ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(Wholly owned by Government of Karnataka)

19th ANNUAL REPORT 2020-21

24/7 ಸಹಾಯವಾಣಿ 1912

19th Annual Report
2020-2021

Hubli Electricity Supply Company Limited

CIN U31401KA2002SGC 030437

Table of Contents

1. Director's Report 4
2. Form No MGT-9 51
3. Addendum to Director Reports 57
4. Secretarial Audit Report 66
5. Corporate Social Responsibility Policy. 71
6. Independent Auditors Report 76
7. Annexures to Auditors Report 86
8. Direction under Section 143 (5) of Company's Act 2013. 93
9. Comments of the C & AG of India 98
10. Balance Sheet 99
11. Profit and Loss Account 100
12. Cash Flow Statement 101
13. Notes Forming part of the Financial Statements 103
14. Average Realization 155
15. Details of Subsidy received from Government of Karnataka 157

1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ 161
2. ಅರ್ಜಿ ನಂಬರ್ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.–9 213
3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು 220
4. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ. 233
5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ 239
6. ಸ್ವತಂತ್ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ 244
7. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ 255
8. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು 263
9. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು. 269
10. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ 270
11. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು. 271
12. ಹಣಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ. 272
13. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 274
14. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ. 335
15. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ ವಿವರ 337

Board of Directors

List of Directors (as on the date of AGM)

Sl. No	Name of the Directors Sriyuths/Smt.	Particular
1.	**Sri. G. Kumar Naik, IAS,**	Chairman
2.	**Dr. Ekroop Caur, IAS,**	Director
3	**Smt. Bharati .D. IAS**	Managing Director
4.	**Smt. Aparna Pavate,**	Director
5.	**Sri. Antu H. Kamble,**	Director (Technical)
6.	**Sri. B. Manjunath**	CFO & Director (Finance)
7.	**Sri. N.V.Bhuvaneshwaraiah**	Director
8.	**Sri. T.R.Ramakrishnaiah**	Director
9.	**Sri. Shivaprakash.T.M**	Director
10.	**Sri. Sunil Somashekar Sarur,**	Director
11.	**Sri. Mahesh Gubbi**	Director
12.	**Sri. Dundappa Sidagondappa Saavalagi,**	Director
13.	**Sri. Hanamantha Thulasigeri**	Director
14.	**Sri. Dadagowda.S.Biradar**	Director
15.	**Sri. Mahesh Appasaheba Bhathe**	Director
16.	**Sri. Annasaheba Appasaheba Desai,**	Director
17	**Sri. Raghavendra Kotemane**	Company Secretary

Statutory Auditors

M/s. Rao & Emmar,
Chartered Accountants,
Shivamogga.

Cost Auditors

M/s S. K. Tikare,
Cost Accountants,
Dharwad.

Secretarial Auditor

S. Viswanathan,
Practicing Company Secretary,
Bangalore.

DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

The Board of Directors of HESCOM feel glad to present the Nineteenth Annual Report on the Business and Operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the Year ended 31st March 2021.

Hubli Electricity Supply Company Limited was incorporated on 30th April 2002 under the Companies Act, 1956 and commenced its Operations with effect from 1st June 2002.

During the year 2020-21, the Company embarked on various actions for delivering better services in line with its objectives and policies.

Following are some of the highlights:

1. **PERSPECTIVE**

As on 31.03.2021

■ Area	54513 sq.km
■ Districts	7
■ Population	1.48 Crs
■ Consumers	54.68 Lakhs
■ No. of 33 S/S	180
■ No. of DTCs	233782
■ HT line length	90363.63 ckt kms
■ LT line length	139279.67 ckt kms
■ **Employee Strength**	
● Sanctioned	16933 nos.
● Working	9567 nos.
● Vacant	7366 nos.
■ Total Assets	**Rs. 12691.95 Crs**

2. FINANCIAL PERFORMANCE:

The Financial Performance of the Company during the Financial Year 2020-21 as compared to previous Financial Year 2019-20 is highlighted as below:

Sl No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
		(Rs./crs)	(Rs./crs)
	Revenue		
1	Revenue from operations	7,830.02	7,792.25
2	Other income	95.63	68.50
3	**Total revenue**	7,925.64	7,860.75
4	**Expenditure**		
	(a) Purchase of Power	6,835.50	5,584.89
	(b) Employee benefits expense	937.04	866.75
	(c) Finance costs	1,130.00	546.33
	(d) Depreciation and amortization expense	254.09	223.41
	(e) Administrative and Other expenses	263.21	298.99
5	**Total Expenditure**	9,419.84	7,520.37
6	**Profit/(Loss) before exceptional and extraordinary items and taxes**	(1,494.20)	340.38
	Exceptional items	-	(102.90)
	Prior Period Income	188.17	163.97
	Prior Period Expenses	(46.10)	(101.08)
7	**Profit/(Loss) before extraordinary items and tax**	(1,352.13)	300.37
8	**Regulatory Income / Expenses**	(1,286.47)	(837.03)
9	Extraordinary Items	-	(145.55)
10	**Loss before tax**	(2,638.60)	(682.21)
11	Tax income/expense: Deferred tax (Asset)	148.34	-
12	**Net Loss**	(2,490.26)	(682.21)

3. FINANCIAL HIGHLIGHTS:

During the year the Revenue from Operations has increased by 0.48% from Rs. 7,792.25 Crores to Rs.7,830.02 Crores.

The company has purchased 13,025.84 M.Us of power during the year. The Power purchase cost has increased by 22.39% as compared to the Previous Year.

4. STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY.

The Company has the following strategies:

- Enhancement of Revenue Generation.

- Strengthening and Refurbishing Distribution Network to reduce Losses and Cost of Operation.
- Enhancing Employee Productivity.
- Providing best services to its Consumers.
- Energy Audit at 33 KV / 11 KV DTC level to bring down avoidable Losses.
- Enhancement of Vigilance Activities to reduce Power Theft and pilferage.

HESCOM's VISION:

The Company has set the following as its Vision and is committed to work in that direction:

- 100% Rural Electrification.
- Reduce T&D Losses gradually to below 15%.
- 100% Metering at all levels right from feeder end to consumer installations.
- Elimination of Low Voltage Pockets by reorganizing the existing feeders consequent to establishment of new Sub-stations by HESCOM and KPTCL.
- Reduction in interruption.
- Power Supply on Demand.
- Eliminate Commercial Losses by increased Vigilance Activities.
- Application of Information Technology in more and more Activities.
- Increasing Business Efficiency by reducing AT & C Losses.

EMPLOYEE WELFARE MEASURES:

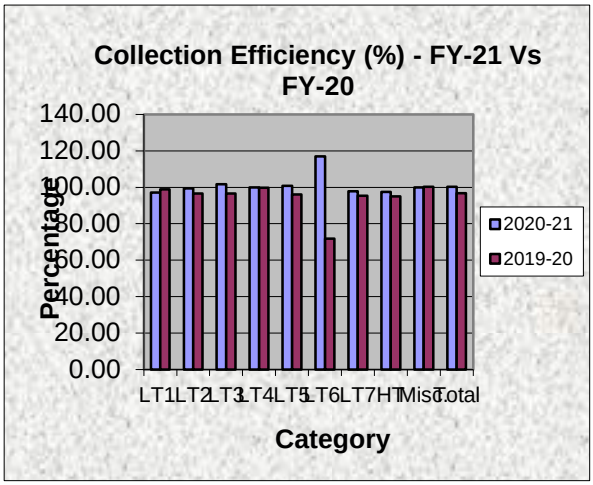
1. Cash award and commendation letter was given to 24 officers/ employees of MT Divisions of Hubballi & Belagavi jurisdiction for outstanding performance.
2. Cash award and a commendation letter were given to 44 Vigilance Officer / Staff who showed exceptional results in Hubli Electricity Supply Company for the detection of cases of power theft, leakage and misuse of electricity for outstanding performance.
3. Substantial achievement in the Collection of Balance Arrears for the Fiscal Year 2018-2019 by O&M Division and O&M Subdivision (Urban/ Rural) which performed a commendable duty in re-establishing the failed power supply network due to flood during 2019 in the HESCOM, Belagavi O&M zonal jurisdiction.

5. COLLECTION EFFICIENCY:

During the year, Collection Efficiency of the Company has been increased as compared to previous Fiscal. The Category - wise Collection Efficiency can be seen from the following Table and Graph:

COLLECTION EFFICIENCY

Category	Collection Efficiency (in %)	
	2020-21	2019-20
LT1 BJ/KJ	97.14	98.85
LT2 Domestic	99.33	96.51
LT3 Commercial	101.75	96.58
LT4 IP sets	99.86	99.70
LT5 Industrial	100.85	96.02
LT6 W/S & P/L	116.93	71.78
LT7 Temporary	97.89	95.43
HT	97.47	95.07
Misc.	100.00	100.19
Total	**100.32**	**96.79**



6. METERED AND UNMETERED ENERGY

The Category-wise Metered and Un-metered Energy sales during FY-21 & FY-20 are as below:

ENERGY SALES

Category	2020-21					2019-20				
	Metered	Assessed	Wheeled	Total	% of Energy Sales	Metered	Assessed	Wheeled	Total	% of Energy Sales
LT1 BJ/KJ	222.00	47.47		269.47	2.46	197.48	47.30		244.78	2.22
LT2 Domestic	1,653.38			1,653.38	15.07	1,533.70			1,533.70	13.91
LT3 Commercial	462.51			462.51	4.21	492.89			492.89	4.47
LT4 IP sets	100.18	5,854.13		5,954.30	54.26	119.36	5,882.98		6,002.34	54.45
LT5 Industrial	311.10			311.10	2.83	324.29			324.29	2.94
LT6 W/S & P/L	487.83			487.83	4.45	476.86			476.86	4.33
LT7 Temporary	31.73			31.73	0.29	33.08			33.08	0.30
HT	1,589.78		214.23	1,804.02	16.44	1,729.88		185.52	1,915.40	17.38
Total	**4,858.52**	**5,901.60**	**214.23**	**10,974.35**	**100.00**	**4,907.52**	**5,930.29**	**185.52**	**11,023.34**	**100.00**

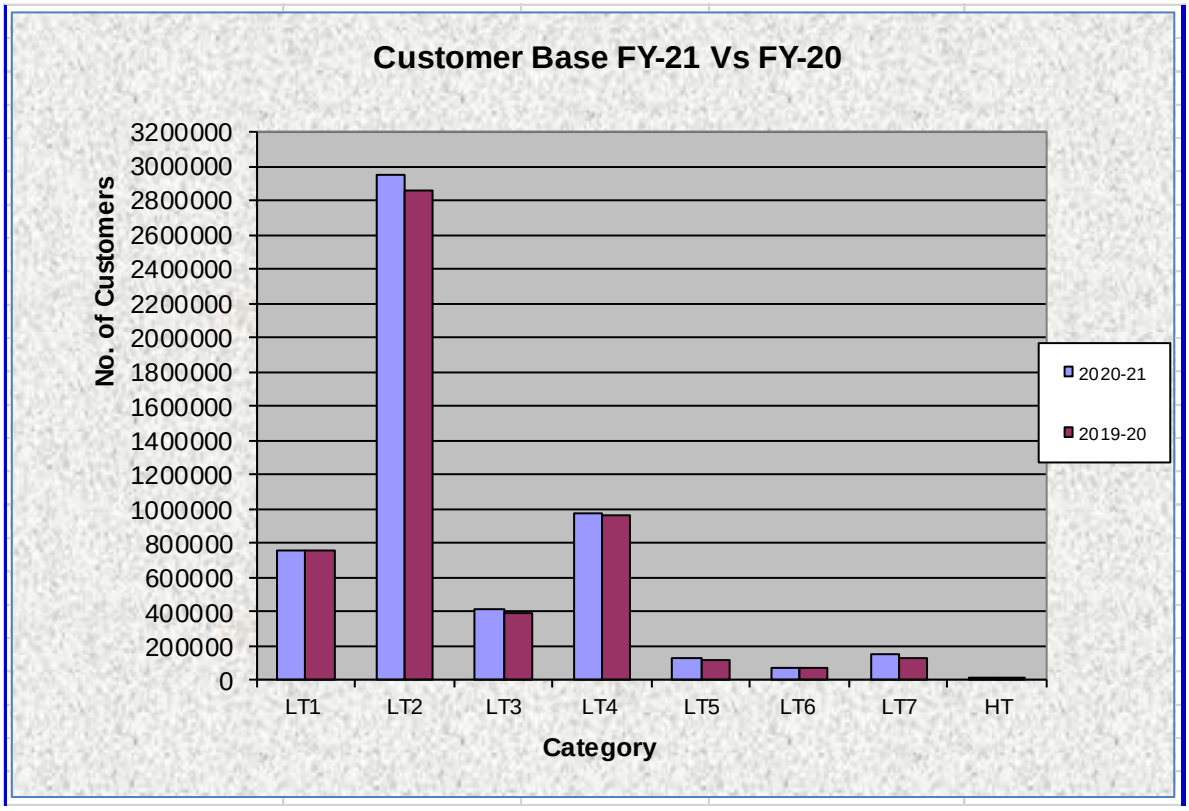
7. CUSTOMER PROFILE:

The Company had a Customer Base of 52.90 lakhs at the beginning of the Year. With the addition of 1.78 lakhs new consumers during the Year, the Customer Base has increased to 54.68 lakhs as at the end of 31.03.2021.

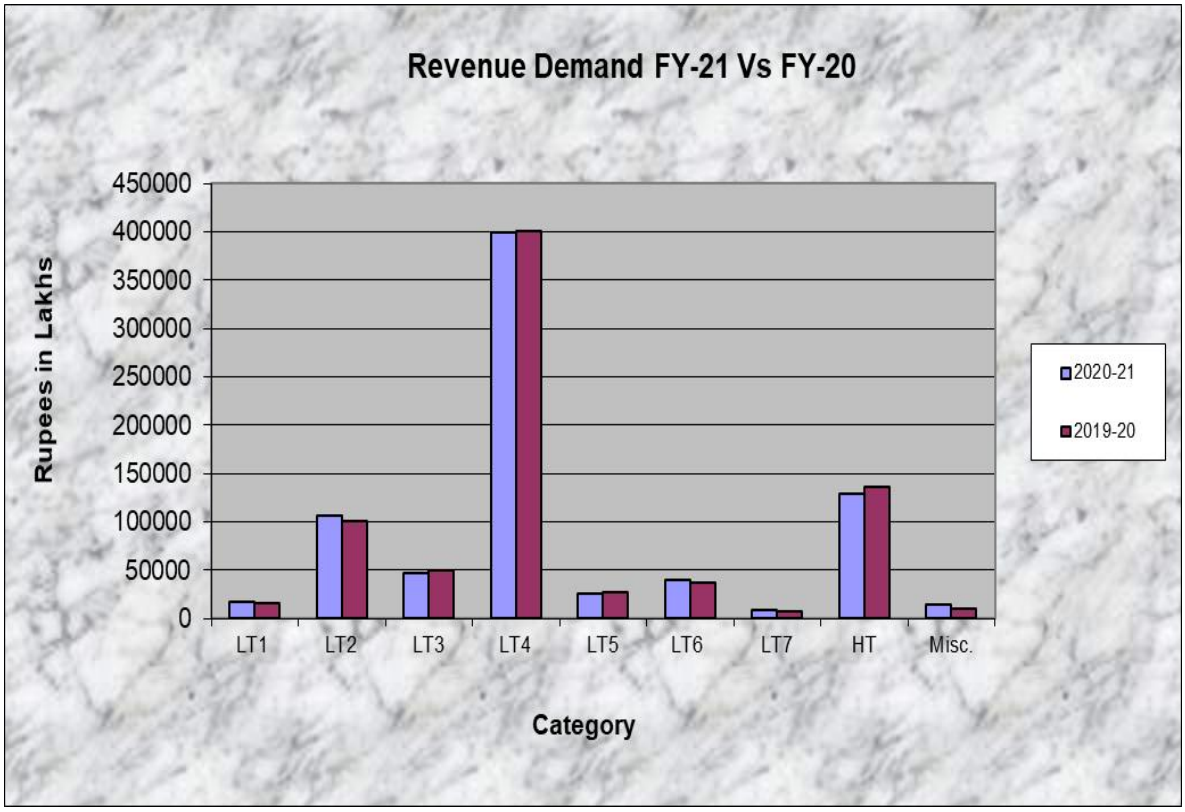
PROFILE - Customers Profile with respect to Consumption, Demand and Collection is highlighted in the following graphs:

CUSTOMER BASE

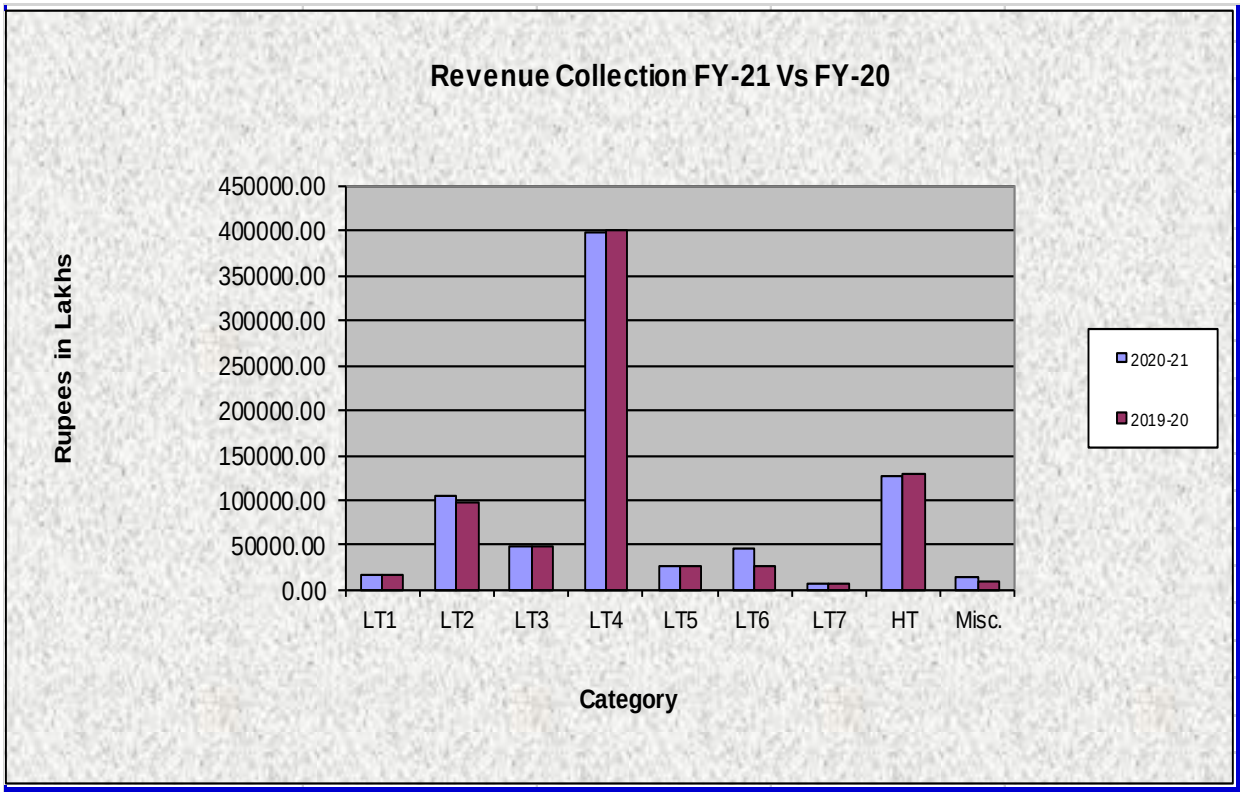
Category	2020-21		2019-20	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJ/KJ	7,59,409	13.89	7,59,683	14.36
LT2 Domestic	29,55,780	54.06	28,54,835	53.97
LT3 Commercial	4,10,957	7.52	3,89,641	7.37
LT4 IP sets	9,76,148	17.85	9,59,119	18.13
LT5 Industrial	1,25,803	2.30	1,20,661	2.28
LT6 W/S & P/L	78,364	1.43	74,893	1.42
LT7 Temporary	1,57,530	2.88	1,27,166	2.40
HT	3,971	0.07	3,722	0.07
Total	**54,67,962**	**100.00**	**52,89,720**	**100.00**



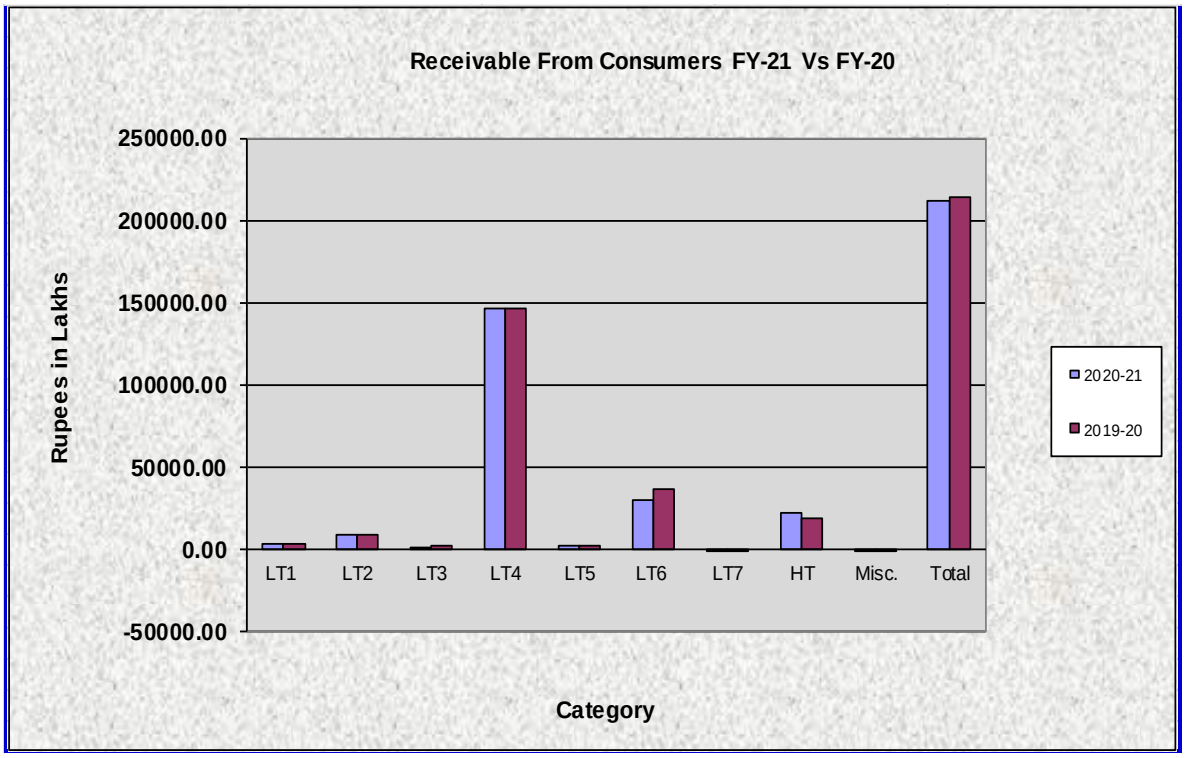
Category	Revenue Demand as per DCB			
	2020-21		2019-20	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	16,710.94	2.12	16,275.73	2.07
LT2 Domestic	1,06,644.73	13.53	1,00,103.43	12.74
LT3 Commercial	47,353.91	6.01	50,251.85	6.40
LT4 IP sets	3,99,082.06	50.65	4,01,342.94	51.09
LT5 Industrial	26,378.23	3.35	26,751.35	3.41
LT6 W/S & P/L	39,154.00	4.97	37,393.31	4.76
LT7 Temporary	8,064.68	1.02	7,593.68	0.97
HT	1,28,984.25	16.37	1,35,673.36	17.27
Misc.	15,601.39	1.98	10,116.76	1.29
Total	**7,87,974.19**	**100.00**	**7,85,502.40**	**100.00**



Category	Revenue Collection as per DCB			
	2020-21		2019-20	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	16,233.72	2.05	16,087.85	2.12
LT2 Domestic	1,05,931.49	13.40	96,606.58	12.71
LT3 Commercial	48,180.90	6.10	48,534.75	6.38
LT4 IP sets	3,98,514.65	50.42	4,00,148.47	52.63
LT5 Industrial	26,602.97	3.37	25,687.74	3.38
LT6 W/S & P/L	45,783.17	5.79	26,842.20	3.53
LT7 Temporary	7,894.80	1.00	7,246.93	0.95
HT	1,25,716.18	15.90	1,28,985.44	16.97
Misc.	15,601.73	1.97	10,136.34	1.33
Total	**7,90,459.59**	**100**	**7,60,276.30**	**100**



Category	Receivable from consumers as per DCB (CB)			
	2020-21		2019-20	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	3,307.32	1.56	2,830.10	1.32
LT2 Domestic	8,929.13	4.21	8,215.88	3.83
LT3 Commercial	1,317.18	0.62	2,144.16	1.00
LT4 IP sets	1,46,779.26	69.18	1,46,211.85	68.12
LT5 Industrial	1,486.86	0.70	1,711.60	0.80
LT6 W/S & P/L	29,692.05	14.00	36,321.21	16.92
LT7 Temporary	(1,533.66)	(0.72)	(1,703.54)	(0.79)
HT	22,230.64	10.48	18,962.57	8.83
Misc.	(52.87)	(0.02)	(52.53)	(0.02)
Total	**2,12,155.90**	**100.00**	**2,14,641.30**	**100.00**



8. Power Purchase in HESCOM:

DETAILS OF POWER PURCHASE BY HESCOM FROM APRIL-2020 TO MARCH-2021 FROM ALL SOURCES

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED				
DETAILS OF POWER PURCHASED BY HESCOM for 2020-21				
SL No	Name of the Company	Energy In MUs	Cost of Power Purchase in Crores	Cost Power Purchase Rs./Unit
1	Central Generating Stations (CGS)	3,490.39	1,800.57	5.16
2	KPCL-HYDEL	2,836.79	309.75	1.09
3	KPCL-SOLAR	1.79	1.04	5.80
4	KPCL-THERMAL	1,266.18	880.17	6.95
5	RPCL	536.58	393.50	7.33
6	UPCL	258.77	222.70	8.61
7	MINI HYDEL	80.26	27.33	3.41
8	WIND MILL	2,150.12	879.58	4.09
9	CO-GENERATION	890.74	383.47	4.31
10	SOLAR	1,831.82	829.60	4.53
TOTAL		**13,343.45**	**5,727.72**	**4.29**
11	KPTCL Transmission Charges	-	749.28	-
12	PGCIL Transmission Charges	-	485.97	-
13	SLDC O&M Expenses	-	3.95	-
14	POSOCO Charges	-	0.63	-
15	Open Access Charges	-	4.85	-
16	TANTRANSCO	-	0.24	-
17	LC Charges Related to Purchase of Power	-	2.51	-
18	PCKL O&M Expenses (Seed Money)	-	0.95	-
TOTAL		**13,343.45**	**6,976.10**	**5.23**
19	Inter-ESCOM Energy Exchange (Payable)	344.87	195.05	5.66
20	Sale of Power through Exchange	(336.18)	(111.23)	3.31
GRAND TOTAL		**13,352.14**	**7,059.92**	**5.29**
Less:	Hukkeri Society (HRECS)	326.30	188.01	5.76
Less:	Rebate from Power Generators		36.41	-
NET TOTAL		**13,025.84**	**6,835.50**	5.25

As per GoK Order dated 08.05.2020, the Commission has approved allocation of different Sources as follows for FY-21.

Allocation of Energy for FY-21 is as noted below:

SL No	Source	FY-20	FY-21
1	KPCL-HYDEL	32.04%	28.77%
2	KPCL-THERMAL	12.00%	18.18%
3	CGS	17.79%	17.90%
4	Major IPP (UPCL)	5.00%	12.00%

The supply of Energy to the Company includes EHT supply at more than 33 KV voltages at the Interconnection Points for Transfer of Power for Billing by the Company.

The Company accounts the Power Purchase from 10.06.2005 directly from Power Generators Pool Account as per the Energy Allocation / assigned by the Government of Karnataka as per Government order issued from time to time. The Rates followed for the allocated/assigned Power Purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka.

The Transmission Losses on account of Power Purchase from Generation Point till Interface Point of Transmission are accounted by the Company Energy balancing among ESCOMs are accounted as per KPTCL, SLDC, Begaluru for over drawl/ under drawl of energy.

The Company accounts the Import/Export of Energy among ESCOMs as Net Energy either as a Sale/Purchase.

9. STATIONS AS ON 31.03.2021:

HESCOM is receiving the Energy through the following Transmission Network & Electrical Sub stations:

Sl. No.	Substations (as on 31.03.2021) (including Hukkeri Society)	Nos.
1	400 KV Stations (in Nos.)	02
2	220 KV Stations (in Nos.)	22
3	110 KV Stations (in Nos.)	209
4	66 KV Stations (in Nos.)	1
5	33 KV Stations (in Nos.)	180

*** One number 400 KV sub Station maintained by PGCIL.**

10. ENERGY INFLOW / OUT FLOW (Sales):

Metered and Un-metered Energy

Sl. No	Particulars	Energy in MUs 2020-21
1	Total metered sales	5,072.75
2	Total Un-metered sales	5,901.60

11. DISTRIBUTION LOSSES:

Sl.No	Particulars	Energy in MU	
		2019-20	2020-21
a	Total input Energy available for sales	12,832.13	12,650.23
b	Total metered sales	5,093.04	5,072.75
c	Total un-metered sales	5,930.28	5,901.60
d	Total sales	11,023.33	10,974.35
e	Distribution losses	1,808.8	1,675.88
f	Distribution losses in %	**14.10%**	**13.25%**

a) Reduction of Distribution losses.

HESCOM has taken up various extensions and improvement works in order to reduce distribution losses. Under the action plan for reduction of losses in HESCOM area, the details of initiatives taken are as below:

- All the 609 interface points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these points are measured and accounted.
- 59972 Nos of MNR meters are replaced for FY-2021. All efforts are being made to ensure that DC or MNR installations are within 1%.
- Rigorous vigilance activities are being done to detect and curb theft of electricity regularly. No. of Cognizable cases -1504 Nos, No of Non-Cognizable cases-4436 Nos are identified during inspection for FY -2021
- Regular rating of HT and LT installations by MT staff are being conducted for correctness of metering.
- Load balancing on the DTRs.
- Achieving 100% reading and billing of LT installations.
- Minimizing the Door Lock & unread installations (i.e., By taking readings on subsequent dates).
- Proper metering of street light and water supply (LT-6) installations for monitoring the consumption.
- To continue all out-efforts in increasing the metered consumption & issuing of 100 % bills.

b) Energy Audit :

- Division wise Energy audit of HESCOM is being conducted for all the 26 divisions every month to calculate distribution loss.
- Energy audit of 73 major cities/towns are also being conducted every month. Energy Audit of 11KV feeder level is also monitored. As on 31.03.2021 there are about 3530 feeders in HESCOM distribution system.

- Energy audit of 655 Nos of NJY feeders,2061 Nos of EIP feeders and 73 towns/cities on urban feeders are done month on month basis and corrective measures are taken on high distribution loss (i.e more than 15%) feeders.
- Out of existing 3530 nos of 11kv feeders the energy audit is done for all 397 nos urban,136 nos of Industrial, 672 nos of NJY , 2061 nos of EIP and 264 nos of other feeders and corrective measures are being taken on high loss i.e >15% loss feeders.

12. CAPITAL EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs.1,165.59 Crores towards Capital Works as against Rs.1,317.94 Crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

Sl. No.	Schemes	2020-21	2019-20
1	Service Connection	5.08	6.31
2	Ganga Kalyan	46.03	87.21
3	Extension and Improvement	32.39	61.43
4	Replacement of Failed Distribution Transformers	179.98	174.54
5	Replacement of Conductors	54.47	24.06
6	Providing Infrastructure to UAIP	115.05	42.84
7	Energisation of IP Sets(General)	42.05	67.27
8	Metering	87.34	31.14
9	Rural Electrification Works (NJY, RLMS, Hamlets, Etc.,)	53.52	27.18
10	IPDS/DDUGJY/SAUBHAGYA	180.39	316.45
11	Draught Relief Works	55.54	84.63
12	One time maintenance work	33.18	48.02
13	RAPDRP	1.54	1.38
14	ALDC/SCADA	0.00	0.00
15	Stations	30.29	32.00
16	Civil Works	25.70	22.85
17	Flood Affected Works	1.10	14.91
18	UG Cables	124.82	197.64
19	Others	97.11	78.08
	Total	**1,165.59**	**1,317.94**

13. HT / LT LINES

The Company has drawn 3017.50 kms of HT lines and 2717.15 kms of LT lines during the year. Total HT and LT Lines as on 31.03.2021 stood at 90363.63 kms and 139279.67 kms respectively.

14. STATION PROGRESS FOR FY 2020-21:

Sl. No	Particulars	Nos
1	No of 33Kv stations under progress including spill over works and works awarded during FY **2020-21** (Augmentation works)	03
2	Award Cost in Crores	13.92
3	No. of stations commissioned	01
4	No. of stations augmented during the FY **2020-21** (including augmentation works)	00

Stations augmented during the FY 2020-21

SL. No	Name of sub-station	District	Capacity in MVA	Award Cost in Crs	Date of Commissioning
	0				

Stations commissioned during the FY 2020-21:

Sl. No.	Name of 33/11kV Sub-station	District	Capacity in MVA	Award Cost in Crs	Date of Commissioning
1	Establishing of 2x5 MVA, 33/11 KV sub-station at Hindalga	Belagavi	2X5	5.80	21.03.2021

15. I. RAPDRP Part-A project in HESCOM

1. RAPDRP: Overview:

- Restructured Accelerated Power Development and Reforms Programme (RAPDRP) is a flagship distribution strengthening programme of Ministry of power, Govt of India launched in July 2008 by MoP during XI Five Year Plan (2007-12)
- Aims at reducing the overall Aggregate Technical and Commercial (AT&C) losses of distribution companies selected towns to less than 15% over a period of 5 years.
- The Project area comprises of Towns having population more than 30,000 as per 2001 Census.
- 29 towns of HESCOM were selected under RAPDRP Part-A project.
- PFC has been designated as the nodal agency to operationalise and implementation of the programme and shall act as a single window service under overall guidance of MoP.

2. **PART-A IT initiatives mainly comprises of :-**

- Provide solution for all the MODULES as enumerated below:

1. Meter Data Acquisition
2. Energy Audit
3. New Connection
4. Disconnection & Dismantling
5. Development of Commercial Database of Consumers
6. Metering
7. Billing
8. Collections
9. Centralized Customer Care Services
10. Web Self Service
11. Asset Management
12. Asset Maintenance
13. GIS based customer Indexing and asset mapping
14. GIS based integrated network analysis module
15. Management Information System(MIS)
16. System Security Requirement
17. Identity and Access Management system

3. **RAPDRP Part-A: Current status:**

- ✓ All the modules have been implemented in RAPDRP system.
- ✓ RAPDRP Part-A project has been implemented in all the 29 towns in HESCOM and are declared Enterprise "Go-Live" as on 23.03.2016 to PFC.
- ✓ RAPDRP Part-A Project Closure in all ESCOMs of Karnataka is approved by 12th Monitoring Committee meeting under MoP dated 18.06.2018. Project completion and final As-built DPR approved by PFC for HESCOM amounting to Rs.64.79 Crores on 06.07.2018.
- ✓ Annual Technical support Licensee, annual technical support of hardware and software are regularly updated in RAPDRP system.
- ✓ **Online payment:**
  - Online payment facility is available to the consumers of RAPDRP Part-A towns of HESCOM. All HESCOM Consumers of R-APDRP towns can visit the website www.hescom.co.in for User Registration, Online Payment, new connection, consumer complaints, name change and tariff change etc.
  - Karnataka Mobile One & BBPS online payment facility is also available to pay the consumers bill.
- ✓ **Optical Billing**: Optical billing is started in RAPDRP towns for L&T single phase & three phase meters with effect from 01.08.2021.
- ✓ **MIS reports:** MIS reports are available for DCB & Energy Audit.

II. IPDS IT Phase-II Project in HESCOM

1. IPDS IT Phase-II Overview:

a) Govt. of India launched Integrated Power Development Scheme (IPDS) for the urban areas having population more than 5000 with the following objectives

- Strengthening of sub-transmission and distribution network
- Metering of distribution transformers /feeders / consumers
- IT enablement of distribution sector and strengthening of distribution network
- R-APDRP is subsumed in this scheme.
- Common IT solution for both RAPDRP and IPDS areas
- Power Finance Corporation (PFC) is the nodal agency for IPDS IT Enablement.
- BESCOM is the nodal agency on behalf of all ESCOMs in Karnataka
- 44 Towns were selected under IPDS IT phase-II project in HESCOM.

2. Funding Mechanism & Timeline

The financial support by GoI to an extent of 60% of sanctioned DPR convertible to grant (Max. 75% if the project is completed within timeline) DPR cost Approved by PFC is Rs. 10.22 Crores for HESCOM. 16th MCM stipulated timeline for implementation till 31.12.2021 and financial closure till 31.03.2022.

3. IPDS IT Phase-II: Different packages Scope of Work:

Sl. No	Packages	Scope of work	Awarded firm	Award Date	Contract Period
1	DC-DRC Hardware and Software refresh across all ESCOMs of Karnataka	• Data Centre (DC): Hardware and Software refresh • Disaster Recovery Centre(DRC) • Facility Management Services(FMS) : FMS for DC and DRC for 5 years after completion of implementation • Annual Maintenance Cost (AMC) & Annual Technical Support (ATS) AMC for hardware infrastructure and ATS for software products for 5 years after the expiry of the warranty/support of 3 years from the date of installation	M/s. Infinite computer solutions. NCR	26.03.2020	24 months from the issue of DWA
2	IPDS towns - GIS survey	• Procurement of satellite Imagery for base map creation • GPS Based survey & Asset Mapping	M/s. Cyberswift Infotech Pvt. Ltd Kolkata	26.03.2020	18 months from the issue of DWA

Sl. No	Packages	Scope of work	Awarded firm	Award Date	Contract Period
		• Consumer Indexing data integration • Asset ID painting • Incremental data capture and updation till Go-live			
3	IPDS towns - Fixing of Modems	• Supply & installation of Modems for DT, HT, Boundary and Feeders • Enabling AMR	M/s Analogics Pvt. Ltd.	30.03.2020	9 Months from the date of intimation to the firm by BESCOM
4	IPDS Town - IT Infrastructure	• Supply & installation of Computers, Printers, SBD, Bar code reader, IP Phones, Switches etc., • Supply of Workstations	M/s Idea Infinity Pvt. Ltd.	10.09.2020	6 Months from the date of intimation to the firm by BESCOM

3. IPDS IT Phase-II: Current status:

a) **IPDS Towns GIS Survey:** The status of completed activities under GIS Asset Mapping is as below:

Sl. No	Activity	Activity Completed towns	Balance towns
1	Survey and mapping of network entities using GPS method	38	06
2	Data Validation	24	14
3	AOI confirmation	32	06
4	Asset received	24	14
5	Procurement of Satellite imagery	09	23
6	CI Survey through mobile App	13	11

b) IPDS Towns Modem Fixing:

ESCOM	No. of Towns	Towns where GIS Survey Completed	No of Modems as per DWA	Inspection completion date as per intimation	Inspection schedule offered by the firm	Inspection completion date	Remarks
HESCOM	44	33	1310	15.02.2021	13.03.2021	06.04.2021	e- inspection completed. DI issued on for 500 nos.on 15.07.2021. 100 Nos of modems out of 500 Nos received to

ESCOM	No. of Towns	Towns where GIS Survey Comple ted	No of Modems as per DWA	Inspection completion date as per intimation	Inspection schedule offered by the firm	Inspection completion date	Remarks
							HESCOM stores on 28.07.2021. Physical inspection was completed by EE, TA&QC on 25.08.2021

- Meter Master data of all 38 GIS survey completed towns is shared to M/s Analogics and work to start subsequently.

c) IPDS Towns IT Infrastructure:

- The Agency M/s Idea Infinity Pvt. Ltd. has supplied hardware materials to Central stores and from central stores to Divisional stores as per HESCOM request.
- Materials were drawn from the Divisional stores by the respective Subdivision officers as per the allocation BOM.
- Installation of IT hardware in all 44 towns is completed.

d) DC-DR Hardware & Software refresh across all ESCOMs:

During 11th Steering Committee held on 19.08.2021, the committee is appraised that the target date for Go-live of Pilot town Navalagund is 01.09.2021 but System Integrator M/s Infinite Computer Solutions India Pvt Ltd., has not started the application demonstration till date. Committee asked the System Integrator to start demo at the earliest and immediately submit the plan for application demonstration and followed by UAT, roll out approach and Go-live.

16. Nirantara Jyoti Yojane

Nirantara Jyothi Yojane is a prestigious project of Govt. of Karnataka and is being implemented in HESCOM with intension to bifurcate feeders into Agricultural loads and non-Agricultural loads to provide 24 Hrs quality power supply to rural Non-Agricultural loads and to provide quality power supply to IP set consumers during a specified period based on the availability of power.

During GOK session at Belgaum, on 21-01-2009 a meeting was held under the Chairmanship of Hon'ble Power Minister, GOK and was decided to implement Niranthara Jyothi Yojane in line with the Jyothi Gram Yojane implemented in the state of Gujarat. As per the Govt. Order No.EN166; EMC 2010; BENGALURU Dt. 20-10-2010, it was directed to implement NJY in two phases in BESCOM, CESC, GESCOM and HESCOM. Further regarding the financial assistance it was decided to take up the project with 40% GOK equity and 60% loan from financial institutions.

As per the note issued by BESCOM, BESCOM/BC-46/F-3551/2008-09/48, Dt;10-06-2009, it was decided to execute the works on partial turnkey basis and BESCOM was made nodal agency and authorized to invite tenders for all the major materials such as poles, conductor and insulators on behalf of other ESCOMs. Further it was also decided to procure distribution transformers and 11KV switchgears required for the project from M/s KAVIKA and M/s MEI respectively.

In HESCOM totally there were 48 Talukas, out of which 11 Taluks in Uttara- Kannada Districts which are already being fed with 24 Hrs power supply and hence they are excluded from NJY Scheme. Pilot Project has been implemented in three Talukas namely Bailhongal in Belgaum District, Shiggaon & Savanur Taluks in Haveri District. In the remaining 34 Taluks, it was proposed to implement NJY works in 2 -phases as hereunder.

Phase-I; covering 20 Talukas and No. of feeders proposed were 242 Nos.

Phase-II; covering 14 Talukas and No. of feeders proposed were 202 Nos.

Tender for execution of NJY works under phase-I were invited Item wise and tenders for phase-II were invited on lump sum basis. Major materials such as Poles, Conductor, Transformers, Switch gears and Insulators have been procured and supplied by HESCOM for NJY works under phase-I, whereas for phase-II only Transformers, Conductor and Switch gears are supplied by HESCOM. The estimated cost was arrived considering the rates as per SR-2009-10 and compared the quoted rates with updated estimates as per SR-2010-11. DWA's for phase-I were issued with completion period of 9 Months and for phase-II 6 Months from the date of DWA. Due to field problems such as ROW issues, Approval for railway crossing, Forest clearances, opposition from farmers for erection of poles in their field and labor problems etc., there was delay in completion of the works within the stipulated time.

M/s. CPRI Bangalore is appointed as third party independent evaluating agency and has been awarded with the work of inspection of 50% of feeders with detailed inventory and evaluation of NJY works with consequent benefits achieved after implementation. M/s. CPRI have opined that, NJY is more helpful in arranging quality power for 24Hrs to rural areas and development of rural areas with socio economic changes. There is reduction in peak load on the system.

Further the works have been completed by the end of July-2017 and progress achieved is as hereunder

Pilot: Total No. of feeders- 22 Nos.

No. of feeders completed -22 Nos.

No. of feeders commissioned -22 Nos.

Phase-I: Total No of feeders - 242 Nos.

No. of feeders completed -242 Nos.

No. of feeders commissioned -242 Nos.

Phase-II: Total No of feeders -202 Nos.

No. of feeders completed-202 Nos.

No. of feeders commissioned-202 Nos.

Hence 100% of the work has been completed on 24.07.2017.

Even though there is substantial delay in completion of NJY, the reasons for having not floated the fresh tender due to non-completion of works OR reasons for having not taken alternate action are as hereunder,

i) With the intension of executing the works in the most economical way as the prices at which the works are awarded are compared with the estimate prepared as per SR-2009-10.

ii) The rates awarded in HESCOM are reasonable when compared with the cost of execution in other ESCOMs.

iii) Initiation of fresh tender would have resulted in consuming long time and would have resulted in further increased rate and further delay in execution of works.

iv) Taking of joint inventory of materials utilized in the field and finalization of quantum of works for which tender floated would have consumed some more time.

v) The number of agencies carrying such works are limited and in the event of retender the same situation would have continued with increased cost of execution as the work is mostly skilled labor oriented.

vi) NJY was a prestigious project of GOK and to complete the works within the reasonable time instead of fresh tendering action was taken to get done the works from the already awarded agencies.

The main intension of implementation of NJY is bifurcation of Agricultural and Non Agricultural loads to facilitate 24Hrs quality power supply to Non IP loads and to provide quality power supply to IP loads for assured specified period has been achieved in the areas where the NJY has been already implemented. So far NJY has been extended to **3520 No's** of villages. By implementing NJY works number of interruptions have been reduced to considerable level. At present all the NJY feeders are being fed with 24Hrs power supply. Due to implementation of NJY, metered sale of energy has been increased, technical loss has been reduced and failure rate of Transformers has been reduced. There is increase in metered energy and due to bifurcation of IP loads and Non IP loads the energy consumption of IP loads can be assessed from the energy recorded in Station end. There is improvement in tail end voltage level for both Non-IP and IP set consumers. NJY has resulted in reduced No. of interruptions. Till date Rs. **469.85 Cr** expenditure has been booked for NJY works under Phase-I & II.

NJY Phase-III

Initially a decision was taken to take up NJY works under phase-I & II covering 34 Talukas excluding the areas covered under RLMS. Later on it was felt necessary to take up NJY works in the areas covered under RLMS also. Hence DPRs were prepared to take up NJY works under Phase-III involving estimated cost of Rs 117.03 Crores and accordingly M/s REC have sanctioned loan to the tune of Rs 101.76 Crores. Till date Rs. 91.10 Cr expenditure has been booked for NJY works under Phase-III The details of works proposed are as hereunder,

No. of feeders proposed: 92

No. of villages to be covered: 575

Further common PQRs were stipulated for the subject tenders and approved by GOK. Accordingly, District-wise tenders have been floated for Belagavi, Dharwad, Haveri and Gadag. The Detailed Work Awards have been issued for all packages.

Further the progress achieved by the end of July-2019 is as hereunder.

Total No of feeders Proposed - 92 Nos.

No. of feeders commissioned -92 Nos.

No. of Villages electrified so far-575

Hence 100% of the work have been completed on 31.07.2019.

17. Ganga Kalyana Scheme:

Ganga kalyana Scheme was formed during 1983. It is the social responsibility of all ESCOMs, Corporations and Government of Karnataka to energize the IP Sets under this Scheme. Gangakalyana includes 5 Corporations namely Scheduled Caste, Scheduled Tribe, Other Backward, Minority and Vishwakarma Communities. The beneficiaries of all the 5 Corporations have to be furnished by the District Officers of the respective Corporations

Energisation of Bore wells under Ganga kalayan Scheme is a social obligatory work, the progress of which is closely monitored from the Energy Department and the Chief Minister Office, GOK.

The applications pertaining to the above corporations are registered year on year and targets are fixed by GOK.

In order to achieve the targets and to energise the GK IP sets on top priority, tenders were floated on Total Turn Key Rate Contract Basis.

The reconciled statistics jointly signed by District Managers and ESCOM Officials will be submitted to Corporate Office. As per this, monthly Progress will be submitted to KPTCL for review in MMR Meetings.

In the financial year 2020-21 total **2682 Nos.** of IP sets have been energized in HESCOM

18. Drinking Water Supply Works:

HESCOM has taken up energisation of Drinking Water Supply installations on top priority. As and when the applications are registered by the local bodies necessary action is taken to create required infrastructure by extending necessary HT/LT lines and erection of transformers.

In order to arrange power supply, tenders have been invited Division wise on Rate Contract Total turnkey basis.

In the financial year 2020-21 total **1060 Nos.** of water supply installations have been energized in HESCOM.

19. Deendayal Upadaya Gram Jyoti Yojana (DDUGJY) Scheme

Deen Dayal Upadhyaya Gram Jyoti Yojana, (DDUGJY) is a Government of India scheme designed to provide continuous power supply to rural India.

The **DDUGJY** scheme will enable to initiate much awaited reforms in the rural areas. It focuses on *feeder separation (rural households & agricultural) and strengthening of sub-transmission & distribution infrastructure including metering at all levels* in rural areas. This will help in providing round the clock power to rural households and adequate power to agricultural consumers.

The earlier scheme for rural electrification viz. Rajiv Gandhi Grameen Vidyutikaran Yojana (RGGVY) has been subsumed in the new scheme as its rural electrification component.

The Final District wise and component wise DPR's of HESCOM was prepared as per the allocation and the DDUGJY DPR's are uploaded in the DDUGJY web portal 01.12.2016 for **Rs. 332.12 Cr.**

Accordingly, the component wise and District wise final allocation within HESCOM is as noted below;

DPR Approved (District wise & component wise) under DDUGJY Scheme.

Rs in Crores

Sl. No	Name of the District	Electrification of UE Villages	Feeder Separation	Connecting / Un-connecting Households	Metering	System Strengthening	Sansad Adarsh Gram Yojana (SAGY)	Total
1	**Bagalkot**	**0.00**	3.50	4.66	**11.17**	11.79	3.62	**34.74**
2	**Belgaum**	**1.23**	3.50	12.27	**26.66**	35.94	3.24	**82.84**
3	**Bijapur**	**0.00**	5.30	7.59	**24.48**	9.93	0.42	**47.72**
4	**Dharwad**	**0.00**	7.03	2.06	**21.86**	5.46	0.74	**37.15**
5	**Gadag**	**0.00**	9.21	3.98	**8.75**	1.87	0.93	**24.74**
6	**Haveri**	**0.00**	10.00	6.19	**7.08**	25.66	0.00	**48.93**
7	**Uttara Kannada**	**21.94**	0.00	11.58	**12.24**	9.28	0.96	**56.00**
Total		**23.17**	**38.54**	**48.33**	**112.24**	**99.93**	**9.91**	**332.12**

- HESCOM has invited the District wise tenders on Total Turkey Basis for Feeder Separation, SAGY, connecting to unconnected Households ,System strengthening works and 33/11 kV Substation & Line works**(12 packages)** on 26.09.2016 amounting to **Rs. 196.76 Crores** by considering the finalized Maximum CPP rates of MOP for high Key Value Materials.
- Under DDUGJY total of **88707no's** of Un-Electrified BPL Households are proposed for Electrification under SAGY & Connecting to Un-Connected Households.
- Providing of 3 Nos of Additional 5 MVA at Alagavadi, Haliyal & Jambgi are invited on short term basis on 03.02.2017 and awarded on 27.05.2017.
- Further Zone wise tenders for metering works amounting to Rs. 102 Cr. was invited on 03.03.2018.
- Feeder Metering is carried out KPTCL for Rs. 8.45 Cr.
- **This scheme helps in providing reliable power supply to Agircultural / Non agricultural loads, power to un-electrified households and reduction in technical & Commercial losses etc.**

- All the works under IPDS are completed by 31.12.2020 and closure proposal submitted to M/s. REC.
- As on 31st Dec 2020, the progress of the works under DDUGJY is as noted below;

S. No.	Milestone Name	Unit	HESCOM	
			Target	Ach
1	Running of New 11kV Line	KM's	1433	1433
2	Re-conductoring of 11kV Line	KM's	3164.67	3164.67
3	Running of New LT Line	KM's	454.46	454.46
4	Re-conductoring of LT Line	KM's	178.64	178.64
5	Providing New DTC	No's	702	702
6	Augmentation of DTC	No's	5	5
7	Providing Service connection to BPL households	No's	88442	88442
8	HT AB Cable	KM's	41.35	41.35
9	LT AB Cable	KM's	87.84	87.84
10	Providing Earthing for Existing DTC (R&M)	No's	62	62
11	New 33/11 KV Substations	No's	04	04
12	Addl 5 MVA to existing 33/11 KV Substations	No's	03	03

20. INTEGRATED POWER DEVELOPMENT SCHEME (IPDS) IN HESCOM

1. There is a consistent increase in electricity demand, particularly in urban areas, due to increase in customer base, changes in lifestyle and consumption pattern, which requires continual up-gradation and creation of infrastructure for electricity distribution.
2. Amongst the three major layers of Power Sector i.e. Generation, Transmission and Distribution, the Distribution Sector has direct interface with the end consumers and is largely accountable for consumer satisfaction and also for flow of revenues in the entire value chain of Power Sector.
3. Keeping in view of the present financial condition of Discoms /Power Department., Government of India has launched the Integrated Power Development Scheme (IPDS) to extend financial assistance to against capital expenditure to address the gaps in sub transmission & distribution network and metering in urban areas to supplement the resources of DISCOMs/Power Department.
4. The scheme covers the following components such as;
   a) Strengthening of Sub transmission & Distribution network in Urban areas
   b) Metering of feeders /consumers in urban areas.
   c) Provisioning of Solar panels on Govt. Buildings including Net Metering.
5. The earlier RAPDRP scheme has been subsumed in the new scheme as IPDS.
6. The scheme covers total 73 nos. of statutory towns in seven Circles of HESCOM.
7. Power Finance Corporation (PFC) is the nodal agency for IPDS for operationalization and implementation of the scheme under the overall guidance of the Ministry of Power (MoP).

8. PFC has conveyed Financial Assistance of Rs. **170.35 Crs** on 16.03.2016 and **35.00Crs** on 01.02.2018 as Project cost for seven circles of HESCOM in Karnataka covering 73 towns. Details of approvals are as below:-

   i. Approved DPR Cost for 7 circles is Rs **205.35** Crore.

   ii. Govt. of India Grant of Rs. 123.21 Crore (60% of si.no. i).

   iii. Govt. of India (GoI) Grant for Project Management Agency Rs. 1.075 Crs (0.5 % of sl.no. i).

9. HESCOM has appointed M/s. RECPDCL, New Delhi as Project Management Agency (PMA) to assist in project management ensuring timely implementation of the project.

10. The component wise abstract of IPDS in HESCOM is noted below;

Sl.No	Particulars	Amount in Crores
1	Establishing New 33 KV Sub station	37.91
2	System strengthening works	93.81
3	Metering of feeders / consumers	60.89
4	Providing of Solar panels on Govt. Buildings including Net Metering	12.74
	Total	**205.35**

11. This scheme will help in providing Quality and reliable power supply to consumers of Urban Areas and reduction in technical & Commercial losses etc.

12. HESOM has invited the tenders on Total Turnkey Basis and issued Work awards for all the works .

13. All the works under IPDS are completed by 31.12.2019.

IPDS – Physical Progress (up-to March-2021)

Sr. No.	Milestone Name	Unit	HESCOM	
			Target	Achieved
1	New Sub-station	MVA	55	55
2	Nos of New Sub-station	No	5	1
3	33 KV New Feeders	Km	7.35	7.35
4	11 KV New Feeders	Km	189	189
5	11 KV Feeder Reconductoring	Km	197	197
6	Aerial Bunched Cable	Km	215	215
7	UG Cables	Km	27.5	27.5
8	11 KV Bay Extension	No	4	4
9	Installation of New DT	MVA	42	42
10	Installation of New DT	No	514	514
11	Capacity Enhancement of DT	MVA	10	10
12	Nos Capacity Enhancement of DT	No	264	264

Sr. No.	Milestone Name	Unit	HESCOM	
			Target	Achieved
13	New LT Lines	Km	85	85
14	LT Line Reconductoring	Km	1327	1327
15	Boundary Meter	No	9	9
16	Consumer Meter	No	203801	203801
17	Solar Panels	KWp	1821	1817

In addition to the above, PFC has sanctioned Rs.23.06 Crores for 3 nos of GIS sub stations at Unkal, Hubli, Dharwad and Ranebennur towns.

DWA issued to 2X8 MVA 33/11KV GIS at Unkal and 2X5 MVA 33/11KV GIS at Dharwad on 01.02.2020 and 24.02.2020 respectively and the works are scheduled to be completed within Nov-21.

21. Transformer repair center :

In HESCOM there are around 2, 24,565 Nos., of transformers existing as on Aug-2021 in the distribution network. Yearly around 10,000 Nos., of transformers are newly injected in the system from works like UNIP, NJY, Gangakalyan, IPDS, self-execution works, Buildings, layouts, etc. Annual percentage failure of distribution transformers is around 13% of the existing transformers in the system. Failed transformers are to be replaced at the earliest to maintain reliability in power supply.

Failed transformers are to be replaced within 24 Hours in Urban areas and within 72 Hours in Rural areas as per KERC Guidelines. There are 26 Nos., of Transformer Banks to maintain good transformers as a buffer stock.

As per the directions of GoK, Taluka wise transformer Repair centers are to be established. Accordingly, in HESCOM there are 2 Nos., of Mega Repair Centers maintained by M/s. NGEF Ltd., Hubballi and total 45 Nos., of local repair centers established across HESCOM which are maintained by various agencies.

HESCOM has introduced the toll free services (toll free no.1800-4254754) for reporting of failed transformer from 29.06.2021 for early & quick replacement of failed transformers in HESCOM jurisdiction.

22. ENERGISATION OF IP SETS

1. **Creation of Electrical Infrastructure for Energization of IP Sets registered as per GoK Circular No: 41/VSC/2014/P1 Dtd: 14-07-2014.**

   a) GoK vide its Circular **No:** 41/VSC/2014/P1 Dtd: 14-07-2014 **and EN 41/VSC/2014 Dtd : 17-11-2016** has directed not to differentiate between unauthorised IP Sets and new IP Sets, all registered IP Sets to be energized on priority basis by collecting Rs.10,000/- per IP Set from the Applicant as infrastructure charges.

   b) The Scheme aims to standardise the Distribution System, to bring the unaccounted energy for accountability, to avoid overloading of existing Transformers, to avoid frequent failure of Transformers, to bring down the losses, to avoid untoward accident to human being /animals/public property and also to give quality Power supply to Irrigation Pump sets by creation of infrastructure to these IP sets.

Total applications registered: 360386 Nos.

Total valid applications registered: 351754 Nos.

No.of beneficiaries who have paid infra charges:138512 Nos.

No.of beneficiaries have been energised through Service Mains: 25284 Nos

No.of beneficiaries for whom infrastructure works completed. 78410 Nos.

Out of the balance 34818 Nos of IP sets

a. Creation of electrical infrastructure for energisation of 16,502 Nos of Irrigation Pump Sets registered from 16.05.2015 upto dtd: 13-09-2018 as per GoK Circular No. EN 41 VSC 2014/ P1 dtd: 14-07-2014 in all the sub-divisions of HESCOM was taken in financial year 2019-20 and the creation of infrastructure work of 11639 Nos of IP sets are completed and balance work under progress, will be completed at the earliest.

b. DWA awarded during 2020-21 for Creation of Infrastructure for 24084 Nos of IP sets and the creation of infrastructure work of 880 Nos of IP sets are completed and balance work under progress, will be completed in FY-20-21

Under Sheegra Samparka Yojana (SSY), total 18820 Nos., of applicants are registered as on June-2021. In which 16117 Nos., of applicants has created the infrastructure and HESCOM has issued 14455 Nos of Distribution Transformers. For balance 1733 Nos., infrastructure is yet to be created by the applicants.

23. SAUBHAGYA

Sahaj Bijli Har Ghar Yojana

1) OM issued on 11th October 2017 by MoP, GoI under Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana – SAUBHAGYA
2) **Objective :** To achieve Universal household Electrification by providing last mile connectivity & electricity connections to all households in Rural & Urban areas at a Total Budgetary Cost of Rs. 16,320 Cr.
3) **Eligible:** All DISCOMS including Private Sector DISCOMS, State Power Departments & Rural Electric Cooperative Societies.
4) The perspective households under the scheme would be identified using SECC 2011 data with un-electrified households having at least one deprivation.
5) DPR's Separate for Urban & Rural to be submitted.
6) The Details of the financial support under the scheme shall be as under;

Agency	Nature of support	Quantum of support (Percentage of Project cost)
Govt. of India	Grant	60%
Discom Contribution	Own Fund	10%
Lender (FIs/ Banks)/Discoms own fund	Loan/own fund	30%
Additional Grant from GOI on achievement of prescribed milestones	Grant	50% of total loan/own fund(30%) i.e. 15%
Maximum Grant by GOI (including additional grant on achievement of prescribed milestones)	Grant	75%

7) For the un-electrified households located in remote and in-accessible areas, Solar Photo Voltaic (SPC) based standalone systems with power packs of 200 to 300 watt with battery back, maximum of 5 LED light, 1 DC Fan, 1DC power plug along with repair and maintenance for 5 years would be provided.

8) Scope of Work :

i) Providing last mile connectivity & electricity connections to all un-electrified households in rural areas.

ii) For the un-electrified households located in remote and in- accessible areas, Solar Photo Voltaic (SPV) based standalone systems with power packs of 200 to 300 watt with battery back, maximum of 5 LED light, 1 DC Fan, 1DC power plug along with repair and maintenance for 5 years would be provided.

iii) Providing last mile connectivity & electricity connections to all un-electrified households in Urban areas. Non-poor urban households are excluded from the scheme.

9) The selection of households are ranked in 3 stages:

i) **Stage-I** : 14 exclusion Criteria (Earnings/Assets/Vehicle etc)

ii) **Stage-II** : 5 Inclusion Criteria (Hhs without Shelter/Tribal group/ Released bonded labour.)

iii) **Stage-III**: 7 binary scoring criteria (1 room, kucha wall & kucha roof/Female headed/Disabled member in family/SC/ST HHs/HH with no literate/landless HHs depending on manual casual labour etc

10) Some of the eligble entities are yet to provide free electricity connections to BPL households already sanctioned under DDUGJY. In case such entities are not able to find adequate number of BPL households in the project areas to meet the target of BPL household electrification already sanctioned under DDUGJY, they will be allowed to release electricity connections to equivalent number of remaining un-electrified households in accordance with Saubhagya.

11) The existing monitoring Committee constituted for DDUGJY under the chairmanship of Secretary (Power) will be empowered to approve operational guidelines for the implementation of SAUBHGYA, release of funds and amend these guidelines including quantity and cost of various works from time to

time within the overall approval granted by CCEA to facilitate faster and timely implementation. The Committee will also monitor implementation of the scheme.

12) The defaulters whose connections have been disconnected would not be given benefit of the scheme. Necessary safeguards would be made under the guidelines of the scheme.

13) Monitoring mechanism as followed in DDUGJY shall be followed, including the institutional mechanism of DISHA. The District Administration would be closely involved in the implementation & regular monitoring of scheme. The existing web based monitoring mechanism of DDUGJY will be extended to include this scheme too. The Gram Panchayat / public institution in rural areas may be authorized to collect application form, complete documentation and also for distribution of bills. Collection of revenue and other activities, as applicable if required. The implementation process and monitoring mechanisms would be detailed in the guidelines.

14) The details of consumers viz, name and Aadhaar number/Mobile Number/Bank account/Driving License/Voter ID etc., as available, would be collected by the DISCOMs. However, release of connection would not be contingent on possession of any specific documents.

15) **Mode of implementation:** The household electrification works sanctioned under Saubhagya may be executed on turn-key or partial turnkey of departmental basis.

16) **DC Installations:** No Funding for DC Metering

17) The last mile connectivity includes erection of pole, conductor etc as may be required for extending service connections to remaining households.

18) The DPR for Rural & urban areas is prepared and uploaded in SAUBHAGYA portal for 98.37 Cr.

19) The details of DPR submitted is noted below:

District Wise Status of DPR Submission									
HESCOM									
S.No.	Name of District	Rural (Grid) DPR				Urban DPR			Total Cost
		Villages Covered	Habitation Covered	Households Covered	Cost	Towns Covered	Households Covered	Cost	
		Nos	Nos	Nos	Rs in Crs	Nos	Nos	Rs in Crs	Rs in Crs
1	Belgaum	1090	1387	31115	**25.03**	35	1074	**0.75**	**25.78**
2	Bagalkot	544	568	12263	**6.06**	15	1707	**0.69**	**6.75**
3	Bijapur	591	750	5619	**5.40**	13	461	**0.57**	**5.97**
4	Gadag	304	424	7182	**6.29**	9	269	**0.40**	**6.69**
5	Dharwad	331	351	7942	**5.79**	6	84	**0.03**	**5.82**
6	Uttara Kannada	856	1420	9830	**30.79**	12	332	**0.36**	**31.15**
7	Haveri	562	575	12862	**15.43**	9	1024	**0.78**	**16.21**
Total		**4278**	**5475**	**86813**	**94.79**	**99**	**4951**	**3.58**	**98.38**

20) The tender under SAUBHAGYA is invited for 48 packages (Taluk Wise) in order to achieve target for 100% electrification.

21) All the works under IPDS are completed by 31.03.2020 and closure proposal submitted to M/s. REC.

22) As on 31st of March 2020, the progress of works under SAUBAHGAYA is noted below;

Sl. No	District	DWA Qty	Final Qty
1	Bagalkot	11404	11404
2	Belagavi	28211	28211
3	Bijapur	4682	4682
4	Haveri	12938	12938
5	Uttar Kannada	7516	7516
6	Dharwad	7389	7389
7	Gadag	7871	7871
	Total	80011	80011

24. REGULATORY AFFAIRS:

The Hubli Electricity Supply Company Ltd., is a Distribution Licensee under the provisions of the Electricity Act 2003, and on 30.11.2020, filed the following applications before Hon'ble Karnataka Electricity Regulatory Commission, for consideration and orders:

a) Approval of the Annual Performance Review for the financial year FY -20, approval for Revised ARR for FY-22.

b) Approval of the revised distribution and Retail Supply Tariff for the financial year FY-22.

In exercise of the powers conferred under Sections 62, 64 and other provisions of the Electricity Act, 2003, read with KERC (Terms and conditions for Determination of Tariff for Distribution and Retail Sale of Electricity) Regulations 2006, and other enabling Regulations, the Commission has considered the application, the views and objections submitted by the consumers and other stakeholders. The Commission's decisions are given in the order Dtd : 09.06.2021, as noted below.

Approved ARR for FY 20 as per APR :

Sl. No	Particulars	FY -20		
		As Appd vide T. O. Dtd : 30.05.2019	As Filed on 30.11.2020	As per APR T.O. Dtd : 09.06.2021
1	ARR (Rs. in Crs)	7547.35	7627.44	7174.31
2	Deficit for FY 18 *carried* forward (Rs. in Crs)	762.45	0.00	0.00
3	**Net ARR** (Rs. in Crs)	**8309.80**	**7627.44**	**7174.31**

Proposed Revised ARR for FY- 22 :

SL No.	Particulars	*FY-22*		
		As approved vide T.O. Dtd : 30.05.2019	As filed on 30.11.2020	As per ARR vide T. O. 09.06.2021
1	ARR	9624.43	10028.32	10137.55
2	Deficit for FY-20 carried forward(Rs. in Crs)	0.00	137.60	617.95
3	**Net ARR**	**9624.43**	**9890.72**	**9519.60**

Revenue Gap for FY-22

Particulars	FY - 22
Net ARR including carry forward gap of FY-19 (Rs. in Crores]	9519.60
Approved sales {in MU)	11904.04
Average cost of supply for FY 21 (in Rs./unit)	8.00
Revenue at existing tariff { Rs. in Crores)	9162.48
Gap in revenue for FY 21 (Rs. in Crores)	357.12

Summary of Tariff Order Dtd : 09.06.2021 :

- The Commission has approved an ARR of Rs. 9519.60 Crores for FY 22 as against HESCOM's proposed ARR of Rs.9890.72 Crores which included the surplus for FY 20 of Rs.137.60 Crores.
- The revenue surplus as worked out by the Commission for FY-20 is Rs. 617.95 Crores.
- The Commission has allowed additional revenue of Rs. 357.12 Crores on Tariff Revision as against the additional revenue of Rs. 974.77 Crores proposed by HESCOM for FY 22.
- Since the Tariff Order is effective from 01.04.2021, the Commission has allowed recovery of arrears towards revision of tariff for the energy consumed during the months of Apr-2021 and May-2021 during the months of October-2021 and November-2021 respectively, without charging any interest.
- HESCOM has proposed an average increase of 83 paise per unit for all categories of consumers. The Commission has approved an average increase of 30 paise per unit in the tariff for all consumers.
- The Commission has allowed recovery of additional revenue, partly by increase in fixed charges ranging from Rs.10 to Rs.20 per KW/HP/KVA to all categories of consumers and Rs. 25 per KW /HP to temporary supply.
- The Commission has allowed for recovery of additional revenue partly by increase in the energy charges in the range of 10 Paise per unit to all categories of consumers and 40 paise per unit to BJ/KJ installations.
- Time of the day tariff which was made mandatory in the previous Tariff Orders for installations under HT2 (a), HT2 (b) and HT2(c) with contract demand of 500KVA and above continued in this Order except Railway Traction Installations. Under the ToD tariff, removal of penalty for usage of power during morning peak period from 06.00 to 10.00 hrs. has been continued for Tariff Order 2021. However, the penalty for evening peak usage is relaxed during monsoon period from July to November and continued from December to June in Tariff Order 2021. The ToD tariff incentive for the usage of power during the night period from 22.00 Hrs. to 06.00Hrs. has been relaxed during monsoon period from July to November and continued from December to June in Tariff Order 2021.
- The Commission has enhanced the usage of power by domestic consumers under 1st slab from

the existing 30units per month to 50 units per month.

- In order to encourage sale of surplus energy during Monsoon period, the Commission has approved the new "Discounted Energy Rate Scheme" for the HT2 (a), (b) and (c) categories for usage of power beyond the base consumption for July-21 to December-21.
- The Commission in order to boost the energy sales and to attract the consumers to consume power from ESCOMs has decided to continue the existing Special Incentive Scheme to HT category during FY-22.
- The Commission, has allowed concessional tariff of Rs.6.45 per unit to the Railway Traction installations.
- The Effluent Treatment Plant and Drainage Water Treatment Plants installed within the premises of the consumer's installations by drawing power from the main meter or through sub-meter shall be billed at the respective tariff category for which the power supply is availed for the installation.
- The Commission by considering the environmental and social benefits in processing of the Solid Waste has decided to bill the power supply arranged to Solid Waste Processing Plant under LT/HT Industrial Category.
- The Commission has continued the sub-category of LT-6(c) under LT -6 Tariff Schedule for the power supply arranged to the electric vehicle charging stations by including the electric vehicle battery swapping stations as well, without increasing the energy charges.
- Green tariff of additional 50 paise per unit over and above the normal tariff, which was introduced a few years ago for HT industries and HT commercial consumers at their option, to promote purchase of renewable energy from ESCOMs, is continued in this Order.
- The two sub categories under LT4 C(i) and LT4C(ii) have been merged and made into one category as LT4-C
- As in the previous Orders, the Commission has continued to provide a separate fund for facilitating better Consumer Relations /Consumer Education Programmes.
- The Commission, keeping in view the previous tariff Orders, has decided to continue to impose penalty up to Rs. One lakh per subdivision on HESCOM if it fails to conduct Consumer Interaction Meetings at least once in three months and such penalty would be payable by the concerned officers of the HESCOM.

Consumer Grievance Re-Dressal Mechanism : District Consumer Grievance Re-Dressal forums :

CGRF is functioning at each district headquarters at Dharwad Haveri, Uttar Kannada, Belgaum, Bagalkot, Vijayapur and Gadag under HESCOM Jurisdiction.

The Progress for the 2020-21 is as noted below.

Name of CGRF of Revenue District	Number of grievances outstanding at the end of the previous Year (31.03.2019)	Number of grievances received during the year	Number of grievances disposed during the year	Number of grievances Pending at the end of the year (31.03.2020)	Details of pendency as on 31.03.2020.					Number of sittings of CGRF in the YEAR	No of cases / Grivances where decision in favour of licensee (HESCOM)	No of cases grievances where decision favour of applicant (consumer)
					Within two months	More than two months and less than six months	More than six months and less than one year	More than one year and less than two years	More than two years			
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*
Dharwad	3	4	4	3	3	0	0	0	0	4	3	1
Gadag	0	3	3	0	0	0	0	0	0	4	3	0
Haveri	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
Uttara Kannada	3	1	4	0	0	0	0	0	0	3	3	1
Belagavi	1	1	2	0	0	0	0	0	0	6	2	0
Bagalakot	0	10	8	2	1	1	0	0	0	9	6	2
Vijayapur	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1
Total	7	20	22	5	4	1	0	0	0	28	17	5

The Progress as on the quarter ending on 30th June 2021 is as noted below.

Name of CGRF of Revenue District	Number of grievances outstanding at the end of the previous Year (31.03.2019)	Number of grievances received during the year	Number of grievances disposed during the year	Number of grievances Pending at the end of the year (31.03.2020)	Details of pendency as on 31.03.2020.					Number of sittings of CGRF in the YEAR	No of cases / Grivances where decision in favour of licensee (HESCOM)	No of cases grievances where decision favour of applicant (consumer)
					Within two months	More than two months and less than six months	More than six months and less than one year	More than one year and less than two years	More than two years			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Dharwad	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	0
Gadag	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Haveri	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Uttara Kannada	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Belagavi	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bagalakot	2	0	0	2	0	0	0	0	0	1	0	0
Vijayapur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	5	1	3	3	0	0	0	0	0	1	3	0

25. IT INITIATIVES :

a) **HESCOM Website:** HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED has designed and developed its website by utilizing the template designed by Centre for e-Governance (CeG). The HESCOM website is developed by incorporating GIGW (Government of India Guidelines for Website), Accessibility guidelines and Kannada Abhivruddhi Pradhikara recommendations. The GIGW complaint website being interactive with citizen, handicapped friendly and also has inbuilt mechanism for regular updating of information on the websites. The URL for the HESOCM website is https://hescom.karnataka.gov.in/

b) **PLO (Paperless Office)**: PLO is implemented w. e. f 08.01.2012 to reduce usage of paper and fast tracking of correspondence through software with minimal time. PLO is successfully implemented in Corporate Office, HESCOM. Major benefits of PLO are Cost & Space Management, Data Retrieval, access anywhere and security.

c) **Bio Metric Devices**: Web based Bio Metric devices have been installed at 26 locations in 1st phase and at 97 locations in 2nd phase. This device captures the in-time, out-time of Employees by taking finger scan. The Attendance is available online. Various Reports can be taken from Biometric attendance software. At Present, Face Detection Bio Metric devices are using at Corporate Office.

d) **E-procurement:** Government of Karnataka (GoK) through its Implementing Agency Center for E-Governance has implemented single, unified, end to end, E-procurement platform in Karnataka. The E-procurement system has been implemented in HESCOM from 19.07.2010 to procure goods, work contract and services through the e-procurement platform.

e) **Government e-Marketplace (GEM):** GeM, the National Public Procurement Portal registered under the companies Act, 2013 for providing procurement of goods and services required by Central & State Government organizations.

HESCOM has adopted this new concept and initiated to procure IT hardware through GeM Portal from Jan 2017. Purchase through GeM Portal has simplified the Procurement process and Provides transparency and ease of buying.

f) **ATP (Any Time payment) counters**: Any Time Payment KIOSKS were installed in HESCOM for 55 no's of locations which is enabling HESCOM consumers to pay their electricity bills 24X7 days. Any Time Payment KIOSKS are providing following facilities to the consumers.

- Improved Service Levels for Consumers.
- Consumers can pay the electricity bills through Cash/Cheque/DD/Debit / Credit Cards.
- Can be used for collecting Electricity payments any time.
- User friendly machines, elimination of human element for payment Process. Reduction in time of payment for end users (no queuing).

g) **ECS (Electronic Clearing System):** ECS is being implemented in HESCOM. Under ECS facility, the consumer can make their bill payments through their bank account by giving a mandate to do so in respective accounting units.

h) **Billing Activities & Online Payment facility:** HESCOM has provided a web based software solution to all the consumers in their jurisdiction for generation of bills and issue of receipts, collection of Electricity bills with various modes such as through online banking, BBPS/ ECS, Debit card/Credit Card/wallet/ATP/Karnataka one. etc.

i) **Mobile Cash Counter (MCC):** provides services to the door step of Non RAPDRP areas consumers, which enables spot collection of payments and receipts, will be provided to its consumers. This service has been enabled in HESCOM from May 2017 in its Sub divisions/Accounting sections.

j) **ERP software:** ERP software implemented at the offices of HESCOM with effective from 12.9.2019. ERP software ERP software implemented the offices of HESCOM w.e.f 12.9.2019. Provide web-based solutions for all the modules as enumerated below:

1) Stores, Inventory & Procurement Management of HESCOM
2) Finance and Accounting (F&A)
3) Project Management Module
4) Legal Section Monitoring
5) Tender Monitoring
6) Transformer Failure & Replacement Monitoring

26. CUSTOMER CARE INSTITUTIONAL STRENGTHENING:

Industrial training center is established in the year 2002 at Vidyuthnagar, Hubballi. During the financial year 2020-21 training has been imparted to 700 No. of officers/ Employees/ apprentices.

Training details are as given below:

1. As per Karnataka Govt. Apprenticeship Act-1961, one year Apprenticeship training is being provided to 128 No. of ITI passed candidates.
2. As per Karnataka Govt. Apprenticeship Act-1961, one year Apprenticeship training is being provided to 01 No. of B.E graduate.
3. Pre-promotional training of 28 working days was conducted for 34 No. of MR/OS/ASK/Operator to be promoted as Junior Engineers as per the seniority list.
4. National Training Programme was conducted for 392 C&D employees of HESCOM from 02.11.2020 to 20.03.2021 in 20 Batches.
5. Pre-employment training of 28 working days was conducted for 96 Nos. of Specially Abled Assistants from 20.02.2021 to 31.03.2021 in two batches.

6. Deputed 27 Technical officers for “Technical training” programme organized by REC for the year 2020-2021 for 3 days.
7. Deputed 13 Technical officers for “Technical Online training “ programme organized by REC for the year 2020-2021 for 4 days.
8. Deputed 05 Technical officers for “Online-Meet” programme organized by IEEMA for the year 2020-2021 for 5 days.
9. Deputed 04 Technical officers for “RTI training” programme organized by “District Training Institute”, Dharwad for 1 day
10. Rs. 82,000 / - cash award and commendation letter was given to 21 officers / employees of MT Divisions of Hubballi & Belagavi jurisdiction, who performed exceptional results from December-2019 to September-2020, in connection with the booking misuse of electricity cases during the 26th January 2021 Republic day program.
11. Rs 1,24,000/ - cash award and a commendation were given to 56 Vigilance Officer / Staff who showed exceptional results in Hubli Electricity Supply Company for the detection of cases of power theft, leakage and misuse of electricity in December-2019 to September-2020.

HUMAN RESOURCE INITIATIVES:

The employee training and development is being organized so that greater thrust is given to build competency for meeting the new emerging business challenges. HESCOM officials of various cadres are trained in different reputed training institutions during the financial year 2020-2021 Some of the training institutions are listed below:

1. REC
2. REC ONLINE Training.
3. IEEMA Online-Meet
4. District Training Institute Dharwad

EMPLOYEE WELFARE MEASURES:

1. Cash award and commendation letter was given to 21 officers/ employees of MT Divisions of Hubballi & Belagavi jurisdiction for outstanding performance.
2. Cash award and a commendation letter were given to 56 Vigilance Officer / Staff who showed exceptional results in Hubli Electricity Supply Company for the detection of cases of power theft, leakage and misuse of electricity for outstanding performance.

27. Customer Care Center:

The Customer Call Center (CCC) was established under RAPDRP Part-A projects at Corporate Office, HESCOM, Hubballi. CCC is operational in HESCOM for proper monitoring of Customer Care Activity such as registration of consumer complaints and speedy Redressal of it.

- Customer care center Executives are working round the clock with 24*7 supports in three shifts to facilitate its consumers. The helpline Number is 1912.
- There are 53 Customer Support Executives, 4 Team Leaders, 4 Junior Engineers and one Assistant Engineer is functioning in the HESCOM CCC.
- The in-house developed web based software application is working successfully by enabling for fast complaint registration and Redressal at customer care center. Consumers can register their complaints by visiting HESCOM website www.hescom.Karnataka.gov.in.
- HESCOM has enriched its Helpline through the latest technologies where all the conversations between executives and consumers are being recorded.

CUSTOMER CARE & FRIENDLY MEASURES:

- HESCOM has set up a 24x7 centralized customer service center for the convenience of its consumers at Corporate Office, HESCOM, Hubballi. CCC is operational in HESCOM for proper monitoring of Customer Care Activity such as registration of consumer complaints and speedy Redressal of it.
- Electricity consumers coming under HESCOM jurisdiction can register their complaints by calling the free helpline number 1912 for their electrical related complaints and assistance.
- Consumers can also can register their complaints by visiting HESCOM website: https://hescom.karnataka.gov.in/
- Consumers can lodge a complaint for the following services at a service center that operates 24 hours a day.
    - When the power supply is cut off
    - For low voltage related complaints
    - On issues related to meters
    - About electricity bills
    - About electrical safety measures
    - About power theft
    - About preventing electrical accident, etc.
- Further, besides the 1912 helpline, HESCOM consumers can also submit complaints or any suggestions through below mode
    - E-mail: customercare@hescom.co.in
    - Facebook Account: https://facebook.com/Hescom Orgn
    - Twitter Account: https://twitter.com/HubliHescom
    - WhatsApp Number: +919480883899

- HESCOM has introduced a new Toll free Number 1800-425-4754 for Electricity consumers coming under HESCOM jurisdiction for registration of Transformer failure related complaints.
- Wide publicity has been given regularly in all leading newspaper for consumer's information regarding helpline number 1912 and about other modes of complaint registration like Social media, through HESCOM website etc.

HESCOM is taking continuous steps to provide high quality service to its consumers.

28. Demand Side Management (DSM):

1. Hosa Belaku Yojane

Domestic Efficient Lighting Programme (DELP) scheme popularly known as Hosa Belaku scheme implemented in HESCOM through M/s EESL from 04-02-2016 the sales and Energy saved details as on August-2021is as below.

Sl No	Particulars	Sold Quantity till August-2021	Energy Saving in MU till August -2021
1	LED Bulb	25,11,314	255.56
2	LED Tube lights	32,120	3.17
3	Energy Efficient Fans	6,825	0.75
	Total		**259.48**

2. Ring Back Tune (RBT)

Utilizing communication modes for energy savings such as Ring Back Tune (RBT) for HESCOM CUG (Closed User Group) mobile numbers¸ started from 17.04.2019. The caller tune includes promotion of replacement of conventional bulbs by LED bulbs, Energy, Efficiency methods, toll free number 1912 promotions and Energy conservation messages.

3. Capacity Building Program for HESCOM

Capacity Building of DISCOMs programme on Demand Side Management (DSM) and Energy Efficiency: MoU signed between BEE, KREDL and HESCOM dated 29th August 2018 regarding capacity building program for HESCOM. In this regard Bureau has engaged M/S Confederation of Indian Industry (CII) for HESCOM. CII has conducted Load Survey.

- 5 days Master training program from 15.10.2019 to 19.10.2019 at Hotel Naveen, Hubballi, About 43 Officers of HESCOM were participated in the Training Program.
- 3 days training program from 05.12.2019 to 07.12.2019 at Clarks Inn Bagalkot, about 34 Officers of HESCOM were participated in the Training Program of Bagalkot & Vijayapur Circle.
- 3 days Circle level training program from 09.12.2019 to I1.12.2019 at Chancery Hotels, Belagavi, About 36 Officers of HESCOM were participated in the Training Program of Belagavi & Chikkodi Circle.

- 3 days Circle level training program from 26.07.2021 to 28.07.2021 at Hotel Naveen, Hubli, about 37 Officers of HESCOM were participated in the Training Program of Hubballi & Sirsi Circle.
- 3 days Circle level training program from 29.07.2021 to 31.07.2021 at Hotel Naveen, Hubli, about 38 Officers of HESCOM were participated in the Training Program of Hubballi & Haveri Circle.
- Some of Training Topics Covered.
  a. Regulatory and policy aspects for Demand Side Management
  b. Case studies on load research and preparation of DSM Action Plan
  c. Importance of DSM for DISCOMs, Solar PV Systems, Smart & Prepaid metering system, Electric Vehicles & charging Infrastructure
  d. ESCO concepts in Residential, Street Lighting and Agriculture Sector and Implementations
  e. National & State level initiatives on Demand Side Management, International case studies, etc.
  f. Financial evaluation and Measurement & Verification of DSM Projects with Practical Session covered under Financial Session.
- One of the key activities under this Capacity building Programme is **Load research study. 75** Nos of Feeders selected for carrying out **Load research** and consumer Survey. Survey was completed. Based on survey report DSM action plan will be prepared. Which enable the HESCOM to implement the DSM action plan including shifting of load from the peak demand to period of lean demand, having different rates based on the time of day, reduction of Energy use by implementing programs to improve the efficiency of equipment, building and industrial process along with cost effective strategies.

4. Paper Media:

Awareness about Energy Saving, Energy efficiency methods- using BEE 5 star rated equipments, LED bulbs utilization awareness, DSM tips, Solar Rooftop PV advantages and encouragement and HESCOM services in various papers.

5. Radio Media:

Awareness about Energy Saving, Bill payment, safety procedures and HESCOM services, Energy efficiency methods- using BEE 5 star rated equipments, LED bulbs utilization awareness, Solar Rooftop PV advantages and encouragement etc through jingles and program in All India Radio. (from 01.12.2017 to 31.03.2018) (from 16.07.2019 to 31.03.2020) and (from 16.07.2020 to 31.03.2021)

Due to Covid-19 pandemic situations awareness programmes, in public places such as section wise awareness programs and through events have not been carried out.

29. Solar Rooftop Project:

The Solar Policy 2014-21 has been enacted by the Government of Karnataka for the generation of renewable energy solar power on 22.05.2014. The policy aims to generate 2400MW of Solar Power under the

Solar Power Scheme by 2022 and the consumers of Domestic, Industrial, Commercial and Others are eligible to apply under the Net or Gross Metering System.

HESCOM implemented the Solar Policy within its jurisdiction. Customers can sell the electricity generated by the solar rooftop plant to the concerned ESCOM's as per the tariff rate decided by Hon'ble KERC. Under Net Metering, Solar Power generated has to be consumed for self and excess power can be sold and under the Gross Metering all the Solar Power generated can be sold. Under this policy, within 7.2yrs with 1678 numbers of independent Solar Rooftop Power Plant, 42.795MW of Solar capacity has been added to the HESCOM's Grid.

Solar Rooftop Phase-II:

Solar Subsidy Scheme of MNRE for Solar Roof top Plants on Net Metering Base for Residential Consumers (up to 10 kW) and Group Housing Societies (GHS)/ Residential Welfare Association (RWA) (up to 500 kW- 10KW per house).

- HESCOM has got 20MW allocation from Ministry of New and Renewable Energy, GoI on dated 27.01.2020.
- Subsidy Details:
  - Residential Consumers 40% up to 3kW, Plus 20% above 3kW - and up to 10kW
  - GHS / RWA 20% (up to 10 kW per house and total not more than 500kW).
- Web portal for online registration of applications is under final process.
- Tender has been floated, L1 rates have been discovered, empanelment of agencies is under final process.
- Action initiated for creating awareness among consumers through newspaper, pamphlets, banners and advertisement in radio.

Electric Vehicle Charging Stations:

- GOI has issued Guidelines for EV Charging Stations on Dated: 14.12.2018.
- BESCOM is designated as the "State Nodal agency" for setting the charging infrastructure for electric vehicles in the state vide GOK letter dated: 28.12.2018.
- Revised guidelines issued by GOI, on dated 01.10.2019, which supersede guidelines issued dated 14.12.2018.
- As per priority to smart cities, the location identified in Hubli-Dharwad and Belagavi and details were furnished to BESCOM.
- 46 locations in smart city Hubballi-Dharwad (34-Private, 12-Government Locations).
- 28 locations in smart city Belagavi (All locations are private).
- BESCOM has requested for identification of only Govt. locations for establishing EV Charging Stations for this Financial Year.
- 82 Govt. locations are identified till now.

PM-KUSUM Project:

The Government of India has launched Scheme Pradhan Mantri – Kisan Urja Suraksha Evam Utthan Mahabhiyan (PM-KUSUM) for Farmers with following components:

I. **Component– A:** Setting up of 10,000 MW of Decentralized Ground/Stilt Mounted Grid connected Solar or other Renewable Energy based Power Plants up to 2 MW. HESCOM Allocation-NIL.

II. **Component– B:** Installation of 17.5 Lakh standalone Solar Powered Agriculture pumps of individual capacity up to 7.5 HP with bench mark cost of 3.5Lakhs per 7.5HP IP Set. Karnataka Allocation-10,000.

- KREDL is the implementing agency for PM KUSUM Component-B.
- GOK directed to implement off grid solar water pump sets up to 7.5 HP capacity under PM-KUSUM, Component-B scheme, with sharing pattern as MNRE: 30%, GOK:50% and SC/ST beneficiary contribution: 20% (GOK share to be met from SCSP/TSP funds).
- 111 Nos applications received, out of which 45 Nos of solar IP set Commissioned in HESCOM.

III. **Component–C (1):** Solarisation of 15 Lakh Grid-Connected Agriculture Pumps of individual pump capacity up to 7.5 HP. HESCOM Allocation-NIL.

Component–C (2): Solarization of feeders -In this scheme agricultural feeder is solarized. Solarisation of pump of any capacity is allowed however in case of pump capacity above 7.5 HP the CFA is limited to solar capacity for 7.5HP pump.

- Cost of installation of solar power plant as per MNRE bench mark price-3.5 crores/MW.
- 30% CFA from MNRE i.e 1.05 Cr/MW.
- KREDL is the Implementing Agency, as per GOK order - EN71VSC2021, Dt: 4.3.202 l
- HESCOM Allocation-65000.

30. MICRO FEEDER FRANCHISEES (GRAM VIDYUT PRATINIDHIS) PROGRESS :

Totally 1333 Micro Feeder Franchisees are working in HESCOM to improve the Rural Revenue Collection by carrying out various activities such as :-	
Meter reading, bill distribution and Revenue Collection in respect of LT-1 (above 40 units) LT-2, LT-3, LT-4 (above 10 HP) and LT-5 (less than 40 HP) & LT-6 Tariff.	
Depositing the collection with utility on the same day or next working day.	
Registering complaints and forwarding to utility.	
Facilitating utility in attending the grievance of low tension consumers such as	
[LT-1, LT-2, LT-3, LT-4, and LT-5 up to 40 HP].	
Giving feedback about field realities to the utility on regular basis.	
Total No. of Gram Panchayats	1587
No. of MFF working (Excluding HESCOM Staff)	1333

Total Base Line Target for the F.Y 2020-21	Rs. 2386.29 Crs. as on 31.03.2021
Total Revenue Collection	Rs. 2306.83 Crs. as on 31.03.2021
Collection Efficiency (Collection v/s Baseline*100)	96.67%

31. Women's Internal Complaint Committee;

In HESCOM Corporate office and Circle Level "Internal Complaint Committees" was formed for protection of women's against sexual harassment at workplace.

Committee Members		Committee [Only Women]
Women employed at a senior level workplace from amongst the employees	-	President
Two Members from amongst employee preferably committed to the cause of women of who have had experience in social work or have legal knowledge	-	Two Member
Non-Governmental organisation or association committed to the cause of women or a person familiar with the issues relating to sexual harassment	-	One member

As per information received from the President of Internal Complaints Committees of HESCOM No complaints were received during the Financial Year 2020-21.

32. CORPORATE GOVERNANCE:

The Board of HESCOM believes and supports Corporate Governance practices ensuring observance of best principles in all its dealings.

As on the date of AGM, the Board of Directors comprised 16 members. All the Directors take active part in the proceedings of Board which add value to the decision making process.

Board Meetings:

The meetings of the Board of Directors are scheduled in advance for which notice is given to each Director in writing. The Agenda and other relevant Notes are circulated to the Directors in advance.

Following are the Directors on the Board of HESCOM as on the date of AGM:

Sl. No.	Name of the Directors Sriyuths/Smt.	Designation
1	G Kumar Naik, IAS	Chairman
2	D. Bharathi, IAS	Managing Director
3	Dr. Ekroop Caur, IAS	Director
4	Aparna Pavate	Director
5	A H Kamble	Director (Technical)
6	B Manjunath	Director (Finance)

Sl. No.	Name of the Directors Sriyuths/Smt.	Designation
7	Shivaprakash T.M	Director
8	T.R. Ramakrishnaiah	Director
9	N.V. Bhuvaneswaraiah	Director
10	Sunil Somashekar Sarur	Director
11	Annasaheb Appasaheb Desai	Director
12	Mahesh Gubbi	Director
13	Dundappa Sidgondappa Savalagi	Director
14	Hanumanth Tulasigeri	Director
15	Dadagouda S. Biradar Bin Shankargouda Biradar	Director
16	Mahesh Appasaheb Bhate	Director
	Raghavendra Kotemane	Company Secretary

During 2020-21, Four (4) Board meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	92nd Meeting	20.07.2020
2	93rd Meeting	13.11.2020
3	94th Meeting	21.12.2020
4	95th Meeting	16.02.2021

Key Managerial Personnel:

In accordance with Section 203(2) of Companies Act 2013, Sri.B, Manjunath, Financial Adviser has been appointed as Chief Financial Officer (CFO) (Key Managerial Personnel) on the terms and conditions indicated as below:

Remuneration: As per existing service conditions relating to pay, allowances and other benefits applicable from time to time.

Board Sub-Committees:

The Sub-Committees of the Board were constituted to give more focused attention on important issues.

1. **Central Purchases Committee:**

   Central Purchases Committee was formed to consider all cases of purchases (whether for Projects or award of Station/Line works) and all matters relating to such award and award of major works as per prevailing Delegation of Financial Powers.

The composition of the Central Purchases Committee as on date of AGM is as below:

1. Managing Director, HESCOM : Chairman
2. Director (Technical), HESCOM : Member
3. Director (Finance), HESCOM : Member
4. N.V. Bhuvaneswaraiah,, Director : Member

   Company Secretary, HESCOM : Convener

Note: * Membership is coterminous with their Directorship on the Board of HESCOM.

During 2020-21, Three (3) CPC meetings were held as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	82	20.07.2020
2	83	13.11.2020
3	84	16.02.2021

2. Borrowings Sub Committee:

The Borrowings Sub-Committee has been delegated certain specific powers to Borrow Long Term Loans from Banks/Financial Institutions on behalf of the Board from time to time subject to ceiling approved by the Shareholders at the General Meeting.

The sub-committee consists of the following Members as on the date of AGM:

1. Managing Director, HESCOM : Chairman
2. Director (Technical), HESCOM : Member
3. Director (Finance), HESCOM : Member
4. N.V. Bhuvaneswaraiah,, Director : Member

   Company Secretary, HESCOM : Convener

Note: * Membership is coterminous with his Directorship on the Board of HESCOM.

During 2020-21, Two (2) Borrowings Sub-Committee meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	09	25.11.2020
2	10	18.12.2020

3. Audit Committee

Audit Committee was constituted in accordance with the provisions of Companies Act, 2013. Present composition is as below:

1. Smt. Aparna Pavate : Chairman,
2. Director (Technical), HESCOM : Member,
3. Sri N.V. Bhuvaneswaraiah, : Member,

   Company Secretary, HESCOM : Convener

During 2020-21, the Audit Committee met only once as below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	36	20.07.2020

The Audit Committee has adequate powers and Terms of Reference to play an effective role as mentioned in Companies Act which includes:

(i) Recommendation for remuneration of Auditors of the Company;

(ii) Review and monitor the Auditor's independence and performance, and effectiveness of Audit Process;

(iii) Examination of the Financial Statements and the Auditors' Report thereon;

(iv) Approval or any subsequent modification of transactions of the company with related parties;

(v) Scrutiny of Inter-corporate Loans and Investments;

(vi) Valuation of undertakings or Assets of the company, wherever it is necessary;

(vii) Evaluation of Internal Financial Controls and Risk Management Systems;

(viii) Monitoring the end use of funds raised through public offers and related matters.

Auditors and whole-time Key Managerial Personnel shall have a right to be heard in the meetings of the Audit Committee when it considers the Auditor's report but shall not have the right to vote.

4. Nomination & Remuneration Committee:

As per the provisions of Section 178 (1) of the Companies Act, 2013 read with Rule 6 of the Companies (Meetings of Board and its Powers) Rules, 2014, constituted Nomination & Remuneration Committee with following members:

01	Additional Secretary to Government, Energy Department, Govt. of Karnataka	Chairperson of the Committee
02	Sri. N.V Bhuvaneshwaraiah, Director	Member
03	Director (Technical), HESCOM	Member

Note: Membership is coterminous with their directorship on the Board of HESCOM.

The Terms of Reference of the Nomination and Remuneration Committee is as follows.

1. Review of recruitment proposals and submit the recommendations to the Board for its consideration and approval.
2. Review of proposal for creation of new posts and submit the recommendations to the Board for its consideration and approval.
3. Review of proposal for creation of new Zone, Circle, Division, sub-division and other offices and submit the recommendations to the Board for its consideration and approval.
4. Any other subjects as may be referred by Board from time to time.

5. **Vigil Mechanism Policy for Directors and Employees**

As per the provisions of Section 177 (9) & (10) of the Companies Act, 2013 read with Rule 7 of the Companies (Meetings of Board and its Powers) Rules, 2014, adopted Vigil Mechanism Policy for the Company.

Government vide its letter no. ENERGY/339/EEB/2019 dated 21.12.2019 expressed that there must be a uniform Whistle Blower (Vigil Mechanism) Policy across all companies working under Energy Department and sent the draft Whistle Blower (Vigil Mechanism) Policy along with list of Designated Authority and the composition of Screening Committee as below:

1. Head of Administration & Human Resource Section i.e. General Manager (A & HRD) will be Designated Authority/Nodal Officer.
2. The Screening Committee means Managing Director, Chief Financial Officer and General Manager (A&HRD) of the Company.

The Policy is applicable for all HESCOM Directors and permanent employees of KPTCL / HESCOM under HESCOM working jurisdiction.

The terms of reference and the procedure shall be followed as per draft Government Policy adopted vide 97th Board of Directors Meeting held on 19.08.2021.

Pursuant to provisions of Section 134(3) of the Act, the following information is provided:

(a) ANNUAL RETURN:

As per MCA notification dated:28.08.2020 read with Companies (Management & Administration) Rules,2014, the Company has exempted to provide extract of annual return with the Boards Report in form MGT-9.

(b) Directors' Responsibility Statement;

Pursuant to the requirement under Section 134(5) of the Companies Act, 2013 the Directors state that:

(a) In the preparation of the Annual Accounts, the applicable Accounting Standards have been followed along with proper explanation relating to material departures;

(b) The Directors have selected such Accounting Policies and applied them 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 and Loss of the company for that period;

(c) The Directors have taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of this Act for safeguarding the Assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;

(d) The Directors have prepared the Annual Accounts on a Going Concern Basis; and

(e) The Directors have devised proper Systems to ensure compliance with the provisions of all applicable Laws and that such Systems were adequate and operating effectively.

(c) Explanations or Comments by the Board on every Qualification, Reservation Or Adverse Remark Or Disclaimer Made

(i) By the Statutory Auditor in his Report is enclosed.

(d) Particulars of Loans, Guarantees or Investments under section 186 –

NIL

(e) Particulars of Contracts or Arrangements with Related Parties referred to in sub- section (1) of section 188 in the prescribed form;

Nil

(f) The State of the Company's Affairs

As indicated above

(g) The amounts, if any, which it proposes to carry to Reserves

Nil

(h) The amount, if any, which it recommends should be paid by way of dividend

Nil

(i) Material changes and commitments, if any, affecting the financial position of the company which have occurred between the end of the financial year of the company to which the Financial Statements relate and the date of the report.

Nil

(j) The Conservation of Energy, Technology Absorption, Foreign Exchange earnings and outgo;

As the Company's operations do not involve any manufacturing or processing activities, the particulars as per the Companies (Disclosure of Particulars in the Report of the Board of Directors) Rules, 1988, regarding conservation of energy and technology absorption, are not applicable. During the year under review, there is no foreign exchange earnings and outgo.

(k) STATEMENT CONCERNING DEVELOPMENT AND IMPLEMENTATION OF RISK MANAGEMENT POLICY OF THE COMPANY.

Nil

(l) DETAILS OF POLICY DEVELOPED AND IMPLEMENTED BY THE COMPANY ON ITS CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY INITIATIVES

CSR Committee:

Corporate Social Responsibility (CSR) Committee was constituted 1st April 2014 under the provisions of Section 135 of the Companies Act, 2013.

Present constitution of the Committee is as below:

1.	Chairman, HESCOM	: Chairman
2.	Managing Director, HESCOM	: Member
3.	Director (Technical), HESCOM	: Member
4.	Director (Finance), HESCOM	: Member
	Company Secretary, HESCOM	: Convener

Note: * Membership is coterminous with his Directorship on the Board of HESCOM.

Terms of Reference:

The CSR Committee has adequate powers and Terms of Reference to play an effective role as mentioned in Companies Act, 2013 which includes:

a) To formulate and recommend a CSR Policy to the Board;

b) To recommend the amount of expenditure to be incurred on CSR activities;

c) To monitor the CSR policy of the Company from time to time; and

d) To institute a transparent Monitoring Mechanism for implementation of the CSR Projects/Programs or Activities undertaken by the Company.

A) CSR Policy:

The Copy of the CSR Policy adopted by HESCOM is enclosed.

B) Contribution towards CSR during 2020-21:

Not applicable for FY 2020-21 as the Company has not earned any Average Net Profit before Tax during the immediately preceding three years.

33. AUDITORS:

1. C & AG of India, New Delhi has appointed M/s Rao & Emmar, Charted Accountants, No 204 and 205, 2nd Floor, "Ramanashree Arcade" Near Trinity Circle, M G Road, Bengaluru-560001 as Statutory Auditors of HESCOM for the year 2020-21
2. M/s. S.K.Tikare, Cost Accountants, II Cross, 'Ambika, Near Sai Mandir, Gandhinagar, Dharwad - 580004 are the Cost Auditors of HESCOM for the year 2020-21.
3. Mr. S. Vishwanathan, Company Secretary in Practice, Susheel Chandra Apts., 17th A Cross, 10th A Main, Malleshwaram (W), Bengaluru-560055 is the Secretarial Auditors of HESCOM for the year 2020-21.

34. ACKNOWLEDGEMENTS:

The Board would like to place on record its gratitude to the Company's esteemed consumers for the support and confidence displayed by them.

The Board also gratefully acknowledges the support and guidance extended by Ministry of Power, Govt. of India, Energy Department, GoK, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, PCKL, other ESCOMs, KERC & CERC in Company's Operations and Developmental Plans.

The Board also expresses its gratitude to Comptroller and Auditor General of India, Statutory Auditors, Cost Auditors, Secretarial Auditor, State Bank of India, Canara Bank, Syndicate Bank, Vijaya Bank, Bank of India, Corporation Bank, REC Ltd., PFC Ltd., Ministry of Corporate Affairs, Registrar of Companies for their co-operation and active support to HESCOM in our endeavor to serve the public. The Board would also like to place on record its appreciation for the dedicated and committed service rendered by the employees of the Company and co-operation extended by the Union / Associations.

For & on behalf of the Board of Directors,

Sd/-	Sd/-	Sd/-
Director (Finance)	**Director (Technical)**	**Managing Director**
HESCOM	**HESCOM**	**HESCOM**

Annexure-1

Form No. MGT-9

EXTRACT OF ANNUAL RETURNS ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31st MARCH 2021

[Pursuant to section 92(3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014]

I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:

i.	CIN	**U31401KA2002SGC030437**
ii.	**Registration Date**	**1st June 2002.**
iii.	**Name of the Company**	**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**
iv.	**Category/Sub-Category of the Company**	**State Government Company**
v.	**Address of the Registered office and contact details**	**NAVANAGAR,PB ROAD HUBBALLI HUBBALLI Karnataka INDIA 580025**
vi.	**Whether listed company**	**Not listed Company**
vii.	**Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent, if any**	**-NIL-**

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:-

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

III. PARTICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY AND ASSOCIATE COMPANIES

SL. No.	Name And Address Of The Company	CIN/GLN	Holding/ Subsidiary /Associate	No. of shares held	Applicable Section
1.	NIL				
2.					
3.					
4.					
5.					

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

i. *Category-wise Share Holding*

Category of Share holders	No.of Shares held at the beginning of the year				No.of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoter									
1) Indian									
a) Individual/ HUF									
b) Central Govt									
c) State Govt(s)		**1,55,42,37,800**	**1,55,42,37,800**	**100%**		**1,55,42,37,800**	**1,55,42,37,800**	**100%**	**NIL**
d) Bodies Corp									
e) Banks / FI									
f) Any Other									
Sub-total(A)(1):-									
2) Foreign									
g) NRIs-Individuals									
h) Other-Individuals									
i) Bodies Corp.									
j) Banks / FI									
k) Any Other....									
Sub-total(A)(2):-									
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 up to Rs. 1 lakh (ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh									
c) Others(Specify)									
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)		**1,55,42,37,800**	**1,55,42,37,800**	**100%**		**1,55,42,37,800**	**1,55,42,37,800**	**100%**	**NIL**

ii. *Shareholding of Promoters*

SL. No	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			
		No. of Shares	% of total Shares of the company	%of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	%of Shares Pledged / encumbered to total shares	% change in share holding during the year
1.	Hon'ble Governor, State Of Karnataka	1,55,41,87,800	99.99%		1,55,41,87,800	99.99%		
2.	Sri Mahendra Jain	49994	0.01%	-	-	-	-	-
3.	Sri Kapil Mohan				49994	0.01%		100%
4.	Sri M. Sundaresh Babu	01	0		-	-	-	-
5.	Sri M. Muniraju	-	-	-	01	0		100%
6.	Smt. M.Deepa	01	0		-	-	-	-
7.	Sri. T.R. Ramakrishnaiah	-	-	-	01	0		100%
8.	Sri B.C.Satheesha	01	0		-	-	-	-
9.	Sri. S.R.Terdal	-	-	-	01	0		100%
10.	Sri. Rajappa	01	0	-	-	-	-	-
11.	Sri N V Bhuvaneswaraih	-	-	-	01	0		100%
12.	Sri Prakash G.T.Nittali	01	0	-	-	-	-	-
13.	Smt. Aprana Pavate	-	-	-	01	0		100%
14.	Sri T M Shivapraksh	01	0		01	0		

iii. *Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is no change*

Sr.no		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	1,55,42,37,800	100%	1,55,42,37,800	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.):	----	----	----	----
	At the End of the year	1,55,42,37,800	100%	1,55,42,37,800	100%

V. INDEBTEDNESS

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

	Secured Loans	Unsecured Loans	Deposits	Total Indebtedness (in Rs. Crores)
Indebtedness at the beginning of the financial year				
i) Principal Amount	***3780.42***	***2132.64***		***5913.06***
ii) Interest due but not paid	***11.13***	***0.33***		**11.46**
iii) Interest accrued but not due	***19.00***	***0.00***		***19.00***
Total(i+ii+iii)	***3810.55***	***2132.97***		***5943.52***
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	***4129.40***	***0***		***4129.40***
- Reduction	***1917.80***	***5.81***		***1923.60***
Net Change				
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	***5992.02***	***2126.83***		***8118.85***
ii) Interest due but not paid	***5.87***	***0***		**5.87**
iii) Interest accrued but not due	***15.53***	***0.64***		**16.17**
Total (i+ii+iii)	***6013.42***	***2127.47***		***8140.89***

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
1.	**Gross salary** **(a)Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act, 1961** **(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961** **(c) Profits in lieu of salary undersection17(3) Income- taxAct,1961**	**(a) Salary:** **Sri. M. Sundaresh Babu, Managing Director.** **Rs. 1,13,034/-** **Sri. M. Muniraju, Managing Director.** **Rs. 21,19,549/-** **(b) Perquisites:** **Rs. 72,536/-**		**Rs. 23,05,119/-**

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager		Total Amount
2.	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b)Value of perquisites u/s 17(2)Income-tax Act, 1961 (c)Profits in lieu of salary undersection17(3) Income-tax Act,1961	(a) Salary: Sri. A. H. Kamble, Director (Technical). Rs. 4,72,127/- (b) Perquisites: Rs. 16,032/-		Rs. 4,88,159/-
3.	Stock Option			
4.	Sweat Equity			
5.	Commission - as % of profit - others, specify…			
6.	Others, please specify			
7.	Total(A)			Rs. 27,93,278/-
	Ceiling as per the Act			

B. Remuneration to other directors:

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager				Total Amount
	Independent Directors					
	·Fee for attending board committee meetings ·Commission ·Others, please specify					-
	Total(1)					-
	Other Non-Executive Directors					
	·Fee for attending board committee meetings ·Commission ·Others, please specify					95,000/- 15,873/-
	Total(2)					1,10,873/-
	Total(B)=(1+2)					1,10,873/-
	Total Managerial Remuneration					
	Overall Ceiling as per the Act					

C. Remuneration to Key Managerial Personnel Other Than MD/Manager/WTD

Sl. no.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	Company Secretary	CFO	Total in Rs
1.	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act,1961		(a) Salary: Sri. Raghavendra Kotemane Rs. 4,00,744/- (b) Perquisites:	(a) Salary: Sri. Suresh Terdal (Financial Adviser)	Rs. 34,02,617/-

Sl. no.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	Company Secretary	CFO	Total in Rs
	(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		Rs. 15,582/-	Rs.29,10,250/- (b) Perquisites: Rs. 76,041/-	
2.	Stock Option				
3.	Sweat Equity				
4.	Commission - as % of profit -others, specify…				
5.	Others, please specify				
6.	Total				Rs. 34,02,617/-

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		NIL			
Punishment					
Compounding					
B. Directors					
Penalty		NIL			
Punishment					
Compounding					
C. Other Officers In Default					
Penalty		NIL			
Punishment					
Compounding					

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT FOR THE YEAR ENDED

31st MARCH – 2021

FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/COMMENTS

OF THE STATUTORY AUDITORSON THE ACCOUNTS FOR FY 2020-2021

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	Loans & Borrowings:	
1	The company has loans borrowed from Power Finance Corporation (PFC) towards RAPDRP scheme which has to be treated as Grants per the Government order. The company continues to show this as long term borrowings and interest accrued are accounted to capitalization of assets. The company awaits confirmation of the grant amount from PFC and it continues to repay the principal and interest amount. The result of future communication of such loans to grants is not clarified and may result in reversal of interests and principal amounts repaid.	The process of conversion of RAPDRP Part- A and; B Loan into Grant (Part-A-100% & Part-B- 50%) is still under the final consideration of GOI. On receipt of final order action will initiated for proper accounting. As explained above HESCOM has not converted the interest portion into Assets through Capitalization. The latest status of correspondence received from M/s PFC vide letter no.: 02:10: IPDS:2021:Utilities /73773 Dated:27.09.2021.
2	The company in its financials has not disclosed the project wise costs and loans borrowed and its own margin.	Financial institution wise Loans borrowed has been disclosed. Project wise costs and loans borrowed will be disclosed in ensuing years.
	Security deposit from consumer:	
3	The company's ledger balance relating to security deposit from customers is amounting to Rs 924.69 crores whereas the subsidiary ledgers party wise maintained in the software namely (R-APDRP &N soft) is showing a balance of only Rs 646.73 crores. The company has to undertake effective reconciliations of these balances. The company is carrying an excess of Rs 277.96 crores as security deposits in its books of accounts and also excess provision of interest on these balances are made.	The deposit registers are being maintained at Sub-division/Section levels and the accounts are maintained at Divisional level. The company has made efforts to reconcile the balances between the deposit registers and accounts during the FY. Since, the task is voluminous; efforts are being made to complete the same. The provision is being made for interest on security deposit received from the consumers as per the actual balance shown in the individual ledgers of the consumers in all O&M divisions.
	Long term provisions and short term provisions:	
4	The company makes delayed payments to pension and gratuity trusts towards which provision for interest on delayed payments are not made in books of accounts. This has resulted in increase in percentage of contributions year on year to be paid	Reason for recommending the pension contribution rate from 57.30% to 64.00% w.e.f. 01.04.2019 as per Actuarial report is as follows.

	Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	to the Pension and Gratuity trust. It is also observed that the company is providing services of payments of pension and gratuity to its retired employees towards which the cost of administration is not claimed from the trust.	The ESCOMs face a major problem of shortfall in the receipts from the GoK. The Trust has to liquidate assets to the extent of shortfall to make the benefit payments. The contributions in the last few years have been increasing steeply on account of this (in addition to the newly implemented wage/pension revision).
	Trade Payable:	
5	The company has not obtained balance confirmations from its suppliers and also other ESCOMS.	Communication has been sent to the generators & other ESCOMS for Balance Confirmation.
6	The company has provided for energy consumption entries in its books of accounts based on the provisional statement submitted by SLDC and PCKL. The balances may undergo change as per the final statement to be submitted by SLDC and PCKL. It is observed the company is relying on the statements provided by sources of SLDC and PCKL and does not carry any internal checks or internal records for the readings of electricity consumptions or usages.	Energy consumption entries in the books of accounts are accounted on the final statement submitted by SLDC.
7	In respect of interest on delayed payment of power purchase, company is accounting the interest as and when the interest demand is received from the vendors. The power purchase agreement specifies interest should be paid for delayed payment after the credit period. The company should identify the delays and make provision for the interest on delayed payments as per the power purchase agreements.	Provision is already made whenever the Invoices are submitted by the Generators for Interest claims.
8	The company is charged with O & M expenses for services received from SLDC (KPTCL) and PCKL. It is observed that these expenses are not invoiced to the company from KPTCL and PCKL. Audit is of the opinion that the company should obtain the basis of arriving of these costs and should also provide for tds under the Income tax act and also provide for GST under reverse charge mechanism on these costs.	Communication will be made to SLDC for the basis of arriving of the O & M expenses and accordingly TDS and GST will be provided during ensuing years.
9	As per the Honourable APTEL order dated 5/10/2020 in relation to Tannirbhavi Power Purchase cost , the company is liable to pay RS 329.92 crores to KPTCL for change in tariff rates retrospectively. The payment is to be made in the duration of 5 years . The company has not made provision for the same and has reported in its notes	As per the Hon'ble APTEL order dtd: 05.10.2020 in Appeal No.: 97 of 2020, in respect of Tannirbhavi Power Purchase Cost out of Rs.1,657 Crs, the HESCOM portion is Rs.329.92 Crs which is amortized over the period next 5 years and recover the same through tariff payable by the consumers. As and when the

	Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	to accounts that the amount will be accounted as and when demand will be raised by KPTCL. Hence the current liabilities , long term liabilities and power purchase costs are understated to the tune of Rs 329.92 crores and loss is understated by Rs 329.92 crores.	demand is raised by KPTCL in Transmission charges, the same will be accounted as expenditure.
	Other Current liabilities:	
10	The TDS payable on the expenses and contract works are made when the payments are made and not accrual system.	At present TDS payable to the concerned Tax Department is made within due date for payment, as prescribed by Tax Department.
11	The interest payable on security deposits is provided in excess as compared to the accounts maintained in the software and as per the DCB. A difference of Rs 11.91 crores is provided in excess in the books of accounts of the company as compared to the actual discharge of interest as per the software adopted for billing by the company. Hence the interest expense is overstated, interest payable is overstated and losses are overstated.	IOD provision is made on the basis of the ledger balances under account codes 48.1 series. The reconciliation of balances with respect to software is under progress. Action will be taken during ensuing year for excess provision of interest on security deposit.
12	Advance from SPPCC towards UI Charges / Admin charges is long outstanding with credit balances and the company has to reconcile and identify the disposal of liability to the tune of Rs 27.87 crores.	Reconciliation will be made during ensuing years.
13	The company is obtaining and providing materials/services to different ESCOMS towards which the invoicing and discharge of GST is not being undertaken. The company has to assess the GST and TDS liability and make necessary provisions in the books of accounts for discharge of any such liability which is not determined for the current period.	The transactions are pertaining to pre-GST era, the latest transactions are done duly getting the invoices.
14	The company is carrying old balances of Sales Tax deducted at source towards which provision for interest or penalty is not made in the books of accounts.	Sales Tax deducted at source fund requisition has been sent to Resource section payment is pending due to cases in dispute.
	Fixed Assets and Capital work in Progress:	
15	The company is charging depreciation from the month of capitalisation. Any related grant received during the year for the assets capitalised are reduced from the gross block during the year. The reversal of depreciation on the grant amount is effected in the following year, hence depreciation on the assets capitalised during the year is claimed in excess. The amount is not quantifiable since the capitalisation and depreciation is undertaken in the	As per accounting procedure depreciation is being charged on fixed assets from the month of additions of asset. Comparison of grant reduced from the year of receipt of grant with the depreciation claimed from the month of addition of asset is not feasible and this system of providing depreciation and grant reduced from year of receipt of grant is correct.

	Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	divisions, whereas the grants received are apportioned to fixed assets by the Head office.	
16	It is observed that CWIP is reduced by contribution from customer only. Whereas if CWIP includes project cost against which grants are received, these grants are reduced from fixed assets without asset being capitalised. The company to segregate the grants related to those assets which are in capital Works in progress and not reduce the fixed assets. The present practise results in fixed assets being under stated and depreciation is under claimed.	The capital grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets is reduced from gross block and shown in balance sheet. The consumer contributions and Government grants towards cost of capital assets cannot be identified to relevant fixed assets and same is treated as related to Lines, Cables Networks assets group and deducted directly from the total gross fixed assets. The corresponding depreciation on these assets has been reduced in this regard is correct.
17	As per Note No 2.6.1 of the Notes forming part of the financial statements, the fixed assets are shown at their historical costs with corresponding accumulated depreciation and Note 2.6.6 states that the valuation of Capital Work-in-progress in case of company-generated assets is valued at standard rate, which is not in accordance with Accounting Standard 10, [which recommends the valuation of Asset at cost]. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the Company in consonance with note no 2.6.6 and contradictory to Accounting Standard 10.	All the provisions enunciated in AS-10 are being followed by the Company except valuation of Capital work in progress, which is accounted at standard cost. Since the standard rate represents approximately the actual cost there will be meager financial implications as far as value of CWIP and fixed assets are concerned. The provision of ESAAR 1985 is being followed for valuation of CWIP/ Fixed/Released/ Scrapped Assets.
18	The company has not assessed the existence of impairment, if any, of its assets, including assets withdrawn from active use and assets scrapped as at the Balance Sheet date and consequently we are unable to comment on the existence of impairment loss.	Factual. The Company has regular process of identifying its default assets for transformers and other electricity supplying equipment, wires etc. A regular repair works or dismantling of repairs are carried out. For other assets of the company, the impairment provision is not made and will be carried in the ensuing year.
19	The company has to conduct legal audit of all its Land and Buildings from an empanelled advocate to ascertained the ownership of the present status of its land and building along with any overdues on taxes to be paid.	Action to conduct legal audit of Land and Buildings will be initiated during ensuing years.
20	The capital work in progress includes very old entries and the status of such WIP is not identifiable by the company. A proper reconciliation and treatment of such accounts should be undertaken by the company.	As compared to previous financial year, more than 50% of the CWIP balances are categorized. Action shall be initiated for the rest of the balances during ensuing years.

	Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	Investment:	
21	The company has made an Investment of Rs 14 crores in Priyadarshini Jural Project. This project is not yielding any returns and the company is paying fixed charges without drawing necessary power from the project. The company has to make efforts to withdraw the investments as it is resulting in fixed expenses without any benefits. The company has also not obtained share certificates from the said project.	Company is having Rs.14.00 Crs in investment account as on 31.03.2021 which is the HESCOM's share of allocation given by the GoK out of total payment of Rs.70 crores made to M/s Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project Ltd. through M/s PCKL as an investment in Power Utilities. The same has been disclosed vide Note No. 13 - Non Current Investments under Sl. No. 13-1-1. There is no specific direction as to issue of shares to GOK, correspondence with regard to issue of shares is in progress.
	Other non-current assets:	
22	It is observed that an amount of Rs.27.03 crores is shown as subsidy receivable from Govt of Karnataka in respect of Hukkeri Co-Operative society pertaining to FY 2005-06 to 2009-10 As this amount is not confirmed by Govt of Karnataka, ultimate recovery of the same is doubtful and needs suitable provision. The effect of this would result in overstatement of profit by Rs 27.03 crores (Account Code: 28.621).	The correspondence is already made for the release of subsidy receivable from Govt. towards Hukkeri society.
23	In respect of amount receivable from Karnataka Power Loom Department, it is observed that the claim submitted by the company is Rs 6.73 crores as against a book balance of Rs 9.38 crores. The company has not made any provision for the shortfall or proper reconciliation has to be adopted.	Communication will be made to the accounting units for reconciliation.
	Regulatory Asset- KERC:	
24	It is observed that the company has reversed an amount of Rs 1286.46 crores related to tariff variance arising from revenues of 2020-21. This amount belonged to the deficit of purchase costs and approved purchase costs related to Financial Year 2018-19. The company has not considered the factor of matching principle in terms of revenue whether achieved as per the projections and actuals. The company in its current financial year 2020-21 has not achieved its sales in terms of units due to unavoidable circumstances of floods and covid situations.	Rs. 1,286.46 crores reversed during FY 2020-21 is correct since we have already obtained opinion from M/s P. G. Bhagwat, the then Statutory Auditors of HESCOM.

	Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	Inventories:	
25	As per the accounting policy (note 2.3 of the Notes forming part of the financial statements), the Company is following Standard rate, determined by the Company, from time to time based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories which is not in accordance with Accounting Standard 2. The accounting standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost and net realizable value. For want of details, we are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the Company and its effect on the financial performance and position of the Company.	The Generation and consumption of Electricity have to be simultaneous and instantaneous. Therefore, there would be no inventory of finished and work in progress. The inventories generally comprise materials, stores and supplies. Inventories are valued at standard rate, which is determined from time to time based on previous purchase rate and prevailing market rates. The standard rate represents approximately the actual cost. Hence, there would be no greater financial implication due to noncompliance of AS-2.
26	The inventory balances includes the Capital assets which is not segregated in the books of accounts and hence not quantifiable the effect on the financial statements.	Inventory balances includes both Capital and R&M works materials, during issuing of materials it shall be bifurcated between Capital issues and R&M issues.
27	The inventory carried by the company is not insured and the provision for any loss is not made in the books of accounts.	Action shall be initiated duly considering the economic feasibility.
	Trade Receivable:	
28	The total subsidy receivable from the Government of Karnataka is subject to confirmation and reconciliations.	The subsidy receivable from the GoK is reconciled.
	Other Current Assets	
29	The company does not carry any insurance for its cash holding and has not made provision for any loss on such cash holdings.	Action shall be initiated duly considering the economic feasibility.
30	The collection bank account reconciliations are not prepared as per the prescribed format and confirmation of balances from the banks are not obtained by the company. The balance in these current account balances are subject to confirmation.	Bank Reconciliation Statements are prepared in the prescribed formats at Sub-division/Division levels and will be audited by Internal Auditors and balance confirmations are obtained by getting the pass sheets.
31	Service Tax claim settled by HESCOM to be recovered from Consumer/Contractor is pending under accounting code 28.852 amounting to Rs. 7.02 crores. The same is pending since 2018. Company to make the provisions for write off since the recovery rate is very low and the follow up on receivables is not in place effectively.	Necessary direction was already issued to all divisions for recovering of service tax from the consumers/contractors accordingly divisions are processing recovery action and Rs.1.38 Crs is recovered during FY 2020-21.

	Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
32	The inter unit accounts of the company shows huge balances outstanding individually in different accounts which will have an impact on the balances of many other account heads either in the profit and loss account or the statement of affairs. Long pending entries in below accounting codes to be identified and reconciled to pass necessary effects in the books of accounts. Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.18.51 crores (net credit) shown under "Other Current Assets". The effect of adjustments in the financial statements on account of non-reconciliation of inter unit account is presently not ascertainable / quantifiable. This may result in understatement or over statement of inventories, cash, bank balances, fixed assets and other liabilities, which is not ascertainable due to long pending unreconciled items in the Inter unit accounts.	Sending debit and credit ATs and clearance after receipt of acceptance under inter unit transactions across the accounting units of HESCOM are continuous process and these transactions are being added and regularized continuously on monthly basis.
33	The company undertakes several CSR works though contracts. These works cost executed under Ganga Kalyana scheme will be reimbursed by Government departments like Karnataka Backward Classes Development Corporation, Karnataka Minorities Development Corporation, Karnataka State SC / ST Development Corporation, Dr. B.R. Ambedkar Development Corporation. It is observed that the claims outstanding as per the Project Management department is at Rs 39.60 crores as against the receivables shown in the books of accounts at Rs 142.73 crores. The receivables are over stated to the extent of Rs 103.13 crores and either the Fixed Assets/ Capital Work in progress or the expenses is understated.	The claims outstanding by Project Management Cell and as per books of accounts shall be reconciled during ensuing years.
	Statutory Compliance:	
34	The Company is to make provision for GST liability along with interest and penalty amounting to Rs.5.83 crores towards Interest and penalty as per the calculation made in response to summons issued by GST department for the FY 2017-18, 2018-19 and 2019-20. Further the company has made representations for waiver of Interest and penalty.	As per the opinion of Chartered Accountants there is no liability of GST on penalty & liquidated damages and its already requested to the GST department to waive off the Interest & penalty amount vide letter no.19136 Dated:30-11-2018. The management has decided to go for a petition against the GST demand on Penalty and Liquidated damages. Therefore, there is no need to create any provision for the interest & penalty amount.

	Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	Income:	
35	We observed difference between sales as per software and sales as per books of accounts. The company has to undertake proper reconciliations to match the demands as per books of accounts and the software which generates the bills. Manual intervention in the software is also observed due to certain features like FAC, LT 7 and few of HT installations that are not completely billed through the software. The resultant factor of understatement or overstatement of sales is not determinable since the same is not identifiable.	The DCB submitted by the each division office to HESCOM Corporate is true and correct. In RADPRP System, The DCB generated based on the bills generated in the CCB but not manual bills done apart from CCB Ex, Few HT Bills, (solar, wheeling and Banking, installations) LT-7 Bills and water supply and street light bills, and IP sets. The Bills belongs to SRTPV not yet generated in CCB, The Billing procedures not yet deployed in the System /CCB.(fixing of bi dimensional meter). LT- Billing practiced by the each SDO as Manual, few SDO's doing through System and others are doing manually. In Belagavi and Hubli city, prepaid meter installed for LT-7, In CCB the concept of prepaid meter billing in CCB/System not yet deployed, this is under process. Due to the above reasons, DCB submitted by Sub-divisions to division offices by extracting the system generated DCB and added the Manual doing installation DCB, Hence the difference of DCB may occur.
36	Provision for differential power purchase billing to Hukkeri Rural Electrification Cooperative Society (HRECS) is not made for the 2019-20 and 2020-21. The invoices are raised at rates lesser than the applicable tariffs. The differential amounts are claimed as and when the KERC tariff is decided particularly for HRECS. For the year 2019-20 the company has an excess outstanding differential balance of Rs 2.33 crores which is not accounted in the books of accounts as on 31st March 2021.	As per Hon'ble KERC Tariff Order dt: 09-06 2021 of Hukkeri Rural Electrification Society, differential amount for 2019-20 has been accounted in June-2021.
	Miscellaneous:	
37	Internal check and internal control system existing in the company needs to be thoroughly verified and to be strengthened, in respect of various audit points covered in this report. And Internal Audit department needs to be improved.	Action will be taken to strengthen the Internal Audit wing as per the requirement of staff during ensuing year.
38	Certain balances as on 31st March 2021 under trade receivables/Payables, advances paid/received, Deposits paid/received, Trade deposits, Loans and Advances, Deposits, Bank Balances held in Divisions, Sub divisions, Zones, Circles, Government loans including accrued interest thereon are subject to confirmation. These includes certain old balances needing review and	Obtaining confirmation regarding Trade Receivables i.e. Revenue from sale of power is practically not possible because of the volume of trade receivables and also large number of LT & HT consumers. Hitherto, no such confirmations are taken at the year end and this will not have much impact on presentation of financial

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	reconciliation. Though provision exists against certain trade receivables and advances, adequacy of the same is not ascertained. Hence further provisions/adjustments if any, required against these balances have not been ascertained and made. Consequential impact on the accounts is unascertainable.	statement of the Company. Schedule is being maintained in all respective accounting units. Action will be initiated to clear the old balances duly reviewing the item wise on case to case basis. Due action will be taken from HESCOM by initiating the details for the balances towards confirmation / reconciliation of trade payables, sundry creditors, loans and advances.

For & on behalf of the Board of Directors

Sd/-
Chief Financial Officer &
Director (Finance),
HESCOM, Hubli

FORM MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31st MARCH, 2021

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

To,

The Members,
HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
NAVANAGAR, PB ROAD
HUBLI KA 580025

I have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **Hubli Electricity Supply Company Limited** (**CIN: U31401KA2002SGC030437**) having its Registered Office at **NAVANAGAR, PB ROAD HUBLI -580025** (hereinafter called **the Company**).

The Company is an Unlisted Public Company, wholly owned by Government of Karnataka. It is engaged in Supply of electricity. Besides the Companies Act, 2013 and other applicable laws, the Company is required to comply with directions issued by the Government of Karnataka from time to time in the interest of the Company. The Company has no foreign investment. By Notifications No GSR 463(E) dated 5.6.2015, as amended, Government Companies have been exempted from certain provisions of the Companies Act, 2013 and Rules made there under

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 31st March, 2021, 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 the Company for the financial year ended, 31st March, 2021 according to the applicable 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.**
iii. The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder**; NOT APPLICABLE**

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; **NOT APPLICABLE**

v. The Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act') and Regulations and Guidelines issued thereunder: **NOT APPLICABLE**

I have also examined the **systems and processes** established by the Company for ensuring compliances under the following other Laws, Acts and Rules specifically applicable to the Company.

1. Electricity Act, 2003 and the Rules made thereunder and in particular the Annual Performance Review and Regulatory Mechanism with the Karnataka Electricity Regulatory Commission.
2. Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical Plants and Electric Lines) Regulations, 2010.
3. Central Electricity Authority (Measures relating to safety and Electricity supply) Regulations 2010 (as amended in 2015)
4. Central Electricity Authority (Safety requirements for construction, operations, and maintenance of electrical plants and electrical lines) Regulations 2011
5. Indian Electricity Grid Code Regulations 2010
6. Energy Conservation Act, 2011
7. Forest (Conservation) Act, 1980
8. Indian Contract Act 1872
9. The Karnataka State Shops and Establishment Act
10. Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1961
11. Water (Prevention and Control of Pollution) Act, 1974
12. The Water (Prevention and Control of Pollution) Cess Act, 1977
13. KERC (Licensing) Regulations 2000.
14. KERC (Fee) Regulations 2016.
15. KERC (Tariff) Regulations 2000.
16. KERC (Recovery of Expenditure for supply of Electricity) Regulations 2004
17. KERC (Electricity Supply) Code 2004.
18. Karnataka Electricity Grid Code 2005.
19. Karnataka Electricity Board Employees' Service Regulations
20. Conditions of supply of Electricity on Distribution Licensees in the State of Karnataka Gazette Notification dated 17.6.2006.
21. KERC Notification No. KERC/COS/D/07/10 dated 1.7.2016
22. Karnataka Electricity Board Recruitment and Promotion Regulations, employees (Probation) Regulation and Employees (Seniority) Regulations.

23. Environment (Protection) Act, 1986
24. Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.
25. Consumer Protection Act, 1986
26. Apprentices Act, 1961
27. Factories Act 1948 And Rules
28. Industrial Disputes Act, 1947
29. Maternity Benefit Act (Applicable to Woman Employees who are outside the purview of the ESI Act)
30. Contract Labour (Regulation & Abolition) Act 1970,
31. Contract Labour (Regulation and Abolition) Karnataka Rules 1974.
32. Payment of Bonus Act, 1965
33. Payment of Wages Act, 1936
34. Workmen's Compensation Act, 1923.
35. KERC (General &Conduct of Proceedings) Regulations 2000

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

(i) Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India.

(ii) The Listing Agreement entered into by the Company with National Stock Exchange of India Limited (NSE) and Bombay Stock Exchange Limited (BSE); **NOT APPLICABLE**

(iii) Securities and Exchange Board of India (Listing Regulations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015 **NOT APPLICABLE**

During the period under review, the Company has complied with the provisions of the applicable Acts, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc. mentioned above, subject to the following observations/matters for emphasis: -

1. As per Rule 4 of the Companies (Appointment and Qualification) Rules 2014, under Section 149, of the Companies Act, 2013, the Company should have at least 2 Independent Directors on the Board. During the period under review, the Board of the Company did not have the requisite number of independent Directors. We were informed that, a request letter has been sent to Govt. of Karnataka for appointment of atleast two Directors as independent Directors.
2. As per Sec 177(2), the Audit Committee shall consist of minimum 3 Directors out of which, 2 should be Independent Directors. During the period under review, the Audit Committee did not consist of two (2) Independent Directors. We were informed that as soon as the Government of Karnataka appoints 2 Independent Directors on the Board, the same Independent Directors will be included in the Audit Committee
3. In terms of provisions of Section 177 (9) of the Companies Act, 2013 read with Rule 7 of Companies (Meetings of Board and its Powers) Rules 2014, if the borrowing of a Company is more than Rs. 50 Cr, such Company is required to establish Vigil Mechanism for Directors and

employees to report genuine concerns. We were informed that action will be initiated for establishment of vigil mechanism.

Regarding "Other laws", the Company is a well established Government Company and, in general, there are proper systems and processes in place for Compliance with the Provisions of Other laws.

I have not examined compliance by the Company with applicable financial laws, like direct and indirect tax laws, since the same have been subject to review by statutory financial audit and other designated professionals.

I further report that, subject to the above observations/matters for emphasis, the Board of Directors of the Company and its Audit Committee are duly constituted. 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.

The Company has the following sub committees of the Board: -

1) Audit Committee
2) CSR Committee**
3) Borrowing Sub Committee
4) Central Purchase Committee

****Note:** As per Section 135 of the Companies Act, 2013, as amended with effect from 22nd January 2021: -

"Where the amount to be spent by a company under sub-section (5) does not exceed fifty lakh rupees, the requirement under sub-section (1) for constitution of the Corporate Social Responsibility Committee shall not be applicable and the functions of such Committee provided under this section shall, in such cases, be discharged by the Board of Directors of such company."

Since the Company has suffered losses and not earned any net profit in of the previous three financial years, the continuance of CSR Committee may be examined

Adequate notice is given to all Directors to schedule the Board Meetings, agenda and detailed notes on agenda are sent in advance, and a system exists for seeking and obtaining further information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting.

The Minutes of Meetings of the Board and its Sub Committees are maintained properly.

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 other applicable laws, rules, regulations and guidelines.

S. Viswanathan
Practicing Company Secretary
ACS No: 5284
CP No: 5284
UDIN: A005284C001061405

Place: Bangalore
Date: 01/10/2021

Encl:
Annexure A - forming part of Secretarial Audit Report

Annexure A

To

The Members

Hubli Electricity Supply Company Limited

My 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 process as are 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 process 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 Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of management. My examination was limited to the verification of procedure 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.

S Viswanathan
Practicing Company Secretary
ACS No: 5284
CP No: 5284
UDIN: A005284C001061405

Place: Bangalore
Date: 01/10/2021

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY POLICY

Table of Contents:

1. **Background**
2. **Objective**
3. **Terms of Reference to CSR Committee**
4. **CSR Activities/Projects:**
5. **CSR Amount**
6. **Spending of CSR Amount**
7. **Governance**
8. **Dissemination of information**

1. BACKGROUND:

Corporate Social Responsibility is a company's sense of responsibility towards the community and environment in which it operates. It is the continuing commitment by business to behave ethically and contribute to economic development of the society at large and building capacity for sustainable livelihoods. The Corporation believes in conducting its business responsibly, fairly and in a most transparent manner. It continually seeks ways to bring about an overall positive impact on the society and environment where it operates and as a part of its social objectives.

Hubli Electricity Supply Company Limited as a State Distribution Utility is vested with the functions of distribution of power in the State of Karnataka through its Stations & distribution Lines. HESCOM in its endeavor to serve general public has set its mission to ensure reliable quality power at competitive prices through:

1. Encouraging best practices in distribution;
2. Ensuring high order maintenance of all its technical facilities; and
3. Emphasizing the best standards in customer service.

2. OBJECTIVE:

This Policy lays down guidelines to make CSR a key business process. The Policy aims at enhancing welfare measures of the society based on social and environmental consequences of the Corporation's activities in India. This Policy specifies the projects and programmes that can be undertaken in terms of the Schedule VII to the Companies Act, 2013. Policy brings out the plans and projects proposed to be undertaken during the implementation years, specifies the modalities of execution in the areas/ sectors chosen and the implementation schedule. The scope of the Policy has been kept as wide as possible, so as to allow the Corporation to respond to different situations and challenges appropriately and flexibly, subject to the activities enumerated in Schedule VII of the Companies Act, 2013. However, no contribution will be made for any activities undertaken outside India.

3. TERMS OF REFERENCE TO CSR COMMITTEE:

Board of Directors of HESCOM have constituted a Corporate Social Responsibility (CSR) Committee of Directors with the following Terms of Reference:

a) To formulate and recommend a CSR policy to the Board;

b) To recommend amount of expenditure to be incurred on CSR activities;

c) To monitor the CSR policy of the company from time to time; and

d) To institute a transparent Monitoring Mechanism for implementation of the CSR projects/programs or activities undertaken by the Company.

CSR Committee will play the following role in fulfilling the Corporation's CSR objectives:

- Formulation and review of CSR Policy indicating the activities to be undertaken by the Corporation towards CSR initiatives;
- Recommendation of the amount of expenditure to be incurred on the CSR activities; and
- Formulation of a transparent monitoring mechanism for ensuring implementation of the projects/ programmes/ activities proposed to be undertaken by the Corporation or the end use of the amount spent by it towards CSR activities.
- Monitor and implement this Policy from time to time
- Annually report to the Board, the status of the CSR activities and contributions made by the Corporation
- Any other requirements mandated under the Act and Rules issued thereto.

4. CSR ACTIVITIES / PROJECTS:

Schedule VII to the Companies Act, 2013 lists down the activities which may be included by companies in their corporate social responsibility policies. The said activities relate to:

(i) Eradicating Hunger, Poverty and Malnutrition, Promoting Health Care including Preventive Health Care and Sanitation including contribution to the Swach Bharat Kosh set-up by the Central Government for the promotion of Sanitation and making available safe Drinking Water.

(ii) Promoting Education including Special Education and Employment Enhancing Vocation Skills especially among Children, Women, Elderly and Differently Abled and Livelihood Enhancement Projects.

(iii) Promoting Gender Equality, Empowering Women, Setting up Homes and Hostels for Women and Orphans; Setting up Old Age Homes, Day Care Centers and such other Facilities for Senior Citizens and Measures for reducing Inequalities faced by socially and Economically Backward Groups.

(iv) Ensuring Environmental Sustainability, Ecological Balance, Protection of Flora & Fauna, Animal Welfare, Agroforestry, Conservation of Natural Resources and Maintaining Quality of Soil, Air &

Water including contribution The Clean Ganga Fund set-up by Central Government for rejuvenation of River Ganga.

(v) Protection of National Heritage, Art And Culture Including Restoration Of Buildings and Sites of Historical Importance and Works of Art; Setting up Public Libraries; Promotion and Development of Traditional Art and Handicrafts;

(vi) Measures for the Benefit of Armed Forces Veterans, War Widows and their Dependents;

(vii) Training to promote Rural Sports, Nationally Recognized Sports, Paralympic Sports & Olympic Sports

(viii) Contribution to the Prime Minister's National Relief Fund or any other Fund set up by the Central Govt. for Socio Economic Development and Relief and Welfare of The Schedule Caste, Tribes, Other Backward Classes, Minorities and Women;

(ix) Contributions or Funds Provided to Technology Incubators located within Academic Institutions which are approved by Central Govt.

(x) Rural Development Projects

(xi) Slum Area Development.

Explanation.- For the purposes of this item, the term `Slum Area' shall mean any Area declared as such by the Central Government or any State Government or any other Competent Authority under any Law for the time being in force.

Schedule VII of the Companies Act, 2013 is the guiding Document towards the areas for consideration of expenditure under CSR obligation which would be revised by MoCA. Hence, Schedule VII as amended by MoCA, GoI from time to time shall be replaced in the CSR Policy.

5. CSR AMOUNT:

The Corporation shall ensure that it spends, in every financial year, at least 2% of its average net profits made during the 3 immediately preceding financial years, in pursuance of its corporate social responsibility and subject to Section 135 of the Companies Act, 2013 and the Rules made thereunder.

For the purpose of this Policy, the first CSR spending financial year would be 2014-15 and the net profit shall mean average of the annual net profits of the financial years 2011-12, 2012-13 and 2013-14.

Net profits mentioned herein above means, net profit before tax as per the books of accounts of the Corporation and shall not include profits arising from branches outside India.

6. SPENDING OF CSR AMOUNT:

The CSR Committee will decide on the following with regard to spending of CSR amount:

- Percentage of total amount to be used for funding various development organizations and grass-root level organisations; and
- Tranches of disbursement.

- Any surplus arising from CSR projects or programs or activities will not form part of the business profits of the Corporation
- Any income arising from the contribution received and surplus arising out of the CSR activities will be used for CSR only.
- The Committee shall recommend contributing funds for building the CSR capacities of personnel for the Corporation, through which it may undertake its CSR activities.

7. GOVERNANCE:

1. Every year, the CSR Committee will place for the Board's approval, a CSR Plan delineating the CSR Programmes to be carried out during the financial year and the specified budgets thereof. The Board will consider and approve the CSR Plan with any modification that may be deemed necessary.
2. The CSR Committee shall review the implementation of the CSR Programmes and issue necessary directions from time to time to ensure orderly and efficient execution of the CSR Programmes in accordance with this Policy.
3. Once every six months the CSR Committee will provide a status update on the progress of implementation of the approved CSR Programmes carried out during the six month period. It shall be the responsibility of the CSR Committee to review such reports and keep the Board apprised of the status of implementation of the same.
4. At the end of every financial year, the CSR Committee will submit its report to the Board.

8. DISSEMINATION OF INFORMATION

The CSR Committee shall report to the Board of the Corporation, at least on an annual basis, the status of the CSR projects/ activities undertaken by the Corporation along with the report on the impact created by such projects/ activities.

The Company shall also upload this Policy on its website www.hescom.co.in. Further, a detailed status report on the CSR activities carried out by the Corporation would be disclosed every year as part of the Directors' Report in the Annual Report. The said information would also be uploaded on the website of the Corporation.

The CSR Committee will also make a Responsibility Statement in the Annual Report stating that the CSR Policy implementation and monitoring thereof is, in letter and spirit, in compliance with its CSR objectives.

ANNUAL REPORT ON CSR ACTIVITIES TO BE INCLUDED INTHE BOARD'S REPORT

1. A brief outline of the company's CSR policy, including overview of projects or programs proposed to be undertaken enclosed as Annexure-4. Reference to the web-link to the CSR policy and projects or programs: hescom.karnataka.gov.in.

2. The Composition of the CSR Committee is as below:

Sl. No.	Name Sriyuths/Smt	Particulars
1.	Chairman, HESCOM.	Chairman
2.	Managing Director, HESCOM	Member
	Company Secretary, HESCOM	Convener

3. Average net profit of the company for last three financial years (FY 2017-18 to 2019-20):

Financial Year	Net Profit before Tax (Rs.in Crores)
2017-18	-140.28 (Loss)
2018-19	689.99 (Profit)
2019-20	-682.21 (Loss)

4. Prescribed CSR Expenditure: NIL

5. Details of CSR spent during the financial year: NIL

   (a) Total amount to be spent for the financial year:NIL

   (b) Amount unspent, ifany; NIL

   (c) Manner in which the amount spent during the financial year :NIL

6. In case the company has failed to spend the two per cent of the average net profit of the last three financial years or any part thereof, the company shall provide the reasons for not spending the amount in its Board report : Not applicable since Average Net Profit of the company for the last three years is Rs.–44.17Crores (Loss).

7. A responsibility statement of the CSR Committee:

   The Members state that the implementation and monitoring of CSR Policy, is in compliance with CSR objectives and Policy of thecompany.

Sd/-

Managing Director

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

To

The Members of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED.

Hubli

Report on the Audit of the financial statements

We have audited the accompanying financial statements of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2021, and the Statement of Profit and Loss and statement and cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information. (Hereinafter referred to as "financial statements"). In consideration of the revised financial statements which were adopted by the Board of Directors on 28.10.2021, we are issuing this revised report, which supersedes our earlier report dated 25.08.2021.

The Board approved revision to the financial statements in the light of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India, which resulted in decrease in loss by Rs.124.42 Crs as disclosed by the Company vide Note No.31-11.

In our opinion, except for the effect on the financial statements of the matter described in the basis of qualified opinion paragraph, 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 ('Act') in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at March 31, 2021, its losses and cash flows for the year ended on that date.

Basis of Qualified Opinion:

The company has disclosed certain deviations in its notes to accounts and accounting policies , subject to the notes to accounts and the accounting policies , we further report the following points as basis for qualified opinion:

Loans & Borrowings:

1. The company has loans borrowed from Power Finance Corporation (PFC) towards RAPDRP scheme which has to be treated as Grants per the Government order. The company continues to show this as long term borrowings and interest accrued are accounted to capitalisation of assets. The company awaits confirmation of the grant amount from PFC and it continues to repay the principal and interest amount. The result of future communication of such loans to grants is not clarified and may result in reversal of interests and principal amounts repaid.
2. The company in its financials has not disclosed the project wise costs and loans borrowed and its own margin.

Security deposit from consumers

3. The company's ledger balance relating to security deposit from customers is amounting to Rs 924.69 croreswhereas the subsidiary ledgers party wise maintained in the software namely (R-APDRP &N soft) is showing a balance of only Rs 646.73 crores. The company has to undertake effective reconciliations of these balances. The company is carrying an excess of Rs 277.96 crores as security deposits in its books of accounts and also excess provision of interest on these balances are made.

Long term provisions and short term provisions:

4. The company makes delayed payments to pension and gratuity trusts towards which provision for interest on delayed payments are not made in books of accounts. This has resulted in increase in percentage of contributions year on year to be paid to the Pension and Gratuity trust. It is also observed that the company is providing services of payments of pension and gratuity to its retired employees towards which the cost of administration is not claimed from the trust.

Trade Payable:

5. The company has not obtained balance confirmations from its suppliers and also other ESCOMS.
6. The company has provided for energy consumption entries in its books of accounts based on the provisional statement submitted by SLDC and PCKL. The balances may undergo change as per the final statement to be submitted by SLDC and PCKL. It is observed the company is relying on the statements provided by sources of SLDC and PCKL and does not carry any internal checks or internal records for the readings of electricity consumptions or usages.
7. In respect of interest on delayed payment of power purchase, company is accounting the interest as and when the interest demand is received from the vendors. The power purchase agreement specifies interest should be paid for delayed payment after the credit period. The company should identify the delays and make provision for the interest on delayed payments as per the power purchase agreements.
8. The company is charged with O & M expenses for services received from SLDC (KPTCL) and PCKL . It is observed that these expenses are not invoiced to the company from KPTCL and PCKL. Audit is of the opinion that the company should obtain the basis of arriving of these costs and should also provide for tds under the Income tax act and also provide for GST under reverse charge mechanism on these costs.
9. As per the Honourable APTEL order dated 5/10/2020 in relation to Tannirbhavi Power Purchase cost , the company is liable to pay RS 329.92 crores to KPTCL for change in tariff rates retrospectively. The payment is to be made in the duration of 5 years . The company has not made provision for the same and has reported in its notes to accounts that the amount will be accounted as and when demand will be raised by KPTCL. Hence the current liabilities , long term liabilities and power purchase costs are understated to the tune of Rs 329.92 crores and loss is understated by Rs 329.92 crores.

Other Current liabilities:

10. The TDS payable on the expenses and contract works are made when the payments are made and not accrual system.
11. The interest payable on security deposits is provided in excess as compared to the accounts maintained in the software and as per the DCB. A difference of Rs 11.91 crores is provided in excess in the books of accounts of the company as compared to the actual discharge of interest as per the software adopted for billing by the company. Hence the interest expense is overstated , interest payable is overstated and losses are overstated.
12. Advance from SPPCC towards UI Charges / Admin charges is long outstanding with credit balances and the company has to reconcile and identify the disposal of liability to the tune of Rs 27.87 crores.
13. The company is obtaining and providing materials/services to different ESCOMS towards which the invoicing and discharge of GST is not being undertaken. The company has to assess the GST and TDS liability and make necessary provisions in the books of accounts for discharge of any such liability which is not determined for the current period.
14. The company is carrying old balances of Sales Tax deducted at source towards which provision for interest or penalty is not made in the books of accounts.

Fixed Assets and Capital work in Progress:

15. The company is charging depreciation from the month of capitalisation. Any related grant received during the year for the assets capitalised are reduced from the gross block during the year. The reversal of depreciation on the grant amount is effected in the following year, hence depreciation on the assets capitalised during the year is claimed in excess. The amount is not quantifiable since the capitalisation and depreciation is undertaken in the divisions, whereas the grants received are apportioned to fixed assets by the Head office.
16. It is observed that CWIP is reduced by contribution from customer only. Whereas if CWIP includes project cost against which grants are received, these grants are reduced from fixed assets without asset being capitalised. The company to segregate the grants related to those assets which are in capital Works in progress and not reduce the fixed assets. The present practise results in fixed assets being under stated and depreciation is under claimed.
17. As per Note No 2.6.1 of the Notes forming part of the financial statements, the fixed assets are shown at their historical costs with corresponding accumulated depreciation and Note 2.6.6 states that the valuation of Capital Work-in-progress in case of company-generated assets is valued at standard rate, which is not in accordance with Accounting Standard 10, [which recommends the valuation of Asset at cost]. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the Company in consonance with note no 2.6.6 and contradictory to Accounting Standard 10.
18. The company has not assessed the existence of impairment, if any, of its assets, including assets withdrawn from active use and assets scrapped as at the Balance Sheet date and consequently we are unable to comment on the existence of impairment loss.

19. The company has to conduct legal audit of all its Land and Buildings from an empanelled advocate to ascertained the ownership of the present status of its land and building along with any overdues on taxes to be paid.

20. The capital work in progress includes very old entries and the status of such WIP is not identifiable by the company . A proper reconciliation and treatment of such accounts should be undertaken by the company .

Investment:

21. The company has made an Investment of Rs 14 crores in Priyadarshini Jural Project. This project is not yielding any returns and the company is paying fixed charges without drawing necessary power from the project. The company has to make efforts to withdraw the investments as it is resulting in fixed expenses without any benefits. The company has also not obtained share certificates from the said project.

Other non-current assets:

22. It is observed that an amount of Rs.27.03 crores is shown as subsidy receivable from Govt of Karnataka in respect of Hukkeri Co-Operative society pertaining to FY 2005-06 to 2009-10 As this amount is not confirmed by Govt of Karnataka, ultimate recovery of the same is doubtful and needs suitable provision. The effect of this would result in overstatement of profit by Rs 27.03 crores (AccountCode: 28.621)

23. In respect of amount receivable from Karnataka Power Loom Department , it is observed that the claim submitted by the company is Rs 6.73 crores as against a book balance of Rs 9.38 crores. The company has not made any provision for the shortfall or proper reconciliation has to be adopted.

Regulatory Asset- KERC:

24. It is observed that the company has reversed an amount of Rs 1286.46 crores related to tariff variance arising from revenues of 2020-21. This amount belonged to the deficit of purchase costs and approved purchase costs related to Financial Year 2018-19 . The company has not considered the factor of matching principle in terms of revenue whether achieved as per the projections and actuals. The company in its current financial year 2020-21 has not achieved its sales in terms of units due to unavoidable circumstances of floods and covid situations.

Inventories:

25. As per the accounting policy (note 2.3 of the Notes forming part of the financial statements), the Company is following Standard rate, determined by the Company, from time to time based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories which is not in accordance with Accounting Standard 2. The accounting standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost and net realizable value. For want of details, we are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the Company and its effect on the financial performance and position of the Company.

26. The inventory balances includes the Capital assets which is not segregated in the books of accounts and hence not quantifiable the effect on the financial statements.

27. The inventory carried by the company is not insured and the provision for any loss is not made in the books of accounts.

Trade Receivable:

28. The total subsidy receivable from the Government of Karnataka is subject to confirmation and reconciliations.

Other Current Assets

29. The company does not carry any insurance for its cash holding and has not made provision for any loss on such cash holdings.

30. The collection bank account reconciliations are not prepared as per the prescribed format and confirmation of balances from the banks are not obtained by the company . The balance in these current account balances are subject to confirmation.

31. Service Tax claim settled by HESCOM to be recovered from Consumer/Contractor is pending under accounting code 28.852 amounting to Rs. 7.02 crores. The same is pending since 2018. Company to make the provisions for write off since the recovery rate is very low and the follow up on receivables is not in place effectively.

32. The inter unit accounts of the company shows huge balances outstanding individually in different accounts which will have an impact on the balances of many other account heads either in the profit and loss account or the statement of affairs. Long pending entries in below accounting codes to be identified and reconciled to pass necessary effects in the books of accounts.

    Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.18.51 crores (net credit) shown under "Other Current Assets". The effect of adjustments in the financial statements on account of non-reconciliation of inter unit account is presently not ascertainable / quantifiable. This may result in understatement or over statement of inventories,cash, bank balances, fixed assets and other liabilities, which is not ascertainable due to long pending unreconciled items in the Inter unit accounts.

33. The company undertakes several CSR works though contracts. These works cost executed under Ganga Kalyana scheme will be reimbursed by Government departments like Karnataka Backward Classes Development Corporation, Karnataka Minorities Development Corporation, Karnataka State SC / ST Development Corporation, Dr. B.R. Ambedkar Development Corporation. It is observed that the claims outstanding as per the Project Management department is at Rs 39.60 crores as against the receivables shown in the books of accounts at Rs 142.73 crores. The receivables are over stated to the extent of Rs 103.13 crores and either the Fixed Assets/ Capital Work in progress or the expenses is understated.

Statutory Compliance

34. The Company is to make provision for GST liability along with interest and penalty amounting to Rs.5.83 crores towards Interest and penalty as per the calculation made in response to summons issued by GST department for the FY 2017-18, 2018-19 and 2019-20. Further the company has made representations for waiver of Interest and penalty.

Income:

35. We observed difference between sales as per software and sales as per books of accounts. The company has to undertake proper reconciliations to match the demands as per books of accounts and the software which generates the bills. Manual intervention in the software is also observed due to certain features like FAC, LT 7 and few of HT installations that are not completely billed through the software. The resultant factor of understatement or overstatement of sales is not determinable since the same is not identifiable.

36. Provision for differential power purchase billing to Hukkeri Rural Electrification Cooperative Society (HRECS) is not made for the2019-20 and 2020-21. The invoices are raised at rates lesser than the applicable tariffs. The differential amounts are claimed as and when the KERC tariff is decided particularly for HRECS. For the year 2019-20 the company has an excess outstanding differential balance of Rs 2.33 crores which is not accounted in the books of accounts as on 31st March 2021.

Miscellaneous:

37. Internal check and internal control system existing in the company needs to be thoroughly verified and to be strengthened, in respect of various audit points covered in this report. And Internal Audit department needs to be improved.

38. Certain balances as on 31stMarch 2021 under trade receivables/Payables, advances paid/received, Deposits paid/received, Trade deposits, Loans and Advances, Deposits, Bank Balances held in Divisions, Sub divisions, Zones, Circles, Government loans including accrued interest thereon are subject to confirmation. These includes certain old balances needing review and reconciliation. Though provision exists against certain trade receivables and advances, adequacy of the same is not ascertained. Hence further provisions/adjustments if any, required against these balances have not been ascertained and made. Consequential impact on the accounts is unascertainable.

We conducted our audit in accordance with the standards on auditing specified under section 143 (10) of the Companies Act, 2013. 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 together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Act and the rules there under, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the code of ethics.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Matter of Emphasis:

1. Delays (spanning even more than one accounting period) in capitalisation of assets (put to use out of items included in capital work in progress) have been observed. This result in understatement of fixed assets and of corresponding depreciation charged. The manner of calculation of depreciation from the date of capitalizing the assets in the books instead of the date on which the assets are actually put to use resulting in misstatement of depreciation charged and the carrying amount of fixed assets. During

our test check of the statement of on-going works, we observed incomplete details about the estimated amount as per work order, work orders references, date of last material drawn, the status of the works as at the year-end etc. We feel, there is a necessity to carry out periodical review of on-going works. Due to this, the cumulative effect of the above deviations on depreciation charged and carrying amount of fixed assets & capital work in progress in the financial statements is presently not quantifiable.

2. At present, only operations relating to billing and collection from consumers (other than High Tension consumers) have been computerized. In respect of other processes, transactions/records are maintained partly manual and partly through MS-excel work sheets. As MS-excel is not an accounting software, there is a need for maintaining financial accounts in a proper accounting software, under proper supervision and with adequate security measures. It is also observed that the company has not implemented its ERP software though the contract for development is placed several years ago.

3. **Branch Audits:**

   The system of transactions undertaken is majorly through divisions and zonal offices. It Is observed that the company does not undertake the Branch Audits separately and the scope of work and time limitation towards statutory audit will also include the coverage of Branch Audits.

   It is recommended that the company has to undertake a separate exercise of Branch audits towards audit of financial statements year on year through experienced Audit firms in all divisions as a separate exercise in order to obtain more accuracy and fairness on the books of accounts of the company.

Key audit matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.

Reporting of key audit matters as per SA 701, Key Audit Matters are not applicable to the Company as it is an unlisted company.

Management's responsibility for the financial statements

The Company's board of directors are 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 and cash flows of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the accounting standards specified under section 133 of the Act. This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding of 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 financial statement 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 are also 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 scepticism 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 control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(i) of the Companies Act, 2013, we are not 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.

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. From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on other legal and regulatory requirements

As required by the **Companies (Auditor's Report) Order, 2016** ("the Order"), issued by the Central Government of India in terms of sub-section (11) of section 143 of the Companies Act, 2013, we give in the Annexure "A", a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order, to the extent applicable.

As required by Section 143(3) of the Act, we report that:

a) We have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit;

b) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books;

c) The balance sheet, the statement of profit and loss, and the cash flow statement dealt with by this report are in agreement with the books of account;

d) In our opinion, the aforesaid financial statements comply with the accounting standards specified under section 133 of the Act, read with rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014;

e) On the basis of the written representations received from the directors as on March 31, 2021 taken on record by the board of directors, none of the directors is disqualified as on March 31, 2021 from being appointed as a director in terms of Section 164 (2) of the Act;

f) with respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate report in "Annexure B"; and

g) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us;

   a. The Company does not have any pending litigations which would impact its financial position;

   b. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses; and

c. There is no amounts required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

***f*or Rao and Emmar**
Chartered Accountants
Firm Registration NO: 003084S

Sd/-
B J Praveen
Partner
Membership No: 215713
Date:28.10.2021.
Place: Hubli
UDIN:21215713AAAATA9091

Annexure "A" to the Independent Auditor's Report

(Referred to in paragraph 1 under 'Report on other legal and regulatory requirements' section of our report to the members HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED of even date)

1. The Company has not maintained proper records showing full particulars, including quantitative details and situation of fixed assets.

   The company has not undertaken the physical verification of Fixed Assets during the year, however the company has the system of physically verifying only T&P items but the discrepancies couldn't be identified in absence of quantity and geographical situation of fixed assets.

   On the basis of our examination of the records of the Company, title deeds of certain immovable properties in the name of the erstwhile company which the company has succeeded are yet to betransferred in the name of the company. The Company has to build-up the fixed asset register along with the details of date of acquisition, cost incurred, measurements etc. for each immovable property. The original title deeds of the property were not made available for verification.

2. We are informed that the physical verification of inventories has been carried out once in a year at divisional level by the management and the discrepancies noticed on such verification were not material. However, no consolidated report of discrepancies in stock was available at company level for our review.

3. As informed to us, the company has not granted any loans, secured or unsecured to companies, firms, Limited Liability Partnerships or other parties covered in the register maintained under section 189 of the Act. However, the details about related party disclosures in specific contracts and service providers, were not maintained. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company has not given loans, made investments or given guarantees which are covered by the provisions of section 185 and 186 of the Act.

4. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not given loans, made investments, or given guarantees which are covered by the provisions of section 185 and 186 of the act.

5. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not accepted any deposits from public and hence the directives issued by the Reserve Bank of India and the provisions of sections 73 to 76 or any other relevant provisions of the Act and the rules framed there under are not applicable to the Company

6. We have broadly reviewed the books of accounts made and maintained by the company pursuant to the rules made by the Central Government for the maintenance of Cost records under section 148(1) of the Act, and are of the opinion that prima facie, the prescribed accounts and records for the year need to be updated. We have, however, not made a detailed examination of the records with a view to determining whether they are accurate or complete.

7. In respect of Statutory dues

i. According to the information and explanations given to us and on the basis of our examination of the records of the Company, amounts deducted/ accrued in the books of account in respect of undisputed statutory dues including provident fund, employees' state insurance, income-tax, sales- tax, service tax, goods and service tax, duty of customs, duty of excise, value added tax, cess and other material statutory dues have been generally regularly deposited during the year by the company with the appropriate authorities except in the following case as mentioned below:

SL. No.	Particulars	Amount Rs in Crores	Remarks
1	Sales Tax deducted at Source	1.88	Old Balances yet not paid
2	Service Tax Payable	0.01	Old Balances yet not paid
3	Electricity Tax	60.61	To be adjusted with Subsidy receivable from GOK
4	Income Tax TDS- Short Payments	1.34	Short payments are as per traces ,company has paid the amounts and is in process of reconciling the differences.

8. We observe that, the Company has many litigations / claims filed against it, at various forums. As reported by the Management, there are 131 legal cases related to revenue. Total value of the claim is Rs 6.12 crores. This requires to be shown as contingent liability as per AS 29 – 'Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets (revised 2016)', issued by ICAI, New Delhi. Due to the complex legal issues involved, different forums and the large number of cases, it is not possible to quantify the financial impact of the same.

9. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has an outstanding dues to KREDL to an extent of Rs 210 crores. The company is paying additional penal interest of 2 percent regularly on the overdue amount.

10. The Company did not raise any money by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments). As informed to us, the term loans were applied for the purposes for which those are raised.

11. According to the explanations given to us, fraud [Cash misappropriation] on the company by its officers / employees has been noticed / reported during the year. The details of the same are as under.

Cash misappropriation for the year 2020-21	Rs 2,69,460/-

12. Being Government company Section 197 of Companies Act, 2013 does not apply to the Company.

13. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company is not a nidhi company. Accordingly, paragraph 3(xii) of the Order is not applicable.

14. According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, transactions with the related parties are in compliance with sections 177 and 188 of the Act where applicable but details of such transactions have not been disclosed in the financial statements as required by the applicable accounting standards.

15. According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, the Company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during the year.

16. According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, the Company has not entered into non-cash transactions with directors or persons connected with him. Accordingly, paragraph 3(xv) of the Order is not applicable.

17. As informed to us, the Company is not required to be registered under section 45 -IA of the Reserve Bank of India Act 1934.

for Rao and Emmar
Chartered Accountants
Firm Registration NO: 003084S

Sd/-
B J Praveen
Partner
Membership No: 215713
Date:28.10.2021.
Place: Hubli
UDIN:21215713AAAATA9091

Annexure B - to the Independent Auditor's Report

Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 ("the Act")

We have audited the internal financial controls over financial reporting of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED ("the Company") as of 31 March 2021in 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 Act.

Auditor's Responsibility:

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the "Guidance Note") and the Standards on Auditing, issued by the ICAI and deemed to be prescribed under Section 143(10) of the Act, 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 ICAI. 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 over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgement, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the Company's internal financial controls 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:

a) Pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the Company;

b) 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

c) Provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the Company's assets that could have a material effect on the financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

Basis of Qualified Opinion:

According the information and explanation given to us and based on our audit, the following material weaknesses have been identified as at March 31st 2021.

1. The company does not have operational functionalities in place to determine the budgeted collections, sales and completion of projects.
2. The company has in-house internal audit setup and as informed to us all the transactions are subjected to internal audit process. However, in our opinion and based on our checks, the coverage of present internal audit system is inadequate and is not commensurate with the size of the company.
3. The Company does not have an appropriate internal control system with regard to maintenance of accounts as internal audit has noticed revenue leakage and excess payments and payments without proper approval during the transaction audit of divisions and corporate office.
4. The high risk involved in use of excel sheets for generating trial balances, absence of proper accounting software to generate general ledgers, subsidiary ledgers and trial balances.
5. Absence of control processes like physical verification of fixed assets and documents thereof, setting off of balances in similar account codes with other divisions and periodic review of bank reconciliations in case of non-operative accounts.
6. The company does not have suitable computerised system in respect of Financial Accounting, Payroll, Inventory, Capex etc. Impacting reliability, grouping, and adequate disclosure of financial transactions.

7. There was no evaluation of Internal financial controls and risk management systems by audit committee of the company as required by section 177(4) of Companies act 2013. The company does not have risk management policy.

8. The company does not have the procedure of obtaining confirmation of balances from parties in respect of Debtors, Creditors, Advances and Receivables. In view of this, we are not in a position to verify the correctness or otherwise of the balance of Debtors, Creditors, Advances and Receivables

9. The company does not have the procedure of adequate disclosures in respect of Loans and Investments as required by Schedule III to the Companies Act,2013.

10. The company does not have the procedure of updating of the accounts manual adopted / followed and laying down comprehensive procedures for accounting.

11. The company does not have the procedure of adequate design / design and implementation of controls and procedures to ensure adherence to mandatory accounting standards / generally accepted accounting principles having a material impact on the financial statements as below:

    - Accounting Standard 2 on valuation of Inventories due to application / adoption of standard rates in valuing inventory.
    - Accounting Standard 10 "Property, Plant & Equipment" having an effect on depreciation charged and carrying amount of fixed assets in the financial statements due to:
        - Substantial delays (spanning even more than one accounting period) in capitalisation and non-capitalisation of assets put to use included in capital work in progress have been observed. For instance, a sum of Rs 14.97 crores was given to Ms ABB Ltd, for supply and erection of load dispatch and communication items, about 9 years back. As informed to us, the service provider has installed part of the equipment and they are operational. The balance work has not been undertaken and it seems the balance project is abandoned. In such a situation, it would not be correct to carry the amount under Capital work in Progress for any number of years. Depreciation is also not being provided since the date of put to use of the asset. Due to inadequacy of information, we are not in a position to quantify the depreciation not provided for all these years and its effect on the profit/loss of the company.
        - An amount of Rs 89.98 crores included in CWIP remains to be related to opening balances and no expenditures are incurred during the current financial year 2020-21.
        - Depreciation on any adjustments to the historical cost of the fixed assets is not charged prospectively over the residual life of the asset and is charged prospectively considering as though such adjustments are new assets.
        - Capitalisation of reconditioned assets at the carrying cost of the original asset (at which such assets were transferred to current asset) when retired from active use initially.
        - Application of standard rates in respect of materials capitalized in project assets.
        - Non-compliance of Accounting Standard 28 on Impairment of Asset due to non-assessment at the Balance Sheet date of the existence of any impairment of its assets

12. Inadequate design of internal control over a significant account or process due to the following:

- Accounting for accessories / components items forming part of the released transformers, i.e., oil and coil items (based on schedule of rates) under other current assets and correspondingly crediting the miscellaneous receipts account at the time of withdrawal from the fixed assets instead of the carrying amount of the released asset.
- Non-recognition and measurement of regulatory assets.

13. It is observed that the company doesn't have the internal control system of verifying the bills received from ESCOMS, PCKL, KPCL and KPTCL for its correctness and completeness. The invoices or orders received are accounted as expenses or income without having internal judgement or internal audit on those invoices or orders.

A 'material weakness' is a deficiency, or a combination of deficiencies, in internal financial control over financial reporting, such that there is a reasonable possibility that a material misstatement of the company's annual or interim financial statements will not be prevented or detected on a timely basis.

In our opinion, , the Company has maintained, in all material respects, adequate internal financial controls over financial reporting and such internal financial controls over financial reporting were operating effectively except for the points stated above in paragraph Basis for qualified opinion as of March 31, 2021, 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".

Audit is of the opinion that the company has to undertake a separate exercise to identify its internal control process , document these processes and evolve more controls along with implementation of ERP . It is observed that many departments information is un-reconciled and several gaps exist in the complete information gathering. The company has to arrive at its Risk Control Matrices to arrive at the risk if internal controls and its mitigating factors.

***f*or Rao and Emmar**

Chartered Accountants

Firm Registration NO: 003084S

Sd/-

B J Praveen

Partner

Membership No: 215713

Date:28.10.2021.

Place: Hubli

UDIN:21215713AAAATA9091

ANNEXURE C

Hubli Electricity Supply Company Limited

Report on Directions issued by Comptroller & Auditor General of India under section 143(5) of Companies Act 2013

Sl. No.	Directions	Response
1	Whether the company has system in place to process all the 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.	The company doesn't have a system in place to process all accounting transactions through IT system. The accounting system is maintained in Excel macros and consolidated at HO level.
2	Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off to debts/loans/interest etc. made by a lender to the company due to the company's inability to repay the loan? If yes, the financial impact may be stated.	There is no restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off to debts/loans/interest etc., made by a lender to the company due to the company's inability to repay the loan. During the year the company has not repaid a loan amount of Rs. 210 crores to KREDL which is overdue for a year. The company during the year due to covid reasons has obtained moratorium of interest from Power Finance Company. In other cases the company has been regularly repaying its principal and interest amounts.
3	Whether funds received/receivable for specific schemes from Central/State agencies were properly accounted for/utilized as per its term and conditions? List the cases of deviation.	Yes. Funds received/receivable for specific schemes from Central/State agencies were properly accounted for/utilized as per its term and conditions. It is observed that the company doesn't maintain separate Bank accounts for the funds received from Central/State government. Also the company does not maintain project wise track in the books of accounts. The utilization certificates submitted to the Government authorities don't reconcile with the books of accounts maintained.

Additional Company Specific Directions:

Sl. No.	Directions	Response
a	All the items with regard to Cash and Bank balances as in the Annexure-1 shall be verified and report the cases of specific non-compliances. Details of unexplained balances/balances operated under suspense head may also be examined.	No such cases of suspense head is observed. The other points as per the Annexure -1 is reported.
b	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 system of billing and collection of revenue is considered to be reasonably efficient. Delay of a few days in the updation of collections in the areas covered under Restructured Accelerated Power Development & Reforms Programme (RAPDRP) is noticed. As informed to us, tamper proof meters have been installed for all consumers and Automated Meter Reading systems have been installed for all DTC / HT installations. But, Automated Meter Reading have not been installed in respect of LT categories. The accuracy of the billing is ensured thorough periodic test check undertaken by Section Officers/Sub-Divisional Officers It is observed that the internal audit is covering the revenue process but as yet only until2018-19 billings are verified.
c	Comment on the confirmation of the balances of receivables and payables and advances and other similar balances and whether an effective mechanism for reconciliation of the same exists.	Periodic reconciliations of receivables / payable balances have not been documented and hence we are unable to comment on the same. We observe huge differences between the balances as per Books of accounts and as per the statements wherever received from the generation, distribution and transmission companies

Sl. No.	Directions	Response
d	Whether the Company recovers and accounts, the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA)?	As per the KERC order an amount of Rs 36.51 crores has been raised as demand for the year 2020-21 as per the billing period.
e	Whether system of monitoring the execution of works in case of sub-stations and lines vis-à-vis the milestone stipulated in the agreement is in existence and the impact of cost escalation, if any, abandoned projects, if any , revenues/losses from contracts, etc., have been properly accounted for in the books.	The company does not have a monitoring system for recognising such events . On occurring of any such event the company is accounting the same in the books.

***for* Rao and Emmar**
Chartered Accountants
Firm Registration No: 003084S

Sd/-
B J Praveen
Partner
Membership No: 215713
Date: 28.10.2021.
Place: Hubli
UDIN:21215713AAAATA9091

Annexure-1

S.N	Items in Check list	Remarks
1	Whether all Banks Accounts /Fixed Deposits have been opened with banks/proper authorization and approvals as per the aforesaid delegation of powers?	FD is maintained only towards margin money for Letter of Credit facilities. The Delegation of power is silent on the authorized persons.
2	Whether there was a periodical system of preparation of Bank reconciliation statement and whether they were produced for verification to audit?	Yes, the Resource Department of the company periodically prepares the BRS. The sub division and divisions at all levels are maintaining BRS and duly verified by Internal Auditor. The BRS were produced for verification to audit in HO and Division levels. The sub division BRS are relied upon the certification by the Internal Auditors.
3	Whether Bank reconciliation of the Main account and all subsidiary bank accounts were done?	Yes
4	Was the authorization to operate the bank accounts were given to a single signatory?	In divisions the operations are done by Accounts officer and Assistant Accounts officer , In HO the operations are done by DCA and AO
5	Whether the interest for the entire duration of Fixed Deposits was accounted in the books of accounts?	Yes
6	Whether physical verification of cash has taken place periodically?	As per information provided the cash is physically verified by the internal audit team and any shortages is reported for recovery and action
7	Whether the cash in hand as shown in the Balance Sheet tallies with the certificate of physical verification of cash?	There is no such system in existence except for providing balance confirmation from the respective division through AO.
8	Is there a register of Fixed Deposits showing amounts, maturity dates, rates of interest and dates for payment of interest?	NO such register is maintained and reliance of Bank statements is very high.
9	Is there a follow-up system to ensure that interest on Fixed Deposits is received on due dates?	Yes.
10.	Is there a follow-up system to ensure that transfer of matured amount of Fixed Deposits is done without any delay?	No such cases in the current period of audit.
11.	Whether bank confirmation statements are obtained periodically from the banks for all accounts: SB accounts, Current Accounts and Fixed deposits?	Yes
12.	Whether confirmations of balances in respect of all bank balances tally with the Bank statements?	Yes , any differences are reconciled .
13.	Whether Fixed Deposits and interest as per Fixed Deposits Register tally with the confirmation /certificate issued by the bank?	Register not maintained.

14.	Whether the confirmation statements received from banks are authenticated and in the letter head by the bank?	Yes
15.	In case of any difference observed in the above check, whether the same was adjusted in the subsequent year?	The differences are reconciled and adjusted or taken up for rectification with bank.
16.	Whether external confirmations were obtained from Banks in the test checked cases, if so details thereof with.	No such external confirmations were obtained by us and we have relied on the confirmations obtained by the company and based our opinion on the internal audit certifications also.
17.	Whether any of the aforesaid lapses were brought out in the Report of the Internal Financial controls by the Statutory Auditor, if not, whether Audit Enquiry was issued ?	In case of differences in balances, the audit has identified the events and has brought into the knowledge of the company through audit enquiry. The same is either rectified or company has issued letters for follow up with banks for rectifications.

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPNIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2021

The preparation of financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubli** for the year ended **31 March 2021** in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 is the responsibility of the management of the company. The statutory auditor/auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139(5) of the Act is responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Revised Audit Report dated Audit Report dated **28 October 2021 which supersedes their earlier Audit Report dated 25 August 2021.**

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit under section 143(6) (a) of the Act of the financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubli** for the year ended **31 March 2021.** This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

In view of the revision made in the financial statement by the management as indicated in the Note **No. 31-11** of the financial statements, to give effect to some of my audit observations raised during supplement audit, I have no further comments to offer upon or supplementary to the statutory auditors' report under section 143(6)(b) of the Act.

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

(ANUP FRANCIS DUNGDUNG)
ACCOUNTANT GENERAL, AUDIT-II
KARNATAKA, BENGALURU

Place: Bengaluru
Date: 5.11.2021

Balance Sheet as at 31 March, 2021

SL No	Particulars	Note No.	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
A	**EQUITY AND LIABILITIES**			
1	**Shareholders' funds**			
	(a) Share Capital	3	15,54,23,78,000	15,54,23,78,000
	(b) Reserves and Surplus	4	(50,76,91,19,081)	(25,86,84,68,397)
			(35,22,67,41,081)	**(10,32,60,90,397)**
2	**Share Deposit pending allotment**		**4,81,58,93,080**	**2,05,62,00,080**
3	**Non-Current Liabilities**			
	(a) Long-Term Borrowings	5	70,17,00,95,114	46,32,75,36,207
	(b) Other Long-Term Liabilities	6	9,88,25,32,300	9,34,44,91,374
	(c) Long-Term Provisions	7	1,55,06,90,322	1,28,98,55,135
			81,60,33,17,736	**56,96,18,82,716**
4	**Current Liabilities**			
	(a) Short-Term Borrowings	8	2,95,66,92,571	3,35,08,14,040
	(b) Trade Payables	9	53,93,36,31,569	59,06,48,25,694
	(c) Other Current Liabilities	10	18,52,83,59,688	20,90,85,02,571
	(d) Short-Term Provisions	11	30,83,93,532	29,05,95,524
			75,72,70,77,360	**83,61,47,37,829**
	TOTAL		**1,26,91,95,47,095**	**1,32,30,67,30,228**
B	**ASSETS**			
1	**Non-Current Assets**			
	(a) Fixed Assets			
	(a) Tangible Asset	12A	45,94,90,71,273	38,63,45,94,761
	(b) Capital Work-in-Progress	12B	3,44,14,45,954	6,79,56,47,552
	(c) Intangible Assets	12C	6,65,30,486	7,59,95,224
			49,45,70,47,713	**45,50,62,37,537**
	(d) Non-Current Investments	13	14,01,00,000	14,01,00,000
	(e) Deferred Tax Assets (net)	13A	1,48,34,29,129	-
	(f) Long-Term Loans and Advances	14	1,64,93,74,356	2,37,06,95,623
	(g) Other Non-Current Assets	15	6,29,76,78,724	19,58,20,13,858
			59,02,76,29,922	**67,59,90,47,018**
2	**Current Assets**			
	(a) Current Investments	16	-	-
	(b) Inventories	17	1,58,13,48,378	1,51,63,61,468
	(c) Trade Receivables	18	18,30,58,93,305	17,23,32,39,140
	(d) Cash and Bank Balances	19	81,12,93,296	41,83,53,856
	(e) Short-Term Loans and Advances	20	7,94,39,861	4,36,55,811
	(f) Other Current Assets	21	47,11,39,42,333	45,49,60,72,935
			67,89,19,17,173	**64,70,76,83,210**
	TOTAL		**1,26,91,95,47,095**	**1,32,30,67,30,228**
			0	**0**

See accompanying notes forming part of the Financial Statements.

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-
(Raghavendra Kotemane)	(B. Manjunath)	(A. H. Kamble)	(D. Bharati, IAS)
Company Secretary	Director (Finance)	Director (Technical)	Managing Director

As per our Audit Report of even date.

Place : HUBBALLI
Date : 28-10-2021

For Rao and Emmar
Chartered Accountants
FRN: 0030845
Sd/-
Praveen BJ. Partner
Membership No. 215713

Statement of Profit and Loss for the year ended 31st March, 2021

Sl No	Particulars	Note No.	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs.	Rs.
	Revenue			
1	Revenue from Operations	22	78,30,01,62,517	77,92,25,17,551
2	Other Income	23	95,62,80,894	68,49,72,009
3	**Total Revenue (1+2)**		**79,25,64,43,411**	**78,60,74,89,560**
4	**Expenditure**			
	(a) Purchase of Power	24	68,35,49,83,367	55,84,88,80,886
	(b) Employee Benefits Expense	25	9,37,04,79,478	8,66,75,24,042
	(c) Finance Costs	26	11,29,99,91,821	5,46,33,12,378
	(d) Depreciation and Amortisation Expense	27i	2,54,08,92,785	2,23,40,76,562
	(e) Administrative and Other Expenses	27ii	2,63,20,90,671	2,98,99,11,933
	Total Expenditure (a+b+c+d+e)		**94,19,84,38,122**	**75,20,37,05,801**
5	**Profit/Loss before exceptional and extraordinary items and tax (3 - 4)**		(14,94,19,94,711)	3,40,37,83,759
6	Exceptional Items	28a	-	(1,02,90,00,000)
7	Prior Period Income	28	1,88,17,03,931	1,63,97,29,827
8	Prior Period Expenses	28	(46,10,59,611)	(1,01,08,30,468)
9	**Profit/Loss before extraordinary items and tax (+/- 5 to 8)**		**(13,52,13,50,391)**	**3,00,36,83,118**
10	**Regulatory Income / Expenses**	28b	(12,86,46,78,952)	(8,37,03,11,639)
11	Extraordinary items	28b	-	(1,45,55,00,493)
12	**Profit/Loss before tax (9 + 10 + 11)**		**(26,38,60,29,343)**	**(6,82,21,29,014)**
13	**Tax income/expense:**		-	-
	(a) Deferred tax (Asset)	28c	1,48,34,29,129	-
14	**Profit/Loss for the year (12 + 13)**		**(24,90,26,00,214)**	**(6,82,21,29,014)**
15	**Earnings Per Share (of Rs. 10/- each):**			
	(a) Basic & Diluted	30	(16.02)	(4.39)

See accompanying notes forming part of the Financial Statements.

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-
(Raghavendra Kotemane)	(B. Manjunath)	(A. H. Kamble)	(D. Bharati, IAS)
Company Secretary	Director (Finance)	Director (Technical)	Managing Director

As per our Audit Report of even date.

Place : HUBBALLI
Date : 28-10-2021

For Rao and Emmar
Chartered Accountants
FRN: 0030845
Sd/-
Praveen BJ. Partner
Membership No. 215713

Cash Flow Statement for the year ended 31st March, 2021

Sl No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2021		For the year ended 31st Mar,2020	
		Rs	Rs	Rs	Rs
1	**Cash flow from operating activities**				
1-1	Net Profit / (Loss) before extraordinary items and tax	(26,38,60,29,343)		(6,82,21,29,014)	
1-2	Depreciation and amortisation	2,54,08,92,785		2,23,40,76,562	
1-3	Provision for Bad and Doubtful Debts	8,32,66,277		2,25,13,368	
1-4	Loss on sale of assets	66,69,813		7,50,978	
1-5	Profit on sale of assets	-		(18,325)	
1-6	Finance costs	11,29,99,91,821		5,46,33,12,378	
1-7	Provision for Leave Encashment & FBF	1,85,90,16,391		15,24,52,655	
1-8	Bonus/Exgratia Payable	6,88,59,495		6,99,65,716	
1-9	Provision for Retirement Benefits			1,91,16,55,777	
1-10	Material Cost Variance Credit	19,71,218		(40,21,69,762)	
1-10	Interest income	1,00,26,261		1,22,33,677	
	Operating profit / (loss) before working capital changes		**(10,51,53,35,282)**		**2,64,26,44,010**
2-1	Inventories	(6,49,86,910)		-	
2-2	Trade receivables	(1,15,59,20,442)		(2,25,13,368)	
2-3	Short-term loans and advances	(3,57,84,050)		-	
2-4	Long-term loans and advances	72,13,21,267		-	
2-5	Other current assets	(1,64,25,39,195)		(1,77,58,948)	
2-6	Other non-current assets	13,28,43,35,134		-	
2-7	Trade payables	(5,13,11,94,125)		-	
2-8	Other current liabilities	(4,30,80,18,769)		(2,13,40,74,148)	
2-9	Other long-term liabilities	53,80,40,926		-	
2-10	Short-term provisions	30,76,29,958		4,46,57,938	
2-11	Long-term provisions	(2,76,14,87,157)		83,42,31,685	
	Total		(24,86,03,363)		(1,29,54,56,841)
	Cash generated from operations		**(10,76,39,38,645)**		**1,34,71,87,169**
3-1	Capital expenditure on fixed assets, including capital advances	(6,69,97,23,127)		(12,86,28,31,107)	
3-2	Decrease in Capital WIP	(3,35,42,01,598)		-	
3-3	Proceeds from sale of fixed assets	30,64,143		24,55,637	
	Net cash flow from / (used in) investing activities		(10,05,08,60,583)		(12,86,03,75,470)
			(10,05,08,60,583)		**(12,86,03,75,470)**

Cash Flow Statement for the year ended 31st March, 2021

Sl No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2021		For the year ended 31st Mar,2020	
		Rs	Rs	Rs	Rs
	Net cash flow from / (used in) investing activities		**(10,05,08,60,583)**		**(12,86,03,75,470)**
4-1	Proceeds from shares Deposits	2,75,96,71,312		59,15,20,698	
4-2	Proceeds from long-term borrowings	41,29,34,35,970		24,31,64,55,731	
4-3	Repayment of long-term borrowings	(17,87,87,47,010)		(10,67,48,06,236)	
4-5	Preliminary Expense	49,09,580		23,36,981	
4-6	Net increase / (decrease) in working capital / Short Term Borrowings	(2,49,41,21,469)		(2,10,00,00,000)	
4-7	Finance cost	(11,29,99,91,821)		(5,46,33,12,378)	
	Net cash flow from / (used in) financing activities		**12,38,51,56,562**		**6,67,21,94,796**
	Net cash flow from / (used in) financing activities (C-D)		**12,38,51,56,562**		**6,67,21,94,796**
	Net increase / (decrease) in Cash and cash equivalents		**(8,42,96,42,666)**		**(4,84,09,93,505)**
5	Cash and cash equivalents at the beginning of the year		41,83,53,856		1,31,85,56,000
	Cash and cash equivalents at the end of the year		**(8,01,12,88,810)**		(3,52,24,37,505)
	Cash and cash equivalents as per Balance Sheet (Refer Note 17)		81,12,93,296		41,83,53,856
	Net Cash and cash equivalents (as defined in AS 3 *Cash Flow Statements*) included in Note 17		**81,12,93,296**		**41,83,53,856**
	Cash and cash equivalents at the end of the year *		81,12,93,296		41,83,53,856
6	Cash on hand		13,34,28,037		2,17,88,051
7	In current accounts		42,97,97,620		12,23,18,880
8	In deposit accounts with original maturity of less than 3 months		24,80,67,639		27,42,46,925
			81,12,93,296		**41,83,53,856**

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-
(Raghavendra Kotemane)	(B. Manjunath)	(A. H. Kamble)	(D. Bharati, IAS)
Company Secretary	Director (Finance)	Director (Technical)	Managing Director

As per our Audit Report of even date.

Place : HUBBALLI
Date : 28-10-2021

For Rao and Emmar
Chartered Accountants
FRN: 0030845
Sd/-
Praveen BJ. Partner
Membership No. 215713

Notes 1 & 2

Notes	Particulars
1	**Corporate information** M/s. Hubli Electricity Supply Company Limited is registered with the Bangalore Registrar of Companies as a Public Limited Company on 30th April, 2002 vide Registration no. U31401KA2002SGC030437 and commenced its operation with effect from 1st June, 2002. The registered office of the company is located at PB Road, Navanagar, Hubli - 580 025. The Company is engaged in the business of Distribution of Electricity in the Seven Districts of Karnataka duly purchasing power from various Power Generators Pool Account as per the energy allocation / assigned by the Government of Karnataka as per the Government order issued from time to time. The rates followed for the allocated/assigned power purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka. The Principal activities of the Company is to engage in distribution of Power .
2.1	**Basis of accounting and preparation of financial statements** The financial statements of the Company have been prepared in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles in India (Indian GAAP). The Company has prepared these financials statements to comply with the Companies Act, 2013 in all material respects and Accounting Standards specified under Section 133 of the Act read with Rule 7 of the the Companies (Accounts) Rules 2014. The financial statements have been prepared on accrual basis, except in respect of interest on belated payments to private power suppliers, where interest liability is provided to the extent of cases where Company expects that there will be claim from suppliers. Since the Net worth of the Company is negative for the last three financial years, IND AS is not applicable to the Company for the FY 2020-21
2.2	**Use of estimates** The preparation of the financial statements in conformity with Indian GAAP requires the Management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and disclosure of contingent assets and liabilities at the date of the financial statements and reported amounts of revenues and expenses during the reporting period. Although such estimates are made on a reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from those estimates.
2.3	**Inventories** Inventories are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates).
2.4	**Cash and cash equivalents (for purposes of Cash Flow Statement)** Cash comprises cash on hand and demand deposits with banks. Cash equivalents are short-term balances (with an original maturity of three months or less from the date of acquisition), highly liquid investments that are readily convertible into known amounts of cash and which are subject to insignificant risk of changes in value.
2.5	**Cash flow statement** Cash flows are prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard-3.

Notes	Particulars
2.6	**Fixed Assets** **2.6.1.** Fixed assets are shown at their historical costs with corresponding accumulated depreciation. Fixed assets acquired /constructed are valued at actual cost of acquisition / construction. Materials issued to works from stores and becoming the assets are valued at standard rates. Interest and finance charges up to the stage of commissioning of fixed assets are being capitalized. **2.6.2** Assets transferred by Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., (KPTCL) have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in the transfer document. **2.6.3** In respect of Assets shared with KPTCL, the ownership and title vests with KPTCL and as such, they are not reflected in the books of accounts of the Company. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss Account. **2.6.4** Consumer contribution, grants and subsidies received towards cost of capital assets are treated as reduction in the cost of Gross Fixed Assets in the Balance Sheet as per AS-10. **2.6.5** Released assets are valued at W.D.V., Scrapped assets are valued at scrap rate indicated in the Schedule of rates. **2.6.6** CAPITAL WORK-IN-PROGRESS Materials issued to Capital Work-in-progress are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates) except in respect of capital works under taken on total turnkey and partial turnkey basis where materials are accounted on purchase price.
2.7	**Depreciation and amortisation** **2.7.1** Depreciation on all assets (except lease hold land) is provided on straight line method as per the guidelines prescribed in notification No. B/12/01 dated 29.03.2006 issued by KERC, which is the adaptation of notification No.L-7/25(5)/2003-KVN dated 26.03.2004 issued by CERC & the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III. **2.7.2** Depreciation on released assets and re-issued to works and categorized as assets is charged at rates as per the rates as prescribed in notification No. B/12/01 dated 29.03.2006 issued by KERC, which is the adaptation of notification No.L-7/25(5)/2003-KVN dated 26.03.2004 issued by CERC & the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III. **2.7.3** Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of lease period. **2.7.4** Depreciation on fixed assets is provided up to 90% of the original cost of the asset. **2.7.5** Assets costing Rs. 500/- or below individually are fully depreciated in the year of acquisition (as against Rs. 5000/- as per the Companies Act, 2013). **2.7.6** Depreciation is not provided on the assets created through capital grants. **2.7.7** Depreciation is provided from the month of commissioning of the assets i) Depreciation on newly commissioned assets is charged for the whole month irrespective of the date of commissioning in that month. ii) Depreciation on released/de-commissioned assets is provided up to the end of the previous month immediately preceding the month of decommissioning of the asset. **2.7.8** Amortization on Software is recognised on Straight Line basis over their estimated useful lives i.e., period of agreement or license term and in the absence of license the cost is amortised in 3years period.
2.8	**Receivables Against Supply of Power.** Receivables against supply of power activity relates Sale of Power various categories of LT, HT Consumer.

Notes	Particulars
2.9	**Revenue recognition** **Sale of goods** Sales are recognised, net of returns and trade discounts, on transfer of significant risks and rewards of ownership to the buyer, which generally coincides with the delivery of goods to customers. Sales include excise duty but exclude sales tax and value added tax. **Income from services** Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis. Revenue is reduced by unbilled revenue of previous year included in this year's revenue. Revenue is increased by the unbilled revenue of the current year and revenue due from consumers whose ledger accounts are yet to be opened. Rebate to consumers and Incentive for prompt payment are shown as deduction from Revenue. The revenue from sale of energy of HESCOM is as per the tariff fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. Revenue from sale of energy of HESCOM is as per Tariff Fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. Additional expenditure incurred in respect of Power Purchase Cost over and above the Approved Power Purchase Cost in the Tariff Orders of relevant financial years is accounted as Income of the year and treated as receivables from consumers as Regulatory Asset in future years.
2.10	**Other income** Bank Deposit Interest income is accounted on accrual basis. Dividend income is accounted for when the right to receive it is established. Income /Fees/Collections Against Staff Welfare Activities is accounted on receipts basis.
2.11	**Government grants, subsidies and export incentives** Government grants and subsidies are recognised when there is reasonable assurance that the Company will comply with the conditions attached to them and the grants / subsidy will be received. Government grants whose primary condition is that the Company should purchase, construct or otherwise acquire capital assets are presented by deducting them from the carrying value of the assets. Depreciation on the portion of grant is reduced from the cost of asset is not charged to Profit & Loss A/c. Government grants may become receivable by an enterprise as compensation for expenses or losses incurred in a previous accounting period. Such a grant is recognised in the income statement of the period in which it becomes receivable, as an extraordinary item if appropriate (see Accounting Standard (AS) 5, Net Profit or Loss for the Period, Prior Period Items and Changes in Accounting Policies). Government grants in the nature of promoters' contribution like investment subsidy, where no repayment is ordinarily expected in respect thereof, are treated as capital reserve. Government grants in the form of non-monetary assets, given at a concessional rate, are recorded on the basis of their acquisition cost. In case the non-monetary asset is given free of cost, the grant is recorded at a nominal value. Other government grants and subsidies are recognised as income over the periods necessary to match them with the costs for which they are intended to compensate, on a systematic basis.
2.12	**Investments** Investments are classified into current investments and Non-Current investments. Current investments are carried at lower of cost.

Notes	Particulars
	Non-Current investments on Quoted Equity shares are carried individually at cost less provision for diminution, other than temporary, in the value of such investments. Cost of investments include acquisition charges such as brokerage, fees and duties. Long-term investments (excluding investment properties), are carried individually at cost less provision for diminution, other than temporary, in the value of such investments. Current investments are carried individually, at the lower of cost and fair value. Cost of investments include acquisition charges such as brokerage, fees and duties. Investment properties are carried individually at cost less accumulated depreciation and impairment, if any. Investment properties are capitalised and depreciated (where applicable) in accordance with the policy stated for Tangible Fixed Assets. Impairment of investment property is determined in accordance with the policy stated for Impairment of Assets.
2.13	**Employee benefits** **a.** Short term employee benefits including salaries, social security contributions, short term compensated absences (such as paid annual leave) where the absences are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employees render the related service, profit sharing and bonuses payable within twelve months after the end of the period in which the employees render the related services and non monetary benefits for current employees are estimated and measured on an undiscounted basis. **b. Defined contribution plans** The employees/officers who have joined/joining on or after 1.4.2006 are covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS). As per this scheme, the employees/officers have to contribute 10% of the Basic Pay & Dearness Allowance and as per G. O. No.: AE 37 PEN 2019 Dtd: 31.08.2019 with effect from 01.04.2019 & Onwards 14% contribution from the company. The said contribution is being remitted with the KPTCL/ESCOMs P&G Trust for the time being pending appointment of Central Record Keeping Agency & Pension Fund Managers. The contribution and returns thereon shall be deposited in a non-withdrawable Pension Tier-I Account. The normal exit is at the age of superannuation for Tier-I of the Pension system. At exit, the employee shall be mandatorily required to invest 40% of pension wealth to purchase the annuity. In case of employees, the annuity shall provide for pension for the life time of the employee and his dependent parents & his spouse at the time of retirement. The individual shall receive a lump sum of the remaining pension wealth which he would be free to utilize in any manner. In the case of employees who leave the scheme before attaining the age of superannuation, the mandatory annuitisation shall be 80% of the pension wealth. **C. Defined benefit plans** In respect of Pension and Gratuity, contribution to KPTCL/ ESCOM's , Pension & Gratuity Trust is made based on the Actuarial Valuation. The pension and gratuity payment is taken care of by the Trust to eligible employees as and when they retire, as per Government notification No: DE 14 PSR 2002/31.05.2002. **(i)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 such compensated absences is accounted as under : **(a)** in case of accumulated compensated absences, when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and **(b)** in case of non-accumulating compensated absences, when the absences occur.

Notes	Particulars
	(ii)Long-term employee benefits Compensated absences which are not expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service are recognised as a liability at the present value of the defined benefit obligation as at the Balance Sheet date less the fair value of the plan assets out of which the obligations are expected to be settled. Long Service Awards are recognised as a liability at the present value of the defined benefit obligation as at the Balance Sheet date.
2.14	**Segment reporting** The Company operates only in Distribution of Power supply and does not have any other segment of business. So the Segmental reporting regulations are not applicable to the company.
2.15	**Earnings per share** Basic earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. Diluted earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) as adjusted for dividend, interest and other charges to expense or income relating to the dilutive potential equity shares, by the weighted average number of equity shares considered for deriving basic earnings per share and the weighted average number of equity shares which could have been issued on the conversion of all dilutive potential equity shares. Potential equity shares are deemed to be dilutive only if their conversion to equity shares would decrease the net profit per share from continuing ordinary operations. Potential dilutive equity shares are deemed to be converted as at the beginning of the period, unless they have been issued at a later date. The dilutive potential equity shares are adjusted for the proceeds receivable had the shares been actually issued at fair value (i.e. average market value of the outstanding shares). Dilutive potential equity shares are determined independently for each period presented. The number of equity shares and potentially dilutive equity shares are adjusted for share splits / reverse share splits and bonus shares, as appropriate. Basic earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) by the weighted average number of equity shares outstanding during the year.
2.16	**Taxes on income** Current tax is the amount of tax payable on the taxable income for the year after taking into consideration the benefits /disallowances admissible under the provisions of the Income Tax Act, 1961. Minimum Alternate Tax paid in accordance with the tax laws, which gives future economic benefits in the form of adjustment to future income tax liability, is considered as an asset if there is convincing evidence that the Company will pay normal income tax. Accordingly, MAT is recognised as an asset in the Balance Sheet when it is probable that future economic benefit associated with it will flow to the Company. Deferred tax is recognised on timing differences, being the differences between the taxable income and the accounting income that originate in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods. Deferred tax is measured using the tax rates and the tax laws enacted or substantially enacted as at the reporting date. Deferred tax liabilities are recognised for all timing differences. Deferred tax assets are recognised for timing differences of other items only to the extent that reasonable certainty exists that sufficient future taxable income will be available against which these can be realised.

Notes	Particulars
	Deferred tax assets and liabilities are offset if such items relate to taxes on income levied by the same governing tax laws and the Company has a legally enforceable right for such set off. Deferred tax assets are reviewed at each Balance Sheet date for their reliability.
2.17	**Research and development expenses** Revenue expenditure pertaining to research is charged to the Statement of Profit and Loss. Development costs of products are also charged to the Statement of Profit and Loss unless a product's technological feasibility has been established, in which case such expenditure is capitalised. The amount capitalised comprises expenditure that can be directly attributed or allocated on a reasonable and consistent basis to creating, producing and making the asset ready for its intended use. Fixed assets utilised for research and development are capitalised and depreciated in accordance with the policies stated for Tangible Fixed Assets and Intangible Assets.
2.18	**Provisions and contingencies** A provision is recognised when the Company has a present obligation as a result of past events 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. A disclosure of contingent liability is made, when there is a possible obligation or a present obligation that will probably not require outflow of resources or where reliable estimate of the obligation cannot be made.
2.19	**PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS** Provision for bad and doubtful debts is made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis
2.20	**Share issues expenses** Share issue expenses and redemption premium are adjusted against the Securities Premium Account as permissible under Section 52(2) of the Companies Act, 2013, to the extent balance is available for utilisation in the Securities Premium Account. The balance of share issue expenses is charged to Statement of Profit and loss during the year of issue of shares.

Note 3 Share capital

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021		As at 31st Mar, 2020	
			Number of shares	Amount in Rs	Number of shares	Amount in Rs
3 -1	Authorised					
	Equity shares of ` 10 each with voting rights		2,00,00,00,000	20,00,00,00,000	2,00,00,00,000	20,00,00,00,000
3 -2	Issued					
	Equity shares of ` 10 each with voting rights	52.301	1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,55,42,37,800	15,54,23,78,000
3 -3	Subscribed and fully paid up					
	Equity shares of ` 10 each with voting rights		1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,55,42,37,800	15,54,23,78,000
Total			**1,55,42,37,800**	**15,54,23,78,000**	**1,55,42,37,800**	**15,54,23,78,000**

Notes:

(i) Reconciliation of the number of shares and amount outstanding at the beginning and at the end of the reporting period:

Sl No	Particulars	Opening Balance	Fresh issue	Bonus	ESOP	Closing Balance
	Equity shares with voting rights					
	Year ended 31 March, 2021					
3 -1-1	- Number of shares	1,55,42,37,800	-	-	-	1,55,42,37,800
3 -1-2	- Amount (Rs)	15,54,23,78,000	-	-	-	15,54,23,78,000
3 -1-3	Year ended 31 March, 2021					
3 -1-4	- Number of shares	1,55,42,37,800	-	-	-	1,55,42,37,800
3 -1-5	- Amount (Rs)	15,54,23,78,000	-	-	-	15,54,23,78,000

(ii) Details of shares held by each shareholder holding more than 5% shares:

Sl No	Class of shares / Name of shareholder	A/C Code	As at 31st Mar, 2021		As at 31st Mar, 2020	
			Number of shares held	% holding in that class of shares	Number of shares held	% holding in that class of shares
	Equity shares with voting rights					
3 -2-1	Governor of Karnataka		1,55,42,37,800	99.99%	1,55,42,37,800	99.99%

(iv) Details of Authorised Share Capital

Sl.No	Year	Authorised Share Capital	Reference
1	2002-03	1,00,00,000	Company was incorporated with a share capital of Rs. 1 Cr as part of transfer scheme approved by GOK vide: GO No: DE 8 PSR 2002 DT: 31.05.2002 & DE 48 PSR 2003 DT: 31.05.2003
2	2003-04	1,00,00,000	
3	2004-05	2,50,00,00,000	2nd AGM held on 24th Dec 2004 at 1:00 PM at Registered Office of the Company Hubli increased by Rs.249 Crores.
4	2005-06	2,50,00,00,000	
5	2006-07	2,50,00,00,000	
6	2007-08	2,50,00,00,000	
7	2008-09	2,50,00,00,000	
8	2009-10	2,50,00,00,000	
9	2010-11	2,50,00,00,000	
10	2011-12	10,00,00,00,000	9th AGM held on 28th Sep 2011 at 1:00 PM at Registered Office of the Company Hubli increased by Rs.750 Crores.
11	2012-13	10,00,00,00,000	
12	2013-14	10,00,00,00,000	
13	2014-15	10,00,00,00,000	
14	2015-16	10,00,00,00,000	
15	2016-17	20,00,00,00,000	Extraordinary General Meeting of the Share holders of the company held an 2nd Feb 2017 at 12:00 noon at Corporate office HESCOM., Hubli increased by Rs.1,000 Crores.
16	2017-18	20,00,00,00,000	
17	2018-19	20,00,00,00,000	
18	2019-20	20,00,00,00,000	
19	2020-21	20,00,00,00,000	

Scheme wise Share Capital Contribution by GoK:

Sl.No.	Scheme	Rs. In Crores
1	NJY	188.81
2	Equity contribution GoK	1,039.26
3	SDP	125.61
4	Flood Effected	25.43
5	UNIP	44.00
6	SCP/TSP	111.47
7	Implementation of Distribution and Automation system in Municipal Corporation area of Karnataka State	4.50
8	Development of Software	15.00
9	Proposed Adjustment to Net Worth	0.16
Total		**1,554.24**

Share Application Money pending allotment represents amount received from GoK towards Share Capital:

Sl.No.	Scheme	Rs. In Crores
1	Equity contribution GoK	365.49
2	SDP	95.55
3	SCP/TSP	20.55
Total		**481.59**

Note: Share deposit amount of Rs.481.59 Crs is pending for Allotment.

Note 4 Reserves and Surplus

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs.	Rs.
4 -1	**Reserve for Material Cost Variance**			
	Opening balance		3,52,39,796	43,74,09,558
	Add: Transferred during the year	56.610	19,71,218	(40,21,69,762)
	Closing balance		**3,72,11,014**	**3,52,39,796**
4 -2	Proposed Adjustments to Networth Reserve			
	Opening balance		47,60,89,974	(11,54,30,724)
	Add: Additions / transfers during the year	52.307,308	(21,688)	59,15,20,698
	Closing balance		47,60,68,286	47,60,89,974
4 -3	Surplus / (Deficit) in Statement of Profit and Loss			
	Opening balance	58.200	(26,37,97,98,167)	(19,55,76,69,153)
	Add: Profit / (Loss) for the year		(24,90,26,00,214)	(6,82,21,29,014)
	Closing balance		**(51,28,23,98,381)**	**(26,37,97,98,167)**
Total			**(50,76,91,19,081)**	**(25,86,84,68,397)**

Note:

1)The Company has accounted certain transactions pertaining to the period prior to unbundling of the KPTCL which have been accounted as 'Proposed Adjustment to Net Worth' pending approval of the GoK. A sum of Rs.47.61Crores has been accounted under Proposed Adjustment to Net Worth, the proposal for (Rs. 11.54) Crores is already been sent to GoK for approval.

2) Reserve for Material Cost Variance represents the difference between Standard Rate and Purchase rate of Materials.

Note 5 Long-term borrowings

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
5 -1	**Term loans (Refer Note (i) & (ii) below)**			
	From banks			
	Secured	53.3, 53.9	27,43,68,67,286	93,56,92,756
	Unsecured	53.3, 53.9	-	-
			27,43,68,67,286	**93,56,92,756**
	From other parties			
	Secured	53.3, 53.9	23,72,39,21,270	26,37,88,36,893
	Unsecured	53.3, 53.9	19,00,93,06,558	19,01,30,06,558
			42,73,32,27,828	**45,39,18,43,451**
	Total		**70,17,00,95,114**	**46,32,75,36,207**

(i) Details of break-up of Secured/Unsecured Loan Balances:

Sl No	Particulars	As at 31st Mar, 2021		As at 31st Mar, 2020	
		Secured	Unsecured	Secured	Unsecured
		Rs	Rs	Rs	Rs
	Term loans from banks:				
5 -1-1	Loan from Canara Bank, Hubli(53.981)	68,69,57,886	-	93,56,92,756	-
	COVID - 19 Loan with GoK Guarantee:				
5 -1-2	Loan drawn from Bank of India (COVID-19)(53.988)	9,99,99,63,290	-	-	-
5 -1-3	Loan drawn from Punjab National Bank (COVID-19)(53.989)	6,74,99,46,110	-	-	-
5 -1-4	Loan drawn from State Bank of India (COVID-19)(53.990)	5,00,00,00,000	-	-	-
5 -1-5	Loan drawn from Canara Bank (COVID-19)(53.991)	5,00,00,00,000	-	-	-
	Total - Term loans from banks	**27,43,68,67,286**	**-**	**93,56,92,756**	**-**
	Term loans from other parties:				
5 -1-6	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme(53.961)	50,68,49,365	-	51,75,67,724	-
5 -1-7	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM(53.314)	18,14,65,50,130	-	20,14,93,42,245	-

Sl No	Particulars	As at 31st Mar, 2021		As at 31st Mar, 2020	
		Secured	Unsecured	Secured	Unsecured
		Rs	Rs	Rs	Rs
5 -1-8	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works(53.307)	-	93,06,558	-	1,30,06,558
5 -1-9	APDRP - **GoK** Loan Payable to KPTCL(53.350)	10,09,21,366		15,53,21,366	
5 -1-10	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL(53.960)	3,25,41,57,452	-	3,88,35,40,902	-
5-1-11	Loans drawn from **GoK** towards payment of power purchase cost and transmission charges(53.984)	-	19,00,00,00,000	-	19,00,00,00,000
5 -1-12	Loans drawn from M/s Rural Electrification Corporation Ltd. towards DDUGJY Scheme(53.986)	1,36,42,97,762	-	1,32,84,12,143	-
5-1-13	Loan drawn from M/s Power Finance Corporation Ltd. towards IPDS Scheme(53.987)	35,11,45,195	-	34,46,52,513	-
	Total	**23,72,39,21,270**	**19,00,93,06,558**	**26,37,88,36,893**	**19,01,30,06,558**

(ii) Details of long-term borrowings guaranteed by some of the directors or others:

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
5-2-1	Term loans of Rs 200 Crores from Canara bank is guaranteed by GOK to the extent of Rs 150 Crores	53.981	68,69,57,886	93,56,92,756
5-2-2	COVID - 19 Loan of Rs.2,675 Crs from Banks is guaranteed by GoK	53.988, 989, 990 & 991	26,74,99,09,400	-
5-2-3	APDRP - GoK Loan Payable to KPTCL	53.350	10,09,21,366	15,53,21,366
5-2-4	GoK Loan towards Power Purchase cost (Unsecured)	53.984	19,00,00,00,000	19,00,00,00,000
	Total		**46,53,77,88,652**	**20,09,10,14,122**

Note: 1) Special Long Term Loan amount of Rs.2,675 Crs Guaranteed by GoK vide Order No's.: ENERGY 308 PSR 2020 Bengaluru, Dtd: 01-10-2020 and Dtd: 09-12-2020.

2) GoK Loan towards Power Purchase Cost of Rs.1,900 Crs is interest free with moratorium period of 3 years for Rs.1500 Crs and 2 years for Rs.400 Crs.

(iii) The Company has defaulted in repayment of loans and interest as under:

Sl No	Particulars	As at 31st Mar, 2021		As at 31st Mar, 2020	
		Period of default	Rs	Period of default	Rs
5 -3-1	**Loans repayable on demand from SBI**				
		-	-	-	
	Principal				-
	Interest				
	Principal				
	Interest				
	Principal				
	Interest				
5 -3-2	**Loans repayable on demand from PFC**				
	Principal	-	-	-	-
	Interest				
	Principal				
	Interest				
5 -3-3	**Loans repayable on demand from Canara Bank**				
	Principal	-	-	-	-
	Interest				
	Principal				
	Interest				
	Principal				
	Interest				
5 -3-4	**Loans repayable on demand from REC**	-	-	-	-
	Principal				
	Interest				
	Principal				
	Interest				

Note- The above delays are only in respect of installments outstanding as at the year end.

(iv) For the current maturities of long-term borrowings, refer Note 10-1 "Other current liabilities"

STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF LOAN BALANCES AS ON 31.03.2021

Sl. NO.	Name of the Bank/ Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No.of. Installa ments	Repay ment terms	Rate of interet as on 31.03.2021	Opening Balance as on 01.04.2020	Loans Drawn During 2020-21	TOTAL LOANS	Repay ment of Loan Durng 2020-21	Loan Balance as on 31.03.2021
1)	**Term Loan Secured**											
A	**Loans from Commercial Banks**											
1	Canara Bank-Capex (Sesu red by Hypothecation of against Created Assest)	53.9817/ 78.567	10153335/ 31.03.2009	3+12	48	Qtly repayment & Last installment due on 31.03. 2024	11.5	27,12,99,747.00		27,12,99,747.00	8,18,62,973.00	18,94,36,774.00
2	Canara Bank-Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.9817/7 8.567	10248180/ 20.09.2010	3+12	48	Qtly repayment & Last installment due on 31.03.2025	11.5	91,43,93,009.00		91,43,93,009.00	17,15,68,561.00	74,28,24,448.00
3	CANARA Bank -PP (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	53.9777/7 8.563	10578552/ 29.06.2015	3	35	Monthly		90,00,00,000.00		90,00,00,000.00	29,37,03,335.54	60,62,96,664.46
4	CARANA Bank/STATE BANK OF INDIA -Over Draft (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	50.140/ 50.110/ 78.568	-		Overdraft Account		11.3	88,54,84,021.03	6,00,66,56,159.77	6,89,21,40,180.80	7,81,70,98,813.04	-92,49,58,632.24
5	State Bank of India -PP (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	53.978/ 78.564	-	3	36	Monthly	10.5	64,20,36,612.00		64,20,36,612.00	32,88,92,893.00	31,31,43,719.00
6	State Bank of India -PP (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	53.978/ 78.564	-	3	1	BULLET	10.5	99,99,00,000.00		99,99,00,000.00	99,99,00,000.00	-
7	State Bank of India -PP (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	53.978/ 78.564	-	3	1	BULLET	10.5	14,85,00,000.00		14,85,00,000.00	14,85,00,000.00	-
8	SBI STL 115 CR	53.978/78 .564		1		BULLET	11.35		1,15,00,00,000.00	1,15,00,00,000.00	1,15,00,00,000.00	-

Sl. NO.	Name of the Bank/ Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No.of. Installa ments	Repay ment terms	Rate of interet as on 31.03.2021	Opening Balance as on 01.04.2020	Loans Drawn During 2020-21	TOTAL LOANS	Repay ment of Loan Durng 2020-21	Loan Balance as on 31.03.2021
9	SBI STL 3.22 CR (3960825398)	53.978/78 .564		1 Month	1	BULLET	11.35		3,22,61,593.00	3,22,61,593.00	3,22,61,593.00	-
10	SBI STL 4.62 CR (39604052218)	53.978/78 .564		1 Month	1	BULLET	11.35		4,61,86,787.00	4,61,86,787.00	4,61,86,787.00	-
11	SBI STL 150 CR (39626338010)	53.978/78 .564		1	1	BULLET	11.35		1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00		1,50,00,00,000.00
12	SBI MTL 100 Cr (39863798098)	53.978/78 .564		3	36	Monthly	10.5		1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	8,34,00,000.00	91,66,00,000.00
13	Rs500 Crore Canara Bank LTL A/c No:5005 Covid Loan	53.978/78 .564	-	3	3+7	Monthly	7.4		5,00,00,00,000.00	5,00,00,00,000.00		5,00,00,00,000.00
14	SBI LTL 500 Cr COVID Loan(39835563603)	53.978/78 .564	-	3	3+7	Qtly	10.5		5,00,00,00,000.00	5,00,00,00,000.00		5,00,00,00,000.00
15	Bank Of India 1000 Cr LTL 844965410000074 Covid Loan	53.978/78 .564	-	3	3+7	Monthly	7.65		10,00,00,00,000.00	10,00,00,00,000.00	36,710.00	9,99,99,63,290.00
16	Punjab National Bank 500 Cr LTL 227300IC00002550 Covid Loan	53.978/78 .564	-	3	3+7	Yearly	7.7		5,00,00,00,000.00	5,00,00,00,000.00	39,918.00	4,99,99,60,082.00
17	Punjab National Bank 175 Cr LTL 227300IC00002569 Covid Loan	53.978/78 .564	-	3	3+7	Yearly	7.7		1,75,00,00,000.00	1,75,00,00,000.00	13,972.00	1,74,99,86,028.00
	Sub Total							**4,76,16,13,389.03**	**36,48,51,04,539.77**	**41,24,67,17,928.80**	**11,15,34,65,555.58**	**30,09,32,52,373.22**
B	**LOANS FROM OTHER FINANCIAL INSTITUTIONS**											
1	PFC BLC Long Term Loan PFC 100 Cr A/c No:32624001	53.960/78 .584	100055332/2 2.09.2016	1+15	60	Qtly repayment	11.25	84,79,88,507.00	8,32,69,249.00	93,12,57,756.00	6,71,35,820.00	86,41,21,936.00
2	PFC BLC Long Term Loan PFC 200 Cr A/c No:32624002	53.960/78 .584	100086914/0 7.03.2017	1+15	60	Qtly repayment	11	1,49,28,88,053.00	14,15,84,545.00	1,63,44,72,598.00	11,26,27,320.00	1,52,18,45,278.00
3	PFC Medium Term Loan PFC 416 Cr A/c No:	53.960/78 .584		36	36	Monthly	11.75	3,11,85,43,958.00	72,42,74,824.00	3,84,28,18,782.00	1,38,60,19,536.00	2,45,67,99,246.00

Sl. NO.	Name of the Bank/ Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No.of. Installa ments	Repay ment terms	Rate of interet as on 31.03.2021	Opening Balance as on 01.04.2020	Loans Drawn During 2020-21	TOTAL LOANS	Repay ment of Loan Durng 2020-21	Loan Balance as on 31.03.2021
4	PFC IPDS	53.960/78 .584				Qtly repayment	10	34,46,52,513.00	2,99,99,291.00	37,46,51,804.00	2,35,06,609.00	35,11,45,195.00
5	PFC(R-APDRP Part A)	53.961/78 .585	10280700/07 .03.2017		64	Monthly	11.5	41,88,91,866.00		41,88,91,866.00		41,88,91,866.00
6	PFC(R-APDRP Part B)	53.961/78 .585	10280697/29 .03.2011		64	Monthly	11.5	10,11,88,638.00		10,11,88,638.00	65,42,571.00	9,46,46,067.00
7	REC STATIONS-Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540		3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	11.5	10,56,50,262.94	1,12,84,710.11	11,69,34,973.05	6,62,17,592.00	5,07,17,381.05
8	REC-RGGVY Scheme-Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540		3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	9.5	4,66,35,510.00	12,32,895.47	4,78,68,405.47	2,26,04,884.00	2,52,63,521.47
9	ACSR -Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	100027946/2 5.04.2016	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.25	17,17,68,867.05	48,65,807.03	17,66,34,674.08	4,29,42,217.00	13,36,92,457.08
10	DTC Metering -Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540		3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.25	69,66,76,460.97	1,97,35,202.26	71,64,11,663.23	7,74,08,496.00	63,90,03,167.23
11	Additional DTC -Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540		3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.25	38,31,16,779.70	1,08,52,796.51	39,39,69,576.21	4,25,68,531.00	35,14,01,045.21
12	IP Set -Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540		3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12	13,67,70,640.00	1,22,02,504.13	14,89,73,144.13	14,53,62,452.57	36,10,691.56

Sl. NO.	Name of the Bank/ Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No.of. Installa ments	Repay ment terms	Rate of interet as on 31.03.2021	Opening Balance as on 01.04.2020	Loans Drawn During 2020-21	TOTAL LOANS	Repay ment of Loan Durng 2020-21	Loan Balance as on 31.03.2021
13	RLMS -Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540		3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12	9,45,22,282.14	26,67,639.72	9,71,89,921.86	9,52,93,668.00	18,96,253.86
14	REC NJY I -Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	10327359/13 .12.2011	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	11	78,93,69,420.84	2,22,87,986.15	81,16,57,406.99	13,15,61,566.00	68,00,95,840.99
15	REC NJY II -Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	10444537/29 .07.2013	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.5	76,48,60,911.83	2,16,30,921.88	78,64,91,833.71	10,92,65,844.00	67,72,25,989.71
16	REC NJY III-Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	10514059/17 .07.2014	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.25	1,20,79,82,049.58	3,41,07,872.86	1,24,20,89,922.44	12,07,98,203.00	1,12,12,91,719.44
17	11 KV Station Link Line & Reconductoring - Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540		3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	11	1,08,43,74,309.17	3,96,68,466.38	1,12,40,42,775.55	15,55,64,057.00	96,84,78,718.55
18	BJ/KJ-Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540		3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	11	10,75,64,583.50	29,76,362.60	11,05,40,946.10	1,34,45,573.00	9,70,95,373.10
19	UNIP -Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	100028003/2 5.04.2016	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12	6,26,56,78,551.90	40,45,98,792.07	6,67,02,77,343.97	43,45,94,047.00	6,23,56,83,296.97
20	UG CABLE -Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	10525916/26 .09.2014	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.25	1,50,57,10,857.60	6,40,91,008.98	1,56,98,01,866.58	16,73,01,204.00	1,40,25,00,662.58

Sl. NO.	Name of the Bank/ Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No.of. Installa ments	Repay ment terms	Rate of interet as on 31.03.2021	Opening Balance as on 01.04.2020	Loans Drawn During 2020-21	TOTAL LOANS	Repay ment of Loan Durng 2020-21	Loan Balance as on 31.03.2021
21	UG CABLE BELGAVI - Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	10525916/26 .09.2014	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.25	3,15,56,20,874.71	16,79,63,932.70	3,32,35,84,807.41	35,08,08,260.00	2,97,27,76,547.41
22	REC THERMOGRAPHY- Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	100049220/1 8.08.2016	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.25	9,49,52,418.30	26,27,377.88	9,75,79,796.18		9,75,79,796.18
23	REC NUMERICAL RELAYS IP SETS- Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	-	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.25	9,39,03,296.22	26,32,241.41	9,65,35,537.63		9,65,35,537.63
24	REC STATIC METER - Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	10551711/31 .01.2015	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.25	1,18,12,13,128.78	54,81,12,990.90	1,72,93,26,119.68		1,72,93,26,119.68
25	REC GANGA KALYANA IP SETS 2016-17 -Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	-	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.25	59,69,06,364.59	1,65,16,680.25	61,34,23,044.84		61,34,23,044.84
26	REC GANGA KALYANA IP SETS 2017-18-Capex (Sesured by Hypothecation of against Created Assest)	53.314/78 .540	-	3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	12.25	70,74,41,845.09	1,95,75,249.89	72,70,17,094.98		72,70,17,094.98
27	REC 33/11KV Sub Station and Constructions Athani,Raibag, Bagalkot, Dharwad Rural	53.314/78 .540		3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	10.75	16,04,47,625.50	44,88,429.49	16,49,36,054.99		16,49,36,054.99

Sl. NO.	Name of the Bank/ Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No.of. Installa ments	Repay ment terms	Rate of interet as on 31.03.2021	Opening Balance as on 01.04.2020	Loans Drawn During 2020-21	TOTAL LOANS	Repay ment of Loan Durng 2020-21	Loan Balance as on 31.03.2021
28	REC DDUGJY	53.314/78 .540		3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	10.5	1,32,84,12,142.52	3,58,85,619.19	1,36,42,97,761.71		1,36,42,97,761.71
29	REC PMREA	53.314/78 .540		3+10	10 ANNUAL INSTALL MENTS	YEARLY	10.9	67,78,06,823.15	3,34,35,392.94	71,12,42,216.09		71,12,42,216.09
30	REC MTL 100 Cr A/C No: 46113218 -Capex (Sesured by Hypothecation of Assest)	53.314/78 .540	100129146/2 5.09.2017	3	36	Monthly	9.85	16,66,66,678.00		16,66,66,678.00	16,66,66,678.00	-
31	REC MTL 100 Cr A/C No: 46113329-Capex (Sesured by Hypothecation of Assest)	53.314/78 .540	100134890/2 3.10.2017	3	36	Monthly	9.85	19,44,44,440.00		19,44,44,440.00	19,44,44,440.00	-
32	REC -Medium Term Loan 100 Cr Scheme Code 4613447-Capex (Sesured by Hypothecation of Assest)	53.314/78 .540	100148881/2 8.12.2017	3	36	Monthly	9.85	24,99,99,995.00		24,99,99,995.00	24,99,99,995.00	-
33	REC MTL Rs.75 Cr A/C No: 4613722-Capex (Sesured by Hypothecation of Assest)	53.314/78 .540	-	3	36	Monthly	9.85	25,00,00,002.00		25,00,00,002.00	25,00,00,002.00	-
34	REC STL Rs.150 Crs. 42815128Capex (Sesured by Hypothecation of Assest)	53.314/78 .540		1	12	Monthly	12	25,00,00,000.00		25,00,00,000.00	25,00,00,000.00	-
35	REC MTL Rs.150 Cr A/C No: 46115472/30.09.2019 Capex (Sesured by Hypothecation of Assest)	53.314/78 .540		3	36	Monthly	13	1,24,99,99,998.00		1,24,99,99,998.00	50,00,00,001.00	74,99,99,997.00

Sl. NO.	Name of the Bank/ Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No.of. Installa ments	Repay ment terms	Rate of interet as on 31.03.2021	Opening Balance as on 01.04.2020	Loans Drawn During 2020-21	TOTAL LOANS	Repay ment of Loan Durng 2020-21	Loan Balance as on 31.03.2021
36	REC STL Rs.150 Crs. 42815848 Capex (Sesured by Hypothecation of Assest)	53.314/78 .540	100416674/3 1.12.2020	1	12	Monthly	11.75	1,50,00,00,000.00		1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	-
37	REC MTL Rs.150 Cr A/C No:46115847 Capex (Sesured by Hypothecation of Assest)	53.314/78 .540	100416674/3 1.12.2020	3	36	Monthly	12.5	1,50,00,00,000.00		1,50,00,00,000.00	50,00,00,004.00	99,99,99,996.00
38	REC MTL 100 Cr A/C No: 46113218 dt:26.09.2017 moratorium period 4615001257	53.314/78 .540		3 months	3 months	Monthly	11.10%		5,83,10,450.90	5,83,10,450.90	5,83,10,450.90	-
39	REC MTL 100 Cr A/C No: 46113329 dt:25.10.2017 moratorium period 4615001259	53.314/78 .540		3 months	3 months	Monthly	11.10%		5,87,69,600.10	5,87,69,600.10	5,87,69,600.10	-
40	REC -Medium Term Loan 100 Cr Scheme Code 4613447/30-12-2017 moratorium period 4615001262	53.314/78 .540		3 months	3 months	Monthly	11.10%		5,96,87,898.60	5,96,87,898.60	5,96,87,898.60	-
41	REC MTL Rs.75 Cr A/C No: 4613722 moratorium period 4615001271	53.314/78 .540		3 months	3 months	Monthly	11.10%		4,57,99,009.70	4,57,99,009.70		4,57,99,009.70
42	REC MTL Rs.150 Cr A/C No: 46115472/30.09.2019 moratorium period 4615001341	53.314/78 .540		3 months	3 months	Monthly	12.50%		11,06,38,334.00	11,06,38,334.00		11,06,38,334.00
43	REC MTL Rs.12.06 Cr A/C No:46115847 moratorium period 4615001358	53.314/78 .540		3 months	3 months	Monthly	12.50%		12,06,01,900.00	12,06,01,900.00		12,06,01,900.00

Sl. NO.	Name of the Bank/ Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No.of. Installa ments	Repay ment terms	Rate of interet as on 31.03.2021	Opening Balance as on 01.04.2020	Loans Drawn During 2020-21	TOTAL LOANS	Repay ment of Loan Durng 2020-21	Loan Balance as on 31.03.2021
44	REC STL Rs.150 Crs. 42815128 moratorium period 4615001317	53.314/ 78.540		3 months	3 months	Monthly	11.80%		25,51,07,059.00	25,51,07,059.00	25,51,07,059.00	-
45	REC STL Rs.27.38 Crs. 42815848 moratorium period 4615001359	53.314/ 78.540		3 months	3 months	Monthly	11.80%		27,38,71,890.00	27,38,71,890.00		27,38,71,890.00
46	REC -Medium Term Loan 6.90 Cr MARCH-2017 Sh No:46113722) 28.03.2018 (4616002372) 31.08.2020 II nd mrt	53.314/ 78.540		3 months	3 months	Monthly	11.10%		6,90,08,647.32	6,90,08,647.32		6,90,08,647.32
47	REC -Medium Term Loan 8.78 Cr Realesed as on 27.09.2017 (AC/NO:46113218) (4616002245) 31.08.2020 II nd mrt	53.314/ 78.540		3 months	3 months	Monthly	11.10%		8,77,61,499.99	8,77,61,499.99	8,77,61,499.99	-
48	REC -Medium Term Loan 8.85 Cr Scheme Code 46113329/25.10.2017 (4616002282) 31.08.2020 II nd mrt	53.314/ 78.540		3 months	3 months	Monthly	11.10%		8,84,69,833.60	8,84,69,833.60	5,89,79,889.00	2,94,89,944.60
49	REC -Medium Term Loan 8.99 Cr Scheme Code 4613447/30-12-2017 (4616002321) 31.08.2020 II nd mrt	53.314/ 78.540		3 months	3 months	Monthly	11.10%		8,98,86,513.87	8,98,86,513.87		8,98,86,513.87
50	REC -Medium Term Loan 16.72Cr 46115472 (4616002767) 31.08.2020 II nd mrt	53.314/ 78.540		3 months	3 months	Monthly	12.50%		16,71,69,924.56	16,71,69,924.56		16,71,69,924.56
51	REC -Medium Term Loan 17.57Cr - 46115847 (4616002803) 31.08.2020 II nd mrt	53.314/ 78.540		3 months	3 months	Monthly	12.50%		17,57,03,928.38	17,57,03,928.38		17,57,03,928.38

Sl. NO.	Name of the Bank/ Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No.of. Installa ments	Repay ment terms	Rate of interet as on 31.03.2021	Opening Balance as on 01.04.2020	Loans Drawn During 2020-21	TOTAL LOANS	Repay ment of Loan Durng 2020-21	Loan Balance as on 31.03.2021
52	REC -Short Term Loan 42.22Cr -46115848 (4616002804) 31.08.2020 II nd mrt	53.314/ 78.540		3 months	3 months	Monthly	11.75%		42,21,97,779.56	42,21,97,779.56		42,21,97,779.56
53	REC -Short Term Loan 26.28Cr Scheme Code 42815128/16.05.2019 (4286002707) 31.08.2020 II nd mrt	53.314/ 78.540		3 months	3 months	Monthly	11.75%		26,27,78,370.95	26,27,78,370.95	26,27,78,370.95	-
54	GOK APDRP SCHEME	53.350/ 78.591	-	20	20	YEARLY	11.5	20,97,21,366.00		20,97,21,366.00	5,44,00,000.00	15,53,21,366.00
55	GOK LOAN FOR POWER PURCHASE Rs1500 cr	53.9847/ 78.5977	-	3+7	14	YEARLY		15,00,00,00,000.00		15,00,00,00,000.00		15,00,00,00,000.00
56	GOK LOAN FOR POWER PURCHASE Rs400 cr	53.9847/ 78.5977	-	2+5	10	YEARLY		4,00,00,00,000.00		4,00,00,00,000.00		4,00,00,00,000.00
57	KREDEL 20.02.2019 STL	53.9857/ 78.5987		18 months	1	BULLET	8.55	2,10,00,00,000.00		2,10,00,00,000.00		2,10,00,00,000.00
58	PMGY Scheme	53.307/ 78.546	-	20	15	YEARLY	12	1,67,06,558.00		1,67,06,558.00	37,00,000.00	1,30,06,558.00
	Sub Total							**54,36,90,78,578.08**	**4,80,83,31,430.33**	**59,17,74,10,008.41**	**8,08,21,74,339.11**	**51,09,52,35,669.30**
	Grand Total							**59,13,06,91,967.11**	**41,29,34,35,970.10**	**1,00,42,41,27,937.21**	**19,23,56,39,894.69**	**81,18,84,88,042.52**

Abstract

Sl.No	Name of Institution	Opening Balance as on 01.04.2020	Loans Drawn During 2020-21	TOTAL LOANS	Repayment of Loan Durng 2020-21	Loan Balance as on 31.03.2021
1	REC	26,71,84,97,119.08	3,82,92,03,521.33	30,54,77,00,640.41	6,42,82,42,483.11	24,11,94,58,157.30
2	PFC	6,32,41,53,535.00	97,91,27,909.00	7,30,32,81,444.00	1,59,58,31,856.00	5,70,74,49,588.00
3	CANRA BANK	2,08,56,92,756.00	5,00,00,00,000.00	7,08,56,92,756.00	54,71,34,869.54	6,53,85,57,886.46
4	SBI	1,79,04,36,612.00	8,72,84,48,380.00	10,51,88,84,992.00	2,78,91,41,273.00	7,72,97,43,719.00
5	PUNJAB NATIONAL BANK	-	6,75,00,00,000.00	6,75,00,00,000.00	53,890.00	6,74,99,46,110.00
6	BANK OF INDIA	-	10,00,00,00,000.00	10,00,00,00,000.00	36,710.00	9,99,99,63,290.00
7	GOVT OF KARNATAKA	19,22,64,27,924.00	-	19,22,64,27,924.00	5,81,00,000.00	19,16,83,27,924.00
8	KREDL	2,10,00,00,000.00	-	2,10,00,00,000.00	-	2,10,00,00,000.00
9	SBI & CANARA (Working Capital)	88,54,84,021.03	6,00,66,56,159.77	6,89,21,40,180.80	7,81,70,98,813.04	-92,49,58,632.24
			41,29,34,35,970.10	**1,00,42,41,27,937.21**	**19,23,56,39,894.69**	**81,18,84,88,042.52**

Note 6 Other long-term liabilities

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
6 -1	Trade Payables			
6 -1-1	Others:			
6 -1-1-1	Miscellaneous Deposits	46.966	1,37,96,191	1,54,69,352
6 -1-1-2	Security Deposit from consumers	47.6 & 48.1	9,24,69,65,087	8,69,43,58,659
			9,26,07,61,278	**8,70,98,28,011**
6 -1-1-3	Security Deposit from Employees	46.920	18,100	19,895
6 -1-1-4	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.207	40,19,647	40,19,647
6 -1-1-5	Liability for Inter Company Transactions - Payable/Receivable (Net)	28.9 & 42.2	61,77,33,275	63,06,23,821
	Total		**9,88,25,32,300**	**9,34,44,91,374**

Note: The balance of Consumers security deposits held as per Accounts and Consumer Ledger accounts are subject to reconciliation.

Note 7 Long-term provisions

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
7 -1	**Provision for employees benefit:**			
7 -1-1	Provision for compensated absences	46.430	1,45,43,73,129	1,20,98,96,834
7 -1-2	Provision for employees benefit (FBF)	44.142	9,63,17,193	7,99,58,301
	Total		**1,55,06,90,322**	**1,28,98,55,135**

Note: The provision for Liability in respect of Earned Leave Encashment(Compensated Absences) and Family Benefit Fund is created on the basis of Acturial valuation as per AS 15(revised 2005) as prescribed in the Companies(Accounting Standards) Rules, 2006. The assumptions adopted for valuation for 9,527 employees with RoI @ 6.55%p.a.

Note 8 Short-term borrowings

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
8 -1	Loans repayable on demand from Banks			
	From banks			
	Secured(CC)	50.1	-92,49,58,632	88,54,84,021
	Unsecured - Others	53.985	2,10,00,00,000	2,10,00,00,000
	SBI (53.978)	53.978	1,72,30,00,000	34,04,36,612
	Interest accrued and due	51.200	5,86,51,203	2,48,93,407
	Total		**2,95,66,92,571**	**3,35,08,14,040**

Note: The GOK vide order no EN/73/NCE/2019/Dated:15.02.2019 accorded extension of Short Term Loan to HESCOM. The KREDL loan amount of Rs.250 Crores. was released to HESCOM on 20.02.2019 after signing prescribed agreement. However, an amount of Rs.40 Crores is already repaid and remaining balance of Rs.210 Crores is outstanding as on 31.03.2021 for which penal interest of 2% is being serviced along with regular interest of 8.55%.

Note 9 Trade payables

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
9-1	Sundry Creditors for Purchase of Power - Others	41.1 to 41.5	24,39,65,18,538	36,06,57,01,469
9-1-1	Provision for Liability for Purchase of Power	41.200	9,18,86,99,101	7,17,39,48,979
9-1-2	Provision for Liabilty for Interest on belated Payment of Purchase of Power	41.200	15,46,91,37,436	12,89,63,84,704
9-2	Sundry Creditors for Purchase of Power - (ESCOMS) (Net)	42.2 - 28.8	4,87,92,76,494	2,92,87,90,542
	Total		**53,93,36,31,569**	**59,06,48,25,694**

Note: **Letter of Credit Issued.**

1) As per the conditions of power purchase agreements entered with various power generators company has provided LC's to Generators as a payment security and availing rebate as per the rebate clause status of LC's provided as an 31.03.2021 is furnished as below:

Sl.No	Name of the Bank	Comprehensive LC Limit (Rs. in Crs)	Amount of LC availed (Rs. in Crs)	Balance of LC limit avilable out of comprehensive LC as on 31-03-2021 (Rs. in Crs)
1	State Bank of India	150	150	0

2) Statement submitted towards Energy consumption is accounted based on the final statement submitted by SLDC.

3) Interest on belated payments payable is accounted as and when demand is received from the Power Generators.

4) In case of KPTCL, the company has accounted Interest payable only on the Principal balance overdue, whereas KPCL is submitting claims interest on interest.

5) All other Power Generators balances are subject to confirmations.

6) Calibration charges are accounted as and when demand is raised.

7) M/s UPCL has claimed Late Payment Surcharge (LPS) for which ESCOMs have filed Civil Appeal (Provisional Application No. 3032/2021 in Hon'ble Supreme Court against the APTEL order dated 02.11.2020.

8) Tannirabhavi Power Purchase Cost of Rs.329.92 Crs.

As per the Hon'ble APTEL order dtd.: 05.10.2020 in Appeal No.: 97 of 2020, in respect of Tannirbhavi Power Purchase Cost out of Rs.1,657 Crs, the HESCOM portion is Rs.329.92 Crs which is amortised over the period of next 5 years and recover the same through Tariff payable by the consumers. As and when the demand is raised by KPTCL in Transmission Charges, the same will be accounted as expenditure.

Note 10 Other current liabilities

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
10-1	Current maturities of long-term debt (Refer Note below)		8,12,03,51,555	9,47,72,35,128
10-2	Interest accrued but not due on borrowings	46.710	16,17,59,137	18,99,81,896
10-3	Interest accrued but not due on Consumers on Security Deposits	48.340,350	40,15,36,618	51,87,99,516
10-4	**Other payables:**			
10-4-1	Liability for Supplies/Works	42.101,201,301,401, 501 & 701	3,89,13,18,029	4,65,57,71,005
10-4-2	Security Deposit from Suppliers/contractors	46.101,102,103,104, 107,108 & 109	1,95,36,56,252	2,41,55,93,381
10-5	**Staff Related Liabilities and Provisions**			
10-5-1	Provision for payment and receivable to/from P&G Trust (Pension & Gratuity)(Net)	44.122 & 28.907	1,51,85,37,991	1,20,18,20,950
10-5-2	Unpaid Salaries	44.210	-	19,301
10-5-3	Unpaid Bonus	44.220	1,47,010	1,40,322
10-5-4	Salary payable	44.310,311	5,71,52,435	3,49,31,941
10-5-5	Salary payable to contract Revenue Asst. (Physically Challenged Candidates)	44.312	-	5,59,476
10-5-6	Bonus payable	44.320	19,40,673	50,89,213
10-5-7	Ex-gratia payable	44.330	6,69,18,822	6,48,76,503
10 -6	**Statutory remittances:**			
10 -6-1	Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	60,60,84,930	42,79,16,881
10 -6-2	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	1,52,25,826	1,43,27,325
10 -6-3	ESI	46.991 & 46.992	2,43,661	2,03,083
10 -6-4	Taxes such as Sales Tax, Income Tax, Service Tax, etc., deducted at source and payable to Government.	(46.921,924,925,926,927,930,931 & 942)	13,83,37,445	16,70,76,261
10 -6-5	Goods and Service Tax (GST)	(46.932,933,934,984,985,986,987,988,989,990,993,994, 995,996,997)	37,28,02,259	44,21,14,118
10 -6-6	Amount recoverable from salaries of corporation employees & payable to other departments	46.928	75,93,383	75,03,499

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
10 -6-7	NDCPS Contribution from Employees/Employer	46.952 & 44.150	10,43,218	6,61,82,154
10 -6-8	Amount recovered from Employees & payable to Employees welfare Trust towards Employees contribution	46.956	85,63,052	85,63,052
10 -6-9	Contract employees PF and Company's Share of PF payable account	46.957 & 46.958	4,75,122	5,36,454
10 -6-10	TCS Collected from Consumers	46.936	4,95,948	-
10 -7	**Others**			
10-7-1	Expenses Payable	46.400,410,411,430,440,441,450,460,470	74,86,08,024	76,90,40,184
10-7-2	Excess credit afforded by Bank Pending reconciliation	46.971,972,974,975,979 & 980	17,07,77,994	16,09,68,454
10-7-3	Advance received for sale of stores scrap etc.,	46.922	53,59,532	(4,26,662)
10-7-4	Un-issued Cheques & Cheques in Transit	46.910 & 46.911	6,47,272	8,94,336
10-7-5	Recovery from employee towards FBF	44.140,141,142 & 143	-1,300	-
10-7-6	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/ Administrative charges	28.945 & 28.946	27,87,84,800	27,87,84,800
	Total		**18,52,83,59,688**	**20,90,85,02,571**

Note:

1) Electricity taxes: The Electricity tax demanded is Rs.242.01 Crs and tax collected from consumers and payable to GOK during FY-2020-21 is Rs. 229.93 Crores out of this GOK has Adjusted Rs. 224.53 Crores to tariff subsidy receivable from GOK during the year.

2) As per KERC, Interest on Security Deposit Regulation 2005, the provision towards interest on consumer security deposit/meter security deposits payable to LT & HT consumers during first quarter of succeeding year at the fixed rate of interest on par with bank rates notified by Reserve Bank of India prevailing on 1st of the financial year for which interest is due at 4.65% is created duly deducting applicable TDS amount.

3) No separate fund and Bank balance is kept for Family Benefit Fund.

4) Liability for Supplies of Materials are not segregated between Capital Works/R&M works.

Note: Current maturities of long-term debt

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
10 -8	**Term loans From banks Secured**			
10 -8-1	Loan from Syndicate Bank	53.977	-	90,00,00,000
10 -8-2	Loan from State Bank of India Hubli by HESCOM	53.978	1,00,67,43,719	1,45,00,00,000
10 -8-3	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM	53.981	85,16,00,000	25,00,00,000
			1,85,83,43,719	**2,60,00,00,000**
10 -9	**From other parties Secured**			
10 -9-1	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.	53.961	66,88,560	25,12,780
10-9-2	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	4,60,86,10,268	5,24,07,42,732
10-9-3	Unsecured			
10 -9-4	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	53.307	37,00,000	37,00,000
10 -9-5	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	5,44,00,000	5,44,00,000
10 -9-6	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL	53.960	1,58,86,09,008	1,57,58,79,616
			6,26,20,07,836	**6,87,72,35,128**
	Total		**8,12,03,51,555**	**9,47,72,35,128**

Note 11 Short-term provisions

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
11 -1	Provision for employees benefit (Leave Encashment)	46.430	30,04,93,286	28,31,53,600
11 -2	**Provision - Others:**			
11 -2-1	Provision for loss on written off of cash found short	46.965	67,463	67,463
11 -2-2	Provision for other employees benefit - FBF	44.142	78,32,783	73,74,461
Total			**30,83,93,532**	**29,05,95,524**

Note 12 A Tangible Assets

A.			Gross block					Accumulated depreciation and impairment					Net block	
Sl No	Tangible assets	A/C Code	Balance as at 1 April, 2020	Additions	Disposals	Balance as at 31 March, 2021	A/C Code	Rate	Balance as at 1 April, 2020	Depreciation / amortisation expense for the year	Eliminated on disposal of assets	Balance as at 31 March, 2021	Balance as at 31 March, 2021	Balance as at 31 March, 2020
			Rs	Rs	Rs	Rs		%	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs
12-1	Land Freehold	10.1	21,55,15,498	3,51,82,659	-	25,06,98,157	12.1	-	-	-	-	-	25,06,98,157	21,55,15,498
12-2	Buildings	10.2	1,52,30,60,683	18,41,70,377	-	1,70,72,31,060	12.2	3.34	36,80,71,473	5,25,70,141	3,06,352	42,03,35,262	1,28,68,95,798	1,15,49,89,210
12-3	Hydraulic Works	10.3	5,04,39,884	1,27,93,504	-	6,32,33,388	12.3	5.28	2,04,10,965	29,71,398	2,301	2,33,80,062	3,98,53,326	3,00,28,919
12-4	Other Civil Works	10.4	6,27,50,777	73,94,954	-	7,01,45,731	12.4	3.34	1,24,53,660	20,24,970	-	1,44,78,630	5,56,67,101	5,02,97,117
12-5	Plant and Equipment	10.5	12,42,33,76,541	3,17,84,82,877	2,22,28,07,206	13,37,90,52,212	12.5	5.28	3,02,93,26,375	72,62,37,164	44,90,78,273	3,30,64,85,266	10,07,25,66,946	9,39,40,50,166
12-6	Line Cable Networks	10.6	59,26,85,88,235	11,99,56,77,607	82,86,79,298	70,43,55,86,544	12.6	5.28	11,08,85,33,327	3,14,49,03,635	1,96,09,50,954	12,27,24,86,008	58,16,31,00,536	48,18,00,54,908
12-7	Vehicles	10.7	8,94,73,060	26,06,524	11,48,095	9,09,31,489	12.7	9.50	5,44,48,847	33,54,041	10,84,051	5,67,18,837	3,42,12,652	3,50,24,213
12-8	Furniture and Fixtures	10.8	7,74,10,118	44,08,586	8,78,075	8,09,40,629	12.8	6.33	3,58,19,379	4,59,15,214	4,25,74,418	3,91,60,175	4,17,80,454	4,15,90,739
12-9	Office equipment	10.9	5,23,59,071	10,44,53,001	8,11,67,724	7,56,44,348	12.9	6.33	1,23,85,153	10,99,523	18,42,971	1,16,41,705	6,40,02,643	3,99,73,918
12-10	Land Lease hold	10.10	13,43,536	-	19,386	13,24,150	12.1						13,24,150	13,43,536
	Total		73,76,43,17,403	15,52,51,70,088	3,13,46,99,783	86,15,47,87,708			14,62,14,49,179	3,97,90,76,086	2,45,58,39,320	16,14,46,85,945	70,01,01,01,763	59,14,28,68,224
	Less: Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets		(20,50,82,73,463)			(24,06,10,30,490)							45,94,90,71,273	38,63,45,94,761
	Previous year		62,04,78,15,697	15,37,83,15,783	3,66,18,14,077	73,76,43,17,403			13,63,12,26,408	3,49,90,03,595	2,41,12,56,435	14,71,89,73,569	59,04,53,43,834	48,41,65,89,285

Depreciation and amortisation relating to continuing operations:

Sl No	Particulars	For the year ended 31-Mar-21	For the year ended 31-Mar-20
12 -11	Depreciation and amortisation for the year on tangible assets as per Note 12 A	3,97,90,76,086	3,49,90,03,595
	Less: Utilised from revaluation reserve	-	-
	Depreciation and amortisation relating to continuing operations	**3,97,90,76,086**	**3,49,90,03,595**

The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets aggregating to Rs.2406.10 Crores is reduced from Gross Block and shown in Balance Sheet. The Consumer contributions and Government grants towards cost of capital assets cannot be identified to relevant fixed assets. Hence, the same is treated as related to the Lines, Cables & Networks Assets group and deducted directly from the total Gross Fixed Assets. The corresponding depreciation on these assets provided at respective Accounting Units has been reduced from Depreciation for the year @5.28% which works out to Rs.127.04 Crs duly passing a journal entry at Head Office.

12A1. Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
12-A-1	Capital Grants			
	Opening balance	55.1, 55.3	22,82,58,73,332	19,60,30,99,507
12-A-2	Add: Received during the year		2,33,10,78,130	3,22,27,73,825
	Closing balance		**25,15,69,51,462**	**22,82,58,73,332**

Details of Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets

Sl No	Particular	A/c Code	For the year ended As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
12-A-1	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	17,85,61,49,405	15,77,72,71,275
12-A-2	Grants towards Cost of Capital assets	55.3	7,30,08,02,057	7,04,86,02,057
	Total		**25,15,69,51,462**	**22,82,58,73,332**

12 B. CAPITAL WORKS IN PROGRESS

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31-Mar-21	For the year ended 31-Mar-20
12-B-1	Capital Work in Progress		**Rs**	**Rs**
		14.110 To 14.150	76,30,71,741	75,48,72,840
		14.151 To 14.426	2,83,83,59,470	6,66,77,33,953
		14.450 to 14.910	6,23,03,356	5,84,86,690
	CWIP Categorised	14.906 & 14.907	(8,68,27,223)	(12,28,77,437)
	Sub Total		**3,57,69,07,344**	**7,35,82,16,046**

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31-Mar-21	For the year ended 31-Mar-20
12-B-2	Completed works (to be categorised).	15.5	57,12,92,271	1,36,51,23,093
	Written down value of Faulty/Dismantled Assets	16.2	38,91,67,311	38,99,08,282
	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	(1,09,59,20,972)	(2,31,75,99,869)
			3,44,14,45,954	**6,79,56,47,552**

Note: 1) During FY-2020-21 Rs.123.51 Crores Assets has been created out of Consumer Contributions of Rs. 233.11 Crores and difference amounting to Rs. 109.59 Crores is depicted under capital works in progress. Further total asset created out of Grants and Consumer contribution up to 31.03.2021 to the tune of Rs. 2406.10 Crores is reduced from total assets as per AS 12.

2) An amount of Rs.55.83 Crores in Account code 55.1 includes Grant of Flood related activities.

12 C. Intangible assets

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31-Mar-21	For the year ended 31-Mar-20
			Rs	**Rs**
12 -C-1	Software acquired / Purchased for internal use	18.101 & 18.102	20,32,25,886	17,35,19,614
12-C-2	Depreciation	12.801	(13,66,95,400)	(9,75,24,390)
	Net Block		**6,65,30,486**	**7,59,95,224**

Note - Land owned under full titles (A/c Code 10.101) includes the following lands which are under correspondence/dispute and case is before Court

Sl. No.	Name of the place	Survey/ Cts No.	Area	Remarks
Basavana Bagewadi Division (Basavana Bagewadi Sub Division)				
1	33 KV Sub Station at Malaghan	155/2A 155/2B	5 Acres	Land acquired through Bijapur Municipality. Upgraded to 110 KV Station. Matter pending in court.

Note 13 Non-current investments

Sl No	Particulars	As at 31st Mar, 2021			As at 31st Mar, 2020		
		Quoted #	Unquoted #	Total	Quoted	Unquoted	Total
13 -1	Investments (At cost):						
	Non Trade investments						
13 -1-1	Investment in equity instruments (give details separately for fully / partly paid up instruments) Controlled special purpose entities						
	i) M/s. Power Company of Karnataka Ltd (PCKL) (PTC-20.271) (98 Equity Shares of Rs. 1000 Each)	-	1,00,000	1,00,000	-	1,00,000	1,00,000
	ii) M/s. Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project (PTC-20.272)	-	14,00,00,000	14,00,00,000	-	14,00,00,000	14,00,00,000
	Total	**-**	**14,01,00,000**	**14,01,00,000**	**-**	**14,01,00,000**	**14,01,00,000**
	Aggregate amount of unquoted investments			**14,01,00,000**			**14,01,00,000**

Note: 1) Two equity shares worth of Rs.1,000 each are held in the name Managing Director, PCKL against the nominee of HESCOM. However, these shares will be issued in the name of HESCOM by PCKL shortly as per oral discussion had with PCKL authorities.

2) Company is having Rs.14 Crs in investment account as on 31.03.2021 which is the HESCOMs share of allocation given by GoK out of total payment of Rs.70 Crs made to M/s Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project Limited through M/s PCKL as an investment in Power Utilities.

Note 13A Deferred Tax Asset

Sl. No.	Particulars	A/C code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs.	Rs.
1	Deferred Tax Asset	46.801	1,48,34,29,129	-
	Total		**1,48,34,29,129**	**-**

Note 14 Long-term loans and advances

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
14 -1	**Capital advances**			
14 -1-1	Secured, considered good	25.501, 502 & 507	52,19,037	38,65,273
	Advance to Contractors - Interest free	26.601, 602 & 603	23,82,89,826	51,57,42,982
	Material Advance	26.605	1,31,09,65,527	1,75,08,21,470
14 -1-2	Secured, considered good	28.930,933,935	9,48,99,966	10,02,65,898
	Total		**1,64,93,74,356**	**2,37,06,95,623**

Note:

1) Arbitration on suit filed against the Company by Contractor. Matter pending at Hon'ble City Civil Session Judge Bangalore, amount Claimed by Contractor Rs.31.05 Crores less Amount Payable as per Company Rs.3.22 Crores.

2) The Company had filed an appeal before the Joint Commissioner of Commercial Tax (Appeal), Hubli against the sales tax demand raised of Rs.9.90 crs for the period from 2005-06 to 2009-10 by the Asst. Commissioner of Commercial Taxes, Hubli by depositing Rs.3.15 Crores towards preferring Appeal. The said Appeal was finalised and ordered on 18.04.2019 in favour of HESCOM and ordered for refund the deposit amount as per applicable norms.

Note 15 Other non-current assets

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
15 -1	**Long-term trade receivables**			
15 -1-1	Subsidy receivable from GOK Unsecured, considered good	28.611,613,615,616,617,618,620 & 621	5,66,73,12,269	5,66,72,96,431
15-1-2	Amount receivable from Government against waiver of IP sets dues in respect of IP sets Consumers who have paid the IP sets Dues during the year 2001-02 and 2002-03.	28.614	53,65,56,915	53,65,56,915
15 -1-1	Amount receivable from Karnataka Power Loom Development Board – GOK towards Special Nekar Package Scheme.	28.619	9,38,09,540	51,34,81,560
15 -2	Regulatory Asset-KERC	28.908	-	12,86,46,78,952
	Total		**6,29,76,78,724**	**19,58,20,13,858**

Note 16 Current investments

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
16-1	---------	-	-	-
			-	-

Note 17 Inventories

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
17-1	Stores and spares	22.610, 641, 660, 700, 810, 820 & 16.1	1,58,13,48,378	1,51,61,40,254
17-2	Goods-in-transit	22.450	-	2,21,214
Total			**1,58,13,48,378**	**1,51,63,61,468**

Details of Inventories are as below:

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
17-2-1	Materials Transferred within the Division	22.450	-	2,21,214
17-1-1	Materials Stock Account	22.610	1,41,49,74,697	1,45,67,85,894
17-1-2	Material imprest Account	22.641	19,74,859	1,23,13,846
17-1-3	Materials pending Inspection	22.660, 680	76,97,516	15,86,125
17-1-4	Obsolete Materials Account	22.710, 720, 730, 731, 760	(27,98,04,610)	(29,86,17,766)
	Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.			
17-1-5	Stock Excess pending Investigation.	22.810	(23,72,187)	(19,71,126)
17-1-6	Stock Shortage pending investigation.	22.820	60,92,293	91,46,551
			1,14,85,62,568	**1,17,94,64,738**
	Assets not in use			
17-1-7	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.102, 103, 104, 105, 106, 107, 109	43,27,85,810	33,68,96,730
Total			**1,58,13,48,378**	**1,51,63,61,468**

Note 18 Trade receivables Against Supply of Power

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
18-1	Outstanding for a period less than six months from the date they were due for payment			
18-1-1	Unsecured, considered good	23.1, 23.2, 23.3 & 23.7	18,51,12,99,506	18,68,05,13,400
			18,51,12,99,506	18,68,05,13,400
18-1-2	Less: Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607 , 47.609	(9,52,73,568)	(9,35,78,004)
			18,41,60,25,938	18,58,69,35,396
18-2	Outstanding for a period exceeding six months from the date they were due for payment			
18-2-1	Unsecured, considered good	23.5	34,30,84,211	30,15,08,625
			34,30,84,211	30,15,08,625
			18,75,91,10,149	18,88,84,44,021
18-2-2	Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(6,91,17,920)	(1,35,81,13,414)
18-2-3	Less: Provision for doubtful trade receivables	23.9	(38,40,98,924)	(29,70,91,473)
			(45,32,16,844)	(1,65,52,04,887)
	Total		**18,30,58,93,305**	**17,23,32,39,140**

Details of Sundry Debtors are as below

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
	RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER. Unsecured Considered Good			
18 -1-1-1	Sundry Debtors for sale of Power – LT	23.1	10,89,38,57,260	10,62,17,12,378
18 -1-1-2	Sundry Debtors for sale of Power - HT	23.2	1,92,69,48,782	1,65,78,38,879
18 -1-1-3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	92,42,15,807	80,33,14,019
18 -1-1-4	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	34,30,84,211	30,15,08,625
18 -1-1-5	Sundry debtors - miscellaneous dues from consumers (Interest on Revenue Arrears)	23.700	4,76,62,77,657	5,59,76,48,124
	Sub Total		**18,85,43,83,717**	**18,98,20,22,025**
	Less:			
18 -1-1-7	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.800, 801, 802	(6,91,17,920)	(1,35,81,13,414)
18 -1-1-8	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(38,40,98,924)	(29,70,91,473)
18 -1-5	Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607, 47.609	(9,52,73,568)	(9,35,78,004)
	Total (Net Receivables against Supply of Power)		**18,30,58,93,305**	**17,23,32,39,134**

Note: (i) Upto 31.03.2021 Trade receivables includes Rs.1076.32 Crores dues (Rs. 633.22 Crores Principal + Rs.443.09 Crores Accumulated interest up to 31.03.2012) pertains to prior to announcement of Free Power Supply to IP Sets up to 10 HP. The Interest Charged in the DCB amounting Rs.327.63 Crores has been withdrawn by the Company from 2012-13 onwards.

Sundry Debtors for sale of power includes **Rs 919.60** lakhs pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below:

Sl No	Name of Appellate Authority	Number of Cases	Amount (in lakhs)
1	Corporate Office, GESCOM.	2	10.06
2	Chief Engineer (Ele), GESCOM.	4	76.27
3	Superintending Engineer (Ele), O&M Circles, GESCOM.	106	44.48
4	Corporate Office, HESCOM.	-	-
5	Courts	26	751.35
6	Chief Electrical Inspectorate, B'lore.	-	-
7	Karnataka Electricity Regulatory Commission	7	37.44
	Total	**145**	**919.60**

Note 19 Cash and Bank Balances

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
	A Current			
19-1	i Cash and cash equivalents	24.110, 120, 130, 200, 210	13,34,28,037	2,17,88,051
19-2	Cheques, drafts on hand			
19-3	ii Balances with banks			
19-3-1	In current accounts	24.3, 24.401, 402, 403, 404, 405, 409, 423, 424, 426, 428	42,97,97,620	12,23,18,880
19-3-2	Bank deposits with more than twelve months maturity	28.935	16,66,81,589	16,00,67,503
19-3-3	Bank deposits with less than twelve months maturity	28.935	8,13,81,164	7,72,12,422
19-4	Others: Transit Accounts	24.5, 24.6	4,886	3,69,67,000
	Total		**81,12,93,296**	**41,83,53,856**
	Cash and cash equivalents as per AS 3		81,12,93,296	41,83,53,856

Note: Bank Fixed deposits are marked towards Letter of Credit Limits utilised for Purchase of Power.

Note 20 Short-term loans and advances

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
20 -1	**Loans and advances to employees**			
i	Secured, considered good	27.1 & 27.2	3,86,02,476	3,65,32,967
ii	Advance Tax Paid	27.410 & 27.425	27,71,129	71,22,844
iii	TCS paid to the suppliers on Purchase of Electricity/Goods	28.822 & 28.823	3,80,66,256	-
	Total		**7,94,39,861**	**4,36,55,811**

Note: Medical advance and staff advance to employees is given based on the KPTCL circular: CYS-611/Dt:15.06.2012.

Note 21 Other current assets

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
			Rs	Rs
21-1-1	Unbilled revenue	23.4	5,33,99,97,215	4,50,48,81,181
21-1-2	Preliminary expenses on survey/feasability studies of project not yet sanctioned	17.301	1,28,26,985	1,77,36,565
21-1-3	Transformers / meters etc., issued to contractors / suppliers for repairs / replacement.	26.604	17,98,23,126	21,80,81,113
21-1-4	Initial Advance paid to PCKL	27.820 & 27.821	2,99,623	1,32,34,588
21 -1-5	Interest accrued on deposits	28.210 & 28.265	21,42,995	36,56,102
21-1-6	Amount Recoverable from Employees & others	28.1, 28.4 & 46.978	1,13,96,073	1,94,91,611
21 -1-7	Claims for Loss/Damage to Assets/Material	28.724, 729, 743, 744, 749	7,20,765	19,88,408
21-1-8	Other Receivable	28.8 , 28.901 & 902	5,26,64,22,909	4,12,17,88,815
21-1-9	Subsidy receivable from GOK	28.625 & 28.627	33,80,29,74,209	34,03,61,45,032
21-1-10	Amount receivable from GoK towards waiver of Demand/Fixed Charges of MSME COVID 19 welfare measures	28.626	13,43,64,799	0
21-1-11	Sundry Debtors - Government Department	28.110	1,60,18,61,380	70,91,11,350
21-1-12	Service Tax claim settled by HESCOM to be recovered from Consumer/Contractor	28.852	7,02,85,724	8,41,28,400
21-1-13	Inter Unit Accounts	31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	(18,50,64,304)	25,42,05,566
21 -1-14	Electrification / Service Connection	47.3	87,58,90,834	1,51,16,24,204
	Total		**47,11,39,42,333**	**45,49,60,72,935**

Note :

1) Rs.11.09 Crores Service Tax liability has been paid by the Company during the month of March 2018 towards Supervision Charges collected from the consumers for the period from 01.04.2011 to 30.06.2017 in respect of service connections as per the Summons issued by Senior Intelligence Officer, Bengaluru on 08.09.2017. The recovery of service tax from the consumers as at 31.03.2021 is Rs. 4.06 Crores and balance to be recovered from the consumers is RS. 7.03 Crores.(Kara Samadhana Scheme)

2) The amount related to flood during 2020-21 services and repairs are claimed as refunds from the GOK . The company has made receivables entry in the books of accounts to extent of Rs.55.83 Crores.

3) The Company has received total subsidy of Rs.4134.36 Crores. from Government of Karnataka during the year which includes Rs.3997.51 Crores towards subsidy for free power supply to IP sets below 10HP and Rs.136.85 Crores. towards Bhagya Jyothi/Kuteera Jyothi subsidy.

Note 22 Revenue from operations

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
22-1	Sale of products comprises :			
22-1-1	Revenue from Sale of Power - LT	61.1 & 61.3	63,93,14,60,041	62,61,52,57,927
22-1-2	Revenue from Sale of Power - HT	61.2	12,79,99,60,113	13,17,07,42,899
22-1-2	FAC (LT&HT)	61.4 & 61.5	36,96,58,153	1,18,42,32,522
			77,10,10,78,307	**76,97,02,33,348**
22-2	Other Operating Revenue	61.9 & 63.110	1,26,96,86,922	1,08,27,66,687
			78,37,07,65,229	**78,05,30,00,035**
	Less:			
22-3	Rebates and Incentives	78.822, 78.823, 78.826	(4,04,47,412)	(3,80,57,841)
22-4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 831 & 832	(3,01,55,300)	(9,24,24,643)
	Total		**78,30,01,62,517**	**77,92,25,17,551**

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
	Sale of products comprises :			
	Revenue from Sale of Power - LT			
22 -1-1-1	Bhagya jyothi Scheme above 40 units	61.101	23,48,00,819	22,04,63,097
22 -1-1-2	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - HDMC.	61.102	7,15,53,57,783	6,60,18,84,891
22 -1-1-3	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.104	3,35,99,75,988	2,92,44,39,298
22 -1-1-4	Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U L B's including City Corporations	61.113	10,60,08,582	15,09,03,990
22 -1-1-5	Areas under Village Panchayats.	61.114	2,76,34,397	4,26,57,083
22 -1-1-6	Commercial Lighting, Heating & MP. Areas under U L B's including City Corporations.	61.116	3,26,41,27,836	3,53,80,80,818

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
22 -1-1-7	Areas under Village Panchayats.	61.117	1,50,93,54,356	1,43,27,26,717
22 -1-1-8	Irrigation Pump sets (above 10 HP)/Water Lifting.	61.121	7,45,05,714	6,75,13,673
22 -1-1-9	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.	61.122	39,86,90,47,993	39,57,48,15,898
22 -1-1-10	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Cocoanut and Areca nut Plantations.	61.127 + 61.128	51,44,713	46,74,919
22 -1-1-11	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129 To 61.137	2,63,44,87,738	2,61,14,07,077
22 -1-1-12	Street light/ public lighting installations	61.143	2,20,78,80,497	2,12,00,10,584
22 -1-1-13	Water Supply and Sewerage pumping installations,	61.144	1,29,37,09,984	1,21,49,52,540
22 -1-1-14	Temporary Power Supply-Non commercial lights and fans and other small appliances	61.145 & 61.146	82,08,84,037	74,55,94,704
22 -1-1-15	Revenue from sale of power accounted through BJ/KJ Subsidy (up to 40 units).	61.300	1,36,85,39,604	1,36,51,32,638
22 -1-1-17	FAC (LT)	61.4	30,27,93,751	98,94,97,813
	Revenue from Sale of power - LT		**64,23,42,53,792**	**63,60,47,55,740**
	Revenue from Sale of Power – HT		-	-
22 -1-2-1	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	1,99,13,88,013	1,77,35,54,356
22 -1-2-2	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255 & 61.275	7,27,17,31,029	7,86,89,92,500
22 -1-2-3	Commercial.	61.256	1,12,03,85,022	1,36,67,24,292
22 -1-2-4	Lift Irrigation Scheme under Govt Departments / Govt. owned Corporations.	61.262	1,02,17,98,207	84,67,51,751
22 -1-2-5	Revenue from sale of power - LIS schemes and LI societies.	61.263	63,65,36,975	54,15,48,345
22 -1-2-6	Irrigation & Agricultural Farms, Govt & Horticultural Farms, Coffee, Tea & Coconut Plantations.	61.264	95,341	2,22,780

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
22 -1-2-7	LI Schemes and Lift Irrigation Societies other than those covered under HT2(a)(ii).	61.265	31,46,353	23,30,252
22 -1-2-8	Residential Apartments and Colonies - HDMC.	61.272	12,10,88,746	12,14,27,918
22 -1-2-9	Residential Apartments and Colonies -Areas under U L B's other than those under HT-4a Category.	61.273	3,43,257	5,17,778
22 -1-2-10	Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.	61.274	10,20,13,346	8,30,61,916
22 -1-2-11	Government Hospitals and Hospitals run by Charitable Institutions	61.257	33,61,71,386	33,69,72,063
22 -1-2-12	Educational Institutions and Hostels of Educational Institutions	61.258	19,52,62,438	22,86,38,948
22 -1-1-13	FAC (HT)	61.4	6,68,64,402	19,47,34,709
	Revenue from Sale of Power – HT		**12,86,68,24,515**	**13,36,54,77,608**
	Other operating revenues comprise:			
22 -2-1	Reconnection Fee (D & R)	61.901,61.902	18,69,022	35,59,262
22 -2-2	Service Connection (Supervision charges)	61.904	16,32,95,276	14,74,58,194
22 -2-3	Delayed payment charges from consumers.	61.905	1,01,19,94,518	84,04,84,483
22 -2-4	Other Receipts from consumers	61.906,61.600	4,92,37,522	4,63,63,594
22 -2-5	Registration fee towards SRTPV	61.907	6,92,923	17,50,346
22 -2-6	Facilitation fee towards SRTPV	61.908	21,82,105	21,02,006
22 -2-7	Supervision Charges for self Execution works	61.909	3,33,37,952	3,59,68,640
22 -2-8	Maintenance charges for the layouts created by the Developers	61.910	70,77,604	50,80,162
			1,26,96,86,922	**1,08,27,66,687**
	Rebates and Incentives:			
22 -3-1	Solar Rebate allowed to consumers	78.822	(3,36,03,020)	(3,26,65,474)
22 -3-2	Incentives for prompt payment	78.823, 824 & 825	(66,30,791)	(41,89,164)
22 -3-3	Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826	(2,13,601)	(12,03,203)
			(4,04,47,412)	**(3,80,57,841)**
22 -4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830 & 83.831	(3,01,55,300)	(9,24,24,643)
Grand Total			**78,30,01,62,517**	**77,92,25,17,551**

The details of sale of energy and distribution losses during the current year are as follows:

Sl.No.	Particulars	Energy in M.U	
		2020-21	2019-20
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	12,650.23	12,832.13
b	Total metered sales	4,858.52	4,907.52
c	Total un-metered sales	5,901.60	5,930.29
d	Wheeled Energy	214.23	185.53
e	Total sales (including Wheeled Units)	10,974.35	11,023.34
f	Distribution losses	1,675.88	1,808.79
g	Percentage of Distribution losses	13.25	14.10

Note 23 Other income

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
23 -1	Interest on Bank Fixed Deposits & Others	62.260,270,222,323	1,00,26,261	1,22,33,677
23 -2	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	20,15,57,084	17,73,80,680
23 -3	Profit on sale of stores	62.330	9,02,586	3,33,572
23 -4	Sale of scrap	62.340	30,64,143	24,55,637
23 -5	Reactive energy charges demanded on IPPs	62.361	89,16,979	33,78,874
23 -6	Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project.	62.363	95,47,952	81,53,626
23 -7	Rental from Staff Quarters	62.901	1,01,91,549	1,11,54,016
23 -8	Rental from others	62.902,903,904	3,21,002	24,980
23 -9	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	4,23,246	33,934
23 -10	Rebate for collection of Electricity Duty.	62.916	1,14,96,250	1,14,12,345
23 -11	Other Recoveries	62.917,918	69,89,79,894	45,84,10,668
23 -12	Consultancy Charges	62.921	8,53,948	-
	Total		**95,62,80,894**	**68,49,72,009**

Note: An amount of Rs.20.20 Crs and Rs.17.45 Crs is accounted under A/c code 62.917 towards NEF Interest subsidy for FY 2015-16 & 2016-17 vide Order No.: REC/NEF/13th SC/2020-21/38 Dtd: 31-12-2020 and for FY 2017-18 vide Order No.: REC/NEF/14th SC/2021-22 Dtd: 16-06-2021.

Note 24 Purchase of Power

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
24 -1	Purchase of Power from Generators	70.000	57,10,83,76,464	53,15,05,51,870
24 -2	O & M Expenses to SLDC.	70.165	(14,43,32,411)	1,94,20,014
24 -3	Power purchased cost in respect of Inter ESCOM Energy exchange & Others	70.801 & 70.281	1,28,26,06,755	(6,86,04,65,456)
24 -4	Cost of Power Purchase of Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies.	70.800	(1,88,00,76,100)	(1,74,38,65,065)
24 -5	Rebate from Power Generators.	62.919	(36,41,03,228)	(9,43,71,929)
			56,00,24,71,480	**44,47,12,69,434**
24 -6	Power Transmission Charges	70.113 & 70.161	12,35,25,11,887	11,37,76,11,452
	Total		**68,35,49,83,367**	**55,84,88,80,886**

Note.: Transmission charges have been accounted at Rs. 1,31,711/- per MW of installed capacity of 4425 MW for April 2020 to November 2020 and at Rs.1,55,144/- per MW of installed capacity of 4335 MW from December 2020 to March 2021.

Hon'ble KERC has approved Energy allocation from different sources towards Purchase of Power as follows for FY 2020 & FY 2021:

Source	2020-21	2019-20
KPCL Hydel	28.77%	32.04%
KPCL Thermal	18.18%	12.00%
CGS	17.57%	17.79%
UPCL	12.00%	5.00%

The purchase of energy to the Company includes EHT purchase at more than 33 KV voltages at the interconnection points for transfer of power for billing by the Company.

The rates followed for the allocated/assigned power purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka.

The Transmission losses on account of Power Purchase from Generation Point till interface point of Transmission are accounted by the Company as per the power purchase bills based on the proportionate allocated energy and adjusted after energy balancing among ESCOMs.

The Company accounts the import /export of energy among ESCOMs as net energy either as a sale/purchase and also accounts energy at 11KV Inter ESCOM flow.

Statement Showing the Enegy Balancing accounted for the Year 2020-21 SLDC

ESCOMs	Energy Balancing at SLDC, Bengaluru		Energy Balancing 11KV/ 33 KV Inter ESCOMs flow			
	Energu in Mu	Amt in Rs .crs	Energu in Mu	Amt in Rs .crs	Total Energu in Mu	Total Amt in Rs .crs
1	2	3	4	5	6(2+4)	7(3+5)
MESCOM	20.09	10.65	0.04	0.02	20.13	10.67
BESCOM	397.46	217.67	-19.90	-9.56	377.56	208.11
GESCOM	60.94	31.03	-23.36	-11.22	37.58	19.81
CESCOM	-90.41	-43.55	-	-	-90.41	-43.55
Total	**388.09**	**215.80**	**-43.22**	**-20.75**	**344.87**	**195.05**

Note: Positive figures indicates that HESCOM is payable and Negative figures indicates that HESCOM is receivable.

Note 25 Employee benefits expense

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
25 -1	Salaries	75.1	4,77,54,13,006	4,54,05,06,368
25 -2	Over Time	75.2	7,13,35,540	6,74,32,076
25 -3	Dearness Allowance	75.3	54,87,34,018	43,82,68,341
25 -4	Other Allowances	75.4	61,37,26,577	57,13,90,128
25 -5	Bonus/Ex-Gratia	75.5	6,87,68,269	6,99,58,716
25 -6	Medical Expenses reimbursement	75.611	5,94,63,900	5,30,73,067
25 -7	Earned Leave Enchashments - Regular Employees - Employees covered under Contributory Pension Scheme	75.616	2,19,79,989	12,30,83,718
25 -8	Earned leave encashment	75.617	3,49,81,785	21,23,02,023
25 -9	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	39,00,08,416	32,04,32,707
25 -10	Payment under workmen compensation Act	75.629	16,10,560	14,95,200
25 -11	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	1,14,25,691	5,00,62,379
25 -12	Staff Welfare expenses	75.7	2,76,22,375	3,98,96,099
25 -13	Terminal Benefits	75.8	2,74,54,09,352	2,17,96,23,220
	Total		**9,37,04,79,478**	**8,66,75,24,042**

Note:

1) Due to COVID-2019 pandemic and Financial Crisis, a rise in Dearness Allowance of Employees and Pensioners for January 2020, July 2020 and January 2021 until further orders it has been kept on hold as per GO Order No.: FD 10 SRP 2020 Dtd:05.05.2020. Hence, provision for DA has not been made in the books of accounts.

2) 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 recognized on the basis of Actuarial valuation.

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 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 recognized on the basis of Actuarial valuation.

Disclosures under Accounting Standard - 15

Sl No	Particulars
	Employee benefit plans
	Defined contribution plans
25-1-1	The Company makes Provident Fund contributions to defined contribution plans for qualifying employees. Under the Schemes, the Company is required to contribute a specified percentage of the payroll costs to fund the benefits. The Company recognised Rs.19,72,955.50/- (Year ended 31 March, 2020 Rs.21.50.027.50/-) for Provident Fund contributions in the Statement of Profit and Loss. The contributions payable to these plans by the Company are at rates specified in the rules of the schemes.
25-1-2	The employees/officers who have joined/joining on or after 1.4.2006 are covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS). As per this scheme, the employees/officers have to contribute 10% and Employer has to contribute 14% of the Basic Pay & Dearness Allowance with a matching contribution from the Company. The said contribution is being remitted with the KPTCL/ESCOMs P&G Trust for the time being pending appointment of Central Record Keeping Agency & Pension Fund Managers. The contribution and returns thereon shall be deposited in a non-withdrawable Pension Tier-I Account. The Company recognised Rs.43,46,86,206/- (Year ended 31 March, 2020 Rs.36,38,11,488/-) for Provident Fund contributions in the Statement of Profit and Loss.
25-1-3	The Company pays Pension Contribution to KPTCL/ ESCOM's. Pension & Gratuity Trust @ 33.02% of Basic Pay, D.P. & DA and Gratuity contribution @ 6.06% of Basic Pay and D.P. on monthly basis from 01.04.2014. to 31.03.2015, 01.04.2015 to 31.03.2016 @ 33.05% pension contribution and gratuity contribution @ 6.08% , 01.04.2016 to 31.03.2017 @ 42.53% pension contribution and gratuity contribution @ 6.08% and 01.04.2017 to 31.03.2019 the pension contribution @57.30% and Gratuity contribution @6.08% and 01.04.2019 onwards the pension contribution @64.00% and Gratuity contribution @6.05% as on 31-03-2021.The Company recognised Rs. 2,29,23,12,102/- (Year ended 31 March, 2020 Rs.1,91,16,55,777/-) for Pension & Gratuity contributions in the Statement of Profit and Loss based on the Acturial Valuation conducted by P&G Trust.
25-1-4	The implementation of extending the benefit of Gratuity and Family Pension to the retired/deceased employees who covered under NDCPS Scheme is awaited from KPTCL. Pending finalization of the terms and conditions, no provision is made towards Gratuity and Family Pension liability for the NDCPS employees.

Note 26 Finance costs

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
26 -1	Interest on Loan from REC	78.540	2,81,36,93,382	2,52,51,75,077
26 -2	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank, Hubli	78.563	-	5,25,74,795
26 -3	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	23,54,96,218	18,72,53,036
26 -4	Interest on loan from Canara Bank	78.567	19,91,24,442	16,08,91,212
26 -5	Interest on short term loan/ Interest on working capital C.C	78.568	10,43,70,696	22,56,38,408

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
26 -6	Interest on Loan drawn from M/s Rural Electrification Corporation Ltd. towards DDUGJY Scheme.	78.571	14,16,37,724	9,14,82,428
26 -7	Interest on loan drawn from M/s Power Finance Corporation Ltd. towards IPDS Scheme.	78.572	3,71,89,705	2,67,14,292
26-8	Interest on Loan drawn from Bank of India (COVID-19)	78.573	19,06,89,328	-
26-9	Interest on Loan drawn from Punjab National Bank (COVID-19)	78.574	13,09,51,299	-
26-10	Interest on Loan drawn from State Bank of India (COVID-19)	78.575	12,86,84,932	-
26-11	Interest on Loan drawn from Canara Bank (COVID-19)	78.576	10,54,24,659	-
26-12	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	59,42,99,132	73,06,43,420
26-13	Interest on loan from Power Finance Corporation Ltd. In respect of R.APDRP Scheme	78.585	1,56,56,532	6,97,21,803
26-14	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	2,41,17,957	3,03,75,090
26-15	Interest on Pradhan Mantri Gramodaya Yojana Schem (PMGY) Loan	78.546	20,04,787	57,85,574
26-16	Interest on Loans drawn from KREDL for working capital requirements.	78.598	22,13,11,775	21,43,74,526
26-17	Interest on Security Deposits to Consumers	78.640 & 78.660	41,41,40,208	53,97,78,423
26-18	Other Interest and Finance Charges	78.821 To 78.899	12,82,05,523	3,18,26,153
26-19	Interest on belated payments to IPPs	80.000	6,24,40,03,658	3,17,02,22,785
26-20	Less : Interest and finance charges capitalised during the year	78.900	-43,10,10,136	-71,56,62,285
26-21	Less : Interest and finance charges capitalised from 2011-12 to 2018-19	78.900	-	-1,88,34,82,359
	Total		**11,29,99,91,821**	**5,46,33,12,378**

Note: 1) An amount of Rs.43.10 Crores towards interest on loans for Capital works has been Capitalised for the FY 2020-21.

2) In 12th meeting of the Monitoring Committee dtd: 07.06.2018, the decision of converting RAPDRP Part-A Loan of Rs.64.79 Crs is yet to be finalised, hence no provision is made towards payment of interest.

Note 27 (i) Depreciation and amortisation expenses

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
27 i-1	Amortisation of Lease Hold Assets	77.110	19,386	19,386
27 i-2	Depreciation on Buildings	77.120	5,21,47,725	4,79,98,046
27 i-3	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	29,31,217	24,24,972
27 i-4	Depreciation on Civil Works	77.140	20,24,972	18,18,799
27 i-5	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	69,54,81,436	66,81,41,700
27 i-6	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	1,74,39,12,472	1,46,14,01,879
27 i-7	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	28,46,378	30,59,430
27 i-8	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	42,08,058	35,46,196
27 i-9	Depreciation on Office equipments	77.190 + 77.191	12,05,108	16,77,299
27 i-10	Depreciation on Intangible Assets	77.801	3,53,34,554	4,23,19,350
			2,54,01,11,306	2,23,24,07,057
27 i-11	Small & Low value items Written off	77.610	7,81,479	16,69,505
	Total		**2,54,08,92,785**	**2,23,40,76,562**

Note 27 (ii) Administrative and Other expenses

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
27 -1	**Repairs & Maintenance to:**			
27-1-1	Plant and Machinery	74.1	74,48,03,134	1,05,23,17,747
27-1-2	Buildings	74.2	7,18,57,737	2,71,78,636
27-1-3	Civil Works	74.3	3,51,90,833	2,25,14,277
27-1-4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	5,20,74,209	6,12,28,443
27-1-5	Vehicles	74.6	25,92,334	15,49,091
27-1-6	Furniture and Fixtures	74.7	34,070	47,318
27-1-7	Office Equipments.	74.8	5,21,927	6,25,067
	Total Repairs & Maintenance Exp.		**90,70,74,244**	**1,16,54,60,579**

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
27-2	**Administrative Expenditures:**			
27-2-1	Rent, Rates & Taxes	76.101, 76.102 & 78.861	3,20,27,746	2,70,29,778
27-2-2	Insurance	76.104	12,53,554	30,000
27-2-3	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.110,11 1,112	91,05,729	1,01,69,524
27-2-4	Postage	76.113	18,43,267	24,97,371
27-2-5	Mobile phone	76.114	1,47,44,289	83,33,224
27-2-6	Legal Charges	76.120 & 76.121	93,16,485	69,52,557
27-2-7	Payment to Auditors:Audit Fees	76.122	7,08,000	7,58,000
27-2-8	Consultancy charges	76.123	31,12,414	33,74,129
27-2-9	Other Professional Charges	76.125	27,32,033	78,89,698
27-2-10	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	45,60,27,780	48,59,84,580
27-2-11	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities/Others.	76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129 + 76.140	83,95,66,101	82,03,67,387
27-2-12	Amount paid to service provider for obtaining IT related Web services, SMS services and Broadband charges etc.	76.142	5,49,85,250	5,90,29,136
27-2-13	Fees & Subscriptions	76.151	2,01,95,254	2,04,33,688
27-2-14	Books, periodicals and dairies	76.152	48,726	31,207
27-2-15	Printing & Stationery	76.153	96,32,552	1,21,21,008
27-2-16	Advertisement Expenses	76.155	57,77,871	1,21,11,213
27-2-17	Computer stationary	76.156	24,18,896	29,07,832
27-2-18	Contributions	76.157	45,35,890	16,71,274
27-2-19	Electricity Charges	76.158	2,25,21,316	2,05,09,120
27-2-20	Water Charges	76.160	42,54,863	31,61,700
27-2-21	Entertainment	76.162 & 76.163	1,65,852	1,00,568
27-2-22	Miscellaneous expenses	76.190 + 76.191	1,15,26,970	1,71,72,190
27-2-23	Demand Side Management (DSM) Expenses	76.193 & 76.194	30,92,841	19,45,002
27-2-24	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	1,51,78,689	2,07,51,206
	Total Administrative Expenses:		**1,52,47,72,368**	**1,54,53,31,392**

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
27-3	**Other Expenses (Debits)**			
27-3-1	Asset Decommissioning Costs	77.5	4,55,20,349	5,12,04,990
27-3-2	Losses relating to Fixed Assets	77.7	66,69,813	7,50,978
27-3-3	Gain on Sale of Assets	62.400	-	-18,325
27-3-4	Material cost variance	79.110 , 79.200	1,03,748	98,978
27-3-5	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	8,32,66,277	2,25,13,368
27-3-6	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	6,46,83,872	20,45,69,973
	Total of Other Expenses/Debits		**20,02,44,059**	**27,91,19,962**
	Grand Total		**2,63,20,90,671**	**2,98,99,11,933**

Note:

1) Miscellaneous Losses and Write Offs includes Compensation for injuries, death and damages Staff, Compensation for injuries, death and damages -outsiders, Compensation paid to consumers on order of tribunal \ consumers Forum /Court due to wrong billing etc., Provision for loss on obsolescence of stores, etc., Loss on sale of scrap, Infructuous capital expenditure written-off and Sundry Debit balance Written off.

2) Provision for Loss of Assets in respect of RLM Units was made on estimated basis of Rs. 31.87 Crores from 2012-13 at Corporate Office level.

Note: 1 Payments to the auditors comprises remuneration to Statutory auditor as under

Sl No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
27-4	(i) Payments to the auditors comprises remuneration to Statutory auditor as under	7,08,000	7,58,000
27-4-1	Statutory audit		
	Total	**7,08,000**	**7,58,000**

Note: 28 Details of Prior period items (net)

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
27-5	**Prior period income:**			
27-5-1	Receipts from Consumers Relating to prior periods	65.200	(50)	-
27-5-2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.500& 65.600	(4,97,92,054)	(5,93,89,549)
27-5-3	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	(6,78,82,859)	(4,41,48,544)
27-5-4	Other Excess provision in prior periods	65.800	(47,83,85,483)	(48,10,68,425)
27-5-5	Other Income relating to prior periods	65.900	(1,33,76,70,526)	(1,22,42,15,198)

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
27-5-6	Withdrawal of other misc. income accounted in previous year.	83.834	5,20,27,041	16,90,91,889
			(1,88,17,03,931)	**(1,63,97,29,827)**
	Prior period expenses:			
27-5-7	Short provision for power purchased in previous years	83.100	4,22,404	6,56,25,146
27-5-8	Operating Expenses of previous years.	83.300	28,09,007	6,49,815
27-5-9	Employee costs relating to previous years	83.500	1,27,09,675	12,33,105
27-5-10	Depreciation under provided in previous years.	83.600	11,31,57,115	21,88,29,077
27-5-11	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.700 & 83.800	26,66,482	4,64,21,644
27-5-12	Administrative Expenses - previous years.	83.820	-	61,808
27-5-13	Other Expenses relating to prior periods	83.850	32,92,94,928	67,80,09,873
			46,10,59,611	**1,01,08,30,468**
	Net Prior Period Income		**(1,42,06,44,320)**	**(62,88,99,359)**

Note 28.a Exceptional items

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
			Rs	Rs
28a -1	Adjustment of excess Grants	83.850	-	1,02,90,00,000
	Total		**-**	**1,02,90,00,000**

Note 28.b Extraordinary items

Sl No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
		Rs	Rs
28b -1	Withdrawal of accumulated Interest on securitised electricity dues amount pertaining to Rural Local Bodies for the period 01.04.2015 to 31.07.2018	-	1,25,09,94,651
28b -2	Sundry Debit balance - Written Off	-	20,45,05,842
	Total	**-**	**1,45,55,00,493**

Extraordinary items are income and expenses that arise from events or transactions that are clearly distinct from ordinary activities of the Company and are not expected to recur frequently or regularly.

Note 28.c Regulatory Income / Expenses

Sl No	Particulars	For the year ended 31st Mar, 2021	For the year ended 31st Mar, 2020
		Rs	Rs
28c -1	Income on account of Regulatory Assets truing of Subsidy (61.911)	(12,86,46,78,952)	(8,37,03,11,639)
	Total	**(12,86,46,78,952)**	**(8,37,03,11,639)**

The Company is engaged in operation of Supply of Electricity to the consumers covered under its jurisdiction. The rates are regulated by the Honb'le Karnataka Electricity Regulatory Commission(KERC).

As per section 62 of Electricity Act 2003, the HESCOM is filing Tariff application yearly with Regulatory Commission for determination of tariff. The Regulatory Commission determines the Tariff as per procedures laid in section 24 of Electricity Act 2003. The company collects tariff from consumers as approved in the tariff order issued by the Regulatory Commission. The Honb'le KERC through its Tariff Order allow recovery of deficits in subsequent periods besides through truing up orders. In this background, the Company had created the Regulatory Asset to the extent of Rs.1,286.47 Crs during FY 2018-19 and the same has been reversed during FY 2020-21.

For FY 2019-20 and 2020-21, no Regulatory Asset has been created because the Actual Power Purchase Cost is less than Approved Power Purchase Cost.

Note 28.d. Deferred Tax (Asset)

Sl No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2021	For the year ended 31st Mar,2020
		Rs	Rs
28d-1	Income on account of Deferred Tax	(1,48,34,29,129)	-
	Total	**(1,48,34,29,129)**	**-**

Note 29 Additional information to the financial statements

Sl No	Particulars	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
		Rs. In Crores	Rs. In Crores
29 -1	**Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)**		
29 -1-1	**Contingent liabilities**		
29 -1-1-1	Claims against the Company not acknowledged as debt (give details)		
29 -1-1-1-1	Additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL)	-	127.25
29 -1-1-1-2	The Claim of Interest on belated payments by Independent Private Power Producers (Kaiga) which is disputed by the Company .	21.39	21.39
29 -1-1-1-3	KPTCL intimated (July 2009) to HESCOM to raise the loan liability to the extent of Rs.20.45 crore being the HESCOM portion of APDRP-REC loan The Company has disputed the same as the periodicity of the liability is not tenable with the G.O.	-	20.45
29 -1-1-1-4	Dispute cases of compensation (131 cases)	6.12	8.16

Sl No	Particulars	As at 31st Mar, 2021	As at 31st Mar, 2020
		Rs. In Crores	Rs. In Crores
29-2	**Commitments #**		
29-2-1	Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for	-	255.04
29-2-2	Uncalled liability on shares and other investments partly paid	-	-
29-2-3	Other commitments (specify nature)	-	-

Note 30 Disclosures under Accounting Standard - 20

Sl No	Particulars	For the year ended 31-March-2021	For the year ended 31-March-2020
		Rs	Rs
30 -1	**Earnings per share**		
	Basic & Diluted		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	(24,90,26,00,214)	(6,82,21,29,014)
	Less: Preference dividend and tax thereon		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations attributable to the equity shareholders	(24,90,26,00,214)	(6,82,21,29,014)
	Weighted average number of equity shares	1,55,42,37,800	1,55,42,37,800
	Par value per share	10	10
	Earnings per share from continuing operations - Basic	(16.02)	(4.39)

Note 30.2 Disclosures under Accounting Standard – 18

Managerial remuneration paid during the financial year : -

Sl No	Particulars	2020-21	2019-20
		(In Rs)	(In Rs)
30ii -1	**MANAGING DIRECTOR & DIRECTORS: (Whole Time Directors)**		
30ii -1-1	Salary and allowance	56,14,960	36,55,757
30ii -1-2	Ex-gratia	13,044	9,224
30ii -1-3	Medical Expenses	4,749	-
30ii -1-4	Traveling Expenses	1,46,013	2,52,640
30ii -1-5	Pension Contribution/Leave Salary Contribution		
	OTHER DIRECTORS:		
30ii -1-6	Sitting fees	95,000	16,500
30ii -1-7	Traveling Expenses	15,873	1,76,477

Note 30.3 Disclosures under Accounting Standards -12

Sl No	Particulars	For the year ended 31-March-2021	For the year ended 31-March-2020
		Rs. In Crs	Rs. In Crs
30iii -1	**Details of government grants**		
30iii-1-1	Government grants received by the Company during the year towards		
	- Subsidies (recognised under Capital Grants)	25.22	91.54
	- Duty drawback (recognised under Other operating revenues)		
	- Other incentives under Tariff Subsidy (recognised under AS-12)	4134.36	4204.20
30iii-1-2	The Company has received certain equipments and facilities free of cost towards carrying on research and development. These assets are required to be returned on completion of the specified activity.		

Note 31 Additional information to the financial statements

Sl No	Particulars
31-1	Earnings in foreign currency - Nil (As at 31st March, 2021 - ` Nil)
31-2	Expenditure in foreign currency - Nil (As at 31st March, 2021 - ` Nil)
31-3	Disclosures required under Section 22 of the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 - Nil
31-4	The Previous year figures have been regrouped/reclassified wherever necessary to confirm the current year presentation.
31-5	As per the Audit qualification made during FY 2016-17 by the Statutory Auditors vide serial number (S) of Audit Report under Qualified opinion, the negative balance of Rs. 1,67,12,92,335/- is appeared under the head Electrification/ Service connections and classified under current assets instead of long term liability as the amount being a debit balance. Due to classification from other long term liability to current assets as per the compliance of Audit Qualification of Statutory Auditors. There is a non-agreement of closing balance with opening balance
31-5	The balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors and Loans and Advances to suppliers and others are subject to confirmation since the Company is having large customer base.
31-6	The employees earlier appointed by KPTCL are working in the Company on deputation basis, now the Company is recruiting its employees independently available.
31-7	The Company is unable to ascertain the estimated amount of contracts remaining to be executed on capital works due to the large volume of transactions of the company.
31-8	Segment reporting : Business Segment : Electricity distribution is principal business of the company. There is no other activities which form a

Sl No	Particulars
	reportable segment as per the accounting standard 17. Secondary Segment : The operation of the company are mainly carried out within the districts of Karnataka state namely , Dharwad, Haveri, Gadag, Uttar Kannada, Belagavi, Bijapur & Bagalkot therefore geographical segments are not applicable.
31-9	Deferred Taxation : The company has not recognized Deferred Tax Assets / Deferred Tax Liabilities as required by accounting standard 22.
31-10	Store/Inventory: Company is having various items of materials, mentioning of material wise quantities impractical to disclose. However, quantity wise records are maintained at various accounting units.

Opening Stock (Amt. in Rs)	Receipts (Amt. in Rs)	Issues (Amt. in Rs)	Closing Stock (Amt. in Rs)
1,45,67,85,894	5,89,90,88,498	5,94,08,99,696	1,41,49,74,697

.31-11	**Effect on Accounts** Board has accepted the Accounts on 28-10-2021 Statutory Auditors have also certified on 28-10-2021. In the light of observations of the Comptroller and Auditor General of India during their supplementary audit conducted under Sec.143(6)(b) of the Companies Act,2013, necessary corrections have been incorporated.

Particulars	Prior to AG's Audit	After AG's Audit	Increased(+) / Decreased(-)
Profit/Loss after tax	**-2,614.68**	**-2,490.26**	**124.42**
Impact on Reserves and surplus	-5,201.33	-5,076.91	**124.42**
Other Long-Term Liabilities	988.46	988.25	**-0.21**
Trade payables	5,477.53	5,393.36	**-84.17**
Other current liabilities	1,857.18	1,852.84	**-4.34**
Total Liabilities	**12,656.25**	**12,691.95**	**35.70**
Capital work-in-progress	342.67	344.14	**1.47**
Long-Tern Loans & Advances	165.67	164.94	**-0.73**
Other current assets	4,676.43	4,711.39	**34.96**
Total Assets	**12,656.25**	**12,691.95**	**35.70**

Statement Showing the details of Repayment (Principal) for FY-2021-22

Sl. No.	Name of the Financial Institutions	Repayment (Principal) (2021-22)	Repayment (Principal) (2020-21)
I	Secured Loan		
	1, REC		
	a) HESCOM (Stations + RGGVY + Transformer's + Meters+ ACSR Coyote Conductor + RLMS + UAIP + Feeders)	4,60,86,10,268	5,24,07,42,732
	REC Total	**4,60,86,10,268**	**5,24,07,42,732**
	2, PFC		
	a) HESCOM (Stations)	-	-
	b) PFC(R-APDRP)	66,88,560	25,12,780
	c) PFC(STL)	1,38,60,19,536	1,38,60,19,536
	d) PFC (Buyer's Lone of Credit-TL)	17,90,82,864	18,04,43,412
	d) PFC (IPDS-TL)	2,35,06,608	94,16,668
.31-10	**PFC Total**	**1,59,52,97,568**	**1,57,83,92,396**
	3, Commercial Bank (HESCOM)		
	a) SBI, Hubli		
	b) Syndicate Bank, Hubli.		90,00,00,000
	c) Corporation Bank, Hubli.		
	d) Canara Bank, Hubli.	85,16,00,000	25,00,00,000
	e) Short Term Loan Canara Bank		-
	f) Short/Medium Term Loan SBI	1,00,67,43,719	1,45,00,00,000
	g) Loan drawn from Bank of India (COVID-19)		
	h) Loan drawn from Punjab National Bank (COVID-19)		
	i) Loan drawn from State Bank of India (COVID-19)		
	j) Loan drawn from Canara Bank (COVID-19)		
	Banks Total	**1,85,83,43,719**	**2,60,00,00,000**
	I Secured Loan Total	**8,06,22,51,555**	**9,41,91,35,128**
II	**Un Secured Loan**		
	1, REC		
	a) KPTCL (General)		
	b) KPTCL (APDRP counter part funding)	-	-
	c) KPTCL (Station)		
	2, GoK		
	a) PMGY Scheme	37,00,000	37,00,000
	b) APDRP Scheme	5,44,00,000	5,44,00,000
	c) Ganga Kalyan	-	-
	d) Power Sector Automation	-	-
	e) Short Term Loan KREDL	-	-
	II Un Secured Loan Total	**5,81,00,000**	**5,81,00,000**
	Grand Total I+II	**8,12,03,51,555**	**9,47,72,35,128**

AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

Account Head / Category	Tariff	For the year 2020-21										
		Account Code		No of Consumers	Units Sold		Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realisation Rate Paise per Unit without Subsidy	Average Realisation Rate Paise per Unit with Subsidy	Closing Balance
		Demand Series	CB. Series		Units	% of Units Sold						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*100	12=(10/6)*100	13
Bhagya Jyoti & Kutir Jyoti	LT-1	61.101/61.300, 61.401	23.101	7,59,409	26,94,73,874.36	2.46	24,67,64,268	1,36,85,39,604	1,61,53,03,872	91.57	599.43	21,69,17,489
Lighting and AEH	LT-2 a&b	61.102, & 61.104 61.113 & 61.114, 61.401, 61.404, 61.413 & 61.414	23.102,& 23.104	29,55,780	1,65,33,76,109.02	15.07	10,70,25,87,070		10,70,25,87,070	647.32	647.32	78,85,03,089
Commercial Lighting	LT-3	61.116 & 61.117, 61.416 & 61.417	23.116 & 23.117	4,10,957	46,25,12,173.19	4.21	4,78,96,14,790		4,78,96,14,790	1,035.57	1,035.57	11,90,38,085
IP-Sets (10 HP & below)	LT-4 a	61.122 / 61.301. 61.422	23.122	9,74,820	5,93,88,15,451.13	54.12	40,05,89,07,787		40,05,89,07,787	674.53	674.53	6,06,08,28,975
IP-Sets (above 10 HP)	LT-4 b	61.121, 61.421	23.121	863	1,46,40,075.45	0.13	7,54,87,663		7,54,87,663	515.62	515.62	62,25,54,115
Private Horticultural	LT-4 c	61.127,61.128, 61.427 &61.428	23.127 & 23.128	465	8,48,469.98	0.01	51,75,367		51,75,367	609.96	609.96	77,84,574
LT Industrial	LT-5	61.129 to 61.137 & 61.429 to 61.437	23.129 to 23.137	1,25,803	31,11,04,946.67	2.83	2,64,56,08,887		2,64,56,08,887	850.39	850.39	13,74,43,801
Water supply	LT-6	61.143 & 61.443	23.143	52,049	33,56,24,314.01	3.06	2,22,04,03,479		2,22,04,03,479	661.57	661.57	2,65,16,83,761
Public street lights	LT-6	61.144 & 61.444	23.144	26,315	15,22,03,914.52	1.39	1,29,93,77,430		1,29,93,77,430	853.71	853.71	76,10,11,940
Temparary power supply	LT-7	61.145-61.146 & 61.445-61.446	23.145 - 23.146	1,57,530	3,17,34,316.50	0.29	82,17,87,447		82,17,87,447	2,589.59	2,589.59	-16,79,01,657
TOTAL - LT				**54,63,991**	**9,17,03,33,644.84**	83.56	**62,86,57,14,188**	**1,36,85,39,604**	**64,23,42,53,792**	685.53	700.46	**11,19,78,64,172**

AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

Account Head / Category	Tariff	For the year 2020-21										
		Account Code		No of Consumers	Units Sold		Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realisation Rate Paise per Unit without Subsidy	Average Realisation Rate Paise per Unit with Subsidy	Closing Balance
		Demand Series	CB. Series		Units	% of Units Sold						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*100	12=(10/6)*100	13
Water Supply	HT-1	61.250	23.250	418	33,19,87,696.58	3.03	2,00,39,41,665		2,00,39,41,665	603.62	603.62	1,20,58,50,385
HT Industrial	HT-2a	61.255	23.255	2,026	94,54,25,410.90	8.61	7,30,39,78,193		7,30,39,78,193	772.56	772.56	39,47,25,736
Commercial installation	HT-2b	61.256	23.256	712	10,17,08,727.85	0.93	1,12,39,88,476		1,12,39,88,476	1,105.11	1,105.11	-4,84,51,358
Hospitals	HT-2c	61.257 & 61.258	23.257 & 23.258	373	5,96,70,264.28	0.54	53,34,05,304		53,34,05,304	893.92	893.92	-50,92,873
Lift irrigation societies	HT-3a	61.262,61.263 & 61.265	23.262, 23.263 & 23.265	323	32,15,65,559.49	2.93	1,67,70,79,271		1,67,70,79,271	521.54	521.54	35,12,21,838
Private Horticultural	HT-3b	61.264	23.264	3	11,163.00	0.00	95,352		95,352	854.18	854.18	-13,699
Residential Apartments	HT-4	61.272	23.272	32	1,67,15,295.00	0.15	12,19,72,773		12,19,72,773	729.71	729.71	-44,45,627
Temporary Supply (67 HP & Above)	HT-5	61.274	23.274	84	2,69,32,051.23	0.25	10,23,63,481		10,23,63,481	380.08	380.08	7,22,31,679
TOTAL - HT				**3,971**	**1,80,40,16,168.33**	**16.44**	**12,86,68,24,515**	-	12,86,68,24,515	713.23	713.23	**1,96,60,26,081**
TOTAL (LT+HT)				**54,67,962**	**10,97,43,49,813.17**	**100.00**	**75,73,25,38,703**	**1,36,85,39,604**	**77,10,10,78,307**	**690.09**	**702.56**	**13,16,38,90,253**
Electricity Tax LT+HT			23.301,23.302				-		-			92,42,15,807
Miscellaneous Reciepts from consumers		61.900	23.700				1,26,96,86,922		1,26,96,86,922			4,76,62,77,657
Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification			47.607,47.609				-		-			-9,52,73,568
Less: Withdrawal of Revenue Demand		83.830	23.800				-3,01,55,300		-3,01,55,300			-6,91,17,920
Provision for Doutful dues			23.900				-		-			-38,40,98,924
Solar Rebate allowed to consumers		78.822					-3,36,03,020		-3,36,03,020			
Incentivre for promt payment		78.823					-66,30,791		-66,30,791			-
Time of day (TOD) Tariff Incentive		78.826					-2,13,601		-2,13,601			-
GRAND TOTAL				**54,67,962**	**10,97,43,49,813.17**	**100.00**	**76,93,16,22,913**	**1,36,85,39,604**	**78,30,01,62,517**	**690.09**	**702.56**	**18,30,58,93,305**

Details of Subsidy released from the GoK in 2020-21 against the demand for 2020-21 towards power supply to IP set of upto 10HP electrical installations and to BJ/KJ consumers upto 40 units per Kwh per month

Rs. in Crores

Sl No.	Particulars	No. of Installations			Consumption in MU			Demand Execulding interest	Subsidy released for 2020-21
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total		
1	Power supply to IP sets of upto 10 HP	1,69,462	8,05,358	9,74,820	84.83	5,853.98	5,938.82	3,974.43	3,997.86
2	Power supply to BJ/KJ upto 40 units	6,99,175	13,110	7,12,285	152.08	46.90	198.98	136.90	136.90
	Total	**8,68,637**	**8,18,468**	**16,87,105**	**236.91**	**5,900.88**	**6,137.80**	**4,111.33**	**4,134.76**

19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2020–21

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

CIN U31401KA2002SGC030437

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪಟ್ಟಿ (ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ ದಂದು ಇರುವಂತೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ವಿವರಗಳು
1	ಶ್ರೀ. ಜಿ. ಕುಮಾರ ನಾಯಕ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಡಾ॥ ಏಕರೂಪ್‌ಕೌರ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಶ್ರೀಮತಿ. ಭಾರತಿ ಡಿ., ಐ.ಎ.ಎಸ್.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಶ್ರೀಮತಿ. ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಶ್ರೀ. ಅಂತು ಹೆಚ್. ಕಾಂಬ್ಳೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
6	ಶ್ರೀ. ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
7	ಶ್ರೀ. ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಶ್ರೀ. ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9	ಶ್ರೀ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ. ಎಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಶ್ರೀ. ಸುನೀಲ ಸೋಮಶೇಖರ ಸರೂರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಶ್ರೀ. ಮಹೇಶ ಗುಬ್ಬಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12	ಶ್ರೀ. ದುಂಡಪ್ಪ ಸಿದಗೊಂಡಪ್ಪ ಸಾವಳಗಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13	ಶ್ರೀ. ಹನಮಂತ ತುಳಸಿಗೇರಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14	ಶ್ರೀ. ದಾದಾಗೌಡ ಎಸ್. ಬಿರಾದಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15	ಶ್ರೀ. ಮಹೇಶ ಅಪ್ಪಾಸಾಹೇಬ ಭಾತೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16	ಶ್ರೀ. ಅಣ್ಣಾಸಾಹೇಬ ಅಪ್ಪಾಸಾಹೇಬ ದೇಸಾಯಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
17	ಶ್ರೀ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ॥ ರಾವ್ & ಎಮ್ಮಾರ್,
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,
ಶಿವಮೊಗ್ಗ.

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ॥ ಎಸ್. ಕೆ. ಟಿಕಾರೆ,
ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು,
ಧಾರವಾಡ.

ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್‌ಆಡಿಟರ್ಸ್

ಶ್ರೀ ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್,
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಬೆಂಗಳೂರು.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೆ,

ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಹತ್ತೊಂಭತ್ತನೇಯ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷದ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಹರ್ಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ ಎಪ್ರೀಲ್ 30, 2002 ರಂದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 1, 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಲು ಹಲವಾರು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

1. ರೂಪಣ: **ದಿನಾಂಕ** 31.03.2021**ರಂತೆ**

ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ
ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	7
ಜನಸಂಖ್ಯೆ	1.48 ಕೋಟಿಗಳು
ಗ್ರಾಹಕರು	54.68 ಲಕ್ಷಗಳು
33 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	180
ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	233782
ಎಚ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	90363.63 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	139279.67 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	16933 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಕಾರ್ಯನಿರತ	9567 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಖಾಲಿ ಇರುವ	7366 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	**ರೂ.12691.95 ಕೋಟಿಗಳು**

2. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ನೇ ವರ್ಷ ಹೋಲಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
	ಕಂದಾಯ		
1	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	7,830.02	7,792.25
2	ಇತರೆ ಆದಾಯ	95.63	68.50
3	**ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)**	7,925.64	7,860.75
4	**ವೆಚ್ಚಗಳು**		
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	6,835.50	5,584.89
	ಬಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ	937.05	866.75
	ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	1,130.00	546.33
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	254.09	223.41
	ಇ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	263.21	298.99
5	**ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ**	9,419.84	7,520.37
6	**ಅಸಾಧಾರಣ, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ /(ನಷ್ಟ)**	(1,494.20)	340.38
	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	-	(102.90)
	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಆದಾಯ	188.17	163.97
	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ವೆಚ್ಚ	(46.10)	(101.08)
7	**ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ /(ನಷ್ಟ)**	(1,352.13)	300.37
8	ಕಳೆಯಿರಿ: ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ /ವೆಚ್ಚ	(1,286.47)	(837.03)
9	**ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು**	-	(145.55)
10	**ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**	(2,638.60)	(682.21)
11	ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು (ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ಥಿಗಳು)	148.34	
12	**ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**	(2,490.26)	(682.21)

3. ಆರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯವು ರೂ. 7792.25 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ.7830.02 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಶೇ 0.48 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 13,025.84 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ (ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ) ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ.22.39 ರಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

4. ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ :

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ:

- ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹೆಚ್ಚಳ.
- ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಹಾಗು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು.
- ನೌಕರರ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
- ತಪ್ಪಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು 33 ಕೆವಿ/ 11 ಕೆವಿ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಹಾಗು ಸೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದೃಷ್ಟಿಕೋನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅವುಗಳತ್ತ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ:

1. ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ.
2. ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಪ್ರತಿಶತ 15 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
3. ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಫೀಡರ್‌ನಿಂದ ಹಿಡಿದು ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
4. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಸಂಘಟನೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಲಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮೂಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು.
5. ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.
6. ಬೇಡಿಕೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು.
7. ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
8. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು.
9. ಎ.ಟಿ.ಸಿ. ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ವ್ಯವಹಾರದ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಕ್ರಮಗಳು:

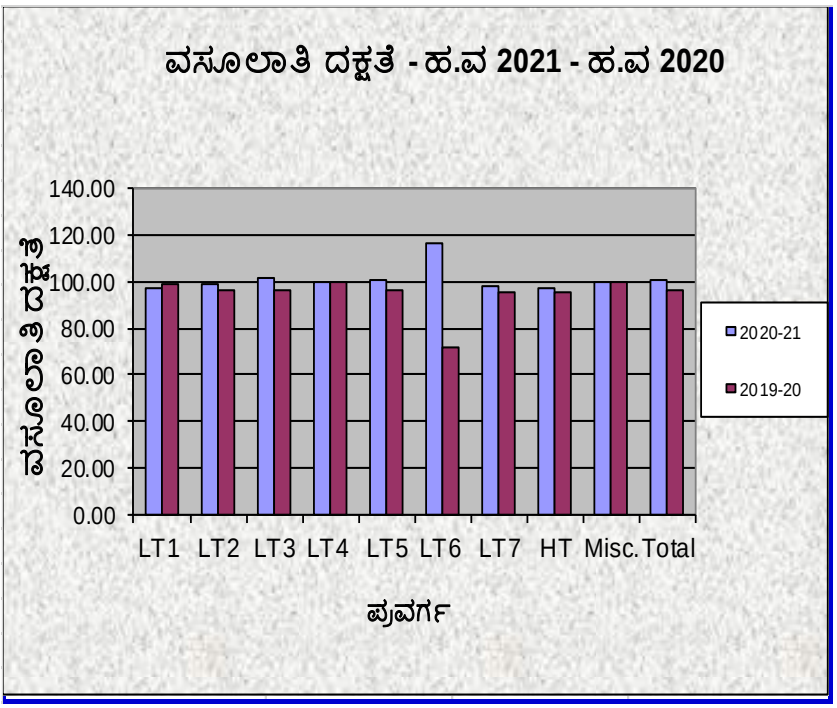
1. ವಿದ್ಯುತ್ ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪತ್ತೆ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಫಲಿತಾಂಶ ತೋರಿದ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ವಿಭಾಗ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾವಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 24 ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರುಗಳಿಗೆ ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಹಾಗೂ ಶ್ಲಾಘನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
2. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ, ಸೋರಿಕೆ ಮತ್ತು ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪತ್ತೆ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಫಲಿತಾಂಶ ತೋರಿದ 44 ಜಾಗೃತದಳದ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿರವರಿಗೆ ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಹಾಗೂ ಶ್ಲಾಘನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.

ಹುವಿಸಕಂನಿದ ಬೆಳಗಾವಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಲಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 2019ರ ನೆರೆ ಹಾವಳಿಯಿಂದ ಹಾನಿಗಳೊಳಗಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಪುನರ್ ಸ್ಥಾಪಿಸುವಲ್ಲಿ ಶ್ಲಾಘನೀಯ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾ&ಪಾ ಉಪವಿಭಾಗ (ನಗರ/ಗ್ರಾಮೀಣ) ಹಾಗೂ ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–2019 ರಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ವಸೂಲಾತಿಯಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಸಾಧನೆ ತೋರಿದ ಕಾ&ಪಾ ವಿಭಾಗ ರವರಿಗೆ ಪ್ರಾಶಸ್ತ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಶ್ಲಾಘನಾ ಪತ್ರ ನೀಡಲಾಯಿತು.

5. ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ :

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಜಕಾತಿವಾರು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ನಕ್ಷೆ ಮುಖಾಂತರ ನೋಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಪ್ರ.ವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%)	
	2020-21	**2019-20**
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	97.14	98.85
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	99.33	96.51
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	101.75	96.58
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	99.86	99.70
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	100.85	96.02
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	116.93	71.78
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	97.89	95.43
ಎಚ್.ಟಿ.	97.47	95.07
ಇತರೆ	100.00	100.19
ಒಟ್ಟು	**100.32**	**96.79**



6. ಮಾಪಿಸಿದ/ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ಹಾಗೂ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

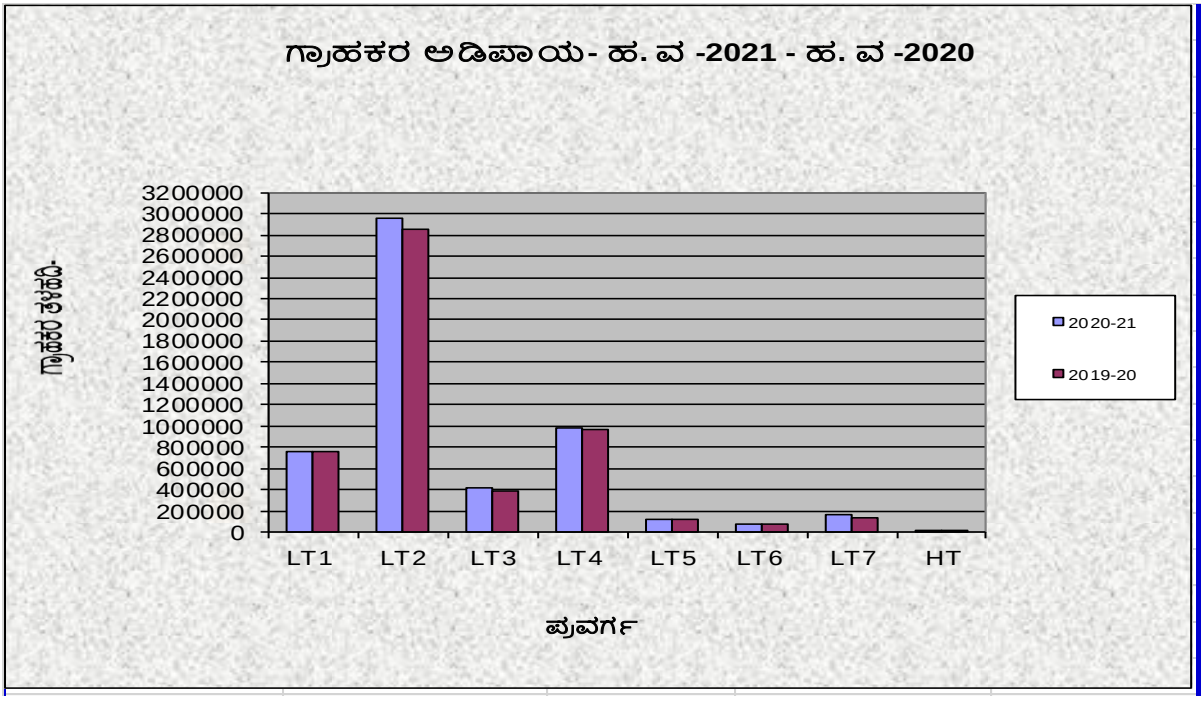
ಪ್ರವರ್ಗ	ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ									
	2020-21					2019-20				
	ಮಾಪಿಸಿದ (Metered)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (Assessed)	ವ್ಹೀಲ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ (Wheeled)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಾಪಿಸಿದ (Metered)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (Assessed)	ವ್ಹೀಲ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ (Wheeled)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	222.00	47.47		269.47	2.46	197.48	47.30		244.78	2.22
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,653.38			1,653.38	15.07	1,533.70			1,533.70	13.91
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	462.51			462.51	4.21	492.89			492.89	4.47
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	100.18	5,854.13		5,954.30	54.26	119.36	5,882.98		6,002.34	54.45
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	311.10			311.10	2.83	324.29			324.29	2.94
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	487.83			487.83	4.45	476.86			476.86	4.33
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	31.73			31.73	0.29	33.08			33.08	0.30
ಎಚ್.ಟಿ.	1,589.78		214.23	1,804.02	16.44	1,729.88		185.52	1,915.40	17.38
ಒಟ್ಟು	**4,858.52**	**5,901.60**	**214.23**	**10,974.35**	**100.00**	**4,907.52**	**5,930.29**	**185.52**	**11,023.33**	**100.00**

7. ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ:

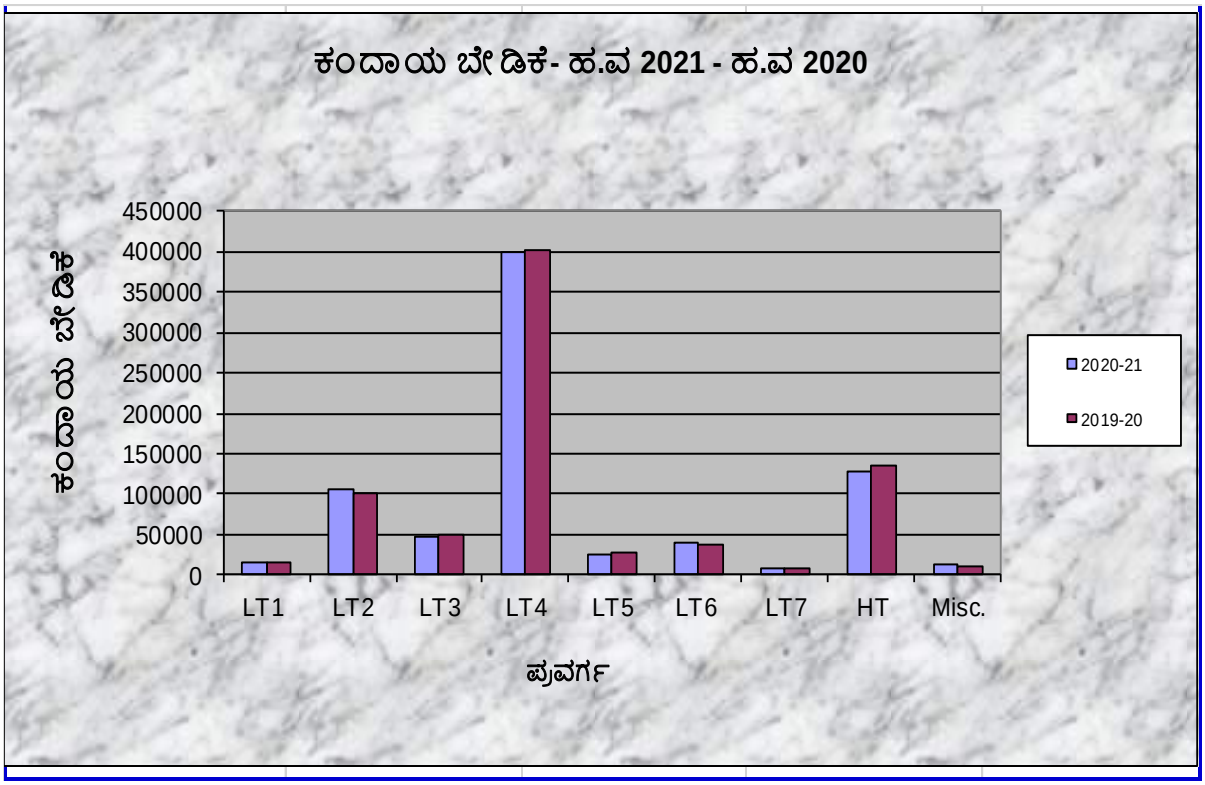
ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 52.90 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 1.78 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31.03.2021 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 54.68 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಏರಿದೆ.

ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ: ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ, ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ ಸಾರಾಂಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

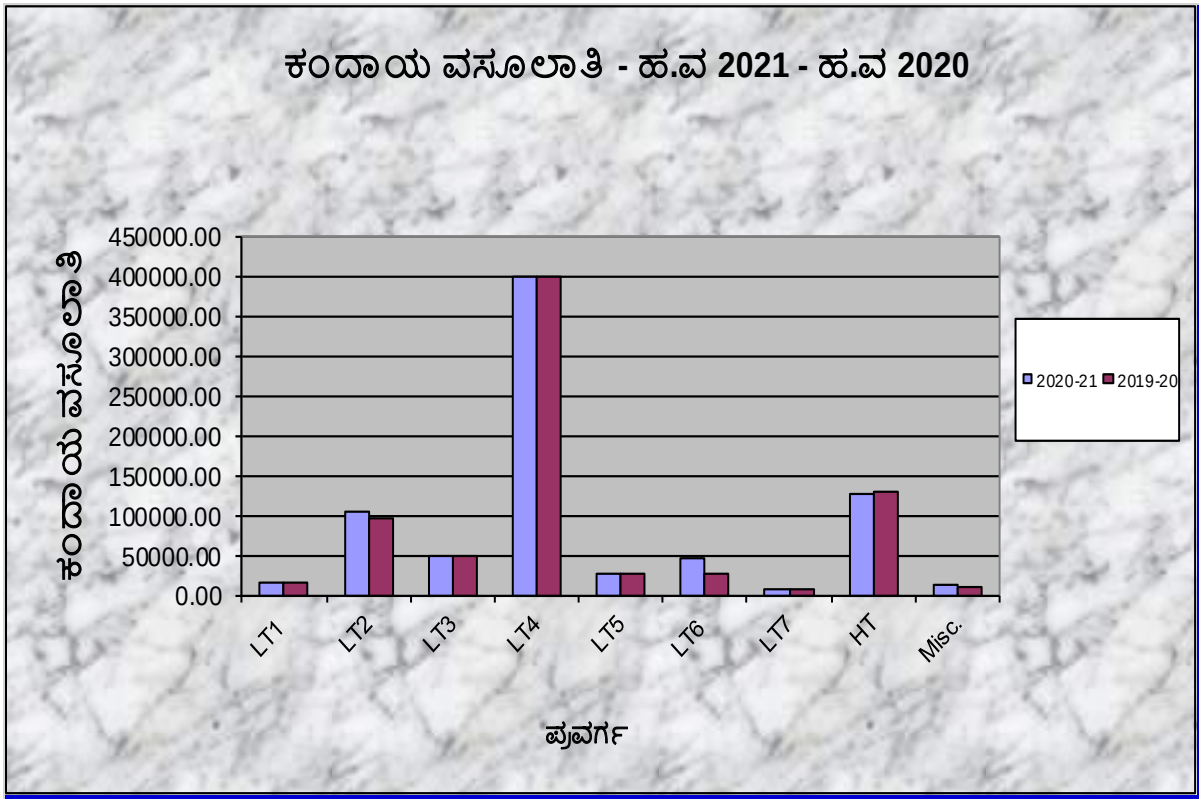
ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ಅಡಿಪಾಯ			
	2020-21		2019-20	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	7,59,409	13.89	7,59,683	14.36
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	29,55,780	54.06	28,54,835	53.97
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	4,10,957	7.52	3,89,641	7.37
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	9,76,148	17.85	9,59,119	18.13
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	1,25,803	2.30	1,20,661	2.28
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	78,364	1.43	74,893	1.42
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	1,57,530	2.88	1,27,166	2.40
ಎಚ್.ಟಿ.	3,971	0.07	3,722	0.07
ಒಟ್ಟು	**54,67,962**	**100.00**	**52,89,720**	**100.00**



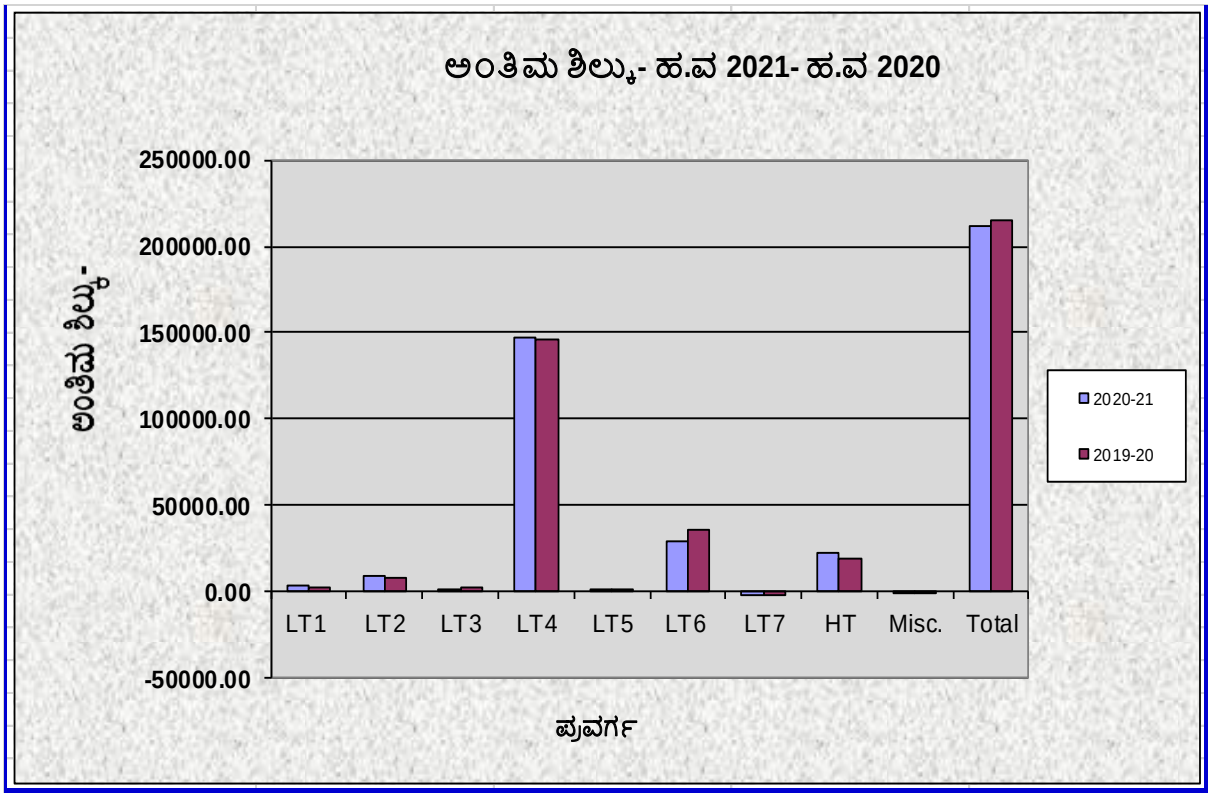
ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2020-21		2019-20	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	16,710.94	2.12	16,275.73	2.07
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,06,644.73	13.53	1,00,103.43	12.74
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	47,353.91	6.01	50,251.85	6.40
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	3,99,082.06	50.65	4,01,342.94	51.09
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	26,378.23	3.35	26,751.35	3.41
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	39,154.00	4.97	37,393.31	4.76
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	8,064.68	1.02	7,593.68	0.97
ಎಚ್.ಟಿ.	1,28,984.25	16.37	1,35,673.36	17.27
ಇತರೆ	15,601.39	1.98	10,116.76	1.29
ಒಟ್ಟು	**7,87,974.19**	**100.00**	**7,85,502.40**	**100.00**



ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2020-21		2019-20	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	16,233.72	2.05	16,087.85	2.12
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,05,931.49	13.40	96,606.58	12.71
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	48,180.90	6.10	48,534.75	6.38
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	3,98,514.65	50.42	4,00,148.47	52.63
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	26,602.97	3.37	25,687.74	3.38
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	45,783.17	5.79	26,842.20	3.53
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	7,894.80	1.00	7,246.93	0.95
ಎಚ್.ಟಿ.	1,25,716.18	15.90	1,28,985.44	16.97
ಇತರೆ	15,601.73	1.97	10,136.34	1.33
ಒಟ್ಟು	**7,90,459.59**	**100.00**	**7,60,276.30**	**100.00**



ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ (ಅಂತಿಮಶಿಲ್ಕು ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2020-21		2019-20	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	3,307.32	1.56	2,830.10	1.32
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	8,929.13	4.21	8,215.88	3.83
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	1,317.18	0.62	2,144.16	1.00
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	1,46,779.26	69.18	1,46,211.85	68.12
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	1,486.86	0.70	1,711.60	0.80
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	29,692.05	14.00	36,321.21	16.92
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	(1,533.66)	(0.72)	(1,703.54)	(0.79)
ಎಚ್.ಟಿ.	22,230.64	10.48	18,962.57	8.83
ಇತರೆ	(52.87)	(0.02)	(52.53)	(0.02)
ಒಟ್ಟು	**2,12,155.90**	**100.00**	**2,14,641.30**	**100.00**



8. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಎಪ್ರೀಲ್ 2020 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ 2021 ರವರೆಗೆ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿವರಣೆ

ಅ ನಂ	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಮೂಲ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ)
1	ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು	3490.39	1800.57	5.16
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ –ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	2836.79	309.75	1.09
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ –ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1.79	1.04	5.80
4	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	1266.18	880.17	6.95
5	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	536.58	393.50	7.33
6	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.)	258.77	222.70	8.61
7	ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	80.26	27.33	3.41
8	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	2150.12	879.58	4.09
9	ಸಹ ವಿದ್ಯುತ್	890.74	383.47	4.31
10	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1831.82	829.60	4.53
	ಒಟ್ಟು	**13343.45**	**5727.72**	**4.29**
	ಇತರೆ			
11	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ		749.28	-
12	ಪಿಜಿಸಿಆಯ್ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ		485.97	-
13	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ವೆಚ್ಚ		3.95	-
14	ಪೊಸೋಕೊ ವೆಚ್ಚ		0.63	-
15	ಓಪನ್ ಆಕ್ಸಿಸ್ ವೆಚ್ಚ		4.85	-
16	ಟಾನಟ್ರಾಸ್ಕೋ ವೆಚ್ಚ		0.24	-
17	ಎಲ್. ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು		2.51	-
18	ಪಿ ಸಿ ಕೆ ಎಲ್ (ಓ& ಎಮ್)		0.95	-
	ಒಟ್ಟು	**13343.45**	**6976.1**	**5.23**
19	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ	344.87	195.05	5.66
20	ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	(-336.18)	(-111.23)	3.31
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**13352.14**	**7059.92**	**5.29**
ಕಳೆಯುವುದು	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	326.3	188.01	**5.76**
ಕಳೆಯುವುದು	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪಡೆದ ರಿಯಾಯಿತಿ		36.41	-
	ನಿವ್ವಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**13025.84**	**6835.50**	**5.25**

ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರ08.05.2020 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ ಸಂ.	ಮೂಲಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021
1	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ –ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	32.04%	28.77%
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ– ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	12.00%	18.18%
3	ಸಿಜಿಎಸ್	17.79%	17.90%
4	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಯುಪಿಸಿಎಲ್)	5.00%	12.00%

ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತಯಾರಿಸುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗಿರುವ 33 ಕೆ.ವ್ಹಿ. ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ ವೋಲ್ಟೆಜ್ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುವಿನ ಪ್ರಮಾಣವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ 10.06.2005 ರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳನುಸಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ, ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿಪಿಎ/ಕೆಇಆರ್ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಕೇಂದ್ರದ ವರೆಗೆ ರವಾನಿಸುವಾಗ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರಸರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ಆಗುವ ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನಸಿಂಗ್ (ಓವರ್ ಡ್ರಾವಲ್ /ಅಂತರ ಡ್ರಾವಲ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಬೆಂಗಳೂರುರವರು ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯ ಜರುಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಆಮದು ಮತ್ತು ರಫ್ತುಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಅಥವಾ ಖರೀದಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

9. 31.03.2021 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ–ಕೇಂದ್ರಗಳು :

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ–ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿ ಸೇರಿಸಿ)	ಸಂಖ್ಯೆ
1	400 ಕೆ.ವ್ಹಿ	02
2	220 ಕೆ.ವ್ಹಿ	22
3	110 ಕೆ.ವ್ಹಿ	209
4	66 ಕೆ.ವ್ಹಿ	01
5	33 ಕೆ.ವ್ಹಿ	180

*400 ಕೆವ್ಹಿಯ ಒಂದು ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಆಯ್ಎಲ್ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

10. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳ ಹರಿವು/ಹೊರ ಹರಿವು (ಮಾರಾಟ):

ಮಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಮಾಪಿಸದ ವಿದ್ಯುತ ಬಳಕೆಯ ವಿವರ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ 2020-21
1	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	5072.75
2	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	5901.60

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಳಹರಿವು 12650.23 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಆಗಿದ್ದು ಹೊರಹರಿವು 10974.35 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

11. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ :

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಶೇ. 14.10 ರ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಶೇ. 13.25 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	
		2019–20	**2020–21**
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :		
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	12832.13	12650.23
ಬಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	5093.04	5072.75
ಸಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	5930.28	5901.60
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	11023.33	10974.35
ಇ)	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	1808.8	1675.88
ಎಫ್)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	**14.10%**	**13.25%**

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ / ಸರಾಸರಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳ ಇಳಿಕೆ:

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ 609 ಅಂತರ್ಮುಖ ಅಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ದಾಖಲಿಸಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 59972 ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಡಿ.ಸಿ ಅಥವಾ ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಶೇ. 1 ರ ಒಳಗೆ ಇರುವಂತೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಜಾಗೃತದಳ ತಂಡದವರಿಂದ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021ರಲ್ಲಿ 1504 ಸಂಖ್ಯೆ ಸಂಜ್ಞ ಮತ್ತು 4436 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಸಂಜ್ಞ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ವಿದ್ಯುತ್‌ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಎಮ್‌ಟಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಂದ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ರೇಟಿಂಗ್ ಕಾರ್ಯಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
- ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯ ಸಮತೋಲನೆ.
- ಬಾಗಿಲು ಮುಚ್ಚಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಅಂದರೆ ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಓದುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಹಾಗೂ ನೀರು ಸರಬರಾಜು (ಎಲ್.ಟಿ.6) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಮಾಪಕ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹಾಗೂ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುವುದು.

ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ:

- ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಎಲ್ಲಾ 26 ವಿಭಾಗಗಳ ವಿಭಾಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ.
- ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 73 ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು, 11 ಕೆ.ವ್ಹಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕುರಿತು ನಿಗಾವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- 31.03.2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 3530 ಫೀಡರುಗಳಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ 397 ಸಂಖ್ಯೆ ನಗರ ಫೀಡರುಗಳು, 136 ಸಂಖ್ಯೆ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಫೀಡರುಗಳು, 672 ಎನ್ ಜೆ ವಾಯ್ ಫೀಡರುಗಳು, 2061 ಸಂಖ್ಯೆ ಇ ಆಯ್ ಪಿ ಫೀಡರುಗಳು ಮತ್ತು 264 ಸಂಖ್ಯೆ ಇತರೆ ಫೀಡರುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹಾಗೂ 15% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟವಿರುವ ಫೀಡರುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

12. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ. 1,317.94 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 1,165.59 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	2020-21	2019-20
1	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	5.08	6.31
2	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	46.03	87.21
3	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	32.39	61.43
4	ವೈಫಲ್ಯಗೊಂಡ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	179.98	174.54
5	ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	54.47	24.06
6	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	115.05	42.84
7	ಐ.ಪಿ ಪಂಪಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವುದು	42.05	67.27
8	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	87.34	31.14
9	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ	53.52	27.18

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	2020-21	2019-20
	ಯೋಜನೆ, ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್., ಹ್ಯಾಮಲೆಟ್ಸ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು)		
10	ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್/ಡಿಡಿಯುಜೆವಾಯ್/ಸೌಭಾಗ್ಯ	180.39	316.45
11	ಬರ ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯ	55.54	84.63
12	ಒಂದು ಬಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯ	33.18	48.02
10	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.	1.54	1.38
11	ಎ.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ/ ಸ್ಸಾಡಾ	0.00	0.00
12	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	30.29	32.00
13	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	25.70	22.85
14	ನೆರೆ ಪ್ರಭಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1.10	14.91
15	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	124.82	197.64
16	ಇತರೆ	97.11	78.08
	ಒಟ್ಟು	**1,165.59**	**1,317.94**

13. ಎಚ್. ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು :

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 3017.50 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್. ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 2717.15 ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್. ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ 90363.63 ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ 139279.67 ಕಿ.ಮಿ. ಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

14. 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ
1	2020–21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಪಟ್ಟು)	**03**
2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	**13.92**
3	ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	**01**
4	2020–21 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	**00**

2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ
1	0				

2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	33/11 ಕೆವ್ಹಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ
1	33/11ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ, ಹಿಂಡಲಗಾ	ಬೆಳಗಾವಿ	2X5	5.80	21.03.2021

15. ಪುನ:ರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆ (R-APDRP)

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ

- **ಪುನ:ರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆಯು** ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಮಹತ್ವಾಕಾಂಕ್ಷಿಯ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಂಡಿದ್ದು ನಮ್ಮ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯು ಸಹ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿ ಕೊಂಡಿದ್ದು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರವನ್ನು ಬಲ ಪಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ.
- ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶವು ಶೇಕಡಾ 15 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರುವ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಯೋಜನೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾದ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಟ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇಕಡಾ 3 ರ ದರದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಗೊಳಿಸುವುದು..
- ಈ ಯೋಜನೆಯು 2001 ನೇ ಜನಗಣತಿ ಪ್ರಕಾರ 30 ಸಾವಿರ ಜನಸಂಖ್ಯೆ ಹೊಂದಿದ ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 7 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು ಇದ್ದು ಈ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 29 ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ಆಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು PFC ಅನ್ನು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು MOP ಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದಲ್ಲಿ ಸಿಂಗಲ್ ವಿಂಡೋ ಸೇವೆಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

1. ಭಾಗ–ಎ ದಲ್ಲಿ

- ವಿವಿಧ ರೀತಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ವಿವಿಧ ಮಾನಕಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ಸೂಚಿಸುವುದು.(Module):

1. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳು ದಾಖಲಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಕ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ. 2. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೀಲನೆ. (Audit) 3. ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳ ನೀಡುವಿಕೆ. 4. ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ರದ್ದತಿಗೊಳಿಸುವುದು. 5. ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು, ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ತಾಂತ್ರಿಕವಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿಡುವುದು. 6. ಮಾಪಕಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ. 7. ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಕೆ. 8. ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ. 9. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ. 10. ಜಾಲತಾಣಗಳ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೇವೆ ಪಡೆಯುವ ಸೌಲಭ್ಯ.	11) ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ. 12) ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪಾಲನೆ. 13) ಭೌಗೋಳಿಕ ಸಂಕೇತಗಳ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯ ಸಂಗ್ರಹ. 14) ಭೌಗೋಳಿಕ ಸಂಕೇತಗಳ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ 15) ಆಡಳಿತ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ. 16) ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಂರಕ್ಷಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, 17) ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪಾಲ್ಗೊಂಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವದು ಮತ್ತು ಅವರು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವದು.

3. **ಭಾಗ–ಎ ದ ಪ್ರಗತಿ:**

- ✓ ಎಲ್ಲ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ,
- ✓ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ–ಎ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲ 29 ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ 23.03.2016 ರಂದು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಗೆ ಎಂಟರ್ ಪ್ರೈಸಸ್ "ಗೋಲೈವ್" ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ✓ ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ–ಎ ಯೋಜನೆಯ ಮುಕ್ತಾಯವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 18.06.2018 ರಂದು 12ನೇ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 06.07.2018 ರಂದು ಮೆ:ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯು ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ರೂ.64.79 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಯೋಜನೇಯ ಮುಕ್ತಾಯ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಅವಧಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದ ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ✓ ವಾರ್ಷಿಕ ತಾಂತ್ರಿಕ ಬೆಂಬಲ ಪರವಾನಗಿ, ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ ವಾರ್ಷಿಕ ತಾಂತ್ರಿಕ ಬೆಂಬಲವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ನವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ✓ **ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್:**
  - ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ನ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲ್ ASD, ISD ಮತ್ತು MSD ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆನ್ ಲೈನ್ hescom.karnataka.gov.in ಮೂಲಕ ಪಾವತಿಸಬಹುದು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ಪಡೆಯಬಹುದು.
  - ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ನ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಬಿಬಿಪಿಎಸ್ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಪಾವತಿಸಬಹುದು.
- ✓ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್: 01.08.2021 ರಿಂದ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಎಲ್ & ಟಿ ಸಿಂಗಲ್ ಪೇಜ್ ಮತ್ತು ಮೂರು ಪೇಜ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ✓ ಎಂಐಎಸ್ ವರದಿಗಳು: ಡಿಸಿಬಿ ಮತ್ತು ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್‌ಗಾಗಿ ಎಂಐಎಸ್ ವರದಿಗಳು ಲಭ್ಯವಿದೆ.

II. ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಲ್ಲಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ–2 ಯೋಜನೆ:

1. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ–2 ಅವಲೋಕನ

ಎ) ಸರ್ಕಾರ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಉದ್ದೇಶಗಳೊಂದಿಗೆ 5000 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಜನಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಭಾರತದ ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐಪಿಡಿಎಸ್) ಅನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು.

- ➢ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು
- ➢ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಗಳು/ಫೀಡರ್ ಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರ ಮೀಟರಿಂಗ್
- ➢ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಐಟಿ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು
- ➢ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
- ➢ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಮತ್ತು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಐಟಿ ಪರಿಹಾರ
- ➢ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ (ಪಿಎಫ್‌ಸಿ) ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ನೊಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.
- ➢ ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಪರವಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.
- ➢ ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ–2 ಯೋಜನೆಯಡಿ 44 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

2. ಧನ ಸಹಾಯ ಮತ್ತು ಟೈಮ್ ಲೈನ್

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನವೆಂದು ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾದ ಅನುಮೋದಿತ ಡಿಪಿಆರ್‌ನ 60% ನಷ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವು (ಯೋಜನೆಯು ಕಾಲಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡರೆ ಗರಿಷ್ಟ 75%), ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚ ರೂ.10.22 ಕೋಟಿ.16 ನೇ MCM ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ 31.12.2022 ರವರೆಗೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಮುಚ್ಚುವಿಕೆಗೆ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ ಕಾಲಮಿತಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ.

3. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ–2 : ವಿಭಿನ್ನ ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳು ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ :

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳು	ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ	ಪ್ರಶಸ್ತಿ ಪಡೆದ ಸಂಸ್ಥೆ	ನೀಡಲಾದ ದಿನಾಂಕ	ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ
1	ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ (ಡಿಸಿ)/ ವಿಪತ್ತುಮರುಪಡಿಯುವಿಕೆ ಕೇಂದ್ರ (ಡಿಆರ್‌ಸಿ) ಹಾರ್ಡವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟವೇರ್ ರಿಫ್ರೇಶ್	ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ (ಡಿಸಿ) ಹಾರ್ಡವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟವೇರ್ ರಿಫ್ರೇಶ್ • ವಿಪತ್ತು ಮರು ಪಡಿಯುವಿಕೆ ಕೇಂದ್ರ (ಡಿಆರ್ ಸಿ) ಫೆಸಲಿಟಿ ಮ್ಯಾನೇಜಮೆಂಟ ಸರ್ವೀಸಸ್ (ಎಫ್‌ಎಂಎಸ್) :ಅನುಷ್ಠಾನ ಮುಗಿದ ನಂತರ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಡಿಆರ್‌ಸಿಗೆ ಎಫ್ ಎಂಎಸ್ • ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ (ಎಎಂಸಿ) ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ತಾಂತ್ರಿಕ ಬೆಂಬಲ (ಎಟಿಎಸ್) ತಂತ್ರಾಂಶ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಎಎಂಸಿ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟವೇರ್ ಉತ್ಪನ್ನಗಳಿಗೆ ಎಟಿಎಸ್ ಖಾತರಿ /ಬೆಂಬಲದ ಅವಧಿ ಮುಗಿದ ನಂತರ 5 ವರ್ಷ ಗಳ ನಂತರ ಸ್ಥಾಪನೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳ ವರೆಗೆ	ಮೆ. ಇನಪನ್ಟೈಟ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸೊಲ್ಯುಷನ್ಸ್ ಎನ್ ಸಿಆರ್	26.03.2020	ಡಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎ ವಿತರಣೆಯಿಂದ 24 ತಿಂಗಳು
2	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳು ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ	• ಮೂಲ ನಕ್ಷೆ ರಚನೆಗಾಗಿ ಉಪಗ್ರಹ ಚಿತ್ರಣದ ಸಂಗ್ರಹ • ಜಿಪಿಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ • ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ದತ್ತಾಂಶ ಏಕೀಕರಣ • ಆಸ್ತಿ ID ಚಿತ್ರಕಲೆ ಗೋ–ಲೈವ್ ವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವ ಡೇಟಾ ಸೆರೆ	ಮೆ. ಸೈಬರ್ ಶೀಫ್ಟ್ ಇನ್ಫೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕೋಲ್ಕತ್ತಾ	26.03.2020	ಡಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎ ವಿತರಣೆಯಿಂದ 18 ತಿಂಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳು	ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ	ಪ್ರಶಸ್ತಿ ಪಡೆದ ಸಂಸ್ಥೆ	ನೀಡಲಾದ ದಿನಾಂಕ	ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ
		ಹಿಡಿಯುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಣ			
3	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಟೌನ್ ಮೊಡೆಮ್ ಫಿಕ್ಸಿಂಗ್	• ಡಿಟಿ. ಎಚ್‌ಟಿ. ಬ್ರೌಂಡರಿ ಮತ್ತು ಫೀಡರ್ ಗಳಿಗಾಗಿ ಮೋಡೆಮ್‌ಗಳ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ • ಎಎಂಆರ್ ಅನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.	ಮೆ. ಅನುಲಾಜಿಕ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್.	30.03.2020	ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 9 ತಿಂಗಳುಗಳು
4	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಗಳು ಐಟಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮುದ್ರಕಗಳು, ಎಸ್.ಬಿಡಿ ಬಾರ್ ಕೋಡ್ ರೀಡರ್, ಐಪಿ ಫೋನ್ ಗಳು, ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ, ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರಗಳ ಪೂರೈಕೆ	ಮೆ. ಐಡಿಯಾ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್	10.09.2020	ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳು

3. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ–2 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ:

➢ **ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳು ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ : ಜಿಐಎಸ್ ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:**

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಚಟುವಟಿಕೆ	ಚಟುವಟಿಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಪಟ್ಟಣಗಳು	ಸಮತೋಲನ ಪಟ್ಟಣಗಳು
1	ಜಿಪಿಎಸ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ನೆಟ್ ವರ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಮತ್ತು ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್	38	06
2	ಡೇಟಾ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ	24	14
3	AOI ಧೃಡೀಕರಣ	32	06
4	ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ	24	14
5	ಉಪಗ್ರಹ ಚಿತ್ರಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆ	09	23
6	ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್ ಮೂಲಕ ಸಿಐ ಸಮೀಕ್ಷೆ	13	11

➢ **ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಟೌನ್ ಮೊಡೆಮ್ ಫಿಕ್ಸಿಂಗ್:**

ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಪಟ್ಟಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಪಟ್ಟಣಗಳು	ಡಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎ ಪ್ರಕಾರ ಮೊಡೆಮ್ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ತಪಾಸಣೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ	ಸಂಸ್ಥೆಯು ನೀಡುವ ತಪಾಸಣೆ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ	ತಪಾಸಣೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ	ಟೀಕೆಗಳು*
ಹೆಸ್ಕಾಂ	44	33	1310	15.02.2021	13.03.2021	06.04.2021	ಇ–ತಪಾಸಣೆ ಪೂರ್ಣ ಗೊಂಡಿದೆ ಡಿಐ ಅನ್ನು 500 ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

*ಇ–ತಪಾಸಣೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಡಿಐ ಅನ್ನು 500 ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. 28.07.2021 ರಂದು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಸ್ಟೋರ್ 100 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮೊಡೆಮ್‌ಗಳು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ.ಮೊಡೆಮ್‌ಗಳ ಪಿಜಿಕಲ್ ತಪಾಸಣೆಯನ್ನು EE, TA&QC ರವರು 25.08.2021ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ಎಲ್ಲಾ 38 ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಮೀಟರ್ ಮಾಸ್ಟರ್ ಡೇಟಾವನ್ನು ಮೆ॥ ಅನಾಲಾಜಿಕ್ಸ್ ಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮೊಡೆಮ್‌ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಬೇಕು.

➢ **ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಗಳು ಐಟಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ:**

- ಏಜೆನ್ಸಿ ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಇವರು ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಸ್ಟೋರ್‌ಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಸ್ಟೋರ್‌ಗಳಿಂದ ವಿಭಾಗ ಸ್ಟೋರ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕೋರಿಕೆಯಂತೆ ಪೂರೈಸಿದೆ.
- ಆಯಾ ಉಪವಿಭಾಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ವಿಭಾಗೀಯ ಸ್ಟೋರ್‌ಗಳಿಂದ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಬಿಓಎಮ್ ಪ್ರಕಾರ ಡ್ರಾ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಎಲ್ಲಾ 44 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಐಟಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಸ್ಥಾಪನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

➢ **ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಡಿಸಿ–ಡಿಆರ್‌ಸಿ ಹಾರ್ಡವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟವೇರ್ ರಿಫ್ರೇಶ :**

19.08.2021 ರಂದು ನಡೆದ 11 ನೇ ಸ್ಟೀರಿಂಗ್ ಕಮೀಟಿಯಲ್ಲಿ, ಪೈಲಟ್ ಪಟ್ಟಣವಾದ ನವಲಗುಂದದ ಗೋ–ಲೈವ್‌ನ ಗುರಿ ದಿನಾಂಕ: 01.09.2021 ಎಂದು ಸಮಿತಿಯು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದೆ ಆದರೆ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಇಂಟಿಗ್ರೇಟರ್ ಮೆ॥ ಇನ್ಫೈನೈಟ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಡೆಮೊವನ್ನು ಇಂದಿನವರೆಗೆ ಆರಂಭಿಸಿಲ್ಲ. ಸಮೀತಿಯು ಸಿಸ್ಟಮ್ ಇಂಟಿಗ್ರೇಟರ್‌ಗೆ ಬೇಗನೆ ಡೆಮೊ ಆರಂಭಿಸಲು ಮತ್ತು ತಕ್ಷಣವೇ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಡೆಮೊಕ್ಕಾಗಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಮತ್ತು ಯುಎಟಿ, ರೋಲ್ ಔಟ್ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಗೋ–ಲೈವ್ ಅನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

16. ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್.ಜೆ.ವೈ.)

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ 24 ತಾಸು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವುದು.ಮುಂದುವರೆದು ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ 11ಕೆವ್ಹಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್ಲ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಇದ್ದ ಹಳೆಯ 11ಕೆವ್ಹಿ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ ನಿರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಲಭ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡುವುದು.

ದಿನಾಂಕ 21.01.2009 ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ಬೆಳಗಾವಿಯಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿವೇಶನದಲ್ಲಿ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಗುಜರಾತ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಗ್ರಾಮಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: EN166; EMC2010; BENGALURU Dt.20-10-2010, ರಂತೆ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಸೆಸ್ಕ, ಜೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂದಲ್ಲಿ ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಲಾಯಿತು. 40% ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಕ್ವಿಟಿ ಹಾಗೂ 60% ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನೆರವು ಪಡೆದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: BESCOM/BC-46/F-3551/2008-09/48 Dt;10.06.2009, ರನ್ವಯ ಸದರೀ ಕೆಲಸವನ್ನು ಭಾಗಶ: ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಬೆಸ್ಕಾಂನ್ನು ನೋಡಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಮತ್ತು ಎಲ್ಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಪ್ರಮುಖ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಾದ ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ ಮತ್ತು ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲು ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ

ನೀಡಲಾಯಿತು. ಮುಂದುವರೆದು ಸದರೀ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು 11ಕೆವ್ಹಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಮೇ॥ ಕವಿಕಾ ಮತ್ತು ಮೇ॥ ಎಮ್‌ಈಆಯ್ ಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ 48 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳ ಪೈಕಿ ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಬರುವ 11 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ 24 ತಾಸುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಉತ್ತರಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಬರುವ 11 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳನ್ನು ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಹೊರಗಿಡಲಾಗಿದೆ.ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯಾಗಿ ಮೂರು ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಬೈಲಹೊಂಗಲ್, ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಶಿಗ್ಗಾಂವ ಮತ್ತು ಸವಣೂರ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಉಳಿದ 34 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

ಹಂತ–1: 20 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 242 ಮಾರ್ಗಗಳು.

ಹಂತ–2: 14 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 202 ಮಾರ್ಗಗಳು.

ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ–1 ರ ಟೆಂಡರ್ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಐಟಂವಾರು ಧರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ–2ರ ಟೆಂಡರ್ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್‌ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ–1 ರಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪ್ರಮುಖ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಾದ ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂವತಿಯಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಂತ–2ರಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ವಾಹಕ ಮತ್ತು ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂವತಿಯಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.ಎಸ್.ಆರ್.2009–10ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ದರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನು ನಮೂದಿಸಿದ ದರವನ್ನು ಎಸ್.ಆರ್.2010–11ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ದರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಆದ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆಯ ಜೊತೆ ಹೊಲಿಕೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಹಂತ–1 ರಲ್ಲಿಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯಾಗಿ DWA ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ9 ತಿಂಗಳು & ಹಂತ–2 ರಲ್ಲಿಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯಾಗಿ 6 ತಿಂಗಳು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿ DWA ನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ROW ಸಮಸ್ಯೆಗಳು, ರೈಲ್ವೆ ಕ್ರಾಸಿಂಗ ಪರವಾನಗೆ, ಅರಣ್ಯಇಲಾಖೆಯ ಪರವಾನಗೆ, ಹೊಲಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಹಾಕಲು ರೈತರತಕರಾರು, ಕಾರ್ಮಿಕರ ಸಮಸ್ಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮೇ॥ ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಆಯ್.ಬೆಂಗಳೂರರವರನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಮೂರನೇಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ಕೆಲಸದ ಶೇ.50 ರಷ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿವರವಾದ ದಾಸ್ತಾನು ತಪಾಸಣೆಮಾಡಿ, ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಆದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.ಮೇ॥ ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಆಯ್.ಬೆಂಗಳೂರ ರವರು ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬುರಾಜು ಮಾಡಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಇದರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ಪೀಕ್ ಲೋಡ್ ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಜುಲೈ–2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹಂತ–1 ಮತ್ತು ಹಂತ–2 ರ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿದ್ದು ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಹಂತ: ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು –22

ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು–22

ಒಟ್ಟು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು–22

ಹಂತ–1; ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು –242

ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು–242

ಒಟ್ಟು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು–242

ಹಂತ–2; ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು –202

ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು–202

ಒಟ್ಟು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು–202

ಶೇ 100% ರಷ್ಟು ಕಾಮಗಾರಿಯು ದಿನಾಂಕ: 24.07.2017 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಗಣನೀಯ ವಿಳಂಬ ಇದ್ದರೂ, ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವದಕ್ಕೆ ಸಹ ಹೊಸ ಟೆಂಡರ್‌ನ್ನು ಕರೆದಿಲ್ಲದಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಪರ್ಯಾಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

1. ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಎಸ್‌ಆರ್–2009–10ರ ದರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ತಯಾರಿಸಲಾದ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆ ಮೇಲೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವದರಿಂದ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಮಿತವ್ಯಯವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ರೀತಿಯಿಂದ ಮಾಡಲಾಗುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ.
2. ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ನೀಡಿದ ದರಗಳು ಸಮಂಜಸವಾಗಿದೆ.
3. ಹೊಸದಾಗಿ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯುವುದರಿಂದ ಧೀರ್ಘ ಕಾಲ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ದರದಲ್ಲಿ ಫಲಿತಾಂಶ ನಿರೀಕ್ಷಣೆ ಆಗಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಇನ್ನೂ ವಿಳಂಬವಾಗುವುದು.
4. ಕಾಮಗಾರಿಯ ಜಂಟಿದಾಸ್ತಾನು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಟೆಂಡರ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಪರಿಮಾಣಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯದಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಇನ್ನೂ ವಿಳಂಬವಾಗುವುದು.
5. ಈ ರೀತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮರುಟೆಂಡರ್ ಆದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ತಾಂತ್ರಿಕ ಕೌಶಲ್ಯ ಪರಿಣಿತ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕೆಲಸವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಅದೇ ಪರಿಸ್ಥಿತಿ ಹೆಚ್ಚು ವೆಚ್ಚದೊಂದಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುವುದು.
6. ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹೊಸದಾಗಿ ಟೆಂಡರ್‌ಕರೆಯುವುದರ ಬದಲಾಗಿ ಈಗಿರುವ ಅವಾರ್ಡ ಆದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುದು.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ, ಎನ್.ಜೆ.ವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ಕಾಲದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ **3520 ಸಂಖ್ಯೆಯ** ಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳು ಗಣನೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.ಈಗ ಸಧ್ಯ ಎಲ್ಲಾ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ 24 ತಾಸುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನವಾದ ನಂತರ ಮೀಟರನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ ಎನರ್ಜಿ ಮಾರಾಟ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ, ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಫಲತೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಭಾರವನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದರಿಂದ ಮೀಟರ್ ದಾಖಲಿತ ಬಳಕೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಪಕದಿಂದಲೆ ಕೃಷಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಅತೀ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವೋಲ್ಟೆಜ್‌ನಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಸುಧಾರಣೆ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ.ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.ಈ ವರೆಗೆರೂ ಹಂತ–1 ಮತ್ತು 2 ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ **469.85** ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಹಂತ–3:

ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಮ್‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರವನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಹಂತ–1 ಮತ್ತು 2 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 34 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಿಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿತ್ತು.ನಂತರ ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಮ್‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಿಗೆ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯವೆಂದು ಭಾವಿಸಲಾಯಿತು.ಆದ್ದರಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೂ. 117.03 ಕೋಟಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆಯ ಡಿಪಿಆರ್‌ನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂತ–3 ರಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಅದರಂತೆ ಆರ್‌ಇಸಿ ರವರು ಒಟ್ಟುರೂ. 101.76 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಈ ವರೆಗೆರೂ ಹಂತ–3 ರ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ **91.10** ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಕೆಲಸದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಒಟ್ಟು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಮಾರ್ಗಗಳು–92

ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮಗಳು–575

ಮುಂದುವರೆದು ಏಕ ರೂಪದ ಪಿಕ್ಯೂಆರ್ ಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಟೆಂಡರ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಪಡೆದು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.ಅದರಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಬೆಳಗಾವಿ, ಧಾರವಾಡ, ಹಾವೇರಿ ಮತ್ತು ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಕರೆಯಲಾಯಿತು.ಈಗಾಗಲೇ ಎಲ್ಲಾ 4 ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಜುಲೈ–2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಒಟ್ಟು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಮಾರ್ಗಗಳು –92

ಒಟ್ಟು ಚಾಲನೆಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು–92

ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣಗೊಂಡ ಹಳ್ಳಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ–575

ಶೇ 100% ರಷ್ಟು ಕಾಮಗಾರಿಯು ದಿನಾಂಕ: 31.07.2019 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

17. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ:

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯು 1983 ರಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೊರೆದ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ನಿಗಮ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯೂ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯು ಒಟ್ಟು 5 ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳಾದ ಪರಿಶಿಷ್ಠ ಜಾತಿ, ಪರಿಶಿಷ್ಠ ಪಂಗಡ, ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕೊರೆದ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಸಾಮಾಜಿಕವಾಗಿ ಕಡ್ಡಾಯ ಕೆಲಸವಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಯವರ ಕಚೇರಿಯಿಂದಲೇ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಗಳು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ನೊಂದಣಿಯಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾದ ಗುರಿಯನ್ನು ತಲುಪುವ ಹಾಗೂ ಪ್ರಥಮ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ದರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರುಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಮನ್ವಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಿ ಮಾಸಿಕ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಜಂಟಿ ಸಹಿಯೊಂದಿಗೆ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಾರೆ.ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ನಡೆಯುವ ಎಮ್‌ಎಮ್‌ಆರ್ ಸಭೆಗೆ ಮತ್ತು ಸಿಎಮ್ ರವರ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು **2682 ಸಂಖ್ಯೆಯ** ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

18. ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಆಧ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನೊಂದಣಿಗೊಂಡ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್‌ಟಿ/ ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಜೋಡಿಸಿ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಬೇಕಾಗಿರುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ವಿಭಾಗಾವಾರು ಭಾಗಶಃ ದರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರುಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು **1060 ಸಂಖ್ಯೆಯ** ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

19. ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (DDUGJY)

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಲು ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು (DDUGJY) ಹೊರತಂದಿದೆ.

ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ***ಕೃಷಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದು (ಗೃಹ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ), ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜು ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ಹಾಗು ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಮಾಡುವುದು.***ಇದರಿಂದ ಗೃಹಬಳಕೆಗೆ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗು ಕೃಷಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗೆ ಉತ್ತಮವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ನೀಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವುದು.

ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣದ ಹಿಂದಿನ ಯೋಜನೆಯಾದ ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಘಟಕವಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು.

ಹಂಚಿಕೆಯ ಅನುಸಾರ ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಿಮ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಹಾಗು ಘಟಕವಾರು ಯೋಜನೆಯ ವರದಿ ತಯಾರಿಸಿ ಮತ್ತು ರೂ.332.12 ಕೋಟಿಯ ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ (DDUGJY) ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳನ್ನು DDUGJYಪೋರ್ಟ್‌ಲ್‌ನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.12.2016 ರಂದು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಅದರಂತೆ ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಘಟಕವಾರು ಹಾಗು ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ	ಮಾರ್ಗ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದು	ವಿದ್ಯುತ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	ವಿದ್ಯುತ ಜಾಲ ಬಲ ಪಡಿಸುವುದು	ಸಂಸದ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ	ಒಟ್ಟು
1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	**0.00**	3.50	4.66	**11.17**	11.79	3.62	**34.74**
2	ಬೆಳಗಾವಿ	**1.23**	3.50	12.27	**26.66**	35.94	3.24	**82.84**
3	ವಿಜಯಪುರ	**0.00**	5.30	7.59	**24.48**	9.93	0.42	**47.72**
4	ಧಾರವಾಡ	**0.00**	7.03	2.06	**21.86**	5.46	0.74	**37.15**
5	ಗದಗ	**0.00**	9.21	3.98	**8.75**	1.87	0.93	**24.74**
6	ಹಾವೇರಿ	**0.00**	10.00	6.19	**7.08**	25.66	0.00	**48.93**
7	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	**21.94**	0.00	11.58	**12.24**	9.28	0.96	**56.00**
ಒಟ್ಟು		**23.17**	**38.54**	**48.33**	**112.24**	**99.93**	**9.91**	**332.12**

- ಅದರಂತೆ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯು ಪೂರ್ಣಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಸಂಸದರ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ, ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು

ಹಾಗೂ 33/11 ಕೆ.ವಿ. ಉಪ–ಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಟೆಂಡರ್ (12 ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳು) ಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 26.09.2016 ರಂದು ರೂ.196.76 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

- ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು **88707** ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲು ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಅಲಗವಾಡಿ, ಹಳಿಹಾಳ ಮತ್ತು ಜಂಬಗಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ 3 ಸಂಖ್ಯೆಯ 5 ಎಮ್.ವಿ.ಎ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 03.02.2017 ರಂದು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆದು ದಿನಾಂಕ: 27.05.2017 ರಂದು ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಮುಂದುವರೆದು ವಲಯವಾರು ಮಾಪಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 102 ಕೋಟಿ ಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 03.03.2018 ರಂದು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿತ್ತು.
- ರೂ.8.45 ಕೋಟಿಗಳ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ.
- ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು: ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೊರೈಕೆ ದಿನನಿತ್ಯದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶವಾಗಿದೆ ಹಾಗು ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗು ವಾಣಿಜ್ಯ (AT&C) ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವದು.
- DDUGJY ಯೋಜನೆಯು 31.12.2020 ಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.
- 31ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ, ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು	ಪ್ರಮಾಣ	ಹುವಿಸಕಂನಿ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
1	ಹೊಸ 11 ಕೆವಿ ಲೈನ್ ಎಳೆಯುವುದು	ಕಿ.ಮಿ.	1433	1433
2	11 ಕೆವಿ ಲೈನ್ ರಿ–ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	3164.67	3164.67
3	ಹೊಸ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ಎಳೆಯುವುದು	ಕಿ.ಮಿ.	454.46	454.46
4	ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ರಿ–ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	178.64	178.64
5	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	ಸಂ.	702	702
6	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	ಸಂ.	5	5
7	ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	ಸಂ.	88442	88442
8	ಹೆಚ್‌ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	41.35	41.35
9	ಎಲ್‌ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	87.84	87.84
10	ಸಧ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಡಿಟಿಸಿ(ಆರ್&ಎಂ)ಗಳಿಗೆ ಅರ್ಥಿಂಗ್ ಒದಗಿಸುವುದು	ಸಂ.	62	62
11	ಹೊಸ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪ–ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಸಂ.	04	04
12	ಸಧ್ಯಕ್ಕಿರುವ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪ–ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 5 ಎಂವಿಎ	ಸಂ.	03	03

20. ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (IPDS)

1. ವಿದ್ಯುತ್ ರಾಷ್ಟ್ರದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರವಹಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ, ಜೀವನಶೈಲಿ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದಾಗಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೊರೈಕೆ ದಿನನಿತ್ಯದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶವಾಗಿದೆ.

2. ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಮೂರು ಪ್ರಮುಖ ಪದರಗಳಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಸಾಗಣೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಅತ್ಯಂತ ದೂರದ ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆ ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ್ದು, ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೊರೈಕೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಆರ್ಥಿಕ ಹರಿವಿನ ಬಗ್ಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತವೆ.

3. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಸಧ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿಷಯವನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿಕೊಂಡು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ ಸಲುವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (IPDS) ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುತ್ತದೆ.

4. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಮುಖ ಘಟಕಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

   ಅ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.

   ಬ)ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

   ಕ)ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಗಳ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ನೆಟ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸಹಿತ ಅಳವಡಿಸುವುದು.

5. ಈ ಮೊದಲಿನ RAPDRP ಯೋಜನೆಯು IPDS ನಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

6. ಪ್ರಸ್ತುತ ಯೋಜನೆಯು ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 7 ವೃತ್ತಗಳ 73 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

7. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದಲ್ಲಿ IPDS ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಮೆ: ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನೋಡಲ್ ಎಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

8. ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯು ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 7 ವೃತ್ತಗಳ 73 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ 16.03.2016 ರಂದು ರೂ.170.35 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 01.02.2018 ರಂದು ರೂ.35.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವನ್ನು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಈ ಅನುಮೋದನೆಯ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

   I. 7 ವೃತ್ತಗಳಿಗಾಗಿ ಅನುಮೋದಿತ ಡಿಪಿಆರ್ ಮೊತ್ತ – 205.35 ಕೋಟಿ.

   II. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತ – 123.21 ಕೋಟಿ. (ಕ್ರ.ಸಂ. iರ 60%.)

   III. ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಾಹಣೆ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತ – 1.075 ಕೋಟಿ (ಕ್ರ.ಸಂ. i ರ 0.5%).

9. ಸದರಿ IPDSಯೋಜನೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ನೆರವಾಗಲು ಮತ್ತು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂ M/s. RECPDCL, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

10. ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ (IPDS) ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಘಟಕವಾರು ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿಷಯ	ಮೊತ್ತ ರೂ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1.	33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪ–ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	37.91
2.	ವಿದ್ಯುತ ಜಾಲ ಬಲವರ್ಧನೆ	93.81
3.	ಮಾಪಕೀಕರಣ (ಫೀಡರ್ ಹಾಗು ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಪಕಗಳು)	60.89
4.	ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಗಳ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ನೆಟ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸಹಿತ ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.74
	ಒಟ್ಟು	**205.35**

11. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೊರೈಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.

12. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯದ ಹಂತದಲ್ಲಿವೆ.

13. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯು 31.12.2019 ಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

14. ಐಪಿಡಿಎಸ್ – ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ (ಮಾರ್ಚ್–2020 ರವರೆಗೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು	ಪ್ರಮಾಣ	ಹುವಿಸಕಂನಿ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
1	ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರ	ಎಂವಿಎ	55	55
2	ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂ.	5	1
3	33 ಕೆವಿ ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು	ಕಿ.ಮಿ.	7.35	7.35
4	11 ಕೆವಿ ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು	ಕಿ.ಮಿ.	189	189
5	11 ಕೆವಿ ಫೀಡರ್ ರಿಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	197	197
6	ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚಡ್ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	215	215
7	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	27.5	27.5
8	11 ಕೆವಿ ಬೇ ಎಕ್ಸ್‌ಟೆನ್ಷನ್	ಸಂ.	4	4
9	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	ಎಂವಿಎ	42	42
10	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	ಸಂ.	514	514
11	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ	ಎಂವಿಎ	10	10
12	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂ.	264	264
13	ಹೊಸ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್	ಕಿ.ಮಿ.	85	85
14	ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ರಿಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	1327	1327
15	ಬೌಂಡರಿ ಮೀಟರಿಂಗ್	ಸಂ.	9	9
16	ಗ್ರಾಹಕ ಮಾಪಕ	ಸಂ.	203801	203801
17	ಸೌರ ಫಲಕಗಳು	ಕೆಡಬ್ಲುಪಿ	1821	1817

ಮೇಲಿನವುಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಉಣಕಲ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಧಾರವಾಡ ಮತ್ತು ರಾಣೆಬೆನ್ನೂರು ನಗರಗಳಲ್ಲಿ 3 ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ರೂ.23.06 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

2x8 ಎಮ್.ವಿ.ಎ 33/11ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಣಕಲ್ ಮತ್ತು 2x5 ಎಮ್.ವಿ.ಎ 33/11ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಧಾರವಾಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ದಿನಾಂಕ: 01.02.2020 ಮತ್ತು 24.02.2020 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನವೆಂಬರ್ 21 ರೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

21. ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ, ಸೇರಿಸಲಾದ, ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ದುರಸ್ಥಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿವರ:–

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಆಗಸ್ಟ–2021 ರ ನಂತರ ಸುಮಾರು 2,24,565 ಸಂಖ್ಯೆ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿವೆ. ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಸುಮಾರು 10,000 ಸಂಖ್ಯೆ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಲುವಾಗಿ ಅಂದರೆ UNIP, NJY, IPDS, ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ, ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಯೋಜನೆಗಳು, ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ವಸತಿ ಬಡಾವಣೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ವಿತರಣಾ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಜೋಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು 13% ನಷ್ಟು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ವಿಫಲವಾಗುತ್ತಿವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಆದಷ್ಟು ಬೇಗ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿಫಲವಾದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 24 ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ 72 ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.ಉತ್ತಮ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ತುರ್ತು ಸಂಗ್ರಹ ಅಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು 26 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮರ್ಪಕ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ದುರಸ್ಥಿ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಬದಲಾಯಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ವಿವಿಧ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ 45 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕ ದುರಸ್ಥಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಮೂರು ಬೃಹತ್ ದುರಸ್ಥಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು 2 ಬೃಹತ್ ದುರಸ್ಥಿ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಒಂದು ಬೃಹತ್ ದುರಸ್ಥಿ ಕೇಂದ್ರವು ಬೆಳಗಾವಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸಲು ವಿಫಲವಾದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ನ ವರದಿಗಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸೇವೆಗಳನ್ನು (ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ನಂ: 1800–4254754) ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.

22. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 41 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2014/ಪಿ1 ದಿ: 14–07–2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೋಂದಾಯಿತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ರಚಿಸುವ ಕುರಿತು.

a. ಸರಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ/ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್41 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2014/ಪಿ1 ದಿನಾಂಕ: 14–07–2014 ಮತ್ತು ಇಎನ್ 41/ವಿಎಸ್‌ಸಿ/2014 ದಿನಾಂಕ 17.11.2016 ರನ್ವಯ ಅನಧಿಕೃತ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಭೇದವಿರದೆ ಎಲ್ಲಾ ನೊಂದಾಯಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ ಮೇರೆಗೆ ರೂ. 10,000/–ಗಳನ್ನು ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಶುಲ್ಕವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರಿಂದ ಪಾವತಿಸಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.

b. ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಂದರೆ, ಅಕ್ರಮ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖಾತೆಗೆ ಜೋಡಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ಓವರ್ ಲೋಡವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ವೈಫಲ್ಯವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮಾನವರು/ಪ್ರಾಣಿಗಳು/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಆಸ್ತಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವುದು ಹಾಗು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುವುದು.

- ಒಟ್ಟು ನೊಂದಾಯಿತ ಅರ್ಜಿಗಳು : 360386 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ಒಟ್ಟು ಮಾನ್ಯಗೊಂಡ ಅರ್ಜಿಗಳು : 351754 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು

- ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಶುಲ್ಕ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 138512 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ಸರ್ವಿಸ್ ಮೇನ್ ಮುಖಾಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 25284 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲಾದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 78410 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು

ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಫಲಾನುಭವಿಗಳು 34818 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು.

ಬಾಕಿ ಇರುವ 34818 ಸಂಖ್ಯೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಪೈಕಿ 16502 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.11639 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ & ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

2020–21 ರಲ್ಲಿ 24084 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಕಾರ್ಯದೇಶಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.880 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ & ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆ (SSY) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜೂನ್ 2021 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಒಟ್ಟು 18820 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ನೊಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ.ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 16117 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು 14455 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುತ್ತದೆ.ಬಾಕಿ ಉಳಿದ 1733 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

23. ಸೌಭಾಗ್ಯ

(ಸಹಜ ಬಿಜಲಿ ಹರ್ ಘರ್ ಯೋಜನಾ)

1. ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ ಬಿಜಲಿ ಹರ್ ಘರ್ ಯೋಜನಾ –ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನಾ ಪತ್ರ: 11 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2017 ರಂದು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ, ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿತು.
2. **ಉದ್ದೇಶ:** ಒಟ್ಟು ರೂ. 16,320 ಕೋಟಿ ಬಜೆಟ್ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಕೊನೆಯ ಮೈಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಗೃಹ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳಿಸವುದು.
3. **ಅರ್ಹತೆ:** ಖಾಸಗಿ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಇಲಾಖೆಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರ ಸಂಘಗಳು.
4. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಸ್.ಇ.ಸಿ.ಸಿ.–2011 ರ ಅಂಕಿ ಅಂಶ ದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಕನಿಷ್ಟ ಒಂದು ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ ವಿದ್ಯುತ ರಹಿತ ಕುಟುಂಬಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.
5. ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನೆಯ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
6. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಬೆಂಬಲದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

ಏಜನ್ಸಿ	ಬೆಂಬಲದ ಪ್ರಕಾರ	ಬೆಂಬಲದ ಮಿತಿ (ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ ವೆಚ್ಚದ ಶೇಕಡಾವಾರು)
ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ	ಅನುದಾನ	60%
ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಕೊಡುಗೆ	ಸ್ವಂತ ನಿಧಿ	10%
ಸಾಲಗಾರ (ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ಬ್ಯಾಂಕ್)/ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವಂತ ನಿಧಿ	ಸಾಲ/ಸ್ವಂತ ನಿಧಿ	30%

ಸೂಚಿಸಲಾದ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳ ಸಾಧನೆಯಿಂದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನ	ಅನುದಾನ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ 50% / ಸ್ವಂತ ನಿಧಿಯ 30% ಅಂದರೆ 15%
ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗರಿಷ್ಟ ಅನುದಾನ (ನಿಗದಿತ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳ ಸಾಧನೆಯಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನ ಸೇರಿದಂತೆ).	ಅನುದಾನ	75%

7. ದೂರದ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಪ್ರವೇಶಿಸಲಾಗದ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನೆಲೆಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಟರಿ ಬ್ಯಾಕ್‌ಅಪ್ ಗರಿಷ್ಟ 5 ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಲೈಟ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಫ್ಯಾನ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಪವರ್ ಪ್ಲಗ್‌ನೊಂದಿಗೆ 200 ರಿಂದ 300 ವ್ಯಾಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ಯಾಕಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸೌರ ಫೋಟೋ ವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ (ಎಸ್‌ಪಿಸಿ) ಆಧಾರಿತ ಸ್ಟಾಂಡಅಲೋನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜೊತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.

8. ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

i. ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಕೊನೆಯ ಮೈಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ii. ದೂರದ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಪ್ರವೇಶಿಸಲಾಗದ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನೆಲೆಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಟರಿ ಬ್ಯಾಕ್‌ಅಪ್ ಗರಿಷ್ಟ 5 ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಲೈಟ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಫ್ಯಾನ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಪವರ್ ಪ್ಲಗ್‌ನೊಂದಿಗೆ 200 ರಿಂದ 300 ವ್ಯಾಟಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ಯಾಕಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸೌರ ಫೋಟೋ ವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ (ಎಸ್‌ಪಿಸಿ) ಆಧಾರಿತ ಸ್ಟಾಂಡಅಲೋನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜೊತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.

iii. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಕೊನೆಯ ಮೈಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಬಡವನಲ್ಲದ ಮನೆಗಳನ್ನು ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಹೊರಗಿಡಲಾಗಿದೆ.

9. ಮನೆಗಳ ಆಯ್ಕೆಗಳನ್ನು 3 ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

i. ಹಂತ –**I : 14** ಹೊರಗಿಡುವ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಸಂಪಾದನೆ/ಸ್ವತ್ತುಗಳು/ವಾಹನ ಇತ್ಯಾದಿ).

ii. ಹಂತ –**II : 5** ಸೇರ್ಪಡೆ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಆಶ್ರಯರಹಿತ ಮನೆಗಳು / ಬುಡಕಟ್ಟು ಗುಂಪು / ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಬಂದಿತ ಕಾರ್ಮಿಕರು).

iii. ಹಂತ–**III : 7** ಬೈನರಿ ಸ್ಕೋರಿಂಗ್ ಮಾನದಂಡಗಳು (1 ಕೋಣೆ, ಕಚ್ಚಾ ಗೋಡೆ & ಕಚ್ಚಾ ಮೇಲ್ಛಾವಣೆ/ಸ್ತ್ರೀ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗುವ/ಅಂಗವಿಕಲ ಸದಸ್ಯರಿರುವ ಕುಟುಂಬ / ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಮನೆಗಳು / ಅನಕ್ಷರಸ್ಥರ ಮನೆಗಳು / ಸ್ವಂತ ಭೂಮಿ ಇಲ್ಲದ ದಿನಗೂಲಿ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿರುವ ಮನೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ).

10. ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾದ ಬಿಪಿಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಘಟಕಗಳು ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿಪಿಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ.

11. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಇಂಧನ) ರವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗಿರುವ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಗೆ, ನಿಧಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮತ್ತು ಸಮಯಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ ವಿವಿಧ ಕೆಲಸಗಳ ವೆಚ್ಚ ಸೇರಿದಂತೆ ವೇಗವಾಗಿ ಮತ್ತು ಸಕಾಲಿಕ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಸಿಸಿಇಎ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ

ಸೂತ್ರಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲು ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

12. ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಬಾಕಿದಾರರಿಗೆ ಈ ಯೋಜನೆಯು ಲಾಭ ನೀಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

13. ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದಂತೆ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಬೇಕು, ಇದರಲ್ಲಿ ಡಿಶಾದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಜಿಲ್ಲಾ ಆಡಳಿತವು ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈಗಾಗಲೇ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈಯ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸೇರಿಸಲು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗುವುದು. ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸ್ವೀಕರಣೆ, ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲಾತಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಮತ್ತು ಬಿಲ್‌ಗಳ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಬಹುದು. ಅಗತ್ಯವಿದ್ದರೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಆದಾಯ ಮತು ಇತರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

14. ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಗ್ರಾಹಕರ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಆಧಾರ ಸಂಖ್ಯೆ/ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ/ಬ್ಯಾಂಕ ಖಾತೆ/ಡ್ರೈವಿಂಗ್ ಪರವಾನಿಗೆ/ಮತದಾರರ ಗುರುತಿನ ಚೀಟಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಡುಗಡೆಗೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಲ್ಲಿ ನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

15. **ಅನುಷ್ಠಾನ ವಿಧಾನ:** ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾದ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.

16. **ನೇರ ಸಂಪರ್ಕಸ್ಥಾವರಗಳು:** ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮೀಟರಿಂಗಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅನುದಾನ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

17. ಕೊನೆಯ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ ಹಾಗು ಅದಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

18. ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಡಿಪಿಆರ್ ಗಳನ್ನು ರೂ. 98.37 ಕೋಟಿಗೆ ತಯಾರಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸೌಭಾಗ್ಯ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

19. ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಡಿಪಿಆರ್ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ವಿವರ									
ಕ್ರ ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಯೋಜನಾ ವಿವರ				ನಗರ ಯೋಜನಾ ವಿವರ			ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ
		ಒಳಗೊಂಡ ಗ್ರಾಮಗಳು	ಒಳಗೊಂಡ ವಸತಿಪ್ರದೇಶಗಳು	ಫಲಾನುಭವಿಗಳು	ವೆಚ್ಚ	ಒಳಗೊಂಡ ನಗರ	ಒಳಗೊಂಡ ಮನೆಗಳು	ವೆಚ್ಚ	
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	ರೂ. (ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	ರೂ. (ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ರೂ. (ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಬೆಳಗಾವಿ	1090	1387	31115	25.03	35	1074	0.75	25.78
2	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	544	568	12263	6.06	15	1707	0.69	6.75
3	ವಿಜಯಪುರ	591	750	5619	5.4	13	461	0.57	5.97
4	ಗದಗ	304	424	7182	6.29	9	269	0.40	6.69
5	ಧಾರವಾಡ	331	351	7942	5.79	6	84	0.03	5.82
6	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	856	1420	9830	30.79	12	332	0.36	31.15
7	ಹಾವೇರಿ	562	575	12862	15.43	9	1024	0.78	16.21
Total		**4278**	**5475**	**86813**	**94.79**	**99**	**4951**	**3.58**	**98.38**

20. ಶೇಕಡ 100 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಒಟ್ಟು 48 ಸಂಖ್ಯೆ (ತಾಲ್ಲೂಕು ವಾರು) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿದೆ.

21. ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯು 31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

22. 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ, ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಮನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಗತಿ
1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	11404	11404
2	ಬೆಳಗಾವಿ	28211	28211
3	ವಿಜಯಪುರ	4682	4682
4	ಹಾವೇರಿ	12938	12938
5	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	7516	7516
6	ಧಾರವಾಡ	7389	7389
7	ಗದಗ	7871	7871
ಒಟ್ಟು		80011	80011

24. ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ವಿತರಣಾ ಲೈಸೆನ್ಸಿಯಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ : 30.11.2020 ರಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಆದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಾಮರ್ಶೆ ವರದಿ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್.Annual Performance Review) ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22 ಅವಧಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ(ಎ.ಆರ್.ಆರ್.Annual Revenue Requirement) ಗಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ.

ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ರಿಟೇಲ್ ಸರಬರಾಜು ದರದ ಅನುಮೋದನೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ಖಂಡ 62 ಹಾಗೂ 64 ರಲ್ಲಿ ದತ್ತವಾದ ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ ಮತ್ತು ಜೊತೆಗೆ ಓದಲಾದ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ರಿಟೇಲ್ ಮಾರಾಟದ ಕುರಿತಾಗಿನ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇತರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆದಾರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ : 09.06.2021 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಾಮರ್ಶೆ ವರದಿ(ಎ.ಪಿ.ಆರ್.) ಯ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್.):

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20		
		30.05.2019 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ	30.11.2020 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪರಾಮರ್ಶೆಯಂತೆ (ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಆರ್ಡರ್ ದಿ.09.06.2021)
1	ಎ.ಆರ್.ಆರ್. (ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ) (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	7547.35	7627.44	7174.31
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18 ರ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದದ್ದು) (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	762.45	0.00	0.00
3	ನಿವ್ವಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	**8309.80**	**7627.44**	**7174.31**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ –22 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 22		
		30.05.2019 ರ ದರ ಆದೇಶದಂತೆ	30.11.2020 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಾಗೂ ಅನುಮೋದಿತ 09.06.2021 ದರ ಆದೇಶ
1	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ) (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	9624.43	10028.32	10137.55
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದದ್ದು (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	0.00	137.60	617.95
3	ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್. (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	**9624.43**	**9890.72**	**9519.60**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ:

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಸೇರಿ ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	9519.60
ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	11904.04
ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ / ಯುನಿಟ್)	8.00
ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	9162.48
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	357.12

ದಿನಾಂಕ :09.06.2021 ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಸಾರಾಂಶ :

- ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾ.ಕಂ.ಅ. (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ರೂ. 9890.72 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು, ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 22 ಕ್ಕೆ ರೂ. 9519.60 ಕೋಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ಉಳಿತಾಯ (surplus) ರೂ. 137.60 ಕೋಟಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಕ್ಕೆ ಉಳಿತಾಯ (surplus) ರೂ. 617.95 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ ನೀಗಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕೊರತೆ ರೂ. 974.77 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ರೂ. 357.12 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದೆ.
- ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರವು ದಿ.01.04.2021 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದರಿಂದ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಏಪ್ರಿಲ್–21 ಮತ್ತು ಮೇ–21 ತಿಂಗಳ ಬಳಕೆಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸದೇ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಅಕ್ಟೋಬರ್–21 ಮತ್ತು ನವೆಂಬರ್–21 ತಿಂಗಳಿನಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಹೆಚ್ಚಳ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ಸರಾಸರಿ 83 ಪೈಸೆ ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ಸರಾಸರಿ 30 ಪೈಸೆ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ರೂ. 10/– KW/HP/KVAದಿಂದರೂ.20/– /KW/HP/KVAರವರೆಗೆ ಹಾಗೂ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದಂತೆ 25/– KW/HPಭಾಗಶಃ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿಗೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 10 ಪೈಸೆ ಹಾಗೂ **BJ/KJ** ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದಂತೆ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 40 ಪೈಸೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯವಾಗಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.
- ಹಿಂದಿನ ದರ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿರುವಂತೆ 500 ಕೆ.ವಿ.ಎ. ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಒಪ್ಪಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಇರುವ ಹೆಚ್.ಟಿ.–2(ಎ), ಹೆಚ್.ಟಿ.–2(ಬಿ) ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ.–2(ಸಿ) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಟಿ.ಓ.ಡಿ.) ವನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ. (ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಷನ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ). ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ನಲ್ಲಿ ಮುಂಜಾನೆ ಪೀಕ್ ಅವಧಿ 06.00 ಗಂಟೆ ಯಿಂದ 10.00 ಗಂಟೆ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ 1 ರೂ ದಂಡವನ್ನು ಟ್ಯಾರಿಫ ಆರ್ಡರ್ 2020 ನಲ್ಲಿ ತೆಗೆದು ಹಾಕಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಟ್ಯಾರಿಫ ಆರ್ಡರ್ 2021 ನಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಸಾಯಂಕಾಲ ಪೀಕ್ ಅವಧಿ 06.00 ಗಂಟೆ ಯಿಂದ 10.00 ಗಂಟೆ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ 1 ರೂ ದಂಡವನ್ನು ಮಾನ್ಸೂನ್ ಅವಧಿ ಜುಲೈ ಯಿಂದ ನವೆಂಬರ್ ವರೆಗೆ ತೆಗೆದು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಡಿಸೆಂಬರ್ ನಿಂದ ಜೂನ್ ವರೆಗೆ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ. ರಾತ್ರಿ ಅವಧಿ 22.00 ಗಂಟೆ ಯಿಂದ 06.00 ಗಂಟೆವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ 1 ರೂ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ದರವನ್ನು ಮಾನ್ಸೂನ್ ಅವಧಿ ಜುಲೈ ಯಿಂದ ನವೆಂಬರ್ ವರೆಗೆ ತೆಗೆದು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಡಿಸೆಂಬರ್ ನಿಂದ ಜೂನ್ ವರೆಗೆ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ಗೃಹಬಳಕೆ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಗೆ]
- ಮೊದಲ ಹಂತವನ್ನು 30 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಂದ 50 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಜುಲೈ–21 ನಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್–21 ಮಾನ್ಸೂನ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಹೆಚ್ ಟಿ 2(a), ಹೆಚ್ ಟಿ 2(b), ಹೆಚ್ ಟಿ 2(c) (i) ಮತ್ತು ಹೆಚ್ ಟಿ 2(c) (ii) ಪ್ರವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಮಾಸಿಕ ಸರಾಸರಿ ಮೂಲ ಬಳಕೆಗಿಂತ (Base Consumption) ಅಧಿಕವಾಗಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ "ರಿಯಾಯಿತಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರ ಯೋಜನೆ (Discounted Energy Rate Scheme)" ನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಆಕರ್ಷಿಸಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಾಡಲು ತಂದಿದ್ದ ಹೆಚ್. ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಷನ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ರಿಯಾಯತಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 6.45 ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾದ ಎಫ್ಲುಯೆಂಟ್ ಟ್ರೀಟ್ಮೆಂಟ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ ಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಕೊಳಚೆ ನೀರು ಶುದ್ಧೀಕರಿಸುವ ಘಟಕಗಳಿಗೆ, ಆಯಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಅನ್ವಯಿಸುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಘನತ್ಯಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗುವ ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಅನುಕೂಲಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಘನತ್ಯಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಕರಣಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ (Solid waste processing plants), ಎಲ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವರ್ಗದ ದರ ಅನ್ವಯಿಸುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಸಂಗ್ರಹ ನೀತಿಯನ್ನು, ಪರಿಶುದ್ಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಹಾಗೂ ಶೇಕಡ 100 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಚಲನಶೀಲತೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಹಾಗೂ ಪರಿಸರ ಕಾಳಜಿಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, 2018 ರಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ್ದ,

ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳಿಗಾಗಿ, LT6(C) ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ. ಈ ಜಕಾತಿಯು, LT ಹಾಗೂ HT ಎರಡೂ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗಲಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ಟಿಗೆ 5.00 ರೂಪಾಯಿಯ ಹಾಲಿ ಇರುವ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ, ಬ್ಯಾಟರಿ ಸ್ವಾಪಿಂಗ್ ಇರುವಂತಹ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಬಳಸುವ ಬ್ಯಾಟರಿಗಳನ್ನು ಚಾರ್ಜ್ ಮಾಡುವ ಘಟಕಗಳಿಗೂ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ.

- ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ. ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸ್ವ ಇಚ್ಛೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಸಾಮಾನ್ಯ ದರಕ್ಕಿಂತ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 50 ಪೈಸೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಸಿರು ದರವನ್ನು (Green Tariff) ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.
- LT 4C(i)ಮತ್ತು LT4C(ii) ನ್ನು ಒಂದುಗೂಡಿಸಿ LT 4C ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ತರಲಾಗಿದೆ.
- ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧ/ ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣ/ ತರಬೇತು ಬಗೆಗಿನ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.
- ಕನಿಷ್ಠ 3 ತಿಂಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಸಂವಾದ ಸಭೆಯನ್ನು ಜರುಗಿಸಲು ವಿಫಲವಾದ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಉಪ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ರೂ. ಒಂದು ಲಕ್ಷ ದಂಡವನ್ನು ವಿಧಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಈ ದಂಡವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆಕೊಳ್ಳಲು ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ: ಜಿಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಗಳು:

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಯು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಧಾರವಾಡ, ಹಾವೇರಿ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ, ವಿಜಯಪುರ ಮತ್ತು ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಪ್ರತಿ ಜಿಲ್ಲಾಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರು	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2019)	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2020)	31.03.2020 ರಂತೆ ಇರುವಂತೆ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು					ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೈಸೆನ್ಸಿದ್ಧಾರರ (ಹೆಸ್ಕಾಂ) ಪರವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅರ್ಜಿದಾರರ (ಗ್ರಾಹಕರು) ಪರವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
					ಎರಡು ತಿಂಗಳಿನ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಆರು ತಿಂಗಳೊಳಗೆ	ಆರು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗೆ	ಒಂದು ವರ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ವರ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು				
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*
ಧಾರವಾಡ	3	4	4	3	3	0	0	0	0	4	3	1
ಗದಗ	0	3	3	0	0	0	0	0	0	4	3	0
ಹಾವೇರಿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	3	1	4	0	0	0	0	0	0	3	3	1
ಬೆಳಗಾವಿ	1	1	2	0	0	0	0	0	0	6	2	0
ಬಾಗಲಕೋಟೆ	0	10	8	2	1	1	0	0	0	9	6	2
ವಿಜಯಪುರ	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1
ಒಟ್ಟು	**7**	**20**	**22**	**5**	**4**	**1**	**0**	**0**	**0**	**28**	**17**	**5**

30 ಜೂನ್, 2021 ನೇ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರು	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2019)	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2020)	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು					ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೈಸೆನ್ಸಿದಾರರ (ಹೆಸ್ಕಾಂ) ಪರವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅರ್ಜಿದಾರರ (ಗ್ರಾಹಕರು) ಪರವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
					ಎರಡು ತಿಂಗಳ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಆರು ತಿಂಗಳಗಳೊಳಗೆ	ಆರು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗೆ	ಒಂದು ವರ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ವರ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು,				
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*
ಧಾರವಾಡ	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	0
ಗದಗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಹಾವೇರಿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
ಬೆಳಗಾವಿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಬಾಗಲಕೋಟೆ	2	0	0	2	0	0	0	0	0	1	0	0
ವಿಜಯಪುರ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಒಟ್ಟು	**5**	**1**	**3**	**3**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1**	**3**	**0**

25. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಉಪಕ್ರಮಗಳು :

ಎ) **ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಜಾಲತಾಣ :**

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ಜಾಲತಾಣ ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐಟಿ&ಎಂಟಿ) ಶಾಖೆಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇಲಾಖೆಯು ಇ–ಆಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ ವತಿಯಿಂದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ನೂತನ ಟೆಂಪ್ಲೇಟ್ ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಕನ್ನಡ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಶಿಫಾರಸ್ಸು, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ**GIGW (Government of India Guidelines for Website)**ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಹಾಗೂ**Accessibility Compliance**ದಿವ್ಯಾಂಗ ವರ್ಗದವರು ಸಹಾ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇಲಾಖೆಯ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣ https://hescom.karnataka.gov.in/ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನವೀಕರಿಸಲು ಅಂತರ್ಗತ ಕರ್ಮ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.ಸದರಿ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಅಪಡೇಟ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ) **ಪಿ.ಎಲ್.ಓ (ಕಾಗದ ರಹಿತ) ಕಛೇರಿ:**

ಕಾಗದ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು, ಸಮಯದ ನಷ್ಟವಿಲ್ಲದೇ ತ್ವರಿತ ಗತಿಯಲ್ಲಿ ಕಡತಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ದಿ: 08.01.2012 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿಯ ಸಾಫ್ಟವೇರನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಪ್ರಯೋಜನಗಳೆಂದರೆ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚ & ಸ್ಥಳದ

ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮಾಹಿತಿಯ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ, ಎಲ್ಲಿಯಿಂದಾದರೂ ಮಾಹಿತಿಯ ವೀಕ್ಷಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಯ ಸುರಕ್ಷತೆ.

ಸಿ) **ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನೆಗಳು:**

ಅಂತರ್ಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ಬಯೋಮೇಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳನ್ನು 26 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮೊದಲನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಅನುಸ್ಥಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು 2 ನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ 97 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನವು ಬೆರಳಚ್ಚಿನ ಮೂಲಕ ಒಳಬರುವುದು, ಹೊರಗೆ ಹೋಗುವ ಸಮಯವನ್ನು ದಾಖಲೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಜರಾತಿ ಮಾಹಿತಿಯು ಆನ್‌ಲೈನ್‌ನಲ್ಲಿ ಸಿಗುತ್ತದೆ. ಈ ಸಾಪ್ಟವೇರಿನ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ತರಹದ ವರದಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

ಡಿ) **ಇ–ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್:**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅದರ ಗಣಕೀಕರಣ ಕೇಂದ್ರವಾದ ಇ–ಗವರ್ನನ್ಸ್ ಸಹಯೋಗದಲ್ಲಿ ಏಕ, ಏಕೀಕೃತ, ಕೊನೆಯಿಂದ ಕೊನೆಯವರೆಗೆ ಇರುವ ಇ–ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ವೇದಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ವಿವಿಧ ಖರೀದಿ, ಸೇವೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗಳ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೋಸ್ಕರ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು 19/07/2010 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ

ಇ) **ಸರ್ಕಾರದ ಇ–ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (ಜಿಇಎಂ)**

ಜಿಇಎಂ. ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ಪೋರ್ಟಲ್ ಒಂದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೊಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ಸೇವೆಗಳ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಹೊಸ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಜಿಇಎಂ ಮುಖಾಂತರ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಜನೇವರಿ 2017 ರಿಂದ ಚಾಲನೆ ನೀಡಿದೆ. ಜಿಇಎಂ ಪೋರ್ಟಲ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಸರಳಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಮತ್ತು ಸುಲಭ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.

ಎಫ್) ಎ.ಟಿ.ಪಿ. (ಎನಿ ಟೈಮ್ ಪೇಮೇಂಟ್) ಕೇಂದ್ರಗಳು:

ದಿನದ 24 ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ (24 X 7) ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ 55 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಎ.ಟಿ.ಪಿ.ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.ಎ.ಟಿ.ಪಿ.ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗುತ್ತವೆ.

- ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಸುಧಾರಿಸಿದ ಸೇವಾ ಮಟ್ಟ.
- ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನಗದು/ಚೆಕ್/ಡಿಡಿ/ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಪಾವತಿಸಬಹುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿ/ಬಳಕೆಗಳ ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವಾಗಲಾದರೂ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದು.
- ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿ ಉಪಕರಣಗಳು, ಪಾವತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಾನವರ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪವಿಲ್ಲ.
- ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆದಾರರ ಪಾವತಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ (ಸರತಿ/ಸಾಲು ಇರುವುದಿಲ್ಲ).

ಜಿ) **ಇಸಿಎಸ್(ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಕ್ಲೀಯರಿಂಗ ಸಿಸ್ಟಮ್):**

ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಇಸಿಎಸ್‌ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ತಮ್ಮ ಬ್ಯಾಂಕ ಖಾತೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ನೀಡಿ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಹೆಚ್) ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್ ಸೌಲಭ್ಯ:

ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಿ ಗಣಕೀಕೃತ ರಸೀದಿಯನ್ನು ವಿತರಣೆ ಮಾಡುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ನೇರ ಪಾವತಿ (ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್)ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ಬಿ.ಬಿ.ಪಿ.ಎಸ್. / ಇ.ಸಿ.ಎಸ್., ಡೆಬಿಟ್ / ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್ / ವ್ಯಾಲೆಟ್ / ಎಟಿಪಿ / ಕರ್ನಾಟಕ–ಒನ್ ಇತ್ಯಾದಿ ಮುಖಾಂತರ ನೇರ ಪಾವತಿ (ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಆಯ್) ಮೊಬೈಲ್ ಕ್ಯಾಶ್ ಕೌಂಟರ್ (ಎಂಸಿಸಿ):

ಆರ್ ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ ಅಲ್ಲದ ಪ್ರದೇಶದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿಯೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಯ ಸಂಗ್ರಹ ಹಾಗೂ ರಸೀದಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಮನೆಬಾಗಿಲಿಗೆ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಉಪ–ವಿಭಾಗಗಳು/ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಮೇ–2017 ರಿಂದ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಜೆ) **ಇ ಆರ್ ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶ:** ಇಆರ್‌ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:12.09.2019 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಇಆರ್‌ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶವು ಈ ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಿಗೆ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ:

1) ಉಗ್ರಾಣ, ದಾಸ್ತಾನು, ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಖರೀದಿ ನಿರ್ವಹಣೆ

2) ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ(F&A)

3) ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್ಮೆಂಟ್ ಮಾಡ್ಯೂಲ್

4) ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ

5) ಟೆಂಡರ್ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್

6) ಟ್ರಾನ್ಸ್ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುನಿರ್ವಹಣೆ

26. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಬಲ:

ತರಬೇತಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಕೈಗಾರಿಕಾ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಗರದಲ್ಲಿ 2002 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು.2020–21 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 700 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು / ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಶಿಶಿಕ್ಷು ಕಾಯ್ದೆ– 1961 ಪ್ರಕಾರ ಐ.ಟಿ.ಐ. ಪಾಸಾದ 128 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶಿಕ್ಷು ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಶಿಶಿಕ್ಷು ಕಾಯ್ದೆ– 1961 ಪ್ರಕಾರ ಬಿ.ಇ ಪಾಸಾದ ಒಬ್ಬ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶಿಕ್ಷು ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
3. 34 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾಪಕ ಓದುಗ/ ಓವರ್‌ಸೀಯರ್ / ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ/ ಆಪರೇಟರ್ (ತಾಂತ್ರಿಕ ವಲ್ಲದ) ದಿಂದ ಕಿರಿಯ ಇಂಜನೀಯರರಾಗಿ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಲು 28 ದಿನಗಳ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 15.02.2021 ರಿಂದ 22.03.2021 ರ ವರೆಗೆ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿತ್ತು.
4. ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ 392 ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ 20 ತಂಡಗಳಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 02.11.2020 ರಿಂದ 20.03.2021 ರ ವರೆಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

5. 96 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿಕಲಚೇತನ ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 20.02.2021 ರಿಂದ 31.03.2021 ರ ವರೆಗೆ 2 ತಂಡಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
6. 27 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 'ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಷಯ' ಕುರಿತು 3 ದಿನಗಳ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2020–2021 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
7. 13 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 'ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಷಯ' ಕುರಿತು 4 ದಿನಗಳ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮುಖಾಂತರ 2020–2021 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
8. 5 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಐದು ದಿನಗಳ ಐಮಾ (IEEMA) ಆನ್‌ಲೈನ್– ಮೀಟ್ 2020–2021 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
9. 4 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 'ಆರ್.ಟಿ.ಐ ವಿಷಯದ' ಕುರಿತು 1 ದಿನದ ತರಬೇತಿಯನ್ನು "ಜಿಲ್ಲಾ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ", ಧಾರವಾಡ ವತಿಯಿಂದ 2020–2021 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
10. 26 ನೇ ಜನವರಿ 2021 ಗಣರಾಜ್ಯೋತ್ಸವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪತ್ತೆ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಡಿಸೆಂಬರ್–2019 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟಂಬರ್–2020 ರವರೆಗೆ ಅಸಾಧಾರಣ ಫಲಿತಾಂಶ ತೋರಿದ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ವಿಭಾಗ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾವಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 21 ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರುಗಳಿಗೆ 82,000/– ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಹಾಗೂ ಶ್ಲಾಘನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
11. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ, ಸೋರಿಕೆ ಮತ್ತು ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪತ್ತೆ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಡಿಸೆಂಬರ್–2019 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟಂಬರ್–2020 ರಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಫಲಿತಾಂಶ ತೋರಿದ 56 ಜಾಗೃತದಳದ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿರವರಿಗೆ 1,24,000/– ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಹಾಗೂ ಶ್ಲಾಘನಾ ನೀಡಲಾಯಿತು.

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಉಪಕ್ರಮಗಳು:

ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹೊಸ ಉದಯೋನ್ಮುಖ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹೆಚ್ಚಿನ ಒತ್ತು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ಹೆಸರಾಂತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಡೆಪ್ಯುಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ 2020–2021 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಕೆಲವು ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

1. ಆರ್.ಇ.ಸಿ
2. ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ
3. ಐಮಾ ಆನ್‌ಲೈನ್– ಮೀಟ್
4. "ಜಿಲ್ಲಾ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ", ಧಾರವಾಡ

ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಕ್ರಮಗಳು:

1. ವಿದ್ಯುತ್ ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪತ್ತೆ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಫಲಿತಾಂಶ ತೋರಿದ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ವಿಭಾಗ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾವಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 21 ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರುಗಳಿಗೆ ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಹಾಗೂ ಶ್ಲಾಘನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
2. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ, ಸೋರಿಕೆ ಮತ್ತು ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪತ್ತೆ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಫಲಿತಾಂಶ ತೋರಿದ 56 ಜಾಗೃತದಳದ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿರವರಿಗೆ ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಹಾಗೂ ಶ್ಲಾಘನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.

27. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ :

- ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು (ಸಿಸಿಸಿ) ಅನ್ನು **R-APDRP Part–A** ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರದಂತಹ ಕಾರ್ಯಗಳ ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

- ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರದಂತಹ ಕಾರ್ಯಗಳ ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
- 53 ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು, 4 ತಂಡ ಪ್ರಮುಖರು, 4 ಕಿರಿಯ ಎಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಒಬ್ಬ ಸಹಾಯಕ ಎಂಜಿನಿಯರ್ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಿದ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ತಂತ್ರಾಂಶವು ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಅವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ದೂರು ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕೃತ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ https://hescom.karnataka.gov.in/ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.
- ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವಿನ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಭಾಷಣೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ ಇತ್ತೀಚಿನ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಹೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಸಹಾಯವಾಣಿಯನ್ನುಉತ್ಕೃಷ್ಟಗೊಳಿಸಿದೆ

ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಮತ್ತು ಸ್ನೇಹಪರ ಕ್ರಮಗಳು :

- ಹೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ **24x7** ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ & ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರದಂತಹ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
  - ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಚಿತ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಗೆ ಕರೆ ಮಾಡಿ ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.
  - ಗ್ರಾಹಕರು ಹೆಸ್ಕಾಂ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ಗೆ ಲಾಗ್ ಇನ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ದೂರು ನೀಡಬಹುದುhttps://hescom.karnataka.gov.in/
  - ಗ್ರಾಹಕರು ದಿನದ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಕಾಲ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ದೂರು ನೀಡಬಹುದು.
    - ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಡಿತಗೊಂಡಾಗ
    - ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳಿಗಾಗಿ
    - ಮೀಟರ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಕುರಿತು
    - ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್‌ಗಳ ಬಗ್ಗೆ
    - ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ
    - ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಬಗ್ಗೆ
    - ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವ ಬಗ್ಗೆ.
- 1912 ರ ಸಹಾಯವಾಣಿಯಲ್ಲದೆ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರು ದೂರುಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ವೇದಿಕೆ ಮೂಲಕ ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದು.
  - ಇ–ಮೇಲ್ customercare@hescom.co.in
  - ಫೇಸ್‌ಬುಕ್ ಖಾತೆ:https://facebook.com/Hescom Orgn
  - ಟ್ವಿಟರ್ ಖಾತೆ: https://twitter.com/HubliHescom
  - ವಾಟ್ಸಾಪ್ ಸಂಖ್ಯೆ: +919480883899

- ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿಗಾಗಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹೊಸ ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು 1800–425–4754 ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ರ ಕುರಿತು ಮತ್ತು ಇತರೆ ದೂರು ನೋಂದಣಿ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಸಾಮಾಜಿಕ ಮಾಧ್ಯಮ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣ ವೇದಿಕೆ ಮೂಲಕ ಸಲ್ಲಿಸುವುದರ ಕುರಿತು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಚಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಿರಂತರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

28. ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ (ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್):

1. **ಹೊಸ ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆ:** ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 04–02–2016 ರಿಂದ ಗೃಹಬಳಕೆಯ ದಕ್ಷ ಬೆಳಕಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಯೋಜನೆ (DELP) ಜನಪ್ರಿಯವಾಗಿ 'ಹೊಸಬೆಳಕು' ಯೋಜನೆ ಮೆ// ಇ.ಇ.ಎಸ್.ಎಲ್ ವತಿಯಿಂದ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಆಗಸ್ಟ್–2021ರ ವರೆಗೆ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ವಿವರ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಅಗಸ್ಟ್–2021ರ ವರೆಗೆ ಮಾರಾಟವಾದ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರ	ಅಗಸ್ಟ್–2021ರ ವರೆಗೆ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ವಿವರ (ಮಿಯು ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್ ಗಳು	25,11,314	255.56
2	ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬಲೈಟ್‌ಗಳು	32,120	3.17
3	ಇಂಧನ ದಕ್ಷ ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳು	6,825	0.75
		ಒಟ್ಟು	**259.48**

2. **ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಎಲ್ಲ ಸಿ.ಯು.ಜಿ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ರೀಂಗ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಟೋನ್:**

   ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಎಲ್ಲಾ ಸಿ.ಯು.ಜಿ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ, ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಸೇವಾ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು, ಹೆಸ್ಕಾಂ 24ಗಂಟೆ ಸಹಾಯವಾಣಿ 1912, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ದೀಪಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಒಳಗೊಂಡ ರೀಂಗ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಟೋನ್‌ನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 17.04.2019 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

3. **ಕೆಪ್ಯಾಸಿಟಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮ್ (Capacity Building Program): ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ**

   - ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಅಗಸ್ಟ 29 2018 ರಲ್ಲಿ ಬಿ.ಇ.ಇ, ಕೆ.ಆರ್.ಡಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಡುವೆ ಒಪ್ಪಂದವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಇಇ ನೀಯೋಜಿಸಿದ ಸಿಐಐ ತಂಡವು ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ಕುರಿತು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಯಿತು.
   - ಸಿಐಐ ಅವರು 5 ದಿನಗಳ ಮಾಸ್ಟರ್ ಟ್ರೇನರ್‌ಗಳ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 15.10.2019 ರಿಂದ 19.10.2019 ರ ವರೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ನವೀನ ಹೋಟೆಲ್‌ನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದರು, ಈ ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ 43 ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.
   - 3 ದಿನಗಳ ವೃತ್ತವಾರು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು (ಬಾಗಲಕೋಟ ಮತ್ತು ವಿಜಯಪುರ ವೃತ್ತ) ದಿನಾಂಕ 05.12.2019 ರಿಂದ 07.12.2019ರ ವರೆಗೆ ಬಾಗಲಕೋಟನ ಕ್ಲರ್ಕ ಇನ್ನ್ ಹೋಟೆಲ್‌ನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದರು, ಈ ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ 34 ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.

- 3 ದಿನಗಳ ವೃತ್ತವಾರು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು (ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕೋಡಿ ವೃತ್ತ) ದಿನಾಂಕ 09.12.2019 ರಿಂದ 11.12.2019ರ ವರೆಗೆ ಬೆಳಗಾವಿನ ಚಾನ್ಸರಿ ಹೋಟೆಲ್‌ನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದರು, ಈ ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ 36 ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.

- 3 ದಿನಗಳ ವೃತ್ತವಾರು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು (ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಸಿರಸಿ ವೃತ್ತ) ದಿನಾಂಕ 26.07.2021 ರಿಂದ 28.07.2021ರ ವರೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ನವೀನ್, ಹೋಟೆಲ್ನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದರು, ಈ ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ 37 ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.

- 3 ದಿನಗಳ ವೃತ್ತವಾರು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು (ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಹಾವೇರಿ ವೃತ್ತ) ದಿನಾಂಕ 29.07.2021 ರಿಂದ 31.07.2021ರ ವರೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ನವೀನ್, ಹೋಟೆಲ್ನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದರು, ಈ ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ 38 ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.

- ತರಬೇತಿ ಒಳಗೊಂಡ ಕೆಲವು ವಿಷಯಗಳು:

  1. ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್‌ನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನೀತಿ ಅಂಶಗಳು.
  2. ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆ ಕುರಿತು ವಿಷಯ ಅಧ್ಯಯನ.
  3. ಡಿಸ್ಕಾಮ್ ಗಳಲ್ಲಿ, ಸೋಲಾರ್ ಪಿ ವಿ ಸಿಸ್ಟಮ್, ಸ್ಮಾರ್ಟ್ & ಪ್ರಿಪೇಡ್ ಮೀಟರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್, ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವೆಹಿಕಲ್&ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಇನ್‌ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಗಳಲ್ಲಿ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್‌ನ ಮಹತ್ವ.
  4. ವಸತಿ, ಬೀದಿ ದೀಪ & ಕೃಷಿ ಕ್ಷೇತ್ರ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕೊ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಗಳು.
  5. ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ/ ಅಂತರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ನ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿಷಯ ಅಧ್ಯಯನ. ಇತ್ಯಾದಿ.
  6. ಹಣಕಾಸಿನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಅಧಿವೇಶನದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಅಧಿವೇಶನದೊಂದಿಗೆ ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಯೋಜನೆಗಳ ಮಾಪನ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆ.

  - ಈ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ಚಟುವಟಿಕೆ ಎಂದರೆ ಲೋಡ್ ಸಂಶೋಧನಾ ಅಧ್ಯಯನ. 75 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಲೋಡ್ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸಮೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮೀಕ್ಷೆಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು. ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯು ಲೋಡ್ ಅನ್ನು ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆಯಿಂದ ಕನಿಷ್ಟ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅವಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು, ದಿನದ ಸಮಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ವಿಭಿನ್ನ ದರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಲು ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ ದಕ್ಷತೆ, ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುವುದರ ಮೂಲಕ ಇಂಧನ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

4. **ಪತ್ರಿಕಾ ಮಾಧ್ಯಮ:**ವಿಶೇಷ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ದಿನ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿಧಾನಗಳು– ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ, ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಪಿವಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಕುರಿತು ಜಾಗೃತಿಯನ್ನು ಜಾಹೀರಾತು ನೀಡುವುದರ ಮೂಲಕ ಜನರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

5. **ರೇಡಿಯೋ ಮಾಧ್ಯಮ:**ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿಧಾನಗಳು– ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ, ಸುರಕ್ಷತಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ, ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ

ಪಿವಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಕುರಿತು ಜಿಂಗಲ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ್ಯಕ್ರಮದ ಮೂಲಕ. ಆಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ರೇಡಿಯೊದ ಪ್ರೈಮರಿ ಚಾನೆಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಾರ (01.12.2017 ರಿಂದ 31.03.2018 ರವರೆಗೆ) (16.07.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ರವರೆಗೆ) ಮತ್ತು (16.07.2020 ರಿಂದ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ)

ಕೋವಿಡ್ –19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಕಾರಣ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಾದ ಶಾಖಾವಾರು ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ಈತರೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ನಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

29. ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಯೋಜನೆ:

ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನವಾದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೋಲಾರ್ ನೀತಿ 2014–21 ಅನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 22.05.2014 ರಂದು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದಿಂದ 2022 ರೊಳಗೆ 2400 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಗುರಿಯನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ್ದು, ಗೃಹಬಳಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕಾ, ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಗ್ರಾಹಕರು ನೆಟ್ ಅಥವಾ ಗ್ರಾಸ್ (Gross) ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಹುವಿಸಕಂಪನಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರು ಸೋಲಾರ್‌ನಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ನೆಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಂತ ಬಳಕೆಯ ನಂತರ ಉಳಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಸ್ (Gross)ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ರವರು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕಳೆದ 7.2 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟು 1678 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಸೌರ ಘಟಕಗಳಿಂದ 42.795 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಯೋಜನೆ–2: ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಯೋಜನೆ ಹಂತ–2: ಎಮ್. ಎನ್. ಆರ್.ಇ. ಯಿಂದ ನೆಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಸಹಾಯಧನದ ಯೋಜನೆ – ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ (10 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ) ಮತ್ತು ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಮುದಾಯ (ಗು.ವ.ಸ.)/ ವಸತಿಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘದ (ವ.ಕ.ಸ.) ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ (500 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ –ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ. ರಂತೆ)

- ಎಮ್. ಎನ್. ಆರ್. ಇ. ಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 27.01.2020 ರಂದು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ 20 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದೆ.
- ಸಹಾಯಧನ ವಿವರಗಳು:
  - ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 40% 3 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ ಜೊತೆಗೆ 20% 3 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು – 10 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ
  - ಗು.ವ.ಸ. / ವ.ಕ.ಸ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 20% (ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ. ರಂತೆ ಒಟ್ಟು 500 ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಗೆ ಮಾತ್ರ)
- ಅರ್ಜಿಗಳ ಆನ್‌ಲೈನ್ ನೋಂದಣಿಗಾಗಿ ವೆಬ್ ಪೋರ್ಟಲ್ ಅಂತಿಮ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.
- ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ L1 ನ ದರವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದ್ದು, ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಎಂಪಾನಲ್‌ಮೆಂಟ್ ಅಂತಿಮ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.
- ಪತ್ರಿಕೆ, ಕರಪತ್ರಗಳು, ಬ್ಯಾನರ್‌ಗಳು, ರೇಡಿಯೋದಲ್ಲಿ ಜಾಹೀರಾತಿನ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು:

- ದಿನಾಂಕ 14.12.2018 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿ:28.12.2018 ರ ಪತ್ರದನ್ವಯ ಬೆಸ್ಕಾಂ ನ್ನು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ನೋಡಲ್ ಏಜೇನ್ಸಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ.

- ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಸಿಟಿಗಳಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಕೋರಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ–ಧಾರವಾಡ ನಗರದಲ್ಲಿ 46 (ಖಾಸಗಿ– 34, ಸರ್ಕಾರಿ– 12) ಹಾಗೂ ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರದಲ್ಲಿ 28 (ಖಾಸಗಿ) ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದ್ದು, ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

- ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲು ವಿನಂತಿಸಿದೆ.

- 82 ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪಿ ಎಮ್–ಕುಸುಮ್ ಯೋಜನೆ:

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರೈತರಿಗಾಗಿ ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಕಿಸಾನ್ ಉರ್ಜಾ ಸುರಕ್ಷಾ ಏವಂ ಉತ್ಥಾನ್ ಮಹಾಭಿಯಾನ್ (ಪಿ ಎಮ್– ಕುಸುಮ್) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದೆ.

I. **ಕಂಪೋನೆಂಟ್– ಎ:** 10,000 MW ವಿಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರೌಂಡ್/ಸ್ಟಿಲ್ಟ್ ಮೌಂಟೆಡ್ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರ ಅಥವಾ ಇತರ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು 2 MW ವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹಂಚಿಕೆ– ಇರುವುದಿಲ್ಲಾ.

II. **ಕಂಪೋನೆಂಟ್– ಬಿ:** 17.5 ಲಕ್ಷ ಜಾಲಮುಕ್ತ ಸೌರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ 7.5 ಅಶ್ವ ಶಕ್ತಿ ವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪನೆ (ಪ್ರತಿ 7.5 ಅಶ್ವ ಶಕ್ತಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗೆ ಎಮ್. ಎನ್. ಆರ್. ಇ. ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಬೆಂಚ್ ಮಾರ್ಕ್ ದರ 3.5 ಲಕ್ಷ). ಕರ್ನಾಟಕದ ಹಂಚಿಕೆ : 10,000

    - ಕೆ ಆರ್ ಇ ಡಿ ಎಲ್ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ.

    - ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು, ಪಿ ಎಮ್– ಕುಸುಮ ಕಂಪೊನೆಂಟ್–ಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 7.5 ಹೆಚ್.ಪಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವರೆಗೆ ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ಆಧಾರಿತ ಜಾಲಮುಕ್ತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ಯಿಂದ ಕೇಂದ್ರ ಸಹಾಯಧನ ಶೇ. 30 ರಷ್ಟು, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಶೇ. 50 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಪ.ಜಾ/ಪ.ಪಂ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ವಂತಿಗೆಯಾಗಿ ಶೇ.20 ರಷ್ಟು ಪಾಲು ಹಂಚಿಕೆಯಂತೆ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. (ರಾಜ್ಯದ ಪಾಲನ್ನು ಎಸ್.ಸಿ.ಎಸ್.ಪಿ/ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ)

    - ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ವರ್ಗದ ರೈತರಿಂದ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿ ನೊಂದಣಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿದ್ದು ಸೌರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಅನುಷ್ಠಾನವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

    - ಒಟ್ಟು ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 111 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕಾರವಾಗಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ 45 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಸೌರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

III. **ಕಂಪೋನೆಂಟ್–ಸಿ(1):**15 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಿಡ್–ಸಂಪರ್ಕಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ (7.5 ಎಚ್‌ಪಿ ಪಂಪ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವರೆಗೆ) ಸೌರೀಕರಣ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹಂಚಿಕೆ – ಶೂನ್ಯ.

ಕಂಪೋನೆಂಟ್–ಸಿ(2):ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸೌರೀಕರಣ– ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್ ನ್ನು ಸೌರೀಕರಣಗೊಳಿಸುವದು.

- ಎಮ್ ಎನ್ ಆರ್ ಇ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಸ್ಥಾಪನೆ ವೆಚ್ಚ –3.5 ಕೋಟಿ/ಮೆವ್ಯಾ
- ಕೇಂದ್ರ ಹಣಕಾಸು ನೆರವು 30% ಅಂದರೆ 1.05 ಕೋಟಿ/ಮೆವ್ಯಾ
- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ – EN71VSC2021, Dt: 04.03.2021 ಕೆ ಆರ್ ಇ ಡಿ ಎಲ್ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹಂಚಿಕೆ –65000.

30. ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು) :

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗೆ ಒಬ್ಬರಂತೆ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚ್ಯಾಜಿ ರವರನ್ನು ಗೊತ್ತು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಹುವಿಸಕಂನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ–2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 1333 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚ್ಯಾಜಿ ರವರು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.	
ಎಲ್.ಟಿ–1 (40 ಯುನಿಟ್‌ಗಿಂತ ಮೇಲಟ್ಟು), ಎಲ್.ಟಿ–2, ಎಲ್.ಟಿ–3, ಎಲ್.ಟಿ–4 (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಸ್ಥಾವರಗಳು) ಎಲ್.ಟಿ–5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ) ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ–6 ಪ್ರವರ್ಗದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕ ಓದಿ ಬಿಲ್ಲು ವಿತರಣೆ / ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವುದು.	
ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮಾಡಿದ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆಗೆ ಅದೇ ದಿನ ಅಥವಾ ಮುಂದಿನ ಕೆಲಸದ ದಿನದಂದು ಠೇವಣಿ ಮಾಡುವುದು.	
ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕಛೇರಿಗೆ ತಲುಪಿಸುವುದು.	
ಎಲ್.ಟಿ. ಜಕಾತಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಸಹಕರಿಸುವುದು.	
ಎಲ್.ಟಿ–1, ಎಲ್.ಟಿ–2, ಎಲ್.ಟಿ–3, ಎಲ್.ಟಿ–4 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ–5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗೆ)	
ಕ್ಷೇತ್ರದ ವಾಸ್ತವಿಕತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವರದಿ ನೀಡುವುದು.	
ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳು	1587
ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚ್ಯಾಜಿ ರವರ ಸಂಖ್ಯೆ	1333
2020–21 ರ ಒಟ್ಟು ಬುನಾದಿ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿ	ರೂ. 2386.29 ಕೋಟಿ 31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ರೂ. 2306.83 ಕೋಟಿ 31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (ವಸೂಲಾತಿ / ಬುನಾದಿ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿ * 100)	96.67%

31. ಮಹಿಳಾ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ :

ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ನೌಕರರಿಗೆ ಆಗುತ್ತಿರುವ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹುವಿಸಕಂನಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವೃತ್ತ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ **"ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ"** ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರು	–	ಸಮಿತಿ (ಮಹಿಳೆಯರು ಮಾತ್ರ)
ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿನ ಹಿರಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿನ ಮಹಿಳಾ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು	–	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ನೌಕರರಲ್ಲಿ ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರು ಸಾಮಾಜಿಕ ಕೆಲಸದಲ್ಲಿ ಅನುಭವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಥವಾ ಕಾನೂನು ಜ್ಞಾನ ಹೊಂದಿದ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ.	–	ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರು
ಮಹಿಳಾ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿಗೆ ತಿಳಿದಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ಸರ್ಕಾರೇತರ ಸಂಘಟನೆ ಅಥವಾ ಸಂಘಟನೆ.	–	ಒಬ್ಬರು

ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರುಗಳಿಂದ ಬಂದಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ದಾಖಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

32. ನಿಗಮದ ಪ್ರಶಾಸನ:

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಪದ್ಧತಿಗಳಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತದೆ.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 16 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ನಡುವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ.ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಬೆಲೆ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು :

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗುವದು.ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಬರವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚನಾಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ತಲುಪಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತ / ಶ್ರೀಮತಿ	ಪದನಾಮ
1	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಕುಮಾರ ನಾಯ್ಕ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಿ. ಭಾರತಿ,ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಾ॥ ಎಕರೂಪ ಕೌರ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಶ್ರೀ ಎ.ಎಚ್.ಕಾಂಬಳೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
6	ಶ್ರೀ ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
7	ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ. ಎಮ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಶ್ರೀ ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9	ಶ್ರೀ ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಶ್ರೀ ಸುನೀಲ ಸೋಮಶೇಖರ ಸರೂರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಶ್ರೀ ಅಣ್ಣಾಸಾಹೇಬ ಅಪ್ಪಾಸಾಹೇಬ ದೇಸಾಯಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12	ಶ್ರೀ ಮಹೇಶ ಗುಬ್ಬಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು

13	ಶ್ರೀ ದುಂಡಪ್ಪ ಸಿದಗೊಂಡಪ್ಪ ಸಾವಳಗಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14	ಶ್ರೀ ಹನುಮಂತ ತುಳಸಿಗೇರಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15	ಶ್ರೀ ದಾದಾಗೌಡ ಎಸ್.ಬಿರಾದಾರ ಬಿನ್ ಶಂಕರಗೌಡ ಬಿರಾದಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16	ಶ್ರೀ ಮಹೇಶ ಅಪ್ಪಾಸಾಹೇಬ ಭಾತೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
	ಶ್ರೀ ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ನಾಲ್ಕು (4) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	92 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	20.07.2020
2	93 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	13.11.2020
3	94 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	21.12.2020
4	95 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	16.02.2021

ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ :

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 203 (2) ರ ಪ್ರಕಾರ ಶ್ರೀ ಬಿ ಮಂಜುನಾಥ, ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿದ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ವಯ ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿ (ಸಿ.ಎಫ್.ಓ.) (ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ) ಎಂದು ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸಂಭಾವನೆ : ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸೇವಾ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಸಂಬಳ, ಭತ್ಯೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು.

ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು :

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳತ್ತ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗಮನಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ :

ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಥವಾ ಇನ್ನಾವುದೇ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಸಮಿತಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಮೀರಿದ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರೀದಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	ಪದನಾಮ
1.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಸದಸ್ಯರು
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ಸದಸ್ಯರು
4.	ಶ್ರೀ ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: * ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

2020–21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟುಮೂರು(3) ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	82	20.07.2020
2.	83	13.11.2020
3.	84	16.02.2021

2. ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿ:

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ದೀರ್ಘಾವದಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ಕೆಲವೊಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲು ಸಾಲಗಳ ಈ ಉಪಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಗರಿಷ್ಟ ಪರಿಮಿತಿಯ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಉಪ–ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	ಪದನಾಮ
1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ಸದಸ್ಯರು
4	ಶ್ರೀ ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: * ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

2020–21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಎರಡು(2) ಸಾಲಗಳ ಉಪ–ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	09	25.11.2020
2.	10	18.12.2020

3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ :

ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಪುನರ್‌ರಚಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	ಪದನಾಮ
1	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಸದಸ್ಯರು
3	ಶ್ರೀ ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ,	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

2020–21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಒಂದು (1) ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	36 ನೇ ಸಭೆ	20.07.2020

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸೂಚಿತ ಉಲ್ಲೇಖಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಪಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

i) ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು.

ii) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸ್ವಾತಂತ್ರತೆ, ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವ, ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಿ ನಿಭಾಯಿಸುವುದು.

iii) ಹಣಕಾಸಿನ ತಖ್ತೆ: ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಕ್ಷೀಸುವುದು.

iv) ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಂತರದ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಅನುಮೋದನೆ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸುವುದು.

v) ಅಂತರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಲಗಳ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವುದು.

vi) ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಮಾಡುವುದು.

vii) ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.

viii) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ ಮೂಲಕ ಶೇಖರಿಸಿದ ನಿಧಿಯ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯ ಕುರಿತು ನಿಭಾಯಿಸುವುದು.

ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕೇಳಬಹುದಾದ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ.ಆದರೆ, ಮತಚಲಾಯಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 178 (1) ರ ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ನಿಯಮ 6 ರ ಪ್ರಕಾರ (ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಅಧಿಕಾರಗಳ ಸಭೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014, ಕೆಳಗಿನ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕಂಪನಿಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸುವುದು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮೂರು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿ ಅದರಲ್ಲಿ ಅರ್ಧಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು ನೇಮಿಸಬೇಕೆಂದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸದಸ್ಯರನ್ನಾಗಿ ಮಾಡಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	ಪದನಾಮ
01	ಅಪರ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ,	ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
02	ಶ್ರೀ ಎನ್.ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರು,	ಸದಸ್ಯರು
03	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹುವಿಸಕಂನಿ.,	ಸದಸ್ಯರು

ಗಮನಿಸಿ: ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಅವರ ನಿರ್ದೇಶಕರೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜಿತವಾಗಿದೆ.

ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ನಿಯಮಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಶಿಫಾರಸುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.

ಹೊಸ ಹುದ್ದೆಗಳ ಸೃಷ್ಟಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮತ್ತು ಶಿಫಾರಸುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.

ಹೊಸ ವಲಯ, ವೃತ್ತ, ವಿಭಾಗ, ಉಪವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಇತರ ಕಚೇರಿಗಳ ರಚನೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಪರಿಗಣನೆ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಶಿಫಾರಸುಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.

ಮಂಡಳಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ಇತರ ವಿಷಯಗಳು.

5. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಜಾಗರೂಕತೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 177 (9) & (10) ರ ಅನ್ವಯ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ನಿಯಮ 7 ಪ್ರಕಾರ (ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಅಧಿಕಾರಗಳ ಸಭೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಗೆ ಜಾಗೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಸರ್ಕಾರ ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎನರ್ಜಿ/339/ಇಇಬಿ/2019 ದಿನಾಂಕ 21.12.2019 ರಂದು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮಂಡಳಿಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಯವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ 21.10.2019 ರಂದು ನಡೆದ 117 ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಏಕರೂಪದ ಜಾಗೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಕ್ತ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಂಪನಿಗಳಾದ್ಯಂತ ಅಂದರೆ, KPTCL, KPCL,ESCOM ಗಳು, PCKL ಮತ್ತು KREDL ಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಚಿಸಿದರು. ಅದರಂತೆ, ಸರ್ಕಾರವು ಕರಡು ಜಾಗೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಕಳುಹಿಸಿದೆ (ಜಾಗರೂಕತೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ) ನೀತಿ ಮತ್ತು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಸ್ಕ್ರೀನಿಂಗ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ

(i) ಕಾನೂನಿನ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು / ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳು ಅವಶ್ಯವಾದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಮುಂಬರುವ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನುಮೋದನೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾಲಿಸಿಯಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ/ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು;

(ii) ತಿದ್ದುಪಡಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯು ಮೇಲಿನ (i) ಷರತ್ತಿನ ಪ್ರಕಾರ ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಮಾಡಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದ/ಜಾಗೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿ ಲಗತ್ತು–Iರ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲು ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 (3) ನಿಭಂದನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಕೆಳಗಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ:

ದಿನಾಂಕ 28.08.2020 ರ ಎಂಸಿಎ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿ, ಎಂಜಿಟಿ–9 ರೂಪದಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಗಳ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಸಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹೇಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 (5) ಅನುಸಾರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೇಳಿಕೆ.

ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕ ಅಡ್ಡಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರಿಯಾದ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಆ ಅವಧಿಯ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಿಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ನೋಟ ನೀಡುವಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸಿ) ಕಂಪನಿಗಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹಾಗೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಈ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾಳಜಿಯನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

ಡಿ) ಮುಂದುವರೆದು ಉದ್ಯೋಗ ಕಲ್ಪನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಇ) ನಿಬಂದನೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾನೂನುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

ಸಿ) ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅರ್ಹತೆ, ಮೀಸಲಾತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಟೀಕೆ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆ ಮೇರೆಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಗಳು.

i) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ತಮ್ಮ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ

ಡಿ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 186 ರನ್ವಯ ಸಾಲ ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು.

– ಇಲ್ಲ –

ಇ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 188 ರ ಉಪ ಭಾಗ (1) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ನಿಗದಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಕ್ಷಗಳ ಒಪ್ಪಂಧಗಳ ವಿವರಗಳು.

– ಇಲ್ಲ –

ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹೇಳಿಕೆ.

– ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ –

ಜಿ) ಮೀಸಲಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ವೆಚ್ಚ

– ಇಲ್ಲ –

ಎಚ್) ಡಿವಿಡೆಂಡ ಮೂಲಕ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ.

– ಇಲ್ಲ –

ಐ) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀಳುವ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಡುವೆ ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ವಸ್ತು ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಬದ್ದತೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ.

– ಇಲ್ಲ –

ಜೆ) ಶಕ್ತಿಯ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಹೊರಹರಿವು.

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಯಾವುದೇ ತರಹದ ಉತ್ಪಾದನೆ ಅಥವಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳು (ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು), 1988 ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಶಕ್ತಿಯ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಪರಾಮರ್ಶೆಯಲ್ಲಿ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯದ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಹೊರಹರಿವು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕೆ) ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ ಬಗೆಗಿನ ಹೇಳಿಕೆ

–ಇಲ್ಲ–

ಎಲ್) ಕಂಪನಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉಪಕ್ರಮಗಳ ನೀತಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ ವಿವರಗಳು.

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ರನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ 01.04.2014 ರಂದು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು ರಚನೆಯಾಯಿತು.

ಸಮಿತಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಂವಿಧಾನವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

1.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು
4.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ,	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: * ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಉಲ್ಲೇಖದ ನಿಯಮಗಳು:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಎ. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;

ಬಿ. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಭರಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;

ಸಿ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು.

ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.

ಅ) ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿ :

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

ಬ) 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವಂತಿಗೆ:

ಕಂಪನಿಯು ತಕ್ಷಣ ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

33. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು :

1. ಮೆ॥ ರಾವ್ & ಎಮ್ಮಾರ್, ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ಸಂಖ್ಯೆ 204 ಮತ್ತು 205, 2ನೇ ಮಹಡಿ, "ರಮಣಶ್ರೀ ಆರ್ಕೇಡ್" ಟ್ರಿನಿಟಿ ಸರ್ಕಲ್ ಹತ್ತಿರ, ಎಂಜಿ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು –560001 ರವರನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.
2. ಮೆ॥ ಜಿ. ಎಸ್ ಕೆ ಟಿಕಾರೆ, ಕಾಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, 2ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 'ಅಂಬಿಕಾ' ಸಾಯಿಮಂದಿರ ಹತ್ತಿರ, ಗಾಂಧಿನಗರ ಧಾರವಾಡ– 580004 ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.
3. ಶ್ರೀ ಎಸ್ ವಿಶ್ವನಾಥನ್ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಸುಶೀಲ್ ಚಂದ್ರ ಅಪಾರ್ಟಮೆಂಟ್, 17ನೇ ಏ ಕ್ರಾಸ್, 10ನೇ ಏಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಮಲ್ಲೇಶ್ವರಂ (ಡಬ್ಲೂ), ಬೆಂಗಳೂರು – 560044 ರವರು 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಆಗಿರುತ್ತಾರೆ.

34. ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು :

ಮಂಡಳಿಯು, ಮೌಲ್ಯಾನ್ವಿತ ಗ್ರಾಹಕರು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ಅವರು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೇಲೆ ಇಟ್ಟಿರುವ ಅಪಾರ ನಂಬಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್., ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತಾ ಭಾವದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ದರ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ ಸಂಸ್ಥೆ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ., ನಿಗಮ, ಸಂಸ್ಥೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಕಂಪನಿಗಳ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಗಳು ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಬೆಂಬಲಿಸಿರುವದರಿಂದ ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಸಮರ್ಪಕ ಹಾಗೂ ಬದ್ಧವಾದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿರುವ ಸಹಕಾರವನ್ನು ಸಹ ಮಂಡಳಿಯು ಶ್ಲಾಘಿಸುತ್ತ ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/–	**ಸಹಿ/–**	**ಸಹಿ/–**
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	***ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)***	***ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು,***
ಹುವಿಸಕಂನಿ.	**ಹುವಿಸಕಂನಿ.**	**ಹುವಿಸಕಂನಿ.**

ಅನುಬಂಧ– 1

ಅರ್ಜಿಸಂ.ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.–9

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆಯ ಸಾರಾಂಶ

[ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 92(3) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 12(1) ಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ]

I. ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತುಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳು:

i.	ಸಿ ಐ ಎನ್	**U31401KA2002SGC030437**
ii.	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	1st June 2002.
iii.	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
iv.	ಕಂಪನಿಯ ವರ್ಗ/ಪ್ರವರ್ಗ	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ
v.	ನೋಂದಾಯಿತಕಛೇರಿಯ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು	ನವನಗರ, ಪಿ.ಬಿ. ರೋಡ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ–580025 ಕರ್ನಾಟಕ ಭಾರತ
vi.	ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ದಳ್ಳಾಳಿಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯೇ	ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲ
vii.	ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು (ಇದ್ದರೆ)	ಇಲ್ಲಾ

II. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು

ಕಂಪನಿಯಒಟ್ಟು ವಹಿವಾಟಿನ 10% ಅಥವಾಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತದಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೇಳಲಾಗುತ್ತದೆ:–

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮುಖ್ಯ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು/ಸೇವೆಗಳ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ	ಉತ್ಪನ್ನ/ಸೇವೆಯಎನ್ ಐಸಿ ಕೋಡ್	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಹಿವಾಟು
1	**ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು**		**100%**

III. ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್, ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಳಾಸ	ಸಿ ಐ ಎನ್/ಜಿ ಎಲ್ಎನ್	ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್, ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ/ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂ.	ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿಭಾಗ
1.	ಇಲ್ಲಾ				
2.					
3.					
4.					
5.					

IV. ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ಮಾದರಿ (ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿಭಜನೆ)

i. ವರ್ಗವಾರು ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಡಿಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಡಿಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	
ಎ.ಪ್ರವರ್ತಕ									
1) ಭಾರತೀಯ									
ಎ) ವೈಯಕ್ತಿಕ/ ಹೆಚ್‌ಯುಎಫ್									
ಬಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು		1554237800	1554237800	100%		1554237800	1554237800	100%	NIL
ಡಿ) ಕರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸುಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎಫ್) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಎ)(1):–									
2) ವಿದೇಶ									
ಜಿ) ಎನ್‌ಆರ್‌ಐವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಎಚ್) ಇತರೆ– ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಐ) ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಜೆ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಕೆ) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಎ)(2):–									
ಬಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ									
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎ) ಮ್ಯುಚುಯಲ್ ಫಂಡ್									
ಬಿ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಸಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಡಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು									
ಇ) ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳಲ್ಲಿ									
ಎಫ್) ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು									
ಜಿ) ಎಫ್‌ಐಐ ಗಳು									
ಹೆಚ್) ವಿದೇಶಿ ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳು									

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ಶೇಕಡಾ ಬದಲಾವಣೆ
	ಡೀಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಡೀಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	
ಐ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಬಿ)(1)									
2. ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲದ									
ಎ) ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು 1) ಭಾರತೀಯ 2) ಕಡಲಾಚೆಯ									
ಬಿ) ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು (i)ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡಾವಾಳ ರೂ 1 ಲಕ್ಷದವರೆಗೆ (ii)ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ 1 ಲಕ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು									
ಸಿ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಬಿ)(2)									
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)=(ಬಿ)(1)+ (ಬಿ)(2)									
ಸಿ) ಜಿಡಿಆರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು									
ಒಟ್ಟು(ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		**1554237800**	**1554237800**	**100%**		**1554237800**	**1554237800**	**100%**	ಇಲ್ಲಾ

ii. ಪ್ರವರ್ತಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ವರ್ಷದಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ಅಡವು/ ಷೇರುಗಳ ಎನ್‌ಕಂಬರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ಅಡವು/ ಷೇರುಗಳ ಎನ್‌ಕಂಬರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
1.	ಗೌರಾವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	1554187800	99.99%		1554187800	99.99%		
2.	ಶ್ರೀ.ಮಹೇಂದ್ರಜೈನ್	49994	0.01%					
3.	ಶ್ರೀ. ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ				49994	0.01%		100%
4.	ಶ್ರೀ.ಎಂ. ಸುಂದರೇಶಬಾಬು	1	0					
5.	ಶ್ರೀ. ಎಂ. ಮುನಿರಾಜು				1	0		100%
6.	ಶ್ರೀಮತಿ.ಎಂ.ದೀಪಾ	1	0					

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ವರ್ಷದಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್‌ಕಂಬರ್ಡ್ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್‌ಕಂಬರ್ಡ್ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ
7.	ಶ್ರೀ. ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ				1	0		100%
8.	ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಸಿ.ಸತೀಶ	1	0					
9.	ಶ್ರೀ. ಎಸ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ				1	0		100%
10.	ಶ್ರೀ.ರಾಜಪ್ಪ	1	0					
11.	ಶ್ರೀ. ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ				1	0		100%
12.	ಶ್ರೀ. ಪ್ರಕಾಶ ಜಿ. ಟಿ. ನಿಟ್ಟಾಲಿ	1	0					
13.	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ				1	0		100%
14.	ಶ್ರೀ. ಟಿ. ಎಂ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ	1	0		1	0		
	ಒಟ್ಟು	**1554237800**	**100%**		**1554237800**	**100%**		

iii. ಪ್ರಮೋಟರ್ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ದಯವಿಟ್ಟು ಸೂಚಿಸಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.		ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಸಂಚಿತ ಷೇರು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಷೇಕಡಾವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ	1554237800	**100%**	1554237800	**100%**
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ ಇಳಿಕೆ ಕಾರಣ ಸಹಿತ (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ/ ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಬೋನಸ್/ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮುಂತಾದವುಗಳು):	------	----	----	----
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	1554237800	**100%**	1554237800	**100%**

V.ಋಣ

ಋಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ / ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ಆದರೆ ಪಾವತಿಸಲು ಇನ್ನೂ ಅವಕಾಶವಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಋಣ

	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಠೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟುಋಣ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿಋಣ				
i)ಅಸಲು	***3780.42***	***2132.64***		***5913.06***
ii)ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	***11.13***	***0.33***		**11.46**
iii)ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	***19.00***	***0.00***		***19.00***
ಒಟ್ಟು(i+ii+iii)	***3810.55***	***2132.97***		***5943.52***

	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಠೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟುಋಣ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದಋಣದ ಮೊತ್ತ				
– ಸೇರ್ಪಡೆ	***4129.40***	***0***		***4129.40***
– ಕಡಿತ	***1917.80***	***5.81***		***1923.60***
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ				
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನಋಣದ ಮೊತ್ತ				
i)ಅಸಲು	***5992.02***	***2126.83***		***8118.85***
ii)ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	***5.87***	***0***		**5.87**
iii)ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	***15.53***	***0.64***		**16.17**
ಒಟ್ಟು**(i+ii+iii)**	***6013.42***	***2127.47***		***8140.89***

VI.ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ

A.ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ, ಪೂರ್ಣಅವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಸಂಭಾವನೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣಅವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರಹೆಸರು		ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
1.	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿಲಾಭಗಳು.	**ಅ) ಸಂಬಳ** ಶ್ರೀ ಎಂ. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ರೂ.1,13,034/– ಶ್ರೀ ಎಂ. ಮುನಿರಾಜು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ರೂ.21,19,549/– **ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು** ರೂ. 72,536/–		ರೂ.23,05,119/-
2.	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.	**ಅ) ಸಂಬಳ** ಶ್ರೀ ಎ. ಹೆಚ್‌ಕಾಂಬ್ಳೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ರೂ.4,72,127/– **ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು** ರೂ. 16,032/–		Rs.4,88,159/-

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣಅವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರಹೆಸರು		ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
3.	ಸ್ಟಾಕ್‌ಆಪ್ಶನ್			
4.	ಸ್ವೆಟ್‌ಈಕ್ವಿಟಿ			
5.	ಕಮೀಷನ್ – ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು – ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.,			
6.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.			
7.	ಒಟ್ಟು (ಎ)			Rs.27,93,278/-
	ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯಗರಿಷ್ಟ ಪರಿಮಿತಿ			

B.ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣಅವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರಹೆಸರು				ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು					
	ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ ● ಕಮೀಷನ್ ● ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.					
	ಒಟ್ಟು (1)					
	ಇತರೆಕಾರ್ಯಕಾರಿಯಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು					
	ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ ● ಕಮೀಷನ್ ● ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.					95,000/- 15,873/-
	ಒಟ್ಟು (2)					1,10,873/-
	ಒಟ್ಟು (B)=(1+2)					1,10,873/-
	ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ					
	ಒಟ್ಟಾರೆಕಾಯಿದೆಯಅನ್ವಯಗರಿಷ್ಟ ಪರಿಮಿತಿ					

C.ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣಅವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿಈಓ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿಎಫ್‌ಓ	ಒಟ್ಟು
1.	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2)		**ಅ) ಸಂಬಳ** ಶ್ರೀ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ ರೂ.4,00,744/–	**ಅ) ಸಂಬಳ** ಶ್ರೀ. ಸುರೇಶ ತೇರದಾಳ (ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು)	Rs. 34,02,617/-

ಕ್ರ ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿಈಓ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿಎಫ್ಓ	ಒಟ್ಟು
	ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.		**ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯ** ರೂ.15,582/–	ರೂ. 29,10,250/– **ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯ** ರೂ.76,041/–	
2.	ಸ್ಟಾಕ್‌ಆಪ್ಶನ್				
3.	ಸ್ವೆಟ್‌ಈಕ್ವಿಟಿ				
4.	ಕಮೀಷನ್ – ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು – ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.				
5.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.				
6.	ಒಟ್ಟು				Rs.34,02,617/-

VII.ದಂಡಗಳು / ಶಿಕ್ಷೆಗಳು / ಅಪರಾಧಗಳ ಸಂಯೋಜನೆ:

ವರ್ಗ	ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿಧಿ	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ	ದಂಡಗಳು / ಶಿಕ್ಷೆಗಳು / ವೃದ್ಧಿಗೊಂಡ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿವರಗಳು	ಅಧಿಕಾರ (ಆರ್.ಡಿ./ಎನ್.ಸಿ.ಎಲ್.ಟಿ./ ನ್ಯಾಯಾಲಯ)	ಮನವಿ ಮಾಡಿರುವುದು. ಯವುದಾದರುಇದ್ದಲ್ಲಿ (ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು)
ಎ) ಕಂಪನಿ					
ದಂಡಗಳು		-- ಇಲ್ಲಾ --			
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					
ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರು					
ದಂಡಗಳು		--ಇಲ್ಲಾ--			
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					
ಸಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು					
ದಂಡಗಳು		--ಇಲ್ಲಾ--			
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಜೋಡಿಕೆ

2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ನ್ಯೂನತೆಗಳು/ವಿಮರ್ಶೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಸಾಲಗಳು & ಎರವಲುಗಳು:	
1	ಕಂಪನಿಯು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ನಿಂದ (ಪಿಎಫ್‌ಸಿ) ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅನುದಾನವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು. ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವೆಂದು ತೋರಿಸುತ್ತಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯಿಂದ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತದ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಅದು ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತದ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಅಂತಹ ಸಾಲಗಳು ಅನುದಾನಗಳೆಂದು ಭವಿಷ್ಯದ ಸಂವಹನದ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಗಳು ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಸಲಾದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.	ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ–ಎ ಮತ್ತು ಭಾಗ–ಬಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಅನುದಾನ ಎಂದು ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ (ಭಾಗ–ಎ: 100% & ಭಾಗ–ಬಿ : 50%) ಇನ್ನೂ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅಂತಿಮ ಪರಿಗಣನೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಅಂತಿಮ ಆದೇಶದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ನಂತರ ಸಮಂಜಸ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಬಡ್ಡಿಯ ಭಾಗವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಮೂಲಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಿಲ್ಲ. ಮೆ॥ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರದ ಇತ್ತೀಚಿನ ಸ್ಥಿತಿಯು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: 02:10:IPDS:2021:Utilities/73773 ದಿನಾಂಕ:27.09.2021.
2	ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿಯೋಜನಾವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಎರವಲು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ತನ್ನ ಸ್ವಂತ ಉಳಿಕೆಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳವಾರು ಎರವಲು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನಾವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಎರವಲು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ:	
3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಡ್ಜರ್ ಬಾಕಿ ರೂ.924.69 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಇದ್ದು, ಆದರೆ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ–ಎನ್‌ಸಾಫ್ಟ್ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಕ್ಷಿಗಾರರ ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಕೇವಲ ರೂ.646.73 ಕೋಟಿಗಳೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕೈಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಖಾತೆಗಳ	ಠೇವಣಿ ರಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಉಪ–ವಿಭಾಗ/ವಿಭಾಗ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ನಡುವಿನ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ. ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪರಮಾಣವು ಬೃಹತ್ತಾಗಿರುವ ಕಾರಣ ಕಾರ್ಯವು ದೊಡ್ಡದಾಗಿದೆ; ಅದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ 277.96 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯೆಂದು ಸಾಗಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಎಲ್ಲಾ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಗ್ರಾಹಕರ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ನೈಜ ಶಿಲ್ಕಿನ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು:	
4	ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅದರ ಮೇರೆಗೆ ವಿಳಂಬಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣವು ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿವೃತ್ತ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಪಾವತಿಗಳ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ, ಅದರ ಮೇರೆಗೆ ಆಡಳಿತದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಆ್ಯಕ್ಚುರಿಯಲ್ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ ದರವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ 57.30% ರಿಂದ 64.00% ಗೆ ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಲು ಕಾರಣ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ. ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಎದುರಿಸುತ್ತಿವೆ. ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಟ್ರಸ್ಟ್ ಕೊರತೆಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಲಿಕ್ವಿಡೇಟ್ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಳೆದ ಕೆಲವು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕೊಡುಗೆಗಳು ತೀವ್ರವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿವೆ (ಹೊಸದಾಗಿ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾದ ವೇತನ / ಪಿಂಚಣಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಜೊತೆಗೆ).
	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಪಾವತಿಗಳು:	
5	ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಉತ್ಪಾದಕರು ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
6	ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಬಳಕೆಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗಳು ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅಂತಿಮ ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಒಳಗಾಗಬಹುದು. ಕಂಪನಿಯು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನ ಮೂಲಗಳು ಒದಗಿಸಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಉಪಯೋಗದ ಮಾಪನಕ್ಕೆ	ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿನ ಇಂಧನ ಬಳಕೆಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅಂತಿಮ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಯಾವುದೇ ಆಂತರಿಕ ತಪಾಸಣೆ ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.	
7	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದಾಗ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ ಆದರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ವಿಳಂಬವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕೆಂದು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಬೇಕು.	ಉತ್ಪಾದಕರು ಬಡ್ಡಿ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದಾಗಲೆಲ್ಲಾ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
8	ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ) ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸೇವೆಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಿಧಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಈ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್ ಆಗಿಲ್ಲವೆಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತೀರ್ಮಾನಿಸುವ ಆಧಾರವನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಈ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ರಿವರ್ಸ್ ಚಾರ್ಜ್ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಿಎಸ್‌ಟಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದೆ.	ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನುತೀರ್ಮಾನಿಸುವ ಆಧಾರಕ್ಕಾಗಿ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಅದರ ಪ್ರಕಾರ ಟಿಡಿಎಸ್ ಮತ್ತು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಅನ್ನು ನಂತರದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
9	ತಣ್ಣೀರಭಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ 5/10/2020 ರ ಗೌರವಾನ್ವಿತ APTEL ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಜಕಾತಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರೂ.329.92 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಹೊಣೆಗಾರನಾಗಿದೆ. ಪಾವತಿಯನ್ನು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕು. ಕಂಪನಿಯು ಇದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದಾಗ ಮೊತ್ತವನ್ನು	2020 ರಲ್ಲಿನ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 97 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 05.10.2020 ರ ಗೌರವಾನ್ವಿತ APTEL ಆದೇಶದಂತೆ, ತಣ್ಣೀರಭಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ರೂ.1,657 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಭಾಗವು ರೂ.329.92 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಮುಂದಿನ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸುಂಕದ ಮೂಲಕ ಮರುಪಡೆಯುವುದು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಎತ್ತಿದಾಗ ಅದನ್ನು ಖರ್ಚು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಗಳ ತನ್ನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ರೂ 329.92 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವು ರೂ.329.92 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.	
	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:	
10	ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಸಂಚಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಡದೇ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದಾಗ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.	ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಪಾವತಿಗೆ ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಳಗೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
11	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಡಿಸಿಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿಯ ನೈಜ ಬಿಡುಗಡೆಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.11.91 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 48.1 ಸರಣಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶದ ಬಗ್ಗೆ ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
12	ಎಸ್‌ಪಿಪಿಸಿಸಿಯಿಂದ ಯುಆಯ್ ಶುಲ್ಕಗಳು / ಆಡಳಿತ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಮುಂಗಡವು ದೀರ್ಘಕಾಲದವರೆಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ರೂ.27.87 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಷ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವಿಲೇವಾರಿಯನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಗುರುತಿಸಬೇಕು.	ಸಮನ್ವಯಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
13	ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಎಸ್ಕಾಮ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು/ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ, ಅದರ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಜಿಎಸ್‌ಟಿಯ ಬಿಡುಗಡೆಯನ್ನು	ವಹಿವಾಟುಗಳು ಜಿಎಸ್‌ಟಿಅನ್ವಯಿಸುವ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿವೆ, ಇತ್ತೀಚಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಜಿಎಸ್‌ಟಿಮತ್ತು ಟಿಡಿಎಸ್ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಗೆ ನಿರ್ಧರಿಸದ ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಬೇಕು.	
14	ಕಂಪನಿಯು ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆಯ ಹಳೆಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುತ್ತಿದೆ, ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಅಥವಾ ದಂಡದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಮೂಲ ನಿಧಿ ಕೋರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಸಂಪನ್ಮೂಲ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ, ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಕಾರಣ ಪಾವತಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:	
15	ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಆಯಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾದ ಯಾವುದೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನುದಾನವನ್ನು ಆಯಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿದೆ, ಆದ್ದರಿಂದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅಧಿಕವಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಪಡೆದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗಿದೆ ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯ ಸೇರ್ಪಡೆಯ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವರ್ಷದಿಂದ ಕಡಿಮೆಯಾದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಸೇರಿಸಿದ ತಿಂಗಳಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಸವಕಳಿಯೊಂದಿಗೆ ಹೋಲಿಸುವುದು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವರ್ಷದಿಂದ ಕಡಿಮೆಯಾದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸರಿಯಾಗಿದೆ.
16	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಯಾವ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅವುಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನುವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದರೆ, ಈ	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಿಂದ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್‌ನಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಲೈನ್ಸ್, ಕೇಬಲ್ಸ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ಸ್ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಗುಂಪಿಗೆ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಅನುದಾನವನ್ನು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದೇ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸದೇ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಬೇಕಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಭ್ಯಾಸದಿಂದಾಗಿ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಲು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.	ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಅನುಗುಣವಾದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದು ಸರಿಯಾಗಿದೆ.
17	ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.1 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯೊಂದಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.6 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿ–ಉತ್ಪಾದಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಂತೆ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ [ಇದು ವೆಚ್ಚದ ದರದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುತ್ತದೆ]. ಆದುದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.6 ರೊಂದಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿದ್ದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ವಿರೋಧಾತ್ಮಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಎಸ್ –10 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ, ಇದನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರವು ಸರಿಸುಮಾರು ನೈಜ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದರಿಂದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಲ್ಪ ಪ್ರಮಾಣದ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಕಂಡುಬರುತ್ತವೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು / ಸ್ಥಿರ / ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ / ಹಾಳಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಇಎಸ್ಎಸ್ಎಆರ್ 1985 ರ ನಿಬಂಧನೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
18	ಕಂಪನಿಯು ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಮಗೆ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟದ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ. ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಉಪಕರಣಗಳು, ತಂತಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಪೂರ್ವನಿಯೋಜಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ನಿಯಮಿತ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ದುರಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯಗಳು ಅಥವಾ ರಿಪೇರಿಗಳನ್ನು ಕಳಚಿಹಾಕುವ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಇತರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ, ದೌರ್ಬಲ್ಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
19	ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮತ್ತು ಯಾವುದಾದರೂ ಅವಧಿಮೀರಿದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಕಾನೂನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ತಜ್ಞ ವಕೀಲರಿಂದ ನಡೆಸಬೇಕು.	ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳ ಕಾನೂನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುವುದು.
20	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ತುಂಬಾ ಹಳೆಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ಖಾತೆಗಳ ಸಮಂಜಸ ಸಮನ್ವಯ ಮತ್ತು ಉಪಚಾರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕು.	ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ, 50% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಉಳಿದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುವುದು.
	ಹೂಡಿಕೆ:	
21	ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.14 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಯಾವುದೇ ಆದಾಯವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿಲ್ಲ ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಅಗತ್ಯ ಇಂಧನವನ್ನು ಪಡೆಯದೇ ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಲ್ಲದೇ ನಿಗದಿತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.	31.03.2021ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.14.00 ಕೋಟಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಖಾತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ, ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮೆ॥ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮೂಲಕ ಮೆ॥ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೊ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಯುಕ್ತತೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ರೂ.70 ಕೋಟಿಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಮ್‌ನ ಪಾಲು. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 13 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೂಲಕ ಇದನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 13–1–1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಗೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲು ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನವಿಲ್ಲ, ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
	ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು:	
22	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ–ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ರೂ. 27.03 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005–06 ರಿಂದ 2009–10 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ ಎಂದು ತೋರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಸಹಾಯಧನದ ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ ಈಗಾಗಲೇ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದೃಢೀಕರಿಸದೇ ಇರುವ ಕಾರಣ, ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವಾಗಿದ್ದು ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ರೂ.27.03 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದು (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.621).	
23	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಗ್ಗ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ರೂ 9.38 ಕೋಟಿಗಳ ಪುಸ್ತಕ ಬಾಕಿಯ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಕ್ಲೇಮ್ ರೂ 6.73 ಕೋಟಿ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೊರತೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸಮಂಜಸ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು.	ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ – ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ:	
24	2020–21 ರ ಕಂದಾಯದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ದರಪಟ್ಟಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.1286.46 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮರಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವು ಖರೀಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು 2018–19ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುಮೋದಿತ ಖರೀಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಕೊರತೆಗೆ ಸೇರಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಂದಾಯದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕ್ಷೇಪಗಳು ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಎಂಬ ಹೋಲಿಕೆಯ ತತ್ವದ ಅಂಶವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರವಾಹ ಮತ್ತು ಕೋವಿಡ್ ನಂತಹ ಅನಿವಾರ್ಯ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಿಂದಾಗಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ರೂ. 2020–21 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 1286.46 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಸರಿಯಾಗಿದೆ, ನಾವು ಈಗಾಗಲೇ ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಹಿಂದಿನ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾದ ಪಿ / ಜಿ. ಭಗವತ್ ಅವರಿಂದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.
	ತಪಸೀಲು:	
25	ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.3), ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ,	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯು ಏಕಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ತತ್‌ಕ್ಷಣದಲ್ಲಿ ಆಗಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 2 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತಪಶೀಲುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಅವಶ್ಯವಿರುವುದರಿಂದ, ತಪಶೀಲುಗಳ ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರದ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಯಾವುದೇ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಸರಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳಂತೆ ಮೌಲೀಕರಿಸಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಶಿಷ್ಟದರಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ದರಗಳನ್ನು ಅಜಮಾಸಾಗಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ. ಆದುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಅನಾನುಸರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಬೀರುವದಿಲ್ಲ.
26	ತಪಶೀಲು ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಅದು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ತಪಶೀಲು ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಎರಡನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನೀಡುವಾಗ ಅದನ್ನು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಎಂದು ವಿಭಜಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
27	ಕಂಪನಿಯು ನಿಭಾಯಿಸಿದ ತಪಶೀಲು ದಾಸ್ತಾನುಗಳಮೇಲೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ನಷ್ಟದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.	ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
	ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳು	
28	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಒಟ್ಟು ಸಹಾಯಧನವು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
	ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು:	
29	ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಗದು ಹಿಡುವಳಿಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವಿಮೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಗದು ಹಿಡುವಳಿಗಳ ಮೇಲಿನ	ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಯಾವುದೇ ನಷ್ಟಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.	
30	ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಸ್ವರೂಪದ ಪ್ರಕಾರ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆಯುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಉಪ–ವಿಭಾಗ/ವಿಭಾಗ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಪರಿಶೋಧಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಪಾಸ್ ಶೀಟ್‌ಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.
31	ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಾದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಕ್ಲೇಮ್ ರೂ.7.02 ಕೋಟಿಯು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.852 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದು 2018 ರಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ವಸೂಲಾತಿ ದರವು ತುಂಬಾ ಕಡಿಮೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಅನುಸರಣೆಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಬೇಕು.	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಈಗಾಗಲೇ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಅದರ ಪ್ರಕಾರ ವಿಭಾಗಗಳು ವಸೂಲಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುತ್ತಿವೆ ಮತ್ತು 2020–21ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.1.38 ಕೋಟಿ ಮರುಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
32	ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳ ವಿಭಿನ್ನ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬೃಹತ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತವೆ, ಇದು ಇತರ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ. ಕೆಳಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಕಾಲ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ರವಾನಿಸಲು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕು. "ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು" ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರದ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಯ ರೂ.18.51 ಕೋಟಿ (ನಿವ್ವಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್) ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಸಧ್ಯಕ್ಕೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ/ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ತಪಸೀಲು, ನಗದು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು, ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ	ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಾದ್ಯಂತ ಅಂತರ ಘಟಕ ವಹಿವಾಟಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಡೆಬಿಟ್ ಮತ್ತು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎಟಿಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕಾರವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ತೆರವುಗೊಳಿಸುವುದು ನಿರಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಈ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು ಇದು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದ ಅಂಶಗಳಿಂದಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	
33	ಕಂಪನಿಯು ಹಲವಾರು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಮೂಲಕ ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡ ಈ ಕಾರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಡಾ. ಬಿ. ಆರ್. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ಗಳಿಂದ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ ರೂ. 142.73 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶಾಖೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕ್ಲೇಮ್ ರೂ.39.60 ಕೋಟಿ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.103.13 ಕೋಟಿಯಷ್ಟರವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆ ಇದ್ದು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಖರ್ಚುಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆ ಇರುತ್ತದೆ.	ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸೆಲ್‌ನಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆ:	
34	ಕಂಪನಿಯು 2017–18, 2018–19 ಮತ್ತು 2019–20 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಇಲಾಖೆ ನೀಡಿದ ಸಮನ್ಸ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದಲ್ಲಿ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದ ಸಹಿತ ರೂ.5.83 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡವನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಪ್ರಾತಿನಿದ್ಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.	ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ಗಳ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ದಂಡ ಮತ್ತು ದ್ರವೀಕೃತ ಹಾನಿಗಳ ಮೇಲೆ ಜಿಎಸ್‌ಟಿಯ ಯಾವುದೇ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದು ಈಗಾಗಲೇ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ.19136 ದಿನಾಂಕ: 30–11–2018 ರ ಮೂಲಕ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ವಿನಂತಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಂಡ ಮತ್ತು ದ್ರವೀಕೃತ ಹಾನಿಯ ಮೇಲಿನ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಬೇಡಿಕೆಯ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ರಚಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ.
	ಆದಾಯ:	
35	ತಂತ್ರಾಂಶದ ಪ್ರಕಾರ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಪ್ರಕಾರ ಬೇಡಿಕೆಗಳಿಗೆ	ಪ್ರತಿ ವಿಭಾಗ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಡಿಸಿಬಿ ನಿಜವಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿದೆ. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಸಿಬಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾದ ಬಿಲ್‌ಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಡಿಸಿಬಿಯು ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾಗುತ್ತದೆ ಆದರೆ ಸಿಸಿಬಿಯನ್ನು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕೆಲವೊಂದು ವೈಶಿಷ್ಟ್ಯಗಳಾದ ಎಫ್‌ಎಸಿ, ಎಲ್‌ಟಿ–7 ಮತ್ತು ಕೆಲವೊಂದು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲು ಆಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಮಾನವ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪವನ್ನು ಸಹ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾರಾಟದ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಅಂಶವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಅದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕೈಯಾರೆ ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ ಉದಾ: ಕೆಲವು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಬಿಲ್‌ಗಳು (ಸೌರವಿದ್ಯುತ್, ವ್ಹೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಸ್ಥಾಪನಗಳು) ಎಲ್‌ಟಿ–7 ಬಿಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿದೀಪ ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು. ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಿಸಿಬಿಯಲ್ಲಿ ಇನ್ನೂ ತಯಾರಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆ/ಸಿಸಿಬಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ನಿಯೋಜಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ದ್ವಿಮುಖ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ). ಪ್ರತಿ ಎಸ್‌ಡಿಓ ರವರು ಎಲ್‌ಟಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ್ನು ಕೈಯಾರೆ ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಕೆಲವು ಎಸ್‌ಡಿಓ ರವರು ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಇತರು ಕೈಯಾರೆ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ–7 ಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಿಸಿಬಿ/ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮಾಪಕ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಮೇಲಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ, ಉಪ–ವಿಭಾಗಗಳು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾದ ಡಿಸಿಬಿಯನ್ನು ಪಡೆದು ಕೈಯಾರೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಡಿಸಿಬಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವಾಗ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಉಂಟಾಗಬಹುದು.
36	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಮತ್ತು 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಕಾರ ಸಂಘ (ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್) ದ ಭೇದಾತ್ಮಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅನ್ವಯಿಸುವ ದರಪಟ್ಟಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿ ಇನ್‌ವಾಯಿಸ್‌ಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್ ಗಾಗಿಯೇ ದರಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಾಗ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. 2019–20ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂತೆ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸದೇ ಇರುವ 2.33 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಭೇದಾತ್ಮಕ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಅನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಕಾರ ಸಂಘ (ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್) ದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ರವರ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 09.06.2021 ರ ಪ್ರಕಾರ 2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಭೇದಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಜೂನ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
	ಇತರೆ:	
37	ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಿವಿಧ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆಂತರಿಕ ತಪಾಸಣೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ	ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವು ಸುಧಾರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.	
38	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ಪಾವತಿಗಳು, ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು/ಪಡೆದಿರುವ, ಠೇವಣಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ/ಪಡೆದಿರುವ. ವ್ಯಾಪಾರ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು, ಠೇವಣಿಗಳು, ವಿಭಾಗಗಳು, ಉಪ–ವಿಭಾಗಗಳು, ವಲಯಗಳು, ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಬಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು, ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಣಗೊಳಿಸಬೇಕಿದೆ. ಇವುಗಳು ಕೆಲವೊಂದು ಹಳೆಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಪರಾಮರ್ಶೆ ಹಾಗೂ ಸಮನ್ವಯದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಲವೊಂದು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧೀ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದರೂ ಅದರ ಸಮರ್ಪಕತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಶಿಲ್ಕಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನಂತರದ ಅವಕಾಶಗಳು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾಗುವ ತದನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವು ಅನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿದೆ.	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧೀ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಂದರೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧೀ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಕಂದಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೂ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ. ಎಲ್ಲಾ ಆಯಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಕರಣವಾರು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧೀ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು, ಸಾಲದಾತರು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ದೃಢೀಕರಣ / ಬಗೆಗಿನ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಮ್‌ನಿಂದ ಸಮನ್ವಯಕರಣ ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸರಿಯಾದ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/–
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ,
ಹುವಿಸಕಂನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ಫಾರ್ಮ ಎಮ್‌ಆರ್–3

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2021 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ

[ಕಂಪನೀಸ್ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 204(1) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ನಿಯಮ ನಂ.9 (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014]

ಗೆ,

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ
ಮೆ॥ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ನವನಗರ ಪಿ.ಬಿ. ರಸ್ತೆ
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಕರ್ನಾಟಕ – 580025

ನಾನು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ ಮತ್ತು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (CIN:U31401KA2002SGC030437)ನಿಂದ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಅಭ್ಯಾಸಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಕಂಪನಿಯು ನವನಗರ ಪಿ.ಬಿ. ರಸ್ತೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ–580025ನಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಚೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಕಂಪನಿ ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ).

ಕಂಪನಿಯು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿದೆ. ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳ ಹೊರತಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳ ಮೂಲಕ No GSR 463(ಇ) ದಿನಾಂಕ 5.6.2015 ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಕೆಲವು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ

ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ನನಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಯಿತು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ನಡವಳಿಕೆಗಳು/ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಪೇಪರ್‌ಗಳು, ನಿಮಿಷ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ನನ್ನ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಅದರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಏಜೆಂಟರು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇನೆ, ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು 2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ, ಇಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಸರಿಯಾದ ಬೋರ್ಡ್–ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಅನುಸರಣೆ–ಯಾಂತ್ರಿಕತೆ, ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮುಂದೆ ಮಾಡಿದ ವರದಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ:

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಪೇಪರ್‌ಗಳು, ನಿಮಿಷದ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ:

i. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 (ದ ಕಾಯಿದೆ) ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು;

ii. ಶೇರು ಒಪ್ಪಂದಗಳ (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯಿದೆ, 1956 ('SCRA') ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

iii. ಠೇವಣಿ ಕಾಯಿದೆ, 1996 ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ–ಕಾನೂನುಗಳು; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

iv. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯಿದೆ, 1999 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

v. ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಆಕ್ಟ್, 1992 ('ಸೆಬಿ ಆಕ್ಟ್') ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

ಕಂಪನಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಇತರ ಕಾನೂನುಗಳು, ಕಾಯಿದೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ.

1. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003 ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ.

2. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2010.

3. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕ್ರಮಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2010 (2015 ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ)

4. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸುರಕ್ಷತೆ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2011

5. ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ ನಿಯಮಗಳು 2010

6. ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಕಾಯಿದೆ, 2011

7. ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯಿದೆ, 1980

8. ಭಾರತೀಯ ಒಪ್ಪಂದ ಕಾಯಿದೆ 1872

9. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಅಂಗಡಿಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ ಕಾಯಿದೆ

10. ವಾಯು (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯಿದೆ, 1961

11. ನೀರು (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯಿದೆ, 1974

12. ನೀರು (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಸೆಸ್ ಕಾಯಿದೆ, 1977

13. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಪರವಾನಗಿ) ನಿಯಮಗಳು 2000.

14. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕ) ನಿಯಮಗಳು 2016.

15. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಸುಂಕ) ನಿಯಮಗಳು 2000.

16. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಾತಿ) ನಿಯಮಗಳು 2004

17. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್ 2004.

18. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ 2005.

19. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು

20. ದಿನಾಂಕ:17.6.2006ದ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಗೆಜೆಟ್ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರರ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಷರತ್ತುಗಳು.

21. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಓಎಸ್/ಡಿ/07/10 ದಿನಾಂಕ 1.7.2016

22. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿ ನಿಯಮಗಳು, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ (ಪ್ರೊಬೇಷನ್) ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನೌಕರರ (ಹಿರಿಯ) ನಿಯಮಗಳು.

23. ಪರಿಸರ (ರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯಿದೆ, 1986

24. ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯಿದೆ, 2013.

25. ಗ್ರಾಹಕ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯಿದೆ, 1986

26. ಅಪ್ರೆಂಟೈಸಿಸ್ ಕಾಯಿದೆ, 1961

27. ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಕಾಯಿದೆ 1948 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು

28. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವಿವಾದಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 1947

29. ಹೆರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನ ಕಾಯಿದೆ (ಇಎಸ್‌ಐ ಕಾಯಿದೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಿಂದ ಹೊರಗಿರುವ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ)

30. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕಾಯಿದೆ 1970,

31. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಗಳು 1974.

32. ಬೋನಸ್ ಆಕ್ಟ್ ಪಾವತಿ, 1965

33. ವೇತನ ಪಾವತಿ ಕಾಯಿದೆ, 1936

34. ಕೆಲಸಗಾರರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯಿದೆ, 1923.

35. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ನಡಾವಳಿಗಳ ನಡವಳಿಕೆ) ನಿಯಮಗಳು 2000

ಕೆಳಗಿನವುಗಳ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ:

(i) ದಿ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಮಾನದಂಡಗಳು.

(ii) ನ್ಯಾಷನಲ್ ಸ್ಟಾಕ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಎನ್‌ಎಸ್‌ಇ) ಮತ್ತು ಬಾಂಬೆ ಸ್ಟಾಕ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿಎಸ್‌ಇ) ನೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಮೂದಿಸಿದ ಪಟ್ಟಿ ಒಪ್ಪಂದ; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾಯಿದೆಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ, ಒತ್ತಿಹೇಳಲು ಕೆಳಗಿನ ಅವಲೋಕನಗಳು/ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ: –

1. ಕಂಪನಿಗಳ (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಅರ್ಹತೆ) ನಿಯಮಗಳು 2014ರ ನಿಯಮ 4ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ವಿಭಾಗ 149ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ 2 ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊಂದಿರಬೇಕು. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ಕನಿಷ್ಠ ಇಬ್ಬರು ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಲು ಮನವಿ ಪತ್ರ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ಸೆಕ್ಷನ್ 177(2) ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಕನಿಷ್ಠ 3 ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ 2 ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರಬೇಕು. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಇಬ್ಬರು (2) ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 2 ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಮಂಡಳಿಗೆ ನೇಮಿಸಿದ ತಕ್ಷಣ, ಅದೇ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಯಿತು.
3. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 177(9)ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಅಧಿಕಾರಗಳ ಸಭೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2014ರ ನಿಯಮ 7 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲವು ರೂ.50 ಕೋಟಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದರೆ. ಅಂತಹ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ನಿಜವಾದ ಕಾಳಜಿಯನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಜಾಗರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಜಾಗೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

"ಇತರ ಕಾನೂನುಗಳಿಗೆ" ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ತಮವಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾದ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ, ಇತರ ಕಾನೂನುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಸರಿಯಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿವೆ.

ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ವೃತ್ತಿಪರರಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ, ನೇರ ಮತ್ತು ಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳಂತಹ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಹಣಕಾಸು ಕಾನೂನುಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.

ಮೇಲಿನ ಅವಲೋಕನಗಳು/ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇನೆ:

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯಿದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಮಂಡಳಿಯ ಕೆಳಗಿನ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ:–

1) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ
2) ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ
3) ಸಾಲದ ಉಪ–ಸಮಿತಿ
4) ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ

****ಗಮನಿಸಿ: ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 135ರ ಪ್ರಕಾರ, 22ನೇ ಜನವರಿ 2021 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:-**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ ಸೆಕ್ಷನ್–135ರ ಸಬ್ ಸೆಕ್ಷನ್(5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ಐವತ್ತು ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಮೀರದಿದ್ದರೆ, ಸಬ್ ಸೆಕ್ಷನ್(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ

ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಕಾರ್ಪೋರೆಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ತಿರ್ಮಾನವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸದ ಕಾರಣ, ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಮುಂದುವರಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬಹುದು

ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತು ವಿವರವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಭೆಯ ಮೊದಲು ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯ ಅಂಶಗಳ ಕುರಿತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಮತ್ತು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ಸಭೆಗಳ ನಡಾವಳಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿವೆ ಎಂದು ನಾನು ಅನುಬಂಧ–ಎ ಯ ಪ್ರಕಾರ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇನೆ.

ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಅಭ್ಯಾಸ
ACS No: 5284
CP No: 5284
UDIN: A005284C001061405

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 01/10/2021

ಆವರಣ:

ಅನುಬಂಧ ಎ – ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯ ಭಾಗವಾಗಿದೆ

ಅನುಬಂಧ–ಎ

ಗೆ,

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ನನ್ನ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದ ಜೊತೆಗೆ ಓದಬೇಕು.

1) ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ನನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.

2) ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ವಿಷಯಗಳ ಸರಿಯಾದತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ನಾನು ಆಡಿಟ್ ಅಭ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇನೆ. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಸತ್ಯಗಳು ಪ್ರತಿಫಲಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ನಾನು ಅನುಸರಿಸಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಅಭ್ಯಾಸಗಳು ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ ಎಂದು ನಾನು ನಂಬುತ್ತೇನೆ.

3) ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಸರಿ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತತೆಯನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.

4) ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳ ಸಂಭವಿಸುವಿಕೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾನು ನಿರ್ವಹಣಾ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇನೆ.

5) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸರಣೆ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ನನ್ನ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿತ್ತು.

6) ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವ ಅಥವಾ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಭರವಸೆಯಲ್ಲ.

ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಅಭ್ಯಾಸ

ACS No: 5284

CP No: 5284

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು **UDIN: A005284C001061405**

ದಿನಾಂಕ: 01/10/2021

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ

ಪರಿವಿಡಿ:

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ
2. ಉದ್ದೇಶ
3. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳು
4. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ
5. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಮೊಬಲಗು
6. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳು
7. ಆಡಳಿತ
8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ:

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು, ಕಂಪನಿಯು ತಾನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸಮುದಾಯ ಮತ್ತು ಪರಿಸರದ ಕಡೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಪ್ರಜ್ಞೆಯಾಗಿದೆ. ಇದು, ನೈತಿಕವಾಗಿ ವರ್ತಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಸಮಾಜದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಳಿಗೆಗೆ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿ, ಸುಸ್ಥಿರ ಜೀವನೋಪಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನೆಲೆಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರದ ನಿರಂತರ ಬದ್ಧತೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿ, ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅತ್ಯಂತ ಪಾರದರ್ಶಕ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲು ನಂಬಿಕೆಯುಳ್ಳದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಸಮಾಜ ಹಾಗೂ ಪರಿಸರದ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಕಾರಾತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಲು, ಸಾಮಾಜಿಕ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಅಂಗವಾಗಿ ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಿಹಿತ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅನ್ವೇಶಿಸುತ್ತದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು, ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಹುವಿಸಕಂನಿಯು, ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ, ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ದರದ, ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ನೀಡಲು ಕೆಳಕಂಡ ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ:

1. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ;
2. ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಉನ್ನತಮಟ್ಟದ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು; ಮತ್ತು
3. ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

2. ಉದ್ದೇಶ:

ಈ ನೀತಿಯು, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನಾಗಿಸಲು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅಣಿಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹಾಗೂ ಪರಿಸರದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಸಮಾಜದ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ VII ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ನೀತಿಯು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರತರುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರದೇಶ/ವಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ವಿಧಾನಗಳು ಹಾಗೂ

ಅನುಷ್ಠಾನ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VII ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಸನ್ನಿವೇಶ ಹಾಗೂ ಸವಾಲುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸುಲಭ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪಂದಿಸಲು ನೀತಿಯ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟೂ ವಿಸ್ತೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಭಾರತದಾಚೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

3. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳು:

ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು, ಕೆಳಕಂಡ ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ:

ಎ. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;

ಬಿ. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಭರಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;

ಸಿ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು.

ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.

ನಿಗಮದ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು, ಯೋಜಿತ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಕಾಯಕಲ್ಪಗೊಳಿಸಲು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ:

- ನಿ.ಸಾ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉಪಕ್ರಮಗಳ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು;
- ನಿ.ಸಾ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಭರಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಕಟ್ಟಕಡೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು;
- ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಈ ನೀತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು;
- ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ನಿಗಮದ ಕೊಡುಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು;
- ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆ.

4. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ VII, ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರಬೇಕೆಂದು ಪಟ್ಟಿಮಾಡಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತವೆ:

i. ಹಸಿವು, ಬಡತನ ಮತ್ತು ಅಪೌಷ್ಟಿಕತೆಯನ್ನು ನರ್ಮೂಲನೆ ಮಾಡುವುದು, ನೈರ್ಮಲ್ಯದ ಪ್ರಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಚ್ಛ ಭಾರತ ಕೋಶಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮುಂಜಾಗ್ರತಾ ಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಸೇರಿದಂತೆ ಆರೋಗ್ಯ ಸುರಕ್ಷೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.

ii. ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಮಕ್ಕಳು, ಮಹಿಳೆಯರು, ಹಿರಿಯರು ಮತ್ತು ವಿಭಿನ್ನ ಶಕ್ತರ ಜೀವನ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವೃತ್ತಿ ಕೌಶಲ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಶಿಕ್ಷಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.

iii. ಲಿಂಗ ಸಮಾನತೆ, ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು, ಮಹಿಳೆಯರು ಮತ್ತು ಅನಾಥರಿಗೆ ಆಶ್ರಮ ಮತ್ತು ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು; ಹಿರಿಯ ನಾಗರಿಕರು ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ಗುಂಪುಗಳು ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಸಮಾನತೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ವೃದ್ಧಾಶ್ರಮಗಳು, ಆರೈಕೆ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

iv. ಪರಿಸರ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ಪರಿಸರ ಸಮತೋಲನ, ಸಸ್ಯಸಂಪತ್ತು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಣಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ಕೃಷಿ ಅರಣ್ಯ, ನೈಸರ್ಗಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಗಂಗಾ ನದಿಯ ಪುನರುಜ್ಜೀವನಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ನಿರ್ಮಲ ಗಂಗಾ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮಣ್ಣು, ವಾಯು ಮತ್ತು ನೀರಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವುದು.

v. ಐತಿಹಾಸಿಕ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ ಹೊಂದಿರುವ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ತಾಣಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಂಪರೆ, ಕಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿಯ ರಕ್ಷಣೆ; ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗ್ರಂಥಾಲಯಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ, ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಕಲೆ ಮತ್ತು ಕರಕುಶಲ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಉತ್ತೇಜನ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ.

vi. ಸಶಸ್ತ್ರ ಪಡೆಗಳ ಶೂರರು, ಯುದ್ಧದಲ್ಲಿ ಮಡಿದ ಸೈನಿಕರ ವಿಧವೆಯರು ಮತ್ತು ಅವರ ಅವಲಂಬಿತರ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮಗಳು.

vii. ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ರೀಡೆ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕ್ರೀಡೆಗಳು, ಪ್ಯಾರಾಲಿಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳು ಮತ್ತು ಓಲಿಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳ ಉತ್ತೇಜನಕ್ಕಾಗಿ ತರಬೇತಿ.

viii. ಸಾಮಾಜಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ, ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸುವ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದಿ, ಇತರ ಹಿಂಡುಳಿದ ವರ್ಗಗಳು, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತರು ಹಾಗೂ ಮಹಿಳಾ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ; **ಮತ್ತು**

ix. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆ ಹೊಂದಿರುವ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಳಗೆ ಇರುವ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಇನ್ಕುಬೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿಧಿಗಳು.

x. ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು

xi. ಕೊಳೆಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು

ವಿವರಣೆ: ಈ ಅಂಶದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ 'ಕೊಳೆಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ' ಎಂಬ ಶಬ್ದವು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಾನೂನಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಘೋಷಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರದೇಶ.

ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲ್ಪಡುವ ಬಾಧ್ಯತೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಖರ್ಚಿನ ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII, 2013 ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ದಾಖಲೆಯಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ದಿಂದ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾಗುವ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII ನ್ನು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಿಸಬೇಕು.

5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 135 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ತತ್‌ಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗಳಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಕನಿಷ್ಠ ಶೇಕಡಾ 2ರಷ್ಟನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡುವುದನ್ನು ನಿಗಮವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಖರ್ಚಿನ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವು 2014–15 ಆಗಿದ್ದು, ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ಆ.ವ 2011–12, 2012–13 ಮತ್ತು 2013–14 ರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಸರಾಸರಿ ಎಂದು ಅರ್ಥೈಸುತ್ತದೆ.

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದರೆ, ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಭಾರತದಾಚೆ ನಡೆಸಿದ ವ್ಯವಹರಣೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಲಾಭವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

6. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳು

ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ :

- ಅಭಿವೃದ್ಧಿತ ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಾರಂಭಿಕಹಂತದ ಆಕರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸಬೇಕಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು; ಮತ್ತು
- ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಎಷ್ಟು ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಬೇಕು;
- ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅವು ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹರಿತ ಲಾಭದ ಭಾಗವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಆದಾಯವು ಹಾಗೂ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಒದಗಿದ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಬಳಸತಕ್ಕದ್ದು.
- ನಿಗಮದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ನಿಧಿಯನ್ನು ಸಜ್ಜುಗೊಳಿಸಲು ಸಮಿತಿಯು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿ, ತನ್ಮೂಲಕ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

7. ಆಡಳಿತ

1 ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ, ಆಯಾ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವಿವರಗಳ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅವಶ್ಯವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅಗತ್ಯ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ನಿ.ಸಾ.ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ.

2 ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು, ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಸಮರ್ಥನೀಯ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.

3 ಪ್ರತಿ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ, ಆ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಹಲ್ ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಂತಹ ಸಮಿತಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಕಾರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರತಕ್ಕದ್ದು.

4 ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ಮಂಡಳಿಗೆ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು ವರದಿಯನ್ನು ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ನಿ.ಸಾಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಕಂಡುಬಂದ ಫಲಿತಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ನಿಗಮವು ಈ ನೀತಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಜಾಲತಾಣ www.hescom.karnataka.gov.in ದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮುಂದುವರೆಸಿ, ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯ ವಿವರವಾದ ವರದಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಚುರಪಡಿಸುವುದು.

ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನೀತಿಯನ್ವಯ, ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ, ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾದ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.

ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

1. ಕೈಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಯೋಜನೆಗಳ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅವಲೋಕನ ಸೇರಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪರೇಖೆಯನ್ನು ಅನುಭಂದ 4 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ವೆಬ್ ಲಿಂಕ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ : www.hescom.karnataka.gov.in
2. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು	ವಿವರ
1.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿ	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

3. ಕಂಪನಿಯ ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ಆ.ವ 2017–18 ರಿಂದ 2019–20)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
2017–18	–140.28 (ನಷ್ಟ)
2018–19	689.99 (ಲಾಭ)
2019–20	–682.21 (ನಷ್ಟ)

4. ನಿಗದಿತ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ವೆಚ್ಚ– ಇಲ್ಲಾ
5. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಖರ್ಚು ವಿವರ – ಇಲ್ಲಾ
   1. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ – ಇಲ್ಲಾ
   2. ಖರ್ಚು ಮಾಡದೆ ಇರುವ ಮೊತ್ತ (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ) – ಇಲ್ಲಾ
   3. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವ ರೀತಿ ಖರ್ಚನ್ನು ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ. – ಇಲ್ಲಾ.
6. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ 2 ರಷ್ಟು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಭಾಗವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ವಿಫಲವಾಗಿದ್ದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದಿರುವದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. – ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ.(–)44.17 ಕೋಟಿ (ನಷ್ಟ)
7. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹೇಳಿಕೆ :

   ಸದಸ್ಯರ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅನ್ವಯ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಉದ್ಯೇಶ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸರಣೆಯಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಗೆ,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳು,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ಹಣಕಾಸುತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ:

ನಾವು **ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ** (“ಕಂಪನಿ”) ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2021 ರಂದು ಇರುವಂತೆ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ, ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆ ಮತ್ತು ಗಣನೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ (ಇನ್ನುಮುಂದೆ “ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು” ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ). ಮಂಡಳಿಯು 28 ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್, 2021 ರಂದು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಾವು ಈ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು 25 ನೇ ಆಗಸ್ಟ್, 2021 ರ ನಮ್ಮ ಹಿಂದಿನ ವರದಿಯನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದ್ದು, ಇದರ ಫಲಿತಾಂಶವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.31–11 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದಂತೆ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ರೂ.124.42 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ವಿವರಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಯೋಗ್ಯ ಕಂಡಿಕೆಯ ತಳಹದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 (“ಕಾಯ್ದೆ”) ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನೈಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ನೀಡಿ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ, ಸದರಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ಯೋಗ್ಯಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರ:

ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಲೆಕ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ತನ್ನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿನೀಡಿದ ಕೆಲವು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ, ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವಾಗಿ ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಮತ್ತಷ್ಟು ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.

ಸಾಲಗಳು & ಎರವಲುಗಳು:

1. ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಎಪಿಡಿಆರ್ಪಿ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್‌ನಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅನುದಾನವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು. ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವೆಂದು ತೋರಿಸುತ್ತಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯಿಂದ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತದ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಅದು ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತದ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಅಂತಹ ಸಾಲಗಳು ಅನುದಾನಗಳೆಂದು ಭವಿಷ್ಯದ ಸಂವಹನದ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಗಳು ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಸಲಾದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.
2. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಜನಾವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಎರವಲು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ತನ್ನ ಸ್ವಂತ ಉಳಿಕೆಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ.

ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ:

3. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಡ್ಜರ್ ಬಾಕಿ ರೂ.924.69ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಇದ್ದು, ಆದರೆ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ–ಎನ್‌ಸಾಫ್ಟ್ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಕ್ಷಿಗಾರರ ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಕೇವಲ ರೂ.646.73 ಕೋಟಿಗಳೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕೈಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ 277.96 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯೆಂದು ಸಾಗಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು:

4. ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅದರ ಮೇರೆಗೆ ವಿಳಂಬಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣವು ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿವೃತ್ತ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಪಾವತಿಗಳ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ, ಅದರ ಮೇರೆಗೆ ಆಡಳಿತದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಪಾವತಿಗಳು:

5. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಬಳಕೆಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗಳು ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅಂತಿಮ ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಒಳಗಾಗಬಹುದು. ಕಂಪನಿಯು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನ ಮೂಲಗಳು ಒದಗಿಸಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಉಪಯೋಗದ ಮಾಪನಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಆಂತರಿಕ ತಪಾಸಣೆ ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.

7. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದಾಗ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ ಆದರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ವಿಳಂಬವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕೆಂದು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಬೇಕು.

8. ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ) ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸೇವೆಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಿಧಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಈ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್ ಆಗಿಲ್ಲವೆಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತಲುಪುವ ಆಧಾರವನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಎಸ್‌ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಈ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ರಿವರ್ಸ್ ಚಾರ್ಜ್ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಿಎಸ್‌ಟಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದೆ.

9. ತಣ್ಣೀರಭಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ 5/10/2020 ರ ಗೌರವಾನ್ವಿತ APTEL ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಜಕಾತಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರೂ.329.92 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಹೊಣೆಗಾರನಾಗಿದೆ. ಪಾವತಿಯನ್ನು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕು. ಕಂಪನಿಯು ಇದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದಾಗ

ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಗಳ ತನ್ನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ರೂ 329.92 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವು ರೂ.329.92 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

10. ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಸಂಚಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಡದೇ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದಾಗ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

11. ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಡಿಸಿಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿಯ ನೈಜ ಬಿಡುಗಡೆಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.11.91 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.

12. ಎಸ್‌ಪಿಪಿಸಿಸಿ ಯಿಂದಯುಆಯ್ ಶುಲ್ಕಗಳು / ಆಡಳಿತ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಮುಂಗಡವು ದೀರ್ಘಕಾಲದವರೆಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ರೂ.27.87 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಷ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವಿಲೇವಾರಿಯನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಗುರುತಿಸಬೇಕು.

13. ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಎಸ್ಕಾಮ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು/ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ, ಅದರ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಜಿಎಸ್‌ಟಿಯ ಬಿಡುಗಡೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಟಿಡಿಎಸ್ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಗೆ ನಿರ್ಧರಿಸದ ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಬೇಕು.

14. ಕಂಪನಿಯು ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆಯ ಹಳೆಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುತ್ತಿದೆ, ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಅಥವಾ ದಂಡದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

15. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಆಯಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾದ ಯಾವುದೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನುದಾನವನ್ನು ಆಯಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿದೆ, ಆದ್ದರಿಂದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅಧಿಕವಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಪಡೆದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗಿದೆಆದ್ದರಿಂದಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

16. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಯಾವ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅವುಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನುಒಳಗೊಂಡಿದ್ದರೆ, ಈ ಅನುದಾನವನ್ನು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದೇ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸದೇ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಬೇಕಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಭ್ಯಾಸದಿಂದಾಗಿ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಲು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.

17. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.1 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯೊಂದಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.6 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿ–ಉತ್ಪಾದಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಂತೆ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ [ಇದು ವೆಚ್ಚದ ದರದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುತ್ತದೆ]. ಆದುದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.6 ರೊಂದಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿದ್ದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ವಿರೋಧಾತ್ಮಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

18. ಕಂಪನಿಯು ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಮಗೆ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟದ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

19. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮತ್ತು ಯಾವುದಾದರೂ ಅವಧಿಮೀರಿದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಕಾನೂನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ತಜ್ಞ ವಕೀಲರಿಂದ ನಡೆಸಬೇಕು.

20. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ತುಂಬಾ ಹಳೆಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ಖಾತೆಗಳ ಸಮಂಜಸ ಸಮನ್ವಯ ಮತ್ತು ಉಪಚಾರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕು.

ಹೂಡಿಕೆ:

21. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.14 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಯಾವುದೇ ಆದಾಯವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿಲ್ಲ ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಅಗತ್ಯ ಇಂಧನವನ್ನು ಪಡೆಯದೇ ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಲ್ಲದೇ ನಿಗದಿತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು:

22. ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ–ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ರೂ. 27.03 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005–06 ರಿಂದ 2009–10 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ ಎಂದು ತೋರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದೃಢೀಕರಿಸದೇ ಇರುವ ಕಾರಣ, ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವಾಗಿದ್ದು ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ರೂ.27.03 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದು (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.621).

23. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಗ್ಗ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ರೂ 9.38 ಕೋಟಿಗಳ ಪುಸ್ತಕ ಬಾಕಿಯ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಕ್ಲೇಮ್ ರೂ 6.73 ಕೋಟಿ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೊರತೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸಮಂಜಸ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು.

ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ – ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ:

24. 2020–21 ರ ಕಂದಾಯದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ದರಪಟ್ಟಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.1286.46 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮರಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.ಈ ಮೊತ್ತವು ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು

2018–19ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುಮೋದಿತ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಕೊರತೆಗೆ ಸೇರಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಂದಾಯದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕ್ಷೇಪಗಳು ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಎಂಬಹೋಲಿಕೆಯ ತತ್ವದ ಅಂಶವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರವಾಹ ಮತ್ತು ಕೋವಿಡ್ ನಂತಹ ಅನಿವಾರ್ಯ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಿಂದಾಗಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ತಪಶೀಲುಗಳು:

25. ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.3), ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ, ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 2 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತಪಶೀಲುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಅವಶ್ಯವಿರುವುದರಿಂದ, ತಪಶೀಲುಗಳ ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರದ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

26. ತಪಶೀಲು ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಅದು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

27. ಕಂಪನಿಯು ನಿಭಾಯಿಸಿದತಪಶೀಲುದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ನಷ್ಟದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧೀ ಸ್ವೀಕೃತಿಬಾಕಿಗಳು:

28. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಒಟ್ಟು ಸಹಾಯಧನವು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು:

29. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಗದು ಹಿಡುವಳಿಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವಿಮೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಗದು ಹಿಡುವಳಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ನಷ್ಟಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

30. ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಸ್ವರೂಪದ ಪ್ರಕಾರ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆಯುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

31. ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಾದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಕ್ಲೈಮ್ ರೂ.7.02 ಕೋಟಿಯು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.852 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದು 2018 ರಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ವಸೂಲಾತಿ ದರವು ತುಂಬಾ ಕಡಿಮೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಅನುಸರಣೆಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಬೇಕು.

32. ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳ ವಿಭಿನ್ನ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬೃಹತ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತವೆ, ಇದು ಇತರ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ. ಕೆಳಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಕಾಲ

ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ರವಾನಿಸಲು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕು.

"ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು" ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರದ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಯ ರೂ.18.51 ಕೋಟಿ (ನಿವ್ವಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್) ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಸಧ್ಯಕ್ಕೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ/ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ತಪಸೀಲು, ನಗದು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು, ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು ಇದು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದ ಅಂಶಗಳಿಂದಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

33. ಕಂಪನಿಯು ಹಲವಾರು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಮೂಲಕ ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡ ಈ ಕಾರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಡಾ. ಬಿ. ಆರ್. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ಗಳಿಂದ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ ರೂ. 142.73 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶಾಖೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ ಇರುವಕ್ಲೇಮ್ ರೂ.39.60 ಕೋಟಿ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬರಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.103.13 ಕೋಟಿಯಷ್ಟರವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆ ಇದ್ದು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಖರ್ಚುಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆ:

34. ಕಂಪನಿಯು 2017–18, 2018–19 ಮತ್ತು 2019–20 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಇಲಾಖೆ ನೀಡಿದ ಸಮನ್ಸ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದಲ್ಲಿ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದ ಸಹಿತ ರೂ.5.83 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡವನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಆದಾಯ:

35. ತಂತ್ರಾಂಶದ ಪ್ರಕಾರ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಪ್ರಕಾರ ಬೇಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕೆಲವೊಂದು ವೈಶಿಷ್ಟ್ಯಗಳಾದ ಎಫ್‌ಎಸಿ, ಎಲ್‌ಟಿ–7 ಮತ್ತು ಕೆಲವೊಂದು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲು ಆಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಮಾನವ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪವನ್ನು ಸಹ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾರಾಟದ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಅಂಶವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಅದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

36. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಮತ್ತು 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಕಾರ ಸಂಘ (ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್) ದ ಭೇದಾತ್ಮಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅನ್ವಯಿಸುವ ದರಪಟ್ಟಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿ ಇನ್‌ವಾಯಿಸ್‌ಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್ ಗಾಗಿಯೇ ದರಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಾಗ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. 2019–20ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂತೆ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸದೇ ಇರುವ 2.33 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಭೇದಾತ್ಮಕ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಅನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಇತರೆ:

37. ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಿವಿಧ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆಂತರಿಕ ತಪಾಸಣೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವು ಸುಧಾರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

38. ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ಪಾವತಿಗಳು, ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು/ಪಡೆದಿರುವ, ಠೇವಣಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ/ಪಡೆದಿರುವ. ವ್ಯಾಪಾರ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು, ಠೇವಣಿಗಳು, ವಿಭಾಗಗಳು, ಉಪ–ವಿಭಾಗಗಳು, ವಲಯಗಳು, ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಬಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು, ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಣಗೊಳಿಸಬೇಕಿದೆ. ಇವುಗಳು ಕೆಲವೊಂದು ಹಳೆಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಪರಾಮರ್ಶೆ ಹಾಗೂ ಸಮನ್ವಯದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಲವೊಂದು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧೀ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದರೂ ಅದರ ಸಮರ್ಪಕತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನಂತರದ ಅವಕಾಶಗಳು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾಗುವ ತದನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವು ಅನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿದೆ.

ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 (10) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತವಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಸದರಿ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಎಂಬ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊರಡಿಸಿದ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಯ ಅನುಸಾರ ನಾವು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿದ್ದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಅಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತು ಈ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಮತ್ತು ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ಇತರ ನೈತಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ್ದೇವೆ.

ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದ್ದು, ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎನ್ನುವುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಪ್ರಾಧಾನ್ಯತೆಯ ವಿಷಯ:

1. ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದನ್ನು (ಒಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಅವಧಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವ) ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ (ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು). ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಬದಲಾಗಿ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಮುಂದುವರೆಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಃಖ್ತೆಯ ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಉಲ್ಲೇಖಗಳು, ಕೊನೆಯದಾಗಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ದಿನಾಂಕ, ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಅಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದೆವು. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವಿಮರ್ಶೆ ನಡೆಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿನ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರೆಸುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗದು.

2. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ (ಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು, ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ

ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಕೈಯಾರೆ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸೆಲ್ ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸೆಲ್ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಂದು ಯೋಗ್ಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆಯೇ ತನ್ನ ಇಆರ್‌ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದ್ದು, ಇದುವರೆಗೂ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂಬುದನ್ನೂ ಸಹ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ವಿಭಾಗ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ:

ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ವಲಯಗಳಿಂದ ನಡೆಯುತ್ತದೆ.ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಶಾಖಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಮಯದ ಮಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಶಾಖಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತತೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಎಲ್ಲ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅಭ್ಯಾಸದಂತೆ ಅನುಭವಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ನಡೆಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಶಾಖಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳು:

ನಮ್ಮ ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳು ಯಾವುವೆಂದರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಹತ್ವದ್ದಾಗಿವೆ. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಈ ವಿಷಯಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ರೂಪಿಸುವಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಕುರಿತು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳ ವರದಿಯ ಕುರಿತು ಎಸ್‌ಎ 701 ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿ, ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 134 (5) ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ವಂಚನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಅಕ್ರಮಗಳ ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು ಹಾಗೂ ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ; ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆ; ಸಮಂಜಸವಾದ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಕೈಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ; ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಹೊರತಾದ, ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಅಭಿಮತ ನೀಡುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಮಂಡಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ನಿಖರತೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯವೆಸಗುವ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ, ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡವು ಕಂಪನಿಯ ಮುನ್ನಡೆಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ, ಮುನ್ನಡೆಯುವ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಅವಶ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯನ್ನು

ದಿವಾಳಿಯಾಗಿಸಲು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸದ ಹೊರತು ಮುನ್ನಡೆಯುವ ಘಟಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಆಧಾರವಾಗಿ ಬಳಸುವುದು ಅಥವಾ ಹಾಗೆ ಮಾಡಲು ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪರ್ಯಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ವಸ್ತು ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಯಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆಯೇ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ, ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯು ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಆಶ್ವಾಸನೆಯಾಗಿದೆ, ಆದರೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ವಸ್ತು ತಪ್ಪುಹೇಳಿಕೆಯು ಇರುವಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಯಾವಾಗಲೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವುದು ಎಂಬ ಖಾತರಿಯಲ್ಲ. ತಪ್ಪುಹೇಳಿಕೆಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ಒಂದುವೇಳೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು, ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುತ್ತವೆ ಎಂದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದು.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ, ನಾವು ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪು ನೀಡುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂದೇಹವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಮತ್ತು ನಾವು:

- ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ, ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪುಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯಗಳು, ಆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು, ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸುತ್ತೇವೆ.

  ವಂಚನೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇರುವುದು ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವುದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಪಾಯಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ವಂಚನೆಯು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ, ಖೊಟ್ಟಿ ದಾಖಲೆ, ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಲೋಪಗಳು, ತಪ್ಪಾದ ನಿರೂಪಣೆ ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರಬಹುದು.

- ಆಯಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(3) (i) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- ಆಯ್ದುಕೊಂಡ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅಂದಾಜುಗಳ ಸಮಂಜಸತೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದಿಂದ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.

- ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವನ್ನು ಮುನ್ನಡೆಸುವ ಆಧಾರದ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು, ಪಡೆದಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಮುಂದುವರಿಯುವ ಘಟಕದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮೇಲೆ ಗಮನಾರ್ಹ ಅನುಮಾನವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡಬಹುದಾದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭೌತಿಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸುತ್ತೇವೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಭೌತಿಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದರೆ, ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ

ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳಿಗೆ ನಾವು ಗಮನ ಸೆಳೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ ಅಥವಾ, ಅಂತಹ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದರೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ.

ಆದಾಗ್ಯೂ, ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆಯುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.

- ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ವಿಷಯ, ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳು ನ್ಯಾಯಯುತ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನೂ ಸಹ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಇತರ ವಿಷಯಗಳ ಮಧ್ಯೆ, ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗುರುತಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಯ ಮತ್ತು ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆವಿಷ್ಕಾರಗಳ ಕುರಿತಂತೆ ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆಯೊಂದಿಗೆ ನಾವು ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ.

ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆಗೆ ನಾವು ಸ್ವತಂತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ ಎಂಬ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನೂ ಸಹ ಒದಗಿಸುತ್ತೇವೆ, ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಮೇಲೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಭಾವಿಸಬಹುದಾದ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ವಿಷಯಗಳೊಂದಿಗೆ, ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ.ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿದ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸಿದುದರ ವಿಷಯಗಳಿಂದಾಗಿ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಮಹತ್ವದ್ದಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳೆಂದು ನಾವು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳಾಗಿವೆ. ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಯದ ಹೊರತು ಅಥವಾ ಅತ್ಯಂತ ಅಪರೂಪದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಈ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸುತ್ತೇವೆ.ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿಷಯ ಸಂವಹನವಾಗಬಾರದು ಎಂದು ನಾವು ನಿಶ್ಚಯಿಸುತ್ತೇವೆ ಏಕೆಂದರೆ ಹಾಗೆ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ದುಷ್ಪರಿಣಾಮಗಳು ಅಂತಹ ಸಂವಹನದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಮೀರಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದು.

ಇತರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ:

ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋದಕರುಗಳ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2016 ("ಆದೇಶ") ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143 ರ ಉಪ ಕಲಂ (11) ರ ಮೇರೆಗೆ, ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ 'ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ' ಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ–ಎ ದಲ್ಲಿ, ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮೇರೆಗೆ, ನೀಡುತ್ತೇವೆ.

ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 (3) ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

ಎ) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನಮ್ಮ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗಳ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಹುಡುಕಿ ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.

ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಾವು ಕೈಗೊಂಡ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತೋರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಡಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು, ಮೇಲೆ ವರದಿಸಲ್ಪಟ್ಟವುಗಳ ಹೊರತಾಗಿ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 7 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದ ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 133 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತವೆ.

ಇ) 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ದಾಖಲೆಯಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಲಿಖಿತ ನಿರೂಪಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 164(2) ರ ಮೇರೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರೆಂದು ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅನರ್ಹಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಹತೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ "ಅನುಬಂಧ–ಬಿ" ಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಜಿ) ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋದನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋದಕರು) ನಿಯಮಗಳು 2014 ರ ನಿಯಮ 11 ರ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ:

ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನುಂಟು ಮಾಡಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ; ಮತ್ತು

ಸಿ) ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ರಾವ್ ಮತ್ತು ಎಮ್ಮಾರ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೊಂದಣಿ ಸಂ.003084S

ಬಿ ಜೆ ಪ್ರವೀಣ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.215713
ದಿನಾಂಕ: 28.10.2021
ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.
ಯುಡಿಆಯ್ಎನ್:21215713AAAATA9091

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ – ಎ:

(ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ "ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ" ರಡಿಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ)

1. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

   ಕಂಪನಿಯುಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಟಿ&ಪಿ ವಸ್ತುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಹೊಂದಿದೆ ಆದರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಭೌಗೋಳಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.

   ನಾವು ಕೈಗೊಂಡ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಹಿಂದಿನ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿದ್ದ ಕೆಲವೊಂದು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಕಂಪನಿಯ ಉತ್ತರಾಧಿಕಾರಿಯಾಗಿರುವ ಈಗಿನ ಕಂಪನಿಗೆ ಇನ್ನೂ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನ ದಿನಾಂಕದ ವಿವರಗಳು, ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಅಳತೆಯ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.ಮೂಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

2. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಷಕ್ಕೊಂದಾವರ್ತಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದವರಿಂದ ವಿಭಾಗಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಭೌತಿಕವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ವರದಿಯು ನಮ್ಮ ಅವಲೋಕನಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

3. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 189 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಣೆಯಾಗುವ ದಾಖಲಾತಿ ಪುಸ್ತಕದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿ, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸೀಮಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲವನ್ನು, ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ, ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಾಯ್ದೆಯ 185 ಮತ್ತು 186 ಅವಕಾಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಾಯ್ದೆಯ 185 ಮತ್ತು 186 ಅವಕಾಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

5. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ತೆರನಾದ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದರಿಂದಾಗಿ ಭಾರತೀಯ ರಿಜರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 73 ರಿಂದ 76 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಇನ್ನಿತರ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 148(1) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿದ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಾವು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು, ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ತೋರುವ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ವರ್ಷದ ಖಾತೆಗಳ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳು ನಿಖರವಾಗಿರುವ ಅಥವಾ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7. **ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ**

i. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಾವು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ, ಮೌಲ್ಯ ವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸುಂಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಭೌತಿಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ವಿವಾದಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ/ಆಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಆಯಾ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಷರಾ
1	ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ	1.88	ಇನ್ನೂ ಪಾವತಿಸದೇ ಇರುವ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ
2	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	0.01	ಇನ್ನೂ ಪಾವತಿಸದೇ ಇರುವ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ
3	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ	60.61	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಸಹಾಯಧನದೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವುದು
4	ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ–ಕಿರು ಪಾವತಿಗಳು	1.34	ಕಂಡುಬಂದ ಸಣ್ಣ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

8. ವಿವಿಧ ವೇದಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಹಲವಾರು ದಾವೆಗಳು/ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿರುವುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡ ವರದಿ ಮಾಡಿದಂತೆ, ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 131 ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳಿವೆ. ಕ್ಲೇಮ್‌ನ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ ರೂ.6.12 ಕೋಟಿ. ನವದೆಹಲಿಯ ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ ರವರು ಹೊರಡಿಸಿದ ಎಎಸ್–29 – 'ಅವಕಾಶಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು (ಪರಿಷ್ಕೃತ 2016)' ರ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸಂಕೀರ್ಣ ಕಾನೂನು ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು, ವಿವಿಧ ವೇದಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಅವುಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

9. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಆರ್‌ಇಡಿಎಲ್ ಗೆ ರೂ.210 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಮಿಕ್ಕಿದ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿಶತ 2 ರ ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ.

10. ಕಂಪನಿಯು ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು (ಸಾಲಗಳ ಸಹಿತವಾಗಿ) ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅವುಗಳಿಗಾಗಿಯೇ ಬಳಸಲಾಗಿದೆ.

11. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ನೌಕರರುಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಎಸಗಿದ ವಂಚನೆಗಳನ್ನು [ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ] ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ/ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

2020–21 ರಲ್ಲಿ ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ	ರೂ.2,69,460/–

12. ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 197 ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

13. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು "ನಿಧಿ ಕಂಪನಿ" ಯಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ3(xii)ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

14. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 177 ಮತ್ತು 188 ಗಳಿಗೆ ಅವುಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ ಅನುಸರಣೀಯವಾಗಿವೆ ಆದರೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಇಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

15. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಷೇರುಗಳ ಅಥವಾ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಪರಿವರ್ತನೀಯ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳ ಯಾವುದೇ ತೆರನಾದ ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆ ಅಥವಾ ಖಾಸಗಿ ನಿಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

16. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ನಗದುರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 3(xv) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

17. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಜರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1934 ರ ಶಾಖೆ 45–1ಎ ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನೊಂದಣಿಗೊಳ್ಳುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ರಾವ್ ಮತ್ತು ಎಮ್ಮಾರ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೊಂದಣಿ ಸಂ.003084S

ಬಿ ಜೆ ಪ್ರವೀಣ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.215713
ದಿನಾಂಕ: 28.10.2021
ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ಯುಡಿಆಯ್‌ಎನ್:21215713AAAATA9091

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ – ಬಿ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ("ಕಾಯ್ದೆ") ರ ಶಾಖೆ 143 ಉಪಶಾಖೆ 3 ರ ಕಲಂ (i) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿ:

ನಾವು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ **ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ** ("ಕಂಪನಿ") ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಆ ದಿನದಂದು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳ್ಳುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಚಾರ್ಟರ್ಡ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ('ಐಸಿಎಐ') ರವರು ನೀಡಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವಂತೆ ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ, ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಮತ್ತು ದಕ್ಷವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಭರವಸೆಯುಳ್ಳ ಜೊತೆಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಗೆ ಅಂಟಿಕೊಂಡಿರುವ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವ, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ದೋಷಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವ ಮತ್ತು ತಡೆಗಟ್ಟುವ, ನಿಖರ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಮತ್ತು ಸಮಯಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಹಣಕಾಸು ಮಾಹಿತಿ ತಯಾರಿಸುವ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಇರುತ್ತದೆ. ನಾವು, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ("ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ") ಮತ್ತು ಐಸಿಎಐ ರವರು ನೀಡಿದ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 143(10) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಶಿಫಾರಸಿನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ, ಎರಡೂ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಮತ್ತು ಇವೆರಡನ್ನೂ ಚಾರ್ಟರ್ಡ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ನೀಡಿದ್ದು ಇವುಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಆ ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ನಾವು ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಮತ್ತು ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಎಲ್ಲ ರೀತಿಯ ವಸ್ತುವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಅನಿವಾರ್ಯವಾಗುತ್ತವೆ.

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಸಮರ್ಪಕ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು, ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯದ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಅಪಾಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಆಯ್ದುಕೊಂಡ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದ್ದು, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದ್ದು, ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎನ್ನುವುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಥ:

ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಅಂದರೆ ಇದು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನಿಯಮಾವಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗಾಗಿ ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ. ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ನೀತಿ ಹಾಗು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ ಅವು;

ಎ) ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವುದು;

ಬಿ) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನಿಯಮಾವಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಅನುವಾಗುವಂತೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಕೇವಲ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದು; ಮತ್ತು

ಸಿ) ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಂತಹ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಯ ಅನಧಿಕೃತ ಸ್ವಾಧೀನ, ಉಪಯೋಗ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆಗೆ ಅಥವಾ ಸಕಾಲಿಕ ಪತ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಇತಿಮಿತಿಗಳು:

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಇತಿಮಿತಿಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕುಯುಕ್ತಿಯ ಸಾಧ್ಯತೆ ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅತಿಕ್ರಮಣದ ಅಸಮರ್ಪಕ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ಹಾಗೂ ಪತ್ತೆಯಾಗದ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಯಾವುದೇ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಯೋಜನೆಗಳು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾಗಿಅಸಮರ್ಪಕತೆ ಹೊಂದುವ ಅಥವಾ ನೀತಿಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಮಟ್ಟವು ಹಾಳಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿಂದಾಗಿ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ತಳಹದಿ:

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ:

1. ಬಜೆಟ್ ಸಂಗ್ರಹ, ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
2. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3. ವಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ವಹಿವಾಟು ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಸೋರಿಕೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾದ ಅನುಮೋದನೆಯಿಲ್ಲದೇ ಪಾವತಿಸಿರುವುದು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ

ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕುರಿತು ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಸಾಮಾನ್ಯ ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕ, ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕ ಹಾಗೂ ತಾಳೆಪಟ್ಟಿಯ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಎಕ್ಸೆಲ್ ಶೀಟ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಪಾಯ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

5. ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಂತಹ, ಇತರ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿರುವ ಇದೇ ತರಹದ ಖಾತೆಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಮತ್ತು ಅನಿರ್ವಹಣಾ ಖಾತೆಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣದ ಅವಧಿವಾರು ಪರಿಶೀಲನೆಯಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ.

6. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿಶ್ವಸನೀಯತೆ, ಗುಂಪೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುವ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ವೇತನಪಟ್ಟಿ, ತಪಶೀಲು, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಗಣಕೀಕೃತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 177(4)ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಾರರು, ಸಾಲದಾತರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಕ್ಷಗಾರರಿಂದ ಬಾಕಿಯ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಸಾಲಗಾರರು, ಸಾಲದಾತರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಸರಿಯಾಗಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

9. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ IIIಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯಕವಿರುವಂತೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

10. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ/ಅನುಸರಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಕೈಪಿಡಿಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವಲ್ಲಿ ನವೀಕರಣಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

11. ಕಡ್ಡಾಯವಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದನ್ನು / ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ವಸ್ತು ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಸಮರ್ಪಕ ವಿನ್ಯಾಸ / ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದಂತಹ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

- ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ/ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 2 ನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು.

- ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರೆಸುವಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ **ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 10 "ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ &ಉಪಕರಣ"** ಹೊಂದಿರುವ ಪರಿಣಾಮ:

  - ➢ ಬಳಸಲು ಯೋಗ್ಯವಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ (ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅವಧಿಯನ್ನು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವಂತಹ) ಗಣನೀಯ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉದಾಹರಣೆಗಾಗಿ ಮೆ॥ ಎ.ಬಿ.ಬಿ. ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ 9 ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆ ಭಾರ ರವಾನೆ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಸ್ತುಗಳ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ರೂ.14.97 ಕೋಟಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರತವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಬಿಡಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ತೋರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಸನ್ನಿವೇಶದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವುದು ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ರೀತಿಯ ಅಸಮರ್ಪಕ ಮಾಹಿತಿಯಿಂದಾಗಿ ಈ ಎಲ್ಲ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ/ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

- ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ರೂ 89.98 ಕೋಟಿಗಳು ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿದಿರುವ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಗಳಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಯಾದಾಗ ಮೂಲ ಆಸ್ತಿಯ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ (ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ದರದಲ್ಲಿ) ಮರುಯೋಗ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ.
- ಯೋಜನೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ.
- ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸದಿರುವುದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 28 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು.

12. ಗಮನಾರ್ಹ ಖಾತೆಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿನ್ಯಾಸ ಅಥವಾ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ;

- ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಘಟಕಗಳ ವಸ್ತುಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ,ಅವುಗಳೆಂದರೆ, ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ತೈಲ ಮತ್ತು ಸುರುಳಿ ವಸ್ತುಗಳು (ದರಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಯ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ರಸೀತಿ ಖಾತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸದಿರುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಮಾಪನವಿಲ್ಲದಿರುವುದು.

13. ಕಂಪನಿಯು ವಿಸಕಂಗಳು, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಬಿಲ್ಲಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪಡೆದಿರುವ ಇನ್‌ವಾಯಿಸ್‌ಗಳು ಅಥವಾ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ತೀರ್ಪು ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಇಲ್ಲದೇ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅಥವಾ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಲ್ಲಿ 'ಭೌತಿಕ ದೌರ್ಬಲ್ಯವು' ಒಂದು ಕೊರತೆ ಅಥವಾ ಕೊರತೆಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಅಥವಾ ಮಧ್ಯಂತರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ತಡೆಗಟ್ಟಲಾಗದ ಅಥವಾ ಪತ್ತೆಮಾಡಲಾಗದೇ ಇರುವ ಒಂದು ಸಮಂಜಸವಾದ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುವುದು.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು, ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ಹೊರಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅವಶ್ಯಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ "ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ" ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ಹೇಳಲಾದ ಯೋಗ್ಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರದ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದವು.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು, ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಮತ್ತು ERP ಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಜೊತೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ವಿಕಸನಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಪ್ರಯೋಗವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕು ಎಂದು ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದೆ.ಅನೇಕ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮಾಹಿತಿಯು ಸಮನ್ವಯವಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಹಲವಾರು ಅಂತರಗಳಿವೆ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಅಪಾಯ ತಗ್ಗಿಸುವ ಅಂಶಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಪಾಯವನ್ನು ತಲುಪಲು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ರಿಸ್ಕ್ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಮ್ಯಾಟ್ರೈಸಿಸ್‌ಗೆ ಆಗಮಿಸಬೇಕು.

ರಾವ್ ಮತ್ತುಎಮ್ಮಾರ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೊಂದಣಿ ಸಂ.003084S

ಬಿ ಜೆ ಪ್ರವೀಣ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.215713
ದಿನಾಂಕ: 28.10.2021
ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ಯುಡಿಆಯ್‌ಎನ್:21215713AAAATA9091

ಅನುಬಂಧ – ಸಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ರವರು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಶಾಖೆ 143(5) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ವರದಿ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ
1	ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಹೌದಾದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಹೊರಗಿನ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುವ ಪರಿಣಾಮಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಹೇಳಬಹುದು.	ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಎಕ್ಸೆಲ್ ಮ್ಯಾಕ್ರೋ ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಢೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
2	ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಸಾಲಗಾರರು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಅಥವಾ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಋಣಗಳನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ. ಗಳ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್ರಚನೆ ಮಾಡಿರುವರೇ? ಹೌದಾದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೇಳಬಹುದು.	ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಸಾಲಗಾರರು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಅಥವಾ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಋಣಗಳಿಗೆ ವಜಾಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ. ಗಳ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್ರಚನೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಆರ್ಇಡಿಎಲ್ ಗೆ ವರ್ಷದಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ರೂ.210 ಕೋಟಿ ಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕೋವಿಡ್ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬಡ್ಡಿಯ ನಿಷೇಧವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಇತರ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.
3	ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯದ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ/ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಿ.	ಹೌದು. ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯದ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ / ಬಳಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ನಿಧಿಗೋಸ್ಕರ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ
		ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಜನಾವಾರು ನಿಗಾವಹಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂಬುದನ್ನೂ ಸಹ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:		
ಎ	ಅನುಬಂಧ–1 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅನುಸರಣೆ ಇರದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕು. ವಿವರಿಸಲಾಗದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು / 'ಅಮಾನತ್ತು' ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಹ ಪರಿಶೀಲಿಸಬಹುದು.	'ಅಮಾನತ್ತು' ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಅನುಬಂಧ–1 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇತರ ಅಂಶಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
ಬಿ	ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ದಕ್ಷತೆಯ ಕುರಿತು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಒಂದು ವೇಳೆ ಅಳವಡಿಸಿರದಿದ್ದರೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಹೇಗೆ ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು.	ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಸೂಲಾತಿಯ ವಿವರಗಳು ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಆಗುವಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ದಿನಗಳ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲ ಡಿಟಿಸಿ/ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಮೀಟರ್ ಮಾಪನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಎಲ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಮೀಟರ್ ಮಾಪನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ/ಉಪ–ವಿಭಾಗಗಳ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಅವಧಿವಾರು ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಕಂದಾಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಆದರೆ ಇದುವರೆಗೂ ಕೇವಲ 2018–19 ರ ವರೆಗಿನ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ
ಸಿ	ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಅದೇ ರೀತಿಯ ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಕುರಿತು ವ್ಯಾಖ್ಯೆನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ.	ಅವಧಿವಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಂದಾಯಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಕರಣವನ್ನು ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ನಮ್ಮಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದನೆ, ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಎಲ್ಲ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳ ನಡುವಿನ ಬೃಹತ್ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸುತ್ತೇವೆ.
ಡಿ	ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಎಸ್ ಇ ಆರ್ ಸಿ) ರವರು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಎಫ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎ.) ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆಯೇ?	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಅವಧಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ 2020–21ಸಾಲಿಗೆ ರೂ.36.51 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬೇಡಿಕೆ ಎಂದು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದೆ.
ಇ	ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಉಪ–ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚದ ಹೆಚ್ಚಳದ ಪರಿಣಾಮ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಕೈಬಿಟ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದಕಂದಾಯ/ನಷ್ಟಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆಯೇ.	ಅಂತಹ ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಘಟನೆ ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ ಕಂಪನಿಯು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುತ್ತದೆ.

ರಾವ್ ಮತ್ತು ಎಮ್ಮಾರ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೊಂದಣಿ ಸಂ.003084S

ಬಿ ಜೆ ಪ್ರವೀಣ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.215713
ದಿನಾಂಕ: 28.10.2021
ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ಯುಡಿಆಯ್‌ಎನ್: 21215713AAAATA9091

ಅನುಬಂಧ–1

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಪಾಸಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ಷರಾ
1	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳ ಖಾತೆಗಳು/ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು/ಸಮಂಜಸವಾದಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೆ? ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಗದ ಅನುಮೋದನೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮಾರ್ಜಿನ್ ಹಣಕ್ಕಾಗಿ ಮಾತ್ರ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಗವು ಅಧಿಕೃತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮೌನವಾಗಿದೆ.
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು ಕಂಪನಿಯ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ವಿಭಾಗವು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ BRS ಅನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ವಿಭಾಗಗಳು BRS ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿನ ಉಪ ಅನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಸರಿಯಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವಿಭಾಗಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ BRS ಅನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಯಿತು. ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳ BRS ಗಳು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿದೆ.
3	ಪ್ರಧಾನ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಅಧೀನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು.
4	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಒಬ್ಬನೇ ಸಹಿದಾರನಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳುಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ, ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಉಪ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಯವರು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ.
.5	ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು.
6	ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ನಡೆದಿದೆಯೇ?	ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ತಂಡದಿಂದ ನಗದು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಂಡುಬರುವ ಯಾವುದೇ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ರಮಕ್ಕಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಪಾಸಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ಷರಾ
7	ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತದೆಯೇ?	ಆಯಾ ವಿಭಾಗದ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ ಸಮತೋಲನ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿಲ್ಲ.
8	ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು, ಮುಕ್ತಾಯ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕ ಇದೆಯೇ?	ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಲಂಬನೆಯು ತುಂಬಾ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ.
9	ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು
10	ಪಕ್ವವಾದ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಡಿಟ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಲ್ಲ.
11	ಎಲ್ಲಾ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ: SB ಖಾತೆಗಳು, ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳು?	ಹೌದು.
12	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳ ದೃಢೀಕರಣಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೇಳಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?	ಹೌದು, ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
13	ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿ ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕದ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೀಡಿದ ದೃಢೀಕರಣ / ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?	ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ.
14	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದೃಢೀಕರಣ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಅಧಿಕೃತವೇ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನ ತಲೆಬರಹದ ಪತ್ರದಲ್ಲಿವೆಯೇ?	ಹೌದು
15	ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಸರಿಪಡಿಸಲು ಕ್ರಮತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಪಾಸಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ಷರಾ
16	ಪರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ, ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದರ ವಿವರಗಳು.	ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ನಾವು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತರಾಗಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.
17	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ಲೋಪಗಳನ್ನು ಹೊರತರಲಾಗಿದೆಯೇ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಡಿಟ್ ವಿಚಾರಣೆಯ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರುತ್ತದೆ. ಅದನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯು ತಿದ್ದುಪಡಿಗಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ 2021 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31 ಮಾರ್ಚ 2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ತಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ, 2013(ಕಾಯ್ದೆ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೇಮಿಸಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು 25ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2021ರ ತಮ್ಮ ಮುಂಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುವ 28ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2021 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6) (ಎ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ **ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ**ವಾರ್ಷಿಕಹಣಕಾಸು ತಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಡೆಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಕಾಗದಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದವರ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ ಕೆಲವೊಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 31–11 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನನ್ನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಟೀಕೆಗಳ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳ ಪ್ರತಿಫಲವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6)(ಬಿ) ರಂತೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಿನ ಟೀಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಪೂರಕ ವರದಿಯನ್ನು ನಾನು ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ
ಪರವಾಗಿ,

(ಅನೂಪ್‌ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್‌ಡುಂಗ್‌ಡುಂಗ್)
ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು–ಆಡಿಟ್–II,
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 05.11.2021.

ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ರೂ.	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ರೂ.
ಎ	**ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
1	**ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ**			
	ಎ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	3	15,54,23,78,000	15,54,23,78,000
	ಬಿ) ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯ	4	(50,76,91,19,081)	(25,86,84,68,397)
			(35,22,67,41,081)	**(10,32,60,90,397)**
2	**ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ**		4,81,58,93,080	2,05,62,00,080
3	**ಪ್ರಸಕ್ತದ್ದಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5	70,17,00,95,114	46,32,75,36,207
	ಸಿ) ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6	9,88,25,32,300	9,34,44,91,374
	ಡಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	7	1,55,06,90,322	1,28,98,55,135
			81,60,33,17,736	**56,96,18,82,716**
4	**ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	ಎ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	8	2,95,66,92,571	3,35,08,14,040
	ಬಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	9	53,93,36,31,569	59,06,48,25,694
	ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	10	18,52,83,59,688	20,90,85,02,571
	ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	11	30,83,93,532	29,05,95,524
			75,72,70,77,360	**83,61,47,37,829**
	ಒಟ್ಟು		**1,26,91,95,47,095**	**1,32,30,67,30,228**
ಬಿ	**ಆಸ್ತಿಗಳು**			
1	**ಪ್ರಸಕ್ತದ್ದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	ಎ) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(ಎ) ಸ್ಪಷ್ಟ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	12A	45,94,90,71,273	38,63,45,94,761
	(ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	12B	3,44,14,45,954	6,79,56,47,552
	(ಸಿ) ಅಸ್ಪಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು	12C	6,65,30,486	7,59,95,224
			49,45,70,47,713	**45,50,62,37,537**
	(ಡಿ) ಪ್ರಸಕ್ತದ್ದಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	13	14,01,00,000	14,01,00,000
	(ಇ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ (ನಿವ್ವಳ)	13A	1,48,34,29,129	-
	(ಎಫ್) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14	1,64,93,74,356	2,37,06,95,623
	(ಜಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತದ್ದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	6,29,76,78,724	19,58,20,13,858
			59,02,76,29,922	**67,59,90,47,018**
2	**ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	16	-	-
	ಬಿ) ತಪಶೀಲುಗಳು	17	1,58,13,48,378	1,51,63,61,468
	ಸಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	18	18,30,58,93,305	17,23,32,39,140
	ಡಿ) ನಗದು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	19	81,12,93,296	41,83,53,856
	ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	20	7,94,39,861	4,36,55,811
	ಎಫ್) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	47,11,39,42,333	45,49,60,72,935
			67,89,19,17,173	**64,70,76,83,210**
	ಒಟ್ಟು		**1,26,91,95,47,095**	**1,32,30,67,30,228**

ಇದರೊಂದಿಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

(ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ)	**(ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ)**	**(ಎ. ಹೆಚ್. ಕಾಂಬ್ಳೆ)**	**(ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.)**
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಂತೆ

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 28.10.2021

ರಾಮ್ & ಎಮ್ಆರ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್. 003084ಎಸ್
ಬಿ.ಜೆ. ಪ್ರವೀಣ, ಪಾಲದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 215713

31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
	ಕಂದಾಯ			
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ	22	78,30,01,62,517	77,92,25,17,551
2	ಇತರೆ ಆದಾಯ	23	95,62,80,894	68,49,72,009
3	**ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)**		**79,25,64,43,411**	**78,60,74,89,560**
4	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	68,35,49,83,367	55,84,88,80,886
	ಸಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	25	9,37,04,79,478	8,66,75,24,042
	ಬಿ) ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚ	26	11,29,99,91,821	5,46,33,12,378
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	27i	2,54,08,92,785	2,23,40,76,562
	ಇ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	27ii	2,63,20,90,671	2,98,99,11,933
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ		**94,19,84,38,122**	**75,20,37,05,801**
5	**ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (3–4)**		(14,94,19,94,711)	3,40,37,83,759
6	ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು	28a	-	(1,02,90,00,000)
7	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ	28	1,88,17,03,931	1,63,97,29,827
8	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28	(46,10,59,611)	(1,01,08,30,468)
9	**ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (+/–5 to 8)**		**(13,52,13,50,391)**	**3,00,36,83,118**
10	**ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ / ವೆಚ್ಚಗಳು**	28b	(12,86,46,78,952)	(8,37,03,11,639)
11	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	28b	-	(1,45,55,00,493)
12	**ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (9 ± 10 ± 11)**		**(26,38,60,29,343)**	**(6,82,21,29,014)**
13	**ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚ**			
	ಎ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ	28c	1,48,34,29,129	-
			-	-
14	**ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (11±12)**		**(24,90,26,00,214)**	**(6,82,21,29,014)**
13	**ರೂ. 10ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ**			
	(ಎ) ಮೂಲ ಮತ್ತು ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ	30	(16.02)	(4.39)

ಇದರೊಂದಿಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

(ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ)	(ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ)	(ಎ. ಹೆಚ್. ಕಾಂಬ್ಳೆ)	(ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಂತೆ
ರಾಮ್ & ಎಮ್‌ಆರ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್. 003084ಎಸ್
ಬಿ.ಜೆ. ಪ್ರವೀಣ, ಪಾಲದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 215713

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 28.10.2021

ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	**ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣ**				
1-1	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚೆ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ (ನಷ್ಟ)	(26,38,60,29,343)		(6,82,21,29,014)	
1-2	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೊಗ್ಯ	2,54,08,92,785		2,23,40,76,562	
1-3	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	8,32,66,277		2,25,13,368	
1-4	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ನಷ್ಟ	66,69,813		7,50,978	
1-5	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	-		(18,325)	
1-6	ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	11,29,99,91,821		5,46,33,12,378	
1-7	ಗಳಿಕೆರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	1,85,90,16,391		15,24,52,655	
1-8	ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸಗ್ರೇಷಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	6,88,59,495		6,99,65,716	
1-9	ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ			1,91,16,55,777	
	ವಸ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ (Credit)	19,71,218		(40,21,69,762)	
1-10	ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	1,00,26,261		1,22,33,677	
	ವ್ಯವಹರಣೆಯ (ಲಾಭ / ಹಾನಿ) ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಮುಂಚೆ		**(10,51,53,35,282)**		**2,64,26,44,010**
2	**ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ**				
2-1	ತಪಶೀಲು	(6,49,86,910)		-	
2-2	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	(1,15,59,20,442)		(2,25,13,368)	
2-3	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	(3,57,84,050)		-	
2-4	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	72,13,21,267		-	
2-5	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	(1,64,25,39,195)		(1,77,58,948)	
2-6	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	13,28,43,35,134		-	
2-7	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಪಾವತಿಗಳು	(5,13,11,94,125)		-	
2-8	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	(4,30,80,18,769)		(2,13,40,74,148)	
2-9	ಇತರ ದಿರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	53,80,40,926		-	
2-10	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	30,76,29,958		4,46,57,938	
2-11	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	(2,76,14,87,157)		83,42,31,685	
	ಒಟ್ಟು		(24,86,03,363)		(1,29,54,56,841)
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನೆ		**(10,76,39,38,645)**		**1,34,71,87,169**
3	**ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದುಚಲಾವಣೆ**				
3-1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು ಸೇರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	(6,69,97,23,127)		(12,86,28,31,107)	
3-2	ಬಂಡವಾಳವೆಚ್ಚ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ	(3,35,42,01,598)		-	
3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	30,64,143		24,55,637	
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ		**(10,05,08,60,583)**		**(12,86,03,75,470)**

ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
4	**ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ.**				
4-1	ಷೇರು ಠೇವಣಿಗಾಗಿ ಬಂದ ಹಣ	2,75,96,71,312		59,15,20,698	
4-2	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	41,29,34,35,970		24,31,64,55,731	
4-3	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	(17,87,87,47,010)		(10,67,48,06,236)	
4-5	ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	49,09,580		23,36,981	
4-6	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	(2,49,41,21,469)		(2,10,00,00,000)	
4-7	ಹಣಕಾಸಿನ ಖರ್ಚುಗಳು	(11,29,99,91,821)		(5,46,33,12,378)	
	ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು / (ಉಪಯೋಗಿಸಿದ) ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ		12,38,51,56,562		6,67,21,94,796
	ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು / (ಉಪಯೋಗಿಸಿದ) ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ (ಸಿ–ಡಿ)		**12,38,51,56,562**		**6,67,21,94,796**
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)		**(8,42,96,42,666)**		**(4,84,09,93,505)**
5	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		41,83,53,856		1,31,85,56,000
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		**(8,01,12,88,810)**		**(3,52,24,37,505)**
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ–17 ನ್ನು ನೋಡುವುದು)		81,12,93,296		41,83,53,856
	ಟಿಪ್ಪಣಿ–17 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಎಎಸ್–3 – ನಗದು ಹರಿವು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಖ್ಯಾನಿಸಿದಂತೆ)		**81,12,93,296**		**41,83,53,856**
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು *		81,12,93,296		41,83,53,856
6	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು		13,34,28,037		2,17,88,051
7	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ		42,97,97,620		12,23,18,880
8	3 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ ಮೂಲ ಪರಿಪಕ್ವತೆ ಹೊಂದುವ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ		24,80,67,639		27,42,46,925
			81,12,93,296		**41,83,53,856**

ಇದರೊಂದಿಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

(ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ)	**(ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ)**	**(ಎ. ಹೆಚ್. ಕಾಂಬ್ಳೆ)**	**(ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.)**
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಂತೆ

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 28.10.2021

ರಾಮ್ & ಎಮ್ಆರ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್. 003084ಎಸ್
ಬಿ.ಜೆ. ಪ್ರವೀಣ, ಪಾಲದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 215713

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
1	**ಕಾರ್ಪೊರೇಟ ಮಾಹಿತಿ** ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ದಿನಾಂಕ 30 ಎಪ್ರಿಲ್ 2002 ರಂದು ಪಬ್ಲಿಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ ಕಂಪನಿಯೆಂದು ಕಂಪನಿಗಳ ರಜಿಸ್ಟರ ಬೆಂಗಳೂರವರಲ್ಲಿ ನೊಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟದೆ. ನೊಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯು U31401KA2002SGC030437 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ ಜೂನ 1, 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು ಕಂಪನಿಯ ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಪಿ.ಬಿ.ರೋಡ ನವನಗರ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ–580025 ರಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಏಳು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ವಿದ್ಯುತ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿ ಪಿ ಎ/ ಕೆ ಇ ಆರ್.ಸಿ / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಂತಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಾಗಿದೆ.
2.1	**ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳ ಮೂಲತತ್ವ ಮತ್ತು ಅವಯ್ಯವ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ.** ಕಂಪನಿಯ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ (ಭಾರತ ಜಿಎ ಎ ಪಿ) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಮ್ಮತಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತತ್ವಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಅಕೌಂಟಿಂಗ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ ನಿಯಮಾವಳಿ 2014 ಶಾಖೆ 133ರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನಿಭಂದನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಸ್ತು ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವಂತೆ ಸಿದ್ದಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವದರಿಂದಾ ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸಿನ ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಅವೆಲ್ಲವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
2.2	**ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ.** ಭಾರತೀಯ ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವಂತೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪ್ರಭಾವಳಿಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಮಾಹೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೂ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಮಂಜಸವಾದ ಮತ್ತು ವಿವೇಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸುವ ಇಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳ ನಿಜವಾದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳಿಗೆ ಭಿನ್ನವಾಗುತ್ತವೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.3	**ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ** ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. (ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ದರಪಟ್ಟಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ).
2.4	**ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ)** ನಗದು, ನಗದು ಕೈಹಣ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಬೇಡಿಕೆ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳಾಗಿದ್ದು (ಗಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳು ಅಥವಾ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಮೂಲ ಅವಧಿಯದ್ದಾಗಿರುವ), ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚು ದ್ರವ ಹೂಡಿಕೆಗಳಾಗಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ನಗದೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಮಹತ್ವಪೂರ್ಣ ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅಪಾಯ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
2.5	**ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿ** ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 3 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.6	**ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು** **2.6.1** ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ/ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅರ್ಜಿತ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಿಸಲು ತಗಲುವ ಬೆಲೆಯಂತೆ ಮೌಲೀಕರಿಸಿದೆ. ಉಗ್ರಾಣದಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರ ಬೀಳುವ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಹೊರ ಹೊಮ್ಮುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮೌಲೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವ ಹಂತದವರೆಗೆ ತಗಲುವ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. **2.6.2** ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. **2.6.3** ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿರುವ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಸೇರಿದ್ದು, ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. **2.6.4** ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮಾನದಂಡ 12 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಳೆದಿದೆ. **2.6.5** ಕಳಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲೀಕರಿಸಿದೆ. ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ದರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಮೌಲೀಕರಿಸಿದೆ. **2.6.6 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು** ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರಬೀಳುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ದರದಂತೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಒಟ್ಟು ಟರ್ನಕಿ ಮತ್ತು ಬಾಗಶಃ ಟರ್ನಕಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆಯೂ ಅದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ದರಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.7	**ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ** **2.7.1** ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎಲ್–7/25(5)/2003–ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004 ರ ಆಧಾರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ : 29.03.2006 ರ ಅನ್ವಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ರೇಖಾ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ (ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ) ಹಾಗೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಟ್ಯಾರಿಫ್ ನಿಯಮ 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. **2.7.2** ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್–7/25(5)/2003–ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004 ರ ಆಧಾರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ 29.03.06 ರ ಅನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ದರ ನಿಯಮಗಳು 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪುನಃ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. **2.7.3** ಭೋಗ್ಯದ ಮೆಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. **2.7.4** ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. **2.7.5** ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿರುವ ರೂ. 500 ಅಥವಾ 500 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪೂರ್ತಿಯಾಗಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನೇ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.5000 ಮೊತ್ತಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ) **2.7.6** ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ. **2.7.7** ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ತಿಂಗಳಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. **(i)** ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ಪೂರ್ತಿ ತಿಂಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. **(ii)** ಕಳಚಿದ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ತಿಂಗಳ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
2.8	**ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು** ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು ವಿವಿಧ ಎಲ್ . ಟಿ ಹೆಚ್. ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.
2.9	**ಆದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ :** **ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟ** ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸರಕಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಟವಾಡೆಯಾದ ಕೂಡಲೆ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಪ್ರಮುಖ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಖರೀದಿದಾರನಿಗೆ ವರ್ಗವಾದ ನಂತರ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುವ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರ ರಿಯಾಯತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟವನ್ನು ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	ಸೇವೆಗಳ ಆದಾಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆದಾಯವು ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸದ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಂಧನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂನಿಯ ಕಂದಾಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿ ದರದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ. **ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳ ಸುಂಕದ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಷದ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.**
2.10	**ಇತರೆ ಆದಾಯ** ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬ್ಯಾಂಕ ಠೇವಣಿ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಲಾಭಾಂಶದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಚಿತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಾತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.
2.11	**ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ರಪ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು** ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಅಂಟಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು/ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳ್ಳುವ ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆಯನ್ನಾಧಿರಿಸಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ, ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲೇಬೇಕು ಎನ್ನುವ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಅನುದಾನವನ್ನು ಸವಕಳಿಯುತ ಆಸ್ತಿಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆಯುವದರೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯಮವು ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಅನುಭವಿಸಿದ ನಷ್ಟದ ಪರಿಹಾರವೆಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ಸಂಗತಿ ಎಂದು ಆ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಬಹುದು (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ (ಎಎಸ್–5) ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿಗಳ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು). ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರದ ಸಹಾಯಧನ ಹೂಡಿಕೆಗಳಂತಹ ಪ್ರೂಮೋಟರ್ಸ್ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ರಿಯಾಯತಿ ದರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ವೇಳೆ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ನಾಮ ಮಾತ್ರ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರ ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಸರಿದೂಗಿಸವಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.12	**ಹೂಡಿಕೆಗಳು** ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಯೆಂದು ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಇಡ್ವಟಿ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಅಂತಹ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಬ್ರೋಕರೇಜ್, ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳಂತಹ ಸ್ವಾಧೀನದ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ಹೂಡಿಕೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಅಂತಹ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಬ್ರೋಕರೇಜ್, ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳಂತಹ ಸ್ವಾಧೀನದ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲತೆಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ಹೇಳಿರುವ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ). ಆಸ್ಥಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಗಾಗಿ ಹೇಳಲಾದ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.13	**ಎ. ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು** ಅಲ್ಪಾವದಿ ನೌಕರರ ಲಾಭವನ್ನು ನೌಕರನ ಸೇವೆಯಿಂದ ಬರುವ ವರಮಾನ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಭದ್ರತಾ ಕೊಡುಗೆ,ವರ್ಷದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಬರಬಹುದಾದಂತಹ (ವಾರ್ಷಿಕ ಪೂರ್ಣ ವೇತನ ರಜೆ ಯಂತಹ) ಸಾಂದರ್ಭಿಕ ರಜಾ ಪರಿಹರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸೇವೆಯ ಕೊನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ ದೊರೆಯುವ ಇನಾಮು (ಬೋನಸ್) ಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಕೂಲಂಕುಶವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. **ಬಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ** ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ತದನಂತರ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ/ಸೇರ್ಪಡುವ ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಹೊಸದಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ (ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್) ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮೂಲವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಯ ಶೇ 10 ರಷ್ಟು ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಆಈ 37 ಪಿಈನ್ 2019 ದಿನಾಂಕ 31.08.2019 ರಲ್ಲಿ 01.04.2019 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು 14% ಪ್ರಮಾಣದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕೇಂದ್ರಿಯ ದಾಖಲೆ ನಿರ್ವಾಹಣ ಏಜೆನ್ಸಿ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರುಗಳ ನೇಮಕಾತಿಯು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯದ ಪಿಂಚಣಿ ಟಾಯರ್–1 ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಮಾಡಬೇಕು. ಪಿಂಚಣಿ ಪದ್ದತಿಯ ಟಾಯರ್–1 ರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಿಟ್ಟುಕೊಡುವ ವಯಸ್ಸು ನಿವೃತ್ತಿಯ ವಯಸ್ಸು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಿಟ್ಟು ಕೊಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರನು ವರ್ಷಾಸನವನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಪತ್ತಿನ ಶೇ 40 ರಷ್ಟನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	ವರ್ಷಾಸನವು ನೌಕರನ ಹಾಗೂ ಆತನ ಅವಲಂಬಿತ ತಂದೆ ತಾಯಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆತನ/ಅವಳ/ಹೆಂಡತಿ/ಗಂಡ ಇವರಿಗೆ ಜೀವನ ಪೂರ್ತಿ ನಿವೃತ್ತಿ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿಯ ಅವಕಾಶವು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಬೇಕು. ಉಳಿಕೆ ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಪತ್ತಿನ ಮೊತ್ತದ ರಾಶಿಯನ್ನು ನೌಕರನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿ ಅದನ್ನು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಮುಕ್ತನಾಗಿರುತ್ತಾನೆ. ವಯೋ ನಿವೃತ್ತಿ ವಯಸ್ಸಿನ ಮುಂಚೆಯೇ ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಹೊರ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಡ್ಡಾಯ ಮಾಶಾಸನವು ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಪತ್ತಿನ ಶೇ 80 ರಷ್ಟು ಇರಲೇಬೇಕು. **ಸಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆ** ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಗೆ ಆ್ಯಕ್ಚುರಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31.05.2002 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರದಾರರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದಾಗ ಅವರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಪಾವತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. **(i) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು** ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟು, ನೌಕರರು ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರಿಯಾಯತಿಯಿಲ್ಲದ ಹಣದ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ನೀರಿಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸಂಬವಿಸಬಹುದಾದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಹಾಗೂ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ತರಹದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅ) ಸಂಗ್ರಹಸಿದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಮಾಡಿದಾಗ. ಬ) ಸಂಗ್ರಹವಾಗದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥತಿ ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ **(ii) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು;** ಆಯುವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರನು ಸಂಭಂಧಿತ ಸೇವೆಯ ಕೊನೆಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ನೀರಿಕ್ಷಿಸಲಾದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥತಿ ಸಂಭವವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಗೆಹರಿಸಬಹುದಾದ ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸುಧೀರ್ಘ ಸೇವೆಯ ಪ್ರಶಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಯವ್ಯಯ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಯೋಜನ ಬಾದ್ಯತೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಮಾನ್ಯಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.14	**ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ** ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಕಾರ್ಯ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವದಿಲ್ಲ.
2.15	**ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ** ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು ಅಥವಾ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಯಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಾಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾರಿ ಮಾಡುವ ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳು ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆ ಮಾಡಿದಾಗ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗುವುದಾದರೆ ಮಾತ್ರ ಅವುಗಳನ್ನು ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಅಂದರೆ ಬಾಕಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯ) ಜಾರಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು/ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಬೋನಸ್ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಸರಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.16	**ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ.** ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಸ್ವಿಕಾರಾರ್ಹ ಅನುಕೂಲಗಳ ಅಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವೇ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ. ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಿಗುವ ಭವಿಷತ್ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅನ್ವಯ ಪಾವತಿಸುವ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಂತಹ ಮನವರಿಕೆ ಪುರಾವೆಗಳು ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅಂತೆಯೇ ಮ್ಯಾಟ್‌ನ್ನು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭವಿಷ್ಯತ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ದೊರಕುವ ಸಂಭವನಿಯತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅಡಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಒಂದು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹುಟ್ಟಿಕೊಂಡು ಮುಂದಿನ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ತರವಾಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಾವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಆದಾಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ದೊರಕುವ ನಿಶ್ಚಿತತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಅಂತಹ ಇತರೆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಮಾಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಆಡಳಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸುವ ಆದಾಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕೈಗೂಡಿಕತ್ವವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.
2.17	**ಸಂಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು.** ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಬೆಲೆ ನಿಷ್ಕರ್ಷಿಸಿ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲು ಉತ್ಪಾದಿಸುತ್ತಿರುವ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚವು ಸಮಂಜಸ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚರಾಸ್ತಿಗಳ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಗೋಸ್ಕರ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.
2.18	**ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆ ನಿಮಿತ್ಯವಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಲಾಗಿದ್ದು. ಅಂತಹ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಿಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಲಭ್ಯತೆಯು ಅವಶ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒಂದು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಿ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಪ್ರಸ್ತುತ ಋಣದಿಂದ ಹೊರ ಬೀಳುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಹತ್ತಿರವಿದ್ದಾಗ ಅಥವಾ ಎಲ್ಲಿ ನಂಬಲರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದಾಗ ಅಲ್ಲಿ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.
2.19	**ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ** ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಜವಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಂಗತಿಗಳ ಆಧಾರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
2.20	**ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು** ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 52(2) ರನ್ವಯ ಭದ್ರತಾ ವಿಮೆ ಕಂತು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಮರುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ (ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುವ) ವಿಮೆ ಕಂತುಗಳನ್ನು ಭದ್ರತಾ ವಿಮೆ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಸಮೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಉಳಿದಂತಹ ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 : ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021		31.03.2020	
			ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
3-1	ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/– ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		2,00,00,00,000	20,00,00,00,000	2,00,00,00,000	20,00,00,00,000
3-2	ವಿತರಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/– ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ	52.301	1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,55,42,37,800	15,54,23,78,000
3-3	ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/– ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,55,42,37,800	15,54,23,78,000
Total			**1,55,42,37,800**	**15,54,23,78,000**	**1,55,42,37,800**	**15,54,23,78,000**

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು :

(i) ವರದಿಯ ಆರಂಭ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣದ ಸಮನ್ವಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	ಹೊಸ ಸಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	ಇ.ಎಸ್. ಓ.ಪಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
	ಇಕ್ವೀಟಿ ಶೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ					
	31 ಮಾರ್ಚ 2021 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3 -1-1	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1,55,42,37,800	-	-	-	1,55,42,37,800
3 -1-2	ಮೊತ್ತ ರೂ.	15,54,23,78,000	-	-	-	15,54,23,78,000
3 -1-3	31 ಮಾರ್ಚ 2021 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3 -1-4	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1,55,42,37,800	-	-	-	1,55,42,37,800
3 -1-5	ಮೊತ್ತ ರೂ.	15,54,23,78,000	-	-	-	15,54,23,78,000

(ii) 5 % ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇರು ದರ್ಜೆ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021		31.03.2020	
			ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು
3 -2-1	ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ		1,55,42,37,800	99.99%	1,55,42,37,800	99.99%

(iii) ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	ಉಲ್ಲೇಖ
1	2002-03	1,00,00,000.00	ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳ ಸಂ. DE 8 PSR 2002 ದಿನಾಂಕ 31.05.2002 ಮತ್ತು DE 48 PSR 2003 ದಿನಾಂಕ 31.05.2003 ರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ರೂ.1 ಕೋಟಿಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದೊಂದಿಗೆ ಏಕೀಕೃತಗೊಂಡಿದೆ.
2	2003-04	1,00,00,000.00	
3	2004-05	2,50,00,00,000.00	2ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 24ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2004 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 1.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
4	2005-06	2,50,00,00,000.00	
5	2006-07	2,50,00,00,000.00	
6	2007-08	2,50,00,00,000.00	
7	2008-09	2,50,00,00,000.00	
8	2009-10	2,50,00,00,000.00	
9	2010-11	2,50,00,00,000.00	
10	2011-12	10,00,00,00,000.00	9ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 28ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2011 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 1.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
11	2012-13	10,00,00,00,000.00	
12	2013-14	10,00,00,00,000.00	
13	2014-15	10,00,00,00,000.00	

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	ಉಲ್ಲೇಖ
14	2015-16	10,00,00,00,000.00	
15	2016-17	20,00,00,00,000.00	ಕಂಪನಿಯ ಷೇರುದಾರರ ವಿಶೇಷ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 2ನೇ ಫೆಬ್ರುವರಿ 2017 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 12.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
16	2017-18	20,00,00,00,000.00	
17	2018-19	20,00,00,00,000.00	
18	2019-20	20,00,00,00,000.00	
19	2020-21	20,00,00,00,000.00	

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನಾವಾರು ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	ಮೊತ್ತ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಎನ್.ಜೆ.ವಾಯ್	188.81
2	ಇಕ್ವಿಟಿ ಕೊಡುಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ	1,039.26
3	ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ	125.61
4	ಪ್ರವಾಹ ಪೀಡಿತ	25.43
5	ಯು.ಎನ್.ಐ.ಪಿ	44.00
6	ಎಸ್.ಸಿ.ಪಿ/ಟಿ.ಸಿ.ಪಿ	111.47
7	ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಮುನ್ಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಆಟೊಮೇಷನ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು	4.50
8	ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	15.00
9	ನೆಟ್ ವರ್ತ್‌ಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	0.16
	ಒಟ್ಟು	**1,554.24**

ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣವೆಂದರೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	ಮೊತ್ತ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಇಕ್ವಿಟಿ ಕೊಡುಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ	365.49
2	ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ	95.55
3	ಎಸ್.ಸಿ.ಪಿ/ಟಿ.ಸಿ.ಪಿ	20.55
	ಒಟ್ಟು	**481.59**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.481.59 ಕೋಟಿಗಳು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
4-1	**ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು**			
	ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	56.610	3,52,39,796	43,74,09,558
	ಸೇರಿಸು : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವರ್ಗಾವಣೆ		19,71,218	(40,21,69,762)
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		**3,72,11,014**	**3,52,39,796**
4-2	**ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ– ಮೀಸಲು**			
	ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	52.307, 52.308	47,60,89,974	(11,54,30,724)
	ಸೇರಿಸು : ಸೇರಿಸು/ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆ		(21,688)	59,15,20,698
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		47,60,68,286	47,60,89,974
4-3	**ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಧಿಕ್ಯ / ಕೊರತೆ**			
	ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	58.200	(26,37,97,98,167)	(19,55,76,69,153)
	ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ)		(24,90,26,00,214)	(6,82,21,29,014)
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		**(51,28,23,98,381)**	**(26,37,97,98,167)**
	ಒಟ್ಟು		**(50,76,91,19,081)**	**(25,86,84,68,397)**

ಟಿಪ್ಪಣಿ :

1) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡನೆಯ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕೆಲವೊಂದು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ರೂ.47.61 ಕೋಟಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಸುಮಾರು ರೂ. (11.54) ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

2) ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಮೀಸಲು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರ ಮತ್ತು ವಸ್ತುಗಳ ಖರೀದಿ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ – 5 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
5-1	ಎ) ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2 ನೋಡಿ)			
	ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ			
	ಭದ್ರತಾ	53.3, 53.9	27,43,68,67,286	93,56,92,756
	ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	-	-
			27,43,68,67,286	**93,56,92,756**
	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ			
	ಭದ್ರತಾ	53.3, 53.9	23,72,39,21,270	26,37,88,36,893
	ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	19,00,93,06,558	19,01,30,06,558
			42,73,32,27,828	**45,39,18,43,451**
	ಒಟ್ಟು		**70,17,00,95,114**	**46,32,75,36,207**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (1) ಸುರಕ್ಷಿತ ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಭದ್ರತಾ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021		31.03.2020	
		ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು– ಸುರಕ್ಷಿತ.				
5 -1-1	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕನಿಂದ ಸಾಲ,ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ. (53.981)	68,69,57,886	–	93,56,92,756	–
	ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಹೊಂದಿರುವ ಕೋವಿಡ್–19 ಸಾಲಗಳು				
5 -1-2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ. (53.988)	9,99,99,63,290	–	–	–
5 -1-3	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕನಿಂದ ಸಾಲ. (53.989)	6,74,99,46,110			
5 -1-4	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ. (53.990)	5,00,00,00,000			
5 -1-5	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕನಿಂದ ಸಾಲ. (53.991)	5,00,00,00,000	–	–	–
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ ಸಾಲ	**27,43,68,67,286**	–	**93,56,92,756**	–
	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ:				
5 -1-6	ಪವರ ಫೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ– ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆ. (53.961)	50,68,49,365	–	51,75,67,724	–
5 -1-7	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಗಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತೀರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ (53.314)	18,14,65,50,130	–	20,14,93,42,245	–
5 -1-8	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮೂಲಕ ಸರಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ (53.307)	–	93,06,558	–	1,30,06,558
5 -1-9	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ (53.350)	10,09,21,366		15,53,21,366	
5 -1-10	ಪವರ ಫೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ– ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (53.960)	3,25,41,57,452	–	3,88,35,40,902	–
5 -1-11	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ GOK ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ (53.984)	–	19,00,00,00,000	–	19,00,00,00,000
5 -1-12	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ: DDUGJY scheme (53.986)	1,36,42,97,762	–	1,32,84,12,143	–
5 -1-13	ಪವರ ಫೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ– IPDS scheme (53.987)	35,11,45,195	–	34,46,52,513	–
	ಒಟ್ಟು	**23,72,39,21,270**	**19,00,93,06,558**	**26,37,88,36,893**	**19,01,30,06,558**

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಇತರರು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
5–2–1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.150 ಕೋಟಿಗಳ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ರೂ.200 ಕೋಟಿಯ ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ	53.981	68,69,57,886	93,56,92,756
5–2–2	ಕೋವಿಡ್–19 ಸಲುವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ನೀಡಿ ರೂ. 2675 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	53.988, 989, 990 & 991	26,74,99,09,400	–
5–2–3	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ (53.350)	53.350	10,09,21,366	15,53,21,366
5–2–4	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ GOK ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ (53.984)	53.984	19,00,00,00,000	19,00,00,00,000
	ಒಟ್ಟು		**46,53,77,88,652**	**20,09,10,14,122**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 308 ಪಿ.ಎಸ್. ಆರ್. 2020, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 01.10.2020 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 09.12.2020ರನ್ವಯ ಕೋವಿಡ್–19 ಸಲುವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ನೀಡಿ ರೂ. 2675 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

2) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭರಿಸಲು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ. 1900 ಕೋಟಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ಈ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ. 1500 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ 3 ವರ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ ರೂ.400 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ 2 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ Moratorium ಹೊಂದಿದೆ.

(iii) ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021		31.03.2020	
		ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.	ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.
5 -2	ಎಸ್.ಬಿ.ಆಯ್ ಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು	-	-	-	-
	ಬಡ್ಡಿ				
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				
5 -3	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.ಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				
5 -4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				
	ಅಸಲು				

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021		31.03.2020	
		ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.	ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.
	ಬಡ್ಡಿ				
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				
5 -5	ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				
5 -6	ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ವಿಳಂಬದ ಅವಧಿಯು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂತುಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ.

(iv)ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 10–1 "ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ" ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ

೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ವಿವರಣೆ ತಖ್ತೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೆಷನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಯಮಗಳು	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ೦೧.೦೪.೨೦೨೦	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
1)	Term Loan Secured											
A	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು											
1	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-ಕ್ಯಾಪೆಕ್ಸ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್ ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	53.9817/78.567	**10153335/31.03.20009**	3+12	48	ತ್ರೈಮಾಸಿಕ	11.5	27,12,99,747.00		27,12,99,747.00	8,18,62,973.00	18,94,36,774.00
2	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-ಕ್ಯಾಪೆಕ್ಸ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್ ನಿಂದ ರಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ)	53.9817/78.567	**10248180/20.09.2010**	3+12	48	`	11.5	91,43,93,009.00		91,43,93,009.00	17,15,68,561.00	74,28,24,448.00
3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ -ಪಿಪಿ (ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	53.9777/78.563	**10578552/29.06.2015**	3	35	ಬುಲೆಟ್ ಪೇಮೆಂಟ್		90,00,00,000.00		90,00,00,000.00	29,37,03,335.54	60,62,96,664.46
4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ - ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್ (ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	50.140/50.110/78.568	-		Overdraft Account		11.3	88,54,84,021.03	6,00,66,56,159.77	6,89,21,40,180.80	7,81,70,98,813.04	-92,49,58,632.24
5	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ -ಪಿಪಿ (ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	53.978/78.564	-	3	36	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	10.5	64,20,36,612.00		64,20,36,612.00	32,88,92,893.00	31,31,43,719.00

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೆಷನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಯಮಗಳು	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ೧೧.೦೪.೨೦೨೦	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
6	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ -ಪಿಪಿ (ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	53.978/78.564	-	3	1	ಬುಲೆಟ್ ಪೇಮಂಟ್	10.5	99,99,00,000.00		99,99,00,000.00	99,99,00,000.00	-
7	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ -ಪಿಪಿ (ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	53.978/78.564	-	3	1	ಬುಲೆಟ್ ಪೇಮಂಟ್	10.5	14,85,00,000.00		14,85,00,000.00	14,85,00,000.00	-
8	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 115 ಕೋಟಿ	53.978/78.564		1		ಬುಲೆಟ್ ಪೇಮಂಟ್	11.35		1,15,00,00,000.00	1,15,00,00,000.00	1,15,00,00,000.00	-
9	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 3.22 ಕೋಟಿ (3960825398)	53.978/78.564		1 Month	1	ಬುಲೆಟ್ ಪೇಮಂಟ್	11.35		3,22,61,593.00	3,22,61,593.00	3,22,61,593.00	-
10	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 4.62 CR (39604052218)	53.978/78.564		1 Month	1	ಬುಲೆಟ್ ಪೇಮಂಟ್	11.35		4,61,86,787.00	4,61,86,787.00	4,61,86,787.00	-
11	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 150 CR (39626338010)	53.978/78.564		1	1	ಬುಲೆಟ್ ಪೇಮಂಟ್	11.35		1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00		1,50,00,00,000.00
12	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 100 Cr (39863798098)	53.978/78.564		3	36	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	10.5		1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	8,34,00,000.00	91,66,00,000.00
13	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ 500 ಕೋಟಿ ಕೊವಿಡ್ ಸಾಲ (5005	53.978/78.564	-	3	3+7	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	7.4		5,00,00,00,000.00	5,00,00,00,000.00		5,00,00,00,000.00

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೆಷನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಯಮಗಳು	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ೦೧.೦೪.೨೦೨೦	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
14	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 500 Cr (39835563603)	53.978/78.564	-	3	3+7	ತ್ರೈಮಾಸಿಕ	10.5		5,00,00,00,000.00	5,00,00,00,000.00		5,00,00,00,000.00
15	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರೂ.1000 ಕೋಟಿ (844965410000074)	53.978/78.564	-	3	3+7	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	7.65		10,00,00,00,000.00	10,00,00,00,000.00	36,710.00	9,99,99,63,290.00
16	ಪಂಜಾಬ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ರೂ.500 ಕೋಟಿ (227300IC00002550)	53.978/78.564	-	3	3+7	ವಾರ್ಷಿಕ	7.7		5,00,00,00,000.00	5,00,00,00,000.00	39,918.00	4,99,99,60,082.00
17	ಪಂಜಾಬ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ರೂ.175 ಕೋಟಿ (227300IC00002569)	53.978/78.564	-	3	3+7	ವಾರ್ಷಿಕ	7.7		1,75,00,00,000.00	1,75,00,00,000.00	13,972.00	1,74,99,86,028.00
								4,76,16,13,389.03	**36,48,51,04,539.77**	**41,24,67,17,928.80**	**11,15,34,65,555.58**	**30,09,32,52,373.22**
B	ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ವಿವರಗಳು											
1	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಬಿಎಲ್‌ಸಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ 100 ಕೋಟಿ ಎ / ಸಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 32624001	53.960/78.584	**100055332/ 22.09.2016**	1+15	60	ತ್ರೈಮಾಸಿಕ	11.25	84,79,88,507.00	8,32,69,249.00	93,12,57,756.00	6,71,35,820.00	86,41,21,936.00
2	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಬಿಎಲ್‌ಸಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ 200 ಕೋಟಿ A/C ಸಂಖ್ಯೆ: 32624002	53.960/78.584	**100086914/ 07.03.2017**	1+15	60	ತ್ರೈಮಾಸಿಕ	11	1,49,28,88,053.00	14,15,84,545.00	1,63,44,72,598.00	11,26,27,320.00	1,52,18,45,278.00
3	ಪಿಎಫ್ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ರೂ ೪೧೬ ಕೋಟಿ	53.960/78.584		36	36	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	11.75	3,11,85,43,958.00	72,42,74,824.00	3,84,28,18,782.00	1,38,60,19,536.00	2,45,67,99,246.00
4	ಪಿಎಫ್ ಸಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್	53.960/78.584				ತ್ರೈಮಾಸಿಕ	10	34,46,52,513.00	2,99,99,291.00	37,46,51,804.00	2,35,06,609.00	35,11,45,195.00
5	ಪಿಎಫ್ ಸಿ (ಆರ್ ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ ಭಾಗ-A)	53.961/78.585	**10280700/0 7.03.2017**		64	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	11.5	41,88,91,866.00		41,88,91,866.00		41,88,91,866.00
6	ಪಿಎಫ್ ಸಿ (ಆರ್ ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ ಭಾಗ-B)	53.961/78.585	**10280697/2 9.03.2011**		64	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	11.5	10,11,88,638.00		10,11,88,638.00	65,42,571.00	9,46,46,067.00

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೆಷನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಯಮಗಳು	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ೦೧.೦೪.೨೦೨೦	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
7	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಸ್ಟೆಷನ್- ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	11.5	10,56,50,262.94	1,12,84,710.11	11,69,34,973.05	6,62,17,592.00	5,07,17,381.05
8	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವಾಯ್- ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	9.5	4,66,35,510.00	12,32,895.47	4,78,68,405.47	2,26,04,884.00	2,52,63,521.47
9	ಎಸಿಎಸ್ ಆರ್-ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**100027946/ 25.04.2016**	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	17,17,68,867.05	48,65,807.03	17,66,34,674.08	4,29,42,217.00	13,36,92,457.08
10	ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್-ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	0.1225	69,66,76,460.97	1,97,35,202.26	71,64,11,663.23	7,74,08,496.00	63,90,03,167.23
11	'ಎಡಿಷನಲ್ ಡಿಟಿಸಿ-ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	38,31,16,779.70	1,08,52,796.51	39,39,69,576.21	4,25,68,531.00	35,14,01,045.21
12	ಐಪಿ ಸೆಟ್-ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12	13,67,70,640.00	1,22,02,504.13	14,89,73,144.13	14,53,62,452.57	36,10,691.56
13	ಆರ್ ಎಲ್ ಎಮ್ ಎಸ್-ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12	9,45,22,282.14	26,67,639.72	9,71,89,921.86	9,52,93,668.00	18,96,253.86
14	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಎನ್ ಜೆ ವಾಯ್-೧ ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**10327359/1 3.12.2011**	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	11	78,93,69,420.84	2,22,87,986.15	81,16,57,406.99	13,15,61,566.00	68,00,95,840.99
15	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಎನ್ ಜೆ ವಾಯ್-೨ ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**10444537/2 9.07.2013**	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.5	76,48,60,911.83	2,16,30,921.88	78,64,91,833.71	10,92,65,844.00	67,72,25,989.71
16	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಎನ್ ಜೆ ವಾಯ್-೩ ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**10514059/1 7.07.2014**	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	1,20,79,82,049.58	3,41,07,872.86	1,24,20,89,922.44	12,07,98,203.00	1,12,12,91,719.44
17	೧೧ ಕೆವಿ ಸ್ಟೆಷನ್ ಲಿಂಕ ಲೈನ್& ರಿಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್-ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	11	1,08,43,74,309.17	3,96,68,466.38	1,12,40,42,775.55	15,55,64,057.00	96,84,78,718.55
18	ಬಿಜಿ/ಕೆಜಿ- ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	11	10,75,64,583.50	29,76,362.60	11,05,40,946.10	1,34,45,573.00	9,70,95,373.10
19	ಯುಎನ್ ಐಪಿ- ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**100028003/ 25.04.2016**	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12	6,26,56,78,551.90	40,45,98,792.07	6,67,02,77,343.97	43,45,94,047.00	6,23,56,83,296.97
20	ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್- ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**10525916/2 6.09.2014**	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	1,50,57,10,857.60	6,40,91,008.98	1,56,98,01,866.58	16,73,01,204.00	1,40,25,00,662.58
21	ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಬೆಳಗಾವಿ- ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**10525916/2 6.09.2014**	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	3,15,56,20,874.71	16,79,63,932.70	3,32,35,84,807.41	35,08,08,260.00	2,97,27,76,547.41
22	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಶಮ್ರೋಗ್ರಾಫಿ- ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**100049220/ 18.08.2016**	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	9,49,52,418.30	26,27,377.88	9,75,79,796.18		9,75,79,796.18
23	ಆರ್ ಇ ಸಿ ನುಮರೀಕಲ್ ರೆಲೆಸ್ ಐಪಿ ಸೆಟಿ- ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**-**	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	9,39,03,296.22	26,32,241.41	9,65,35,537.63		9,65,35,537.63
24	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರ್ - ಕೆಪೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**10551711/3 1.01.2015**	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	1,18,12,13,128.78	54,81,12,990.90	1,72,93,26,119.68		1,72,93,26,119.68

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೆಷನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಯಮಗಳು	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ೦೧.೦೪.೨೦೨೦	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
25	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ೨೦೧೬-೧೭	53.314/78.540	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	59,69,06,364.59	1,65,16,680.25	61,34,23,044.84		61,34,23,044.84
26	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ೨೦೧೭-೧೮	53.314/78.540	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	70,74,41,845.09	1,95,75,249.89	72,70,17,094.98		72,70,17,094.98
27	ಆರ್ ಇ ಸಿ ೩೩/೧೧ ಕೆವಿ ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್ & ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಅಥಣಿ, ರಾಯಭಾಗ, ಬಾಗಲಕೋಟ,	53.314/78.540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	10.75	16,04,47,625.50	44,88,429.49	16,49,36,054.99		16,49,36,054.99
28	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಡಿಡಿಯುಜೆಜಿವಾಯ್	53.314/78.540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	10.5	1,32,84,12,142.52	3,58,85,619.19	1,36,42,97,761.71		1,36,42,97,761.71
29	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪಿಎಮ್ ಆರ್ ಇ ಎ	53.314/78.540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	10.9	67,78,06,823.15	3,34,35,392.94	71,12,42,216.09		71,12,42,216.09
30	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೧೦೦ ಕೋಟಿ ೪೬೧೩೩೨೧೮ ಕೆವೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**100129146/ 25.09.2017**	3	36	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	9.85	16,66,66,678.00		16,66,66,678.00	16,66,66,678.00	-
31	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೧೦೦ ಕೋಟಿ ೪೬೧೩೩೨೨೯ ಕೆವೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**100134890/ 23.10.2017**	3	36	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	9.85	19,44,44,440.00		19,44,44,440.00	19,44,44,440.00	-
32	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೧೦೦ ಕೋಟಿ ೪೬೧೩೪೪೪೭ ಕೆವೆಕ್ಸ	53.314/78.540	**100148881/ 28.12.2017**	3	36	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	9.85	24,99,99,995.00		24,99,99,995.00	24,99,99,995.00	-
33	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೭೫ ಕೋಟಿ ೪೬೧೩೭೨೨೨ ಕೆವೆಕ್ಸ	53.314/78.540	-	3	36	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	9.85	25,00,00,002.00		25,00,00,002.00	25,00,00,002.00	-
34	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಕಿರುಅವಧಿ, ಸಾಲ ೧೫೦ ಕೋಟಿ ೪೨೮೧೫೧೨೮ ಕೆವೆಕ್ಸ	53.314/78.540		1	12	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	12	25,00,00,000.00		25,00,00,000.00	25,00,00,000.00	-
35	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೧೫೦ ಕೋಟಿ ೪೬೧೧೫೪೭೨ ಕೆವೆಕ್ಸ	53.314/78.540		3	36	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	13	1,24,99,99,998.00		1,24,99,99,998.00	50,00,00,001.00	74,99,99,997.00
36	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಕಿರುಅವಧಿ, ಸಾಲ ೧೫೦ ಕೋಟಿ ೪೨೮೧೫೮೪೮ ಕೆವೆಕ್ಸ	53.314/78.540		1	12	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	11.75	1,50,00,00,000.00		1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	-
37	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೧೫೦ ಕೋಟಿ ೪೬೧೧೫೮೪೭ ಕೆವೆಕ್ಸ	53.314/78.540		3	36	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	12.5	1,50,00,00,000.00		1,50,00,00,000.00	50,00,00,004.00	99,99,99,996.00

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೆಷನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಯಮಗಳು	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ೦೧.೦೪.೨೦೨೦	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
38	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೧೦೦ ಕೋಟಿ ೪೬೧೧೩.೨೧೮ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ ೪೬೧೫೦೦೧೨೫೭)	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.111		5,83,10,450.90	5,83,10,450.90	5,83,10,450.90	-
39	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೧೦೦ ಕೋಟಿ ೪೬೧೧೩.೨೯ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ ೪೬೧೫೦೦೧೨೫೯	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.111		5,87,69,600.10	5,87,69,600.10	5,87,69,600.10	-
40	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೧೦೦ ಕೋಟಿ ೪೬೧೩.೪೪೭ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ ೪೬೧೫೦೦೧೨೬೨)	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.111		5,96,87,898.60	5,96,87,898.60	5,96,87,898.60	-
41	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೭೫ ಕೋಟಿ ೪೬೧೩.೭೨೨ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ ೪೬೧೫೦೦೧೨೭೧)	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.111		4,57,99,009.70	4,57,99,009.70		4,57,99,009.70
42	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೧೫೦ ಕೋಟಿ ೪೬೧೧೫೪೭.೨ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ ೪೬೧೫೦೦೧೩೪೧)	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.125		11,06,38,334.00	11,06,38,334.00		11,06,38,334.00
43	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಕಿರುಅವಧಿ, ಸಾಲ ೧೫೦ ಕೋಟಿ ೪೨೮೧೫೮೪೭ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ ೪೬೧೫೦೦೧೩೫೮)	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.125		12,06,01,900.00	12,06,01,900.00		12,06,01,900.00
44	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಕಿರುಅವಧಿ, ಸಾಲ ೧೫೦ ಕೋಟಿ ೪೨೮೧೫೧೨೮ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ ೪೬೧೫೦೦೧೩೧೭)	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.118		25,51,07,059.00	25,51,07,059.00	25,51,07,059.00	-

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೆಷನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಯಮಗಳು	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ೧೧.೦೪.೨೦೨೦	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
45	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಕಿರುಅವಧಿ, ಸಾಲ ೨೭.೩೮ ಕೋಟಿ ೪೨೮೧೫೮೪೮ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ ೪೬೧೫೦೦೧೩೫	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.118		27,38,71,890.00	27,38,71,890.00		27,38,71,890.00
46	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೬.೯೦ ಕೋಟಿ ೪೬೧೩೭೨೨ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ-೨- ೪೬೧೬೦೦೨೩೭೨)	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.111		6,90,08,647.32	6,90,08,647.32		6,90,08,647.32
47	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೮.೭೮ ಕೋಟಿ ೪೬೧೧೩.೨೧೮ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ -೨- ೪೬೧೬೦೦೨೨೪೫)	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.111		8,77,61,499.99	8,77,61,499.99	8,77,61,499.99	-
48	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೮.೮೫ ಕೋಟಿ ೪೬೧೧೩.೩೨ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ-೨- ೪೬೧೬೦೦೨೨೮೨	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.111		8,84,69,833.60	8,84,69,833.60	5,89,79,889.00	2,94,89,944.60
49	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೮.೯೯ ಕೋಟಿ ೪೬೧೩.೪೪೭ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ-೨- ೪೬೧೬೦೦೨೩.೨೧	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.111		8,98,86,513.87	8,98,86,513.87		8,98,86,513.87
50	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲ ೧೬.೭೨ ಕೋಟಿ ೪೬೧೧೫೪೭೨ ಕೆಪಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ- ೨- ೪೬೧೬೦೦೨೬೬೭)	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.125		16,71,69,924.56	16,71,69,924.56		16,71,69,924.56

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೆಷನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಯಮಗಳು	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ೦೧.೦೪.೨೦೨೦	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
51	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಕಿರುಅವಧಿ, ಸಾಲ ೧೭.೫೭ ಕೋಟಿ ೪೨೮೧೫೮೪೭ ಕೆಪೆಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ -೨- ೪೬೧೬೦೦೨೮೦೩.)	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.125		17,57,03,928.38	17,57,03,928.38		17,57,03,928.38
52	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಕಿರುಅವಧಿ, ಸಾಲ ೪೨.೨೨ ಕೋಟಿ ೪೨೮೧೫೮೪೮ ಕೆಪೆಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ-೨- ೪೬೧೬೦೦೨೮೦೪	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.1175		42,21,97,779.56	42,21,97,779.56		42,21,97,779.56
53	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಕಿರುಅವಧಿ, ಸಾಲ ೧೫೦ ಕೋಟಿ ೪೨೮೧೫೧೨೮ ಕೆಪೆಕ್ಸ (ಮೋರಟೊರಿಯಮ್ ಅವಧಿ - ೨- ೪೨೮೬೦೦೨೭೦೬)	53.314/78.540		3 ತಿಂಗಳು	3 ತಿಂಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	0.1175		26,27,78,370.95	26,27,78,370.95	26,27,78,370.95	-
54	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ (ಎಪಿಡಿಆರ್ ಪಿ)	53.350/78.591	-	20	20	ವಾರ್ಷಿಕ	11.5	20,97,21,366.00		20,97,21,366.00	5,44,00,000.00	15,53,21,366.00
55	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಸಾಲ (ರೂ.೧೫೦೦ ಕೋಟಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ)	53.9847/78.5977	-	20	15	ವಾರ್ಷಿಕ		15,00,00,00,000.00		15,00,00,00,000.00		15,00,00,00,000.00
56	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಸಾಲ (ರೂ.೪೦೦ ಕೋಟಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ)	53.9847/78.5977	-	20	5	ವಾರ್ಷಿಕ		4,00,00,00,000.00		4,00,00,00,000.00		4,00,00,00,000.00
57	ಕ್ರೆಡಿಲ್ ಕಿರುಅವಧಿ ಸಾಲ ರೂ.೨೦ ಕೋಟಿ	53.9857/78.5987		6	1	ಬುಲೆಟ್ ಪೇಮೆಂಟ್	8.55	2,10,00,00,000.00		2,10,00,00,000.00		2,10,00,00,000.00
58	ಪಿ ಎವ್ ಜಿ ವಾಯ್ ಸ್ಕಿಮ್	53.307/78.546	-	20	20	ವಾರ್ಷಿಕ	12	1,67,06,558.00		1,67,06,558.00	37,00,000.00	1,30,06,558.00
								54,36,90,78,578.08	**4,80,83,31,430.33**	**59,17,74,10,008.41**	**8,08,21,74,339.11**	**51,09,52,35,669.30**
								59,13,06,91,967.11	**41,29,34,35,970.10**	**1,00,42,41,27,937.21**	**19,23,56,39,894.69**	**81,18,84,88,042.52**

Abstract

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	೦೧.೦೪.೨೦೨೦ ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾದ ಸಾಲಗಳು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು	೨೦೨೦-೨೧ ರಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	೩೧.೦೩.೨೦೨೧ ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಸಾಲಗಳ ಬಾಕಿ
1	ಆರ.ಇ.ಸಿ.	26,71,84,97,119.08	3,82,92,03,521.33	30,54,77,00,640.41	6,42,82,42,483.11	24,11,94,58,157.30
2	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.	6,32,41,53,535.00	97,91,27,909.00	7,30,32,81,444.00	1,59,58,31,856.00	5,70,74,49,588.00
3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	2,08,56,92,756.00	5,00,00,00,000.00	7,08,56,92,756.00	54,71,34,869.54	6,53,85,57,886.46
4	ಎಸ್.ಬಿ.ಆಯ್.	1,79,04,36,612.00	8,72,84,48,380.00	10,51,88,84,992.00	2,78,91,41,273.00	7,72,97,43,719.00
5	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	-	6,75,00,00,000.00	6,75,00,00,000.00	53,890.00	6,74,99,46,110.00
6	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	-	10,00,00,00,000.00	10,00,00,00,000.00	36,710.00	9,99,99,63,290.00
7	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	19,22,64,27,924.00	-	19,22,64,27,924.00	5,81,00,000.00	19,16,83,27,924.00
8	ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್.	2,10,00,00,000.00	-	2,10,00,00,000.00	-	2,10,00,00,000.00
9	ಎಸ್.ಬಿ.ಆಯ್. & ಕೆನರಾ (ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ)	88,54,84,021.03	6,00,66,56,159.77	6,89,21,40,180.80	7,81,70,98,813.04	-92,49,58,632.24
TOTAL		**59,13,06,91,967.11**	**41,29,34,35,970.10**	**1,00,42,41,27,937.21**	**19,23,56,39,894.69**	**81,18,84,88,042.52**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 6 ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
6 -1	ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು			
6 -1-1	ಇತರೆ			
6 -1-1-1	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳು	46.966	1,37,96,191	1,54,69,352
6 -1-1-2	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	47.6 & 48.1	9,24,69,65,087	8,69,43,58,659
			9,26,07,61,278	**8,70,98,28,011**
6 -1-1-3	ನೌಕರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	18,100	19,895
6 -1-1-4	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೆಕಾದ– ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ. 2	46.204 to 46.207	40,19,647	40,19,647
6 -1-1-5	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ – ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಪಾವತಿ(ನಿವ್ವಳ)	28.9 & 42.2	61,77,33,275	63,06,23,821
	ಒಟ್ಟು		**9,88,25,32,300**	**9,34,44,91,374**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಬಾಕಿಯು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 7 ದೀರ್ಘಾವಧಿಕಾಲದ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
7 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು			
7 -1-1	ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	46.430	1,45,43,73,129	1,20,98,96,834
7 -1-2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.142	9,63,17,193	7,99,58,301
	ಒಟ್ಟು		**1,55,06,90,322**	**1,28,98,55,135**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2006 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಎಎಸ್ 15 (ಪರಿಷ್ಕೃತ 2005) ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಕ್ಚುರಿಯಲ್ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗಳಿಸಿದ ರಜೆ ಎನ್‌ಕ್ಯಾಶ್‌ಮೆಂಟ್ (ಕಾಂಪೆನ್ಸೇಟೆಡ್ ಆಬ್ಸೆನ್ಸಸ್) ಮತ್ತು ಫ್ಯಾಮಿಲಿ ಬೆನಿಫಿಟ್ ಫಂಡ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒಟ್ಟೂ 9527 ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ.6.55ರಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯ ದರವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 8 ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
8 -1	ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು			
	ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ			
	ಭದ್ರತಾ (CC)	50.1	–92,49,58,632	88,54,84,021
	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	53.985	2,10,00,00,000	2,10,00,00,000
	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (53.978)	53.978	1,72,30,00,000	34,04,36,612
	ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ	51.2	5,86,51,203	2,48,93,407
	ಒಟ್ಟು		**2,95,66,92,571**	**3,35,08,14,040**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಓ / 73 / ಓಅಇ / 2019 / ದಿನಾಂಕ: 15.02.2019 ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲವನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿತು. ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ 250 ಕೋಟಿ ರೂ. ನಿಗದಿತ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕಿದ ನಂತರ 20.02.2019 ರಂದು ಹೆಸ್ಕಾಮ್‌ಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಈಗಾಗಲೇ 40 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ ರೂ .210 ಕೋಟಿಗಳು 31.03.2021 ರ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ, ಇದಕ್ಕಾಗಿ 2% ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು 8.55% ನಷ್ಟು ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಡ್ಡಿಯೊಂದಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
9-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು – ಇತರೆ	41.1 to 41.5	24,39,65,18,538	36,06,57,01,469
9-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ	41.2	9,18,86,99,101	7,17,39,48,979
9-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ	41.2	15,46,91,37,436	12,89,63,84,704
9-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು – –(ಎಸ್ಕಾಂಗಳು) (ನಿವ್ವಳ)	42.2 - 28.8	4,87,92,76,494	2,92,87,90,542
	ಒಟ್ಟು		**53,93,36,31,569**	**59,06,48,25,694**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1) ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕಂಪನಿಯೊಂದಿಗೆ ಪ್ರವೇಶಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸುವ ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಸಾಲಪತ್ರ (ಎಲ್.ಸಿ.) ವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 31.03.2021 ರಂದು ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಲಪತ್ರ (ಎಲ್.ಸಿ.) ರಿಯಾಯಿತಿ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನ್ವಯ ರಿಯಾಯಿತಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿ	ಎಲ್.ಸಿ. ಯ ಮೊತ್ತ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವದು	ದಿ:31.3.2021 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿಯ ಮೊತ್ತ
1	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	150	150	0

2 SLDC ರವರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಅಂತಿಮ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ಪಡೆದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

3 ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿದಾಗ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

4 KPTCL ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲಿನ ಮೇಲೆ ಮಾತ್ರ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದರೆ, KPCL ರವರು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲೆಯೂ ಸಹ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬೇಡಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

5 ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳು ಸದರಿಯವರು ಮುಂಬರುವ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡುವ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತವೆ.

6 ಬೇಡಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ Caliberation Chargesಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

7 ಮೆII UPCL ರವರು APTEL ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 02.11.2020ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕದ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದು, ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ನಾಗರಿಕ ಮೇಲ್ಮನವಿಯ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. (ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 3032/2021)

8 ತಣ್ಣೀರಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ.329.92 ಕೋಟಿ

ಮಾನ್ಯ APTEL ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 05.10.2020ರ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 97 of 2020ಯ ಪ್ರಕಾರ ತಣ್ಣೀರಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಟ್ಟೂ ವೆಚ್ಚ ರೂ.1657 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ, ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಭಾಗ ರೂ. 329.92 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು 5 ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯ ಭೋಗ್ಯ ನೀಡಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸುಂಕದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ರವರು ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದಾಗ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
10 -1	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ (ಕೆಳಗೆ (iii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)		8,12,03,51,555	9,47,72,35,128
10 -2	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	46.710	16,17,59,137	18,99,81,896
10 -3	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	48.340, 48.350	40,15,36,618	51,87,99,516
10 -4	**ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು**			
10 -4-1	ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101,201, 301,401,501 & 701	3,89,13,18,029	4,65,57,71,005
10 -4-2	ಪೂರೈಕೆದಾರರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101,102, 103,104, 107,108 & 109	1,95,36,56,252	2,41,55,93,381
10 -5	**ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು**			
10 -5-1	ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಅವಕಾಶ	44.122 & 28.907	1,51,85,37,991	1,20,18,20,950
10 -5-2	ಪಾವತಿಯಾಗದ ವೇತನಗಳು	44.210	–	19,301
10 -5-3	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ	44.220	1,47,010	1,40,322
10 -5-4	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310,311	5,71,52,435	3,49,31,941
10 -5-5	ಒಪ್ಪಂದಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರು (ವಿಕಲ ಚೇತನ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.312	0	5,59,476
10 -5-6	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬೋನಸ	44.320	19,40,673	50,89,213
10 -5-7	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸಗ್ರೇಶಿಯಾ	44.330	6,69,18,822	6,48,76,503
10 -6	**ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿ**			
10 -6-1	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	46.300	60,60,84,930	42,79,16,881
10 -6-2	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಯೋಜನೆ ಶುಲ್ಕ	46.301	1,52,25,826	1,43,27,325
10 -6-3	ಇಎಸ್ಆಯ್	46.991 & 46.992	2,43,661	2,03,083
10 -6-4	ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಅಂದರೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇತ್ಯಾದಿ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು.	(46.921,924,925,926,927,930,931 & 942)	13,83,37,445	16,70,76,261
10 -6-5	ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.)	(46.932,933, 934,984,985, 986,987,988, 989,990,993, 994,995,996, 997)	37,28,02,259	44,21,14,118

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
10 -6-6	ನಿಗಮದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಬಳದಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ, ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	46.928	75,93,383	75,03,499
10 -6-7	ಉದ್ಯೋಗಿ/ಉದ್ಯೋಗದಾತರ NDCPS ಕೊಡುಗೆಗಳು	46.952 & 44.150	10,43,218	6,61,82,154
10 -6-8	ನೌಕರರ ವಂತಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೌಕರರಿಂದ ಮುರಿದುಕೊಂಡು ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಮಾಣ	46.956	85,63,052	85,63,052
10 -6-9	ನೌಕರರ ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾವಿಡಂಟ್ ನಿಧಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪಾಲು ಕೊಡಬೇಕಾದ ಖಾತೆ	46.957 & 46.958	4,75,122	5,36,454
11 -6-10	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಟಿ.ಸಿ.ಎಸ್. ಮೊತ್ತ	46.936	4,95,948	0
10 -7	**ಇತರೆ**			
10 -7-1	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	46.400,410,411,430,440,441,450,460,470	74,86,08,024	76,90,40,184
10 -7-2	ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿ	46.971,972,974,975,979 & 980	17,07,77,994	16,09,68,454
10 -7-3	ಉಗ್ರಾಣಸ್ಕ್ಯಾಪ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಡೆದದ್ದು	46.922	53,59,532	(4,26,662)
10 -7-4	ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್ ನಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಕಗಳು	46.910 & 46.911	6,47,272	8,94,336
10 -7-5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ ನಿಧಿ ಮೊತ್ತ	44.140,141,142 & 143	–1,300	–
10 -7-6	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ರವರಿಗೆ ಯು.ಐ. ಶುಲ್ಕಗಳು/ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	28.945 & 28.946	27,87,84,800	27,87,84,800
	ಒಟ್ಟು		**18,52,83,59,688**	**20,90,85,02,571**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟೂ ಬೇಡಿಕೆಯು ರೂ. 242.01 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 229.93 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ ರೂ.224.53 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

2) ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ, ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ನಿಯಂತ್ರಣ 2005 ರ ಬಡ್ಡಿ ಪ್ರಕಾರ, ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊದಲ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಹಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ / ಮೀಟರ್ ಸೆಕ್ಯುರಿಟಿ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ನಿಶ್ಚಿತ ಬಡ್ಡಿದರದಲ್ಲಿ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸೂಚಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದರಗಳಿಗೆ ಸಮನಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಮೊದಲ ದಿನದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂದರೆ 4.65% ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಟಿಡಿಎಸ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

3) ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ ನಿಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಇಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

4) ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ/ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಸ್ತುಗಳ ಪೂರೈಕೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ವಿಭಜಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(iii) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ				
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
10 -8	**ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ**			
10 -8-1	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕನಿಂದ ಸಾಲ	53.977	-	90,00,00,000
10 -8-2	ಎಸ್. ಬಿ. ಐ ನಿಂದ ಸಾಲ	53.978	1,00,67,43,719	1,45,00,00,000
10 -8-3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕನಿಂದ ಸಾಲ	53.981	85,16,00,000	25,00,00,000
			1,85,83,43,719	**2,60,00,00,000**
10 -9	**ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ**			
10 -9-1	ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ– ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸ್ಕೀಮ್	53.961	66,88,560	25,12,780
10 -9-2	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು: ಹುವಿಸಕಂಯ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ	53.314	4,60,86,10,268	5,24,07,42,732
10 -9-4	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿನಿ ಮೂಲಕ ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ	53.307	37,00,000	37,00,000
10 -9-5	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	5,44,00,000	5,44,00,000
10 -9-6	ಪಿ.ಎಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ– ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.	53.960	1,58,86,09,008	1,57,58,79,616
			6,26,20,07,836	**6,87,72,35,128**
	ಒಟ್ಟು		**8,12,03,51,555**	**9,47,72,35,128**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
11 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ (ಗಳಿಕೆ ರಜೆ)	46.430	30,04,93,286	28,31,53,600
11 -2	**ಅವಕಾಶ– ಇತರೆ**			
11 -2-2	ನಗದು ಕಡಿಮೆ ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವ ಅವಕಾಶ	46.965	67,463	67,463
11 -2-3	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ– ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್	44.142	78,32,783	73,74,461
	ಒಟ್ಟು		**30,83,93,532**	**29,05,95,524**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 12A : ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು

ಎ)			ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ					ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆ					ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು (ಆಸ್ತಿಗಳು)	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2020 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ಸೇರ್ಪಡೆ	ತೆಗೆದಿದ್ದು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ದರ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2020 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ	ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ತೆಗೆದು ಹಾಕಿದ್ದು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
			ರೂಗಳಲ್ಲಿ	ರೂಗಳಲ್ಲಿ	ರೂಗಳಲ್ಲಿ	ರೂಗಳಲ್ಲಿ		%	ರೂಗಳಲ್ಲಿ	ರೂಗಳಲ್ಲಿ	ರೂಗಳಲ್ಲಿ	ರೂಗಳಲ್ಲಿ	ರೂಗಳಲ್ಲಿ	ರೂಗಳಲ್ಲಿ
12-1	ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	21,55,15,498	3,51,82,659	-	25,06,98,157	12.1	-	-	-	-	-	25,06,98,157	21,55,15,498
12-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	1,52,30,60,683	18,41,70,377	-	1,70,72,31,060	12.2	3.34	36,80,71,473.00	5,25,70,141	3,06,352	42,03,35,262	1,28,68,95,798	1,15,49,89,210
12-3	ಜಲಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	10.3	5,04,39,884	1,27,93,504	-	6,32,33,388	12.3	5.28	2,04,10,965.00	29,71,398	2,301	2,33,80,062	3,98,53,326	3,00,28,919
12-4	ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	6,27,50,777	73,94,954	-	7,01,45,731	12.4	3.34	1,24,53,660.00	20,24,970	-	1,44,78,630	5,56,67,101	5,02,97,117
12-5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರಗಳು	10.5	12,42,33,76,541	3,17,84,82,877	2,22,28,07,206	13,37,90,52,212	12.5	5.28	3,02,93,26,375.00	72,62,37,164	44,90,78,273	3,30,64,85,266	10,07,25,66,946	9,39,40,50,166
12-6	ಲೈನ್ ಕೇಬಲ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್	10.6	59,26,85,88,235	11,99,56,77,607	82,86,79,298	70,43,55,86,544	12.6	5.28	11,08,85,33,327.00	3,14,49,03,635	1,96,09,50,954	12,27,24,86,008	58,16,31,00,536	48,18,00,54,908
12-7	ವಾಹನಗಳು	10.7	8,94,73,060	26,06,524	11,48,095	9,09,31,489	12.7	9.50	5,44,48,847.00	33,54,041	10,84,051	5,67,18,837	3,42,12,652	3,50,24,213
12-8.	ವಿತರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	10.8	7,74,10,118	44,08,586	8,78,075	8,09,40,629	12.8	6.33	3,58,19,379.00	4,59,15,214	4,25,74,418	3,91,60,175	4,17,80,454	4,15,90,739
12-9	ಕಚೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	5,23,59,071	10,44,53,001	8,11,67,724	7,56,44,348	12.9	6.33	1,23,85,153.00	10,99,523	18,42,971	1,16,41,705	6,40,02,643	3,99,73,918
12-10	ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ	10.1	13,43,536	-	19,386	13,24,150	12.1						13,24,150	13,43,536
	ಒಟ್ಟು		**73,76,43,17,403**	**15,52,51,70,088**	**3,13,46,99,783**	**86,15,47,87,708**			**14,62,14,49,179**	**3,97,90,76,086**	**2,45,58,39,320**	**16,14,46,85,945**	**70,01,01,01,763**	**59,14,28,68,224**
	ಕಳೆಯಿರಿ:ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೊಡುಗೆ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನ		-20,50,82,73,463			-24,06,10,30,490							45,94,90,71,273	38,63,45,94,761
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊತ್ತ		**62,04,78,15,697**	**15,37,83,15,783**	**3,66,18,14,077**	**73,76,43,17,403**			**13,63,12,26,408**	**3,49,90,03,595**	**2,41,12,56,435**	**14,71,89,73,569**	**59,04,53,43,834**	**48,41,65,89,285**

ಬಿ) ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12 -9	ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಎ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	3,97,90,76,086	3,49,90,03,595
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಬೆಲೆ ಕಟ್ಟುವಿಕೆ ಮೀಸಲಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು	-	-
	ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	**3,97,90,76,086**	**3,49,90,03,595**

ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಂತ ಭೂಮಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈಗ ಅದನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ತಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 2406.10 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿನಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಸದರಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಗಗಳು, ವಾಹಕಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲಗಳ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅಢಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಯಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸರಿ ಹೊಂದುವ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವದನ್ನು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇಕಡಾ 5.28 % ರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಿ ರೂ. 127.04 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜರ್ನಲ್ ನಮೂದು ಮೂಲಕ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

12A1 ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
12-A -1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು – ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ			
	ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	55.1, 55.3	22,82,58,73,332	19,60,30,99,507
12-A -2	ಕೂಡಿಸಿರಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು		2,33,10,78,130	3,22,27,73,825
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		**25,15,69,51,462**	**22,82,58,73,332**

ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ, ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
12A -1	ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಕೆ	55.1	17,85,61,49,405	15,77,72,71,275
12A -2	ಅನುದಾನ	55.3	7,30,08,02,057	7,04,86,02,057
	ಒಟ್ಟು		**25,15,69,51,462**	**22,82,58,73,332**

12B) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12 -B-1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
		14.110 To 14.150	76,30,71,741	75,48,72,840
		14.151 To 14.401	2,83,83,59,470	6,66,77,33,953
		14.450 to 14.910	6,23,03,356	5,84,86,690
	ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.906 & 14.907	-8,68,27,223	-12,28,77,437
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		3,57,69,07,344	7,35,82,16,046
12 -B-2	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದು)	15.5	57,12,92,271	1,36,51,23,093
	Written down value of Faulty/Dismantled Assets	16.2	38,91,67,311	38,99,08,282
	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ	55.1	-1,09,59,20,972	-2,31,75,99,869
			3,44,14,45,954	**6,79,56,47,552**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 233.11 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 123.51 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ಮತ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ರೂ.109.59 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಮುಂದುವರೆದು ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರ ವರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ರೂ. 2406.10 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ಎ.ಎಸ್–12 (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12) ರ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.
2) ಖಾತೆ ಕೋಡ್ 55.1 ರಲ್ಲಿ ರೂ 55.83 ಕೋಟಿಗಳು ಪ್ರವಾಹ ಸಂಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

12 C. ಅಸ್ಪಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
12 -C-1	ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ/ ಖರೀದಿಸಿರುವ ತ0ತ್ರಾಂಶ	18.101 & 18.102	20,32,25,886	17,35,19,614
12 -C-2	ಸವಕಳಿ	12.801	-13,66,95,400	-9,75,24,390
			6,65,30,486	7,59,95,224

ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ/ವಿವಾದ/ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿರುವ ಭೂಮಿಗಳು ಪೂರ್ಣಶೀರ್ಷಿಕೆ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 10.101) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜಾಗದ ಹೆಸರು	ಸಮೀಕ್ಷೆ/ ಸಿಟಿಎಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ.	ಪ್ರದೇಶ	ಷರಾ
ಬಸವನ ಬಾಗೆವಾಡಿ ವಿಭಾಗ (ಬಸವನ ಬಾಗೆವಾಡಿ ಉಪ- ವಿಭಾಗ)				
1	33 KV ಉಪ ಸ್ಟೇಷನ್, ಮಲಘನ್	155/2A 155/2B	5 ಎಕರೆ	ಬಿಜಾಪುರ ಮುನ್ಸಿಪಾಲಿಟಿಯ ಮೂಲಕ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು 110 KV ಸ್ಟೇಷನ್ ಗೆ ನವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣವು ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021 ಕ್ಕೆ			31.03.2020 ಕ್ಕೆ		
		ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು
13 -1	ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ವೆಚ್ಚ)						
	ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳು						
13 -1-1	ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೂಲಕ ಹೂಡಿಕೆ (ಪೂರ್ಣ/ ಭಾಗಶ: ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು)						
	ಅ) ಮೆ॥ ಪಾವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್) (ಪಿಟಿಸಿ–20.271) (25098 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ರೂ.1000 ಒಂದರಂತೆ)	-	1,00,000	1,00,000	-	1,00,000	1,00,000
	ಆ) ಮೆ॥ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ (ಪಿಟಿಸಿ–20.272)	-	14,00,00,000	14,00,00,000	-	14,00,00,000	14,00,00,000
	ಒಟ್ಟು	**-**	**14,01,00,000**	**14,01,00,000**	**-**	**14,01,00,000**	**14,01,00,000**
	ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಸೇರದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ			**14,01,00,000**			**14,01,00,000**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಹೆಸ್ಕಾಂನ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ವಿರುದ್ಧ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ತಲಾ ರೂ .1,000 ಮೌಲ್ಯದ ಎರಡು ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮೌಖಿಕ ಚರ್ಚೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಿದೆ.

2) ಒಟ್ಟೂ ರೂ 70 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಭಾಗವಾದ ರೂ. 14 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೆಖಖ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಮೆಖಖ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13(ಅ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ)	**46.801**	1,48,34,29,129	–
	ಒಟ್ಟೂ		**1,48,34,29,129**	–

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
14 -1	**ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು**			
14 -1-1	ಭದ್ರತಾರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	25.501, 502 & 507	52,19,037	38,65,273
	ನಗದು ಮುಂಗಡಗಳು	26.601, 602 & 603	23,82,89,826	51,57,42,982
	ವಸ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	26.605	1,31,09,65,527	1,75,08,21,470
14 -2-1	ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	28.930,933,935	9,48,99,966	10,02,65,898
	ಒಟ್ಟು		**1,64,93,74,356**	**2,37,06,95,623**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಮೊಕದ್ದಮೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಬಿಟ್ರೇಷನ್. ಮಾನ್ಯ ನಗರ ಸಿವಿಲ್ ಸೆಷನ್ ನ್ಯಾಯಾಧೀಶ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ವಿಷಯ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ (ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಕ್ಕು ಪಡೆದ ಮೊತ್ತ ರೂ.31.05 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.3.22 ಕೋಟಿ.)

2) 2005–06 ರಿಂದ 2009–10ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ 9.90 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯ ವಿರುದ್ಧ ಕಂಪನಿಯು ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಜಂಟಿ ಆಯುಕ್ತರು (ಮೇಲ್ಮನವಿ), ಹುಬ್ಲಿಯ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು. ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ (14–2–1) ನಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಲು ರೂ .3.15 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜಮಾ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತ, ಹುಬ್ಲಿ. ಈ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು 18.04.2019 ರಂದು ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಪರವಾಗಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 15 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
15 -1	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ವ್ಯಾಪಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು (ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)			
15 -1-1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ	28.611, 613, 615, 616, 617, 618, 621, 620,	5,66,73,12,269	5,66,72,96,431
15-1-2	2001–02 ಮತ್ತು 2002–03ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವುದರ ವಿರುದ್ಧ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸಲು ಬಾಕಿ..	28.614	53,65,56,915	53,65,56,915
15 -1-3	ವಿಶೇಷ ನೇಕಾರ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಮಗ್ಗ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.619	9,38,09,540	51,34,81,560
15 -2	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ–ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ	28.908	-	12,86,46,78,952
	ಒಟ್ಟು		**6,29,76,78,724**	**19,58,20,13,858**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 16 : ಚಾಲ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
16-1	---------		-	-
			-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
17 -1	ಮಳಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು	22.610, 641, 660, 700, 810, 820, 16.1, 16.2	1,58,13,48,378	1,51,61,40,254
17 -2	ಸಾರಿಗೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	-	2,21,214
	ಒಟ್ಟು		**1,58,13,48,378**	**1,51,63,61,468**

ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲಿನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
17 -2-1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	-	2,21,214
17 -1-1	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	1,41,49,74,697	1,45,67,85,894
17 -1-2	ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	19,74,859	1,23,13,846
17 -1-3	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660, 680	76,97,516	15,86,125
17 -1-4	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ :	22.710, 720, 730, 731, 760	(27,98,04,610)	(29,86,17,766)
	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ದಾಸ್ತಾನು			
17 -1-5	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.810	(23,72,187)	(19,71,126)
17 -1-6	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.820	60,92,293	91,46,551
			1,14,85,62,568	**1,17,94,64,738**
	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು			
17 -1-7	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.1	43,27,85,810	33,68,96,730
	ಒಟ್ಟು		**1,58,13,48,378**	**1,51,63,61,468**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
18 -1	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತಲು ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ			
18 -1-1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.1, 23.2, 23.3 & 23.7	18,51,12,99,506	18,68,05,13,400
			18,51,12,99,506	18,68,05,13,400
18 -1-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607 , 47.609	(9,52,73,568)	(9,35,78,004)
			18,41,60,25,938	18,58,69,35,396
18 -2	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ			
18 -2-1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.5	34,30,84,211	30,15,08,625
			34,30,84,211	30,15,08,625
			18,75,91,10,149	18,88,84,44,021
18 -2-2	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(6,91,17,920)	(1,35,81,13,414)
18 -2-3	ಕಳೆಯಿರಿ : ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(38,40,98,924)	(29,70,91,473)
			(45,32,16,844)	(1,65,52,04,887)
	ಒಟ್ಟು		**18,30,58,93,305**	**17,23,32,39,140**

ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)			
18 -1-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು– ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	10,89,38,57,260	10,62,17,12,378
18 -1-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು– ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	1,92,69,48,782	1,65,78,38,879
18 -1-1-3	ವಿದುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.3	92,42,15,807	80,33,14,019
18 -1-1-4	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ	23.5	34,30,84,211	30,15,08,625

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
18 -1-1-5	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು (ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ)	23.7	4,76,62,77,657	5,59,76,48,124
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**18,85,43,83,717**	**18,98,20,22,025**
	ಕಳೆಯಿರಿ :			
18 -1-1-7	ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(6,91,17,920)	(1,35,81,13,414)
18 -1-1-8	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(38,40,98,924)	(29,70,91,473)
18 -1-5	**ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ**	47.607, 47.609	(9,52,73,568)	(9,35,78,004)
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)		**18,30,58,93,305**	**17,23,32,39,134**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1): ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆಯ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31.03.2021 ರ ವರೆಗಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ರೂ. 1076.32 (ರೂ. 633.22 ಕೋಟಿ ಅಸಲು + ರೂ.443.09 ಕೋಟಿ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ) ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಗಣನೀಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012–13 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಆಕರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

2) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.919.60 ಲಕ್ಷಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇದ್ದು ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಹೆಸರು	ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಜೆಸ್ಕಾಂ	2	10.06
2	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜೀನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಜೆಸ್ಕಾಂ	4	76.27
3	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜೀನಿಯರ್ (ವಿ), ಕಾ & ಪಾ ವಲಯ, ಜೆಸ್ಕಾಂ	106	44.48
4	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂ	0	0.00
5	ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	26	751.35
6	ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು	0	0.00
7	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ	7	37.44
	ಒಟ್ಟು	**145**	**919.60**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
19 -2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಕು, ಡ್ರಾಫ್ಟಗಳು	24.110, 120, 130, 200, 210	13,34,28,037	2,17,88,051
19 -3	**ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು**			
19 -3-1	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದು	24.3, 24.401, 402, 403, 404, 405, 409, 423, 424, 426	42,97,97,620	12,23,18,880
19 -3-2	12 ತಿಂಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿ ಹೊಂದಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು	28.935	16,66,81,589	16,00,67,503
19 -3-3	12 ತಿಂಗಳ ಕಡಿಮೆ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿ ಹೊಂದಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು	28.935	8,13,81,164	7,72,12,422
19 -4	ಇತರೆ ಸ್ಥಿತ್ಯಂತರ ಲೆಕ್ಕಗಳು	24.5,24.6	4,886	3,69,67,000
	ಒಟ್ಟು		**81,12,93,296**	**41,83,53,856**
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎ.ಎಸ್.–3 ನಗದು ಹರಿವು ತಃಖ್ತೆ		81,12,93,296	41,83,53,856

ಟಿಪ್ಪಣಿ:ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಬಳಸಲಾಗುವ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮಿತಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
20 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
i	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.1 & 27.2	3,86,02,476	3,65,32,967
ii	ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು	27.410 & 27..425	27,71,129	71,22,844
iii	ವಿದ್ಯುತ್/ಸರಕು ಖರೀದಿಯ ಮೇಲೆ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾದ TCS ಮೊತ್ತ	28.822 & 28.823	3,80,66,256	-
	ಒಟ್ಟು		**7,94,39,861**	**4,36,55,811**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಸುತ್ತೋಲೆ: ಸಿವೈಎಸ್ –611 / ಡಿಟಿ: 15.06.2012 ಆಧರಿಸಿ ನೌಕರರಿಗೆ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 21 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
21 -1-1	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ	23.4	5,33,99,97,215	4,50,48,81,181
21 -1-2	ಇದುವರೆಗೂ ಮಂಜೂರಾಗಿಲ್ಲದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಮಿಕ್ಷೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚ	17.301	1,28,26,985	1,77,36,565
21 -1-3	ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್/ಮಾಪಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ/ಬದಲಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು	26.604	17,98,23,126	21,80,81,113
21 -1-4	ಆರಂಭಿಕ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು	27.820 & 27.821	2,99,623	1,32,34,588
21 -1-5	ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	28.210 & 28.265	21,42,995	36,56,102
21 -1-6	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1, 28.4 & 46.978	1,13,96,073	1,94,91,611
21 -1-7	ಆಸ್ತಿಗಳ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜಖಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.724, 729, 743, 744, 749	7,20,765	19,88,408
21 -1-8	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8 , 28.901 & 902	5,26,64,22,909	4,12,17,88,815
21 -1-9	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.625, 626,627	33,80,29,74,209	34,03,61,45,032
21 -1-10	Covid-19 ಕಲ್ಯಾಣ ಕ್ರಮವಾಗಿ MSME ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲಾದ ನಿಗದಿತ/ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕ– ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ	28.626	13,43,64,799	0
21 -1-11	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಹಣ	28.110	1,60,18,61,380	70,91,11,350
21 -1-12	ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯ ಕ್ಲೇಮ್‌ನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥ ಮಾಡಿದೆ.	28.852	7,02,85,724	8,41,28,400
21 -1-13	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	-18,50,64,304	25,42,05,566
21 -1-14	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ / ಸೇವೆ ಸಂಪರ್ಕ	47.3	87,58,90,834	1,51,16,24,204
	ಒಟ್ಟು		**47,11,39,42,333**	**45,49,60,72,935**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ದಿನಾಂಕ 08.09.2017 ರಂದು ಹಿರಿಯ ಇಂಟೆಲಿಜೆನ್ಸ್ ಅಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ನೀಡಿರುವ ಸಮನ್ಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 01.04.2011 ರಿಂದ 30.06.2017 ರ ವರೆಗೆ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ರೂ. 11.09 ಕೋಟಿ ಪಾವತಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2021ರಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸೇವಾತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿ ರೂ.4.06 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ 7.03 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇರುತ್ತದೆ.

2) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ ಸೇವೆಗಳು ಮತ್ತು ರಿಪೇರಿ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರವಾಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ದಿಂದ ಮರುಪಾವತಿ ಎಂದು ಹೇಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು 55.83 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳವರೆಗೆ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿದೆ

3) ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.4134.36 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಉಚಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟಗಳ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.3997.51 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ.136.85 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತವು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
22 -1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ– ಎಲ್.ಟಿ	61.1 & 61.3	63,93,14,60,041	62,61,52,57,927
22 -1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ– ಎಚ್.ಟಿ	61.2	12,79,99,60,113	13,17,07,42,899
22 -1-2	ಎಫ್.ಎ.ಸಿ (ಎಲ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್.ಟಿ)	61.4 & 61.5	36,96,58,153	1,18,42,32,522
			77,10,10,78,307	**76,97,02,33,348**
22 -2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆದಾಯ:	61.9 & 63.110	1,26,96,86,922	1,08,27,66,687
			78,37,07,65,229	**78,05,30,00,035**
	ಕಳೆಯಿರಿ :			
22 -3	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಇನ್ಸೆಂಟಿವ್ಸ್	78.822, 78.823, 78.826	(4,04,47,412)	(3,80,57,841)
22 -4	ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಅವಕಾಶ	83.830, 83.831, 83.834	(3,01,55,300)	(9,24,24,643)
	ಒಟ್ಟು		**78,30,01,62,517**	**77,92,25,17,551**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ ಎಲ್.ಟಿ			
22 -1-1-1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	23,48,00,819	22,04,63,097
22 -1-1-2	ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್– ಹೆಚ್.ಡಿ.ಎಂ.ಸಿ	61.102	7,15,53,57,783	6,60,18,84,891
22 -1-1-3	ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತಾದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ	61.104	3,35,99,75,988	2,92,44,39,298

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1-1-4	ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು– ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೂರೇಶನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.113	10,60,08,582	15,09,03,990
22 -1-1-5	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.114	2,76,34,397	4,26,57,083
22 -1-1-6	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ – ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.116	3,26,41,27,836	3,53,80,80,818
22 -1-1-7	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.117	1,50,93,54,356	1,43,27,26,717
22 -1-1-8	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.121	7,45,05,714	6,75,13,673
22 -1-1-9	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ	61.122	39,86,90,47,993	39,57,48,15,898
22 -1-1-10	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು ಕಾಫಿ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	61.127 + 61.128	51,44,713	46,74,919
22 -1-1-11	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್	61.129 To 61.137	2,63,44,87,738	2,61,14,07,077
22 -1-1-12	ಬೀದಿ ದೀಪ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ	61.143	2,20,78,80,497	2,12,00,10,584
22 -1-1-13	ನೀರು ಸರಬರಾಜು/ಒಳಚರಂಡಿ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ/ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.144	1,29,37,09,984	1,21,49,52,540
22 -1-1-14	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಯಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145 & 61.146	82,08,84,037	74,55,94,704
22 -1-1-15	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಬಿಜೆ.ಕೆ.ಜೆ 18 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.300	1,36,85,39,604	1,36,51,32,638
22 -1-1-16	ಎಫ್.ಎ.ಸಿ (ಎಲ್.ಟಿ)	61.4	30,27,93,751	98,94,97,813

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ– ಎಲ್.ಟಿ		**64,23,42,53,792**	**63,60,47,55,740**
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ– ಎಚ್.ಟಿ			
22 -1-2-1	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ	61.250	1,99,13,88,013	1,77,35,54,356
22 -1-2-2	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಷನ್	61.255 & 61.275	7,27,17,31,029	7,86,89,92,500
22 -1-2-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	1,12,03,85,022	1,36,67,24,292
22 -1-2-4	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ/ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮಿತ್ವದ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ	61.262	1,02,17,98,207	84,67,51,751
22 -1-2-5	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	61.263	63,65,36,975	54,15,48,345
22 -1-2-6	ನೀರಾವರಿ ಕೃಷಿ ಪಾರ್ಮಗಳು, ಸರಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಮಗಳು	61.264	95,341	2,22,780
22 -1-2-7	ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘ ಎಚ್. ಟಿ 2 ಎ (ii) ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.265	31,46,353	23,30,252
22 -1-2-8	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು– ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ–ಧಾರವಾಡ ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ	61.272	12,10,88,746	12,14,27,918
22 -1-2-9	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು– ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ (ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ–ಧಾರವಾಡ ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	61.273	3,43,257	5,17,778
22 -1-2-10	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು – ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ	61.274	10,20,13,346	8,30,61,916
22 -1-2-11	ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆ, ಚಾರಿಟೆಬಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ನಡೆಸುವ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	61.257	33,61,71,386	33,69,72,063

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1-2-12	ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು	61.258	19,52,62,438	22,86,38,948
22 -1-1-13	ಎಫ್.ಎ.ಸಿ (ಎಚ್.ಟಿ)	61.4	6,68,64,402	19,47,34,709
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ– ಎಚ್.ಟಿ		**12,86,68,24,515**	**13,36,54,77,608**
22-2	**ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ**			
22 -2-1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ & ಆರ್)	61.901, 61.902	18,69,022	35,59,262
22 -2-2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	16,32,95,276	14,74,58,194
22 -2-3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	1,01,19,94,518	84,04,84,483
22 -2-4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906, 61.600	4,92,37,522	4,63,63,594
22 -2-5	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ನೊಂದಣಿ ಶುಲ್ಕ	61.907	6,92,923	17,50,346
22 -2-6	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ಸುಲಭಗೊಳಿಸುವ ಶುಲ್ಕ	61.908	21,82,105	21,02,006
22 -2-7	ಸ್ವಯಂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.909	3,33,37,952	3,59,68,640
22 -2-8	ಡೆವಲಪರ್ಸ್ ಗಳಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿನ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕ	61.910	70,77,604	50,80,162
			1,26,96,86,922	**1,08,27,66,687**
	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು			
22 -3-1	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.822	(3,36,03,020)	(3,26,65,474)
22 -3-2	ವಿಳಂಬರಹಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.823, 824 & 825	(66,30,791)	(41,89,164)
22 -3-3	ಟಿ.ಓ.ಡಿ ಟ್ಯಾರೀಫ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.826	(2,13,601)	(12,03,203)
			(4,04,47,412)	(3,80,57,841)
22 -4	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಅವಕಾಶ	83.830 & 83.831	(3,01,55,300)	(9,24,24,643)
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			**78,30,01,62,517**	**77,92,25,17,551**

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ವಿವರಗಳು ಹೀಗಿವೆ:

		2020–21	2019–20
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :		
a	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	12,650.23	12,832.13
b	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ)	4,858.52	4,907.52
c	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ)	5,901.60	5,930.29
d	ವ್ಹೀಲ್ಡ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳು (Wheeled Units)	214.23	185.53
e	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ (ವ್ಹೀಲ್ಡ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡು)	10,974.35	11,023.34
f	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	1,675.88	1,808.79
g	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	13.25	14.10

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 23 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
23 -1	ಬ್ಯಾಂಕ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ಇತರೆ	62.260, 270, 222, 323	1,00,26,261	1,22,33,677
23 -2	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಇತರೆ ಇನ್ನಿತರ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು	62.360 (PTC)	20,15,57,084	17,73,80,680
23 -3	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	9,02,586	3,33,572
23 -4	ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	30,64,143	24,55,637
23 -5	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ತಯಾರಕರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	62.361	89,16,979	33,78,874
23 -6	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಶುಲ್ಕ	62.363	95,47,952	81,53,626
23 -9	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	1,01,91,549	1,11,54,016
23 -10	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902,903, 904	3,21,002	24,980
23 -11	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದದ್ದು ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	62.905	4,23,246	33,934
23 -13	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ	62.916	1,14,96,250	1,14,12,345
23 -14	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917,918	69,89,79,894	45,84,10,668
23 -15	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	62.921	8,53,948	-
	ಒಟ್ಟು		**95,62,80,894**	**68,49,72,009**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2015–16 ಮತ್ತು 2016–17ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ REC/NEF/13th SC/2020–21/38 ದಿನಾಂಕ 31–12–2020 ರ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 20.20ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2017–18ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ REC/NEF/14th SC/2021–22 ದಿನಾಂಕ 16–06–2021ರ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 17.45 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು NEF ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 62.917ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
24 -1	ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.000	57,10,83,76,464	53,15,05,51,870
24 -2	ಎಸ್. ಎಲ್. ಡಿ.ಸಿ ಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.165	-14,43,32,411	1,94,20,014
24 -3	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.801 & 70.281	1,28,26,06,755	-6,86,04,65,456
24 -4	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.800	-1,88,00,76,100	-1,74,38,65,065
24 -5	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರಿಯಾಯತಿ	62.919	-36,41,03,228	-9,43,71,929
			56,00,24,71,480	**44,47,12,69,434**
24 -6	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.113 & 70.161	12,35,25,11,887	11,37,76,11,452
ಒಟ್ಟು			**68,35,49,83,367**	**55,84,88,80,886**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಏಪ್ರಿಲ್–2020 ರಿಂದ ನವೆಂಬರ್–2020ರ ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 1,31,711/–ರಂತೆ 4425ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಡಿಸೆಂಬರ್–2020 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ–2021ರ ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 1,55,144/–ರಂತೆ 4335ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ಮತ್ತು 2021 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಹಂಚಿಕೆಯು ಈ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿದೆ.

ಮೂಲ	2020-21	2019-20
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹೈಡಲ್	28.77%	32.04%
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಥರ್ಮಲ್	18.18%	12.00%
ಸಿಜಿಎಸ್	17.57%	17.79%
ಯುಪಿಸಿಎಲ್	12.00%	5.00%

ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತಯಾರಿಸುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗಿರುವ 33 ಕೆ.ವ್ಹಿ. ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ ವೋಲ್ಟೆಜ್ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುವಿನ ಪ್ರಮಾಣವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿಪಿಎ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಂತಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದು ಮತ್ತು ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿಯ ರವಾನೆಯಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾನಿಯನ್ನು ಸರಾಸರಿ ಹಂಚಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯ ಜರುಗಿರುವ 11 KV ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಆಮದು ಮತ್ತು ರಫ್ತುಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಅಥವಾ ಖರೀದಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಎಸ್ ಎಲ್ ಡಿ ಸಿ ಇಂದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21ಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಎಸ್ಕಾಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಎಸ್ ಎಲ್ ಡಿ ಸಿ, ಬೆಂಗಳೂರು		ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ 11ಕೆ ವಿ/33ಕೆವಿ ಅಂತರ ಎಸ್ಕಾಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹರಿವು			ಒಟ್ಟೂ
	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	2	3	4	5	6(2+4)	7(3+5)
ಮವಿಸಕಂ	20.09	10.65	0.04	0.02	20.13	10.67
ಬೆವಿಸಕಂ	397.46	217.67	-19.90	-9.56	377.56	208.11
ಗುವಿಸಕಂ	60.94	31.03	-23.36	-11.22	37.58	19.81
ಚಾವಿಸ	-90.41	-43.55	-	-	-90.41	-43.55
ಒಟ್ಟೂ	**388.09**	**215.80**	**-43.22**	**-20.75**	**344.87**	**195.05**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಧನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವುದನ್ನು ಮತ್ತು ಋಣಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 25 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
25 -1	ಸಂಬಳ	75.1	4,77,54,13,006	4,54,05,06,368
25 -2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	7,13,35,540	6,74,32,076
25 -3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.3	54,87,34,018	43,82,68,341
25 -4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	61,37,26,577	57,13,90,128
25 -5	ಬೋನಸ್	75.5	6,87,68,269	6,99,58,716
25 -6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರು ಪಾವತಿ	75.611	5,94,63,900	5,30,73,067
25 -8	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ವಂತಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.616	2,19,79,989	12,30,83,718
25 -9	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	3,49,81,785	21,23,02,023
25 -10	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ – ನಿವೃತ್ತಿ/ ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	39,00,08,416	32,04,32,707
25 -11	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	16,10,560	14,95,200
25 -12	ಮಾನ್ಸೂನ್‌ಗ್ಯಾಂಗಮನ್ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	1,14,25,691	5,00,62,379
25 -13	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	2,76,22,375	3,98,96,099
25 -14	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	2,74,54,09,352	2,17,96,23,220
	ಒಟ್ಟು		**9,37,04,79,478**	**8,66,75,24,042**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:1)ಕೋವಿಡ್–2019 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟಿನಿಂದಾಗಿ, ಜನವರಿ 2020, ಜುಲೈ 2020 ಮತ್ತು ಜನವರಿ 2021ರ ನೌಕರರು ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಹೆಚ್ಚಳವು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಡಿ 10 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 2020 ಡಿಟಿಡಿ: 05.05.2020. ಆದ್ದರಿಂದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಡಿಎಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.2)ಗಳಿಕೆ ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ:

ಎ) ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಚಯವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ 30 ದಿನಗಳು.

ಬಿ) ಅನುಮತಿಸಲಾದ ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಗ್ರಹಣೆ 300 ದಿನಗಳು.

ಸಿ) "ಎ" ಮತ್ತು "ಬಿ" ಗುಂಪು ನೌಕರರ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಇಎಲ್ ಎನ್‌ಕ್ಯಾಶ್ ಮಾಡಿದ ದಿನಗಳು 15 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿಲ್ಲ ಮತ್ತು "ಸಿ" ಮತ್ತು "ಡಿ" ಗುಂಪಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ 30 ದಿನಗಳು ಇಎಲ್ ಎನ್‌ಕ್ಯಾಶ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗೆ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ. ನೌಕರರು.

ಡಿ)ರಜೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ ನಿಧಿ:ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 01.07.1978 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ ಉದ್ಯೋಗಿಯಿಂದ ಐಎನ್ ಆರ್ 200 / – ಅನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾಗ ನೌಕರನ ಸಾವಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಐಎನ್ ಆರ್ 2,00,000 / – ಅನ್ನು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ನೌಕರರ ಸಾವು / ನಿವೃತ್ತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಈ ನಿಧಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ.ಫ್ಯಾಮಿಲಿ ಬೆನಿಫಿಟ್ ಫಂಡ್‌ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 30.1 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣಿತ 15 ರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಲಾಭ ಯೋಜನೆಗಳು
	ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು
25-1-1	ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಹ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಗೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ವೇತನದಾರರ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಶೇಕಡಾವಾರು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 19,72,955.50/– (31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 21.50.027.50/–) ಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
25-1-2	01.04.2006 ರ ನಂತರ ಸೇರಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರು ಹೊಸದಾದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆವೃತರಾಗುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಂತೆ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಮೂಲ ವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 10 ರಷ್ಟು ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಶೇಕಡಾ 14 ರಷ್ಟು ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಕೊಡುಗೆಯು ಕೆಂದ್ರೀಕೃತ ದಾಖಲಾತಿ ರಕ್ಷಣೆ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ನೇಮಕಾತಿಯವರೆಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ ಎಸ್ಕಾಂ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ತದನಂತರ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ತೆಗೆಲಾರದ ಪಿಂಚಣಿ ಖಾತೆಗೆ ಟೈರ್ –1 ಖಾತೆಗೆ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 43,46,86,206/–(ರೂ. 36,38,11,488/– 31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯದಂತೆ) ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದಿದೆ.
25-1-3	ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ / ಎಸ್ಕಾಮ್ಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತದೆ. ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ @ 33.02% ಮೂಲ ವೇತನ, ಡಿ.ಪಿ. & ಡಿಎ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆ @ 6.06% ಮೂಲ ವೇತನ ಮತ್ತು ಡಿ.ಪಿ. 01.04.2014 ರಿಂದ ಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ. 31.03.2015 ರಿಂದ, 01.04.2015 ರಿಂದ 31.03.2016 @ 33.05% ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆ @ 6.08%, 01.04.2016 ರಿಂದ 31.03.2017 @ 42.53% ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆ @ 6.08% ಮತ್ತು 01.04.2017 ರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ 31–03–2021ರ ವೇಳೆಗೆ @ 57.30% ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆ @ 6.08%. ಕಂಪನಿಯು ರೂ 2,29,23,12,102 / – ಅನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ (ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ 1,91,16,55,777/ –) ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಡೆಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಗಾಗಿ
25-1-4	ಹೊಸದಾದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿವೃತ್ತರಾದ/ಮೃತರಾದ ನೌಕರರಿಗೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆ ಲಾಭವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಆದೇಶವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಸದರಿ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ NDCPS ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡುವ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆ ಲಾಭದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
26 -1	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.540	2,81,36,93,382	2,52,51,75,077
26 -2	ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.563	-	5,25,74,795
26 -3	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.564	23,54,96,218	18,72,53,036
26 -4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	19,91,24,442	16,08,91,212
26 -5	ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	10,43,70,696	22,56,38,408
.26 -6	ಡಿ ಡಿ ಯೂ ಜಿ ಜೆ ವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ ಇ ಸಿ ಇಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.571	14,16,37,724	9,14,82,428
26 -7	ಐಯ್ ಪಿ ಡಿ ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಿ ಎಫ್ ಸಿ ಇಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.572	3,71,89,705	2,67,14,292
26 -8	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್–19)	78.573	19,06,89,328	-
26 -9	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್–19)	78.574	13,09,51,299	-
26 -10	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್–19)	78.575	12,86,84,932	-
26 -11	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್–19)	78.576	10,54,24,659	-
26 -12	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.584	59,42,99,132	73,06,43,420
26 -13	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ)	78.585	1,56,56,532	6,97,21,803
26 -14	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)	78.591	2,41,17,957	3,03,75,090
26 -15	ಪಿ ಎಮ್ ಜಿ ವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.546	20,04,787	57,85,574
26 -16	ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಾಗಿ ಕೆ.ಆರ್.ಇ,ಡಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.598	22,13,11,775	21,43,74,526
26 -17	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.640 & 78.660	41,41,40,208	53,97,78,423
26 -18	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	78.821 To 78.899	12,82,05,523	3,18,26,153

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
26 -19	ಐಪಿಪಿ'ಸ್ ಗೆ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತದ ಬಡ್ಡಿ	80	6,24,40,03,658	3,17,02,22,785
26 -20	2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು ಕ್ಯಾಪಿಟಲೈಸ ಮಾಡಿದ್ದು	78.9	-43,10,10,136	-71,56,62,285
26 -21	2011–12 ರಿಂದ 2018–19 ವರೆಗೆನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು ಕ್ಯಾಪಿಟಲೈಸ ಮಾಡಿದ್ದು	78.9	-	-1,88,34,82,359
	ಒಟ್ಟು		**11,29,99,91,821**	**5,46,33,12,378**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21ರಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ರೂ.43.10 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕ್ಯಾಪಿಟಲೈಸ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ,

2) ದಿನಾಂಕ 07.06.2018ರಂದು ನಡೆದ ಮೇಲ್ವೀಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಯ 12ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ RAPDRP Part-A ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 64.79 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅನುದಾನವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ನಿರ್ಧಾರವು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (i) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
27 i -1	ಲೀಸ್ ಹೋಲ್ಡ್ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯ	77.110	19,386	19,386
27 i -2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	5,21,47,725	4,79,98,046
27 i -3	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	29,31,217	24,24,972
27 i -4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	20,24,972	18,18,799
27 i-5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150 + 77.151	69,54,81,436	66,81,41,700
27 i -6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160 + 77.161	1,74,39,12,472	1,46,14,01,879
27 i -7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170 + 77.171	28,46,378	30,59,430
27 i -8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	42,08,058	35,46,196
27 i -9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190 + 77.191	12,05,108	16,77,299
27 i -10	ಅಸ್ಪಷ್ಟ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.801	3,53,34,554	4,23,19,350
			2,54,01,11,306	**2,23,24,07,057**
27 i -11	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.610	7,81,479	16,69,505
	ಒಟ್ಟು		**2,54,08,92,785**	**2,23,40,76,562**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
27 -1	**ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :**			
27 -1-1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	74,48,03,134	1,05,23,17,747
27 -1-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	7,18,57,737	2,71,78,636
27 -1-3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	3,51,90,833	2,25,14,277
27 -1-4	ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್, ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	5,20,74,209	6,12,28,443
27 -1-5	ವಾಹನಗಳು	74.6	25,92,334	15,49,091
27 -1-6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	34,070	47,318
27 -1-7	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	5,21,927	6,25,067
	ಒಟ್ಟು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ		**90,70,74,244**	**1,16,54,60,579**
27 -2	**ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
27 -2-1	ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101, 76.102 & 78.861	3,20,27,746	2,70,29,778
27 -2-2	ವಿಮೆ	76.104	12,53,554	30,000
27 -2-3	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲರ ಫೋನ್, ಇ ಮೇಲ್ ಟೆಲಿಫೋನ್ ಟ್ರಂಕಕಾಲ, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.110,111,112	91,05,729	1,01,69,524
27 -2-4	ಅಂಚೆ	76.113	18,43,267	24,97,371
27 -2-5	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	1,47,44,289	83,33,224
27 -2-7	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.120 & 76.121	93,16,485	69,52,557
27 -2-8	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ	76.122	7,08,000	7,58,000
27 -2-9	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	31,12,414	33,74,129
27 -2-10	ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125	27,32,033	78,89,698
27 -2-11	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	76.130 To 76.139	45,60,27,780	48,59,84,580

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
27 -2-12	ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರ ಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಏಜನ್ಸಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129 + 76.140	83,95,66,101	82,03,67,387
27 -2-13	ಐಟಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಬ್ ಸೇವೆಗಳು, ಎಸ್ಎಂಎಸ್ / ಬ್ರಾಡ್‌ಬ್ಯಾಂಡ್ ಸೇವೆಗಳ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ	76.142	5,49,85,250	5,90,29,136
27 -2-14	ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಚಂದಾ	76.151	2,01,95,254	2,04,33,688
27 -2-15	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	48,726	31,207
27 -2-16	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	96,32,552	1,21,21,008
27 -2-17	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	57,77,871	1,21,11,213
27 -2-18	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	24,18,896	29,07,832
27 -2-19	ವಂತಿಗೆ	76.157	45,35,890	16,71,274
27 -2-20	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	2,25,21,316	2,05,09,120
27 -2-21	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.160	42,54,863	31,61,700
27 -2-22	ಮನೋರಂಜನಾ ಶುಲ್ಕ	76.162 & 76.163	1,65,852	1,00,568
27 -2-23	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190 + 76.191	1,15,26,970	1,71,72,190
27 -2-24	ಬೇಡಿಕೆ ಪರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ವೆಚ್ಚಗಳು)	76.193 & 76.194	30,92,841	19,45,002
27 -2-25	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To 76.282	1,51,78,689	2,07,51,206
	ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ		**1,52,47,72,368**	**1,54,53,31,392**
27 -3	**ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
27 -3-1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿಲುಗಡೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	4,55,20,349	5,12,04,990
27 -3-2	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	66,69,813	7,50,978

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
27 -3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	-	-18,325
27 -3-4	ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	79.110 , 79.200	1,03,748	98,978
27 -3-5	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶಗಳು	79.4	8,32,66,277	2,25,13,368
27 -3-6	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5	6,46,83,872	20,45,69,973
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು		**20,02,44,059**	**27,91,19,962**
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**2,63,20,90,671**	**2,98,99,11,933**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ವಿವಿಧ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಲಿಖಿತ–ಆಫ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಗಾಯಗಳು, ಸಾವು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ, ಗಾಯಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ, ಸಾವು ಮತ್ತು ಹಾನಿ–ಹೊರಗಿನವರು, ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಪರಿಹಾರ \ ತಪ್ಪಾದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನಿಂದಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವೇದಿಕೆ / ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಇತ್ಯಾದಿ, ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಮಳಿಗೆಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿ., ಸ್ಕ್ರಾಪ್ ಮಾರಾಟದ ನಷ್ಟ, ಇನ್ವಾಕ್ಯೂಸ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ಖರ್ಚು ಲಿಖಿತ–ಆಫ್ ಮತ್ತು ಸಂಡ್ರಿ ಡೆಬಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ.

2)2012–13 ರಿಂದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಂ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಸ್ತಿಪಾಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ ಅಂದಾಜು ರೂ.31.87 ಕೋಟಿ

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021	31.03.2020
		ರೂ.	ರೂ.
27-4	(ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆ ಸೇರಿ)		
27-4-1	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ	7,08,000	7,58,000
	ಒಟ್ಟು	**7,08,000**	**7,58,000**

2) ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ವಿವರಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
27 -5	**ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ**			
27 -5-1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ರಶೀದಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.200	(50)	-
27 -5-2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ಧ ಸವಕಳಿ	65.500& 65.600	(4,97,92,054)	(5,93,89,549)
27 -5-3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700	(6,78,82,859)	(4,41,48,544)
27 -5-4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ– ಇತರೆಗಳು	65.800	(47,83,85,483)	(48,10,68,425)
27 -5-5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	(1,33,76,70,526)	(1,22,42,15,198)
27-5-6	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು	83.834	5,20,27,041	16,90,91,889
			(1,88,17,03,931)	**(1,63,97,29,827)**
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27 -5-7	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.100	4,22,404	6,56,25,146
27 -5-8	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	28,09,007	6,49,815
27 -5-9	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	83.500	1,27,09,675	12,33,105
27 -5-10	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	11,31,57,115	21,88,29,077
27 -5-11	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.700 & 83.800	26,66,482	4,64,21,644
27 -5-12	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು – (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)	83.820	-	61,808
27 -5-13	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	32,92,94,928	67,80,09,873
			46,10,59,611	**1,01,08,30,468**
	ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯ		**(1,42,06,44,320)**	**(62,88,99,359)**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 28 ಎ ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021	31.03.2020
			ರೂ.	ರೂ.
28a -1	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು	83.850	-	1,02,90,00,000
	ಒಟ್ಟು		**-**	**1,02,90,00,000**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.ಬಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು #

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021	31.03.2020
		ರೂ.	ರೂ.
28b -1	ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತಿರುವ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ	-	1,25,09,94,651
28b -2	ಸಂಡ್ರಿ ಡೆಬಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್- Written Off	-	20,45,05,842
	ಒಟ್ಟು	**0**	**1,45,55,00,493.00**

ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ ಘಟನೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಕಾಣಸಿಗುವಿಕೆ ಆಗಾಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡುವಂತಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.ಸಿ : ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ / ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021	31.03.2020
		ರೂ.	ರೂ.
28c-1	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯದ ಸಹಾಯಧನ(61.911)	(12,86,46,78,952)	(8,37,03,11,639)
	ಒಟ್ಟು	**(12,86,46,78,952)**	**(8,37,03,11,639)**

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ದರಗಳನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ಆಯೋಗವು ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 62ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಜಕಾತಿ ದರದ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 24ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ ದರವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ ದರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ದರವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ತನ್ನ ದರದ ಆದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ನಂತರದ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 2018–19ರಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ರೂ.1286.47 ಕೋಟಿಯನ್ನು 2020–21ರಲ್ಲಿ ರಿವರ್ಸಲ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2019–20 ಹಾಗೂ 2020–21ರಲ್ಲಿ ನೈಜ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.ಡಿ: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021 ಕ್ಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ
		ರೂ.	ರೂ.
1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ) ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	(1,48,34,29,129)	-
ಒಟ್ಟೂ		**(1,48,34,29,129)**	**-**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
29 -1	**ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಅಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒದಗಿಸದೇ ಇರುವ)**		
29 -1-1	**ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		
29 -1-1-1	ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಸಾಲವೆಂದು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ದಾಖಲೆಗಳು		
29 -1-1-1-1	ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಪೂರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ಬೆಲೆ	0	127.25
29 -1-1-1-4	ಸ್ವತಂತ್ರ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಕೈಗಾ) ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಕೇಳಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನುಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಂದು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.	21.39	21.39
29 -1-1-1-5	(ಜುಲೈ 2009) ರಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ರವರು ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಗೆ ರೂ. 20.45 ಕೋಟಿ ಗಳಷ್ಟು ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ–ಆರ್‌ಇಸಿ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಇದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಾಲಾವಧಿಗೆ ಹೋಲಿಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ತಕರಾರು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.	0.00	20.45
29 -1-1-1-6	ವಿವಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪರಿಹಾರ (131 Cases)	6.12	8.16

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
29 -2	**ಬದ್ದತೆಗಳು** #		
29 -2-1	ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ.	-	255.04
29 -2-2	ಷೇರುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕೇಳದ ಭಾಗಶ: ಪಾವತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	-	-
29 -2-3	ಇತರೆ ಬದ್ದತೆಗಳ (ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು)	-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 : ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣಿತ – 20 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
		ರೂ.	ರೂ.
30 -1	**ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು**		
	ಮೂಲ & ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ		
	ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(24,90,26,00,214)	(6,82,21,29,014)
	ಕಡಿಮೆ: ಲಾಭಾಂಶದ ಆದ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತೆರಿಗೆ		
	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(24,90,26,00,214)	(6,82,21,29,014)
	ಇಕ್ವೀಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	1,55,42,37,800	1,55,42,37,800
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಮೂದು ಮೌಲ್ಯ	10	10
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಗಳು – ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ	(16.02)	(4.39)

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.2 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ–18 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2020-21 (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	2019-20 (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)
30 ii -1	**ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು**		
30 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	56,14,960	36,55,757
30 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ – ಗ್ರೇಷಿಯಾ	13,044	9,224
30 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	4,749	-
30 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	1,46,013	2,52,640
30 ii -1-5	ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ/ರಜೆ ಸಂಬಳ ಕೊಡುಗೆ		
	ಇತರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
30 ii -1-6	ಹಾಜರಿ ಶುಲ್ಕ	95,000	16,500
30 ii -1-7	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	15,873	1,76,477

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.3 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ 12 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
30 iii -1	**ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು**		
30 iii -1-1	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು		
	–ಅನುದಾನದಡಿಯಲ್ಲಿ (––– ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ)	25.22	91.54
	–ಕರ್ತವ್ಯ ನ್ಯೂನತೆ, ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ		
	–ಟ್ಯಾರಿಫ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳು (ಎಎಸ್–12 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ)	4134.36	4204.20
30 iii -1-2	ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಉಚಿತವಾದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು, ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಮರಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.		

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31: ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು
31 -1	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿನ ಗಳಿಕೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ 2021 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)
31 -2	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ– ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ 2021 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)
31 -3	ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 22 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು.
31 -4	ಮುಂಚಿನ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ಮರುಗುಂಪೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
31 -5	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿರುವುದರಿಂದ, ಬಗೆಬಗೆಯ ಬಾಕಿದಾರರು, ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆದಾರು ಮತ್ತು ಇತರರ ಮುಂಗಡಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿವೆ.
31 -6	ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲ ನೌಕರರು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಯ ಮೇಲಿದ್ದಾರೆ.
31 -7	ಕಂಪನಿಯು ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಸಂವಹನ ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
31 -8	ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ: ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಭಾಗ: ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯು ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಹಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದೆ ಲೇಖಮಾನ ದಂಡ–17–"ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ" ಪ್ರಕಾರ ಬಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆನುಷಂಗಿಕ ಭಾಗ: ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಧಾರವಾಡ, ಹಾವೇರಿ, ಗದಗ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಬೆಳಗಾವಿ,ಬಿಜಾಪುರ ಮತ್ತು ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಆದ್ದರಿಂದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿಯು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
31-9	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ: ಲೇಖಮಾನ ದಂಡ – 22 ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.
31-10	ದಾಸ್ತಾನು ತಪಶೀಲು: ಕಂಪನಿಯು ದಾಸ್ತಾನು ತಪಶೀಲು ಹೊಂದಿದೆ, ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಅಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾದ ವಸ್ತುವಾರು ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಪ್ರಮಾಣ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ

ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು ಮೊತ್ತ ರೂ.	ರಶೀದಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.	ಕೊಡುವಿಕೆ ಮೊತ್ತ ರೂ.	ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು ಮೊತ್ತ ರೂ.
1,45,67,85,894	5,89,90,88,498	5,94,08,99,696	1,41,49,74,697

31-11	ಖಾತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ: ಮಂಡಳಿಯು 28.10.2021 ರಂದು ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು 28.10.2021 ರಂದು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆ .143 (6) (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಅವರ ಅವಲೋಕನಗಳ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ, ಅಗತ್ಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ

	ವಿವರಗಳು	ಎಜಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಮೊದಲು	ಎಜಿಯಿಂದ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ (–)
	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮೊದಲು ಲಾಭ / ನಷ್ಟ	**-2,614.68**	**-2,490.26**	**124.42**
	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	-5,201.33	-5,076.91	124.42
	ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	988.46	988.25	-0.21
	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂದಾಯಗಳು	5,477.53	5,393.36	-84.17
	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1,857.18	1,852.84	-4.34
	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**12,656.25**	**12,691.95**	**35.70**
	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	342.67	344.14	1.47
	ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	165.67	164.94	-0.73
	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	4,676.43	4,711.39	34.96
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	**12,656.25**	**12,691.95**	**35.70**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) ತೋರಿಸುವ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2021–22)	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2020–21)
I	**ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ**		
	1. ಆರ್. ಇ. ಸಿ		
	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್+ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವಾಯ್+ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ+ಮೀಟರ್ಸ್+ಎಸಿಎಸ್ಆರ್ ಕೋಯೋಟಾ ಕಂಡಕ್ಟರ್+ಆರ್. ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್+ ಯು.ಎ.ಐ.ಪಿ ಫೀಡರ್)	4,60,86,10,268	5,24,07,42,732
	ಒಟ್ಟು ಆರ್. ಇ. ಸಿ	**4,60,86,10,268**	**5,24,07,42,732**
	2. ಪಿ. ಎಫ್. ಸಿ		
	ಎ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್)	-	-
	ಬಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಆರ್–ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ)	66,88,560	25,12,780
	ಸಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಎಸ್ ಟಿ ಎಲ್)	1,38,60,19,536	1,38,60,19,536
	ಡಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಖರೀದಿದಾರನ ಲೋನ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ – ಟಿ.ಎಲ್.)	17,90,82,864	18,04,43,412
	ಡಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (IPDS – ಟಿ.ಎಲ್.)	2,35,06,608	94,16,668
	ಒಟ್ಟು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ	**1,59,52,97,568**	**1,57,83,92,396**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2021–22)	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2020–21)
	3. ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ)		
	ಎ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ		
	ಬಿ) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ		90,00,00,000
	ಸಿ) ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ		
	ಡಿ) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	85,16,00,000	25,00,00,000
	ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್		-
	ಎಫ್) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	1,00,67,43,719	1,45,00,00,000
	ಒಟ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್ಸ್	**1,85,83,43,719**	**2,60,00,00,000**
	I ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಮೊತ್ತ	**8,06,22,51,555**	**9,41,91,35,128**
II	**ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ**		
	1. ಆರ್. ಇ. ಸಿ		
	ಎ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ)		
	ಬಿ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಪ್ರತಿರೂಪವಾದ ಹಣಕಾಸು)	-	-
	ಸಿ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಸ್ಟೇಶನ್		
	2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ		
	ಎ) ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆ	37,00,000	37,00,000
	ಬಿ) ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆ	5,44,00,000	5,44,00,000
	ಸಿ) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	-	
	ಡಿ) ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಯಾಂತ್ರೀಕರಣ	-	
	ಡಿ) **ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಕ್ರೆಡೆಲ್**	-	-
	II ಒಟ್ಟು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	**5,81,00,000**	**5,81,00,000**
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ I+II	**8,12,03,51,555**	**9,47,72,35,128**

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2020–21 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ರಿಯಾಯಿತಿ ಜಕಾತಿ	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ	ಸರಾಸರಿಗಳಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ) ಸಬ್ಸಿಡಿ ರಹಿತ	ಸರಾಸರಿಗಳಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ) ಸಬ್ಸಿಡಿ ಸೇರಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
		ಬೇಡಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟ ಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ ಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*100	12=(10/6) *100	13
ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	ಎಲ್.ಟಿ–1 (ಎ)	61.101/ 61.300	23.101	7,59,409	26,94,73,874.36	2.46	24,67,64,268	1,36,85,39,604	1,61,53,03,872	91.57	599.43	21,69,17,489
ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪ, ಗೃಹೇತರ,	ಎಲ್.ಟಿ–2 (ಎ & ಬಿ)	61.102, & 61.104,	23.102,& 23.104	29,55,780	1,65,33,76,109.02	15.07	10,70,25,87,070		10,70,25,87,070	647.32	647.32	78,85,03,089
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	ಎಲ್.ಟಿ–3	61.116 & 61.117	23.116 & 23.117	4,10,957	46,25,12,173.19	4.21	4,78,96,14,790		4,78,96,14,790	1,035.57	1,035.57	11,90,38,085
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ಟುಗಳು(10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಸೇರಿದಂತೆ, 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಸ್ಥಾಪನಗಳು)	ಎಲ್.ಟಿ–4 (ಎ)	61.122 / 61.301	23.122	9,74,820	5,93,88,15,451.13	54.12	40,05,89,07,787	-	40,05,89,07,787	674.53	674.53	6,06, ,28,975
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ಟುಗಳು(10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಥಾಪನಗಳು)	ಎಲ್.ಟಿ–4 (ಬಿ)	61.121	23.121	863	1,46,40,075.45	0.13	7,54,87,663		7,54,87,663	515.62	515.62	62,25,54,115
ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ–4 (ಸಿ)	61.127, 61.128	23.127, 23.128	465	8,48,469.98	0.01	51,75,367		51,75,367	609.96	609.96	77,84,574
ಎಲ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಎಲ್.ಟಿ–5	61.129 to 61.133	23.129 to 23.133	1,25,803	31,11,04,946.67	2.83	2,64,56,08,887		2,64,56,08,887	850.39	850.39	13,74,43,801
ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ–6	61.143	23.143	52,049	33,56,24,314.01	3.06	2,22,04,03,479		2,22,04,03,479	661.57	661.57	2,65,16,83,761
ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್.ಟಿ–6	61.144	23.144	26,315	15,22,03,914.52	1.39	1,29,93,77,430		1,29,93,77,430	853.71	853.71	76,10,11,940
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್.ಟಿ–7	61.145	23.145	1,57,530	3,17,34,316.50	0.29	82,17,87,447		82,17,87,447	2,589.59	2,589.59	-16,79,01,657
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ.				**54,63,991**	**9,17,03,33,644.84**	**83.56**	**62,86,57,14,188**	**1,36,85,39,604**	**64,23,42,53,792**	**685.53**	**700.46**	**11,19,78,64,172**
ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಹೆಚ್.ಟಿ–1	61.250	23.250	418	33,19,87,696.58	3.03	2,00,39,41,665		2,00,39,41,665	603.62	603.62	1,20,58,50,385
ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಹೆಚ್.ಟಿ–2 (ಎ)	61.255	23.255	2,026	94,54,25,410.90	8.61	7,30,39,78,193		7,30,39,78,193	772.56	772.56	39,47,25,736
ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಂಕೀರ್ಣಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ–2 (ಬಿ)	61.256	23.256	712	10,17,08,727.85	0.93	1,12,39,88,476		1,12,39,88,476	1,105.11	1,105.11	-4,84,51,358
ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ–2 (ಸಿ)	61.257 & 61.258	25.257& 23.258	373	5,96,70,264.28	0.54	53,34,05,304		53,34,05,304	893.92	893.92	-50,92,873
ಏತನೀರಾವರಿ/ಕೃಷಿ ಫಾರಂಗಳು, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ–3 (ಎ)	61.262,61.263 & 61.265	23.262, 23.263 & 23.265	323	32,15,65,559.49	2.93	1,67,70,79,271		1,67,70,79,271	521.54	521.54	35,12,21,838
ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ–3 (ಬಿ)	61.264	23.264	3	11,163.00	0.00	95,352		95,352	854.18	854.18	-13,699
ಸಿಟಿ ಮುನಿಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿಯ ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟಮೆಂಟಗಳು ಹಾಗೂ ಕಲೋನಿಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ–4	61.272	23.272	32	1,67,15,295.00	0.15	12,19,72,773		12,19,72,773	729.71	729.71	-44,45,627
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	ಹೆಚ್.ಟಿ–5	61.273 , 23.274	23.273 , 23.274	84	2,69,32,051.23	0.25	10,23,63,481		10,23,63,481	380.08	380.08	7,22,31,679
ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್.ಟಿ.				**3,971**	**1,80,40,16,168.33**	**16.44**	**12,86,68,24,515**	**-**	**12,86,68,24,515**	**713.23**	**713.23**	**1,96,60,26,081**
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ.				**54,67,962**	**10,97,43,49,813.17**	**100.00**	**75,73,25,38,703**	**1,36,85,39,604**	**77,10,10,78,307**	**690.09**	**702.56**	**13,16,38,90,253**

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2020-21 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ರಿಯಾಯಿತಿ ಜಾತಿ	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ	ಸರಾಸರಿಗಳಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ) ಸಬ್ಸಿಡಿ ರಹಿತ	ಸರಾಸರಿಗಳಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ) ಸಬ್ಸಿಡಿ ಸೇರಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
		ಬೇಡಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟ ಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ ಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*100	12=(10/6) *100	13
ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಎಲ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ.			23.301, 23.302				-		-			92,42,15,807
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		61.900	23.700				1,26,96,86,922		1,26,96,86,922			4,76,62,77,657
ಕಳೆಯಿರಿ: ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ			47.607,47.609				-		-			-9,52,73,568
ಕಳೆಯಿರಿ: ಹಿಂಪಡೆದ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ		83.830	23.800				-3,01,55,300		- 3,01,55,300			-6,91,17,920
ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ			23.900				-		-			-38,40,98,924
ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿನಾಯಿತಿ (ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ)		78.822					-3,36,03,020		-3,36,03,020			-
ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ರಿಯಾಯಿತಿ (ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ)		78.823					-66,30,791		-66,30,791			-
ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಟಿ.ಓ.ಡಿ.)		78.826					-2,13,601		-2,13,601			-
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				**54,67,962**	**10,97,43,49,813.17**	**100.00**	**76,93,16,22,913**	**1,36,85,39,604**	**78,30,01,62,517**	**690.09**	**702.56**	**18,30,58,93,305**

ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ (ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 40 ಯುನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಾಗೂ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 2020-21ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2020-21 ರಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು			ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ				ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ
		ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಬಡ್ಡಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇಡಿಕೆ	
1	10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಯ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ	1,69,462	8,05,358	9,74,820	84.83	5,853.98	5,938.82	3,974.43	3,997.86
2	ಬಿಜೆ/ಕೆ.ಜೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ 40 ಯು.ನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಹು ಒದಗಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ	6,99,175	13,110	7,12,285	152.08	46.90	198.98	136.90	136.90
	ಒಟ್ಟು	**8,68,637**	**8,18,468**	**16,87,105**	**236.91**	**5,900.88**	**6,137.80**	**4,111.33**	**4,134.76**

ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸರ್ಕಾರಿ ಮುದ್ರಣಾಲಯ, ಪಿಣಸಿಸ್ಥಳ, ಬೆಂಗಳೂರು. ಕಾಸೂ ಪಿ- - 200 ಪ್ರತಿಗಳು (ಪಿ)

ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳು

✓ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದವು (Do's)

- ✓ ಯಾವಾಗಲೂ ಐ. ಎಸ್. ಐ. ಅಂಗೀಕೃತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನೇ ಉಪಯೋಗಿಸಿ.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ತಡೆಯಲು ಅರ್ಥ ಲೀಕೇಜ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಬ್ರೇಕರ್ ಅಳವಡಿಸಿರಿ.
- ✓ ಯಾವಾಗಲೂ 3-ಪಿನ್ ಸಾಕೆಟ್ ಉಪಯೋಗಿಸಿ.
- ✓ ಪ್ಲಗ್ ಸಾಕೆಟ್ ಮಕ್ಕಳ ಕೈಗೆ ಸಿಗದಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಿರಿ.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಗಳಿಂದ ದೂರವಿರಲು ನಿಮ್ಮ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ಶಿಕ್ಷಣ ನೀಡುವುದು.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಯಾವಾಗಲೂ ಅಧಿಕೃತ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೀಷಿಯನ್‌ರನ್ನು ಕರೆಯಿರಿ.
- ✓ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಂಗೀಕೃತ ಲೈಸನ್ಸ್ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಮಾತ್ರ ವೈರಿಂಗ್ ಕೆಲಸವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳಿರಿ.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣದ ಸಮೀಪ ಬೆಂಕಿ ಕಂಡರೆ, ಕೂಡಲೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸ್ವಿಚ್ ಆಫ್ ಮಾಡಿರಿ.
- ✓ ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವಾಗ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡದ ನಡುವೆ ಅಂತರವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಿ.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗದ ಕೆಳಗೆ ಅಥವಾ ಪಕ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿ ದುರಸ್ತಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಮುನ್ನ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಛೇರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿ.

✗ ಮಾಡಬಾರದವುಗಳು. (Don'ts)

- ✗ ತುಂಡಾಗಿ ಬಿದ್ದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಯನ್ನು ಮುಟ್ಟಬೇಡಿ, ಹಾಗೂ ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕೂಡಲೇ ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ (1912) ತಿಳಿಸಿರಿ.
- ✗ ಪ್ರಾಣಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಗೈ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಕಟ್ಟಬಾರದು.
- ✗ ಬಟ್ಟೆಗಳನ್ನು ಒಣಗಿಸಲು ಗೈ ತಂತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸಬಾರದು.
- ✗ ತಂತಿ ಬೇಲಿಗಳಿಗೆ ಅಕ್ರಮವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಯಿಸಬಾರದು.
- ✗ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಹತ್ತಿರ ಇರುವ ಮರದ ರೆಂಬೆಗಳನ್ನು ಕತ್ತರಿಸದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು 1912ಗೆ ಕರೆ ಮಾಡಿ ತಿಳಿಸಿರಿ.
- ✗ ತೇವವಾದ ಕೈಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣ /ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಮುಟ್ಟಬಾರದು.
- ✗ ಮೇಲೆ ಹಾಕಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಕೆಳಭಾಗದಲ್ಲಿ ಉದ್ದನೆಯ ಲೋಹದ ಕೊಳವೆಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಾಗಿಸಬಾರದು.
- ✗ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಗಳು ಹಾಯ್ದು ಹೋಗಿರುವ/ಕೈಗೆಟುಕುವ ಅಂತರದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮಕ್ಕಳು ಗಾಳಿಪಟ ಹಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಆಟಗಳನ್ನು ಆಡಬಾರದು.
- ✗ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮರ್ ಸುತ್ತಮುತ್ತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳ ಹತ್ತಿರ ಕಸ ಹಾಕಬಾರದು.
- ✗ ಬ್ಯಾನರ್/ಇತರೆ ಪ್ರಚಾರದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳಿಗೆ ಕಟ್ಟಬಾರದು.

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(Wholly owned by Government of Karnataka)

Corporate office, HESCOM, Navanagar, P.B. Road, Hubballi-580 025.

Visit us at : hescom.karnataka.gov.in

ಉಪಯುಕ್ತ ಮಾಹಿತಿ : ಸೂರ್ಯನ ಬೆಳಕು ಉಚಿತ, ಹಗಲಿನಲ್ಲಿ ಅದರ ಗರಿಷ್ಠ ಬಳಕೆ ಮಾಡಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೆಳಕಿನ ಬಳಕೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ.