ್ರೋಡಿಕರಣಗೊಳಸಲಾಗಿದೆ.

- Subsidiaries: The financial statements of the Company and its subsidiaries (collectively referred to as "the Group") have been consolidated on a line-by-line basis by adding together book values of like items of assets, liabilities, income and expenses. The intra-group balances and intra-group transactions have been fully eliminated.

  ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು: ನಿಗಮ ಹಾಗೂ ಅದರ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಲುಸಾಲಿನಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸಂಕಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

- Non-Controlling Interest: Non-Controlling Interest represent that part of the net profit or loss and net assets of subsidiaries that are not, directly or indirectly, owned or controlled by the Company.

  ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡದ ಆಸಕ್ತಿ: ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡದ ಆಸಕ್ತಿ ಎಂಬುದು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ, ಸ್ವಂತದಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

- Joint Venture: Investments in joint ventures are accounted for using the equity method of accounting. The investment is initially recognised at cost, and the carrying amount is increased or decreased to recognise the investor's share of the profit or loss of the investee after the acquisition date.

  ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ: ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಖಾತೆಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸ್ವಾಧೀನ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ಹೂಡಿಕೆದಾರನ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಪಾಲು ಹೆಚ್ಚು ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- The consolidated financial statements have been prepared using uniform accounting policies for like transactions and other events in similar circumstances across the Group.

  ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಏಕರೂಪದ ಲೆಕ್ಕಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲೂ ಇದೇ ರೀತಿಯ ಧೋರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

Entities / ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	**Relationship** **ಸಂಬಂಧ**	**Mode of consolidation** **ಕ್ರೋಡಿಕರಣದ ವಿಧಾನ**
KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Pvt.Ltd.) ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್)	Subsidiary ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ	Assets, liabilities, equity, income, expenses and cash flows of the parent and its subsidiary are presented as that of a single economic entity – as per Ind AS 110 ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡದ–110ರ (IND AS-110) ಅನ್ವಯ ಮಾತೃ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಈಕ್ವಿಟಿ, ಆದಾಯ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಮತ್ತು ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಒಂದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಘಟಕದಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
Karnataka EMTA Coal Mines Ltd ಕರ್ನಾಟಕ ಇಎಮ್‌ಟಿಎ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ	Equity Method – as per Ind AS 28 ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನ– ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡದ–28ರ (IND AS-28) 28ರ ಅನ್ವಯ
Raichur Power Corporation Limited ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ	Equity Method – as per Ind AS 28 ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನ– ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡದ–28ರ (IND AS-28) 28ರ ಅನ್ವಯ
Bengal Birbhum Coalfields Limited ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆ	Equity Method – as per Ind AS 28 ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನ– ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡದ–28ರ (IND AS-28) 28ರ ಅನ್ವಯ

Procedure for Consolidation / ಕ್ರೋಡಿಕರಣದ ವಿಧಾನ:

a. The Consolidated financial statements of the Group and its 100 % subsidiary, KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Pvt.Ltd.) is prepared in accordance with the procedure laid down in Ind AS 110 by presenting the assets, liabilities, equity income, expenses and cash flows of the Group and its subsidiary as that of a single economic entity.

ಗುಂಪು ಹಾಗೂ ಅದರ ಶೇ.100 ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್)ನ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡದ (IND AS) –110 ರ ಅನ್ವಯದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಈಕ್ವಿಟಿ, ಆದಾಯ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಗುಂಪಿನ ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಂದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಯಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

b. The Group holds 53.8% (PY-52.58%) as on 31.03.2018, in Raichur Power Corporation Limited, a Joint Venture entered into with Bharat Heavy Electricals Limited, (BHEL) and Industrial Finance Corporation of India Limited (IFCIL). Though more than 50% of shares are held by the Group as on the balance sheet date, the Group does not have control over the entity. The financial statements of the joint venture entity M/s Raichur Power Corporation Limited are unaudited and the consolidated financial statements are prepared using equity method as per principles laid in IND AS-28 based on the financial statements furnished by the management.

ಗುಂಪು 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಭಾರತ ಹೆವಿ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿಎಚ್ಇಎಲ್) ಹಾಗೂ ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯಲ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಐಎಫ್ಸಿಐಎಲ್) ಜೊತೆಗೂಡಿ ರಚಿಸಿದ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್‌ನ ಶೇ.53.8 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಶೇ. 52.58) ರಷ್ಟು ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಗುಂಪಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ತಾರೀಖಿನಂದು ಶೇ.50 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರುಹಿಡುವಳಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದರೂ, ಗುಂಪು ಈ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಸ್ತಿತ್ವದ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೆ. ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಾಗಿಲ್ಲದ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನೀಡಿದ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ IND AS-28ರ ಅನ್ವಯದಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

c. No operational activities has been carried out by the joint venture entity M/s. Karnataka EMTA Coal Mines Limited (KECML) w.e.f 1st April 2015 pursuant to order of the Hon'ble Supreme Court of India dated 24.09.2014 towards cancellation of coal blocks at Kiloni Baranj and Manoradeep. The Group holds 26% holdings in the entity.

The financial statement of the joint venture entity has not been consolidated during the year due to non-receipt of financial statements from the entity. However the audited financials of 2016-17 has been received and the same is considered in the consolidated financial statement of the year for previous year figures using Equity Method as per principles laid down in Ind AS 28.

ಭಾರತದ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 24.09.2014 ರ ಆದೇಶದ ಅನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ ಎಪ್ರಿಲ್ 01, 2015ರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಕಲೋನಿ, ಬರಾಂಜ್ ಮತ್ತು ಮನೋರ್‌ದೀಪ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲ್ಲು ಬ್ಲಾಕಗಳನ್ನು ರದ್ದುಮಾಡಿರುವ ಕಾರಣದಿಂದ ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯಾಚರಣ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.ನಿಗಮವು ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ.26 ರಷ್ಟು ಹಿಡುವಳಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಡಿಕರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, 2016–17 ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಈ ಕಂಪನಿಯ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS-28) ರನ್ವಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈಕ್ಷಿಟಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಕ್ರೋಡಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

d. The Group holds 18.20% holdings in the Joint Venture entity, M/s Bengal Birbhum Coalfields Limited. The financial statements of the joint venture entity M/s Bengal Birbhum Coalfields Limited are unaudited and the consolidated financial statements are prepared using equity method as per principles laid in IND AS-28 based on the financial statements furnished by the management.

ಗುಂಪು ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೆ.ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್‌ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಶೇ.18.20 ರಷ್ಟು ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೆ. ಮೆ.ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭುಮ್ ಕೋಲ್‌ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಾಗಿಲ್ಲದ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನೀಡಿದ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ IND AS-28ರ ಅನ್ವಯದಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

B. The entities consolidated in the consolidated financial statements are listed below: / ಕ್ರೋಡಿಕೃತಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಡಿಕರಿಸಿದ ಉದ್ಯಮಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl No / ಕ್ರ.ಸಂ.	Name of the entity ಆಸ್ತಿತ್ವದ ಹೆಸರು	Country of incorporation ಸಂಘಟನೆಯ ದೇಶ	Relationship as on March 31, 2018 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018 ಇದ್ದಂತೆ ಸಂಬಂಧ	Percentage of effective ownership interest (directly and indirectly) as at ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಆಸಕ್ತಿ (ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ)		Net assets i.e total assets minus total liabilities* ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ (ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು (–) ಒಟ್ಟು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು)*				Share in total comprehensive income** ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಭಾಗ**			
						March 31, 2018 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ಕ್ಕೆ		March 31, 2017 31 ಮಾರ್ಚ್, 2017ಕ್ಕೆ		March 31, 2018 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ಕ್ಕೆ		March 31, 2017 31 ಮಾರ್ಚ್, 2017ಕ್ಕೆ	
				March 31, 2018 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ಕ್ಕೆ	March 31, 2017 31 ಮಾರ್ಚ್, 2017ಕ್ಕೆ	As % of consolidated net assets ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ನಿವ್ವಳ ಅಸ್ತಿಯ ಶೇಕಡ	Rs. in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	As % of consolidated net assets ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ನಿವ್ವಳ ಅಸ್ತಿಯ ಶೇಕಡ	Rs. in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	As % of total comprehensive income ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಶೇಕಡ	Rs. in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	As % of total comprehensive income ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಶೇಕಡ	Rs. in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
	Parent / ಮಾತೃ ಕಂಪನಿ												
1	Karnataka Power Corporation Limited ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ	India ಭಾರತ	Holding Company ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪನಿ	-	-	95.38%	8 22 218.64	88.43%	8 38 598.61	(4.83%)	3 824.64	111.50%	43 230.43
	Subsidiaries ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ												
	Indian / ಭಾರತೀಯ												
2	KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) / ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್)	India ಭಾರತ	Subsidiary ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ	100.00%	100.00%	0.00%	(19.90)	(0.01%)	(94.20)	0.38%	(303.91)	(0.73%)	(283.68)
	Joint Ventures / ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ****												
3	Karnataka EMTA Coal Mines Limited ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	India ಭಾರತ	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ	26.00%	26.00%	0.06%	547.53	0.07%	701.34	-	-	-	-
4	Raichur Power Corporation Limited /ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	India ಭಾರತ	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ	53.80%	52.58%	4.57%	39 356.96	11.51%	1 09 154.46	104.45%	(82 686.74)	(10.77%)	(4 175.54)

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl No / ಕ್ರ.ಸಂ.	Name of the entity ಆಸ್ತಿತ್ವದ ಹೆಸರು	Country of incorporation ಸಂಘಟನೆಯ ದೇಶ	Relationship as on March 31, 2018 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018 ಇದ್ದಂತೆ ಸಂಬಂಧ	Percentage of effective ownership interest (directly and indirectly) as at ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಆಸಕ್ತಿ (ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ)		Net assets i.e total assets minus total liabilities* ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ (ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು (–) ಒಟ್ಟು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು)*				Share in total comprehensive income** ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಭಾಗ**			
						March 31, 2018 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ಕ್ಕೆ		March 31, 2017 31 ಮಾರ್ಚ್, 2017ಕ್ಕೆ		March 31, 2018 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ಕ್ಕೆ		March 31, 2017 31 ಮಾರ್ಚ್, 2017ಕ್ಕೆ	
				March 31, 2018 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ಕ್ಕೆ	March 31, 2017 31 ಮಾರ್ಚ್, 2017ಕ್ಕೆ	As % of consolidated net assets ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ನಿವ್ವಳ ಅಸ್ತಿಯ ಶೇಕಡ	Rs. in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	As % of consolidated net assets ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ನಿವ್ವಳ ಅಸ್ತಿಯ ಶೇಕಡ	Rs. in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	As % of total comprehensive income ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಶೇಕಡ	Rs. in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	As % of total comprehensive income ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಶೇಕಡ	Rs. in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
5	Bengal Birbhum Coalfields Limited ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	India ಭಾರತ	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ	18.20%	18.20%	-	(19.96)	-	(18.71)	-	-	-	(1.17)
	Subtotal / ಉಪಮೊತ್ತ					**100.00%**	**8 62 083.26**	**100.00%**	9 48 341.50	**100.00%**	**(79 166.03)**	**100.00%**	**38 770.05**
	Less: Consolidation adjustments/eliminations*** / ಕ್ರೋಡಿಕರಣದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು/ನಿರ್ಮೂಲನೆಗಳು***										**284.01**		**283.68**
	Total / ಮೊತ್ತ										**(78 882.02)**		**39 053.73**

* Net assets as percentage of consolidated net assets are after consolidation adjustments and eliminations.

*ಶೇಕಡಾವಾರು ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಯು ಕ್ರೋಡಿಕರಣದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**Share in total comprehensive income represents amounts from respective standalone financial statements. In case of joint ventures and associate the amount represents group's share as per equity accounting.

**ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಹಂಚಿಕೆಯು ಆಯಾ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಮತ್ತು ಸಹ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಗುಂಪಿನ ಪಾಲನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

*** Consolidation adjustments/eliminations include intercompany eliminations and consolidation adjustments.

***ಅಂತರ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ಮೂಲನೆಯನ್ನು ಕ್ರೋಡಿಕರಣದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು/ನಿರ್ಮೂಲನೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**** Net asset share of joint ventures refers to the carrying amount of joint ventures in consolidated financial statements accounted as per equity method.

****ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಯ ಪಾಲು ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

1. Refer note 4 / ಟಿಪ್ಪಣಿ 4 ನೋಡಿರಿ

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Name of the entity ಆಸ್ತಿತ್ವದ ಹೆಸರು	2016-17							
	Net Assets i.e Total Assets minus Total Liabilities ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ (ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು (–) ಒಟ್ಟು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು)		Share in Profit or Loss ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಭಾಗ		Share in Other Comprehensive Income ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಭಾಗ		Share in Total Comprehensive Income ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಭಾಗ	
	As % of consolidated net assets ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ನಿವ್ವಳ ಅಸ್ತಿಯ ಶೇಕಡ	INR in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	As % of consolidated profit or loss ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡ	INR in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	As % of consolidated Other Comprehensive Income ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಶೇಕಡ	INR in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	As % of consolidated Total Comprehensive Income ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಶೇಕಡ	INR in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
Parent / ಮಾತೃ ಕಂಪನಿ								
Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ	100.39%	9 52 060.41	110.00%	49 071.47	100.00%	(5 557.36)	111.42%	43 514.11
Subsidiary / ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆ								
Indian / ಭಾರತೀಯ								
KPC Gas Power Corporation Limited (formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Pvt.Ltd.) / ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್)	(0.01)%	(94.20)	(0.01)%	(283.68)	-	-	(0.73%)	(283.68)
Joint Ventures (Investment as per the equity method) ಸಹಭಾಗಿತ್ವ (ಈಕ್ವಿಟಿ ವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ ಹೂಡಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ)								
Indian / ಭಾರತೀಯ								

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Name of the entity ಆಸ್ತಿತ್ವದ ಹೆಸರು	2016-17							
	Net Assets i.e Total Assets minus Total Liabilities ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ (ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು (–) ಒಟ್ಟು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು)		Share in Profit or Loss ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಭಾಗ		Share in Other Comprehensive Income ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಭಾಗ		Share in Total Comprehensive Income ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಭಾಗ	
	As % of consolidated net assets ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ನಿವ್ವಳ ಅಸ್ತಿಯ ಶೇಕಡ	INR in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	As % of consolidated profit or loss ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡ	INR in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	As % of consolidated Other Comprehensive Income ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಶೇಕಡ	INR in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	As % of consolidated Total Comprehensive Income ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಶೇಕಡ	INR in Lakhs /ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1. Karnataka EMTA Coal Mines Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	0.06%	571.34	-	-	-	-	-	-
2. Raichur Power Corporation Limited / ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	(0.44)%	(4 175.54)	(0.09)%	(4 175.54)	-	-	(10.69%)	(4 175.54)
3. Bengal Birbhum Coalfields Limited (Birbhum) / ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿರ್‌ಭೂಮ್)	-	(20.53)	-	(1.17)	-	-	-	(1.17)
	54.79%	**948 341.50**	**100.00%**	**44 611.08**	**100.00%**	**(5 557.36)**	**100.00%**	**39 053.72**

C. / ಸಿ.

Group Interest in Jointly controlled Entity / ಜಂಟಿ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಜಂಟಿ ಆಸಕ್ತಿ

Name / ಹೆಸರು	Nature / ಸ್ವರೂಪ	Percentage of interest as at 31.03.2017 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ಆಸಕ್ತಿ	Percentage of interest as at 31.03.2016 31.03.2016 ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ಆಸಕ್ತಿ
1. Raichur Power Corporation Limited ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ	52.58%	52.58%
2. Karnataka Emta Coal Mines Limited ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ	26.00%	26.00%
3. Bengal Birbhum Coalfields Limited (Birbhum) ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿರ್‌ಭೂಮ್)	Joint Venture ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ	18.20%	18.20%

Note: The financial statements of joint venture entity M/s. Karnataka EMTA Coal Mines Ltd. has not been consolidated during the year due to non- receipt of financial statements.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದೆ ಇರುವ ಕಾರಣ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಡಿಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

42 Earnings Per Share / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ

Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31–ಮಾರ್ಚ್–18	31-Mar-17 31–ಮಾರ್ಚ್–17
Profit after tax attributable to shareholders (INR in Lakhs) **ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಸಲ್ಲಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ (ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**	(78 882.02)	39 053.73
Weighted average number of equity shares of Rs.1000 each outstanding during the period used in calculating basic EPS (No of Shares in lakhs) / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ರೂ.1000/ಪ್ರತಿ ಷೇರು ಮೌಲ್ಯದ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಸರಾಸರಿ ಮೌಲ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	476.94	471.15
Basic Earning per share (INR per share) **ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ (ರೂ. ಪ್ರತಿ ಷೇರು)**	**(165.39)**	**82.89**
Weighted average number of equity shares of Rs.1000 each outstanding during the period used in calculating diluted EPS (No of Shares in lakhs) / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ರೂ.1000/ಪ್ರತಿ ಷೇರು ಮೌಲ್ಯದ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಸರಾಸರಿ ಮೌಲ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	476.94	471.15
Diluted Earning per share (INR per share) **ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಇಳಿಕೆಯಾದ ಗಳಿಕೆ (ರೂ. ಪ್ರತಿ ಷೇರು)**	**(165.39)**	**82.89**

43. Proposed Dividend / ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಲಾಭಾಂಶ

Particulars / ವಿವರಗಳು	Amount ಮೊತ್ತ	Remarks ಷರಾ
Proposed Dividend as on March 31,2017 @ INR 10 per share / ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ರೂ.10 ರಂತೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಲಾಭಾಂಶ	4 769.45	As per the Board meeting dated September 11, 2017. ದಿನಾಂಕ 11 ಸಪ್ಟೆಂಬರ್, 2017ರ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯ ಪ್ರಕಾರ
Dividend Distribution Tax / ಲಾಭಾಂಶ ವಿತರಣಾ ತೆರಿಗೆ	970.95	
Total / ಒಟ್ಟು	**5 740.40**	

Note: No Dividend has been recommended by the directors of the Group for the year 2017-18.
ಟಿಪ್ಪಣಿ: 2017–18ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ನಿಗಮದ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

44. Tax expense / ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ

A. Amounts recognised in profit and loss / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ

Particulars / ವಿವರಗಳು	Year ended 31-Mar-18 31–ಮಾರ್ಚ್–18 ಕ್ಕೆ	Year ended 31-Mar-17 31–ಮಾರ್ಚ್–17 ಕ್ಕೆ
Current tax (a) / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ (ಎ)		
Current tax / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ	(1.71)	13 276.07
Deferred tax (b) / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಬಿ)		
Attributable to - Origination and reversal of temporary differences / ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಉದ್ಭವ ಹಾಗೂ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆಯ ಕಾರಣದಿಂದ	11 205.09	15 190.33
Tax expense for the year (a) + (b) ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ (ಎ)+(ಬಿ)	**11 203.38**	**28 466.40**

B. Amounts recognised in other comprehensive income / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ

Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 / 31–ಮಾರ್ಚ್–18		
	Before tax ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ	Tax (expense) benefit ತೆರಿಗೆ (ವೆಚ್ಚ) ಲಾಭ	Net of tax ತೆರಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ
Remeasurements of the defined benefit plans ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕದ ಮರುಮಾಪನೆ	(3 891.46)	1 346.76	(2 544.70)
	(3 891.46)	**1 346.76**	**(2 544.70)**

Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-17 / 31–ಮಾರ್ಚ್–17		
	Before tax ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ	Tax (expense) benefit ತೆರಿಗೆ (ವೆಚ್ಚ) ಲಾಭ	Net of tax ತೆರಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ
Remeasurements of the defined benefit plans ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕದ ಮರುಮಾಪನೆ	(8 498.53)	2 941.17	(5 557.36)
	(8 498.53)	**2 941.17**	**(5 557.36)**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

C. Reconciliation of effective tax rate/ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ ದರದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ

Particulars / ವಿವರಗಳು	Balance as at 31, March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	Balance as at 31, March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
Profit before tax / ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವದ ಲಾಭ	17 552.80	77 254.20
Enacted tax rate / ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ದರ	34.608%	34.608%
Computed tax expense ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ	6 074.67	26 736.13
Tax effect of/ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ:		
Non-deductible tax expense ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗದ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ	526.21	260.77
Tax impact on Freehold land ಹಿಡಿತಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ	-	(644.26)
Tax impact on tax credit ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ	-	1 378.27
Earlier year tax credit reversal ಹಿಂಪಡೆದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್	(1.71)	(1 535.37)
Prior year taxes recognised / deferred tax / ಗುರುತಿಸಲಾದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆಗಳು / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ	4 597.32	2 270.86
Tax expense charged to the statement of profit and loss / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ	**11 196.49**	**28 466.40**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

D. Movement in temporary differences / ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ

Particulars ವಿವರಗಳು	Balance as at 1 April 2017 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	Recognised in profit or loss during 2017-18 2017-18ರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳು	Recognised in OCI during 2017-18 2017-18ರ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳು	Balance as at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
Deferred tax liability / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ				
Property, Plant and equipment (including intangible assets) / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು (ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಹಿತ)	1 25 032.21	8 053.08	-	1 33 085.29
Indexation of freehold land ಹಿಡಿತಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ಸೂಚ್ಯಂಕ	18 624.15	-	-	18 624.15
	1 43 656.36	**8 053.08**	**-**	**1 51 709.44**
Deferred tax asset ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ				
Unused Tax Losses ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟ	29 347.27	14 351.05	-	43 698.32
Unused Tax Credit ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್	21 161.45	-	-	21 161.45
Tax disallowances / ತೆರಿಗೆ ತಿರಸ್ಕೃತ	41 386.80	(16 156.31)	-	25 230.49
	91 895.52	**(1 805.26)**	**-**	**90 090.26**
Deferred tax (net) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ನಿವ್ವಳ)	**51 760.84**	**9 858.34**	**-**	**61 619.18**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars ವಿವರಗಳು	Balance as at 1 April 2016 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	Recognised in profit or loss during 2016-17 2016–17ರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳು	Recognised in OCI during 2016-17 2016–17ರ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳು	Balance as at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
Deferred tax liability **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ**				
Property, Plant and equipment (including intangible assets) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು (ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಹಿತ)	75 172.11	49 860.11	-	1 25 032.21
Indexation of freehold land ಹಿಡಿತಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ಸೂಚ್ಯಂಕ	19 268.41	(644.26)	-	18 624.15
	94 440.52	**49 215.85**	**-**	**1 43 656.36**
Deferred tax asset **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ**				
Unused Tax Losses ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟ	-	29 347.27	-	29 347.27
Unused Tax Credit ವಿನಿಯೋಗಿಸದ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್	10 652.94	10 508.51	-	21 161.45
Tax disallowances ತೆರಿಗೆ ತಿರಸ್ಕೃತ	47 217.06	(5 830.26)	-	41 386.80
	57 870.00	**34 025.52**	**-**	**91 895.52**
Deferred tax (net) **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ನಿವ್ವಳ)**	**36 570.52**	**15 190.33**	**-**	**51 760.84**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

45. Assets and liabilities relating to employee benefits
ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

A. Actuarial assumptions are as under / ವಿಮಾಗಣಕದ ಊಹೆಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Expected Return on Plan Assets ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪ್ರತಿಫಲದ ದರ	7.78%	7.78%	7.27%	7.27%
Rate of Discounting ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ	7.78%	7.78%	7.27%	7.27%
Rate of Salary Increase ವೇತನದ ಹೆಚ್ಚಳ ದರ	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Rate of Employee Turnover ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಹಿವಾಟು ದರ	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Mortality Rate During Employment ಉದ್ಯೋಗದಲ್ಲಿರುವಾಗ ಮರಣದ ಪ್ರಮಾಣ	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)
Mortality Rate After Employment ಉದ್ಯೋಗದ ನಂತರ ಮರಣದ ಪ್ರಮಾಣ	N.A. ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)	N.A. ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	Indian Assured Lives Mortality (2006-08) ಇಂಡಿಯನ್ ಅಶ್ಯೂರ್ಡ್ ಲೈವ್ಸ್ ಮಾರ್ಟೇಲಿಟಿ (2006-08)

B. Changes in the present value of the defined benefit obligation
ಗುರುತಿಸಿದ ಬಂಧಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Present value of obligation at the beginning of the period ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಂಧಕದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆ	19 061.54	2 56 064.50	20 318.87	2 47 619.22
Interest Costs / ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	1 385.77	18 615.89	1 536.11	18 720.01
Current service costs / ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	807.11	2 510.42	747.27	2 473.49
Past Service cost / ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	-	-	-	-
Liability Transferred In/ Acquisitions ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ / ಸ್ವಾಧೀನ	-	-	-	-
(Liability Transferred Out/ Divestments) (ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/ವಿತರಣೆ)	-	-	-	-
(Gains)/ Losses on Curtailment ಕಡಿತದಿಂದಾದ (ಲಾಭ)/ನಷ್ಟ	-	-	-	-
(Liabilities Extinguished on Settlement) (ಇತ್ಯರ್ಥದಿಂದ ಮರೆಯಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು)	-	-	-	-
(Benefit Paid Directly by the Employer) (ಉದ್ಯೋಗದಾತರು ನೇರವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ)	(3 014.55)	(26 350.81)	-	-
(Benefit Paid From the Fund) (ನಿಧಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ)	-	-	(3 316.32)	(24 324.13)
The Effect Of Changes in Foreign Exchange Rates / ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಯಮ ದರಗಳಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮ	-	-	-	-
Actuarial (Gains)/Losses on Obligations - Due to Change in Demographic Assumptions / ಜನಸಂಖ್ಯಾ ಊಹೆಯ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾದ ಬಂಧಕದ ವಿಮಾಗಣಕ (ಲಾಭ)/ನಷ್ಟ	-	-	-	-
Actuarial (Gains)/Losses on Obligations - Due to Change in Financial Assumptions / ಆರ್ಥಿಕ ಊಹೆಯ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾದ ಬಂಧಕದ ವಿಮಾಗಣಕ (ಲಾಭ)/ನಷ್ಟ	(443.21)	(12 208.40)	265.80	6 821.74
Actuarial (Gains)/Losses on Obligations - Due to Experience / ಅನುಭವದಿಂದಾದ ಬಂಧಕದ ವಿಮಾಗಣಕ (ಲಾಭ)/ನಷ್ಟ	(723.29)	18 949.48	(490.19)	4 754.16
Present Value of Benefit Obligation at the End of the Period / ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆ	**17 073.37**	**2 57 581.08**	**19 061.54**	**2 56 064.49**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

C. Fair Value of Plan Asset / ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Fair Value of Plan Assets at the Beginning of the Period / ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ	16 556.14	1 49 104.06	15 287.68	1 23 427.45
Interest Income / ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	1 203.63	10 839.87	1 155.75	9 331.12
Contributions by the Employer / ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ವಂತಿಗೆ	-	25 000.00	3 316.32	37 929.34
Expected Contributions by the Employees / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಂತಿಗೆ	-	-	-	-
Assets Transferred In/Acquisitions ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ/ಸ್ವಾಧೀನ	-	-	-	-
(Assets Transferred Out/ Divestments) (ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಆಸ್ತಿ / ವಿತರಣೆ)	-	-	-	-
(Benefit Paid from the Fund) (ನಿಧಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ)	-	-	(3 316.32)	(24 324.13)
(Assets Distributed on Settlements) (ಇತ್ಯರ್ಥದಿಂದ ವಿತರಣೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು)	-	-	-	-
Effects of Asset Ceiling / ಆಸ್ತಿ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿಯ ಪರಿಣಾಮಗಳು	-	-	-	-
The Effect of Changes In Foreign Exchange Rates / ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಯಮ ದರಗಳಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮ	-	-	-	-
Return on Plan Assets Excluding Interest Income / ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರತಿಫಲ, ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	117.60	1 565.51	112.69	2 740.28
Fair Value of Plan Assets at the End of the Period / ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ	**17 877.37**	**1 86 509.44**	**16 556.14**	**1 49 104.06**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

D. Amount Recognized in the Balance Sheet / ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
(Present Value of Benefit Obligation at the end of the Period) / (ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆ)	(17 073.38)	(2 57 581.07)	(19 061.54)	(2 56 064.50)
Fair Value of Plan Assets at the end of the Period / ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ	17 877.37	1 86 509.44	16 556.14	1 49 104.06
Funded Status - Surplus / (Deficit) / ಫಂಡೆಡ್ ಸ್ಟೇಟಸ್ – ಹೆಚ್ಚುವರಿ / (ಕೊರತೆ)	803.99	(71 071.63)	(2 505.40)	(1 06 960.44)
Net (Liability)/Asset Recognized in the Balance Sheet / ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ (ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ)/ಆಸ್ತಿ	**803.99**	**(71 071.63)**	**(2 505.40)**	**(1 06 960.44)**

E. Net Interest Cost for Current Period / ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Present Value of Benefit Obligation at the Beginning of the Period / ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಂಧಕದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆ	19 061.54	2 56 064.50	20 318.87	2 47 619.22
(Fair Value of Plan Assets at the Beginning of the Period) / (ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆ)	(16 556.14)	(1 49 104.06)	(15 287.68)	(1 23 427.45)
Net Liability/(Asset) at the Beginning / ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/(ಆಸ್ತಿ)	**2 505.40**	**1 06 960.44**	**5 031.19**	**124 191.77**
Interest Cost / ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	1 385.77	18 615.89	1 536.11	18 720.01
(Interest Income) / (ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ)	(1 203.63)	(10 839.87)	(1 155.75)	(9 331.12)
Net Interest Cost for Current Period ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	**182.14**	**7 776.02**	**380.36**	**9 388.89**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

F. Expenses Recognized in the Statement of Profit or Loss / ಲಾಭನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Current Service Cost / ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	807.11	2 510.42	747.27	2 473.49
Net Interest Cost / ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	182.14	7 776.02	380.36	9 388.90
Past Service Cost - Non-Vested Benefit Recognized During the Period / ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ (ಪಟ್ಟಭದ್ರವಲ್ಲದ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ)	-	-	-	-
Past Service Cost - Vested Benefit Recognized During the Period ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ (ಪಟ್ಟಭದ್ರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ)	-	-	-	-
(Expected Contributions by the Employees) / (ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಂತಿಗೆ)	-	-	-	-
(Gains)/Losses on Curtailments And Settlements / ಕಡಿತ ಹಾಗೂ ಇತ್ಯರ್ಥದಿಂದಾದ (ಲಾಭ)/ನಷ್ಟ	-	-	-	-
Net Effect of Changes in Foreign Exchange Rates / ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಯಮ ದರಗಳಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮ	-	-	-	-
Expenses Recognized ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	**989.25**	**10 286.44**	**1 127.63**	**11 862.39**

G. Expenses Recognized in the Other Comprehensive Income (OCI)
ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Actuarial (Gains)/Losses on Obligation For the Period / ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಬಂಧಕದ ವಿಮಾಗಣಕ (ಲಾಭ)/ನಷ್ಟ	(1 166.50)	6 741.08	(224.39)	11 575.90
Return on Plan Assets Excluding Interest Income / ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ನಿಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ	(117.61)	(1 565.52)	(112.70)	(2 740.28)
Change in Asset Ceiling / ಅಸೆಟ್ ಸೀಲಿಂಗ್‌ನಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	-	-	-	-
Net (Income)/Expense For the Period Recognized in OCI / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ (ಆದಾಯ)/ವೆಚ್ಚ	**(1 284.11)**	**5 175.56**	**(337.09)**	**8 835.62**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

H. Balance Sheet Reconciliation / ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದ ಸಮನ್ವಯ

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Opening Net Liability ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	2 505.40	1 06 960.44	5 031.19	1 24 191.77
Expenses Recognised in Statement of Profit or Loss / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ	989.25	10 286.44	1 127.63	11 862.39
Expenses Recognised in OCI ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ	(1 284.10)	5 175.56	(337.09)	8 835.62
Net Liability/(Asset) Transfer In ಒಳವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/(ಆಸ್ತಿ)	-	-	-	-
Net Liability/(Asset) Transfer Out ಹೊರವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/(ಆಸ್ತಿ)	-	-	-	-
(Benefit Paid Directly by the Employer) (ಉದ್ಯೋಗದಾತರಿಂದ ನೇರ ಹಣ ಸಂದಾಯ)	(3 014.55)	(26 350.81)	-	-
(Employer's Contribution) (ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಕೊಡುಗೆ)	-	(25 000.00)	(3 316.33)	(37 929.34)
Net Liability/(Asset) Recognized in the Balance Sheet / ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/(ಆಸ್ತಿ)	**(803.99)**	**71 071.63**	**2 505.40**	**1 06 960.44**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

I. Category of Assets / ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗ

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Government of India Assets ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	-	-
State Government Securities ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಭದ್ರತಾ ಪತ್ರಗಳು	-	-	100.52	-
Special Deposits Scheme ವಿಶೇಷ ಠೇವಣಿ ಯೋಜನೆ	-	-	-	-
Debt Instruments / ಸಾಲದ ಕರಾರು ಪತ್ರಗಳು	-	-	-	-
Corporate Bonds / ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಬಾಂಡ್‌ಗಳು	-	250.33	50.72	687.49
Cash and Cash Equivalents ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	1.11	5.03	5.80	54.62
Insurance fund / ವಿಮಾ ನಿಧಿ	17 876.26	1 85 310.37	16 298.68	1 45 476.37
Asset-Backed Securities ಆಸ್ತಿ ಬೆಂಬಲಿತ ಭದ್ರತೆಗಳು	-	756.67	100.42	2 704.13
Structured Debt / ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಸಾಲ	-	-	-	-
Other / ಇತರೆ	-	187.05	-	181.44
Total / ಒಟ್ಟು	**17 877.37**	**1 86 509.45**	**16 556.14**	**1 49 104.05**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

J. Other Details / ಇತರೆ ವಿವರಗಳು

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Number of active members (units) ಸಕ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ (ಘಟಕಗಳು)	4 824	3 626	4 813	3 874
Per Month Salary For Active Members ಸಕ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರ ಮಾಸಿಕ ವೇತನ	2 031.14	1 705.03	2 194.96	1 930.02
No of Pensioners & Family Pensioners (units) ಪಿಂಚಣಿದಾರರು ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ (ಘಟಕಗಳು)	-	6 426	-	6 101
Weighted Average Duration of the Projected Benefit Obligation (years) ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕದ ಸರಾಸರಿ ಮೌಲ್ಯದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳು)	6	10	6	10
Average Future Term (years) ಸರಾಸರಿ ಭವಿಷ್ಯ ಕಾಲಾವಧಿ (ವರ್ಷಗಳು)	13	13	13	13
Projected Benefit Obligation (PBO) ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕ (ಪಿಬಿಓ)	17 073.38	2 57 581.07	19 061.54	2 56 064.50
Prescribed Contribution For Next Year (12 Months) / ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ (12 ತಿಂಗಳುಗಳು)	-	5 524.31	2 194.96	6 253.25

K. Net Interest Cost for Next Year / ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Present Value of Benefit Obligation at the End of the Period / ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಂಧಕದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆ	17 073.38	2 57 581.07	19 061.54	2 56 064.50
(Fair Value of Plan Assets at the End of the Period) / (ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ)	(17 877.37)	(1 86 509.44)	(16 556.14)	(1 49 104.06)
Net Liability / (Asset) at the End of the Period / ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/(ಆಸ್ತಿ)	(803.99)	71 071.63	2 505.41	1 06 960.44
Interest cost / ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	1 328.31	20 039.81	1 385.77	18 615.89
(Interest Income) / (ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ)	(1 390.86)	(14 510.43)	(1 203.63)	(10 839.87)
Net Interest Cost for Next Year **ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ**	**(62.55)**	**5 529.38**	**182.14**	**7 776.02**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

L. Expenses Recognized in the Statement of Profit or Loss for Next Year / ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷ ಗುರುತಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳು

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Current Service Cost / ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	710.81	2 036.34	807.11	2 510.42
Net Interest Cost / ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	(62.55)	5 529.37	182.14	7 776.02
(Expected Contributions by the Employees) / (ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕೊಡುಗೆ)	-	-	-	-
Expenses Recognized / ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	**648.26**	**7 565.71**	**989.25**	**10 286.44**

M. Maturity Analysis of the benefit payments : From the Fund
ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕದ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ: ನಿಧಿ

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Projected Benefits Payable in Future Years From the Date of Reporting ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ				
1st Following Year / ಮುಂಬರುವ 1ನೇ ವರ್ಷ	3 340.74	18 419.50	3 564.59	16 821.21
2nd Following Year / ಮುಂಬರುವ 2ನೇ ವರ್ಷ	1 598.64	19 237.28	1 963.21	17 762.26
3rd Following Year / ಮುಂಬರುವ 3ನೇ ವರ್ಷ	2 600.42	19 956.25	2 735.79	18 569.98
4th Following Year / ಮುಂಬರುವ 4ನೇ ವರ್ಷ	1 966.58	20 438.46	2 476.52	19 218.13
5th Following Year / ಮುಂಬರುವ 5ನೇ ವರ್ಷ	2 019.75	20 912.83	1 979.54	19 677.26
Sum of Years 6 To 10 / 6 ರಿಂದ 10ನೇ ವರ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತ	6 631.73	1 07 091.26	7 397.03	1 01 430.38
Sum of Years 11 and above / 11 ವರ್ಷ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ವರ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತ	11 080.13	-	10 809.94	-

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

N. Maturity Analysis of the benefit payments : From the Employer
ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕದ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ: ಉದ್ಯೋಗದಾತರು

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Projected Benefits Payable in Future Years From the Date of Reporting ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಯೋಜಿತ ಸೌಲಭ್ಯ				
1st Following Year / ಮುಂಬರುವ 1ನೇ ವರ್ಷ	-	-	-	-
2nd Following Year / ಮುಂಬರುವ 2ನೇ ವರ್ಷ	-	-	-	-
3rd Following Year / ಮುಂಬರುವ 3ನೇ ವರ್ಷ	-	-	-	-
4th Following Year / ಮುಂಬರುವ 4ನೇ ವರ್ಷ	-	-	-	-
5th Following Year / ಮುಂಬರುವ 5ನೇ ವರ್ಷ	-	-	-	-
Sum of Years 6 To 10 / 6 ರಿಂದ 10ನೇ ವರ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತ	-	-	-	-
Sum of Years 11 and above / 11 ವರ್ಷ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ವರ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತ	-	-	-	-

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

O. Sensitivity analysis / ಸೂಕ್ಷ್ಮತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ

Particulars ವಿವರಗಳು	As at 31 March 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		As at 31 March 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ	
	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ	Gratuity ಉಪದಾನ	Pension ಪಿಂಚಣಿ
Projected Benefit Obligation on Current Assumptions / ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಲ್ಪನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಕ್ಷೇಪಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಂಧಕ	17 073.38	2 57 581.07	19 061.54	2 56 064.50
Delta Effect of +1% Change in Rate of Discounting / ರಿಯಾಯತಿ ದರದಲ್ಲಿ +1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ	(793.25)	(21 198.46)	(879.52)	(22 192.15)
Delta Effect of -1% Change in Rate of Discounting ರಿಯಾಯತಿ ದರದಲ್ಲಿ –1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ	896.76	24 967.28	992.36	26 347.85
Delta Effect of +1% Change in Rate of Salary Increase ರಿಯಾಯತಿ ದರದಲ್ಲಿ +1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ ಪರಿಣಾಮ ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ದರದಲ್ಲಿ	849.84	3 692.01	1 010.09	4 450.77
Delta Effect of -1% Change in Rate of Salary Increase ರಿಯಾಯತಿ ದರದಲ್ಲಿ –1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ದರದಲ್ಲಿ	(766.98)	(3 364.09)	(909.67)	(4 063.66)
Delta Effect of +1% Change in Rate of Employee Turnover ರಿಯಾಯತಿ ದರದಲ್ಲಿ +1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ ಉದ್ಯೋಗಿ ವಹಿವಾಟು ದರದಲ್ಲಿ	149.89	644.16	187.19	625.43
Delta Effect of -1% Change in Rate of Employee Turnover ರಿಯಾಯತಿ ದರದಲ್ಲಿ –1% ಬದಲಾವಣೆಯ ಡೆಲ್ಟಾ ಪರಿಣಾಮ ಉದ್ಯೋಗಿ ವಹಿವಾಟು ದರದಲ್ಲಿ	(165.81)	(709.97)	(209.40)	(689.54)

P) The Group has been paying on a regular basis ex-gratia to the employees as per the decisions taken by the Board of Directors and during this year an amount of INR 7,000/- per employee is paid/ provided. The Group has sought approval from the GoK in this regard. Approval from GoK has been received up to the year 2013-14.

ಗುಂಪು, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ಣಯದ ಅನುಸಾರ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.7000/–ನ್ನು ಪ್ರತಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದೆ/ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಪ್ಪಿಗೆಗಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಕೇಳಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಯು 2013–14ರ ಸಾಲಿನ ವರೆಗೆ ಪಡೆದಿದೆ.

Q) The Group has introduced New Defined Contribution pension scheme w.e.f 01.01.2012 in accordance with guidelines of GO No FD(SPL)04 PET 2005 dated 31.03.2016 for all employees recruited by Group after January 2012 for which amount of INR 523.78 Lakhs [including amount of contribution transferred to related party advances] (PY : 429.77 Lakhs) contributed by the Group has been invested in LIC scheme. This is in line with the directions of Energy Department Government of Karnataka (GoK). GoK has intimated that since Group is a public sector undertaking, the NPS sum could be invested in leading nationalized Banks or LIC. Appointment of fund managers and other requirement of NPS will be determined on receipt of guidelines in this regard from Government of Karnataka.

ಸರ್ಕಾರದ ಹೊಸ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 1.1.2012 ರಿಂದ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಫ್ ಡಿ (ಎಸ್ ಪಿ ಎಲ್)04 ಪಿಇಟಿ 2005 ದಿನಾಂಕ 31.03.2006ರ ಅನ್ವಯ ಇರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕಾಗಿ ರೂ.523.78 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:429.77 ಲಕ್ಷಗಳು) (ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮುಂಗಡಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ) ಜೀವಾ ವಿಮಾ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿದೆ. ಈ ಹೂಡಿಕೆಯು ಇಂಧನ ಖಾತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಿದೆ. ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಉದ್ದಿಮೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಒಡೆತನದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಅಥವಾ ಎಲ್ ಐ ಸಿ ಯಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆಯೆಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ತಿಳಿಸಿದೆ. ಹೊಸ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ನಿಧಿ ನಿರ್ವಾಹಕರುಗಳ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳು ತಲುಪಿದ ನಂತರ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated financial statements for the year ended March 31, 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs, except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

46. Financial Instruments / ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು

A. Financial instruments by category / ವರ್ಗವಾರು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು

Particulars / ವಿವರಗಳು	March 31, 2018 / 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018			March 31, 2017 / 31 ಮಾರ್ಚ್, 2017		
	FVTPL ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್	FVTOCI ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ	Amortised cost ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ	FVTPL ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್	FVTOCI ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ	Amortised cost ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ
Financial assets / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು						
Loans / ಸಾಲಗಳು	-	-	1 35 690.91	-	-	1 11 277.41
Trade receivable / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು	-	-	15 57 462.38	-	-	16 44 480.34
Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	-	-	2 447.16	-	-	3 179.95
Deposit account - Maturity within 12 months / ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ಅವಧಿ ಪೂರ್ಣವಾಗುವ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆ	-	-	1 119.76	-	-	31.85
Other financial assets / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	308.44	-	-	470.60
Investment in equity instruments (unquoted) ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ಗುರುತಿಸದ)	39 884.52	-	-	1 09 837.09	-	-
Total assets / ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	**39 884.52**	**-**	**16 97 028.65**	**1 09 837.09**	**-**	**17 59 440.16**
Financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು						
Amortised cost / ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ						
Borrowings / ಸಾಲಗಳು	-	-	18 79 881.22	-	-	17 74 039.15
Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	-	-	77 151.26	-	-	1 26 383.62
Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	1 25 998.56	-	-	1 17 349.24
Total liabilities / ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**-**	**-**	**20 83 031.04**	**-**	**-**	**20 17 772.01**

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

B. Fair Value of financial assets and liabilities measurable at amortised cost / ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆ

Particulars / ವಿವರಗಳು	Level ಹಂತ	March 31, 2018 / 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018		March 31 2017 / 31 ಮಾರ್ಚ್, 2017	
		Carrying amount ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚ	Fair Value ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ	Carrying amount ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚ	Fair Value ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ
Financial assets / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
Loans / ಸಾಲಗಳು	3	31 420.06	31 420.06	29 893.22	29 893.22
Other / ಇತರೆ	3	92.42	92.42	92.42	92.42
Total assets / ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		**31 512.48**	**31 512.48**	**29 985.64**	**29 985.64**
Financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು					
Borrowings / ಸಾಲಗಳು	3	4 54 809.84	4 54 809.84	4 28 979.02	4 28 979.02
Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	3	2 008.50	2 008.50	167.96	167.96
Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	3	396.31	396.31	379.30	379.30
Total liabilities / ಒಟ್ಟು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು		**4 57 214.65**	**4 57 214.65**	**4 29 526.28**	**4 29 526.28**

The carrying amount of short term trade receivables, cash and cash equivalents, trade payables, borrowings and other financial assets and liabilities are considered to be same as their fair values, due to their short term nature.

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸ್ವರೂಪದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು, ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು, ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಒಂದೇ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

In respect of non - current trade payables, borrowings and other non-current financial assets and liabilities, the Group has considered the fair value of those assets based on unobservable inputs (Level 3)

ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ, ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಗಮವು ಗಮನಿಸಲಾಗದ ಸಂಭಾರಗಳ (ಹಂತ 3) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

For financial assets and liabilities that are measured at fair value, the carrying amounts are equal to the fair value.

ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯು ಸಮನಾಗಿರುತ್ತದೆ.

C. Fair value hierarchy / ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಶ್ರೇಣಿವ್ಯವಸ್ಥೆ

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Level 1 - Quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities.

ಹಂತ 1 – ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ತದ್ರೂಪದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಗುರುತಿಸಿದ ಬೆಲೆಗಳು

Level 2 – Inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices).

ಹಂತ 2 – ಹಂತ 1 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಗುರುತಿಸಿದ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ನೇರವಾಗಿ(ಬೆಲೆ) ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ(ಬೆಲೆಗಳಿಂದ ನಿಷ್ಪತ್ತಿಯಾದ) ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಸಂಭಾರಗಳು

Level 3 - Inputs for the assets or liabilities that are not based on observable market data (unobservable inputs).

ಹಂತ 3 – ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದತ್ತಾಂಶಗಳನ್ನು ಆಧಾರವನ್ನಾಗಿರಿಸಿಕೊಳ್ಳದ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಸಂಭಾರಗಳು

The following table presents the fair value measurement hierarchy of financial assets and liabilities measured at fair value on recurring basis as at March 31, 2018 and March 31, 2017 / ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ಪುನರಾವರ್ತನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಮಾಪನದ ಶ್ರೇಣಿವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಹಾಗೂ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

Quantitative disclosures fair value measurement hierarchy for financial assets as at March 31, 2018: / 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಮಾಪನದ ಶ್ರೇಣಿವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಪ್ರಸ್ತುತಿ:

Fair value measurement using /ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಕೆ

Particulars / ವಿವರಗಳು	**Date of valuation / ಮಾಪನದ ದಿನಾಂಕ**	**Total ಒಟ್ಟು**	**Quoted prices in active markets (Level 1) ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳು (ಹಂತ 1)**	**Significant observable inputs (Level 2) ಮಹತ್ವದ ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಸಂಭಾರಗಳು (ಹಂತ 2)**	**Significant unobservable inputs (Level 3) ಮಹತ್ವದ ಗಮನಿಸಲಾಗದ ಸಂಭಾರಗಳು (ಹಂತ 3)**
Assets measured at fair value: ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು:					
FVTPL financial investments ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಆರ್ಥಿಕ ಹೂಡಿಕೆಗಳು					
Investment in equity instruments (unquoted) ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ಗುರುತಿಸದ)	31-Mar-18 31–ಮಾರ್ಚ್–18	39 884.52	-	-	39 884.52
There have been no transfers among Level 1, Level 2 and Level 3 during the period. ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂತ 1, ಹಂತ 2 ಹಾಗೂ ಹಂತ 3ರ ನಡುವೆ ಯಾವುದೇ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.					

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Quantitative disclosures fair value measurement hierarchy for financial assets as at March 31, 2017:
31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಮಾಪನದ ಶ್ರೇಣಿವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಪ್ರಸ್ತುತಿ:

Particulars / ವಿವರಗಳು	Date of valuation / ಮಾಪನದ ದಿನಾಂಕ	Total ಒಟ್ಟು	Fair value measurement using /ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಕೆ		
			Quoted prices in active markets (Level 1) ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳು (ಹಂತ 1)	Significant observable inputs (Level 2) ಮಹತ್ವದ ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಸಂಭಾರಗಳು (ಹಂತ 2)	Significant unobservable inputs (Level 3) ಮಹತ್ವದ ಗಮನಿಸಲಾಗದ ಸಂಭಾರಗಳು (ಹಂತ 3)
Assets measured at fair value: ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು:					
FVTPL financial investments ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಆರ್ಥಿಕ ಹೂಡಿಕೆಗಳು					
Investment in equity instruments (unquoted) ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ಗುರುತಿಸದ)	31- Mar- 17 31–ಮಾರ್ಚ್–17	1 09 837.09	-	-	1 09 837.09
There have been no transfers among Level 1, Level 2 and Level 3 during the period. ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂತ 1, ಹಂತ 2 ಹಾಗೂ ಹಂತ 3ರ ನಡುವೆ ಯಾವುದೇ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.					

(INR in Lakhs, ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Reconciliation of Level 3 fair values / ಹಂತ 3ರ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ

The following table shows a reconciliation from the opening balances to the closing balances for Level 3 fair values: / ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಂದ ಆಖೈರು ಶಿಲ್ಕುಗಳವರೆಗೆ ಹಂತ 3ರ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

FVTPL Equity investments / ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	
Balance as at 1 April 2016 / ಏಪ್ರಿಲ್ 1,2016 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	1 14 013.00
Add: / *ಕೂಡಿರಿ:*	
Investment in trade / ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	-
Less: / *ಕಳೆಯರಿ:*	
Profit shares / (loss) of Joint Venture / ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)ದ ಪಾಲು	(4 176.71)
Balance as at 1st April 2017 / ಏಪ್ರಿಲ್ 1,2017 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	**1 09 836.29**
Add: / *ಕೂಡಿರಿ:*	
Investment in trade / ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	14 370.00
Less: / *ಕಳೆಯರಿ:*	
Other equity adjustments / ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	(1 635.83)
Profit shares / (loss) of Joint Venture / ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)ದ ಪಾಲು	(82 686.74)
Balance as at 31 March 2018 / 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	**39 883.72**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

47. Financial risk management / ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟದ ನಿರ್ವಹಣೆ

The Group's principal financial liabilities, comprises of loans and borrowings, trade and other payables. The main purpose of these financial liabilities is to finance the Group's operations and to provide guarantees to support its operations. The Group's principal financial assets include, loans trade and other receivables, and cash and short-term deposits that derive directly from its operations. The Group also holds equity investments.

The Group's activities expose it to a variety of financial risks: market risk, credit risk and liquidity risk.

ಗುಂಪಿನ ಪ್ರಧಾನ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಎರವಲುಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಗುಂಪಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಪೂರೈಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅದರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸಲು ಭದ್ರತೆ ನೀಡುವುದು ಈ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗುಂಪಿನ ಪ್ರಧಾನ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸಾಲ, ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ, ನಗದು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಗುಂಪು ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಗುಂಪಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅದನ್ನು ವಿವಿಧ ಆರ್ಥಿಕ ಹಾನಿ ಸಂಭವಗಳಿಗೆ ಗುರಿಮಾಡುತ್ತವೆ: ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವ, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವ ಹಾಗೂ ದ್ರವ್ಯತಾ ಹಾನಿಸಂಭವ.

Risk / ಹಾನಿ ಸಂಭವ	Exposure arising from / ಹಾನಿಸಂಭವ ಒಡ್ಡುವ ಅಂಶಗಳು	Management / ನಿರ್ವಹಣೆ
Credit Risk ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವ	Trade receivable cash and cash equivalents and other financial assets / ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು, ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	Analysis of historical debts and Aging analysis. The Group sells electricity to the entities owned by state government and hence in the view of the Group the debts are secured. / ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಲಾವಧಿಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ. ಗುಂಪು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಮಾಡುವುದರಿಂದ, ಗುಂಪಿನ ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳು ಭದ್ರತಾಸಹಿತವಾಗಿರುತ್ತವೆ.
Market Risk ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿ ಸಂಭವ	Interest rate risk on borrowings ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವ	The Group manages its interest rate risk by having a balanced portfolio of fixed and variable rate loans and borrowings / ಸ್ಥಿರ ಹಾಗೂ ಅಸ್ಥಿರ ದರಗಳ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಎರವಲುಗಳ ಸಮತೋಲಿತ ಸಂಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕಗುಂಪು ತನ್ನ ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
Liquidity Risk ದ್ರವ್ಯತಾ ಹಾನಿಸಂಭವ	Borrowings and other liabilities ಪಡೆದ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	Availability of assured credit limits and borrowing facilities. ಭರವಸೆಯ ಎರವಲು ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಹಾಗೂ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮಿತಿಗಳ ಲಭ್ಯತೆ.

Credit risk / ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವ

Credit risk is the risk of financial loss to the Group if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations resulting in a financial loss to the Group. Credit risk arises principally from trade receivables, loans & advances, cash & cash equivalents and deposits with banks and financial institutions.

ಗ್ರಾಹಕ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನದ ಪೂರಕವ್ಯಕ್ತಿಯು ಒಪ್ಪಂದದ ಬಂಧಕಗಳನ್ನು ಪರಿಪಾಲಿಸದಿರುವಾಗ ಗುಂಪಿಗೆ ಆಗಬಹುದಾದ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟವು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಬ್ತುಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ.

Trade and other receivables / ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಬ್ತುಗಳು

The Group sells electricity only to the entities owned by the state government and the customers has entered into a power purchase agreement for purchase of electricity with the Group. The Group also charges interest at the rate of 12% on all customer for delay in payment of electricity dues for a period exceeding 30 days. The Group has not experienced any significant impairment losses in respect of trade receivables in the past years and in case of any long pending receivable the Group is representing the Government of Karnataka towards recovery/allocation.

ಗುಂಪು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಗಷ್ಟೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಗುಂಪಿನ ಜೊತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಗುಂಪು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿಯ ಪಾವತಿಯು 30 ದಿನಗಳ ಅವಧಿ ಮೀರಿದಲ್ಲಿ, ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ 12% ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿದೆ. ಗುಂಪು ಕಳೆದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ತರ ಕುಂದುವಿಕೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ದೀರ್ಘಕಾಲದ ಬಾಕಿಗಳದ್ದಲ್ಲಿ, ಗುಂಪು ಮರುಪಾವತಿ/ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

Investments / ಹೂಡಿಕೆಗಳು

The investment of the Group is only on the subsidiary and joint venture entities established for specific purpose and the Group have no other capital commitment/ liability in respect of the investments. Further, the Group does not expect the counter party to fails to meets its obligation and does not experienced any significant impairment losses in respect of any of the investments.

ಗುಂಪು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಅಧೀನ ಹಾಗೂ ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುಂಪು ಯಾವುದೇ ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಗುಂಪು ಪೂರಕಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಬಂಧಕಗಳನ್ನು ಪರಿಪಾಲಿಸದಿರುವುದನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ತರ ಕುಂದುವಿಕೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Loans/ ಸಾಲಗಳು

The Group has given loans to employees, subsidiary and joint venture entities and other parties. The loans to employees are secured against mortgage of house properties and hypothecation of vehicles which are given as per the policy of the Group. The loans given to group companies are collectible in full and risk of default is negligible.

ಗುಂಪು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ, ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಜಂಟಿಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಾಲವನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಗುಂಪು ಸಾಲಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳ ಅನುಸಾರ ಗೃಹ–ಆಸ್ತಿಯ ಒತ್ತೆ ಹಾಗೂ ವಾಹನಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಗುಂಪು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸದೇ ಆಗುವ ಹಾನಿ ಸಂಭವವು ಅತ್ಯಲ್ಪವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

The Group holds cash and cash equivalents of INR 2,418.87 lakhs at 31 March 2018 (INR 3,179.95 lakhs at 31 March 2017). The cash and cash equivalents are held with bank and financial institution counterparties with high rating.

ಗುಂಪು, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ರೂ.2418.87 ಲಕ್ಷಗಳು (31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ ರೂ.3179.95 ಲಕ್ಷಗಳು) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳನ್ನು ಉನ್ನತ ದರ್ಜೆಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

Exposure to credit risk / ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವದ ಒಡ್ಡುವಿಕೆ

The carrying amount of financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವು ಗರಿಷ್ಟ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವದ ಒಡ್ಡುವಿಕೆಯನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ. ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಗರಿಷ್ಟ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವದ ಒಡ್ಡುವಿಕೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31–ಮಾರ್ಚ್–18	31-Mar-17 31–ಮಾರ್ಚ್–17
Financial assets for which loss allowance is measured using 12 months Expected Credit Losses (ECL) / 12 ತಿಂಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಯನ್ನು ಬಳಸಿ ಹಾನಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		
Non- current financial assets / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		
Investments / ಹೂಡಿಕೆಗಳು	39 884.52	1 09 837.09
Loans / ಸಾಲಗಳು	31 420.06	29 893.22
Others / ಇತರೆ	92.42	92.42
Current financial assets / ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		
Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	2 447.16	3 179.95
Bank balances other than above / ಮೇಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	1 119.76	31.85
Loans / ಸಾಲಗಳು	1 04 270.85	81 384.19
Others / ಇತರೆ	216.02	378.18
	1 79 450.79	**2 24 796.91**
Financial assets for which loss allowance is measured using Life time Expected Credit Losses (ECL) / ಜೀವಾವಧಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಯನ್ನು ಬಳಸಿ ಹಾನಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		
Trade receivables / ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಗೆ ಅವಕಾಶ	15 57 462.38	16 44 480.34
	17 36 913.17	**18 69 277.25**

Provision for expected credit losses (ECL) / ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಗೆ ಅವಕಾಶ

(a) Financial assets for which loss allowance is measured using 12 month expected credit losses
12 ತಿಂಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಯನ್ನು ಬಳಸಿ ಹಾನಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

The Group has assets where the counter-parties have sufficient capacity to meet the obligations and where the risk of default is very low. Accordingly, no loss allowance for impairment has been recognised.

ಗುಂಪು ಬಂಧಕಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಯೋಗ್ಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಿರುವ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯಾಗದೇ ಸಂಭವಿಸುವ ಹಾನಿಯು ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ಕುಂದುವಿಕೆಯ ಹಾನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(b) Financial assets for which loss allowance is measured using life time expected credit losses
ಜೀವಾವಧಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಯನ್ನು ಬಳಸಿ ಹಾನಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

The Group has customers (State government entities) with capacity to meet the obligations and therefore the risk of default is negligible or nil. Further in the view of the Group dues are collectible in full and hence, no impairment loss has been recognised during the reporting periods in respect of trade receivables.

ಗುಂಪು ಬಂಧಕಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು(ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು) ಹೊಂದಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಮರುಪಾವತಿಯಾಗದೇ ಆಗುವ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಅತ್ಯಲ್ಪ ಅಥವಾ ಶೂನ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಗುಂಪಿನ ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ವರದಿಯ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಕುಂದುವಿಕೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Liquidity Risk / ದ್ರವ್ಯತಾ ಹಾನಿಸಂಭವ

Liquidity risk is defined as the risk that the Group will not be able to settle or meet its obligations on time or at a reasonable price. The Group monitors the net liquidity position on the basis of expected cash flows vis a vis debt service fulfilment obligation. The Group has sufficient liquidity to meet its obligations. The Group manages liquidity risk by maintaining adequate banking facilities and borrowing facilities/limits. The Group ensures, that it has sufficient liquidity to meet its expected operational expenses including servicing of financial obligations.

ಗುಂಪು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಸಮಯ ಅಥವಾ ಸಮಂಜಸ ಬೆಲೆಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗದೇ ಸಂಭವಿಸುವ ಹಾನಿಯು ದ್ರವ್ಯತಾ ಹಾನಿಸಂಭವ ಎನಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಸಾಲದ ಸೇವೆಯ ಮರುಪಾವತಿ ಬಂಧಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುಂಪು ನಿವ್ವಳ ದ್ರವ್ಯತಾ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುತ್ತದೆ. ಗುಂಪು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಗುಂಪು ಸಮರ್ಪಕ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಸೌಲಭ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಸೌಲಭ್ಯ/ಮಿತಿಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಗುಂಪು ಆರ್ಥಿಕ ಬಂಧಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆ ಇರುವಂತೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

Maturities of financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪರಿಪಕ್ವತೆ

The table below provides details regarding the contractual maturities of significant financial liabilities as at March 31, 2018 & March 31, 2017

ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಮತ್ತು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಮಹತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars ವಿವರಗಳು	As at March 31, 2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ		
	Less than 1 year 1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1-5 years 1–5 ವರ್ಷಗಳು	More than 5 years 5 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಅಧಿಕ
Long term borrowings / ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	67 855.33	1 80 174.99	2 74 634.85
Short term borrowings / ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	14 25 071.38	-	-
Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	75 142.76	2 008.50	-
Other financial liabilities ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1 25 602.25	396.31	-

Particulars ವಿವರಗಳು	As at March 31, 2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ಕ್ಕೆ		
	Less than 1 year 1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1-5 years 1–5 ವರ್ಷಗಳು	More than 5 years 5 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಅಧಿಕ
Long term borrowings / ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	67 697.76	2 36 962.00	1 92 017.02
Short term borrowings / ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	13 45 060.13	-	-
Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	1 60 547.12	167.96	-
Other financial liabilities ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	82 635.00	379.30	-

Market risk / ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವ

Market risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices. Market risk are comprised of three types of risk: interest rate risk, currency risk and other price risk, such as equity price risk and commodity risk. Financial instruments affected by market risk include loans and borrowings, deposits, available-for-sale investments and derivative financial instruments.

The analysis exclude the impact of movements in market variables on the carrying values of post-retirement obligations and provisions.

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಾಗುವ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯಲ್ಲಾಗುವ ಏರಿಳಿತದ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವ ಎನಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಮೂರು ಬಗೆಯ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ: ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವ, ಕರೆನ್ಸಿ ಹಾನಿಸಂಭವ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿ ಬೆಲೆ ಹಾನಿ, ಸರಕು ಬೆಲೆಹಾನಿಯಂತಹ ಇತರೆ ಬೆಲೆ ಹಾನಿ ಸಂಭವ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎರವಲು, ಠೇವಣಿಗಳು, ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಉತ್ಪನ್ನದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುತ್ತದೆ.

ನಿವೃತ್ತಿ ನಂತರದ ಬಂಧಕಗಳು ಹಾಗೂ ಅವಕಾಶಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಬೆಲೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಚರಾಂಶಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗೆ ಹೊರತಾಗಿರುತ್ತವೆ.

Interest rate risk / ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವ

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Group's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Group's long-term debt obligations with floating interest rates.

The Group manages its interest rate risk by having a balanced portfolio of fixed and variable rate loans and borrowings. The Group does not enter into any interest rate swaps.

The Group's borrowings and investments were considered to be primarily at fixed rate during the previous year, which did not expose it to significant interest rate risk.

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿದರದಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವು ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯಲ್ಲಾಗುವ ಏರಿಳಿತದ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವ ಎನಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿದರದಲ್ಲಾಗುವ ಬದಲಾವಣೆಯ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಗುಂಪಿನ ಅಸ್ಥಿರ ಬಡ್ಡಿದರದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸ್ಥಿರ ಹಾಗು ಅಸ್ಥಿರ ದರಗಳ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಎರವಲುಗಳ ಸಮತೋಲಿತ ಸಂಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ಗುಂಪು ತನ್ನ ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಗುಂಪು ಬಡ್ಡಿದರದ ಅದಲುಬದಲುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪಿನ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಸ್ಥಿರ ದರಗಳಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಮಹತ್ತರ ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Particulars ವಿವರಗಳು	Increase / decrease in basis points / ಮೂಲ ಅಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ/ ಇಳಿಕೆ	Effect on profit before tax ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವದ ಲಾಭದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ
March 31, 2018 / 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018		
INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	+50	(2 047.57)
INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	-50	2 047.57

Currency risk / ಕರೆನ್ಸಿ ಹಾನಿಸಂಭವ

There are no transactions undertaken by the Group in foreign currency that involve foreign currency risk. ಗುಂಪು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಕಾರಣ ಕರೆನ್ಸಿ ಹಾನಿಯ ಸಂಭವವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Other market price risk / ಇತರೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆ ಹಾನಿಸಂಭವ

The Group does not have any financial asset/liability which has a quoted market price available and hence there is no market price risk involved.

ಗುಂಪು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಕಾರಣ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆ ಹಾನಿಯ ಸಂಭವವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

48. Capital management / ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆ

The Group's policy is to maintain a strong capital base so as to maintain investor creditor and market confidence and to sustain future development of the business. The Group monitors the return on capital as well as the level of dividends on its equity shares. The Group's objective when managing capital is to maintain an optimal structure so as to maximize shareholder value.

ಹೂಡಿಕೆದಾರರು, ಸಾಲ ನೀಡಿದವರು ಹಾಗೂ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸದ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರದ ಭವಿಷ್ಯದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಪುಷ್ಟಿ ನೀಡಲು ಬಂಡವಾಳದ ಪ್ರಬಲ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಗುಂಪಿನ ತತ್ವವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗುಂಪು ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲಿನ ಲಾಭಾಂಶದ ಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳದ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುಂಪಿನ ಉದ್ದೇಶವು ಷೇರುದಾರರ ಬೆಲೆಯನ್ನು ವೃದ್ಧಿಸಲು ಪ್ರಶಸ್ತವಾದ ವಿನ್ಯಾಸದ ನಿರ್ವಹಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

The capital structure is as follows / ಬಂಡವಾಳದ ವಿನ್ಯಾಸವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

Particulars / ವಿವರಗಳು	**As at March 31, 2018** **31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ**	**As at March 31, 2017** **31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ**
Total liabilities / ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	20 83 031.04	20 17 772.01
Less: Cash and cash equivalents / ಕಳೆಯಿರಿ: ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	2 447.16	3 179.95
Adjusted net debt / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ಸಾಲ	20 80 583.88	20 14 592.05
Adjusted equity / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ	8 62 083.26	9 48 341.51
Adjusted net debt to adjusted equity ratio **ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಅನುಪಾತ**	**2.41**	**2.12**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

49. Recent accounting pronouncements / 49. ಇತ್ತೀಚಿನ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅಧಿಕೃತ ಘೋಷಣೆಗಳು

Standards issued but not yet effective / ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ಆದರೆ ಚಾಲ್ತಿಗೆ ಬಾರದ ಮಾನದಂಡಗಳು:

The amendments to standards that are issued, but not yet effective, up to the date of issuance of the Group's financial statements are disclosed below. The Group intends to adopt these standards, if applicable, when they become effective. The Ministry of Corporate Affairs (MCA) has issued the Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2018 and has amended the following standards

ಗುಂಪಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವ ದಿನಾಂಕದವೆರೆಗೆ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ಆದರೆ ಚಾಲ್ತಿಗೆ ಬಾರದ ಮಾನದಂಡಗಳಲ್ಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ತೋರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುಂಪು ಚಾಲ್ತಿಗೆ ಬಂದಾಗ, ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ, ಈ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು(ಎಂಸಿಎ) ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2018ನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದೆ

Appendix B to Ind AS 21 Foreign currency transactions and advance considerations:

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 21 ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡದ ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಅನುಬಂಧ ಬಿ:

On March 28, 2018, the Ministry of Corporate Affairs ('the MCA') notified the Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2018 containing Appendix B to Ind AS 21 Foreign currency transactions and advance consideration which clarifies the date of the transaction for the purpose of determining the exchange rate to use on initial recognition of the related asset, expense or income, when an entity has received or paid advance consideration in a foreign currency. The amendment will come into force from April 1, 2018. The Group is evaluating the requirements of the amendment and the effect on the financial statements is being evaluated.

ಮಾರ್ಚ್ 28, 2018ರಂದು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 21 ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡದ ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಅನುಬಂಧ ಬಿ ಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಕಂಪನಿ (ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2018ನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿತು. ಇದು ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮುಂಗಡ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ವಿದೇಶೀ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದಾಗ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಿದಾಗ ಸಂಬಂಧಿತ ಆಸ್ತಿ, ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಆದಾಯದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಬಳಸುವ ವಿನಿಮಯ ದರದ ನಿರ್ಧರಣೆಗಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2018ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವುದು. ಗುಂಪು ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಿದೆ.

Ind AS 115 Revenue from Contracts with Customers / ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 115 ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆಗಿನ ಒಪ್ಪಂದದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ

On March 28, 2018 the MCA notified Ind AS 115. The effective date for adoption of Ind AS 115 is financial period beginning from April 1, 2018.

The standard applies to contracts with customers. The core principle of the new standard is that an entity should recognize revenue to depict transfer of promised goods or services to customers in an amount that reflects the consideration to which the entity expects to be entitled in exchange for those goods or services. Further, the new standard requires enhanced disclosures about the nature, timing and uncertainty of revenues and cash flows arising from the entity's contracts with customers. The new standard offers a range of transition options. An entity can choose to apply the new standard to its historical transactions - and retrospectively adjust each comparative period. Alternatively, an entity can recognize the cumulative effect of applying the new standard at the date of initial application - and make no adjustments to its comparative information. The chosen transition option can have a significant effect on revenue trends in the financial statements. A change in the timing of revenue recognition may require a corresponding change in the timing of recognition of related costs. The Group is currently evaluating the requirements of Ind AS 115 and its impact on financial statements.

ಮಾರ್ಚ್ 28, 2018ರಂದು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 115ನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿತು. ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2018ರಿಂದ ಆರಂಭವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ಅವಧಿಯು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 115ರ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವ ದಿನಾಂಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡವು ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಹೊಸ ಮಾನದಂಡದ ಪ್ರಧಾನ ನಿಯಮದ ಅನುಸಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಭರವಸೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಸೂಚಿಸುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಆದಾಯವನ್ನು ಆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಅಥವಾ ಸೇವೆಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಿನಿಮಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಬೆಲೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡದ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆಗಿನ ಒಪ್ಪಂದದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯದ ಸ್ವರೂಪ, ಸಮಯ ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡವು ಅನೇಕ ಪರಿವರ್ತನಾ ಆಯ್ಕೆಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲು ಆಯ್ದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ಹೋಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಬಹುದು. ಪರ್ಯಾಯವಾಗಿ, ಸಂಸ್ಥೆಯು ಆರಂಭಿಕ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದಾಗುವ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹೋಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡದೇ ಇರಬಹುದು. ಪರಿವರ್ತನಾ ಆಯ್ಕೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಆದಾಯ ಪ್ರವೃತ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ಮಹತ್ತರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಬಹುದು. ಆದಾಯದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಸಮಯದ ಬದಲಾವಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಸಮಯವನ್ನೂ ಬದಲಾಯಿಸುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿ ಗುಂಪು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 115ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಿದೆ.

Annexure to Note 19 & 25 / ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 19 ಮತ್ತು 25ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ
Secured loans / ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Unit ಯೋಜನೆ	Bank Name ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	Outstanding as on 31-Mar-2018 31-ಮಾರ್ಚ್-2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	Outstanding as on 31-Mar-2017 31-ಮಾರ್ಚ್-2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	Effective rate of interest as on 31-Mar-2018 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳು	Scheduled principal repayments / ಮರುಪಾವತಿ					Security & Repayment details ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 and onwards	
BTPS 1 ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ 1	Various ವಿವಿಧ	-	8 091.94							Secured by Hypothecation of moveable assets and deposit of title deeds of land of BTPS Unit - 1 repayable in 40 quarterly instalments / ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕ ಒಂದರ ಚರ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಭೂಮಿಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
BTPS 2 ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ 2	Canara Bank / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	15 024.04	75 622.99	9.40%	4 292.68	4 292.68	4 292.68	2 146.00		Secured by hypothecation of moveable assets of BTPS Unit 2 repayable in 40 quarterly instalments ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕ ಎರಡರ ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
	Corporation Bank/ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	5 727.13		9.65%	1 636.38	1 636.38	1 636.38	818.00		
	Punjab & Sind Bank/ ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂದ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	5 621.77		9.70%	1 606.26	1 606.26	1 606.26	803.00		
	State Bank of Travancore/ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಟ್ರಾವಾಂಕೂರು	4 200.00		9.95%	1 200.00	1 200.00	1 200.00	600.00		
	Indian Bank / ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	4 200.00		9.40%	1 200.00	1 200.00	1 200.00	600.00		
	Syndicate Bank /ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	2 319.02		9.50%	662.67	662.67	662.67	331.00		
	Dena Bank / ದೇನಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	980.00		9.70%	280.00	280.00	280.00	140.00		
	State Bank of Mysore/ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	2 100.00		9.65%	600.00	600.00	600.00	300.00		
	State Bank of India/ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	18 645.93		9.20%	5 327.31	5 327.31	5 327.31	2 664.00		
BTPS 3 ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ 3	Rural Electrification Corporation Limited/ ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿ.	30 582.47	3 74 899.61	10.40%	31 241.63	31 241.63	31 241.63	31 241.63	2 18 691.44	Secured by Hypothecation of moveable and stocks relating to BTPS unit 3 with 48 quarterly repayment period starting from 30-Jun-2017 and last instalment payable on 31-Dec-2028 ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕ ಮೂರರ ಚರ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನಿನ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 30-ಜೂನ್-2017ರಿಂದ 31-ಡಿಸೆಂಬರ್-2028ರವರೆಗೆ 48 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
		1 37 767.31		10.90%						
		77 987.02		10.75%						
		92 065.97		10.65%						
		5 255.20		11.50%						

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Unit ಯೋಜನೆ	Bank Name ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	Outstanding as on 31-Mar-2018 31-ಮಾರ್ಚ್-2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	Outstanding as on 31-Mar-2017 31-ಮಾರ್ಚ್-2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	Effective rate of interest as on 31-Mar-2018 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳು	Scheduled principal repayments / ಮರುಪಾವತಿ					Security & Repayment details ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 and onwards	
RTPS 8 ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ 8	Andhra Bank/ ಆಂಧ್ರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 406.77	25 239.07	10.20%	703.39	703.39				Secured by hypothecation of moveable assets of RTPS Unit 1 x 250 MW, repayable in 40 quarterly instalments ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ 1*250 ಮೆವ್ಯಾ ಘಟಕದ ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
	Canara Bank/ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	6 033.93		9.40%	3 016.96	3 016.96				
	Corporation Bank/ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 708.34		9.65%	854.17	854.17				
	Dena Bank/ ದೇನಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 506.77		9.70%	753.39	753.39				
	Indian Bank/ ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 648.34		9.45%	824.17	824.17				
	Punjab & Sind Bank/ ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 005.21		9.70%	502.60	502.60				
	State Bank of Mysore/ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	1 506.77		9.75%	753.39	753.39				
	Syndicate Bank /ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	2 009.91		9.50%	1 004.95	1 004.95				
Varahi Unit 3 & 4 ವರಾಹಿ ಘಟಕ 3 ಮತ್ತು 4	Syndicate Bank/ ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	3 920.00	6 160.00	10.25%	2 240.00	1 680.00				Secured by hypothecation of moveable assets of Varahi Stage-II Units 3 & 4 repayable in 40 quarterly instalments ವರಾಹಿ ಎರಡನೇ ಹಂತ 3 ಮತ್ತು 4ನೆಯ ಘಟಕಗಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
Solar PV Plant 5 MW ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ 5 ಮೆವ್ಯಾ	Vijaya Bank/ ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	2 000.00	2 400.00	10.65%	400.00	400.00	400.00	400.00	400.00	Secured by hypothecation of assets of 5 MW Solar PV Power Plant at Mandya district repayable in 40 quarterly instalments ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ 5 ಮೆವ್ಯಾ ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Unit ಯೋಜನೆ	Bank Name ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	Outstanding as on 31-Mar-2018 31-ಮಾರ್ಚ್-2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	Outstanding as on 31-Mar-2017 31-ಮಾರ್ಚ್-2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	Effective rate of interest as on 31-Mar-2018 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳು	Scheduled principal repayments / ಮರುಪಾವತಿ					Security & Repayment details ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 and onwards	
RMU of NPH 4 5 & 6 ನಾಗಝರಿ ಘಟಕ 4, 5 ಮತ್ತು 6ರ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	Power Finance Corporation/ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	-	70.00	-						Secured by hypothecation of generators & turbines of SGS repayable in 40 Quarterly instalments / ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಜನರೇಟರ್ ಮತ್ತು ಟರ್ಬೈನ್ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ
RMU of Hydels ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ			33.00							
Solar PV Plant 10 MW ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ 10 ಮೆವ್ಯಾ	PFC Green Energy Limited ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್	3 573.95	4 132.83	11.10%	375.71	375.71	375.71	375.71	2 071.10	Secured by hypothecation of assets of 10 MW Solar PV Power Plant at Mandya district repayable in 48 quarterly instalments starting from 15.04.2016 / ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ 10 ಮೆ.ವಾ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕದ ಆಸ್ತಿಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ; ದಿನಾಂಕ 15.04.2016 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ
		183.17		10.60%	-	-	-	-	183.17	
Total secured borrowings **ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು**		4 28 979.02	4 96 649.44		59 475.66	58 915.66	48 822.64	40 419.35	2 21 345.71	

(1) Based on the confirmations received from banks the balances of loans as per books is higher than the confirmations provided by various banks to the extent of INR 1266.91 Lakhs. (INR 1,233 lakhs in secured term loans and INR 34 lakhs in unsecured short term loans). The Group is in the process of reconciling the differences, consequent to which appropriate accounting treatment will be effected.

(1) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ನೀಡಿರುವ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕಿಂತ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.1266.91 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಅಧಿಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.(ರೂ.1,233 ಲಕ್ಷಗಳು ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ರೂ 34 ಲಕ್ಷಗಳು ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು). ಗುಂಪು ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಸರಿಹೊಂದಿಸಿದ ನಂತರ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Unit ಯೋಜನೆ	Bank Name ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	Outstanding as on 31-Mar-2018 31-ಮಾರ್ಚ್-2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	Outstanding as on 31-Mar-2017 31-ಮಾರ್ಚ್-2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	Effective rate of interest as on 31-Mar-2018 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳು	Scheduled principal repayments / ಮರುಪಾವತಿ					Security & Repayment details ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 and onwards	
350 MW Yelahanka CCPP* 350 ಮೆ. ವ್ಯಾ. ಯಲಹಂಕ ಸಿಸಿಪಿಪಿ*	Rural Electrification Corporation Limited ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	93 686.16	3 238.00	10.22%	8 379.67	8 379.67	8 379.67	8 379.67	8 379.67	Secured by Hypothecation of moveable and stocks relating to the project, with repayable after moratorium period of six months from the COD, with 1st instalment due on 31.12.2018. Loan amounting to Rs.32, 008.84 lakhs is yet to be availed ಯೋಜನೆಯ ಚರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾದ 6 ತಿಂಗಳ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ವಿನಾಯಿತಿ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಮರುಪಾವತಿ, ಮೊದಲ ಕಂತು 31.12.2018 ಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರೂ.32,008.84 ಕೋಟಿ ಸಾಲವನ್ನು ಇನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

*In the year 2016-17, the aforementioned loan was classified under Liabilities in respect of Assets held for sale. During the current year, the Group has transferred various assets and liabilities to KPC Gas Power Corporation Limited which were disclosed as Assets held for sale and Liabilities in respect of Assets held for sale respectively. Refer note 31.

*2016-17ನೇ ಸಾಲನಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಗುಂಪು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ವಿವಿಧ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ.

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Unsecured loans / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಸಾಲಗಳು

Unit ಯೋಜನೆ	Bank Name ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	Outstanding as on 31-Mar-2018 31-ಮಾರ್ಚ್-2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	Outstanding as on 31-Mar-2017 31-ಮಾರ್ಚ್-2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	Effective rate of interest as on 31-Mar-2018 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳು	Repayments during the years / ಮರುಪಾವತಿಗಳು					Security & Repayment details ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು
					2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 and onwards	
HO ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ	Central Bank of India ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	-	27.34	-						Secured by property of beneficiaries under HBA Scheme repayable on EMI basis. / ಮನೆ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮುಂಗಡ ಯೋಜನೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದ ಸಾಲ, ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮರುಪಾವತಿ

Unsecured short term loans / ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Banks / ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು	Outstanding as on 31-Mar-2018 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ	Outstanding as on 31-Mar-2017 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ
Bank of India / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	1 00 500.00	1 25 000.00
Bank of Maharasthra / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	-	54 200.00
Bank of Baroda / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ	3 898.46	60 000.00
Canara Bank / ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 89 000.00	2 00 000.00
UCO Bank / ಯುಕೊ ಬ್ಯಾಂಕ್	30 000.00	5 000.00
Corporation Bank / ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 49 600.00	1 49 600.00
Dena Bank / ದೇನಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	21 000.00	35 000.00
Indian Bank / ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 60 000.00	78 700.00
Karur Vysya Bank/ ಕರೂರ್ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	10 000.00	-
Punjab & Sind Bank / ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	85 000.00	58 000.00
United Bank of India / ಯುನೈಟೆಡ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	27 600.00	40 000.00
State Bank of Mysore / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	65 000.00	40 000.00
State Bank of Travancore / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಟ್ರಾವಾಂಕೂರು	-	22 500.00
Syndicate Bank / ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 24 000.00	70 100.00
Union Bank of India / ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್	1 18 500.00	1 20 000.00
Vijaya Bank / ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	1 50 000.00	1 07 000.00
Total Unsecured Short term loans **ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು**	**12 34 098.46**	**11 65 100.00**
Total Unsecured loans **ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲ**	**12 34 098.46**	**11 65 127.34**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

50. Additional information pursuant to provision of Schedule III of the Companies Act 2013
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ – ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 3ರ ಪ್ರಕಾರ

A. Energy Generation and Sales for the year ended 31 March 2018 /
31 ಮಾರ್ಚ 2018ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟ

(in Million Units / ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No. ಕ್ರ.ಸಂ.	Particulars / ವಿವರಗಳು	2017-18		2016-17	
		Generation ಉತ್ಪಾದನೆ	Sales ಮಾರಾಟ	Generation ಉತ್ಪಾದನೆ	Sales ಮಾರಾಟ
	Hydro Stations / ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು:				
1	Sharavati Valley Project (SVP) / ಶರಾವತಿ ಕಣಿವೆ ಯೋಜನೆ (ಎಸ್‌ವಿಪಿ)	2 695.12	2 671.26	2 683.64	2 664.11
2	Bhadra / ಭದ್ರಾ	15.55	15.14	24.40	23.69
3	Linganamakki Power House (LPH) ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ (ಎಲ್‌ಪಿಹೆಚ್)	123.23	115.52	104.86	98.03
4	Kali Stage I (Nagjhari Power House) ಕಾಳಿ 1 ನೇ ಹಂತ (ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ)	1 521.88	1 501.32	1 334.06	1 315.46
5	Kali Stage I (Supa Power House) ಕಾಳಿ 1 ನೇ ಹಂತ (ಸೂಪಾ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ)	289.91	286.07	238.94	236.13
6	Kali Stage II (Kadra) ಕಾಳಿ 2 ನೇ ಹಂತ (ಕದ್ರಾ)	190.80	185.35	174.25	168.89
7	Kali Stage II (Kodasalli) ಕಾಳಿ 2 ನೇ ಹಂತ (ಕೊಡಸಳ್ಳಿ)	168.05	163.85	152.40	148.54
8	Varahi Underground PH ವರಾಹಿ ಭೂಗರ್ಭ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	762.60	742.61	719.22	698.33
9	Mani Dam Power House ಮಾಣಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	17.49	17.09	15.79	15.34
10	Ghataprabha Power House ಘಟಪ್ರಭಾ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	48.26	47.39	48.62	47.77
11	Gerusoppa Dam Power House ಗೇರುಸೊಪ್ಪ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	278.68	273.46	274.84	269.90
12	Almatti Dam Power House ಆಲಮಟ್ಟಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	441.56	434.69	404.04	396.11
13	Mahatma Gandhi Hydro Electric, Jogfalls / ಮಹಾತ್ಮಾಗಾಂಧಿ ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ, ಜೋಗ್ ಫಾಲ್ಸ್	190.76	185.97	286.06	279.17
14	Shivasamudram / ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ	166.14	163.80	143.18	140.83
15	Munirabad / ಮುನಿರಾಬಾದ್	49.27	48.05	31.81	31.00

(in Million Units / ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No. ಕ್ರ.ಸಂ.	Particulars / ವಿವರಗಳು	2017-18		2016-17	
		Generation ಉತ್ಪಾದನೆ	Sales ಮಾರಾಟ	Generation ಉತ್ಪಾದನೆ	Sales ಮಾರಾಟ
16	Shimshapura / ಶಿಂಷಾಪುರ	53.10	51.94	31.84	31.12
17	Malaprabha Mini Hydel Scheme ಮಲಪ್ರಭಾ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	0.21	0.21	-	-
18	Kalmala Mini Hydel Scheme ಕಲ್ಮಲ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	-	-	-	-
19	Sirwar Mini Hydel Scheme ಸಿರವಾರ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	-	-	-	-
20	Ganekal Mini Hydel Scheme ಗಣೇಕಲ್ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	-	-	-	-
21	Mallapur Mini Hydel Scheme ಮಲ್ಲಾಪುರ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	-	-	-	-
	Total of Hydro / ಒಟ್ಟು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	**7 012.61**	**6 903.71**	**6 667.95**	**6 564.43**
	Thermal Stations / ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರ				
22	Raichur Thermal Power Station Unit-1 & 2 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2	1 754.20	1 595.04	2 903.56	2 652.94
23	Raichur Thermal Power Station Unit -3 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 3	1 491.32	1 351.24	1 575.69	1 439.44
24	Raichur Thermal Power Station Unit- 4 ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 4	1 614.73	1 462.98	1 283.96	1 172.79
25	Raichur Thermal Power Station Unit-5 & 6 / ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 5 & 6	2 683.38	2 431.09	2 686.20	2 453.96
26	Raichur Thermal Power Station Unit- 7 ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 7	1 423.52	1 292.12	1 301.26	1 189.53
27	Raichur Thermal Power Station Unit- 8 ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 8	1 867.40	1 692.53	1 745.00	1 595.23
28	Bellary Thermal Power Station Unit-1 ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1	1 348.30	1 243.75	3 422.53	3 186.79
29	Bellary Thermal Power Station Unit -2 ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 2	1 845.96	1 721.88	2 476.13	2 323.47
30	Bellary Thermal Power Station Unit -3 ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 3	826.89	760.79	511.48	475.65
	Total of Thermal / ಒಟ್ಟು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್	**14 855.69**	**13 551.43**	**17 905.82**	**16 489.79**

(in Million Units / ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No. ಕ್ರ.ಸಂ.	Particulars / ವಿವರಗಳು	2017-18		2016-17	
		Generation ಉತ್ಪಾದನೆ	Sales ಮಾರಾಟ	Generation ಉತ್ಪಾದನೆ	Sales ಮಾರಾಟ
	Renewable Energy ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿ				
31	Kappadgudda Wind Energy Farm ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ ಪವನಶಕ್ತಿ ಕೇಂದ್ರ	7.21	6.93	8.01	7.76
32	Solar Power Plant (Kolar Belgaum & Raichur) / ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ಕೋಲಾರ, ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ರಾಯಚೂರು)	8.40	8.38	9.68	9.60
33	Solar Power Plant (Belakawadi) ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ಬೆಳಕವಾಡಿ)	21.65	21.47	22.69	22.50
34	Solar PV Plant - Chandapur (SECI) ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಚಂದಾಪುರ	6.53	6.49	-	-
	Total Renewable Energy / ಒಟ್ಟು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿ	**43.79**	**43.26**	**40.38**	**39.87**
35	Diesel Power Generation (DG) Plant Yelahanka / ಡೀಸಲ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ, ಯಲಹಂಕ	-	-	-	-
	Grand Total / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**21 912.10**	**20 498.40**	**24 614.14**	**23 094.08**

Auxilliary Consumption and Transformation Loss in MUs and as percentage of generation
ಪೂರೈಕೆ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತನಾ ನಷ್ಟ ದ.ಲ.ಯೂ.ನಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಶೇಕಡವಾರು ಉತ್ಪಾದನೆ

Sl. No ಕ್ರ.ಸಂ.	Particulars / ವಿವರಗಳು	2017-18		2016-17	
		MU ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	%	MU ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	%
1	Thermal / ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	1 304.26	8.78%	1 416.03	7.91%
2	Hydel / ಜಲ	108.90	1.55%	103.52	1.55%
3	Wind Energy / ಪವನಶಕ್ತಿ	0.28	3.89%	0.25	3.09%
4	Solar Energy / ಸೌರಶಕ್ತಿ	0.25	0.68%	0.26	0.81%
5	DG Plant / ಡೀಸಲ್ ಆಧಾರಿತ ಕೇಂದ್ರ	-	0.00%	-	0.00%
	Total / ಒಟ್ಟು	**1 413.70**	**6.45%**	**1 520.06**	**6.18%**

Additional information pursuant to provision of Schedule III of the Companies Act 2013

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ – ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 3ರ ಪ್ರಕಾರ

B. Installed Capacity of Generating Stations as on 31 March 2018 /

31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ

Licence: Not applicable / ಲೈಸೆನ್ಸ್ : ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

Sl. No ಕ್ರ.ಸಂ.	Particulars / ವಿವರಗಳು	Installed Capacity (MW) ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	
		2017-18	2016-17
	Hydro Stations: / ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು:		
1	Sharavati Valley Project (SVP) / ಶರಾವತಿ ಕಣಿವೆ ಯೋಜನೆ (ಎಸ್‌ವಿಪಿ)	1 035.00	1 035.00
2	Bhadra / ಭದ್ರಾ	39.20	39.20
3	Linganamakki Power House (LPH) / ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ (ಎಲ್‌ಪಿಹೆಚ್)	55.00	55.00
4	Kali Stage I (Nagjhari Power House) / ಕಾಳಿ 1 ನೇ ಹಂತ (ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ)	900.00	900.00
5	Kali Stage I (Supa Power House) / ಕಾಳಿ 1 ನೇ ಹಂತ (ಸೂಪಾ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ)	100.00	100.00
6	Varahi Underground Power House / ವರಾಹಿ ಭೂಗರ್ಭ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	460.00	460.00
7	Mani Dam Power House / ಮಾಣಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	9.00	9.00
8	Ghataprabha Power House / ಘಟಪ್ರಭಾ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	32.00	32.00
9	Kalmala Mini Hydel Scheme / ಕಲ್ಮಲ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	0.40	0.40
10	Sirwar Mini Hydel Scheme / ಸಿರವಾರ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	1.00	1.00
11	Ganekal Mini Hydel Scheme / ಗಣೇಕಲ್ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	0.35	0.35
12	Mallapur Mini Hydel Scheme / ಮಲ್ಲಾಪುರ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	9.00	9.00
13	Kadra / ಕದ್ರಾ	150.00	150.00
14	Kodasalli / ಕೊಡಸಳ್ಳಿ	120.00	120.00
15	Gerusoppa Dam Power House / ಗೇರುಸೊಪ್ಪ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	240.00	240.00
16	Almatti Dam Power House / ಆಲಮಟ್ಟಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ	290.00	290.00
17	Mahatma Gandhi Hydro Electric, Jogfalls / ಮಹಾತ್ಮಾಗಾಂಧಿ ಜಲ ವಿದ್ಯುದಾಗಾರ, ಜೋಗ್ ಫಾಲ್ಸ್	139.20	139.20
18	Shivasamudram / ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ	42.00	42.00
19	Munirabad / ಮುನಿರಾಬಾದ್	38.00	28.00
20	Shimshapura / ಶಿಂಷಾಪುರ	17.20	17.20
21	Malaprabha Mini Hydel Scheme / ಮಲಪ್ರಭಾ ಕಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	2.40	-
	Total of Hydro / ಒಟ್ಟು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	**3 679.75**	**3 667.35**

Sl. No ಕ್ರ.ಸಂ.	Particulars / ವಿವರಗಳು	Installed Capacity (MW) ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	
		2017-18	2016-17
	Thermal Station / ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರ		
22	Raichur Thermal Power Station Unit 1 & 2 ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2	420.00	420.00
23	Raichur Thermal Power Station Unit 3 ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 3	210.00	210.00
24	Raichur Thermal Power Station Unit 4 ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 4	210.00	210.00
25	Raichur Thermal Power Station Unit 5 ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 5	210.00	210.00
26	Raichur Thermal Power Station Unit 6 ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 6	210.00	210.00
27	Raichur Thermal Power Station Unit 7 ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 7	210.00	210.00
28	Raichur Thermal Power Station Unit 8 ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 8	250.00	250.00
29	Bellary Thermal Power Station Unit-1 ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 1	500.00	500.00
30	Bellary Thermal Power Station Unit-2 ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 2	500.00	500.00
31	Bellary Thermal Power Station Unit-3 ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಘಟಕ 3	700.00	700.00
	Total of Thermal / ಒಟ್ಟು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್	**3 420.00**	**3 420.00**
	Non Conventional Energy / ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿ		
32	Kappatagudda / ಕಪ್ಪತಗುಡ್ಡ	4.56	4.56
33	Solar Power Plant (Kolar Belgaum & Raichur) ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ಕೋಲಾರ, ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ರಾಯಚೂರು)	9.00	9.00
34	Solar Power Plant (Belakawadi) ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ಬೆಳಕವಾಡಿ)	15.00	15.00
35	Solar PV Plant - Chandapur (SECI) ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಚಂದಾಪುರ (ಎಸ್ಇಸಿಐ)	10.00	-
	Total of Non Conventional energy **ಒಟ್ಟು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿ**	**38.56**	**28.56**
36	DG Plant Yelahanka ಡೀಸಲ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ, ಯಲಹಂಕ	108.00	108.00
	Grand Total / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**7 246.31**	**7 223.91**

Karnataka Power Corporation Limited / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
Notes to the Consolidated Financial Statements for the yesr ended 31 March 2018
31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
(All amounts in Indian Rupees Lakhs except as otherwise stated)
(ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳು ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Additional information pursuant to provision of Schedule III of the Companies Act 2013
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ – ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 3ರ ಪ್ರಕಾರ

C. Consumption of materials / ವಸ್ತುಗಳ ಬಳಕೆ

Sl. No ಕ್ರ.ಸಂ.	Particulars / ವಿವರಗಳು	2017-18		2016-17	
		Quantity ಪ್ರಮಾಣ	Value ಬೆಲೆ	Quantity ಪ್ರಮಾಣ	Value ಬೆಲೆ
	Raw materials Consumed ಕಚ್ಚಾವಸ್ತುಗಳ ಬಳಕೆ				
1	Coal (MT) / ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು (ಎಂಟಿ)	94 58 166	4 31 401.03	12 127 523	5 57 211.19
2	Furnace Oil (KL) / ಕುಲುಮೆ ತೈಲ (ಕಿ.ಲೀ)	16 758	5 136.33	23 071	3 945.40
3	LD Oil (KL) / ಎಲ್.ಡಿ.ತೈಲ (ಕಿ.ಲೀ)	301	127.97	168	74.92
4	Chemicals (& Other items) / ರಾಸಾಯನಿಕಗಳು (ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳು)		787.60		1 151.45
	Sub-total / ಉಪಮೊತ್ತ		**4 37 452.93**		**5 62 382.96**
5	Consumption of Stores & Spares Parts / ಸಾಮಗ್ರಿ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಬಳಕೆ		10 233.91		11 843.87
	Grand total / ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**4 47 686.84**		**5 74 226.83**

D. Others / ಇತರೆ

Sl. No ಕ್ರ.ಸಂ.	Particulars / ವಿವರಗಳು	2017-18		2016-17	
		Amount ಮೊತ್ತ	%	Amount ಮೊತ್ತ	%
(a)	**Value of imports calculated on CIF basis ಒಟ್ಟು ಆಮದಾದ ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ವಿಮೆ ಹಾಗೂ ಸಾಗಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚ ಸೇರಿದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ**				
	(1) Raw materials (Coal) / ಕಚ್ಚಾ ಸರಕು (ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು)	-		25 721.98	
	(2) Components & Spare Parts ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು	-		-	
	(3) Capital Goods / ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳು	928.54		142.03	

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No ಕ್ರ.ಸಂ.	Particulars / ವಿವರಗಳು	2017-18		2016-17	
		Amount ಮೊತ್ತ	%	Amount ಮೊತ್ತ	%
(b)	**Expenditure in Foreign currency ವಿದೇಶಿ ಹಣದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚ**				
	(1) For Delegate Fees & Travel ಪ್ರತಿನಿಧಿ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚ	2.61		24.13	
	(2) Component & spare parts: ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು:	-		-	
	(3) Capital Goods / ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳು	928.54		142.03	
(c)	**Value of indigenous & imported raw materials & spare parts & components consumed and the % of each to the total consumption / ಬಳಸಲಾಗಿರುವ ದೇಶೀಯ ಮತ್ತು ಆಮದಾದ ಕಚ್ಚಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂಗ ಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಬಳಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಯೊಂದರ ಶೇಕಡಾವಾರು**				
	Imported / ಆಮದಾದದ್ದು	767.08	0.17%	19 343.67	3.37%
	Indigenous(includes Fuel Cost) / ದೇಶಿಯ (ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಒಳಗೊಂಡು)	4 46 919.76	99.83%	5 54 883.15	96.63%
	Total / ಮೊತ್ತ	**4 47 686.84**	**100.00%**	**5 74 226.83**	**100.00%**

* The Group does not have any earnings in foreign currency. / ಗುಂಪು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

As per our report of even date
for Guru & Jana,
Chartered Accountants
Firm Reg.No: 006826S
Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205
ನಮ್ಮ ಸಮದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಂತೆ
ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 006826ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎಂ. ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

for and on behalf of Board of Directors
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
G. Kumar Naik
Managing Director
DIN : 01918435
ಸಹಿ/-
ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 01918435

Sd/-
R.Nagaraja
Finance Director
DIN : 03108629
ಸಹಿ/-
ಆರ್. ನಾಗರಾಜ
ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 03108629

Sd/-
R. Balasubramanian
Company Secretary
Membership No: FCS - 1371
ಸಹಿ/-
ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ – 1371

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ 08, 2018

Annexure / ಅನುಸೂಚಿ

Statement containing salient features of the financial statement of subsidiaries/ associate companies / Joint ventures (Pursuant to first proviso to sub-section (3) of Section 129 read with rule 5 of Companies (Accounts) Rules, 2014

ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ಸಹ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ (ಕಲಂ 129ರ ಉಪಕಲಂ (3)ರ ಷರತ್ತುಗಳು, ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2014ರ ನಿಯಮ 5ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ)

Part "A" : Subsidiaries / ಭಾಗ "ಅ" : ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No. ಕ್ರ.ಸಂ.	Particulars / ವಿವರಗಳು	KPC Gas Power Corporation Ltd., (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Pvt Ltd.,) ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್)
1	Reporting period for the subsidiary concerned, if different from the holding Company's reporting period ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವರದಿಯ ಅವಧಿಗೆ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಕ ಕಂಪನಿಯ ವರದಿಯ ಅವಧಿಗೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದ್ದಲ್ಲಿ	As per the holding company ನಿಯಂತ್ರಕ ಕಂಪನಿಯ ಅನ್ವಯ
2	Reporting current and exchange rate as on the last date of the relevant financial year in the case of foreign subsidiaries / ವಿದೇಶಿ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದ ವಿನಿಯಮ ದರದ ವರದಿ	N/A ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
3	Share capital / ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	1 405.00
4	Reserves and Surplus / ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ	20 679.70
5	Total Assets / ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ	1 35 032.83
6	Total Liabilities / ಒಟ್ಟು ಜವಾಬ್ದಾರಿ	1 35 032.83
7	Investments / ಹೂಡಿಕೆಗಳು	Nil/ಇಲ್ಲ
8	Turnover / ವಹಿವಾಟು	Nil/ ಇಲ್ಲ
9	Profit before taxation / ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	(303.91)
10	Provision for taxation / ತೆರಿಗೆಯ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ	Nil/ಇಲ್ಲ
11	Profit after taxation / ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ	(303.91)
12	Proposed dividend / ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಲಾಭಾಂಶ	Nil /ಇಲ್ಲ
13	% of Share holding / ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿಯ ಶೇಕಡ	100.00

Note / ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1	Subsidiaries which are yet to commence the operations / ಇನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	KPC Gas Power Corporation Ltd., (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Pvt Ltd.,) / ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಪೂರ್ವದ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್)
2	Subsidiaries which have been liquidated or sold during the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಋಣ ವಿಮೋಚಿತ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟವಾದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	Nil / ಇಲ್ಲಾ

Part "B" : Associates and Joint Ventures / ಭಾಗ "ಬಿ": ಸಹ ಮತ್ತು ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No. ಕ್ರ.ಸಂ.	Name of Associates / ಸಹಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	Raichur Power Corporation Ltd. / ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್
1	Latest Audited Balance Sheet date / ಇತ್ತೀಚಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕ	31.03.2017
2	Shares of Associates/ Joint Ventures held by the Company on the year end / ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಹ/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ	
	(i) Number of shares / ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1 27 70 00 000
	(ii) Amount of Investment in Associates/ Joint Ventures ಸಹ/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿದ ಮೊತ್ತ	12 77 00 00 000
	(iii) Extent of holding % / ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ	53.80%
3	Description of how there is significant influence / ಮಹತ್ವದ ಪ್ರಭಾವದ ವಿವರಣೆ	Holding more than 20% Share Capital/ಶೇಕಡ ೨೦ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ಹಿಡುವಳಿ
4	Reason why the Associate/Joint Venture is not consolidated / ಸಹ/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಕ್ರೋಡಿಕೃತವಾಗದೇ ಇರಲು ಕಾರಣ	NA / ಇಲ್ಲ
5	Networth attributable to shareholding as per latest audited Balance Sheet / ಇತ್ತೀಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಷೇರುಹಿಡುವಳಿಗೆ ಹೊರಿಸಬಹುದಾದ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	1 11 684.66
6	**Profit/Loss for the Year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**	
	(i)Considered in Consolidation - Profit / ಕ್ರೋಡಿಕರಣದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು – ಲಾಭ	(82 686.74)
	(ii) Not considered in Consolidation / ಕ್ರೋಡಿಕರಣದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗದೇ ಇರುವುದು	-

Sl. No. ಕ್ರ.ಸಂ.	Name of Associates / ಸಹಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	Bengal Birbhum Coalfields Limited / ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್
1	Latest Audited Balance Sheet date / ಇತ್ತೀಚಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕ	31.03.2017
2	Shares of Associates/ Joint Ventures held by the Company on the year end / ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಹ/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ	
	(i) Number of shares / ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	18 173
	(ii) Amount of Investment in Associates/ Joint Ventures ಸಹ/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿದ ಮೊತ್ತ	1 81 730
	(iii) Extent of holding % / ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ	18.20%

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No. ಕ್ರ.ಸಂ.	Name of Associates / ಸಹಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	Bengal Birbhum Coalfields Limited / ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್
3	Description of how there is significant influence / ಮಹತ್ವದ ಪ್ರಭಾವದ ವಿವರಣೆ	Holding more than 10% Share Capital / ಶೇಕಡ ೨೦ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ಹಿಡುವಳಿ
4	Reason why the Associate/Joint Venture is not consolidated ಸಹ/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಕ್ರೋಡಿಕೃತವಾಗದೇ ಇರಲು ಕಾರಣ	Non availability of financial information/ ಹಣಕಾಸಿನ ಮಾಹಿತಿ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ
5	Networth attributable to shareholding as per latest audited Balance Sheet / ಇತ್ತೀಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಷೇರುಹಿಡುವಳಿಗೆ ಹೊರಿಸಬಹುದಾದ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	NA / ಇಲ್ಲ
6	**Profit/Loss for the Year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**	
	(i) Considered in Consolidation - Profit ಕ್ರೋಡಿಕರಣದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು – ಲಾಭ	NA / ಇಲ್ಲ
	(ii) Not considered in Consolidation ಕ್ರೋಡಿಕರಣದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗದೇ ಇರುವುದು	NA / ಇಲ್ಲ

Sl. No. ಕ್ರ.ಸಂ.	Name of Associates ಸಹಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	Karnataka EMTA Coal Mines Limited ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್
1	Latest Audited Balance Sheet date / ಇತ್ತೀಚಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕ	31.03.2017
2	Shares of Associates/ Joint Ventures held by the Company on the year end / ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಹ/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ	
	(i) Number of shares / ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	13 00 000
	(ii) Amount of Investment in Associates/ Joint Ventures / ಸಹ/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿದ ಮೊತ್ತ	1 30 00 000
	(iii) Extent of holding % / ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ	26.00%
3	Description of how there is significant influence / ಮಹತ್ವದ ಪ್ರಭಾವದ ವಿವರಣೆ	Holding more than 20% Share Capital / ಶೇಕಡ ೨೦ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ಹಿಡುವಳಿ
4	Reason why the Associate/Joint Venture is not consolidated / ಸಹ/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಕ್ರೋಡಿಕೃತವಾಗದೇ ಇರಲು ಕಾರಣ	Non availability of financial information/ ಹಣಕಾಸಿನ ಮಾಹಿತಿ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ
5	Networth attributable to shareholding as per latest audited Balance Sheet / ಇತ್ತೀಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಷೇರುಹಿಡುವಳಿಗೆ ಹೊರಿಸಬಹುದಾದ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	NA / ಇಲ್ಲ

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No. ಕ್ರ.ಸಂ.	Name of Associates ಸಹಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	Karnataka EMTA Coal Mines Limited ಕರ್ನಾಟಕ ಎಮ್ಟಾ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್
6	**Profit/Loss for the Year / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**	
	(i) Considered in Consolidation - Profit / ಕ್ರೋಡಿಕರಣದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು – ಲಾಭ	NA / ಇಲ್ಲ
	(ii) Not considered in Consolidation / ಕ್ರೋಡಿಕರಣದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗದೇ ಇರುವುದು	NA/ ಇಲ್ಲ

Note / ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1. Associates/ Joint Ventures which are yet to commence the operations - Bengal Birbhum Coal Fields Limited / ಇನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹ/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು–ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಭೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್

2 Associates or Joint Ventures which have been liquidated or sold during the year - NIL / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಋಣ ವಿಮೋಚಿತ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟವಾದ ಸಹ/ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು–ಇಲ್ಲಾ

3 The financial statements of joint venture entity M/s. Karnataka EMTA Coal Mines Ltd. and Bengal Birbhum Coal Fields Limited has not been consolidated during the year due to non-availability of financial information. / ಕರ್ನಾಟಕ ಇಎಮ್‌ಟಿಎ ಕೋಲ್ ಮೈನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಬೆಂಗಾಲ್ ಬಿರ್‌ಬೂಮ್ ಕೋಲ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಕಂಪನಿಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದೆ ಇರುವ ಕಾರಣ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕಂಪನಿಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢಿಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

The accompanying notes are an integral part of the Consolidated financial statements.
ಪೂರಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

As per our report of even date
for Guru & Jana,
Chartered Accountants
Firm Reg.No: 006826S
Sd/-
M Surendra Reddy
Partner
Membership No: 215205
ನಮ್ಮ ಸಮದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಂತೆ
ಗುರು & ಜನಾ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: ೦೦೬೮೨೬ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಎಂ. ಸುರೇಂದ್ರ ರೆಡ್ಡಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 215205

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ ೦೮, 2018

for and on behalf of Board of Directors
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-	Sd/-
G. Kumar Naik	R.Nagaraja
Managing Director	Finance Director
DIN : 01918435	DIN : 03108629
ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–
ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್	ಆರ್. ನಾಗರಾಜ
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿಐಎನ್: 01918435	ಡಿಐಎನ್: 03108629

Sd/-
R. Balasubramanian
Company Secretary
Membership No: FCS - 1371
ಸಹಿ/–
ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ – 1371

Place: Bangalore
Date: August 08, 2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: ಆಗಸ್ಟ್ ೦೮, 2018

KPC GAS Power Corporation Limited

(Formerly Known as
KPC Bidadi Power Corporation Private Ltd.)

Directors' Report

The Board of Directors take immense pleasure in presenting the 22nd Annual Report of the KPC GAS Power Corporation Limited (Formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) on the business of the company with the audited statements of accounts for the year ended 31st March 2018.

I. BRIEF DESCRIPTION OF THE COMPANY'S WORKING DURING THE YEAR / STATE OF COMPANY'S AFFAIRS:

1. Bidadi Combined Cycle Power Project

GoK on 5.7.2011 accorded approval for 700 MW ± 20%gas based CCPP was proposed with Liquefied Natural Gas (LNG) near Bidadi at a cost of Rs.2500 crores with an intention to generate 5212 MU annually. The project is proposed to be completed within 30 months

Preliminary works like acquisition of land, construction of compound wall around the plant area etc., has already been completed and other infrastructural facilities like substations, gas terminal points etc were created. PPAs were entered into with ESCOMs.

All statutory clearances including MoEF have been obtained. Site grading work in power block area is completed. GoK vide order dated 28.09.2012 has accorded approval for entering into Gas Transportation Agreement with GAIL and the agreement entered into on 18.02.2013. EPC tenders for 700 MW ± 20% has been invited through E-Portal on 31.07.2013 and the tender process was stayed by the Hon'ble High Court and subsequently disposed of as KPCL decided to cancel the tender and deferred for time being.

2. Yelahanka Combined Cycle Power Plant (1x370 MW):

LoA dated 03.11.2015 for supply and services of the entire gas plant systems had been issued to BHEL.

Project Highlights:

1	Capacity	370MW
2	Annual Energy Generation	2755 MW @ 85% PLF
3	Project cost	Rs.1571 crores
4	Water	15MLD tertiary treated sewage water from BWSSB, Jakkur plant
5	Fuel	1.5MMSCMD RNLG GAIL network
6	Power evacuation	220kV KPTCL substation
7	EPC contract	Contract agreement between KPCL & BHEL was entered into on 19.03.2016
8	LOA date	03.11.2015

9	EPC cost & Additional works (amendment No. 3)	Rs. 1202+17.13 crores (Supply Rs. 882+11.07 crores, Services Rs. 320+6.06 crores)
10	Project schedule	30 months from LOA (May 2018)

- Allotment: GO No. EN 28 PPC 2014 dated 28.07.2014
- Amount Rs. 2045.9 lakhs towards the execution of evacuation system works being carried out for YCCPP under DCW basis with KPTCL

Progress of YCCPP

- About 98% of the project Engineering completed
- 100% of the supply of materials to project site completed
- Erection work under progress (Civil / Mechanical / Electrical / Instrumentation)

Statutory Clearances:

For establishment of Plant, NOC is obtained from MOEF, Airport Authority of India, KSPCB, Dept. of Health and family welfare, Fisheries, BBMP, Archaeological Survey of India, Ministry of Defence and Govt. Flying Training School, Jakkur, Bengaluru.

Land issue:

Registration process for 98 acres land completed on 31.03.16. Rectification of all the documents and the execution of sale deed at Yelahanka Sub Registrar office was completed on 01.12.16.

Water issues:

Pipe line works 4.2 km / 4.5km completed. RW pond inlet pipe line laying work within the premises is in progress. Rs. 48.35 crores out of Rs.60 crores released to BWSSB. Likely to commence water supply by October, 2018.

Gas issues:

M/s. GAIL have completed Gas pipe line erection and testing within the plant area 2 Nos. Gas skids erected, temporary control room works completed. Regular control room civil works is under progress Gas early supply interconnection line to the regular line within the plant erection & testing is completed, and Nitrogen gas is charged up to M/s. GAIL metering station. Regular Gas piping works in the city premises is in progress.

Financial progress:

Year-wise	Supply	Services	Total (Rs. in Crores)
2015-16	88.2	32	120.2
2016-17	68.4	28.1	96.5
2017-18	618.6	139.5	758.1
Total	**775.2**	**199.6**	**974.7**

The KPCL management is in the process of entering into formal lease agreement with the company in respect of land and building.

II. DECLARATION OF DIVIDEND:

Since the Company has not commenced its commercial activities, declaration of dividend is not proposed.

III. RESERVES:

Company is in the infant stage, commercial activities yet to start; hence transfer to reserves does not arise.

IV. SHARE CAPITAL:

The Authorised Share Capital of the Company is Rs.30,00,00,150/- and the paid up capital is Rs.14,05,00,000/-.

A) Issue of equity shares with differential rights - *Not applicable*

B) Issue of sweat equity shares - *Not applicable*

C) Issue of employee stock options - *Not applicable*

D) Provision of money by company for purchase of its own shares by employees or by trustees for the benefit of employees - *Not applicable*

V. FINANCIAL POSITION:

A statement of Profit / (Loss) and Balance Sheet has been prepared for the period ending 31st March 2018.

(in Rs.)

Particulars	Year ended March 31, 2018	Year ended March 31, 2017
Turnover	Nil	Nil
Other Income	17,590	2,442
Expenses	3,04,08,704	283,70,595
Profit / (Loss) before tax	(3,03,91,114)	(283,68,153)
Less: Tax Expense	Nil	Nil
Profit / (Loss) after tax	(3,03,91,114)	(283,68,153)
Add: Balance B/F from the previous year	(112,099,110)	(8,37,30,957)
Balance Profit / (Loss) C/F to the next year	**(14,24,90,224)**	**(11,20,99,110)**

VI. CHANGE IN THE NATURE OF BUSINESS, IF ANY:

There has been no change in the nature of business of the Company during the year.

VII. MATERIAL CHANGES AFFECTING THE FINANCIAL POSITION OF THE COMPANY:

There has been no change affecting the financial position of the Company during the year.

VIII. DETAILS OF SIGNIFICANT AND MATERIAL ORDERS PASSED BY THE REGULATORS OR COURTS OR TRIBUNALS:

There have been no orders passed by the regulators or courts in respect of the Company during the year.

IX. DETAILS OF SUBSIDIARY / JOINT VENTURES / ASSOCIATE COMPANIES:

There are no Subsidiary / Joint Ventures / Associate Companies, hence no details.

X. PERFORMANCE AND FINANCIAL POSITION OF EACH OF THE JOINT VENTURE COMPANIES INCLUDED IN THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT:

Since company has no Joint Venture companies, Performance and Financial Position of each of the Joint Venture Companies are not applicable.

XI. DEPOSITS:

The Company has not accepted public deposits, hence there are no details.

XII. STATUTORY AUDITORS:

The Comptroller and Auditor General of India, New Delhi have appointed M/s. Balu and Anand, Chartered Accountants, Bangalore as Auditors for the year 2017-2018.

XIII. REVIEW BY THE INDIAN AUDIT & ACCOUNTS DEPARTMENT:

Review and comments of the Comptroller and Auditor General of India, on the accounts of the company, are received vide their letter No AG (E&RSA) / ES-II / CAW / PSII / Gas-1001 / 2018-19 / 89 dated 24.09.2018 and is appended to the Directors' Report.

XIV. EXTRACT OF ANNUAL RETURN:

Extract of Annual Return of the Company in **Form MGT 9** is annexed herewith as **Annexure I** to this Report.

XV. CONSERVATION OF ENERGY, TECHNOLOGY ABSORPTION, FOREIGN EXCHANGE EARNING AND OUTGO:

Since no contract is awarded, issues relating to conservation of energy, technology absorption, foreign exchange earnings and outgo do not arise.

i) Foreign Exchange Earnings Rs. NIL

ii) Foreign Exchange Outgo Rs. NIL

XVI. (a) CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR):

Since the company has not commenced any commercial activities, no profit has been earned. As such Corporate Social Responsibility is not applicable to company.

(b) DISCLOSURE UNDER THE SEXUAL HARASSMENT OF WOMEN AT WORKPLACE (PREVENTION, PROHIBITION AND REDRESSAL) ACT, 2013:

Our Company has always believed in providing a safe and harassment free workplace for every individual working in Company's premises through various interventions and practices. The Company always endeavors to create and provide an environment that is free from discrimination and harassment including sexual harassment. No complaints pertaining to sexual harassment was reported during the year.

XVII. DIRECTORS:

A. CHANGES IN DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

Following Directors were there on the Board:

Sl. No.	Shriyuths	From	To
1	G Kumar Naik, IAS Chairman	18.07.2016	-
2	R Nagaraja, Director	04.03.2010	-
3	P Bhaskar, Director	27.03.2013	09.08.2018
4	M C Rangarajan, Director	27.01.2017	-
5	Rokkappa Gowda, Director	27.01.2017	-
6	G Rathnamma, Director	27.01.2017	09.08.2018

The Board places on record its appreciation of the services rendered by the outgoing Directors during their tenure.

B. DECLARATION BY INDEPENDENT DIRECTOR(S) AND RE- APPOINTMENT, IF ANY

The Company has appointed Independent Directors in terms of provisions of the Companies Act, 2013. Viz Section 149(4) read with Rule 4 of Companies (Appointment and qualification of Directors) Rules, 2014 on 27.01.2017

Details regarding adequacy of internal control - Internal control mechanism will be put in place on resuming the commercial activity.

XVIII. MEETINGS OF THE BOARD OF DIRECTORS:

Details of Board Meetings and Directors attendance is furnished as under:

Sl. No.	Name of Directors Sriyuths:	Meeting No. and Date			
		90	91	92	93
		03.08.2017	29.08.2017	28.09.2017	24.01.2018
1	G Kumar Naik, IAS	√	√	√	√
2	R Nagaraja	√	√	√	√
3	P Bhaskar	√	√	√	√
4	M C Rangarajan	√	√	√	√
5	Rokkappa Gowda	√	√	√	√
6	G Rathnamma	√	-	√	√

XIX. AUDIT COMMITTEE

1. Shri. MC Rangarajan- Chairman
2. Shri. Rokkappa Gowda – Member
3. Shri. Ramu Nagaraja - Member

In the meeting held on 09.08.2018, the Audit committee had reviewed in detail the annual accounts for the year 2017-18 and recommended the same for consideration by the Board.

XX. DETAILS OF ESTABLISHMENT OF VIGIL MECHANISM FOR DIRECTORS & EMPLOYEES AND NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE:

Since the Company has not commenced its commercial activities, Vigil Mechanism and Nomination & Remuneration Committee is on hold.

XXI. PARTICULARS OF LOANS, GUARANTEES OR INVESTMENTS UNDER SECTION 186:

Company has not given Loans, Guarantees or invested as envisaged under the section.

XXII. PARTICULARS OF CONTRACTS OR ARRANGEMENTS WITH RELATED PARTIES:

Company has not entered any contract or arrangement with related parties during the year.

XXIII. MANAGERIAL REMUNERATION:

Company has not paid any remuneration to Directors during the year.

XXIV. RISK MANAGEMENT POLICY:

Risk Management Policy is not applicable to company since company is in infant stage and not started any commercial activities.

XXV. PERSONNEL:

Since the project is in a developing stage, small complements of personnel have been posted from KPCL to the company with effect from 1st January 1998 to attend to the works on full time basis.

XXVI. PARTICULAR AS PER COMPANIES (PARTICULARS OF EMPLOYEES) RULES 1975 AND AS AMENDED ACCORDING TO THE COMPANIES (PARTICULARS OF EMPLOYEES) AMENDMENT RULES, 2011

None of the employees of the Company was in receipt of remuneration amounting to Rs.1,02,00,000 and above in a year or at the rate of Rs.8,50,000 and above per month during the financial year under review.

XXVII. DIRECTORS' RESPONSIBILITY STATEMENT:

Pursuant to Section 134(5) of the Companies Act, 2013, the directors wish to state that to the best of their knowledge:

i) In the preparation of the annual accounts for the year 2017-18 the applicable accounting standards including IND-AS have been followed along with proper explanation relating to material departure;

ii) Accounting policies have been selected and applied consistently and made judgments and estimates that are to be reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the company at the end of the financial year and of the pre operative expenses of the company for the period.

iii) Proper and sufficient care has been taken for the maintenance of adequate accounting records in accordance with provisions of the Companies Act for safeguarding the assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities; and

iv) internal financial controls have been laid down that are adequate and are operating effectively

v) proper systems to ensure compliance of all applicable laws and that such systems are adequate and are operating effectively

vi) the annual accounts have been prepared on a going concern basis.

XXVIII. GENERAL:

The Board of KPC GAS Power Corporation Limited is thankful to KPCL, Government of Karnataka, commercial banks & Financial institutions for extending all co-operation and supportive steps taken to develop the project despite several difficulties and changes in policies.

For and on behalf of the Board

Sd/-

(G Kumar Naik)

Chairman

Place: Bangalore

Dated: 26.09.2018

FORM NO. MGT 9
EXTRACT OF ANNUAL RETURN

As on financial year ended on 31.03.2018

Pursuant to Section 92 (3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Company (Management & Administration) Rules, 2014.

I. REGISTRATION & OTHER DETAILS:

1.	CIN	U40102KA1996SGC020337
2.	Registration Date	19/04/1996
3.	Name of the Company	KPC GAS POWER CORPORATION LIMITED (Formerly known as KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)
4.	Category / Sub-category of the Company	COMPANY LIMITED BY SHARES / STATE GOVERNMENT COMPANY
5.	Address of the Registered office & contact details	TRADE CENTRE, 116/2, II FLOOR, RACE COURSE ROAD, BANGALORE - 560001 CONTACT DETAILS - Tel: 080 22250940
6.	Whether listed company	NO
7.	Name, Address & Contact details of the Registrar & Transfer Agent, if any.	NO

II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY (All the business activities contributing 10% or more of the total turnover of the company shall be stated)

Sl. No.	Name and Description of main products / services	NIC Code of the Product / service	% to total turnover of the company
1	ELECTRICITY POWER GENERATION	40105	100%

III. PARTICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY & ASSOCIATE COMPANIES:

Holding Company: Karnataka Power Corporation Limited

CIN: U85110KA1970SGC001919

There is no subsidiary or associate company during the year under review.

IV. SHARE HOLDING PATTERN (Equity Share Capital Breakup as percentage of Total Equity)

A. Category-wise Share Holding

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 31-March-2017]			No. of Shares held at the end of the year [As on 31-March-2018]			% Change during the year
	Physical	Total	% of Total Shares	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoters							
1 Indian							
a Individual / HUF	--	--	--	--	--	--	--
b Central Govt	--	--	--	--	--	--	--
c State Govt(s)	--	--	--	--	--	--	--
d Bodies Corp.	140 50 000	140 50 000	100	140 50 000	140 50 000	100	0
e Banks / FI	--	--	--	--	--	--	--
f Any other							
Total shareholding of Promoter (A)	**140 50 000**	**140 50 000**	**100**	**140 50 000**	**140 50 000**	**100**	**0**
B. Public Shareholding							
1. Institutions							
a Mutual Funds	--	--	--	--	--	--	--
b Banks / FI	--	--	--	--	--	--	--
c Central Govt	--	--	--	--	--	--	--
d State Govt(s)	--	--	--	--	--	--	--
e Venture Capital Funds	--	--	--	--	--	--	--
f Insurance Companies	--	--	--	--	--	--	--
g FIIs	--	--	--	--	--	--	--
h Foreign Venture Capital Funds	--	--	--		--	--	--
i Others (Specify)	--	--	--	--	--	--	--
Sub-total (B)(1):	--	--	--	--	--	--	--

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 31-March-2017]			No. of Shares held at the end of the year [As on 31-March-2018]			% Change during the year
	Physical	Total	% of Total Shares	Physical	Total	% of Total Shares	
2. Non-Institutions							
a Bodies Corp.	--	--	--	--	--	--	--
i Indian	--	--	--	--	--	--	--
ii Overseas	--	--	--	--	--	--	--
b Individuals	--	--	--	--	--	--	--
i Individual shareholders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh	--	--	--	--	--	--	--
ii Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs. 1 lakh	--	--	--	--	--	--	--
c Others (specify)	--	--	--	--	--	--	--
Non Resident Indians	--	--	--	--	--	--	--
Overseas Corporate Bodies	--	--	--	--	--	--	--
Foreign Nationals	--	--	--	--	--	--	--
Clearing Members	--	--	--	--	--	--	--
Trusts	--	--	--	--	--	--	--
Foreign Bodies-DR	--	--	--	--	--	--	--
Sub-total (B)(2):	--	--	--	--	--	--	--
Total Public Shareholding (B)=(B)(1)+ (B)(2)	--	--	--	--	--	--	--
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
Grand Total (A+B+C)	**140 50 000**	**140 50 000**	**100**	**140 50 000**	**140 50 000**	**100**	**0**

B) Shareholding of Promoter:

Sl. No.	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			% change in shareholding during the year
		No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	
1	KPCL	140,49,993	100	-	140,49,993	100	-	-
2	G Kumar Naik, IAS	1	0	-	1	-	-	-
3	R Nagaraja	1	0	-	1	-	-	-
4	P Bhaskar	1	0	-	1	-	-	-
5	HR Premanath	1	0	-	1	-	-	-
6	M Shivamallu	1	0	-	1	-	-	-
7	Chinna Somaiah	1	0	-	1	-	-	-
8	R Balasubramanian	1	0	-	1	-	-	-

Note: Sl.No 2 to 8 are nominees of KPCL.

C) Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is no change) – There was no change.

Particulars	Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
	No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
At the beginning of the year	--	--	--	--
Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc.):	--	--	--	--
At the end of the year	--	--	--	--

D) Shareholding Pattern of top ten Shareholders: NIL
(Other than Directors, Promoters and Holders of GDRs and ADRs):

For Each of the Top 10 Shareholders	Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
	No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
At the beginning of the year	--	--	--	--
Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc.):	--	--	--	--
At the end of the year	--	--	--	--

E) Shareholding of Directors and Key Managerial Personnel:

Shareholding of each Directors and each Key Managerial Personnel	Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
	No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
At the beginning of the year	--	--	--	--
Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc.):	--	--	--	--
At the end of the year	--	--	--	--

IV. INDEBTEDNESS - Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment.

(Amount in Rs.)

	Secured Loans excluding deposits	Unsecured Loans	Deposits	Total Indebtedness
Indebtedness at the beginning of the financial year				
i) Principal Amount	-	10,26,79,399*	-	10,26,79,399
ii) Interest due but not paid	-	-	-	-
iii) Interest accrued but not due	-	-	-	-
Total (i+ii+iii)	**-**	**10,26,79,399***	**-**	**10,26,79,399**
Change in Indebtedness during the financial year				
Addition	9,36,86,16,392	210,77,80,531*	-	1147,63,96,923
Reduction	-	-	-	-
Net Change	9,36,86,16,392	210,77,80,531*	-	1147,63,96,923
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	9,36,86,16,392	221,04,59,930*	-	1157,90,76,322
ii) Interest due but not paid	-	-	-	-
iii) Interest accrued but not due	71,88,655	-	-	71,88,655
Total (i+ii+iii)	**9,37,58,05,047**	**221,04,59,930***	**-**	**1158,62,64,977**

*Terms of Repayment: Convertible to Equity on Project Completion

V. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

A. Remuneration to Managing Director, Whole-time Directors and/or Manager:

(Amount in Rs.)

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD / WTD / Manager				Total Amount
1	Gross salary					
	a. Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961					
	b. Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961					
	c. Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961					
2	Stock Option					
3	Sweat Equity					
4	Commission - as % of profit - others, specify…					
5	Others, please specify					
	Total (A)					
	Ceiling as per the Act					

B. Remuneration to Other Directors:

(Amount in Rs.)

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of Directors - Shriyuth's		Total Amount
		M C Rangarajan	Rokkappa Gowda	-
1	Independent Directors			
	Fee for attending board committee meetings	5000	5000	10000
	Commission	-	-	-
	Others, please specify	-	-	-
	Total (1)	5000	5000	10000
2	Other Non-Executive Directors	-	-	-
	Fee for attending board committee meetings	-	-	-
	Commission	-	-	-
	Others, please specify	-	-	-
	Total (2)	-	-	-
	Total (B) = (1+2)	5000	5000	10000
	Total Managerial Remuneration	-	-	-
	Overall Ceiling as per the Act	-	-	-

C. REMUNERATION TO KEY MANAGERIAL PERSONNEL OTHER THAN MD / MANAGER / WTD

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel				
		CEO	CFO	CFO	CS	Total
1	Gross salary	-	-	-	-	-
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	-	-	-	-	-
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	-	-	-	-	-
	(c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961	-	-	-	-	-
2	Stock Option	-	-	-	-	-
3	Sweat Equity	-	-	-	-	-
4	Commission	-	-	-	-	-
	- as % of profit	-	-	-	-	-
	others, specify…	-	-	-	-	-
5	Others, please specify	-	-	-	-	-
	Total	-	-	-	-	-

VII. PENALTIES / PUNISHMENT/ COMPOUNDING OF OFFENCES:

Type	Section of the Companies Act	Brief Description	Details of Penalty / Punishment / Compounding fees imposed	Authority [RD / NCLT/ COURT]	Appeal made, if any (give Details)
A. COMPANY					
Penalty	-	-	-	-	-
Punishment	-	-	-	-	-
Compounding	-	-	-	-	-
B. DIRECTORS					
Penalty	-	-	-	-	-
Punishment	-	-	-	-	-
Compounding	-	-	-	-	-
C. OTHER OFFICERS IN DEFAULT					
Penalty	-	-	-	-	-
Punishment	-	-	-	-	-
Compounding	-	-	-	-	-

Sd/-

Place: Bangalore
Dated: 26.09.2018

(G Kumar Naik)
Chairman

ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ

(ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ), ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ

ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)ದ ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ತಪಾಸಣೆಗೊಂಡ ಪರಿಶೋಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ 21ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದಿಡಲು ನಿಗಮದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗೆ ಅಪಾರ ಸಂತೋಷವೆನಿಸುತ್ತದೆ.

I. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು:

1. ಬಿಡದಿ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ

ವಾರ್ಷಿಕ 5212 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಉತ್ಪಾದನೆಗಾಗಿ ರೂ.2500 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದ ದ್ರವರೂಪದ ನೈಸರ್ಗಿಕ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ 700 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ±20% ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಬಿಡದಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಮಾಡಿದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 5.7.2011ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿತು. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 30 ತಿಂಗಳುಗಳ ಒಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ಸ್ಥಾವರದ ಸುತ್ತಲೂ ಕಾಂಪೋಂಡ್ ಗೋಡೆ ನಿರ್ಮಾಣದಂತಹ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು ಮುಗಿದಿದೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು, ಅನಿಲ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬಿಂದುಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು (PPA) ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಎಮ್‌ಒಪಿಎಫ್ ಸೇರಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಮತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಪವರ್ ಬ್ಲಾಕ್ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸೈಟ್ ಗ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಗೇಲ್ ಜೊತೆ ಗ್ಯಾಸ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್ಪೋರ್ಟೇಷನ್ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಪ್ರವೇಶಿಸಲು GoKದ ಆದೇಶದ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ: 28.09.2012 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ ಇದರಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 18.02.2013ಕ್ಕೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೋಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. 700 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ± 20%ಗಾಗಿ ಇಪಿಸಿ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಇ-ಪೋರ್ಟಲ್ ಮುಖಾಂತರ ದಿನಾಂಕ 31.07.2013ರಂದು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಈ ಇಪಿಸಿ ಟೆಂಡರ್‌ಗೆ ದರಖಾಸ್ತುದಾರರು ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ದಾವೆ ಹೂಡಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ತಡೆಹಾಕಿರುತ್ತದೆ. ತರುವಾಯ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯಮಿತ ಈ ಟೆಂಡರ್ ಅನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿ ಇದನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಮುಂದೂಡಲಾಗಿದೆ.

2. ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ;

ಸಂಪೂರ್ಣ ಅನಿಲ ಸ್ಥಾವರದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಾಗಿ ಎಲ್‌ಒಎ ದಿನಾಂಕ: 03.11.2015 ರಂದು ಬಿಎಚ್‌ಇಎಲ್‌ಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

1	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	370ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್
2	ವಾರ್ಷಿಕ ಶಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನೆ	2755 MW @ 85% PLF
3	ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ ನೀರು	ರೂ. 1571 ಕೋಟಿ
4	ನೀರು	ಬೆಂಗಳೂರು ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮಂಡಳಿಯವರಿಂದ 15 ಎಮ್‌ಎಲ್‌ಡಿ ಟ್ರೀಷಿಯರಿ ಸಂಸ್ಕರಿಸಿದ ಚರಂಡಿ ನೀರನ್ನು ಜಕ್ಕೂರಿನ ಸ್ಥಾವರದಿಂದ ಯಲಹಂಕದವರೆಗೆ
5	ಇಂಧನ (ಅನಿಲ)	1.5MMSCMD RNLG ಗೇಲ್ ನೆಟ್ವರ್ಕ್
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವಿಕೆ	220 ಕೆವಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನ ಸಬ್ಸ್ಟೇಷನ್
7	EPC ಒಪ್ಪಂದ	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಬಿಎಚ್‌ಇಎಲ್ ನ ನಡುವೆ ದಿನಾಂಕ 19.03.2016 ರಂದು ಒಪ್ಪಂದವಾಗಿದೆ.

8	LOA ದಿನಾಂಕ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ	03.11.2015
9	EPC ವೆಚ್ಚ & ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕೆಲಸದ ವೆಚ್ಚ (ತಿದ್ದುಪಡಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 3)	ರೂ. 1202+17.13 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು (ಸರಬರಾಜು ರೂ. 882+11.07 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು, ಸೇವೆಗಳು ರೂ. 320+6.06 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು)
10	ಯೋಜನೆಯ ಸಮಯಾವಧಿ	LOA ಯಿಂದ 30 ತಿಂಗಳು (ಮೇ 2018)

- ಹಂಚಿಕೆ: GO No. EN 28 ಪಿಪಿಸಿ 2014 ದಿನಾಂಕ: 28.07.2014
- ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಗೆ DCW ಪ್ರಕಾರ ಎವಕೇಷನ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕೆಲಸವನ್ನು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರಲು 2045.9ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿ ಯೋಜನೆಯ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗಿನ ಪ್ರಗತಿ

- ಶೇಕಡ 98 ರಷ್ಟು ಯೋಜನೆಯ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿದೆ.
- ಶೇಕಡ 100 ರಷ್ಟು ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಯೋಜನ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಎರೆಕ್ಷನ್ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. (ಕಾರ್ಯ / ಯಾಂತ್ರಿಕ / ವಿದ್ಯುತ್ / ಉಪಕರಣಗಳು)

ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ತಿರುವಳಿಗಳು:

ಯೋಜನ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು MOEF, ಭಾರತದ ವಿಮಾನ ನಿಲ್ದಾಣ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, KSPCB, ಆರೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ಇಲಾಖೆ, ಮೀನುಗಾರಿಕೆ ಇಲಾಖೆ, ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ, ಭಾರತದ ಪುರಾತತ್ವ ಸಮೀಕ್ಷೆ, ರಕ್ಷಣ ಸಚಿವಾಲಯ ಮತ್ತು ಸರಕಾರದ ವೈಮಾನಿಕ ತರಬೇತಿ ಶಾಲೆ, ಜಕ್ಕೂರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರೆಲ್ಲಾರಿಂದ ನಿರಕ್ಷೇಪಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವದಾಂಶ:

98 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯ ಭೂನೊಂದಣಿ ಕಾರ್ಯವು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2016 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಯಲಹಂಕ ಉಪ ನೋಂದಣ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ದಾಖಲೆಗಳ ಮರುಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಕ್ರಯಪತ್ರವನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 01.12.2016 ರಂದು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಜಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವದಾಂಶ:

4.2 ಕಿಮೀ/ 4.5 ಕಿಮೀ ವರೆಗಿನ ಕೊಳವೆ ಮಾರ್ಗ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಆವರಣದೊಳಗಿನ RW ಪಾಂಡ್ ಇನ್ಲೆಟ್ ಕೊಳವೆ ಮಾರ್ಗ ಹಾಕುವ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಬೆಂಗಳೂರು ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮಂಡಳಿಗೆ (BWSSB) 60 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ 48.35 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಅಕ್ಟೋಬರ್, 2018 ರೊಳಗೆ ಯೋಜನ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.

ಅನಿಲ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವದಾಂಶ:

ಮೆ. ಗೇಲ್ ರವರು ಅನಿಲ ಕೊಳವೆ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ಯೋಜನ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಯೋಗ ಕಾರ್ಯವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. 2 ಗ್ಯಾಸ್ ಸ್ಕಿಡ್ ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೊಠಡಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಕೆಲಸವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ದೈನಂದಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೊಠಡಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಯೋಜನ ಪ್ರದೇಶದೊಳಗೆ ಅನಿಲದ ಆರಂಭಿಕ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಕೊಳವೆಮಾರ್ಗಗಳ ಜೊತೆ ಜೋಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಯೋಗವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಮೆ. ಗೇಲ್ ಮಾಪಕದವರೆಗೆ ನೈಟ್ರೋಜನ್ ಅನಿಲವನ್ನು ಬಿಡಲಾಗಿದೆ. ನಗರದಲ್ಲಿನ ಅನಿಲ ಕೊಳವೆಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣದ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕತೆಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರಗತಿ:

ವರ್ಷ ವಾರು	ಸರಬರಾಜು	ಸೇವೆಗಳು	ಒಟ್ಟು (ಕೋಟಿ ರೂಗಳಲ್ಲಿ)
2015-16	88.2	32.0	120.2
2016-17	68.4	28.1	96.5
2017-18	618.6	139.5	758.1
Total	**775.2**	**199.6**	**974.7**

ಯಲಹಂಕ ಯೋಜನ ಪ್ರದೇಶದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನೀಡಲು ಕ.ವಿ.ನಿ. ನಿಯಮಿತದ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ಕಂಪನಿಯೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡುವ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ್ದಾರೆ.

II. ಲಾಭಾಂಶ ಪ್ರಕಟಣೆ:

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಇನ್ನೂ ಯಾವುದೇ ವಾಣಿಜ್ಯ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಲಾಭಾಂಶ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿಲ್ಲ.

III. ಮೀಸಲು:

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಇನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಾಣಿಜ್ಯ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ, ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

IV. ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ:

ನಿಗಮದ ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ ರೂ.30,00,00,150/- ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಚಂದಾ ಆಗಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ರೂ.14,05,00,000/-

(ಎ) ವಿತರಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು - ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಬಿ) ವಿತರಿಸಿದ ವಿದೇಶಿ ಷೇರುಗಳು - ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಸಿ) ವಿತರಿಸಿದ ನೌಕರರ ಅನುಮೋದನೆ - ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಡಿ) ನೌಕರರ ಹಿತ ಸಂಬಂಧ ಪೂರ್ವ ಸಿದ್ಧತೆ - ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

V. ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ-ಗತಿ:

ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟತಖ್ತೆಯ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು 31.03.2018ರಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
ವಹಿವಾಟು	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
ಇತರೆಆದಾಯ	17,590	2,442
ವೆಚ್ಚಗಳು	3,04,08,704	283,70,595
ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(3,03,91,114)	(283,68,153)
ಕಳೆಯಿರಿ: ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ)	(3,03,91,114)	(283,68,153)
ಕೂಡಿರಿ: ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	(112,099,110)	(8,37,30,957)
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ	**(14,24,90,224)**	**(11,20,99,110)**

VI. ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ:

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಇಲ್ಲ.

VII. ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಮಹತ್ವದ ಬದಲಾವಣೆಗಳು:

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

VIII. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅಂಗೀಕೃತವಾದ ಮಹತ್ತರ ಆದೇಶಗಳ ವಿವರಗಳು;

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಆದೇಶವು ಅಂಗೀಕೃತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

IX. ಅಧೀನ / ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ / ಸಹಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಿವರಗಳು:

ಯಾವುದೇ ಅಧೀನ/ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ / ಸಹಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಇರದಿರುವುದರಿಂದ ವಿವರಣೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

X. ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ:

ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಜಂಟಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವವನ್ನು ಹೊಂದಿರದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

XI. ಠೇವಣಿಗಳು:

ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ

XII. ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು:

ಕಂಪ್ಟ್ರೋಲರ್ ಹಾಗೂ ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದವರು ಮೆ.ಭಾಲು ಅಂಡ್ ಆನಂದ್, ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು 2017- 18ರ ಸಾಲಿನ ಅಧಿಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ.

XIII. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ:

ಕಂಪ್ಟ್ರೋಲರ್ ಹಾಗೂ ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದವರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 24.09.2018ರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಜಿ (ಇ&ಆರ್‌ಎಸ್‌ಎ)/ಇಎಸ್-II/ಸಿಎಡಬ್ಲ್ಯೂ/ಪಿಎಸ್-II/ಗ್ಯಾಸ್-1001/2018-19/89ರ ಮೂಲಕ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

XIV. ವಾರ್ಷಿಕರಿಟರ್ನ್ಸ್:

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್‌ನ ಫಾರಂ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.-9ಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅನುಬಂಧ-1.

XV. ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯ ಅಳವಡಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಖರ್ಚು:

ಯಾವುದೇ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡದೇ ಇರುವುದರಿಂದ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯ ಅಳವಡಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಖರ್ಚು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(i) ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಆದಾಯ : ಇಲ್ಲ

(ii) ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಖರ್ಚು : ಇಲ್ಲ

XVI. (ಅ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (ಸಿಎಸ್‌ಆರ್):

ಕಂಪನಿಯು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ, ಯಾವುದೇ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆ) ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇದ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ:

ಸಂಸ್ಥೆಯು (ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿ ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ) ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕಕಿರುಕುಳದ ವಿರುದ್ಧ ನೀತಿಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಹೊಂದಿದೆ.ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳದ ಬಗ್ಗೆ ಬಂದ ದೂರುಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ದೂರುಗಳ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ನೀತಿಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೂ (ಖಾಯಂ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ, ಶಿಶಿಕ್ಷು) ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳದ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

XVII. ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು:

ಅ. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಂಭಾವನೆಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ

ಈ ಕೆಳಕಂಡ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿದ್ದರು.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶ್ರೀಯುತ	ಇಂದ	ವರೆಗೆ
1	ಜಿ. ಕುಮಾರ ನಾಯಕ್, ಭಾಆಸೇ, ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	18.07.2016	-
2	ಆರ್. ನಾಗರಾಜ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು	04.03.2010	-
3	ಪಿ. ಭಾಸ್ಕರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು	27.03.2013	09.08.2018
4	ಎಂ.ಸಿ. ರಂಗರಾಜನ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು	27.01.2017	-
5	ರೊಕ್ಕಪ್ಪಗೌಡ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	27.01.2017	-
6	ಜಿ. ರತ್ನಮ್ಮ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	27.01.2017	09.08.2018

ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ಗಮಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಗಣನೀಯ ಸೇವೆಯನ್ನು ಶ್ಲಾಘಿಸಿ ದಾಖಲಿಸಿ ಗೌರವ ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪ್ರಕಟಣೆ ಹಾಗೂ ಮರುನೇಮಕಾತಿ ಇದ್ದಲ್ಲಿ:

ನಿಗಮವು ಕಂಪನಿ (ನೇಮಕಾತಿ ಹಾಗೂ ಅನರ್ಹತೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 4ರ ಜೊತೆಗಿನ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 149(4)ರ ಅನುಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ.

ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಂಗಳ ಪರ್ಯಾಪ್ತತೆಯ ವಿವರ-ವಾಣಿಜ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪ್ರಾರಂಭವಾದ ನಂತರ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ತರಲಾಗುವುದು.

XVIII. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು:

ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹಾಜರಾತಿಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ			
		90	91	92	93
		03.08.2017	29.08.2017	28.09.2017	24.01.2018
1	ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್	√	√	√	√
2	ಆರ್. ನಾಗರಾಜ	√	√	√	√
3	ಪಿ. ಭಾಸ್ಕರ್	√	√	√	√
4	ಎಂ.ಸಿ.ರಂಗರಾಜನ್	√	√	√	√
5	ರೊಕ್ಕಪ್ಪಗೌಡ	√	√	√	√
6	ಜಿ. ರತ್ನಮ್ಮ	√	-	√	√

XIX. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ:

1. ಶ್ರೀ ಎಂ.ಸಿ.ರಂಗರಾಜನ್ – ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ಶ್ರೀ ರೊಕ್ಕಪ್ಪಗೌಡ – ಸದಸ್ಯರು
3. ಶ್ರೀ ರಾಮು ನಾಗರಾಜ – ಸದಸ್ಯರು

ದಿನಾಂಕ 09.08.2018 ರಂದು ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಮಿತಿಯು 2017–18ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ವಿವರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿಯ ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದೆ.

XX. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಗಾಗಿ ನಿಗಾ ಸಮಿತಿ ಹಾಗೂ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ವೇತನ ಸಮಿತಿಯ ಸ್ಥಾಪನೆ:

ಕಂಪನಿಯು ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸದಿರುವುದರಿಂದ, ನಿಗಾ ಸಮಿತಿ ಹಾಗೂ ವೇತನ ಸಮಿತಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

XXI. ವಿವರವಾದ ಸಾಲ / ಖಾತರಿಕೊಡುವುದು. / ಬಂಡವಾಳ ಆಹ್ವಾನದ ಕಲಂ 186:

ಕಲಂ 186ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೆ ವಿವರವಾದ ಸಾಲ/ಖಾತರಿ ಕೊಡುವುದು/ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ

XXII. ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆ/ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿವರಗಳು:

ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆ/ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

XXIII. ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಂಭಾವನೆ:

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

XXIV. ಹಾನಿಸಂಭವದ ನಿರ್ವಹಣಾಧೋರಣೆ:

ಕಂಪನಿಯು ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸದಿರುವುದರಿಂದ, ಹಾನಿಸಂಭವದ ನಿರ್ವಹಣಾ ಧೋರಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

XXV. ಉದ್ಯೋಗಿ ವರ್ಗ:

ಈ ಯೋಜನೆಯು ಇನ್ನೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಂತದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ 01.01.1998 ರಂದು ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಕವಿನಿನಿಯಿಂದ ಅಲ್ಪಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವಂತೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

XXVI. 1975 ಮತ್ತು ನಂತರತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿಯಮಗಳು (ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಿವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದಂತೆ): ಕಲಂ – 2011.

ಯಾವುದೇ ಉದ್ಯೋಗಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ರೂ. 1,02,00,000/– ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಅಥವಾ ಮಾಹೆಯಾನ ರೂ. 8,50,000/– ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಸಂಭಾವನೆ / ವೇತನವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

XXVII. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹೇಳಿಕೆಗಳು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 134(5) ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ತಮ್ಮ ಜ್ಞಾನಕ್ಕೆ ತಿಳಿದಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕೊಡುವ ಹೇಳಿಕೆಗಳೇನೆಂದರೆ:

(i) 2017–18ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಏನಾದರೂ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದಕ್ಕೆ ವಿವರಣೆ ಕೊಡುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸತಕ್ಕ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡವನ್ನು (IND AS) ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ii) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಯಾ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ನೈಜಚಿತ್ರವನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನೀತಿಯನ್ನು ಆರಿಸಿ ಇವನ್ನು ಏಕರೂಪವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿ ತೀರ್ಮಾನ ಮತ್ತು ಜಮಾ ಖರ್ಚಿನ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

(iii) ಈ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮದನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಾಪಾಡಲು ಹಾಗೂ ಮೋಸ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಲೆಕ್ಕಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಇಡಲು ಸಾಕಷ್ಟು ನಿಗಾ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

(iv) ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

(v) ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾನೂನಿನ ಪರಿಪಾಲನೆಗಾಗಿ ಸಮಂಜಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಖಚಿತತೆ.

(vi) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿರಂತರತೆಯ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

XXVIII.ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳು:

ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಹಲವಾರು ಅಡೆತಡೆಗಳಿದ್ದರೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಲು ನೆರವಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಅನಂತಾನಂತ ಧನ್ಯವಾದಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತದೆ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್)

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 26.09.2018

KPC Gas Power Corporation Limited

(Formerly known as KPC Bidadi Corporation Private Limited)

ADDENDUM TO DIRECTORS` REPORT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2018

Management replies on the observation/comments of the Statutory Auditors on the accounts of 2017-18

Most of the comments in the Auditors' Report inter-alia refer to the various Notes and Significant Accounting Policies incorporated by the Company in the Accounts, the replies are therefore, self-explanatory and not being commented separately. The replies on the other comments are as under:

Replies to Annexure to Auditors' Report

Observation No	Management Reply
Qualified Opinion	As per the accounting policy consistently followed by the Holding Company and adopted by the corporation, the profit/loss on account of exchange rate fluctuations are accounted on actual date of settlement. Further, since the said provision is towards EPC Contract, which consists of Property, Plant and Equipment which are measured at historical cost, the provision has also been recorded at historical cost, at the exchange rates prevailing in the contract. Further, since the expenditure is capital in nature, there is no impact on Profit and Loss account of the organization.

For and on behalf of Board

Sd/-	**Sd/-**
(G KUMAR NAIK)	**(MC RANGARAJAN)**
CHAIRMAN	**CHAIRMAN AUDIT COMMITTEE**

Place: Bangalore
Date: 26.09.2018

ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ

(ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಹೋಡಣೆ

2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನ/ ಟೀಕೆಗಳ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬುಗಳು.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಹೆಚ್ಚಿನ ಟೀಕೆಗಳು, ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಾಗು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಮಹತ್ತರ ಧೋರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಅವುಗಳ ಸ್ವಯಂ ವಿವರಣಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದು, ಹಾಗಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿವರಣೆಯ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇತರ ಟೀಕೆಗಳ ಕುರಿತು ಜವಾಬುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ವಿಮರ್ಶೆಗಳಿಗೆ ವಿವರಣೆಗಳು:

ಅವಲೋಕನ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆಗಳು
ಕ್ವಾಲಿಫೈಡ್ ಅಭಿಪ್ರಾಯ	ಹಿಡುವಳಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿ ಮತ್ತು ನಿಗಮವು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ವಿನಿಮಯ ದರದ ಏರಿಳಿತದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಸಂಭವಿಸುವ ಲಾಭ / ನಷ್ಟವು ವಾಸ್ತಾವಿಕ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಇಪಿಸಿ ಒಪ್ಪಂದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು. ಅದರಂತೆ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಯನ್ನು ಮಾಡುವಾಗ ಸದರಿ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ	**ಸಹಿ**
(ಜಿ ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್)	**(ಎಮ್ ಸಿ ರಂಗರಾಜನ್)**
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	**ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು**

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 26.09.2018

BALU & ANAND
CHARTERED ACCOUNTANTS

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO,

THE MEMBERS OF KPC GAS POWER CORPORATION LIMITED

This revised audit report is issued as per Standard on Audit-560, in supersession of our earlier Audit report dated 9th August 2018 in the light of observations raised from the audit by the Comptroller and Audit General of India and the additional documents made available to us by the company on 21st September 2018. Based on which we have modified our opinion on the standalone Ind AS financial statements on which the original report was issued earlier, for the reasons stated in the 'Basis for Qualified Opinion Paragraph'. The aforementioned change has been effected in this report and there are no other material changes in this report. This report is on the Standalone Ind AS Financials Statements for the FY 2017-18 signed on 9th August 2018 as there are no changes made in the Standalone Ind AS Financials Statements made after that.

Report on the Standalone Ind AS Financial Statements

We have audited the accompanying standalone Ind AS financial statements of **KPC GAS POWER CORPORATION LIMITED** ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2018, the Statement of Profit and Loss (including other comprehensive income), the Statement of Cash Flows and the Statement of Changes in Equity for the year then ended and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred as 'standalone Ind AS Financial Statements').

Management's Responsibility for the Standalone Financial Statements

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation of these standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance including other comprehensive income, cash flows and changes in equity of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Indian Accounting Standards(Ind AS) prescribed under Section 133 of the Act, read with relevant rule issued thereunder.

This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls, that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these standalone Ind AS financial statements based on our audit.

We have taken into account the provisions of the Act, the accounting and auditing standards and matters which are required to be included in the audit report under the provisions of the Act and the Rules made thereunder.

We conducted our audit in accordance with the Standards on Auditing specified under Section 143(10) of the Act. Those Standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the standalone Ind AS financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and the disclosures in the standalone Ind AS financial statements. The procedures selected depend on the Auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the standalone Ind AS financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal financial control relevant to the Company's preparation of the standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. An audit also includes evaluating the appropriateness of the accounting policies used and the reasonableness of the accounting estimates made by the Company's Directors, as well as evaluating the overall presentation of the standalone Ind AS financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the standalone Ind AS financial statements.

Basis of Qualified Opinion

As per the Amendment dated 31st March 2017 to the agreement between Bharath Heavy Electricals Limited and Karnataka Power Corporation Limited towards construction of Yelahanka Combined Cycle Power Plant, the portion of the contract amounts which are payable to Bharath Heavy Electricals Limited (BHEL) in Indian Rupee equivalent to USD & EURO should be paid at the bill selling exchange rate published by SBI on the date of payment.

However in the books of accounts the amount shown as payable on 31st March 2018 to BHEL is considered at the fixed rates which were agreed in the original agreement. As a result of which the amount of Indian Rupee Payable towards the USD & EURO share of consideration is not reinstated using the conversion rates on 31st March 2018 as per Ind AS 21. This resulted in the understatement of Other Current Liabilities (Refer note-14 of the Financial Statements) and the Capital Work in Progress (Refer Note - 2 of the Financial Statements) by an amount of 1,76,73,240/-.

Qualified Opinion

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effects of the matter described in the Basis for Qualified Opinion paragraph above the aforesaid standalone Ind AS Financial Statements give the information required by the Act in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India including the Ind AS, of the financial position of the Company as at March 31, 2018 and its financial performance including other comprehensive income, its cash flows and changes in equity for the year ended on that date.

Emphasis of Matters

We draw attention to the following matters in Notes to the Financial Statements:

a) Note 2 to the Standalone Ind AS Financial Statements, wherein of the total amount an amount of Rs.16,74,28,971/- is towards Capital Work-In-Progress of Bidadi Plant which is currently suspended as the tender notification by which contract of construction of the main plant should have been awarded was withdrawn by Karnataka Power Corporation Limited(Holding Company-which has called for the tenders). Also based on the information and explanation made available to us no action has been taken by the management towards the construction of the main plant even after months have passed from withdrawing tender and the judgement dated 10th August 2017 was held by The Hon'ble Karnataka High Court disposing the petition filed against the tender notification for

the construction of the plant. However the value is retained in the books as the management is of the view that the construction of the main plant and commercial operations will be envisaged in future.

b) Note 17 to Note 20 to the Standalone Ind AS Financial Statements, wherein an amount aggregating to Rs.3,04,08,704/- which is Salary and other overhead expenses incurred by the company are considered as revenue expenditure in the Statement of Profit and Loss, since the commencement of Bidadi Plant is suspended.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 ("the Order") issued by the Central Government of India in terms of section143(11) of the Act, we give in the 'Annexure A', a statement on the matters Specified in paragraphs 3 and 4 of the Order.
2. As required by Section 143 (3) of the Act, we report that:
   a) We have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.
   b) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books;
   c) The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss, the Statement of Cash Flows and Statement of changes in equity dealt with by this Report are in agreement with the books of account;
   d) In our opinion, the aforesaid standalone Ind AS financial statements comply with the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with relevant rule issued thereunder.
   e) On the basis of the written representations received from the directors as on 31st March, 2018 taken on record by the Board of Directors, none of the directors is disqualified as on 31st March, 2018 from being appointed as a director in terms of Section 164 (2) of the Act;
   f) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the company and operating effectiveness of such controls, refer to our separate report in 'Annexure B'; and
   g) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us;
      i. The Company has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in its standalone Ind AS financial statements – *Refer to **Note 26** to the standalone Ind AS financial statements;*
      ii. The Company has made provision, as required under the applicable law or accounting standards, for material foreseeable losses, if any, on long-term contracts including derivative contracts.
      iii. There are no amounts which are required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.
3. As required by section 143 (5) of the Act, refer to our separate report in **'Annexure C'**

For Balu & Anand
Chartered Accountants
FR - 00367S
Sd/-
Srinivas Bharath
Partner
M.No. 211142

Place: Bangalore
Date: 21st September 2018

BALU & ANAND
CHARTERED ACCOUNTANTS

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ:

ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 21ನೇ ತಾರೀಖಿನಂದು ಲಭ್ಯವಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ದಾಖಲೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಹಿಂದಿನ ಅಂದರೇ ದಿನಾಂಕ 09 ಆಗಸ್ಟ್ 2018ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ-560ರ ಮಾನದಂಡದ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 'ಕ್ವಾಲಿಫೈಡ್ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರ'ದ ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ ಮೂಲ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇರೆ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ತರ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ 09 ಆಗಸ್ಟ್ 2018ರ ನಂತರ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ (IND AS) ಅನುಸಾರದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಆ ದಿನದಂದು ಸಹಿಹಾಕಲಾದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ (IND AS) ಅನುಸಾರದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕುರಿತಂತೆ ವರದಿ:

ನಾವು ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") 31ನೇ ಮಾರ್ಚ 2018 ರಂದು ಇದ್ದ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ (ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಸಹಿತ), ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ, ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಧೋರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯೇ ತನ್ನ ಸ್ವಂತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013 ("ಕಾಯ್ದೆ")ರ ಕಲಮು 134ರ ಉಪ-ಕಲಮು 5 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕದ ಮಾನದಂಡ / ಸಂಹಿತೆಗಳನ್ವಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಆರ್ಥಿಕಸ್ಥಿತಿ, ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ, ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ಸ್ಪಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಯಥಾಸ್ಥಿತಿಯ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 133ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳ ಅನ್ವಯ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳ ಪತ್ತೆ ಹಾಗೂ ತಡೆಗಾಗಿ ರಚಿಸಲಾದ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ; ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆ; ಸಮಂಜಸ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುಕ್ತ ನಿರ್ಧಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜುಗಳು; ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಾಗಿ ನಿರೂಪಣೆ ಮಾಡಿರದ ಸ್ಪಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಯಥಾಸ್ಥಿತಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಿದ್ಧತೆ ಮತ್ತು ಮಂಡನೆಗಾಗಿಯೇ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವಿನ್ಯಾಸ / ರೂಪುರೇಶೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಸಹಾ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ

ನಿಗಮವು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುವ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ತಳಹದಿಯ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳು, ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಮು 143ರ ಉಪಕಲಮು 10ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ವಯ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ಆ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ನೀತಿತ್ವಗಳನುಸಾರ ರೂಪು ರೇಶೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ತಪ್ಪಾಗಿ ನೀಡಿಲ್ಲವೆಂಬ ನ್ಯಾಯಯುತ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆದನಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಯಾವುದೇ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳಲ್ಲದೆ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿರುವ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದೂ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ನಡವಳಿಕೆಯಲ್ಲೊಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ.ಈ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ನಡವಳಿಕೆಯನ್ನು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ವಂಚನೆಯ ತಪ್ಪಾಗಿ ನೀಡಿರಬಹುದಾದ ಸಂಗತಿಗಳಿಂದಾಗುವ ಹಾನಿಯ/ಗಂಡಾಂತರದ ಹಾನಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿವೇಚನೆಯ ಮೇಲೆ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.ಅಂತಹ ಹಾನಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟ ಹಾಗೂ ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಮಂಡಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯತ್ರಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಆ ಸಂಧರ್ಭಗಳಿಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ರೂಪು ರೇಷೆಗಳನ್ನು

ಸಿದ್ದಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಇದಲ್ಲದೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಬಳಕೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಧೋರಣೆಗಳ ಯುಕ್ತಾಯುಕ್ತತೆಯ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯ ಸಮಂಜಸತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಬೇಕಾಗುವುದು.

ಈಗ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಾಕ್ಷ್ಯ, ಪುರಾವೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಂಬುತ್ತೇವೆ.

ಕ್ವಾಲಿಫೈಡ್ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರ:

ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ಭಾರತ್ ಹೆವಿ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿಹೆಚ್ಇಎಲ್) ನಡುವೆ ಆದ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಮಾರ್ಚ್ 31 2017ರ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಭಾರತ್ ಹೆವಿ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿಹೆಚ್ಇಎಲ್)ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಯುಎಸ್‌ಡಿ ಮತ್ತು ಯೂರೋಗಳಿಗೆ ಸಮನಾಗಿ ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಿಲ್ ಮಾರುವ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆದಾಗ್ಯೂ, ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಮೆ॥ಬಿಎಚ್ಇಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೂಲ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಿರ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಯುಎಸ್‌ಡಿ ಮತ್ತು ಯೂರೋಗಳಿಗೆ ಸಮನಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 21ರ ಪ್ರಕಾರ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ 1,76,73,240 ರೂಪಾಯಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವು ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ-14 ನೋಡಿರಿ) ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ-2 ನೋಡಿ) ಕಡಿಮೆ ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಕ್ವಾಲಿಫೈಡ್ ಅಭಿಪ್ರಾಯ:

ನಮಗೆ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾಗಿ ದೊರೆತಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಪಡೆದಿರುವ ವಿವರಣೆಗಳನ್ವಯ, ಕ್ವಾಲಿಫೈಡ್ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರದ ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಾಯ್ದೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿ ನೀಡಬೇಕಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ, ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಣೆ, ಅದರ ನಗದು ಹರಿವು ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS)ಗಳ ಸಹಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕದ ಮಾನದಂಡ / ಸಂಹಿತೆಗಳನ್ವಯ ಸತ್ಯ ಹಾಗೂ ನಿಷ್ಪಕ್ಷವಾದ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿವೆಯೆಂದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.

ಒತ್ತಿ ಹೇಳುವ ವಿಷಯಗಳು

ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಿಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಅ) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2:** ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ 16,74,28,971 ರೂಪಾಯಿಗಳು ಬಿಡದಿ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಾವರ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ್ದ ಟೆಂಡರ್ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಹಿಡುವಳಿ ಸಂಸ್ಥೆ- ಟೆಂಡರ್ ಕರೆದಿರುತ್ತದೆ) ಹಿಂಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಬಿಡದಿ ಸ್ಥಾವರದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ಅಮಾನತುಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಿಡದಿ ನಿರ್ಮಾಣದ ಟೆಂಡರ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೂಲ ಆರ್ಬಿವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ: 10 ಆಗಸ್ಟ್ 2017 ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ. ಈವರೆಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಾವರ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಾವರದ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆ) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 17 ರಿಂದ 20:** ಬಿಡದಿ ಸ್ಥಾವರದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕೆಯನ್ನು ಅಮಾನತುಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಕಾರಣ, ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ಬಿಡದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವೇತನ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸುಮಾರು 3,04,08,704 ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ವೆಚ್ಚ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇತರೆ ಕಾನೂನಿನ್ವಯ ಹಾಗೂ ವಿಧಿಬದ್ಧ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿ

1) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143 ಉಪಕಲಂ 11ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2016ರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ಈ ಮೇಲಿನ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ಕಲಂ 143(5) ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿ ಅನುಬಂಧ 'ಎ' ದಲ್ಲಿ ನಿರೂಪಿಸಿದ್ದೇವೆ.

2) ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(3) ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

   (ಅ) ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.

   (ಆ) ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಾಯ್ದೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಇಟ್ಟುಕೊಂಡಿದೆಯೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದ್ದೇವೆ.

(ಇ) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆ, ನಗದು ಹರಿವು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ, ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಾಮ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದು.

(ಈ) ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 133ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇದರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆಯೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಟ್ಟಿದ್ದೇವೆ.

(ಉ) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ದಾಖಲಿಸಿದ ನಿರ್ದೇಶಕರ 31.03.2018ರ ಲಿಖಿತ ಪ್ರತಿನಿಧಿತ್ವದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 164ರ ಉಪಕಲಂ (2)ರ ಅನ್ವಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಅನರ್ಹವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಊ) ನಿಗಮದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವವನ್ನು ಅನುಬಂಧ 'ಬಿ' ದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 143(5)ರಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು 'ಅನುಬಂಧ ಸಿ' ಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(ಋ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ದೊರೆತ ಸೂಕ್ತ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿ (ಆಡಿಟ್ & ಆಡಿಟರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ಕಲಂ 11 ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳು:

i. ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ತನ್ನ ಬಾಕಿಯಿರುವ ತಕರಾರುಗಳ (Litigations) ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ-26 ನೋಡಿ)

ii. ಕಂಪನಿಯು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾಯಿದೆ ಅಥವಾ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಾನದಂಡಗಳಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕವಿದ್ದಂತೆ ಡಿರೈವೇಟಿವ್ ಕಾಂಟ್ರಾಕ್ಟ್‌ಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಮಹತ್ತರ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುತ್ತದೆ.

iii. ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

3) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 143(5)ರಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು 'ಅನುಬಂಧ ಸಿ' ಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಬಾಲು & ಆನಂದ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಕಂಪನಿ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003675 ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎನ್.ಕೆ ಶ್ರೀನಿವಾಸ್ ಭರತ್
ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 21142

ದಿನಾಂಕ: 21.09.2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

BALU & ANAND
CHARTERED ACCOUNTANTS

Annexure A to the Independent Auditors' Report

The annexure referred to in Independent Auditors' Report to the members of **KPC Gas Power Corporation Limited** ('the company') on the standalone financial statements for the year ended 31st March, 2018. We report that:

i (a) The Company has ***not maintained*** proper records showing full particulars, including quantitative details and situation of fixed assets.

(b) As explained to us, fixed assets have ***not been physically verified*** by the management at reasonable intervals.

(c) According to the information and explanations given to us and on the basis of our examination of the records of the company, the title deeds of immovable properties are held in the name of the company.

ii. According to the information and explanation given to us, ***physical verification of inventory has not been conducted*** by the management.

iii. The company has not granted any loans, secured or unsecured to companies, firms or other parties covered in the register maintained under section 189 of the Companies Act. Accordingly, paragraph 3(iii) of the Order is not applicable.

iv. The company has not granted any loans and made any investments under section 185 and 186 of the Companies Act, 2013. Accordingly, paragraph 3(iv) of the Order is not applicable.

v. The Company has not accepted any deposits from the public covered under Section 73 to 76 of the Companies Act, 2013. Accordingly, paragraph 3(v) of the Order is not applicable.

vi. As per the explanation given to us, the Central Government has not prescribed maintenance of cost records under sub-section (1) of Section 148 of the Act. Accordingly, paragraph 3(vi) of the Order is not applicable.

vii. (a) According to the information and explanations given to us and examination of records, the company is regular in depositing the undisputed statutory dues with the appropriate authorities including Provident Fund, Employees' State Insurance, Income-tax, Sales-tax, Service Tax, Goods and Service Tax, Duty of Customs, Duty of Excise, Value Added Tax, Cess and other material statutory dues, as applicable, with the appropriate authorities in India;

(b) According to the information and explanation given to us and as per the verification of the records of the company, there are no disputed amount of dues with respect to Income Tax or Sales Tax or Wealth Tax or Service Tax or Goods and Service Tax or Duty of Customs or Duty of Excise or Value Added Tax or Cess which has not been deposited on account of dispute with the appropriate authorities.

viii. According to the information and explanations given to us and examination of records, the company has not issued debentures, but has availed secured loans from financial institutions and the company has not defaulted in repayment of the such loan. *(Refer to **Note 9** to the standalone Ind AS Financial Statements)*

ix. The Company did not raise any money by way of initial public offer or further public offer and the term loans were applied for the purpose for which those are raised.

x. According to the information and explanation given to us and based on our audit procedures, no instance of material fraud by the company or on the company by its officers or employees has been noticed or reported during the course of our audit or have we been informed of any such instance by the management.

xi. According to the information and explanation given to us and based on our examination of the records of the company, the Company has paid or provided for managerial remuneration in accordance with the requisite approvals mandated by the provisions of Section 197 read with Schedule V to the Act.

xii. In our opinion and according to the information and explanation given to us, the company is not a Nidhi company. Accordingly, paragraph 3(xii) of the Order is not applicable.

xiii. According to the information and explanation given to us and based on our examination of the records of the company, transactions with the related parties are in compliance with Sections 177 and 188 of the Companies Act 2013 where applicable, details of such transactions have been disclosed in the financial statements ***(Refer to Note 21 to the standalone Ind AS Financial Statements)***

xiv. According to the information and explanation given to us and based on our examination of the records of the Company, the Company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during the year. Accordingly, paragraph 3(xiv) of the Order is not applicable.

xv. According to the information and explanation given to us and based on our examination of the records of the company, the company has not entered into non-cash transactions with directors or persons connected with him. Accordingly, paragraph 3(xv) of the Order is not applicable.

xvi. The company is not required to be registered under Section 45-IA of the Reserve Bank of India Act 1934. Accordingly, paragraph 3(xvi) of the Order is not applicable.

For Balu & Anand
Chartered Accountants
FR - 00367S
Sd/-
Srinivas Bharath
Partner
M.No. 211142

Place: Bangalore
Date: 21st September 2018

BALU & ANAND
CHARTERED ACCOUNTANTS

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ 'ಎ'

31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಅನುಬಂಧ 'ಎ' ಅನ್ನು ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಸಂಸ್ಥೆ), ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು:

(i) (ಅ) ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ನೆಲೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸರಿಯಾದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆ) ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ, ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಮಧ್ಯಂತರಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಇ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿವೆ.

(ii) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭೌತಿಕಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(iii) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 189 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲ್ಪಡುವ ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಭದ್ರತಾ ಸಹಿತ ಅಥವಾ ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಯಾವುದೇ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ನೀಡಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪ್ರಕಾರ ಅದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3(iii) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(iv) ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 185 ಮತ್ತು 186ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 (iv) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(v) ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 73 ರಿಂದ 76 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3(v) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(vi) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 148 ಉಪಕಲಂ 1ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ವೆಚ್ಚಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ನಿಗದಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 (vi) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(vii) (ಅ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ವಿವಾದಸ್ಪದವಲ್ಲದ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾತೆರಿಗೆ, ಎಕ್ಸೈಸ್ ಡ್ಯೂಟಿ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸೆಸ್ ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ / ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

(ಆ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ವಿವಾದಸ್ಪದವಲ್ಲದ ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಅಥವಾ ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಅಥವಾ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಅಥವಾ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾತೆರಿಗೆ ಅಥವಾ ಕಸ್ಟಮ್ ಡ್ಯೂಟಿ ಅಥವಾ ಎಕ್ಸೈಸ್ ಡ್ಯೂಟಿ ಅಥವಾ ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಅಥವಾ ಸೆಸ್ ಯಾವುದೇ ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

(viii) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ತಿಳಿದು ಬಂದಿರುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ದೇಣಿಗೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ ಆದರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ IND AS ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 ನ್ನು ನೋಡಿ)

(ix) ಕಂಪನಿಯು ಆರಂಭಿಕ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಸ್ತಾಪದ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(x) ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲಾಗಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದಾಗಲಿ ಅಥವಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದಾಗಲಿ ಯಾವುದೇ ವಂಚನೆಗಳು ನಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಆ ತರಹದ ಮಾಹಿತಿ ವರದಿ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಮಗೆ ಯಾವುದೇ ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xi) ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ.. ಷೆಡ್ಯುಲ್ Vರ ಜೊತೆ ಕಲಂ 197ರ ಅನುಬಂಧ ಗಳ ಅನುಸಾರ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(xii) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರ 3(xii) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xiii) ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಜೊತೆಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 177 ಮತ್ತು 188ರ ಅನುಸಾರ ನಡೆದಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ IND AS ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 ನೋಡಿರಿ)

(xiv) ನಾವು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳು, ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಪರಿವರ್ತನೀಯ ಸಾಲಪತ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಷೇರುಗಳ ಆದ್ಯತೆಯ ವಿತರಣೆ ಅಥವಾ ಖಾಸಗಿ ವಿತರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ ಕಾರಣ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರ 3(xiv) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xv) ನಾವು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳು, ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಅಥವಾ ಅವರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ನಗದು ರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3(xv) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xvi) ಕಂಪನಿಯನ್ನು ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1934ರ ಕಲಂ 45-ಐಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3(xvi) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಾಲು & ಆನಂದ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಕಂಪನಿ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003675 ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎನ್.ಕೆ ಶ್ರೀನಿವಾಸ್ ಭರತ್
ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 21142

ದಿನಾಂಕ: 21.09.2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

BALU & ANAND
CHARTERED ACCOUNTANTS

Annexure B to the Independent Auditor's Report

Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 ("the Act")

We have audited the internal financial controls over financial reporting of **KPC GAS POWER CORPORATION LIMITED** ("the Company") as of March 31, 2018 in conjunction with our audit of the standalone Ind AS financial statements of the Company for the year ended on that date.

Management's Responsibility for Internal Financial Controls

The Company's management is responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India ('ICAI'). These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the "Guidance Note") and the Standards on Auditing, issued by ICAI and deemed to be prescribed under section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both applicable to an audit of Internal Financial Controls and, both issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls over financial reporting were established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the standalone Ind AS financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the Company's internal financial controls system over financial reporting.

Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting

A company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company; (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorizations of the management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

Opinion

In our opinion, the Company has, in all material respects, and adequate internal financial controls system over financial reporting and such internal financial controls over financial reporting were operating effectively as at 31st March 2018, based on the internal control over financial reporting criteria established by the company, considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by Institute of Chartered Accountants of India.

For Balu & Anand
Chartered Accountants
FR - 00367S
Sd/-
N.K.Srinivas Bharath
Partner
M.No.: 211142

Place: Bangalore
Date: 21st September 2018

BALU & ANAND
CHARTERED ACCOUNTANTS

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ 'ಬಿ'

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಕಲಂ 143 ಉಪಕಲಂ 3 ಉಪವಾಕ್ಯ (i)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿ: ನಾವು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ) ("ಕಂಪನಿ") ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಅದೇ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸಲಾದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ಭಾರತದ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಅನುಸಾರ ಅಗತ್ಯ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವುದು, ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲು, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಪಾಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳ ಪತ್ತೆ ಹಾಗೂ ತಡೆಗಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳು ಸಮಂಜಸ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರತೆಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ಕಾಲಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಭಾರತದ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ಕಲಂ 143(10) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ. ಈ ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಅನುಸಾರ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಯೋಜನೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಅದರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂಪಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳನ್ನು ಕುರಿತಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ರೂಪಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆಯೆಂದು ಯುಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆ ಮೂಡುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಮತ್ತು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿತ್ತಿದೆಯೆಂಬುದರ ಕುರಿತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಅರ್ಥಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಲ್ಲಿ ಇರಬಹುದಾದ ಪ್ರಮುಖ ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕುರಿತಂತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವುದು, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಕುರಿತು ಅಪಾರ್ಥಗಳು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಾಕ್ಷ್ಯ, ಪುರಾವೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಂಬುತ್ತೇವೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಥ

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವಿಕೆಯು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ತತ್ವಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಯುಕ್ತ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮುಂದೆ ಹೇಳಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

(1) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿಗಳು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ, ಸರಿಯಾಗಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ (2) ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಜಮಾ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಧಿಕೃತ ಒಪ್ಪಿಗೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಿರುವುದು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ತತ್ವಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲು ಸಹಾಯಕವಾಗಿರುವಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುವಂತೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಯುಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುತ್ತವೆ. (3) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಪಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅನಧಿಕೃತವಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು, ಉಪಯೋಗಿಸುವುದು ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವುದನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಘಟನೆಗಳು ನಡೆದಲ್ಲಿ, ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಲು ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುವಂತೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುವುದು.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು ಇರುವುದರಿಂದ, ಒಳಸಂಚು ಮಾಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಸಮರ್ಪಕ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಕುರಿತು ಅಪಾರ್ಥ ಉಂಟಾಗಬಹುದು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿರಬಹುದು. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು ಕಷ್ಟಕರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಯಾಕೆಂದರೆ, ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಪಾಲನೆ ಕ್ಷೀಣಿಸುವ ಸಂಭವವಿರುತ್ತದೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹೊಂದಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ದಿನಾಂಕ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಆಧಾರ, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಕುರಿತಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಭಾರತದ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಅನುಸಾರ ಅಗತ್ಯ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ರೂಪಿಸಿರುವುದು.

ಬಾಲು & ಆನಂದ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಕಂಪನಿ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003675 ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎನ್.ಕೆ ಶ್ರೀನಿವಾಸ್ ಭರತ್
ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 21142

ದಿನಾಂಕ: 21.09.2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

BALU & ANAND
CHARTERED ACCOUNTANTS

Annexure C - Directions issued by the Comptroller and Auditor General of India under section 143 (5) of the Companies Act, 2013

1. If the Company has been selected for disinvestment, a complete status report in terms of valuation of Assets (including intangible assets and land) and Liabilities (including Committed & General Reserves) may be examined including the mode and present stage of disinvestment process.

   Not Applicable.

2. Please report whether there are any cases of waiver/ write off of debts/loans/interest etc., if yes, the reasons there for and the amount involved.

   Not Applicable.

3. Whether proper records are maintained for inventories lying with third parties & assets received as gift from Govt. or other authorities.

   Not Applicable *as there are no inventories lying with third parties or assets received as gift from government.*

4. A report on age-wise analysis of pending legal / arbitration cases including the reasons of pendency and existence / effectiveness of a monitoring mechanism for expenditure on all legal cases (foreign and local) may be given.

List of Legal cases as on 31.03.2018					
Sl. No.	**Case Number**	**Parties to Case**	**Details of Case**	**Court Before which pending**	**Estimate Contingent Liability (in lakhs)**
1	WP No 57/2017	Heritage Apartment Owners' Association	The case has been filed against the establishment of Yelahanka Combined Cycle Power Plant at Yelahanka	National Green Tribunal	No financial implication is envisaged at this stage by KPCL.
2	WP No. 25/189	Yelahanka & Puttenahalli Lake and Bird Conservation Trust	The case has been filed against the establishment of Yelahanka Combined Cycle Power Plant at Yelahanka	High Court of Karnataka	KPCL is yet receive the notice.
3	O.S.No. 4086/2012	M/s. Arun Engineering Projects Private Limited – Bangalore	The work of removing & relaying of existing PSC Pipeline treatment plant at Bidadi was provided but the work was fore-closed on 31.10.2005 due to Mysore – Bangalore Road	-	194.43
4	-	M/s. BWSSB	Feasibility study for supply of 60 MLD Tertiary Treated water & Survey work for providing and laying water pipe line from V-Valley treatment plant to Bidadi	-	0.24

All cases are filed with the permission of the Managing Director of the Company. Any permission to incur legal expenses is only with the approval of the MD towards legal expenditure

For Balu & Anand
Chartered Accountants
FR - 00367S
Sd/-
N.K.Srinivas Bharath
Partner
M.No. 211142

Place: Bangalore
Date: 21st September 2018

BALU & ANAND
CHARTERED ACCOUNTANTS

ಆನುಬಂಧ ಸಿ – ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 143ರ ಉಪಕಲಂ 5ರ ಅನ್ವಯ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರಕಾರ

1. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಆಯ್ಕೆಯಾದಲ್ಲಿ, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಭೂಮಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ಥಿತಿಯ ವರದಿ ಮತ್ತು ಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಸಲುನಿಧಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಹಿಂಪಡೆತ ಕ್ರಿಯೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಂತ ಹಾಗೂ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

2. ಬಿಟ್ಟುಕೊಟ್ಟ ಅಥವಾ ಹಿಂಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕಾರಣ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತಗಳ ಜೊತೆಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಕಡೆ ಇರುವ ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಥವಾ ಇತರೇ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸರಿಯಾದ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ.

   ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಕಡೆ ಇರುವ ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಥವಾ ಇತರೇ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರದಿರುವುದರಿಂದ ಇದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವ ಕಾನೂನು / ಸಂಧಾನಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕಾಲಾವಧಿಯ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಹಾಗೂ ಅವು ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಕಾನೂನು ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ (ವಿದೇಶೀ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳೀಯ) ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರದಲ್ಲಿರಿಸಿಕೊಂಡ ರಚನೆಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.

31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳು					
ಕ್ರ.ಸಂ	ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಕರಣದ ವಿವರಗಳು	ನ್ಯಾಯಲಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಅಂದಾಜು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ
1	WP No 57/2017	ಹೆರಿಟೇಜ್ ಆಪಾರ್ಟಮೆಂಟ್ ಒನರ್ಸ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್ಸ	ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ನಿರ್ಮಾಣದ ವಿರುದ್ಧ ಪ್ರಕರಣ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.	ನ್ಯಾಷನಲ್ ಗ್ರೀನ್ ಟ್ರಿಬ್ಯುನಲ್	ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಕಂಡು ಬಂದಿಲ್ಲ
2	WP No 25/189	ಯಲಹಂಕ ಮತ್ತು ಪುಟ್ಟೇನಹಳ್ಳಿಯ ಸರೋವರ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕಿ ಸಂರಕ್ಷಣ ಟ್ರಸ್ಟ್	ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ನಿರ್ಮಾಣದ ವಿರುದ್ಧ ಪ್ರಕರಣ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.	ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಕರ್ನಾಟಕ	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ
3	O.S.No. 4086/2012	ಮೆ॥ಅರುಣ್ ಇಂಜಿನೀಯರಿಂಗ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ – ಬೆಂಗಳೂರು	ಒಪ್ಪಿಸಿದ ಕಾರ್ಯ–ವೃಷಭಾವತಿ ಕಣಿವೆಯ ಬಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎಸ್ಎಸ್ಬಿ ಟ್ರೀಟ್ಮೆಂಟ್ ಪ್ಲಾಂಟ್‌ನಿಂದ ಬಿಡದಿವರೆಗಿನ ನೀರಿನ ಕೊಳಾಯಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ತೆಗೆದು ಮರುಜೋಡಿಸುವುದು ಆದರೆ ಮೈಸೂರು – ಬೆಂಗಳೂರು ರಸ್ತೆಯನ್ನು ನಾಲ್ಕು ಪಥದಿಂದ ಆರು ಪಥಕ್ಕೆ ವಿಸ್ತರಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.10.2005 ರಂದು ಪೂರ್ವ ಮುಕ್ತಾಯ ಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು.	–	194.43

31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳು					
ಕ್ರ.ಸಂ	ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಕರಣದ ವಿವರಗಳು	ನ್ಯಾಯಲಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಅಂದಾಜು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ
4	–	ಮೆ॥.ಬೆಂಗಳೂರು ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮಂಡಳಿ, ಬೆಂಗಳೂರು	ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ದಿನವಹಿ 60 ದಶಲಕ್ಷ ಸಂಸ್ಕರಿಸಿದ ನೀರನ್ನು, ಕೊಳವೆ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಸರ್ವೇ ಕಾಮಗಾರಿ ತಯಾರಿಸಲು	–	0.24

ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನುಮತಿಯೊಂದಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಕಾನೂನಿನ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಬಾಲು & ಆನಂದ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಕಂಪನಿ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003675 ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎನ್.ಕೆ ಶ್ರೀನಿವಾಸ್ ಭರತ್
ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 21142

ದಿನಾಂಕ: 21.09.2018
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(B) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF KPC GAS POWER CORPORATION LIMITED, BANGALORE FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2018

The preparation of financial statement of **KPC Gas Power Corporation Limited, Bangalore for the year ended 31 March 2018** in accordance with the financial reporting frame work prescribed under companies Act, 2013 is the responsibility of the management of the company. The Statutory auditor appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139(5) of the Act is responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Revised Audit Report dated **24 September 2018** which supersedes their earlier Audit Report dated **09 August 2018**.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **KPC Gas Power Corporation Limited, Bangalore** for the year ended **31 March 2018** under section 143(6)(a) of the Act. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

In view of the revision made in the statutory **'Auditors Reports'**, to give effect to some of my audit observations raised during supplementary audit , I have no further comments to offer upon or supplement to the statutory auditors' report under section 143(6)(b) of the Act.

For and on behalf of the
Comptroller and Auditor General of India
Sd/-
(BIJIT KUMAR MUKHERJEE)
ACCOUNTANT GENERAL
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU

BENGALURU.
DATE: 24.9.2018

2013 ನೇ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪ್ಟ್ರೋಲರ್ ಹಾಗೂ ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ರವರ ಟೀಕೆಗಳು.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದರ ಕುರಿತು ರೂಪಿಸಿರುವ ಚೌಕಟ್ಟಿನಂತೆ **ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ,** ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ, ನಿರೂಪಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 139(5) ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪ್ಟ್ರೋಲರ್ ಹಾಗು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದವರು ನೇಮಕ ಮಾಡುವ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಕಲಂ 143ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಲಂ 143(10) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. 09ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2018ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 24ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಎ)ಯಡಿಯಲ್ಲಿ **ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ,** ಬೆಂಗಳೂರು ಸಂಸ್ಥೆಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾಪಟ್ಟಿಯ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಯಾವುದೇ ಕಾಗದ ಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳದೇ; ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಕೇಳಿ ತಿಳಿದುಕೊಂಡ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಆಯ್ದ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ಕೆಲವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಲೋಕನೆಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಲು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಮುಂದುವರೆದ ಟೀಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಪೂರಕಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪ್ಟ್ರೋಲರ್ ಹಾಗು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್
ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ/-
(ಬಿಜೀತ್ ಕುಮಾರ್ ಮುಖರ್ಜಿ)
ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರು
(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ರಾಜಸ್ವ ಸೆಕ್ಟರ್)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 24.09.2018

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Balance Sheet as at 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars	Note No.	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017
ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2018	31-ಮಾರ್ಚ್-2017
(A) ASSETS / ಆಸ್ತಿ			
1. Non-Current Assets / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿ			
(a) Property, plant and equipment / ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	1	1 478.52	1 452.41
(b) Capital work-in-progress / ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ	2	1 22 452.83	1 657.85
(c) Other non-current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿ	3	283.71	283.71
		1 24 215.06	**3 393.97**
2. **Current Assets** / ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ			
(a) Inventories / ದಾಸ್ತಾನು	4	4.48	-
(b) Financial assets / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ			
(i) Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	5	28.29	0.33
(c) Other current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿ	6	10 784.99	0.03
		10 817.77	**0.36**
TOTAL ASSETS / ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ **(A)**		**1 35 032.83**	**3 394.33**
(B) EQUITY AND LIABILITIES / ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
1. Equity / ಈಕ್ವಿಟಿ			
(a) Equity share capital / ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	7	1 405.00	1 405.00
(b) Other Equity / ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	8	20 679.70	(94.20)
TOTAL EQUITY / ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ		**22 084.70**	**1 310.80**
2. Non-Current Liabilities / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(a) Financial Liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(i) Borowings / ಸಾಲಗಳು	9	93 686.16	-
(b) Provisions / ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು	10	70.00	70.00
(c) Other non-current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು.	11	1 999.85	1 999.86
		95 756.01	**2 069.86**

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars	Note No.	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017
ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2018	31-ಮಾರ್ಚ್-2017
Current Liabilities / ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(a) Financial Liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(i) Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು	12	3.22	0.00
(ii) Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	13	6.24	3.84
(b) Other current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	14	17 182.66	9.83
		17 192.12	**13.67**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES / ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (B)		**1 35 032.83**	**3 394.33**

As per our attached report of even date
ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ಸಮದಿನಾಂಕದಂದು ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
For Balu & Anand
ಬಾಲು & ಆನಂದ್
Chartered Accountants
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
Firm Registration No.: 000367S
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 000367ಎಸ್

For and on behalf of the Board
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
ಸಹಿ/-
CA Srinivas Bharath N K
ಸಿ.ಎ ಶ್ರೀನಿವಾಸ್ ಭರತ್ ಎನ್ ಕೆ
PARTNER
ಪಾಲುದಾರರು
Membership No: 211142
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 211142

Sd/-
ಸಹಿ/-
(R Nagaraja)
(ಆರ್. ನಾಗರಾಜ)
Director
ನಿರ್ದೇಶಕರು
DIN 03108629

Sd/-
ಸಹಿ/-
(G Kumar Naik)
(ಜಿ. ಕುಮಾರ ನಾಯಕ್)
Chairman
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
DIN 01918435

Date: 09.08.2018
09ನೇ ಅಗಸ್ಟ್ 2018
Place: Bangalore
ಬೆಂಗಳೂರು

Sd/-
ಸಹಿ/-
(Sushma G.)
ಸುಷ್ಮಾ ಜಿ
Company Secretary
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
M.No. A41881
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ . ಎ41881

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Standalone Statement of Profit and Loss for the period ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಅವಧಿಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particlulars	Note No.	For the year ended 31-03-2018	For the year ended 31-03-2017
ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2018	31-ಮಾರ್ಚ್-2017
I. Revenue from Operations / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	15	-	-
II. Other income / ಇತರೆ ಆದಾಯ	16	0.18	0.02
III. TOTAL REVENUE / ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)		**0.18**	**0.02**
IV. EXPENSES / ವೆಚ್ಚ			
Employee benefit expenses / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚ	17	247.03	225.14
Finance costs / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ	18	0.00	0.01
Depreciation and amortisation expense / ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚ	19	7.10	7.19
Other expenses / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚ	20	49.96	51.36
Total expenses / ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (IV)		**304.09**	**283.71**
V. Profit before exceptional items and tax / ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಪೂರ್ವಾಪರಲಾಭ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ (I - IV)		**(303.91)**	**(283.68)**
VI. Exceptional items / ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು		0.00	0.00
VII. Profit / (Loss) before tax (V - VI) / ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (V - VI)		**(303.91)**	**(283.68)**
VIII. Tax expenses / ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು:			
(1) Current Tax / ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ		-	-
(2) Deferred tax / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ		-	-
IX. Profit / (Loss) for the period from continuing operations (VII-VIII) / ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಮುಂದುವರೆದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದಾದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)		**(303.91)**	**(283.68)**
X. Profit / (Loss) from discontinuing operations / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)		-	-
XI. Tax expense on discontinuing operations / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ		-	-
XII. Profit / (Loss) from Discontinuing operations (after tax) (X-XI) / ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)		-	-
XIII. Profit / (Loss) for the period (IX+XII) / ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ(ನಷ್ಟ)		**(303.91)**	**(283.68)**
XIV. OTHER COMPREHENSIVE INCOME / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ			
(A) (i) Items that will not be reclassified to profit or loss / ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗದ ಅಂಶಗಳು		-	-
(ii) Income tax relating to items that will not be reclassified to profit or loss / ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗದ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ		-	-
(B) (i) Items that will be reclassified to profit or loss / ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಅಂಶಗಳು		-	-

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particlulars	Note No.	For the year ended 31-03-2018	For the year ended 31-03-2017
ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2018	31-ಮಾರ್ಚ್-2017
(ii) Income tax relating to items that will be reclassified to profit or loss / ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ		-	-
Other comprehensive income for the period / ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ		-	-
Total Comprehensive Income for the period (XIII+XIV) Comprising Profit / (Loss) and Other Comprehensive Income / ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ		**(303.91)**	**(283.68)**
Earnings per share / ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೇಲಿನ ಗಳಿಕೆ			
No of Equity Shares / ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		1 40 50 000	1 40 50 000
Basic / ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ		-2.16	-2.02
Diluted / ಇಳಿಕೆಯಾದ ಗಳಿಕೆ		-2.16	-2.02

As per our attached report of even date
ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ಸಮದಿನಾಂಕದಂದು ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
For Balu & Anand
ಬಾಲು & ಆನಂದ್
Chartered Accountants
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
Firm Registration No.: 000367S
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 000367ಎಸ್

Sd/-
ಸಹಿ/-
CA Srinivas Bharath N K
ಸಿ.ಎ ಶ್ರೀನಿವಾಸ್ ಭರತ್ ಎನ್ ಕೆ
PARTNER
ಪಾಲುದಾರರು
Membership No: 211142
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 211142

Date: 09.08.2018
09ನೇ ಅಗಸ್ಟ್ 2018
Place: Bangalore
ಬೆಂಗಳೂರು

For and on behalf of the Board
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
ಸಹಿ/-
(R Nagaraja)
(ಆರ್. ನಾಗರಾಜ)
Director
ನಿರ್ದೇಶಕರು
DIN 03108629

Sd/-
ಸಹಿ/-
(G Kumar Naik)
(ಜಿ. ಕುಮಾರ ನಾಯಕ್)
Chairman
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
DIN 01918435

Sd/-
ಸಹಿ/-
(Sushma G.)
ಸುಷ್ಮಾ ಜಿ
Company Secretary
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
Membership No. A41881
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ . ಎ41881

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Standalone Cash Flow Statement for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಗದು ಹರಿವು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
Cash flow from operating activities / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
Net Profit before tax / ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	(303.91)	(283.68)
Adjustments for / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:		
Depreciation / ಸವಕಳಿ	7.10	7.19
Prior period, Exceptional and Extraordinary items / ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ, ಅಸಾಧಾರಣ ಮತ್ತು ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳು.	-	-
Finance Cost / ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	-	
Operating profit before Working Capital changes / ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳ ಬದಲಾವಣೆ ಪೂರ್ವ ಗಳಿಸಿದ ಲಾಭ	**(296.81)**	**(276.49)**
Adjustments for / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:		
Decrease / (increase) in inventory / ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ/(ಇಳಿಕೆ)	(4.48)	
Decrease / (increase) in other current assets and non-current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ/(ಇಳಿಕೆ)	(10 784.97)	
Increase / (Decrease) in other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ/(ಇಳಿಕೆ)	2.40	
Increase / (Decrease) in current and non- current provision / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ/(ಇಳಿಕೆ)	-	
Increase / (Decrease) in other current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ/(ಇಳಿಕೆ)	17 172.83	
Increase / (Decrease) in other non-current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ/(ಇಳಿಕೆ)	(0.02)	
Increase / (Decrease) in trade payables / ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ/(ಇಳಿಕೆ)	3.22	
Adjustment on account of Current Liabilities / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	0.79
Cash generated from operations / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದಾದ ನಗದು ಹರಿವು	6 092.18	(275.70)
Net cash generated from operating activities / ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು (A)	**6 092.18**	**(275.70)**
Cash flow from investment activities / ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
Net additions during the year to fixed assets and capital WIP / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ	(1 20 828.18)	-

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars	31-Mar-18	31-Mar-17
ವಿವರಗಳು	31–ಮಾರ್ಚ್–18	31–ಮಾರ್ಚ್–17
Net cash used in investing activities / ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಿದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (B)	**(1 20 828.18)**	-
Cash flow from financing activities / ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
Net increase in Long term borrowings and liability / ದೀರ್ಘಕಾಲಿನ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ	1 14 763.97	275.65
Finance Cost / ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	-	
Net cash (used in) / provided by financing activities / ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ (ಬಳಕೆಯಾದ)/ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು (C)	**1 14 764.00**	**275.65**
Net decrease in cash and cash equivalents / ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಾದ ನಿವ್ವಳ ಇಳಿತ (A+B+C)	**27.96**	**(0.05)**
Cash and cash equivalents at the beginning of the year / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	0.33	0.38
Effects of exchange gain on restatement of foreign currency cash and cash equivalent / ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಮೇಲಿನ ವಿನಿಮಯ ಲಾಭದ ಪರಿಣಾಮಗಳು	-	-
Cash and cash equivalents at the end of the year / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳ ಆಖೈರು ಶಿಲ್ಕು	**28.29**	**0.33**

As per our attached report of even date
ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ಸಮದಿನಾಂಕದಂದು ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
For Balu & Anand
ಬಾಲು & ಆನಂದ್
Chartered Accountants
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
Firm Registration No.: 000367S
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 000367ಎಸ್

Sd/-
ಸಹಿ/–
CA Srinivas Bharath N K
ಸಿ.ಎ ಶ್ರೀನಿವಾಸ್ ಭರತ್ ಎನ್ ಕೆ
PARTNER
ಪಾಲುದಾರರು
Membership No: 211142
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 211142

Date: 09.08.2018
09ನೇ ಅಗಸ್ಟ್ 2018
Place: Bangalore
ಬೆಂಗಳೂರು

For and on behalf of the Board
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
ಸಹಿ/–
(R Nagaraja)
(ಆರ್. ನಾಗರಾಜ)
Director
ನಿರ್ದೇಶಕರು
DIN 03108629

Sd/-
ಸಹಿ/–
(G Kumar Naik)
(ಜಿ. ಕುಮಾರ ನಾಯಕ್)
Chairman
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
DIN 01918435

Sd/-
ಸಹಿ/–
(Sushma G.)
ಸುಷ್ಮಾ ಜಿ
Company Secretary
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
Membership No. A41881
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ . ಎ41881

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Standalone Statement of changes in equity

ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

a. Equity Share Capital / ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

(Rs in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars	31-Mar-18		31-Mar-17	
	Equity Shares	Amount	Equity Shares	Amount
ವಿವರಗಳು	31-ಮಾರ್ಚ್-2018		31-ಮಾರ್ಚ್-2017	
	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	ಮೊತ್ತ	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	ಮೊತ್ತ
Equity shares of INR 10 each issued, subscribed and fully paidup As at 31 March 2018 / 10/- ಮೌಲ್ಯದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು, ಚಂದಾಯಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ	1 40 50 000	1 405.00	1 40 50 000	1 405.00
As at 31 March 2018 / 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	-	-	-	-
Issue of share capital / ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿತರಣೆ	-	-	-	-
As at 31 March 2018 / 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ	**1 40 50 000**	**1 405.00**	**1 40 50 000**	**1 405.00**

b. Other Equity / ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

(Rs in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars	Equity component of loan from KPCL	Reserves and surplus	Items of Other Comprehensive Income	Attributable to		Total
		Retained Earnings	Defined benefit actuarial gains / (losses)	Equity held by the parent	Non-controlling interests	
ವಿವರಗಳು	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ ಯ ಸಾಲದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಘಟಕ	ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್	ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೂಲದ ಷೇರುದಾರರು	ಅನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸಕ್ತಿಗಳು	ಒಟ್ಟು
Balance as at 1st April 2017 / 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	1 026.79	(1 120.99)	0.00	(1 026.79)	0.00	**(1 120.99)**
Changes in accounting policy / prior period errors / ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನೀತಿಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆ / ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ದೋಷಗಳು	-	-	-		-	-

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars	Equity component of loan from KPCL	Reserves and surplus	Items of Other Comprehensive Income	Attributable to		Total
		Retained Earnings	Defined benefit actuarial gains / (losses)	Equity held by the parent	Non-controlling interests	
ವಿವರಗಳು	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ ಯ ಸಾಲದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಘಟಕ	ರಿಟೈನ್‌ಡ್ ಅರ್ನಿಂಗ್ಸ್	ಗುರುತು ಮಾಡಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೂಲದ ಷೇರುದಾರರು	ಅನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸಕ್ತಿಗಳು	ಒಟ್ಟು
Restated balance at the beginning of the reporting period / ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಪುನಃಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಶಿಲ್ಕು	1 026.79	(1 120.99)	0.00	(1 026.79)	0.00	(1 120.99)
Profit / (Loss) for the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)		(303.91)				(303.91)
Total Comprehensive Income for the year / ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ						0.00
Addition during the year / ವರ್ಷದ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	22 104.60			22 104.60		22 104.60
Balance as at 31 March 2018 / 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	**23 131.39**	**(1 424.90)**	**0.00**	**21 077.81**	**0.00**	**20 679.70**

As per our attached report of even date
ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ಸಮದಿನಾಂಕದಂದು ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
For Balu & Anand
ಬಾಲು & ಆನಂದ್
Chartered Accountants
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
Firm Registration No.: 000367S
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 000367ಎಸ್
Sd/-
ಸಹಿ/-
CA Srinivas Bharath N K
(PARTNER)
ಸಿ.ಎ ಶ್ರೀನಿವಾಸ್ ಭರತ್ ಎನ್ ಕೆ (ಪಾಲುದಾರರು)
Membership No: 211142
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ . 211142

Date: 09.08.2018
09ನೇ ಅಗಸ್ಟ್ 2018
Place: Bangalore
ಬೆಂಗಳೂರು.

For and on behalf of the Board
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

Sd/-
ಸಹಿ/-
(R Nagaraja)
Director
(ಆರ್. ನಾಗರಾಜ) ನಿರ್ದೇಶಕರು
DIN 03108629
ಜಿಡಿಜಿರಿ

Sd/-
ಸಹಿ/-
(G Kumar Naik)
Chairman
(ಜಿ. ಕುಮಾರ ನಾಯಕ್) ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
DIN 01918435
ಜಿಡಿಜಿರಿ

Sd/-
ಸಹಿ/-
(Sushma G.) Company Secretary
ಸುಷ್ಮಾ ಜಿ (ಸಂಸ್ಥೆಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
Membership No: A41881
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ . ಎ41881

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

Note No. 1: Property, Plant and Equipment / ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Fixed Assets	Gross Block					Accumulated Depreciation					Net Block	
	Balance as at 1 Apr 2017	Additions	Withdrawals	Adjustments	Balance as at 31 March 2018	Balance as at 1 Apr 2017	Depreciation for the year	Withdrawals	Adjustment	Balance as at 31 Mar 2018	Balance as at 1 Apr 2017	Balance as at 31 Mar 2018
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್					ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ					ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಹಿಂಪಡೆ	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ	ಹಿಂಪಡೆ	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
Tangible Assets / ಗೋಚರ ಆಸ್ತಿ												
Land* / ಭೂಮಿ *	1 319.58	-	-	-	1 319.58	-	-	-	-	-	1 319.58	1 319.58
Buildings / ಕಟ್ಟಡಗಳು	7.53	-	-	-	7.53	4.07	0.25	-	-	4.32	3.46	3.21
Roads / ರಸ್ತೆಗಳು	2.88	-	-	-	2.88	1.70	0.10	-	-	1.79	1.19	1.09
Compound Walls / ಕಂಪೌಂಡ್ ಗೋಡೆಗಳು	177.77	-	-	-	177.77	60.13	5.94	-	-	66.07	117.63	111.69
Plant and Machinery Equipment / ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	8.39	-	-	-	8.39	2.15	0.44	-	-	2.59	6.24	5.79
Fully Depreciated Plant / ಸಂಪೂರ್ಣ ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರ	0.52	-	-	-	0.52	0.47	-	-	-	0.47	0.05	0.05
Computer Equipments / ಗಣಕಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	8.11	31.67	-	-	39.78	6.78	2.13	-	-	8.91	1.33	30.87
Office Machines & Equipment / ಕಛೇರಿ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	3.51	3.69	-	-	7.20	2.75	0.40	-	-	3.15	0.75	4.05

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Fixed Assets	Gross Block					Accumulated Depreciation					Net Block	
	Balance as at 1 Apr 2017	Additions	Withdrawals	Adjustments	Balance as at 31 March 2018	Balance as at 1 Apr 2017	Depreciation for the year	Withdrawals	Adjustment	Balance as at 31 Mar 2018	Balance as at 1 Apr 2017	Balance as at 31 Mar 2018
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್					ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ					ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಹಿಂಪಡೆ	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ	ಹಿಂಪಡೆ	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
Furniture and Fixtures / ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	18.67	-	-	-	18.67	16.81	-	-	-	16.81	1.87	1.87
Scientific & Geological Inst / ವೈಜ್ಞಾನಿಕ ಹಾಗೂ ಭೂ ವೈಜ್ಞಾನಿಕ ಉಪಕರಣಗಳು	0.07	-	-	-	0.07	0.07	-	-	-	0.07	0.00	0.00
Telecom Equipment / ಟೆಲಿಕಾಂ ಉಪಕರಣಗಳು	3.07	-	-	-	3.07	2.76	-	-	-	2.76	0.31	0.31
Total / ಒಟ್ಟು	1 550.10	35.36	-	-	1 585.47	97.69	9.25	-	-	106.94	1 452.41	1478.52
(Previous Year Total) / ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊತ್ತ	1 550.10	-	-	-	1 550.10	83.85	7.24	-	(0.59)	80.50	1 466.26	1453.41

Notes on Land: / ಭೂಮಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

a) The details of land in possession of the Company are as detailed below: / ಎ) ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯ ಭೂಮಿಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

Particulars / ವಿವರಗಳು	Allotted / Handed by / ಹಂಚಿಕೆಯಾದ/ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ	Nature of Title / ಸ್ವರೂಪ	Remarks / ಷರಾ
i) 152 Acres 30 1/2 Guntas at Bidadi Main plant i) ಬಿಡದಿಯ ಮುಖ್ಯ ಸ್ಥಾವರದ 152 ಎಕರೆ 30 1/2 ಗುಂಟೆಗಳು ii) 11 Acres 11 guntas at Railway siding (ii)ರೈಲ್ವೆ ಸೈಡಿಂಗ್‌ನ 11 ಎಕರೆ 11 ಗುಂಟೆಗಳು	KIADB ಕೆಐಎಡಿಬಿ	Held under 'Lease cum sale' agreement. 'ಗುತ್ತಿಗೆ ಸಹ ಮಾರಾಟ' ಒಪ್ಪಂದದಡಿಯಲ್ಲಿ	Pending completion of title deed process, these lands are disclosed under cost of land under fixed assets. Mutation entry for entire KIADB land has been completed except for 23 Acres and 23 guntas which is in the process. ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
iii) 12 Acres 37 Guntas of Medanahalli Tank area, and ii) ಮೇದನಹಳ್ಳಿ ಟ್ಯಾಂಕ್ ಪ್ರದೇಶದ 12 ಎಕರೆ 37 ಗುಂಟೆ	Irrigation Dept GOK ನೀರಾವರಿ ವಿಭಾಗ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	Free hold ಹಿಡಿತಮುಕ್ತ	In respect of 12 Acres 37 Guntas land handed over by the Irrigation Department GoK, transfer of records of rights with the Deputy Commissioner, Ramanagar in favour of Company is completed during the financial year 2011-12 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನೀರಾವರಿ ವಿಭಾಗವು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ 12 ಎಕರೆ 37 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಕ್ಕುಗಳ ದಾಖಲೆಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011–12ರಲ್ಲಿ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

b) Lease cum sale agreement has been entertered into with KIADB Bangalore on 23.04.2009 in respect of BCCP Bidadi Plant area for 152 acres 30.5 guntas of land alloted during 1998.

ಬಿ) 1998ರಲ್ಲಿ ಬಿಸಿಸಿಪಿ ಬಿಡದಿ ಸ್ಥಾವರ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ವಿತರಿಸಲಾದ 152 ಎಕರೆ 30.5 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ 23.04.2009ರಂದು ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಜೊತೆಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಸಹ ಮಾರಾಟ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

c) Out of KIADB land mentioned in (a)(i) above, following decisions of the southern region power committee during 2008, an area of 15 acres 12 3/4 guntas has been handed over to the possession of PGCIL, a Government of India undertaking, on 18.01.2010 to establish their 400/220 KV Gas insulated sub-station at BCCP, Bidadi on sub-lease basis for a term of 9 years at Rs. 100 per acre per annum, in terms of MOU - 1 entered with PGCIL on 15.09.2010 and made effective from 02.04.2009. The company has received Rs. 1 crore from PGCIL as advance towards sub-lease interms of MOU, out of which an amount of Rs. 1532/- is adjustable towards lease rent at Rs. 100 per acre every year effective from financial year 2009-2010. Further the company has received Rs. 19 crores from PGCIL as Capital Advance towards cost of alternate land to be acquired / purchased by KBPCL through KIADB or in open market in lieu of vacant land sub-leased to PGCIL supra. The said advance fully adjustable against land to be acquired by KBPCL without further claim from KBPCL as and when the alternate land is acquired by KBPCL and NOC obtained from KIADB to transfer the acquired land in favour of PGCIL. None of the transaction is perceived by the Management to be prejudicial to the interest of the Company.

(ಸಿ) ಮೇಲೆ (ಎ)(i)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ, ದಕ್ಷಿಣ ವಲಯದ ಇಂಧನ ಸಮಿತಿಯ 2008ರ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ, ದಿನಾಂಕ 18.01.2010ರಂದು 15 ಎಕರೆ 12 3/4 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಬಿಸಿಸಿಪಿ, ಬಿಡದಿಯಲ್ಲಿ 400/220 ಕೆವಿ ಅನಿಲ ನಿಯೋಜಿತ ಉಪ-ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಎಲ್ ಜೊತೆ 15.09.2010ರಂದು ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡು 02.04.2009ರಂದು ಜಾರಿಗೆ ತಂದ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಸ್ಮರಣಿಕೆಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸಾರ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ರೂ.100 ಪ್ರತಿ ಎಕರೆಯಂತೆ 9 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಉಪಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಉಪಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆ॥ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ನಿಂದ ರೂ.1 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಡೆದಿದೆ, ಇದರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2009-2010ರಿಂದ ರೂ.100 ಪ್ರತಿ ಎಕರೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದಂತೆ ರೂ.1532 ಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ) ಮೇಲಿನ ಮೆ॥ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ಗೆ ಉಪಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದ ಖಾಲಿ ಭೂಮಿಯ ಬದಲಾಗಿ ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಮುಖಾಂತರ ಅಥವಾ ಮುಕ್ತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ/ಖರೀದಿಸಬೇಕಾದ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಭೂಮಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.19 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮೆ॥ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ನಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಡೆದಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಧೀನತೆ ಪಡೆಯುವಾಗ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಯಾವುದೇ ಹಕ್ಕೊತ್ತಾಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮೆ॥ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಕೆಐಎಡಿಬಿಯಿಂದ ನಿರಾಕ್ಷೇಪಣಾ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರವು ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ಹಾನಿಕಾರಕವೆಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ತಿಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

d) Vide GO No. EN 78 PPC 2010 dt 28/09/2012 GoK has directed KPCL to provide an area of 2 acres and 6 guntas on lease basis to the Gas Authority of India Limited (GAIL) for the purpose of laying gas pipeline for an initial period of 15 years at a lease rent of Rs. 100 per acre per annum against which the Company would be exempted from termination payment and Bank Guarantee to GAIL. An MOU for such land lease is proposed shortly as per the Goverment order. Possession of the land as above has been handed over to GAIL during the FY 2012-2013, and the lease rentals are due from the FY 2013-14 onwards.

(ಡಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 78 ಪಿಪಿಸಿ 2010 ದಿ.28.09.2012ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಮೆ॥ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ 2 ಎಕರೆ 6 ಗುಂಟೆ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಭಾರತದ ಅನಿಲ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಅನಿಲ ಕೊಳವೆಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ರೂ.100 ಪ್ರತಿ ಎಕರೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದಂತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ 15 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಇದರ ಬದಲಾಗಿ ನಿಗಮವು ಸಮಾಪ್ತಿಯ ಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಅನ್ವಯ ಸದ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿಯ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಸ್ಮರಣಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. 2012-13ರಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯನ್ನು ಅನಿಲ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯು 2013-14ರಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

e) 13 Guntas of Land has been encroached by M/s. Thyagaraj Educational Trust and efforts are on by taking up the matter with KIADB and other appropriate authorities to get the encroachment evicted and land restored to KBPCL.

(ಇ) 13 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮೆ॥ ತ್ಯಾಗರಾಜ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅತಿಕ್ರಮಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿ ಒತ್ತುವರಿಯಾದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮೆ॥ಕೆಬಿಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಮರಳಿ ಪಡೆಯಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

f) Consolidated Fixed Assets of YCCPP & Bidadi as on 31.03.2018

31.03.2018 ರಂದು ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿ ಮತ್ತು ಬಿಡದಿಯ ಕ್ರೋಡಿಕರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವಿವರ

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No.	Particulars / ವಿವರಗಳು	YCCPP / ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿ	Bidadi / ಬಿಡದಿ	Total / ಒಟ್ಟು
1	Depreciation / ಸವಕಳಿ	2.16	7.10	9.25
2	Fixed Asset /ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	1 446.11	32.42	1 478.52

Note: YCCPP Depreciation is transferred to WIP Rs. 2,15,612 / ರೂ.2,15,612 ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(Rs in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 / 31–ಮಾರ್ಚ್–18	31-Mar-17 / 31–ಮಾರ್ಚ್–17
2	**Capital work-in-progress** **ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**	1 14 581.45	138.07
	Incidental expenses during construction pending allocation* / ನಿರ್ಮಾಣ ಸಮಯದಲ್ಲಿನ ಹಂಚಿಕೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		
	Administrative & Other Expenses: / ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು :		
	Opening Balance brought forward / ಮುಂದೊಯ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	1 519.78	1 519.78
	Add: Amount Transferred to WIP / ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	6 351.60	
		7 871.37	1 519.78
		1 22 452.83	**1 657.85**

*The Company in the light of IND AS Financial Statements, has re-classified the expenses pertaining to its Bidadi plant, and recognised the entire Incidental Expenditure as Revenue Expenditure in the current year, since the commencement of Bidadi plant is suspended. / ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ (IND AS) ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡದಿ ಸ್ಥಾವರದ ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ವೆಚ್ಚ ಎಂದು ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಿಡದಿ ,ಸ್ಥಾವರದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕೆಯನ್ನು ಅಮಾನತುಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 / 31–ಮಾರ್ಚ್–18	31-Mar-17 / 31–ಮಾರ್ಚ್–17
3	**Other non-current assets****		
	Advance to KIADB - Unsecured & considered good / ಕೆಐಡಿಬಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ – ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ	283.71	283.71
		283.71	**283.71**

**Presented in INR 283.71 Lakhs (40% of proposed acquisition cost) has been paid to KIADB for acquisition of alternate land to the extent of 15 acres 12 3/4 guntas handed over to PGCIL a Government of India undertaking on 18.01.2010.

15 Acre 22 Guntas of land at Banandur Village identified for use in lieu of the land subleased to PGCIL is under encroachment in the form of unauthorized construction and efforts are on through KIADB to get the same transferred to KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) and Capital advance suitably adjusted for INR 283.71 Lakhs against land at the time of transfer to KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

**ರೂಪಾಯಿ 283.71 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು (40% ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ) ಭಾರತ ಸರಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ PGCILಗೆ ದಿನಾಂಕ 18.01.2010 ರಂದು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾದ 15 ಎಕರೆ 12 3/4 ಗುಂಟೆ ಬದಲು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

PGCIL ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದ 15 ಎಕರೆ 22 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಇವರು ಅನಧೀಕೃತ ನಿರ್ಮಾಣದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಅತಿಕ್ರಮಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಯವರು ಆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಂಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಅಮಿಟೆಡ್ ಗೆ (ಹಿಂದೆ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಅಮಿಟೆಡ್) ವರ್ಗಾಯಿಸಿದರು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡವಾದ ರೂ 283.71 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಸಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಅಮಿಟೆಡ್ ಗೆ (ಹಿಂದೆ ಕೆಪಿಸಿ ಬಿಡದಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಅಮಿಟೆಡ್) ಭೂಮಿ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುವಾಗ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 / 31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-Mar-17 / 31-ಮಾರ್ಚ್-17
4	**Inventories / ದಾಸ್ತಾನು**		
	Stores and spares / ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು	4.48	-
		4.48	**-**

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 / 31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-Mar-17 / 31-ಮಾರ್ಚ್-17
5	**Cash and bank balances / ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು**		
	Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು		
	Cash on Hand / ಕೈಯ್ಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	0.67	-
	Balance with banks / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು		
	- Balances with scheduled banks / ಶೆಡ್ಯೂಲ್ಡ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	27.63	0.33
		28.29	**0.33**

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 / 31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-Mar-17 / 31-ಮಾರ್ಚ್-17
6	**Other current assets / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು**		
	Pre paid expenses / ಪೂರ್ವಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.20	-
	Other Loans and Advances / ಇತರ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	0.02	0.03
	Advance - works / ಕೆಲಸದ ಮುಂಗಡ	10 784.77	-
		10 784.99	**0.03**

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 / 31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-Mar-17 / 31-ಮಾರ್ಚ್-17
7	**Equity share capital / ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**		
	Authorised / ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ		
	30,000,000 equity shares (previous year: 30,000,000 equity shares) of INR 10 each / (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ : 30,000,000) ₹ 10/- ಮೌಲ್ಯದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	3 000.00	3 000.00
	Domestic preference shares (Redeemable) of Re. 1 each / 1/- ಮೌಲ್ಯದ ದೇಶೀಯ ಆದ್ಯತೆ ಷೇರುಗಳು (ಮರುಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದ)	75.00	75.00
	Foreign preference shares (Redeemable) of Re. 1 each / ₹ 1/- ಮೌಲ್ಯದ ವಿದೇಶೀಯ ಆದ್ಯತೆ ಷೇರುಗಳು (ಮರುಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದ)	75.00	75.00
	Issued, subscribed and paid up / ಚಂದಾಯಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ		
	14,050,000 equity shares (previous year: 14,050,000 equity shares) of INR 10 each, fully paid up / 14,050,000 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 14,050,000) ₹ 10/- ಮೌಲ್ಯದ ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	1 405.00	1 405.00
		1 405.00	**1 405.00**

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 / 31–ಮಾರ್ಚ್–18	31-Mar-17 / 31–ಮಾರ್ಚ್–17
8	**Other Equity / ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ**		
	Reserves and surplus / ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ		
	Surplus (Profit and loss balance) / ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ (ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಶಿಲ್ಕು)		
	At the commencement of the year / ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ	(1 120.99)	(837.31)
	Add: Net profit after tax transferred from statement of profit and loss / ಕೂಡಿರಿ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	(303.91)	(283.68)
	At the end of the year / ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	(1 424.90)	(1 120.99)
	Other components of equity / ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಇತರೆ ಅಂಶಗಳು		
	Loan from KPCL - Holding Company / ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ–ಹಿಡುವಳಿ ಸಂಸ್ಥೆ	**22 104.60**	**1 026.79**
	[Terms of Repayment: Covertible to Equity on Project completion] / [ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು : ಯೋಜನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಬಳಿಕ ಈಕ್ವಿಟಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುವುದು]		
		22 104.60	**1 026.79**
	Other Comprehensive Income / ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ		
	At the commencement of the year / ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ	-	-
	Add: Addition during the year / ಕೂಡಿರಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸೇರ್ಪಡೆ	-	-
	At the end of the year / ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	-	-
	Total reserves and surplus / ಒಟ್ಟು ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿ	**20 679.70**	**(94.20)**

^The Company has incurred Loss of Rs. 303.91 Lakhs (Previous year Rs. 283.68 Lakhs)

^ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ರೂ.303.91 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.283.68 ಲಕ್ಷ) ನಷ್ಟ ಉಂಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.

$The company has received interest free loan / advance of Presented in INR 22105 Lakhs (PY INR 1026.79 Lakhs) till 31-03-2018 from KPCL (Holding Co.) for the infrastructure development. This advance will be capitalized and treated as KPCL's contribution towards Share Capital in the KBPCL as and when the Company starts its operations, pending which the amount so received is shown as Unsecured Loan from KPCL.

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮೂಲಭೂತ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಕ.ವಿ.ನಿ ನಿಯಮಿತ (ಹಿಡುವಳಿ ಸಂಸ್ಥೆ) ದಿಂದ 31.3.2018ರ ವರೆಗೆ ರೂಪಾಯಿ 22105 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂಪಾಯಿ 1026.79 ಲಕ್ಷ) ಮುಂಗಡವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಈ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ನಂತರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ ಮೇಲೆ ಕ.ವಿ.ನಿ ನಿಯಮಿತದ (ಹಿಡುವಳಿ ಸಂಸ್ಥೆ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು		31-Mar-18 31–ಮಾರ್ಚ್–18	31-Mar-17 31–ಮಾರ್ಚ್–17
9	**Borrowings / ಸಾಲಗಳು**		
	Secured Loans from others / ಇತರೆ ಭದ್ರತಾಸಹಿತ ಸಾಲಗಳು	93 686.16	-
		93 686.16	**-**

The Loan agreement has been entered into between KPCL (Holding Company) and Rural Electrification Corporation Limited (REC), for the Yelahanka Combined Cycle power Plant (YCCP) project. The total loan amount sanctioned for the project is Rs. 1256.95 Crs. The loan availed from as on 31.03.2018 is Rs. 936.86 Crs. The loan has been secured by Hypothecation of moveable and stocks relating to the YCCP project and mortgage of Land at DG Plant of KPCL. The principal is due for repayment after moratorium period (i.e. Commercial Operation date plus six months or five years from the date of first disbursement whichever is earlier) in 60 equal quarterly installments, along with interest thereon.

ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ವೈಸಿಪಿಪಿ) ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕವಿನಿನಿ(ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪನಿ) ಹಾಗೂ ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಆರ್ಇಸಿ) ನಡುವೆ ಸಾಲ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ರೂ.1256.95 ಕೋಟಿಗಳು. ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಪಡೆಯಲಾದ ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ರೂ.936.86 ಕೋಟಿಗಳು. ಈ ಸಾಲಕ್ಕೆ ವೈಸಿಪಿಪಿ ಯೋಜನೆಯ ಚರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನು ಹಾಗೂ ಕವಿನಿನಿಯ ಡಿಜಿ ಪ್ಲಾಂಟ್‌ನ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಅಡಮಾನವಾಗಿ ನೀಡುವುದರ ಮೂಲಕ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಸಲನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ನಿಷೇಧಿತ ಅವದಿಯ ನಂತರ (ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳು ಅಥವಾ ಮೊದಲ ಸಾಲದ ವಿತರಣೆಯಿಂದ ಐದು ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಇವುಗಳೆರೆಡರಲ್ಲಿ ಮೊದಲನದು) ಬಡ್ಡಿಸಮೇತವಾಗಿ 60 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದು.

Particulars / ವಿವರಗಳು		31-Mar-18 31–ಮಾರ್ಚ್–18	31-Mar-17 31–ಮಾರ್ಚ್–17
10	**Provisions (Non-current and current) / ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ)**		
	Provisions - Non-current / ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಗಳು		
	OSL for KERC PPA filing charges / ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಪಿ.ಪಿ.ಎ ಫೈಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕದ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು.	70.00	70.00
		70.00	**70.00**

The Provision for KERC filing charges payable, at the time of filing the Power purchase agreement. The Gas based Bidadi project is likely to be resumed with the clearance of legal hurdles, hence, the provision is retained in the books.

ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ರವರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ವೇಳೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ದಾಖಲಾತಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರಿತ ಬಿಡದಿ ಯೋಜನೆಯು ಕಾನೂನು ಅಡಚಣೆಗಳ ತೆರವುಗೊಂಡ ನಂತರ ಪುನರಾರಂಭಗೊಳ್ಳುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ಈ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆಯನ್ನು ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(Rs in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-Mar-17 31-ಮಾರ್ಚ್-17
11	**Other non-current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		
	Advance lease / ಮುಂಗಡ ಗುತ್ತಿಗೆ	99.85	99.86
	Capital Advance received from PGCIL*** / ಪಿ.ಜಿ.ಸಿಐ. ಎಲ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ***	1 900.00	1 900.00
		1 999.85	**1 999.86**

*** 1) The Company has received INR 1 crore from PGCIL as advance towards sub-lease in terms of MOU, out of which an INR 1532 is adjustable towards lease rent at INR 100 per acre every year effective from Financial year 2009-2010.

2) Further the Company has received INR 19 crores from PGCIL as Capital advance towards cost of alternate land to be acquired/purchased by KPC Gas power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) through KIADB or in open market in lieu of vacant land sub-leased to PGCIL supra. The said advance is fully adjustable against the land to be acquired by KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi power Corporation Private Limited) without further claim from KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) as and when the alternate land is acquired by KPC Gas Power Corporation Limited (Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited) and NOC obtained from KIADB to transfer the leased land in favour of PGCIL.

1) ಮೆಮೊರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಂಡರ್‌ಸ್ಟಾಂಡಿಂಗ್‌ನ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ನಿಂದ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಉಪಗುತ್ತಿಗೆಯಾಗಿ ಪಡೆದಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ.1532 ಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಎಕರೆಗೆ ರೂ 100 ರಂತೆ 2009-10 ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಿಂದ ಲೀಸ್ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2) ಮುಂದುವರೆದಂತೆ ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ) ಮೇಲಿನ ಮೆ॥ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ಗೆ ಉಪಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದ ಖಾಲಿ ಭೂಮಿಯ ಬದಲಾಗಿ ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಮುಖಾಂತರ ಅಥವಾ ಮುಕ್ತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ / ಖರೀದಿಸಬೇಕಾದ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಭೂಮಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.19 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮೆ॥ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ನಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಡೆದಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ) ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಧೀನತೆ ಪಡೆಯುವಾಗ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ) ಯಾವುದೇ ಹಕ್ಕೊತ್ತಾಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮೆ॥ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಕೆಐಎಡಿಬಿಯಿಂದ ನಿರಾಕ್ಷೇಪಣಾ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31-ಮಾರ್ಚ್-18	31-Mar-17 31-ಮಾರ್ಚ್-17
12	**Trade payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು**		
	Sundry Creditors - Supplies / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕದ್ದು – ಪೂರೈಕೆ	3.22	-
		3.22	**-**

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31–ಮಾರ್ಚ್–18	31-Mar-17 31–ಮಾರ್ಚ್–17
13	**Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		
	Security / EMD / Misc. Deposit / ಭದ್ರತೆ/ಇಎಂಡಿ/ಇತರೆ ಠೇವಣಿ	6.24	3.84
		6.24	**3.84**

	Particulars / ವಿವರಗಳು	31-Mar-18 31–ಮಾರ್ಚ್–18	31-Mar-17 31–ಮಾರ್ಚ್–17
14	**Other current liabilities / ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		
	Outstanding Liabilities for works and services** / ಕೆಲಸ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**	17 182.65	9.81
	Advance Lease Rent from PGCIL**** / ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಮುಂಗಡ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ****	0.02	0.02
	Others / ಇತರೆ	-	-
		17 182.66	**9.83**

**Outstanding Liabilities for Works mainly includes provision of Rs.16,811.60 Lakhs towards EPC Contract of BHEL

**ಉಳಿದ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಿಎಚ್ಇಎಲ್ ನ ಇಪಿಸಿ ಒಪ್ಪಂದದ 16,811.60 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

****The Company has received INR 1 crore from PGCIL as advance towards sub-lease in terms of MOU, out of which an INR 1,532 is adjustable towards lease rent at INR 100 per acre every year effective from Financial year 2009-2010.

****ಮೆಮೊರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಂಡರ್‌ಸ್ಟಾಂಡಿಂಗ್‌ನ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ನಿಂದ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಉಪಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ.1,532 ನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಎಕರೆಗೆ ರೂ 100 ರಂತೆ 2009–10 ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಿಂದ ಲೀಸ್ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-03-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–18	For the year ended 31-03-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–17
15	**Revenue from Operations / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ**		
	Sale of Energy / ಶಕ್ತಿಯ ಮಾರಾಟ	-	-
		-	**-**

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-03-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–18	For the year ended 31-03-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–17
16	**Other income / ಇತರೆ ಆದಾಯ**		
	Other non-operating income / ಇತರ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯಲ್ಲದ ಆದಾಯ	0.18	0.02
		0.18	**0.02**

*Other non-operating income includes INR 3,094 (PY INR 800) towards sale of tender forms: INR 1,532 (PY INR 1,532) towards lease income from PGCIL; INR 12,964 (PY INR 110) towards miscellaneous receipts.

* ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯಲ್ಲದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ರೂ 3,094 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 800 ರೂಪಾಯಿ) ಟೆಂಡರ್ ಪತ್ರಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ, ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ನಿಂದ ಬಂದ ಬಾಡಿಗೆ ಹಣ 1,532 ರೂಪಾಯಿಗಳು, (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 1,532 ರೂಪಾಯಿ) ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ರಸೀದಿಗಳಿಂದ ಬಂದ 12,964 ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 110 ರೂಪಾಯಿ) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-03-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–18	For the year ended 31-03-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–17
17	**Employee benefits / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ**		
	Salaries and incentives** / ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ**	1 351.92	225.14
	Less: Transferred to WIP / ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು	(1 104.89)	0.00
		247.03	**225.14**

**1)The company does not have any permanent employees and the employees working for the Company are all deputed from Holding Company (KPCL) and KPCL has confirmed that such provisions have been made in their books and cost charged to the company. Accordingly, no provision is considered necessary for any retirement benefit like Gratuity, Leave Salary, Pension etc.

**ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಶಾಶ್ವತ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಾಗಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್) ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿನಿನಿಯು ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇದಕ್ಕೆ ಪೂರ್ವಸಿದ್ಧತೆ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವುದನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಿದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ, ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಾದ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ, ಗಳಿಕೆ ರಜಾ, ಸಂಬಳ, ಪಿಂಚಣಿ ಮುಂತಾದವುಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to Standalone financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

2) PF and superannuation, gratuity contributions are accounted in KPCL books on the basis of Actuarial Valuation every year.

ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಮತ್ತು ವಯೋನಿವೃತ್ತಿ, ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ವಂತಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-03-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–18	For the year ended 31-03-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–17
18	**Finance costs / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು**		
	Finance Charges / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	4817.34	-
	Bank Charges / ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.14	0.01
	Less: Expenses Transferred to WIP / ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು	(4817.48)	-
		0.00	**0.01**

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-03-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–18	For the year ended 31-03-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–17
19	**Depreciation and amortisation expense / ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕಂತಿನ ಸಾಲಕಡಿತ**		
	Depreciation and amortisation for the year / ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕಂತಿನ ಸಾಲಕಡಿತ	9.25	7.19
	Less: Transferred to WIP / ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು	(2.16)	-
		7.10	**7.19**

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	Particulars / ವಿವರಗಳು	For the year ended 31-03-2018 31–ಮಾರ್ಚ್–18	For the year ended 31-03-2017 31–ಮಾರ್ಚ್–17
20	**Other expenses / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**		
	Remuneration to Auditors / ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆ	1.77	0.98
	Rent, Rates and taxes / ಬಾಡಿಗೆ, ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	40.29	5.73
	Power and water charges / ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ನೀರಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು	153.04	1.76
	Printing, Stationery, Photography & Communication costs / ಮುದ್ರಣ, ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿ, ಛಾಯಾಗ್ರಹಣ ಮತ್ತು ಸಂವಹನ ವೆಚ್ಚ	5.26	1.42
	Entertainment charges, Travelling allowance and Office expenses / ಆದರೋಪಚಾರ, ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ ಮತ್ತು ಕಛೇರಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	16.57	0.17
	Office Equipment and Machinery maintenance costs / ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣ ಮತ್ತು ಪೀಠೋಪಕರಣ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	19.77	0.13
	Books and Periodicals / ಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯತಕಾಲಿಕಗಳು	0.16	0.03
	Service Tax / ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	-	1.63
	Maintenance Office Building / ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡದ ನಿರ್ವಹಣೆ	1.11	3.62
	Maintenance - Mechanical / ನಿರ್ವಹಣೆ ಯಾಂತ್ರಿಕ	35.47	-
	Maintenance of Civil - others / ಕಟ್ಟಡದ ನಿರ್ವಹಣೆ	89.60	5.68
	Expenses on Security / ಭದ್ರತಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	123.54	15.48
	Hire Charges / ಬಾಡಿಗೆ ಶುಲ್ಕ	18.72	9.31
	Lease Rentals / ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ	-	0.16
	Professional & consultancy expenses / ವೃತ್ತಿಪರ ಮತ್ತು ಸಲಹಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.06	5.25
	Less: Expenses Transferred to WIP / ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು	(455.39)	-
		49.96	**51.36**

21. 1. Related party disclosure under Ind AS 24

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ 24ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

A. KPC Gas Power Corporation Limited is 100% subsidiary of Karnataka Power Corporation Limited:

ಕೆಪಿಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ 100% ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ

Holding Company	Karnataka Power Corporation Limited
ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪನಿ	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

B. Financial Transactions / ಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳು

Particulars / ವಿವರಗಳು	Amount / ಮೊತ್ತ	
Transactions During the Year / ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರಗಳು	**2017-18**	**2016-17**
Advances received (net of payments made) / ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮುಂಗಡಗಳು (ಪಾವತಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ)	21 077.81	1 026.79
- Towards Employee Benefits expenses / ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	1 484.03	225.14
- Towards Finance Charges / ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	4 817.34	-
- Towards Other expenses / ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	14 776.43	801.65
Year end Balances / ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಬಾಕಿಗಳು		
Receivables / ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	-	-
Payables / ಪಾವತಿಗಳು	22 104.60	1 026.79
Miscellaneous Deposit / ವಿವಿಧ ಠೇವಣಿಗಳು	-	-

22. Financial Instruments / ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು

As at March 31, 2018 / 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು	Carrying Value / ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಬೆಲೆ		Fair value / ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆ	
	March 31, 2018 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018	March 31, 2017 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017	March 31, 2018 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018	March 31, 2017 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017
Financial assets / ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ				
Amortised cost / ಋಣೀಕರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ				
Loans / ಸಾಲಗಳು	-	-	-	-
Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	28.29	0.33	28.29	0.33
Total assets / ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ	**28.29**	**0.33**	**28.29**	**0.33**
Financial liabilities / ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
Amortised cost / ಋಣೀಕರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ				
Borrowings / ಸಾಲಗಳು	93 686.16	0.00	93 686.16	0.00
Trade Payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು	3.22	0.00	3.22	0.00
Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6.24	3.84	6.24	3.84
Total liabilities / ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**93 695.62**	**3.84**	**93 695.62**	**3.84**

The management assessed that fair value of loans, cash and cash equivalents and other financial liabilities approximate their carrying amounts largely due to the short-term maturities of these instruments.

ಸಾಲ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯು ಅಲ್ಪಾವಧಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಇವುಗಳ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯು ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸರಿಸಮಾನವಾಗಿರುವುದೆಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.

The fair value of the financial assets and liabilities is included at the amount at which the instrument could be exchanged in a current transaction between willing parties, other than in a forced or liquidation sale.

ಬಲವಂತದ ಅಥವಾ ಸಮಾಪನ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆಸಕ್ತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಸಾಧನಗಳ ವಿನಿಮಯಕ್ಕೆ ಬರಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

23. Financial risk management / ಆರ್ಥಿಕ ಹಾನಿಸಂಭವದ ನಿರ್ವಹಣೆ

The company's activities expose it to a variety of financial risks: market risk, credit risk and liquidity risk. The company's primary focus is to foresee the unpredictability of financial markets and seek to minimize potential adverse effects on its financial performance.

ನಿಗಮದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅದನ್ನು ವಿವಿಧ ಆರ್ಥಿಕ ಹಾನಿ ಸಂಭವಗಳಿಗೆ ಎಡೆಮಾಡುತ್ತವೆ: ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವ, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವ ಹಾಗೂ ದ್ರವ್ಯತಾ ಹಾನಿಸಂಭವ. ಆರ್ಥಿಕ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳ ಅನೀರಿಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ತಿಳಿಯುವುದು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು ನಿಗಮದ ಮುಖ್ಯ ಕೇಂದ್ರಬಿಂದುವಾಗಿರುತ್ತದೆ

Credit risk / ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವ

Credit risk is the risk of financial loss to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the loans given to the third parties. Credit risk also arises from cash held with banks and financial institutions. The maximum exposure to credit risk is equal to the carrying value of the financial assets. The objective of managing counterparty credit risk is to prevent losses in financial assets. The company assesses the credit quality of the counterparties, taking into account their financial position, past experience and other factors.

ಗ್ರಾಹಕ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನದ ಪೂರಕವ್ಯಕ್ತಿಯು ಒಪ್ಪಂದದ ಬಂಧಕಗಳನ್ನು ಪರಿಪಾಲಿಸದಿರುವಾಗ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಆಗಬಹುದಾದ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟವು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಹೊರಗಿನ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡುವ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಸಂಭವಿಸುತ್ತದೆ. ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ನಗದು ಮೊತ್ತದಿಂದಲೂ ಸಹ ಸಂಭವಿಸುತ್ತದೆ. ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವದ ಗರಿಷ್ಟ ಒಡ್ಡುವಿಕೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪೂರಕವ್ಯಕ್ತಿಯ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶವು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಾಗುವ ನಷ್ಟವನ್ನು ತಡೆಯುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಪೂರಕವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಗುಣಮಟ್ಟ, ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ, ಹಿಂದಿನ ಅನುಭವ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ.

KPC Gas Power Corporation Limited

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

(ಹಿಂದಿನ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ)

Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Trade and other receivables / ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಬ್ತುಗಳು

Currently there are no trade receivables for the company

ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಯಾವುದೇ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಬ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Cash and cash equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

The company holds cash and cash equivalents of INR 28,29,472 at 31 March 2018 (31 March 2017: INR 33,034). The cash and cash equivalents are held with bank and financial institution counterparties.

ನಿಗಮವು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ರೂ.28,29,472 (31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರೂ.33,034) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

Impairment on cash and cash equivalents has been measured on the 12-month expected loss basis and reflects the short maturities of the exposures. The Company considers that its cash and cash equivalents have low credit risk based on the external credit ratings of the counterparties.

12 ತಿಂಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಷ್ಟದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದು ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಪೂರಕಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಬಾಹ್ಯ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ರೇಟಿಂಗ್‌ನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಗಮವು ತನ್ನ ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಕಡಿಮೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ಹೊಂದಿವೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತದೆ.

The table below provides details regarding the contractual maturities of significant financial liabilities as at March 31, 2018, March 31, 2017 and April 1, 2016:

ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ಮಹತ್ತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ:

Particulars / ವಿವರಗಳು	As at March 31, 2018 / 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018		
	Less than 1 year 1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1-2 years 1–2 ವರ್ಷಗಳು	2-5 years 2.5 ವರ್ಷಗಳು
Borrowings / ಸಾಲಗಳು	-	-	93 686.16
Trade Payables / ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂದಾಯಗಳು	3.22		
Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6.24		
Particulars / ವಿವರಗಳು	**As at March 31, 2017 / 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018**		
	Less than 1 year 1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	**1-2 years** 1–2 ವರ್ಷಗಳು	**2-5 years** 2–5 ವರ್ಷಗಳು
Other financial liabilities / ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	3.84	-	-

Market risk / ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವ

Market risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices. Market risk comprise three types of risk: Interest rate risk, Currency risk and Other price risk, such as equity price risk and commodity risk. Currently the company is not affected by any market risk as the financial liabilities include security deposits given to vendors and other payables.

The analysis exclude the impact of movements in market variables on the carrying values of post-retirement obligations and provisions.

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಾಗುವ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯಲ್ಲಾಗುವ ಏರಿಳಿತದ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವ ಎನಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಮೂರು ಬಗೆಯ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ: ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವ, ಕರೆನ್ಸಿ ಹಾನಿಸಂಭವ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿ ಬೆಲೆ ಹಾನಿ, ಸರಕು ಬೆಲೆಹಾನಿಯಂತಹ ಇತರೆ ಬೆಲೆ ಹಾನಿ ಸಂಭವ. ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಯಾವುದೇ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಹಾನಿಸಂಭವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Interest rate risk / ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವ

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates.

Interest rate risk primarily arises from floating rate borrowing, including various revolving and other lines of credit. The company has no borrowings which do not expose it to significant interest rate risk.

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿದರದಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವು ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯಲ್ಲಾಗುವ ಏರಿಳಿತದ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವ ಎನಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿದರದ ಹಾನಿಸಂಭವವು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ವಿವಧ ಆವರ್ತಿತ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೂಲಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಚರ-ದರದ ಎರವಲು ಸಾಲಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಯಾವದೇ ಎರವಲು ಸಾಲವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಕಾರಣ ಮಹತ್ತರ ಬಡ್ಡಿದರ ಹಾನಿಸಂಭವಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Currency risk / ಕರೆನ್ಸಿ ಹಾನಿಸಂಭವ

There are no transactions undertaken by the company in foreign currency and hence there is no foreign currency risk involved.

ನಿಗಮವು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಕಾರಣ ಕರೆನ್ಸಿ ಹಾನಿಯ ಸಂಭವವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Other market price risk / ಇತರೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆ ಹಾನಿಸಂಭವ

The company does not have any financial asset/liability which has a quoted market price available and hence there is no market price risk is involved.

ನಿಗಮವು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಕಾರಣ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆ ಹಾನಿಯ ಸಂಭವವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

24. Capital management / ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆ

The Company's policy is to maintain a strong capital base so as to maintain investor, creditor and market confidence and to sustain future development of the business. Management monitors the return on capital, as well as the level of dividends to equity shareholders.

The board of directors seeks to maintain a balance between the higher returns that might be possible with higher levels of borrowing and the advantages and security afforded by a sound capital position.

The Company monitors capital using a ratio of 'adjusted net debt' to 'adjusted equity'. For this purpose, adjusted net debt is defined as total liabilities, comprising interest-bearing loans and borrowings and obligations under finance leases, less cash and cash equivalents. Adjusted equity comprises all components of equity.

ಹೂಡಿಕೆದಾರರು, ಸಾಲ ನೀಡಿದವರು ಹಾಗೂ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸದ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರದ ಭವಿಷ್ಯದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಪುಷ್ಟಿ ನೀಡಲು ಬಂಡವಾಳದ ಪ್ರಬಲ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ನಿಗಮದ ತತ್ವವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲಿನ ಲಾಭಾಂಶದ ಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅಧಿಕ ಎರವಲು ಸಾಲಗಳಿಂದ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವ ಅಧಿಕ ಲಾಭ ಹಾಗೂ ಸಮರ್ಥ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿತಿಯು ಒದಗಿಸುವ ಅನುಕೂಲ ಹಾಗೂ ಭದ್ರತೆಯ ನಡುವೆ ಸಮತೋಲನದ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಯತ್ನಿಸುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು 'ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ನಿವ್ವಳ ಸಾಲ' ಹಾಗೂ 'ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ'ಯ ಅನುಪಾತವನ್ನು ಬಳಸಿ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ

ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಎರವಲು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಬಂಧಕಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ಸಾಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿಯು, ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Particulars / ವಿವರಗಳು	As at March 31, 2018 31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ಕ್ಕೆ	As at March 31, 2017 31 ಮಾರ್ಚ್, 2017ಕ್ಕೆ
Total liabilities / ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	93 695.62	3.84
Less: Cash and Cash Equivalents / ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	28.29	0.33
Adjusted net debt / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ಸಾಲ	93 667.33	3.51
Total equity / ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ	22 084.70	1 310.80
Adjusted equity / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ	22 084.70	1 310.80
Adjusted net debt to adjusted equity ratio / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಅನುಪಾತ	4.24	0.00

25. Fair value hierarchy / ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯ ಶ್ರೇಣೀವ್ಯವಸ್ಥೆ

Level 1 - Quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities.

ಹಂತ 1 – ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ತದ್ರೂಪದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಗುರುತಿಸಿದ ಬೆಲೆಗಳು

Level 2 – Inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices).

ಹಂತ 2 – ಹಂತ 1 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಗುರುತಿಸಿದ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ನೇರವಾಗಿ (ಬೆಲೆ) ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ (ಬೆಲೆಗಳಿಂದ ನಿಷ್ಪತ್ತಿಯಾದ) ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಸಂಭಾರಗಳು

Level 3 - Inputs for the assets or liabilities that are not based on observable market data (unobservable inputs).

ಹಂತ 3 – ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದತ್ತಾಂಶಗಳನ್ನು ಆಧಾರವನ್ನಾಗಿರಿಸಿಕೊಳ್ಳದ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಸಂಭಾರಗಳು

There are no financial instruments that are valued though satement of profit or loss or other comprehensive income.

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ಅಥವಾ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆಧಾಯದ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಹೊರತಾಗಿಯೂ ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸಿನ ಉಪಕರಣಗಳಿಲ್ಲ

26. Contingent liabilities and Commitments / ಅನಿಶ್ಚಿತ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

(INR in Lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Contingent liabilities and Commitments / ಅನಿಶ್ಚಿತ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 18	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 17
(i) Contingent Liabilities / ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
(a) Claims against the company not acknowledged as debt (ಎ) ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಇರುವ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳದ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳು	194.67	194.67
(b) Guarantees given by the company to third parties including banks (ಬಿ) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸೇರಿದಂತೆ 3ನೇ ಪಾರ್ಟಿಗೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ನೀಡಿರುವ ಖಾತರಿ		
(c) Guarantees given by third parties including banks on behalf of the company (ಸಿ) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸೇರಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಮೂರನೇ ಪಾರ್ಟಿಗಳು ನೀಡಿರುವ ಖಾತರಿ		

Contingent liabilities and Commitments / ಅನಿಶ್ಚಿತ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	31-Mar-18 31 ಮಾರ್ಚ್ 18	31-Mar-17 31 ಮಾರ್ಚ್ 17
(d) Other money for which the company is contingently liable / (ಡಿ) ಇತರೆ ಹಣಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಅನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿ ಹೊಣೆಯಾಗಿರುವುದು		
(ii) Commitments / ಬದ್ಧತೆಗಳು		
(a) Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for / (ಎ) ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ	-	-
(b) Uncalled liability on shares and other investments partly paid / (ಬಿ) ಷೇರುಗಳು ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿಸಿದ ಇತರೇ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿರುವ ಅಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ	-	-
(c) Other commitments / (ಸಿ) ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳು	-	-

Details for Contingent Liability due to Claims against the company not acknowledged as debts ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಇರುವ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳದ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವವಾದ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವಿವರ	
i) Agency:	M/s. Arun Engineering Projects Private Limited, Bangalore
i) ಏಜೆನ್ಸಿ	ಮೆ॥ ಅರುಣ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು
ii) Work Awarded:	Removing & Relaying of existing PSC Pipe Line Treatment Plant at Vrishabhavati valley to BCCP site Bidadi.
ii) ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿವರ	ವೃಷಭಾವತಿ ಕಣಿವೆಯ ಬಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎಸ್‌ಎಸ್‌ಬಿ ಟ್ರೀಟ್ಮೆಂಟ್ ಪ್ಲಾಂಟ್‌ನಿಂದ ಬಿಡದಿವರೆಗಿನ ನೀರಿನ ಕೊಳಾಯಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ತೆಗೆದು ಮರುಜೋಡಿಸುವುದು
iii) Liability:	Presented in INR 194.43 Lakhs (Previous Year INR 194.43 Lakhs)
iii) ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	ರೂ. 194.43 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 194.43 ಲಕ್ಷ)
iv) Reasons:	Work force-closed on 31.10.2005 due to Mysore - Bangalore Road from 4 lane to 6 lane
ಕಾರಣ	ಮೈಸೂರು – ಬೆಂಗಳೂರು ರಸ್ತೆಯನ್ನು ನಾಲ್ಕು ಪಥದಿಂದ ಆರು ಪಥಕ್ಕೆ ವಿಸ್ತರಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.10.2005 ರಂದು ಪೂರ್ವ ಮುಕ್ತಾಯ ಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು.

Details for Contingent Liability due to Claims against the company not acknowledged as debts ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಇರುವ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳದ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವವಾದ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವಿವರ	
i) Agency:	M/s. BWSSB
i) ಏಜೆನ್ಸಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮಂಡಳಿ, ಬೆಂಗಳೂರು
ii) Work Awarded:	Feaibility study for supply of 60 MLD Tertiary Treated water & Survey work for providing and laying water pipe line from V-Valley treatment plant to Bidadi
ii) ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿವರ	ದಿನವಹಿ 60 ದಶಲಕ್ಷ ಸಂಸ್ಕರಿಸಿದ ನೀರಿನ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಯನ ಹಾಗೂ ಕೊಳವೆ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಬಿಡದಿಗೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಸರ್ವೇ ಕಾಮಗಾರಿ
iii) Liability:	Presented in INR 0.24 Lakhs (Previous Year INR 0.24 lakhs)
iii) ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	ರೂ. 0.24 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ – ರೂ. 0.24 ಲಕ್ಷ)
iv) Reasons:	Balance amount of INR 24,182/= is contested by the company
iv) ಕಾರಣ / ಉದ್ದೇಶ	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಹಣ ರೂ. 24,182/– ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

A) The case has been initiated on 21.03.2017 by neighbour 'Heritage Apartment Owners' Association' in National Green Tribunal, Southern Branch against establishment of Yelahanka Combined Cycle Power Plant at Yelahanka (Case No 57/2017). They have made KPCL as respondant along with 9 other Governement Departments. KPCL has filed the reply with the Court. Now, the case is under hearing stage.No financial implication is envisaged at this stage by KPCL.

A) ದಿನಾಂಕ 21.03.2017 ರಂದು ಯಲಹಂಕ ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಘಟಕ ಸ್ಥಾಪನೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ನೆರೆಹೊರೆಯ ಹೆರಿಟೇಜ್ ಅಫಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಮಾಲೀಕರ ಸಂಘವು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಗ್ರೀನ್ ಟ್ರಿಬ್ಯುನಲ್ ಸದರನ್ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ 9 ಇತರೆ ಸರ್ಕಾರದ ವಿಭಾಗಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಕವಿನಿನಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿಸ್ಪರ್ಧಿಯಾಗಿ ಪ್ರಕರಣ ದಾಖಲಿಸಿದೆ (ದಾವೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 57/2017). ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕವಿನಿನಿಯು ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಈ ದಾವೆಯು ವಿಚಾರಣೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದ್ದು ಕವಿನಿನಿಗೆ ಈ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

B) The case has been initiated on 10.07.2018 by Yelahanka & Puttenahalli Lake and Bird Conservation Trust in the Hon'ble High Court of Karnataka against establishment of Yelahanka Combined Cycle Power Plant at Yelahanka (WP No 25/189). They have made KPCL as respondant along with 3 others. KPCL is yet to receive the notice.

B) ಸಂಯುಕ್ತ ಆವರ್ತ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಘಟಕದ ನಿರ್ಮಾಣದ ವಿರುದ್ಧ ಯಲಹಂಕ ಮತ್ತು ಪುಟ್ಟೇನಹಳ್ಳಿಯ ಸರೋವರ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕಿ ಸಂರಕ್ಷಣ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಉಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

27. Power Project:

The power project of the company has been approved by Central Government / GoK and requisite clearances obtained. Efforts are on since 2002 to switch from Naphtha based project to LNG gas based project due to the absence of availability of reliable Naphtha fuel based linkage. Due to gestation period of infrastructure project being too long, the associated and incidental site related costs thereon have been taken under incidental expenses during construction to be allocated to assets on completion of the project.

27. ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ

ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ / ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು ಅವಶ್ಯವಾದ ಒಪ್ಪಿಗೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ನಾಫ್ತಾ ಇಂಧನದ ಲಭ್ಯತೆಯಿರಲಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ 2002 ರಿಂದ ಎಲ್. ಎನ್. ಈ. ಗ್ಯಾಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಪ್ರಯತ್ನ ನಡೆದಿದೆ. ಯೋಜನಾ ಅವಧಿಯು ದೀರ್ಘವಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಮುಕ್ತಾಯದ ನಂತರ ಇದನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

28. Profit and Loss Account and Accounting Policies

The Company has drawn a profit and Loss account for the year ended 31.03.2018, though the project is under implementation and the commercial production has not commenced, adopting the opinion of the expert advisory Committee of ICAI and IND - AS. Accordingly the company has charged off administrative, corporate and other expenses which in the opinion of the Management are not related to the construction / project implementation to Profit and Loss.

28. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಧೋರಣೆಗಳು:

ಯೋಜನೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಾರ್ಯೋನ್ಮುಖವಾಗಿದ್ದರೂ ಉತ್ಪಾದನೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರ ತಜ್ಞ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಹಾಗೂ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ರೀತ್ಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ವರೆಗೆ ಆಗಿರುವ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ತನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಯಾವ ವೆಚ್ಚಗಳು ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿಲ್ಲವೋ ಅಂದರೆ ಮುಂಚೂಣಿ ಖರ್ಚು, ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ, ನಿಗಮದ (ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್) ಮತ್ತಿತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಖರ್ಚೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

29. GAIL Gas Transmission Agreement

A gas transmission agreement was entered into between GAIL and KPCL on 18.02.2013 by which, gas supply is reserved for Bidadi Project with delivery point at Ratnagiri Gas and Power Pvt Ltd`s terminal at Dabhol (Maharashtra) and redelivery/end point at Bidadi (Karnataka), with Capacity tranche reserved for KBPCL at Dabhol. This agreement was terminated.

Further, a new agreement has been entered into by KPCL with GAIL, on 24.06.2017 for sale of gas and transmission agreement for 1X370 MW YCCP Project at Yelahanka. The term of the agreement is for 15 years, till 01.January 2034. The gas to be made available for delivery persuant to this agreement shall be sourced from the seller's portfolio. The gas supply will commence on commercial basis or on 1st January 2019 (target date).

29. **ಗೇಲ್ / ಅನಿಲ ಸಾಗಾಣಿಕೆ ಒಪ್ಪಂದ**

ಗೇಲ್ ಮತ್ತು ಕ.ವಿ.ನಿ. ನಿಯಮಿತದ ಮಧ್ಯೆ ಅನಿಲ ಸಾಗಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 18.02.2013 ರಂದು ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು. ಇದರ ಅನ್ವಯ ರತ್ನಾಗಿರಿ ಅನಿಲ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ನಿಯಮಿತದ ದಾಬೊಲ್ ಟರ್ಮಿನಲ್, ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರದಿಂದ ಬಿಡದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ಅನಿಲ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಮೀಸಲಾಗಿಟ್ಟು ಇದನ್ನು ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಮರುಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಹೀಗಾಗಿ ಈ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಕೊನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಯಲಹಂಕದಲ್ಲಿರುವ 1X370 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ನ ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಅನಿಲ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ಸಾಗಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ಗೇಲ್ ನಡುವೆ ಹೊಸ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನುದಿನಾಂಕ 24.06.2017 ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು. ಈ ಒಪ್ಪಂದದ ಕಾಲವಧಿಯು 15 (ಜನವರಿ 01 2034ವರೆಗೆ) ವರ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ ಈ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಆನಿಲವನ್ನು ಗೇಲ್‌ನ ಮೂಲದಿಂದ ವೈಸಿಸಿಪಿಪಿಯ ಮೂಲಕ್ಕೆ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಅನಿಲ ಪೂರೈಕೆಯು ವಾಣಿಜ್ಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಥವಾ ಜನವರಿ 01, 2019 (ಉದ್ದೇಶಿತ ದಿನಾಂಕ) ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುತ್ತದೆ.

30. Foreign Currency Transactions: Nil (Previous Year: Nil)

30. **ವಿದೇಶಿ ಚಲಾವಣಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು: ಇಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ಇಲ್ಲ)**

31. Remuneration to Auditors / ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ

(INR in lakhs / ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

Details of Payment to Auditors / ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು	31-Mar-2018 31 ಮಾರ್ಚ್ 18	31-Mar-2017 31 ಮಾರ್ಚ್ 17
Statutory audit fees / ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕ	1.50	0.80
Goods and Service Tax / ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	0.27	-
Re-imbursement of expenses / ವೆಚ್ಚಗಳ ಹಿಂಪಾವತಿ	-	0.18
Total / ಒಟ್ಟು	**1.77**	**0.98**

32. Current Liabilities and Provisions

Provisions of Payment of Gratuity Act, 1972 and Employees Provident Fund and Miscellaneous Provisions Act 1952 are not applicable to the Company at present, in the opinion of the management, as the company does not have any permanent employees and the employees working for the company are all deputed from holding company Karnataka Power Corporation Limited. It is also confirmed by the holding company that such provisions have already been made in their books of account and the relative cost is charged to the company.

32. **ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳು:**

ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವವರೆಲ್ಲರೂ ಹಿಡುವಳಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದಿಂದ ನಿಯೋಜನೆ ಮೇಲಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಖಾಯಂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಉಪಧನದ ಪಾವತಿ ಕಾಯಿದೆ 1972, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳ ಕಾಯಿದೆ 1952 ಇವುಗಳು ಜಾರಿಯಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ. ಇದರ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಿರುವುದಾಗಿ ಹಿಡುವಳಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ದೃಢೀಕರಣ ನೀಡಿದೆ.

33. Segment information

The Company's activities during the period revolve around project implementation activities, and accordingly there are no separate reportable segments in accordance with the requirements of IND AS 108 - 'Operating Segments' notified in the Company's (Accounting Standards) Rules 2006.

33. **ಭಾಗಾವಾರು ಮಾಹಿತಿ (ಸೆಗ್ಮೆಂಟ್ ಇನ್ಫರ್‌ಮೇಶನ್)**

ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಚಟುವಟಿಕೆಯು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಹಂತದಲ್ಲಿದ್ದು, ಕಂಪನೀಸ್ (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಾನದಂಡ) ನಿಯಮಗಳು 2006 ರ ಪ್ರಕಾರ ಘೋಷಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಾನದಂಡ – 17 ಭಾಗಾವಾರು ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ಅಂಶಗಳೇನೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

34. Deferred Tax

As per IND AS -12 "Income taxes" regarding recognition of deferred tax assets and liabillities, the Company has not recognized deferred tax assets and deferred tax liabilities since the operations will commence in a full fledged manner from 2018-19.

34. **ಮೂಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ:**

ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ – 12 "ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ"ಯ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಪೂರ್ಣಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯು 2018–19ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವುದರಿಂದ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

35. Impairment of Asset

The Company has ascertained that there is no material impairment of any of its assets and as such no provision under IND AS 36 - "Impairment of Assets" is required.

35. **ಆಸ್ತಿಗಳ ಕುಗ್ಗಿಸುವಿಕೆ ಹಾನಿ:**

ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಕುಗ್ಗಿಸುವಿಕೆ ಹಾನಿಯಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಾನದಂಡ–36 "ಆಸ್ತಿಗಳ ಕುಗ್ಗಿಸುವಿಕೆ ಹಾನಿ"ಯ ಪ್ರಕಾರ ಯಾವುದೇ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡು ಮಾಡುವುದರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ.

36. Events occurring after Balance sheet date have been factored in the preparation of financial statements

36. ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಘಟಿಸಿದ ಸಂಗತಿ / ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

37. There is no amount due to small scale industrial undertakings for a period over 30 days and in excess of INR 1 lakh.

37. ಸಣ್ಣ ಕೈಗಾರಿಕೆ ಉದ್ದಿಮೆಗಳಿಗೆ 30 ದಿನಗಳಿಗೂ ಮತ್ತು ರೂ. ಒಂದು ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಮೀರಿ ಯಾವುದೇ ಪಾವತಿಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

38. Information Regarding Micro, Small and Medium Enterprises:

As at 31 March 2018, no supplier has intimated the Company about its status as Micro or Small enterprises or its registration with the appropriate authority under Micro, Small and Medium Enterprises Act, 2006. Based on the information available with the Company, there are no suppliers who are registered as Micro, Small and Medium Enterprises as per MSME Act, 2006 and hence, disclosures, if any, relating to amounts unpaid as at the year end together with interest paid / payable as required under the said Act have not been given.

38. **ಅತಿ ಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ:**

ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಂದು ಯಾವುದೇ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಅತಿಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಯಡಿ ತಮ್ಮ ಅಂತಸ್ತು / ದರ್ಜೆ ಅಥವಾ ಅತಿ ಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2006 ರ ಅನ್ವಯ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿತರಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಗೆ ವಿವರ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯಿಂದ ದೊರೆಯುವ ಮಾಹಿತಿ ಅನುಸಾರ ಎಂ.ಎಸ್.ಎಂ.ಇ. ಕಾಯಿದೆ, 2006ರ ರೀತ್ಯಾ ಅತಿ ಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆದಾರರಾಗಿ ನೋಂದಿತರಾದವರಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ ಹಣವನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ / ಬಾಕಿ ಇದೆ ಎಂಬುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ ರೀತ್ಯ ತಿಳಿಸುವುದೇನಿರುವುದಿಲ್ಲ.

39. Previous Year Figures

Previous year's figures have been regrouped, reclassified wherever necessary to correspond with the current year's classification / disclosure.

39. **ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಗಳು:**

ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ವರ್ಗೀಕರಣ / ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ ಅವಶ್ಯಕವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಮರುಗುಂಪು, ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

40. Paise has been rounded off to nearest Rupee.

40. ಪೈಸೆಯನ್ನು ಸಮೀಪದ ರೂಪಾಯಿಗೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ.

KPC Gas Power Corporation Limited

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

1. Company overview

The Company was incorporated on 19 April 1996 to implement the Naphtha gas based power plant for generation of 1400 MW power. The Company was originally registered as public limited company which subsequently got changed to private limited company on 3 November 1999. All the shares of the company are held by the Karnataka Power Corporation Limited (KPCL) a GOK state owned undertaking. Accordingly the company is wholly owned subsidiary of KPCL. From recent years the company has been focusing on setting up power plant on LNG sources. During the year, KPCL has transferred its Yelahanka Combined Cycle Power Plant (YCCPP), along with its liabilities. The Company has not commenced commercial operations as on 31 March 2018.

2. Significant accounting policies

The accounting policies set out below have been applied consistently to the periods presented in these financial statements.

2.1 Basis of preparation of standalone financial statements

These financial statements are prepared in accordance with Indian Accounting Standards (Ind AS) under the historical cost convention on the accrual basis except for certain financial instruments which are measured at fair values, provision of Electricity Supply Act 1948 read with the Electricity Act 2003 and the provisions of the Companies Act, 2013 (`Act') (to the extent notified). The Ind AS are prescribed under Section 133 of the Act read with Rule 3 of the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2016.

The financial statements for the year ended March 31, 2017 were the Company's first Ind AS financial statements. The Company has adopted all the Ind AS standards and the adoption was carried out in accordance with Ind AS 101 First time adoption of Indian Accounting Standards.

Accounting policies have been consistently applied except where a newly issued accounting standard is initially adopted or are vision to an existing accounting standard requires a change in the accounting policy hitherto in use.

2.2 Use of estimates

The preparation of financial statements in conformity with Ind AS requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates. The estimates and assumption used in the accompanying financial statements are based upon management's evaluation of the relevant facts and circumstances as of the date of the financial statements. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Any revision to accounting estimates is recognised prospectively in current and future periods.

2.3 Current–non-current classification

All assets and liabilities are classified into current and non-current.

Assets

An entity shall classify an asset as current when -

a) it expects to realise the asset, or intends to sell or consume it, in its normal operating cycle;

b) it holds the asset primarily for the purpose of trading;

KPC Gas Power Corporation Limited
(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)
Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

c) it expects to realise the asset within twelve months after the reporting period; or

d) the asset is cash or a cash equivalent unless the asset is restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

An entity shall classify all other assets as non-current.

Liabilities

An entity shall classify a liability as current when -

a) it expects to settle the liability in its normal operating cycle;

b) it holds the liability primarily for the purpose of trading;

c) the liability is due to be settled within twelve months after the reporting period; or

d) it does not have an unconditional right to defer settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period. Terms of a liability that could, at the option of the counterparty, result in its settlement by the issue of equity instruments do not affect its classification.

An entity shall classify all other liabilities as non-current.

Operating cycle

The operating cycle of an entity is the time between the acquisition of assets for processing and their realization in cash or cash equivalents. When the entity's normal operating cycle is not clearly identifiable, it is assumed to be twelve months.

2.4 Functional and presentation currency

The financial statements are presented in Indian rupees, which is the functional currency of the Company and the currency of the primary economic environment in which the Company operates.

2.5 Revenue recognition

- Interest income is recognized using the time-proportion method, based on underlying interest rates
- Other items of income are accounted for on accrual basis.

2.6 Property plant and equipment

(i) Recognition and measurement

Items of property, plant and equipment are measured at cost, which includes capitalised borrowing costs, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any.

Cost of an item of property, plant and equipment comprises its purchase price, including import duties and non-refundable purchase taxes, after deducting trade discounts and rebates, any directly attributable cost of bringing the item to its working condition for its intended use and estimated costs of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located.

The cost of a self-constructed item of property, plant and equipment comprises the cost of materials and direct labour, any other costs directly attributable to bringing the item to working condition for its intended use, and estimated costs of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located.

KPC Gas Power Corporation Limited
(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)
Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

If significant parts of an item of property, plant and equipment have different useful lives, then they are accounted for as separate items (major components) of property, plant and equipment.

Any gain or loss on disposal of an item of property, plant and equipment is recognised in profit or loss.

Property, plant and equipment under construction are disclosed as capital work-in-progress.

(ii) Transition to Ind AS

On transition to Ind AS, the Company has elected to fair value its freehold land and considered the Ind AS cost for other items of property, plant and equipment recognised as at 1 April 2015.

(iii) Subsequent expenditure

Subsequent expenditure is capitalised only if it is probable that the future economic benefits associated with the expenditure will flow to the Company.

(iv) Depreciation

Depreciation is calculated on cost of items of property, plant and equipment less their estimated residual values over their estimated useful lives using the straight-line method, and is generally recognised in the statement of profit and loss. Assets acquired under finance leases are depreciated over the shorter of the lease term and their useful lives unless it is reasonably certain that the Company will obtain ownership by the end of the lease term. Freehold land is not depreciated.

The Company depreciates property, plant and equipment at the rates specified in the CERC Tariff Regulations, 2009 from the date the assets are ready for intended use.

Depreciation method, useful lives and residual values are reviewed at each financial year-end and adjusted if appropriate. Based on technical evaluation and consequent advice, the management believes that its estimates of useful lives as given above best represent the period over which management expects to use these assets.

Depreciation on additions (disposals) is provided on a pro-rata basis i.e. from (upto) the date on which asset is ready for use (disposed of).

(v) Reclassification to investment property

When the use of a property changes from owner-occupied to investment property, the property is reclassified as investment property at its carrying amount on the date of reclassification.

2.7 Employee benefits

Short term employee benefits

Short-term employee benefit obligations are measured on an undiscounted basis and are expensed as the related service is provided. A liability is recognised for the amount expected to be paid e.g., under short-term cash bonus, if the Company has a present legal or constructive obligation to pay this amount as a result of past service provided by the employee, and the amount of obligation can be estimated reliably.

KPC Gas Power Corporation Limited
(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)
Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

2.8 Leases

Leases where the lessor retains substantially all the risks and rewards of ownership are classified as operating leases. The total lease rentals (including scheduled rental increase) in respect of an asset taken on operating lease are charged to the Statement of Profit and Loss on a straight line basis over the lease term unless such payments are structured to increase in line with expected general inflation to compensate for the lessor's expected inflationary cost increases.

Leases under which the Company assumes substantially all the risks and rewards of ownership are classified as finance leases. Assets taken on finance lease are initially capitalized at fair value of the asset or present value of the minimum lease payments at the inception of the lease, whichever is lower. Initial direct costs, if any, are also capitalized and subsequent to initial recognition, the asset is accounted for in accordance with the accounting policy applicable to that asset. Lease payment are apportioned between finance charge and the reduction of the outstanding liability. The finance charge is allocated to period during lease term so as to produce a constant periodic rate of interest on the remaining balance of the liability for each period.

The Company is generally required to pay refundable security deposits for entering into various lease agreements with lessors. Such security deposits are financial assets and are recorded at fair value on initial recognition. The difference between the initial fair value and the refundable amount of the deposit is recognized as a lease prepayment. The initial fair value is estimated as the present value of the refundable amount of security deposit, discounted using the market interest rates for similar instruments.

Subsequent to initial recognition, the security deposit is measured at amortized cost using the effective interest method with the carrying amount increased over the lease period up to the refundable amount. The amount of increase in the carrying amount of deposit is recognized as interest income. The lease prepayment is amortized on a straight line basis over the lease term as lease rental expense.

2.9 Borrowing Costs

Borrowing costs that are attributable to the construction/ acquisition of qualifying asset under a project are capitalized as a part of the cost of such assets. A qualifying asset is one that necessarily takes substantial period of time to get ready for intended use.

Non-specific borrowing costs for acquisition of qualifying assets are apportioned to individual works in the ratio of expenditure on works to such borrowing costs, such costs are determined on the basis of weighted average cost of the borrowings outstanding during the period.

2.10 Earnings per share

The basic earnings / (loss) per share is computed by dividing the net profit / (loss) attributable to equity shareholders for the year by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. If the potential equity shares are anti-dilutive in nature, the same will not be considered in calculation of dilutive earning per share.

2.11 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

A provision is recognised if, as a result of a past event, the Company has a present legal or constructive obligation that can be estimated reliably, and it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation. Provisions are determined by

KPC Gas Power Corporation Limited
(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)
Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

discounting the expected future cash flows (representing the best estimate of the expenditure required to settle the present obligation at the balance sheet date) at a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the liability. The unwinding of the discount is recognised as finance cost. Expected future operating losses are not provided for.

Provision in respect of loss contingencies relating to claims, litigation, assessment, fines, penalties, etc. are recognised when it is probable that a liability has been incurred, and the amount can be estimated reliably.

Contingent Liabilities are disclosed in respect of possible obligations that arise from past events but their existence will be confirmed by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the Company or where any present obligation cannot be measured in terms of future outflow of resources or where a reliable estimate of the obligation cannot be made.

Contingent Assets are disclosed where an inflow of economic benefits is probable.

2.12 Impairment of assets

The Company assesses at each balance sheet date whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, the Company estimates the recoverable amount of the asset. For an asset that does not generate largely independent cash inflows, the recoverable amount is determined for the cash-generating unit to which the asset belongs. If such recoverable amount of the asset or the recoverable amount of the cash generating unit to which the asset belongs is less than its carrying amount, the carrying amount is reduced to its recoverable amount. The reduction is treated as an impairment loss and is recognized in the Statement of Profit and Loss. If at the balance sheet date there is an indication that if a previously assessed impairment loss no longer exists, the recoverable amount is reassessed and the asset is reflected at the recoverable amount. An impairment loss is reversed only to the extent that the carrying amount of asset does not exceed the net book value that would have been determined; if no impairment loss had been recognized.

2.13 Taxation

Income-tax expense comprises current tax (i.e. amount of tax for the period determined in accordance with the income-tax law) and deferred tax charge or credit (reflecting the tax effects of timing differences between accounting income and taxable income for the period).

Current income tax

Current tax comprises the expected tax payable or receivable on the taxable income or loss for the year and any adjustment to the tax payable or receivable in respect of previous years. The amount of current tax reflects the best estimate of the tax amount expected to be paid or received after considering the uncertainty, if any, related to income taxes. It is measured using tax rates (and tax laws) enacted or substantively enacted by the reporting date.

Current tax assets and current tax liabilities are offset only if there is a legally enforceable right to set off the recognised amounts, and it is intended to realise the asset and settle the liability on a net basis or simultaneously.

KPC Gas Power Corporation Limited
(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)
Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

Deferred tax

Deferred income tax is recognized using the balance sheet approach. Deferred income tax assets and liabilities are recognized for deductible and taxable temporary differences arising between the tax base of assets and liabilities and their carrying amount in financial statements, except when the deferred income tax arises from the initial recognition of goodwill or an asset or liability in a transaction that is not a business combination and affects neither accounting nor taxable profits or loss at the time of the transaction.

Deferred income tax asset are recognized to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences, and the carry forward of unused tax credits and unused tax losses can be utilized.

Deferred income tax liabilities are recognized for all taxable temporary differences. The carrying amount of deferred income tax assets is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred income tax asset to be utilized.

Deferred income tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the period when the asset is realized or the liability is settled, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Minimum Alternative Tax

Minimum Alternative Tax ('MAT') under the provisions of the Income-tax Act, 1961 is recognised as current tax in the Statement of Profit and Loss. The credit available under the Act in respect of MAT paid is recognised as an asset only when and to the extent there is convincing evidence that the company will pay normal income tax during the period for which the MAT credit can be carried forward for set-off against the normal tax liability. MAT credit recognised as an asset is reviewed at each balance sheet date and written down to the extent the aforesaid convincing evidence no longer exists.

2.14 Cash flow statement

Cash flows are reported using indirect method, whereby net profits before tax is adjusted for the effects of transactions of a non-cash nature and any deferrals or accruals of past or future cash receipts or payments. The cash flows from regular operating, investing and financing activities of the Company are segregated.

2.15 Cash and Cash equivalents

Cash and cash equivalents comprises cash in hand, balance in bank in current accounts and deposit accounts, with original maturity of less than twelve months.

2.16 Fair value measurement

A number of the Company's accounting policies and disclosure require the determination of fair value, for both financial and non-financial assets and liabilities. 'Fair value' is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date in the principal or, in its absence, the most advantageous market to which the Company has access at that date. The fair value of a liability reflects its non-performance risk.

KPC Gas Power Corporation Limited
(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)
Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

When quoted price is available, the Company measures the fair value of an instrument using the quoted price in an active market for that instrument. A market is regarded as active if transactions for the asset or liability take place with sufficient frequency and volume to provide pricing information on an ongoing basis.

If there is no quoted price in an active market, then the Company uses valuation techniques that maximize the use of relevant observable inputs and minimize the use of unobservable inputs. The chosen valuation technique incorporates all of the factors that market participants would take into account in pricing a transaction.

When measuring the fair value of an asset or a liability, the Company uses observable market data as-far-as possible. Fair values are categorized into different levels in a fair value hierarchy based on the inputs used in the valuation techniques as follows.

- Level 1: quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities.
- Level 2: inputs other than quoted prices included in Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices).
- Level 3: inputs for the asset or liability that are not based on observable market data (unobservable inputs).

If the inputs used to measure the fair value of an asset or a liability fall into different levels of the fair value hierarchy, then the fair value measurement is categorized in its entirety in the same level of the fair value hierarchy as the lowest level input that is significant to the entire measurement.

2.17 Financial Instruments

a. Financial Asset

Financial assets comprises of investments in equity and debt securities, trade receivables, cash and cash equivalents and other financial assets.

Initial recognition

All financial assets are recognised initially at fair value plus, in the case of financial assets not recorded at fair value through profit and loss (FVTPL), transaction cost that are attributable to the acquisition of the financial asset. Purchase or sales of financial asset that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the market place are recognised on the trade date, i.e., the date that the Company commits to purchase or sell the asset.

Subsequent measurement

(i) Financial asset measured at amortized cost:

Financial assets held within a business model whose objective is to hold financial assets in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise to specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding are measured at amortized cost using effective interest rate (EIR) method. The EIR amortization is recognised as finance income in the Statement of Profit and Loss.

KPC Gas Power Corporation Limited
(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)
Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

(ii) Financial assets at fair value through other comprehensive income (FVTOCI):

Financial assets held within a business model whose objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial asset and the contractual terms of the financial asset give rise to specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding are subsequently measured at FVTOCI. Fair value movements in financial assets at FVTOCI are recognised in other comprehensive income. Equity instruments held for trading are classified as at FVTPL. For other equity instruments the company classifies the same as at FVTOCI. The classification is made on initial recognition and is irrevocable. Fair value changes on equity instruments at FVTOCI, excluding dividends, are recognised in OCI.

(iii) Financial assets at fair value through profit and loss (FVTPL):

Financial asset are measured at fair value through profit or loss if it does not meet the criteria for classification as measured at amortized cost or at FVTOCI. All the fair value changes are recognised in the Statement of Profit or Loss.

Derecognition of financial assets

Financial assets are derecognized when the contractual rights to the cash flows from the financial asset expire or the financial asset is transferred and the transfer qualifies for derecognition. On derecognition of financial assets in its entirety, the difference between the carrying amount (measured at the date of derecognition) and the consideration received (including any new asset obtained less any new liability assumed) shall be recognised in the Statement of Profit or Loss.

Impairment of financial asset

Trade receivables, contract assets, lease receivables under Ind AS 109, investments in debt instruments that are carried at amortized cost, investments in debt instruments that are carried at FVTOCI are tested for impairment based on the expected credit losses for the respective financial asset.

(i) Trade receivables

An impairment analysis is performed at each reporting date. The expected credit losses over lifetime of the asset are estimated by adopting the simplified approach using a provision matrix which is based on historical loss rates reflecting current condition and forecast of future economic conditions. In this approach assets are grouped on the basis of similar credit characteristics such as industry, customer segment, past due status and other factors which are relevant to estimate the expected cash loss from these assets.

(ii) Other financial asset

Other financial assets are tested for impairment based on significant change in credit risk since initial recognition and impairment is measured based on probability of default over the lifetime when there is a significant increase in credit risk

KPC Gas Power Corporation Limited
(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)
Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

b. Financial liabilities

Initial recognition and measurement

Financial liabilities are initially recognised at fair value plus any transaction cost that are attributable to the acquisition of the financial liabilities except financial liabilities at FVTPL which are initially measured at fair value.

Subsequent measurement

The financial liabilities are classified for subsequent measurement into following categories;

- At amortized cost
- At FVTPL

(i) Financial liability at amortized cost:

Amortized cost for financial liabilities represents amount at which liability is measured at initial recognition minus the principal repayments, plus or minus the cumulative amortization using the effective interest method of any difference between that initial amount and the maturity amount.

(ii) Financial liability at FVTPL:

Financial liabilities held for trading are measured at FVTPL.

Derecognition of financial liabilities

A financial liability is derecognized when and only when, it is extinguished i.e. when the obligation specified in the contract is discharged or cancelled or expires.

c. Offsetting of financial assets and financial liabilities

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is presented in Balance Sheet when, and only when, the Company has a legal right to offset the recognised amounts and intends either to settle on a net basis or to realize the assets and settle the liability simultaneously.

d. Reclassification of financial asset

The Company determines the classification of financial assets and liabilities on initial recognition. After initial recognition no reclassification is made for financial assets which are categorized as equity instruments at FVTOCI and financial assets or liabilities that are specifically designated as FVTPL. For financial assets which are debt instruments, a reclassification is made only if there is a change in the business model for managing those assets. Changes to the business model are expected to be very infrequent. The management determines change in the business model as a result of external or internal changes which are significant to the company's operations. A change in the business model occurs when the Company either begins or ceases to perform an activity that is significant to its operations. If the company reclassifies financial assets, it applies reclassification prospectively from the reclassification date which is the first date of the immediately next reporting period following the change in business model. The Company does not restate any previously recognised gains, losses (including impairment gains or losses) or interest.

KPC Gas Power Corporation Limited
(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)
Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

2.18 First time adoption of Ind AS

The Company's financial statements for the year ended March 31, 2017 are the first annual financial statements prepared in accordance with Ind AS's notified under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015.

For the periods up to and inclusive of year ended March 31, 2016, the Company prepared its financial statements in accordance with accounting standards specified in Section 133 of the Companies Act 2013 read together with Rule 7 of Companies (Accounting Standards) Rules 2014 (Indian GAAP or Previous GAAP).

The adoption of Ind AS was carried out in accordance with Ind AS 101, using April 1, 2015 as the transition date. Ind AS 101 requires that all Ind AS standards that are effective for the first Ind AS financial statements to be applied consistently and retrospectively for all fiscal years presented.

All applicable Ind AS have been applied consistently and retrospectively wherever required. The resulting difference between the carrying amounts of the assets and liabilities in the financial statements under both Ind AS and Previous GAAP as on the transition date have been recognized directly in equity.

In preparing these financial statements, the Company has availed certain exemptions and exceptions in accordance with Ind AS 101 as explained below.

Exceptions and Exemptions from retrospective application

- **Estimates:** An entity's estimates in accordance with Ind AS on the date of transition shall be consistent with estimates made for the same date in accordance with Previous GAAP, unless there is an objective evidence that those estimates were in error. The Company has not made any changes to estimates made in accordance with Previous GAAP.
- **Property, plant and equipment:** The Company has elected to fair value its freehold land and considered the Ind AS cost for other items of property, plant and equipment recognised as at 1 April 2015.
- **Derecognition of financial assets and financial liabilities:** The Company has applied the derecognition criteria as per Ind AS 109 prospectively and has not recognised any previously derecognized non-derivative financial assets and financial liabilities prior to April 1, 2015 that may qualify for recognition as per Ind AS.
- **Leases:** An entity shall determine whether an arrangement existing at the date of transition to Ind AS contains a lease on the basis of facts and circumstances existing at the date of transition to Ind AS, except where the effect is expected to be not material. The Company has used this exemption and assessed all arrangements based on conditions existing as at the date of transition.
- **Classification and measurement of financial assets:** Financial assets that qualify to be measured at amortized cost are measured accordingly prospectively. Where it is impracticable to apply the effective interest method retrospectively, the fair value of the financial asset or financial liability at the date of transition to Ind AS is considered the deemed carrying amount.

KPC Gas Power Corporation Limited

(Formerly KPC Bidadi Power Corporation Private Limited)

Notes to the financial statements for the year ended 31 March 2018

2.19 New standards and interpretations not yet adopted

In March 2017, the Ministry of Corporate Affairs issued the Companies (Indian Accounting Standards) (Amendments) Rules, 2017, notifying amendments to Ind AS 7, 'Statement of cash flows' and Ind AS 102, 'Share-based payment.' These amendments are in accordance with the recent amendments made by International Accounting Standards Board (IASB) to IAS 7, 'Statement of cash flows' and IFRS 2, 'Share-based payment,' respectively. Ind AS 7 amendment is applicable to the company from April 1, 2017.

Amendment to Ind AS 7:

The amendment to Ind AS 7 requires the entities to provide disclosures that enable users of financial statements to evaluate changes in liabilities arising from financing activities, including both changes arising from cash flows and non-cash changes, suggesting inclusion of a reconciliation between the opening and closing balances in the balance sheet for liabilities arising from financing activities, to meet the disclosure requirement.

The company is evaluating the requirements of the amendment and the effect on the financial statements is being evaluated.

Ind AS 115 Revenue from Contracts with Customers:

Ind AS 115, Revenue from Contracts with Customers was initially notified under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015.

The standard applies to contracts with customers. The core principle of the new standard is that an entity should recognize revenue to depict transfer of promised goods or services to customers in an amount that reflects the consideration to which the entity expects to be entitled in exchange for those goods or services. Further, the new standard requires enhanced disclosures about the nature, timing and uncertainty of revenues and cash flows arising from the entity's contracts with customers. The new standard offers a range of transition options. An entity can choose to apply the new standard to its historical transactions - and retrospectively adjust each comparative period.

Alternatively, an entity can recognize the cumulative effect of applying the new standard at the date of initial application - and make no adjustments to its comparative information. The chosen transition option can have a significant effect on revenue trends in the financial statements. A change in the timing of revenue recognition may require a corresponding change in the timing of recognition of related costs.

The standard has been currently deferred. The Company is currently evaluating the requirements of Ind AS 115, and has not yet determined the impact on the financial statements.

As per our attached report of even date
For Balu & Anand
Chartered Accountants
Firm Registration No.: 000367S

Sd/-
CA Srinivas Bharath N K
PARTNER
Membership No: 211142

Date: 09.08.2018
Place: Bangalore

For and on behalf of the Board

Sd/-
(R Nagaraja)
Director
DIN 03108629

Sd/-
(G Kumar Naik)
Chairman
DIN 01918435

Sd/-
(Sushma G.)
Company Secretary
M.No. A41881

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1. ನಿಗಮದ ಪಕ್ಷಿನೋಟ

1400 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ವಿದ್ಯುತ್‌ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಉತ್ಪಾದಿಸಲು ನಾಫ್ತಾ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಅಳವಡಿಕೆಗಾಗಿ ಏಪ್ರಿಲ್ 19 1996ರಂದು ನಿಗಮವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು.ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾದ ನಿಗಮವನ್ನು 3 ನವೆಂಬರ್ 1999ರಂದು ಖಾಸಗೀ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಯಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್) ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಷೇರುಗಳ ಹಿಡುವಳಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಇದರಾನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ. ಇತ್ತೀಚಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್‌ಎನ್‌ಜಿ ಮೂಲಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಸ್ಥಾಪನೆಯತ್ತ ನಿಗಾ ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.ಯೋಜನೆಯು ಆರಂಭಿಕ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದ್ದು, ಅವಶ್ಯಕ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ತರ ಧೋರಣೆಗಳು

ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.1 ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಿದ್ಧತೆಯ ತಳಹದಿ:

ಈ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಅನುಸಾರ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚದ ರೂಢಿಯಡಿಯಲಿ ಸಂಚಯವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಕಾಯ್ದೆ 1948ರ ಜೊತೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ('ಕಾಯ್ದೆ') (ಘೋಷಿಸಲಾದ ಮಿತಿಯವರೆಗೆ) ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗೆ ಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಕೆಲವು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು ಇದಕ್ಕೆ ಹೊರತಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು (IND AS) ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2016ರ ನಿಯಮ 3ರ ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 133ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಶಾಸನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ತಯಾರಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು, ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾದ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ. ನಿಗಮವು ಎಲ್ಲಾ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 101 ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಅನುಸಾರ ಇವುಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 (IGAAP)ರ ನಿಯಮ 7ರ ಜೊತೆಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 133 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಶಾಸನ ಮಾಡಲಾದ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳಿಂದ ಪರಿವರ್ತನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಹೊಸದಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಾನದಂಡದ ಆರಂಭಿಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡದ ದೃಷ್ಟಿಕೋನದಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲಿಯತನಕ ಬಳಕೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ ಲೆಕ್ಕಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವ ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಸತತವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.2 ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು ಒಪ್ಪುವಂತಹ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳ ವರದಿಯಾದ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ನಿರ್ಧಾರ, ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ಕಲ್ಪನೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹೆಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ಸತ್ಯಾಂಶ ಹಾಗೂ ಸಂದರ್ಭಗಳ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿಸುತ್ತವೆ. ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ಕಲ್ಪನೆಗಳನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಭವಿಷ್ಯವರ್ತಿಯಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಾಗೂ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.3 ಚಾಲ್ತಿ–ಚಾಲ್ತಿರಹಿತ ವರ್ಗೀಕರಣ

ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿರಹಿತವೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆಸ್ತಿಗಳು

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ–

(ಅ) ತನ್ನ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆವರ್ತನದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕೈಗೂಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಅಥವಾ ಮಾರುವ ಅಥವಾ ಬಳಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಾಗ

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಆ) ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಲುವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವಾಗ;

(ಇ) ಆಸ್ತಿಯು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ 12 ತಿಂಗಳುಗಳೊಳಗಾಗಿ ಕೈಗೂಡುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುವಾಗ;

(ಈ) ವಿನಿಮಯ ಅಥವಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಕನಿಷ್ಟ 12 ತಿಂಗಳುಗಳವರೆಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲು ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಬಂಧವಿರದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯು ನಗದು ಅಥವಾ ನಗದು ಸಮಾನವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿರಹಿತವೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ–

(ಅ) ತನ್ನ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆವರ್ತನದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥ ಮಾಡುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಹೊಂದಿರುವಾಗ;

(ಆ) ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಲುವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವಾಗ;

(ಇ) ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ 12 ತಿಂಗಳುಗಳೊಳಗಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವಾಗ;

(ಈ) ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಕನಿಷ್ಟ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳವರೆಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಇತ್ಯರ್ಥವನ್ನು ಮುಂದೂಡುವ ನಿರುಪಾಧಿಕ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರದಿದ್ದಾಗ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪೂರಕವ್ಯಕ್ತಿಯ ಆಯ್ಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳ ಮೂಲಕ ಮಾಡಿದ ಇತ್ಯರ್ಥವು ವರ್ಗೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿರಹಿತವೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆವರ್ತನ

ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂಸ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಅವುಗಳ ಅರ್ಜನೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಅಥವಾ ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಕೈಗೂಡುವಿಕೆಯ ನಡುವಿನ ಅವಧಿಯು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆವರ್ತನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆವರ್ತನವನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲು ಅಸಾಧ್ಯವಾದಾಗ, 12 ತಿಂಗಳುಗಳೆಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.4 ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಕರೆನ್ಸಿ

ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ನಿಗಮವು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಪ್ರಧಾನ ಆರ್ಥಿಕ ವಲಯದ ಕರೆನ್ಸಿಯಾದ ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.5 ಆದಾಯದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ:

- ಅಂತರ್ನಿಹಿತ ಬಡ್ಡಿದರಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಾಲಾನುಪಾತ ವಿಧಾನದ ಮುಖಾಂತರ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಇತರೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಚಿತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.6 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು

(i) ಅಳತೆ ಹಾಗೂ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವ ಅರ್ಹ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಅದರ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳತೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಖರೀದಿ ದರ, ಆಮದು ಸುಂಕ ಹಾಗೂ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗದ ಖರೀದಿ ತೆರಿಗೆಗಳು, ವಾಣಿಜ್ಯ ರಿಯಾಯತಿ ಹಾಗೂ ಸೋಡಿಗಳನ್ನು ಕಳೆಯುವುದು, ವಸ್ತುವನ್ನು ಅದರ ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನೇರ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಂಡ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚಲು ಮತ್ತು ತೆಗೆಯಲು ಬರಿಸಬೇಕಾದ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಇರುವ ನಿವೇಶನದ ಪುನರ್ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚ.

ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ಮಾಣಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನೇರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ, ವಸ್ತುವನ್ನು ಅದರ ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನೇರ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಂಡ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚಲು ಮತ್ತು ತೆಗೆಯಲು ಬರಿಸಬೇಕಾದ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಇರುವ ನಿವೇಶನದ ಪುನರ್ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಮಹತ್ವದ ಭಾಗಗಳು ಬೇರೆ ಬೇರೆಯಾದ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿಮಾಡಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು, ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲು ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣದ ನಿವ್ವಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ದೊರಕುವ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳ ಕಾಲಾವಧಿಯಿಂದ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ (IND AS) ಪರಿವರ್ತನೆ

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ (IND AS) ಪರಿವರ್ತನೆಯಾದಾಗ ಕಂಪನಿಯು ಹಿಡಿತಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯನ್ನು ಆಯ್ದುಕೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಇತರೆ ಭಾಗಗಳ ದಿನಾಂಕ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2015ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ IND AS ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

(iii) ಆನಂತರದ ವೆಚ್ಚ

ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ದೊರಕುವ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳ ಕಾಲಾವಧಿಯಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿರುವ ಆನಂತರದ ವೆಚ್ಚವನ್ನುಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

(iv) ಸವಕಳಿ

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಳಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಳೆದು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಸರಳರೇಖೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ಭೋಗ್ಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡೆಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿ ಯಾವುದು ಮೊದಲೊ ಆ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿ ಮಾಡಲ್ಪಡುವುದು. ಆದರೆ, ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿ ಕಡೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿಯ ಮಾಲಿಕತ್ವ ದೊರೆತ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಸವಕಳಿ ವಿಧಾನ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಹಿಡುವಳಿಮುಕ್ತ ಭೂಮಿಯ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿಗಮವು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದ 2009ರ CERC ಮಾರಾಟದರ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸವಕಳಿ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸವಕಳಿಯ ವಿಧಾನ, ಜೀವಿತಾವಧಿ ಹಾಗೂ ಉಳಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವೆನಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹಾಗೂ ಸಲಹೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಅಂದಾಜು ಜೀವಿತಾವಧಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನೀರಿಕ್ಷಿಸುವ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾಗಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆಯೆಂದು ನಂಬಿರುತ್ತದೆ.

ಯಾವುದೆ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದರೆ / (ವಿಲೇವಾರಿಯಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ) ಸೇರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ / ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪ್ರಮಾಣನುಸಾರವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

(v) ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ

ಆಸ್ತಿಯ ಬಳಕೆಯು ಮಾಲೀಕನ ಸ್ವಾಧಿನತೆಯಿಂದ ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗೆ ಬದಲಾದಾಗ, ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ದಿನಾಂಕದ ಅದರ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಹೂಡಿಕೆಯ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.7 ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ರಿಯಾಯಿತರಹಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವುದು ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧ ಸೇವೆ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲ್ಪಡುವುದು ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಉದ್ಯೋಗಿಯು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಹಿಂದಿನ ಸೇವೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಪಾವತಿಸುವ ಬಾಧ್ಯತೆಯಿದ್ದು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಮೊತ್ತವು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಂಚಿತ ವೇತನ ಸಹಿತ ರಜೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

2.8 ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು

ಗಣನೀಯ ಹಾನಿಸಂಭವ ಹಾಗೂ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಪ್ರತಿಫಲವನ್ನು ಗೇಣಿದಾತನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಗುತ್ತಿಗೆಯಡಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು(ನಿಗದಿತ ಬಾಡಿಗೆ ಏರಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು), ಗೇಣಿದಾರರ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಹಣದುಬ್ಬರ ವೆಚ್ಚದ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಣದುಬ್ಬರಕ್ಕೆ ಅಂತಹ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಸಮನಾಗಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಸರಳರೇಖೆ (ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್) ವಿಧಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಗಣನೀಯ ಹಾನಿಸಂಭವ ಹಾಗೂ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಪ್ರತಿಫಲವನ್ನು ನಿಗಮವು ಹೊಂದಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆ ಅಥವಾ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿನ ಕನಿಷ್ಟ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆ ಇವೆರಡರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯಿರುತ್ತದೆಯೋ ಆ ಬೆಲೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪ್ರತ್ಯಕ್ಷ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ತರುವಾಯ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಇಳತವೆಂದು ಭಾಗ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರುವವರ ಜೊತೆಗೆ ವಿವಿಧ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವಾಗ ನಿಗಮವು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಅವುಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಆರಂಭಿಕ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಮುಂಗಡಪಾವತಿಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಸಮಾನ ರೂಪದ ಋಣಪತ್ರಗಳ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಬಡ್ಡಿದರವನ್ನು ಬಳಸಿ ಕಡಿಮೆಮಾಡಿ ಆರಂಭಿಕ ನ್ಯಾಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ನಂತರ, ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮೊತ್ತದವರೆಗೆ ಏರಿಸುವ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.ಠೇವಣಿಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಏರಿಕೆಯನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಮುಂಗಡಪಾವತಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸರಳರೇಖೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಋಣೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ

2.9 ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು

ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕಾಗಿ ತಗುಲಿದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಂಡವಾಳಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಯು ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತಯಾರಾಗಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಸಮಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ತಗುಲಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಲ್ಲದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚವನ್ನು, ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚದ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಒಂದೊಂದು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅಂತಹ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸರಿದೂಗಿಸಿದ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.10 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ

ನಿಗಮದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಸೇರಬೇಕಾದ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ / ಹಾನಿಯನ್ನು ಷೇರುಗಳ ಸರಿದೂಗಿಸಿದ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ವಿಭಜಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುದಾರರಿಗೆ ಸಲ್ಲಬೇಕಾದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ / (ಹಾನಿ)ಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.11 ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು

ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಖಾತರಿಯಿಂದ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವ ಹಾಗೂ ಬಂಧಕದ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭದ ಹೊರಹರಿವಿನ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಅಥವಾ ರಚನಾತ್ಮಕ ಬಂಧಕವನ್ನು ನಿಗಮವು ಹೊಂದಿರುವಾಗ ಅದನ್ನು ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು, ಹಣದ ಸಮಯಬೆಲೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಬೆಲೆಕಟ್ಟುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿರುವ ಹಾನಿಸಂಭವಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವ ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ದರಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕ್ಲೇಮುಗಳು, ವ್ಯಾಜ್ಯ, ಕಂದಾಯ, ದಂಡ, ಜುಲ್ಮಾನೆ ಇವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟದ ಮುನ್ನೇರ್ಪಾಡನ್ನು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಉಂಟಾಗುವ ಸಂಭವತೆ ಹಾಗೂ ಖಾತರಿಯಿಂದ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವಾಗ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲು (ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು), ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರ ಹರಿವಿನ ಸಾಧ್ಯತೆಯ ಸಂಭವನೀಯತೆಯು ನಿಚ್ಚಳವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಬೇಕಾಗುವ ಹಣವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನೆಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿರುವಲ್ಲಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

2.12 ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ

ನಿಗಮವು ಪ್ರತಿ ಅಢಾವೆಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು, ಯಾವುದಾದರು ಆಸ್ತಿ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿದೆಯೋ, ಇಲ್ಲವೋ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಅಂತಹ ಸೂಚನೆಯಿರುವಾಗ, ನಿಗಮವು ಆಸ್ತಿಯ ಮರಳಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡದ ಆಸ್ತಿಗೆ ಮರಳಪಡೆಯಬಹುದಾದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆ ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಕ್ಕೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಮರಳಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವು ಅದರ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರಳಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಇಳಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಇಳಕೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹಿಂದೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದುರ್ಬಲತಾ ನಷ್ಟವು ಇಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿದುಬಂದಲ್ಲಿ, ಮರಳಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮತ್ತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ, ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮರಳಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು.

2.13 ತೆರಿಗೆಗಳು

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು; ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ (ಅರ್ಥಾತ್, ಒಂದು ಅವಧಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ಧರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊತ್ತ) ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಆದಾಯ (ಅರ್ಥಾತ್, ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ನಮೂದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದಾದ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮದ ಮೊತ್ತ) ವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ

ಪ್ರಸ್ತುತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಥವಾ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ತೆರಿಗೆ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಥವಾ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಥವಾ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತದ ಅತ್ಯುತ್ಕೃಷ್ಟ ಅಂದಾಜನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ. ಇದನ್ನು ಕಟ್ಟಳೆ ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಕಟ್ಟಳೆ ಮಾಡಿದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು (ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನು) ಬಳಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಕಾನೂನುಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಗುರುತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳ ಸರಿದೂಗಿಸುವಿಕೆಯ ಹಕ್ಕು ಇರುವಾಗ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯ ಕೈಗೂಡಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥವನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಾಗ ಮಾತ್ರ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ತೆರಿಗೆಯ ತಳಹದಿ ಹಾಗೂ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚದ ನಡುವಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಯೋಜನೆವಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿನ, ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಅಥವಾ ತೆರಿಗೆಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರದ ಗುಡ್‌ವಿಲ್ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯು ಇದಕ್ಕೆ ಹೊರತಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿ ಮತ್ತು ಹೊಂದಣಿಕೆಗೊಳಪಡುವ ಉಪಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನಲ್ಲಿ ಲಭಿಸುವ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಲಾಭದ ನಿಶ್ಚಿತತೆ (ಸಂಭವನೀಯತೆ)ಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತದವರೆಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸದ ತೆರಿಗೆ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಪುನರ್ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಬಳಕೆಗೆ ಬೇಕಾದ ಸಾಕಷ್ಟು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಲಾಭದ ಸಂಭಾವ್ಯತೆ ಇರದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಇದನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ರೂಪಿಸಿದ/ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ರೂಪಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳ (ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳ) ಮೇರೆಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಹುತೇಕವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಮಾಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆಯೆಂದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಯ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಸಾಮಾನ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಜೊತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಸಾಮಾನ್ಯ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಒಪ್ಪುವಂತಹ ಪುರಾವೆಗಳಿದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ, ಅಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಒಪ್ಪುವಂತಹ ಪುರಾವೆಯು ಲಭ್ಯವಿರದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.14 ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಅಪ್ರತ್ಯಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಕಂಡುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ನಗದು ರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ಗತಿಸಿದ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥವಾ ಒದಗಿ ಬಂದ (deferrals or accruals) ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಕಂಡುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

2.15 ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ನಗದು, ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತಾಯ (maturity) ಗೊಳ್ಳುವಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹಣವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

2.16 ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಪ್ರವೇಶ ಹೊಂದಿರುವ ತುಂಬಾ ಅನುಕೂಲವನ್ನುಂಟು ಮಾಡುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಪಾಲುದಾರರ ಮಧ್ಯೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಜರುಗಿದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಭಾಧ್ಯತೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಸಂದಾಯಿಸಿದ ದರವನ್ನು 'ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ' ಎಂದು ಹೇಳಲಾಗುವುದು. ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವು ಅವುಗಳ ನೇರವೇರಿಸದಿರುವದರಿಂದಾಗಬಹುದಾದ ಗಂಡಾಂತರವನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆ ಲಭ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ಅಂತಹ ಆಖತಪತ್ರಗಳ (ಇಂಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟ್ಸ್) ಕಾರ್ಯನಿರತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ವೇಳೆಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಲ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಗಾತ್ರದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಬೆಲೆಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದ್ದರೆ ಅಂತಹ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯು ಕ್ರಿಯಾಶೀಲವಾಗಿರುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಒಂದು ವೇಳೆ ಕ್ರಿಯಾಶೀಲ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆ ಲಭ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಗ ನಿಗಮವು ಪ್ರಸ್ತುತ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮಾಹಿತಿ (ಇನ್‌ಪುಟ್ಸ್) ಗಳ ಗರಿಷ್ಟ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಹಿಸಲು ಅಸಾಧ್ಯವಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬಳಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದು. ವ್ಯವಹಾರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಆಯ್ದುಕೊಂಡ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿಧಾನವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಭಾಗಿದಾರರು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ಭಾದ್ಯತೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ನಿಗಮವು ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ ಬಳಸುತ್ತದೆ. ಮೌಲ್ಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಿದ ಅಂಕಿ ಅಂಶ ಅಥವಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು, ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ವರ್ಗಶ್ರೇಣಿ (fair value hierarchy) ಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

- ಹಂತ 1: ಸಾಮ್ಯತೆ ಹೊಂದಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಕ್ರೀಯಾಶೀಲ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿನ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳು (ಮಾರ್ಪಡಿಸದ).
- ಹಂತ 2: ಹಂತ 1 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಳ್ಳದ, ಆದರೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯಕ್ಷವಾಗಿ (ಅರ್ಥಾತ್ ಬೆಲೆಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ) ಇಲ್ಲವೇ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ (ಅರ್ಥಾತ್ ಬೆಲೆಗಳಿಂದ ಉಗಮವಾದುದು) ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳು (ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು).
- ಹಂತ 3: ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಕುರಿತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನಾಧರಿಸದೇ ಇರುವ ಮಾಹಿತಿ (ಇನ್‌ಪುಟ್ಸ್) [ಗ್ರಹಿಸಲು ಅಸಾಧ್ಯವಾದ ಮಾಹಿತಿ (ಇನ್‌ಪುಟ್ಸ್)].

ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲು ಬಳಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳು (ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು) ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ವರ್ಗಶ್ರೇಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಹೊಂದದಿದ್ದರೆ ಅಥವಾ ವಿವಿಧ ಶ್ರೇಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ್ದರೆ, ಆಗ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆಗೆ ಮಹತ್ತರವಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಶ್ರೇಣಿಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ವರ್ಗಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

2.17 ಹಣಕಾಸು ಪತ್ರಗಳು

ಅ) ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿ

ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆ, ಮತ್ತು ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಅನ್ವಯ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತವೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ, ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ [Fair value through profit and loss (FVTPL)] ಅನ್ವಯ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡದೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ತೋರ್ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಥವಾ ಆಚರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಕಾಲ ಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಶಕ್ಕೆ ಕೊಡುವುದಾದಲ್ಲಿ / ಪಡೆಯುವುದಾದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಖರೀದಿ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟವನ್ನು ವ್ಯವಹಾರದ ದಿನಾಂಕದಂದು (ಅರ್ಥಾತ್, ನಿಗಮವು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಅಥವಾ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಬದ್ಧತೆಗೊಳಪಟ್ಟ ದಿನಾಂಕ) ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವುದು.

ತರುವಾಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ:

(i) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನು (ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚವನ್ನು) ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (amortised cost) ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧರಣೆ:

ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ಲಭಿಸುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಅಸಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಅಸಲಿನ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿದರ [Effective Interest Rate (ERI)] ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಿಂದ ಲಭಿಸುವ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುವವು.

ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು (ERI), ಕ್ರಮೇಣ ಮೊಟಕುಗೊಳಿಸಿ ಲಭಿಸುವ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ (Other Comprehensive Income) ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (Fair Value) ದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುವುದು.

ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ಲಭಿಸುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧಗಳು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಅಸಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಅಸಲಿನ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ತರುವಾಯ ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ [Fair Value through other Comprehensive Income

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(FVTOCI)] ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಬೆಲೆಯ ಚಲನ ವಲನವನ್ನು ಇತರೆ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುವುದು. ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಆಖಿತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿ ತಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ [Fair Value through Profit and Loss (FVTPL)] ವರ್ಗಿಕರಿಸಲಾಗುವುದು, ನಿಗಮವು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಆಖಿತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು 'ಹಣಕಾಸುಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI) ಅನ್ವಯ ವರ್ಗಿಕರಿಸಲಾಗುವುದು.ಈ ವರ್ಗಿಕರಣವನ್ನು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಲಾಗದು. 'ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI)' ಮೇರೆಗೆ ವರ್ಗಿಕೃತ ಈಕ್ವಿಟಿ ಆಖಿತ ಪತ್ರಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು, ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು (Dividend) ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ಪಟ್ಟಿ [Other Comprehensive Income (OCI)] ಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(iii) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ವೇಳೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನು) ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯ (Amortised cost) ಅಥವಾ 'ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI)' ವರ್ಗಿಕರಣಗಳ ನಿರ್ಣಾಯಕ ಅಂಶ (ಮಾನದಂಡ) ಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಲಭಿಸಬಹುದಾದ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ಅಧಿಕಾರವು ಮೊಟಕುಗೊಂಡಾಗ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ವರ್ಗಾವಣೆಯು ಅಮಾನ್ಯಕರಣಕ್ಕೊಳಗಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಮಾನ್ಯಕರಣಗೊಳಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ [ಅಮಾನ್ಯಕರಣ ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ಮೌಲ್ಯ] ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆಯಿಂದ ಲಭಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ (ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ಮೊಬಲಗುವಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಕಳೆದು ಲಭಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ) ದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ

ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾನದಂಡ – 109 (IND AS - 109) ರನ್ವಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದವುಗಳು, ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಗುಂತಾವಣೆ (Investments in Debt Instruments) ಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI) ಆಧಾರದ ಮೇರಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳನ್ನು, ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜಮೆಯ ಹಾನಿಗಳನ್ನು (Expected Credit Losses) ಆಧರಿಸಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು.

(i) ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು:

ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮುನ್ಸೂಚನೆ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವ ಪೂರ್ವವಧಿಯ ಹಾನಿಯ ದರಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ ಅವಕಾಶಗಳ ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್ (ಅಣಿಮಣಿ) ನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಸರಳೀಕರಿಸಿದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಆಸ್ತಿಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ (Life Time of Asset) ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜಮೆಯ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದಾಗಬಹುದಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಗದು ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಪೂರಕವಾಗುವಂತೆ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಮಾನ ರೂಪದ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳಾದ ಉದ್ಯಮ, ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಭಾಗ, ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಂಶಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ ವರ್ಗೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು:

ಜಮೆಯ ಗಂಡಾಂತರದಲ್ಲಿ ಮಹತ್ತರವಾದ ಏರಿಕೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಜೀವಿತಾವದಿಯಲ್ಲಿ ಉಪೇಕ್ಷೆಗೊಳಗಾಗುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದರಿಂದ ಜಮೆಯ ಗಂಡಾಂತರದಲ್ಲಿಯ ಮಹತ್ತರವಾದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು.

(ಆ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ:

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ್ದು, ಸದ್ಯದಲ್ಲಿ (ಪ್ರಸ್ತುತ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ [Fair Value through Profit and Loss (FVTPL)] ತೋರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದೆಲ್ಲ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಲು ವ್ಯಯಿಸಿದ ಎಲ್ಲ ತರಹದ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ತರುವಾಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ:

ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ತರುವಾಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

* ಆರಂಭಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯ (Amortised Cost) ದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು.

* ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು (FVTPL)

(i) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (Amortised Cost) ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣ ವಜಾಗೊಳಿಸಿ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯವು (Amortised Cost) ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಮೊಬಲಗುವಿನಲ್ಲಿ ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಬಂದ ಮೊಬಲಗುವಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಕಂಡುಕೊಂಡ ಆರಂಭಿಕ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಲ್ಲಿರುವ ಸಂಚಿತ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಕೂಡಿಸಿದಾಗ ಅಥವ ಕಳೆದಾಗ ಲಭಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುವುದು.

(ii) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (FVTPL) ದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವುದು.

ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (FVTPL) ದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಅಮಾನ್ಯೀಕರಣ:

ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಅಳಿಸಿದಾಗ ಮಾತ್ರ (ಅರ್ಥಾತ್ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿನ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಹೊರೆ ಇಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಅವಧಿ ಮೀರಿದಾಗ) ಅವುಗಳನ್ನು ಅಮಾನ್ಯೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

(ಇ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಸರಿದೂಗಿಸುವಿಕೆ

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮವು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಅಳಿಸಿ ಹಾಕಲು ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿದ್ದರೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನಿವ್ವಳತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದರೆ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥವನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಮಾಡುವುದಾದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಮೊಬಲಗುವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

(ಈ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆ (ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ) ಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಅಖತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ವಿಸ್ತೃತ ಆದಾಯ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ (FVTOCI) ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದರೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಬಾಧ್ಯತೆ) ಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (FVTPL) ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ವಿಂಗಡಿಸಿದ್ದರೆ; ಅಂತಹುವಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಲಪತ್ರಗಳನ್ನು (Debt instruments) ಹೊಂದಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಕೇವಲ ಇಂತಹ ಆಸ್ತಗಳನ್ನು

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ನಿರ್ವಹಿಸುವ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದಾಗ ಮಾತ್ರ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಬಹುದು. ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿಯ ಬದಲಾವಣೆಯು ವಿರಳವಾಗಿ ಸಂಭವಿಸುವುದು. ಬಾಹ್ಯ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಮಹತ್ತರವಾದ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಾದಲ್ಲಿ, ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಬಹುದು.ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗಾಗಿ ಮಹತ್ವವಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಒಂದು ವೇಳೆ ಆರಂಭಿಸಿದ್ದರೆ, ಇಲ್ಲವೇ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ್ದರೆ ಅಂತಹ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ನಿಗಮವು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಿದ್ದಾದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣವು, ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮುಂಬರುವ ಅವಧಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದು. ಅಲ್ಲದೇ ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಅವಧಿಯ ತಕ್ಷಣದ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಮೊದಲನೆಯ ದಿನಾಂಕವೇ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕವಾಗಿರುವುದು. ಇಂತಹ ಸಂಧರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಲಾಭಗಳನ್ನು,ಹಾನಿಗಳನ್ನು (ದುರ್ಬಲತೆಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡು) ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ತೋರಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

2.18 ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ:

31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ತಯಾರಿಸಲಾದ ನಿಗಮದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ (IND AS) ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾದ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

31 ಮಾರ್ಚ್ 2016ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ನಿಗಮವು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ (ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳು) ನಿಯಮ 7ರ ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 133ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2015ರಂದು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) 101ರ ಅನುಸಾರ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ (IND AS) ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) 101ರ ಅನ್ವಯ ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಅಳವಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) ಹಾಗೂ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳ (IGAAP) ಅನುಸಾರದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ (IND AS) 101ರ ಅನುಸಾರ ಕೆಲವು ವಿನಾಯಿತಿ ಹಾಗೂ ಹೊರತುಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಹೊರತುಪಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಿನಾಯಿತಿಗಳು

- **ಅಂದಾಜುಗಳು**: ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಂದು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಡಿದ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅಂದಾಜುಗಳು, ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳ ಅನುಸಾರ ಅದೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮಾಡಲಾದ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪುರಾವೆಯಿರುವ ದೋಷಪೂರಿತ ಅಂದಾಜುಗಳು ಹೊರತಾಗಿರುತ್ತವೆ. ನಿಗಮವು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- **ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು**: ನಿಗಮವು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಧೋರಣೆಗಳ (IGAAP) ಅನುಸಾರದ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಅಳತೆಮಾಡಿ IND ASಗೆ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಗಣಿತ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಆಯ್ದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- **ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸದಿರುವಿಕೆ**: ನಿಗಮವು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 109ರ ಅನುಸಾರ ಗುರುತಿಸದಿರುವಿಕೆಯ ತತ್ವವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯವರ್ತಿಯಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಅರ್ಹತೆಯಿರುವ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2015ಕ್ಕೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಗುರುತಿಸದೇ ಇರುವ ಉತ್ಪಾದನೆರಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

- **ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು:** ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮಹತ್ವದ ಪರಿಣಾಮವಿರದಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯಗುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇರುವ ನಿಜಾಂಶ ಹಾಗೂ ಸಂದರ್ಭಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದಾದರೂ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆಯೇ ಎಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಈ ವಿನಾಯಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಂದಿರುವ ಸ್ಥಿತಿಯ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.

- **ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾಪನ ಹಾಗೂ ವರ್ಗೀಕರಣ:** ಋಣವಿಮೋಚನಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ಅರ್ಹವಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅದರಾನುಸಾರ ಭವಿಷ್ಯವರ್ತಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಅಳವಡಿಸುವುದು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯನ್ನು ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಪರಿಗಣಿತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.19. ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡದ ಹೊಸ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳು

ಮಾರ್ಚ್ 2017ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಸಚಿವಾಲಯವು ಕಂಪನಿ (ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) (ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2017ನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿ, ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 7 'ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ' ಹಾಗೂ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 102 'ಷೇರು ಆಧಾರಿತ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸಿತು. ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 7 'ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ' ಹಾಗೂ ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 102 'ಷೇರು ಆಧಾರಿತ ಪಾವತಿ' ಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಇತ್ತೀಚಿನ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 7 ನಿಗಮಕ್ಕೆ 1 ಏಪ್ರಿಲ್, 2017ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತದೆ.

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 7ರ ತಿದ್ದುಪಡಿ:

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 7ರ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಅನುಸಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ನಗದು ಹರಿವು ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ರಹಿತ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಾಗುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾಪಟ್ಟಿಗಳ ಬಳಕೆದಾರರು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲು, ಹಣಕಾಸಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಹಾಗೂ ಆಖೈರು ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಿಗಮವು ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 115 ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆಗಿನ ಒಪ್ಪಂದದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ಆರಂಬದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ (ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಈ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡವು ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಹೊಸ ಮಾನದಂಡದ ಪ್ರಧಾನ ನಿಯಮದ ಅನುಸಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಭರವಸೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಸೂಚಿಸುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಆದಾಯವನ್ನು ಆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಅಥವಾ ಸೇವೆಯ ನೀರೀಕ್ಷಿತ ವಿನಿಮಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಬೆಲೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡದ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆಗಿನ ಒಪ್ಪಂದದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯದ ಸ್ವರೂಪ, ಸಮಯ ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡವು ಅನೇಕ ಪರಿವರ್ತನಾ ಆಯ್ಕೆಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲು ಆಯ್ದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ಹೋಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಬಹುದು. ಪರ್ಯಾಯವಾಗಿ, ಸಂಸ್ಥೆಯು ಆರಂಭಿಕ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದಾಗುವ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹೋಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡದೇ ಇರಬಹುದು. ಪರಿವರ್ತನಾ ಆಯ್ಕೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಆದಾಯ ಪ್ರವೃತ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ಮಹತ್ತರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಬಹುದು. ಆದಾಯದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಸಮಯದ ಬದಲಾವಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಸಮಯವನ್ನೂ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಅನಿಲ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಪೂರ್ವದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಬಿಡದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಖಾಸಗಿ ನಿಯಮಿತ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿ ಈ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡವನ್ನು ಮುಂದೂಡಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮವು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 115ರ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ದಿನಾಂಕದಂದು ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಬಾಲು & ಆನಂದ್

ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಕಂಪನಿ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003675 ಎಸ್

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-	ಸಹಿ/-	ಸಹಿ/-
ಎನ್.ಕೆ ಶ್ರೀನಿವಾಸ್ ಭರತ್	(ಆರ್.ನಾಗರಾಜ)	(ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್)
ಪಾಲುದಾರರು,	ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 21142	ಡಿಐಎನ್: 03108629	ಡಿಐಎನ್: 01918435

ಸಹಿ/-

(ಸುಷ್ಮಾ.ಜಿ)

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎ41881

09ನೇ ಅಗಸ್ಟ್ 2018

ಬೆಂಗಳೂರು,

KARNATAKA POWER
CORPORATION L

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

KARNATAKA POWER CORPORATION LTD.

(A Government of Karnataka Enterprise)

Regd. Office: Shakthi Bavan, 82, Race Course Road, Bengaluru 560 001. Karnataka. India.

Tel.: +91 80 225 6568 / 226 9930-37 | Fax: +91 80 2225 2144 | www.karnatakapower.com

CIN: U85110KA1970SGC001919