17th ANNUAL REPORT
ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2018-19

ಮೆಸ್ಕಾಂ
MESCOM

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿ : "ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ", ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜೈ, ಮಂಗಳೂರು – 575 004.

17th ANNUAL REPORT
ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2018-19

ಮೆಸ್ಕಾಂ
MESCOM

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿ : "ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ", ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜೈ, ಮಂಗಳೂರು – 575 004.

17TH ANNUAL REPORT
2018 –19

ಮೆಸ್ಕಾಂ

MESCOM

Mangalore Electricity Supply Company Limited

BOARD OF DIRECTORS

Sl.No.	Shriyuths/Smt.,		
1	Dr. S. Selvakumar IAS.,	:	Chairman
2	Snehal R. IAS.,	:	Managing Director
3	N Raghuprakash	:	Director (Technical)
4	Meera Srivastava IRS.,	:	Director
5	Dr. R.C. Chetan, IRS.,	:	Director
6	N. Thimmegowda	:	Director
7	A.N Jayaraj	:	Director
8	T R Ramakrishnaiah	:	Director

CORPORATE OFFICE

"MESCOM BHAVANA", Kavoor Cross Road, Bejai, Mangaluru - 575 004.

WEBSITE

www.mesco.in

CORPORATE IDENTITY No. (CIN):

U40109 KA 2002 SGC 030425
PAN : AADCM7029H GSTIN : 29AADCM7029H1ZA

BANKERS:

1. Syndicate Bank
2. Canara Bank
3. State Bank of India
4. Vijaya Bank (now Bank of Baroda)
5. Corporation Bank
6. Karnataka Bank
7. Punjab & Sindh Bank
8. Indian Bank
9. Axis Bank
10. Union Bank of India

COMPANY SECRETARIAL

Sri. K.T. Hiriyanna, FCS., Authorised Signatory

STATUTORY AUDITORS

M/s. Gopalaiyar and Subramanian, Chartered Accountants, Coimbatore

COST AUDITORS

M/s. N.S. & Associates, Cost Auditors, Bengaluru

SECRETARIAL AUDITORS

M/s. Ullas Kumar Melinamogaru & Associates, Mangaluru

TABLE OF CONTENTS

1.	Directors' Report	....	4
2.	Secretarial Audit Report	....	36
3.	Addendum to the Directors' Report	....	50
4.	Auditors' Report	....	54
5.	Annexures to the Auditors' Report	....	60
6.	Comments of the Comptroller and Auditor General of India on the Annual Accounts	....	68
7.	Balance Sheet	....	69
8.	Statement of Profit and Loss	....	70
9.	Cash Flow Statement	....	71
10.	Statement of Changes in Equity	....	72
11.	Notes on Financial Statements & Significant Accounting Policies	....	73
12.	Vital Statistics	...	116

1.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	....	127
2.	ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ	....	160
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ	....	174
4.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	....	178
5.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧಗಳು	....	184
6.	ಭಾರತ ಸರಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	....	192
7.	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ	....	193
8.	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಪಟ್ಟಿ	....	194
9.	ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ	....	195
10.	ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ	....	196
11.	ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು	....	197
12.	ಪ್ರಮುಖ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	....	247

DIRECTORS' REPORT FOR FY 2018-19

1. The Board of Directors herewith present the 17th Annual Report on the business and operations of the Company along with the audited accounts for the year ended 31st March, 2019 duly expressing its sincere thanks to the esteemed consumers and duly recognizing with gratitude, the guidance and efforts of predecessor Chairman and Directors who have served in the Company. Mangalore Electricity Supply Company Limited (MESCOM) being wholly owned Government of Karnataka undertaking, was awarded with the Chief Minister's Annual Award i.e., "Rathna 2014-15", is engaged in distribution of electricity in four districts of Karnataka i.e., Dakshina Kannada, Udupi, Shivamogga and Chikmagaluru. It has performed creditable in 2018-19 also.
2. Company having a working strength of 5489 employees is serving 2369278 consumers of various category has achieved an all-time record turnover of about ₹ 3428.10 Crores during the year 2018-19.
3. **The status of the Company as on 31-03-2019 at a glance:**

Area of Supply and Distribution (Sq. Km.)	24,049
Number of sub stations 400 KV, 220 KV, 110 KV, 66 KV (of KPTCL)	89
Number of 33 KV sub stations	40
Number of Distribution Transformers	75080
Length of LT Lines (in RKMs)	82959
Length of 11 KV Lines (in RKMs)	38772
Length of 33 KV Lines (in RKMs)	848

4. **Consumer Base**

As on 1st April 2018 the Company had a consumer base of 2283734 No's. With the additional of 85544 No's of new consumers during the year the number of consumers at the end of the year March 2019 stood at 2369278 No's, comprising of the following categories.

Tariff	Description	No of Consumers as on 31.03.2019
LT-1	BJ/KJ	188004
LT-2a&b	Domestic lighting and AEH	1550811
LT-3	Commercial	212399
LT-4	IP Sets	330660
LT-5	Industries	31174
LT-6a	Public water supply	15391
LT-6b	Public lighting	21621
LT-7	Temporary Supply	17096
	LT -TOTAL	**2367156**
HT-1	water supply	104
HT-2a	Industries	891
HT-2b	Commercial	735
HT-2c	Hospitals	292
HT-3	Lift Irrigation	28
HT-4	Residential Colony supply	55
HT-5	Temporary Supply	17
	HT -TOTAL	**2122**
	LT+HT -TOTAL	**2369278**

5. Review of Balance Sheet and Statement of Profit and Loss:

Review of Balance Sheet and Statement of Profit and Loss for the year ending March 31st 2019 with the previous Year ending 31.03.2018 is as detailed below:

I. Analysis of Balance Sheet **(₹ in lakh)**

Sl. No.	Particulars	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018	Increase (+)/ Decrease (-)	% variation
I	**ASSETS**				
I	**Non-Current Assets**				
(a)	Property, plant and Equipment	189480.86	150886.55	38594.31	25.58
(b)	Capital Work in progress	49698.97	17705.56	31993.41	180.70
(c)	Intangible Assets under Development	1006.81	776.36	230.45	29.68
(d)	Financial Assets				
	i Investments	251.00	251.00	-	-
	ii Loans	801.62	728.65	72.97	10.01
	iii Other financial assets	12301.74	12301.74	-	-
(e)	Non-current tax assets	3187.88	2883.36	304.52	10.56
(f)	Other non-current assets	6577.93	20345.80	-13767.87	-67.67
	Total Non-current Assets	**263306.81**	**205879.02**	**57427.79**	
II	**Current Assets**				
(a)	Inventories	5851.89	3157.45	2694.44	85.34
(b)	Financial Assets				
	i Trade receivables	40935.32	39452.68	1482.64	3.76
	ii Cash and cash equivalents	6370.13	3356.79	3013.34	89.77
	iii Bank Balances other than (ii) above	1020.34	6.84	1013.50	14817.25
	iv Loans	112.58	116.50	-3.92	-3.36
	v Other Financial Assets	142191.87	123190.11	19001.76	15.42
(c)	Current Tax Assets	568.52	265.73	302.79	113.95
(d)	Other current Assets	232.79	197.44	35.35	17.90
	Sub-total	**197283.44**	**169743.54**	**27539.90**	
III	Assets held for sale	523.87	575.37	-51.50	-8.95
IV	Regulatory Deferral Account	63552.22	91190.10	-27637.88	-30.31
	Total Assets	**524666.34**	**467388.03**	**57278.31**	
	LIABILITIES				
I	**Equity**				
(a)	Equity Share Capital	48182.02	35807.02	12375.00	34.56
(b)	Other Equity	28404.18	25164.48	3239.70	12.87
	Total Equity	**76586.20**	**60971.50**	**15614.70**	
II	**Non-current Liabilities**				
(a)	**Financial liabilities**				
	i Borrowings	73212.35	59895.76	13316.59	22.23
	ii Trade Payables	57961.02	60381.36	-2420.34	-4.00
	iii Other Financial Liabilities	122506.78	107895.15	14611.63	13.54

Sl. No.	Particulars	31.03.2019	31.03.2018	Increase (+)/ Decrease (-)	% variation
(b)	Provisions	5211.40	5240.86	-29.46	-0.56
(c)	Deferred income	40224.62	20565.60	19659.02	95.59
(d)	Other Non-current liabilities	48.03	48.49	-0.46	-0.95
	Total Non-current liabilities	**299164.20**	**254027.22**	**45136.98**	
III	**Current Liabilities**				
(a)	**Financial Liabilities**				
	i Borrowings	35489.26	31418.72	4070.54	12.96
	ii Trade Payables	22486.82	27052.54	-4565.72	-16.88
	iii Other Financial Liabilities	72830.48	79207.24	-6376.76	-8.05
(b)	Other current liabilities	14629.54	13164.55	1464.99	11.13
(c)	Provisions	1823.47	961.50	861.97	89.65
(d)	Deferred income	1656.37	584.76	1071.61	183.26
	Total Current Liabilities	**148915.94**	**152389.31**	**-3473.37**	
	Total Liabilities	**448080.14**	**406416.53**	**41663.61**	
Total equity and Liabilities		**524666.34**	**467388.03**	**57278.31**	

ASSETS

1. Non-Current Assets

- **Property Plant and Equipment:** This is increased by ₹ 38594.31 lakh due to categorization of Capital Works during the Year.
- **Capital Work in progress:** It is increased by ₹ 31993.41 lakh due to the Capital expenditure incurred in respect of Scheme works such as DDUGJY, IPDS and other ongoing Station Works, and Improvement works, etc.
- **Intangible assets:** This is increased by ₹ 230.45 lakh due to incurring cost towards the development of software for GPS Survey, Validation, updation & Enumeration of IP Sets.
- **Loans:** It is increased by ₹ 72.97 lakh, mainly due to capitalization of interest earned on the deposit with M/s Coastal Tamilnadu Power Ltd., and due to deposits made with Courts in various cases.
- **Non-current tax Assets:** It is increased by ₹ 304.52 lakh due to payment of advance tax for FY 2018-19.
- **Other Non-current Assets:** It is decreased by ₹ 13767.87 lakh (net) mainly due to capitalization of advances paid to Suppliers and Contractors for supplies/works to the extent of ₹ 14932.82 lakh. There is increase of ₹ 1164.95 lakh due to accounting of MAT Credit and other items.

2. Current Assets:

- **Inventories:** It is increased by ₹ 2694.44 lakh due to procurement of essential line materials for works.
- **Trade receivables:** It is increased by ₹ 1482.64 lakh mainly due to non-receipt of electricity charges from water supply and street light installations of Local bodies.
- **Cash and cash equivalents:** It is increased by ₹ 3013.34 lakh due to increase in holding of cash on hand.
- **Other Bank Balances:** It is increased by ₹ 1013.50 lakh due to depositing of unutilized funds received for IPDS schemes and increase in deposits made with Banks for obtaining Bank Guarantees.

- **Loans:** It is marginally decreased by ₹ 3.92 lakh.
- **Other financial assets:** It is increased by ₹ 19001.76 lakh (net). The increase is mainly due to non-receipt of subsidy from GOK for the year 2018-19 amounting to ₹ 26588.75 lakh, and increase in amount receivable from Panchayaths for energisation of water supply installations to the extent of ₹ 1213.07 lakhs. Receivable from other ESCOMs is reduced by ₹ 9683.64 lakhs. and there is net increase of ₹ 883.58 lakh in other items.
- **Current tax assets:** It is increased by ₹ 302.79 lakh.
- **Other Current assets:** It is increased by ₹ 35.35 lakh mainly due to increase in advances paid to SLDC for UI charges amounting to ₹ 71.04 lakhs and there is net decrease of ₹ 35.69 lakhs in other items.
- **Assets held for sale:** It is decreased by ₹ 51.50 lakh.
- **Regulatory Deferral Account Debit Balance:** It is decreased by ₹ 27637.88 lakh.

  During the year 2018-19 Company has reversed the Regulatory Asset amounting to ₹ 55383.00 lakh which was created during FY 2016-17, since this gap was carried forward by KERC to FY 2018-19 and the same is treated as recovered during the current year. Further regulatory Asset created during FY 2017-18 is reduced to the extent of ₹ 32985.00 lakh considering the deficit approved by KERC in Annual Performance Review for the year.

  A fresh regulatory Asset to the extent of ₹ 60730.12 lakh is created in the accounts for FY 2018-19 by computing the provisional gap expected to be considered by KERC for inclusion in the tariff revision of future years.

EQUITY & LIABILITIES:

1. Equity

- **Equity Share Capital:** Equity Share Capital is increased by ₹ 12375.00 lakh due to issuing of Shares.
- **Other Equity:** It is increased by ₹ 3239.70 lakh (net)

  Amounts added to other equity are as follows:

		Amount (₹ in lakh)
1.	Share Deposits given by State Govt.	6550.00
2.	Less: Share deposit converted into Equity	-12375.00
3.	Profit for the year	5639.20
4.	Change in Capital reserve	3425.50
	Net increase	**3239.70**

2. Non-Current Liabilities:

- **Borrowings:** This is increased by ₹ 13316.59 lakh (net). During the Year MESCOM has borrowed ₹ 30969.19 Lakh of fresh loans and repaid ₹ 20230.68 lakh. Further current maturities of long term loans repayable during FY 2019-20 amounting to ₹ 14956.90 Lakh have been transferred to current liabilities. Current maturities of long term loans are decreased by ₹ 2578.08 lakh.
- **Trade Payables:** This is decreased by ₹ 2420.34 lakh (net) mainly due to repayment of old power purchase dues of M/s KPCL.
- **Other Financial liabilities:** This is increased by ₹ 14611.63 lakh (net). Initial/Additional Security deposits have been collected to the extent of ₹ 5193.92 lakh. Security deposit and retention money collected from the suppliers/contractors to the extent of ₹ 9691.40 lakhs. There is decrease of ₹ 273.69 lakh in other items.
- **Provisions:** This is decreased by ₹ 29.46 lakh due to accounting of long term liability on account of Earned leave encashment and FBF in accordance with actuarial valuation reports.

- **Deferred Income:** This is increased by ₹ 19659.03 lakh net. During the year MESCOM has received consumers contributions of ₹ 7364.03 lakh. Govt. has released grants for DDUGJY works amounting to ₹ 6432.84 lakhs, grants for IPDS works amounting to ₹ 5728.00 lakhs grants for RGGVY amounting to ₹ 160.58 lakhs. Further Loans released by PFC towards RAPDRP Scheme amounting to ₹ 2846.67 lakh is converted into grant during the current year.

  Further, during the year an amount of ₹ 1801.49 lakh representing the amount of depreciation computed on the cost of assets funded through consumers contribution/ Govt. grants is adjusted to revenue.

  There is increase of ₹ 1071.61 lakhs in Current deferred income.
- **Other non-current liabilities:** This is decreased by ₹ 0.46 lakh.

3. Current Liabilities

- **Borrowings:** This is increased by ₹ 4070.54 lakh mainly due to drawal of additional Bank overdraft for payment of power purchase dues.
- **Trade Payables:** This is decreased by ₹ 4565.72 lakh mainly due to payment of outstanding Power purchase dues of M/s NTPC (₹ 1938.62 lakhs) M/s UPCL (₹ 649.60 lakhs), M/s Kaiga generating Station (₹ 888.40 lakhs), M/s RPCL (₹ 1618.70 lakhs), and there is net increase of ₹ 529.60 lakh in power purchase dues of other generators.
- **Other Financial Liabilities:** This is decreased by ₹ 6376.76 lakh (Net). Net payable to BESCOM on account of energy balancing and other power purchase dues is decreased by ₹ 7999.26 lakh whereas payable to GESCOM is increased by ₹ 5586.14 lakh. Retention money to the extent of ₹ 966.65 lakh was collected from the suppliers/ contractors during the year. Provision for outstanding liability is reduced by ₹ 4021.97 lakh. Other liabilities are decreased by ₹ 908.32 lakh.
- **Other Current Liabilities:** This is increased by ₹ 1464.99 lakh (Net). The increase is mainly due to increase in liabilities of statutory dues to the extent of ₹ 764.88 lakh and encashment of bank guarantee amounting to ₹ 909.00 lakhs. There is decrease of ₹ 208.89 lakh in other items.
- **Provisions:** This is increased by ₹ 861.97 lakh due to increase in short term liability on account of Earned leave encashment and FBF accounted in accordance with actuarial valuation reports.
- **Deferred Income:** Current liability under deferred income is increased by ₹ 1071.61 lakh.
- **Ratios**

Sl. No.	Particulars	31.03.2019	31.03.2018
1	Debt: Equity Ratio	1.01 : 1	1.06 : 1
2	Current Ratio	1.34 : 1	1.12 : 1
3	Liquid Ratio	1.30 : 1	1.10 : 1

II. Analysis of Statement of Profit and Loss **(₹ in lakh)**

Sl. No.	Particulars	31.03.2019	31.03.2018	Increase(+)/ decrease(-)	Variance in (%)
I	Revenue from operations	331686.13	319034.40	12651.73	3.97
II	Other Income	11123.92	8783.17	2340.75	26.65
III	**Total Revenue (I+II)**	**342810.05**	**327817.57**	**14992.48**	**30.62**
IV	**Expenses**				
	Purchase of power	222303.75	250801.33	-28497.58	-11.36
	Employee Benefits Expense	39240.33	35567.58	3672.75	10.33
	Finance Costs	9849.68	8256.05	1593.63	19.30
	Depreciations and amortization expenses	12569.26	9038.78	3530.48	39.06
	Other Expenses	21893.61	16583.00	5310.61	32.02
	Total Expenses (IV)	**305856.63**	**320246.74**	**-14390.11**	**-4.49**

Sl. No.	Particulars	31.03.2019	31.03.2018	Increase(+)/ decrease(-)	Variance in (%)
V	Profit before exceptional items & tax (III-IV)	36953.42	7570.83	29382.59	
VI	Exceptional Items (income)/ expenses (net)	3660.00	4847.86	-1187.86	
VII	Profit/ (Loss) before tax (V+VI)	33293.42	2722.97	30570.45	
VIII	Tax Expense	1208.78	478.69	730.09	152.52
IX	MAT credit entitlement	-1192.44	-478.69	-713.75	149.10
X	Net movement in Regulatory Deferral account Balance related to Profit or Loss	-27637.88	419.17	-28057.05	
XI	Profit after Tax	5639.20	3142.14	2497.06	79.47

- **Total Revenue from Operations** has increased by 3.97% (₹ 12651.73 Lakh) net, over the previous year. This increase in revenue is because of increase in sale of energy to the extent of 75.28 Mus and increase in the tariff.
- **Other Income is increased** by 26.65% (₹ 2340.75 lakh) over the previous year mainly due to increase in the incentive received for early payment of power purchase dues (₹ 1455.51 Lakhs) and increase in the amount written back on account of depreciation earned on assets created out of Consumer Contribution and Govt. grants (₹ 1356.43 lakhs). It is decreased by ₹ 471.20 lakhs in other items.
- **Since the arrears in respect of IP set Consumers having connected load upto 10 HP is frozen with effect from 01.08.2008, the Company has stopped charging interest on said arrears from the year 2011-12 which has an impact of ₹ 8.27 Crs in FY-19.**
- **Power purchase cost is decreased by 11.36% (₹ 28497.58 lakh)** over the previous year. This is mainly because of allotment of low cost energy and reduced share of high cost energy to MESCOM during FY 2018-19 and due to availability of hydel power. As per the energy balancing results for the year 2018-19, Company is provisionally liable to pay ₹ 4164.00 lakh to other ESCOMs.
- **Employee cost has increased by 10.33% (₹ 3672.75 lakh)** over the previous year on account of increase in salaries, wages and increase in the rate of pension contribution payable to the Trust.
- **Finance Charges has increased by 19.30% (₹ 1593.63 lakh)** over the previous year due to increase in the quantum of loans from Commercial Banks. **This year also Company has not accounted the interest liability for belated payment of power purchase dues of KPCL.**
- **Depreciation and amortization expenses have increased by 39.06% (₹ 3530.48 lakh)** over the previous year due to increase in the value of assets.
- **Other expenses have increased by 32.02% (₹ 5310.61 lakhs)** over the previous year due to increase in the repairs and maintenance expenses of Lines, Cables & poles since breakdown were very high during the year due to heavy wind and gale, and also due to increase in the vehicle running expenses and remuneration paid for Contract agencies for the various services obtained.
- **The Current tax** works out at ₹ 1208.78 lakh, against the profit of ₹ 5639.20 lakh on MAT basis.
- **MAT Credit Entitlement:** Company has accounted the MAT credit entitlement to the extent of ₹ 1192.44 lakh for the current year.
- **Regulatory Asset:**

  During the year 2018-19 Company has reversed the Regulatory asset amounting to ₹ 55383.00 lakh which was created during FY 2016-17, since this gap was carried forward by KERC to FY 2018-19 and the same is treated as recovered during the current year. Further regulatory asset created during FY 2017-18 is reduced to the extent of ₹ 32985.00 lakh considering the deficit approved by KERC in Annual Performance Review for the year.

A fresh regulatory Asset to the extent of ₹ 60730.12 lakh is created in the accounts for FY 2018-19 by computing the provisional gap expected to be considered by KERC for inclusion in the tariff revision of future years.

Profit after Tax has increased by ₹ 2497.06 lakh over the previous year

6. Dividend

The Board has not proposed any dividend for the financial year ended 31st March, 2019.

7. Source of funds & Borrowings

a) The source of funds of the Company stands at ₹ 765.86 Cr. at the end of the Financial Year comprising of Equity Share Capital A/c of ₹481.82 Cr., and Reserves & Surplus of ₹ 284.04 Cr.

b) The total long term borrowing of the Company amounts to ₹732.12 Cr. and the security deposits from consumer's amounts to ₹ 625.08 Cr.

8. Power purchase

During the year 2018-19, the power purchase is 5981.65 MU at a total cost of ₹ 2223.03 Cr. Total energy available for sale is 5539.73 Mus. Total sales during the year were 4956.87 MU. Remaining 582.86 MU was attributable to system loss.

9. 1. MESCOM is purchasing power from generators as per GoK order No. EN 131 PSR 2003 dated 10.05.2005 w.e.f 10.06.2005. The power is procured from the following sources during FY 19.

1. Central Generating Stations like NTPC, NTPC VVNL, NLC, NPCIL, NTECL , NTPL & NTPC (Bundled Solar Power).
2. State owned generating stations of
   (a). KPCL – Hydel, Thermal.
   (b). Raichur Power Corporation Ltd., - Thermal.
3. Major Independent Power Producer - Udupi Power Company Ltd.,
4. Independent power producers from non-conventional sources like Wind, Solar & Mini hydel.
5. Telangana State Power Generation Corporation Ltd.,(Priyadarshini Jurala)
6. Damodar Valley Corporation Ltd.,
7. Short term & Medium Term (Co-gen).

2. The GoK issues order allocating share to each ESCOM for payment purpose and also power allocation. The share of payment allocation to MESCOM for FY 19 as per order No: EN 32 PSR 2018, Bengaluru dated 24.04.2018 is as below:

1.	KPC Hydel, TB Dam & Jurala	20.00% to 20.240%
2.	KPC Thermal, RPCL & CGS	1.190% to 8.1054%
3.	Major IPPs	4.8%
4.	Short term	12.5%
5	Medium term (Co-gen)	8.0180%
6.	IPPs of NCE sources with whom MESCOM has entered into PPA	100%

3. The source wise power purchase and cost incurred by MESCOM during FY 2018-19 is as below:

Source	Energy (MU)	Amount (Crs)	Average Cost (₹/Unit)
KPCL (Thermal)	205.92	124.80	6.06
KPCL (Hydel)	2383.50	190.54	0.80
Raichur Power Corporation Ltd.,	17.16	25.78	15.02
Total KPCL	**2606.58**	**341.12**	**1.31**

Source	Energy (MU)	Amount (Crs)	Average Cost (₹/Unit)
CGS	1654.25	685.98	4.15
Priyadarshini Jurala	8.12	11.73	14.45
Damodar Valley Corporation	213.30	85.67	4.02
Major IPPs	234.42	145.59	6.21
Short term power purchase	120.73	50.41	4.18
Medium term power purchase (Co-gen)	139.08	64.76	4.66
NCE Projects			
Mini Hydel	348.93	122.42	3.51
Wind Mill	268.08	95.87	3.58
Solar	409.92	217.45	5.30
Total NCE	**1026.93**	**435.74**	**4.24**
UI Charges	-3.68	1.53	-4.16
Surplus Energy Sold Through IEX (Pckl)	-65.06	-27.46	4.22
KPTCL Transmission Charges	0.00	226.15	0.00
PGCIL Transmission Charges	0.00	155.51	0.00
Other Expenses	5.34	4.67	8.75
Total	**5940.01**	**2181.40**	**3.67**
Energy Balancing FY 19	**41.64**	**41.64**	**-**
Net Energy/Cost	**5981.65**	**2223.04**	**3.72**

4. The comparison of source wise power purchase cost during FY 2017-18 & 2018-19 :

Source	2017-18			2018-19		
	Energy (MU)	Cost (Crs)	Average Cost (₹/unit)	Energy (MU)	Cost (Crs)	Average Cost (₹/unit)
KPCL	1735.19	470.96	2.71	2589.42	315.34	1.22
Raichur Power Corporation Ltd	71.96	60.72	8.44	17.16	25.78	15.02
CGS	1753.50	682.13	3.89	1654.25	685.98	4.15
Priyadarshini Jurala	7.62	5.40	7.09	8.12	11.73	14.45
Damodar Valley Corporation	237.85	105.08	4.42	213.30	85.67	4.02
Major IPPs	177.64	101.35	5.71	234.42	145.59	6.21
Short term power purchase	467.41	190.56	4.08	120.73	50.42	4.18
Medium term Power Purchase (Co-gen)	96.42	44.76	4.64	139.08	64.76	4.66
NCE	698.72	295.70	4.23	1026.93	435.74	4.24
Surplus Energy Sold Through IEX (PCKL)	-	-	-	-65.06	-27.46	4.22
KPTCL Transmission Charges	0.00	218.04	-	0.00	226.15	-
PGCIL Transmission Charges	0.00	156.22	-	0.00	155.51	-
UI Charges & Other Expenses	12.43	7.38	-	1.66	6.19	-
Total	**5258.74**	**2338.29**	**4.45**	**5940.01**	**2181.40**	**3.67**
Energy Balancing adjustment	**407.95**	**169.72**	**4.16**	**41.64**	**41.64**	**10.00**
Net Energy & Amount	**5666.69**	**2508.01**	**4.43**	**5981.65**	**2223.04**	**3.72**

10. An overview of the performance of MESCOM (with regard to Distribution Transformers, HT/LT lines and Electrification is as under):

Sl No	Particulars	Measure	2018-19	2017-18	2016-17	2015-16	2014-15
1	**Total Lines & TCs added:**						
a.	DTCs erected	Nos.	8237	7673	5114	4504	4749
b.	11 KV HT lines	RKms	2896.12	2455.39	1781.36	1595.70	1187.70
c.	LT lines	RKms	2349.80	2387.48	1413.62	1462.38	1931.99
d.	Reconductoring of HT Lines	R.Kms	193.40	160.02	103.65	252.47	179.06
e.	Reconductoring of LT Lines	R.Kms	703.10	602.07	362.05	579.45	780.54
2	**DTC Failures**	**%**	**11.61%**	**11.20%**	**11.67%**	**11.88%**	**11.52%**
3	**RE Works:**						
a.	Electrification of Hamlets	Nos.	0	3	3	12	12
b.	Electrification of Harijan Basthies/JCs/Tandas	Nos.	2	17	13	6	8
c.	Electrification of Tribal Colonies	Nos.	4	22	9	8	10
4	**Servicing of:**						
a.	Drinking Water Supply Schemes	Nos.	578	818	1018	631	887
b.	Ganga Kalyana Schemes	Nos.	1879	1579	1593	1090	1150
5	**Total Energy Handled**	**MU**	**5539.73**	**5642.43**	**5411.61**	**4869.13**	**4688.54**
6	**Distribution loss**	**%**	**10.52%**	**11.11%**	**11.40%**	**11.50%**	**11.57%**
7	IP set serviced						
a.	IP sets serviced	Nos.	11097	14602	10650	11996	10273
b.	Regularisation of Unauthorised IP sets serviced	Nos.	-	-	-	9394	6142
8	BJ/KJ installations serviced	Nos.	-	1807	2412	1083	1351

11. Milestones achieved during 2018-19 :

Several initiatives have been taken up to strengthen and stabilise the distribution system as well as the fiscal status of the Company. A bird's eye view of some of the major achievements and the innovative initiatives are as follows:

(A) Addition of new Distribution Transformers to the System:

In order to improve the quality and reliability of power supply, 1380 numbers of distribution transformers are added to the system in the identified low voltage pockets.

(B) Metering Programme:

The Company is marching towards 100% metering of the installations. With a perennial and dedicated commitment, through universal metering programme, the Company has achieved 97.35% metering as at the end of FY 19.

(C) Metering of Distribution Transformer Centers:

MESCOM has contemplated to introduce metering to all Distribution Transformer centers with RRAMR facility to carry out energy audit in a more effective manner. 43673 numbers of DTCs have been metered out of 75080 numbers of DTCs as at the end of FY-19.

(D) 33/11 KV New Sub-station works completed during 2018-19:

- Establishing 2x5MVA, 33/11kV at Kalladka in Bantwal Division and construction of 33 kV double circuit line to a distance of 0.25 Kms.

- Providing additional 1x5 MVA, 33/11 kV power transformer at 33/11kV, 1x5 MVA Savanoor substation in Puttur division.
- Enhancement of 1x5 MVA power transformer by 1x12.5 MVA power transformer at 33/11kV Sullia substation, Puttur Division.
- Establishing 33/11kV, 1x5MVA Substation at Byakodu in Sagar Division and Construction of 33 kV S/C Tap line to a distance of 65 kms.

On Going 33/11 KV New Sub-stations:

- Establishing 1X5MVA, 33/11 kV Substation at Kavu at Madnoor Village in Puttur Division and Construction of 33KV S/C line for a distance of 3.0 kms.
- Establishing 2x5 MVA, 33/11 kV Substation at Guthigaru in Sullia Taluk in Puttur Division and construction of 33 kV single circuit line to a distance of 24 kms using Coyote conductor & 2.5 kms using UG cable.
- Providing additional 1*5MVA 33/11KV Transformer at existing 1*5MVA 33/11KV Sub-Station Dharmastala in Bantwal Division.
- Enhancement of 1*5 MVA by 1*12.5 MVA Power Transformer at existing 2*5MVA 33/11kV Sub-station at Katipalla in Kavoor Division.
- Establishing 2x5MVA, 33/11KV Sub-station at Parkala by converting existing 33KV SC MAHE line into DC line from 110/33/11KV Hiriyadka Sub-Station to a distance of 7.17Kms in Udupi Division.
- Establishing 2x5 MVA, 33/11 kV Substation at Malpe in Udupi Division and Construction of 33 kV Single Circuit Tap line to a distance of 7 Kms.
- Establishing 1x5MVA, 33/11kV sub-station at Kollur, Kundapura Taluk in Kundapura Division and construction of 33kV SC line using coyote conductor to a distance of 20.848 kms by tapping the existing 33kV Kundapura Byndoor line.
- Providing additional 1x5MVA Power Transformer at existing 1x5MVA, 33/11KV Sub-Station at Byndoor in Kundapura Division.
- Providing additional 1*5 MVA, 33/11 kV Power transformer at existing 2x5MVA, 33/11KV Sub-Station at Hosanagara in Sagar Division.
- Renovation and modernization of existing obsolete 33kV & 11kV switchgear equipments and making LILO arrangements at 33/11kV Quardhihitlu substation in Koppa Division.
- Establishing 1x5 MVA, 33/11kV substation at Banakal by drawing 33kV SC line using Coyote conductor on DC towers for a distance of 14.62Rkms in Mudigere Sub-division of Chikmagaluru Division.

12. Other Schemes

- **Deendayal Upadhyaya Gram Jyoti Yojana (DDUGJY)**

  GoI has launched "DDUGJY" for Rural areas. REC is the Nodal Agency. Scope of work includes feeder separation, strengthening of sub-transmission and distribution system, metering, rural electrification, Sansad Adarsh Grama Yojana (SAGY) etc. Sanction for an amount of ₹ 395.67 Crores has been communicated from REC/GoK during July-2017 for all 4 Districts of MESCOM.

  At present except for Feeder separation works, all other works are under completion stage.

- **Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana (SAUBHAGYA Yojana)**

  GoI has launched Sahaj Bijli Har Ghar Yojana- "SAUBHAGYA" to achieve universal household electrification. REC is the Nodal Agency.

  REC has communicated sanction for electrification of 5716 households in MESCOM during January-2019. The work has been awarded for an amount of ₹ 20.53 Crores. At present, the works are under progress.

- **<u>Integrated Power Development Scheme(IPDS)</u>**

  GoI has launched "IPDS" for Urban/ Semi-urban areas. PFC is the Nodal agency. Scope of work includes strengthening of sub-transmission and distribution network, metering,

provision for solar panels, IT enablement works etc. Sanction for an amount of ₹157.80 Crores has been communicated from PFC during March-2016 for the above works excluding IT enablement works for 29 statutory towns in 4 circles of MESCOM namely Mangalore, Udupi, Shivamogga & Chikamagaluru. Accordingly all the works have been awarded. At present the said works have been completed.

Further additional financial assistance for implementation of IPDS has been communicated during February-2018 for a cost of ₹ 9.80 Crores. Accordingly all the works have been awarded in three Circles namely Mangalore, Udupi & Shivamogga. Presently works have been completed in Udupi. In Mangaluru & Shivamogga Circles, works are under progress.

PFC has communicated financial assistance during December-18 for implementation of 6Nos.of GI substations under IPDS for cost of ₹ 39.48 Crores in three Circles namely Mangalore, Udupi & Chikkamagaluru. Tendering process is under progress.

IT Division MESCOM:

Initiatives are taken up in information technology for the business process in MESCOM.

- **Closure of R-APDRP Part-A Project:**

  The R-APDRP part-A project was implemented in 11 towns of MESCOM viz., Mangaluru1& 2, Udupi, Bantwal, Puttur, Shivamogga, Shikaripura, Sagar, Bhadravathi, Chikkmagaluru, Kadur & Tarikere are completed and loan amount of ₹ 30.62 crores is converted to grant by Power Finance Corporation (PFC) after verification of completion of the project implementation in MESCOM.

- **IPDS- Phase II IT Implementation:**

  The scope of work involves implementation of IT enablement in IPDS towns under phase II, IT of IPDS Scheme. The DPR amounting to ₹ 6.00 crores was submitted to MoP and PFC communicated the sanction of DPR amounting to ₹ 4.76 crores for 18 statutory towns of MESCOM for IT enablement. BESCOM being the Nodal agency, proposed to invite fresh tenders on behalf of all ESCOMs for implementation of IPDS Phase-II IT enablement in all ESCOMs of Karnataka in different packages with following scope of works at the revised DPR

Package	Scope of Work
1.	DC hardware and Software refresh with version up-gradation of applications and migration of R-APDRP Part-A and IPDS Phase II towns data along with FMS
2.	Hosting DRC on Cloud
3.	IPDS towns IT infrastructure (switches, router, SBMs, workstations PCs, printers etc.,) along with FMS
4.	IPDS towns GIS survey
5.	FMS for IPDS Phase II towns
6.	Fixing of Modems to IPDS towns for ESCOMs (excluding BESCOM)

cost of ₹ 188.58 Crs. as approved by SLDRC meeting held on 24.11.2018.

BESCOM on behalf of all ESCOMs has invited following fresh tenders under IPDS Phase-IT enablement in all ESCOMs of Karnataka.

- **Online Payment System under BBPS (Bharat Bill payment System):**

  MESCOM is promoting the adoption of digital payments by enabling the necessary infrastructure. In this view, MESCOM went on live under BBPS platform for R-APDRP consumers on 31.01.2019.

  BBPS is a national integrated bill payment system driven by National Payments Corporation of India (NPCI) providing one-stop interoperable platform to all customer across the country for paying any bill “Anytime, Anywhere” through the network of registered agents enabling multiple payment modes. This platform covers all the utility bill payments which include electricity and others.

  The convenience charge on consumers making electricity bill payments through BBPS channels is

Nil.

- **In-house Application:**

  The major requirements of IT enablement are accomplished by the small Team of IT Engineers in IT Division. The following applications are developed In-house and maintained in the Data Center Located at Corporate Office, Mangaluru.

  a) Online LT Application
  b) Online HT Application
  c) Online SRPTV Application
  d) Online CCC Application
  e) Web Based Document Management System

- **Urja Mitra Application:**

  MESCOM is onboarded on Urja Mitra Application (Web Portal/Mobile Application) which is developed by RECTPCL (REC Transmission Projects Company Limited) under the guidance of Ministry of Power for Outage Management & triggering the scheduled/unscheduled power outage notification to both rural & urban consumers.

  Consumers can raise the request in Urja Mitra Mobile Application available in Google Play Store to register him to get the Power Outage information if he is not on boarded in Urja Mitra Application.

13. Other Programme:

- **Replacement of Electromechanical meters by Static meters:**

  As per CEA Guidelines all the interface meters, consumer meters and energy accounting and audit meters shall be of Static type, with an objective to increase metered consumption, thereby reducing commercial losses especially in LT2, LT3, LT5 installations.

  Total number of 342519 Electromechanical meters have been replaced by Static meters during FY-19 under various Schemes such as IPDS, DDUGJY etc.,

  Further, in MESCOM all new installations are being serviced by providing Static meters and all MNR meters are being replaced by Static meters only.

Sl. No.	Schemes	Target
1.	Electrification of Hamlets	6 Nos.
2.	Electrification of HB/JC/Tandas	1 Nos.
3.	Electrification of Tribal Colonies	8 Nos.
4.	Energization of IP sets	14000 Nos.
5.	Service Connection	50000 Nos.
6.	Addition of new 33 KV sub-stations and allied lines	2 Nos.
7.	Augmentation of 33 KV Stations.	2 Nos.
8.	New HT Line	1200 Kms.
9.	New LT line	1200 Kms.
10.	Distribution Transformers	3000 Nos.

14. Civil Engineering Works:

During 2018-19 the following office buildings and other infrastructure works has been taken up in MESCOM.

[₹ In Lakhs]

Sl. No.	Particulars	Completed works		Spill over works
		Expenditure during 2018-19 ₹ in lakhs	Nos., of work completed	Expenditure required during 2019-20
1	Construction of office Building/ Stores/Guest houses and other building and extension works	724.79	23	5000.00
2	Other infrastructure works such as compound, road, water supply, fencing & drainage etc.,	1628.89	48	1000.00
	Total	**2353.68**	**71**	**6000.00**

For financial year 2019-20, a budget of ₹ 6000.00 lakhs is allocated towards spill-over and fresh Civil Engineering works in MESCOM.

15. New initiatives in procurement of Materials:

Energy Efficient star labeled Distribution Transformers:-

1. In order to comply with Energy Conservation Act-2001, Procurement of Energy Efficient minimum 3 star labeled Distribution Transformer is being implemented since 2008. Further, in accordance with Govt of Karnataka Order No: EN 119 VSC 2017, Bengaluru dated 07.06.2017 towards mandating the installation of (4 Star) Star-1 and (5 Star) Star-2 Rated Distribution Transformers in Rural and Urban areas respectively from 01.07.2017. Number of such Distribution Transformers procured during FY-2018-19 is as below:-

Capacity	3 Star	Star-1	Star-2	Total
25KVA	336	1584	400	2320
63KVA	214	1540	481	2235
100KVA	0	180	100	280
Total	**550**	**3304**	**981**	**4835**

2. Following Polymeric Type Materials are being procured instead of Porcelain type materials in order to minimize the failure rates.
   - Only Polymeric type Lightning Arrestors are being procured in order to minimize the distribution transformer failure rate especially in the heavy lightning prone areas. Quantity procured during 2018-19 is 6250 Nos.
   - 60000 Nos of 45KN Polymeric type Disc Insulators for 11KV distribution system are supplied during 2018-19.
   - 90000 Nos of 11KV 5KN Polymeric Type Pin Insulators for 11KV distribution system are supplied during 2018-19 for usage in coastal and heavy lightning prone areas.
3. 13 Nos of Truck Mounted Cranes are supplied to various divisions in MESCOM jurisdiction.

16. Public Grievances Cell

a. Public Grievances Cell established in the Corporate office is working under the direct control of Managing Director is headed by Manager (PG Cell). During the year 2018-19, the Public Grievances Cell received 439 written complaints out of which 85% i.e., 373 complaints were

resolved satisfactorily. The remaining 66 complaints were redressed in the current financial year. Further 237 minor complaints relating to fuse-off call, low voltage, etc, were received through telephonic calls.

b. The category-wise complaints:

Sl. No.	Category of Complaints	Nos. of Complaints
1	Electricity Supply & Distribution code -violation	-
2	Voltage/Interruptions	4
3	Bills Related	60
4	Delay in Sanction & Work	3
5	Accident & Compensation	5
6	Theft & unauthorized use of Electricity	19
7	Transformers Shifting etc.	30
8	Bribe/Corruption/Dishonest	6
9	Reduction in Deposits /Load Reduction/Repayment of Deposits	3
10	New Connection	14
11	Disconnections	5
12	Other Miscellaneous Complaints.	290
	Total	**439**

c. A comparative data of complaints are as follows;

No. of Complaints	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	Remarks
Written Complaints	590	406	370	340	338	478	439	**Decrease of 39 Complaints**
Minor Telephonic Complaints	475	850	600	579	829	168	237	**Increase of 69 complaints**

17. Personnel, Industrial Relations and Human Resource Development:

A) The Company functions through the following organizational structure: (as on 31.03.2019)

Corporate Office	O&M Zone	O&M Circles	O&M Divisions	O&M Sub Divisions	Accounting Section	Non-Accounting Section
1	2	4	13	61	10	227

B) Personnel Details:

The working strength of the employees as on 31.03.2019 is placed category – wise as under:

Cadres	Mangaluru Circle			Udupi Circle			Shivamogga Circle			Chikmagaluru Circle			Total		
	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V
A-Grade (Regular Employees)	146	104	42	32	29	3	54	45	9	36	26	10	268	204	64
A-Grade (Deputation Employees)	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1
Total	**147**	**104**	**43**	**32**	**29**	**3**	**54**	**45**	**9**	**36**	**26**	**10**	**269**	**204**	**65**

Cadres	Mangaluru Circle			Udupi Circle			Shivamogga Circle			Chikmagaluru Circle			Total		
	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V
B-Grade (Regular Employees)	156	125	31	50	42	8	100	85	15	62	49	13	368	301	67
B-Grade (Deputation Employees)	1	0	1	1	1	0	1	0	1	1	0	1	4	1	3
Total	**157**	**125**	**32**	**51**	**43**	**8**	**101**	**85**	**16**	**63**	**49**	**14**	**372**	**302**	**70**
C-Grade (Regular Employees)	933	592	341	503	319	184	814	609	205	553	413	140	2803	1933	870
C-Grade (Deputation Employees)	4	1	3	4	4	0	4	4	0	4	4	0	16	13	3
Total	**937**	**593**	**344**	**507**	**323**	**184**	**818**	**613**	**205**	**557**	**417**	**140**	**2819**	**1946**	**873**
D-Grade (Regular Employees)	1934	1010	924	1088	554	534	1652	966	686	1143	507	636	5817	3037	2780
Company Grand Total	**3175**	**1832**	**1343**	**1678**	**949**	**729**	**2625**	**1709**	**916**	**1799**	**999**	**800**	**9277**	**5489**	**3788**

S-Sanctioned Posts, W-Working Posts, V-Vacant Posts

C) Training and Development Programmes during the year 2018-19

a) Keeping in view of the organization growth and by considering necessity to provide training through internal and external agencies in the fast growing technological environment training is imparted, with special importance to work culture to the officers and employees at each level of organization hierarchy.

b) Also, training on DISCOMs on the revised AT&C Loss – ARR Gap methodology, Unix Storage and Back, Windows (Admin, Exchange, Antivirus), Windows (Admin, Exchange, Antivirus & Tools), Energy Conservation Building Code, Information and Network Security, Trends in Wage Settlements, IR Situation VRS/VSS and Fixed Term Employment, Latest version oracle – CCB, WAMS & MDM Applications of R-APDRP, EAT module of Public Financial Management System (PFMS) under DDUGJY/Saubhagya Schemes, Project Management, Smart Metering, Urja Mitra, Distribution Utility Meet –DUM 2018, Demand Side Management Action Plan, Handling of Court Cases, The Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013, WAMS & MIS, WSS & IDAM, CCB & BIP, MDM & MDA, Indian Accounting Standards, ESCOs on Energy Efficiency financing, E-Procurement, Prepaid Energy Meter Testing Methodologies, Leadership & Managerial Skills, Ease of Doing Business to Discuss the implementation Plan BRAP 2019, Vigilance Customer Awareness Meet – 2019, HR Summit – an immersive development program for Heads of HR, Administration & Operations of Power Utilities, Vibration and Seismic Testing of Equipment, India Smart Utility Work (ISUW2019), Emerging Trends, Developments and Latest Testing Methodologies of instrument Transformers, RENEW' 19 a day Seminar & Expo on Solar, Wind, Biomass & Power Sector, Smart Grid, Smart Meter and Communication Technologies, Present Scenario in Valuation of Assets, Electrical Safety Procedures and Accident Prevention, Power Distribution Technologies and Current Scenario in Power Distribution, Behavioral Skill etc., have been given to the employees for the enrichment of their knowledge and betterment of their attitudes and behavior.

c) During the year 2018-19, the company has organized several Internal Training Programmes and deputed the regular working staff of the company to various external training programmes.

d) As on 31.03.2019, 5,489 numbers of Officers/employees are working in MESCOM, against the sanctioned strength of 9,277 numbers 733 numbers of employees (6.94%) have been imparted training in various subjects, through in-house/external training centers during the FY-2018-19.

The Details of training programmes are as follows:

Sl. No.	Subject	No. of Participants	Total Cost (in ₹)
1	M.T.T.P.-2	117	13,87,629
2	REC/C&D	494	11,45,181
	Total	**611**	**25,32,810**

Total No. of Internal Training Programmes	2
No. of Persons Participated	611
Total Cost including Programme fees	₹ 25,32,810/-
Cost per Head (Average)	₹ 4,145/-

External Training Programmes on various subjects :

Sl. No.	Subject	No. of Participants	Amount (in ₹)
1	DISCOMS on the revised AT&C Loss and ACS - ARR Gap methodology	2	-
2	Unix, Storage and Back, Windows (Admin, Exchange, Antivirus)	3	-
3	Windows (Admin, Exchange, Antivirus & Tools)	2	-
4	Energy Conservation Building Code	10	-
5	Information and Network Security	5	-
6	Trends in Wage Settlements, IR Situation VRS/VSS and Fixed Term Employment	1	4130
7	Latest Version oracle - CCB, WAMS & MDM Applications of R-APDRP	2	-
8	EAT module of Public Financial System (PFMS) under DDUGJY/ Saubhagya Schemes	2	-
9	Project Management	3	-
10	Smart Metering	2	49560
11	Urja Mitra	2	-
12	Distribution Utility Meet - DUM - 2018	2	-
13	Demand Side Management Action Plan	1	-
14	Handling of Court Cases	1	41300
15	The Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013	2	55460
16	WAMS & MIS	2	-
17	WSS&IDAM	2	-
18	CCB&BIP	2	-
19	MDM & MDA	1	-
20	Indian Accounting Standards	1	-
21	ESCOs on Energy Efficiency financing	5	-
22	E-Procurement	4	-
23	Prepaid Energy Meter Testing Methodologies	4	8260
24	Leadership & Managerial Skills	2	-

Sl. No.	Subject	No. of Participants	Amount (in ₹)
25	Ease of Doing Business to Discuss the implementation Plan BRAP 2019	1	-
26	Vigilance Customer Awareness Meet - 2019	1	-
27	HR Summit - an immersive development program for Heads of HR, Administration & Operations of Power Utilities	2	-
28	Vibration and Seismic Testing of Equipment	5	-
29	India Smart Utility Work (ISUW2019)	5	-
30	Emerging Trends, Developments and Latest Testing Methodologies of instrument Transformers	2	8260
31	RENEW 19 a day Seminar & Expo on Solar, Wind, Biomass & Power Sector	2	8000
32	Smart Grid, Smart Meter and Communication Technologies	2	8260
33	Present Scenario in Valuation of Assets	5	7500
34	Electrical Safety Procedures and Accident Prevention	2	47200
35	Power Distribution Technologies and Current Scenario in Power Distribution	2	8260
36	Behavioural Skills	50	-
	Total	**142**	**246190**

Total No. of External Training Programmes	36
No. of Persons Participated	142
Total Cost including Programme fees	₹ 2,46,190/-
Cost per Head (Average)	₹ 1,734/-

D. Industrial Relations:

The Company has maintained cordial relations with the employees and their union. Employee's grievances if any are redressed at respective offices by conducting periodical meeting with the local office bearers of the union.

E. Employee's Welfare Schemes:

As a step towards strengthening the relationship between the Employees and Management, several welfare schemes have been initiated by the company.

a) In order to maintain efficiency continuously in future days, MESCOM has decided to promote and encourage officers/employees by awarding cash prize and appreciation letter to best O&M Division, best O&M Sub-division and best O&M Section in the year 2018-19.

b) To promote and encourage sports excellence, an amount of ₹ 20,00,000/- has been sponsored to MESCOM/KPTCL sports organization for conducting KPTCL/inter Company State level sports Meet 2018-19. And also awarding cash price and appreciation letter to who won the award on KPTCL/inter company State level Sports.

c) Company Quarters facilities wherever available are provided to the Company employees.

F. Training Activities of HRD Centre, MESCOM for the year 2018-19 :

During the year 2018-19, MESCOM HRD Centre has organized Mandatory Technical Training Programme for MESCOM employees 40 working days (MTTP -2) for 37 members of Overseer, Meter Reader, Operators & Assistant Store Keeper during the period from 23.04.2018 to 11.06.2018, 40 working days (MTTP -3) for 40 members of Lineman and Station Attender Gr-1 & Gr-2 during the period from 17.09.2018 to 14.11.2018 and 40 working days (MTTP -3) for 40 members

of Lineman and Station Attender Gr-1 & Gr-2 during the period from 03.12.2018 to 22.01.2019 for MESCOM/KPTCL employees.

National Training Programme conducted to C&D Employees of MESCOM during the year – 2018-19

REC & MESCOM have jointly sponsored 2, 3 & 4 days training programme to 377 Nos. of maintenance staff in 14 batches of C&D groups and also one day field training.

Sponsoring of socio-economic Project

- ₹ 4 Lakhs to Public Socio- Economic Projects for maintaining one Lion at Dr. Shivarama Karantha Pilikula Nisargadhama, Mangalore.
- To promote and encourage academic excellence, cash incentive of ₹ 2,500/- (Rupees Two Thousand Five Hundred Only) is been awarded since 2007-08 to each of the meritorious children of the employees of the company, who secure 90% and above marks in SSLC/10th Standard and 2nd PUC examination. During FY 2018-19 the cash incentive is awarded to 25 numbers of meritorious children.
- To promote and encourage sports excellence, ₹ 10,000/- is been awarded to Ms.Varsha, she is daughter of the employee of the company. She has won First Prize in 100 & 200 Meter Midday Relay in State Level competition and she has been selected for National Level Competition.

18. Pension payment & Recruitment Activities:

As per the Notification vide Employment Notification No. MESCOM/ GM (A&HRD)/ AGM(P)/AO(P)/2015-16/4477 dated: 08.01.2016, posts which were not filled due to non-reporting of candidates were filled by operating waiting list.

Further, an Employment Notification has been issued vide by KPTCL Notification No. KPTCL/B16/86393/2018-19 dated 25.02.2019 to recruit the various posts, in that 702 various posts has been allotted to MESCOM.

Employment Notification has been issued to appoint a full time Company Secretary vide Employment Notification No. GM(A&HRD)/ AGM(P)/AO(P)/AAO(P)/2018-19/4204 dated 06.03.2019 and the recruitment process is in progress.

In case of group C&D employees working in MESCOM as well as KPTCL (Under MESCOM Jurisdiction) the employees on retirement/death their pension and other terminal benefits are being processed in the Corporate Office.

During the financial year the Pension claims settled are as below:

No. of Pension docket received	No. of pension docket Processed
143	138

Medical reimbursement scheme is followed in the company as per which bills more than ₹ 2000/- are processed and approval is being conveyed from the Corporate Office. During the financial year, 1291 number of cases processed, amounting to ₹193.38 lakhs.

Further, in order to have financial security to the families of employees in case of death of an employee, group insurance policy has been initiated to all the employees for a total sum of ₹ 5 lakhs for each employee by the Company.

19. Electrical Accidents during the year- 2018-19

The details of electrical accidents are presented as below.

Sl. No	Name of the Circle/Division	Departmental		Non-Departmental		Animal	Grand Total
		Fatal	Non-Fatal	Fatal	Non-Fatal		
MANGALURU CIRCLE:							
1	Mangalore -1	-	-	1	-	1	2
2	Mangalore -2	-	1	4	9	1	15
3	Bantwal	-	2	4	2	5	13
4	Puttur	-	-	8	2	2	12
	Circle Total	**-**	**3**	**17**	**13**	**9**	**42**
UDUPI CIRCLE:							
1	Udupi	-	1	6	1	6	14
2	Kundapura	-	-	-	1	3	4
	Circle Total	**-**	**1**	**6**	**2**	**9**	**18**
SHIMOGA CIRCLE:							
1	Shimoga	-	-	8	3	26	37
2	Bhadravathi	-	-	5	-	4	9
3	Sagar	1	1	5	2	25	34
4	Shikaripura	-	1	4	4	16	25
	Circle Total	**1**	**2**	**22**	**9**	**71**	**105**
CHIKMAGALUR CIRCLE:							
1	Kadur	-	2	13	5	15	35
2	Chikmagalur	-	4	6	4	14	28
3	Koppa	-	4	4	2	9	19
	Circle Total	**-**	**10**	**23**	**11**	**38**	**82**
	Grand Total	**1**	**16**	**68**	**35**	**127**	**247**

20. Public Relation and Communication activities in MESCOM for the year 2018-19

MESCOM has a separate wing for Communication activities which is looking after Public Relations and Corporate protocol duties. Accounts Officer (**Public Relation and Communication**) is discharging the duties of this section duly reporting to the Managing Director. Maintaining the relationship with the public and media as well as representing the Company in the society are the main functions of this wing. Arrangement for publication of Company's news and public Notifications like Tender & such other notifications arranging programmes etc., are the routine activities of the section. Further, the news regarding the Power Sector and highlights of company activities will be brought into the knowledge of the management on daily basis.

Highlights of Public Relations and Communication activities in MESCOM during 2018-19:

a) Jana Samparka Sabhas :

It has been made mandatory that, the concerned Superintending Engineers (Ele) of O&M Circles shall conduct consumer meets i.e., Jana Samparka Sabhas, a direct interaction programme with the general public and consumers at sub-divisional headquarters on fixed intervals. The programme schedules of these Jana Samparka Sabhas will be published in the leading newspapers by way of notification and also in the form of news. Under these programmes, the problems and grievances of the consumers relating to electricity distribution have been dealt with and solved in the presence of concerned SEE's/EEE's.

b) Attending VP, TP & ZP Meetings:

The concerned O&M Section Officers are regularly attending the meetings of concerned Village Panchayats and the concerned O&M Sub-divisional Officers are attending the meetings of concerned Taluk Panchayat. Further, the concerned O&M Divisional Officers are attending concerned Zilla Panchayat meetings. In these meetings, Company's concerned Officers will discuss on various ongoing O&M works and Capital works and also redress the customers' complaints and problems if any.

c) Consumer Education Programmes :

Under the Consumer Education Programmes the information and guidance on electricity usage and safety, as well as rules and regulations with regard to electricity are being given to the consumers, during the various programmes and meetings with consumers. Information on power saving, safety and payment modes are made available to the consumers through the paper notification and printed handouts. These information are being telecasted through audio messages in 12 KSRTC Bus stations and Radio station of MESCOM jurisdiction

Consumer Friendly Measures:

- 24 Hours Consumer Service Centers have been opened in major city and town places.
- Consumer Grievance Redressal Forums (CGRF) are formed at each District headquarters under the chairmanship of respective O&M Circle's Superintending Engineers (Ele). The details of CGRF address along with contact numbers of the Forum and about its members are being widely published in the leading News Papers at regular intervals.
- Implementation of Geographical Information System to improve quality of power supply.
- Computerization of all revenue sections and implementation of information technology in day to day activity.
- Electronic clearing system/NACH has been introduced for payment of Electricity bills.
- ATP machine have been installed in Sub Divisional and Prime locations, they are working satisfactorily.
- Provision has been made to collect the Consumer Electricity bills through Post Offices.
- Electricity Bills are also collected at 'Mangaluru One' and Shivamogga One' Centers, a multi service providing center recognized by the Government.
- Electricity bills are also collected through Online, Karnataka Mobile One App, Paytm and BBPS platforms.
- Brochures on Electricity safety, Electricity saving and different kind of payment modes were printed and distributed through all the subdivisions in company jurisdiction.
- 24x7 CCC (Centralized Customer Care center) opened in Mangalore. Consumer can approach from any part of MESCOM jurisdiction through toll free No. 1912 for their electricity related complaints and help.

Other Programmes:

- In the month of January, from 21.01.2019 to 27.01.2019 was observed as “Safety Week”. This programme was arranged through out company in all 60 Subdivisions and 234 Section offices. The programme was inaugurated by Managing Director of the Company at Mannagudda Higher Primary School., Mangalore. Talks on Electricity Safety were organized in schools by the senior officers, also Elocution and Quiz competitions were conducted in Schools. The programme created good awareness about Electricity Safety among the students and general public.
- Senior officers had participated as guest on various occasions /programmes organized by different forums of public. This has brought a good public relation to the Company.

- Company has donated and participated in a programme arranged by 'Asha Jyothi' a unit of Seva Bharathi for 'differently abled and their parents'.
- Our MD has participated as guest in a programme arranged by Sri Rama Krishna Mission on 'Women Empowerment', also a programme on “Impact and consequence of Gender stereotypes on careers of women” arranged by St. Agnes College. This has brought a good PR to the Company.

Internal Communication activities:

- National Festivals were being celebrated in the Company in a meaningful way.
- On the day of celebration of Republic Day, Award ceremony was arranged in which, the best performed Section Offices, Subdivision Offices and Division Offices were recognized with certificates and cash prizes.
- The employees shown their best in sport activities were also encouraged by honouring them with certificates and cash prize.
- The employees who performed best in the MTTP training programme conducted by HRD were also recognized.
- Cultural programmers were staged by the employees. These programmers were the real boosters among the employees to perform better in future.
- Calenders and diaries were printed and distributed among the Officers and Staff and also the VIPs and Media persons, Directors and the HT consumers on the eve of new year.
- Felicitation programme to the retired employees of the company are being arranged by honouring them with a Silver Memento worth ₹ 10,000/-. During the financial year, 81 retired employees were felicitated along with their family members. This meaningful programme was appreciated by all.
- A prorgamme on creating awareness on pollution was arranged with the help of Mangalore City Corporation. The Anti-Pollution Drive Foundation members staged role play activities in respect of Waste Management.
- To encourage the employees of the Company, to improve the efficiency and to create good working environment and on account of Employees welfare, various programmes like Personality Development, Health checkup camp, Blood donation camp, Eye checkup, Women Health programmes are being conducted in regular intervals. These programmes build a very good relation between employees and management.
- World Women's day organized on 08.03.2019 in all the Circle headquarters of the Company. On this occasion eminent personalities in different fields were invited and talks were arranged. The cultural events along with useful programmes required for women were organized. This has brought very good image among women employees.

21. Internal Audit in MESCOM

The Internal Audit Wing of MESCOM is headed by Financial Advisor (Internal Audit), functioning independently and reporting directly to the Managing Director of the Company. The Revenue Audit, Voucher Audit, Cash Audit, Store Audit, Audit of Power Purchase Bills, Power purchase Agreements and day to day pre and post audit are the regular function of Internal Audit. Also on need basis special inspections are independently carried out by the Internal Audit Officers and Staff of the Company. The Tender documents, Technical/price bids, LOIs, Work Awards and Purchase Orders placed at Divisional, Circle, Zonal level and Corporate office level are being verified by the Internal Audit in the respective offices. The working strength of the IA MESCOM is as follows

Name of the Division	FA			Accounts Officer			Asst. Account Officer			Senior Assistant			Assistant			Total		
	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V
Corporate Office	1	1	-	1	1	-	1	1	-	1	-	1	1	-	1	5	3	2
Mlore-1	-	-	-	1	1	-	1	-	1	2	2	-	1	-	1	5	3	2
Mlore-2	-	-	-	1	1	-	1	-	1	2	1	1	1	1	-	5	3	2
Bantwal	-	-	-	1	-	1	1	-	1	1	1	-	1	-	1	4	2	2
Puttur	-	-	-	1	-	1	1	1	-	3	1	2	1	-	1	6	2	4
Udupi	-	-	-	1	1	-	1	1	-	2	1	1	-	-	-	4	3	1
Kundapura	-	-	-	1	-	1	1	-	1	1	-	1	-	-	-	3	-	3
Shimoga	-	-	-	1	1	-	1	1	-	3	3	-	1	1	-	6	6	-
Sagar	-	-	-	1	1	-	1	1	-	2	2	-	-	-	-	4	4	-
Bhadravathi	-	-	-	1	1	-	1	-	1	1	1	-	-	-	-	3	2	1
Shikaripura	-	-	-	1	1	-	1	-	1	2	2	-	-	-	-	4	3	1
Chikamagalur	-	-	-	1	1	-	2	-	2	3	2	1	-	-	-	6	3	3
Kadur	-	-	-	1	1	-	1	-	1	1	1	-	-	-	-	3	2	1
Koppa	-	-	-	1	1	-	1	-	1	2	-	2	1	-	1	5	1	4
Total	**1**	**1**	**-**	**14**	**11**	**3**	**15**	**5**	**10**	**26**	**17**	**9**	**7**	**2**	**5**	**63**	**37**	**26**

The revenue ledgers maintained in the sub-divisions and accounting sections are audited as per action plan by concerned divisional Assistant Accounts Officer (IA) and Senior Assistants (IA). depending upon the requirement and availability the services of retired Senior Assistants are also utilized on contract basis during the period to audit the revenue ledgers of LT-2 & LT-3 tariff category. Further, the services of B.Com graduates who have knowledge in auditing have been obtained on contract basis in Mangalore-1, Mangalore-2, Puttur, Bantwal, Kundapura, Bhadravathi, Shikaripura, Chikmagalur, Kadur and Koppa divisions. Their services are utilized to audit the revenue ledgers of power installations and LT-2 & LT-3 tariff category.

Audit functions are being continuously carried out as per approved action plan. The overall performance of Internal Audit is being reported to the Managing Director on the basis of information obtained from the Accounts Officers of Internal Audit every month. The meetings of the Accounts Officers of Internal Audit are being held at every quarter in which the progress is reviewed and action plan of audit will be monitored periodically so as to have effective control in audit programme and also to have efficiency in auditing.

22. Vigilance Activities in MESCOM

1. As per the Electricity Act 2003, Vigilance Police Stations are working in MESCOM, headed by Superintending Engineer (Ele) Commercial, who is assisted by Executive Engineer of Vigilance in technical matters. Deputy Superintendent of Police is assisting in police matters.
2. Assistant Executive Engineers (Ele.) / Police Sub Inspectors are working in each District and are assisted by Head Constables / Police Constables.
3. Under section 126 and 135 of Electricity Act 2003, non- cognizable and cognizable cases are booked in MESCOM vigilance police stations.
4. Cases booked under section 135 are admitted only in special courts.
5. Statement showing the progress of vigilance activities for the year 2018-19 is furnished below

Sl.No.	Name of the Police station	No. of installations checked	No. of cases booked		Total Cases	Total units pilfered in Units	Demand		Compounding fee raised (Amount in ₹)	Total amount (Amount in ₹)	Recovery			Total Recovery in ₹
			Violation cases	Cog. Cases			Violation cases (Amount in ₹)	Cognizable cases (Amount in ₹)			Violation cases (Amount in ₹)	Cognizable cases (Amount in ₹)	Compounding (Amount in ₹)	
1	Mangaluru	7523	163	15	178	52880	1,15,22,569	5,17,867	1,03,400	1,21,43,836	83,19,111	5,17,867	1,03,400	89,40,378
2	Shivamogga	7692	484	89	573	88826	1,41,85,086	4,19,428	3,76,000	1,49,80,514	77,08,104	3,48,603	3,54,000	84,10,707
3	Chikkamagaluru	7346	313	61	374	805262	77,49,966	24,39,775	3,93,000	1,05,82,741	17,41,213	10,89,912	4,17,000	32,48,125
4	Udupi	7769	459	13	472	211877	53,29,507	3,65,718	1,34,000	58,29,225	53,56,845	3,26,193	1,22,000	58,05,038
	TOTAL	**30330**	**1419**	**178**	**1597**	**1158845**	**3,87,87,128**	**37,42,788**	**10,06,400**	**4,35,36,316**	**2,31,25,273**	**22,82,575**	**9,96,400**	**2,64,04,248**

23. Implementation of Right to Information Act 2005 in MESCOM

1. The information to be disclosed as per section 4(1)(a) & 4(1)(b) of RTI Act 2005 is published in the MESCOM official web site www.mesco.in.
2. The information to be disclosed as per the section of RTI Act 2005 is also notified and the said details are published in all the offices of MESCOM and also in MESCOM official web site www.mesco.in. The details published in website are updated every financial year.
3. For year 2018-19 the RTI application received in various offices of MESCOM is 2176 No.s including 487 applications from BPL citizens, out of which 2171 No.s of RTI applications are disposed-off and 05 No.s of RTI applications are pending for disposal (i.e. the application received in the month of March 19). The total fees collected for processing and providing 2176 No.s RTI application is ₹ 42,477/-.

   The No. of appeals received for the year 2018-19 is 32 No.s out of which 30 appeals were disposed of within the time limit.

   The details of records maintained in MESCOM Corporate office is made available to the general public in MESCOM official website www.mesco.in as per section 4(1)1(a).
4. The details to be made available under the section 4(1)(b) of RTI act 2005 is also published in www.mesco.in.
5. The details of Public Information Office(PIO's), Asst. Public Information Officer(APIO's) and respective First appellate Authority have been notified and updated in MESCOM website www.mesco.in under the caption Right to Information act in home page and the details are also made available to the general public in the respective offices.

24. 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 ₹ 60,00,000/- and above per annum or at the rate of ₹ 5,00,000/- and above per month during the financial year under review.

25. Appointment of Cost Auditors:

The Ministry of Corporate Affairs, GoI vide No.52/62/CAB-2008 dated 4th Feb.2008 has directed the Cost Audit of cost accounts maintained by the Company in respect of the financial year ending 31.03.2008 and for every financial year thereafter continuously to be conducted by an Auditor with qualifications prescribed in section 233 (B) of the Companies Act, 1956. Accordingly, M/s. N.S. & Associates, Cost Accountants, Bengaluru have been appointed as the Cost Auditors of the Company for the FY 2017-18 and onwards.

The details of Cost Audit Reports filed with GoI are as under:

Financial Year	Due date to Submit Report	Date of Submission of Report
2007-08	30.09.2008	30.09.2008
2008-09	30.09.2009	08.12.2009
2009-10	30.09.2010	29.09.2010
2010-11	30.09.2011	04.11.2011
2011-12	30.09.2012	10.01.2013
2012-13	30.09.2013	26.12.2013
2013-14	30.09.2014	27.09.2014
2014-15	30.09.2015	29.09.2015
2015-16	30.09.2016	27.10.2016
2016-17	30.09.2017	17.10.2017
2017-18	30.09.2018	15.10.2018

26. Secretarial Audit

In Pursuant to Section 204(1) of the Companies Act, 2013 and Rule no.9 of the Companies (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) Rules, 2014, the Secretarial Auditor M/s Ullas Kumar Melinamogaru & Associates, Mangaluru was appointed as Secretarial Auditor for conducting Secretarial Audit for FY 2018-19 as per the authorization of the Board vide Board Resolution No. 74/7. The Report of the Secretarial Audit has been enclosed here with vide Annexure-1 and the replies of the management are enclosed here with vide Annexure-2.

27. Board of Directors

(A)

Sl. No.	Shriyuths/Smt.,	Particulars
1.	Dr. S. Selva Kumar, IAS.,	Chairman from 18.08.2018 to 05.08.2019
2	Mahendra Jain IAS.,	Chairman from 05.08.2019 to 18.08.2019
3	Dr. N Manjual IAS.,	Chairperson from 18.08.2019
4	Snehal R IAS.,	Managing Director from 05.10.2018
5	Raghuprakash N	Director (Tech) from 16.08.2018
6	N. Thimmegowda	Director from 22.04.2017
7	Dr. R. C. Chetan, IRS.,	Director from 14.09.2017
8	Meera Srivastava IRS.,	Director from 25.09.2018
9	Dr. Aditi Raja IA &AS.,	Director from 24.09.2008 to 30.03.2019
10	SasikanthSenthil IAS.,	Director from 07.06.2019 to 06.09.2019
11	M.D. Ravi	Director from 07.05.2016 to 05.03.2019
12	Gopal	Director from 07.06.2019
13	A.N. Jayaraj	Director from 07.05.2016 to 18.07.2019
14	Shivaprakash TM	Director from 18.07.2019
15	T.R. Ramakrishnaiah	Director from 14.08.2017

The Board places on record its sincere appreciation and gratitude for the services rendered by the outgoing Directors.

(B) Board Sub Committees :

(I)	**Purchase Committee:**	
1.	Managing Director, MESCOM, Mangaluru	Chairperson
2.	Director (Finance), BESCOM	Member
3.	Director (Tec), MESCOM, Mangaluru	Member
4.	Authorised Signatory	Convener
(ii)	**Audit Committee :**	
1.	Director (Finance), KPTCL, Bengaluru	Chairperson
2.	Director (Technical),MESCOM, Mangaluru	Member
3.	Director (Finance), Energy Dept., Gok	Member
4.	Authorised Signatory	Convener
(iii)	**Corporate Social Responsibility Committee :**	
1.	Director (Finance), KPTCL, Bengaluru	Chairperson
2.	Director (Finance), BESCOM	Member
3.	Director (Tec), MESCOM, Mangaluru	Member
4.	Authorised Signatory	Convener
(iv)	**Borrowing Committee :**	
1.	Director (Finance), KPTCL, Bengaluru	Chairperson
2.	Director (Finance), BESCOM	Member
3.	Director (Tec), MESCOM, Mangaluru	Member
4.	Authorised Signatory	Convener

C) Meetings of the Board and Board Sub-Committees

i) Board meetings	
70th Meeting 29.06.2018 71st Meeting 28.07.2018 71st Adj 1st Meeting 25.08.2018 71st Adj Meeting 18.09.2018 72nd Meeting 15.11.2018	3
ii) Purchase Committee meetings 73rd Meeting 21.06.2018 74th Meeting 06.07.2018 75th Meeting 27.09.2018 76th Meeting 26.12.2018	4
iii) Audit Committee meeting 24th Meeting 25.08.2018	1
iv) Borrowing Committee meeting 1st Meeting 03.10.2018	1

D) MESCOM Directors Attendance of Meetings for 2018-19

Sl. No.	Name of the Director Shriyuths/Smts.	70th BM	71st BM	71st BM	71st BM	72nd BM	24th AC	73rd PC	74th PC	75th PC	76th PC	1st BC
		29.6.18	28.7.18	1st Adj 25.8.18	Adj 18.9.18	15.11.18	25.8.18	21.6.18	6.7.18	27.9.18	26.12.18	3.10.18
1	Jawaid Akhtar	P	P	-	-		-	-	-	-	-	-
2	S. Selvakumar	-	-	P	P	P	-	-	-	-	-	-
3	Dr. Aditi Raja	P	P	P	P	-	P	-	-	-	-	P
4	Dr. RC Chetan	P	P	-	P	P	-	-	-	P	P	P
5	THM Kumar	P	P	-	-	-	-	P	P	-	-	-
6	HK Bharathi	P	P	-	-	-	-	P	P	-	-	-
7	Snehal R	-	-	-	-	P	-	-	-	-	P	-
8	Raghuprakash N	-	-	P	P	P	-	-	-	P	P	P
9	M.D Ravi	P	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-
10	N. Thimmegowda	P	-	P	P	P	-	-	-	-	-	-
11	A.N Jayaraj	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
12	TR Ramakrishnaiah	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
13	Meera Shrivastava	-	-	-	-	P	-	-	-	-	-	-

P : present, - : absent
BM : Board Meeting, PC: Purchase Committee, AC: Audit Committee, BC :Borrowing Committee

(E) General Meetings:

The 16th Annual General Body Meeting of the Company was held at the Registered Office of the Company on 27th September, 2018 for consideration and adoption of accounts of the year 2017-18.

28. Appointment and Remuneration Policy for Directors:

The directors are appointed by Govt. of Karnataka and the officials are given their scale of pay in the parent department / organization. Hence there is no separate committee for appointment and remuneration of directors.

29. Internal Financial Controls:

Internal Financial Controls are an integrated part of the risk management process, addressing financial and financial reporting risks. The Company has in place adequate internal financial controls with reference to financial statements. Assurance on the effectiveness of internal financial controls is obtained through management reviews, control self-assessment, continuous monitoring by functional experts as well as testing of the internal financial control systems by the Statutory Auditors and Internal Auditors during the course of their audits. We believe that these systems provide reasonable assurance that our internal financial controls are designed effectively and are operating as intended.

30. 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:

- To direct CSR programs of MESCOM towards one or more of the following- promotion of education, preservation and enhancement of environmental and natural capital, promotion of sports, contributing to development and relief funds of government, contributing to the welfare of schedule castes and the scheduled tribe and other backward classes and minorities, promoting gender equality and women empowerment, promoting healthcare in rural areas, promotion of cultural activities.

- To engage in activities such as skill development, vocational training so as to enhance employability of persons from different sections of society.
- Adopt approaches that contribute towards achieving balanced socio-economic development of the society.
- To carry out CSR programs to full fill commitments arising from requests by government

2. The Board has re constituted a Corporate Social Responsibility Committee comprising **Director** (Finance), KPTCL, Bengaluru, Director (Finance), BESCOM, Director (Technical), MESCOM, Mangaluru and Authorized Signatory as the Convener.
3. The Average net profit of the Company for the last three financial year: ₹ 17,58,91,881/-
4. Prescribed CSR Expenditure (two per cent of the amount as in item 3 above) : ₹ 35,17,838/-
5. Details of CSR spent during the financial year:
   (i) Total amount spent for the financial year: ₹ 43,60,667/-
   (ii) Amount unspent, if any: ₹ Nil
   Manner in which the amount spent during the financial year is detailed below:

Statement showing the details of amount spent towards Corporate Social Responsibility during FY 2018-19

(Amount in ₹)

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 Project or programs was undertaken	Amount Outlay Project Or Programs Wise
1	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	5000.00
2	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	10000.00
3	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	36750.00
4	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	36750.00
5	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	36750.00
6	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	36750.00
7	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	36750.00
8	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	36750.00
9	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	36750.00
10	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	21000.00
11	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	42000.00
12	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	15750.00
13	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	12600.00
14	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	25200.00
15	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	36750.00

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 Project or programs was undertaken	Amount Outlay Project Or Programs Wise
16	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	10500.00
17	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	25000.00
18	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	20000.00
19	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	25000.00
20	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	50000.00
21	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	47250.00
22	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	6000.00
23	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	611712.00
24	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	611712.00
25	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	611712.00
26	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	611712.00
27	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	611712.00
28	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	26336.00
29	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	87200.00
30	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	14000.00
31	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	9082.00
32	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	35315.00
33	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	8410.00
34	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	600.00
35	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	34630.00
36	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	8000.00
37	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	49234.00
	Sub Total			**3940667.00**
38	Expenditure incurred towards adoption of one Lion at Dr. Shivarama Karantha Pilikula Nisargadhama Mangaluru	Environment & wild life protection	Mangaluru	400000.00
39	Expenditure incurred towards Promoting of Health care (Prajna Counselling Centre, Mangaluru)	Promotion of Health Care awareness	Mangaluru	20000.00
	Sub Total			**420000.00**
	Grand Total			**4360667.00**

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

31. Annual Return

Extract of Annual Return pursuant to the provisions of section 92 furnished in Annexure-3 (Form MGT-9).

Annual Return filed before ROC in the Form of MGT-7 is made available in the company's website in the link "Annual Return".

32. 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, the applicable Accounting Standards have been followed along with proper explanation relating to material departures;

ii. accounting policies have been selected and applied consistently and made judgments and estimates that are 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 profit or loss of the company for that 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, 2013 for safeguarding the assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;

iv. Annual Accounts have been prepared for the Financial Year ended March 31, 2019 on a going concern basis.

33. Whistle Blower Policy:

The Company promotes ethical behavior in all its business activities and has put in place a mechanism for reporting illegal or unethical behavior. The Company has a Vigil Mechanism and Whistle Blower Policy under which the employees are free to report violations of applicable laws and regulations and the Code of Conduct.

The reportable matters may be disclosed to the Designated Authority i.e., the Managing Director. Employees may also report to the Chairman of the Audit Committee. During the year under review, no employee was denied access to the Designated Authority /Audit Committee.

34. Prevention of Sexual Harassment Committee:

In order to prevent, prohibit and for redressal of cases relating to sexual harassment, the company has formed separate committee headed by the officer in the cadre of Executive Engineer (Ele) and by including one NGO to the Committee.

The Committee meets on periodically and no complaints are received during the year.

35. Internal Financial Control:

In MESCOM, adequate internal financial control is adopted which is assured by the internal audit wing and other officials through regular management reviews and continuous monitoring by functional experts.

36. Corporate Governance Practices:

It is the Company's constant endeavour to adopt the best Corporate Governance practices which include the following:

The Company also undergoes yearly secretarial compliance certification conducted by an independent company secretary in whole-time practice. The yearly secretarial audit reports are placed before the Board is included in the Annual Report.

37. Performance Evaluation criteria for Directors:

As MESCOM is a fully owned Govt. of Karnataka undertaking, the Performance Evaluation criteria for Directors are not decided by the company. All the appointments / cessations are made by GOK.

38. Related Party Transactions:

All contracts / arrangements / transactions entered by the Company during the financial year with related parties were in its ordinary course of business and on arms' length basis and do not have potential conflict with interest of the Company at large.

The brief details of the related party transactions pertaining to KPTCL, PCKL, KPCL, MPM and other ESCOMs is disclosed as under:

Sl. No	Party Name	Nature of Payment	Transactions		Nature of Outstanding Amount	Outstanding Balance as on	
			FY 2018-19	FY 2017-18		31.03.2019	31.03.2018
1	KPTCL	Transmission Charges & Others	22614.55	21804.19	Receivable	6332.49	6169.30
2	BESCOM	Energy Balancing and others	10270.70	4606.10	Payable	15315.46	23314.72
3	HESCOM	Energy Balancing and others	-4834.70	10405.50	Receivable	9893.40	14726.87
4	GESCOM	Energy Balancing and others	-8357.80	2544.60	Payable	5586.14	2771.27
5	CESCO	Energy Balancing and others	-1242.20	1367.30	Receivable	21202.85	23444.94
6	MPM	Sale of Power	1884.89	1534.22	Receivable	14932.89	13070.69
7	PCKL	Shared expenses	127.14	103.94	Receivable	32.23	87.36
8	KPCL	Power purchase and others	31534.19	47095.56	Payable	101111.22	103531.56

Disclosure on Related party transaction is limited to transactions occurred among ESCOMs, KPTCL, PCKL, MPM & KPCL as they are also owned by GoK and having significant bearing on MESCOM. Company cannot ascertain or assess the quantum of transactions for any other GoK owned establishement.

The contracts / arrangements / transactions with related party which are required to be reported in Form No. AOC-2 in terms of Section 134(3)(h) read with Section 188 of the Act and Rule 8(2) of the Companies (Accounts) Rules, 2014 is annexed herewith as Annexure 4 to this report.

39. Risk Management:

Given below are significant potential risks of the Company and measures in place to mitigate them:

a. Operational and Safety Risk:

Disruptions may be in the form of breakdown of power distribution lines, transformers. The Company consistently works towards monitoring the health of the power distribution lines and maintaining or improving operational efficiencies. The Company has structured inspections of its power distribution lines and other apparatus for identifying and controlling operational hazards, investigating root cause analysis and to eliminate any such occurrence by developing mitigation plans.

b. Financial Risk:

MESCOM, a GoK owned organization functions under the ambit of various statutory Acts and Regulations. As per Electricity Act 2003, Tariff filing for each year is carried by the Company for

Annual Performance Review (APR) and Revision in Annual Revenue Requirement (ARR) with KERC (Regulator) and hence is subject to regulatory risk. Each of its activity attributable to Credit risk, Liquidity risk and Market risk undergoes consistent monitoring by Regulator (KERC) annually.

There is a steady growth in number of consumers and demand for electricity from existing and new consumers. Hence, no demand risk is anticipated.

The company's senior management oversees the risk management policies and systems regularly.

The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments:

a. Credit Risk

Credit risk is the risk of financial losses to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligation and arises principally from the Company's trade receivables, employee loans and deposits with Banks and others.

Trade receivable majorly comprises sundry debtors for sale of power from various class of consumers and Receivable from other ESCOMs. Risk element involving sundry debtors is adequately covered by security deposit held against such consumers by way of collection of 2 months minimum deposit (as per mandatory stipulation of regulatory governance). Other major contributor of receivable is from inter ESCOM energy balancing, all being sovereign government flagship organizations risk element of turning those to bad debts is not foreseen. Further, provision for expected credit loss is made as a percentage of doubtful debts to the extent of 4% of trade receivables.

The Company has diversified its bank deposits and placed the same only with reputed and creditworthy nationalized banks.

b. Liquidity Risk:

Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company reputation, typically the company ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, servicing of financial obligations.

The Company manages liquidity risk by maintaining sufficient cash and cash equivalants including bank deposits and availability of funding through an adequate amount of committed credit facilities to meet the obligations when due. In addition to this, liquidity management also involves projecting cash flows at the beginning of each year considering the level of liquid assets necessary to meet obligations by matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.

Loans and Trade payable is adequately covered by securitization of Assets and Receivables. Major contributor of trade payable is for KPC against power purchase.

c. Market Risk:

Market risk is the risk of loss of future earnings or fair values or future cash flows that may result from a change in the price of a financial instrument. The value of a financial instrument may change as a result of changes in the interest rates, foreign exchange rates and other market changes that affect market risk sensitive instruments. The Company is mainly exposed to interest rate risk since it has availed borrowings at fixed and floating interest rates.

40. General:

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

- The Government of Karnataka, the Government of India, Central Electricity Authority, Comptroller & Auditor General of India, Central Electricity Regulatory Commission, Karnataka Electricity Regulatory Commission, Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., Karnataka

Power Corporation Ltd., & Power Company of Karnataka Ltd., for their assistance, guidance and co-operation.

- Financing agencies, such as Rural Electrification Corporation, Power Finance Corporation, Syndicate Bank, Canara Bank, Corporation Bank, Vijaya Bank, State Bank of India, Punjab & Sindh Bank, Indian Bank, Axis Bank, Karnataka Bank and Union Bank of India for their financial support.
- The media for publicity and creating awareness among the public.
- The Statutory Auditors, Cost Auditors and Secretarial Auditors for their guidance and support.
- All the agencies associated with the computerization of billing.
- The Employees, Employees' Union and other Associations of employees for their co-operation and collective participation.
- The Suppliers, Contractors and Consultants for their co-operation.
- The Company has no holding company or subsidiary company; hence the provisions of Section 197(14) of the Act relating to receipt of remuneration or commission by the Whole-time Director from holding company or subsidiary company of the Company are not applicable to the Company.
- No fraud has been reported by the Auditors to the Audit Committee or the Board of Directors of the Company.
- Company has complied with provisions relating to the constitution of Internal Complaints Committee under the Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.

Place : Mangalore
Date : 19.09.2019

Sd/-
(Dr. N. Manjula)
Chairperson

Annexure -1

Form No. MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31ST MARCH 2019

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

To,

The Members,
MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Mescom Bhavana Bejai,
Kavoor Cross Road,
Mangalore-575 004.

I have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **Mangalore Electricity Supply Company Limited** (hereinafter called "the Company") (CIN: U40109KA2002SGC030425). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided me a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing my opinion thereon.

Based on my 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, I hereby report that in my opinion, the Company has, during the audit period covering the Financial Year ended on 31st March, 2019 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:

I have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by Mangalore Electricity Supply Company Limited ("the Company") for the Financial Year ended on 31st March 2019, 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 (**not applicable to the Company as it is an Unlisted Public Company)**;

iii. The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder (**not applicable to the Company as it is an Unlisted Public Company)**;

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;

v. The following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act') (**not applicable to the Company as it is an Unlisted Public Company)**:-

a) The Securities and Exchange Board of India (Substantial Acquisition of Shares and Takeovers) Regulations, 2011;

b) The Securities and Exchange Board of India (Prohibition of Insider Trading) Regulations, 2015;

c) The Securities and Exchange Board of India (Issue of Capital and Disclosure Requirements) Regulations, 2009;

d) The Securities and Exchange Board of India (Share Based Employee Benefits) Regulations, 2014;

e) The Securities and Exchange Board of India (Issue and Listing of Debt Securities) Regulations, 2008;

f) The Securities and Exchange Board of India (Registrars to an Issue and Share Transfer Agents) Regulations, 1993 regarding the Companies Act and dealing with client;

g) The Securities and Exchange Board of India (Delisting of Equity Shares) Regulations, 2009; and

h) The Securities and Exchange Board of India (Buyback of Securities) Regulations, 1998;

vi. Following other laws applicable to the Company:-

a. Electricity Act, 2003;

b. Contract Labour (Regulation and Abolition) Act, 1970;

c. Payment of Wages Act, 1936;

d. Industrial Disputes Act, 1947;

e. Employees State Insurance Act, 1948;

f. Maternity Benefit Act, 1961;

g. Minimum Wages Act, 1948;

h. Payment of Bonus Act, 1965;

i. Payment of Gratuity Act, 1972;

j. Employees' Provident Funds and Miscellaneous Provident Act, 1952;

k. Provisions of Environment (Protection) Act, 1986;

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

m. The Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1981 and

n. Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013 and rules made there under.

I have also examined compliance with the applicable clauses of the following:

I. Secretarial Standards 1 and 2 issued by The Institute of Company Secretaries of India, New Delhi.

ii. The Listing Agreements entered into by the Company with the Stock Exchanges (**not applicable to the Company as it is an Unlisted Public Company)**

During the period under review the Company has generally complied with the provisions of the Act, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc. mentioned above subject to the following observations:

a. The Company has not conducted the Board of Directors Meetings as per the Secretarial Standards 1 under review. However only three Board Meetings were conducted during the year. The 71st Board Meeting of the Company was adjourned twice and the approval of Annual Accounts for the Financial Year 2017-18, Directors' Report and the notice of 16th Annual General Meeting were taken as additional items in the Adjourned meeting.

b. The Company has not constituted Nomination and Remuneration Committee as required under Section 178 of the Companies Act, 2013.

c. The Company has not appointed an Internal Auditor as per Section 138 of the Companies Act, 2013.

d. During the year under review, the Company has not made disclosure pursuant to Section 177(10) of the Companies Act, 2013 with respect to the establishment of Vigil mechanism on its website.

e. Provisions of Section 203 of the Companies Act, 2013 relating to Appointment of Key Managerial Personnel (KMP) by the Company was not complied with as the Company did not have a Whole-time Company Secretary in the Financial Year 2018-19. However the Company has appointed a Whole-time Company Secretary, Sri. Prabhat Mahabaleshwara Joshi on 6th June, 2019.

f. The Fixed Assets Register maintained by the Company does not show full particulars such as asset identification number and its situation and also the said register is not maintained as per the provisions of the Act.

g. The share application money pending for allotment amounting to ₹14,00,00,000/- remains unallotted for a period of over 60 days.

h. During the year under review, no meeting of the CSR Committee was held as per the requirement of Secretarial Standard on Meetings of the Board of Directors.

I. The Company has not placed a copy of the Annual Return on the website of the Company, and the web-link of such Annual Return is not disclosed in the Board's Report as required under Section 92(3) of the Companies Act, 2013.

j. The Company requires better compliance with regard to Secretarial Standards.

I further report that

- The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors and Independent Directors for the Financial Year ended 31st March, 2019. 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 notice is given to all directors to schedule the Board Meetings, agenda and detailed notes on agenda were given atleast seven days in advance and wherein the notice was given at a shorter period, agenda and detailed notes on agenda were not sent at least seven days in advance, the consent for the shorter notice was obtained from the Directors entitled to attend the Board Meeting as per Section 173(3) of the Companies Act, 2013.
- All the decisions of Board and Committee thereof were carried out with requisite majority.
- The 16th Annual General Meeting of the Company was held on Thursday 27th September, 2018 as per the provisions of the Companies Act, 2013.
- The Annual General Meeting of the Company was held with the shorter notice and the consent for the shorter notice was obtained by the Company as per Section 101(1) of the Companies Act, 2013.

During the period under review the board structure/system and process of the Company has complied with the provisions of the Act, Rules, Regulations made there under.

I further report that there are 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 subject to the observation that has already been made by the Statutory Auditors in their Report.

I further report that during the audit period, the Company does not have specific events / actions having a major bearing on the Company's affairs in pursuance of the above referred laws, rules, regulations, guidelines, standards, etc.

For **Ullas Kumar Melinamogaru & Associates**

Practising Company Secretaries

Sd/-
CS Ullas Kumar Melinamogaru
Proprietor
FCS 6202, CP No. 6640

Date : 06.09.2019

Place : Mangaluru

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,
Mangalore Electricity Supply Company Limited,
Mescom Bhavana Bejai,
Kavoor Cross Road,
Mangalore-575 004.

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

1. Maintenance of Secretarial Record is the responsibility of the management of the Company. My responsibility is to express an opinion on these Secretarial Records based on my audit.

2. I have followed the audit practices and processes as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the Secretarial Records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in Secretarial Records. I believe that the processes and practices, I followed provide a reasonable basis for my opinion.

3. I have not verified the correctness and appropriateness of Financial Records and Books of Accounts of the company.

4. Wherever required, I have obtained the Management Representation about the compliance of laws, rules and regulations and happening of events etc.

5. The compliance of the provisions of Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of management. My 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 **Ullas Kumar Melinamogaru & Associates***
Practising Company Secretaries

Sd/-

CS Ullas Kumar Melinamogaru
Proprietor
FCS 6202, CP No. 6640

Date : 06.09.2019
Place : Mangaluru

Annexure -2

Management Replies to the observations of Secretarial Auditors [M/s Ullas Kumar Melinamogaru & Associates, Practicing Company Secretary, Mangalore] in their report for 2018-19

Observations	Management reply
a. The Company has not conducted the Board of Directors Meetings as per the Secretarial Standards 1 under review. However only three Board Meetings were conducted during the year. The 71st Board Meeting of the Company was adjourned twice and the approval of Annual Accounts for the Financial Year 2017-18, Directors' Report and the notice of 16th Annual General Meeting were taken as additional items in the Adjourned meeting.	• Meeting scheduled in the fourth quarter could not be held due to enforcement of Code of Conduct on 10th March, 2019 in view of the Lok Sabha Elections. • Additional item with the approval of Chairman is permitted.
b. The Company has not constituted Nomination and Remuneration Committee as required under Section 178 of the Companies Act, 2013.	Since the Directors are appointed directly by Government of Karnataka, the requirement of remuneration and Nomination Committee does not arise. Further, remuneration of the Directors are decided by the pay scale of their parent institute.
c. The Company has not appointed an Internal Auditor as per Section 138 of the Companies Act, 2013.	Company has a separate wing called Internal Audit wing. Financial Advisor (Internal Audit) is heading the wing. This wing carries out the internal audit activities throughout the year. Further, section 138 (1) says as follows: (1) Such class or classes of companies as may be prescribed shall be required to appoint an internal auditor, who shall either be a chartered accountant or a cost accountant, or such other professional as may be decided by the Board to conduct internal audit of the functions and activities of the company. Since Board has approved a separate wing, provisions of section 138 are well complied with.
d. During the year under review, the Company has not made disclosure pursuant to Section 177(10) of the Companies Act, 2013 with respect to the establishment of Vigil mechanism on its website.	Company has taken steps in this regard and the vigil mechanism policy has been approved by the Board and the same is placed in the website during the FY 2019-20.
e. Provisions of Section 203 of the Companies Act, 2013 relating to Appointment of Key Managerial Personnel (KMP) by the	Appointment formalities were in process during the financial year 2018-19. A whole time company secretary has been appointed on 6th

Observations	Management reply
Company was not complied with as the Company did not have a Whole-time Company Secretary in the Financial Year 2018-19. However the Company has appointed a Whole-time Company Secretary, Sri. Prabhat Mahabaleshwara Joshi on 6th June, 2019.	June, 2019 in compliance with section 203 of the Companies Act, 2013.
f. The Fixed Assets Register maintained by the Company does not show full particulars such as asset identification number and its situation and also the said register is not maintained as per the provisions of the Act.	Owing to the particular nature of power distribution business, it has not been possible allot asset identification number to all assets of the company. However, Fixed asset register maintained at the division office give particulars about the nature of assets, year of installation etc.
g. The share application money pending for allotment amounting to ₹14,00,00,000/- remains unallotted for a period of over 60 days.	₹ 14.00Crs is the MESCOM's share of allocation given by GoK out of total payment of ₹ 70 Crs made to M/s Jurala Power Project through M/s PCKL as an Investment in Power Utilities for consideration at the time of filing of power tariff before CERC. As there is no specific direction as to issue of shares to GoK, correspondence with regard to issue of shares is in progress. Further, under section 2(31) of the Companies Act, deposit does not include any amount received from a State Govt and hence could not attract the provision of the Companies Acceptance of Deposit Rules 2014.
h. During the year under review, no meeting of the CSR Committee was held as per the requirement of Secretarial Standard on Meetings of the Board of Directors.	Actions will be taken to conduct CSR Committee meetings during FY 2019-20.
I. The Company has not placed a copy of the Annual Return on the website of the Company, and the web-link of such Annual Return is not disclosed in the Board's Report as required under Section 92(3) of the Companies Act, 2013.	Actions will be taken to place copy of the annual return on the website of the Company and disclose the same in the Board of Directors report.
j. The Company requires better compliance with regard to Secretarial Standards.	Company is striving hard to comply with the applicable rules, regulations and secretarial standards. Further steps will be taken to ensure compliance of all the applicable secretarial standards.

Annexure -3

FORM NO. MGT 9
EXTRACT OF ANNUAL RETURN

As on financial year ended on 31.03.2019

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	U40109 KA 2002 SGC 030425
2.	Registration Date	29/04/2002
3.	Name of the Company	MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
4.	Category/Sub-category of the Company	PUBLIC LIMITED
5.	Address of the Registered office & contact details	MESCOM BHAVANA, KAVOOR CROSS ROAD,BEJAI MANGALORE-575004. Tel:0824-2885700
6.	Whether listed company	NO
7.	Name, Address & contact details of the Registrar & Transfer Agent, if any.	—

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	35109/Distribution of power to Domestic/Commercial & industrial usage	100%

III. PARTICULARS OF HOLDING , SUBSIDIARY & ASSOCIATE COMPANIES

Subsidiary Company- NIL
CIN: -NA-

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

Category-wise Share Holding

Category of shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 31-March-2018]			No. of Shares held at the end of the year [As on 31-March-2019]			% 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)	358070231	358070231	100%	481820231	481820231	100%	–
d) Bodies Corp.	-	-	-	-	-	-	-
e) Banks / FI	-	-	-	-	-	-	-
f) Any other	-	-	-	-	-	-	-
Total shareholding of Promoter (A)	**358070231**	**358070231**	**100%**	**481820231**	**481820231**	**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) :-	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2. Non-Institutions	-	-	-	-	-	-	-
a) Bodies Corp.	-	-	-	-	-	-	-
i) Indian	-	-	-	-	-	-	-
ii) Overseas	-	-	-	-	-	-	-
b) Individuals	-	-	-	-	-	-	-
i) Individual shareholders holding nominal share capital upto ₹ 1 lakh	-	-	-	-	-	-	-
ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of ₹ 1 lakh	-	-	-	-	-	-	-
c) Others (specify)	-	-	-	-	-	-	-
Non Resident Indians	-	-	-	-	-	-	-
Overseas Corporate Bodies	-	-	-	-	-	-	-
Foreign Nationals	-	-	-	-	-	-	-
Clearing Members	-	-	-	-	-	-	-
Trusts	-	-	-	-	-	-	-

Category of shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 31-March-2018]			No. of Shares held at the end of the year [As on 31-March-2019]			% Change during the year
	Physical	Total	% of Total Shares	Physical	Total	% of Total Shares	
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)	**358070231**	**358070231**	**100%**	**481820231**	**481820231**	**100%**	**-**

B) Shareholding of Promoter-

Sl. No.	Shareholders Name	Shareholding at the beginning of the financial year			Shareholding at the end of the financial year (31.03.2019)			% Change in shareholding during the year
	Sriyuths / Smt	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	His Excellency Governor Of Karnataka	358070222	100	-	481820222	100	-	-
2	Dr. S Selvakumar	1	-	-	1	-	-	-
3	Raghuprakash N	2	-	-	2	-	-	-
4	Dr. Aditi Raja	1	-	-	1	-	-	-
5	ISN Prasad	1	-	-	1	-	-	-
6	M.D. Ravi	1	-	-	1	-	-	-
7	Dr RC Chetan	1	-	-	1	-	-	-
8	Shashikanth Senthil S	1	-	-	1	-	-	-
9	Javid Rubbani	1	-	-	1	-	-	-

C) Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is 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	358070231	74.32	358070231	100
Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment /transfer / bonus/ sweat equity etc.)	Share of ₹ 10 each allotted in favour of GoK vide -	-	-	-
	a. 70th meeting of the Board dated 29.6.2018	18.91	91130000	
	b. 71st meeting of the board dated 25.8.2018	3.11	15000000	
	c. 72nd meeting of the Board dated 15.11.2018	3.66	17620000	
At the end of the year		**100**	**481820231**	**100**

D) Shareholding Pattern of top ten Shareholders:
(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	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	**-**	**-**	**-**	**-**

V) INDEBTEDNESS - Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment. as on 31.03.2019

(₹ in Crs.)

Particulars	Secured Loans excluding deposits	Unsecured Loans	GoK Loans	Deposits	Total Indebtendness
Indebtedness at the beginning of the financial year					
I) Principal Amount	729.30	-	0.56	573.83	1303.69
I) Interest due but not paid	1.24	-	-	-	1.24
iii) Interest accrued but not due	0.13	-	-	-	0.13
Total (i+ii+iii)	**730.67**	**-**	**0.56**	**573.83**	**1305.06**
Change in Indebtedness during the financial year					
* Addition	309.69	-	-	51.25	360.94
* Reduction	157.79	-	0.07	-	157.86
Net Change	**151.90**	**-**	**-0.07**	**51.25**	**203.08**
Indebtedness at the end of the financial year					
I) Principal Amount	881.20	-	0.49	625.08	1506.77
ii) Interest due but not paid	1.94	-	-	-	1.94
iii) Interest accrued but not due	0.25	-	0.03	-	0.28
Total (i+ii+iii)	**883.39**	**-**	**0.52**	**625.08**	**1508.99**

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL-

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

(₹)

Sl. NO	Particulars of Remuneration	Name of MD / WTD / Manager				Total Amount
		Managing Director		Director (Technical)		
1.	Gross salary	From 1.4.2018 to 8.10.2018	From 9.10.2018 to 31.3.2019	From 1.4.2018 to 19.8.2018	From 20.8.2018 to 31.3.2019	
(a)	Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	Sri THM Kumar 103523.00	Smt. Snehal R. 483771.00	Smt. HK Bharathi 801158.00	Sri Ragu Prakash N. 1615037.00	3003489.00
(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	20214.00	27410.00	50692.00	29757.00	128073.00
	Total (A)	**123737.00**	**511181.00**	**851850.00**	**1644794.00**	**3131562.00**
	Ceiling as per the Act					

B. Remuneration to other directors

Sl. NO	Particulars of Remuneration	Name of Directors				Total Amount
		----	----	----	----	
1.	Independent Directors	-	-	-	-	-
	Fee for attending board committee meetings *(Is shown in table below)*		-	-	-	--
	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	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Fee for attending board committee meetings during FY 2018-19

Sl. NO	Name of the Director Shri/Smt.	Number of meetings attended				Sitting Fee (₹)
		Board Meeting	Purchase Committee Meeting	Audit Committee Meeting	Borrowing Committee Meeting	
1.	Jawaid Akhtar	2	-	-	-	2000.00
2.	S. Selvakumar	3	-	-	-	2000.00
3.	Dr. Aditi Raja	4	-	1	1	4000.00
4.	Dr. RC Chetan	4	2	-	1	6000.00
5.	THM Kumar	2	2	-	-	-
6.	HK Bharathi	2	2	-	-	-
7.	Snehal R	1	1	-	-	-
8.	Raghuprakash N	3	2	-	1	-
9.	M.D Ravi	5	-	1	-	4000.00
10.	N. Thimmegowda	4	-	-	-	3000.00
11.	A.N Jayaraj	5	-	-	-	3000.00
12.	TR Ramakrishnaiah	5	-	-	-	3000.00
13.	Meera Shrivastava	1	-	-	-	1000.00
		Total				**28,000.00**

C. Remuneration to Key Managerial Personnel other than MD / Manager / WTD (in ₹)

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel				
		-	CFO	-	-	Total
1.	Gross salary		From 1.4.2018 to 31.3.2019	-	-	-
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	-	Sri D. R. Srinivasa	-	-	2979807
	(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					**2979807**

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	-	-	-	-	-

Annexure- IV

FORM NO. AOC.2

(Pursuant to clause (h) of sub-section (3)of section 134 of the Companies Act, 2013 and Rule 8(2) of the Companies (Accounts) Rules, 2014)

Disclosure of particulars of contracts/arrangements entered into by the company with related parties referred to in sub-section (1) of section 188 of the Companies Act, 2013 including certain arm's length transactions under third proviso thereto:

1. **Details of contracts or arrangements or transactions not at arm's length basis** - Not Applicable.

2. Details of material contracts or arrangement or transactions at arm's length basis

   (a) Name(s) of the related party and nature of relationship:

   Karnataka Power Transmission Corporation Ltd (KPTCL), Bangalore Electricity Supply Company Ltd (BESCOM), Hubli Electricity Supply Company Ltd (HESCOM), Gulbarga Electricity Supply Company Ltd (GESCOM), Chamundeshwari Electricity Supply Company Ltd (CESC), Power Company of Karnataka Ltd (PCKL), Mysore Paper Mills(MPM), Karnataka Power Corporation Ltd (KPCL), Related party of the Company under Ind AS 24 and Section 2(76) (viii) (c) read with Section 188 of the Companies Act, 2013.

   (b) Nature of contracts/arrangements/transactions:

   Agreements for Purchase of Power, execution of electrical /civil construction works.

   (c) Duration of the contracts/arrangements/transactions: Long Term

   (d) Salient terms of the contracts or arrangements or transactions including the value, if any:

   Agreements with related party are generally for supply of power, providing transmission lines etc.

   The nature of transaction are like payment transmission charges, settlement of energy balancing dues, shared expenses etc which arise in regular course of business and the value of transaction is based on actual quantum of transactions.

   (e) Date(s) of approval by the Board, if any:

   These contracts with related parties are generally approved by Board of Directors as a regular course of business as mandated by the GoK or by the competent authorities like KERC, KREDL etc.

   (f) Amount paid as advances, if any: Nil

For and on behalf of the Board of Directors
Dr. N Manjula
Chairperson,
MESCOM, Mangaluru

Addendum to Directors' Report

Replies offered on the observations / comments of the Statutory Auditors on the accounts of the Company for the year 2018-19 are as follows:

Sl No.	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
1.	**Accrual System:** As per sec 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of Account shall not be deemed to have been kept, if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of Accounting. As stated in Significant Accounting policy no 2.2, the Company recognizes the transactions pertaining to interest on delayed payment to Power Producers on cash basis, which are contrary to the accrual system of Accounting as prescribed under sec 128(1) of the Companies act, 2013.	Factual. Company is prompt in clearing its power purchase dues and availing rebate for early payments from the generators. The interest payable if any in rare cases, will be accounted as and when such orders are passed by the Competent Authorities.
2.	**Indian Accounting Standard 2 - Inventories:** The Company is required to value its inventories at lower of cost or NRV. However, the Company values the same at its cost. The impact of such deviation from the Accounting standard is not ascertainable.	Net realizable value of each item cannot be arrived due to largeness of volume of items held in the store house. Further, majority of the materials held in MESCOM Stores are made of Copper or Aluminium or Iron, existing market rates of which are much higher when compared to the rates of purchase. Normally, the Market rate of these materials does not decrease at later dates also i.e., 'Net Realizable Value' is always higher as compared to book value. As such, it is appropriate to continue the existing procedure of showing the value of scrapped assets at book value.
3.	**Indian Accounting Standards 12 - Income Taxes:** The Company has not accounted for deferred tax assets / deferred tax liabilities as required by IND AS 12- Income Taxes. The effect of this on the financial statements is not ascertainable.	Factual. Necessary action will be taken to comply with the observations in the ensuing year.
4.	**Indian Accounting Standards 23 - Borrowing Cost:** As per IND AS 23 read with IND AS 109, Interest expense need to be calculated under effective interest rate method. However the company uses coupon rate to account for interest. Impact of such deviation is not ascertainable.	The Borrowing cost incurred by the Company represents only Stamp duties payable to the Govt which will be maximum of ₹ 10 lakhs (0.20 % of the borrowed amount subject to the maximum limit of 10 lakhs) and is immaterial when compared to the quantum of loans borrowed. However necessary action will be taken to comply with the observations of Audit from ensuing year.

Sl No.	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
5.	**IND AS 105 - Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations:** An entity shall measure a non-current asset (or disposal group) classified as held for sale at the lower of its carrying amount and fair value less costs to sell. But the company is valuing the same at its WDV. Impact of such deviation is not ascertainable.	Majority of the Scrap materials held in MESCOM Stores are made of Copper or Aluminium or Iron, existing market rates of which are much higher when compared to the rates of purchase. Normally, the Market rate of these materials does not decrease at later dates also i.e., 'Net Realisable Value' is always higher as compared to book value or their WDV. It is evident from the fact that Company has always earned profit on account of sale of Store materials. As such, it is appropriate to continue the existing procedure of showing the value of scrapped assets at Written Down Value.
6.	The Company has not been recognizing impairment of Trade Receivables on Expected Credit Loss method as provided for in IND AS 109.	Company is providing for provision towards bad debts at the rate of 4% on closing debtors as at the end of the year. Since the Company is having sufficient quantum of provision for bad debts, recognizing impairment of Trade Receivables on Expected Credit Loss method is not required.
7.	The Company has an internal audit system. However, considering the size of the Company and volume of its business, we are of the opinion that the present system requires to be strengthened and audit department needs to be adequately staffed. The audit system needs to cover Systems Audit, technical audit, materials, inventory, stores and compliance and adherence to various provisions of Tax Laws and Labour Laws in particular.	Company has an Internal Audit Wing headed by AO rank working in each accounting division to verify and report any shortcoming regarding cash, revenue, work accounts, cost register, material audit, inventory and stock records. Further, at Company's Corporate Office, Financial Advisor (Internal Audit) is monitoring and supervising the work of Internal Audit Wing of each Division and rendering periodical reports to management regarding any shortcomings observed. Company has an 'in-built' system of internal control for each activity.
8.	**Balance Confirmation/Reconciliation:** The Company has not obtained confirmations and reconciled the balances as on 31/03/2019 from/which KPTCL, KPCL and other ESCOMs and PCKL, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors / government authorities / consumers / employees, loans and other receivables from various parties. The effect of the adjustment arising from reconciliation and settlement of old dues and possible loss which may arise on account of non-recovery or partial recovery of such dues is not ascertained.	As disclosed under note 46.17, the balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans and Advances to Suppliers and other borrowings are subject to confirmation. However the energy balancing dues among the ESCOMs as on 31.03.2019 are reconciled. The reconciliation of other balances with KPTCL and ESCOMs is under process for which due action is taken from MESCOM side by intimating the details for the balance.

Sl No.	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
9.	The Control account balances as reflected by the General Ledger at Divisions and Subsidiary Registers at sub-divisions in the matter of Consumer Security Deposits and Meter Security Deposits are not fully reconciled.	During the Balance Sheet Restructuring Plan III, a portion of meter security deposit was capitalized as per the direction of the Govt. Though the amount was capitalized, the amount is still outstanding in the consumers' ledger account. But the meter security deposit as per accounts was reduced to that extent in the accounts of the Company, leading to difference between the balance as per consumers' ledger account maintained at Sub-Divisions and as per accounts of the Division Offices. Further, the deposit registers are being maintained at Sub-divisional / Section levels and the accounts are maintained at divisional levels. The Company has made efforts to reconcile the balances between the deposit registers and accounts during the financial year. Since the task is voluminous, efforts are being made to complete the same.
10.	The Fixed Asset Register maintained by the Company does not show full particulars such as asset identification number and its situation.	Owing to the peculiar nature of power distribution business, it has not been possible to allot asset identification numbers to all assets of the Company. However, Fixed Asset registers maintained at the Accounting Units will give particulars about the nature of assets, year of installation etc.
11.	In the absence of adequate report on physical verification of Fixed Assets, we are unable to comment about the reasonableness of intervals at which Fixed Assets have been verified and accounting of discrepancies noticed thereon if any.	The Company carries out physical verification of assets situated at power station level. Other assets like poles and distribution lines could not be physically verified since it is spread throughout the service area.
12.	Based on our checking, we report that the title deeds, comprising all the immovable properties of land and buildings which are freehold, are held in the name of the Company as at the balance sheet date. In respect of immovable properties of land and building that have been taken on lease and disclosed as fixed assets in the financial statements, the lease agreements are in the name of the Company except a couple of cases where the value of lands is ₹ 51.57 Lakhs.	Title deeds in respect of Mulki Section Office Land and Mulki 33 KV Sub-station Land are to be transferred in the name of the Company. The process will be completed in the ensuing year.

Sl No.	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
13.	The Company has accepted Share Application Advance from the State Government which remains unallotted for over 60 days or was allotted after 60 days from the receipt. The amount involved is ₹ 31.24 Crs.	Company is having ₹ 31.24 Crs in Share deposit Account as on 31.03.2019 out of which shares are issued for ₹ 17.24 Crs during the month of May 2019. Balance amount of ₹ 14. 00 Crs is MESCOM's share of allocation given by GoK out of total payment of ₹ 70.00 Crs made to M/s Jurala Power Project through M/s PCKL as an Investment in Power Utilities for consideration at the time of filing of power tariff before KERC. As there is no specific direction as to issue of shares to GoK, correspondence with regard to issue of shares is in progress. Further, under section 2(31) of the Companies Act, deposit does not include any amount received from a State Government and hence could not attract the provision of the Companies Acceptance of Deposit rules 2014.

Place : Bengaluru
Date : 27/09/2019

Sd/-
(Dr. N. Manjula)
Chairperson

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO THE MEMBERS OF MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

On completion of audit of accounts of MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY for the year ended 31st March 2019, we have issued our audit report on 20th of August 2019. Subsequent to our report, in the light of observations arising from the audit of the Comptroller and Auditor General of India, the accounts of the company have been revised. In view of this, we are issuing a fresh audit report on the revised accounts for the year ended 31.03.2019. The revised audit report supersedes our earlier audit report.

The aforesaid revision has resulted in increase in Property Plant and Equipment by ₹116.55 lakhs, decrease in Capital Work in Progress by ₹ 32.79 lakhs, increase in Cash and cash Equivalents by ₹ 1.22 lakhs, decrease in other financial Assets by ₹ 8848.57 lakhs, decrease in Regulatory deferral Account by ₹ 5523.79 Lakh, decrease in Non-current Trade payables by ₹ 439.86 lakhs, decrease Current Trade payables by ₹ 376.35 lakhs and decrease in other financial liabilities by ₹ 13471.17 lakhs. As a result the total assets and liabilities have decreased ₹ 14287.38 lakhs.

Qualified Opinion

We have audited the accompanying revised financial statements of MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2019, the statement of Profit and Loss (Including other comprehensive income), the Statement of Changes in Equity and the Statement of Cash Flows for the year ended on that date, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the aforesaid financial statements give the information required by the Companies Act, 2013 ("the Act") in the manner so required and give a true and fair view except those mentioned in the "Basis for Qualified opinion paragraph" and are in conformity with the IND AS prescribed under section 133 of the Companies Act, 2013 read with the companies (Indian Accounting Standards) Rules 2015, as amended, ("IND AS")and other accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at March 31, 2019, the profit and the total comprehensive income, changes in equity and its cash flows for the year ended on that date.

Basis for Opinion

We conducted our audit of the financial statements in accordance with the Standards on Auditing specified under section 143(10) of the Act (SAs). Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Code of Ethics issued by the Institute of Chartered Accountants of India(ICAI) together with the independence requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Act and the Rules made thereunder, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAI's Code of Ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion on the IND AS financial statements.

Basis for Qualified Opinion:

1. **Accrual System:** As per sec 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of Account shall not be deemed to have been kept, if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of Accounting. As stated in Significant Accounting policy no 2.2, the Company recognizes the transactions pertaining to interest on delayed payment to Power Producers on cash basis, which are contrary to the accrual system of Accounting as prescribed under sec 128(1) of the Companies act, 2013.
2. **Deviations from IND AS:**
   a) **IND AS 2 - Inventories:** The Company is required to value its inventories at lower of cost or NRV. However, the Company values the same at its cost .The impact of such deviation from the Accounting standard is not ascertainable.

b) **IND AS 12 - Income Taxes:** The Company has not accounted for deferred tax assets / deferred tax liabilities as required by IND AS 12- Income Taxes. The effect of this on the financial statements is not ascertainable.

c) **IND AS 23 - Borrowing Cost:** As per IND AS 23 read with IND AS 109, Interest expense need to be calculated under effective interest rate method. However the company uses coupon rate to account for interest. Impact of such deviation is not ascertainable.

d) **IND AS 105 - Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations:** An entity shall measure a non-current asset (or disposal group) classified as held for sale at the lower of its carrying amount and fair value less costs to sell. But the company is valuing the same at its WDV. Impact of such deviation is not ascertainable.

e) The Company has not been recognizing impairment of Trade Receivables on Expected Credit Loss method as provided for in IND AS 109.

Further to the above,

I) The Company has an internal audit system. However, considering the size of the Company and volume of its business, we are of the opinion that the present system requires to be strengthened and audit department needs to be adequately staffed. The audit system needs to cover Systems Audit, technical audit, materials, inventory, stores and compliance and adherence to various provisions of Tax Laws and Labour Laws in particular.

II) **Balance Confirmation/Reconciliation:** The Company has not obtained confirmations and reconciled the balances as on 31/03/2019 from/which KPTCL, KPCL and other ESCOMs and PCKL, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors / government authorities / consumers / employees, loans and other receivables from various parties. The effect of the adjustment arising from reconciliation and settlement of old dues and possible loss which may arise on account of non-recovery or partial recovery of such dues is not ascertained.

III) The Control account balances as reflected by the General Ledger at Divisions and Subsidiary Registers at sub-divisions in the matter of Consumer Security Deposits and Meter Security Deposits are not fully reconciled.

EMPHASIS OF MATTER

We draw attention to the following:

1. The Company had been charging Interest on its dues to KPCL as of March 31, 2014 up to Financial Year 2014-15. From the Financial Year 2015-16 the Company has not charged interest on its dues to KPCL as of March 2014. For the Financial years 2015-16, 2016-17, 2017-18 & 2018-19 this interest amounts to ₹ 35738 Lakhs.

2. The fair value of security deposits and retention money is not estimated, as expected realization date is not available.

3. The Hon. SC has dismissed of the civil Appeal No 1665/2015 filed by MESCOM in the case against M/s AMR while confirming the order of the Hon APTEL, thus bringing down the curtains on the validity of termination of PPA made in July 2011 by which Hydel Power was being supplied by AMR at ₹ 2.80 per unit to MESCOM. M/s AMR had been supplying Power till Oct 2014. As a sequel to the order of the Hon. SC, the generator has made a claim of ₹ 19070 Lakhs including interest of ₹ 4416.00 Lakhs on MESCOM towards power supplied from July 2011 to Oct 2014 which is essentially the period post termination of PPA, even as he has moved a petition with KERC on 24.11.2017 seeking direction from KERC to fix the market price of the energy supplied after the termination of PPA.

   The company has not made any provision for difference between average market price and PPA rate for power supplied between July-2011 and October-2014.

4. According to IND AS 23, borrowing cost needs to be transferred to profit or loss statement. Such cost can be capitalized to asset only and only if such asset for which the loan is taken, takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale.As per the Point 3(d) of agenda item BODM 71/34 of 71st Board meeting of the company, "Borrowing cost directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset which cost ₹ 25 lakhs or more and that necessarily take a substantial period of time 1 year to get ready for its intended use or sale are capitalized as part of cost of the respective assets. All other borrowing cost is expensed in the period in which they occur". However, the company is capitalizing borrowing cost even in respect of those assets which takes less than the aforesaid period. The impact of such deviation is not ascertainable.

5. **Receivables long pending cases:**

   An analysis of part of receivables is as below:

Sl.No	Particulars	Amount (₹ In Crs)
1	Permanently Disconnected Consumers	6.78
2	LT 4 (IP Set Consumers) - prior to 2008	122.08
3	M/s. Thungabhadra Sugar works Pvt. Limited - HT pending from 2010	0.93
4	Mysore Paper Mills Ltd - Long overdue	149.33
5	Recoverable from Panchayath towards Rural Water Supply - Long outstanding	27.81
TOTAL Receivables (A)		**306.93**
Provision received from KPTCL (I)		35.72
Provision created by MESCOM (ii)		20.25
Total Provision available (B = (i)+(ii))		**55.97**
Receivables in excess of Provision (C=A-B)		**250.96**
Receivables at Risk (in %) (C/A)		**81.77%**

The company is of the view that the above provision of ₹ 55.97 Crores is adequate.

6. The company has paid a sum of ₹ 6,30,03,875 under protest towards demand on account of Interest & Penalty arising on account of claim made by PF Department towards belated remittances of PF on temporary employee's salary/wages. The company's contention is that the Labour Contractor's PF contribution is delayed mainly due to late submission of bills to the company. But as per Employees Provident Fund and Miscellaneous Provisions Act 1952, PF needs to be remitted within 15 days from the month end for which the wages has been paid.

7. PF contribution is made even for Employees whose salary is more than ₹ 15000. This contribution consists of Provident fund and Pension. While there is nothing wrong in making a contribution to Provident fund even for those whose salary is more than ₹15000, in respect of pension the contribution should be made at the requisite percentage on ₹ 15000 only and not on the amounts in excess of ₹ 15000.

Our opinion is not modified in respect of these matters.

Information Other than the Financial Statements and Auditor's Report Thereon

The Company's Board of Directors is responsible for the preparation of the other information. The other information comprises the information included in the Management Discussion and Analysis, Board's Report including Annexures to Board's Report, Business Responsibility Report, Corporate Governance and Shareholder's Information, but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance /conclusion thereon. In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained during the course of our audit or otherwise appears to be materially misstated.

If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information; we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Management's Responsibility for the Financial Statements

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in section 134(5) of the Act with respect to the preparation of these financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance, total comprehensive income, changes in equity and cash flows of the Company in accordance with the AS and other accounting principles generally accepted in India. 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 financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Board of Directors is responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with SAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with SAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal financial controls relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(I) of the Act, we are also responsible for expressing our opinion on whether the Company has adequate internal financial controls system in place and the operating effectiveness of such controls.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

Materiality is the magnitude of misstatements in the financial statements that, individually or in aggregate, makes it probable that the economic decisions of a reasonably knowledgeable user of the financial statements may be influenced. We consider quantitative materiality and qualitative factors in (i) planning the scope of our audit work and in evaluating the results of our work; and (ii) to evaluate the effect of any identified misstatements in the financial statements.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

As required by Section 143(3) of the Act, based on our audit 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, Statement of Profit or loss (including other comprehensive income) ,Statement of Changes in Equity and the Statement of Cash Flow dealt with by this Report are in agreement with the relevant books of account.

d) In our opinion, the aforesaid financial statements comply with the IND AS specified under section 133 of the Companies Act, 2013 read with the companies (Indian Accounting Standards) Rules 2015 save for what all stated under the para basis for qualified opinion

e) On the basis of the written representations received from the directors as on March 31, 2019 taken on record by the Board of Directors, none of the directors is disqualified as on March 31, 2019 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 I". Our report expresses a modified opinion on the adequacy and operating effectiveness of the Company's internal financial controls over financial reporting.

g) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with the requirements of section 197(16) of the Act, as amended:

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, remuneration paid by the Company to its directors during the year is within the limits prescribed by the act.

h) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with section 133 of the Companies Act, 2013 read with the companies (Indian Accounting Standards) Rules 2015, as amended in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us:

1) The Company has disclosed the impact of pending litigations, if any, on its financial position in its financial statements.

2) 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, subject to point no. 3 of Emphasis of Matter Paragraph.

3) There has been no delay in transferring amounts, if any, required to be transferred, to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

2. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 ("the Order") issued by the Central Government in terms of Section 143(11) of the Act, we give in **"Annexure II"** a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order.

3. As required under the Provisions of section 143(5) of the Companies Act, 2013, we have given in **Annexure III,** a report on the Directions as well as Additional Company specific Directions issued under the aforesaid section by the Comptroller and Auditor General of India, based on the verification of Records of the Company and based on information and explanations given to us.

For Gopalaiyer and Subramanian
Chartered Accountants
(F.R.No.:000960S)
Sd/-
(KR Suresh)
Partner
M.No.: 025453
UDIN : 19025453AAAACW3705

Place: Bengaluru
Date : 19.09.2019

Annexure - I to the Independent Auditors' Report of even date on the financial statements of Mangalore Electricity Supply Company Limited(Referred to in paragraph 1 of Report on other legal and regulatory requirements of our Audit 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 Mangalore Electricity Supply Company Limited ("the Company") as at 31 March 2019 in conjunction with our audit of the 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 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 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 modified 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.

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

According to the information and explanations given to us, the company has not established its internal financial control over financial reporting on the criteria based on or 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. Because of this reason, we are unable to obtain sufficient and appropriate evidence to provide a basis for our opinion whether the company had adequate internal financial controls over financial reporting and whether such internal financial controls were operating effectively as on March 31, 2019.

We have considered the disclaimer reported above in determining the nature, timing and extent of audit tests applied in our audit of the financial statements of the company and the disclaimer does not affect our opinion on the financial statements of the company.

For Gopalaiyer and Subramanian
Chartered Accountants
(F.R.No.:000960S)
Sd/-
(KR Suresh)
Partner
M.No.: 025453
UDIN : 19025453AAAACW3705

Place: Bengaluru
Date : 19.09.2019

ANNEXURE-II TO INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

(Referred to in paragraph 2 of Report on other legal and regulatory requirements of our Audit Report of even date)

In terms of the information and explanations sought by us and given by the company and the books and records examined by us in the normal course of audit and to the best of our knowledge and belief, we report the following.

I) a) The Fixed Asset Register maintained by the Company does not show full particulars such as asset identification number and its situation.

b) In the absence of adequate report on physical verification of Fixed Assets, we are unable to comment about the reasonableness of intervals at which Fixed Assets have been verified and accounting of discrepancies noticed thereon if any.

c) According to the information and explanations given to us, the records examined by us and based on the examination of the conveyance deeds / registered sale deed provided to us, we report that, the title deeds, comprising all the immovable properties of land and buildings which are freehold, are held in the name of the Company as at the balance sheet date. In respect of immovable properties of land and building that have been taken on lease and disclosed as fixed assets in the financial statements, the lease agreements are in the name of the Company except a couple of cases where the value of lands is ₹ 51.57 Lakhs.

ii) The physical verification of inventory has been conducted at reasonable intervals during the year by the management and material discrepancies, if any, noticed on physical verification have been properly dealt with in the books of account.

iii) The company has not granted loans, secured or unsecured, to companies, firms, LLP's or other parties covered in the register maintained u/s.189 of the Companies Act,2013. In view of this clauses iii (a), iii (b) and iii(c) are not applicable.

iv) The Company has not given any given loans / investments / guarantees to which the provisions of Sec 185 and 186 of the Companies Act, 2013 apply.

v) The Company has accepted Share Application Advance from the State Government which remains un allotted for over 60 days or was allotted after 60 days from the receipt. The amount involved is ₹ 31.24 Crs.

vi) We have broadly reviewed the books of account maintained by the company pursuant to the rules made by the central government for maintenance of cost records under sub section (1) of section 148 of the companies Act, 2013 in respect of distribution of electricity and are of the opinion that prima facie, the prescribed accounts and records have been maintained. We have not, however made a detailed examination of the cost records with a view to determining whether they are accurate or complete.

vii) a) The Company has been generally regular in depositing with the appropriate authorities undisputed statutory dues viz., provident fund, employee state insurance, Income-tax, Sales-tax, service tax, duty of customs, duty of excise, value added tax, Goods and Services tax,cess and any other statutory dues except the following which were outstanding for a period of more than 6 months from the date they became payable as on the Balance sheet date i.e., 31st March, 2019.

Name of Statute	Nature of dues	Period to which the amount relates	Amount ₹	Due Date	Date of payment	Remarks, if any
Income Tax Act 1961	TDS Demand	2007-08	16,58,580	-	-	-
		2008-09	3,86,430			
		2009-10	1,22,950			
		2010-11	1,24,500			
		2011-12	1,26,260			
		2012-13	4,36,100			
		2013-14	1,44,450			
		2014-15	2,10,540			
		2015-16	1,73,120			
		2016-17	2,17,820			
		2017-18	3,50,250			
		2018-19 (Q1)	26,080			
		2018-19 (Q2)	14,43,130			
	TOTAL		**54,20,210**			

b) According to the information and explanation given to us and the records examined by us, there are no dues of sales tax, customs duty and VAT which have not been deposited on account of any dispute. The particulars of EPF, Service tax, Income Tax which has not been deposited on account of disputes pending are as under:

Sl. No.	Nature of payment	Demand Raised	Amount paid under protest	Year to which demand relates	Forum where dispute is pending
1	EPF of Contract Employees - error in calculation of demand (Appeal No 489(6)/07 WP no.33264/2011 GM-PF)	4,44,06,265/-	1,77,63,000/-	2007	Case remanded back to PF Office Mangaluru the order of RP is awaited.
2	Tax on Goods Transport Agency Services	Service Tax - ₹ 45,95,328/- and Penalty ₹ 45,95,328/-	Not paid	-	CESTAT Bengaluru.
3	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Mangaluru Division (EPF/ATA - 1275(6)/2014)	Interest- ₹ 83,25,618/- Damages ₹ 1,06,95,493/-	Fully paid	2002 to 2012	Central Government Industrial Tribunal Cum Labour Court, Bangalore
4	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Puttur Division(EPF/ATA-630(6)/2013)	Interest- ₹ 64,36,970/- Damages ₹ 83,43,738/-	Fully paid	01.06.02 to 2008 Mazdoor Gangmen	Central Government Industrial Tribunal Cum Labour Court, Bangalore

5	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Shimoga Division (EPF/ATA-114(6)/2016)	Interest- ₹ 7,57,961/- Damages ₹ 3,83,386/-	Fully paid	LC Work 3/06 to 7/13	Central Government Industrial Tribunal Cum Labour Court, Bangalore
6	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Sagara Division (EPF/ATA-1084(6)/2015)	Interest- ₹ 38,28,351/- Damages ₹ 33,77,361/-	Interest- ₹ 38,28,351/- Damages ₹ 25,33,021/-	Mazdoor Gangmen 1999-05	Central Government Industrial Tribunal Cum Labour Court, Bangalore
7	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Chikmagaluru Division (EPF/ATA-742(6)/2014)	Interest- ₹ 65,40,760/- Damages ₹ 74,99,653/-	Fully paid	2002 to 2010 Mazdoor Gangmen	Central Government Industrial Tribunal Cum Labour Court, Bangalore
8	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Udupi Division (EPF/ATA-793(6)/2013)	₹ 54,19,453/-	Fully paid	2003 to 2008	Central Government Industrial Tribunal Cum Labour Court, Bangalore
9	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Kadur Division (EPF/ATA-743(6)/2014)	Interest- ₹ 5,99,890/- Damages ₹ 11,05,063/-	Fully paid	08/2006 to 3/2010 Gangmen Mazdoor	Central Government Industrial Tribunal Cum Labour Court, Bangalore
10	Income Tax - in respect of disallowance of 80 IA claim of MESCOM relating to AY 2006-07	₹ 25,61,62,603/-	Fully paid	AY 2006-07	High Court of Karnataka
11	Payment of Interest and damages in respect of PF Code no. KN/MLR/0020898-reg	₹ 5,34,518/-	Fully paid	FY 2003-08 and FY 2012-18	P.F. Appellate Tribunal

viii) Based on our audit procedures, we are of the opinion the company has not defaulted in repayment of dues to banks, financial institutions or Government.

ix) The Company has not raised any moneys by initial public offer / further public offer during the year. In our opinion, the moneys raised by way of term loans during the year have been applied for the purposes for which those were raised.

x) Based on our audit procedures performed, we report that no fraud by the Company or any material fraud on the Company by its officers or Employees has been noticed or reported during the year.

xi) The provisions of sec 197 of the Companies Act, 2013 are not applicable to Government Companies as per Notification no G.S.R. 463 (E) dated 05.06.2015.

xii) The Company is not a Nidhi Co. and therefore clause 3(12) of the Order is not applicable to the company.

xiii) Based on our audit procedures, all the related party transactions entered into by the company during the year are in compliance with the provisions of Sec 177 and 188 of the Companies Act,2013 and the details thereof have been disclosed in the financial statements as required by the Accounting standards and the Act.

xiv) The Company has not made any preferential allotment / private placement of shares during the year and therefore clause 3(xiv) of the Order is not applicable to the Company.

xv) The company has not entered into any non-cash transactions with directors/persons connected with him as stipulated u/s.192 of the Act. Clause 3(xv) of the order is therefore not applicable to the company.

xvi) In our opinion, the Company is not required to be registered u/s 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934

For Gopalaiyer and Subramanian
Chartered Accountants
(F.R.No.:000960S)
Sd/-
(KR Suresh)
Partner
M.No.: 025453
UDIN : 19025453AAAACW3705

Place: Bengaluru
Date : 19.09.2019

ANNEXURE III TO INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

Sl No.	Directions	Reply of Auditor
1	Whether the company has system in place to process all accounting transactions through IT System? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with the financial implications, if any, may be stated.	As of now the Accounting of the Company is preponderantly manual with only Billing done through IT. An in-house software is developed to process all accounting transactions through IT system.
2.	Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off to debts/loans/interest etc. made by the lender to the company due to the company's inability to repay the loan? If yes, the financial impact may be stated.	No such restructuring of loans is taken up by the Company during the year under report nor is there any case of waiver/write off by the lender.
3.	Whether funds received / receivable for specific schemes from Central/State agencies were properly accounted for/utilized as per its terms and conditions? List the cases of deviation.	The funds received for specific schemes from Central/State Govt are properly accounted and utilized as per terms & conditions of the specific projects.

ADDITIONAL COMPANY SPECIFIC DIRECTIONS :

Sl No.	Directions	Reply of Auditor
(a)	Report on the efficacy of the system of billing and collection of revenue in the Company. Whether tamper proof meters have been installed for all consumers? If not then, examine how accuracy of billing was ensured.	The task of Metering, Billing and Collection of revenue has been entrusted to TRM (Total Revenue Management) Agencies. Meters are being read monthly on specified dates and bills are issued to consumers using spot billing machines. The Billing efficiency and collection efficiency of the Company for FY 2018-19 are 99.50 % & 99.81 % respectively. As per the information furnished by the technical section, the work of replacement of single phase and three phases Electromechanical meters by Electrostatic meters is under process.
(b)	Whether the reconciliation of receivable and payables between the generation, distribution and transmission companies has been completed. The reasons for difference may be examined.	No reconciliation of receivables and payables between generation, distribution and transmissions companies has been completed as there is no response from the generation, distribution and transmission companies in this respect. However efforts are being made by the company for reconciliation of receivable and payable transactions during the year.

Sl No.	Directions	Reply of Auditor
(c)	Whether the company recovers and accounts, the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA)?	The Company generally recovers and accounts KERC/ CERC approved fuel and Power purchase adjustment cost save for a few instances as detailed in notes to accounts - (Please refer from Note no 38.7.1, 38.7.2, 38.7.3, and 38.7.5)
(d)	How much tariff roll back subsides have been allowed and booked in the accounts during the year? Whether the same is being reimbursed regularly by the State Government?	During the year 2018-19, the company has accounted ₹ 89,462.78 lakh as subsidy receivable from Government of Karnataka towards free power supply to the IP set consumers (upto 10HP) and BJ/KJ consumers having monthly consumptions upto 40 units. Out of these ₹ 53,958.02 lakh has been released by Government of Karnataka during the year and balance of ₹ 35,504.76 lakh is accounted as receivable as on 31.03.2019. Further GOK has released ₹ 8,916.00 lakhs towards subsidy arrears of FY 2017-18. The total closing balance as on 31.03.2019 including the current year's arrears of ₹ 35504.76 Lakhs is ₹ 91,326.35 lakhs.
(e)	If the audited entity has computerised its operations or part of it, assess and report, how much of the data in the company is in electronic format, which of the area such as accounting , sales personnel information, payroll, inventory, etc., have been computerised and the company has evolved proper security policy for data/software /hardware ?	Billing of revenue accounts of the consumers is fully computerised and in respect of all other sections/ operations computerization is under progress. The task of Metering, Billing and Collection of revenue has been entrusted to TRM (Total Revenue Management) Agencies. Meters are being read monthly on specified dates and bills are issued to Consumers using spot billing machines. The Software/Data are managed and controlled by the system administrator. Alteration or modification of any data cannot be made without proper admin access. So, there is a centralized mechanism that provides a sense of security to data and the software. However, being more of system and technical operations, we suggest that a Systems audit be done by system trained audit professionals to ensure proper security in place.

For Gopalaiyer and Subramanian
Chartered Accountants
(F.R.No.:000960S)
Sd/-
(KR Suresh)
Partner
M.No.: 025453
UDIN : 19025453AAAACW3705

Place: Bengaluru
Date : 19.09.2019

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENRAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, MANGALORE FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2019.

No.AG (E&RSA)/ES-II/PS-II/2019-20/K:03(35)/C-23 Dated: 24.09.2019

The preparation of financial statements of Mangalore Electricity Supply Company Limited, Mangalore for the year ended 31st March 2019 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 are 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:19.09.2019 which supersedes their earlier Audit Report dated 20.08.2019

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of Mangalore Electricity Supply Company Limited, Mangalore for the year ended 31 March 2019 under section 143(6)(a) of the Act. The 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 revisions made in the financial statements by the management, as indicated in Note No. 47 of the financial statements and revision made to auditors report, 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/-
(ANUP FRANCIS DUNGDUNG)
ACCOUNTANT GENERAL
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU

PLACE: BENGALURU
DATED: 24.09.2019

BALANCE SHEET AS AT 31ST MARCH 2019

(₹ in Lakh)

PARTICULARS	NOTE NO	As at 31st March, 2019 (Ind-AS)	As at 31st March, 2018 (Ind-AS)
ASSETS			
I Non Current Assets			
(a) Property, plant and equipment	5	1,89,480.86	1,50,886.55
(b) Capital work-in-progress	6	49,698.97	17,705.56
(c) Intangible assets under development	7	1,006.81	776.36
(d) Financial assets			
(i) Investments	8	251.00	251.00
(ii) Loans	9	801.62	728.65
(iii) Other financial assets	10	12,301.74	12,301.74
(e) Non-current tax assets (Net)	11	3,187.88	2,883.36
(f) Other non-current assets	12	6,577.93	20,345.80
Total Non-current Assets (I)		**2,63,306.81**	**2,05,879.02**
II Current Assets			
(a) Inventories	13	5,851.89	3,157.45
(b) Financial assets			
(i) Trade receivables	14	40,935.32	39,452.68
(ii) Cash and cash equivalents	15	6,370.13	3,356.79
(iii) Bank Balances other than (ii) above	16	1,020.34	6.84
(iv) Loans	17	112.58	116.50
(v) Other financial assets	18	1,42,191.87	1,23,190.11
(c) Current Tax Assets (Net)	19	568.52	265.73
(d) Other current assets	20	232.79	197.44
Sub-Total (II)		**1,97,283.44**	**1,69,743.54**
Non-current Assets held for sale	21	523.87	575.37
Total Current Assets (II)		**1,97,807.31**	**1,70,318.91**
Total Assets (I+II)		**4,61,114.12**	**3,76,197.93**
III Regulatory Deferral Account Debit Balance	22	63,552.22	91,190.10
Total Assets & Regulatory account balance (I+II+III)		**5,24,666.34**	**4,67,388.03**
EQUITY AND LIABILITIES			
I Equity			
(a) Equity Share Capital	23	48,182.02	35,807.02
(b) Other Equity	24	28,404.18	25,164.48
Total Equity (I)		**76,586.20**	**60,971.50**
II LIABILITIES			
Non Current Liabilities			
(a) Financial Liabilities			
(i) Borrowings	25	73,212.35	59,895.76
(ii) Trade payables	26	57,961.02	60,381.36
(iii) Other financial liabilities	27	1,22,506.78	1,07,895.15
(b) Provisions	28	5,211.40	5,240.86
(c) Deferred Income	29	40,224.62	20,565.60
(d) Other non-current liabilities	30	48.03	48.49
Total Non-current Liabilities (II)		**2,99,164.20**	**2,54,027.22**
III Current Liabilities			
(a) Financial Liabilities			
(i) Borrowings	31	35,489.26	31,418.72
(ii) Trade payables	32	22,486.82	27,052.54
(iii) Other financial liabilities	33	72,830.48	79,207.24
(b) Other Current Liabilities	34	14,629.54	13,164.55
(c) Provisions	35	1,823.47	961.50
(d) Deferred Income	29	1,656.37	584.76
Total Current Liabilities (III)		**1,48,915.94**	**1,52,389.31**
Total Liabilities		**4,48,080.14**	**4,06,416.53**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**5,24,666.34**	**4,67,388.03**

Notes 1 to 48 are an integral part of the financial statements

Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-
(PRABHAT JOSHI)	(D.R. SRINIVAS)	(RAGHUPRAKASH. N)	(SNEHAL. R, IAS)
Company Secretary	Chief Financial Officer	Director (Tech)	Managing Director

In terms of our Report of even date
for GOPALAIYER & SUBRMANIAN
Chartered Accountants
Firm Reg. No: 000960 S
Sd/-
CA K.R. SURESH
PARTNER
Membership No. 25453

Place : Mangaluru
Date : 19.09.2019

STATEMENT OF PROFIT AND LOSS
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2019

(₹ in Lakh)

SL. NO.	PARTICULARS	NOTE NO.	Year ended 31st March, 2019 (Ind-AS)	Year ended 31st March, 2018 (Ind-AS)
I	Revenue from operations	36	3,31,686.13	3,19,034.40
II	Other Income	37	11,123.92	8,783.17
III	**Total income (I + II)**		**3,42,810.05**	**3,27,817.57**
IV	**Expenses**			
	Purchase of Power	38	2,22,303.75	2,50,801.33
	Employee Benefits Expense	39	39,240.33	35,567.58
	Finance Costs	40	9,849.68	8,256.05
	Depreciation and amortization expenses	41	12,569.26	9,038.78
	Other Expenses	42	21,893.61	16,583.00
	Total expenses (IV)		**3,05,856.63**	**3,20,246.74**
V	**Profit before exceptional items and tax (III-IV)**		**36,953.42**	**7,570.83**
VI	Exceptional items (income)/expenses (net)	43	3,660.00	4,847.86
VII	**Profit/(Loss) before tax (V + VI)**		**33,293.42**	**2,722.97**
VIII	**Tax expense:**			
	(1) Current tax	44	1,208.78	478.69
	(2) Deferred tax		-	-
	Less: MAT credit entitlement		(1,192.44)	(478.69)
	Total tax expense (VIII)		**16.34**	**-**
IX	**Profit/(Loss) for the year before movement in regulatory deferral account balance (VIII - IX)**		**33,277.08**	**2,722.97**
X	Net Movement in Regulatory Deferral account Balance related to Profit or Loss	45	(27,637.88)	419.17
XI	**Profit for the year and movement in regulatory deferral account balance (IX + X)**		**5,639.20**	**3,142.14**
XII	**Other comprehensive income**			
	A (i) Items that will not be reclassified to Profit & Loss		-	-
	(ii) Income tax relating to items that will not be reclassified to Profit & Loss		-	-
	B (i) Items that will be reclassified to Profit or Loss		-	-
	(ii) Income tax relating to items that will be reclassified to Profit & Loss		-	-
	Total other comprehensive income (XII)		**-**	**-**
XIII	**Total comprehensive income for the year (XI+XII)**		**5,639.20**	**3,142.14**
XIV	**Earnings per equity share:**			
	Before net movement in regulatory deferral account balance			
	(1) Basic (in ₹)		6.74	0.76
	(2) Diluted (in ₹)		-	0.65
	After net movement in regulatory deferral account balance			
	(1) Basic (in ₹)		1.14	0.88
	(2) Diluted (in ₹)		-	0.74
Notes 1 to 48 are an integral part of the financial statements				

Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-
(PRABHAT JOSHI)	(D.R. SRINIVAS)	(RAGHUPRAKASH. N)	(SNEHAL. R, IAS)
Company Secretary	Chief Financial Officer	Director (Tech)	Managing Director

In terms of our Report of even date
for GOPALAIYER & SUBRMANIAN
Chartered Accountants
Firm Reg. No: 000960 S
Sd/-
CA K.R. SURESH
PARTNER
Membership No. 25453

Place : Mangaluru
Date : 19.09.2019

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDING

(₹ in Lakh)

	PARTICULARS	31st March, 2019 (Ind-AS)		31st March, 2018 (Ind-AS)	
A	**Cash flows from operating activities**				
	Profit before taxation and extraordinary items	5,655.54		3,142.14	
	Adjustments for:				
	Depreciation	12,569.26		9,038.78	
	Tax expense	-		-	
	Interest income	2.33		(25.78)	
	Dividend income	-		-	
	Amortization of Prepayments	9.01		21.37	
	Loss/profit on sale of Assets	146.22		129.29	
	Interest expense	9,849.68		8,256.05	
	Operating profit before working capital changes		**28,232.03**		**20,561.85**
	Change in material cost variance (Changes in other Equity)	3,409.17		(69.39)	
	Increase/ (Decrease) in Non-current Provisions	(29.46)		1,054.03	
	(Increase)/Decrease in trade receivables	(1,482.64)		(7,847.97)	
	(Increase)/Decrease in Regulatory Deferral account Balance	27,637.88		(419.17)	
	(Increase)/Decrease in loans	3.92		0.83	
	(Increase)/Decrease in financial/other current assets	(18,131.12)		11,027.99	
	(Increase)/Decrease in Non-current assets held for sale	(94.72)		(253.86)	
	(Increase)/Decrease in inventories	(2,694.44)		614.96	
	Increase/(Decrease) in short term borrowings	4,070.54		5,006.58	
	Increase/(Decrease) in trade payables	(6,986.06)		(36,101.06)	
	Increase/(Decrease) in provisions	861.98		70.65	
	Increase/(Decrease) in financial/ other current laibilities	(4,911.78)	1,653.26	22,312.47	(4,603.95)
	Cash generated from operations		**29,885.29**		**15,957.90**
	Income taxes paid	1,208.78		478.69	
	Cash flow before extraordinary item		**28,676.51**		**15,479.21**
	Extraordinary items (specifying nature)		-		-
	Net cash from operating activities (A)		**28,676.51**		**15,479.21**
B	**Cash flows from investing activities**				
	Purchase of tangible fixed assets	(51,163.57)		(39,903.05)	
	(Increase)/ Decrease in Capital Work in Progress	(31,993.41)		(3,049.82)	
	Purchase of intangible fixed assets	(230.46)		(350.95)	
	(Increase)/Decrease in other non-current assets	13,454.34		(9,114.62)	
	Interest received	(2.33)		25.78	
	Net cash from investing activities (B)		**(69,935.43)**		**(52,392.66)**
C	**Cash flows from financing activities**				
	Increase/(Decrease) in Financial/ other Non-current Liabilities	14,611.16		7,314.11	
	(Increase)/Decrease in other long term loans	(72.97)		(45.59)	
	Proceeds from Share Application Money	6,550.00		9,113.00	
	Increase/(Decrease) in other long term borrowings	13,316.60		13,853.12	
	Defferred Income	20.730.64		11,039.93	
	Interest paid	(9,849.68)		(8,256.05)	
	Dividends paid	-		-	
	Dividend distribution tax	-		-	
	Proceeds from ESOPs	-		-	
	Net cash used in financing activities (C)		**45,285.75**		**33,018.52**
	Net increase in cash and cash equivalents (A)+(B)+(C)		**4,026.84**		**(3,894.93)**
	Cash and cash equivalents at beginning of period		**3,363.63**		**7,258.56**
	Cash and cash equivalents at end of period		**7,390.47**		**3,363.63**

Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-
(PRABHAT JOSHI)	(D.R. SRINIVAS)	(RAGHUPRAKASH. N)	(SNEHAL. R, IAS)
Company Secretary	Chief Financial Officer	Director (Tech)	Managing Director

In terms of our Report of even date
for GOPALAIYER & SUBRMANIAN
Chartered Accountants
Firm Reg. No: 000960 S
Sd/-
CA K.R. SURESH
PARTNER
Membership No. 25453

Place : Mangaluru
Date : 19.09.2019

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2019

A. Equity share capital

Particulars	₹ in Lakhs
Balance at March 31, 2018	**35,807.02**
Changes in equity share capital during the year 2018-19	12,375.00
Balance at March 31, 2019	**48,182.02**

B. Other equity

(₹ in lakhs)

Particulars	Share Application Money Pending Allotment	Reserves and Surplus				Total
		Proposed Adj. to Net worth	Capital Reserve	Reserve for Material Cost Variance	Retained Earnings	
Balance at April 1, 2018	**10,513.00**	**-2,896.00**	**132.66**	**4,271.66**	**13,143.16**	**25,164.48**
Adjustments:						
Prior period income/ (expense)	-	-	-	-	-	-
Restated balance at the beginning of the reporting period	**10,513.00**	**-2,896.00**	**132.66**	**4,271.66**	**13,143.16**	**25,164.48**
Share application money received during the year	6,550.00	-	-	-	-	6,550.00
Profit for the year	-	-	-	-	5,639.20	5,639.20
Transfer during the year	-	3,660.00	-	-	-	3,660.00
Equity Share Capital Issued	(12,375.00)	-	-	-	-	(12,375.00)
Utilised during the year	-	-	-	(234.50)	-	(234.50)
Balance at March 31, 2019	**4,688.00**	**764.00**	**132.66**	**4,037.16**	**18,782.36**	**28,404.18**

Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-
(PRABHAT JOSHI)	(D.R. SRINIVAS)	(RAGHUPRAKASH. N)	(SNEHAL. R, IAS)
Company Secretary	Chief Financial Officer	Director (Tech)	Managing Director

In terms of our Report of even date
for GOPALAIYER & SUBRMANIAN
Chartered Accountants
Firm Reg. No: 000960 S
Sd/-
CA K.R. SURESH
PARTNER
Membership No. 25453

Place : Mangaluru
Date : 19.09.2019

Notes to the Financial Statements for the year ended March 31, 2019

1. Corporate Information:

Mangalore Electricity Supply Company Ltd ('MESCOM' or 'the company') is a premier power distribution Company in the state of Karnataka and wholly owned undertaking of Government of Karnataka. The Company is engaged in distribution of Power in four Revenue districts of Karnataka, viz. Dakshina Kannada, Udupi, Shivamogga and Chikmagaluru. The Company is registered under the provisions of the Companies Act, 1956. The Company is a distribution licensee under Section 14 of the Electricity Act, 2003. It is domiciled and incorporated in India having its registered office at MESCOM Bhavana, Kavoor Cross Road, Bejai, Mangaluru - 575 004.

Earlier, the power sector in the state of Karnataka was serviced by Karnataka Electricity Board. In the year 1999, the State Government initiated the reforms process of the power sector to meet the needs of the burgeoning economy. As a first step, in 1999, the Karnataka Electricity Board was bifurcated into two companies, viz. Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) and Vishweswaraiah Vidyut Nigama Limited (VVNL). The Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) was also setup in 1999. In the subsequent stage of reforms, the transmission and distribution activities carried out by KPTCL were unbundled and four power distribution companies were formed in June, 2002. MESCOM is one of the companies thus formed, with its headquarters at Mangalore. Another company i.e. Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited (CESC) was carved out of MESCOM in April, 2005 to manage distribution functions.

2. Significant Accounting Policies

2.1 Statement of compliance

In accordance with the notification dated 16th February 2015, issued by the Ministry of Corporate Affairs, the Company has adopted Indian Accounting Standards (referred to as "Ind AS") notified under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 (as amended) with effect from 1st April 2017.

The date of transition to Ind AS is April 1, 2016.

Previous period figures in the financial statements have been restated in compliance with Ind AS.

Upto the year ended 31st March 2017, the Company had prepared its financial statements under the historical cost convention on accrual basis in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles ("Previous GAAP") applicable in India, the applicable accounting standards as prescribed under the provisions of the Companies Act, 2013 read with the Companies (Accounts) Rules, 2014 and the provisions of the Electricity Act, 2003 to the extent applicable.

In accordance with Ind AS 101-"First Time adoption of Indian Accounting Standards", the Company has presented a reconciliation of shareholders' equity under Previous GAAP and Ind AS as at March 31, 2017 and April 1, 2016 and reconciliation of the Profit/(Loss) after tax as per Previous GAAP and Total Comprehensive Income under Ind AS for the year ended March 31, 2017.

2.2 Basis of Preparation of Financial Statements

The financial statements are prepared on accrual basis of accounting under historical cost convention except as otherwise provided in the policy and in accordance with Indian Accounting Standard (Ind- AS) as notified by Ministry of Corporate Affairs under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereof as well as with the requirements applicable to financial statements as set forth in the Companies Act, 2013 and the provisions of the Electricity Act, 2003 to the extent applicable.

All items having a material bearing on the financial statements are recognized on accrual basis except the following:

- Grants and subsidies from Government in respect of capital assets, which are accounted on actual receipt basis as there is no adequate assurance of receiving of grants; and

- Interest on delayed payment to power producers, which are accounted for as and when intimated by them.
- Penalties & Damages recoveries from contractors and vendors are recognised as Income as and when recovered.

2.3 Use of estimates and judgements:

The preparation of the financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amount of assets, liabilities, revenue and expenses during the reporting period. Although such estimates and assumptions are made on reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from these estimates. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis and revisions to accounting estimates are recognized prospectively.

Key source of judgments, assumptions and estimation uncertainty in the preparation of the financial statements which may cause a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year, are in respect of useful lives of property, plant and equipment, employee benefit obligations, provision for income tax, Regulatory Deferral Account balance and measurement of deferred tax.

2.4 Grants and subsidies

- **Revenue Grants**

  Revenue grants/Tariff subsidies from the government and other agencies are recognized as income only when there is reasonable assurance that the conditions attached to them shall be complied with and the grants will be received.

- **Capital Grants & Contributions towards Capital Expenditures**

  Grants/subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumers' contribution to capital works are treated initially under deferred income and taken to income based on the depreciation that is charged to the class of asset for which such Grants/subsidies are received.

- **Government Loan**

  All Government loans which are received at concessional rates or without rate of interest shall be classified as financial liabilities and the company shall apply the requirements of Ind AS 109 'financial instrument' and recognise the corresponding benefit of the Government loan at a below-market rate of interest as a Government grant considering MCLR rate.

2.5 Inventories

Inventories comprise of stores and spares. These are valued at lower of cost and net realizable value. Cost includes all costs of purchases, non-refundable taxes and duties and all other costs incurred for bringing the inventories to their present location and condition. Cost is determined on weighted average basis.

2.6 Property plant and equipment

Property, Plant and Equipment are stated at cost, net of accumulated depreciation and impairment loss, if any. Such cost comprises purchase price, non-refundable taxes and duties, borrowing costs on qualifying assets and any cost directly attributable to bring the asset into location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management. It does not include any estimate of the cost of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located as the nature of overwhelming assets of the company are such that the dismantling is seldom called for. Freehold land is not depreciated. The company depreciates property, plant & equipment using straight line method and depreciation is charged at the rate approved in KERC Tariff Order 2009 dated 25th November 2009. The company does not charge depreciation as per the rates prescribed under the Schedule II of the companies Act, 2013. Depreciation on additions of assets is provided on pro-rata basis from the month immediately

following the one in which the assets become available for use. In case there is a revision in the rates prescribed and notified by the KERC, the company applies the revised rates prospectively from the date of change notified by the KERC. The residual value of all the assets is taken at 10% as per KERC guidelines as against 5% as per Companies act 2013.

Depreciation rates used are as follows:

Asset	Depreciation Rate
Buildings	3.34%
Hydraulic Works	5.28%
Other Civil Works	3.34%
Plant & Equipment	5.28%
Lines, Cable Networks	5.28%
Vehicles	9.50%
Furniture & Fixtures	6.33%
Office Equipment	6.33%
IT Equipments	15.00%

Released assets intended for reuse are continued to be depreciated in accordance with depreciation percentage of its classification i.e., Line, cables, Networks, Plant & Machinery & Vehicles etc. to which it pertains.

An item of property, plant and equipment is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of the asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant and equipment is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognised in profit or loss.

Major capital spares are capitalised as property, plant and equipment and depreciated over the shorter of its useful life and the remaining expected useful life of the asset to which it relates and written down value of the spares is charged to the statement of profit and loss as and when replaced.

Fixed Assets other than those classified as 'Furniture & Fixture' and 'Office Equipment' costing individually up to ₹ 500 are written off to Profit and Loss Account during the year.

Advance paid towards the acquisition of property, plant & equipment outstanding at each Balance sheet date is classified as capital advance under Other Non-current Assets. Subsequent costs on renovation and modernization of fixed assets resulting in increased life and/ or efficiency of an existing asset is added to the cost of related assets or recognized as a separate asset as appropriate when it is probable that future economic benefits will flow to the company.

2.7 Capital Work-in-progress

Materials issued to Capital Works are valued at weighted average rate applicable to the closing stock before such issue. Contracts are capitalized on receipt of final completion report or technical commissioning reports. Employee expenses and overheads directly attributable to construction of fixed assets are identified and allocated on a systematic basis to the cost of the related assets.

2.8 Intangible Assets

Intangible assets are recorded at the consideration paid for acquisition of such assets. Intangible assets with finite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives i.e. period of agreement or license term and in the absence of license (Software) the cost is amortized in 4 years period. The estimated useful life and

amortization method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis. Intangible assets with indefinite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated impairment losses, if any.

An intangible asset is derecognized on disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Gain or loss arising from derecognition of an intangible asset, measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset is recognised in profit or loss when the asset is derecognised.

Intangible Assets under development represent amount paid towards development of software intended for future use and will be capitalized on receipt of completion/commissioning. These are valued at cost.

2.9 Non-current Assets (or disposal groups) held for Sale

Non-current assets (or disposal groups) are classified as assets held for sale when their carrying amounts are to be recovered principally through a sale transaction and the sale is considered highly probable. The sale is considered highly probable only when the asset or disposal group is available for immediate sale in its present condition, it is unlikely that the sale will be withdrawn and sale is expected within one year from the date of the classification. Non-current assets (or disposal groups)classified as held for sale are stated at carrying amount. Property, plant and equipment and intangible assets are not depreciated or amortized once classified as held for sale. Assets and liabilities classified as held for sale are presented separately in the statement of financial position.

2.10 Impairment of Assets

The Company reviews the carrying amounts of its intangible assets and Property, plant and equipment (including Capital Works in Progress) of a "Cash Generating Unit" (CGU) to determine whether there is any indication that those assets have suffered an impairment loss. If any such indication exists, the recoverable amount of the asset is estimated in order to determine the extent of the impairment loss (if any). When it is not possible to estimate the recoverable amount of an individual asset, the Company estimates the recoverable amount of the cash-generating unit to which the asset belongs.

An impairment loss is only reversed to the extent that the assets carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined net of depreciation or amortisation, if no impairment loss had previously been recognised.

2.11 Borrowing Cost

Borrowing costs consist of interest and other costs that the Company incurs in connection with the borrowing of funds. Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalized as part of cost of the respective assets. All other borrowing costs are expensed in the period in which they occur.

Borrowing costs are capitalized by effective interest rate after adjustment of transaction costs, premiums/discounts, to be made while capitalizing borrowing costs.

2.12 Revenue recognition

Sale of power is accounted on accrual basis at the tariff rates approved by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC). Revenue dues from consumers whose ledger accounts are yet to be opened are accounted on an estimated basis. The company accounts revenue net of electricity taxes in its statement of profit and loss.

Revenue for the year is adjusted by estimating un-billed revenue demand appropriately.

Sale of power under Irrigation Pump sets below 10 HP are on estimation. Estimation is based on the quantum recorded under exclusive Agri feeders provided for the purpose and extrapolated across all the Irrigation pump sets of below 10HP Per HP consumption on each Agri feeder is arrived on deducting 7.5% energy loss on the input of that feeder and dividing it by total connected load. Revenue corresponding to estimated sales is recognised as per Commission determined tariff.

2.13 Regulatory Asset/Liability

Regulatory asset is recognized when it is probable that the future economic benefits associated with it will flow to the entity as a result of the actual or expected actions of the regulator, Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) under the applicable regulatory framework and the amount can be measured reliably.

The probable quantum of deferred asset/liability for the current FY which is expected to flow to the entity as a result of the actual or expected actions passed by the KERC while assessing Annual Performance Review of the concerned Financial year filed along with Annual Revenue Requirement of different years is recognized as Regulatory Asset/Liability on accrual basis, but limiting the quantum of Regulatory Asset recognition to such extent that, the profit for the year does not exceed the Return on Equity determined by KERC in tariff proposal filed in the previous year.

2.14 Other Income

a) Income from services rendered is accounted based on the agreements/arrangements with the parties concerned.

b) Interest income is recognized on a time proportion basis taking into account the amount outstanding and rate applicable. Revenue from sale of scrap is recognised when risks and rewards are passed to customers.

c) Penalties & Damages recoveries from contractors and vendors are recognised as Income as and when recovered.

2.15 Impairment of Trade Receivables

For trade receivables, the company applies the simplified approach permitted by Ind AS 109 "Financial Instruments", which requires expected lifetime losses to be recognised from initial recognition of the receivables. The Company has used a practically expedient method as permitted under Ind AS 109. This expected credit loss allowance is computed based on a general provision for doubtful debts of 4% of the outstanding trade receivables as at the end of the reporting period. In the case of HT installations, case-to-case review will be made and if the doubtful amount exceeds the provision at 4%, the amount of such excess will be additionally provided.

2.16 Employee Benefits:

Short-term employee benefits:

The undiscounted amount of short-term employee benefits expected to be paid in exchange for the services rendered by employees are recognised during the year when the employees render the service. These benefits include performance incentive and compensated absences which are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service.

The cost of short-term compensated absences is accounted as under:

- In case of accumulated compensated absences, when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and
- In case of non-accumulating compensated absences, when the absences occur.

Long-term employee benefits:

Long term employee benefits comprising of earned leave scheme and family benefit fund are recognized based on the present value of defined benefit obligation and computed using the projected unit credit method, with actuarial valuations being carried out at the end of each annual reporting period and same is recognised in Profit and Loss statement.

Post employment benefits:

Defined contribution plans

Employee benefit under defined contribution plans comprising of pension fund and gratuity fund for employees enrolled on or after 01.04.2006 are recognized based on the amount of obligation of the Company to contribute to the plan (which is 10% of the Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance with matching contribution of employees). The same is paid to KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust and expensed during the year through Profit & Loss Statement.

In respect of employees who have joined MESCOM before 1.4.2006, provision for contribution to KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made on the formula evolved by the Trust based on the actuarial valuation undertaken by KPTCL/ESCOMs' Pension & Gratuity Trust. Any revision in contribution rates due to actuarial valuation by the Trust is accounted in the year of intimation by the Trust to the company.

As the company contribution is collected and administered by the trust and contribution paid on a pay as you go basis, the same has been treated as a Defined Contribution Plan in accordance with Ind AS 19.

2.17 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

A provision is recognized when the company has a present obligation as a result of a past event and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation, in respect of which a reliable estimate can be made based on technical valuation and past experience.

The amount recognised as a provision is the best estimate of the consideration required to settle the present obligation at the end of the reporting period, taking into account the risks and uncertainties surrounding the obligation.

When a provision is measured using the cash flows estimated to settle the present obligation, its carrying amount is the present value of those cash flows (when the effect of the time value of money is material). Where discounting is used, the increase in the provision due to the passage of time is recognized as finance cost.

Contingent assets are disclosed in the financial statements by way of notes to accounts when inflow of economic benefits is probable.

Contingent liabilities are disclosed in the financial statements by way of notes to accounts, unless possibility of an outflow of resources embodying economic benefit is remote based on judgement of management and reviewed as at the end of reporting date and adjusted to reflect current estimate of the management.

2.18 Taxes on Income

Income tax expense represents the sum of the tax currently payable and deferred tax.

Current tax

The tax currently payable is based on taxable profit for the year. Taxable profit differs from 'profit before tax' as reported in the statement of profit and loss because of items of income or expense that are taxable or deductible in other years and items that are never taxable or deductible. The Company's current tax is calculated using tax rates that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period.

Deferred tax

Deferred tax is recognised on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the Financial Statements and the corresponding tax bases used in the computation of taxable profit. Deferred tax liabilities and assets are measured at the tax rates that are expected to apply in the period in which the liability is settled or the asset realised, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period.

Deferred tax liabilities are generally recognised for all taxable temporary differences to the extent that it is probable that taxable profits will be available against which those deductible temporary differences can be utilised. Deferred Tax Asset is recognised to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the temporary differences can be utilised. The carrying amount is reviewed as at end of each reporting period and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realised. No Deferred Tax Asset/Liability is created for temporary timing differences when the income is exempt from tax if the timing difference is expected to be set off within the tax holiday/exempt period.

Current and deferred tax are recognised in statement of profit or loss, except when they relate to items that are recognised in other comprehensive income or directly in equity, in which case, the current and deferred tax are also recognised in other comprehensive income or directly in equity respectively.

Minimum Alternative Tax (MAT) is recognised to the extent payable as current tax and simultaneously credit is taken in the Statement of Profit & Loss to the extent it can be measured and is likely to give future benefits in the form of set off against future income tax liability.

2.19 Statement of Cash Flows

Cash flows are reported using indirect method, whereby profit/(loss) before tax is adjusted for the effect of transactions of non-cash nature, any deferrals or accruals of past or future operating cash receipts or payments and item of income or expenses associated with investing or financing cash flows. The cash flows are segregated into operating, investing and financing activities.

2.20 Financial Instruments

Non Derivative Financial Instruments are classified as:-

Financial assets measured at:

- Amortized Cost
- Fair Value through profit & loss
- Fair Value through other comprehensive income

Financial liabilities measured at:

- Amortized Cost
- Fair Value through profit & loss

Initial Recognition and Measurement

Financial assets and financial liabilities are recognized in the Company's statement of financial position when the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. The Company determines the classification of its financial assets and liabilities at initial recognition. All financial assets and liabilities are initially recognized at fair value plus/minus directly attributable transaction costs except for those financial instruments measured at fair value through profit & loss. Financial assets and liabilities carried at fair value through profit & loss are initially recognized at fair value and transaction costs are expensed in the income statement.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

- **Financial assets/ Financial liabilities carried at amortized cost**

  Financial assets or financial liabilities are subsequently measured at amortized cost if it is held within a business model whose objective is to hold the asset in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

- **Financial assets at fair value through other comprehensive income**

  A financial asset is subsequently measured at fair value through other comprehensive income if it is held within a business model whose objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial assets and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

- **Financial assets/Financial liabilities at fair value through profit or loss**

  A financial asset or financial liability which is not classified in any of the above categories is subsequently fair valued through profit & loss.

De-recognition

- **Financial Assets**

  The Company derecognizes a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the asset expires or it transfers the financial asset and substantially all the risks and rewards of ownership of the asset.

- **Financial Liabilities**

  A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a de-recognition of the original liability and recognition of a new liability and the difference in the respective carrying amounts is recognized in the income statement

2.21 Leases

Leases are classified as finance leases whenever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee. Lessee shall recognise finance leases as assets and liabilities in their balance sheets at amounts equal to the fair value of the leased property or, if lower, the present value of the minimum lease payments, each determined at the inception of the lease. Any initial direct costs of the lessee are added to the amount recognised as an asset. Minimum lease payments shall be apportioned between the finance charge and the reduction of the outstanding liability. A finance lease gives rise to depreciation expense for depreciable assets as well as finance expense for each accounting period. Leases, where the lessor effectively retains substantially all the risks and benefits of ownership of the leased item are classified as operating leases. Operating lease payments are recognized as an expense in the statement of profit and loss on a straight-line basis over the lease term except where the increment in lease rentals is in line with general rate of inflation.

Leasehold lands where the ownership of the land will not be transferred to Company at the end of lease period are classified as operating leases. Upfront operating lease payments are recognized as prepayments and amortised on a straight-line basis over the term of the lease.

Leasehold lands are considered as finance lease where ownership will be transferred to the Company as at the end of lease period. Such leasehold lands are presented under property, plant and equipment and not depreciated.

2.22 Purchase of Power

The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 Dated 10th May 2005 and subsequent orders issued from time to time for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to MESCOM by the Government of Karnataka. The Company recognizes the quantum of power exported at the generating plant as per allocation given by GoK as per its latest order dated 24.03.2010.

The Transmission cost on power purchase is recognized on the basis of total generating capacity allocated to MESCOM as per Government of Karnataka order dated 24.03.2010.

The Company has recognized the following as interface points for transmission of power:

- For EHT consumers, consumption recorded at EHT consumer installations (66KV and above).
- Readings recorded at 11 KV banks (interface points) existing in various sub-stations.

As per policy decision of the Government and in terms of Power Purchase Agreement, KERC and CERC tariff order, the related power purchase cost figures including interest for belated payments, publication charges and income tax paid are shown on the basis of billing on "Delivered Energy" basis.

The supply of energy to the Company includes EHT supply at more than 66 KV voltages at the interconnection points for transfer of power for billing by the Company. The Company does not recognize any transmission loss on EHT power in its books on purchase from KPTCL.

The Company accounts the power purchase from 10-6-2005 directly from Power Generators Pool Account as per the energy allocation/assignment by the GoK as per the Government order No. EN 131 PSR 2003 dated 10-05-2005 and subsequent orders issued from time to time. The rates followed for the allocated/assigned power purchases are based on the commercial rates/predetermined rates as approved by PPA/CERC/KERC/ Government of Karnataka.

The Transmission losses arising on account of Power Purchase from Generation Point till interface point of Transmission are accounted by the Company as per the information provided by PCKL / SLDC, KPTCL based on the proportionate energy consumed. This is as per the said Government order.

Any change in purchase cost due to revision of tariff will be treated as cost of the year in which it is revised.

2.23 Dividend

Dividend paid/payable are recognized in the year in which the related dividends are approved by the shareholders or Board of Directors as appropriate.

3.00 Earnings Per Share

The earnings considered in ascertaining the Company's Earnings per Share ('EPS') comprise the net profit after tax attributable to equity shareholders. The number of shares used in computing basic EPS is the weighted average number of shares outstanding during the year. The weighted average number of equity shares outstanding during the year is adjusted for events of bonus issue; bonus element in a rights issue to existing shareholders; share split; and reverse share split (consolidation of shares).

The diluted EPS is calculated on the same basis as basic EPS, after adjusting for the effects of potential dilutive equity shares including adjustments for Share Application Money.

4.00 Prior Period Items:

Material prior period errors are corrected retrospectively in the first set of financial statements approved for issue after their discovery by restating the comparative amounts for the prior period(s) presented in which the error occurred; or if the error occurred before the earliest prior period presented, restating the opening balances of assets, liabilities and equity for the earliest prior period presented.

Note 5.1 - Tangible Assets

A. Property, plant and equipment for FY 2018-19

(₹ in Lakh)

Particulars	A/c Code	Original Cost				A/c code	Depreciation				Net Block Value	
		As at 01.04.2018	Additions during the Year	Deductions/ Retirements during the Year	As at 31.03.2019		As at 01.04.2018	For the Year	Deductions/ Adjustments during the Year	As at 31.03.2019	As at 31.03 2018	As at 31.03.2019
Tangible Assets												
Land: Free hold	10.101	602.13	2.43	-	604.56	12.1	-	-	-	-	602.13	604.56
Buildings	10.2	8057.25	1580.82	3.02	9635.05	12.2	1293.27	298.40	-	1591.67	6763.98	8043.38
Hydraulic Works	10.3	284.85	28.00	-	312.85	12.3	126.94	14.98	-	141.92	157.91	170.93
Other Civil Works	10.4	71.70	10.48	-	82.18	12.4	18.74	2.88	-	21.62	52.96	60.56
Plant & Equipments, Lines, Cable Networks	10.5, 10.6	209860.57	51346.08	4143.03	257063.62	12.5, 12.6	69379.72	11401.28	1407.85	79373.15	140480.85	177690.47
Vehicles	10.7	678.56	393.40	60.54	1011.42	12.7	313.60	41.44	54.49	300.55	364.96	710.87
Furniture & fixtures	10.8	802.15	9.24	1.97	809.42	12.8	236.39	41.77	4.18	273.98	565.76	535.44
Office Equipments	10.9	329.48	576.07	4.10	901.45	12.9	70.16	36.71	2.52	104.35	259.32	797.10
Sub-Total		220686.69	53946.52	4212.66	270420.55		71438.82	11837.46	1469.04	81807.24	149247.87	188613.31
Released Plant & Equipments, **Lines, Cable Networks** to be re-used	16.2	1638.68	-771.13	-	867.55		-	-	-	-	1638.68	867.55
Total	10+16	222325.37	53175.39	4212.66	271288.10		71438.82	11837.46	1469.04	81807.24	150886.55	189480.86
Previous Year's Figures	10	183707.13	43478.55	4860.30	222325.37		63684.86	9038.77	1284.81	71438.82	120022.27	150886.55

The account head 10.101 - Land free hold - includes an amount of ₹ 14.36 lakhs in respect of land purchased for Shikaripura Division from APMC, which has covenant that the land cannot be sold to any one until completion of 10 years period from the date of purchase.

Notes to the Financial Statements for the year ended March 31, 2019

Note 5.2 - Property, plant and equipment - Tangible Assets

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
5.2.1	Freehold Land	10.101	604.56	602.13
5.2.2	Buildings	10.2	8043.38	6763.98
5.2.3	Hydraulic Works	10.3	170.93	157.91
5.2.4	Other Civil Works	10.4	60.56	52.96
5.2.5	Plant & Equipments, Lines, Cable Networks	10.5, 10.6	177690.47	140480.86
5.2.6	Vehicles	10.7	710.87	364.96
5.2.7	Furniture & fixtures	10.8	535.44	565.76
5.2.8	Office Equipments	10.9	797.10	259.32
	Sub-Total		**188613.31**	**149247.88**
5.2.9	Released Plant & Equipments, Lines, Cable Networks to be re-used	16.2	867.55	1638.67
	Total		**189480.86**	**150886.55**

5.2.10 Assets transferred by M/s Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in transfer document.

5.2.11 The title deeds of properties transferred from KPTCL are completely transferred in the name of Company except for Mulki Section Office land (57/1A) and Mulki 33 KV Sub-station land (59/C).

5.2.12 Fixed assets are hypothecated to various financial institution as mentioned in Note **No. 25.3**

5.2.13 During the year an amount of ₹ 1801.49 lakh representing the amount of depreciation computed on the cost of assets funded through Consumers contribution / Govt. grants is adjusted to revenue from grants shown under Deferred Income Note **No. 29.**

Further the depreciation component for the year 2018-19 in respect of assets created out of Govt. Grants and Consumer Contributions upto 31.03.2016 amounting to ₹ 2710.96 lakhs is reduced from the total depreciation charged on fixed assets.

Note 6 - Capital work-in-progress

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
6.1	Capital Works in Progress	14	49560.69	17462.87
6.2	Revenue expenses pending allocation over capital works - Interest	15.206	79.76	201.22
6.3	Preliminary expenditure on survey / feasibility studies of projects pending allocation	17.301	58.52	41.47
	Total		**49698.97**	**17705.56**

6.4 An amount of ₹ 209.53 Lakh towards interest on loans taken for Capital works has been Capitalised during the year.

Note 7 - Intangible assets under development

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
7.1	**Software acquired/ purchased for internal use**			
7.1.1	EnergySync ERP Software	18.101	527.12	632.54
7.1.2	RAPDRP - TRM Software	18.101	208.79	-
7.1.3	GPS Survey, Validation, Updation & Enumeration of IP Sets	18.102	270.90	97.81
7.1.4	Others	18.101	-	46.00
	Total		**1006.81**	**776.36**

Note 7.2 - Intangible Assets

(₹ in Lakh)

Particulars	A/c Code	Original Cost				A/c code	Amortisation				Net Block Value	
		As at 01.04.2018	Additions during the Year	Deductions/ Retirements during the Year	As at 31.03.2019		As at 01.04.2018	For the Year	Deductions/ Adjustments during the Year	As at 31.03.2019	As at 31.03 2018	As at 31.03.2019
Software acquired purchased for internal use												
Energy Sync ERP Software	**18.101**	**632.54**	-	-	**632.54**	**12.802**	**-**	105.42	-	**105.42**	**632.54**	**527.12**
RAPDRP - TRM Software	**18.101**	**-**	835.17	-	**835.17**	**12.802**	**-**	626.38	-	**626.38**	**-**	**208.79**
GPS Survey, Validation updation & enumeration of IP Sets	**18.102**	**97.81**	173.09	-	**270.90**	**12.802**	**-**	-	-	**-**	**97.81**	**270.90**
Others	**18.101**	**46.00**	-	46.00	**-**	**12.802**	**-**	-	-	**-**	**46.00**	**-**
Total		**776.35**	**1008.26**	**46.00**	**1738.61**		**-**	**731.80**	**-**	**731.80**	**776.35**	**1006.81**

Note 8 - Investments

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
8.1	**(Unquoted Investments fully paid up)**			
8.1.1	Investment in Equity share capital of Power Company of Karnataka Limited (25,100 Equity shares of ₹ 1,000 each)	20.291	251.00	251.00
	Total		**251.00**	**251.00**

Note 9 - Loans (Non-current)

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
9.1	**(Unsecured, considered good unless otherwise stated)**			
9.1.1	Deposit with others	28.935	801.62	728.65
	Total		**801.62**	**728.65**

9.1.1(a) Deposit with others includes deposits with BSNL, deposits with Courts and Power generators like Coastal Tamilnadu Power Ltd., Bihar Mega Power Ltd., Deoghar Mega Power Ltd., etc.

Note 10 - Other Non-current Financial assets

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
10.1	**(Unsecured, considered good unless otherwise stated)**			
10.1.1	Deposit with Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd	28.935	1400.00	1400.00
10.1.2	Subsidy / Grant receivable from GoK	28.620	10901.74	10901.74
	Total		**12301.74**	**12301.74**

10.1.1(a) GoK in its Order No: EN 58 PSR 2013 Bangalore dated 23.09.2013 has accorded approval for Equitable Distribution of ₹ 70.00 Crs paid towards 50% of the cost of power block of Jurala Hydro Electric Project among Electricity Supply Companies. The amount was paid by PCKL to Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd on behalf of ESCOMs. The share of MESCOM amounting to ₹ 14.00 Crs is accounted as Share deposit received from GoK and paid as Deposit to Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd under A/c 28.935.

10.1.2 (a) The GOK vide order No. EN 34 PSR 2008 dated 19.08.2010 has ordered to refund the amount paid by the farmers during the period from 01.04.2001 to 31.03.2003 to them and the same is implemented by MESCOM. An amount of ₹ 3179.74 lakh is shown as receivable from GOK under this head. Further it also includes past subsidy of ₹ 7722.00 lakh transferred by KPTCL.

Note 11 - Non-current Tax Assets (Net)

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
11.1	Income Tax paid in advance (Tax Asset)	28.821	3281.45	2976.92
11.2	**Less:** Provision for current tax liabilities (AY 2006-07)	46.800	93.57	93.57
	Total		**3187.88**	**2883.36**

Note 12 - Other non-current assets

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
12.1	**(Unsecured, considered good unless otherwise stated)**			
12.1.1	Prepayment for Lease hold Land	10.102	219.29	228.30
12.1.2	MAT Credit Entitlement	28.802	3584.86	2447.55
12.1.3	Amount deposited with PF Authorities	46.930	807.04	770.39

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
12.2	**Capital Advances:**			
12.2.1	Advances to Suppliers (Considered good & Fully Secured)	25.501	570.98	2928.00
12.2.2	Advances to Contractors	26.6	1395.76	13971.56
	Total		**6577.93**	**20345.80**

12.1.3 (a) Amount deposited with PF Authorities is under protest.

12.2 (a) Advances to Suppliers and Contractors are given against the Bank guarantee for the supply of Materials/ execution of works.

Note 13 - Inventories

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
13.1	**Stores & Spares**			
13.1.1	Materials Stock Account	22.610	5844.98	3141.43
13.1.2	Material imprest Account	22.641	4.19	11.90
13.1.3	Materials Account - Temporary works	22.731	2.72	4.12
	Total		**5851.89**	**3157.45**

13.2 Method of valuation of inventory is as specified in Note **No. 2.5**

13.3 Inventories are hypothicated to various financial instititution as mentioned in Note **No. 31.2**

Note 14 - Current Trade receivables

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
14.1	**Sundry Debtors for sale of Power – LT, HT & Others (Excluding Un billed revenue)**			
14.1.1	Secured and considered good	23.1, 23.2, 23.5, 23.7, 47.607, 47.609	23805.08	19974.18
14.1.2	Un-secured and considered good		20314.33	21965.79
14.1.3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	3159.85	3168.76
14.1.4	**Less:** Provision for withdrawal of Revenue demand	23.800	746.28	145.05
14.1.5	**Less:** Provision for Doubtful Dues from consumers	23.900	5597.66	5511.00
	Net Receivables against Supply of Power		**40935.32**	**39452.68**

14.2 The Company obtains security deposit of 2 months' average receivable from each consumer. Such receivables are considered secured.

14.3 The outstanding balance in Revenue Suspense Account representing collection from consumers pending allocation for want of details has been shown as deduction from the Sundry Debtors account since this amount is with the Company.

14.4 **Dues from Mysore paper Mills (MPM):** Trade receivables includes an amount of ₹ 14932.90 Lakhs being the amount due from M/s MPM, Bhadravathi. These dues includes principal amount of ₹ 10662.83 Lakhs and Interest to the extent of ₹ 4270.07 Lakhs outstanding as on 31.03.2019. Company has made all possible efforts for recovery of these dues. The discussion regarding settlement is still going on between MESCOM, MPM and GoK. Since, MPM is a Govt. of Karnataka undertaking, in anticipation of intervention from GOK in the worst case scenarios, no additional provision is made towards bad and doubbt ful debts

Note 15 - Cash and cash equivalents

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
15.1	**Balances with Banks:**			
15.1.1	Collecting Bank Accounts (Non-operative)	24.300	827.45	1235.39
15.1.2	Disbursement Bank Accounts (Operative)	24.400	4775.16	1651.91
	Sub-Total		**5602.61**	**2887.30**
15.2	Cash on hand	24.110, 24.210	238.35	354.75
15.3	Cheques on hand	24.110	515.55	85.05
15.4	Postage stamp on hand	24.120	3.02	2.50
15.5	Transit account with Head Office	24.5, 24.6	10.60	27.20
	Total		**6370.13**	**3356.79**

Note 16 - Other Bank Balances

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
16.1	Un-utilised Funds of IPDS Scheme	20.280	900.00	-
16.2	Restricted bank balance - Deposit with Courts	20.280	3.84	3.84
16.3	Deposits with Banks towards Bank Guarantee	28.936	116.50	3.00
	Total		**1020.34**	**6.84**

Note 17 - Current Loans

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)			
17.1	**Loans & Advances to Staff:**			
17.1.1	Festival Advance	27.203	37.51	47.89
17.1.2	Medical Advance	27.204	32.42	41.85
17.1.3	Travel Advance	27.202	6.49	6.80
17.1.4	Advance to staff against expenses	27.205	35.96	19.75
17.1.5	Transformers / meters issued to staff for repairs	27.210	0.20	0.21
	Total		**112.58**	**116.50**

Note 18 - Other Current financial assets

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)			
18.1	**Receivables from KPTCL & other ESCOMs**			
18.1.1	Receivable from M/s KPTCL	28.826, 28.831, 28.836	10335.74	10170.70
18.1.2	**Less:** Payable to M/s KPTCL	42.214, 42.219, 42.224	4003.25	4001.41
	Net receivable from M/s KPTCL		**6332.49**	**6169.29**
18.1.3	Receivable from M/s HESCOM	28.829, 28.839,	27135.23	27134.00
18.1.4	**Less:** Payable to M/s HESCOM	42.216, 42.222, 42.232	17241.83	12407.13
	Net receivable from M/s HESCOM		**9893.40**	**14726.87**
18.1.5	Receivable from M/s GESCOM	28.840, 28.845	-	11894.12
18.1.6	**Less:** Payable to M/s GESCOM	42.233	-	9122.86
	Net Receivable from M/s GESCOM		**-**	**2771.27**
18.1.7	Receivable from M/s CESCO	28.850, 28.790	3328.81	4328.70
18.1.8	Receivable from M/s CESCO - On account of asset taken over	28.851	22476.92	22476.92
18.1.9	**Less:** Payable to M/s CESCO	42.790	4602.88	3360.68
	Net receivable from M/s CESCO		**21202.85**	**23444.94**
18.1.10	Receivable from M/s KPCL	28.865, 28.874	4.09	4.09
18.1.11	**Less:** Payable to M/s KPCL	42.203, 42.213	3.48	3.48
	Net receivable from M/s KPCL		**0.61**	**0.61**
18.2	Sundry Debtors for Un Billed Revenue	23.400	20695.69	19860.41
18.3	**Receivable from GoK**			
18.3.1	Amount receivable from State Govt. towards free supply of power to IP Sets upto 10 HP	28.627	80424.61	53835.85
18.3.2	Amount receivable from Panchayaths towards energisation of Rural Water Supply works	28.801	2781.10	1568.04
	Sub-Total		**83205.71**	**55403.89**

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
18.4	Recoverable from Employees	28.401, 28.402	101.21	60.07
18.5	Amount receivable from P&G Trust	28.907	150.89	204.15
18.6	Service Tax to be recovered from Consumers/ Contractors.	28.852	182.77	200.78
18.7	GST paid in advance by the Company pending recovery from consumer	28.853	44.66	-
18.8	Recoverable from Power Suppliers	41	7.82	15.42
18.9	Other Receivables	28	373.77	332.41
	Total		**142191.87**	**123190.11**

Note 19 - Current Tax Assets (Net)

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
19.1	Income Tax paid in advance (Tax Asset)	28.821	568.52	265.73
19.2	**Less:** Provision for current tax liabilities	46.800	-	-
	Total		**568.52**	**265.73**

Note 20 - Other Current Assets

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)			
20.1	Prepayment for Lease hold Land	10.102	9.01	9.01
20.2	Advances to Power Company of Karnataka Ltd.	28.9	32.23	87.36
20.3	Advances paid to SLDC towards UI Charges	28.910	146.26	75.23
20.4	Inter Unit Accounts (Net)	31 to 37	2.43	-
20.5	**Others**			
20.5.1	Prepaid Expenses	28.820,	18.54	15.40
20.5.2	Advance made to M/s. KREDL towards beneficiary contribution against supply of LED Solar Lanterns	28.918	10.42	10.44
20.5.3	Compensation for injuries, death and damages paid to staff / outsiders pending investigation	28.939	13.90	-
	Sub-Total		**42.86**	**25.84**
	Total		**232.79**	**197.44**

20.2 (a) The Revenue expenditure of PCKL is being met out of seed money contributions made to PCKL by the ESCOMs. The expenditure is being allocated to ESCOMs in terms of MOU entered into between PCKL & ESCOMs. The seed money contributions made by the Company are accounted under Account Code 28.913 as advance.

Note 21 - Non-current assets held for sale

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
21.1	Plant, equipment, lines & cables	16.100	523.87	575.37
	Total		**523.87**	**575.37**

21.1(a) Non-current assets held for sale consists of WDV of obsolete/scrapped plant, equipment, lines and cables etc.

Note 22 -Regulatory deferral account debit balance

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
22.1	Regulatory Asset - KERC	28.922	63552.22	91190.10
	Total		**63552.22**	**91190.10**

Note 23 - Equity Share Capital

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
23.1	Authorised Share Capital 100,00,00,000 Equity Shares of ₹ 10/- each		100000.00	50000.00
23.2	Issued, subscribed and fully paid up Share Capital 48,18,20,231 Equity Shares of ₹ 10/- each	52.301, 52.302	48182.02	35807.02
	Total		**48182.02**	**35807.02**

Note 23.3 Reconciliation of equity shares outstanding at the beginning and at the end of the reporting period:

Particulars	Number of shares (₹ in Lakh)	Share Capital (₹ in Lakh)
Balance as at April 1, 2017	**3580.70**	**35807.02**
Changes during the year	-	-
Outstanding as at March 31, 2018	**3580.70**	**35807.02**
Changes during the year	1237.50	12375.00
Outstanding as at March 31, 2019	**4818.20**	**48182.02**

Note 23.4 - Terms/rights attached to equity shares

23.4.1 The Company has only one class of equity shares having a par value of ₹ 10 per share. Each holder of equity shares is entitled to one vote per share. The dividend proposed by the Board of Directors is subject to the approval of the shareholders in the ensuing Annual General Meeting.

23.4.2 In the event of liquidation of the Company, the distribution of remaining assets will be in proportion to the number of equity shares held by the shareholders.

23.5 Details of shareholders holding more than 5% equity shares in the Company are as under:-

Name of equity share holders : Governor of Karnataka

As at the end of	No. in lakhs	% holding
31.03.2019	4818.20	99.99
31.03.2018	3580.70	99.99

23.6 Equity shares reserved for issue under options and contracts or commitments for the sale of shares or disinvestment: **Nil**

Note 24 - Other equity

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
24.1	Share Application Money Pending Allotment	52.304	4688.00	10513.00
24.2	Proposed Adj. to Net worth	52.308	764.00	-2896.00
24.3	Capital Reserve	56.200	132.66	132.66
24.4	Reserve for Material Cost Variance	56.610	4037.17	4271.66
24.5	Retained Earnings	58.200	18782.35	13143.16
	Total		**28404.18**	**25164.48**

24.6 Changes in other Equity

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
1	**Share Application Money Pending Allotment**			
	Balance at beginning of the year	52.304	10513.00	1400.00
	Add: Received during the year		-5825.00	9113.00
	Balance at end of the year		**4688.00**	**10513.00**
2	**Proposed Adj. to Net worth**			
	Balance at beginning of the year	52.308	-2896.00	-2896.00
	Add: Additions during the year		3660.00	-
	Balance at end of the year		**764.00**	**-2896.00**
3	**Capital Reserve**			
	Balance at beginning of the year	56.200	132.66	132.66
	Less: Utilized during the year		-	-
	Balance at end of the year		**132.66**	**132.66**
4	**Reserve for Material Cost Variance**			
	Balance at beginning of the year	56.610	4271.66	4341.04
	Less: Utilized during the year		234.50	69.39
	Balance at end of the year		**4037.16**	**4271.66**
5	**Retained Earnings**			
	Balance at beginning of the year		13143.16	10001.02
	Add: Profit for the year		5639.20	3142.14
	Balance at end of the year		**18782.36**	**13143.16**
	Total		**28,404.18**	**25,164.48**

24.1 (a) Share application money pending allotment represents amount received from GoK towards Share Capital.

24.2 (a) Govt. of Karnataka vide order No. EN 67 PSR 2017 BANGALORE Dated 31.07.2017 has ordered to transfer the old balances of Subsidy and KPCL dues including principal and interest existing in the books of KPTCL as on 31.03.2016 to the ESCOMs. While giving effect to the Scheme during FY 2016-17, Company has wrongly written back the interest dues payable to KPCL amounting to ₹ 36.60 Crs, is rectified now.

24.3 (a) Capital Reserve represents the cost of assets created by KPTCL and handed over to MESCOM during transition period.

24.4 (a) Reserve for material cost variance represents the difference between the standard rate and purchase price of materials procured prior to 31.03.2016.

Note 25 - Borrowings

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
25.1	**(Secured – at amortised cost)**			
25.1.1	**Term Loans:**			
25.1.1.1	From Banks	53.500,	64239.55	55026.79
25.1.1.2	From Others	53.3	7999.34	3662.07
	Sub-Total		**72238.89**	**58688.86**
25.2	**(Unsecured – at amortised cost)**			
25.2.1	**Term Loans:**			
25.2.1.1	From Government	53.3, 54.7	40.83	48.49
25.2.1.2	From Others	53.3, 53.9	932.63	1158.41
	Sub-Total		**973.46**	**1206.90**
	Total		**73212.35**	**59895.76**

25.3 Reconciliation of loan Balances

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Name of the Bank / Lender	Loan Drawn	Charge ID No	Term of Loan in Yrs.	Floating Rate of Interest as on 31.03.2019 (%)	Loan Balance as on 01.04.2018	Loan Drawn during 2018-19	Repayment during 2018-19	Loan Balance as on 31.03.2019	Details for Loan Installment due for 2019-20	
										No of Instal ments	Amount
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I	**Term Loan-Secured**										
A	**Commercial Banks**										
1	**Syndicate Bank-III/Union Bank of India II** Loan from Syndicate Bank is secured by a first charge (floating)on fixed assets viz., transformers, transmission lines, meters, poles, conductors, cables and computers worth ₹ 40.00 crores situated at Company jurisdiction	4000	10149317	8 (07/11 to 06/18)	8.70	121.11	-	121.11	-	-	-
2	**Syndicate Bank-V/Union Bank of India IV** Loan from Syndicate Bank is secured by a first charge (floating) on fixed assets viz., transformers, transmission lines, meters, poles, conductors, cables and computers worth ₹ 100.00 crores situated at Company jurisdiction	10000	10526347	8 (09/14 to 08/22)	8.70	6309.34	-	1428.53	4880.81	12	1428.53
3	**Syndicate Bank-VI/Union Bank of India V** Secured by Hypothecation of the whole of present and future current assets including inventories and book debts belonging to the Company situated at Corporate Office.	2600	10550297	40 Months (12/14 to 03/18)	8.70	65.00	-	65.00	-	-	-
4	**Syndicate Bank-IV/Union Bank of India III** Secured by a first charge on assets such as Plant & Machinery, line cable networks including poles, towers, Transformers, Meters etc, Furniture, Office equipment etc located in Dakshina Kannada, Udupi, Shimoga & Chikmagalur Districts.	10000	10281594	8 (03/11 to 02/19)	8.70	1419.56		1419.56	-	-	-
5	**Indian Bank/Union Bank of India VII** Secured by Hypothecation of the whole of present and future current assets including inventories and book debts belonging to the Company situated at Corporate Office.	5000	10185366	9 (10/09 to 09/18)	8.70	312.32		312.32	-	-	-
6	**State Bank of Mysore-II/Union Bank of India VIII** Hypothication of the equipments/meters/transformers/ poles/ aluminium wires/ conductors/ cables/ civil works etc. purchased/ acquired for the project out of the term loan granted	10000	10369875	8 (08/12 to 07/20)	8.70	3348.18		1385.45	1962.73	12	1385.45
7	**Canara Bank-I** Pari passu Charge on Fixed Assets of the Company, existing and future assets to the extent of ₹ 50 crs.	5000	10448012	8 (08/13 to 07/21)	8.90	2441.50		714.00	1727.50	12	714.00
8	**Canara Bank-II** Pari passu Charge on Fixed Assets of the Company, existing and future assets to the extent of ₹ 50 crs.	5000	10448012	8 (08/13 to 07/21)	8.90	2739.00		714.00	2025.00	12	714.00

Sl. No.	Name of the Bank / Lender	Loan Drawn	Charge ID No	Term of Loan in Yrs.	Floating Rate of Interest as on 31.03.2019 (%)	Loan Balance as on 01.04.2018	Loan Drawn during 2018-19	Repayment during 2018-19	Loan Balance as on 31.03.2019	Details for Loan Installment due for 2019-20	
										No of Instal ments	Amount
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	**Syndicate Bank-VII/Union Bank of India VI** Exclusive charge on fixed assets to the tune of ₹ 62.50 crores to be acquired by the Company.	5000	10593879	9 (08/15 to 07/24)	8.70	3958.26		625.05	3333.21	12	625.06
10	**Canara Bank-III** Pari passu First Charge on Fixed Assets of the Company, existing and future assets to the extent of ₹ 50 crs.	5000	10448012	8 (07/15 to 06/23)	8.90	3929.00		714.00	3215.00	12	714.00
11	**Canara Bank-IV** Pari passu First Charge on Fixed Assets of the Company, existing and future assets to the extent of ₹ 50 crs.	5000	10448012	8 (09/16 to 08/24)	8.70	4640.00	-	720.00	3920.00	12	720.00
12	**Union Bank of India-I** Charge over Existing & Future Fixed assets of the company along with other lenders.	10000	100036293	8 (06/16 to 05/24)	8.70	8809.52	-	1428.57	7380.95	12	1428.57
13	**Punjab & Sind Bank - II** Charge of whole of existing fixed assets & capital assets created out of TL under pari passu charge with other Lenders in MBA.	10000	100053901	8 (09/16 to 08/24)	8.90	9167.00	-	1428.00	7739.00	12	1428.00
14	**Syndicate Bank** Pari passu Charge on Fixed Assets of the Company	25000	100134522	10 (11/17 to 10/26)	9.00	20000.00	5000.00	925.93	24074.07	12	2777.78
15	**Vijaya Bank II** First Pari Passu Charges on all Fixed Assets excluding Land & Building	15000	100189300	10 (06/18 to 05/27)	8.50	-	15000.00	-	15000.00	10	1388.89
16	**Union Bank of India X** Charge over Existing & Future Fixed assets of the company excluding land and building along with the other term lenders on pari passu basis.	3000	100222189	10 (12/18 to 10/27)	8.70	-	3000.00	-	3000.00	5	694.44
17	**Syndicate Bank-II/Union Bank of India** Against hypothication of Current Assets of the Company, present and future, along with other lenders	20000	10610407	36 Months (12/2015 to 11/2018)	8.70	4444.30	-	4444.30	-	-	-
	Sub-Total	**149600**				**71704.09**	**23000**	**16445.82**	**78258.27**		**14018.72**

Sl. No.	Name of the Bank / Lender	Loan Drawn	Charge ID No	Term of Loan in Yrs.	Floating Rate of Interest as on 31.03.2019 (%)	Loan Balance as on 01.04.2018	Loan Drawn during 2018-19	Repayment during 2018-19	Loan Balance as on 31.03.2019	Details for Loan Installment due for 2019-20	
										No of Instal ments	Amount
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
B	**Others**										
1	**REC– APDRP works** Works at Shimoga, Bhadravathi and Chikmagalur are secured by way of first charge by hypothecation of moveable machinery, equipments, machinery spares, tools, implements and accessories installed and equipments created under the project and procured out of loan	161.00	80059293	13 (06/07 to 05/20)	11.50	59.27	-	16.09	43.18	1	16.09
2	**REC – General** Projects at Vogga, Kukkipady and Nellyadi in Dakshina Kannada district, are secured by first charge by hypothecation of all moveable machinery, equipments, machinery spares, tools, implements and accessories installed and equipments created under the project and procured out of loan sanctioned by REC.	634.00	10033614	13 (01/07 to 12/19)	11.50	126.74	-	63.37	63.37	1	63.37
3	**REC bulk Loan** Transformers and Conductors utilised for System Improvement works to the extent of ₹ 89.66 Crs	3481.26	10384994	7 (10/12 to 09/19)	11.00	2088.76	-	696.26	1392.50	2	696.25
4	**PFC- R-APDRP works** Loan from M/s PFC is secured by 1.moveable properties of newly financed Assets under projects installed at MESCOM project Area. 2.Existing and proposed Moveable plant and Machinery of the Company.	2884.47	10184171	10 (02/09 to 01/19)	9.00	2163.02	683.65	2846.67	-	-	-
5	**REC – IPDS** Mortgage/ Hypothication of future assets so created out of loan amount sanctioned for the project subject to the value of 110% of the loan amount so sanctioned.	1000.00	100189300	13 Yrs	9.75	-	1000.00	-	1000.00	-	-
6	**REC – DDUGJY** Mortgage/ Hypothication of future assets so created out of loan amount sanctioned for the project subject to the value of 110% of the loan amount so sanctioned.	6276.00	100189300	13 Yrs	9.75	-	6276.00	-	6276.00	-	-
	Sub-Total	**14436.73**				**4437.79**	**7959.65**	**3622.39**	**8775.05**	**4.00**	**775.71**
	Total Secured Loans	**164036.73**				**76141.88**	**30959.65**	**20068.21**	**87033.32**	**-**	**14794.43**

Sl. No.	Name of the Bank / Lender	Loan Drawn	Charge ID No	Term of Loan in Yrs.	Floating Rate of Interest as on 31.03.2019 (%)	Loan Balance as on 01.04.2018	Loan Drawn during 2018-19	Repayment during 2018-19	Loan Balance as on 31.03.2019	Details for Loan Installment due for 2019-20	
										No of Instal ments	Amount
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
II	**Term Loan-Un-Secured**										
1	PMGY Loan Account	126.00	-	20 (12/04 to 11/24)	12.00	56.14	-	7.65	48.49	1	7.65
2	REC – RGGVY Works Shimoga & Chikmagalore Districts	765.32	-	-	10.75	445.90	-	74.32	371.58	1	74.32
3	REC – RGGVY Works - DK & Udupi Districts	786.82	-	-	10.75	786.82	9.54	80.50	715.86	1	80.50
	Sub-Total	**1678.14**	**-**	**-**	**-**	**1288.86**	**9.54**	**162.47**	**1135.93**	**3**	**162.47**
	TOTAL LONG TERM LOANS	**165714.87**	**-**	**-**	**-**	**77430.74**	**30969.19**	**20230.68**	**88169.25**		**14956.90**
	Term loan due for repayment in next year (shown as current Liabilities in Note: 33.1)					17534.98			14956.90		
	Net long term loan (Note-25)					**59895.76**			**73212.35**		**14956.90**

25.4 M/s PFC has released ₹ 30.62 Crs of Loan to MESCOM for implementing RAPDRP Flagship Programme of Central Govt. which was completed within the extended stipulated time period and accordingly Company is eligible for conversion of this loan into grant as per the provisions of the scheme. Further, on demand from the PFC Company has also repaid Loan amount of ₹2.15 Crs. Hence balance loan amount existing in the books of the Company to the extent of ₹ 28.47 Crs is accounted as grant in the Current year. However the interest accrued on this loan amount till the date of Completion of the project amounting to ₹ 145.57 lakhs is not recognised for this purpose. Seperate correspondence is being made with PFC to refund the loan amount repaid by the Company to the extent of ₹ 2.15 Crs.

Note 26 - Non-current Trade Payables

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
26.1	M/s Karnataka Power Corporation Limited	41.108	57,961.02	60381.36
	Total		**57,961.02**	**60381.36**

Note 27 - Other Non-current financial liabilities

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
27.1	Interest payable to M/s Karnataka Power Corporation Limited	46.430	43150.81	43150.81
27.2	**Security Deposits from consumers:**			
27.2.1	Meter Security Deposit	47.6	2353.53	2422.13
27.2.2	Initial/ Additional Security Deposit	48.1 to 48.2	60154.90	54960.98
	Sub-Total		**62508.43**	**57383.10**
27.3	**Security deposits from Suppliers/ Contractors**			
27.3.1	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	663.87	936.99
27.3.2	Retention Money-Bill amount retained as per terms of purchase order/turnkey contract	46.104	15951.48	6260.07
	Sub-Total		**16615.35**	**7197.06**
27.4	Security deposit from employees	46.920	0.32	0.35
27.5	Payable to GOK	46. 2, 54.700	103.10	103.10
27.6	**Other Liabilities**			
27.6.1	Miscellaneous deposits	46.966	128.77	60.72
	Sub-Total		**128.77**	**60.72**
	Total		**122506.78**	**107895.15**

27.2(a) The balance of consumers security deposit held as per accounts and consumers' ledger accounts are subject to reconciliation.

Note 28 - Non-current Provisions

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
28.1	**Provision for Employee Benefits:**			
28.1.1	Provision for earned leave encashment	44.130	4604.76	3932.23
28.1.2	Provision for Family Benefit Fund	44.141, 44.142, 44.143	606.64	1308.63
	Total		**5211.40**	**5240.86**

Note 29 - Non-current Deferred Income

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
29.1	**Consumer Contribution towards cost of Capital Asset**			
	Opening Balance		**10476.76**	**5630.39**
	Add: Addition during the year		7364.04	5291.43
	Less: Reversal of Depreciation		754.09	445.05
	Closing Balance		**17086.71**	**10476.76**

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
29.2	**Government Grant towards cost of Capital Asset**			
	Opening Balance		**10673.59**	**4480.04**
	Add: Addition during the year		**15168.09**	6193.56
	Less: Reversal of Depreciation		**1047.40**	-
	Closing Balance		**24794.28**	**10673.60**
	Total		**41880.99**	**21150.36**
29.3	**Current Liability**		**1656.37**	**584.76**
29.4	**Non-Current Liability**		**40224.62**	**20565.60**

Note 30 - Other non-current liabilities

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
30.1	**Advances:**			
30.1.1	Amount received from Govt. towards Bhagya Jyothi Works	28.816	48.03	48.49
	Total		**48.03**	**48.49**

Note 31 - Borrowings

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
31.1	**Secured**			
31.1.1	**Bank Overdraft:**			
31.1.1.1	Syndicate Bank	50.220	9676.45	9996.37
31.1.1.2	State Bank of India	50.240	10195.96	4981.50
31.1.1.3	Union Bank of India	50.290	15616.85	16440.84
	Total		**35489.26**	**31418.72**

31.2 Reconciliation of loan Balances

[₹ In Lakhs]

Sl. No.	Name of the Bank / Lender	OD Limit	Loan Drawn	Charge ID No	Floating Rate of Interest as on 31.03.2019 (%)	Loan Balance as on 01.04.2018	Loan Drawn during 2018-19	Repayment during 2018-19	Loan Balance as on 31.03.2019
B	**Overdrafts**								
1	**Union Bank of India** Against Hypothication of stocks of spares, consumables and book debts/ receivables	16500.00	16500.00	10151134	8.70	16440.84	-	823.99	15616.85
2	**Syndicate Bank** Against Hypothication of stocks of spares, consumables and book debts/ receivables	10000.00	10000.00	100070176	8.55	9996.38	-	319.93	9676.45
3	**State Bank of India** Against Hypothication of stocks of spares, consumables and book debts/ receivables	5000.00	13500.00	100101749	8.70	4981.50	8500.00	3285.54	10195.96
	Sub-Total	**31500.00**	**40000.00**			**31418.72**	**8500.00**	**4429.46**	**35489.26**

Note 32 - Current Trade Payables

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
32.1.1	M/s. NTPC RSTPS	41.110	1156.48	3095.09
32.1.2	M/s. Madras Automic Power Station	41.111	23.39	127.55
32.1.3	M/s. Neyveli Lignite Corporation Ltd.,	41.112	1129.44	783.59
32.1.4	M/s. NPCIL - Kaiga Generating Station	41.114	564.98	1453.38
32.1.5	M/s. Sandur Power Company Ltd.,	41.115	357.33	193.39
32.1.6	M/s. Sahyadri Power Company Ltd.,	41.116	3.25	3.60
32.1.7	M/s. Master Power Pvt. Ltd.	41.118	38.34	32.02
32.1.8	M/s. Subhash Kabini Power Corporation Ltd.,	41.119	104.13	-
32.1.9	M/s. Graphite India Ltd.,	41.120	7.45	2.69
32.1.10	M/s Maruthi Power Gen (I) (Kabini) Pvt.ltd- 11kv	41.121	2.70	0.93
32.1.11	M/s. Moodabagil Power Pvt. Ltd.	41.123	3.78	4.20
32.1.12	M/s JSW PTCIL	41.125	0.52	0.52
32.1.13	M/s. Mrujara Power Plant	41.126	6.85	6.75
32.1.14	M/s. Tata Company Limited	41.131	42.64	42.64
32.1.15	M/s. UPCL	41.132	5792.29	6441.89
32.1.16	Advance to UPCL	28.957	-1666.00	-1666.00
32.1.17	M/s Wind Mill Projects	41.140	359.78	489.65
32.1.18	Solar Power Projects	41.150	3716.40	3137.54
32.1.19	Solar Roof-top P.V.Generation plants	41.501	50.11	43.96
32.1.20	M/s. NTPC VVNL	41.198	240.48	251.83
32.1.21	M/s. Shamili Hydel Power Project	41.202	76.38	37.34
32.1.22	M/s. Sagar Power (Neerukatte) Pvt. Ltd	41.205	-	0.35
32.1.23	M/s. Cogeneration Units & Non PPAs	41.208	22.05	22.49
32.1.24	Sundry creditors towards other power purchase cost (ST & MT)	41.211	2729.21	4939.57
32.1.25	M/s. Kundankulam Nuclear Power Project	41.214	326.54	450.48
32.1.26	M/s. Vasgi Power Projects Ltd	41.216	1.65	1.12
32.1.27	M/s. GVP Infra Power Projects	41.217	114.32	-
32.1.28	M/s. Jurala Power Project	41.218	212.05	141.89
32.1.29	M/s. NLC Tamilnadu power Ltd	41.219	286.50	317.30
32.1.30	M/s. Soham Phalguni Renewable Energy Pvt Ltd	41.220	264.79	-
32.1.31	M/s Damodar Valley Corporation	41.223	2032.73	1752.65
32.1.32	M/s. NTPC Ltd., (Bundled)	41.224	1042.47	1021.36
32.1.33	M/s. Raichur Power Corporation Ltd.,	41.225	507.56	2126.26
32.1.34	M/s. Sai Deepthi Power Private Limited	41.226	22.14	-
32.1.35	Amount Payable to KPCL in respect of Wind Mill Projects	41.141	83.32	79.01
32.1.36	Transmission charges payable to M/s TNEB	41.164	1.28	1.87
32.1.37	M/s PGCIL	41.173	2829.49	1715.64
	Total		**22486.82**	**27052.54**

Note 33 - Other Current financial liabilities

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
33.1	**Current Maturities of Long Term Debts**			
33.1.1	**(Secured – at amortised cost)**			
33.1.1.1	From Banks	53.500	14018.72	16677.30
33.1.1.2	From Others	53.3	775.71	775.71

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
33.1.2	**(Unsecured – at amortised cost)**			
33.1.2.1	From Government		7.66	7.66
33.1.2.2	From Others	53.3, 54.7	154.82	74.31
	Total		**14956.91**	**17534.98**
33.2	**Payable to BESCOM**			
33.2.1	Payable to M/s BESCOM	42.215,42.220, 42.225,42.230	29812.20	27538.24
33.2.2	**Less:** Receivable from M/s BESCOM	28.827,28.832, 28.837,28.842	14496.74	4223.52
	Net payable to M/s BESCOM		**15315.46**	**23314.72**
33.3	**Payable to GESCOM**			
33.3.1	Payable to M/s GESCOM	42.233,	17480.66	-
33.3.2	**Less:** Receivable from M/s GESCOM	28.840,28.845	11894.52	-
	Net payable to M/s GESCOM		**5586.14**	
33.4	Payable to Suppliers/ contractors	42.1, 42.2, 42.4	7241.68	4571.00
33.5	**Employee related liabilities:**			
33.5.1	Contribution to Pension & Gratuity Trust	44.122	1900.31	2277.74
33.5.2	Provision for company's contribution to new defined contributory pension scheme with effect from 01.04.2006	44.150	276.32	255.38
33.5.3	Salary payable	44,310,44.311	311.76	25.60
33.5.4	Bonus/ Ex-gratia payable	44.320,44.330	387.39	383.89
33.5.5	Unpaid Salary & Bonus	44.210,44.220	0.38	1.16
33.5.6	Sundry creditors for travelling allowance	46.410,46.411	187.74	138.52
33.5.7	Security deposit from employees	46.920	0.49	0.45
	Sub-Total		**3064.39**	**3082.74**
33.6	**Payables to Consumers:**			
33.6.1	Interest payable on consumers security deposits	48.340	3000.85	3025.49
33.6.2	Interest payable on consumers Meter security deposits	48.350	270.41	218.87
33.6.3	Other Deposits from consumers	47.6, 47.701	52.01	49.28
	Sub-Total		**3323.27**	**3293.64**
33.7	**Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors**			
33.7.1	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	324.01	88.11
33.7.2	Retention Money-Bill amount retained as per terms of purchase order/turnkey contract	46.104	7099.81	6763.40
33.7.3	Penalty recovered from Suppliers/ Contractors for delay in supplies/ execution of work, pending further orders	46.109	394.35	-
	Sub-Total		**7818.17**	**6851.51**
33.8	Liability for expenses	46.430,	6922.24	10944.22
33.9	Stale Cheques	46.910,	36.85	34.69
33.10	Sundry debtors for sale of power - Credit Balances	23.100, 23.200	8109.49	9259.38
33.11	Other Liabilities		455.88	320.37
	Total		**72830.48**	**79207.24**

Note 34 - Other current liabilities

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
34.1	Statutory Dues		2212.12	1447.24
34.2	**Payable to GoK**			
34.2.1	Electricity Tax payable	46.300	3441.86	3682.42
34.2.2	Inspection charges payable to Govt.	46.440	2.97	2.55
34.2.3	Royalty payable to Govt.	46.450	1.80	0.65
34.2.4	Excise duty payable to Govt.	46.460	-	0.10
	Sub-Total		**3446.63**	**3685.71**
34.3	Consumer Deposits for Electrification/ Service Connection	47.3	6138.12	5485.08
34.4	Advance paid to KPTCL towards transmission charges	28.911	1741.32	2461.30
34.5	Inter Unit Accounts (Net)	31-37	-	4.60
34.6	Other Liabilities		1091.35	80.62
	Total		**14629.54**	**13164.55**

Note 35 - Current Provisions

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
35.1	**Provision for Employee Benefits:**			
35.1.1	Provision for earned leave encashment	44.130	829.82	877.11
35.1.2	Provision for Family Benefit Fund	44.141, 44.142, 44.143	993.65	84.39
	Total		**1823.47**	**961.50**

Note 36 - Revenue from operations

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
36.1	**Sale of products**			
36.1.1	Revenue from Sale of Power – LT	61.1	233456.58	220485.58
36.1.2	Revenue from Sale of Power – HT	61.2	96740.94	91940.42
36.2	Fuel cost Adjustment charges - LT & HT	61.4	477.52	5721.34
	Sub-Total		**330675.04**	**318147.33**
36.3	**Less:** Withdrawal of Revenue Demand	83.830, 83.831, 83.832,83.833	702.02	96.46
	Net revenue from sale of products		**329973.02**	**318050.87**
36.4	**Other operating revenues:**			
36.4.1	Reconnection Fees (D &R)	61.902	188.19	0.83
36.4.2	Service Connection charges	61.904	1110.31	806.29
36.4.3	Other Receipts from consumers	61.906	250.53	175.82
36.4.4	Amount collected for green tariff	61.907	21.44	0.17
36.4.5	SRTPV Facilitation fees	61.908	0.47	0.42
36.4.6	Supervision charges collected from National Highway Authorities	61.909	68.63	-
36.4.7	Application Fee, Supervision Charges and other charges collected from IP set consumers using tube wells for irrigation	61.911, 61.912, 61.913	73.54	-
	Sub-total		**1713.11**	**983.53**
	Net Revenue from operations		**331686.13**	**319034.40**

36.5 Total Revenue from sale of energy during 2018-19 includes ₹ 20695.69 Lakh in respect of revenue accrued but pending billing at the year end as against a sum of ₹ 19860.41 Lakh during the previous year.

36.6 During the Year the amount to be received from the GOK as subsidy towards free power supply to IP set consumers having connected load of upto and inclusive of 10 HP and free power supply to BJ/KJ consumers with consumption upto 40 units is ₹ 86738.33 Lakh and ₹ 2724.45 lakh respectively. As against this GoK has released an amount of ₹ 51233.57 lakh and ₹ 2724.45 lakh for IP Set and BJ/ KJ installations respectively.

Further GoK has also released ₹ 8916.00 lakh against the arrears subsidy of previous years.

Note 37 - Other Income

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
37.1	**Interest Income**			
37.1.1	Delayed payment charges from consumers	61.905	3540.06	4140.76
37.1.2	Recoveries for Theft of power	61.710	0.81	1.31
37.1.3	Interest received from Income Tax Department	62.920	-	36.14
37.1.4	Interest on Bank Fixed Deposits	62.222	158.98	94.31
37.1.5	Interest earned on un-utilized funds payable to MOP - Debit Account	62.290	-161.30	-68.53
37.1.6	Interest on Loans and Advances to Licensees	62.240	1.78	1.84
37.1.7	Interest on Savings Bank Account	62.270	0.18	0.19
37.1.8	Interest received under NEF Scheme	62.271	111.37	-
	Sub-total		**3651.88**	**4206.00**
37.2	**Other Non-operating Income**			
37.2.1	Profit on sale of stores	62.330	28.58	9.70
37.2.2	Sale of scrap	62.340	213.05	168.42
37.2.3	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	0.95	2.39
37.2.4	Gain on Sale of Assets	62.400	0.27	1.54
	Sub-total		**242.85**	**182.06**
37.3	**Miscellaneous Receipts**			
37.3.1	Rental from Staff Quarters	62.901	194.45	116.91
37.3.2	Rental from others	62.902	12.54	4.23
37.3.3	Excess found on physical verification of Materials Stock	62.905	3.46	6.20
37.3.4	Sundry credit balance written back - which does not attract GST	62.912	968.33	-
37.3.5	Rebate for collection of Electricity Duty	62.916	74.64	57.34
37.3.6	Miscellaneous Recoveries	62.917	49.40	1111.84
37.3.7	Incentives received	62.918	2701.03	1245.52
37.3.8	Other income relating to purchase of power	62.919	1426.08	1408.03
37.3.9	Sale of internet advertising space	62.925	0.48	-
37.3.10	Refund of amount credited to other income in previous years.	62.990	-155.71	-
	Sub-total		**5274.70**	**3950.06**
37.4	Subsidies against Loss on account of Flood, Fire, Cyclone etc.,	63.200	153.00	-
37.5	**Others**			
37.5.1	Grants and Consumer contribution related to PPE apportioned for the year		1801.49	445.05
	Sub-total		**1801.49**	**445.05**
	Total		**11123.92**	**8783.17**

37.6 Since the arrears in respect of IP set Consumers having connected load upto 10 HP is freezed with effect from 01.08.2008, the Company has stopped charging interest on this arrears from the year 2011-12.

37.7 **Electricity Taxes:** The Electricity Tax collected from Consumers and payable to GOK during FY 2018-19 is ₹ 16222.28 lakh. During this year, GoK has adjusted the Tariff Subsidy receivable from GoK amounting to ₹ 16467.00 lakh to the Electricity Tax payable by the Company.

Note 38 - Purchase of Power

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
38.1	**Purchase of Power**			
38.1.1	KPCL - Hydel	70.108	19053.59	7622.56
38.1.2	KPCL - Thermal	70.108	12480.60	39473.00
38.1.3	M/s Raichur Power Corporation Ltd.	70.225	2577.95	6071.65
	KPCL-Total		**34112.13**	**53167.21**
38.1.3	Central Generating Stations		77169.10	78721.59
38.1.4	Mini Hydel Projects		12213.30	9091.91
38.1.5	Major IPPs		14559.00	10134.79
38.1.6	Wind Mill Projects	70.140	9532.15	9374.27
38.1.7	Solar Power Projects	70.150	21349.90	10780.44
38.1.8	Solar Roof-top P.V. Generation plants	70.501	395.50	322.63
38.1.9	Other Short Term and Medium Term purchases		10300.83	24139.29
	Sub-Total		**145519.79**	**142564.91**

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
38.2	**Other Charges**			
38.2.1	KPTCL transmission charges	70.161	22614.55	21804.19
38.2.2	SLDC Charges	70.162	190.22	186.70
38.2.3	PGCIL transmission charges	70.163	15550.74	15621.87
38.2.4	Transmission charges to M/s TNEB	70.164	3.65	3.72
38.2.5	UI Charges		148.54	480.64
	Sub-Total		**38507.70**	**38097.12**
	Total Power purchase cost before energy balancing adjustments		**218139.62**	**233829.24**
38.3	Consultancy charges for witnessing the Coal Sample Testing.	70.169	0.13	-
38.4	Power Purchase cost accounted on basis of energy balancing	70.209	4164.00	16972.08
	Total		**222303.75**	**250801.33**

38.5 With effect from 1.4.2018, share of power project capacity allocated to MESCOM has been revised vide GOK notification No. EN 32 PSR 2018 dated 24.04.2018. Power Purchase Cost is being accounted for and paid as per the above share which is readjusted at the end of the year based upon actual drawal of energy for the year.

38.6 MESCOM is arranging payment to the power suppliers based on the notional share basis fixed and notified by the Govt. of Karnataka from time to time. Based on the reconciled energy balancing report furnished by SLDC upto the year 2018-19, the results have been incorporated in the books of account of MESCOM.

38.7.1 **M/s NLC Ltd:** M/s NLC Ltd., have filed truing up petition for the period 09-14 and tariff petition for the period 14-19 as per CERC Tariff Regulation 2009 and it continued to bill provisionally at the tariff approved by the Commission and applicable as on 31.03.2014 for the period from 01.04.2014 and on finalization of tariff by CERC, the amount under paid/paid in excess along with simple interest shall be paid to/recovered from NLC.

38.7.2 **M/s GMR Energy Ltd:** PCKL & ESCOMs have filed Civil Appeal No. 8439-40/2014 Vs M/s GMR Energy Ltd., & Others against APTEL order dated 23.05.2014 in Appeal No. 303/2013 & 37/2013 filed by ESCOMs and M/s GMR Energy Ltd., respectively. The issue is with respect to tariff payable for the energy supplied under Section-11 during the period Jan-09 to May-09. As per the conditional stay order dated 22.11.2015 of Hon'ble Supreme Court of India, MESCOM has discharged its share of liability (principal) of ₹ 4.26 Crs on 22.01.2016. The case is still pending for adjudication

38.7.3 **M/s J. K Cements & M/s Himatsingka Seide Ltd., :** PCKL & ESCOMs have filed Civil Appeal No. 3577-78/2015 before Hon'ble Supreme Court against APTEL order dated 12.11.2014 in RP No. 11/2014. The issue is regarding determination of tariff for the energy supplied under Section-11 during the period Apr-10 & May-10 to Jun-10. As per the interim order dated 13.05.2016 of Hon'ble Supreme Court, MESCOM has filed before Hon'ble KERC the Corporate Guarantee issued in favour of M/s J.K Cements & M/s Himatsingka Seide Ltd., to the extent of ₹ 5.69 Lakh & ₹ 18.76 Lakh respectively.

38.7.4 **M/s TATA Power Ltd., :** PCKL & ESCOMs have filed Civil Appeal No. 21462/2014 before the Hon'ble Supreme Court of India, on the dismissal order dated 02.05.2014 passed by Hon'ble APTEL in Appeal No. 330/2013 filed by BESCOM, MESCOM & PCKL, in respect of reimbursement claim of ₹ 16.30 Crs of MAT paid during 2006-07 to 2009-10 by M/s TATA Power Ltd., The case is disposed by vide order dated 25.10.2018. Having protected the interest of the appellate (ESCOM) by requiring respondent No. 1 (M/s TATA Power Ltd) to furnish a bank guarantee. This includes MESCOM's share of ₹ 3.00 Crs.

38.7.5 **UPCL :** In respect of 1200 MW capacity project of M/s UPCL, Hon'ble CERC has determined the tariff vide order dated 10.07.2015 and it is subject to truing up in terms of Regulation 6 of the 2009 tariff regulations. The truing up Petition No. 07/GT/2016 is pending for disposal at CERC. As CERC is yet to redetermine the tariff, the same provision of ₹ 42.00 Crs for the period from 11.11.2010 to 31.01.2013 made in FY 14 is being continued in as contingent liability. Further, the tariff invoices of UPCL are being admitted provisionally by MESCOM to avoid delay in payment. However PCKL on behalf of all ESCOMs has worked out the monthly bill amount and also dues payable to UPCL as per CERC order dated 10.07.15. PCKL is yet to decide and intimate the difference in bill amount to be booked by ESCOMs. UPCL has invoked "force majure" clause for Bills raised during 2015-16 by taking the number of days as 342.66 which has not been considered by MESCOM. The Coal Jetty consumption is being charged at average tariff for the month and is being deducted in the monthly billing whereas UPCL is considering energy charge rate only. However the treatment of Coal Jetty consumption is under adjudication in the Court.

38.7.6 **KPCL Dues :** As per MESCOM books of Accounts, the outstanding dues payable to KPCL as on 31.03.2019 is ₹ 584.00 Crs. The demand and balance were reconciled upto FY 2011-12 on 27.02.2013.

38.7.7 In the case of Central Generating Stations, where the PAF is less than 83%, the NAPAF is considered as 83% for recovery of fixed charges in accordance with Regulation 36 of CERC Tariff Regulations 2014.

38.7.8 **Interest on KPCL Dues:** It was decided in the KERC meeting held on 28.05.2014 that, in respect of KPCL, arrears of both energy charges payable and the interest there on up to 31.03.14 need to be dealt with separately and resolved with the financial support of Government of Karnataka. Accordingly, MESCOM has not provided interest from Fy-16 on KPCL dues pending as on 31.03.2014 and the same was brought to the notice of GoK vide letter dated 10.06.2016. However the interest account to the extent of ₹428.35 Crs. Up to 31.03.2015 is now being continued.

38.7.9 The Energy Balancing Dues and other dues relating to short term and medium term power transactions among ESCOMs are reconciled up to 31.03.2019 at SLDC on 10.07.2019.

38.7.10 GoK Vide Government order dated 16.09.2015 has invoked section-11, in which it was ordered that all generators existing and operating in Karnataka State to operate and maintain generating stations to the maximum exportable capacity In this order with provisional tariff of ₹ 5.08 per unit which is subject to determination of final tariff by KERC. KERC in the common order dated 18.08.16 has determined the tariff for the energy supplied under section 11, at ₹ 4.67/per unit. High Court of Karnataka, in the order dated 18.09.2017 in Writ Petition No. 49808/2016 & 50576-579/2016 has directed KERC review the order on certain analogy. However KERC in the Writ Appeal Nos 6471/2017 & 6474/2017 moved before the Hon'ble High Court of Karnataka against the order dated 18.09.2017. Hence the Liability of the MESCOM depends on the outcome of the said Writ Appeals.

38.7.11 "M/s AMR was having power purchase agreement with MESCOM which was executed on 02.08.2006. The tariff fixed for the project for sale to power to MESCOM was ₹ 2.80/unit. MESCOM filed a petition in OP No. 37/2012 on 09.08.2012 before Hon'ble KERC praying for quashing the Notice of Termination dated 22.07.2011 served by the generator. KERC passed an interim order dated 23.08.2012 to maintain status quo pending disposal of the main petition. The generator filed an appeal before Hon'ble ATE in appeal No. 223/2012 questioning the interim order of KERC dated 23.08.2012 to maintain the status quo. Hon'ble ATE disposed the appeal No. 223/2012 in the order dated 04.01.2013 with a direction to Hon'ble KERC to dispose the matter pending in OP No.37/2012 as expeditiously as possible and to pass appropriate order in accordance with law. Hon'ble KERC in the order dated 14.08.2013 dismissed the petition filed by MESCOM in OP No. 37/2012. Aggrieved by the order dated 14.08.2013 of Hon'ble KERC in OP No.37/2012, MESCOM filed an appeal No. 275/2013 seeking to execute wheeling & banking agreement for wheeling of energy. Hon'ble ATE passed an interim order on 27.03.2014 directing MESCOM to execute wheeling & banking. As a last resort, MESCOM had also challenged the Order dated 17.10.2014 of Hon'ble ATE in appeal no. 275/2013 before the Hon'ble Supreme Court of India in Civil Appeal No. 1665/2015. The Hon'ble Supreme Court of India while disposing of the Civil Appeal No.1665/2015 in the order dated 15.09.2016 has confirmed the order of APTEL.

In the letter dated 08.05.2017, M/s AMR power Pvt Ltd, has claimed an amount of ₹ 190.70 crores (₹ 151.42 Crores principal + ₹ 83.45 Crors interest - ₹ 44.16Crs received) as receivable from MESCOM stated to be the liability of MESCOM towards energy supplied in the non-PPA period from 22.07.2011 to 16.10.2014. Meanwhile, M/s AMR Power Pvt Ltd, filed a petition in OP No 192/2017 on 24.11.2017 before Hon'ble KERC and sought direction to determine and fix the Market price for the energy supplied from 22.07.2011 to 16.10.2014 and such other reliefs.

38.7.12 KPTCL had raised a demand at 26.23 paise per unit for the transmission of electricity for the year 2006-07 against which the company has admitted the bills at 19.42 paise per unit as per KERC order. However, KPTCL has appealed against the order of KERC with Appellate Tribunal for Electricity, New Delhi. The ATE has passed on order requiring KERC to carry out certain modification in its transmission tariff. The KERC preferred an appeal against the order of ATE at Hon'ble Supreme Court, New Delhi. The appeal has since been dismissed and KERC has to pass further orders giving effect to the orders of the Hon'ble Supreme Court. MESCOM may contingently be liable for an amount of ₹ 19.74 Crs.

38.7.13 KPTCL vide letter No FA(A&R)/C(AP&A)./DC(A&C)/AAO1/Cys-104 dated 15.03.2007 has communicated to MESCOM to create Regulatory Assets & Regulatory Liabilities for additional fixed cost paid by KPTCL to M/s Tannir Bhavi Power Company Ltd, based on the order of ATE in which the appeal of KPTCL was allowed for passing the cost on Consumers. The order of the ATE has been contested by FKCCI and KERC before the Hon'ble Supreme Court of India. The appeal has since been dismissed by the Hon'ble Supreme Court and KERC has to pass fresh orders giving effect to the verdict of the Hon'ble Supreme Court. MESCOM may contingently be liable to pay a sum of ₹ 45.38 Crs, of principal and ₹ 1.22 Crs as interest to KPTCL by collection through tariff from consumers based upon the finalization of issue by Hon'ble KERC.

38.7.14 Company has disallowed the claim of KPCL amounting to ₹ 12.53 Crs. for the period from 2009-10 to 2012-13. In respect of Hydel stations wherein KPCL has claimed depreciation and interest on loan in excess of the PPA provisions and in respect of RTPS I to VII wherein KPCL has claimed the depreciation which is not allowable as per PPA resulting in excess claim of capacity charges.

During the proprietary audit of Power purchases transactions for the period from 2009-10 to 2013-14, CAG has pointed out that, KPCL had preferred the claim for energy charges based on GCV of the coat on 'as fired' basis in violation of the terms of PPA which was on the basis of GCV 'received at RTPS' which resulted in extra expenditure for MESCOM to the extent of ₹ 66.88 Crs. Hence Company had withdrawn the liability created in earlier years to the extent of ₹ 66.88 Crs. in its books of accounts during the year 2016-17.

Further during the year 2016-17 MESCOM had disallowed the claim of KPCL to the extent of ₹13.54 Crs. as variable charges mainly due to moisture content.

The above disallowances were duly communicated by the Company to KPCL but no response / confirmation was received from M/s KPCL yet in this regard.

Note 39 - Employee Benefits Expense

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
39.1	**Salaries and Wages**			
39.1.1	Salaries	75.100	24428.25	16841.14
39.1.2	Over Time	75.200	350.92	252.67
39.1.3	Dearness Allowance	75.300	946.09	6164.63
39.1.4	Other Allowances	75.400	2611.41	2068.06
39.1.5	Bonus	75.500	401.19	396.97
39.1.6	Medical Expenses reimbursement	75.611	283.83	234.50
39.1.7	Earned leave encashment	75.617	1725.09	2231.04
39.1.8	Earned leave encashment to retired employees	75.618	596.14	639.76
39.1.9	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	1.88	2.09
39.1.10	Pension & Leave contribution of employees on deputation	75.890	11.18	11.34
	Sub-Total		**31355.98**	**28842.18**
39.2	**Contribution to Provident and Other Funds**			
39.2.1	Terminal benefits (PF) Corporation Contribution	75.810	25.56	24.41
39.2.2	Terminal benefits (Pension) Corporation Contribution	75.830	5504.71	4877.85
39.2.3	Terminal Benefits Company contribution to Contributory pension scheme with effect from 01.04.06	75.831	1238.64	901.87
39.2.4	Terminal Benefits Departmental contribution under NDCPS - Deputed Employees	75.832	2.02	1.02
39.2.5	Terminal Benefits (Gratuity)	75.840	636.55	486.98
	Sub-Total		**7407.48**	**6292.13**
39.3	Staff Welfare expenses	75.7, 75.845, 75.860,75.880	478.30	434.23
39.4	Employees cost charged to capital works	75.900	-1.43	-0.96
	TOTAL		**39240.33**	**35567.58**

39.5 The employees earlier appointed by the KPTCL are working in the Company on deputation basis. Now the Company is recruiting its employees independently depending on vacancy available.

Note 40 - Finance Costs

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
40.1	**Interest Expenses:**			
40.1.1	**Interest on Government Loans**			
40.1.1.1	Interest on PMGY Loan	78.573	6.33	7.25
40.1.2	**Interest on REC loans**			
40.1.2.1	Interest on loan from REC– APDRP works	78.591	6.06	8.70
40.1.2.2	Interest on loan from REC – General	78.592	12.77	20.64
40.1.2.3	Interest on loan from REC – RGGVY Works	78.593	126.97	139.51
40.1.2.4	Interest on Bulk loan from Rural Electrification Corporation	78.597	197.65	280.66
40.1.2.5	Interest on loan from - REC- IPDS Works	78.598	83.61	-
40.1.2.6	Interest on loan from - REC- DDUGJY Works	78.599	50.71	-
40.1.3	**Interest on Loan from Commercial Banks**	78.560	9391.21	7981.28
	Total Interest on Loans		**9875.31**	**8438.04**
40.2	**Other Borrowing Costs**			
40.2.1	Other Interest and Finance Charges	78.800	183.90	109.56
	Gross Finance Costs		**10059.21**	**8547.60**
40.3	**Less :** Interest and finance charges capitalised on funds used during construction	78.900	209.53	291.55
	Total		**9849.68**	**8256.05**

40.4 **NEF (Interest Subsidy) Scheme:** Govt. of India vide Office Memorandum No. 24/01/2012-NEF/APDRP dated 14.03.2012, has approved the NEF (Interest Subsidy) Scheme to promote the capital investment in the distribution sector by providing interest subsidy, linked with reform measures, on the loans taken by public and private power utilities for various capital works under Distribution projects.

The interest subsidy will be provided by the GOI duly considering the achievements in various parameters. Company has submitted the proposals of interest subsidy to REC which is a nodal Agency for implementing this Scheme, for granting interest Subsidy in respect of two loans obtained from M/s RECL.

Company has received ₹111.38 lakh towards interest subsidy during the year and the same is accounted under A/c 62.271.

Note 41 - Depreciation and amortization expenses (net)

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
41.1	**Depreciation on Fixed Assets**			
41.1.1	Depreciation on Buildings	77.120	298.40	232.22
41.1.2	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	14.98	13.63
41.1.3	Depreciation on Civil Works	77.140	2.88	2.53
41.1.4	Depreciation on Plant and Machinery, lines, cable, network etc.,	77.150, 77.160	11401.28	8708.27
41.1.5	Depreciation on Vehicles	77.170	41.44	24.63
41.1.6	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	41.77	40.14
41.1.7	Depreciation on Office equipments	77.190	36.71	12.99
	Total		**11837.46**	**9034.42**
41.2	**Depreciation on Released Assets**			
41.2.1	Depreciation on Released Good Asset- Plant and Machinery	77.151	-	1.06
41.2.2	Depreciation on Released Good Asset - lines. Cable, network etc	77.161	-	3.30
	Sub-total		**-**	**4.36**
41.3	Depreciation on Intangible assets – Software acquired/ Purchased for internal use	77.801	731.80	-
	Depreciation (Net)		**12569.26**	**9038.77**

41.1.4(a) The depreciation component for the year 2018-19 in respect of assets created out of Govt. Grants and Consumer Contributions upto 31.03.2016 amounting to ₹ 2710.96 Lakhs is reduced from the total depreciation charged on fixed assets.

Note 42 - Other Expenses

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
42.1	Amortisation of Lease hold Assets	77.110	9.01	21.37
	Sub-total		**9.01**	**21.37**
42.2	**Interest on Consumers' Security Deposits**			
42.2.1	Interest on ISD, ASD & MSD	78.600	3414.51	3401.51
	Sub-total		**3414.51**	**3401.51**
42.3	**Interest on power purchase dues**		-	-
42.4	**Repairs to:**			
42.4.1	Buildings	74.200,	324.29	228.02
42.4.2	Plant and Machinery	74.100,	1482.46	1268.21
42.4.3	Lines, Cable Net Work Etc.	74.500,	3973.10	2218.55
42.4.4	Civil Works	74.300,	16.67	29.35
42.4.5	Vehicles	74.600,	16.78	16.24
42.4.6	Furniture and Fixtures	74.700,	6.98	0.50
42.4.7	Office Equipments.	74.800,	93.45	178.24
	Sub-total		**5913.73**	**3939.12**
42.5	**Power and Fuel**			
42.5.1	Electricity Charges	76.158	63.35	79.42
42.5.2	Fuel expenses for generators	76.161	2.87	1.31
	Sub-total		**66.22**	**80.74**
42.6	**Rent**			
42.6.1	Rent (including lease rentals)	76.101	253.86	244.26
	Sub-total		**253.86**	**244.26**

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
42.7	Rates and Taxes excluding Taxes on Income	76.102	23.30	30.35
42.8	**Payment to Auditors**			
42.8.1	**Payment to statutory Auditors**			
42.8.1.1	As Auditor	76.122	2.98	2.99
42.8.1.2	Taxation Matter	76.122	0.75	0.75
42.8.2	**Payment to Cost Auditors**			
42.8.2.1	As Auditor	76.122	0.50	0.59
	Total Payment to Auditors		**4.23**	**4.32**
42.9	**Other A&G Expenses**			
42.9.1	Service Tax payment to service provider on Revenue expenditure bills	76.107	1.08	259.42
42.9.2	Service Tax payment to central excise customs & service Tax Department on Revenue expenditure bills	76.108	0.03	53.02
42.9.3	Service Tax - Payment to Service provider on Capital Expenditure bills	76.109	0.51	95.35
42.9.4	Service Tax – Payment to Central Excise, Customs and Service Tax Department on Capital expenditure bills	76.110	-	35.98
42.9.5	Pagers cellular phones E.mail & other communication charges	76.111	8.08	4.84
42.9.6	Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.112	99.12	109.96
42.9.7	Mobile Phone Charges	76.114	141.52	72.18
42.9.8	Postage	76.113	25.85	25.25
42.9.9	Legal Charges	76.121	66.54	41.31
42.9.10	Consultancy charges	76.123	3.50	3.37
42.9.11	Other Professional charges	76.125	20.95	329.65
42.9.12	Remuneration to Contract Agencies for opening & maintenance of ledger Accounts	76.126	473.82	387.54
42.9.13	Remuneration to Private Contractor engaged for shift and minor maintenance duties of stations/MUSS	76.127	371.99	277.75
42.9.14	Remuneration paid to Chartered Accountants for auditing cash & Revenue Accounts	76.128	4.59	6.22
42.9.15	Remuneration paid to Contract Agencies/ Services obtained	76.129	6201.70	4204.61
42.9.16	Remuneration paid to Grama Vidhyuth Prathinidhis	76.130	244.66	235.83
42.9.17	Conveyance expenses	76.131	0.39	0.25
42.9.18	Travelling expenses	76.132	1.17	0.60
42.9.19	Travelling allowance to employees	76.133	544.86	573.86
42.9.20	Vehicle hiring expenses for vehicles hired to stations	76.135	257.70	255.22
42.9.21	Vehicle running expenses other than store vehicles	76.136	135.83	135.90
42.9.22	Vehicle hiring expenses	76.137	728.78	553.26
42.9.23	Vehicle License, Registration fee and Taxes	76.138	12.61	11.46
42.9.24	Travelling and other expenses of Non-functional Directors of Company	76.139	0.05	8.23
42.9.25	Shared expenses of MESCOM with KPTCL	76.140,	55.99	276.57
42.9.26	Shared expenses of MESCOM with PCKL	76.141	127.14	103.94
42.9.27	Band width / data charges for R-APDRP project	76.142	165.40	121.38
42.9.28	Facility Management Service Charges (FMS charges)	76.143	83.20	198.62
42.9.29	Fees & Subscriptions	76.151	83.86	82.03
42.9.30	Books, periodicals and dairies	76.152	20.82	5.11
42.9.31	Printing & Stationery	76.153	156.22	126.76
42.9.32	Factory License Fees	76.154	10.00	10.00
42.9.33	Advertisement Expenses	76.155	47.83	233.77
42.9.34	Computer stationery and floppies	76.156	13.60	12.77
42.9.35	Statutory payments as per Company Act, 1956	76.159	2.25	2.20
42.9.36	Water Charges	76.160,	4.98	3.35
42.9.37	Remuneration to Centre for e-governance for revenue collection through Mobile Application	76.171	0.16	0.23

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
42.9.38	Miscellaneous expenses	76.190,	170.44	227.52
42.9.39	Compliment Expenses	76.191	0.31	4.15
42.9.40	Material related expenses	76.200	45.18	42.34
	Sub-total		**10332.71**	**9131.79**
42.10	**Expenses relating to CSR Activities**			
42.10.1	Consumer Relation/ Education	76.196	39.41	27.18
42.10.2	CSR related expenses	76.197	4.20	10.00
	Sub-total		**43.61**	**37.18**
	Total A&G Expenses		**10723.92**	**9528.64**
42.11	Administration & General Expenses charged to capital works (credit Account) - Service Tax	76.901	-0.51	-131.33
	Net A&G Expenses		**10723.41**	**9397.31**
42.12	**Other Debits**			
42.12.1	Asset Decommissioning Costs	77.500	84.64	12.55
42.12.2	Small & Low value items Written off	77.610	22.21	37.30
42.12.3	Losses relating to Fixed Assets	77.700	146.50	130.84
42.12.4	Interest/ Penalty paid to GST/Service Tax Dept.	78.855	0.18	101.36
42.12.5	Bad Debts Written off- Dues from consumers	79.410	1.44	51.70
42.12.6	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.460	86.66	-706.97
42.12.7	Miscellaneous losses and Write offs	79.500	1491.31	196.90
	Sub-total		**1832.94**	**-176.31**
	Total		**21893.61**	**16583.00**

Note 43 - Exceptional items

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
43.1	Old ROR subsidy written off		-	4847.86
43.2	Rectification of Proposed Adjustment to networth accounted in previous year		3660.00	-
	Total		**3660.00**	**4847.86**

Note 44 - Tax

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
44.1	Taxes on Income	81.100	1208.78	478.69
	Total		**1208.78**	**478.69**

Note 45 - Net Movement in Regulatory Deferral account Balance related to Profit or Loss

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2019	Year ended 31.03.2018
45.1	Regulatory Asset to be created for 2017-18		-	35807.10
45.2	**Less :** Reversal of 2015-16		-	39574.00
45.3	**Add :** Additional Regulatory Asset accounted for FY 2016-17 as per True-up order		-	4186.07
45.4	Regulatory Asset Created for FY 2018-19		60730.12	-
45.5	**Less :** Regulatory Asset created for FY 2016-17		55383.00	-
45.6	**Less :** Adjusting of Regulatory asset created during FY 2017-18 as per True up Order		32985.00	-
	Net movement in regulatory deferral account		**-27637.88**	**419.17**

46 General Notes to Financial Statement

46.1 Disclosure in respect of Ind AS-17- "Leases"

46.1.1 The Company has entered into arrangements for lease of land which have been classified as operating leases. The lease period ranges from 30 years to 99 Years. The Company does not have option to purchase the land at the end of lease period.

46.1.2 Land held under lease - Prepayment for leasehold land (unamortized)

(₹ in lakhs)

Sl. No	Name of the Accounting Unit	Total Amount
1	Mangalore Division	118.40
2	Puttur Division	15.92
3	Shivamogga Division	93.99
	TOTAL	**228.31**

46.1.3 **(₹ in lakhs)**

Sl. No	Particulars	FY 2018-19	FY 2017-18
1	Amortisation expenses charged to P&L Account	9.01	21.37
2	Lease rent expenses	8.01	8.01
	Total	**17.02**	**29.38**

46.1.4 All operating lease agreements entered into by the company are cancellable in nature.

46.2 Indian Accounting Standard (IND AS)-19 'Employee Benefits'

Deputation from KPTCL: All the employees of the Company are on deputation from KPTCL except appointtments made by the MESCOM. For the purpose of terminal benefits, all the employees are members of KPTCL and ESCOMs Pension & Gratuity Trusts.

46.2.1 Other Long Term Employee Benefits

46.2.1.1 Earned Leave benefit

a) Maximum accrual is 30 days per year

b) Maximum accumulation allowed is 300 days

c) EL accumulated in excess of 15 days is allowed for encashment while in service provided the EL encashed is not less than 15 days in case of "A" & "B" group employees and 30 days in case of "C" & "D" group employees.

d) The liability for leave is recognised on the basis of Actuarial valuation.

46.2.1.2 Family Benefit Fund

Employees family benefit fund scheme has been introduced with effect from 01.07.1978. INR 200/- is deducted from each employee and paid to this fund. In case of death of an employee while in service, INR 2,00,000/- is being paid to the legal heir of the employee if contribution of INR 2,400 has been made by the employee for a minimum period of 12 months. As per this scheme, the company contributes this fund as per the terms of the scheme in case of death/retirement of the employees.

The liability for Family Benefit Fund is recognised on the basis of Actuarial valuation.

46.2.2 Defined Contribution Plan

Pension & Gratuity:

In respect of Pension and Gratuity, provision for contribution to KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made on the formula evolved by the Trust based on the actuarial valuation undertaken by KPTCL/ESCOMs' Pension & Gratuity Trust. Any revision in contribution due to actuarial valuation by the Trust is accounted in the year of intimation by the Trust. The liability as at the Balance Sheet date is provided for based on the actuarial valuation carried out by an independent actuary as per Order No. KEPGT/KCO123/P7/2018-19/CYS-07 Bangalore dated 22 nd November 2018.

The contribution towards pension and gratuity for the year 2018-19 is accounted as follows:

Pension : 42.53% of (Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance)

Gratuity : 6.08% of (Basic Pay + Dearness Pay)

As the company contribution is collected and administered by the trust and contribution paid on a pay as you go basis, the same has been treated as a Defined Contribution Plan in accordance with Ind AS 19

For those employees who have joined MESCOM on or after 01.04.2006, contributory pension scheme is applicable wherein 10% of the Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance are contributed to the pension fund with matching contribution of employees.

46.3 Managerial Remuneration - Refer note 39

46.3.1 Managerial Remuneration paid / payable for the financial year 2018-19 to the Directors which are included in Employee costs are as follows:

(₹ in lakhs)

Sl. No	Particulars	For the year 2018-19			For the year 2017-18		
		Managing Director	Director (Technical)	Total	Managing Director	Director (Technical)	Total
1	Salary and Allowances	5.87	24.16	30.03	15.39	14.79	30.18
2	Ex-gratia	0.07	-	0.07	0.07	0.07	0.14
3	Medical Expenses	0.02	0.40	0.42	0.60	0.02	0.62
4	Travelling Expenses	0.39	0.41	0.80	1.08	0.06	1.14
	TOTAL	**6.35**	**24.97**	**31.32**	**17.14**	**14.94**	**32.08**

46.4 Related Party Transactions

Disclosure on Related party transaction is limited to transactions occurred among ESCOMs, KPTCL, PCKL, MPM & KPCL as they are also owned by GoK and having significant bearing on MESCOM. Company cannot ascertain or assess the quantum of transactions for any other GoK owned establishement.

46.4.1 Payments to Key Managerial Posts

(₹ in lakhs)

Sl. No	Particulars	FY 2018-19	FY 2017-18
1	Salary & Allowances	30.03	30.18
2	Other Benefits	1.29	1.90
	Total	**31.32**	**32.08**

46.4.2 Related Party Transactions pertaining to KPTCL, PCKL, KPCL, MPM and other ESCOMs is disclosed as under:

(₹ in lakhs)

Sl. No	Party Name	Nature of Payment	Transactions		Nature of Outstanding Amount	Outstanding Balance as on	
			FY 2018-19	FY 2017-18		31.03.2019	31.03.2018
1	KPTCL	Transmission Charges & Others	22614.55	21804.19	Receivable	6332.49	6169.30
2	BESCOM	Energy Balancing and others	10270.70	4606.10	Payable	15315.46	23314.72
3	HESCOM	Energy Balancing and others	- 4834.70	10405.50	Receivable	9893.40	14726.87
4	GESCOM	Energy Balancing and others	-8357.80	2544.60	Payable	5586.14	2771.27
5	CESCO	Energy Balancing and others	-1242.20	1367.30	Receivable	21202.85	23444.94
6	MPM	Sale of Power	1884.89	1534.22	Receivable	14932.89	13070.69
7	PCKL	Shared expenses	127.14	103.94	Receivable	32.23	87.36
8	KPCL	Power purchase and others	31534.19	47095.56	Payable	101111.22	103531.56

46.5 The details of amount outstanding to Small and Medium Enterprises based on available information with the Company is as under:

(₹ in lakhs)

Particulars	As at 31st March 2019	As at 31st March 2018
Principal amount due and remaining unpaid	Nil	Nil
Interest due on above and the unpaid interest	Nil	Nil
Interest paid	Nil	Nil
Payment made beyond the appointed day during the year	Nil	Nil
Interest due and payable for the period of the delay	Nil	Nil
Interest accrued and remaining unpaid	Nil	Nil
Amount of further interest remaining due and payable in succeeding Years	Nil	Nil

46.6 True-up Subsidy/ Regulatory Asset (Ref Note 22)

Determination of the Retail Supply Tariff chargeable by the Company to its consumers is governed by KERC (Terms and conditions for determination of Tariff for Distribution and Retail Sale of Electricity) Regulations 2006, and the ammendments made thereon from time to time, whereby KERC is required to determine the Tariff in a manner that the Company recovers its Power purchase cost as well as other prudently incurred expenses and earns return of 15.50% p.a. on KERC approved Equity.

In the process of determining the tariff, KERC will approve the ARR for the year considering the tariff applications submitted by the ESCOMs, which will be again trued up by the Commission during Annual Performance Review considering actuals,

on finalisation of accounts for the year. The Surplus/Deficit in revenue if any will be adjusted in future tariff. MESCOM is accounting such surplus/Deficit in the accounts of respective year itself as "Regulatory Asset" being the deferred expenses expected to flow to the Company subsequently on determination of tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review.

Accordingly, Company had accounted Regulatory Asssets of ₹ 55383.00 lakhs and ₹ 35807.00 lakh for FY 2016-17 and FY 2017-18 respectively. For the year 2017-18 Hon'ble KERC has arrived at a Revenue Gap of ₹ 2822.00 lakhs in the APR and carried forward the same for allowing in the year 2019-20. Hence the Regulatory Asset for the year 2017-18 is reduced to the extent of ₹ 32985.00 lakh. Further, Regulatory Asset created during FY 2016-17 amounting to ₹ 55383.00 lakh is treated as recovered during FY 2018-19 and reversed in the accounts.

Further fresh regulatory Asset to the extent of ₹ 60730.12 lakh is created in the accounts for FY 2018-19 by computing the provisional gap expected to be considered by KERC for inclusion in the tariff revision of future years.

(Refer Table below)

(₹ in Crores)

Sl. No	Particulars	Approved in Tariff Order 2018	Actuals for FY 2018-19	Expected to be approved by KERC in True-up
1	**Revenue**			
	Revenue including Subsidy	3171.10	3299.73	3299.73
	Other receipts from Consumers	74.60	52.54	52.54
	Regulatory Asset treated as recovered	-	-553.83	-553.83
	Adjustment of Regulatory Asset for FY 2017-18	-	-329.85	-329.85
	Total Revenue	**3245.70**	**2468.59**	**2468.59**
2	**Expenses**			
	Power Purhase cost	1867.02	2223.04	2223.04
	O&M Cost	491.83	558.77	558.77
	Depreciation	97.02	125.69	125.69
	Interest & Finance Charges	182.19	132.64	132.64
	Dificit of FY 2016-17	553.84	-	-
	ROE	121.67	-	92.99
	Others	-	55.18	18.58
3	**Total Expenses**	**3313.57**	**3095.33**	**3151.72**
4	**Less: Other income**	**67.87**	**75.83**	**75.83**
5	**Net ARR**	**3245.70**	**3019.50**	**3075.89**
6	**GAP (Regulatory Asset)**	**-**	**-550.91**	**-607.30**
7	**Reconciliation of Regulatory Asset Account**			
a	Opening Regulatory Asset as on 01.04.2018			911.90
b	**Add :** Regulatory Asset created for FY 2018-19			607.30
c	**Less :** Adjustment of Regulatory Asset for FY 2017-18			329.85
d	**Less :** Reversal of Regulatory assets created during 2016-17			553.83
e	**Closing Regulatory Asset as on 31.03.2019**			**635.52**

46.7 Disclosure in respect of IND AS - 33: Earnings Per Share

Particulars	2018-19	2017-18
Profit after tax before net movement in regulatory deferral account balance (A) (₹ in Lakhs)	33,277.08	2,722.97
Profit after tax after net movement in regulatory deferral account balance (B) (₹ in Lakhs)	5,639.20	3,142.14
Basic		
Weighted Average number of shares outstanding during the year(C)	49,35,91,135	35,80,70,231
Earnings per Share before net movement in regulatory deferral account balance (A/C) (in ₹)	6.74	0.76
Earnings per Share after net movement in regulatory deferral account balance (B/C) (in ₹)	1.14	0.88
Diluted		
Weighted Average number of shares outstanding during the year (D)	-	-
Earnings per Share before net movement in regulatory deferral account balance (A/D) (in ₹)	-	-
Earnings per Share after net movement in regulatory deferral account balance (B/D) (in ₹)	-	-

46.8 Operating Segment (Ind AS 108)

Electricity distribution is the principal business activity of the Company. There are no other activities which form a reportable segment as per the Indian Accounting Standard – 108. The operations of the Company are mainly carried out within the four revenue districts of Karnataka State namely, Dakshina Kannada, Udupi, Chikkamagaluru and Shivamogga. Therefore geographical segments are not applicable.

46.9 Financial Instruments

The fair value of security deposits and retention money is not estimated as expected realization date is not available.

Financial Instruments by Category

46.9.1 The Carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31 2019 are as follows:

(₹ in lakhs)

Particulars	Financial Assets/ Liabilities at amortised cost	Financial Assets/ Liabilities at FVTPL	Financial Assets/ Liabilities at FVTOCI	Total carrying Value	Total fair value
Financial Assets					
Investment - In PCKL	251.00	-	-	251.00	251.00
Loans	914.20	-	-	914.20	914.20
Trade Receivables	40935.32	-	-	40935.32	40935.32
Cash and Cash equivalents	7390.47	-	-	7390.47	7390.47
Other receivables	154493.61	-	-	154493.61	154493.61
Financial Liabilities					
Long Term Loans	73212.35	-	-	73212.35	73212.35
Short Term Loans	35489.26	-	-	35489.26	35489.26
Trade payables	22486.82	-	-	22486.82	22486.82
Other Financial Liabilities	195337.25	-	-	195337.25	195337.25

46.9.2 The Carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31 2018 are as follows:

(₹ in lakhs)

Particulars	Financial Assets/ Liabilities at amortised cost	Financial Assets/ Liabilities at FVTPL	Financial Assets/ Liabilities at FVTOCI	Total carrying Value	Total fair value
Financial Assets					
Investment - In PCKL	251.00	-	-	251.00	251.00
Loans	845.15	-	-	845.15	845.15
Trade Receivables	39452.68	-	-	39452.68	39452.68
Cash and Cash equivalents	3363.63	-	-	3363.63	3363.63
Other receivables	135491.85	-	-	135491.85	135491.85
Financial Liabilities					
Long Term Loans	59895.76	-	-	59895.76	59895.76
Short Term Loans	31418.72	-	-	31418.72	31418.72
Trade payables	27052.54	-	-	27052.54	27052.54
Other Financial Liabilities	187102.39	-	-	187102.39	187102.39

46.10 Financial Risk Management

MESCOM, a GoK owned organization functions under the ambit of various statutory Acts and Regulations. As per Electricity Act 2003, Tariff filing for each year is carried by the Company for Annual Performance Review (APR) and Revision in Annual Revenue Requirement (ARR) with KERC (Regulator) and hence is subject to regulatory risk. Each of its activity attributable to Credit risk, Liquidity risk and Market risk undergoes consistent monitoring by Regulator (KERC) annually.

There is a steady growth in number of consumers and demand for electricity from existing and new consumers. Hence, no demand risk is anticipated.

The company's senior management oversees the risk management policies and systems regularly.

The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments:

46.10.1 Credit Risk

Credit risk is the risk of financial losses to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligation and arises principally from the Company's trade receivables, employee loans and deposits with Banks and others.

Trade receivable majorly comprises sundry debtors for sale of power from various class of consumers and Receivable from other ESCOMs. Risk element involving sundry debtors is adequately covered by security deposit held against such consumers by way of collection of 2 months minimum deposit (as per mandatory stipulation of regulatory governance). Other major contributor of receivable is from inter ESCOM energy balancing, all being sovereign government flagship organizations risk element of turning those to bad debts is not foreseen. Further, provision for expected credit loss is made as a percentage of doubtful debts to the extent of 4% of trade receivables.

The Company has diversified its bank deposits and placed the same only with reputed and creditworthy nationalized banks.

46.10.2 Liquidity Risk:

Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company reputation, typically the company ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, servicing of financial obligations.

The Company manages liquidity risk by maintaining sufficient cash and cash equivalants including bank deposits and availability of funding through an adequate amount of committed credit facilities to meet the obligations when due. In addition to this, liquidity management also involves projecting cash flows at the beginning of each year considering the level of liquid assets necessary to meet obligations by matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.

Loans and Trade payable is adequately covered by securitization of Assets and Receivables. Major contributor of trade payable is for KPC against power purchase.

46.10.3 Market Risk:

Market risk is the risk of loss of future earnings or fair values or future cash flows that may result from a change in the price of a financial instrument. The value of a financial instrument may change as a result of changes in the interest rates, foreign exchange rates and other market changes that affect market risk sensitive instruments. The Company is mainly exposed to interest rate risk since it has availed borrowings at fixed and floating interest rates.

46.11 Taxation:

46.11.1 Current Taxation:

The provision for Minimum Alternate Tax (MAT) under Section 115 JB of Income Tax Act 1961 has been created in the Accounts and credit has been recognised to the extent available for future setoff.

46.11.2 Deferred Taxation:

The Company is evaluating the tax holiday/ exemptions available to it and accordingly has not recognized Deferred Tax Asset/Liability for the year. The quantum of non provisioning is not readily ascertainable.

46.12 Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for:

Estimated amount of capital works remaining to be executed as on 31.03.2019 in respect of Projects amounts to ₹10726.42 Lakh.

46.13 Considering the financial implications involved, insurance on fixed assets or current assets has not been made as it is not economical.

46.14 Contingent Liabilities:

Claims against the company not acknowledged as debt

46.14.1 The Company was subjected to EPF Inspection during the year 2006-07 and thereby a demand of ₹ 4.44 Crores was raised on the Company towards the dues for EPF of Contract Employees. The Company has disputed the same in view of the error in calculation of demand and also with regard to applicability of the regulations to contractors' employees. A deposit of ₹ 1.77 Crores has already been made with the EPF department and the case has been remanded to PF Office Mangaluru for hearing once again in the year 2011-12. Details along with the contention of the Company are submitted to APFC Mangaluru on 10.03.2014. The Company is hopeful of a positive outcome on the said issue. No provision has been made in the accounts for the disputed demand.

46.14.2 The Regional Provident Commissioners have issued Notices to various Acounting Units of the Company for payment of interest and damages for the belated remittances under Section 7Q and 14B of the Employees' Provident Fund and Miscellaneous Provision Act, 1952. Company has deposited the said amounts with PF authorities under protest and filed appeals before the Employees' Provident fund Apellate Tribunal at New Delhi. No provision is made in the Accounts for

the expenditure. MESCOM may be contingently liable for this amount if the cases are not decided in favour of MESCOM. The details are as follows:

(Amounts in ₹)

Name of the Accounting Unit	Demand raised	Paid	Appeal No & date
1. O & M Division Mangaluru	19021111	19021111	ATA No. 1275(6)/2014
2. O & M Division Puttur	14780708	14780708	ATA No. 630(6)/2013
3. O & M Division Udupi	5419453	5419453	ATA No. 793(6)/2013
4. O & M Division Shivamogga	1141347	1141347	ATA No. 114(6)/2014
5. O & M Division Sagar	7205712	6361372	ATA No. 1084(6)/2015
6. O & M Division Chikkamagaluru	14040413	14040413	ATA No. 742(6)/2014
7. O & M Division Kadur	1704953	1704953	ATA No. 743(6)/2014
8. Corporate office	534518	534518	KN/MLR/0020898-reg
Total	**63848215**	**63003875**	

46.14.3 The appeal No. ITA/1118/Bang/09 AY 2006-07 preferred by MESCOM against the order CIT(A) Mangalore in respect of disallowance of 80 IA claim of MESCOM relating to AY 2006-07 is disposed by the Hon'ble ITAT Bangalore on 31.10.2012 stating that the appeal of the Company is partly allowed for statistical purpose. As the major claim of disallowance of 80IA was not considered by the ITAT, an appeal has been preferred before the Hon'ble High Court of Karnataka at Bangalore. The case is not yet come for hearing as on date. The entire demand pertaining to the Assessment Year 2006-07 has been paid and treated as deposit in view of the pending appeal for disposal before the Hon'ble High Court of Karnataka.

46.14.4 The Commissioner of Central Excise and Service tax, Mangaluru has passed two orders bearing No. C.No. IV/09/114/2010 Hqrs. Adjn 1/2295 on 28.01.2011 and order No. IV/09/114/2010/Hqrs Adj(1)/17109 dated 26.10.2010 for ₹ 6,37,250/- and for ₹ 85,53,406/- which includes service tax of ₹ 3,18,625/- and ₹ 42,76,703/- respectively and penalty of ₹ 3,18,625/- u/s. 76 and penalty of ₹ 42,76,703/- u/s. 78 respectively excluding penalty u/s. 77 and rule 7(c). Further interest amount u/s. 75 has not been quantified. These orders have been passed in respect of service tax on Goods transport Agency Service since 2005 being not paid to the Department. The Company has got stay against the demand raised by the department from CESTAT Bangalore. The case is not come up for hearing so far.

46.14.5 The table given below indicates the number of pending cases before various authorities and courts as on 31.03.2019 and corresponding amount involved in it.

(₹ in Crs.)

Particulars	No. of pending cases	Amount involved in lakh Rupees.
1. Revenue	16	398.79
2. Labour	71	596.36
3. Miscellaneous	220	404.23
Total	**307**	**1399.38**

There may be contingent liability for the said amount if the cases are not decided in favour of MESCOM.

46.14.6 Letter of Credits issued:

As per the conditions of Power purchase Agreements entered with various Power generators, company has provided LC to the Generators as a payment security and availing rebate as per the rebate clause. Status of LC provided as on 31.03.2019 is furnished as below:

(₹ in Crs.)

Sl. No	Name of the Bank	Comprehensive LC limit	Amount of LC availed
1	Union Bank of India	167.50	124.25
2	Corporation Bank	7.50	4.95
	Total	**175.00**	**129.20**

46.14.7 Power Purchase related Contingent Liabilities

Sl. No	Particulars	Amount of Liability (₹ in Lakhs)	Ref. to Note No.
1	M/s J.K. Cements	5.69	38.7.3
2	M/s Himathsingka Seide Ltd.	18.76	38.7.3
3	M/s TATA Power Ltd	300.00	38.7.4
4	M/s UPCL	4200.00	38.7.5
5	M/s KPCL	Not ascertained	38.7.6
6	M/s AMR	Not ascertained	38.7.11
7	M/s KPTCL (Transmission Charges)	1974.00	38.7.12
	Total	**6498.45**	

46.14.8 The Company had given effect to GO No EN 3 PSR 2016/P3, dated :31.03.2017 by transferring its dues as of 31.03.2015 from Gram Panchayats together with interest upto 31.03.2015 amounting to ₹ 21959.00 Lakhs to PCKL for securitization of such receivables by PCKL in order to get Loans from Banks and utilize the proceeds of such Loans to clear the Company's dues of KPCL. The GO mentioned above also contained a clause for providing commission on Government gurantee that may have to be furnished to effectuate the securitisation of Receivables. GoK vide Order No: EN 56 PSR 2018 Bengaluru, dated 07.02.2019, has adjusted the Guarantee Commission payable by the DISCOMs on this loan for FY 2017-18 and 2018-19 to the grant allotted to the RDPR department. MESCOM portion of Guarantee commission for FY 2017-18 and 2018-19 is ₹ 3.15 Crs. Hence there is no financial commitment on Company on account of this.

46.15 Disclosure in respect of IND AS - 7: Statement of Cash Flows

The table below details change in the Company's liabilities arising from financing activities, including both cash and non cash changes. Liabilities arising from financing activities are those for which cash flows where, or future cash flows will be, classified in the Company's statement of cashflows as cashflows from financing activities.

The cash flows bank loans, loans from related parties and other borrowings make up the net amount of proceeds from borrowings and repayments of borrowings in the statement of cash flows.

(₹ in lakhs)

Sl. No	Particulars	Opening balance as at 01/04/2018	Financing cash Flows	Non-cash changes	Closing balance as at 31/03/2019
I	**Borrowing - Long Term**				
A	**Secured**				
	From Banks	55026.79	9212.76	-	64239.55
	From Others	3662.07	4337.27	-	7999.34
B	**Unsecured**				
	From Govt.	48.49	-7.66	-	40.83
	From Others	1158.41	-225.79	-	932.62
	Sub-Total	**59895.76**	**13316.58**	**-**	**73212.34**
II	**Borrowing - Short Term**				
	From Banks	31418.72	4070.54	-	35489.26
	From Others	-	-	-	-
	Sub-Total	**31418.72**	**4070.54**	**-**	**35489.26**
	Grand Total	**91314.48**	**17387.12**	**-**	**108701.60**

46.16 Others:

46.16.1 The details of energy purchase, sale of energy and distribution losses during the year 2018-19 are as follows:

Particulars	Units	For the year 2018-19	For the year 2017-18
Energy purchased at Generation point	Mus	5,940.01	5,258.74
Energy Balancing Adjustments	Mus	41.64	407.95
Net energy	Mus	5,981.65	5,666.69
Energy at interface point	Mus	5,539.73	5,504.81
Energy Sales	Mus	4,956.87	4,881.91
Distribution Loss	Mus	582.86	622.90
Percentage of Distribution Loss	%	10.52	11.32

46.16.2 Reconciliation of Energy sales

Particulars	Units	For the year 2018-19	For the year 2017-18
Energy sales as per DCB	Mus	4953.99	4878.71
Add: KPCL Colony consumption	Mus	2.88	3.20
Total Sales considered for Energy Audit	**Mus**	**4956.87**	**4881.91**

46.17 The Balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans, Advances to Supplies and other borrowings are subject to confirmation and other reconciliation if any.

46.18 The previous figures have been regrouped/ reclassified, wherever necessary to conform to the current year presentation

46.19 All amounts disclosed in the financial statements and notes have been rounded off to the nearest lakh rupees except as otherwise stated.

47 The companies Accounts that are approved by the Board on 20.08.2019 have been revised in the light of observations made by the Comptroller and Auditor General of India. The said revision has resulted in increase in Property Plant and Equipments by ₹ 116.55 lakhs, decrease in Capital Work in Progress by ₹ 32.79 lakhs, increase in Cash and cash Equivalents by ₹ 1.22 lakhs, decrease in other financial Assets by ₹ 8848.57 lakhs, decrease in Regulatory deferral Account by ₹ 5523.79 lakh, decrease in Non-current Trade payables by ₹ 439.86 lakhs, decrease in Current Trade payables by ₹ 376.35 lakhs, decrease in other financial liabilities by ₹ 13471.17 lakhs. As a result the total assets and liabilities have decreased by ₹ 14287.38 lakhs.

48 The financial statements are approved for issue by the Company's Board of Directors on **19.09.2019.**

Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-
(PRABHAT JOSHI)	**(D.R. SRINIVAS)**	**(RAGHUPRAKASH. N)**	**(SNEHAL.R IAS)**
Company Secretary	**Chief Financial Officer**	**Director (Tech)**	**Managing Director**

In terms of our Report of even date
for GOPALAIYER & SUBRMANIAN
Chartered Accountants
Firm Reg. No: 000960 S
Sd/-
CA K.R. SURESH
PARTNER
Membership No. 25453

Place : Mangaluru
Date: 19.09.2019

VITAL STATISTICS

Statement showing sector wise capital expenditure with and without released assets issued to capital works for 2018-19

(₹ in Lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	Budget Allocation	Cost during the year	Released Assets issued to capital works	Net Capital Expenditure
1	**System Augmentation & Strengthening**					
a	DTC Metering	14.152		1809.41	-	1809.41
		14.990		34.40	-	34.40
b	Replacement of Electro- Mechanical Meters by Static Meters	14.153		109.00	0.62	108.38
c	Auto-recloser & Sectionliser	14.156		20.66	-	20.66
d	RLMS Works	14.157		-	-	-
e	Link lines, Re-conductering of HT,LT &	14.167		5427.56	0.03	5427.53
	33 KV lines	14.990		112.62	-	112.62
f	Installation of Additional Transformers	14.168	**29000.00**	3333.90	31.55	3302.35
g	Universal Metering	14.351 14.361, 14.401		-	-	-
h	Improvement- Others	14.150, 14.160		1111.78	5.62	1106.16
I	Tackling of High Loss High consumption Feeders & HVDS	14.169		11.72	-	11.72
j	HT Linklines	14.172		316.06	0.02	316.04
k	LT Linklines	14.173		8.81	-	8.81
l	Reconductering of HT lines	14.175		134.77	-	134.77
m	Reconductering of LT lines	14.176		393.46	-	393.46
	Sub-Total		**29000.00**	**12824.15**	**37.84**	**12786.31**
2	R- APDRP Works	14.144		-849.60	-	-849.60
3	Replacement of faulty distribution transformers by similar capacities	14.170	3000.00	2787.29	2430.85	356.44
	Replacement of faulty distribution transformers by higher capacities	14.171		155.38	44.43	110.95
	Sub-Total		**3000.00**	**2942.67**	**2475.28**	**467.39**
4	**Service Connection including promotor vanished layout works**					
a	Service Connection	14.400		1627.65	9.22	1618.43
b	Energisation of Rural Water Supply Works under RD & PR.	14.404	4500.00	701.76	13.45	688.31
c	Promotor vanished layout works	14.142		33.16	0.80	32.36
	Sub Total		**4500.00**	**2362.57**	**23.47**	**2339.10**
5	**Rural Electrification (General)**					
a	RGGVY	14.210		-	-	-
b	Deen Dayal Upadyaya Gram Jyothi Yojana (DDUGJY)	14.507, 14.508, 14.509	17000.00	6177.34	-	6177.34
		14.990		22557.11	-	22557.11
c	Electrification of Hamlets / Janatha Colonies	14.302,14.300, 14.200,14.303	200.00	-0.02	-	-0.02
d	Energisation of IP sets	14.320, 14.326, 14.220,14.325	7500.00	1473.08	14.36	1458.72
e	Regularization of un-authorised I.P sets	14.324		7.50	-	7.50
f	Providing Infrastructure to Un-Authorised IP sets on Total Turnkey basis	14.335	-	13824.76	-	13824.76
g	Kutir Jyothi	14.350, 14.360	25.00	2.52	0.01	2.51
h	Sheeghra Samparka Yojane	14.330	-	247.21	25.93	221.28
	Sub Total		**24725.00**	**44289.50**	**40.30**	**44249.20**
6	**Tribal Sub-Plan**					
a	Electrification of Tribal Colonies / Janatha Colonies	14.340, 14.341	150.00	41.67	0.07	41.60
b	Energisation of IP sets	14.328	75.00	44.84	0.03	44.81
c	Kutir Jyothi	14.362	5.00	0.52	-	0.52
	Sub Total		**230.00**	**87.03**	**0.10**	**86.93**
7	**Special Component Plan**					
a	Electrification of S.C. Colonies / Janatha Colonies	14.342	100.00	4.14	0.29	3.85

Sl. No	Particulars	Account Code	Budget Allocation	Cost during the year	Released Assets issued to capital works	Net Capital Expenditure
b	Energisation of IP sets	14.329	100.00	125.81	1.21	124.60
c	Kutir Jyothi	14.363	10.00	0.82	0.08	0.74
	Sub Total		**210.00**	**130.77**	**1.58**	**129.19**
8	Tools & Plants & Computers	14.600 14.700 14.800	2000.00	809.51	-	809.51
9	CWIP - Buildings	14.502	3000.00	2405.07	-	2405.07
10	CWIP –Cost of Solar Roof Tops installation on Company Office Buildings	14.503	-	304.76	-	304.76
11	CWIP –Cost of Solar Roof Tops installation on other Govt. Office buildings under IPDS Scheme	14.504	-	299.69	0.07	299.62
12	Construction of new sub stations & lines (33KV)	14.110 14.120 14.126	3400.00	2005.14	-0.48	2005.62
13	**Energisation of IP sets under Ganga Kalyana**					
	IP sets of SC	14.331		1020.91	11.11	1009.80
	IP sets of ST	14.332		273.03	0.44	272.59
	IP sets of BCM	14.333	4500.00	775.34	10.09	765.25
	IP sets of Minorities	14.334		346.56	1.46	345.10
	IP sets of Vishwakarma	14.336		26.33	0.61	25.72
14	CWIP – System Strengthening Works	14.505 14.506	7100.00	2979.31	(0.23)	2979.54
	under IPDS Scheme	14.990		8717.53	-	8717.53
15	Improvement works Model	14.158	-	-	-	-
	Sub Division	14.990	-	1,400.39	-	1,400.39
16	CWIP- Improvement works under SCSP Scheme	14.181	-	2.13	-	2.13
17	CWIP- Improvement works under TSP Scheme	14.182	-	-	-	-
18	Saubhagya Scheme	14.305 14.306	-	-	-	-
		14.990	-	764.13	-	764.13
19	CWIP- Metering of existing Kutir Jyothi Installations	14.361	-	-	-	-
	GRAND TOTAL		**81665.00**	**83916.92**	**2601.64**	**81315.28**

STATEMENT SHOWING CAPITAL WORKS IN PROGRESS FOR THE YEAR 2018-19 (₹ in Lakh)

Account Code	Description	O.B. As on 01.04.2018	Incurred	Categorised	C.B. As on 31.03.2019
14.110	CWIP - Transmission lines (G.P)	6.76	6.08	-	12.84
14.120	CWIP - Step Down Stations (GP)	3853.90	1993.13	3926.76	1920.27
14.126	CWIP - Step down stations - Non plan - 11kv	-	5.93	5.93	-
14.142	CWIP - Promoter vanished layouts - 11KV lines, Transformers, LT lines/ S.C etc., (G.P)	9.00	33.16	33.40	8.76
14.144	CWIP - 11KV & below Distribution works under RAPDRP works	2216.09	-853.51	717.54	645.04
14.150	CWIP - Transmission lines - Transformers etc., Improvements (GP)	389.13	1034.17	1151.19	272.11
14.152	CWIP-Improvements - DTC Metering	779.15	1809.41	2531.14	57.42
14.153	CWIP-Improvements - replacement of electro mechanical meters by static meters	125.65	109.00	189.23	45.42
14.156	CWIP- improvements - Auto - reclosures & sectionalizers	-	20.66	20.66	-
14.157	CWIP - Improvements - RLMS works	0.61	-	0.61	-
14.160	CWIP - Reduction of Losses in lines	75.87	70.43	131.74	14.56
14.167	CWIP- improvements - linklines & reconductering of HT, LT& 33kv line	2320.75	5428.34	4162.51	3586.58
14.168	CWIP- installation of additional transformers	2039.30	3287.48	4081.44	1245.34
14.169	CWIP- tracking of high loss high consumption feeders & HVDS	84.96	11.72	76.75	19.93
14.170	CWIP - Replacement of distribution Transformers by similar capacities	194.57	2787.29	2870.97	110.89
14.171	CWIP - Replacement of Transformers by higher capacities	43.54	155.38	167.05	31.87

Account Code	Description	O.B. As on 01.04.2018	Incurred	Categorised	C.B. As on 31.03.2019
14.172	CWIP - HT Linklines	49.62	316.06	175.48	190.20
14.173	CWIP - LT Linklines	0.58	8.81	5.57	3.82
14.175	CWIP - Reconductering of HT lines	48.47	134.77	120.62	62.62
14.176	CWIP - Reconductering of LT lines	93.24	392.58	248.55	237.27
14.181	CWIP - Improvement works under SCSP Scheme	-	2.13	-	2.13
14.210	CWIP - RGGVY	39.62	-	39.62	-
14.302	CWIP - Electrification of Hamlets and Tandas (G.P)	6.92	-0.02	6.90	-
14.320	CWIP - Power Supply to IP sets (G.P)	597.99	1471.07	1298.28	770.78
14.324	CWIP – Regularization of un-authorised I.P sets registered on or before 31.07.11.	128.25	7.50	113.00	22.75
14.328	CWIP - Energization of IP sets under Tribal Sub-Plan	27.76	44.84	51.62	20.98
14.329	CWIP - Energization of IP sets under Special Component Plan	58.53	124.87	121.29	62.11
14.330	CWIP - Sheeghra Samparka Yojane	277.22	247.21	481.59	42.84
14.331	CWIP - Energisation of Borewells drilled under Gangakalyana Scheme by Dr. B.R.Ambedkar Devpt. Corporation Ltd.	485.76	1013.07	1158.04	340.79
14.332	CWIP - Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Scheduled Tribe Devpt. Corporation Ltd.	131.76	270.64	308.56	93.84
14.333	CWIP - Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by D. Devaraj Urs Backward Class Devpt. Corporation Ltd	280.37	773.31	747.21	306.47
14.334	CWIP - Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Minorities Devpt. Corporation Ltd	113.97	342.68	353.86	102.79
14.335	CWIP- Providing infrastructure to Un-authorised IP Sets on Total Turnkey basis.	26.37	13824.76	13851.13	-
14.336	CWIP- Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Vishwakarma Communities Development Corportion Ltd.,	0.99	26.33	17.80	9.52
14.341	CWIP electrification of tribal colonies under Tribal sub-plan	105.22	41.67	136.56	10.33
14.342	CWIP electrification of SC colonies under Special Component plan	14.51	4.14	15.27	3.38
14.350	CWIP - Bhagya jyothi Schemes	(0.22)	0.23	0.01	-
14.360	CWIP - Kuteera Jyothi Schemes	-	2.29	2.29	-
14.362	CWIP - Metering of existing K.J Installation under TSP	1.43	0.52	1.38	0.57
14.363	CWIP - Metering of existing K.J Installation under SCP	1.92	0.82	1.41	1.33
14.400	CWIP - Service Connections	681.06	1625.28	1797.02	509.32
14.401	CWIP - Metering of I.P sets of 10 HP and below	1.40	-	-	1.40
14.404	CWIP-Energisation of Rural Water Supply Works under RD & PR.	511.58	701.76	957.69	255.65
14.502	CWIP - Buildings	702.80	2433.48	1694.33	1441.95
14.503	CWIP –Cost of Solar Roof Tops installation on Company Office Buildings	4.28	309.00	296.16	17.12
14.504	CWIP –Cost of Solar Roof Tops installation on other Govt. Office buildings under IPDS Scheme	-	299.69	184.68	115.01
14.505	CWIP – System Strengthening Works under IPDS Scheme	149.54	1823.73	1,454.27	519.00
14.506	CWIP– Metering works under IPDS Scheme.	-	1145.06	581.04	564.02
14.507	CWIP – Rural Electrification & System Strengthening Works under DDUGJY Scheme.	472.06	1375.96	1,158.57	689.45
14.508	CWIP – Feeder Segregation (NJY) works under DDUGJY Scheme.	-	2397.10	2,397.10	-
14.509	CWIP– Metering works under DDUGJY Scheme	135.78	2404.28	1,220.58	1319.48
14.607	CWIP - Vehicles	0.74	448.86	449.60	-
14.708	CWIP - Furniture and Fixtures	4.45	32.52	33.45	3.52
14.809	CWIP - Office equipment	61.77	85.23	98.69	48.31
14.810	CWIP - Tools and Tackles	67.10	239.70	167.37	139.43
14.811	CWIP - Mobile Phones	2.42	3.20	5.57	0.05
14.911	CWIP - Provision for ongoing works	38.32	56.96	-	95.28
14.990	CWIP – Cost of materials paid for Total Turnkey Works	-	33586.16	-	33586.16
	TOTAL	**17462.86**	**83916.92**	**51819.08**	**49560.69**

Statement of Material Stock Account

(₹ in Lakhs)

Sl. No.	Particulars	Amount	
		As on 31.03.2019	As on 31.03.2018
A	**Opening Stock**	**3141.43**	**3756.24**
B	**R E C E I P T S**		
1	Material Purchases	17137.77	15175.87
2	Material inward - Others	2488.72	1899.82
	TOTAL RECEIPTS	**19626.49**	**17075.69**
C	**OPENING STOCK + RECEIPTS**	22767.92	**20831.93**
D	**I S S U E S**		
1	Material issued capital	12183.51	14170.56
2	Material issues (O&M)	2315.36	1566.32
3	Material Outward - Others	2424.07	1953.62
	TOTAL ISSUES	**16922.94**	**17690.50**
E	**CLOSING BALANCE OF STOCK (C-D)**	**5844.98**	**3141.43**

Statement showing the details of source-wise power purchase cost

(₹ in Crs)

Sl. No	Particulars	2018-19		2017-18	
		Energy (Mus)	Cost	Energy (Mus)	Cost
1	Hydel Power	2383.49	193.05	873.75	76.23
2	**Thermal Power**				
A	KPC	205.92	122.29	861.44	394.73
B	RPCL	17.16	25.78	71.96	60.72
C	NTPC	953.40	380.67	854.35	303.01
D	NTECL	59.40	35.50	76.78	38.46
E	NTPC VVNL	40.00	24.31	52.24	27.77
F	Damodhara Valley Corporation	213.30	85.67	237.85	105.08
3	Lignite Power - NLC	321.61	133.65	416.16	177.71
4	**Atomic Power**				
A	MAPS	7.69	2.18	17.58	4.91
B	KAIGA	173.56	65.02	185.72	67.95
C	Kundankulam	99.32	44.69	150.77	62.32
5	Conventional Energy	234.42	145.59	177.64	101.35
6	Jurala Hydro Power	8.12	11.73	7.62	5.40
7	**Non Conventional Energy**				
A	Mine Hydel	348.93	122.42	267.93	90.92
B	Bio-Mass	-	-	-	-
C	Captive Generation	-	-	-	-
D	Solar	409.92	217.45	169.14	111.03
E	Wind Mill energy	268.08	95.87	261.66	93.74
8	UI Charges	-3.68	1.53	10.40	4.81
9	**High Cost Energy**				
A	Medium term & Short term power	259.81	115.18	563.83	235.32
B	Peak power	-	-	-	-
10	**Transmission charges**				
A	KPTCL	-	226.15	-	218.04
B	PGCIL	-	155.51	-	156.22
C	TNEB	-	0.04	-	0.04
11	Other Charges (Trading margin charges, open access charges, SLDC charges,IEX, PCKL charges energy to be accounted as per reconciliation & other non recurring)	-60.45	-22.87	1.92	2.53
	Sub Total	**5940.01**	**2181.40**	**5258.74**	**2338.29**
12	Energy Balancing Adjustments	41.64	41.64	407.95	169.72
	Total	**5981.65**	**2223.04**	**5666.69**	**2508.01**

COST OF POWER AT DIFFERENT POINTS

(₹ in Crs)

Sl. No	Particulars	2018-19			2017-18		
		Energy (MU)	Amount	Rate per unit (in ₹)	Energy (MU)	Amount	Rate per unit (in ₹)
1	P.P Cost at Generation Point	5981.65	2223.04	3.72	5666.69	2508.01	4.43
2	P.P Cost at Interface Point	5539.73	2223.04	4.01	5504.81	2508.01	4.56
3	P.P Cost at Consumer Point	4956.87	2223.04	4.48	4881.91	2508.01	5.14
4	Delivered cost of power to consumer (Excluding ROE)	4956.87	3371.71	6.80	4881.91	3250.95	6.66

Collection Efficiency as per DCB

Category	Collection Efficiency (in %)	
	2017-18	2018-19
LT 1	102.80	97.95
LT 2	99.84	99.19
LT 3	100.05	98.62
LT 4	100.22	100.25
LT 5	100.47	99.79
LT 6	244.42	114.80
LT 7	109.12	104.00
HT	98.10	98.30
Misc.	100.00	100.00
Total	**105.34**	**99.81**

Sales

Category	Sales -Mus			
	2017 -18		2018 -19	
	sales	%	sales	%
LT 1	34.21	0.70	37.29	0.75
LT 2	1361.89	27.91	1387.69	28.01
LT 3	362.66	7.43	370.30	7.47
LT 4	1670.48	34.24	1638.66	33.08
LT 5	136.90	2.81	133.94	2.70
LT 6	186.87	3.83	192.85	3.89
LT 7	20.41	0.42	20.41	0.41
HT	1105.31	22.66	1172.86	23.68
Total	**4878.72**	**100.00**	**4953.99**	**100.00**

Customer Profile

Category	Customer Base			
	2017 -18		2018 - 19	
	Installations in nos.	%	Installations in nos.	%
LT 1	179636	7.87	175524	7.41
LT 2	1505171	65.91	1563291	65.98
LT 3	204617	8.96	212399	8.96
LT 4	310196	13.58	330660	13.96
LT 5	29973	1.31	31174	1.32
LT 6	35716	1.56	37012	1.56
LT 7	16431	0.72	17096	0.72
HT	1994	0.09	2122	0.09
Total	**2283734**	**100.00**	**2369278**	**100.00**

Revenue Demand

Category	Revenue Demand as per DCB			
	2017-18		2018-19	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT 1	2439.83	0.73	2770.19	0.79
LT 2	80092.90	24.12	88145.56	25.12
LT 3	34753.38	10.46	37419.62	10.66
LT 4	88057.20	26.51	87444.58	24.92
LT 5	10754.38	3.24	11228.81	3.20
LT 6	13222.98	3.98	13953.67	3.98
LT 7	3407.59	1.03	3831.52	1.09
HT	98687.17	29.71	105005.31	29.92
Misc.	711.71	0.21	1154.50	0.33
Total	**332127.13**	**100.00**	**350953.75**	**100.00**

Revenue Collection

Category	Revenue Collection as per DCB			
	2017-18		2018 - 19	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT 1	2508.03	0.72	2713.44	0.77
LT 2	79962.83	22.86	87430.03	24.96
LT 3	34769.83	9.94	36903.88	10.54
LT 4	88248.62	25.22	87662.37	25.03
LT 5	10805.02	3.09	11205.03	3.20
LT 6	32319.01	9.24	16019.40	4.57
LT 7	3718.23	1.06	3984.93	1.14
HT	96807.62	27.67	103217.10	29.47
Misc.	711.71	0.20	1154.50	0.32
Total	**349850.90**	**100.00**	**350290.67**	**100.00**

Revenue Balance

Category	Closing Balance as per DCB			
	2017-18		2018-19	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT 1	-355.62	-0.89	-298.87	-0.74
LT 2	4714.33	11.86	5429.86	13.43
LT 3	862.22	2.17	1377.95	3.41
LT 4	14204.77	35.72	13986.98	34.60
LT 5	329.53	0.83	353.31	0.87
LT 6	6879.81	17.30	4814.08	11.91
LT 7	-1733.92	-4.37	-1887.33	-4.67
HT	14864.23	37.38	16652.44	41.19
Misc.	-	-	-	-
Total	**39765.34**	**100.00**	**40428.42**	**100.00**

Average Realization Rate From Sale of Power 2018-19

(₹ in Lakh)

Account Head - LT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realization Rate per Unit (Ps.)	Opening balance as on 01.04.2018	Revenue Demand as per DCB	Net provision for unbilled revenue	Provision for withdrawal of revenue	FEC Demand as per Accounts	Revenue Demand as per Accounts (Excluding FEC)	Total Revenue demand as per Accounts (Demand+ FEC)	Corporate office Adjust-ments	Collection for the year 18-19	Closing Balance
		Demand Series	Closing Balance Series		Units (MU)	% of Units Sold											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=(10+11-12-13)	15=(13+14)	16	17	18=(9+15-16-17)
BJ / KJ - Tariff subsidy	LT - 1	61.402	28.626	188004	37.286	0.75%	730.69	-	2724.45	-	-	-	2724.45	2724.45	-	2724.45	-
BJ / KJ	LT - 1	61.101	23.101		12.084	0.24%	486.78	1542.62	581.13	7.10	-	5.15	583.08	588.23	248.70	743.05	1139.10
Lighting & AEH	LT - 2 a&b	61.110, 61.111	23.110 23.111	1550811	1375.60	27.75%	594.95	5869.48	81664.88	176.60	-	138.59	81702.89	81841.48	277.36	81203.84	6229.76
Commercial Lighting	LT - 3	61.115	23.115	212399	370.300	7.47%	938.73	2020.55	34705.83	55.21	-	37.49	34723.55	34761.04	31.85	34428.89	2320.85
Irrigation pumpsets, (upto nclusive of 10 HP)	LT - 4a LT - 4a	61.119 61.401	23.119, 23.119	326187	1630.900	32.90%	532.66	14500.46	86725.65	146.09	-	139.11	86732.63	86871.74	59.03	87110.89	14202.28
Irrigation pumpsets (above 10 HP)	LT - 4b	61.120	23.120	162	0.850	0.02%	678.35	114.23	57.97	-0.31	-	0.05	57.61	57.66	-3.80	81.34	94.35
Private Horticultural Coffee, Nurseries, Tea, Coconut & Arecanut Plantations	LT - 4c	61.121	23.121	4311	6.920	0.14%	782.05	1102.10	532.37	8.81	-	0.38	540.80	541.18	-2.34	368.34	1277.28
Industrial, Non-Industrial Heating & Motive Power including lighting	LT - 5 a to d	61.129, 61.130, 61.131, 61.133	23.129, 23.130, 23.131, 23.133	31174	133.940	2.70%	792.05	795.33	10606.49	2.28	-	13.54	10595.23	10608.77	102.17	10540.25	761.68
Water Supply -Sewerage pumping - VP/TP & others	LT - 6a	61.125	23.125	15391	123.020	2.48%	552.09	4157.69	6798.71	-6.96	-	11.57	6780.18	6791.75	577.31	6189.51	4182.62
Public lighting - VP/TP & others	LT - 6b	61.140	23.140	21621	69.820	1.41%	770.17	2366.90	5415.61	-38.26	-	6.99	5370.36	5377.35	337.29	4329.87	3077.09
Temporary Power Supply	LT - 7	61.145	23.145	17096	20.410	0.41%	1787.23	199.59	3637.90	9.84	-	1.93	3645.81	3647.74	-178.45	3790.65	235.13
KPC					**2.880**	**0.06%**	**-**						**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
TOTAL OF LT				**2367156**	**3784.010**	**76.34%**	**617.89**	**32668.95**	**233450.99**	**360.40**	**-**	**354.80**	**233456.59**	**233811.39**	**1,449.12**	**231511.08**	**33520.14**

Average Realization Rate From Sale of Power 2018-19

(₹ in Lakh)

Account Head - LT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realization Rate per Unit (Ps.)	Opening balance as on 01.04.2018	Revenue Demand as per DCB	Net provision for unbilled revenue	Provision for withdrawal of revenue	FEC Demand as per Accounts	Revenue Demand as per Accounts (Excluding FEC)	Total Revenue demand as per Accounts (Demand+ FEC)	Corporate office Adjust-ments	Collection for the year 18-19	Closing Balance
		Demand Series	Closing Balance Series		Units (MU)	% of Units Sold											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=(10+11-12-13)	15=(13+14)	16	17	18=(9+15-16-17)
Public Water Supply & Sewerage Pumping	HT - 1	61.250	23.250	104	97.810	1.97%	574.11	1077.05	5596.48	18.89	-	10.26	5605.11	5615.37	137.12	5025.66	1529.64
Industrial, Non-Industrial, Non-Commercial and Railway Traction	HT - 2a	61.255	23.255	891	666.700	13.45%	840.58	15772.47	55721.92	312.81	-6.61	67.53	55973.81	56041.34	99.47	55520.57	16193.77
Commercial	HT - 2b	61.256	23.256	735	200.430	4.04%	980.86	1775.87	19636.70	22.60	-	20.33	19638.97	19659.30	29.07	19609.07	1797.03
Hospitals & Educational Institutions	HT - 2c	61.257 & 61.258	23.257 & 23.258	292	144.580	2.92%	858.73	1238.31	12454.34	-38.87	-	15.50	12399.97	12415.47	15.54	12503.58	1134.66
Irrigation and Agricultural Farms, Private Horticultural Nurseries, Coffee and Tea and Arecanut Plantations.	HT - 3 a&b	61.260	23.260	28	41.200	0.83%	353.96	192.05	1316.78	141.53	-	6.86	1451.45	1458.31	-43.73	1273.54	420.55
Residential Apartments and Hospitals.	HT - 4	61.271	23.271	55	20.420	0.41%	690.42	129.55	1412.31	-2.47	-	2.05	1407.79	1409.84	3.73	1406.95	128.71
HT- Temporary Power supply	HT- 5	61.290	23.290	17	1.730	0.03%	1526.13	17.50	243.63	20.39	-	0.19	263.83	264.02	-337.32	558.21	60.63
Wheeled energy																	
TOTAL OF HT				**2122**	**1172.870**	**23.66%**	**825.87**	**20202.80**	**96382.16**	**474.880**	**-6.61**	**122.72**	**96740.93**	**96863.65**	**-96.12**	**95897.58**	**21264.99**
TOTAL (LT + HT)				**2369278**	**4956.880**	**100.00%**	**667.10**	**52871.75**	**329833.150**	**835.280**	**-6.61**	**477.52**	**330197.52**	**330675.04**	**1353.00**	**327408.66**	**54785.13**
Sundry debtors for electricity tax							23.3	3375.16	16212.48	-	-0.89	-	16213.37	16213.37	163.90	16222.28	3202.35
Misc. receipts from consumers (Interest)							23.7	9254.89	3540.06	-	-	-	3540.06	3540.06	-3763.33	5436.99	11121.29
Misc. receipts from consumers (Other than Interest)								-	1713.10	-	-	-	1713.10	1713.10	-	1713.10	-
Less : Provision for with-drawal of revenue demand							23.8	138.44	-	-	-	-	-	-	-	-	746.28
Less : Provision for doubt-ful dues from consumers							23.9	5511.00	-	-	-	-	-	-	-	-	5597.66
Less: Revenue suspense account							47.607, 47.609	539.29	-	-	-	-	-	-	-	-	1133.83
Sundry receivables-trading							28.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Less : Withdrawal of revenue demand	-							-	702.02	-	-	-	702.02	702.02	-	702.02	-
GRAND TOTAL				**2369278**	**4956.880**			**59313.07**	**350596.77**	**835.28**	**-7.50**	**477.52**	**350962.03**	**351439.55**	**-2246.43**	**350079.01**	**61631.00**

Subsidy received from GOK in 2018-19 against the demand raised during 2018-19 towards Free Power supply to IP Sets having connected load upto 10 HP and to BJ/KJ consumers consuming upto 40 Units per month, including Opening balance and Other arrears

(₹ in lakhs)

Sl. No.	Particulars	No of Live Installations			Consumption in Mus			Opening Balance as on 01.04.2018	Demand			Adjust ments (Written Off)	Subsidy released for 2018-19	Balance as on 31.03.2019
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total		Metered	Un-Metered	Total bill amount			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Power supply to IP Sets of up to 10 HP (LT4a)	196668	129519	326187	624.45	1005.60	1630.05	48602.86	33693.24	53045.08	86738.32	-	60149.57	75191.61
2	Power supply to BJ/KJ upto 40 Units per month per Installations	132598	42926	175524	27.83	9.48	37.31	-	2032.00	692.45	2724.45	-	2724.45	-
3	Amount refunded in respect of IP Set payment made by farmers from 01.04.2001 to 31.03.2003	-	-	-	-	-	-	3179.74	-	-	-	-	-	3179.74
4	Old subsidy accounted as per GO No: EN 67 PSR 2017 BANGALORE Dated 31.07.2017	-	-	-	-	-	-	7722.00	-	-	-	-	-	7722.00
5	Gap to be paid by GOK for FY 2011-12 & FY 2012-13 as per KERC Truing-up Order	-	-	-	-	-	-	5233.00	-	-	-	-	-	5233.00
	TOTAL	**329266**	**172445**	**501711**	**652.28**	**1015.08**	**1667.36**	**64737.60**	**35725.24**	**53737.53**	**89462.77**	**-**	**62874.02**	**91326.35**

STATEMENT SHOWING CATEGORY WISE, AGE WISE DETAILS FOR THE ARREARS OUTSTANDING AS ON 31.03.2019

(As per D.C.B.)

(₹ in lakhs)

A/c Code (23 series)	Tariff	Particulars	Account Head	Agewise analysis for Closing Balance						
				less than one year	More than ONE year but Less than THREE years	More than THREE years but less than FIVE years	More than FIVE years	Total (col. 5 to 8)	Negative Closing Balance	Grand Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I. LT Category										
23.1017	LT-1	BJ/KJ	61.1017	680.98	299.75	24.16	2.67	1007.57	372.68	634.89
23.1107	LT-2A	Domestic	61.1107	2456.00	491.64	18.13	10.33	2976.10	573.09	2403.01
23.1117	LT-2B	Educational Institutions	61.1117	26.51	4.36	0.09	0.02	30.97	21.30	9.67
23.1157	LT-3	Commercial	61.1157	801.48	117.07	12.10	4.66	935.31	162.69	772.62
23.1197	LT-4A	IP Upto 10 HP	61.1197	168.88	-	-	8114.52	8283.40	1775.20	6508.20
23.1207	LT-4B	IP Above 10 HP	61.1207	62.89	14.19	2.45	11.61	91.14	9.46	81.68
23.1217	LT-4C	Horticultural nurseries	61.1217	713.01	250.07	148.51	118.31	1229.90	19.14	1210.76
23.1297	LT-5B(I)	Industries-5HP&Below	61.1297	82.16	8.83	1.11	0.28	92.38	8.83	83.55
23.1307	LT-5B(II)	Industries-Above 5 but below 40 HP	61.1307	117.27	8.89	2.29	1.61	130.06	39.56	90.50
23.1317	LT-5B(III)	Industries- 40HP & above but below 67 HP	61.1317	68.15	-	-	7.17	75.32	44.27	31.05
23.1337	LT-5B(IV)	Industries-67HP & above	61.1337	27.04	0.99	-	-	28.03	20.85	7.18
23.1257	LT-6A	Watersupply	61.1257	3170.66	715.36	0.08	-	3886.10	612.89	3273.21
23.1417	LT-6B	Streetlight	61.1417	2350.94	483.84	0.11	38.09	2872.98	503.67	2369.31
23.1457	LT-7	Temporary	61.1457	68.61	-	-	-	68.61	2015.61	-1947.00
TOTAL (LT) - A				**10794.58**	**2394.99**	**209.03**	**8309.27**	**21707.87**	**6179.24**	**15528.63**
II. HT Category										
23.2507	HT-1	Watersupply	61.2507	988.41	45.16	13.03	-	1046.60	54.34	992.26
23.2557	HT-2A	Industries	61.2557	5659.83	5414.81	-	84.21	11158.85	51.62	11107.23
23.2567	HT-2B	Commercial	61.2567	68.37	1.59	-	-	69.96	19.45	50.51
23.2577	HT-2C	Hospitals & Institutions	61.2577	19.81	-	-	-	19.81	28.35	-8.54
23.2607	HT-3	Lift irrigation	61.2607	159.37	-	17.66	0.95	177.98	58.06	119.92
23.2717	HT4	Colony supply	61.2717	5.91	-	-	-	5.91	1.95	3.96
23.2907	HT 5	Temporary	61.2907	25.95	-	-	-	25.95	474.51	-448.56
TOTAL (HT) - B				**6927.65**	**5461.56**	**30.69**	**85.16**	**12505.06**	**688.28**	**11816.78**
LT+HT TOTAL - (A+B)				**17722.23**	**7856.55**	**239.72**	**8394.43**	**34212.93**	**6867.52**	**27345.41**
III. Electricity Tax										
23.3000	HT & LT			2525.43	520.03	71.05	87.36	3203.87	42.50	3161.37
TOTAL TAX- C				**2525.43**	**520.03**	**71.05**	**87.36**	**3203.87**	**42.50**	**3161.37**
IV. Mise Rev										
23.700				4649.88	4529.97	715.32	1226.12	11121.29	1199.65	9921.64
TOTAL Mise Rev- D				**4649.88**	**4529.97**	**715.32**	**1226.12**	**11121.29**	**1199.65**	**9921.64**
GRAND TOTAL (A+B+C+D)				**24897.54**	**12906.55**	**1026.09**	**9707.91**	**48538.09**	**8109.67**	**40428.42**

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ :

ಕ್ರ.ಸಂ	ಶ್ರೀಮತಿ/ಶ್ರೀಯುತ	
1	ಡಾ/. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಸ್ನೇಹಲ್.ಆರ್., ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಎನ್. ರಘುಪ್ರಕಾಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
4	ಮೀರಾ ಶ್ರೀವಾಸ್ತವ ಐಆರ್ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಡಾ/. ಆರ್. ಸಿ. ಚೇತನ್ ಐ.ಆರ್.ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6	ಎನ್. ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7	ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ :
"ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ", ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜೈ, ಮಂಗಳೂರು – 575 004

ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ :
www.mesco.in

ಕಂಪೆನಿಯ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ U40109 KA 2002 SGC 030425
PAN : AADCM7029H **GSTIN :** 29AADCM7029H1ZA

ಬ್ಯಾಂಕರ್‌ಗಳು

1. ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
2. ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
3. ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
4. ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್(ಈಗ ಬ್ಯಾಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ)
5. ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
6. ಕರ್ನಾಟಕ ಬ್ಯಾಂಕ್
7. ಪಂಜಾಬ್ & ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
8. ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
9. ಆಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
10. ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ

ಕಂಪೆನಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್
ಶ್ರೀ ಕೆ.ಟಿ. ಹಿರಿಯಣ್ಣ, FCS., ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು
ಮೆ। ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ ಮತ್ತು ಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್, ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಕೊಯಮುತ್ತೂರು.

ಕಾಸ್ಟ್ ಅಡಿಟರ್ಸ್
ಮೆ/. ಎನ್.ಎಸ್. & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಕಾಸ್ಟ್ ಅಡಿಟರ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಅಡಿಟರ್ಸ್
ಮೆ। ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್ ಮೇಲಿನ ಮೊಗರು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಮಂಗಳೂರು.

2018–19ನೇ ಸಾಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

1. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನೆಲ್ಲಾ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ವಿಧೇಯಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತಾ ಮತ್ತು ಈ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಧ್ಯಕ್ಷರುಗಳಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಾಗಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದವರನ್ನು ವಿನಯಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ಸ್ಮರಿಸುತ್ತಾ, ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ 17ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುತ್ತಿದೆ. ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ನಾಲ್ಕು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರುಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ. 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕೂಡಾ ಕಂಪೆನಿಯ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಇರುತ್ತದೆ.

2. 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು ₹ 3428.10 ಕೋಟಿ ಸರಾಸರಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವಹಿವಾಟು ಮತ್ತು 5489 ನಿಸ್ಪೃಹ ಉದ್ಯೋಗಿ ವೃಂದ ಹೊಂದಿರುವ ಕಂಪೆನಿಯು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಕರಾವಳಿ ಹಾಗೂ ಮಲೆನಾಡು ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ನಾಲ್ಕು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರುಗಳಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 2369278 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ನಿರತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3. 31–03–2019ಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ (ಚ.ಕಿ.ಮೀ)	24,049
400, 220, 110, 66 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್)	89
33 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	40
ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	75080
ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದಳತೆ (ಸ.ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ)	82959
11 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದಳತೆ (ಸ.ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ)	38772
33 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದಳತೆ (ಸ.ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ)	848

4. **ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿ:** ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರಂದು ಕಂಪೆನಿಯು 2283734 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 85544 ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇರ್ಪಡೆಯೊಂದಿಗೆ 31.03.2019 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 2369278 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಜಕಾತಿವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ;

ಜಕಾತಿ	ವಿವರಣೆ	31.03.2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಒಟ್ಟು)
ಎಲ್.ಟಿ–1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	188004
ಎಲ್‌ಟಿ–2 (ಎ&ಬಿ)	ಗೃಹಬಳಕೆ & ಸರ್ವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೃಹ	1550811
ಎಲ್‌ಟಿ–3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ	212399
ಎಲ್‌ಟಿ–4	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್	330660
ಎಲ್‌ಟಿ–5	ಎಲ್ ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆ	31174
ಎಲ್‌ಟಿ–6(ಎ)	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು	15391
ಎಲ್‌ಟಿ–6(ಬಿ)	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು	21621
ಎಲ್‌ಟಿ7	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	17096
ಎಲ್‌ಟಿ – ಒಟ್ಟು		**2367156**
ಹೆಚ್‌ಟಿ–1	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	104
ಹೆಚ್‌ಟಿ–2ಎ	ಕೈಗಾರಿಕೆ	891
ಹೆಚ್‌ಟಿ–2ಬಿ	ವಾಣಿಜ್ಯ	735
ಹೆಚ್‌ಟಿ–2ಸಿ	ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಗಳು ಮತ್ತು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	292
ಹೆಚ್‌ಟಿ–3	ಏತ ನೀರಾವರಿ	28
ಹೆಚ್‌ಟಿ 4	ವಾಸದ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟುಗಳು	55
ಹೆಚ್‌ಟಿ 5	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	17
ಹೆಚ್‌ಟಿ– ಒಟ್ಟು		**2122**
ಎಲ್‌ಟಿ + ಹೆಚ್‌ಟಿ ಒಟ್ಟು		**2369278**

5. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿನ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಅವಲೋಕಿಸಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಅವಲೋಕನ **(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಏರಿಕೆ(+)/ ಇಳಿಕೆ(–)	ಶೇಕಡವಾರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ
I	**ಆಸ್ತಿಗಳು**				
1	**ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**				
ಅ	ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	189480.86	150886.55	38594.31	25.58
ಆ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	49698.97	17705.56	31993.41	180.70
ಇ	ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	1006.81	776.36	230.45	29.68
ಈ	**ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**				
i	ಹೂಡಿಕೆಗಳು	251.00	251.00	-	-
ii	ಸಾಲಗಳು	801.62	728.65	72.97	10.01
iii	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	12301.74	12301.74	-	-
ಉ	ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	3187.88	2883.36	304.52	10.56
ಊ	ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	6577.93	20345.80	-13767.87	-67.67
	ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	**263306.81**	**205879.02**	**57427.79**	
2	**ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**				
ಅ	ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು	5851.89	3157.45	2694.44	85.34
ಆ	**ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**				
i	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	40935.32	39452.68	1482.64	3.76
ii	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	6370.13	3356.79	3013.34	89.77
iii	ಮೇಲಿನ (ii) ನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	1020.34	6.84	1013.50	14817.25
iv	ಸಾಲಗಳು	112.58	116.50	-3.92	-3.36
v	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	142191.87	123190.11	19001.76	15.42
ಇ	ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	568.52	265.73	302.79	113.95
ಈ	ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	232.79	197.44	35.35	17.90
	ಉಪಮೊತ್ತ	**197283.44**	**169743.54**	**27539.90**	
3	ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	523.87	575.37	-51.50	-8.95
4	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	63552.22	91190.10	-27637.88	-30.31
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	**524666.34**	**467388.03**	**57278.31**	
II	**ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
1	ಈಕ್ವಿಟಿ				
ಅ	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	48182.02	35807.02	12375.00	34.56
ಆ	ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	28404.18	25164.48	3239.70	12.87
	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ	**76586.20**	**60971.50**	**15614.70**	**25.61**
2	**ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
ಅ	**ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
i	ಸಾಲಗಳು	73212.35	59895.76	13316.59	22.23
ii	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	57961.02	60381.36	-2420.34	-4.00
iii	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	122506.78	107895.15	14611.63	13.54
ಆ	ಅವಕಾಶಗಳು	5211.40	5240.86	-29.46	-0.56
ಇ	ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	40224.62	20565.60	19659.02	95.59
ಈ	ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	48.03	48.49	-0.46	-0.95
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**299164.20**	**254027.22**	**45136.98**	

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಅ	**ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
i	ಸಾಲಗಳು	35489.26	31418.72	4070.54	12.96
ii	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	22486.82	27052.54	-4565.72	-16.88
iii	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	72830.48	79207.24	-6376.76	-8.05
ಆ	ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	14629.54	13164.55	1464.99	11.13
ಇ	ಅವಕಾಶಗಳು	1823.47	961.50	861.97	89.65
ಈ	ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	1656.37	584.76	1071.61	183.26
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**148915.94**	**152389.31**	**-3473.37**	
	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**448080.14**	**406416.53**	**41663.61**	
	ಒಟ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**524666.34**	**467388.03**	**57278.31**	

1. **ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**

- **ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು:** ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು ₹ 38594.31 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:** ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಹಾಗೂ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ನಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನ ಗೊಳಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಇತರ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 31993.41 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು:** ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳ ಎಣಿಕೆ, ಜಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಸರ್ವೆ, ತಂತ್ರಾಂಶದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಆಧುನೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ವ್ಯಯಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 230.45 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಸಾಲಗಳು:** ಮೆ। ಕೋಸ್ಟಲ್ ತಮಿಳುನಾಡು ಪವರ್ ಲಿ., ರವರಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾದ ಠೇವಣಿ ಮೊಬಲಗಿನ ಮೇಲೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇರಿಸಲಾದ ಠೇವಣಿಗಳಂದಾಗಿ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 72.97 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು:** ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 304.52 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು:** ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ, ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಸರಬರಾಜು/ ಕಾಮಗಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ನೀಡಲಾದ ಮುಂಗಡಗಳಲ್ಲಿ ₹ 14932.82 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ₹ 1164.95 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ₹ 13767.87 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. **ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು:**

- **ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು:** ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ₹ 2694.44 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿ:** ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 1482.64 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು:** ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣದ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 3013.34 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು:** ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಪಡೆಯುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 1013.50 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಸಾಲಗಳು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 3.92 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಅಲ್ಪ ಪ್ರಮಾಣದ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 19001.76 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ ₹ 26588.75 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದಂತೆ ಪಂಚಾಯತುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1213.07 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾದ

ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗಿನಲ್ಲಿ ₹ 9683.64 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಬಾಬ್ತುಗಳಂದಾಗಿ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 883.58 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- **ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ:** ಇದು ₹ 302.79 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ:** ಯುಐ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಎಸ್ ಎಲ್ ಡಿ ಸಿ ಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡಗಳಲ್ಲಿ ₹ 71.04 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 35.69 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 35.35 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು:** ಇದು ₹ 51.50 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು – ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 27637.88 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

  ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು 2016–17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ ₹ 55383.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿಯಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ₹ 32985.00 ಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

  ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಜಕಾತಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ₹ 60730.12 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3. **ಈಕ್ವಿಟಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ:**

- **ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ:** ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ನೀಡಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ₹ 12375.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 3239.70 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

  ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಮೊಬಲಗಿನ ವಿವರ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	ಮೊಬಲಗು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಷೇರು ಠೇವಣಿ	6550.00
2	**ಕಳೆ:** ಈಕ್ವಿಟಿಯಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾದ ಷೇರು ಠೇವಣಿ	-12375.00
3	ವಾರ್ಷಿಕ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	5639.20
4	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲಿನಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆ	3425.50
	ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ	**3239.70**

3. **ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

- **ಸಾಲಗಳು:** ಇದು ₹ 13316.59 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ₹ 30969.19 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ₹ 20230.68 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಸಾಲವನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, 2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂತಿನ ಹಣ ₹ 14956.90 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಿಂಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಕಂತಿನ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ₹ 2578.08 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು** : ಮೆ/ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದರಿಂದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 2420.34 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 14611.63 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆರಂಭಿಕ / ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ₹ 5193.92 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ₹ 9691.40 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಠೇವಣಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 273.69 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಅವಕಾಶಗಳು:** ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣ ವರದಿಯನ್ವಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 29.46 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 19659.02 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ₹ 7364.03 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸರಕಾರವು ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ₹ 6432.84 ಲಕ್ಷ, ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ₹ 5728.00 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ₹ 160.58 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ₹ 2846.67 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ₹ 1801.49 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕಂದಾಯ ಖಾತೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

- **ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:** ಇದು ₹ 0.46 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

4. **ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

- **ಸಾಲಗಳು:** ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮೀರಿಳೆತದಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 4070.54 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 4565.72 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಮೆ/ ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ಯ ₹ 1938.62 ಲಕ್ಷಗಳು, ಮೆ/ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ನ ₹ 649.60 ಲಕ್ಷಗಳು, ಮೆ/ ಕೈಗಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೆಂದ್ರದ ₹ 888.40 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ ಮೆ/ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್ ನ ₹ 1618.70 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 529.60 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 6373.76 ಲಕ್ಷ ನಿವ್ವಳ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನಕ್ಕಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ₹ 7999.26 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಆದರೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ. ₹ 5586.14 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ₹ 966.65 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟನ್ನು ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಿಂಬಾಕಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿ ₹ 4021.97 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ₹ 908.32 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 1464.99 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಾದ ₹ 764.88 ಲಕ್ಷಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ನಗದೀಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ₹ 909.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 208.89 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಅವಕಾಶಗಳು:** ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣ ವರದಿಯನ್ವಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 861.97 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 1071.61 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಅನುಪಾತಗಳು**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31.03.2019	31.03.2018
1	ಸಾಲ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಅನುಪಾತ	1.01 : 1	1.06 : 1
2	ಚಾಲ್ತಿ ಅನುಪಾತ	1.34 : 1	1.12 : 1
3	ನಗದು ಅನುಪಾತ	1.30 : 1	1.10 : 1

ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಅವಲೋಕನ **[₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ]**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31.03.2019	31.03.2018	ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ (%)
I	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	331686.13	319034.40	12651.73	3.97
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	11123.92	8783.17	2340.75	26.65
III	**ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (I+II)**	**342810.05**	**327817.57**	**14992.48**	**30.62**
IV	**ವೆಚ್ಚಗಳು**				
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	222303.75	250801.33	-28497.58	-11.36
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	39240.33	35567.58	3672.75	10.33
3	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	9849.68	8256.05	1593.63	19.30
4	ಸವಕಳಿ & ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	12569.26	9038.78	3530.48	39.06
5	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	21893.61	16583.00	5310.61	32.02
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (IV)	**305856.63**	**320246.74**	**-14390.11**	**-4.49**
V	**ಅಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಷಯಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ (III-IV)**	**36953.42**	**7570.83**	**29382.59**	

VI	ಅಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಷಯಗಳು(ಆದಾಯ)/ ವೆಚ್ಚ (ನಿವ್ವಳ)	3660.00	4847.86	-1187.86	
VII	**ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (V+VI)**	**33293.42**	**2722.97**	**30570.45**	
VIII	ತೆರಿಗೆ	1208.78	478.69	730.09	152.52
IX	ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ	-1192.44	-478.69	-713.75	149.10
X	ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಶಿಲ್ಕು	-27637.88	419.17	-28057.05	
XI	**ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ**	**5639.20**	**3142.14**	**2497.06**	**79.47**

- **ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯವು** ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ನಿವ್ವಳ 3.97% (₹ 12651.73 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಾದ ₹ 75.28 ಮಿ.ಯು ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಜಕಾತಿ ದರಗಳಲ್ಲಾದ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಆದಾಯವು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ 26.65%** (₹ 2340.75 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಾಬ್ತು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ ₹ 1455.51 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸವಕಳಿಯಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ ₹ 1356.43 ಲಕ್ಷಗಳಿಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 471.20 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ದಿನಾಂಕ 01.08.2008 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ಸಂಪರ್ಕಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವುಳ್ಳ ಕೃಷಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಆ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇದು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ₹ 8.27 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.**
- **ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು** ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 11.36% (₹ 28497.58 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗೆ ಕಡಿಮೆ ದರದ ವಿದ್ಯುತ್ ನ ಹಂಚಿಕೆಯಿಂದ, ಅಧಿಕ ದರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯ ಕಡಿತದಿಂದ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಲಭ್ಯತೆಯಿಂದ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನದ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪೆನಿಯು ₹ 4164.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚವು** ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 10.33% (₹ 3672.75 ಲಕ್ಷ) ಗಳಷ್ಟು ವೇತನ, ಮಜೂರಿಯ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ದತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುವ ವಂತಿಗೆಯ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು** : ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 19.30% (₹ 1593.63 ಲಕ್ಷ) ಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಕಂಪೆನಿಯು ಮೆ/ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿದ ವೆಚ್ಚದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ
- **ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು** ಹೊಸದಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 39.06% (₹ 3530.48 ಲಕ್ಷ) ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ
- **ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು** ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 32.02% (₹ 5310.61 ಲಕ್ಷ) ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಗಾಳಿಮಳೆಯಿಂದಾದ ಹಾನಿಗೊಳಗಾದ ಕಂಬಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಕೇಬಲ್‌ಗಳ ದುರಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಹೆಚ್ಚಳ, ವಾಹನಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ವಿವಿಧ ಸೇವೆಗಳಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಸಂಭಾವನೆಯಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆಯಿಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ** : ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ₹ 5639.20 ಲಕ್ಷ ಲಾಭಕ್ಕೆ ₹ 1208.78 ಲಕ್ಷ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕು** : ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ₹ 1192.44 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.
- **ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳು** : ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ ₹ 55383.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿಯಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ₹ 32985.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಜಕಾತಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ₹ 60730.12 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

❖ **ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭವು** ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ ₹ 2497.06 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

6. **ಲಾಭಾಂಶ :**

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7. **ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳ ಮೂಲ :**

ಅ) ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಮೂಲದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ₹ 765.86 ಕೋಟಿಯಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ ₹ 481.82 ಕೋಟಿ, ಮತ್ತು ₹ 284.04 ಕೋಟಿ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಮಿಗತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಆ) ಕಂಪೆನಿಯು ಒಟ್ಟು ₹ 732.12 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ₹ 625.08 ಕೋಟಿ ಇರುತ್ತದೆ.

8. **ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು 5981.65 ಮಿ.ಯು ಗಳಿಗೆ ₹ 2223.04 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯು 5539.73 ಮಿ.ಯು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟವು 4956.87 ಮಿ.ಯು ಆಗಿದ್ದು ಉಳಿದ 582.86 ಮಿ.ಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾ ನಷ್ಟ (System Loss) ವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

9. 1. ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ. ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ರ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 10.06.2005 ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು – ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ, ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ವಿವಿಎನೆಲ್,ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ, ಎನ್‌ಪಿಸಿಐಎಲ್, ಎನ್‌ಟಿಇಸಿಎಲ್, ಎನ್‌ಟಿಪಿಎಲ್ & ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ (ಸಂಯೋಜಿತ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್).
2. ರಾಜ್ಯ ಒಡೆತನದ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು –
   (ಎ) ಮೆ/ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್
   (ಬಿ) ಮೆ/ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ., – ಉಷ್ಣವಿದ್ಯುತ್.
3. ಬೃಹತ್ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು – ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಲಿ.,
4. ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮೂಲಗಳಾದ ಪವನ, ಸೌರ ಮತ್ತು ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ತಯಾರಾಗುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ
5. ತೆಲಂಗಾಣ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿ., (ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ)
6. ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿ.,
7. ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ).

2. ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಹಂಚಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿ ಬಗ್ಗೆ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. 2018-19 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ EN 32 PSR 2018, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 24.04.2018 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಗೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

1.	ಕೆಪಿಸಿ ಹೈಡಲ್, ಟಿಬಿ ಡ್ಯಾಮ್ & ಜುರಾಲ	20.00% to 20.240%
2.	ಕೆಪಿಸಿ ಥರ್ಮಲ್, ಆರ್‌ಪಿ.ಸಿಎಲ್ & ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	1.190% to 8.1054%
3.	ಬೃಹತ್ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	4.8%
4.	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್	12.5%
5.	ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ)	8.0180%
6	ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	100%

3. ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ರಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	205.92	124.80	6.06
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	2383.50	190.54	0.80
ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,	17.16	25.78	15.02
ಒಟ್ಟು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	**2606.58**	**341.12**	**1.31**
ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	1654.25	685.98	4.15
ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ	8.12	11.73	14.45
ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್	213.30	85.67	4.02
ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	234.42	145.59	6.21
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	120.73	50.41	4.18
ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ)	139.08	64.76	4.66
ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು (ಎನ್‌ಸಿಇ)			
ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್	348.93	122.42	3.51
ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	268.08	95.87	3.58
ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	409.92	217.45	5.30
ಒಟ್ಟು ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು (ಎನ್‌ಸಿಇ)	**1026.93**	**435.74**	**4.24**
ಯುಐ ಚಾರ್ಜಸ್	-3.68	1.53	-4.16
ಐಇಎಕ್ಸ್ ಮುಖಾಂತರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್)	-65.06	-27.46	4.22
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಚಾರ್ಜಸ್	-	226.15	-
ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಚಾರ್ಜಸ್	-	155.51	-
ಇತರೆ	5.34	4.67	8.75
ಒಟ್ಟು	**5940.01**	**2181.40**	**3.67**
ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18–19	**41.64**	**41.64**	**-**
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**5981.65**	**2223.04**	**3.72**

4. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ಮತ್ತು 2018–19 ರಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೋಲಿಕೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	2017–18			2018–19		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	1735.19	470.96	2.71	2589.42	315.34	1.22
ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	71.96	60.72	8.44	17.16	25.78	15.02
ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	1753.50	682.13	3.89	1654.25	685.98	4.15
ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ	7.62	5.40	7.09	8.12	11.73	14.45
ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್	237.85	105.08	4.42	213.30	85.67	4.02
ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	177.64	101.35	5.71	234.42	145.59	6.21

ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	2017-18			2018-19		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	467.41	190.56	4.08	120.73	50.42	4.18
ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ)	96.42	44.76	4.64	139.08	64.76	4.66
ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಎನ್‌ಸಿಇ)	698.72	295.70	4.23	1026.93	435.74	4.24
ಐಇಎಕ್ಸ್ ಮುಖಾಂತರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್)			-	-65.06	-27.46	4.22
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಚಾರ್ಜಸ್	-	218.04	-	-	226.15	-
ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಚಾರ್ಜಸ್	-	156.22	-	-	155.51	-
ಯುಐ ಚಾರ್ಜಸ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	12.43	7.38	-	1.66	6.19	-
ಒಟ್ಟು	**5258.74**	**2338.29**	**4.45**	**5940.01**	**2181.40**	**3.67**
ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	**407.95**	**169.72**	**4.16**	**41.64**	**41.64**	**10.00**
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ	**5666.69**	**2508.01**	**4.43**	**5981.65**	**2223.04**	**3.72**

10. **ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಹೆಚ್.ಟಿ/ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೋಟ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ:**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಪರಿಮಾಣ	2018-19	2017-18	2016-17	2015-16	2014-15
1	**ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆ:**						
ಅ	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	ಸಂಖ್ಯೆ.	8237	7673	5114	4504	4749
ಆ	11 ಕೆ.ವಿ ಹೆಚ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು	ಆರ್.ಕಿ.ಮೀ.	2896.12	2455.39	1781.36	1595.70	1187.70
ಇ	ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು	ಆರ್.ಕಿ.ಮೀ.	2349.80	2387.48	1413.62	1462.38	1931.99
ಈ	ಹೆಚ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ರೀಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಆರ್.ಕಿ.ಮೀ.	193.40	160.02	103.65	252.47	179.06
ಉ	ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ರೀಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ,	703.10	602.07	362.05	579.45	780.54
2	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ	%	11.61%	11.20%	11.67%	11.88%	11.52%
3	**ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ**						
ಅ	ಹ್ಯಾಮ್ಲೆಟ್ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	ಸಂಖ್ಯೆ.	-	3	3	12	12
ಆ	ಹರಿಜನ ಬಸ್ತೀ/ ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿ/ ತಾಂಡಾಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	ಸಂಖ್ಯೆ.	2	17	13	6	8
ಇ	ಬುಡಕಟ್ಟು ಜನಾಂಗಗಳ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	ಸಂಖ್ಯೆ.	4	22	9	8	10
4	**ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ:**						
ಅ	ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಯೋಜನೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ.	578	818	1018	631	887
ಆ	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ.	1879	1579	1593	1090	1150
5	**ಬಳಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ**	ಎಂ.ಯು.	5539.73	5642.43	5411.61	4869.13	4688.54
6	**ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ**	%	10.52%	11.11%	11.40%	11.50%	11.57%
7	**ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ**						
ಅ	ಹೊಸ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್	ಸಂಖ್ಯೆ	11097	14602	10650	11996	10273
ಆ	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ	ಸಂಖ್ಯೆ	–	–	-	9394	6142
8	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಪರ್ಕ	ಸಂಖ್ಯೆ	–	1807	2412	1083	1351

11. **2018-19ರಲ್ಲಿನ ಸಾಧನೆಯ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳು :**

ಕಂಪೆನಿಯ ವಿತರಣಾ ಪದ್ಧತಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಸಶಕ್ತೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸಬಲೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅನೇಕ ಹೊಸ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಮುಖ್ಯ ಸಾಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಉಪಕ್ರಮಗಳತ್ತ ಒಂದು ಪಕ್ಷಿ ನೋಟ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(ಅ) **ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆ :**

ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಗುಣಮಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜಿನ ನಂಬಲಾರ್ಹತೆಯನ್ನು ಉತ್ತಮಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೋ-ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 1380 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಆ) **ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ :**

ಕಂಪೆನಿಯು ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣದತ್ತ ಸಾಗುತ್ತಿದೆ. ನಿರಂತರ ಹಾಗೂ ಸಮರ್ಪಣಾ ಕಾರ್ಯಬದ್ಧತೆ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು 2018-19ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 97.35% ಮಾಪಕೀಕರಣವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿರುತ್ತದೆ.

(ಇ) **ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ :**

ಮೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ, ಮಾರ್ಚ್-2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಒಟ್ಟು 75080 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ 43673 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

(ಈ) **2018-19ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ 33/11ಕೆ.ವಿ. ಸ್ಟೇಷನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು :**

- ಬಂಟ್ವಾಳ ವಿಭಾಗದ ಕಲ್ಲಡ್ಕ ಎಂಬಲ್ಲಿ 2*5 ಎಂವಿ,ಎ 33/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು 0.25 ಕಿ.ಮೀ ಉದ್ದದ 33ಕೆ.ವಿ ಡಬ್ಬಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಲೈನ್‌ಅನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವುದು.
- ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗದ ಹಾಲಿ ಇರುವ 1*5ಎಂವಿ.ಎ 33/11ಕೆ.ವಿ ಸವಣೂರು ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1*5ಎಂವಿ.ಎ ಶಕ್ತಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗದ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಸುಳ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ 1x5 ಎಮ್‌ವಿಎ, 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು 1x12.5 ಎಮ್‌ವಿಎ, 33/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕದಿಂದ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- ಸಾಗರ ವಿಭಾಗದ ಬ್ಯಾಕೋಡು ಎಂಬಲ್ಲಿ 1*5 ಎಂವಿಎ 33/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು 65 ಕಿ.ಮೀ ಉದ್ದದ 33 ಕೆ.ವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಲೈನ್‌ಅನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವುದು.

ಹಾಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ 33/11ಕೆ.ವಿ. ಸ್ಟೇಷನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು :

- ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗದ ಕಾವು ಎಂಬಲ್ಲಿ 1*5 ಎಮ್‌ವಿಎ, 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ 3 ಕಿಮೀ ಉದ್ದದ 33 ಕೆವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದ ರಚನೆ.
- ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗದ ಸುಳ್ಯ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಗುತ್ತಿಗಾರು ಎಂಬಲ್ಲಿ 2*5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ 24 ಕಿಮೀ ಉದ್ದದ ಕೊಯೋಟ್ ವಾಹಕ ಹಾಗೂ 2.5 ಕಿಮೀ ಉದ್ದದ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಬಳಸಿಕೊಂಡು 33 ಕೆವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದ ರಚನೆ.
- ಬಂಟ್ವಾಳ ವಿಭಾಗದ 1*5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 33/11 ಕೆವಿ ಧರ್ಮಸ್ಥಳ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1*5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- ಕಾವೂರು ವಿಭಾಗದ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಕಾಟಿಪಳ್ಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ 1*5 ಎಮ್‌ವಿಎ, 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು 1*12.5 ಎಮ್‌ವಿಎ, 33/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕದಿಂದ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- ಉಡುಪಿ ವಿಭಾಗದ ಪರ್ಕಳ ಎಂಬಲ್ಲಿ 2*5ಎಂವಿಎ, 33/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಹಾಲಿ ಇರುವ 33 ಕೆ.ವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾಹೆ ಲೈನ್‌ಅನ್ನು 110/33/11ಕೆ.ವಿ ಹಿರಿಯಡ್ಕ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ 7.17ಕಿ.ಮೀ ದೂರದ ವರೆಗೆ ಡಬ್ಬಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.
- ಉಡುಪಿ ವಿಭಾಗದ ಮಲ್ಪೆ ಎಂಬಲ್ಲಿ 2*5 ಎಮ್‌ವಿಎ, 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ 7 ಕಿಮೀ ಉದ್ದದ 33 ಕೆವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದ ರಚನೆ.
- ಕುಂದಾಪುರ ವಿಭಾಗದ ಕೊಲ್ಲೂರು ಎಂಬಲ್ಲಿ 1*5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಹಾಲಿ ಇರುವ 33 ಕೆವಿ ಕುಂದಾಪುರ ಬೈಂದೂರು ಲೈನಿನಿಂದ 33 ಕೆ.ವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಲೈನನ್ನು ಕೊಯೋಟ್ ವಾಹಕ ಬಳಸಿ 20.848 ಕಿ.ಮೀ ದೂರದವರೆಗೆ ನಿರ್ಮಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- ಕುಂದಾಪುರ ವಿಭಾಗದ ಹಾಲಿ ಇರುವ 1*5ಎಂವಿ.ಎ 33/11ಕೆ.ವಿ ಬೈಂದೂರು ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1*5ಎಂವಿ.ಎ ಶಕ್ತಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.

- ಸಾಗರ ವಿಭಾಗದ ಹಾಲಿ ಇರುವ 2*5ಎಂವಿ.ಎ 33/11ಕೆ.ವಿ ಹೊಸನಗರ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1*5ಎಂವಿ.ಎ, 33/11ಕೆ.ವಿ ಶಕ್ತಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- ಕೊಪ್ಪ ವಿಭಾಗದ 33/11ಕೆ.ವಿ ಕೊರಡಿಹಿತ್ಲು ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಹಳೆಯ ಶಿಥಿಲಗೊಂಡಿರುವ 33ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 11ಕೆ.ವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ಆಧುನೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ ಮತ್ತು 33/11ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ LILO ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡುವುದು.
- ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ವಿಭಾಗದ ಮೂಡಿಗೆರೆ ಉಪವಿಭಾಗದ ಬಣಕಲ್ ಎಂಬಲ್ಲಿ 1*5ಎಂವಿಎ, 33/11ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು 14.62 ಆರ್.ಕಿ.ಮೀ ಉದ್ದ 33ಕೆ.ವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಲೈನ್ ಅನ್ನು ಡಿ.ಸಿ. ಟವರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಕೋಯೋಟ್ ವಾಹಕ ಬಳಸಿ ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವುದು.

12. **ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳು :**

- **ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ):**

  ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರವು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ "ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ" ಎಂಬ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮ (ಮೆ॥ಆರ್.ಇ.ಸಿ) ನವದೆಹಲಿಯು ನೋಡಲ್ ಏಜನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

  ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಉಪಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಫೀಡರ್ ಸೆಗ್ರಿಗೇಷನ್, ಮೀಟರಿಂಗ್, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ, ಸಂಸದ್ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆ (ಸ್ಯಾಗಿ) ಮುಂತಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನ 4 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದಿಂದ ₹ 395.67 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಜುಲೈ-2017ರಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾತಿ ದೊರೆತಿರುತ್ತದೆ.

  ಪ್ರಸ್ತುತ, ಫೀಡರ್ ಸೆಗ್ರಿಗೇಷನ್ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.

- **ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ್ ಬಿಜ್‌ಲಿ ಹರ್ ಘರ್ ಯೋಜನಾ (ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆ):**

  ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರವು "ಸೌಭಾಗ್ಯ"- ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ್ ಬಿಜ್‌ಲಿ ಹರ್ ಘರ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮನೆಗಳ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮ (ಮೆ॥ಆರ್.ಇ.ಸಿ) ನವದೆಹಲಿಯು ನೋಡಲ್ ಏಜನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

  ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಲ್ಲಿ 5716 ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಜನವರಿ-2019 ರಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾತಿ ದೊರೆತಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ₹ 20.53 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

- **ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್):**

  ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರವು ನಗರ/ಉಪ-ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ "ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್" ಎಂಬ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಮೆ॥ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ, ನವದೆಹಲಿಯು ನೋಡಲ್ ಏಜನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

  ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಉಪಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಮೀಟರಿಂಗ್, ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೌರಫಲಕಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ, ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಬಿಟ್ಟು ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆ॥ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿಯಿಂದ ₹ 157.80 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನ 4 ವೃತ್ತಗಳಾದ ಮಂಗಳೂರು, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರುಗಳ 29 ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು (statutory towns) ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಾಮಗಾರಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಮಾರ್ಚ್-2016ರಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾತಿ ದೊರೆತಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವಹಿಸಿಕೊಡಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

  ಮುಂದುವರೆದು, ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ₹ 9.80 ಕೋಟಿ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವನ್ನು ಫೆಬ್ರವರಿ-2018ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ ಮಂಗಳೂರು, ಉಡುಪಿ ಮತ್ತು ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಪ್ರಸ್ತುತ ಉಡುಪಿ ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ಈ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಂಗಳೂರು ಹಾಗೂ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

  ಮೆ॥ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 6 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಮಂಗಳೂರು, ಉಡುಪಿ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ವೃತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ₹ 39.48 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಡಿಸೆಂಬರ್-2018ರಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾತಿ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಭಾಗ, ಮೆಸ್ಕಾಂ:

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ವ್ಯವಹಾರದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಹೆಜ್ಜೆಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

❖ **ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ–ಎ ಯೋಜನೆಯ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆ :**

ಮೆಸ್ಕಾಂನ 11 ಪಟ್ಟಣಗಳಾದ ಮಂಗಳೂರು, ಉಡುಪಿ, ಬಂಟ್ವಾಳ, ಪುತ್ತೂರು, ಶಿವಮೊಗ್ಗ, ಶಿಕಾರಿಪುರ, ಸಾಗರ, ಭದ್ರಾವತಿ, ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು, ಕಡೂರು ಮತ್ತು ತರೀಕೆರೆ ಇಲ್ಲಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ–ಎ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ಆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು. ಮೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ–ಎ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.) ನಿಂದ ₹ 30.62 ಕೋಟಿ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಪಡೆದು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು.

❖ **ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. – 2ನೇ ಹಂತದ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅನುಷ್ಠಾನ:**

2ನೇ ಹಂತದ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಯು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ₹ 6.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನೆಯ ವರದಿಯನ್ನು ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮೆಸ್ಕಾಂನ 18 ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.) ನಿಂದ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನೆಯ ವರದಿ ₹ 4.76 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ. ಹೊಸ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲು ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂನ್ನು ನೇಮಿಸಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ 2ನೇ ಹಂತದ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನೆಯ ವರದಿ ₹ 188.58 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾರ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ರೀತಿಯ ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳು 24.11.2018 ರಂದು ನಡೆದ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಆರ್.ಸಿ. ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

ಪ್ಯಾಕೇಜ್	ಕಾಮಗಾರಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ
1	ಡಿ.ಸಿ. ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟವೇರ್ ರಿಫ್ರೆಶ್ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ–ಎ ಮತ್ತು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಫೇಸ್ 2 ಪಟ್ಟಣ ದತ್ತಾಂಶಗಳ ಮೈಗ್ರೇಷನ್
2	ಹೋಸ್ಟಿಂಗ್ ಡಿ ಆರ್ ಸಿ ಕ್ಲೌಡ್
3	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಎಫ್‌ಎಂಎಸ್ ಜೊತೆಗೆ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ (switches, router, SBMs, workstations PCs, printers etc.,)
4	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಜಿಐಎಸ್ ಸರ್ವೆ
5	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಭಾಗ–ಎ ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ಎಫ್‌ಎಂಎಸ್
6	ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ (ಬೆಸ್ಕಾಂ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡೆಂ ಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ

ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. 2ನೇ ಹಂತದಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಆಹ್ವಾನಿಸಿದೆ.

❖ **ಬಿಬಿಪಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆನ್ಲೈನ್ ಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (Bharat Bill payment System):**

ಅಗತ್ಯ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವ ಮೂಲಕ ಡಿಜಿಟಲ್ ಪಾವತಿಯ ಅಳವಡಿಕೆಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಉತ್ತೇಜನ ನೀಡುತ್ತಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, 31.01.2019ರಂದು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಬಿಪಿಎಸ್ ವೇದಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಯಿತು.

ಬಿಬಿಪಿಎಸ್ ಒಂದು ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪೆಮೆಂಟ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಎನ್.ಪಿ.ಸಿ.ಐ) ನಡೆಸುವ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಸಂಯೋಜಿತ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ದೇಶಾದ್ಯಂತ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಏಕ–ನಿಗದಿತ ಪರಸ್ಪರ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ವೇದಿಕೆಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಎಲ್ಲಿಯಾದರೂ ನೊಂದಾಯಿತ ಏಜೆಂಟ್‌ಗಳ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ಅನೇಕ ಪಾವತಿ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿಕೊಟ್ಟಿದೆ. ಈ ವೇದಿಕೆಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

❖ **ಇನ್–ಹೌಸ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್:**

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಐಟಿ ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ ತಂಡವು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಮುಖ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಕೆಳಗಿನ ಇನ್–ಹೌಸ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಡಾಟಾ ಸೆಂಟರ್, ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

1. ಆನ್ಲೈನ್ ಎಲ್.ಟಿ. ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್
2. ಆನ್ಲೈನ್ ಎಚ್.ಟಿ. ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್
3. ಆನ್ಲೈನ್ ಎಸ್.ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ.ವಿ. ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್
4. ಆನ್ಲೈನ್ ಸಿ.ಸಿ.ಸಿ. ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್
5. ವೆಬ್ ಬೇಸ್ಡ್ ಡಾಕ್ಯುಮೆಂಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಂ.

❖ **ಉರ್ಜಾಮಿತ್ರ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್:**

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ RECTPCL (REC Transmission Projects Company Limited) ರವರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ನಿಗದಿತ/ನಿಗದಿಪಡಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಲು ಉರ್ಜಾಮಿತ್ರ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ನನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನಲ್ಲಿಯೇ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರು ಗೂಗಲ್ ಪ್ಲೇ ಸ್ಟೋರ್ ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯ ಇರುವ ಉರ್ಜಾಮಿತ್ರ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿನಂತಿಯನ್ನು ನೊಂದಾಯಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಯಬಹುದಾಗಿದೆ.

13. ಇತರ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳು :

❖ **ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು:**

ಸಿ.ಇ.ಎ ಮಾರ್ಗ ಸೂಚಿಯಂತೆ, ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಮೀಟರ್, ಗ್ರಾಹಕರ ಮೀಟರ್ ಹಾಗೂ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್/ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮಾಡುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಪಕಗಳು ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳಾಗಿರಬೇಕು. ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3 ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ.-5 ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಪಡೆದು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಮಿತಗೊಳಿಸುವುದು ಇದರ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ.

2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್, ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ ಮೊದಲಾದ ಯೋಜನೆಗಳಡಿ ಒಟ್ಟು 342519 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೇ, ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವಾಗ ಹಾಗೂ ಕೆಟ್ಟು ಹೋದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವಾಗ ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನೇ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

❖ **ಉದ್ದೇಶಿತ 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವಿನಿಯೋಗ ಯೋಜನೆಗಳು :**

ಕ್ರ.ಸಂ	ಯೋಜನೆಗಳು	ಗುರಿ
1.	ಹ್ಯಾಮ್ಲೆಟ್ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	6 ಸಂಖ್ಯೆ
2.	ಹರಿಜನ ಬಸ್ತೀ/ ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿ/ತಾಂಡಾಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	1 ಸಂಖ್ಯೆ.
3.	ಬುಡಕಟ್ಟು ಕಾಲೋನಿ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	8 ಸಂಖ್ಯೆ.
4.	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	14000 ಸಂಖ್ಯೆ.
5.	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	50,000 ಸಂಖ್ಯೆ.
6.	ಹೊಸ 33 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	2 ಸಂಖ್ಯೆ
7.	33 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರದ ಉನ್ನತೀಕರಣ	2 ಸಂಖ್ಯೆ.
8.	ಹೊಸ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು	1200 ಕಿ.ಮೀ.
9.	ಹೊಸ ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು	1200 ಕಿ.ಮೀ.
10.	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	3000 ಸಂಖ್ಯೆ.

14. ಸಿವಿಲ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

2018-19 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

[₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ]

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		2019-20 ರಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಬೇಕಾಗಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳು
		2018-19 ರಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	
1	ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ, ಅಥಿತಿಗೃಹ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ವಿಸ್ತರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.	724.79	23	5000.00
2	ಕಾಂಪೌಂಡ್, ರಸ್ತೆ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು, ಬೇಲಿ, ಒಳಚರಂಡಿ ಇತ್ಯಾದಿ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ.	1628.89	48	1000.00
	ಜುಮ್ಲಾ	**2353.68**	**71**	**6000.00**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ಕ್ಕೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು 6000.00 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಅಯವ್ಯಯದಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ.

15. ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸಹೆಜ್ಜೆ :

ಇಂಧನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು:

1. ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯ್ದೆ-2001 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇಂಧನ ಕ್ಷಮತೆಯ ಕನಿಷ್ಠ ಮೂರು ತಾರಾಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು 2008ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಖರೀದಿಸಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 119 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 07.06.2017ರಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ 01.07.2017 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ರಾಜ್ಯದಾದ್ಯಂತ ನೂತನವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ಪಡೆಯುವ ಸರ್ಕಾರಿ, ಖಾಸಗಿ, ವಾಣಿಜ್ಯ, ಸ್ವಂತ ಹಾಗೂ ಇತರ ಬಳಕೆಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ 4 ಸ್ಟಾರ್ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಬೇಕೆಂದು ಆದೇಶವಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಖರೀದಿಸಿದ ಇಂತಹ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	3 ಸ್ಟಾರ್	ಸ್ಟಾರ್ - 1	ಸ್ಟಾರ್ - 2	ಒಟ್ಟು
25KVA	336	1584	400	2320
63KVA	214	1540	481	2235
100KVA	-	180	100	280
ಒಟ್ಟು	**550**	**3304**	**981**	**4835**

2. ಪೊರ್ಸಿಲಿನ್ ಮಾದರಿಯ ಉಪಕರಣಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ದರವನ್ನು ಇಳಿಸಲು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಾದರಿಯ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
   - ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಿಂಚು ಪೀಡಿತ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಾದರಿಯ ಮಿಂಚು ನಿರೋಧಕಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2018-19ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 6250 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಿಂಚು ನಿರೋಧಕವನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
   - 60000 ಸಂಖ್ಯೆಯ 45ಕೆಎನ್ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಾದರಿಯ ಡಿಸ್ಕ್ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು 11ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಲು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
   - 90000 ಸಂಖ್ಯೆಯ 5ಕೆಎನ್ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಾದರಿಯ ಪಿನ್ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಕರಾವಳಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಿಂಚು ಪೀಡಿತ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 11ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಲು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
3. ಮೆಸ್ಕಾಂನ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಒಟ್ಟು 13 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕ್ರೇನ್‌ಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

16. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗ:

ಅ) 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗವು ಒಟ್ಟು 439 ಲಿಖಿತ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಶೇ. 85% ದೂರುಗಳನ್ನು (373 ಸಂಖ್ಯೆ) ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಬಗೆಹರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ 66 ದೂರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಫ್ಯೂಸ್ ಆಫ್ ಕಾಲ್, ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ದೂರವಾಣಿ ಕರೆ ಮೂಲಕ 237 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ವರ್ಗವಾರು ದೂರುಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ದೂರುಗಳ ವಿವರ	ಒಟ್ಟು ಬಂದ ದೂರುಗಳು
1	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಸಂಹಿತೆ ಉಲ್ಲಂಘನೆ	-
2	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಸಂಬಂಧಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯ	4
3	ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವು	60
4	ಕಾಮಗಾರಿ ಮಂಜೂರಾತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ	3
5	ಅಪಘಾತ/ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರ	5
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳವು/ಅನಧಿಕೃತ ಉಪಯೋಗ	19
7	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಳಾಂತರ/ಬದಲಾವಣೆ	30
8	ಲಂಚ / ಆರೋಪ/ದುರ್ವರ್ತನೆ	6
9	ಠೇವಣಿ ಕಡಿತ/ಹೊರೆಕಡಿತ/ಠೇವಣಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವುದು	3
10	ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವು	14
11	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ	5
12	ಇತರ	290
	ಜುಮ್ಲಾ	**439**

ಇ) ದೂರುಗಳ ತುಲನಾತ್ಮಕ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ;

ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	ಷರಾ
ಅಖಿತ ದೂರುಗಳು	590	406	370	340	338	478	439	2017-18 ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ 39 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ದೂರುಗಳು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.
ದೂರವಾಣಿ ಮೂಲಕ ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ದೂರುಗಳು	475	850	600	579	829	168	237	2017-18 ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ 69 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ದೂರುಗಳು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

17. ಸಿಬ್ಬಂದಿ, ಕೈಗಾರಿಕಾ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ:

ಅ) ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ರಚನೆಯೊಂದಿಗೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

(ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ಕ್ಕೆ)

ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿ	ವಲಯ ಕಛೇರಿ	ಕಾ&ಪಾ ವೃತ್ತ	ಕಾ&ಪಾ ವಿಭಾಗ	ಕಾ&ಪಾ ಉಪವಿಭಾಗ	ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಶಾಖೆ	ನಾನ್-ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಶಾಖೆ
1	2	4	13	61	10	227

ಆ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರಗಳು:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿನ ನೌಕರರ ವರ್ಗವಾರು ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಶ್ರೇಣಿ	ಮಂಗಳೂರು ವೃತ್ತ			ಉಡುಪಿ ವೃತ್ತ			ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವೃತ್ತ			ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ವೃತ್ತ			ಒಟ್ಟು		
	ಮಂ	ಕಾನಿ	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾನಿ	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾನಿ	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾನಿ	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾನಿ	ಖಾಲಿ
ಎ-ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	146	104	42	32	29	3	54	45	9	36	26	10	268	204	64
ಎ-ವರ್ಗ (ಪ್ರತಿನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
ಎ-ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು	**147**	**104**	**43**	**32**	**29**	**3**	**54**	**45**	**9**	**36**	**26**	**10**	**269**	**204**	**65**
ಬಿ-ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	156	125	31	50	42	8	100	85	15	62	49	13	368	301	67
ಬಿ-ವರ್ಗ (ಪ್ರತಿನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	1	-	1	1	1	-	1	-	1	1	-	1	4	1	3
ಬಿ-ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು	**157**	**125**	**32**	**51**	**43**	**8**	**101**	**85**	**16**	**63**	**49**	**14**	**372**	**302**	**70**
ಸಿ-ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	933	592	341	503	319	184	814	609	205	553	413	140	2803	1933	870
ಸಿ-ವರ್ಗ (ಪ್ರತಿನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	4	1	3	4	4	-	4	4	-	4	4	-	16	13	3
ಸಿ-ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು	**937**	**593**	**344**	**507**	**323**	**184**	**818**	**613**	**205**	**557**	**417**	**140**	**2819**	**1946**	**873**
ಡಿ-ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	1934	1010	924	1088	554	534	1652	966	686	1143	507	636	5817	3037	2780
ಕಂಪೆನಿಯ ಒಟ್ಟು	**3175**	**1832**	**1343**	**1678**	**949**	**729**	**2625**	**1709**	**916**	**1799**	**999**	**800**	**9277**	**5489**	**3788**

ಮಂ-ಮಂಜೂರಾದ ಹುದ್ದೆಗಳು, **ಕಾನಿ**-ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಹುದ್ದೆಗಳು **ಖಾಲಿ**-ಖಾಲಿ ಇರುವ ಹುದ್ದೆಗಳು

ಇ. 2018–19 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾದ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು :

ಅ. ಕಂಪೆನಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹೊಂದುತ್ತಿರುವ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಅಗತ್ಯವಾದ ವೃತ್ತಿ ಸಂಸ್ಕೃತಿಗೆ ವಿಶೇಷವಾದ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಿ ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಮೂಲಕ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ಅತಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ತರದ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನೌಕರನಿಗೂ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರ ಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳ ವಾಣಿಜ್ಯ ವಿಷಯಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಡಿಸ್ಕಾಂಸ್ ಆನ್ ದಿ ರಿವೈಸ್‌ಡ್ ಎಟಿ&ಸಿ ಲಾಸ್ & ಎಸಿಎಸ್ –ಎಪಿಆರ್ ಗ್ಯಾಪ್ ಮೆಥಡಾಲೊಜಿ, ಯುನಿಕ್ಸ್, ಸ್ಟೋರೇಜ್ & ಬ್ಯಾಕ್, ವಿಂಡೋಸ್ (ಅಡ್ಮಿನ್, ಎಕ್ಸೇಂಜ್, ಆಂಟಿವೈರಸ್), ವಿಂಡೋಸ್ (ಅಡ್ಮಿನ್, ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್, ಆಂಟಿವೈರಸ್ & ಟೂಲ್ಸ್), ಎನರ್ಜಿ ಕನ್ಸರ್ವೇಶನ್ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಕೋಡ್, ಇನ್ಫರ್ಮೇಶನ್ & ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟಿ, ಟ್ರೆಂಡ್ಸ್ ಇನ್ ವೇಜ್ ಸೆಟ್ಲ್‌ಮೆಂಟ್ಸ್, ಐಆರ್ ಸಿಚ್ಯುವೇಶನ್, ವಿಆರ್‌ಎಸ್/ವಿಎಸ್‌ಎಸ್ & ಫಿಕ್ಸ್‌ಡ್ ಟರ್ಮ್ ಎಂಪ್ಲೋಯ್‌ಮೆಂಟ್, ಲೇಟೆಸ್ಟ್ ವರ್ಷನ್ ಒರೆಕಲ್ –ಸಿಸಿಬಿ, ಡಬ್ಲ್ಯೂಎಎಂಎಸ್ & ಎಂಡಿಎಂ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ಸ್ ಆಫ್ ಆರ್–ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ, ಇಎಟಿ ಮೊಡ್ಯೂಲ್ ಆಫ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಸಿಸ್ಟಂ (ಪಿಎಫ್‌ಎಂಎಸ್) ಅಂಡರ್ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ/ಸೌಭಾಗ್ಯ ಸ್ಕೀಮ್ಸ್, ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್, ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್, ಊರ್ಜ ಮಿತ್ರ, ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಯುಟಿಲಿಟಿ ಮೀಟ್–ದಮ್–2018, ಡಿಮಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಆ್ಯಕ್ಷನ್ ಪ್ಲಾನ್, ಹ್ಯಾಂಡ್ಲಿಂಗ್ ಆಫ್ ಕೋರ್ಟ್ ಕೇಸಸ್, ದಿ ಸೆಕ್ಷುವಲ್ ಹೆರಾಸ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಫ್ ವಿಮೆನ್ ಎಟ್ ವರ್ಕ್‌ಪ್ಲೇಸ್ (ಪ್ರಿವೆಂಶನ್ ಪ್ರೊಹಿಬಿಷನ್ & ರಿಡ್ರೆಸಲ್) ಆಕ್ಟ್, 2013, ಡಬ್ಲ್ಯೂಎಎಂಎಸ್ & ಎಂಐಎಸ್, ಡಬ್ಲ್ಯೂಎಸ್‌ಎಸ್&ಐಡಿಎಎಂ, ಸಿಸಿಬಿ&ಬಿಐಪಿ, ಎಂಡಿಎಂ&ಎಂಡಿಎ, ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ಸ್, ಇಎಸ್‌ಸಿಒಸ್ ಆನ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಶಿಯೆನ್ಸಿ ಫೈನಾನ್ಸಿಂಗ್, ಇ–ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್, ಪ್ರಿಪೈಡ್ ಎನರ್ಜಿ ಮೀಟರ್ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್ ಮೆಥಡಾಲೋಜೀಸ್, ಲೀಡರ್‌ಶಿಪ್ & ಮೇನಜೀರಿಯಲ್ ಸ್ಕಿಲ್ಸ್, ಈಸ್ ಆಫ್ ಡೂಯಿಂಗ್ ಬಿಸಿನೆಸ್ ಟು ಡಿಸ್ಕಸ್ ದಿ. ಇಂಪ್ಲಿಮೆಂಟೇಶನ್ ಪ್ಲಾನ್ ಬಿಆರ್‌ಎಪಿ 2019, ವಿಜಿಲೆನ್ಸ್ ಕಸ್ಟಮರ್ ಅವೇರ್‌ನೆಸ್ ಮೀಟ್ –2019, ಹೆಚ್.ಆರ್.ಸುಮಿತ್–ಎನ್ ಇಮ್ಮೆರ್‌ಸೀವ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಪ್ರೊಗ್ರಾಂ ಫಾರ್ ಹೆಡ್ಸ್ ಆಫ್ ಹೆಚ್.ಆರ್, ಅಡ್ಮಿನಿಸ್ಟ್ರೇಶನ್ & ಆಪರೇಷನ್ಸ್ ಆಫ್ ಪವರ್ ಯುಟಿಲಿಟೀಸ್, ವೈಬ್ರೇಶನ್ & ಸೆಸಿಮಿಕ್ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್ ಆಫ್ ಇಕ್ವಿಪ್‌ಮೆಂಟ್, ಇಂಡಿಯ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಯುಟಿಲಿಟಿ ವರ್ಕ್ (ಐಎಸ್‌ಯುಡಬ್ಲ್ಯೂ 2019), ಎಮರ್ಜಿಂಗ್ ಟ್ರೆಂಡ್ಸ್, ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ಸ್ & ಲೇಟೆಸ್ಟ್ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್ ಮೆಥಡಾಲಜೀಸ್ ಆಫ್ ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್, ರಿನ್ಯೂ 19 ಅ ಡೇ ಸೆಮಿನಾರ್ & ಎಕ್ಸ್‌ಪೊ ಆನ್ ಸೋಲಾರ್, ವಿಂಡ್, ಬಯೋಮಾಸ್ & ಪವರ್‌ಸೆಕ್ಟರ್, ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್, ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ & ಕಮ್ಯೂನಿಕೇಶನ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್, ಪ್ರೆಸೆಂಟ್ ಸಿನಾರಿಯೋ ಇನ್ ವ್ಯಾಲ್ಯೂವೇಶನ್ ಆಫ್ ಎಸೆಟ್ಸ್, ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಸೇಫ್ಟಿ ಪ್ರೊಸೀಜರ್ಸ್ & ಅಕ್ಸಿಡೆಂಟ್ ಪ್ರಿವೆಂಶನ್, ಪವರ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಟರ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್ & ಕರೆಂಟ್ ಸಿನಾರಿಯೋ ಇನ್ ಪವರ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್, ಬಿಹೇವಿಯರಲ್ ಸ್ಕಿಲ್ ಇತ್ಯಾದಿ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಇ. 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ವಿವಿಧ ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಯ್ದ ಖಾಯಂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಬಾಹ್ಯ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು ನಡೆಸುವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ. 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 9,277 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹುದ್ದೆಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿ ಇದ್ದು 5,489 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಒಟ್ಟು 733 (ಶೇ.6.94) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ/ ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ. ವಿವಿಧ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಅ. ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿಯ ವಿವರಗಳು :

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿಷಯ	ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (₹)
1	ಎಂ.ಟಿ.ಟಿ.ಪಿ. – 2	117	13,87,629/-
2	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ವತಿಯಿಂದ ಸಿ&ಡಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿ	494	11,45,181/-
	ಒಟ್ಟು	**611**	**25,32,810/-**

ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	2
ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	611
ಪಾವತಿಸಲಾದ ಶುಲ್ಕದ ಸಹಿತ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು ₹	25,32,810/-
ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (ಒಬ್ಬರಿಗೆ) ₹	4,145/-

ಆ. ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ನೀಡಲಾದ ತರಬೇತಿಯ ವಿವರ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿಷಯ	ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ₹
1	ಡಿಸ್ಕೋಮ್ಸ್ ಒನ್ ದಿ ರಿವೈಸ್ಡ್‌ಡ್ ಎಟಿ&ಸಿ ಲಾಸ್ & ಎಸಿಎಸ್ – ಎಆರ್‌ಆರ್ ಗ್ಯಾಪ್ ಮೆತಡಾಲೋಜಿ	2	-
2	ಯೂನಿಕ್ಸ್, ಸ್ಟೋರೇಜ್ & ಬ್ಯಾಕ್, ವಿಂಡೋಸ್ (ಅಡ್ಮಿನ್, ಎಕ್ಸೇಂಜ್, ಆಂಟಿವೈರಸ್)	3	-
3	ವಿಂಡೋಸ್ (ಅಡ್ಮಿನ್, ಎಕ್ಸೇಂಜ್, ಆಂಟಿವೈರಸ್ & ಟೂಲ್ಸ್)	2	-
4	ಎನರ್ಜಿ ಕನ್‌ಸರ್‌ವೇಶನ್ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಕೋಡ್ (ಇಸಿಬಿಸಿ)	10	–
5	ಇನ್‌ಫರ್‌ಮೇಶನ್ & ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟಿ	5	–
6	ಟ್ರೆಂಡ್ಸ್ ಇನ್ ವೇಜ್ ಸೆಟಲ್‌ಮೆಂಟ್ಸ್, ಐಆರ್ ಸಿಚ್ಯುವೇಶನ್ ವಿಆರ್‌ಎಸ್/ವಿಎಸ್‌ಎಸ್ & ಫಿಕ್ಸ್‌ಡ್ ಟರ್ಮ್ ಎಂಪ್ಲೋಯ್‌ಮೆಂಟ್ಸ್	1	4130
7	ಲೇಟಸ್ಟ್ ವರ್ಷನ್ ಒರಾಕಲ್–ಸಿಸಿಬಿ, ಡಬ್ಲ್ಯೂಎಎಂಎಸ್ & ಎಂಡಿಎಂ ಎಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಆಫ್ ಆರ್–ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ	2	–
8	ಇಎಟಿ ಮೊಡ್ಯೂಲ್ ಆಫ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ಸ್ (PFMS) ಅಂಡರ್ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ/ ಸೌಭಾಗ್ಯ ಸ್ಕೀಮ್ಸ್	2	–
9	ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್	3	–
10	ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್	2	49560
11	ಊರ್ಜ ಮಿತ್ರ	2	-
12	ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಯುಟಿಲಿಟಿ ಮೀಟ್ (ದಮ್) – 2018	2	–
13	ಡಿಮಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಆ್ಯಕ್ಷನ್ ಪ್ಲಾನ್	1	–
14	ಹ್ಯಾಂಡ್ಲಿಂಗ್ ಆಫ್ ಕೋರ್ಟ್ ಕೇಸಸ್	1	41300
15	ದಿ. ಸೆಕ್ಸುವಲ್ ಹೆರಾಸ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಫ್ ವಿಮೆನ್ ಎಟ್ ವರ್ಕ್‌ಪ್ಲೇಸ್ (ಪ್ರಿವೆಂಶನ್, ಪ್ರೊಹಿಬಿಷನ್ & ರಿಡ್ರೆಸಲ್) ಆ್ಯಕ್ಟ್, 2013	2	55460
16	ಡಬ್ಲ್ಯೂಎಎಂಎಸ್ & ಎಂಐಎಸ್	2	–
17	ಡಬ್ಲ್ಯೂಎಸ್‌ಎಸ್ & ಐಡಿಎಎಂ	2	–
18	ಸಿಸಿಬಿ & ಬಿಐಪಿ	2	–
19	ಎಂಡಿಎಂ & ಎಂಡಿಎ	1	–
20	ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ಸ್	1	–
21	ಎಸ್ಕಾಂಸ್ ಆನ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಸಿಯನ್ಸಿ ಫೈನಾನ್ಸಿಂಗ್	5	–
22	ಇ–ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್	4	–
23	ಪ್ರೀಪೈಡ್ ಎನರ್ಜಿ ಮೀಟರ್ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್ ಮೆತೋಡೋಲೋಜೀಸ್	4	8260
24	ಲೀಡರ್‌ಶಿಪ್ ಎಂಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜಿರಿಯಲ್ ಸ್ಕಿಲ್ಸ್	2	–
25	ಈಸ್ ಆಫ್ ಡೂಯಿಂಗ್ ಬಿಸಿನೆಸ್ ಟು ಡಿಸ್ಕಸ್ ದಿ ಇಂಪ್ಲಿಮೆಂಟೇಶನ್ ಪ್ಲಾನ್ ಬಿಆರ್‌ಎಪಿ 2019	1	–
26	ವಿಜಿಲೆನ್ಸ್ ಕಸ್ಟಮರ್ ಅವೇರ್‌ನೆಸ್ ಮೀಟ್ – 2019	1	–
27	ಹೆಚ್‌ಆರ್ ಸಮಿತ್– ಎನ್ ಇಂಮರ್‌ಸೀವ್ ಡಿವೆಲಫ್‌ಮೆಂಟ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಂ ಫಾರ್ ಹೆಡ್ಸ್ ಆಫ್ ಹೆಚ್.ಆರ್, ಅಡ್ಮಿನಿಸ್ಟ್ರೇಶನ್ & ಆಪರೇಶನ್ಸ್ ಆಫ್ ಪವರ್ ಯುಟಿಲಿಟೀಸ್	2	–
28	ವೈಬ್ರೇಶನ್ & ಸೆಸಿಮಿಕ್ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್ ಆಫ್ ಇಕ್ವಿಪ್‌ಮೆಂಟ್	5	–
29	ಇಂಡಿಯ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಯುಟಿಲಿಟಿ ವರ್ಕ್ (ಐಎಸ್‌ಯುಡಬ್ಲ್ಯೂ 2019)	5	–
30	ಎಮರ್ಜಿಂಗ್ ಟ್ರೆಂಡ್ಸ್, ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ಸ್ ಆಂಡ್ ಲೇಟಸ್ಟ್ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್ ಮೆತಡಾಲಜೀಸ್ ಆಫ್ ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ಸ್	2	8260
31	ರಿನ್ಯೂ 19 ಎ ಡೇ ಸೆಮಿನಾರ್ & ಎಕ್ಸ್‌ಪೋ ಆನ್ ಸೋಲಾರ್, ವಿಂಡ್, ಬಯೋಮಾಸ್ & ಪವರ್ ಸೆಕ್ಟರ್	2	8000
32	ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್, ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ & ಕಮ್ಯೂನಿಕೇಶನ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್	2	8260

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿಷಯ	ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ₹
33	ಪ್ರೆಸೆಂಟ್ ಸಿನಾರಿಯೋ ಇನ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಫ್ ಎಸೆಟ್ಸ್	5	7500
34	ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಸೇಫ್ಟಿ ಪ್ರೊಸೀಜರ್ಸ್ & ಆಕ್ಸಿಡೆಂಟ್ ಪ್ರಿವೆನ್‌ಶನ್	2	47200
35	ಪವರ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಶನ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್ & ಕರೆಂಟ್ ಸಿನಾರಿಯೋ ಇನ್ ಪವರ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್	2	8260
36	ಬಿಹೇವಿಯರಲ್ ಸ್ಕಿಲ್ಸ್	50	-
	ಒಟ್ಟು	**142**	**246190**

ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	36
ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	142
ಪಾವತಿಸಲಾದ ಶುಲ್ಕದ ಸಹಿತ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು	₹ 2,46,190/-
ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (ಒಬ್ಬರಿಗೆ)	₹ 1,734/-

ಉ. ಔದ್ಯಮಿಕ ಬಾಂಧವ್ಯ:

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ನೌಕರರು ಹಾಗೂ ನೌಕರರ ಸಂಘಟನೆಯೊಂದಿಗೆ ಹಾರ್ದಿಕ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಅವರ ಯಾವುದೇ ಅಹವಾಲುಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಘಟನೆಗಳ ಸ್ಥಳೀಯ ಪದಾಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿಚಾರ ವಿನಿಮಯ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ಪರಿಹರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಊ. ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು :

ನೌಕರರು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ವರ್ಗಗಳ ನಡುವೆ ಉತ್ತಮ ಬಾಂಧವ್ಯ ಬಲಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಅನೇಕ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಅ. ಕಂಪೆನಿಯು ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವಂತೆ ನೌಕರರು/ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು, 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ, ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಉಪವಿಭಾಗ ಹಾಗೂ ಶಾಖೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಪ್ರಶಂಸನಾ ಪತ್ರ ಮತ್ತು ನಗದು ಪುರಸ್ಕಾರವನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆ. ಕ್ರೀಡಾ ಪ್ರತಿಭೆಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನ ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಅಂತರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟದ ಆಯೋಜನೆಗಾಗಿ ₹ 20,00,000/– ವನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ/ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಕ್ರೀಡಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಕ್ರೀಡಾ ಅನುದಾನವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರಶಸ್ತಿಯನ್ನು ಗಳಿಸಿರುವ ಮೆಸ್ಕಾಂ., ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳಿಗೆ ನಗದು ಪುರಸ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಪ್ರಶಂಸನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಇ. ಕಂಪೆನಿ ವಸತಿಗೃಹಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ವಸತಿಗೃಹ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಋ. ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು

2018–19 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಮಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ/ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವವಿಸುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 23.04.2018 ರಿಂದ 11.06.2018 ರವರೆಗೆ ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ (ಎಂ.ಟಿ.ಟಿ.ಪಿ.–2). ಇದರಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕ, ಮಾಪಕ ಓದುಗ, ಆಪರೇಟರ್ & ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ ಇವರಿಗೆ 40 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿ 37 ಮಂದಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 17.09.2018 ರಿಂದ 14.11.2018 ರವರೆಗೆ ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ (ಎಂ.ಟಿ.ಟಿ.ಪಿ.–3). ಇದರಲ್ಲಿ ಲೈನ್‌ಮೆನ್, ಸ್ಟೇಷನ್ ಅಟೆಂಡರ್ ಗ್ರೇಡ್–1 & ಸ್ಟೇಷನ್ ಅಟೆಂಡರ್ ಗ್ರೇಡ್–2 ಇವರಿಗೆ 40 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿ ಒಟ್ಟು 40 ಮಂದಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 03.12.2019 ರಿಂದ 22.01.2019 ರವರೆಗೆ ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ (ಎಂ.ಟಿ.ಟಿ.ಪಿ.–3). ಇದರಲ್ಲಿ ಪವರ್‌ಮ್ಯಾನ್, ಸ್ಟೇಷನ್ ಅಟೆಂಡರ್ ಗ್ರೇಡ್–1 & ಸ್ಟೇಷನ್ ಅಟೆಂಡರ್ ಗ್ರೇಡ್–2 ಇವರಿಗೆ 40 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿ ಒಟ್ಟು 40 ಮಂದಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಸಿ.&ಡಿ. ವರ್ಗದ ನೌಕರರಿಗೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ.) 2018–19

ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ.) ಇವರು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದನ್ವಯ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಹಾಗೂ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯಂತೆ 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಒಟ್ಟು 14 ತಂಡಗಳಲ್ಲಿ 377 ಮಂದಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರಿಗೆ 2, 3 ಮತ್ತು 4 ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಪ್ರತಿ ತಂಡದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ತರಬೇತುದಾರರಿಗೂ ಮೆಸ್ಕಾಂ ವತಿಯಿಂದ ಒಂದು ದಿನದ ಫೀಲ್ಡ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಸಹ ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಸಾಮಾಜಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾಯೋಜಕತ್ವ 2018-19

ಅ. ಒಂದು ಸಿಂಹದ ಸಂರಕ್ಷಣೆ/ಪಾಲನೆಗಾಗಿ ಡಾ. ಶಿವರಾಮ ಕಾರಂತ, ಪಿಲಿಕುಲ ನಿಸರ್ಗಧಾಮಕ್ಕೆ ಪ್ರಾಯೋಜಕತ್ವವಾಗಿ ₹ 4,00,000/-.

ಆ. ವಿದ್ಯಾ ಪ್ರಾವೀಣ್ಯತೆಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ 2007-08 ರಿಂದ ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ಪಠ್ಯ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಎಸ್.ಎಸ್.ಎಲ್.ಸಿ./ಪಿ.ಯು.ಸಿ. ಹಾಗೂ ತತ್ಸಮಾನ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ. 90 ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚು ಅಂಕಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ಕಂಪೆನಿಯ ಖಾಯಂ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಭಾ ಪುರಸ್ಕಾರವಾಗಿ ತಲಾ ₹ 2500/- ನಗದನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 25 ಪ್ರತಿಭಾನ್ವಿತ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಮತ್ತು ಪ್ರಶಂಸನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಇ. ಕ್ರೀಡಾ ಪ್ರತಿಭೆಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ 100 ಮೀಟರ್, 200 ಮೀಟರ್ ಹಾಗೂ ಮಿಡ್‌ಡೇ ರಿಲೆ ಕ್ರೀಡೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಥಮ ಸ್ಥಾನ ಪಡೆದು ರಾಷ್ಟ್ರ ಮಟ್ಟದ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟಕ್ಕೆ ಆಯ್ಕೆಯಾಗಿರುವ ಕು. ವರ್ಷ ವಿ., ಬಿನ್ ಶ್ರೀ ಎನ್.ವಿಜಯ ಕುಮಾರ್, ಮಾಪಕ ಓದುಗ, ಮಲ್ಲಿಕಟ್ಟೆ ಶಾಖೆ, ಮೆಸ್ಕಾಂ., ಮಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ಕಂಪೆನಿ ವತಿಯಿಂದ ಸಹಾಯ ಧನವಾಗಿ ₹ 10,000/- ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

18. ಪಿಂಚಣಿ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು :

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಪ್ರ.ವ್ಯ(ಆ&ಮಾಸಂಅ)/ ಸ.ಪ್ರ.ವ್ಯ(ಸಿ)/ಲೆ(ಪಿಂ)/2015-16/4477 ದಿನಾಂಕ:08.01.2016 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು 441 ವಿವಿಧ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ನೇರನೇಮಕಾತಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಆದರೆ ಕೆಲವು ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಆಯ್ಕೆಯಾದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳು ವರದಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಖಾಲಿ ಇರುವ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಂದ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು.

ಮುಂದುವರೆದು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಉದ್ಯೋಗ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಂಖ್ಯೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ 86393/ 2018-19 ದಿನಾಂಕ 25.02.2019 ರಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಯಿಂದ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲು ಪತ್ರಿಕಾ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ 702 ವಿವಿಧ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಉದ್ಯೋಗ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಂಖ್ಯೆ. ಪ್ರ.ವ್ಯ (ಆ&ಮಾಸಂಅ)/ಸ.ಪ್ರ.ವ್ಯ(ಸಿ)/ಲೆ(ಪಿಂ)/ ಸಲೆ(ಸಿ) / 2018-19/4204 ದಿನಾಂಕ 06.03.2019 ರಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ಮವಿಸಕಂಗಳಲ್ಲಿರುವ 'ಸಿ' ಮತ್ತು 'ಡಿ' ವರ್ಗದ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಮಂಜೂರಾತಿ ಮಾಡಿ ಪಿಂಚಣಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಅಧಿಕರಿಸಲು ಕ್ರಮಕೈಗೊಂಡ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತಿ / ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ, ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ, ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ ಪರಿವರ್ತನೆ ಹಾಗೂ ಸೇವಾ ಉಪದಾನಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಕಡತದ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಅಧಿಕರಿಸಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಕಡತದ ಸಂಖ್ಯೆ
143	138

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಸವಲತ್ತು ನೀಡುವ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ₹ 2,000/- ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚದ ಹುಂಡಿಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಕ್ರಮಕೈಗೊಂಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 1291 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಹುಂಡಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ₹ 193.38 ಲಕ್ಷ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ನೀಡುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಅಪಘಾತ ವಿಮೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತಂದಿದ್ದು, ಅಪಘಾತ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರ ಅವಲಂಬಿತರಿಗೆ ₹ 5 ಲಕ್ಷ ಪರಿಹಾರ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೀಡಲು ಕಂಪೆನಿ ವತಿಯಿಂದಲೇ ಗುಂಪು ವಿಮೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

19. 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ವಿವರ:–

ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವೃತ್ತ	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಇಲಾಖೆ		ಇಲಾಖೇತರ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು
			ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ		
1	ಮಂಗಳೂರು	ಮಂಗಳೂರು	-	–	1	-	1	2
2	ವೃತ್ತ	ಕಾವೂರು	-	1	4	9	1	15
3		ಬಂಟ್ವಾಳ	-	2	4	2	5	13
4		ಪುತ್ತೂರು	-	-	8	2	2	12
		ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು	**-**	**3**	**17**	**13**	**9**	**42**
1	ಉಡುಪಿ ವೃತ್ತ	ಉಡುಪಿ	-	1	6	1	6	14
2		ಕುಂದಾಪುರ	-	-	-	1	3	4
		ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು	**-**	**1**	**6**	**2**	**9**	**18**
1	ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವೃತ್ತ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	-	-	8	3	26	37
2		ಭದ್ರಾವತಿ	-	-	5	-	4	9
3		ಸಾಗರ	1	1	5	2	25	34
4		ಶಿಕಾರಿಪುರ	-	1	4	4	16	25
		ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು	**1**	**2**	**22**	**9**	**71**	**105**
1	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಕಡೂರು	–	2	13	5	15	35
2	ವೃತ್ತ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	-	4	6	4	14	28
3		ಕೊಪ್ಪ	-	4	4	2	9	19
		ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು	**-**	**10**	**23**	**11**	**38**	**82**
		ಒಟ್ಟು	**1**	**16**	**68**	**35**	**127**	**247**

20. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಹಾಗೂ ಸಂವಹನ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು: 2018–19

ಕಂಪೆನಿಯ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ಸಂವಹನ ಶಾಖೆಯ ಮೂಲಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಾಂಧವ್ಯ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರ ಪಾಲನೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ (ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ಸಂವಹನ) ಇವರು ಸದರಿ ಶಾಖೆಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿದ್ದು, ಇವರು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಾರೆ. ಸಮಾಜ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಬಾಂಧವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಈ ಶಾಖೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಕೆಲಸವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರೊಂದಿಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಪತ್ರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾಧ್ಯಮದವರೊಂದಿಗೆ ಸೌಹಾರ್ದಯುತ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಸುದ್ದಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಟೆಂಡರ್ ಮುಂತಾದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜನೆ ಮಾಡುವುದು ಈ ಶಾಖೆಯ ಪ್ರತಿನಿತ್ಯದ ಕೆಲಸಗಳಾಗಿವೆ. ಅಲ್ಲದೇ ಕಂಪೆನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಪ್ರಮುಖ ಸುದ್ದಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿದಿನವೂ ಆಡಳಿತದ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರ ಗಮನಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಗೆ ಈ ಶಾಖೆಯು ತರುತ್ತದೆ.

2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಹಾಗೂ ಸಂವಹನ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಅ. ಜನ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳು:

ಸಾರ್ವಜನಿಕರು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಮುಖಾಮುಖಿ ವಿಚಾರ ವಿನಿಮಯ ಮಾಡುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಇದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಯಾಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತಗಳ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪ್ರಮುಖ ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಿ ಉಪವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಇಂತಹ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸುವುದನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಳೀಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಮಕ್ಷಮದಲ್ಲಿ ನಿವಾರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಿ ಜನಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಮಸ್ಯೆಗಳು, ಗ್ರಾಹಕರ ತೊಂದರೆಗಳು ಮತ್ತು ದೂರುಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕೂಡ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಆ. **ಗ್ರಾ.ಪಂ, ತಾ.ಪಂ. ಮತ್ತು ಜಿ.ಪಂ. ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆ:**

ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾ&ಪಾ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಸ್ಥಳೀಯ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಕಾ & ಪಾ ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಸ್ಥಳೀಯ ತಾಲೂಕು ಪಂಚಾಯತ್ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಮತ್ತು ಕಾ & ಪಾ ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಜಿಲ್ಲಾ ಪಂಚಾಯತ್ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಈ ಎಲ್ಲಾ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಕೆಲಸಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕುರಿತು ವಿವರ ನೀಡುವರಲ್ಲದೆ, ಗ್ರಾಹಕರುಗಳ ದೂರು ಮತ್ತು ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡು ಪರಿಹರಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಇ. **ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:**

ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇರುವ ಕಾಯಿದೆ ಕಾನೂನು, ಗ್ರಾಹಕರ ಹಕ್ಕು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕುರಿತಂತೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಆಗಿಂದಾಗ್ಯೆ ನಡೆಯುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಲುಪಿಸಲಾಗುವುದು. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ, ಬಿಲ್ಲು ಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕರಪತ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೇ ಮೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 12 ಕೆಎಸ್ಆರ್‌ಟಿಸಿ ಬಸ್ ನಿಲ್ದಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಬಾನುಲಿ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ, ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ ಪಾವತಿಸುವ ವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಿಯೋ ಸಂದೇಶಗಳನ್ನು ಬಿತ್ತರಿಸಿ ಜನರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು :

- ಪ್ರಮುಖ ನಗರ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 24 ತಾಸು ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆದಿರುವುದು.
- ಜಿಲ್ಲಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ, ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ) ರವರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿ "ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ"ಗಳ ರಚನೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಇದರ ಸದಸ್ಯರ ವಿವರವನ್ನು ಪ್ರಮುಖ ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ
- ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುವುದು.
- ದೈನಂದಿನ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಳವಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಕಂದಾಯ ಉಪವಿಭಾಗಗಳ ಗಣಕೀಕರಣ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್‌ನ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಉಪವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ A.T.P ಯಂತ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ.
- ಅಂಚೆ ಕಛೇರಿಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದ ಬಹುವಿಧ ಸೇವೆಗಳ ಕೇಂದ್ರ "ಮಂಗಳೂರು ಒನ್" ಮತ್ತು "ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಒನ್" ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಕರ್ನಾಟಕ ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್ ಆಪ್, ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ (Online), ಪೇಟಿಎಂ (Paytm) ಮತ್ತು ಬಿಬಿಪಿಎಸ್ (BBPS) ಮೂಲಕವೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ವಿಧಾನಗಳ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಿವಿಧ ಕರಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮುದ್ರಿಸಿ ಉಪವಿಭಾಗ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- 24x7 ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾಕೇಂದ್ರ (1912) ದ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮೂಲಕ ಮೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಚಿತ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912ಕ್ಕೆ ಕರೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಈ ಸೌಲಭ್ಯದ ಸದುಪಯೋಗ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಇತರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು :

- ಮೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ 2019 ಜನವರಿ 21 ರಿಂದ 27 ರ ಅವಧಿಯನ್ನು 'ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಪ್ತಾಹ'ವಾಗಿ ಆಚರಿಸಲಾಯಿತು. ಕಂಪೆನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಮಂಗಳೂರು, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 60 ಉಪವಿಭಾಗ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು 234 ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಪ್ತಾಹ ಆಚರಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಮಣ್ಣಗುಡ್ಡೆ ಹಿರಿಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಶಾಲೆಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಉದ್ಘಾಟಿಸಿದರು. ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಶಾಲಾ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ಸ್ಪರ್ಧೆಗಳನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಮೂಲಕ ಮೆಸ್ಕಾಂ ವಿಭಾಗ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಮತ್ತು ಶಾಲಾ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.
- ವಿವಿಧ ವೇದಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಅತಿಥಿಗಳಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಉತ್ತಮ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಬಂಧ ಬೆಳೆಸಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.

- ದಿವ್ಯಾಂಗರಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಅವರ ಪೋಷಕರಿಗಾಗಿ ಇರುವ ಸೇವಾ ಭಾರತಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ 'ಆಶಾ ಜ್ಯೋತಿ' ಘಟಕದವರು ಆಯೋಜಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ವತಿಯಿಂದ ದೇಣಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸೈಂಟ್ ಆಗ್ನೆಸ್ ಕಾಲೇಜಿನಲ್ಲಿ ರಾಮಕೃಷ್ಣ ಮಿಷನ್ ವತಿಯಿಂದ ಆಯೋಜಿಸಿದ 'ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣ' ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಮತ್ತು 'ಇಂಪಾಕ್ಟ್ ಆಂಡ್ ಕಾನ್ಸಿಕ್ವೆನ್ಸಸ್ ಆಫ್ ಜೆಂಡರ್ ಸ್ಟಿರಿಯೋ ಟೈಪ್ ಆನ್ ಕ್ಯಾರಿಯರ್ಸ್ ಆಫ್ ವುಮನ್' ಎಂಬ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಉತ್ತಮ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಏರ್ಪಟ್ಟಿತ್ತು.

ಆಂತರಿಕ ಸಂವಹನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು :

- ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹಬ್ಬಗಳನ್ನು ಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಆಚರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಗಣರಾಜ್ಯೋತ್ಸವದ ದಿನದಂದು ಉತ್ತಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ, ಉಪವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಸನ್ಮಾನಿಸಲಾಯಿತು.
- ಆಟೋಟ ಸ್ಪರ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಪ್ರದರ್ಶನ ನೀಡಿದ ನೌಕರರನ್ನು ಕೂಡಾ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಿ ನಗದು ಬಹುಮಾನ ನೀಡಲಾಯಿತು.
- ಎಂ.ಬಿ.ಬಿ.ಪಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮವಾಗಿ ಬಾಗವಹಿಸಿದ ನೌಕರರನ್ನು ಕೂಡಾ ಗುರುತಿಸಿ ಗೌರವಿಸಲಾಯಿತು.
- ಸಾಂಸ್ಕೃತಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಆಯೋಜನೆಯು ನೌಕರರಲ್ಲಿ ಇನ್ನಷ್ಟು ಸಾಧನೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರೇರೇಪಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಹೊಸ ವರ್ಷದ ಕಂಪೆನಿಯ ಕ್ಯಾಲೆಂಡರ್ ಮತ್ತು ಡೈರಿಗಳನ್ನು ಮುದ್ರಿಸಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ನೌಕರರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ರಂಗದ ಪ್ರಮುಖರಿಗೆ, ಮಾಧ್ಯಮಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಇದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಬಾಂಧವ್ಯವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಯಿತು.
- ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತರಾದ ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಬೆಳ್ಳಿ ಸ್ಮರಣಿಕೆ ನೀಡಿ ಅಭಿನಂದಿಸಿ ಗೌರವಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ. ವರದಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 81 ನಿವೃತ್ತರನ್ನು ಅವರ ಸಂಗಾತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಮರಣಿಕೆ ನೀಡಿ ಸನ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯಮ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಶಂಸೆಗೆ ಪಾತ್ರವಾಗಿದೆ.
- ಮಂಗಳೂರು ನಗರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಸಹಯೋಗದಲ್ಲಿ ಮಾಲಿನ್ಯ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಕಾರ್ಯಗಾರವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆಂಟಿ ಪೊಲ್ಯೂಷನ್ ಡ್ರೈವ್ ಫೌಂಡೇಷನ್‌ನ ಸದಸ್ಯರು ಪಾತ್ರಾಭಿನಯದ ಮೂಲಕ ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ನಡೆಸಿದರು.
- ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ನೌಕರರು ಹೆಚ್ಚು ಕ್ಷಮತೆಯಿಂದ ಮತ್ತು ಮನೋಲ್ಲಾಸದಿಂದ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಹಾಗೂ ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಆರೋಗ್ಯ, ವ್ಯಕ್ತಿತ್ವ ವಿಕಸನ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ರಕ್ತದಾನ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ರಕ್ತದಾನ ಶಿಬಿರ ಹಾಗೂ ಅಂಗಾಂಗ ದಾನ ಮತ್ತು ಕಸಿ ಕುರಿತ ಮಾಹಿತಿ ಶಿಬಿರ. ಮಹಿಳಾ ಆರೋಗ್ಯ ಕುರಿತು ಮಾಹಿತಿ, ಮಧುಮೇಹದ ಕುರಿತು ಜಾಗೃತಿ ಶಿಬಿರ, ಕಣ್ಣಿನ ಆರೋಗ್ಯ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಕಣ್ಣಿನ ತಪಾಸಣಾ ಶಿಬಿರಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅನುಕೂಲ ಕಲ್ಪಿಸಿಕೊಟ್ಟಿತು.
- ಮಂಗಳೂರು, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಮಹಿಳಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳನ್ನು ಕೇಂದ್ರವಾಗಿರಿಸಿಕೊಂಡು ಮಹಿಳಾ ದಿನಾಚರಣೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 08.03.2019 ರಂದು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಸಮಾಜದ ಗಣ್ಯ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷ ವಿಷಯತಜ್ಞರನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಅಲ್ಲದೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಮಹಿಳಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವ ಮಾಹಿತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ಮನರಂಜನೆಗಾಗಿ ವೈವಿಧ್ಯಮಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತು.

21. ಕಂಪೆನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ

ಕಂಪೆನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಆಂ.ಪ) ಇವರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ನೇರವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂದಾಯ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಪಾವತಿ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ನಗದು ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಉಗ್ರಾಣ ಪರಿಶೀಲನೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಕರಾರು ಪತ್ರಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ದಿನನಿತ್ಯದ ಪಾವತಿ ಪೂರ್ವ ಮತ್ತು ನಂತರದ ಹುಂಡಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಇತ್ಯಾದಿ. ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿಶೇಷ ತನಿಖೆಗಳನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಗಳು, ತಾಂತ್ರಿಕ/ದರ ಪಟ್ಟಿಗಳು/ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಇಂಟೆಂಟ್/ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಜೆಟ್ ದೃಢೀಕರಣ ನೀಡುವ ಮೊದಲು ಕೂಲಂಕುಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ನಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾದ ಹುದ್ದೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಭಾಗ	ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ			ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ			ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ			ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ			ಸಹಾಯಕ			ಒಟ್ಟು		
	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V
ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ	1	1	0	1	1	0	1	1	0	1	0	1	1	0	1	5	3	2
ಮಂಗಳೂರು-1	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	2	0	1	0	1	5	3	2
ಮಂಗಳೂರು-2	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	1	1	1	1	0	5	3	2
ಬಂಟ್ವಾಳ	-	-	-	1	0	1	1	0	1	1	1	0	1	0	1	4	2	2
ಪುತ್ತೂರು	-	-	-	1	0	1	1	1	0	3	1	2	1	0	1	6	2	4
ಉಡುಪಿ	-	-	-	1	1	0	1	1	0	2	1	1	0	0	0	4	3	1
ಕುಂದಾಪುರ	-	-	-	1	0	1	1	0	1	1	0	1	0	0	0	3	0	3
ಶಿವಮೊಗ್ಗ	-	-	-	1	1	0	1	1	0	3	3	0	1	1	0	6	6	0
ಸಾಗರ	-	-	-	1	1	0	1	1	0	2	2	0	0	0	0	4	4	0
ಭದ್ರಾವತಿ	-	-	-	1	1	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	3	2	1
ಶಿಕಾರಿಪುರ	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	2	0	0	0	0	4	3	1
ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	-	-	-	1	1	0	2	0	2	3	2	1	0	0	0	6	3	3
ಕಡೂರು	-	-	-	1	1	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	3	2	1
ಕೊಪ್ಪ	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	0	2	1	0	1	5	1	4
ಒಟ್ಟು	**1**	**1**	**0**	**14**	**11**	**3**	**15**	**5**	**10**	**26**	**17**	**9**	**7**	**2**	**5**	**63**	**37**	**26**

ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಕಂದಾಯ ಲೆಡ್ಜರುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂ.ಪ) ಮತ್ತು ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರು (ಆಂ.ಪ) ರವರುಗಳು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಅವಶ್ಯಕತೆ ಹಾಗೂ ಲಭ್ಯತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ನಿವೃತ್ತ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳ ಸೇವೆಯನ್ನು ಈ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ-2 ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಟಿ -3 ಜಕಾತಿಯ ಕಂದಾಯ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ, ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ಬಿ.ಕಾಂ. ಪದವಿ ಹೊಂದಿರುವ 10 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಏಜನ್ಸಿಯವರ ಮೂಲಕ ಮಂಗಳೂರು-1, ಮಂಗಳೂರು-2, ಪುತ್ತೂರು, ಬಂಟ್ವಾಳ, ಕುಂದಾಪುರ, ಭದ್ರಾವತಿ, ಶಿಕಾರಿಪುರ, ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು, ಕಡೂರು ಮತ್ತು ಕೊಪ್ಪ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ತಲಾ ಒಂದರಂತೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಇವರು ಶಕ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಜಕಾತಿ ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3 ಸ್ಥಾವರಗಳ ಕಂದಾಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿತ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಂತೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ) ಇವರಿಂದ ಪಡೆದ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಿಡಿತ ಮತ್ತು ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ) ಯವರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

22. ಜಾಗೃತದಳದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು :

1. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳದ ನಾಲ್ಕು ಪೋಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ. ಜಾಗೃತದಳದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ವಿ) (ವಾಣಿಜ್ಯ) ರವರು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇವರಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಾಯಕರಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ವಿ) ಜಾಗೃತದಳ ರವರು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ ಹಾಗೂ ಪೋಲೀಸ್ ಉಪಾಧೀಕ್ಷಕರು ಈ ಜಾಗೃತದಳದ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಹಕರಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.
2. ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ವಿ) / ಪೋಲೀಸ್ ಉಪನಿರೀಕ್ಷಕರು ಪ್ರತಿ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲೂ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಇವರಿಗೆ ಪೋಲೀಸ್ ಮುಖ್ಯಪೇದೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಪೋಲೀಸ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರು ಸಹಕರಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.
3. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 126 ಮತ್ತು 135 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಜ್ಞೇಯ ಮತ್ತು ಅಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಜಾಗೃತದಳದ ಪೋಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
4. ಸೆಕ್ಷನ್ 135 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
5. 2018-19 ರ ಜಾಗೃತದಳದ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಜಾಗೃತದಳ ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	ತಪಾಸಣೆ ನಡೆದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಾಖಲಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳು		ಒಟ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಬಳಕೆಯಾದ ಒಟ್ಟು ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಬೇಡಿಕೆ			ಒಟ್ಟು ವಿಧಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	ವಸೂಲಾತಿಯ ವಿವರ			
			ಅಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು			ಅಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಹಿಂಜಲ್ಲು (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಹಿಂಜಲ್ಲು (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ದಂಡದ ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		ಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಹಿಂಜಲ್ಲನ ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಹಿಂಜಲ್ಲನ ಮೊತ್ತ (₹.ಗಳಲ್ಲಿ)	ದಂಡದ ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಮಂಗಳೂರು	7523	163	15	178	52880	1,15,22,569	5,17,867	1,03,400	1,21,43,836	83,19,111	5,17,867	1,03,400	89,40,378
2	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	7692	484	89	573	88826	1,41,85,086	4,19,428	3,76,000	1,49,80,514	77,08,104	3,48,603	3,54,000	84,10,707
3	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	7346	313	61	374	805262	77,49,966	24,39,775	3,93,000	1,05,82,741	17,41,213	10,89,912	4,17,000	32,48,125
4	ಉಡುಪಿ	7769	459	13	472	211877	53,29,507	3,65,718	1,34,000	58,29,225	53,56,845	3,26,193	1,22,000	58,05,038
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**30330**	**1419**	**178**	**1597**	**1158845**	**3,87,87,128**	**37,42,788**	**10,06.400**	**4,35,36,316**	**2,31,25,273**	**22,82,575**	**9,96,400**	**2,64,04,248**

23. 2005 ರ ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಬಗ್ಗೆ:

1. ಮೆಸ್ಕಾಂ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವ ದಾಖಲೆಗಳ/ಕಡತಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಸೆಕ್ಷನ್ 4(1)(ಎ) ಹಾಗೂ 4(1)(ಬಿ) ರನ್ವಯ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಧಿಕೃತ ಅಂತರ್ಜಾಲ ತಾಣ www.mesco.inನಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ 2005 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತೀ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
3. 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ವಿವಿಧ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಬಿಪಿಎಲ್ ನಾಗರಿಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ 487 ಅರ್ಜಿಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು 2176 ಕೋರಿಕೆಗಳು ಬಂದಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ 2171 ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ವಿಲೆವಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 5 ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ (ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲಾಗಿರುವುದು) ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಲು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. 2176 ಅರ್ಜಿಗಳ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಒಟ್ಟು ₹ 42,477 ಗಳಷ್ಟು ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

   ಅಲ್ಲದೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ 32 ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳಲ್ಲಿ 30 ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳನ್ನು ಸಹ ಕ್ಲಪ್ತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದಂತೆ 02 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಗಳು ವಿಲೇವಾರಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

   ಸೆಕ್ಷನ್ 4(1)(ಎ) ಪ್ರಕಾರ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ಜನರಿಗೆ ಲಭಿಸುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
4. ಸೆಕ್ಷನ್ 4(1)(ಬಿ) ಪ್ರಕಾರ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು www.mesco.in ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
5. ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿ, ಸಹಾಯಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಬಗ್ಗೆ ಅಧಿಸೂಚನೆ ನೀಡಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು "ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ" ಎಂಬ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

24. 1975ರ ಮತ್ತು ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದ ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಾಮಾವಳಿಗಳನ್ವಯ ವಿವರ (ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ):

ಕಂಪೆನಿಯ ಯಾವುದೇ ಉದ್ಯೋಗಿಯು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ₹ 60,00,000/- ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ ₹ 5,00,000/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

25. ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್‌ಗಳ ನೇಮಕಾತಿ

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪೆನಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಸಚಿವಾಲಯದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 52/62/ಸಿಎಬಿ-2008 ಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ 04.02.2008 ರ ಮೂಲಕ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956, ಕಲಂ 233(B) ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಅರ್ಹತೆಯುಳ್ಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2008 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸತತವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಇಟ್ಟಿರುವ ಕಾಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಆಡಿಟ್‌ಗಾಗಿ ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತದೆ. ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಮೆ॥ ಎನ್.ಎಸ್. & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್‌ಗಳನ್ನಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ಮತ್ತು ತದನಂತರದ ಅವಧಿಗಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟ್ ರಿಪೋರ್ಟ್‌ಗಳನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕ	ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
2007-08	30.09.2008	30.09.2008
2008-09	30.09.2009	08.12.2009
2009-10	30.09.2010	29.09.2010
2010-11	30.09.2011	04.11.2011
2011-12	30.09.2012	10.01.2013
2012-13	30.09.2013	26.12.2013
2013-14	30.09.2014	27.09.2014
2014-15	30.09.2015	29.09.2015
2015-16	30.09.2016	27.10.2016
2016-17	30.09.2017	17.10.2017
2017-18	30.09.2018	15.10.2018

26. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್

ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 204(1) ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ (ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಸಿಬ್ಬಂಧಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮ 2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮೆ/ ಉಲ್ಲಾಸ್‌ಕುಮಾರ್ ಮೇಲಿನಮೊಗರು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ಮಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ಣಯ ಸಂಖ್ಯೆ 74/7 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ 1 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ, ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನೀಡಲಾದ ಉತ್ತರವನ್ನು ಅನುಬಂಧ 2 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

27. ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ :

(ಅ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಶ್ರೀಮತಿ/ಶ್ರೀಯುತ	ವಿವರಗಳು
1.	ಡಾ॥ ಎಸ್. ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್, ಐಎಎಸ್.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು (ದಿನಾಂಕ 18.08.2018 ರಿಂದ 05.08.2019 ರವರೆಗೆ)
2.	ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್ ಐಎಎಸ್.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು (ದಿನಾಂಕ 05.08.2019 ರಿಂದ 18.08.2019 ರವರೆಗೆ)
3.	ಡಾ॥ ಎನ್ ಮಂಜುಳ ಐಎಎಸ್.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 18.08.2019 ರಿಂದ)
4.	ಸ್ನೇಹಲ್ ಆರ್. ಐಎಎಸ್	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 05.10.2018 ರಿಂದ)
5.	ರಘುಪ್ರಕಾಶ್. ಎನ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) (ದಿನಾಂಕ 16.08.2018 ರಿಂದ)
6.	ಎನ್. ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 22.04.2017 ರಿಂದ)
7.	ಡಾ॥ ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್, ಐಆರ್‌ಎಸ್.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 14.09.2017 ರಿಂದ)
8.	ಮೀರಾ ಶ್ರೀವಾಸ್ತವಾ ಐಆರ್‌ಎಸ್.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 25.09.2018 ರಿಂದ)
9.	ಡಾ॥ ಅದಿತಿ ರಾಜ ಐಎ&ಎಎಸ್.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 24.09.2008 ರಿಂದ 30.03.2019ರವರೆಗೆ)
10.	ಸಸಿಕಾಂತ್ ಸೆಂಥಿಲ್ ಐಎಎಸ್.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.06.2019 ರಿಂದ 06.09.2019 ರವರೆಗೆ)
11.	ಎಂ.ಡಿ ರವಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.05.2016 ರಿಂದ 05.03.2019 ರವರೆಗೆ)
12.	ಗೋಪಾಲ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.06.2019 ರಿಂದ)
13.	ಎ.ಎನ್ ಜಯರಾಜ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.05.2016 ರಿಂದ 18.07.2019 ರವರೆಗೆ)
14.	ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ.ಎಮ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 18.07.2019 ರಿಂದ)
15.	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 14.08.2017 ರಿಂದ)

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಿರ್ಗಮಿಸಿದ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಅವರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಕೃತಜ್ಞತೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಹೃತ್ಪೂರ್ವಕ ಅಭಿನಂದನೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಆ) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳು:

(i) ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ	
1. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
4. ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು
(ii) ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ	
1. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು) ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು
4. ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು
(iii) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿ	
1. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
4. ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು
(iv) ಬಾರೋವಿಂಗ್ ಸಮಿತಿ:	
1. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
4. ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು

ಇ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ಸಭೆಗಳು:

I) **ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು** 70ನೇ ಸಭೆ 29.06.2018 71ನೇ ಸಭೆ 28.07.2018 71ನೇ 1ಬಾರಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸಭೆ 25.08.2018 71ನೇ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸಭೆ 18.09.2018 72ನೇ ಸಭೆ 15.11.2018	3
ii) **ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು** 73ನೇ ಸಭೆ 21.06.2018 74ನೇ ಸಭೆ 06.07.2018 75ನೇ ಸಭೆ 27.09.2018 76ನೇ ಸಭೆ 26.12.2018	4
iii) **ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ** 24ನೇ ಸಭೆ 25.08.2018	1
iv) **ಬಾರೋವಿಂಗ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ** 1ನೇ ಸಭೆ 03.10.2018	1

ಈ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಹಾಜರಾತಿ ವಿವರ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರಗಳ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	70ನೇ ನಿ.ಮಂ 29.6.18	71ನೇ ನಿ.ಮಂ 28.7.18	71ನೇ ನಿ.ಮಂ 25.8.18	71ನೇ ನಿ.ಮಂ 18.9.18	72ನೇ ನಿ.ಮಂ 15.11.18	24ನೇ ಆ.ಸ 25.8.18	73ನೇ ಖ.ಸ. 21.6.18	74ನೇ ಖ.ಸ. 6.7.18	75ನೇ ಖ.ಸ. 27.9.18	76ನೇ ಖ.ಸ. 26.12.18	1ನೇ ಬಾ.ಸ. 3.10.18
1	ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್	P	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ಎಸ್. ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್	-	-	P	P	P	-	-	-	-	-	-
3	ಡಾ/. ಅದಿತಿರಾಜ	P	P	P	P	-	P	-	-	-	-	P
4	ಡಾ/. ಆರ್.ಸಿ.ಚೇತನ್	P	P	-	P	P	-	-	-	P	P	P

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರಗಳ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	70ನೇ ನಿ.ಮಂ 29.6.18	71ನೇ ನಿ.ಮಂ 28.7.18	71ನೇ ನಿ.ಮಂ 25.8.18	71ನೇ ನಿ.ಮಂ 18.9.18	72ನೇ ನಿ.ಮಂ 15.11.18	24ನೇ ಆ.ಸ 25.8.18	73ನೇ ಖ.ಸ. 21.6.18	74ನೇ ಖ.ಸ. 6.7.18	75ನೇ ಖ.ಸ. 27.9.18	76ನೇ ಖ.ಸ. 26.12.18	1ನೇ ಬಾ.ಸ. 3.10.18
5	ಟಿ.ಹೆಚ್.ಎಮ್. ಕುಮಾರ್	P	P	-	-	-	-	P	P	-	-	-
6	ಹೆಚ್.ಕೆ ಭಾರತಿ	P	P	-	-	-	-	P	P	-	-	-
7	ಸ್ನೇಹಲ್ ಆರ್	–	-	-	-	P	-	-	-	-	P	-
8	ಎನ್. ರಘುಪ್ರಕಾಶ್	-	-	P	P	P	-	-	-	P	P	P
9	ಎಂ.ಡಿ. ರವಿ	P	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-
10	ಎನ್. ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ	P	-	P	P	P	-	-	-	-	-	-
11	ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
12	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
13	ಮೀರಾ ಶ್ರೀವಾಸ್ತವಾ	–	-	-	-	P	-	-	-	-	-	-

P : *present* A : *absent*

ನಿ.ಮಂ : ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳ, ಖ.ಸ : ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ, ಆ.ಸ : ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ, ಬಾ.ಸ: ಬಾರೊವಿಂಗ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ

ಉ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳು :

ದಿನಾಂಕ 27ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018 ರಂದು ಕಂಪೆನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಹದಿನಾರನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಹಾಸಭೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಕುರಿತು ಜರುಗಿತು.

28. ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ವೇತನ ನೀತಿ:

ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರದಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ವೇತನವು ಅವರ ಮಾತೃ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತಗೊಂಡಂತೆ ಪಾವತಿ ಆಗುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ವೇತನ ಪಾವತಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸಮಿತಿಯ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

29. ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ:

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವು ಹಣಕಾಸಿನ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುವ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಖ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಹಿಡಿತ ಹೊಂದಿದೆ. ಆಡಳಿತ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಸ್ವಯಂ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ, ಹಣಕಾಸು ತಜ್ಞರಿಂದ ನಿರಂತರವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಮೂಲಕ ಅಂತೆಯೆ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಟೆಸ್ಟ್ ಚೆಕ್ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯವರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದುವಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಉತ್ತಮ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಸಾಧುವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

30. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್)

[ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ) ನಿಯಮಗಳು–2014 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 134 ರ ಸಬ್‌ಸೆಕ್ಷನ್ (3) ಉಪವಾಕ್ಯ (ಒ) ದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ)]

1. ಕಂಪೆನಿಯ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ನೀತಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪುರೇಖೆ.
   - ❖ ಮೆಸ್ಕಾಂನ್ನು ಈ ಮುಂದಿನ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ವಿಷಯದ ಕಡೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ಮಾಡುವುದು– ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಉತ್ತೇಜನ, ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಕೃತಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿಸುವಿಕೆ, ಕ್ರೀಡೆಗಳ ಉತ್ತೇಜನ, ಪರಿಶಿಷ್ಠ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪಂಗಡ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ಮತ್ತು ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು, ಲಿಂಗ ಸಮಾನತೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಆರೋಗ್ಯದ ಉತ್ತೇಜನ, ಸಾಂಸ್ಕೃತಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಉತ್ತೇಜನ.
   - ❖ ಕೌಶಲ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಸಮಾಜದ ವಿವಿಧ ಶಾಖೆಗಳ ಜನರ ಔದ್ಯೋಗಿಕತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿ.
   - ❖ ಸಮಾಜದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಸಹಕಾರಿಯಾಗುವಂತಹ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು.
   - ❖ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಬದ್ಧತೆಯ ವಿಷಯವಾಗಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬಹುದಾದ ಸೂಚನೆಗಳ ಪಾಲನೆ.
2. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಂಗಳೂರು ಮತ್ತು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಮತ್ತು ಸಂಚಾಲಕರನ್ನಾಗಿ ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು ಇವರನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸಿರುತ್ತದೆ.
3. ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಸರಾಸರಿ ಲಾಭಾಂಶ: ₹ 17,58,91,881/–

4. ನಿಗದಿತ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚ (ಕ್ರ.ಸಂ. 3 ರ ಶೇಕಡಾ 2 ರಂತೆ): ₹ 35,17,838/-

5. ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿ ಎಸ್. ಆರ್ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಡಿದ ಖರ್ಚುಗಳ ವಿವರ:

(i) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚುಮಾಡಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ: ₹ 43,60,667/-

(ii) ಖರ್ಚು ಮಾಡದೇ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ : ರೂ. ಏನೂ ಇಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ಕಾಣಬಹುದು

ಕ್ರ. ಸ.	ಗುರುತಿಸಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಚಟುವಟಿಕೆ	ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಲಯ	ಯೋಜನೆಗಳು / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು (1) ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರದೇಶಗಳು ಅಥವಾ ಇತರೆ (2) ಯೋಜನೆ / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡ ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿ	ಯೋಜನೆ / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿನಿಯೋಜಿತ ಮೊತ್ತ ₹
1	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	5000.00
2	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	10000.00
3	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	36750.00
4	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	36750.00
5	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	36750.00
6	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	36750.00
7	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	36750.00
8	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	36750.00
9	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	36750.00
10	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	21000.00
11	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	42000.00
12	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	15750.00
13	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	12600.00
14	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	25200.00
15	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	36750.00
16	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	10500.00
17	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	25000.00
18	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	20000.00
19	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	25000.00
20	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	50000.00
21	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	47250.00
22	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	6000.00
23	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	611712.00
24	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	611712.00
25	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	611712.00
26	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	611712.00
27	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	611712.00

ಕ್ರ. ಸ.	ಗುರುತಿಸಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಚಟುವಟಿಕೆ	ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಲಯ	ಯೋಜನೆಗಳು / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು (1) ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರದೇಶಗಳು ಅಥವಾ ಇತರೆ (2) ಯೋಜನೆ / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡ ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿ	ಯೋಜನೆ / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿನಿಯೋಜಿತ ಮೊತ್ತ ₹
28	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	26336.00
29	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	87200.00
30	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	14000.00
31	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	9082.00
32	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	35315.00
33	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	8410.00
34	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	600.00
35	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	34630.00
36	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	8000.00
37	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	49234.00
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			**3940667.00**
38	ಡಾ॥. ಶಿವರಾಮ ಕಾರಂತ ಪಿಲಿಕುಳ ನಿಸರ್ಗಧಾಮ ಮಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸಿಂಹವನ್ನು ದತ್ತು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ವನ್ಯ ಜೀವ ಸಂರಕ್ಷಣೆ	ಮಂಗಳೂರು	400000.00
39	ಆರೋಗ್ಯ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾರ್ಯಗಾರ (ಪ್ರಜ್ಞಾ ಕೌನ್ಸೆಲಿಂಗ್ ಸೆಂಟರ್, ಮಂಗಳೂರು)	ಆರೋಗ್ಯ	ಮಂಗಳೂರು	20000.00
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			**420000.00**
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			**4360667.00**

6. **ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆ:** ಸಮಿತಿಯು ಈ ಮೂಲಕ ದೃಢಪಡಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿಯ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಶಿಸ್ತು ಪಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಇರುತ್ತದೆ.

31. ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

ಕಂಪೆನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಸಾರವನ್ನು ನಿಯಮ 92ರ ಅನುಸಾರ ಅನುಬಂಧ–3 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. (MGT-9).

ನಮೂನೆ MGT-7 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ "Annual Return" ಕೊಂಡಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

32. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆ:

2013ರ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 134(5) ರನ್ವಯ ತಮ್ಮ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತಾರೆ.

i) ವಾರ್ಷಿಕ ಜಮಾ ಖರ್ಚಿನ ಲೆಕ್ಕ ತಯಾರಿಸುವಾಗ ನಿರ್ಧಿಷ್ಟ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿ ನಿರ್ಗಮಿಸುವಲ್ಲೆಲ್ಲಾ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ii) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನೀತಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಗು ಹೋಗುಗಳ ಬಗೆಗೆ ಯುಕ್ತಾಯುಕ್ತ ಪರಿಜ್ಞಾನದಿಂದ ವಿವೇಚಿಸಿ, ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

iii) 2013 ರ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಪಾಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ ಮಾಡುವ, ವಂಚನೆಯನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವ, ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವ ಮತ್ತು ಇತರ ಅವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಯಥೋಚಿತ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ನಿಗಾವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

iv) ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಜಮಾ ಖರ್ಚಿನ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

33. ಕಂಪೆನಿಯ ವಿಶಿಲ್ ಬ್ಲೋವರ್ ನೀತಿ:

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ನೈತಿಕತೆಯನ್ನು ಪ್ರೇರೇಪಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಾನೂನು ಬಾಹಿರ ಅಥವಾ ಅನೈತಿಕತೆಯ ವರದಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುತ್ತದೆ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿಶಿಲ್ ಮೆಕಾನಿಸಮ್ ಮತ್ತು ವಿಶಿಲ್ ಬ್ಲೋವರ್ ನೀತಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀತಿ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನೇರ ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತವಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡಲು ನೌಕರರಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಇರುತ್ತದೆ.

ವರದಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು) ದ ಮುಂದೆ ತರಬಹುದಾಗಿದೆ. ನೌಕರರು ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಮುಂದೆಯೂ ಕೂಡ ವರದಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನೌಕರರಿಗೆ ನಿಗದಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ತಡೆಯುಂಟುಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

34. ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ ನಿಷೇಧ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ ತಡೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣಾ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ರವರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಎನ್.ಜಿ.ಒ ಸದಸ್ಯರನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ ನಿಷೇಧ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮಿತಿಯು ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಭೆ ಸೇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

35. ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ:

ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯ ಮೂಲಕ ಮತ್ತು ವಿಷಯ ಪರಿಣಿತರು ಹಾಗೂ ಇತರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ನಿರಂತರ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

36. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ ಅಭ್ಯಾಸಗಳು:

ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ ಅಭ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ರೂಢಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಪ್ರಯತ್ನವಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿಷಯಗಳು ಇರುತ್ತದೆ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ಮೂಲಕ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಶಾಖೆಯ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಮಾಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸೆಕ್ರಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

37. ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾನದಂಡ:

ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾನದಂಡ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

38. ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ತೋಳಂತರದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಎಂಪಿಎಂ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಮಾಹಿತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

[₹ ರಲ್ಲಿ]

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ವ್ಯವಹಾರಗಳು		ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕು	
			ಆ.ವ. 2018-19	ಆ.ವ. 2017-18		31.03.2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	31.03.2018 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ
1	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ	22614.55	21804.19	ಸ್ವೀಕೃತಿ	6332.49	6169.30
2	ಬೆವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	10270.70	4606.10	ಪಾವತಿ	15315.46	23314.72
3	ಹುವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	-4834.70	10405.50	ಸ್ವೀಕೃತಿ	9893.40	14726.87
4	ಗುವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	-8357.80	2544.60	ಪಾವತಿ	5586.14	2771.27
5	ಸೆಸ್ಕೋ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	-1242.20	1367.30	ಸ್ವೀಕೃತಿ	21202.85	23444.94
6	ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	1884.89	1534.22	ಸ್ವೀಕೃತಿ	14932.89	13070.69
7	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.	ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	127.14	103.94	ಸ್ವೀಕೃತಿ	32.23	87.36
8	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ಇತರ	31534.19	47095.56	ಪಾವತಿ	101111.22	103531.56

ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್. ಹಾಗೂ ಕವಿನಿನಿಯೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಅಥವಾ ನಿರ್ಣಯಿಸುವುದು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸೆಕ್ಷನ್ 134(3)(ಹೆಚ್) ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 188 & ಕಂಪೆನಿಗಳ(ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು) 2014 ರ ನಿಯಮ 8(2) ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ಗುತ್ತಿಗೆ/ ಕರಾರು/ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಮೂನೆ ಎಒಸಿ–2ರಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ಅನುಬಂಧ –4 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

39. ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ:

ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಇರುವ ಕ್ರಮಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಎ. ಕಾರ್ಯಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಅಪಾಯ:

ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ಕಡಿತ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕಾರ್ಯನಾಶ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಆಗುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಡಚಣೆಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ಸುಸ್ಥಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿಗಾವಹಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಗತ ಅಡಚಣೆಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಡಚಣೆಯ ಮೂಲ ಕಾರಣಗಳ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪರಿಕರಗಳ ರಚನಾತ್ಮಕ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ಅಪಾಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಮೆಸ್ಕಾಂ ಒಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅನೇಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾನೂನುಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಯಮಗಳ ಪರಿಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತೀ ವರ್ಷವೂ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವಿಮರ್ಶೆ ಹಾಗೂ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗದ (ನಿಯಂತ್ರಕ) ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಅದು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯ, ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯ ಹಾಗೂ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಬಹುದಾದ ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷವೂ ನಿಯಂತ್ರಕ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ರಿಂದ ನಿಯತವಾಗಿ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರವಾದ ಏರಿಕೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಮೇಲ್ದರ್ಜೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಮಂಡಳಿಯು, ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಅ. ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯ:

ಗ್ರಾಹಕರು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಕರಾರಿನ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ವಿಮುಖರಾದಾಗ ಕಂಪೆನಿಗಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟಗಳು ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತವೆ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಬ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಇನ್ನೊಂದು ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನೆಂದರೆ ಇಂಧನ ಸಮನ್ವಯಗಳಿಗಾಗಿ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು. ಇವುಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಕಂಪೆನಿಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಟ್ಟ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಬಾಬ್ತು ಒಟ್ಟು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲೆ 4% ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವೈವಿಧ್ಯಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸಿದ್ಧವಾದ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದೆ.

ಆ. ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯಗಳು:

ನಗದು ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಿತರಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕಷ್ಟವನ್ನು ಎದುರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಅಪಾಯವು ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಥವಾ ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿಯೂ, ಕಂಪೆನಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ನಷ್ಟಗಳು ಸಂಭವಿಸದಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯ ಖ್ಯಾತಿಗೆ ಚ್ಯುತಿ ಬಾರದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ

ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಷ್ಟು ನಗದನ್ನು ಹೊಂದಲು ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆಯಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಂಪೆನಿಯ ದ್ರವ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಯುಳ್ಳ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪಕ್ವತೆಯ ತುಲನೆಯಿಂದ, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ದ್ರವ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವುದನ್ನೂ ಸಹ ದ್ರವ್ಯತಾ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು, ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಭದ್ರತೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಇ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳು

ಒಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನದ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಕಾರಣದಿಂದ, ಭವಿಷ್ಯದ ಆದಾಯಗಳು ಅಥವಾ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನಲ್ಲಾಗುವ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ, ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಇತರ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತವೆ. ಸ್ಥಿರ ಹಾಗೂ ಚಲ ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

40. ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಚಾರಗಳು :

ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಾದರ ಪೂರ್ವಕ ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು ನೀಡಿದ ಸಹಾಯ, ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿ.
- ಮೆ. ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ, ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕರ್ನಾಟಕ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಪಂಜಾಬ್ & ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಆಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮುಂತಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ಬೆಂಬಲಕ್ಕಾಗಿ.
- ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಉಂಟುಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಮಾಧ್ಯಮದವರಿಗೆ.
- ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲ ನೀಡಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ, ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್‌ರವರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್‌ರವರಿಗೆ..
- ಗಣಕೀಕೃತ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ನೆರವಾದ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ.
- ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಸಾಂಘಿಕ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ನೌಕರರು ಮತ್ತು ನೌಕರ ಸಂಘಗಳಿಗೆ
- ಸರಬರಾಜುದಾರರು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಸಲಹೆಗಾರರು ಇವರ ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿ.
- ಕಂಪೆನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪೆನಿಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಸೆಕ್ಷನ್ 197(14) ಪ್ರಕಾರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ದಲ್ಲಾಳಿ ಹಣ ಪಾವತಿಯ ವಿಷಯ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವಂಚನೆಗಳಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಗೆ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ (ತಡೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿಯಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 19.09.2019

ಸಹಿ/-
(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಅನುಬಂಧ–1

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ 2018–19

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ ("ಕಂಪೆನಿ") (CIN NO : U40109KA2002SGC030425) ಇದಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಶಾಸನ ನಿಯಮಗಳ ಹಾಗೂ ಉತ್ತಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಅಭ್ಯಾಸಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ನಡೆ/ಶಾಸನ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವಲ್ಲಿ ತಳಹದಿಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ಈ ಬಗ್ಗೆ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನನಗೆ ನೀಡಲಾದ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ದಾಖಲೆಗಳು, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಮಧ್ಯವರ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ನೀಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾದ ವರದಿ, ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಪಾಲನಾ ಕ್ರಮಗಳು ಇರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕ, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಿಲಾದ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅನುಸಾರ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ.

1. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು.
2. ಕಂಪೆನಿಯು ಪಟ್ಟಿ (listed) ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ, 1956 ರ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಒಪ್ಪಂದ (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಈ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ,
3. ಕಂಪೆನಿಯು ಪಟ್ಟಿ (listed) ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ, 1996 ರ ಠೇವಣಿಗಳ (Depositories) ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು, ಬೈಲಾಗಳು ಈ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ,
4. 1999 ರ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು, ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳ ಪರಿಧಿ.
5. ಕಂಪೆನಿಯು ಪಟ್ಟಿ (listed) ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ, 1992 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಕಾಯ್ದೆ (SEBI Act) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ನಿಯಮ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
   - ಅ. 2011 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಗಣನೀಯ ಪಾಲು ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸ್ವಾಧೀನ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಆ. 2015 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಆಂತರಿಕ ವ್ಯವಹಾರ ನಿಷೇದ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಇ. 2009ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಬಂಡವಾಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅಗತ್ಯತೆ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಈ. 2014 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ಆಧಾರಿತ ಕಾರ್ಮಿಕ ಸೌಲಭ್ಯ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಉ. 2008 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡುವಿಕೆ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಊ. ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಗಿರಾಕಿಯೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 1993 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ವರ್ಗಾವಣಾ ಮಧ್ಯವರ್ತಿ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಋ. 2009 ರ ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಈಕ್ವಿಟಿ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳದ ಡೀಲಿಸ್ಟಿಂಗ್) ಅಧಿನಿಯಮ ಮತ್ತು,
   - ಎ. 1998 ರ ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಈಕ್ವಿಟಿ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳದ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ) ಅಧಿನಿಯಮ.
6. **ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಇತರ ಕಾನೂನುಗಳು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.**
   - ಎ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003
   - ಬಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕಾಯ್ದೆ 1970

ಸಿ ವೇತನ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ 1936

ಡಿ ಕೈಗಾರಿಕಾ ವಿವಾದಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1947

ಇ ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮಾ ಕಾಯ್ದೆ 1948

ಎಫ್ ಮಾತೃತ್ವ ಲಾಭ ಕಾಯ್ದೆ 1961

ಜಿ ಕನಿಷ್ಠ ವೇತನ ಕಾಯ್ದೆ 1948

ಎಚ್ ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ 1965

ಐ ಗ್ರ್ಯಾಚುವಿಟಿ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ 1972

ಜೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಭವಿಷ್ಯ ಕಾಯ್ದೆ 1952

ಕೆ ಪರಿಸರ (ರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ 1986

ಎಲ್ ಜಲ (ರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣಾ) ಕಾಯ್ದೆ 1974 ಮತ್ತು

ಎಮ್ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಮೇಲಿನ ಲೈಂಗಿಕ ಷೋಷಣೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧವಾದ ನಿಯಮಗಳು

ಎನ್ ವಾಯು (ರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣಾ) ಕಾಯ್ದೆ 1981 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿಸಬಹುದಾದ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಸಹ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ.

ಅ. ಭಾರತೀಯ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಸಂಸ್ಥೆ ನವದೆಹಲಿಯಿಂದ ನೀಡಲ್ಪಡುವ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಪ್ರಮಾಣಿತಗಳು 1&2.

ಆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಪಟ್ಟಿ (listed) ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ, ಭದ್ರತಾ ವಿನಿಮಯ ಸಂಸ್ಥೆಯೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಲಾದ ಲಿಸ್ಟಿಂಗ್ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಪುನರಾವಲೋಕನದ ಸದರಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕಾಯ್ದೆ, ನಿಯಮ, ನಿಯಂತ್ರಣ, ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರ, ಗುಣಮಟ್ಟ ಇತ್ಯಾದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾದ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಂಶಗಳಿಗೊಳಪಟ್ಟು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಅ. ಕಂಪೆನಿಯು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಪ್ರಮಾಣಿತ 1 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕೇವಲ ಮೂರು ಸಭೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ನಡೆಸಿರುತ್ತದೆ. 71 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯು ಎರಡು ಬಾರಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು, ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಮತ್ತು 16 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕಸಭೆಯ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿಷಯವಾಗಿ ತರಲಾಗಿದೆ.

ಆ. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 178 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 138 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಈ. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 177 (10) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ವಿಜಿಲ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಂನ್ನು ವೆಬ್ ಸೈಟ್ ನಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಉ. ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂಧಿ ನೇಮಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 203 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ನಿಯಮವನ್ನು 2018–19 ರಲ್ಲಿ ಪಾಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನನಗೆ ವಿವರಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಶ್ರೀ ಪ್ರಭಾತ್ ಎಂ ಜೋಷಿ ಇವರನ್ನು ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರನ್ನಾಗಿ 06.06.2019 ರಂದು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಊ. ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರುವ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗು ಸದರಿ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಋ. ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ₹ 14,00,00,000 ಮೊತ್ತದ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳದ ಅರ್ಜಿ ಹಣದ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ 60 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯಿಂದ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದೆ ಉಳಿದಿರುತ್ತದೆ.

ಎ. ಪರಿಶೀಲಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪ್ರಮಾಣಿತದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸಾಮಾಜಿಕ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳು ನಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಏ. ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 92 (3) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಬಗ್ಗೆ ವೆಬ್ ಕೊಂಡಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಐ. ಸೆಕ್ರಟೇರಿಯಲ್ ಪ್ರಮಾಣಿತಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಇನ್ನಷ್ಟು ಸುಧಾರಣೆಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ನಾನು ಪುನಃ ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ,

- ಕಂಪೆನಿಯ ಮಂಡಳಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಕಾಯ್ದೆಗನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಮಂಡಳ ಸಭೆಯ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಏಳು ದಿನ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸಭೆಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಭೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಅಜೆಂಡಾ ಹಾಗೂ ಅದರ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಏಳುದಿನ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 173(3) ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳ ಹಾಗೂ ಸಮಿತಿಗಳ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಬಹುಮತದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯ 16ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 27, 2018 ಗುರುವಾರದಂದು ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಕಂಪೆನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 101(1) ರ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಮಂಡಳಯ ರಚನೆ/ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಕಾಯಿದೆ, ನಿಯಮ, ನಿಬಂಧನೆಗಳಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಾನು ಪುನಃ ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಅಂಶಗಳಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ನಾನು ಪುನಃ ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ, ನಿಯಂತ್ರಣ, ನಿರ್ದೇಶನ, ಗುಣಮಟ್ಟ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಅನ್ವಯ ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಘಟನೆ/ಕ್ರಮಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ದಿನಾಂಕ: 06.09.2019
ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು

ಸಹಿ/-
ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್ ಮೇಲನಮೊಗರು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಪ್ರಾಕ್ಟೀಸಿಂಗ್ ಕಂಪೆನಿ ಸೆಕ್ರಟರೀಸ್ ಮಂಗಳೂರು ಇವರ ಪರವಾಗಿ,
ಸಿ.ಎಸ್. ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್, ಮಾಲಕರು
ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್6202 ಸಿಪಿ ನಂ.6640

ಈ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ **ಅನುಬಂಧ ಎ** ಯೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದು ಈ ವರದಿಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅನುಬಂಧ– ಎ.

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

1. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವನ್ನು ಈ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳು ಸರಿಯಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ನಾವು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅಭ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳು ನಿಖರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವುದನ್ನು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಲು ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯಗಳನ್ನು ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತರಲಾಗಿದೆ. ಅನುಸರಿಸಲಾದ ಅಭ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಾನು ನಂಬಿರುತ್ತೇನೆ.
3. ನಾವು ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ದಾಖಲೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಔಚಿತ್ಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಪ್ರತಿನಿಧಿತ್ವವನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಾವು ಪಡೆದಿರುತ್ತೇವೆ.
5. ಕಂಪೆನಿ ನಿಬಂಧನೆ, ನಿಯಮ, ನಿಯಂತ್ರಣ, ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅನುಸರಣೆಯು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಪರೀಕ್ಷೆಯ (Test Check) ಆಧಾರಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
6. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಪರೀಶೀಲನಾ ವರದಿಯು ಕಂಪೆನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಕಾರಿತ್ವ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸುವುದಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/–

ದಿನಾಂಕ: 06.09.2019

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು

ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್ ಮೇಲಿನಮೊಗರು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್

ಪ್ರಾಕ್ಟೀಸಿಂಗ್ ಕಂಪೆನಿ ಸೆಕ್ರಟರೀಸ್ ಮಂಗಳೂರು ಇವರ ಪರವಾಗಿ,

ಸಿ.ಎಸ್. ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್, ಮಾಲಿಕರು

ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್6202 ಸಿಪಿ ನಂ.6640

ಅನುಬಂಧ –2

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ (ಮೆ/ ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್ ಮೇಲಿನಮೊಗರು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಮಂಗಳೂರು) ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ.

ಗಮನಿಸಿದ ಅಂಶಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1. ಕಂಪೆನಿಯು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪ್ರಮಾಣಿತ 1 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕೇವಲ ಮೂರು ಸಭೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ನಡೆಸಿರುತ್ತದೆ. 71 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯು ಎರಡು ಬಾರಿ ಮುಂದೂಡ ಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು, ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಮತ್ತು 16 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕಸಭೆಯ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿಷಯವಾಗಿ ತರಲಾಗಿದೆ.	• ಲೋಕ ಸಭಾ ಚುನಾವಣಾ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಯು ಘೋಷಣೆಯಾದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ 10 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2019 ರಂದು ನಾಲ್ಕನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾದ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. • ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಅನುಮತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 178 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರವು ನೇರವಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಬರುವುದಿಲ್ಲ. ಮೇಲಾಗಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆಯು ಅವರವರ ಮಾತೃ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರವಾಗುತ್ತದೆ.
3. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 138 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಆಂ.ಪ)ರವರು ಸದರಿ ವಿಭಾಗದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಮುಂದುವರಿದು, ಕಲಂ 138(1) ರಲ್ಲಿ ಈ ರೀತಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ: "Such class or classes of companies as may be prescribed shall be required to appoint an internal auditor, who shall either be a chartered accountant or a cost accountant, or such other professional as may be decided by the Board to conduct internal audit of the functions and activities of the company." ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಕಾರಣ ಕಲಂ 138 ನ್ನು ಅನುಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
4. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ 2013 ರ ಕಲಂ 177 (10) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ವಿಜಿಲ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಂನ್ನು ವೆಬ್ ಸೈಟ್ ನಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ತನ್ನ ವಿಜಿಲ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಂನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು 2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವೆಬ್ ಸೈಟ್ ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
5. ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂಧಿ ನೇಮಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 203 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ನಿಯಮವನ್ನು 2018–19 ರಲ್ಲಿ ಪಾಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನನಗೆ ವಿವರಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಶ್ರೀ ಪ್ರಭಾತ್ ಎಂ ಜೋಷಿ ಇವರನ್ನು ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರನ್ನಾಗಿ 06.06.2019 ರಂದು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.	2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿತ್ತು. ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು 6 ಜೂನ್ 2019 ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 203 ನ್ನು ಅನುಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಗಮನಿಸಿದ ಅಂಶಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
6. ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರುವ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗು ಸದರಿ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಹಾರದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಗುಣಲಕ್ಷಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ನೀಡಲು ಅಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಧಗಳು, ಸ್ಥಾಪನಾ ವರ್ಷ ಇತ್ಯಾದಿ ಮಾಹಿತಿಗಳಿರುವ ಆಸ್ತಿ ರಿಜಿಸ್ಟರನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
7. ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ₹ 14,00,00,000 ಮೊತ್ತದ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳದ ಅರ್ಜಿ ಹಣದ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ 60 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯಿಂದ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದೆ ಉಳಿದಿರುತ್ತದೆ.	₹ 14 ಕೋಟಿಯು ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿಗದಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಕೋರಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸುವಾಗ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಮೆ/ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಮುಖಾಂತರ ಮೆ/ ಜುರಾಲ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಗೆ ಸರಕಾರವು ನೀಡಿದ ಒಟ್ಟು ₹ 70 ಕೋಟಿಯ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ₹ 14 ಕೋಟಿಯು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರು ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟ ಆದೇಶವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಮೇಲಾಗಿ, ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 2(31) ರ ಪ್ರಕಾರ ಠೇವಣಿಯು ಸರಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯ (ಠೇವಣಿ ಸ್ವೀಕಾರ) ನಿಯಮಗಳು 2014 ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
8. ಪರಿಶೀಲಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪ್ರಮಾಣಿತದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸಾಮಾಜಿಕ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳು ನಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಸಾಮಾಜಿಕ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳನ್ನು 2019-20 ರಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲು ಕ್ರಮವಹಿಸಲಾಗುವುದು.
9. ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 92 (3) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಬಗ್ಗೆ ವೆಬ್ ಕೊಂಡಿಯನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪೆನಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲು ಕ್ರಮವಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ.
10. ಸೆಕ್ರಟೇರಿಯಲ್ ಪ್ರಮಾಣಿತಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಇನ್ನಷ್ಟು ಸುಧಾರಣೆಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.	ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾಯಿದೆ, ನಿಯಮಗಳ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಪ್ರಮಾಣಿತಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಶ್ರಮವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಅನ್ವಯಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಸೆಕ್ರಟೇರಿಯಲ್ ಪ್ರಮಾಣಿತಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗೆ ಕ್ರಮವಹಿಸಲಾಗುವುದು.

ಅನುಬಂಧ –3

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ 9
ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಸಾರ
31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ದಿನಕ್ಕೆ

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 92 (3), ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ (ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ) ನಿಯಮ 2014ರ ನಿಯಮ 12(1)ರ ಪ್ರಕಾರ

I. ನೋಂದಾವಣೆ & ಇತರೆ ವಿವರ :

1.	ಸಿನ್	U40109 KA 2002 SGC 030425
2.	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	29/04/2002
3.	ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರು	ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ
4.	ಕಂಪೆನಿಯ ವರ್ಗ/ಉಪವರ್ಗ	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವಾಮ್ಯ
5.	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ ವಿಳಾಸ & ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರ	ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡರಸ್ತೆ, ಬಿಜೈ ಮಂಗಳೂರು –575004, ದೂ:0824–2885700
6.	ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿದೆಯೇ	ಇಲ್ಲ
7.	ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿ/ವರ್ಗಾವಣಾ ಅಧಿಕಾರಿಯವರ ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ (ಇದ್ದಲ್ಲಿ)	–

II. ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆ : (ಶೇಕಡಾ 10 ಅಥವಾ ಜಾಸ್ತಿ ವಹಿವಾಟಿನ ಎಲ್ಲಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು.)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಮುಖ್ಯ ಸರಕು/ಸೇವೆಯ ವಿವರ	ಸರಕು/ಸೇವೆಯ NIC ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪೆನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವಹಿವಾಟಿನ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣ
1	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	35109/ಗೃಹ/ವಾಣಿಜ್ಯ/ಕೈಗಾರಿಕೆ ಬಳಕೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ	100%

III. ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ, ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಾಗು ಸಂಯೋಜಿತ ಕಂಪೆನಿ

ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆ :– ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

ಸಿನ್ : –ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ–

IV. ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ಹೊಂದಿರುವ ವಿಧಾನ (ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ಶೇಕಡಾವಾರು)

ಅ) ವರ್ಗವಾರು ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2018 ರಂದು)			ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2019 ರಂದು)			ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡವಾರು ಷೇರುಗಳು	
ಅ. ಪ್ರವರ್ತಕರು							
(1) ಭಾರತೀಯ							
a) ವ್ಯಕ್ತಿ/ಹಿಂದೂ ಅವಿಭಕ್ತ ಕುಟುಂಬ	-	-	-	-	-	-	-
b) ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರ	-	-	-	-	-	-	-
c) ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರ	358070231	358070231	100%	481820231	481820231	100%	–
d) ನಿಗಮಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
e) ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ	-	-	-	-	-	-	-
f) ಇತರೆ	-	-	-	-	-	-	-
ಪ್ರವರ್ತಕರ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು(ಅ)	**358070231**	**358070231**	**100%**	**481820231**	**481820231**	**100%**	**–**

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2018 ರಂದು)			ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2019 ರಂದು)			ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡವಾರು ಷೇರುಗಳು	
ಆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪಾಲುಗಾರಿಕೆ	-	-	-	-	-	-	-
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
a) ಮ್ಯೂಚುವಲ್ ಫಂಡ್	-	-	-	-	-	-	-
b) ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ	-	-	-	-	-	-	-
c) ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರ	-	-	-	-	-	-	-
d) ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರ	-	-	-	-	-	-	-
e) ವೆಂಚರ್ ಬಂಡವಾಳ	-	-	-	-	-	-	-
f) ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
g) ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ	-	-	-	-	-	-	-
h) ವಿದೇಶಿ ವೆಂಚರ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್	-	-	-	-	-	-	-
i) ಇತರೆ	-	-	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು :- (ಆ) (1)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2. ಸಂಸ್ಥೆಗಳೇತರ	-	-	-	-	-	-	-
a) ನಿಗಮಗಳು.	-	-	-	-	-	-	-
i) ಭಾರತೀಯ	-	-	-	-	-	-	-
ii) ಸಾಗರರೋತ್ತರ	-	-	-	-	-	-	-
b) ವ್ಯಕ್ತಿ	-	-	-	-	-	-	-
I) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ 1 ಲಕ್ಷದ ವರೆಗೆ	-	-	-	-	-	-	-
ii) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ 1 ಲಕ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	-	-	-	-	-	-	-
c) ಇತರೇ	-	-	-	-	-	-	-
ಅನಿವಾಸಿ ಭಾರತೀಯರು	-	-	-	-	-	-	-
ಸಾಗರರೋತ್ತರ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
ಅನ್ಯ ದೇಶಿಗರು	-	-	-	-	-	-	-
ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಸದಸ್ಯರು	-	-	-	-	-	-	-
ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗಳು	-	-	-	-	-	-	
ವಿದೇಶಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು-DR	-	-	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು (ಆ)(2)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಒಟ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ(ಆ)=(ಆ)(1)+(ಆ)(2)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
ಇ. ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕನ ಷೇರುಗಳು ಜಿಡಿಆರ್‌ಗಳು & ಎಡಿಆರ್‌ಗಳು	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಅ+ಆ+ಇ)	**358070231**	**358070231**	**100%**	**481820231**	**481820231**	**100%**	

ಆ) ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳು :

ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ			ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ			ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ
ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಎನ್ಕಂಬರ್ಡ್/ ವಾಗ್ದಾನ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಎನ್ಕಂಬರ್ಡ್/ ವಾಗ್ದಾನ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	
1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು	358070222	100	-	481820222	100	-	-
2. ಡಾ/. ಎಸ್ ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್	1	-	-	1	-	-	-
3. ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್	2	-	-	2	-	-	-
4. ಡಾ/. ಅದಿತಿರಾಜ	1	-	-	1	-	-	-
5. ಐ.ಎಸ್.ಎನ್. ಪ್ರಸಾದ್	1	-	-	1	-	-	-
6. ಎಮ್.ಡಿ.ರವಿ	1	-	-	1	-	-	-
7. ಡಾ/. ಆರ್.ಸಿ ಚೇತನ್	1	-	-	1	-	-	-
8. ಶಶಿಕಾಂತ್ ಸೆಂಥಿಲ್ ಎಸ್.	1	-	-	1	-	-	-
9. ಜಾವಿದ್ ರುಬ್ಬಾನಿ	1	-	-	1	-	-	-

ಇ) ಪ್ರವರ್ತಕರ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆ ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿ)

ವಿವರಗಳು	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಶೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಶೇರುಗಳು
ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ	358070231	74.32	358070231	100
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ದಿನಾಂಕ ವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ– ಕಾರಣ ಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು.	ಷೇರುಗಳು ₹ 10 ಮೌಲ್ಯದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.			
	70ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ 29.06.2018	18.91	91130000	
	71ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ 25.08.2018	3.11	15000000	
	72ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ 15.11.2018	3.66	17620000	
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ		**100**	**481820231**	**100**

ಈ) ಪ್ರಥಮ 10 ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ :
(ನಿರ್ದೇಶಕರು / ಪ್ರವರ್ತಕರು ಮತ್ತು ಜಿ.ಡಿ.ಆರ್. & ಎ.ಡಿ.ಆರ್.ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)

ವಿವರಗಳು	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು
ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ	-	-	-	-
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ದಿನಾಂಕವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ/ ಕಡಿಮೆ– ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು.	–	-	-	--
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ	**-**	**-**	**-**	**-**

ಉ) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳತ ಸಿಬ್ಬಂಧಿಗಳ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ:

ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳತ ಸಿಬ್ಬಂಧಿಗಳ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪೆನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪೆನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು
ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ	ಮೇಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ 4(ಬಿ) ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದಂತೆ			
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ದಿನಾಂಕವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ/ ಕಡಿಮೆ- ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು.	–	"	–	
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ	–	"	–	

V ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಕಂಪೆನಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು-ಬಾಕಿ/ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತವಾಗಿ).

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು - ಠೇವಣಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	ಸರಕಾರದ ಸಾಲಗಳು	ಠೇವಣಿ	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು
ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	729.30	-	0.56	573.83	1303.69
ii) ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ	1.24	-	-	-	1.24
iii) ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	0.13	-	-	-	0.13
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	**730.67**	**-**	**0.56**	**573.83**	**1305.06**
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು					
* ಸೇರ್ಪಡೆ	309.69	-	-	51.25	360.94
* ಕಡಿಮೆಗೊಂಡಿರುವುದು.	157.79	-	0.07	-	157.86
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	**151.90**	**-**	**-0.07**	**51.25**	**203.08**
ವಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	881.20	-	0.49	625.08	1506.77
ii) ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ	1.94	-	-	-	1.94
iii) ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	0.25	-	0.03	-	0.28
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	**883.39**	**-**	**0.52**	**625.08**	**1508.99**

VI. ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂಧಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ–

A. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು :

(₹ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯ.ನಿ / ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು				ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು		ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂ)		
	ಒಟ್ಟು ಸಂಭಾವನೆ	01.04.2018 ರಿಂದ 08.10.2018 ರವರೆಗೆ	09.10.2018 ರಿಂದ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ	1.4.2018ರಿಂದ 19.08.2018 ರವರೆಗೆ	20.08.2018ರಿಂದ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ	
1	(a) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(1) ರ ಪ್ರಕಾರ	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಹೆಚ್. ಎಮ್. ಕುಮಾರ್ 103523.00	ಶ್ರೀಮತಿ ಸ್ನೇಹಲ್ ಆರ್. 483771.00	ಶ್ರೀಮತಿ ಹೆಚ್.ಕೆ. ಭಾರತಿ 801158.00	ಶ್ರೀ ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್. 1615037.00	3003489/-
	(b) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(2)ರ ಪ್ರಕಾರ ಇನಾಮು	-	-	-	-	-
	(c) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(3) ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಭಾವನೆ ಹೊರತಾಗಿ ಲಾಭ	–	–	–	–	–
2	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ	–	–	–	–	–
3	ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ	–	–	–	–	–
4	ಲಾಭಾಂಶದಲ್ಲಿ ಪಾಲು (%) – ಇತರೆ	–	–	–	–	–
5	ಇತರೆ	**20214.00**	**27410.00**	**50692.00**	**29757.000**	**128073.00**
	ಒಟ್ಟು (A)	**123737.00**	**511181.00**	**851850.00**	**1644794.00**	**3131562.00**
	ಕಾಯ್ದೆಯ ಮಿತಿ					

ಆ. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆ ವಿವರಗಳು	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು				ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
		----	----	----	----	
1	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	-	-	-	-	-
	ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾದ ಬಗ್ಗೆ ಶುಲ್ಕ	-	-	-	-	-
	ಕಮಿಷನ್	-	-	-	-	-
	ಇತರೆ	-	-	-	-	-
	ಒಟ್ಟು (1)	-	-	-	-	-
2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	-	-	-	-	-
	ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾದ ಬಗ್ಗೆ ಶುಲ್ಕ	-	-	-	-	-
	ಕಮಿಷನ್	-	-	-	-	-
	ಇತರೆ	-	-	-	-	-
	ಒಟ್ಟು (2)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	ಒಟ್ಟು (B)=(1+2)	-	-	-	-	-
	ಒಟ್ಟು ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಂಭಾವನೆ	-	-	-	-	-
	ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಿತಿ	-	-	-	-	-

2018–19 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಶುಲ್ಕ

ಕ್ರ. ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ.	ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ವಿವರ				ಉಪಸ್ಥಿತಿ ಶುಲ್ಕ (₹)
		ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಭೆ	
1.	ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್	2	-	-	-	2000.00
2.	ಎಸ್. ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್	3	-	-	-	2000.00
3.	ಡಾ/. ಅದಿತಿರಾಜ	4	-	1	1	4000.00
4.	ಡಾ/. ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್	4	2	-	1	6000.00
5.	ಟಿ.ಹೆಚ್.ಎಮ್. ಕುಮಾರ್	2	2	-	-	-
6.	ಹೆಚ್.ಕೆ ಭಾರತಿ	2	2	-	-	-
7.	ಸ್ನೇಹಲ್ ಆರ್	1	1	-	-	-
8.	ಎನ್. ರಘುಪ್ರಕಾಶ್	3	2	-	1	-
9.	ಎಂ.ಡಿ. ರವಿ	5	-	1	-	4000.00
10.	ಎನ್. ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ	4	-	-	-	3000.00
11.	ಎ ಎನ್ ಜಯರಾಜ್	5	-	-	-	3000.00
12.	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	5	-	-	-	3000.00
13.	ಮೀರಾ ಶ್ರೀವಾಸ್ತವಾ	1	-	-	-	1000.00
	ಒಟ್ಟು					**28,000.00**

ಇ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬಂಧಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ:

(₹ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿ				
		-	ಸಿ.ಎಫ್.ಒ	-	-	ಒಟ್ಟು
1	ಒಟ್ಟು ವೇತನ		1.4.2018 ರಿಂದ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ	–	–	–
	(a) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(1) ರ ಪ್ರಕಾರ	–	ಶ್ರೀ. ಡಿ. ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ	-	-	29,79,807.00
	(b) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(2) ರ ಪ್ರಕಾರ ಇನಾಮು	–	-	–	–	-
	(c) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(3) ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಭಾವನೆ ಹೊರತಾಗಿ ಲಾಭ	–	-	-	-	–
2	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ	–	-	-	-	-
3	ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ	–	-	-	-	-
4	ಲಾಭಾಂಶದಲ್ಲಿ ಪಾಲು (%) – ಇತರೆ	–	-	-	-	-
5	ಇತರೆ	–	-	-	-	-
	ಒಟ್ಟು	–	**-**	**-**	**-**	**29,79,807.00**

VII. ದಂಡನೆ / ಶಿಕ್ಷೆ/ ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ:

ವಿಧ	ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿಭಾಗ	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ	ದಂಡಗಳ ವಿವರಣೆ/ ಶಿಕ್ಷೆ / ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	ಪ್ರಾಧಿಕಾರ [RD / NCLT/ COURT]	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಗಳದ್ದಲ್ಲಿ (ವಿವರ ನೀಡುವುದು.)
ಅ. ಕಂಪೆನಿ					
ದಂಡನೆ	-	-	-	-	-
ಶಿಕ್ಷೆ	-	-	-	-	-
ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	-	-	-	-	-
ಆ. ನಿರ್ದೇಶಕರು					
ದಂಡನೆ	-	-	-	-	-
ಶಿಕ್ಷೆ	-	-	-	-	-
ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	-	-	-	-	-
ಇ. ಇತರೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಡಿಫಾಲ್ಟ್					
ದಂಡನೆ	-	-	-	-	-
ಶಿಕ್ಷೆ	-	-	-	-	-
ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	-	-	-	-	-

ಅನುಬಂಧ –4

ನಮೂನೆ – ಎಒಸಿ 2

(ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 ರ ಉಪ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 3 ರ ಉಪವಾಕ್ಯ ಎಚ್ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮ 2014 ರ ನಿಯಮ 8(2) ಪ್ರಕಾರ

ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 188(1) ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕಾದ ಕಂಪೆನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆ/ ಪಂಗಡದವರೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ವಿವರಗಳು ತೋಳಂತರದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ:

1. **ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು, ತೋಳಂತರದಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು:– ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ**

2. **ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು, ತೋಳಂತರದಲ್ಲಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು:–**

a) **ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆ/ ಪಂಗಡದವರ ಹೆಸರುಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧದ ಸ್ವಭಾವ:**

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ), ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಬೆಸ್ಕಾಂ), ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಹೆಸ್ಕಾಂ), ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಜೆಸ್ಕಾಂ), ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಸೆಸ್ಕ್), ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಟ್ (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್), ಮೈಸೂರು ಪೆಪರ್ ಮಿಲ್(ಎಂಪಿಎಂ), ಕರ್ನಾಟಕ ಪವರ್‌ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್), ಇವರು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 188(1) ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದಂತೆ Ind AS 24 ಪರಿಚ್ಛೇಧ 2(76) (viii) (c) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

b) **ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವಭಾವ:**

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್/ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವುಗಳು

c) **ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅವಧಿ:** ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ

d) **ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯ:**

ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆ/ಪಂಗಡದವರೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳು / ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು / ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು, ಪ್ರಸರಣಾ ಜಾಲ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ ಇತ್ಯಾದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿದೆ.

ಈ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚ ಪಾವತಿ, ಇಂಧನ ತಾಳೆಪಟ್ಟಿ ಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿಗಳು, ಹಂಚಿಕೆ ಆಧಾರಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಂಪೆನಿ ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದವುಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ವ್ಯವಹಾರದ ಗಾತ್ರದ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಭಿತವಾಗಿದೆ.

e) **ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆಯ ದಿನಾಂಕ (ಇದ್ದಲ್ಲಿ)**

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆ/ಪಂಗಡದವರೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅಥವಾ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವಾದ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ, ಕ್ರಡಲ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಂದ ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡವುಗಳಾಗಿದೆ.

f) **ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡಹಣ (ಇದ್ದಲ್ಲಿ)– ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ**

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಡಾ/ ಎನ್ ಮಂಜುಳಾ

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು

31-3-2019 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ

2018-19 ರ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ ಅವಲೋಕನ/ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1.	**ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:** ಕಂಪೆನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ದ್ವಿ-ನಮೂದು ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 128 (1) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ 2.2 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿಕೊಂಡಿರುವಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ನಗದು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 128 (1) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಂಚಯ ಆಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಂಪೆನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಕ್ಲಪ್ತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿ ತ್ವರಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಬಡ್ಡಿಯೇನಾದರೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಆಗಿಂದಾಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
2.	**ತಪಶೀಲಿನ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣಕ್ಕೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 2 :** ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲನ್ನು, ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯ ಇವೆರಡರ ಪೈಕಿ ಕಡಿಮೆಯಾದುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಅವುಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಯ ಇಂತಹ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಅಗಾಧ ಪ್ರಮಾಣದ ಸರಕುಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸಾಮಾಗ್ರಿಯ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯ ವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪೆನಿಯ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿರುವ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ತಾಮ್ರ, ಅಲ್ಯೂಮಿನಿಯಮ್ ಹಾಗೂ ಕಚ್ಚಿಣಗಳಿಂದ ತಯಾರಿಸಲ್ಪಟ್ಟವುಗಳಾಗಿದ್ದು, ಇವುಗಳ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯು ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಹೆಚ್ಚಾಗಿಯೇ ಇರುತ್ತದೆ. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಇವುಗಳ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಅಂದರೆ, ಇವುಗಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯವು ಯಾವಾಗಲೂ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅವುಗಳ ಪುಸ್ತಕ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಮುಂದುವರೆಸುವುದು ಸಮಂಜಸ ವಾಗಿರುತ್ತದೆ
3.	**ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 12 – ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು:** ಕಂಪೆನಿಯು ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ / ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡ 12 –ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ. ಈ ಅವಲೋಕನಗಳ ಅನುಸರಣೆಗೆ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
4.	**ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 23 – ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು:** ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡ 23 ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡ 109 ಗಳ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿದರ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಡ್ಡಿವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪೆನಿಯು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಕೂಪನ್ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪೆನಿಯು ಭರಿಸಿದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು ಕೇವಲ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸ್ಟ್ಯಾಂಪ್ ಡ್ಯೂಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಇದು ಗರಿಷ್ಟ 10.00 ಲಕ್ಷ (₹ 10.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಗರಿಷ್ಟ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತದ 0.20%) ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಇದು ಅಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಈ ಅವಲೋಕನಗಳ ಅನುಸರಣೆಗೆ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
5.	**ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 105 – ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು:** ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ ಮೌಲ್ಯ ಇವೆರಡರ ಪೈಕಿ ಕಡಿಮೆಯಾದುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಅವುಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದೆ. ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡದ ಈ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪೆನಿಯ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿರುವ ಹೆಚ್ಚಿನ ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ತಾಮ್ರ, ಅಲ್ಯೂಮಿನಿಯಮ್ ಹಾಗೂ ಕಬ್ಬಿಣಗಳಿಂದ ತಯಾರಿಸಲ್ಪಟ್ಟವುಗಳಾಗಿದ್ದು, ಇವುಗಳ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯು ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಹೆಚ್ಚಾಗಿಯೇ ಇರುತ್ತದೆ. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಇವುಗಳ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಅಂದರೆ, ಇವುಗಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯವು ಯಾವಾಗಲೂ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಯಾವಾಗಲೂ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸಿರುವುದು ಇದನ್ನು ಪುಷ್ಟೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅವುಗಳ ಪುಸ್ತಕ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಮುಂದುವರೆಸುವುದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
6.	**ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್. 109** ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ.	ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲೆ 4% ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು. ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
7.	ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪೆನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಾಗ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕ ಮತ್ತು ಆಡಿಟ್ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡುತ್ತೇವೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಸಿಸ್ಟಮ್ ಆಡಿಟ್, ತಾಂತ್ರಿಕ ತನಿಖೆ, ಸಾಮಾಗ್ರಿ, ತಪಶೀಲು ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖೆ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾಲನೆ ಮಾಡುವ ತನಿಖೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕವು ನಗದು, ಕಂದಾಯ, ಕಾಮಗಾರಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳು, 'ಸಿ' ರಿಜಿಸ್ಟರ್, ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನು ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ವರದಿ ನೀಡಲು ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವಿಭಾಗಗಳ ಆಂತರಿಕ ತನಿಖೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ) ಇವರು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತಾರೆ, ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಗೆ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನ್ಯೂನತೆಗಳ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ, ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ಮಿತ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.
8	**ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ/ಸಮನ್ವಯ:** ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ, ಮೆ। ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಲ್, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಸರಕಾರೀ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಗಳು/ ಗ್ರಾಹಕರು/ ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಹಾಗೂ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ಧೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಮನ್ವಯದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಚುಕ್ತಾ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗದೇ ಇರುವ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ವಸೂಲಾತಿಯಿಂದಾಗಿ ಆಗುವ ನಷ್ಟದ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 46.17 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಸಾಲಗಾರರು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಋಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಅಂತರ ಕಂಪೆನಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗಿನ ಇತರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮನ್ವಯ ಕೆಲಸಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಮೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
9.	ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದ ನೋಂದಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯ ಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ ಪುನರ್ರಚನೆಯ ಯೋಜನೆ III ರ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಸ್ವಲ್ಪ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಸೂಚನೆಯಂತೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ್ದರೂ ಕೂಡಾ ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇನ್ನೂ ಹಾಗೇ ಬಾಕಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಅಷ್ಟೇ ಮೊತ್ತದ ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿರುವುದು, ಉಪವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಶಿಲ್ಕಿಗೂ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಗೂ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಠೇವಣಾತಿ ವಹಿಗಳನ್ನು ಉಪ ವಿಭಾಗೀಯ / ಶಾಖಾ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸ ಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಠೇವಣಾತಿ ವಹಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಅಗಾಧ ಕೆಲಸವು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
10.	ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಭೌತಿಕ ನೆಲೆಗಳಂತಹ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರವು ವಿಶಿಷ್ಟ ಸ್ವರೂಪದ್ದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಉದ್ದಗಲಕ್ಕೂ ಪಸರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಹಾಗಿದ್ದರೂ ಕೂಡಾ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ವಹಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರ, ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ / ರಚಿಸಿದ ವರ್ಷ ಇತ್ಯಾದಿ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿವೆ.
11.	ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಯಥೋಚಿತ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಕಾಲಾಂತರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಆ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವಲ್ಲಿನ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸೇವಾ ಕ್ಷೇತ್ರದ ತುಂಬಾ ಹರಡಿರುವ ಇತರೇ ಆಸ್ತಿಗಳಾದ ಕಂಬಗಳು, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.
12.	ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪತ್ರಗಳು/ ನೋಂದಾವಣೆ ಪತ್ರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ಆಸ್ತಿ – ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಾದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 51.57 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದೆರಡು ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿವೆ.	ಮುಲ್ಕಿ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಹಾಗೂ 33 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ, ಮುಲ್ಕಿ ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
13.	ಕಂಪೆನಿಯು ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ₹ 31.24 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಷೇರು ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕೃತಿ ದಿನಾಂಕದ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದೆ	ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ₹ 31.24 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಷೇರು ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಈ ಪೈಕಿ ₹ 17.24 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮೇ-2019 ನೇ ಮಾಹೆಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇನ್ನುಳಿದ ₹ 14.00 ಕೋಟಿಗಳು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಮೆ/. ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನ ಮುಖಾಂತರ ಮೆ/. ಜುರಾಲ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿದ ₹ 70 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಕಾತಿ ನಿರ್ಧರಣೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶಗಳಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಮುಂದುವರಿದು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ ಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 2(31) ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಠೇವಣಿಯು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಠೇವಣಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ನಿಯಮಗಳು-2014 ರ ಅವಕಾಶಗಳು ಇಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/-
(ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 27.09.2019

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ
ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ ಇದರ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, 20 ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2019 ರಂದು ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಸದಾಗಿ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯು ನಮ್ಮ ಈ ಹಿಂದಿನ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ₹ 116.55 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 32.79 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1.22 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 8848.57 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ₹ 5523.79 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ನಾಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 439.86 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 376.35 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 13471.17 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 14287.38 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ ("ಕಂಪೆನಿ") ಇದರ ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ, ಪರಿಷ್ಕೃತ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ (ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ), ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾತ್ಮಕ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು **"ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ"** ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ("ಕಾಯಿದೆ")ರಲ್ಲಿ ಅಪೇಕ್ಷಿತವಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ವಾರ್ಷಿಕ ಲಾಭ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು, ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 133 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿತವಾದ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2015 ನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು ("ಇಂಡ್ ಎಎಸ್") ಹಾಗೂ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ

ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 143 (10) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾದ ತನಿಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯ "ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು" ಭಾಗದಲ್ಲಿ, ಸದರಿ ತನಿಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತಷ್ಟು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಕಾಯಿದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾದ ನಿಯಮಗಳನುಸಾರ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಆವಶ್ಯಕತೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಸನದು ಲೇಖಪಾಲರ ಸಂಸ್ಥೆ (ಐಸಿಎಐ) ಯು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಗಳನುಸಾರ ನಾವು ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿರುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ನಾವು ಈ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನುಸಾರ ಮತ್ತು 'ಐಸಿಎಐ' ಯ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಗಳನುಸಾರ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುತ್ತೇವೆ. ನಾವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ತನಿಖಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದ್ದು, ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎನ್ನುವುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ

1) **ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ**: ಕಂಪೆನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ದ್ವಿ-ನಮೂದು ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 128 (1) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ 2.2 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿಕೊಂಡಿರುವಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ನಗದು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 128 (1) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಂಚಯ ಆಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2) **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಗಳು:**

ಎ) **ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 2 – ದಾಸ್ತಾನುಗಳು:** ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯ ಇವೆರಡರ ಪೈಕಿ ಕಡಿಮೆಯಾದುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದೆ. ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡದ ಈ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) **ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 12 – ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು:** ಕಂಪೆನಿಯು ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ / ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡ 12 –ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) **ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 23– ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು:** ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡ 23 ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡ 109 ಗಳ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿದರ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಡ್ಡಿವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪೆನಿಯು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಕೂಪನ್ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ) **ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 105–ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು:** ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ ಮೌಲ್ಯ ಇವೆರಡರ ಪೈಕಿ ಕಡಿಮೆಯಾದುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಅವುಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದೆ. ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡದ ಈ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್. 109 ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ.

ಮುಂದುವರಿದು,

1. ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪೆನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಾಗ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕ ಮತ್ತು ಆಡಿಟ್ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತೇವೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸಿಸ್ಟಮ್ ಆಡಿಟ್, ತಾಂತ್ರಿಕ ತನಿಖೆ, ಸಾಮಾಗ್ರಿ, ತಪಶೀಲು ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖೆ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾಲನೆ ಮಾಡುವ ತನಿಖೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. **ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ/ಸಮನ್ವಯ:** ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ, ಮೆ। ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಲ್, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಸರಕಾರೀ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ ಗ್ರಾಹಕರು/ ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಹಾಗೂ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ಧೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಮನ್ವಯದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಚುಕ್ತಾ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗದೇ ಇರುವ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ವಸೂಲಾತಿಯಿಂದಾಗಿ ಆಗುವ ನಷ್ಟದ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.
3. ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದ ನೋಂದಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾದ ವಿಷಯಗಳು

ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

1. ದಿನಾಂಕ 31.03.2014 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014–15ನೇ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 2014 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16, 2016–17 ಹಾಗೂ 2017–18 ನೇ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಬಡ್ಡಿಯು ₹ 357738.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಾಗುತ್ತದೆ.
2. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಸೂಲಾತಿ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯಿಂದಾಗಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟುಕೊಂಡ ಮೊತ್ತಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗೆ ₹ 2.80 ರ ದರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಎಎಮ್‌ಆರ್ ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಜುಲೈ 2011 ರಲ್ಲಿ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ ಮಾನ್ಯತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಸಿವಿಲ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1665/2015 ನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲವು ವಜಾಗೊಳಿಸಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎಟಿಇ ಯ ಆದೇಶವನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಿ ವಿವಾದಕ್ಕೆ ತೆರೆಯೆಳೆದಿರುತ್ತದೆ. ಮೆ/ ಎಎಮ್‌ಆರ್ ಕಂಪೆನಿಯು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2014 ರವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲದ ಆದೇಶದ ಉತ್ತರಭಾಗವಾಗಿ ಉತ್ಪಾದಕ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಜುಲೈ 2011 ರಿಂದ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2014 ರವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ಬಾಬ್ತು ₹ 4416.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ₹ 19070.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬೇಡಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರದ ಅವಧಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರವನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಉತ್ಪಾದಕ ಸಂಸ್ಥೆಯು 24.11.2017 ರಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಜುಲೈ 2011 ರಿಂದ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2014 ರ ನಡುವೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ನ ಒಪ್ಪಂದದ ದರ ಹಾಗೂ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್. 23 ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಯಾವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಮಯಾವಕಾಶದ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಅಂತಹ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ 71ನೇ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಐಟಂ ಬಿಒಡಿಎಮ್ 71/34 ರ ಕ್ರಮಾಂಕ 3(ಡಿ) ಯ ಅನುಸಾರ "₹ 25 ಲಕ್ಷ ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೆಚ್ಚದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನ, ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಒಂದು ವರ್ಷಗಳ ಗಣನೀಯ ಸಮಯಾವಕಾಶ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಸಾಲವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಯಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇನ್ನಿತರ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಭರಿಸಲಾದ ಆಯಾ ಅವಧಿಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು". ಆದರೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಒಂದು ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವದಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಾಲವೆಚ್ಚಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಬಂಡವಾಳಕರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

5. ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿ ₹ ಗಳಲ್ಲಿ)
1.	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ	6.78
2.	ಎಲ್.ಟಿ.-4 (ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರು) - 2008 ರ ಹಿಂದಿನ ಬಾಕಿ	122.08
3.	ಮೆ/ ತುಂಗಭದ್ರಾ ಶುಗರ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. -ಹೆಚ್.ಟಿ. - 2010 ರಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.	0.93
4.	ಮೈಸೂರ್ ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್ ಲಿ. - ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	149.33
5.	ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ -ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	27.81
ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ (ಎ)		**306.93**
ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಅವಕಾಶಗಳು (i)		35.72
ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ಅವಕಾಶ (ii)		20.25
ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟು ಅವಕಾಶ (ಬಿ) (i)+(ii)		**55.97**
ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ (ಸಿ=ಎ-ಬಿ)		**250.96**
ಅಪಾಯದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳು (% ದರದಲ್ಲಿ) (ಸಿ/ಎ)		**81.77%**

ಮೇಲಿನ ₹ 55.97 ಕೋಟಿಗಳ ಅವಕಾಶದ ಮೊತ್ತವು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದೆ ಎಂಬುವುದು ಕಂಪೆನಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯವಾಗಿದೆ.

6. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಸಂಬಳ/ವೇತನದ ಮೇಲೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪಿ.ಎಫ್. ಇಲಾಖೆಯು ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡದ ಮೊತ್ತ ₹ 6,30,03,875/-ಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ವಿಳಂಬವು ಕೂಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಪಿಎಫ್ ವಂತಿಗೆಯ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ಕಾರಣವೆಂಬುವುದು ಕಂಪೆನಿಯ ಅಭಿಮತವಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಅವಕಾಶಗಳ ಕಾಯಿದೆ 1952 ರ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನ ಪಾತಿಸಲಾದ ತಿಂಗಳ ಅಂತ್ಯದ 15 ದಿನಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

7. ₹ 15000/– ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತದ ವೇತನ ಪಡೆಯುವ ನೌಕರರಿಗೂ ಸಹ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಂತಿಗೆಯು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ₹ 15000/– ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತದ ವೇತನ ಪಡೆಯುವ ನೌಕರರಿಗೂ ಸಹ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ತಪ್ಪಿಲ್ಲದಿದ್ದರೂ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ₹ 15000/– ರ ಮೇಲೆ ನಿಗದಿತ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದೇ ಅಲ್ಲದೆ ₹ 15000/– ವನ್ನು ಮೀರಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲ.

ಈ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಮಾಹಿತಿಗಳು

ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯು ನಿರ್ವಹಣಾ ಚರ್ಚೆ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡ ಮಾಹಿತಿಗಳು, ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ, ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವರದಿ, ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಆಡಳಿತ ಹಾಗೂ ಷೇರುದಾರರ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಭರವಸೆ/ ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಪಡೆದ ಜ್ಞಾನಗಳಿಗೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿವೆಯೇ ಅಥವಾ ತಪ್ಪು ಅರ್ಥಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುವುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕೆಲಸಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಇತರ ಮಾಹಿತಿಗಳು ತಪ್ಪು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿರುವುದು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವಾಸ್ತವಾಂಶವನ್ನು ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಏನೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 134(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪೆನಿಯ ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ನೋಟ, ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ, ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನುತಯಾರಿಸುವುದು ಕಂಪೆನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ವಂಚನೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ತಪ್ಪಿಸುವಿಕೆ, ಯುಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನೀತಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಅಳವಡಿಕೆ, ಸಮಂಜಸವಾದ ಹಾಗೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯುಳ್ಳ ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಕೈಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗುವ ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಹೊರತಾದ ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಅಭಿಮತ ನೀಡುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಹಾಗೂ ಮಂಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ನಿಖರತೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯವೆಸಗುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಇದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ, ಮುನ್ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಿ ಮುಂದುವರೆಯುವಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು, ಮುನ್ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪೆನಿಯನ್ನು ದಿವಾಳಿಯಾಗಿಸಲು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸದ ಹೊರತು ಅಥವಾ ಆ ರೀತಿ ಮಾಡಲು ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪರ್ಯಾಯವನ್ನು ಹೊಂದದ ಹೊರತು ಮಂದುವರೆಯುವ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಬಳಸಲು ಕಂಪೆನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ತಯಾರಿಕಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾದ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆ ಎಂಬುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆಯೆಂದರೆ ಅದು ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಭರವಸೆಯಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಎಸ್.ಎ. ಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಎಲ್ಲಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡುವುದೆಂಬ ಖಾತರಿಯಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತಪ್ಪುಗಳು, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಳಕೆದಾರರು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ನಿರ್ಧಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಇವುಗಳು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಪ್ರಭಾವಗಳನ್ನು ಬೀರುವವೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾದಲ್ಲಿ ಇವುಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಎಸ್.ಎ.ಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕೈಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ, ನಾವು ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂದೇಹವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ.ಇದರೊಂದಿಗೆ ನಾವು,

- ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಪ್ಪುದಾರಿಗೆಳೆಯುವಿಕೆಯ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸಿ ಆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಸಾಕಷ್ಟು ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ.

ವಂಚನೆಯು ಒಡನಾಟ, ಮೋಸ, ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಲೋಪಗಳು, ತಪ್ಪಾದ ನಿರೂಪಣೆ ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅತಿಕ್ರಮಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬಹುದಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ವಂಚನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಗಣನೀಯ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡದಿರುವುದರಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಅಪಾಯವು ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- ಅಗತ್ಯ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ನಾವು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143 (3) (ಐ) ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದೇವೆ.

  ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಬಳಸಿದ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆಯ ಸಮಂಜಸತೆ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದನ್ನು ನಾವು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.

- ಮುಂದುವರಿಯುವ ವ್ಯಾಪಾರಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಬಳಸಿಕೊಂಡ ಸೂಕ್ತತೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪೆನಿಯು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳ ಮೇಲೆ ಅನುಮಾನವನ್ನುಂಟುಮಾಡುವ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇರುವ ಗಣನೀಯ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿವೆಯೆಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನ ಸೆಳೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳು ಕಂಪೆನಿಯು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಯುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.

- ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಹಾಗೂ ವಸ್ತುವಿಷಯಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ನ್ಯಾಯಯುತ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆಯೇ ಎಂದು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

  ಸಮಂಜಸವಾದ ಜ್ಞಾನವುಳ್ಳ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರಬಹುದಾದಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದು ಗಣನೀಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಾವು, (1) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಯೋಜಿಸುವಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಕೆಲಸದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಮತ್ತು (2) ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ತಪ್ಪು ಮಾಹಿತಿಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ಗಣನೀಯತೆ ಹಾಗೂ ಗುಣಾತ್ಮಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತೇವೆ.

  ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗುರುತಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ನ್ಯೂನತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಮಯ ಮತ್ತು ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆವಿಷ್ಕಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಿರುವವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ.

  ನಾವು ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಿರುವವರಿಗೆ ನೀಡುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವೆಂದು ಭಾವಿಸಬಹುದಾದ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು ಇತರ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸಹ ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ.

ಇತರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 143 (3) ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

ಎ) ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ;

ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕಾನೂನುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಈ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ, ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ

ಡಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮ್ಮ ವರದಿಯ, ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪೆನಿಯ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು 2015 ಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿವೆ.

ಇ) ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಾಖಲೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ, ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಲಿಖಿತ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 164 (2) ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಳ್ಳಲು ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಅನರ್ಹಗೊಳಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಎಫ್) ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಹತೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿ ಅನುಬಂಧ– I ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುವುದು. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕತ್ವದ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ವರದಿಯು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

ಜಿ) ಕಾಯಿದೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾದ ಸೆಕ್ಷನ್ 197(16) ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಇತರ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ:

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆಯು ಕಾಯಿದೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಮಿತಿಯೊಳಗಿರುತ್ತದೆ.

ಹೆಚ್) ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಳಗಾದ ಸೆಕ್ಷನ್ 133 ರ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು 2015 ಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಇತರ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮಗೆ ಲಭ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ,

1) ಕಂಪೆನಿಯು ಬಾಕಿ ಇರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಇವುಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳ ವಿವರವನ್ನು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಿದೆ.

2) ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾದ ವಿಷಯಗಳು ಪ್ಯಾರಗ್ರಾಫ್ ನ ಪಾಯಿಂಟ್ ನಂ. 3 ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ವ್ಯುತ್ಪನ್ನ ಒಪ್ಪಂದಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ, ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಬಾಬ್ತು ಬರಬಹುದಾದ ಸಂಭವನೀಯ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳಲ್ಲಿನ ಆವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುತ್ತದೆ.

3) ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ, ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2. ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 143ರ ಉಪಕಲಂ (11) ರ ಮೇರೆಗೆ, ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2016 ರ ('ಆದೇಶ') ಅನುಸಾರ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅನುಬಂಧ–II ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.

3. ಕಂಪೆನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 143(5) ರಂತೆ ನೀಡಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಶ್ಚಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಲ್ಲಿ ಅಪೇಕ್ಷಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅನುಬಂಧ–III ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುತ್ತೇವೆ.

ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
(ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ.ಸಂ. 000960 ಎಸ್)

ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ.ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 025453
ಯುಡಿಐಎನ್:19025453ಎಎಎಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂ3705

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 19.09.2019

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ –I

(ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಇತರ ಕಾನೂನು ಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿಯ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ (1)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತೆ ಅನುಬಂಧ)

ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ (ಕಾಯಿದೆ) ಕಲಂ 143ರ, ಉಪ ಕಲಂ–3ರ, ಪರಿಚ್ಛೇದ (ಐ) ರ ಅನ್ವಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ.

ನಾವು ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯ (ಕಂಪೆನಿ) ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಖ್ತೇಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂಯೋಗದೊಂದಿಗೆ, ಸದರಿ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ

ಭಾರತೀಯ ಸನದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ಸಂಸ್ಥೆ (ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ.)ಯು ನೀಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಳತೆಗೋಲುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪೆನಿಯು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ಫಲಪ್ರದವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ, ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ನಡೆಸುವ, ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವ, ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾಪಾಡುವ, ತಪ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಮೋಸಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವ ಮತ್ತು ತಡೆಗಟ್ಟುವ, ಲೆಕ್ಕಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ತಯಾರಿಸಲು ಅನುಕೂಲಕರವಾಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯವೆಸಗುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ

ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ನಾವು ಕೈಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಸನದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ನೀಡಲಾದ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ತನಿಖೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143(10) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆಯೆಂದು ನಂಬಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಾವು ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಈ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ನಾವು ಅಗತ್ಯ ನೈತಿಕ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಎಲ್ಲಾ ಗಣನೀಯ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಅನುಷ್ಠಾನವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಿ ತನಿಖೆ ನಡೆಸುವುದನ್ನು ಅಪೇಕ್ಷಿಸುತ್ತವೆ.

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಸಾಕಷ್ಟಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ತನಿಖಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ಅರ್ಥೈಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಅಲ್ಲಿರುವ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮಾದರಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವ ಅಪಾಯಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆರಿಸಿಕೊಂಡ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗ್ರಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ತನಿಖಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ತನಿಖಾ ವರದಿಗೆ ಉತ್ತಮ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂಬುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅರ್ಥ

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನಿಡಲು ರಚಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವೇ ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಒಳಗೊಂಡ ನೀತಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳು

(1) ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಹಾಗೂ ಹಂಚಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಕರಾರುವಕ್ಕಾಗಿ ಬಿಂಬಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತವೆ;

(2) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದಾಗಿಯೂ, ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಳಪಟ್ಟು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೆಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ; ಮತ್ತು

(3) ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವಂತಹ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನಧಿಕೃತ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಹಂಚಿಕೆಗಳನ್ನು ಕ್ಲಪ್ತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ತಡೆಗಟ್ಟುವಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸ್ವಾಭಾವಿಕ ನಿರ್ಬಂಧಗಳು

ಒಳಸಂಚು ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಸಮಂಜಸ ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಹಲವಾರು ಸ್ವಾಭಾವಿಕ ನಿರ್ಬಂಧಗಳು ಇರುವುದರಿಂದ ಒಳಸಂಚಿನಿಂದ ಕೂಡಿದ ತಪ್ಪು ಅಥವಾ ಮೋಸದಿಂದ ಗಣನೀಯ ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಾದರೂ ಸಹ ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವುದು, ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕೊರತೆಯಾಗುವ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಅನುಸರಣಾ ಮಟ್ಟವು ಹದಗೆಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ಕಂಪೆನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿದಂತಹ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟು ಭಾರತೀಯ ಸನದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳ ಆವಶ್ಯಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿದ ತನಿಖಾ ವಿಧಾನಗಳು, ಸಮಯ ಮತ್ತು ಸ್ವಭಾವಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ನಾವು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ನಿರಾಕರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಈ ನಿರಾಕರಣೆಯು ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
(ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ.ಸಂ. 000960 ಎಸ್)

ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ.ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್ ಶಿಪ್ ನಂ. 025453
ಯುಡಿಐಎನ್:19025453ಎಎಎಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂ3705

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 19.09.2019

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ –II

(ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಇತರ ಕಾನೂನು ಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿಯ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ (2)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತೆ ಅನುಬಂಧ)

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿಸುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ, ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸದ ಮೇರೆಗೆ ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತೇವೆ.

I) ಎ) ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಭೌತಿಕ ನೆಲೆಗಳಂತಹ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಯಥೋಚಿತ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಕಾಲಾಂತರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಆ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವಲ್ಲಿನ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪತ್ರಗಳು/ ನೋಂದಾವಣೆ ಪತ್ರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ಆಸ್ತಿ – ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಾದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 51.57 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದೆರಡು ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿವೆ.

II) ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಕ್ತ ಕಾಲಾಂತರಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದು, ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಂತಹ ದೋಷ / ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

III) ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ – 189 ರನ್ವಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಂಪೆನಿ, ಎಲ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ಅಥವಾ ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಸಾಲ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಲಂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ 3 (ಎ), 3(ಬಿ) & 3(ಸಿ) ಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

IV) ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ–185 & 186 ಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಾದ ಸಾಲಗಳು/ಹೂಡಿಕೆಗಳು/ಜಾಮೀನುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ .

V) ಕಂಪೆನಿಯು ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ₹ 31.24 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಷೇರು ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕೃತಿ ದಿನಾಂಕದ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದೆ.

vi) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೂಲವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆ (Cost records) ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 148ರ ಉಪ ಕಲಂ (1) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳ ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥೂಲವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ನಿಗದಿತ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ನಾವು ಸದರಿ ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳು ಸರಿಯಾಗಿರುವ ಅಥವಾ ಪರಿಪೂರ್ಣವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸುದೀರ್ಘವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

vii) ಎ)ವಿವಾದ ರಹಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳಾದ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಆಯಾಂತ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಉಪಕರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಾ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 6 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಾಯಿದೆಯ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಯ ವಿವರ	ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಬಾಕಿಯು ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ	ಪಾವತಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961	ಟಿಡಿಎಸ್ ಬೇಡಿಕೆ	2007-08	16,58,580			
		2008-09	3,86,430			
		2009-10	1,22,950			
		2010-11	1,24,500			
		2011-12	1,26,260			
		2012-13	4,36,100			
		2013-14	1,44,450			
		2014-15	2,10,540			
		2015-16	1,73,120			
		2016-17	2,17,820			
		2017-18	3,50,250			
		2018-19 (Q1)	26,080			
		2018-19 (Q2)	14,43,130			
	ಒಟ್ಟು		**54,20,210**			

(ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯಂತೆ ಮತ್ತು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿದ ದಾಖಲೆಗಳ ಮೇರೆಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಆಯಾತ ಸುಂಕ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯ ವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವಾದಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಜಮೆಯಾಗದಿರುವ ಬಾಕಿಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿವಾದಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಜಮಾಗೊಳಿಸದೇ ಬಾಕಿ ಇರುವ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಸೇರಿದ ಬೇಡಿಕೆ	ಯಾವ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ವಿವಾದಗಳು ಬಾಕಿ ಇದೆ
1	ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಮೊತ್ತದ ಬೇಡಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಾಗಿರುವುದು ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 489(6)/07 ಡಬ್ಲ್ಯೂಪಿ ನಂ. 33264/2011 ಜಿಎಮ್–ಪಿಎಫ್)	₹ 4,44,06,265	₹ 1,77,63,000	2007	ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಪಿ.ಎಫ್ ಕಛೇರಿ ಮಂಗಳೂರಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ
2.	ಸರಕು ಸಾಗಾಣಿಕೆ ಏಜೆನ್ಸಿ ಸೇವೆಗಳ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ = ₹ 4595328/- ದಂಡ = ₹ 4595328/-	ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	–	CESTAT ಬೆಂಗಳೂರು.
3.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ – 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಮಂಗಳೂರು ವಿಭಾಗ) (ಇ.ಪಿ.ಎಫ್/ಎ.ಟಿ.ಎ –1275(6)/2014)	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 8325618/- ದಂಡ – ₹ 10695493/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	2002 ರಿಂದ 2012	ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಬರ್ ಕೋರ್ಟ್ ಬೆಂಗಳೂರು
4.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗ) (ಇ.ಪಿ.ಎಫ್/ಎ.ಟಿ.ಎ 630(6)/2013)	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 6436970/- ದಂಡ – ₹ 8343738/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	01.06.02 ರಿಂದ 2008 ಮಜ್ದೂರ್ ಗ್ಯಾಂಗ್‌ಮೆನ್	ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಬರ್ ಕೋರ್ಟ್ ಬೆಂಗಳೂರು
5.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ – ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವಿಭಾಗ) (ಇ.ಪಿ.ಎಫ್/ಎ.ಟಿ.ಎ 114(6)/2016)	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 757961/- ದಂಡ – ₹ 383386/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	ಎಲ್.ಸಿ. ಕಾಮಗಾರಿ 3/06 ರಿಂದ 7/2013	ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಬರ್ ಕೋರ್ಟ್ ಬೆಂಗಳೂರು
6.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ – ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 3828351/- ದಂಡ – ₹ 3377361/-	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 3828351/- ದಂಡ – ₹ 2533021	ಮಜ್ದೂರ್ ಗ್ಯಾಂಗ್‌ಮೆನ್ 1999–05	ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಬರ್ ಕೋರ್ಟ್

ಕಾಯ್ದೆ ಹೆಸರು	ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ಬಾಕಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವುದು	ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಸೇರಿದ	ಯಾವ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ವಿವಾದಗಳು ಬಾಕಿ ಇದೆ
	(ಸಾಗರ ವಿಭಾಗ) (ಇ.ಪಿ.ಎಫ್/ಎ.ಟಿ.ಎ-1084(6)/2015)				ಬೆಂಗಳೂರು
7.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ - ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ವಿಭಾಗ) (ಇ.ಪಿ.ಎಫ್/ಎ.ಟಿ.ಎ 742(6)/2014)	ಬಡ್ಡಿ - ₹ 6540760/- ದಂಡ - ₹ 7499653/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	2002 ರಿಂದ 2010 ಮಜ್ದೂರ್ ಗ್ಯಾಂಗ್‌ಮೆನ್	ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಬರ್ ಕೋರ್ಟ್ ಬೆಂಗಳೂರು
8.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ - ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಉಡುಪಿ ವಿಭಾಗ) (ಇ.ಪಿ.ಎಫ್/ಎ.ಟಿ.ಎ. 793(6)/2013)	₹ 5419453/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	2003 ರಿಂದ 2008	ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಬರ್ ಕೋರ್ಟ್ ಬೆಂಗಳೂರು
9.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ - ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಕಡೂರು ವಿಭಾಗ) (ಇ.ಪಿ.ಎಫ್/ಎ.ಟಿ.ಎ. 743(6)/2014)	ಬಡ್ಡಿ - ₹ 599890/- ದಂಡ - ₹ 1105063/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	08/2006 ರಿಂದ 3/2010 ಮಜ್ದೂರ್ ಗ್ಯಾಂಗ್‌ಮೆನ್	ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಬರ್ ಕೋರ್ಟ್ ಬೆಂಗಳೂರು
10.	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ - 80ಐಎ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಕ್ಲೈಮನ್ನು ನಿರಾಕರಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕ.ನಿ. ವರ್ಷ 2006-07	₹ 256162603	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2006-07	ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ
11.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ - ಕೋಡ್ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಎನ್/ಎಮ್ ಎಲ್‌ಆರ್/0020898 ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದ ಮೊತ್ತಗಳು	₹ 534518/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2003-08 ಮತ್ತು 2012-18	ಪಿಎಫ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ

8. ನಮ್ಮ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು, ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ತಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.

9. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಸ್ತಾಪ/ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಸ್ತಾಪದ ಮುಖಾಂತರ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಹಣವನ್ನು ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅದೇ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತೇವೆ.

10. ನಮ್ಮ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಅದರ ಅಧಿಕಾರಿ ಅಥವಾ ನೌಕರರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಗಾಗಲೀ, ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಗಣನೀಯ ಮೋಸಗಳು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

11. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 05.06.2015 ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 197 ಸರಕಾರದ ಕಂಪೆನಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

12. ಕಂಪೆನಿಯು ಒಂದು ನಿಧಿ ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(12) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

13. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ, ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾಗೀದಾರರೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ – 2013 ರ ಕಲಂ 177 & 188 ಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನೂ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯಿದೆ ಮತ್ತು ಲೇಖಮಾನದಂಡಗಳನ್ವಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

14. ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಶೇರುಗಳ ವಿಶೇಷ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು/ಖಾಸಗಿ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(xiv) ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

15. ಕಂಪೆನಿಯು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 192 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧ ಹೊಂದಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ನಗದು ರಹಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು - 3 (xv) ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

16. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯಿದೆ 1934 ರ ಕಲಂ 45 –1A ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪೆನಿಯು ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
(ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ.ಸಂ. 000960 ಎಸ್)
ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ.ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 025453
ಯುಡಿಐಎನ್:19025453ಎಎಎಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂ3705

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 19/09/2019

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-3

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಉತ್ತರ
1	ಕಂಪೆನಿಯು ಐಟಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ತನ್ನ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಐಟಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ನ ಹೊರಗೆ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು.	ಪ್ರಸ್ತುತ, ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮ್ಯಾನ್ಯುವೆಲ್ ಆಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಐಟಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಐಟಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ಎಲ್ಲಾ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ಒಂದು ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
2.	ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳ ಪುನರ್ರಚನೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಅಥವಾ ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿನ ಕಂಪೆನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಸಾಲಗಳು ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಸಾಲಗಾರನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಕಂಡುಬಂದಿದೆಯೇ? ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು.	ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳ ಪುನರ್ರಚನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸಾಲಗಾರರಿಂದ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲಾದ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3.	ರಾಜ್ಯ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರಗಳ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?/ ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವಿಚಲನ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡುವುದು.	ರಾಜ್ಯ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರಗಳ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸಾರ ಬಳಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಶ್ಚಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಉತ್ತರ
(ಎ)	ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಣಾಮಕತ್ವ ಶಕ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ನಿರೋಧಕ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಯಾವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿ ಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು, ಪರಿಶೀಲಿಸಿ.	ಮಾಪಕ ಓದುವ, ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಟಿಆರ್‌ಎಮ್ (ಸಮಗ್ರ ಕಂದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ) ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಮಾಪಕದ ರೀಡಿಂಗ್ ಪಡೆದು ಸ್ಥಳದಲ್ಲೇ ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಸುವ ಯಂತ್ರದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಗಳು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಶೇ. 99.50 ಮತ್ತು ಶೇ. 99.81 ಆಗಿರುತ್ತವೆ. ತಾಂತ್ರಿಕ ಶಾಖೆಯಿಂದ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಿಂಗಲ್‌ಫೇಸ್ ಹಾಗೂ ಮೂರು ಫೇಸ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮೀಟರುಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
(ಬಿ)	ಉತ್ಪಾದನಾ, ಪ್ರಸರಣಾ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳ ನಡುವಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ? ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.	ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇತರ ಉತ್ಪಾದನಾ, ಪ್ರಸರಣಾ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಅಗತ್ಯ ಸ್ಪಂದನೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಉತ್ಪಾದನಾ, ಪ್ರಸರಣಾ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳ ನಡುವಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಉತ್ತರ
(ಸಿ)	ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು (SERC) ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚ (FPPCA) ಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆಯೇ?	ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 38.7.1, 38.7.2, 38.7.3 ಮತ್ತು 38.7.5 ಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾದ ಕೆಲವೊಂದು ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ.ಗಳು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುತ್ತಲಿದೆ.
(ಡಿ)	ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯ ಧನವೆಷ್ಟು? ಇದನ್ನು ಸರಕಾರದಿಂದ ನಿಯತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ?	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, 10 ಹೆಚ್. ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಸುವ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡಿದ ಬಾಬ್ತು ₹ 89462.78 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಈ ಪೈಕಿ ₹ 53958.02 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸರಕಾರವು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ್ದು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ₹ 35504.76 ಲಕ್ಷ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಲು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು 2017-18 ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಹಾಯ ಧನ ₹ 8916.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸಹ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ₹ 35504.76 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ₹ 91326.35 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.
(ಇ)	ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಯು ತನ್ನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಮಾಣವೆಷ್ಟು; ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ಮಾರಾಟ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರಗಳು, ವೇತನ, ಸಾಮಾಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಂತಹ ಯಾವ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ; ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ/ ತಂತ್ರಾಂಶ/ ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳ ಭದ್ರತೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಗ್ರಾಹಕರ ಕಂದಾಯ ಖಾತೆಗಳ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳು/ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗಣಕೀಕರಣವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಮಾಪಕ ಓದುವ, ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಟಿಆರ್‌ಎಮ್ (ಸಮಗ್ರ ಕಂದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ) ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಮಾಪಕದ ರೀಡಿಂಗ್ ಪಡೆದು ಸ್ಥಳದಲ್ಲೇ ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಸುವ ಯಂತ್ರದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ವ್ಯವಸ್ಥಾ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರಿಂದ ತಂತ್ರಾಂಶ/ ಮಾಹಿತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಇಲ್ಲದೇ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು/ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ತಂತ್ರಾಂಶ/ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸಲು ಕೇಂದ್ರೀಯ ಯಾಂತ್ರಿಕ ಕೌಶಲ್ಯದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಭದ್ರತೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ತರಬೇತಿ ಪಡೆದ/ಪರಿಣತಿ ಹೊಂದಿದ ನುರಿತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಬಗ್ಗೆ ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವಂತೆ ನಾವು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.

ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
(ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ.ಸಂ. 000960 ಎಸ್)
ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ. ಕೆ.ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಯುಡಿಐಎನ್:19025453ಎಎಎಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂ3705

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 19/09/2019

ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ)ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ, ಮಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಟೀಕೆ, ವಿಮರ್ಶೆಗಳು.

ಕ್ರಮಾಂಕ ಎಜಿ/(ಇಎಂಡ್ಆರ್ಎಸ್ಎ)/ಇಎಸ್–11/ಪಿಎಸ್–11/2019–20/ಕೆ:03(35)/ಸಿ–23 ದಿನಾಂಕ 24.9.2019

ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ **31.03.2019**ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ, **ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯ** ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪೆನಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143 (10)ರನ್ವಯ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 ರಡಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ತನಿಖೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು, ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 139(5) ರನ್ವಯ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೇಮಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದನ್ನು ಸದರಿಯವರು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆಂದು ದಿನಾಂಕ **19.09.2019 ರಂದು ಅವರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಪರಿಷ್ಕೃತ** ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವರದಿಯು ಈ ಹಿಂದೆ ದಿನಾಂಕ 20.08.2019 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ, ಮಂಗಳೂರು ರವರ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ ಸಂಖ್ಯೆ 143(6)(ಎ) ಯ ರೀತ್ಯಾ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕರ ಪರವಾಗಿ ನಾನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರ ವಿಚಾರಣೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಆಯ್ದ ಕೆಲವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಖ್ತೇಃಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 47 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ, ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಎತ್ತಿ ತೋರಿಸಲಾದ ನನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವೀಕ್ಷಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ, ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ)ಯ ರೀತ್ಯಾ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ನನಗೆ ಇನ್ನು ಯಾವುದೇ ಮುಂದುವರಿದ ಅಥವಾ ಪೂರಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ
ಪರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅವರ ಹೆಸರಲ್ಲಿ,

ಸಹಿ/–
(ಅನುಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡುಂಗ್‌ಡುಂಗ್)
ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರು
(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ರಾಜಸ್ವ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 24.09.2019

31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ – ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)
	ಆಸ್ತಿಗಳು			
I	**ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	(ಎ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	5	1,89,480.86	1,50,886.55
	(ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	6	49,698.97	17,705.56
	(ಸಿ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	7	1,006.81	776.36
	(ಡಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(i) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	8	251.00	251.00
	(ii) ಸಾಲಗಳು	9	801.62	728.65
	(iii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	10	12,301.74	12,301.74
	(ಇ) ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	11	3,187.88	2,883.36
	(ಎಫ್) ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	12	6,577.93	20,345.80
	ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (I)		**2,63,306.81**	**2,05,879.02**
II	**ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	(ಎ) ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು	13	5,851.89	3,157.45
	(ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(i) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	14	40,935.32	39,452.68
	(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	15	6,370.13	3,356.79
	(iii) ಮೇಲಿನ (ii) ನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	16	1,020.34	6.84
	(iv) ಸಾಲಗಳು	17	112.58	116.50
	(v) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	18	1,42,191.87	1,23,190.11
	(ಸಿ) ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	19	568.52	265.73
	(ಡಿ) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	20	232.79	197.44
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**1,97,283.44**	**1,69,743.54**
	ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	523.87	575.37
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (II)		**1,97,807.31**	**1,70,318.91**
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು (I+II)		**4,61,114.12**	**3,76,197.93**
III	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು – ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕು	22	63,552.22	91,190.10
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (I+II+III)		**5,24,666.34**	**4,67,388.03**
	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
I	**ಈಕ್ವಿಟಿ**			
	(ಎ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	23	48,182.02	35,807.02
	(ಬಿ) ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	24	28,404.18	25,164.48
	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ (I)		**76,586.20**	**60,971.50**
II	**ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	(i) ಸಾಲಗಳು	25	73,212.35	59,895.76
	(ii) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	26	57,961.02	60,381.36
	(ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	27	1,22,506.78	1,07,895.15
	(ಬಿ) ಅವಕಾಶಗಳು	28	5,211.40	5,240.86
	(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	29	40,224.62	20,565.60
	(ಡಿ) ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	30	48.03	48.49
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (II)		**2,99,164.20**	**2,54,027.22**
III	**ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	(i) ಸಾಲಗಳು	31	35,489.26	31,418.72
	(ii) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	32	22,486.82	27,052.54
	(iii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	33	72,830.48	79,207.24
	(ಬಿ) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	34	14,629.54	13,164.55
	(ಸಿ) ಅವಕಾಶಗಳು	35	1,823.47	961.50
	(ಡಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	29	1,656.37	584.76
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (III)		**1,48,915.94**	**1,52,389.31**
	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		**4,48,080.14**	**4,06,416.53**
	ಒಟ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		**5,24,666.34**	**4,67,388.03**

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಿಂದ 48 ಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–
(ಪ್ರಭಾತ್ ಜೋಶಿ)	(ಡಿ.ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್)	(ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್.)	(ಸ್ನೇಹಲ್ ಆರ್. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.)
ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ವಯ
ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 000960 ಎಸ್
ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ. ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 25453

ಸ್ಥಳ : ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 19.09.2019

31.03.2019 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ಮಾರ್ಚ್, 2019ರ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)	31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ರ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)
I	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	36	3,31,686.13	3,19,034.40
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	37	11,123.92	8,783.17
III	**ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)**		**3,42,810.05**	**3,27,817.57**
IV	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	38	2,22,303.75	2,50,801.33
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	39	39,240.33	35,567.58
	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	40	9,849.68	8,256.05
	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	41	12,569.26	9,038.78
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	42	21,893.61	16,583.00
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು (IV)		**3,05,856.63**	**3,20,246.74**
V	**ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (III-IV)**		**36,953.42**	**7,570.83**
VI	ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಅಂಶಗಳು (ಆದಾಯ)/ವೆಚ್ಚಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	43	3,660.00	4,847.86
VII	**ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (V + VI)**		**33,293.42**	**2,722.97**
VIII	**ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	(1) ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ	44	1,208.78	478.69
	(2) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ	-	-	-
	ಕಳೆ: ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು		(1,192.44)	(478.69)
	ಒಟ್ಟು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (VIII)		**16.34**	**-**
IX	**ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (VIII - IX)**		**33,277.08**	**2,722.97**
X	ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು	45	(27,637.88)	419.17
XI	**ವಾರ್ಷಿಕ ಲಾಭ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು (IX+X)**		**5,639.20**	**3,142.14**
XII	**ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**			
	ಎ. (i) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡದ ಅಂಶಗಳು		-	-
	(ii) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡದ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ		-	-
	ಬಿ. (i) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಅಂಶಗಳು		-	-
	(ii) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ		-	-
	ಒಟ್ಟು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳು (XII)		**-**	**-**
XIII	**ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳು (XI+XII)**		**5,639.20**	**3,142.14**
XIV	**ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ:**			
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮೊದಲು			
	(1) ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		6.74	0.76
	(2) ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		-	0.65
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರ			
	(1) ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		1.14	0.88
	(2) ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		-	0.74

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಭಾತ್ ಜೋಶಿ)
ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/-
(ಡಿ.ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/-
(ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್.)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಸ್ನೇಹಲ್ ಆರ್. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ವಯ
ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 000960 ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ. ಕೆ. ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 25453

ಸ್ಥಳ : ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 19.09.2019

31.03.2019 ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ನಂ	ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್)		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್)	
ಎ	**ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು**				
	ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	5,655.54		3,142.14	
	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:				
	ಸವಕಳಿ	12,569.26		9,038.78	
	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	-		-	
	ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	2.33		(25.78)	
	ಲಾಭಾಂಶ ಆದಾಯ	–		-	
	ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	9.01		21.37	
	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	146.22		129.29	
	ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	9,849.68		8,256.05	
	ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗಿಂತ ಮುಂಚಿನ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಲಾಭ		**28,232.03**		**20,561.85**
	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ)	3,409.17		(69.39)	
	ನಾಚಾಲ್ತಿ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	(29.46)		1,054.03	
	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	(1,482.64)		(7,847.97)	
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	27,637.88		(419.17)	
	ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	3.92		0.83	
	ಆರ್ಥಿಕ/ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	(18,131.12)		11,027.99	
	ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ (+)/ಏರಿಕೆ(–)	(94.72)		(253.86)	
	ಸರಕು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	(2,694.44)		614.96	
	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	4,070.54		5,006.58	
	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	(6,986.06)		(36,101.06)	
	ಅವಕಾಶಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	861.98		70.65	
	ಆರ್ಥಿಕ/ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	(4,911.78)	1,653.26	22,312.47	(4,603.95)
	ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು		**29,885.29**		**15,957.90**
	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ	1,208.78		478.69	
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ನಗದು ಹರಿವು		**28,676.51**		**15,479.21**
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು (ನಿರ್ಧಿಷ್ಟ ಸ್ವಭಾವದೊಂದಿಗೆ)		-		-
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಎ)		**28,676.51**		**15,479.21**
ಬಿ	**ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು**				
	ಸ್ಪರ್ಶವೇದ್ಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ	(51,163.57)		(39,903.05)	
	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(–)/ ಇಳಿಕೆ(+)	(31,993.41)		(3,049.82)	
	ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ	(230.46)		(350.95)	
	ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(–)/ಇಳಿಕೆ(+)	13,454.34		(9,114.62)	
	ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಬಡ್ಡಿ	(2.33)		25.78	
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಬಿ)		**(69,935.43)**		**(52,392.66)**
ಸಿ	**ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು**				
	ಆರ್ಥಿಕ/ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	14,611.16		7,314.11	
	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(–)/ ಇಳಿಕೆ(+)	(72.97)		(45.59)	
	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ನೀಡಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು	6,550.00		9,113.00	
	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	13,316.60		13,853.12	
	ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	20,730.64		11,039.93	
	ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	(9,849.68)		(8,256.05)	
	ಪಾವತಿಸಿದ ಲಾಭಾಂಶ	-		-	
	ಲಾಭಾಂಶ ಹಂಚಿಕೆಯ ತೆರಿಗೆ	-		-	
	ನೌಕರರಿಗೆ ಷೇರು ನೀಡುವಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	-		-	
	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಸಿ)		**45,285.75**		**33,018.52**
	ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ(+)/ ಇಳಿಕೆ (–) (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		**4,026.84**		**(3,894.93)**
	ಆರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು		**3,363.63**		**7,258.56**
	ಅಂತಿಮ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು		**7,390.47**		**3,363.63**

ಸಹಿ/–	**ಸಹಿ/–**	**ಸಹಿ/–**	**ಸಹಿ/–**
(ಪ್ರಭಾತ್ ಜೋಶಿ)	**(ಡಿ.ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್)**	**(ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್.)**	**(ಸ್ನೇಹಲ್ ಆರ್. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.)**
ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	**ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ**	**ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)**	**ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು**

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ವಯ
ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 000960 ಎಸ್
ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ. ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 25453

ಸ್ಥಳ : ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 19.09.2019

ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ಎ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ವಿವರಗಳು	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**35,807.02**
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ	12,375.00
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**48,182.02**

ಬಿ. ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

ವಿವರಗಳು	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಮಿಗತೆ				ಒಟ್ಟು
		ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು	ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆ	
ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**10,513.00**	**-2,896.00**	**132.66**	**4,271.66**	**13,143.16**	**25,164.48**
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:						
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು)	-	-	-	-		-
ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕು	**10,513.00**	**-2,896.00**	**132.66**	**4,271.66**	**13,143.16**	**25,164.48**
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ	**6,550.00**	**-**	**-**	**-**	**-**	**6,550.00**
ವರ್ಷದ ಆದಾಯ	-	-	-	-	5,639.20	5,639.20
ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	3,660.00	-		-	3,660.00
ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	(12,375.00)					(12,375.00)
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು	-		-	(234.50)	-	(234.50)
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**4,688.00**	**764.00**	**132.66**	**4,037.16**	**18,782.36**	**28,404.18**

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಭಾತ್ ಜೋಶಿ)
ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/-
(ಡಿ.ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/-
(ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್.)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಸ್ನೇಹಲ್ ಆರ್. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ವಯ
ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 000960 ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ. ಕೆ. ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 25453

ಸ್ಥಳ : ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 19.09.2019

ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1) **ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಮಾಹಿತಿಗಳು:**

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ನಾಲ್ಕು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಹಾಗೂ ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು 1956ರ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳಡಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಂಪೆನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಕಲಂ 14 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರನಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಭಾರತದಲ್ಲಿ 'ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ', ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜೈ, ಮಂಗಳೂರು – 575004 ಇಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿ ನಿಗಮಿತಗೊಂಡಿದೆ.

ಇದಕ್ಕೂ ಮೊದಲು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಿತ್ತು. ಬೆಳೆಯುತ್ತಿರುವ ಆರ್ಥಿಕತೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವು 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು. ಮೊದಲನೇ ಹಂತವಾಗಿ 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ) ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್) ಗಳೆಂಬ ಎರಡು ಕಂಪೆನಿಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಲಾಯಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವನ್ನೂ ಸಹ 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮುಂದಿನ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ಜೂನ್ 2002 ರಲ್ಲಿ ನಾಲ್ಕು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ರೀತಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳಲ್ಲಿ ಮಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯೂ ಒಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2005ರಲ್ಲಿ ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ವಿಭಾಗಿಸಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು.

2. **ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು**

2.1. ಅನುಸರಣಾ ಸಂಬಂಧಿ ಹೇಳಿಕೆಗಳು:

ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2015 (ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾದ) ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ("ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್."ಎಂದು ಕರೆಯಲಾದ), ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ 16ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2015 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಾಗುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕವು 01.04.2016 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾಮಾನ ದಂಡಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರವರೆಗೆ, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳು (Previous GAAP), 2013ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳ) ನಿಯಮಗಳು 2014 ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಲೆಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುವಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ, ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಮಾವೇಶದ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾ ಮಾನದಂಡ 101 –"ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ" ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ಗಳಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹಿಂದಿನ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳ (Previous GAAP) ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಷೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಸಮನ್ವಯಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 31.03.2017ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳ (Previous GAAP) ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾಮಾನ ದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಸಮನ್ವಯಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತಿಪಡಿಸಿದೆ.

2.2. ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆಯ ಆಧಾರಗಳು :

ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು, ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2015 ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸದರಿ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನೂ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ

ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾಮಾನದಂಡಗಳು (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುವಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಮಾವೇಶದ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಕಂಡಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ❖ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವ, ಸರಕಾರದಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುವ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳು.
- ❖ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲ್ಪಟ್ಟಾಗ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು.
- ❖ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದಾಗ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳು.

2.3. ತೀರ್ಪುಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ:

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ, ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚು ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಅಂತಹ ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಊಹನೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಊಹನೆಗಳನ್ನು, ಮುನ್ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅಗತ್ಯ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಖಾತೆಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹನೆಗಳು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವುಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2.4. ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳು

- ❖ **ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನಗಳು**

  ಸರಕಾರ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುವ ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನಗಳು/ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯ ಧನಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳು ಪೂರೈಕೆಯಾಗುವ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಭರವಸೆಯಿರುವ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಆದಾಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

- ❖ **ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿನ ವಂತಿಗೆಗಳು**

  ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ಅಥವಾ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುವ ಅನುದಾನ/ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿನ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಅನುದಾನ/ಸಹಾಯಧನಗಳು ಬಳಸಲ್ಪಡುವ ಪ್ರವರ್ಗದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಸವಕಳಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

- ❖ **ಸರಕಾರ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು**

  ಸರಕಾರದಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಶೂನ್ಯ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109– 'ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು' ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿನ ಸರಕಾರೀ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು, ಎಮ್‌ಸಿಎಲ್‌ಆರ್ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರಕಾರದ ಸಹಾಯಧನವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

2.5 ದಾಸ್ತಾನುಗಳು

ದಾಸ್ತಾನುಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗೂಡಬಹುದಾದ ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಇವುಗಳ ಬೆಲೆಯು ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಿಂಪಾವತಿಸಲಾಗದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸುಂಕಗಳು ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಹಾಲಿ ಸ್ಥಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿತಿಗಳಿಗೆ ತರಲು ಭರಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸರಾಸರಿ ದರಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು.

2.6 ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು

ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಬೆಲೆಯು, ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಿಂಪಾವತಿಸಲಾಗದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸುಂಕಗಳು, ಅರ್ಹವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಬಯಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಲು ಶಕ್ತವಾಗುವ ಸ್ಥಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರಲು ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳಚಿ, ತೆಗೆದು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪನೆಗೊಳಿಸಲು ತಗಲುವ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯ ಬೆಲೆಗೆ ಸವಕಳಿ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2009 ದಿನಾಂಕ: 25 ನವೆಂಬರ್ 2009ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪೆನಿಯು, ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನುಬಂಧ - II ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಬಂದ ತಕ್ಷಣದ ನಂತರದ ಮಾಹೆಯಿಂದ ಸಮಾನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಸೂಚಿತ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗವು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ದರಗಳನ್ನು, ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗವು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ದಿನಗಳಿಂದ (Prospectively) ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯು 5% ಇರಬೇಕಾಗಿದ್ದಾಗ್ಯೂ, ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯನ್ನು 10%ಕ್ಕೆ ನಿಗಧಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಸವಕಳಿ ದರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಆಸ್ತಿಗಳು	ಸವಕಳಿ ದರ
ಕಟ್ಟಡಗಳು	3.34%
ಜಲಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	5.28%
ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3.34%
ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	5.28%
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	5.28%
ವಾಹನಗಳು	9.50%
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	6.33%
ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	6.33%
ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಉಪಕರಣಗಳು	15.00%

ಮರುಬಳಕೆಗೆ ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅದೇ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅಂದರೆ, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ವಾಹನಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುವುದರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಇಲ್ಲದಾದಾಗ, ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದ ಬೆಲೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಅಥವಾ ನಿವೃತ್ತಿಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಮುಖ ಬಂಡವಾಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ, ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಅದರ ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆಯ ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು ಅದೇ ಪ್ರವರ್ಗದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆಯ ಕಾಲಾವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಿರುವ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದಾಗ ಅವುಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುವುದು.

"ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು" ಮತ್ತು "ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು" ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ತಲಾ ₹ 500 ರವರೆಗಿನ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಆಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರತೀ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ, ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಸ್ವಾಧೀನತೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳೆಂದು

ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ದಕ್ಷತೆಗಳ ಸುಧಾರಣೆಗಾಗಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಆಧುನೀಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಂದ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭವಾಗುವ ಸಂಭವವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ತಕ್ಕಂತೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಥವಾ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

2.7 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು, ಆಯಾ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಮೊದಲು ಇದ್ದ ಸರಾಸರಿ ದರಗಳಲ್ಲಿಯೇ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಗಳು ಅಥವಾ ಕಾಮಗಾರಿ ಮುಕ್ತಾಯದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಧೃಢೀಕರಣಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ ನಂತರದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ನೇರವಾಗಿ ಆಕರಿಸಬಹುದಾದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

2.8 ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನತೆಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೀಮಿತ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಮೂಲವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಅಂದರೆ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾಲ್ಕು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಪ್ರತೀ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟಾವಧಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಅನ್ವಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಮೂಲವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಇಲ್ಲದಾದಾಗ ಅವುಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದ ಬೆಲೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಅಥವಾ ನಿವೃತ್ತಿಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭವಿಷ್ಯದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ತಗಲಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಮಾಪನಾ/ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದಾಕ್ಷಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಅವುಗಳನ್ನು ಮೂಲಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.9 ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು)

ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು) ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಯನ್ನು, ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಮಾರಾಟ ವಹಿವಾಟಿನಿಂದಲೇ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದಾಗ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟವು ಸುಲಭಸಾಧ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದಾಗ ಅಂತಹ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ತಕ್ಷಣದ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವಾಗ, ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ವರ್ಗೀಕರಣದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಮಾರಾಟವು ಸುಲಭಸಾಧ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ತಕ್ಷಣದಿಂದ ಸವಕಳಿ ಆಕರಿಸುವುದನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.10 ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗುವಿಕೆ

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗಿರುವ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು, ಒಂದು ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು (ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು) ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಸೂಚನೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ) ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ನಿರ್ಧಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸುತ್ತದೆ.

ಹಿಂದೆ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯವು, ಸವಕಳಿ ಅಥವಾ ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಕಳೆದು ಬಂದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೀರದೇ ಇದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು.

2.11 ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಭರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧತೆಗೊಳ್ಳಲು ಗಣನೀಯ ಕಾಲಾವಕಾಶ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನ, ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಭರಿಸಲಾದ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ, ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಪ್ರೀಮಿಯಂಗಳು/ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವಿಕೆಯ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

2.12 ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದಿತವಾದ ಜಕಾತಿ ದರಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇನ್ನೂ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸದಿರುವ ಆದರೆ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ತೆರಿಗೆ ರಹಿತ ಕಂದಾಯದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ.

ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕೆಳಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ. ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಮೀಸಲಾಗಿರುವ ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕೆಳಗಿನ ಎಲ್ಲಾ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಫೀಡರ್ ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವಿನ ಪ್ರಮಾಣದಿಂದ ಮಾರ್ಗನಷ್ಟ 7.50% ವನ್ನು ಕಳೆದು ಒಟ್ಟು ಸಂಪರ್ಕಿತ ಪ್ರಮಾಣದಿಂದ ವಿಭಜಿಸಿ ಪ್ರತೀ ಹೆಚ್.ಪಿ.ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ. ಅಂದಾಜಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾದ ಕಂದಾಯದ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

2.13 ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕ್ಷೇತ್ರದ ನಿಯಂತ್ರಕರಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು, ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಚೌಕಟ್ಟಿನೊಳಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ನೈಜ ಅಥವಾ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರಮಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಹರಿದು ಬರುವ ಸಂಭವವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿವಿಧ ವರ್ಷಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯದ ಆವಶ್ಯಕತೆ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನೆಗಳ ಪುನರಾವಲೋಕನಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆದೇಶ ನೀಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು, ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ನೈಜ ಅಥವಾ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರಮಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಹರಿದು ಬರುವ ಸಂಭವನೀಯ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿ, ಆಯಾ ವರ್ಷದ ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲವು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಮೀರದಂತೆ, ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

2.14 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಅ. ಸೇವೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿದ ಬಗೆಗಿನ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.

ಆ. ಆದಾಯಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸಮಯಾನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ. ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯವನ್ನು, ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಫಲಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದೊಡನೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.

ಇ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.

2.15 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗುವಿಕೆ

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – "ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು" ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಲೇ ಲೆಕ್ಕಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದು, ಈ ಸರಳೀಕೃತ ವಿಧಾನವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. 109ರಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಲಾದ, ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಅನುಕೂಲಕರವಾದ ಒಂದು ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿದೆ. ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ 4% ರಷ್ಟನ್ನು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಈ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಹೆಚ್. ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಕರಣವಾರು ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಿ, ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವು 4% ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮೀರಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.16 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಯ ಬದಲಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನೌಕರರು ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸವಲತ್ತುಗಳು, ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅವಧಿಯ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಒಳಗೆ ಸಂಭವಿಸಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನಗಳು ಹಾಗೂ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಗೈರು ಪರಿಹಾರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ಸಂಚಯವಾಗುವ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಭವಿಷ್ಯದ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ; ಹಾಗೂ
- ಸಂಚಯವಾಗದ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಗೈರು ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ.

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಸಹಾಯ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು, ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕೈಗೊಂಡ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳೊಂದಿಗೆ ಯೋಜಿತ ಘಟಕ ಜಮಾ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದೇ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಉದ್ಯೋಗ ನಂತರದ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು

ದಿನಾಂಕ 01.4.2006 ರ ನಂತರ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಡಿಯ ಉದ್ಯೋಗ ನಂತರದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು, ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಪಾವತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ (ಮೂಲವೇತನ + ಡಿಯರ್‌ನೆಸ್ಸ್ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ 10% ಮೊತ್ತ ನೌಕರರ ಸಮಾನ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ). ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿ ಅದೇ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ರ ಮೊದಲು ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಬಾಬ್ತು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು "ಪೇ ಆ್ಯಸ್ ಯು ಗೋ" ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್.19 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

2.17 ಅವಕಾಶಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಘಟನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಯಾವುದೇ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊರಹರಿವಿನ ಆವಶ್ಯಕತೆಯು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಅನುಭವಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಆವರಿಸಿರುವ ಅಪಾಯ ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ, ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅಂದಾಜಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಬಳಸಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗಿದ್ದರೆ, ಅದರ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೊತ್ತವು ನಗದು ಹರಿವಿನ ವರ್ತಮಾನದ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ (ಹಣದ ಸಮಯ ಮೌಲ್ಯದ ಪರಿಣಾಮವು ಗಣನೀಯವಾಗಿರುವಾಗ). ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿದಾಗ, ಸಮಯದ ಹರಿವಿನ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಆದ ಏರಿಕೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿರುವಾಗ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ನಿರ್ಧಾರದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರ ಹರಿವಿನ ಸಂಭವನೀಯತೆಯು ವಿರಳವಾಗಿದ್ದಾಗ, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪುನರ್‌ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

2.18 ಆದಾಯಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ

ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯು, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಆಧರಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರ ವರ್ಷಗಳ, ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳಂದಾಗಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಲೇಬಾರದ ಅಥವಾ ಕಳೆಯಬಾರದ ಅಂಶಗಳಂದಾಗಿ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತವು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳು

ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಬಳಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಮೂಲಗಳ ನಡುವಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಕಂಪೆನಿಯ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು (ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು) ಅಥವಾ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಆದರಿಸಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಪಾವತಿಯಾಗುವ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ, ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದಾದ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭಗಳಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ತೆರಿಗೆಯೋಗ್ಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆಯೋಗ್ಯ ಲಾಭಗಳಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಪ್ರತೀ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿಮರ್ಶಿಸಿ, ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಮುಂದೆಂದೂ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗದಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿರುವಲ್ಲಿ, ಅಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ತೆರಿಗೆ ರಜಾ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ವಿನಾಯಿತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದ್ದು ಆದಾಯವು ತೆರಿಗೆ ಮುಕ್ತವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದೇ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

2.19 ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ

ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇಲ್ಲಿ ನಗದಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು, ಹಿಂದಿನ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ನಗದು ಹರಿವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಸಂಚಯಗಳನ್ನು, ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ, ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೆಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿದೆ.

2.20 ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು

ಉತ್ಪನ್ನವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ
- ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಆರಂಭಿಕ ಮಾನ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಭಾಗಿಯಾಗಿದ್ದಾಗ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ರೀತ್ಯಾ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೂಡಿ ಅಥವಾ ಕಳೆದು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆದಾಯಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ತದನಂತರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಮುಂದಿನಂತಿರುವ ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತವೆ:

ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕರಾರುಬದ್ಧತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ,

ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಿರದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯ ಕರಾರುಬದ್ಧ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮುಕ್ತಾಯವಾದಾಗ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಒಡೆತನದ ಸಹಿತ ಅದರ ಎಲ್ಲಾ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಾಗ ಮಾತ್ರ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಭಾದ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅದೇ ನೀಡಿಕೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೊಂದು ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ಬೇರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಹಾಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಮಾನ್ಯವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಹಾಗೂ ಆಯಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆದಾಯ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.21 ಭೋಗ್ಯಗಳು:

ಭೋಗ್ಯದ ಷರತ್ತುಗಳು, ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಅನುಭವದಾರರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತಾಗಿದ್ದಾಗ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತೀ ಭೋಗ್ಯಗಳ ಆರಂಭದಲ್ಲಿಯೇ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವ, ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕನಿಷ್ಟ ಗೇಣಿ ಪಾವತಿಯ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಭವದಾರರು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಭೋಗ್ಯಗಳ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಆರಂಭಿಕ ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಕನಿಷ್ಟ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಇಳಿಕೆಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರತೀ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಸವಕಳಿ ಯೋಗ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ಭೋಗ್ಯವು ಎಡೆ ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತವೆ. ಭೋಗ್ಯದ ವಸ್ತುವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಗೇಣಿದಾರರೇ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಣದುಬ್ಬರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಭೋಗ್ಯದ ಶುಲ್ಕಗಳು ಏರಿಕೆಯಾಗುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗದ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಮುಂದೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗುವುದಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು 'ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯತ್ರೋಪಕರಣಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

2.22 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು, ಮ.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಮೂಲಕ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮಾಡುವ ಬಿಲ್ಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10ನೇ ಮೇ 2005 ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ತದನಂತರದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯು, ತನ್ನ ಸರಬರಾಜಿನ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ರೀಡಿಂಗನ್ನು ದಾಖಲಿಸುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2010ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಮಾಣದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ರವಾನಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2010ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗೆ ಹಂಚಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದೆ:

(ಎ) ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಬಳಕೆ (66ಕೆವಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಥಾಪನಗಳು)

(ಬಿ) ವಿವಿಧ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ 11ಕೆವಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ(ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳು) ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ.

ಸರ್ಕಾರದ ನೀತಿ ನಿರ್ಣಯ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ ಮತ್ತು ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ತಡ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ, ಪ್ರಕಟಣೆ ವೆಚ್ಚ, ಪಾವತಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಬಿಲ್ ಆಧರಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ, ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸರಬರಾಜಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಲ್ಲಿ 66ಕೆವಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜಿನ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಸರಬರಾಜೂ ಸಹ ಸೇರಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಖರೀದಿಸಲ್ಪಡುವ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003, ದಿನಾಂಕ 10.05.2005ರ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 10.06.2005ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸುತ್ತಿದೆ. ಹೀಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ/ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಪಿ.ಪಿ.ಎ/ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ/ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ./ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದಿತವಾದ ವಾಣಿಜ್ಯ/ ಪೂರ್ವನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಂದುವಿನ ನಡುವೆ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್/ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ವೆಚ್ಚವಾಗಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

2.23 ಲಾಭಾಂಶ :

ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು, ಷೇರುದಾರರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

3.00 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆದಾಯದ ಗಳಿಕೆಯು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಗಣಿಸಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯು, ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರು ದರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೆ ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರು ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ: ಹಾಲಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಹಕ್ಕುಭಾದ್ಯತೆಯ ಬೋನಸ್ ಷೇರು: ಷೇರು ವಿಭಜನೆ ಹಾಗೂ ಆ ವಿಭಜನೆಯ ನಿವರ್ತನದ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇಳಿತಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು, ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು, ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ ಎಂದು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

4.00 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವಿಷಯಗಳು

ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಗಣನೀಯ ದೋಷಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ಪತ್ತೆಯಾದಾಗ, ಮಂಡಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ (ಗಳ) ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ದೋಷಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾದ ಪ್ರಥಮ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತಲೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಿದ್ದಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಪ್ರಥಮ ವರ್ಷದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 5.1 ಸ್ಪರ್ಶವೇಧ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆ. ಸಂ	ಮೂಲ ಬೆಲೆ				ಲೆ. ಸಂ	ಸವಕಳಿ				ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆ	
		01.04.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವದಿ . ಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ನಿವೃತ್ತಿ	31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01.04.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಸ್ಪರ್ಶವೇಧ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು												
ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿ	**10.101**	602.13	2.43	-	604.56	**12.1**	-	-	-	-	602.13	604.56
ಕಟ್ಟಡಗಳು	**10.2**	8057.25	1580.82	3.02	9635.05	**12.2**	1293.27	298.40	-	1591.67	6763.98	8043.38
ಜಲಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	**10.3**	284.85	28.00	-	312.85	**12.3**	126.94	14.98	-	141.92	157.91	170.93
ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**10.4**	71.70	10.48	-	82.18	**12.4**	18.74	2.88	-	21.62	52.96	60.56
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	**10.5, 10.6**	209860.57	51346.08	4143.03	257063.62	**12.5, 12.6**	69379.72	11401.28	1407.85	79373.15	140480.85	177690.47
ವಾಹನಗಳು	**10.7**	678.56	393.40	60.54	1011.42	**12.7**	313.60	41.44	54.49	300.55	364.96	710.87
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	**10.8**	802.15	9.24	1.97	809.42	**12.8**	236.39	41.77	4.18	273.98	565.76	535.44
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	**10.9**	329.48	576.07	4.10	901.45	**12.9**	70.16	36.71	2.52	104.35	259.32	797.10
ಉಪ ಮೊತ್ತ		**220686.69**	**53946.52**	**4212.66**	**270420.55**	–	**71438.82**	**11837.46**	**1469.04**	**81807.24**	**149247.87**	**188613.31**
ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	**16.2**	1638.68	-771.13	–	867.55	–	-	-		-	1638.68	867.55
ಒಟ್ಟು	**10+16**	**222325.37**	**53175.39**	**4212.66**	**271288.10**		**71438.82**	**11837.46**	**1469.04**	**81807.24**	**150886.55**	**189480.86**
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	10	183707.13	43478.55	4860.30	222325.37		63684.86	9038.77	1284.81	71438.82	120022.27	150886.55

ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 10.101 – ರಲ್ಲಿನ ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಶಿಕಾರಿಪುರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕೃಷಿ ಉತ್ಪನ್ನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ₹ 14.36 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಖರೀದಿಸಿದ ಜಮೀನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಖರೀದಿ ಪತ್ರದ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಜಮೀನನ್ನು ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 10 ವರ್ಷ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವವರೆಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಬಾರದೆಂಬ ಷರತ್ತು ಇರುತ್ತದೆ.

31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 5.2 – ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು – ಸ್ಪರ್ಶವೇಧ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
5.2.1	ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿ	10.101	604.56	602.13
5.2.2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	8043.38	6763.98
5.2.3	ಜಲಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	10.3	170.93	157.91
5.2.4	ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	60.56	52.96
5.2.5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	10.5, 10.6	177690.47	140480.86
5.2.6	ವಾಹನಗಳು	10.7	710.87	364.96
5.2.7	ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	10.8	535.44	565.76
5.2.8	ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	797.10	259.32
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**188613.31**	**149247.88**
5.2.9	ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	16.2	867.55	1638.67
	ಒಟ್ಟು		**189480.86**	**150886.55**

5.2.10 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ) ದಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

5.2.11 ಮೂಲ್ಕಿ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡವಿರುವ ಭೂಮಿ (ಸ. ನಂ. 57/1ಎ. 0.48 ಎಕ್ರೆ) ಹಾಗೂ ಮೂಲ್ಕಿ 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರ ಕಟ್ಟಡವಿರುವ ಭೂಮಿ (ಸ. ನಂ. 59/ಸಿ, 5.92 ಎಕ್ರೆ) ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂ–ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಹಕ್ಕುಪತ್ರ/ ಭೋಗ್ಯದ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

5.2.12 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25.3 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

5.2.13 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ₹ 1801.49 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಅಲ್ಲದೆ, ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ 31.03.2016 ರವರೆಗೆ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತ ₹ 2710.96 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿಯಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 6 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
6.1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14	49560.69	17462.87
6.2	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಹಂಚಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು – ಬಡ್ಡಿ	15.206	79.76	201.22
6.3	ಮಂಜೂರಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಪೂರ್ವಭಾವೀ ಅಧ್ಯಯನ / ಸರ್ವೇಕ್ಷಣೆಗಳ ವೆಚ್ಚ	17.301	58.52	41.47
	ಒಟ್ಟು		**49698.97**	**17705.56**

6.4 ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ₹ 209.53 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 7 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
7.1	**ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಗಳಿಸಿದ/ಖರೀದಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶ**			
7.1.1	ಎನರ್ಜಿ ಸಿಂಕ್– ಇ.ಆರ್.ಪಿ. ತಂತ್ರಾಂಶ	18.101	527.12	632.54
7.1.2	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.– ಟಿ.ಆರ್.ಎಮ್. ತಂತ್ರಾಂಶ	18.101	208.79	-
7.1.3	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಜಿಪಿಎಸ್ ಸರ್ವೆ, ಎಣಿಕೆ, ಊರ್ಜಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ.	18.102	270.90	97.81
7.1.4	ಇತರೆ	18.101	-	46.00
	ಒಟ್ಟು		**1006.81**	**776.36**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 7.2 ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆ. ಸಂ	ಮೂಲ ಬೆಲೆ				ಲೆ. ಸಂ	ಸವಕಳಿ				ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆ	
		01.04.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವದಿ . ಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ನಿವೃತ್ತಿ	31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01.04.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಗಳಿಸಿದ/ ಖರೀದಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶ												
ಎನರ್ಜಿ ಸಿಂಕ್- ಇ.ಆರ್.ಪಿ. ತಂತ್ರಾಂಶ	**18.101**	632.54	-	-	632.54	**12.802**	-	105.42	-	105.42	632.54	527.12
ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.- ಟಿ.ಆರ್.ಎಮ್. ತಂತ್ರಾಂಶ	**18.101**	-	835.17	-	835.17	**12.802**	-	626.38	-	626.38	-	208.79
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಜಿಪಿಎಸ್ ಸರ್ವೆ, ಎಣಿಕೆ, ಊರ್ಜಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ.	**18.102**	97.81	173.09	-	270.90	**12.802**	-	-	-	-	97.81	270.90
ಇತರೆ	**18.101**	46.00	-	46.00	-	**12.802**	-	-	-	-	46.00	–
ಒಟ್ಟು		**776.35**	**1008.26**	**46.00**	**1738.61**		**-**	**731.80**	**-**	**731.80**	**776.35**	**1006.81**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 8 ಹೂಡಿಕೆಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
8.1	**(ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಗಳು)**			
8.1.1	ಮೆ। ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ತಲಾ ₹ 1000/- ಮುಖಬೆಲೆಯ 25100 ಷೇರುಗಳು)	20.291	251.00	251.00
	ಒಟ್ಟು		**251.00**	**251.00**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 9 ಮುಂಗಡಗಳು (ನಾ-ಚಾಲ್ತಿ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
9.1	**(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)**			
9.1.1	ಇತರರಲ್ಲಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು	28.935	801.62	728.65
	ಒಟ್ಟು		**801.62**	**728.65**

9.1.1(ಎ) ಇತರರಲ್ಲಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಎಸ್‌ಎನ್‌ಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು, ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಾದ ಮೆ। ಕೋಸ್ಟಲ್ ತಮಿಳುನಾಡು ಪವರ್ಸ್ ಲಿ., ಬಿಹಾರ್ ಮೆಗಾ ಪವರ್ ಲಿ., ಡಿಯೋಗರ್ ಮೆಗಾ ಪವರ್ ಲಿ. ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿ ಇಡಲಾದ ಠೇವಣಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 10 ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
10.1	**(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)**			
10.1.1	ಮೆ। ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆರವರಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	28.935	1400.00	1400.00
10.1.2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರತಕ್ಕ ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನಗಳು	28.620	10901.74	10901.74
	ಒಟ್ಟು		**12301.74**	**12301.74**

10.1.1(ಎ) ಮೆ। ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ರವರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಬಾಬ್ತು ಪಾವತಿಸಲಾದ 50% ಮುಂಗಡ ಮೊತ್ತ ₹ 70.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 58 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್2013 /ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 23.09.2013 ರಲ್ಲಿ ಸಮಾನುಪಾತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಂದ್ರಪ್ರದೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಮೆ। ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾಲು ₹ 14.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸರಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಷೇರು ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ಮೆ। ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಇಟ್ಟಿರುವುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.935 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

10.1.2(ಎ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 19.08.2010 ರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 34 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2008 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೈತರು ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ₹ 3179.74 ಲಕ್ಷದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ತೋರಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಇದು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ₹ 7722.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 11 ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
11.1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು)	28.821	3281.45	2976.92
11.2	**ಕಳೆ:** ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ (ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2006-07)	46.800	93.57	93.57
	ಒಟ್ಟು		**3187.88**	**2883.36**

ಟಿಪ್ಪಣಿ :12 ಇತರೆ ನಾಜಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
12.1	**(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)**			
12.1.1	ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯ ಪೂರ್ವಪಾವತಿ	10.102	219.29	228.30
12.1.2	ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು	28.802	3584.86	2447.55
12.1.3	ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	46.930	807.04	770.39
12.2	**ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು:**			
12.2.1	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	25.501	570.98	2928.00
12.2.2	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡಗಳು	26.6	1395.76	13971.56
	ಒಟ್ಟು		**6577.93**	**20345.80**

12.1.3(ಎ) ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

12.2(ಎ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಪೂರೈಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 13 ದಾಸ್ತಾನುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
13.1	**ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು**			
13.1.1	ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	5844.98	3141.43
13.1.2	ಕೈಗಡ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	4.19	11.90
13.1.3	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.731	2.72	4.12
	ಒಟ್ಟು		**5851.89**	**3157.45**

13.2 ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಾ ವಿಧಾನವು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.5 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತಿರುತ್ತದೆ.

13.3 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 31.2 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 14 ಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
14.1	**ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು** – ಎಲ್.ಟಿ., ಹೆಚ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ (ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)			
14.1.1	ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು	23.1, 23.2, 23.5, 23.7, 47.607, 47.609	23805.08	19974.18
14.1.2	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು		20314.33	21965.79
14.1.3	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು – ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ	23.3	3159.85	3168.76
14.1.4	**ಕಳೆ** : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.800	746.28	145.05
14.1.5	**ಕಳೆ** : ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳು	23.900	5597.66	5511.00
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು		**40935.32**	**39452.68**

14.2 ಪ್ರತೀ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಎರಡು ತಿಂಗಳ ಸರಾಸರಿ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು

14.3 ಕಂದಾಯ ಅಮಾನತು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕು ಮೊತ್ತವು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಮೊತ್ತವಾಗಿದ್ದು, ಕೆಲವು ವಿವರಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಜಮೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿದಾರರ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

14.4 **ಮೈಸೂರು ಪೇಪರ್ಸ್ ಮಿಲ್ಸ್‌ರವರಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ** : ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 14932.90 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊಬಲಗು ಮೆ। ಎಮ್‌ಪಿಎಮ್ ಭದ್ರಾವತಿ ರವರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಸದರಿ ಬಾಕಿಯು ₹ 10662.83 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಅಸಲು ಹಾಗೂ ₹ 4270.07 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಸಂಭಾವ್ಯ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದು, ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಎಮ್‌ಪಿಎಮ್ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳ ನಡುವೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮುಂದುವರೆದಿರುತ್ತದೆ. ಮೆ। ಎಮ್‌ಪಿಎಮ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅತ್ಯಂತ ಅನಿವಾರ್ಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯು ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಸಂಬಂಧ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 15 ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
15.1	**ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು**			
15.1.1	ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು (ನಾಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು)	24.300	827.45	1235.39
15.1.2	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ)	24.400	4775.16	1651.91
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**5602.61**	**2887.29**
15.2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.110, 24.210	238.35	354.75
15.3	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್	24.110	515.55	85.05
15.4	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿಗಳು	24.120	3.02	2.50
15.5	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯೊಂದಿಗಿನ ನಿಧಿವರ್ಗಾವಣೆ ಲೆಕ್ಕಗಳು	24.5, 24.6	10.60	27.20
	ಒಟ್ಟು		**6370.13**	**3356.79**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 16 ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
16.1	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಬಳಕೆಯಾಗದ ನಿಧಿ	20.280	900.00	-
16.2	ನಿರ್ಬಂಧಿತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು – ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿನ ಠೇವಣಿಗಳು	20.280	3.84	3.84
16.3	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳಿಗಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿನ ಠೇವಣಿಗಳು	28.936	116.50	3.00
	ಒಟ್ಟು		**1020.34**	**6.84**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 17 ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)			
17.1	**ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು**			
17.1.1	ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ	27.203	37.51	47.89
17.1.2	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ	27.204	32.42	41.85
17.1.3	ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ ಮುಂಗಡ	27.202	6.49	6.80
17.1.4	ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಾಬ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ	27.205	35.96	19.75
17.1.5	ಕಂಪೆನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರಲ್ಲಿರುವ ರಿಪೇರಿಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	27.210	0.20	0.21
	ಒಟ್ಟು		**112.58**	**116.50**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 – ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)			
18.1	**ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು**			
18.1.1	ಮೆ/ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.826, 28.831, 28.836, 28.841, 28.881"	10335.74	10170.70
18.1.2	ಕಳೆ: ಮೆ/ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.214,42.219, 42.224,42.229, 46.106	4003.25	4001.41
	ಮೆ/ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**6332.49**	**6169.29**
18.1.3	ಮೆ/ ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.829,28.839, 28.844	27135.23	27134.00
18.1.4	ಕಳೆ: ಮೆ/ ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.216,42.222, 42.232"	17241.83	12407.13
	ಮೆ/ ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**9893.40**	**14726.87**
18.1.5	ಮೆ/ ಜೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.840,28.845	-	11894.12
18.1.6	ಕಳೆ: ಮೆ/ ಜೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.233	-	9122.86
	ಮೆ/ ಜೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**-**	**2771.27**
18.1.7	ಮೆ/ ಸೆಸ್ಕೋ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.850, 28.790	3328.81	4328.70
18.1.8	ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮೆ/ ಸೆಸ್ಕೋ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.851	22476.92	22476.92
18.1.9	ಕಳೆ: ಮೆ/ ಸೆಸ್ಕೋಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.790,	4602.88	3360.68
	ಮೆ/ ಸೆಸ್ಕೋ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**21202.85**	**23444.94**
18.1.10	ಮೆ/ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.865,28.874	4.09	4.09
18.1.11	ಕಳೆ: ಮೆ/ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.203,42.213,	3.48	3.48
	ಮೆ/ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**0.61**	**0.61**
18.2	ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಗಳಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.400	20695.69	19860.41
18.3	**ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು**			
18.3.1	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಬಾಬ್ತು ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.627	80424.61	53835.85
18.3.2	ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್‌ಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.801	2781.10	1568.04
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**83205.71**	**55403.89**
18.4	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.401, 28.402, 28.409	101.21	60.07
18.5	ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.907	150.89	204.15
18.6	ಗ್ರಾಹಕರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ	28.852	182.77	200.78
18.7	ಕಂಪೆನಿಯು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.853	44.66	-
18.8	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	41	7.82	15.42
18.9	ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28	373.77	332.41
	ಒಟ್ಟು		**142191.87**	**123190.11**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 – ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
19.1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ)	28.821	568.52	265.73
19.2	ಕಳೆ: ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಚಾಲ್ತಿ ಅವಕಾಶ	46.800	-	-
	ಒಟ್ಟು		**568.52**	**265.73**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 – ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)			
20.1	ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಗಳ ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳು	10.102	9.01	9.01
20.2	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ	28.9	32.23	87.36
20.3	ಯು.ಐ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ	28.910	146.26	75.23
20.4	ಅಂತರ್‌ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	31 to 37	2.43	-
20.5	**ಇತರೆ**			
20.5.1	ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.820,	18.54	15.40
20.5.2	ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಸೋಲಾರ್ ಲ್ಯಾಟಿನ್ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಮೆ! ಕೆ.ಆರ್.ಇ. ಡಿ.ಎಲ್ ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡ	28.918	10.42	10.44
20.5.3	ಸಾವು, ಗಾಯ & ಹಾನಿಗಳಿಗಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಾಗೂ ಇತರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಪರಿಹಾರಗಳು ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.	28.939	13.90	-
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**42.86**	**25.84**
	ಒಟ್ಟು		**232.79**	**197.44**

20.2 (ಎ) ಮೆ। ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್‌ನ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ನೀಡಲಾದ ಮೂಲಧನದ ಕೊಡುಗೆ ಹಣದಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳ ನಡುವಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ನೀಡಲಾದ ಮೂಲಧನವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.913 ರಲ್ಲಿ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 – ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
21.1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	16.100	523.87	575.37
	ಒಟ್ಟು		**523.87**	**575.37**

21.1(ಎ) ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ ನಿಷ್ಕ್ರಿಯಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 – ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕುಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
22.1	ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು – ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ	28.922	63552.22	91190.10
	ಒಟ್ಟು		**63552.22**	**91190.10**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23 –ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
23.1	**ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**			
	ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ₹. 10/- ರಂತೆ 100,00,00,000 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು		100000.00	50000.00
23.2	ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ/ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ತಲಾ ₹. 10/- ರ 48,18,20,231/- ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	52.301 52.302	48182.02	35807.02
	ಒಟ್ಟು		**48182.02**	**35807.02**

23.3 ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ವರ್ಷಾರಂಭ ಹಾಗೂ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

ವಿವರಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
ದಿನಾಂಕ ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	**3580.70**	**35807.02**
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	-	-
ದಿನಾಂಕ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ	**3580.70**	**35807.02**
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	1237.50	12375.00
ದಿನಾಂಕ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ	**4818.20**	**48182.02**

23.4 – ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷರತ್ತುಗಳು/ ಹಕ್ಕುಗಳು

23.4.1 ಕಂಪೆನಿಯು ತಲಾ ₹ 10/- ರ ಮುಖಬೆಲೆಯುಳ್ಳ ಒಂದೇ ವರ್ಗದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬರೂ ಪ್ರತೀ ಷೇರಿಗೆ ಒಂದು ಮತಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಿರುತ್ತಾರೆ. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲಾಭಾಂಶದ ಮೊತ್ತವು ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

23.4.2 ಕಂಪೆನಿಯು ದಿವಾಳಿಗೊಂಡ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿತರಣೆಯು ಷೇರುದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗೆ ಸಮಾನುಪಾತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

23.5 ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ 5% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರ ಹೆಸರು : ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು

ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	% ವಾರು ಪ್ರಮಾಣ
31.03.2019	**4818.20**	**99.99**
31.03.2018	**3580.70**	**99.99**

23.6 ಷೇರುಗಳ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳಹರಣಕ್ಕಾಗಿ ಆಯ್ಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಥವಾ ಬದ್ಧತೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು **: ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ**.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 – ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
24.1	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ	52.304	4688.00	10513.00
24.2	ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	52.308	764.00	-2896.00
24.3	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	56.200	132.66	132.66
24.4	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು	56.610	4037.17	4271.66
24.5	ಸಂಚಿತ ಲಾಭ	58.200	18782.35	13143.16
	ಒಟ್ಟು		**28404.18**	**25164.48**

24.6 ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
1	**ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ**			
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	52.304	10513.00	1400.00
	ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿರುವುದು		-5825.00	9113.00
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಬಾಕಿ		**4688.00**	**10513.00**
2	**ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು**			
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	52.308	-2896.00	-2896.00
	ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿರುವುದು		3660.00	-
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು		**764.00**	**-2896.00**
3	**ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು**			
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	56.200	132.66	132.66
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು		-	-
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು		**132.66**	**132.66**
4	**ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು**			
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	56.610	4271.66	4341.04
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು		234.50	69.39
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು		**4037.16**	**4271.65**
5	**ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆಗಳು**			
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು		13143.16	10001.02
	ಕೂಡಿರಿ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಲಾಭ		5639.20	3142.14
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು		**18782.36**	**13143.16**
	ಒಟ್ಟು		**28404.18**	**25,164.48**

24.1(ಎ) ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣವು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

24.2 (ಎ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 31.07.2017 ರಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ: 31.03.2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿರುವ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಆದೇಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸುವಾಗ, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 36.60 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ತಪ್ಪಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

24.3 (ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಮೊತ್ತವು, ಪರಿವರ್ತನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ರಚಿಸಿ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

24.4 (ಎ) ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಯ ಮೊತ್ತವು, ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ಕ್ಕಿಂತಲೂ ಮೊದಲು ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 25 ಸಾಲಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
25.1	**(ಸುರಕ್ಷಿತ – ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ದರದಲ್ಲಿ)**			
25.1.1	**ಕಾಲಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು**			
25.1.1.1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	53.500,	64239.55	55026.79
25.1.1.2	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	53.3	7999.34	3662.07
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**72238.89**	**58688.86**
25.2	**(ಅಸುರಕ್ಷಿತ– ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ದರದಲ್ಲಿ)**			
25.2.1	**ಕಾಲಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು**			
25.2.1.1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ	53.3, 54.7	40.83	48.49
25.2.1.2	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	53.3, 53.9	932.63	1158.41
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**973.46**	**1206.90**
	ಒಟ್ಟು		**73212.35**	**59895.76**

25.3 -ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಋಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವದಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿ. 31.3.19 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಚಲ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.18 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2018-19ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.19 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	
										ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I	**ಅವಧಿ ಸಾಲ - ಸುರಕ್ಷಿತ**										
ಎ	**ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು**										
1	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ III/ ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ II** ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಮಾಪಕಗಳು, ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳ ಒಟ್ಟು ₹ 40.00 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಋಣಭಾರ (ಚರ) ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಿ ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	4000	10149317	8 (07/11 ರಿಂದ 06/18)	8.70	121.11	-	121.11	-	-	-
2	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ V/ ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ IV:** ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಮಾಪಕಗಳು, ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳ ಒಟ್ಟು ₹ 100.00 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಋಣಭಾರ (ಚರ) ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಿ ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	10000	10526347	8 (09/14 ರಿಂದ 08/22)	8.70	6309.34	-	1428.53	4880.81	12	1428.53
3	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ VI/ ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ V:** ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಈಗಿನ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	2600	10550297	40 ತಿಂಗಳು (12/14 ರಿಂದ 03/18)	8.70	65.00	-	65.00	-	-	-
4	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ IV/ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ III:** ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರ, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕಂಬ, ಗೋಪುರ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಮಾಪಕಗಳು, ಇತರೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೇಬಲ್ ಸಮೂಹ, ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಥಮ ಋಣಭಾರ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	10000	10281594	8 (03/11 ರಿಂದ 02/19)	8.70	1419.56	-	1419.56	-	-	-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಋಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವದಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿ. 31.3.19 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಚಲ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.18 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2018-19ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.19 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	
										ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	**ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್/ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ VII:** ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಈಗಿನ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	5000 –	10185366	9 (10/09 ರಿಂದ 09/18)	8.70	312.32	-	312.32	-	-	
6	**ಮೈಸೂರು ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ II/ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ VIII:** ಈ ಸಾಲದಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾಪಕಗಳು, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಕಂಬಗಳು, ಅಲ್ಯುಮಿನಿಯಂ ತಂತಿಗಳು, ವಾಹಕಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು, ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	10000	10369875	8 (08/12 ರಿಂದ 07/20)	8.70	3348.18	-	1385.45	1962.73	12	1385.45
7	**ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ I :** ₹ 50.00 ಕೋಟಿಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯು ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರ	5000	10448012	8 (08/13 ರಿಂದ 07/21)	8.90	2441.50	-	714.00	1727.50	12	714.00
8	**ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ II :** ₹ 50.00 ಕೋಟಿಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯು ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರ	5000	10448012	8 (08/13 ರಿಂದ 07/21)	8.90	2739.00	-	714.00	2025.00	12	714.00
9	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ – VII / ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯ VI** ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಬೇಕಾದ ₹ 62.50 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಋಣ ಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ	5000	10593879	9 (08/15 ರಿಂದ 07/24)	8.70	3958.26	-	625.05	3333.21	12	625.06
10	**ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ III :** ₹ 50.00 ಕೋಟಿಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರ	5000	10448012	8 (07/15 ರಿಂದ 06/23)	8.90	3929.00	-	714.00	3215.00	12	714.00
11	**ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ IV :** ₹ 50.00 ಕೋಟಿಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರ	5000	10448012	8 (09/16 ರಿಂದ 08/24)	8.70	4640.00	-	720.00	3920.00	12	720.00

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಋಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವದಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿ. 31.3.19 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಚಲ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.18 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2018-19ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.19 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	
										ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
12	**ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯ I :** ಇತರ ಸಾಲದಾತರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಋಣಭಾರ	10000	100036293	8 (06/16 ರಿಂದ 05/24)	8.70	8809.52	-	1428.57	7380.95	12	1428.57
13	**ಪಂಜಾಬ್ & ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ – II** ಎಂಬಿಎ ನಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಸಾಲದಾತರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು, ಅವಧಿ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರ.	10000	100053901	8 (09/16 ರಿಂದ 08/24)	8.90	9167.00	-	1428.00	7739.00	12	1428.00
14	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್** ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	25000	100134522	10 (11/17 ರಿಂದ 10/26)	9.00	20000.00	5000.00	925.93	24074.07	12	2777.78
15	**ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ – II** ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	15000	100189300	10 (06/18 ರಿಂದ 05/27)	8.50	-	15000.00	-	15000.00	10	1388.89
16	**ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯ X :** ಇತರ ಸಾಲದಾತರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು, ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಋಣಭಾರ	3000	100222189	10 (12/18 ರಿಂದ 10/27)	8.70	-	3000.00	-	3000.00	5	694.44
17	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ II / ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ:** ಇತರ ಸಾಲದಾತರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು, ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	20000	10610407	36 ತಿಂಗಳು (12/2015 ರಿಂದ 11/2018)	8.70	4444.30	-	4444.30	-	-	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**149600**				**71704.09**	**23000.00**	**16445.82**	**78258.27**		**14018.72**
ಬಿ	**ಇತರೆ**										
1	**ಆರ್.ಇ.ಸಿ-ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:** ಶಿವಮೊಗ್ಗ, ಭದ್ರಾವತಿ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಗಳಲ್ಲಿನ ಚರಾಸ್ತಿಗಳಾದ ಮೆಷಿನರಿ ಯಂತ್ರಗಳು, ಮೆಷಿನರಿ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಟೂಲ್ಸ್ ಸಲಕರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಪೂರಕ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಋಣ ಭಾರದ ಆದ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ	161	80059293	13 (06/07 ರಿಂದ 05/20)	11.50	59.27	-	16.09	43.18	1	16.09

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಋಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿ. 31.3.19 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಚಲ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.18 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2018-19ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.19 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	
										ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	**ಆರ್.ಇ.ಸಿ – ಸಾಮಾನ್ಯ :** ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ವಗ್ಗ, ಕುಕ್ಕಿಪಾಡಿ ಮತ್ತು ನೆಲ್ಯಾಡಿಗಳಲ್ಲಿನ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ ದಿಂದ, ಚರಾಸ್ತಿಗಳಾದ ಯಂತ್ರಗಳು, ಉಪಕರಣಗಳು ಪೂರಕ ಯಂತ್ರಗಳು ಟೂಲ್ಸ್, ಸಲಕರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಪೂರಕ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಋಣಭಾರದ ಆದ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	634.00	10033614	13 (01/07 ರಿಂದ 12/19)	11.50	126.74	-	63.37	63.37	1	63.37
3	**ಆರ್.ಇ.ಸಿ. – ಸಗಟು ಸಾಲ:** ₹ 89.66 ಕೋಟಿಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಬಳಸಿದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ವಾಹಕಗಳು	3481.26	10384994	7 (10/12 ರಿಂದ 09/19)	11.00	2088.76	-	696.26	1392.50	2	696.25
4	**ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ – ಆರ್–ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು :** 1. ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಯೋಜನಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವಿನಿಂದ ಹೊಸದಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಚರಾಸ್ತಿಗಳು. 2.ಕಂಪೆನಿಯ ಈಗಿರುವ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಾದ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಿ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.ಯಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	2884.47	10184171	10 (02/09 ರಿಂದ 01/19)	9.00	2163.02	683.65	2846.67	-	-	-
5	**ಆರ್.ಇ.ಸಿ. – ಐಪಿಡಿಎಸ್:** ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತದ 110% ದ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭದ್ರತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	1000.00	100189300	13 Yrs	9.75	-	1000.00	-	1000.00	-	-
6	**ಆರ್.ಇ.ಸಿ. – ಡಿಡಿಜಿಯುಜಿಜೆವೈ:** ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತದ 110% ದ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭದ್ರತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	6276.00	100189300	13 Yrs	9.75	-	6276.00	-	6276.00	-	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**14436.73**				**4437.79**	**7959.65**	**3622.39**	**8775.05**	**4.00**	**775.71**
	ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	**164036.73**				**76141.88**	**30959.65**	**20068.21**	**87033.32**	**-**	**14794.43**

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಋಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವದಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿ. 31.3.19 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಚಲ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.18 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2018–19ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2018–19 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.19 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2019–20 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	
										ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
II	**ಅಸುರಕ್ಷಿತ–ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು**										
1	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ–ಸಾಲ	126.00	- -	20 (12/04 to 11/24)	12.00	56.14	-	7.65	48.49	1	7.65
2	ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	765.32	-		10.75	445.90	-	74.32	371.58	1	74.32
3	ದ.ಕ. ಮತ್ತು ಉಡುಪಿ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	786.82			10.75	786.82	9.54	80.50	715.86	1	80.50
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**1678.14**				**1288.86**	**9.54**	**162.47**	**1135.93**	**3.00**	**162.47**
	ಒಟ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	**165714.87**				**77430.74**	**30969.19**	**20230.68**	**88169.25**		**14956.90**
	ಮುಂದಿನ ವರ್ಷ ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅವಧಿ ಸಾಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ :33.1 ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ)					17534.98	-	-	14956.90		
	ನಿವ್ವಳ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ–25)					**59895.76**			**73212.35**		**14956.90**

25.4 ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಯಾದ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಮೆ/ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯು ₹ 30.62 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಾಲವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತೃತಗೊಂಡ ನಿಗದಿತ ಕಾಲಾವಧಿಯೊಳಗಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ಸದರಿ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನುದಾನವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಮೆ/ ಪಿಎಫ್.ಸಿ. ಯ ಕೋರಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ₹ 2.15 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇನ್ನುಳಿದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ₹ 28.47 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಯೋಜನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಸಂಚಿತಗೊಳ್ಳುವ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ₹ 145.57 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮೆ/ ಪಿಎಫ್.ಸಿ. ಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ₹ 2.15 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 26 ನಾಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
26.1	ಮೆ। ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ	41.108	57961.02	60381.36
	ಒಟ್ಟು		**57961.02**	**60381.36**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27: ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
27.1	ಮೆ/ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ	46.430	43150.81	43150.81
27.2	**ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ:**			
27.2.1	ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	47.6	2353.53	2422.13
27.2.2	ಆರಂಭಿಕ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1 ರಿಂದ 48.2	60154.90	54960.98
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**62508.43**	**57383.11**
27.3	**ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ**			
27.3.1	ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ನಗದು ರೂಪದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	663.87	936.99
27.3.2	ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕರಾರು ಪ್ರಕಾರ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟ ಮೊತ್ತ	46.104	15951.48	6260.07
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**16615.35**	**7197.06**
27.4	ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	0.32	0.35
27.5	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು	462,54.700	103.10	103.10
27.6	**ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
27.6.1	ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಠೇವಣಿಗಳು	46.966	128.77	60.72
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**128.77**	**60.72**
	ಒಟ್ಟು		**122506.78**	**107895.15**

27.2(ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28: ನಾಚಾಲ್ತಿ ಅವಕಾಶಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
28.1	**ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು**			
28.1.1	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಬಾಬ್ತು ಕಾದಿರಿಸಿದ ಮೀಸಲು	44.130	4604.76	3932.23
28.1.2	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	44.141, 44.142, 44.143	606.64	1308.63
	ಒಟ್ಟು		**5211.40**	**5240.86**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 ನಾಚಾಲ್ತಿ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
29.1	**ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಳಕೆದಾರರ ವಂತಿಗೆ**			
	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು		**10476.76**	**5630.39**
	ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಮೆ		7364.04	5291.43
	ಕಳೆ : ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು		754.09	445.05
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		**17086.71**	**10476.76**
29.2	**ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನ**			
	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು		10673.59	**4480.04**
	ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಜಮೆ		15168.09	6193.56
	ಕಳೆ : ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು		1047.40	-
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		**24794.28**	**10673.60**
	ಒಟ್ಟು		**41880.99**	**21150.36**
29.3	**ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**		**1656.37**	**584.76**
29.4	**ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**		**40224.62**	**20565.60**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 – ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
30.1	**ಮುಂಗಡಗಳು:**			
30.1.1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರತಕ್ಕ ಮೊತ್ತ	28.816	48.03	48.49
	ಒಟ್ಟು		**48.03**	**48.49**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31 – ಸಾಲಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
31.1	**(ಸುರಕ್ಷಿತ)**			
31.1.1	**ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮೀರೆಳೆತ**			
31.1.1.1	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	50.220	9676.45	9996.38
31.1.1.2	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	50.240	10195.96	4981.50
31.1.1.3	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	50.290	15616.85	16440.84
	ಒಟ್ಟು		**35489.26**	**31418.72**

31.2 ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

[₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ]

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಮೀರೆಳೆತ ಮಿತಿ	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಋಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ 31.3.19 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ದಿ. 01.04.18 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.19 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು
ಎ	**ಮೀರೆಳೆತ**								
1	**ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ:** ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು, ಉಪಭೋಗ್ಯ ವಸ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿರುವುದು.	16500.00	16500.00	10151134	8.70	16440.84	-	823.99	15616.85
2	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್:** ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು, ಉಪಭೋಗ್ಯ ವಸ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿರುವುದು	10000.00	10000.00	100070176	8.55	9996.38	-	319.93	9676.45
3	**ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ:** ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು, ಉಪಭೋಗ್ಯ ವಸ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿರುವುದು.	5000.00	13500.00	100101749	8.70	4981.50	8500.00	3285.54	10195.96
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**31500.00**	**40000.00**			**31418.72**	**8500.00**	**4429.46**	**35489.26**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 – ಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
32.1.1	ಮೆ/ ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ಆರ್.ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್	41.110	1156.48	3095.09
32.1.2	ಮೆ/ ಮದ್ರಾಸ್ ಅಟೋಮಿಕ್ ಪವರ್ ಸ್ಟೇಷನ್	41.111	23.39	127.55
32.1.3	ಮೆ/ ನೈವೆಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿ.	41.112	1129.44	783.59
32.1.4	ಮೆ/ಎನ್.ಪಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.-ಕೈಗಾ ಜನರೇಟಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್	41.114	564.98	1453.38
32.1.5	ಮೆ/ ಸಂಡೂರ್ ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಲಿ.	41.115	357.33	193.39
32.1.6	ಮೆ/ ಸಹ್ಯಾದ್ರಿ ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ, ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.116	3.25	3.60
32.1.7	ಮೆ/ ಮಾಸ್ಟರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.118	38.34	32.02
32.1.8	ಮೆ/ ಸುಭಾಶ್ ಕಬಿನಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿ.	41.119	104.13	-
32.1.9	ಮೆ/ ಗ್ರಾಫೈಟ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	41.120	7.45	2.69
32.1.10	ಮೆ/ ಮಾರುತಿ ಪವರ್ ಜೆನ್(ಐ) (ಕಬಿನಿ) ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.121	2.70	0.93
32.1.11	ಮೆ/ ಮೂಡಬಾಗಿಲು ಪವರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.123	3.78	4.20
32.1.12	ಮೆ/ ಜೆ.ಎಸ್. ಡಬ್ಲೂ ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್	41.125	0.52	0.52
32.1.13	ಮೆ/ ಮೃಜಾರ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್	41.126	6.85	6.75
32.1.14	ಮೆ/ ಟಾಟಾ ಕಂಪನಿ ಲಿ.	41.131	42.64	42.64
32.1.15	ಮೆ/ ಯು..ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	41.132	5792.29	6441.89
32.1.16	ಮೆ/ ಯು..ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ	28.957	-1666.00	-1666.00
32.1.17	ಪವನಯಂತ್ರ ಯೋಜನೆಗಳು	41.140	359.78	489.65
32.1.18	ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಯೋಜನೆಗಳು	41.150	3716.40	3137.54
32.1.19	ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಪಿ.ವಿ. ಜನರೇಶನ್ ಪ್ಲಾಂಟ್‌ಗಳು	41.501	50.11	43.96
32.1.20	ಮೆ/ ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.- ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್	41.198	240.48	251.83
32.1.21	ಮೆ/ ಶ್ಯಾಮಿಲಿ ಹೈಡಲ್ ಪವರ್ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.202	76.38	37.34
32.1.22	ಮೆ/ ಸಾಗರ್ ಪವರ್ (ನೀರುಕಟ್ಟೆ) ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.205	-	0.35
32.1.23	ಮೆ/ ಕೋಜನರೇಶನ್ ಯೂನಿಟ್ಸ್	41.208	22.05	22.49
32.1.24	ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಬ್ತು ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು (ಅಲ್ಪಾವಧಿ & ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ)	41.211	2729.21	4939.57
32.1.25	ಮೆ/ ಕುಂದನ್‌ಕುಲಮ್ ನ್ಯೂಕ್ಲಿಯರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್	41.214	326.54	450.48
32.1.26	ಮೆ/ ವಾಸ್ಗಿ ಪವರ್ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ.	41.216	1.65	1.12
32.1.27	ಮೆ/ ಜಿ.ವಿ.ಪಿ. ಇನ್ಫ್ರಾ ಪವರ್ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ.	41.217	114.32	-
32.1.28	ಮೆ/ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ.,	41.218	212.05	141.89
32.1.29	ಮೆ/ ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ ತಮಿಳ್ನಾಡು ಪವರ್ ಲಿ.,	41.219	286.50	317.30
32.1.30	ಮೆ/ ಸೋಹಮ್ ಫಾಲ್ಗುಣಿ ರಿನೀವೇಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.220	264.79	-
32.1.31	ಮೆ/ ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್	41.223	2032.73	1752.65
32.1.32	ಮೆ/ ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ಲಿ. (Bundled)	41.224	1042.47	1021.36
32.1.33	ಮೆ/ ರಾಯಚೂರ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿ.	41.225	507.56	2126.26
32.1.34	ಮೆ/ ಸಾಯಿ ದೀಪ್ತಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.226	22.14	-
32.1.35	ಪವನಯಂತ್ರ ಯೋಜನೆಗಳಗಾಗಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	41.141	83.32	79.01
32.1.36	ಮೆ। ಟಿ.ಎನ್.ಇ.ಬಿ. ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	41.164	1.28	1.87
32.1.37	ಮೆ/ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.	41.173	2829.49	1715.64
	ಒಟ್ಟು		**22486.82**	**27052.54**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 33: ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
33.1	**ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು**			
33.1.1	**(ಸುರಕ್ಷಿತ – ಋಣಮುಕ್ತತಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ)**			
33.1.1.1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದಿರುವುದು	53.500	14018.72	16677.30
33.1.1.2	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದಿರುವುದು	53.3	775.71	775.71
33.1.2	**(ಅಸುರಕ್ಷಿತ– ಋಣಮುಕ್ತತಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ)**			
33.1.2.1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದಿರುವುದು		7.66	7.66
33.1.2.2	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದಿರುವುದು	53.3, 54.7	154.82	74.31
	ಒಟ್ಟು		**14956.91**	**17534.98**
33.2	**ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು**			
33.2.1	ಮೆ/ ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.215, 42.220, 42.225, 42.230	29812.20	27538.24
33.2.2	ಕಳೆ: ಮೆ/ ಬೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.827, 28.832, 28.837, 28.842	14496.74	4223.52
	ಮೆ/ ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**15315.46**	**23314.72**
33.3	**ಜೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು**			
33.3.1	ಮೆ/ ಜೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.233	17480.66	
33.3.2	**ಕಳೆ:** ಮೆ/ ಜೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.840, 28.845	11894.52	
	ಮೆ/ ಜೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**5586.14**	
33.4	**ಸರಬರಾಜುದಾರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳು**	42.1, 42.2, 42.4	7241.68	4571.00
33.5	**ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
33.5.1	ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಗೆ	44.122	1900.31	2277.74
33.5.2	01.04.2006 ರಿಂದ ಹೊಸದಾಗಿ ವಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಸಹಿತ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಪಾಲಿನ ವಂತಿಗೆಯ ಅವಕಾಶಗಳು	44.150	276.32	255.38
33.5.3	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44,310, 44.311	311.76	25.60
33.5.4	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್/ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯ)	44.320, 44.330	387.39	383.89
33.5.5	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಸಂಬಳ/ಬೋನಸ್	44.210, 44.220	0.38	1.16
33.5.6	ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ	46.410, 46.411	187.74	138.52
33.5.7	ನೌಕರರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	0.49	0.45
	ಉಪಮೊತ್ತ		**3064.39**	**3082.74**
33.6	**ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳು**			
33.6.1	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	48.340	3000.85	3025.49
33.6.2	ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	48.350	270.41	218.87
33.6.3	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	47.6, 47.701	52.01	49.28
	ಉಪಮೊತ್ತ		**3323.27**	**3293.64**
33.7	**ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ**			
33.7.1	ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ನಗದು ರೂಪದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	324.01	88.11
33.7.2	ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕರಾರು ಪ್ರಕಾರ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟ ಹಣ	46.104	7099.81	6763.40
33.7.3	ಸರಬರಾಜು/ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿಳಂಬಕ್ಕಾಗಿ ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ದಂಡದ ಮೊತ್ತ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.	46.109	394.35	-
	ಉಪಮೊತ್ತ		**7818.17**	**6851.51**
33.8	**ಖರ್ಚಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**	46.430,	6922.24	10944.22
33.9	ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಚೆಕ್ಕುಗಳು	46.910,	36.85	34.69
33.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು – ಜಮಾ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	23.100, 23.200	8109.49	9259.38
33.11	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		455.88	320.37
	ಒಟ್ಟು		**72830.48**	**79207.24**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 34: ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
34.1	**ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು**		2212.12	1447.24
34.2	**ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳು**			
34.2.1	ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ	46.300	3441.86	3682.42
34.2.2	ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾ ಶುಲ್ಕ	46.440	2.97	2.55
34.2.3	ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರಾಜಧನ	46.450	1.80	0.65
34.2.4	ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ	46.460	-	0.10
	ಉಪಮೊತ್ತ		**3446.63**	**3685.71**
34.3	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ / ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ	47.3	6138.12	5485.08
34.4	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ	28.911	1741.32	2461.30
34.5	ಅಂತರ್ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	31-37	-	4.60
34.6	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		1091.35	80.62
	ಒಟ್ಟು		**14629.54**	**13164.55**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 35: ಚಾಲ್ತಿ ಅವಕಾಶಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
35.1	**ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು**			
35.1.1	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಬಾಬ್ತು ಕಾದಿರಿಸಿದ ಮೀಸಲು	44.130	829.82	877.11
35.1.2	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	44.141, 44.142, 44.143	993.65	84.39
	ಒಟ್ಟು		**1823.47**	**961.50**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 36 ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
36.1	**ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ**			
36.1.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ – ಎಲ್.ಟಿ	61.1	233456.58	220485.58
36.1.2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ – ಹೆಚ್.ಟಿ	61.2	96740.94	91940.42
36.2	ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕ (ಎಲ್.ಟಿ & ಹೆಚ್.ಟಿ)	61.4	477.52	5721.34
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**330675.04**	**318147.33**
36.3	**ಕಳೆ:** ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	83.830, 83.831, 83.832,83.833	702.02	96.46
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಕಂದಾಯ		**329973.02**	**318050.87**
36.4	**ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ**			
36.4.1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.902	188.19	0.83
36.4.2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.904	1110.31	806.29
36.4.3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	61.906	250.53	175.82
36.4.4	ಹಸಿರು ಜಕಾತಿ ಬಾಬ್ತು ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಹಣ	61.907	21.44	0.17
36.4.5	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸೌಕರ್ಯ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.908	0.47	0.42
36.4.6	ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹೆದ್ದಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.909	68.63	-
36.4.7	ಕೃಷಿ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿ ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವ ರೈತರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕ, ಮತ್ತು ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು.	61.911, 61.912, 61.913	73.54	-
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**1713.11**	**983.53**
	ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಕಂದಾಯ		**331686.13**	**3,19,034.40**

36.5 2018-19 ರ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯವು ₹ 20695.69 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ₹ 19860.41 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಿತ್ತು.

36.6 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಮಾಸಿಕ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗಿನ ಬಳಕೆಯ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ಬಾಬ್ತು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸಹಾಯಧನವು ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 86738.33 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹ 2724.45 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಾಬ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ₹ 51233.57 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹ 2724.45 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಹಾಗೂ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಹಾಯ ಧನ ₹ 8916.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸಹ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 37 ಇತರೆ ಆದಾಯ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
37.1	**ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ**			
37.1.1	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	3540.06	4140.76
37.1.2	ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳವುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ.	61.710	0.81	1.31
37.1.3	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಬಡ್ಡಿ	62.920	-	36.14
37.1.4	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ನಿರಖು ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.222	158.98	94.31
37.1.5	ಉಪಯೋಗಿಸದಿರುವ ನಿಧಿಗೆ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ, ಎಮ್‌ಒಪಿ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು – ಖರ್ಚು ಖಾತೆ	62.290	-161.30	-68.53
37.1.6	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮುಂಗಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.240	1.78	1.84
37.1.7	ಉಳಿತಾಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.270	0.18	0.19
37.1.8	ಎನ್.ಇ.ಎಫ್. ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಬಡ್ಡಿ	62.271	111.37	-
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**3651.88**	**4206.00**
37.2	**ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಆದಾಯ**			
37.2.1	ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	28.58	9.70
37.2.2	ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.340	213.05	168.42
37.2.3	ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	0.95	2.39
37.2.4	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.400	0.27	1.54
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**242.85**	**182.06**
37.3	**ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು**			
37.3.1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	194.45	116.91
37.3.2	ಇತರರಿಂದ (ವಸೂಲಾದ) ಬಾಡಿಗೆ	62.902	12.54	4.23
37.3.3	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿ.	62.905	3.46	6.20
37.3.4	ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜಮಾಶಿಲ್ಕುಗಳು – ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಅನ್ವಯವಾಗದಿರುವುದು.	62.912	968.33	-
37.3.5	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ.	62.916	74.64	57.34
37.3.6	ಇತರ ವಸೂಲಿಗಳು.	62.917	49.40	1111.84
37.3.7	ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ	62.918	2701.03	1245.52
37.3.8	ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಇತರ ಆದಾಯ	62.919	1426.08	1408.03
37.3.9	ಅಂತರ್ಜಾಲ ಜಾಹೀರಾತು ಸ್ಥಳದ ಮಾರಾಟ	62.925	0.48	-
37.3.10	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಾವತಿಸಿರುವುದು.	62.990	-155.71	-
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**5274.70**	**3950.06**
37.4	ಪ್ರವಾಹ, ಬೆಂಕಿ, ಚಂಡಮಾರುತ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಂದ ಉಂಟಾದ ನಷ್ಟಗಳ ಬಾಬ್ತು ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಸಹಾಯಧನ	63.200	153.00	-
37.5	**ಇತರೆ**			
37.5.1	ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು	62.700	1801.49	445.05
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**1801.49**	**445.05**
	ಒಟ್ಟು		**11123.92**	**8783.17**

37.6 ದಿನಾಂಕ: 01.08.2008 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ, 10 ಅಶ್ವಶಕ್ತಿಯವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ 2011–12 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸುವುದನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ.

37.7 **ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ:** 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ ₹ 16222.28 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ ₹ 16467.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟನ್ನು ಸರಕಾರವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 38 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
38.1	**ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**			
38.1.1	ಮೆ/ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ – ಹೈಡಲ್	70.108	19053.59	7622.56
38.1.2	ಮೆ/ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ – ಥರ್ಮಲ್	70.108	12480.60	39473.00
38.1.3	ಮೆ/ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿ.	70.225	2577.95	6071.65
	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್–ಒಟ್ಟು		**34112.13**	**53167.21**
38.1.3	ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು		77169.10	78721.59
38.1.4	ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು		12213.30	9091.91
38.1.5	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು		14559.00	10134.79
38.1.6	ಪವನಯಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	70.140	9532.15	9374.27
38.1.7	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	70.150	21349.90	10780.44
38.1.8	ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್–ಟಾಪ್ ಪಿ.ವಿ. ಜನರೇಷನ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ಸ್	70.501	395.50	322.63
38.1.9	ಇತರ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿಯ ಖರೀದಿಗಳು		10300.83	24139.29
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**145519.79**	**142564.91**
38.2	**ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
38.2.1	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.161	22614.55	21804.19
38.2.2	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು,	70.162	190.22	186.70
38.2.3	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.163	15550.74	15621.87
38.2.4	ಮೆ/ ಟಿ.ಎನ್.ಇ.ಬಿ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.164	3.65	3.72
38.2.5	ಯು. ಐ. ವೆಚ್ಚಗಳು		148.54	480.64
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**38507.70**	**38097.12**
	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಮತೋಲನದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು		**218139.62**	**233829.24**
38.3	ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಾದರಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.169	0.13	-
38.4	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಮತೋಲನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.209	4164.00	16972.08
	ಒಟ್ಟು		**222303.75**	**250801.33**

38.5 ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪಾಲನ್ನು ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಇಎನ್ 32 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2018 ದಿನಾಂಕ: 24.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಮರುಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಪಾಲಿನಂತೆ ಪಾವತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಬಳಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಮರುಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

38.6 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪಾಲು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಪಾವತಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ (ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ) ಯು ನೀಡಿದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

38.7.1 **ಮೆ। ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ ಲಿ.** : ಮೆ। ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ ಲಿ. ಯು 2009 ರಿಂದ 2014 ನೇ ಸಾಲಿನ ಅವಧಿಯ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಹಾಗೂ 2014 ರಿಂದ 2019 ನೇ ಸಾಲಿನ ಜಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರೆಗ್ಯೂಲೇಶನ್ 2009 ಅನ್ವಯ ದಾವೆಯನ್ನು ಹೂಡಿದ್ದು, ಮತ್ತು ಅದು, ದಿನಾಂಕ 31.03.2014 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ದರಗಳಲ್ಲಿಯೇ ದಿನಾಂಕ 01.04.2014 ರಿಂದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಜಕಾತಿ

ಆದೇಶ ಅಂತಿಮಗೊಂಡ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಮೆ। ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಬಡ್ಡಿಯೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಚುಕ್ತಾಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

38.7.2 **ಮೆ। ಜಿ.ಎಮ್.ಆರ್. ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್**: ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಹಾಗೂ ಮೆ। ಜಿ.ಎಮ್.ಆರ್. ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ 303/2013 ಹಾಗೂ 37/2013 ಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 23.05.2014 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಮೆ।ಜಿ.ಎಮ್.ಆರ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹಾಗೂ ಇತರರ ವಿರುದ್ಧ ಮೆ। ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ 8439-40/2014ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತವೆ. ಈ ವಿವಾದವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಕಾಯಿದೆ ಕಲಂ 11ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜನವರಿ 2009 ರಿಂದ ಮೇ 2009ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸಬೇಕಾದ ಜಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ತೀರ್ಪು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ 22.11.2015 ರಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿದ ಷರತ್ತಿಗೊಳಪಟ್ಟ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೊಬಲಗು ₹ 4.26 ಕೋಟಿ (ಅಸಲು ಮೊತ್ತ) ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ.

38.7.3 **ಮೆ। ಜೆ.ಕೆ. ಸಿಮೆಂಟ್ಸ್ ಮತ್ತು ಹಿಮತ್‌ಸಿಂಕ ಸೀಡೆ ಲಿಮಿಟೆಡ್**: ಆರ್.ಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ 11/2014ರ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣದ ದಿನಾಂಕ 12.11.2014 ರ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಮೆ। ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ 3577-78/2015 ರಲ್ಲಿ ಮೊಕದ್ದಮೆಯನ್ನು ಹೂಡಿರುತ್ತವೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣವು ಏಪ್ರಿಲ್ 2010 ಹಾಗೂ ಮೇ 2010 ರಿಂದ ಜೂನ್ 2010 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ ಕಲಂ 11ರ ಅನ್ವಯ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕಿಗೆ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ವಿ?'ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 13/05/2016 ರ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರಲ್ಲಿ ಮೆ। ಜೆ.ಕೆ.ಸಿಮೆಂಟ್ಸ್ ಹಾಗೂ ಮೆ। ಹಿಮತ್‌ಸಿಂಕ ಸೀಡೆ ಲಿ. ರವರ ಪರವಾಗಿ ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 5.69 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹ 18.76 ಲಕ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

38.7.4 **ಮೆ/. ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್**: 2006-07 ರಿಂದ 2009-10 ನೇ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ ₹ 16. 30 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ತುಂಬಿಕೊಡುವ ಪ್ರಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಮವಿಸಕಂ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 330/2013 ನ್ನು ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣವು ದಿನಾಂಕ 02.05.2014 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಜಾಗೊಳಿಸಿರುವುದರ ವಿರುದ್ಧ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು, ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21462/2014ರಲ್ಲಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಿವಿಲ್ ಮೊಕದ್ದಮೆಯನ್ನು ಹೂಡಿವೆ. ಈ ಧಾವೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 25.10.2018 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರ (ಎಸ್ಕಾಂಗಳು) ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ರಕ್ಷಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ನೀಡುವಂತೆ ಪ್ರತಿವಾದಿ ನಂ. 1 (ಮೆ/. ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್) ರವರಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾಲು ₹ 3.00 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.

38.7.5 **ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್** : ಜಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳು 2009 ರ ಷರತ್ತು ಸಂಖ್ಯೆ-06 ರನ್ವಯ ಟ್ರ್ಯೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಮಾನ್ಯ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ದಿನಾಂಕ: 10.07.2015 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೆ/ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ 1200 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಟ್ರ್ಯೂಯಿಂಗ್‌ಅಪ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 07/ಜಿ.ಟಿ/2016 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ, 2014 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ದಿ: 11.11.2010 ರಿಂದ ದಿ: 31.01.2013 ರ ವರೆಗೆ ₹ 42.00 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಈ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಬಿಲ್ಲಿನ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಮೆ/.ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ ಜಕಾತಿ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 10.07.2015 ರಂತೆ ಮೆ/. ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮಾಸಿಕ ಬಿಲ್ಲು ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಯ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಮೆ/. ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ್ದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಲೆಕ್ಕಿಸಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ನಿರ್ಧರಿಸಿ ಸೂಚಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮೆ/.ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರು 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 'ಅನಿವಾರ್ಯ ನಿರ್ಬಂಧ' ಷರತ್ತಿನಡಿಯಲ್ಲಿ 342.66 ದಿನಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹುಂಡಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಇದನ್ನು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಜೆಟ್ಟಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಮಾಸಿಕ ಸರಾಸರಿ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಮಾಡಿ ತಿಂಗಳ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಈ ಉದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಜೆಟ್ಟಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಕರಣವು ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

38.7.6 **ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು**: ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗು ₹ 584.00 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ರವರೆಗಿನ ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 27.02.2013 ರಂದು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

38.7.7 ಸಿ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಜಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳು 2014 ರ ನಿಬಂಧನೆ 36 ರ ಅನ್ವಯ, PAF 83% ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ನಿಗಧಿತ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು NAPAF ನ್ನು 83% ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

38.7.8 **ಕ.ವಿ.ನಿಗಮದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ** : ದಿ: 28.05.2014 ರಂದು ಜರುಗಿದ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ದಿ:31.03.2014 ರವರೆಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಸರ್ಕಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಹಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಗೆಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ಧಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2014 ರ ವರೆಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊಬಲಗಿನ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016 ರಿಂದ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಈ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 10.06.2016 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ದಿನಾಂಕ: 31.03.2015 ರ ವರೆಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ₹ 428.35.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.

38.7.9 ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯ (ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್) ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಅಲ್ಪಾವದಿ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಅವಧಿಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಹಿವಾಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳೊಂದಿಗಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ದಿನಾಂಕ 10.07.2019 ರಂದು ಎಸ್. ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

38.7.10 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 16.09.2015 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಸೆಕ್ಷನ್-11 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳು ತಮ್ಮ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಗರಿಷ್ಠ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸತಕ್ಕದ್ದೆಂದು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಅಂತಿಮ ಜಕಾತಿ ದರಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪ್ರತೀ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ ₹ 5.08 ಗಳ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 18.08.2016 ರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಸೆಕ್ಷನ್-11 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರತೀ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ ₹ 4.67 ಗಳ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 49808/2016 ಹಾಗೂ 50576-579/2016 ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕೆಲವು ಸಾದೃಶ್ಯಗಳ ಕುರಿತು ಮರುಪರಿಶೀಲಿಸುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ 18.09.2017 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ದಿನಾಂಕ 18.09.2017 ರ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 6471/2017 ಹಾಗೂ 6474/2017 ಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಸದರಿ ಅರ್ಜಿಗಳ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ.

38.7.11 **ಎ.ಎಂ.ಆರ್ ಪವರ್**: ಮೆ॥ ಎ.ಎಂ.ಆರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈಲಿ., ಇವರೊಂದಿಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ದಿನಾಂಕ 02.08.2006 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಕರಾರು ಪತ್ರ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗೆ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರತೀ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆ ₹ 2.80 ಗಳ ದರವನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉತ್ಪಾದಕರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ 22.07.2011 ರ ಕರಾರಿನ ಮುಕ್ತಾಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಅಸಿಂಧುಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿಯ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಪಿ 37/2012 ರನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಅರ್ಜಿಯ ಅಂತಿಮ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿ ಯಥಾ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುವ ಬಗ್ಗೆ ದಿನಾಂಕ 23.08.2012 ರಂದು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಯಥಾ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲು ದಿನಾಂಕ 23.08.2012 ರಂದು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ನೀಡಿದ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಸದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಗೌರವನ್ವಿತ ಎ.ಟಿ.ಇ ಯ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 223/2012 ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮಾನ್ಯ ಎ.ಟಿ.ಇಯು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 04.01.2013 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 223/2012 ನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಿ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37/2012 ನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿ ಆದೇಶ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 14.08.2013 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಪಿ 37/2012 ರನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ. ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37/2012 ಕ್ಕೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು 14.08.2013 ರಂದು ನೀಡಿದ ಆದೇಶದಿಂದ ಅಸಮಾಧಾನಗೊಂಡ ಕಂಪೆನಿಯು, ಫ್ಲೀಲಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆ ಫ್ಲೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್‌ನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 275/2013 ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಎ.ಟಿ.ಇ.ಯು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 27.03.2014 ರ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಫ್ಲೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಕರಾರು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಂತಿಮ ಪ್ರಯತ್ನವಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 275/2013 ಕ್ಕೆ ಎ.ಟಿ.ಇ. ಯು ದಿನಾಂಕ 17.10.2014 ರಂದು ನೀಡಿದ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಸಿವಿಲ್ ಅಫೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ 1665/2015 ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಫೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ 1665/2015 ನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಎ.ಟಿ.ಇ. ಯ ಆದೇಶವನ್ನು ಧೃಡಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 15.09.2016 ರಂದು ಆದೇಶ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಮೆ॥ ಎ.ಎಂ.ಆರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈಲಿ., ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 08.05.2017 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ₹ 190.70 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು (ಅಸಲು ₹ 151.42 ಕೋಟಿ + ಬಡ್ಡಿ ₹ 83.45 ಕೋಟಿ - ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿರುವುದು ₹ 44.16 ಕೋಟಿ) ಮೊತ್ತವು ಮೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕೆಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೊತ್ತವು 22.07.2011 ರಿಂದ 16.10.2014 ರ ಒಪ್ಪಂದ ರಹಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯೆಂದು ಹೇಳಿಕೊಂಡಿದೆ. ಏತನ್ಮಧ್ಯೆ, ಮೆ॥ ಎ.ಎಂ.ಆರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈಲಿ., ದಿನಾಂಕ 24.11.2017 ರಲ್ಲಿ ಒಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ 192/2017 ರಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್ ಸಿ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿ, 22.07.2011 ರಿಂದ 16.10.2014 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಕೊಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣವು ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

38.7.12 2006-07ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯು ಪ್ರಸರಣ ಮಾಡಿದ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 26.23 ಪೈಸೆ ದರದಂತೆ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಮಾಡಿದ್ದು, ಕವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ 19.42 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ, ನವದೆಹಲಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣವು ಪ್ರಸರಣ ದರದಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾರ್ಪಾಟು ಮಾಡುವಂತೆ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವನ್ನು ಕೋರಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣದ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ, ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ನವದೆಹಲಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ₹ 1974.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇದೆ.

38.7.13 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಪಾವತಿಸಿದ ಮೆ। ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಸಮ್ಮತಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಬಾಬ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುವಂತೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ FA(A&R)/C(AP&A)/DC(A&C)/AAO-1/CYS-104 ದಿನಾಂಕ 15.03.2007 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಸದರಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಆಕ್ಷೇಪಿಸಿ ಮೆ/ಎಫ್.ಕೆ.ಸಿ.ಸಿ.ಐ ಹಾಗೂ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯವರು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ₹ 4538.00 ಲಕ್ಷ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ₹ 122.00 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಬರಬಹುದಾಗಿದೆ.

38.7.14 2009-10 ರಿಂದ 2012-13 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನೂ ಮೀರಿ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. - 1 ರಿಂದ 7 ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿಲ್ಲದ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತಗಳ ಬಾಬ್ತು ಕ.ವಿ.ನಿಗಮದಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ ₹ 12.53 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮ.ವಿ.ಸ. ಕಂಪೆನಿಯ 2009-10 ರಿಂದ 2013-14 ರ ಅವಧಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಕ.ವಿ.ನಿಗಮವು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಜಿಸಿವಿ ಯನ್ನು "received at RTPS" ರ ಬದಲಿಗೆ "as fired" ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಆಕ್ಷೇಪಿಸಿ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗೆ ₹ 66.88 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವಾಗಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ₹ 66.88 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ರಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

ಅಲ್ಲದೆ, 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ತೇವಾಂಶದ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕ.ವಿ.ನಿಗಮದ ಬದಲಾವಣೆಗೊಳಪಡುವ ವೆಚ್ಚಗಳ ₹ 13.54 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಪಾವತಿಗೆ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೇಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಕಡಿತಗಳ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿಗಮಕ್ಕೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ಅವರಿಂದ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಈವರೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ/ ದೃಢೀಕರಣ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 39 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
39.1	**ವೇತನ ಹಾಗೂ ಮಜೂರಿಗಳು**			
39.1.1	ವೇತನ	75.100	24428.25	16841.14
39.1.2	ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.200	350.92	252.67
39.1.3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ	75.300	946.09	6164.63
39.1.4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.400	2611.41	2068.06
39.1.5	ಬೋನಸ್	75.500	401.19	396.97
39.1.6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	75.611	283.83	234.50
39.1.7	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	1725.09	2231.04
39.1.8	ನಿವೃತ್ತಿ/ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.618	596.14	639.76
39.1.9	ಮಾನ್ಸೂನ್ ಗ್ಯಾಂಗಿನ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ / ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	1.88	2.09
39.1.10	ನಿಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ರಜಾ ಕೊಡುಗೆಗಳು	75.890	11.18	11.34
	ಉಪ - ಮೊತ್ತ		**31355.98**	**28842.18**

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
39.2	**ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳ ಕೊಡುಗೆಗಳು**			
39.2.1	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಪಿ.ಎಫ್) ಕಂಪೆನಿ ಪಾಲಿನ ಕೊಡುಗೆ	75.810	25.56	24.41
39.2.2	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಪಿಂಚಣಿ) ಕಂಪೆನಿ ಪಾಲಿನ ಕೊಡುಗೆ	75.830	5504.71	4877.85
39.2.3	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು – ದಿನಾಂಕ: 01.04.2006 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವಂತಿಗೆದಾಯಿತ್ವ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆಯ ಕಂಪೆನಿ ಪಾಲಿನ ಕೊಡುಗೆ	75.831	1238.64	901.87
39.2.4	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು – ದಿನಾಂಕ: 01.04.2006 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವಂತಿಗೆದಾಯಿತ್ವ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆಯ ನೌಕರರ ಪಾಲಿನ ಕೊಡುಗೆ	75.832	2.02	1.02
39.2.5	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಉಪದಾನ)	75.840	636.55	486.98
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**7407.48**	**6292.13**
39.3	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7, 75.845, 75.860,75.880	478.30	434.23
39.4	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದು (ಜಮಾಖಾತೆ)	75.900	-1.43	-0.96
	ಒಟ್ಟು		**39240.33**	**35567.58**

39.5 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಂಪೆನಿಯು ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗಳ ಲಭ್ಯತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತನ್ನ ನೌಕರರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 40 ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
40.1	**ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
40.1.1	**ಸರಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
40.1.1.1	ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಯೋಜನೆ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.573	6.33	7.25
40.1.2	**ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
40.1.2.1	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.591	6.06	8.70
40.1.2.2	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಇತರ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.592	12.77	20.64
40.1.2.3	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.593	126.97	139.51
40.1.2.4	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಗಟು ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.597	197.65	280.66
40.1.2.5	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.598	83.61	-
40.1.2.6	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.599	50.71	-
40.1.3	**ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**	**78.560**	**9391.21**	**7981.28**
	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ		**9875.31**	**8438.04**
40.2	**ಇತರ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
40.2.1	ಇತರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.800	183.90	109.56
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		**10059.21**	**8547.60**
40.3	**ಕಳೆ:** ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಲದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ನಿಧಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ	78.900,	209.53	291.55
	ಒಟ್ಟು		**9849.68**	**8256.05**

40.4 **ಎನ್.ಇ.ಎಫ್ (ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನ) ಯೋಜನೆ:** ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಕಛೇರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 24/01/2012–NEF/APDRP ದಿ: 14/03/2012 ರನ್ವಯ ವಿತರಣಾ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ವಿವಿಧ ಖಾಸಗಿ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ರಂಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉದ್ದಿಮೆಗಳು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಎನ್.ಇ.ಎಫ್ (ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನ) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ವಿವಿಧ ಸಾಧನೆಗಳ ನಿಯತಾಂಕಗಳನ್ನು ಆಧಾರವಾಗಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಮೆ। ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರಿಂದ ಪಡೆದ ಎರಡು ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು, ಯೋಜನೆಯ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೆ। ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ₹ 111.38 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 62.271 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 41 ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ನಿವ್ವಳ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
41.1	**ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ**			
41.1.1	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	298.40	232.22
41.1.2	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	14.98	13.63
41.1.3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	2.88	2.53
41.1.4	ಸ್ಥಾವರ, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150, 77.160	11401.28	8708.27
41.1.5	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170	41.44	24.63
41.1.6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	41.77	40.14
41.1.7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190	36.71	12.99
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**11837.46**	**9034.42**
41.2	**ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ**			
41.2.1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	77.151	-	1.06
41.2.2	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ	77.161	-	3.30
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**-**	**4.36**
41.3	ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ – ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಗಳಿಸಿದ/ಖರೀದಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳು	77.801	731.80	
	ಸವಕಳಿ (ನಿವ್ವಳ)		**12569.26**	**9038.77**

41.1.4(ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ 31.03.2016 ರವರೆಗೆ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತ ₹ 2710.96 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿಯಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 42 ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
42.1	ಗೇಣಿ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.110	9.01	21.37
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**9.01**	**21.37**
42.2	**ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
42.2.1	ಆರಂಭಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಅಧಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಮತ್ತು ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.600	3414.51	3401.51
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**3414.51**	**3401.51**
42.3	**ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**		**-**	**-**
42.4	**ದುರಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
42.4.1	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.200,	324.29	228.02
42.4.2	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.100,	1482.46	1268.21
42.4.3	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.500,	3973.10	2218.55
42.4.4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.300,	16.67	29.35
42.4.5	ವಾಹನಗಳು	74.600,	16.78	16.24
42.4.6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.700,	6.98	0.50
42.4.7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.800,	93.45	178.24
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**5913.73**	**3939.12**

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
42.5	**ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಇಂಧನ**			
42.5.1	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	63.35	79.42
42.5.2	ಜನರೇಟರ್‌ನ ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ	76.161	2.87	1.31
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**66.22**	**80.74**
42.6	**ಬಾಡಿಗೆ**			
42.6.1	ಬಾಡಿಗೆ (ಭೋಗ್ಯಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿ)	76.101	253.86	244.26
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**253.86**	**244.26**
42.7	ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇತರ ಸುಂಕಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.102	23.30	30.35
42.8	**ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕ ಪಾವತಿ**			
42.8.1	**ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು**			
42.8.1.1	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ	76.122	2.98	2.99
42.8.1.2	ತೆರಿಗೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ	76.122	0.75	0.75
42.8.2	**ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್‌ಗಳ ಶುಲ್ಕ**			
42.8.2.1	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ	76.122	0.50	0.59
	ಉಪ ಮೊತ್ತ – ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು		**4.23**	**4.32**
42.9	**ಇತರೆ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
42.9.1	ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಸೇವಾಕರ್ತನಿಗೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	76.107	1.08	259.42
42.9.2	ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಕೇಂದ್ರ ಅಬಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	76.108	0.03	53.02
42.9.3	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಸೇವಾಕರ್ತನಿಗೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	76.109	0.51	95.35
42.9.4	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಕೇಂದ್ರ ಅಬಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	76.110,	-	35.98
42.9.5	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್ ಫೋನ್, ಇ-ಮೈಲ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಪರ್ಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.111	8.08	4.84
42.9.6	ಟೆಲಿಫೋನ್, ಟ್ರಂಕ್ ಕಾಲ್, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ ಮತ್ತು ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.112	99.12	109.96
42.9.7	ಮೊಬೈಲ್ ಕರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.114	141.52	72.18
42.9.8	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.113	25.85	25.25
42.9.9	ಕಾನೂನು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.121	66.54	41.31
42.9.10	ಸಲಹಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.123	3.50	3.37
42.9.11	ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125	20.95	329.65
42.9.12	ಕಂದಾಯ ಖಾತೆಗಳ ತೆರೆಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಯವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ	76.126	473.82	387.54
42.9.13	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಪಾಳಿ ಕರ್ತವ್ಯ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಖಾಸಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಯವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ	76.127	371.99	277.75
42.9.14	ನಗದು ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಸನದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ	76.128	4.59	6.22
42.9.15	ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ಬಾಬ್ತು ಖಾಸಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಯವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ	76.129	6201.70	4204.61
42.9.16	ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಸಂಭಾವನೆ	76.130	244.66	235.83
42.9.17	ಸಾಗಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.131	0.39	0.25
42.9.18	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.132	1.17	0.60
42.9.19	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆಗಳು	76.133	544.86	573.86
42.9.20	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವಾಹನ ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.135	257.70	255.22
42.9.21	ಉಗ್ರಾಣದ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ವಾಹನಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.136	135.83	135.90

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
42.9.22	ವಾಹನಗಳ ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.137	728.78	553.26
42.9.23	ವಾಹನಗಳ ಪರವಾನಿಗೆ, ನೋಂದಣಿ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಗಳು	76.138	12.61	11.46
42.9.24	ಕಂಪನಿಯ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕವಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪ್ರಯಾಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.139	0.05	8.23
42.9.25	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನೊಂದಿಗಿನ ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.140,	55.99	276.57
42.9.26	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನೊಂದಿಗಿನ ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.141	127.14	103.94
42.9.27	ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಯ ಬ್ಯಾಂಡ್‌ವಿಡ್ತ್ / ಡೇಟಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.142	165.40	121.38
42.9.28	ಎಫ್. ಎಮ್. ಎಸ್. ಶುಲ್ಕಗಳು	76.143	83.20	198.62
42.9.29	ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಚಂದಾಗಳು	76.151	83.86	82.03
42.9.30	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕಗಳು ಹಾಗೂ ಡೈರಿಗಳು	76.152	20.82	5.11
42.9.31	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	156.22	126.76
42.9.32	ಫ್ಯಾಕ್ಟರಿ ಪರವಾನಗಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.154	10.00	10.00
42.9.33	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	47.83	233.77
42.9.34	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	13.60	12.77
42.9.35	ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರನ್ವಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು	76.159	2.25	2.20
42.9.36	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.160,	4.98	3.35
42.9.37	ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಮೂಲಕ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿದ ಇ-ಆಡಳಿತ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಭಾವನೆ	76.171	0.16	0.23
42.9.38	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190,	170.44	227.52
42.9.39	ಅಭಿನಂದನ ಪೂರ್ವಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.191	0.31	4.15
42.9.40	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.200,	45.18	42.34
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**10332.71**	**9131.79**
42.10	**ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
42.10.1	ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಿ/ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.196	39.41	27.18
42.10.2	ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.197	4.20	10.00
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**43.61**	**37.18**
	ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		**10723.92**	**9528.64**
42.11	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದು (ಜಮಾಖಾತೆ) ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	76.901	-0.51	-131.33
	ನಿವ್ವಳ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		**10723.41**	**9397.31**
42.12	**ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು**			
42.12.1	ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.500	84.64	12.55
42.12.2	ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿರುವುದು.	77.610	22.21	37.30
42.12.3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.700	146.50	130.84
42.12.4	ಜಿಎಸ್‌ಟಿ/ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ/ದಂಡಗಳು	78.855	0.18	101.36
42.12.5	ಗ್ರಾಹಕರ ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲಗಳ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ	79.410	1.44	51.70
42.12.6	ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದು/ರದ್ದುಮಾಡಿರುವುದು	79.460	86.66	-706.97
42.12.7	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.500	1491.31	196.90
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**1832.94**	**-176.31**
	ಒಟ್ಟು		**21893.61**	**16583.00**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 43 ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
43.1	ಹಳೆಯ ಆರ್.ಒ.ಆರ್ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು		-	4847.86
43.2	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿರುವುದು		3660.00	-
	ಒಟ್ಟು		**3660.00**	**4847.86**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 44 – ತೆರಿಗೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
44.1	ಆದಾಯಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ	81.100	1208.78	478.69
	ಒಟ್ಟು		**1208.78**	**478.69**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 45 – ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಿದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
45.1	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	–	-	35807.10
45.2	**ಕಳೆ:** ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	–	-	39574.00
45.3	**ಕೂಡಿರಿ:** ಟ್ರೂ – ಅಪ್ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	–	-	4186.07
45.4	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	–	60730.12	-
45.5	**ಕಳೆ:** ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	–	55383.00	-
45.6	**ಕಳೆ:** ಟ್ರೂ – ಅಪ್ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	–	32985.00	-
	ಮುಂದೂಡಿದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕು		**-27637.88**	**419.17**

46 ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

46.1 ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ – 17 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು – "ಭೋಗ್ಯಗಳು"

46.1.1 ಕಂಪೆನಿಯು ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯು 30 ವರ್ಷಗಳಿಂದ 99 ವರ್ಷಗಳವರೆಗಿನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ

46.1.2 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದಿರುವ ಭೂಮಿ – ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳ ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳು (ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಪಡದ)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕಪಟಕದ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
1	ಮಂಗಳೂರು ವಿಭಾಗ	118.40
2	ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗ	15.92
3	ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವಿಭಾಗ	93.99
	ಒಟ್ಟು	**228.31**

46.1.3 (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18
1	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	9.01	21.37
2	ಭೋಗ್ಯದ ಶುಲ್ಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	8.01	8.01
	ಒಟ್ಟು	**17.02**	**29.38**

46.1.4 ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ರದ್ದುಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಸ್ವಭಾವದ್ದಾಗಿರುತ್ತವೆ

46.2 ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) – 19 "ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು"

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆ: ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ನಿಂದ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ನೌಕರರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ನೌಕರರು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡವರಾಗಿದ್ದಾರೆ. ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ, ಎಲ್ಲ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನದ ಸದಸ್ಯರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

46.2.1 ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

46.2.1.1 ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ಎ) ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಚಯವು ವಾರ್ಷಿಕ 30 ದಿನಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಅನುಮತಿಸಿದ ಗರಿಷ್ಠ ಶೇಖರಣೆಯು 300 ದಿನಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ 15 ದಿನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ 30 ದಿನಗಳ ಮಿತಿಗೊಳಪಟ್ಟು, 15 ದಿನಗಳಿಗೆ ಮೀರಿ ಸಂಚಯಗೊಂಡ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಯನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

ಡಿ) ರಜಾ ಸವಲತ್ತಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

46.2.1.2 ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ

ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 01.07.1978 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತೀ ನೌಕರರಿಂದ ಮಾಸಿಕ ₹ 200/-ಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಕನಿಷ್ಟ 12 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ₹ 2400/- ಗಳಷ್ಟು ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ನೌಕರರು ಸೇವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೃತಪಟ್ಟಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ನೌಕರರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಉತ್ತರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ₹ 200000/- ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ನೌಕರರ ಮೃತ್ಯು/ ನಿವೃತ್ತಿ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು.

ಕುಟುಂಬ ಹಿತನಿಧಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

46.2.2 ನಿಶ್ಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆ

ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ

ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕೈಗೊಂಡ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿಕಸನಗೊಳಿಸಿದ ಸೂತ್ರದ ಅನುಸಾರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ವಂತಿಗೆಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸೂಚಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ನಡೆಸಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಇಪಿಜಿಐ/ಕೆಸಿಬಿ123/ಪಿ7/2018-19/ಸಿವೈಎಸ್-07 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 22 ನವೆಂಬರ್ 2018 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ:

ಪಿಂಚಣಿ : ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ ಮೇಲೆ 42.53%

ಉಪದಾನ : ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನಗಳ ಮೇಲೆ 6.08%

ಕಂಪೆನಿಯ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪೇ. ಆಸ್ ಯು ಗೋ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-19 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ: 01.04.2006 ರ ನಂತರ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಸೇರಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಗೆದಾಯಿತ್ವ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆಯು ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿವೇತನ + ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಗಳ ಶೇ. 10ನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸರಿಸಮಾನ ವಂತಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

46.3 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಸಂಭಾವನೆ – ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 39 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ

46.3.1 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಭಾವನೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ.ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2018–19 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ			2017–18 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ		
		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಒಟ್ಟು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಒಟ್ಟು
1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	5.87	24.16	30.03	15.39	14.79	30.18
2	ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್–ಗ್ರೇಷಿಯಾ)	0.07	-	0.07	0.07	0.07	0.14
3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಭತ್ಯೆ	0.02	0.40	0.42	0.60	0.02	0.62
4	ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.39	0.41	0.80	1.08	0.06	1.14
	ಒಟ್ಟು	**6.35**	**24.97**	**31.32**	**17.14**	**14.94**	**32.08**

46.4 ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು

ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್. ಹಾಗೂ ಕವಿನಿನಿಯೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಅಥವಾ ನಿರ್ಣಯಿಸುವುದು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

46.4.1 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2018–19ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	2017–18ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
1	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	30.03	30.18
2	ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	1.29	1.90
	ಒಟ್ಟು	**31.32**	**32.08**

46.4.2 ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್. ಹಾಗೂ ಕವಿನಿನಿ ಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ವ್ಯವಹಾರಗಳು		ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕು	
			ಆ.ವ. 2018–19	ಆ.ವ. 2017–18		31.03.2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	31.03.2018 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ
1	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ	22 614.55	21 804.19	ಸ್ವೀಕೃತಿ	6 332.49	6169.30
2	ಬೆವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	10 270.70	4 606.10	ಪಾವತಿ	15 315.46	23314.72
3	ಹುವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	– 4 834.70	10 405.50	ಸ್ವೀಕೃತಿ	9 893.40	14726.87
4	ಗುವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	– 8 357.80	2 544.60	ಪಾವತಿ	5586.14	2771.27
5	ಸೆಸ್ಕೋ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	– 1 242.20	1 367.30	ಸ್ವೀಕೃತಿ	21 202.85	23444.94
6	ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	1 884.89	1 534.22	ಸ್ವೀಕೃತಿ	14 932.89	13070.69
7	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.	ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	127.14	103.94	ಸ್ವೀಕೃತಿ	32.23	87.36
8	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ಇತರ	31 534.19	47 095.56	ಪಾವತಿ	1 01 111.22	103531.56

46.5 ಲಭ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರದ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಪಾವತಿಯಾಗದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	–	–
ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಆದರೆ ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬಡ್ಡಿ	–	–
ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸಿರುವುದು.	–	–
ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ.	–	–
ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.	–	–
ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.	–	–
ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	–	–

46.6 ಟ್ರೂ-ಅಪ್ ಸಹಾಯಧನ/ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಚಿಲ್ಲರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ಅಧಿನಿಯಮ 2006 ಹಾಗೂ ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಇದಕ್ಕೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಿದ್ದು, ಇಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಭರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ವ್ಯಯಿಸಿದ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ಹಾಗೂ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಶೇ. 15.50 ರ ದರದಲ್ಲಿ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಜಕಾತಿ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗವು ಆವಶ್ಯಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ, ಆ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಅಂತಿಮಗೊಂಡಾಗ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ವಿಮರ್ಶೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಆವಶ್ಯಕ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ವಿಮರ್ಶೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಮುಂದಿನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಲಾದ ಇಂತಹ ಮುಂದೂಡಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ "ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ" ಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುವುದು.

ಅದೇ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 55383.00 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹ 35807.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿತ್ತು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ವಿಮರ್ಶೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಒಟ್ಟು ₹ 2822.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ ಅದನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಜಕಾತಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿತ್ತು. ಆದುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ರ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ₹ 32985.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಆಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ₹ 55383.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.ಮುಂದುವರೆದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಮುಂದಿನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ₹ 60730.12 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಕೆಳಕಂಡ ಕೋಷ್ಟಕವನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು)

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2018 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆ ಗೊಂಡಿರುವುದು	2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾಸ್ತವಗಳು	ಟ್ರೂ-ಅಪ್ ನಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್ ಸಿ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಳ್ಳ ಬಹುದಾಗಿರುವುದು
1	**ಕಂದಾಯ**			
	ಸಹಾಯಧನ ಸಹಿತ ಕಂದಾಯ	3171.10	3299.73	3299.73
	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	74.60	52.54	52.54
	ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-553.83	-553.83
	2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	-	-329.85	-329.85
	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ	**3245.70**	**2468.59**	**2468.59**
2	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	1867.02	2223.04	2223.04
	ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	491.83	558.77	558.77
	ಸವಕಳಿ	97.02	125.69	125.69
	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	182.19	132.64	132.64
	2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ	553.84	-	-
	ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಲಾಭ	121.67	-	92.99
	ಇತರೆ	-	55.18	18.58
3	**ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು**	**3313.57**	**3095.33**	**3151.72**
4	ಕಳೆ: ಇತರೆ ಆದಾಯ	67.87	75.83	75.83
5	ನಿವ್ವಳ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ	3245.70	3019.50	3075.89
6	**ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ (ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು)**	**-**	**-550.91**	**-607.30**
7	**ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ**			
ಎ)	ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ			911.90
ಬಿ)	**ಕೂಡಿ:** 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು			607.30
ಸಿ)	**ಕಳೆ:** ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು			329.85
ಡಿ)	**ಕಳೆ** : 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು			553.83
ಇ)	**ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು**			**635.52**

46.7 ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ 33 ರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ – ಷೇರುವಾರು ಗಳಕೆ

ವಿವರಗಳು	2018–19	2017–18
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ, ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ (ಎ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	33,277.08	2,722.97
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರದ, ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ (ಬಿ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	5,639.20	3,142.14
ಮೂಲ		
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಿ)	49,35,91,135	35,80,70,231
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಷೇರುವಾರು ಗಳಕೆ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) (ಎ/ಸಿ)	6.74	0.76
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರದ ಷೇರುವಾರು ಗಳಕೆ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) (ಬಿ/ಸಿ)	1.14	0.88
ದುರ್ಬಲ		
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಡಿ)	-	-
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಷೇರುವಾರು ಗಳಕೆ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) (ಎ/ಡಿ) –	-	
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರದ ಷೇರುವಾರು ಗಳಕೆ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) (ಬಿ/ಡಿ)	-	-

46.8 ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಭಾಗ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ –108)

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆಯು ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಹಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 108ರ ಪ್ರಕಾರ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ 4 ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಮತ್ತು ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿಯು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

46.9 ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು

ಮರುಗಳಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟ ಮೊತ್ತಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.

ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು

46.9.1 ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಋಣ ಮುಕ್ತತಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTPL ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTOCI ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಮೆ/. ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	251.00	-	-	251.00	251.00
ಸಾಲಗಳು	914.20	-	-	914.20	914.20
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	40935.32	-	-	40935.32	40935.32
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	7390.47	-	-	7390.47	7390.47
ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	154493.61	-	-	154493.61	154493.61
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು	73212.35	-	-	73212.35	73212.35
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	35489.26	-	-	35489.26	35489.26
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	22486.82	-	-	22486.82	22486.82
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	195337.25	-	-	195337.25	195337.25

46.9.2 ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಋಣ ಮುಕ್ತತಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTPL ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTOCI ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಮೆ/. ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	251.00	-	-	251.00	251.00
ಸಾಲಗಳು	845.15	-	-	845.15	845.15
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	39452.68	-	-	39452.68	39452.68
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	3363.63	-	-	3363.63	3363.63
ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	135491.85	-	-	135491.85	135491.85
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು	59895.76	-	-	59895.76	59895.76
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	31418.72	-	-	31418.72	31418.72
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	27052.54	-	-	27052.54	27052.54
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	187102.39	-	-	187102.39	187102.39

46.10 ಹಣಕಾಸು ಅಪಾಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಮೆಸ್ಕಾಂ ಒಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅನೇಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾನೂನುಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಯಮಗಳ ಪರಿಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತೀ ವರ್ಷವೂ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವಿಮರ್ಶೆ ಹಾಗೂ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ (ನಿಯಂತ್ರಕ) ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಅದು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯ, ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯ ಹಾಗೂ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಬಹುದಾದ ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷವೂ ನಿಯಂತ್ರಕ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ರಿಂದ ನಿಯತವಾಗಿ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರವಾದ ಏರಿಕೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಮೇಲ್ದರ್ಜೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಮಂಡಳಿಯು, ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

46.10.1 ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯ

ಗ್ರಾಹಕರು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಕರಾರಿನ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ವಿಮುಖರಾದಾಗ ಕಂಪೆನಿಗಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟಗಳು ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತವೆ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಬ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಇನ್ನೊಂದು ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನೆಂದರೆ ಇಂಧನ ಸಮನ್ವಯಗಳಿಗಾಗಿ ಇತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು. ಇವುಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಕಂಪೆನಿಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಟ್ಟ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಬಾಬ್ತು ಒಟ್ಟು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲೆ 4% ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವೈವಿಧ್ಯಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸಿದ್ಧವಾದ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದೆ.

46.10.2 ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯಗಳು:

ನಗದು ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಿತರಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕಷ್ಟವನ್ನು ಎದುರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಅಪಾಯವು ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಥವಾ ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿಯೂ, ಕಂಪೆನಿಗೆ

ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ನಷ್ಟಗಳು ಸಂಭವಿಸದಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯ ಖ್ಯಾತಿಗೆ ಚ್ಯುತಿ ಬಾರದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಷ್ಟು ನಗದನ್ನು ಹೊಂದಲು ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆಯಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಂಪೆನಿಯ ದ್ರವ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಯುಳ್ಳ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪಕ್ವತೆಯ ತುಲನೆಯಿಂದ, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ದ್ರವ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವುದನ್ನೂ ಸಹ ದ್ರವ್ಯತಾ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು, ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಭದ್ರತೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನಾಗಿರುತ್ತದೆ.

46.10.3 ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳು

ಒಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನದ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಕಾರಣದಿಂದ, ಭವಿಷ್ಯದ ಆದಾಯಗಳು ಅಥವಾ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನಲ್ಲಾಗುವ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ, ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಇತರ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತವೆ. ಸ್ಥಿರ ಹಾಗೂ ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

46.11 ತೆರಿಗೆ:

46.11.1 ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ:

1961ರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 115 ಜೆ.ಬಿ ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (MAT) ಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಲಭ್ಯವಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಜಮೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

46.11.2 ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳು

ಕಂಪೆನಿಯು ಲಭ್ಯವಿರುವ ತೆರಿಗೆ ರಜಾದಿನ/ ವಿನಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅವಕಾಶ ಕಾದಿರಿಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

46.12 ಅವಕಾಶ ಕಾದಿರಿಸದ, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ:

ದಿನಾಂಕ: 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೌಲ್ಯವು ₹ 10726.42 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

46.13 ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಸಾಧುವಲ್ಲವಾದುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ / ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

46.14 ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಪಾವತಿಗೆ ಧೃಢೀಕರಿಸದ ಕಂಪೆನಿಯ ಮೇಲಿನ ಕ್ಲೈಮುಗಳು

46.14.1 ಕಂಪೆನಿಯು 2006–07ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಯವರಿಂದ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೊಳಪಟ್ಟು, ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಬಾಬ್ತು ₹ 4.44 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಬೇಡಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ತಪ್ಪು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನೌಕರರಿಗೆ ಸದರಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿ?ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತಕರಾರನ್ನು ಎತ್ತಿದೆ. ₹ 1.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ನೌಕರರ ಭವಿ?ಯ ನಿಧಿಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಇಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಮಂಗಳೂರಿನ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಕಛೇರಿಗೆ 2011–12ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಕಛೇರಿಗೆ ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸುವಂತೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತಮ್ಮ ಹೇಳಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣ ಮಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 10.03.2014ರಂದು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಧನಾತ್ಮಕ ಫಲಿತಾಂಶ ಬರುವ ನಂಬಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ತಕರಾರಿನ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.

46.14.2 ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಆಯುಕ್ತರು ಮಂಗಳೂರು ಇವರು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅವಕಾಶಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1952ರ ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ರೀತ್ಯಾ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ನೋಟೀಸು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು, ಈ ಬಗ್ಗೆ ನವದೆಹಲಿಯ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ. ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿಭಾಗಗಳ ಹೆಸರು	ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ
1. ಮಂಗಳೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	19021111	19021111	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ 1275(6)/2014
2. ಪುತ್ತೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	14780708	14780708	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 630(6)/2013
3. ಉಡುಪಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	5419453	5419453	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 793(6)/2013
4. ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	1141347	1141347	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 114(6)/2014
5. ಸಾಗರ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	7205712	6361372	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 1084(6)/2015
6. ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	14040413	14040413	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 742(6)/2014
7. ಕಡೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	1704953	1704953	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 743(6)/2014
8. ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಕಚೇರಿ	534518	534518	KN/MLR/0020898-reg
ಒಟ್ಟು	**63848215**	**63003875**	

46.14.3 ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 80 ಐಎ ಯ ಕ್ಲೈಮನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು (ಮೇಲ್ಮನವಿ) ಮಂಗಳೂರು ಇವರು ಪರಿಗಣಿಸದೆ ಇರುವುದರ ವಿರುದ್ಧ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಐಟಿಎ/1118/ಬೆಂ/09 AY 2006-07 ಯನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ, ಬೆಂಗಳೂರುರವರು ದಿನಾಂಕ 31.10.2012 ರಂದು ಇತ್ಯರ್ಥ ಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಭಾಗಶಃ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು ಎಂದು ಹೇಳಲಾಗಿದೆ. 80 ಐಎ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪೆನಿಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಐಟಿಎಟಿಯಲ್ಲಿ ಪುರಸ್ಕರಿಸದಿರುವ ಕಾರಣ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ದಾವೆಯನ್ನು ಹೂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ದಾವೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಇನ್ನ?ೇ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಿದೆ. ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2006-07ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ ಮಾಡಿರುವ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಕರಣವು ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಠೇವಣಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

46.14.4 ಆಯುಕ್ತರು, ಕೇಂದ್ರೀಯ ಅಬಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಮಂಗಳೂರು ಇವರು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ IV/09/114/2010(Hqrs)/Adjn1/ 2295 ದಿನಾಂಕ 28.01.2011 ಮತ್ತು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ IV/09/114/2010 (Hqrs)/Adjn1/17109 ದಿನಾಂಕ 26.10.2010 ಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 6,37,250/- ಮತ್ತು ₹ 85,53,406/-ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 3,18,625/- ಮತ್ತು ₹ 42,76,703/- ಮತ್ತು ನಿಯಮಾವಳಿ 76 ಪ್ರಕಾರ ದಂಡ ಶುಲ್ಕ ₹ 3,18,625/- ಮತ್ತು ನಿಯಮಾವಳಿ 78ರ ಮೇರೆಗೆ ದಂಡ ಮೊತ್ತ ₹ 42,76,703/- ಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕಲಂ 77 ಮತ್ತು ನಿಯಮ 7(ಸಿ) ರಂತೆ ದಂಡವು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೆಯೇ ನಿಯಮ 75 ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಆದೇಶವನ್ನು 2005ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಸಾಗಣಿಕೆದಾರರ ಏಜೆನ್ಸಿ ಸೇವೆ ಮೇಲೆ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸದೇ ಇರುವ ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು CESTAT, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಂದ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ದಾವೆಯು ಈವರೆಗೆ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

46.14.5 ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರಗಳು	ಬಾಕಿಯಿರುವ ದಾವೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1. ಕಂದಾಯ	16	398.79
2. ಕಾರ್ಮಿಕ	71	596.36
3. ಇತರೆ	220	404.23
ಒಟ್ಟು	**307**	**1399.38**

ಮೇಲಿನ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಪರವಾಗಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಮೊತ್ತದ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರುವುದು.

46.14.6 ನೀಡಲಾದ ಖಾತರಿಪತ್ರಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಪಾವತಿಯ ಭದ್ರತೆಯನ್ನಾಗಿ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ರಿಯಾಯಿತಿ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೊಳಪಟ್ಟು ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್

ನೀಡಿರುವುದರ ಮಾಹಿತಿ ಈ ಮುಂದಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳ ಹೆಸರು	ಸಮಗ್ರ ಖಾತರಿಪತ್ರ ಮೊತ್ತದ ಮಿತಿ	ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವಖಾತರಿ ಪತ್ರದ ಮೊತ್ತ
1	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	167.50	124.25
2	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	7.50	4.95
	ಒಟ್ಟು	**175.00**	**129.20**

46.14.7 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಉಲ್ಲೇಖ
1	ಮೇ. ಜೆ. ಕೆ. ಸಿಮೆಂಟ್ಸ್	5.69	38.7.3
2	ಮೇ. ಹಿಮತ್‌ಸಿಂಕ ಸೀಡೆ ಲಿಮಿಟೆಡ್	18.76	38.7.3
3	ಮೇ. ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	300.00	38.7.4
4	ಮೇ. ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	4200.00	38.7.5
5	ಮೇ. ಕೆ. ಪಿ. ಸಿ.ಎಲ್	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	38.7.6
6	ಮೇ. ಎ.ಎಮ್. ಪವರ್	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	38.7.11
7	ಮೇ. ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ (ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು)	1974.00	38.7.12
	ಒಟ್ಟು	**6498.45**	

46.14.8 ಕಂಪೆನಿಯು ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 3 ಪಿಎಸ್ ಆರ್ 2016/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ, ಕಂಪೆನಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಚುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು, ದಿನಾಂಕ 31.03.2015 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯತ್‌ಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ₹ 21959.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಭದ್ರತೆಯಿರಿಸಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿಸಲು ಸರಕಾರದಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಗೆ ಕಮಿಷನ್ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸದರಿ ಸರಕಾರೀ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನವಿರುತ್ತದೆ.ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ಹಾಗೂ 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗಳು ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿ ಕಮಿಷನ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್56ಪಿಎಸ್ಆರ್2015 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 07.02.2019 ರಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಡಿಪಿಆರ್ ಇಲಾಖೆಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ 2017–18 ಹಾಗೂ 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ನ ಪಾಲು ₹ 3.15 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ.

46.15 ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–7 ರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ : ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು, ಕಂಪೆನಿಯ ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಲ್ಲದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ವಿವರಿಸುತ್ತದೆ. ಯಾವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಆಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದಾದ ನಗದು ಹರಿವು ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುವುದೋ ಅಂತಹವುಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿದಂತೆ	ಆರ್ಥಿಕ ನಗದು ಹರಿವು	ನಗದಲ್ಲದ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದಂತೆ
I	**ಸಾಲಗಳು – ದೀರ್ಘಾವಧಿ**				
ಎ	**ಸುರಕ್ಷಿತ**				
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	55026.79	9212.76	-	64239.55
	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	3662.07	4337.27	-	7999.34
ಬಿ	**ಅಸುರಕ್ಷಿತ**				
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ	48.49	-7.66	-	40.83
	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	1158.41	-225.79	-	932.62
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ	**59895.76**	**13316.58**	**-**	**73212.34**
II	**ಸಾಲಗಳು – ಅಲ್ಪಾವಧಿ**				
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	31418.72	4070.54	-	35489.26
	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	-	-	-	-
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ	**31418.72**	**4070.54**	**-**	**35489.26**
	ಒಟ್ಟು	**91314.48**	**17387.12**	**-**	**108701.60**

46.16 ಇತರೆ:

46.16.1 2018–19 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪರಿಮಾಣ, ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ವಿವರಗಳು	ಯೂನಿಟ್	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2018–19	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2017–18
ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಮಿ.ಯೂ	5,940.01	5,258.74
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಮತೋಲನದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	ಮಿ.ಯೂ	41.64	407.95
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್	ಮಿ.ಯೂ	5,981.65	5,666.69
ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್	ಮಿ.ಯೂ	5,539.73	5,504.81
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಿ.ಯೂ	4,956.87	4,881.91
ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	ಮಿ.ಯೂ	582.86	622.90
ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	**%**	**10.52**	**11.32**

46.16.2 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸಮನ್ವಯ

ವಿವರಗಳು	ಯೂನಿಟ್	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2018–19	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2017–18
ಡಿಸಿಬಿ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಿ.ಯೂ	4953.99	4878.71
ಕೂಡಿ : ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಕಾಲೋನಿ ಬಳಕೆ	ಮಿ.ಯೂ	2.88	3.20
ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	**ಮಿ.ಯೂ**	**4956.87**	**4881.91**

46.17 ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ, ಸಾಲಗಾರರ, ಸಾಲಗಳ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

46.18 ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸರಿ ಹೊಂದುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವ?ರ್ದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಮರುಗುಂಪು / ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

46.19 ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಿದೆ.

47 ದಿನಾಂಕ 20.08.2019 ರಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು, ಭಾರತ ಸರಕಾರ ಇವರು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ನೀಡಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ₹ 116.55 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 32.79 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1.22 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 8848.57 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ₹ 5523.79 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ನಾಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 439.86 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 376.35 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 13471.17 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 14287.38 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

48 ಈ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 19.09.2019 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ.

ಸಹಿ/– **(ಪ್ರಭಾತ್ ಹೋಶಿ)** **ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ**	**ಸಹಿ/–** **(ಡಿ.ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್)** **ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ**	**ಸಹಿ/–** **(ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್.)** **ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)**	**ಸಹಿ/–** **(ಸ್ನೇಹಲ್ ಆರ್. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.)** **ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು**

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ವಯ
ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 000960 ಎಸ್
ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ. ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 25453

ಸ್ಥಳ : ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 19.09.2019

ಪ್ರಮುಖ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು

ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ, ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಹಿತ / ರಹಿತ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಯೋಜನಾವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ 2018-19

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಣೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮೂಲ ಅಂದಾಜು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು
1	**ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ**					
ಎ	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.152		1809.41	-	1809.41
		14.990		34.40	-	34.40
ಬಿ	ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೈಕಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ತೆಗೆದು ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	14.153		109.00	0.62	108.38
ಸಿ	ಸೆಕ್ಷನಲೈಸರ್ & ಆಟೋರಿಕ್ಲೋಸರ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.156		20.66	-	20.66
ಡಿ	ಆರ್.ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.157		-	-	-
ಇ	ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ, ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ಮತ್ತು	14.167		5427.56	0.03	5427.53
	33 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	14.990		112.62	-	112.62
ಎಫ್	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.168	**29000.00**	3333.90	31.55	3302.35
ಜಿ	ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಪಕೀಕರಣ	14.351, 14.361, 14.401		-	-	-
ಹೆಚ್	ಇತರೆ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.150,14.160		1111.78	5.62	1106.16
ಐ	ಅಧಿಕ ನಷ್ಟ ಅಧಿಕ ಬಳಕೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ನಿಭಾಯಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್	14.169		11.72	0.00	11.72
ಜೆ	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು,	14.172		316.06	0.02	316.04
ಕೆ	ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು,	14.173		8.81	-	8.81
ಎಲ್	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	14.175		134.77	-	134.77
ಎಮ್	ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	14.176		393.46	-	393.46\
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**29000.00**	**12824.15**	**37.84**	**12786.31**
2	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.144		-849.60	-	-849.60
3	ದೋಷಪೂರಿತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಮಾನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವುಳ್ಳವುಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆ	14.170	3000.00	2787.29	2430.85	356.44
	ದೋಷಪೂರಿತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವುಳ್ಳವುಗಳಿಂದ ಬಲಾಯಿಸುವಿಕೆ	14.171		155.38	44.43	110.95
4	**ಪ್ರವರ್ತಕರು ಕಣ್ಮರೆಯಾದ ಬಡಾವಣೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು**					
ಎ	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.400		1627.65	9.22	1618.43
ಬಿ	ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.404	4500.00	701.76	13.45	688.31
ಸಿ	ಪ್ರವರ್ತಕರು ಕಣ್ಮರೆಯಾದ ಬಡಾವಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.142		33.16	0.80	32.36
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**4500.00**	**2362.57**	**23.47**	**2339.10**
5	**ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಸಾಮಾನ್ಯ)**					
ಎ	ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ	14.210		-	-	-
ಬಿ	ದೀನದಯಾಳ ಉಪಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನಾ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ)	14.507, 14.508, 14.509	17000.00	6177.34	-	6177.34
		14.990		22557.11	-	22557.11
ಸಿ	ಉಪಗ್ರಾಮ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.302, 14.300, 14.200,14.303	200.00	-0.02	-	-0.02
ಡಿ	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.320, 14.326, 14.220,14.325	7500.00	1473.08	14.36	1458.72
ಇ	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ	14.324		7.50	0.00	7.50
ಎಫ್	ಸಂಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	14.335		13824.76	-	13824.76
ಜಿ	ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	14.350, 14.360	25.00	2.52	0.01	2.51
ಹೆಚ್	ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆ	14.330		247.21	25.93	221.28
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**24725.00**	**44289.50**	**40.30**	**44249.20**
6	**ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಉಪಯೋಜನೆ**					
ಎ	ಪಂಗಡ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.340, 14.341	150.00	41.67	0.07	41.60
ಬಿ	ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.328	75.00	44.84	0.03	44.81
ಸಿ	ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	14.362	5.00	0.52	-	0.52
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**230.00**	**87.03**	**0.10**	**86.93**
7	**ವಿಶೇಷ ಘಟಕ ಯೋಜನೆಗಳು**					
ಎ	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.342	100.00	4.14	0.29	3.85
ಬಿ	ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.329	100.00	125.81	1.21	124.60
ಸಿ	ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	14.363	10.00	0.82	0.08	0.74
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**210.00**	**130.77**	**1.58**	**129.19**

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಣೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮೂಲ ಅಂದಾಜು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು
8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು	14.600, 14.700 14.800	**2000.00**	809.51	-	809.51
9	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.502	**3000.00**	2405.07	-	2405.07
10	ಕಂಪನಿಯ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.503		304.76	-	304.76
11	ಇತರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.504		299.69	0.07	299.62
12	ಹೊಸ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮತ್ತು 33 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	14.110, 14.120 14.126	**3400.00**	2005.14	-0.48	2005.62
13	**ಗಂಗಕಲ್ಯಾಣದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ**					
	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಫಲಾನುವಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.331		1020.91	11.11	1009.80
	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಫಲಾನುವಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.332	**4500.00**	273.03	0.44	272.59
	ಹಿಂದುಳದ ವರ್ಗಗಳ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.333		775.34	10.09	765.25
	ಅಲ್ಪಾಸಂಖ್ಯಾತರ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.334		346.56	1.46	345.10
	ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯಗಳ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.336		26.33	0.61	25.72
14	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	14.505, 14.506	**7100.00**	2979.31	(0.23)	2979.54
		14.990		8717.53	-	8717.53
15	ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.158		-	-	-
		14.990		1,400.39	-	1,400.39
16	ಎಸ್.ಸಿ.ಎಸ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.181		2.13	-	2.13
17	ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆ	14.305, 14.306		-	-	-
		14.990		764.13	-	764.13
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**81665.00**	**83916.92**	**2601.64**	**81315.28**

2018-19ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಪರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ತೊಡಗಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಆಸ್ತೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2019ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.110	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	6.76	6.08	-	12.84
14.120	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ವೋಲ್ಟೇಜ್ ತಗ್ಗಿಸುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	3853.90	1993.13	3926.76	1920.27
14.126	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ವೋಲ್ಟೇಜ್ ತಗ್ಗಿಸುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಯೋಜನಾ ರಹಿತ 11 ಕೆ.ವಿ.	–	5.93	5.93	-
14.142	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಪ್ರವರ್ತಕರು ಬಿಟ್ಟು ಹೋದ ಬಡಾವಣೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	9.00	33.16	33.40	8.76
14.144	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ 11 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ವಿತರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	2216.09	-853.51	717.54	645.04
14.150	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	389.13	1034.17	1151.19	272.11
14.152	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು -ವಿತರಣಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	779.15	1809.41	2531.14	57.42
14.153	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು -ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮ್ಯೆಕಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ತೆಗೆದು ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	125.65	109.00	189.23	45.42
14.156	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು -ಸೆಕ್ಷನಲೈಸರ್ ಮತ್ತು ಆಟೋರಿಕ್ಲೋಸರ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	-	20.66	20.66	-
14.157	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು-ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿ	0.61	-	0.61	-
14.160	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಮಾರ್ಗ ನಷ್ಟಗಳ ಇಳಿಕೆ	75.87	70.43	131.74	14.56
14.167	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು - ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ, ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ಮತ್ತು 33 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	2320.75	5428.34	4162.51	3586.58
14.168	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು - ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	2039.30	3287.48	4081.44	1245.34
14.169	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು - ಅಧಿಕ ನಷ್ಟ ಅಧಿಕ ಬಳಕೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ನಿಭಾಯಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್	84.96	11.72	76.75	19.93
14.170	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ದೋಷಪೂರಿತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಮಾನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ದವುಗಳಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆ	194.57	2787.29	2870.97	110.89
14.171	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ದೋಷಪೂರಿತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ದವುಗಳಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆ	43.54	155.38	167.05	31.87
14.172	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು,	49.62	316.06	175.48	190.20
14.173	ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು,	0.58	8.81	5.57	3.82
14.175	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	48.47	134.77	120.62	62.62

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ತೊಡಗಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಆಸ್ತೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2019ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.176	ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	93.24	392.58	248.55	237.27
14.181	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಎಸ್.ಸಿ.ಎಸ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	-	2.13	-	2.13
14.210	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ	39.62	-	39.62	-
14.302	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಉಪ ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	6.92	-0.02	6.90	-
14.320	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	597.99	1471.07	1298.28	770.78
14.324	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ ದಿನಾಂಕ 31.07.11 ರ ಮೊದಲನ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ	128.25	7.50	113.00	22.75
14.328	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಉಪಯೋಜನೆ-ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	27.76	44.84	51.62	20.98
14.329	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ವಿಶೇಷ ಘಟಕ ಯೋಜನೆಗಳು-ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	58.53	124.87	121.29	62.11
14.330	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ - ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆ	277.22	247.21	481.59	42.84
14.331	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	485.76	1013.07	1158.04	340.79
14.332	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	131.76	270.64	308.56	93.84
14.333	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಹಿಂದುಳದ ವರ್ಗಗಳ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	280.37	773.31	747.21	306.47
14.334	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	113.97	342.68	353.86	102.79
14.335	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸಂಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	26.37	13824.76	13851.13	–
14.336	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯಗಳ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	0.99	26.33	17.80	9.52
14.341	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಪಂಗಡ ಕಾಲೋನಿಗಳ /ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	105.22	41.67	136.56	10.33
14.342	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಕಾಲೋನಿಗಳ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.51	4.14	15.27	3.38
14.350	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಳು	(0.22)	0.23	0.01	-
14.360	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಳು	-	2.29	2.29	-
14.362	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಉಪಯೋಜನೆ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	1.43	0.52	1.38	0.57
14.363	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ವಿಶೇಷ ಘಟಕ ಯೋಜನೆಗಳು ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	1.92	0.82	1.41	1.33
14.400	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	681.06	1625.28	1797.02	509.32
14.401	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸಂಪರ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	1.40	-	-	1.40
14.404	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	511.58	701.76	957.69	255.65
14.502	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಕಟ್ಟಡಗಳು	702.80	2433.48	1694.33	1441.95
14.503	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಕಂಪನಿಯ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	4.28	309.00	296.16	17.12
14.504	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಇತರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಯ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	-	299.69	184.68	115.01
14.505	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	149.54	1823.73	1,454.27	519.00
14.506	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಐಪಿಡಿಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	-	1145.06	581.04	564.02
14.507	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	472.06	1375.96	1,158.57	689.45
14.508	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಿಕೆ (NJY) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	-	2397.10	2,397.10	-
14.509	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	135.78	2404.28	1,220.58	1319.48
14.607	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ವಾಹನಗಳು	0.74	448.86	449.60	-
14.708	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಪೀಠೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	4.45	32.52	33.45	3.52
14.809	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	61.77	85.23	98.69	48.31
14.810	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳು	67.10	239.70	167.37	139.43
14.811	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಮೊಬೈಲ್ ದೂರವಾಣಿಗಳು	2.42	3.20	5.57	0.05
14.911	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಅಪೂರ್ಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು	38.32	56.96	-	95.28
14.990	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸಂಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	-	33586.16	-	33586.16
	ಒಟ್ಟು	**17462.86**	**83916.92**	**51819.08**	**49560.69**

ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ವಿವರಣೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.		ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ	
			31.3.2019 ರಂದು	31.3.2018 ರಂದು
ಎ		**ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು**	**3141.43**	**3756.24**
ಬಿ		**ಸ್ವೀಕೃತಿ:**		
	1	ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ	17137.77	15175.87
	2	ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ – ಇತರ	2488.72	1899.82
		ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕೃತಿ	**19626.49**	**17075.69**
ಸಿ		**ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು + ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ**	**22767.92**	**20831.93**
ಡಿ		**ನೀಡಿಕೆ:**		
	1	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ	12183.51	14170.56
	2	ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ	2315.36	1566.32
	3	ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ರವಾನೆ – ಇತರ	2424.07	1953.62
		ಒಟ್ಟು ನೀಡಿಕೆ	**16922.94**	**17690.50**
ಇ		**ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು (ಸಿ–ಡಿ)**	**5844.98**	**3141.43**

ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2018-19		2017-18	
		ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ವೆಚ್ಚ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ವೆಚ್ಚ
1	ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	2383.49	193.05	873.75	76.23
2	**ಉಷ್ಣವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು**				
ಎ	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್	205.92	122.29	861.44	394.73
ಬಿ	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	17.16	25.78	71.96	60.72
ಸಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ	953.40	380.67	854.35	303.01
ಡಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಇ.ಸಿ.ಎಲ್	59.40	35.50	76.78	38.46
ಇ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್	40.00	24.31	52.24	27.77
ಎಫ್	ದಾಮೋದರ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್	213.30	85.67	237.85	105.08
3	ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	321.61	133.65	416.16	177.71
4	**ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು**				
ಎ	ಮ್ಯಾಪ್ಸ್	7.69	2.18	17.58	4.91
ಬಿ	ಕೈಗಾ	173.56	65.02	185.72	67.95
ಸಿ	ಕುಂಡನ್‌ಕುಲಾಮ್	99.32	44.69	150.77	62.32
5	ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	234.42	145.59	177.64	101.35
6	ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಪವರ್	8.12	11.73	7.62	5.40
7	**ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು**				
ಎ	ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್	348.93	122.42	267.93	90.92
ಬಿ	ಬಯೋ–ಮಾಸ್	-	-	-	-
ಸಿ	ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಜನರೇಷನ್	-	-	-	-
ಡಿ	ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	409.92	217.45	169.14	111.03
ಇ	ಪವನಯಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	268.08	95.87	261.66	93.74
8	**ಯು.ಐ ವೆಚ್ಚಗಳು**	-3.68	1.53	10.40	4.81
9	**ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್**				
ಎ	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	259.81	115.18	563.83	235.32
10	**ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು**				
ಎ	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿ	-	226.15	-	218.04
ಬಿ	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿ	-	155.51	-	156.22
ಸಿ	ಟಿ.ಎನ್.ಇ.ಬಿ ಗೆ ಪಾವತಿ	-	0.04	-	0.04
11	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಮಾರ್ಜಿನ್ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶಾವಕಾಶ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮತ್ತು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ವೆಚ್ಚಗಳು)	-60.45	-22.87	1.92	2.53
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**5940.01**	**2181.40**	**5258.74**	**2338.29**
12	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	41.64	41.64	407.95	169.72
	ಒಟ್ಟು	**5981.65**	**2223.04**	**5666.69**	**2508.01**

ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳು

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2018-19			2017-18		
		ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ಮೊತ್ತ	ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ಮೊತ್ತ	ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಹಂತ	5981.65	2223.04	3.72	5666.69	2508.01	4.43
2	ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಹಂತ	5539.73	2223.04	4.01	5504.81	2508.01	4.56
3	ಗ್ರಾಹಕರ ಹಂತ	4956.87	2223.04	4.48	4881.91	2508.01	5.14
4	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ಆರ್.ಒ.ಇ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	4956.87	3371.71	6.80	4881.91	3250.95	6.66

ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿದಕ್ಷತೆ (%)	
	2017-18	2018-19
ಎಲ್.ಟಿ.1	102.80	97.95
ಎಲ್.ಟಿ.2	99.84	99.19
ಎಲ್.ಟಿ.3	100.05	98.62
ಎಲ್.ಟಿ.4	100.22	100.25
ಎಲ್.ಟಿ.5	100.47	99.79
ಎಲ್.ಟಿ.6	244.42	114.80
ಎಲ್.ಟಿ.7	109.12	104.00
ಹೆಚ್.ಟಿ	98.10	98.30
ಇತರೆ	100.00	100.00
ಒಟ್ಟು	**105.34**	**99.81**

ಬಳಕೆ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಬಳಕೆ (ಮಿ.ಯೂ..ಗಳಲ್ಲಿ)			
	2017-18		2018-19	
	ಬಳಕೆ	%	ಬಳಕೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	34.21	0.70	37.29	0.75
ಎಲ್.ಟಿ.2	1361.89	27.91	1387.69	28.01
ಎಲ್.ಟಿ.3	362.66	7.43	370.30	7.47
ಎಲ್.ಟಿ.4	1670.48	34.24	1638.66	33.08
ಎಲ್.ಟಿ.5	136.90	2.81	133.94	2.70
ಎಲ್.ಟಿ.6	186.87	3.83	192.85	3.89
ಎಲ್.ಟಿ.7	20.41	0.42	20.41	0.41
ಹೆಚ್.ಟಿ	1105.31	22.66	1172.86	23.68
ಮೊತ್ತ	**4878.72**	**100.00**	**4953.99**	**100.00**

ಗ್ರಾಹಕ ಸಮೂಹ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವಚಿತ್ರ			
	2017-18		2018-19	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	179636	7.87	175524	7.41
ಎಲ್.ಟಿ.2	1505171	65.91	1563291	65.98
ಎಲ್.ಟಿ.3	204617	8.96	212399	8.96
ಎಲ್.ಟಿ.4	310196	13.58	330660	13.96
ಎಲ್.ಟಿ.5	29973	1.31	31174	1.32
ಎಲ್.ಟಿ.6	35716	1.56	37012	1.56
ಎಲ್.ಟಿ.7	16431	0.72	17096	0.72
ಹೆಚ್.ಟಿ	1994	0.09	2122	0.09
ಮೊತ್ತ	**2283734**	**100.00**	**2369278**	**100.00**

ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ			
	2017-18		2018-19	
	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	2439.83	0.73	2770.19	0.79
ಎಲ್.ಟಿ.2	80092.90	24.12	88145.56	25.12
ಎಲ್.ಟಿ.3	34753.38	10.46	37419.62	10.66
ಎಲ್.ಟಿ.4	88057.20	26.51	87444.58	24.92
ಎಲ್.ಟಿ.5	10754.38	3.24	11228.81	3.20
ಎಲ್.ಟಿ.6	13222.98	3.98	13953.67	3.98
ಎಲ್.ಟಿ.7	3407.59	1.03	3831.52	1.09
ಹೆಚ್.ಟಿ	98687.17	29.71	105005.31	29.92
ಇತರೆ	711.71	0.21	1154.50	0.33
ಮೊತ್ತ	**332127.13**	**100.00**	**350953.75**	**100.00**

ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ			
	2017-18		2018-19	
	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	2508.03	0.72	2713.44	0.77
ಎಲ್.ಟಿ.2	79962.83	22.86	87430.03	24.96
ಎಲ್.ಟಿ.3	34769.83	9.94	36903.88	10.54
ಎಲ್.ಟಿ.4	88248.62	25.22	87662.37	25.03
ಎಲ್.ಟಿ.5	10805.02	3.09	11205.03	3.20
ಎಲ್.ಟಿ.6	32319.01	9.24	16019.40	4.57
ಎಲ್.ಟಿ.7	3718.23	1.06	3984.93	1.14
ಹೆಚ್.ಟಿ	96807.62	27.67	103217.10	29.47
ಇತರೆ	711.71	0.20	1154.50	0.32
ಮೊತ್ತ	**349850.90**	**100.00**	**350290.67**	**100.00**

ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು			
	2017-18		2018-19	
	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	-355.62	-0.89	-298.87	-0.74
ಎಲ್.ಟಿ.2	4714.33	11.86	5429.86	13.43
ಎಲ್.ಟಿ.3	862.22	2.17	1377.95	3.41
ಎಲ್.ಟಿ.4	14204.77	35.72	13986.98	34.60
ಎಲ್.ಟಿ.5	329.53	0.83	353.31	0.87
ಎಲ್.ಟಿ.6	6879.81	17.30	4814.08	11.91
ಎಲ್.ಟಿ.7	-1733.92	-4.37	-1887.33	-4.67
ಹೆಚ್.ಟಿ	14864.23	37.38	16652.44	41.19
ಇತರೆ	-	-	-	-
ಮೊತ್ತ	**39765.34**	**100.00**	**40428.42**	**100.00**

2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ - ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (ಪೈಸೆ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ	ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎಫ್. ಎ.ಸಿ. ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಎಫ್.ಎ.ಸಿ. ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಬೇಡಿಕೆ+ಎಫ್.ಎ.ಸಿ.)	ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೊತ್ತ	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=(10+11-12-13)	15=(13+14)	16	17	18=(9+15-16-17)
ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ - ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನ	ಎಲ್ಟಿ-1	61.402	28.626	188004	37.286	0.75%	730.69	-	2724.45	-	-	-	2724.45	2724.45	-	2724.45	-
ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	ಎಲ್ಟಿ-1	61.101	23.101		12.084	0.24%	486.78	1542.62	581.13	7.10	-	5.15	583.08	588.23	248.70	743.05	1139.10
ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಸರ್ವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೃಹ ಬಳಕೆ	ಎಲ್ಟಿ-2ಎ&ಬಿ	61.110, 61.111	23.110, 23.111	1550811	1375.60	27.75%	594.95	5869.48	81664.88	176.60	-	138.59	81702.89	81841.48	277.36	81203.84	6229.76
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ ಮತ್ತು ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಮೋಟಿವ್ ಪವರ್	ಎಲ್ಟಿ-3	61.115	23.115	212399	370.300	7.47%	938.73	2020.55	34705.83	55.21	-	37.49	34723.55	34761.04	31.85	34428.89	2320.85
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳು, ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು / ಸೊಸೈಟಿಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗೆ)	ಎಲ್ಟಿ-4ಎ ಎಲ್ಟಿ-4ಎ	61.119 61.401	23.119, 23.119	326187	1630.900	32.90%	532.66	14500.46	86725.65	146.09	-	139.11	86732.63	86871.74	59.03	87110.89	14202.28
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳು/ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು / ಸೊಸೈಟಿಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು)	ಎಲ್ಟಿ-4ಬಿ	61.120	23.120	162	0.850	0.02%	678.35	114.23	57.97	-0.31	-	0.05	57.61	57.66	-3.80	81.34	94.35
ತೋಟಗಾರಿಕಾ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫೀ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ತೋಟಗಳು	ಎಲ್ಟಿ-4ಸಿ	61.121	23.121	4311	6.920	0.14%	782.05	1102.10	532.37	8.81	-	0.38	540.80	541.18	-2.34	368.34	1277.28
ದೀಪವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಮೋಟಿವ್ ಪವರ್	ಎಲ್ಟಿ-5 ಎ ರಿಂದ ಡಿ	61.129, 61.130, 61.131, 61.133	23.129, 23.130, 23.131, 23.133	31174	133.940	2.70%	792.05	795.33	10606.49	2.28	-	13.54	10595.23	10608.77	102.17	10540.25	761.68
ನೀರು ಸರಬರಾಜು-ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ	ಎಲ್ಟಿ-6ಎ	61.125	23.125	15391	123.020	2.48%	552.09	4157.69	6798.71	-6.96	-	11.57	6780.18	6791.75	577.31	6189.51	4182.62
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಗ್ರಾಮ / ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ	ಎಲ್ಟಿ-6ಬಿ	61.140	23.140	21621	69.820	1.41%	770.17	2366.90	5415.61	-38.26	-	6.99	5370.36	5377.35	337.29	4329.87	3077.09
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್ಟಿ-7	61.145	23.145	17096	20.410	0.41%	1787.23	199.59	3637.90	9.84	-	1.93	3645.81	3647.74	-178.45	3790.65	235.13
ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ					2.880	0.06%	-						-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಲ್.ಟಿ.)				**2367156**	**3784.010**	**76.34%**	**617.89**	**32668.95**	**233450.99**	**360.40**	**-**	**354.80**	**233456.59**	**233811.39**	**1,449.12**	**2,31,511.08**	**33520.14**

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ – ಹೆಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಗಳಕೆ ದರ (ಪೈಸೆ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ	ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎಫ್. ಎ.ಸಿ. ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಎಫ್.ಎ.ಸಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಬೇಡಿಕೆ+ಎಫ್.ಎ.ಸಿ.)	ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೊತ್ತ	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=(10+11-12-13)	15=(13+14)	16	17	18=(9+15-16-17)
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	ಹೆಚ್.ಟಿ-1	61.250	23.250	100	97.810	1.97	574.11	1077.05	5596.48	18.89	-	10.26	5605.11	5615.37	137.12	5025.66	1529.64
ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಷನ್	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಎ	61.255	23.255	891	666.700	13.45%	840.58	15772.47	55721.92	312.81	-6.61	67.53	55973.81	56041.34	99.47	55520.57	16193.77
ವಾಣಿಜ್ಯ	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಬಿ	61.256	23.256	735	200.430	4.04%	980.86	1775.87	19636.70	22.60	-	20.33	19638.97	19659.30	29.07	19609.07	1797.03
ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆ	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಸಿ	61.257 & 61.258	23.257 & 23.258	292	144.580	2.92%	858.73	1238.31	12454.34	-38.87	-	15.50	12399.97	12415.47	15.54	12503.58	1134.66
ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿ, ಫಾರಂಗಳು, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ ಹಾಗೂ ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ-3ಎ & ಬಿ	61.260	23.260	28	41.200	0.83%	353.96	192.05	1316.78	141.53	-	6.86	1451.45	1458.31	-43.73	1273.54	420.55
ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟುಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ-4	61.271	23.271	55	20.420	0.41%	690.42	129.55	1412.31	-2.47	-	2.05	1407.79	1409.84	3.73	1406.95	128.71
ಹೆಚ್.ಟಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	ಹೆಚ್.ಟಿ-5	61.290	23.290	17	1.730	0.03%	1526.13	17.50	243.63	20.39	-	0.19	263.83	264.02	-337.32	558.21	60.63
ವೀಲ್ಡ್ ಏನರ್ಜಿ																	
ಒಟ್ಟು – ಎಚ್.ಟಿ.				**2122**	**1172.870**	**23.66%**	**825.87**	**20202.80**	**96382.16**	**474.880**	**-6.61**	**122.72**	**96740.93**	**96863.65**	**-96.12**	**95897.58**	**21264.99**
ಒಟ್ಟು – (ಎಚ್.ಟಿ. + ಎಲ್.ಟಿ)				**2369278**	**4956.880**	**100.00%**	**667.10**	**52871.75**	**329833.15**	**835.280**	**-6.61**	**477.52**	**330197.52**	**330675.04**	**1353.00**	**327408.66**	**54785.13**
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ							23.3	3375.16	16212.48	-	-0.89	-	16213.37	16213.37	163.90	16222.28	3202.35
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ)							23.7	9254.89	3540.06	-	-	-	3540.06	3540.06	-3763.33	5436.99	11121.29
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)								-	1713.10	-	-	-	1713.10	1713.10	-	1713.10	-
ಕಳೆ: ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ							23.8	138.44	-	-	-	-	-	-	-	-	746.28
ಕಳೆ: ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ							23.9	5511.00	-	-	-	-	-	-	-	-	5597.66
ಕಳೆ: ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿರುವ ಕಂದಾಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು							47.607 47.609	539.29	-	-	-	-	-	-	-	-	1133.83
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಇತರೇ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು							28.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ರೆವಿನ್ಯೂ ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು								-	702.02	-	-	-	702.02	702.02	-	702.02	–
ಒಟ್ಟು				**2369278**	**4956.880**			**59313.07**	**350596.77**	**835.28**	**-7.50**	**477.52**	**350962.03**	**351439.55**	**-2246.43**	**350079.01**	**61631.00**

2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 40 ಯೂನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಬಳಸುವ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನದ ವಿವರಗಳು

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ			ಬಳಕೆ (ಮಿ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)			ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (01.04.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ)	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ			ಹೊಂದಾಣಿಕೆ-ಗಳು	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಸರಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	ಬಾಕಿ (31.03.2019)ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
		ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು		ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು			
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	196668	129519	326187	624.45	1005.60	1630.05	48602.86	33693.24	53045.08	86738.32	-	60149.57	75191.61
2	ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ40 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾಪನಗಳು	132598	42926	175524	27.83	9.48	37.31	-	2032.00	692.45	2724.45	-	2724.45	-
3	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ರೈತರು ದಿನಾಂಕ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ರೈತರಿಗೆ ಹಿಂಪಾವತಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ.	-	-	-	-	-	-	3179.74	-	-	-	-	-	3179.74
4	ROR ಸಹಾಯಧನ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
5	ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂ.ಇಎನ್67ಪಿಎಸ್ಆರ್ ಆರ್2017 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ:31.07.17 ರನ್ವಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಭವನೀಯ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದು.	-	-	-	-	-	-	7722.00	-	-	-	-	-	7722.00
6	ಕೆ.ಇ.ಆರ್. ಸಿಯ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಆದೇಶದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ಮತ್ತು 2012-13ಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಸಹಾಯಧನ	-	-	-	-	-	-	5233.00	-	-	-	-	-	5233.00
	ಒಟ್ಟು	**329266**	**172445**	**501711**	**652.28**	**1015.08**	**1667.36**	**64737.60**	**35725.24**	**53737.53**	**89462.77**	**-**	**62874.02**	**91326.35**

ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕಿನ ವಯೋವಾರು, ಜಕಾತಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಜಕಾತಿ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕಿನ ವಯೋವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ						
				ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	ಒಂದು ವರ್ಷದಿಂದ ಮೂರು ವರ್ಷದವರೆಗೆ	ಮೂರು ವರ್ಷದಿಂದ ಐದು ವರ್ಷದವರೆಗೆ	ಐದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (5 ರಿಂದ 8)	ಋಣಾತ್ಮಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11 (9-10)
1. ಎಲ್.ಟಿ										
23.1017	ಎಲ್.ಟಿ-1	ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	61.1017	680.98	299.75	24.16	2.67	1007.57	372.68	634.89
23.1107	ಎಲ್.ಟಿ-2ಎ	ಗೃಹ ಬಳಕೆ	61.1107	2456.00	491.64	18.13	10.33	2976.10	573.09	2403.01
23.1117	ಎಲ್.ಟಿ-2ಬಿ	ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.1117	26.51	4.36	0.09	0.02	30.97	21.30	9.67
23.1157	ಎಲ್.ಟಿ-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.1157	801.48	117.07	12.10	4.66	935.31	162.69	772.62
23.1197	ಎಲ್.ಟಿ-4ಎ	ಪಂಪುಸೆಟ್- 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ	61.1197	168.88	-	-	8114.52	8283.40	1775.20	6508.20
23.1207	ಎಲ್.ಟಿ-4ಬಿ	ಪಂಪುಸೆಟ್- 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಕ್ಕಿಂತ ಮೇಲೆ	61.1207	62.89	14.19	2.45	11.61	91.14	9.46	81.68
23.1217	ಎಲ್.ಟಿ-4 ಸಿ	ಪಂಪುಸೆಟ್- ತೋಟಗಾರಿಕೆ	61.1217	713.01	250.07	148.51	118.31	1229.90	19.14	1210.76
23.1297	ಎಲ್.ಟಿ-5 I	ಕೈಗಾರಿಕೆ-5ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ	61.1297	82.16	8.83	1.11	0.28	92.38	8.83	83.55
23.1307	ಎಲ್.ಟಿ-5 II	ಕೈಗಾರಿಕೆ-6ಹೆಚ್.ಪಿ ಯಿಂದ 39 ಹೆಚ್.ಪಿ ತನಕ	61.1307	117.27	8.89	2.29	1.61	130.06	39.56	90.50
23.1317	ಎಲ್.ಟಿ-5 III	ಕೈಗಾರಿಕೆ-40ಹೆಚ್.ಪಿ ಯಿಂದ 66 ಹೆಚ್.ಪಿ ತನಕ	61.1317	68.15	-	-	7.17	75.32	44.27	31.05
23.1337	ಎಲ್.ಟಿ-5 IV	ಕೈಗಾರಿಕೆ- 67 ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಮೇಲೆ	61.1337	27.04	0.99	-	-	28.03	20.85	7.18
23.1257	ಎಲ್.ಟಿ-6 ಎ	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	61.1257	3170.66	715.36	0.08	-	3886.10	612.89	3273.21
23.1417	ಎಲ್.ಟಿ-6 ಬಿ	ಬೀದಿ ದೀಪ	61.1417	2350.94	483.84	0.11	38.09	2872.98	503.67	2369.31
23.1457	ಎಲ್.ಟಿ-7	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು	61.1457	68.61	-	-	-	68.61	2015.61	-1947.00
ಎಲ್ ಟಿ ಮೊತ್ತ-ಎ				**10794.58**	**2394.99**	**209.03**	**8309.27**	**21707.87**	**6179.24**	**15528.63**
2. ಹೆಚ್ ಟಿ										
23.2507	ಹೆಚ್.ಟಿ-1	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	61.2507	988.41	45.16	13.03	-	1046.60	54.34	992.26
23.2557	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಎ	ಕೈಗಾರಿಕೆ	61.2557	5659.83	5414.81	-	84.21	11158.85	51.62	11107.23
23.2567	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಬಿ	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.2567	68.37	1.59	-	-	69.96	19.45	50.51
23.2577	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಸಿ	ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.2577	19.81	-	-	-	19.81	28.35	-8.54
23.2607	ಹೆಚ್.ಟಿ -3	ಏತ ನೀರಾವರಿ	61.2607	159.37	-	17.66	0.95	177.98	58.06	119.92
23.2717	ಹೆಚ್.ಟಿ -4	ಕಾಲೋನಿ ಸರಬರಾಜು	61.2717	5.91	-	-	-	5.91	1.95	3.96
23.2907	ಹೆಚ್.ಟಿ -5	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು	61.2907	25.95	-	-	-	25.95	474.51	-448.56
ಹೆಚ್ ಟಿ ಮೊತ್ತ-ಬಿ				**6927.65**	**5461.56**	**30.69**	**85.16**	**12505.06**	**688.28**	**11816.78**
ಎಲ್ಟಿ + ಹೆಟ್ಟಿ ಮೊತ್ತ (ಎ+ಬಿ)				**17722.23**	**7856.55**	**239.72**	**8394.43**	**34212.93**	**6867.52**	**27345.41**
3. ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ										
23.3000	ಹೆಚ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ			2525.43	520.03	71.05	87.36	3203.87	42.50	3161.37
ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ (ಸಿ)				**2525.43**	**520.03**	**71.05**	**87.36**	**3203.87**	**42.50**	**3161.37**
4. ಇತರ ಕಂದಾಯ										
23.700				4649.88	4529.97	715.32	1226.12	11121.29	1199.65	9921.64
ಇತರ ಕಂದಾಯದ ಮೊತ್ತ (ಡಿ)				**4649.88**	**4529.97**	**715.32**	**1226.12**	**11121.29**	**1199.65**	**9921.64**
ಒಟ್ಟುಮೊತ್ತ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ+ಡಿ)				**24897.54**	**12906.55**	**1026.09**	**9707.91**	**48538.09**	**8109.67**	**40428.42**

Mangalore Electricity Supply Company Limited

VISION STATEMENT

PURPOSE

We exist to improve the conditions of society
and contributors to Economic development
through the supply of power at affordable prices.

OUR CORE VALUES

Customer focus and responsiveness
Commercial efficiency
Result - oriented activities
Employee care and welfare

ಒಂದು ಯೂನಿಟ್ ಉಳಿಕೆ... ಎರಡು ಯೂನಿಟ್ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಮ..

Mangalore Electricity Supply Company Limited

(A Government of Karnataka Unertaking)

Corporate Office : "MESCOM BHAVANA", Kavoor Cross Road, Bejai, Mangaluru - 575 004.