# 14th ANNUAL ACCOUNTS FOR THE YEAR 2018-19

**Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited**
**Mysuru**

## INDEX

# BOARD OF DIRECTORS

## List of Directors (as on the date of AGM)

**Shriyuths,**

| | | |
|---|---|---|
| 1. | Sri. Mahendra Jain, I.A.S. | Chairman |
| 2. | Sri. Dr. H.N. Gopala Krishna, I.A.S. | Managing Director |
| 3. | Smt. Manjushree, I.A.S. | Director |
| 4. | Sri. Abhiram G. Shankar, I.A.S. | Director |
| 5. | Sri. Pavan Kumar Malapati, I.A.S. | Director |
| 6. | Sri. Chandra Shekar Nayak, I.A.S. | Director |
| 7. | Kum. K. Lakshmi Priya, I.A.S. | Director |
| 8. | Sri. Prakash G.T. Nittali, K.A.S. | Director |
| 9. | Sri. K.V. Shivakumar | Director |
| 10. | Sri. D. Kodandapani | Director |
| 11. | Sri. T.R. Ramakrishnaiah | Director |
| 12. | Sri. T.M. Shivaprakash | Director |
| 13. | Sri. A. Shivanna | Chief Financial Officer and KMP |
| 14. | Sri. Satya Prasad | Company Secretary |

**COMPANY SECRETARY**

**Sri. Satya Prasad**

**REGISTERED OFFICE**

**No. 29, Vijayanagar, 2nd Stage,**
**Hinkal, Mysuru - 560017**
**website: www.cescmysore.org**

**CORPORATE IDENTITY NUMBER (CIN)**
**CIN: U40109 KA 2004 SGC 035177**

**BANKERS**

1. Syndicate Bank
2. State Bank of India
3. Vijaya Bank
4. Canara Bank
5. Corporation Bank
6. Axis Bank
7. ICICI Bank
8. Bank of India

**STATUTORY AUDITORS**
**M/s Ramesha M Y & Co.**
**Mysuru**

**COST AUDITORS**
**M/s N S & Associates**
**Bengaluru**

**SECRETARIAL AUDITORS**
**M/s T. S. D. J & Associates**
**Bengaluru**

**CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED**
(A Government of Karnataka Enterprise)
CIN: U40109KA2004SGC035177
Regd. Office No.29, Vijayanagara 2nd Stage, Hinakal, Mysuru – 570 017
e-mail:cscesc@cescmysore.org Web site :www.cescmysore.org

**CESC/14TH AGM/CS/ACS/2019-20/CYS-811** **Date: 13.09.2019**
**Enclosed: - Proxy form, Notes and Explanatory statement.**

# MEETING NOTICE

NOTICE is hereby given that the **14th Annual General Meeting** of the Members of the Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd., will be held on **Wednesday, the 18th September 2019 at 3.00 P.M at the Registered office of the Corporation, No.29, Vijayanagara 2nd Stage, Hinakal, Mysuru – 570 017** to transact the following business:

**1.ORDINARY BUSINESS :**

I. Consideration Financial statement for the FY 2018-19 along with the reports of Directors and Auditors.

II. Fixing the remuneration of Statutory Auditors.

III. Ratification of appointment and remuneration of Cost Auditor pursuant to section 148(3) of the Companies Act, 2013 read with Companies (Audit and Auditors) rules, 2014.

**2.SPECIAL BUSINESS:**

I. Increasing the Authorised Share Capital from ₹ 1000.00 Crores to ₹1250.00 Crores.

To consider and if thought fit, with or without modification pass the following resolution as an ordinaryResolution:

"RESOLVED THAT, pursuant to the provisions of section 13, 61 and 64 of the Companies Act, 2013 and Rule 15 of Companies (Share Capital and Debentures) Rules 2014 and in accordance with Article 4 and 37 of Article of Association of company, the Authorized share capital of the Company be and is hereby increased from present ₹ 1000.00 Crores (Rupees One thousand Crores) divided into ₹ 100.00 Crores (One Hundred Crores) equity shares of ₹ 10/- each to ₹ 1250.00 Crores (Rupees One thousand two fifty Crores) divided into ₹ 125.00 Crores (One Hundred twenty five Crores) equity shares of ₹ 10/- each ranking pari passu with the existing equity shares and the necessary steps be taken for making consequent alteration in the Memorandum of Association and Article of Association of the Company".

RESOLVED FURTHER THAT, the CFO and Company Secretary, CESC be and are hereby authorized to pay stamp duty and file notice of increase in Authorized Share Capital in e-form No - SH-7 with the Registrar of Companies".

**By the order of the Board for**
Chamundeshwari Electricity Supply
Corporation Limited

**Sd/-**
**Company Secretary**

**To:**

1. All the Members (Shareholders) - by name
2. All the Directors –by name
3. CFO/CGM (I/A), CESC- by name
4. The Statutory Auditor- by name
5. MF

## EXPLANATORY STATEMENT PURSUANT TO SECTION 102 (1) OF THE COMPANIES ACT, 2013

## SPECIAL BUSINESS:

## INCREASING THE AUTHORISED SHARE CAPITAL FROM ₹ 1000.00 CRORES TO ₹ 1250.00 CRORES.

**As required by Section 102 of the Companies Act, 2013, an Explanatory Statement in respect of ordinary resolution is given below:**

The present Authorized Share Capital of the Company is ₹1000 crores (Rupees One thousand crores only) comprising of ₹100 crore equity shares of ₹10/- each. The present subscribed and paid up capital of the Company is ₹9,42,91,54,340/- crores (Rupees Nine hundred and forty-two crores ninety-one lakhs and fifty four thousand three forty only) (as on 30.6.2019) comprising of ₹94,29,15,434/- equity shares of ₹10/- each.

Further, Equity investment is expected from Government of Karnataka for funding the projects / schemes during the year and also in subsequent years. It is, therefore, necessary to enhance the Authorized Share capital to ₹ 1,250 crores to enable the company to allot shares to Government of Karnataka against its equity contribution and conversion of loans etc.

Hence, it is proposed to enhance the Authorized Share capital of the Company to ₹ 1,250 crores (Rupees One thousand two hundred and fifty crores only) comprising of ₹125 crore equity shares of ₹ 10/- each to cover future contingencies for issue of further capital.

***"RESOLVED THAT, pursuant to the provisions of section 13, 61 and 64 of the Companies Act, 2013 and Rule 15 of Companies (Share Capital and Debentures) Rules, 2014 and in accordance with Article 4 and 37 of Article of Association of company, the Authorized share capital of the Company be and is hereby increased from present ₹ 1000 crores (Rupees One thousand crores) divided into ₹100 crores (One Hundred Crores) equity shares of ₹ 10/- each to ₹ 1250 crores (Rupees One thousand two fifty crores) divided into ₹125 crores (One Hundred twenty five crores) equity shares of ₹ 10/- each ranking pari passu with the existing equity shares and the necessary steps be taken for making consequent alteration in the Memorandum of Association and Article of Association of the Company".***

***RESOLVED FURTHER THAT, the CFO and Company Secretary, CESC be and are hereby authorized to pay stamp duty and file notice of increase in Authorized Share Capital in e-form No- SH-7 with the Registrar of Companies ".***

In view of the above, the proposal to amend Clause V of Memorandum of Association and Article 4 of the Articles of Association of the Company in accordance with the provisions of the Companies Act, 2013 is essential.

The capital clause of Memorandum of Association of the Company is required to be consequently amended. In view of what is stated above, the Board of Directors recommends the passing of the ordinary resolution.

None of the Directors is, in any way, concerned or interested in the passing of these resolutions.

**Sd/-**
**Company Secretary**
CESC, Mysuru.

**Place : Mysuru**
**Date : 13.09.2019**

**CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED**
(A Government of Karnataka Enterprise)
CIN: U40109KA2004SGC035177
Regd. Office No.29, Vijayanagara 2nd Stage, Hinakal, Mysuru – 570 017
e-mail:cscesc@cescmysore.org Web site :www.cescmysore.org

## NOTES

1. A member entitled to attend and vote at the Annual General Meeting is entitled to appoint a proxy to attend and vote instead of himself and the proxy need not be a member of the Company.
2. The Company being a Government Company, the Comptroller & Auditors General of India has appointed the Auditors of the Company for the Year 2018-19 under section 139(5) of the Companies Act 2013 vide appointment order No.CAV/COY/ KARNATAKA, CESCL(1)/166 Dated 20.07.2018.
3. The Company being a Govt. Company, the aspect of declaration of dividend will be in accordance with the recommendation of the Board, decisions of Shareholders as deem fit and in accordance with the provision of Companies Act, 2013.

**By Order of the Board,**
For Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited

**Sd/-**
**(Satya Prasad)**
**Company Secretary**

Place : Mysuru
Date : 13.09.2019

**To :**

1) All the Members (Shareholders) - by name
2) All the Directors - by name
3) The Statutory Auditors - by name

**CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED**
(A Government of Karnataka Enterprise)
CIN: U40109KA2004SGC035177
Regd. Office No.29, Vijayanagara 2nd Stage, Hinakal, Mysuru – 570 017
e-mail:acscesc@gmail.com, Web site :www.cescmysore.org
Phone : 0821-2417101-10, Fax: 0821-2417105

No. CESC/14th AGM/CS/ACS/2019-20/11756 Date:17.09.2019

Dear Sirs,

**Subject : 14th Annual General Meeting of CESC-Meeting Notice- Change of venue.**
**Ref no:** CESC/14th AGM/CS/ACS/2019-20/ CYS-808 Dated: 13.09.2019.

The Continuation to this office letter under ref., due to Administrative reasons, the 14th AGM Meeting of CESC will be held at room no. 222, 2nd floor, Vikas Soudha, Bengaluru instead of Corporate office, Mysuru on Wednesday, the 18th September 2019 at 3.00 P.M.

**Yours faithfully**
For Chamundeshwari Electricity
Supply Corporation Ltd.,

**Sd/-**
**Company Secretary**

**To:**

1. All the Members (Shareholders) - by name
2. All the Directors –by name
3. CFO/CGM (I/A), CESC- by name
4. The Statutory Auditor- by name
5. MF

**CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED**
(A Government of Karnataka Enterprise)
CIN: U40109KA2004SGC035177
Regd. Office No.29, Vijayanagara 2nd Stage, Hinakal, Mysuru – 570 017
e-mail:cscesc@cescmysore.org Web site :www.cescmysore.org

## FORM OF PROXY

I / We ______________________________________ being a member /members of the above mentioned Company hereby appoint as my / our proxy to vote for me / us on my / our behalf at the 14th Annual General Meeting to be held on 18.09.2019 and at any adjournment thereof signed this day of September, 2019.

**Signature**
**[Shareholder]**

**Note:**

(1) This instrument of proxy shall be deposited at the Regd. Office of the Company not less than 48 (Forty Eight) hours before the time of holding the aforesaid meeting.

(2) A Proxy need not be a member of the Company.

# CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED
## PROFILE OF CESC

Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited (CESC) with its Headquarters at Mysore, is a Company incorporated under the Company's Act – 1956 vide GO No. EN 98 PSR 2004 Bangalore dated 19th Aug 2004 duly bifurcating MESCOM in respect of retail supply of electric power for five districts in the State of Karnataka, viz., Mysore, Mandya, Chamarajanagar, Kodagu and Hassan. The District of Madikeri was included in the jurisdiction of CESC as per GOK order dated EN 95 PSR 2005 dated 29.03.06 with effect from 01.04.2006.

The Company's capital is fully owned by GOK and its Board of Directors are nominated by the Government. The operational area of the Company covers a contiguous area of 27772.82 sq. kms, and serving a population of more than 81.55 Lakhs.

CESC has commenced functioning as Electricity Distribution Company from 01.06.2005. By virtue of Transfer Scheme Rules made under Karnataka Electricity Reforms Act. 1999, distribution system of 33 KV and below along with specified lines, posts and personnel have been transferred to the company from the MESCOM.

**THE ADMINISTRATIVE AND OPERATIONAL STRUCTURE**

The Chamundeshwari Electricity Supply Corporation has 18 numbers of O&M Divisions, 62 Sub-Divisions and 265 O&M Units.

A. The Divisions of N.R. Mohalla, V.V. Mohalla, Nanjangudu, Hunsur and K R Nagara comes under the Administrative control of Mysore O&M Circle with Head-quarters at Mysore.

B. The Divisions of Madikeri, Chamarajanagara and Kollegala comes under the Administrative control of Chamarajanagara-Kodagu Circle with Head-quarters at Mysore.

C. The Divisions of Mandya, Maddur, Pandavapura, Nagamangala and K.R. Pete comes under the Administrative control of Mandya circle with Headquarters at Mandya.

D. The Divisions of Hassan, Channarayapatna, Arasikere, Holenarasipura and Sakleshpura comes under the Administrative control of Hassan Circle with Headquarters at Hassan.

E. The Company has O & M Zone headed by Chief Engineer located at Mysore. The O & M Zone with Headquarters at Mysore has the Administrative Control of all the four O & M circles of Mysore, Chamarajanagara - Kodagu, Mandya and Hassan. All the Sections, Sub-Divisions, Divisions and Circles as well as O & M Zone works under the administrative control of the Corporate Office headed by the Managing Director. He is assisted by the Director (T) and the Chief Financial Officer. The Company is dedicated to the business of power distribution, has initiated a number of actions on several fronts. Strategy is being devised to control the distribution losses by strengthening the energy audit system. Further, all efforts are being made to meter every installation in the distribution system, despite hostility by a section of Consumers averse to fixing of meters to their installations.

## DIRECTOR'S REPORT FOR FINANCIAL YEAR 2018-19

Dear Members,

1. The Board of Directors have pleasure in presenting the 14th Annual Report of business and operations of the Corporation, for the year ended 31st March 2019.

2. The Corporation has successfully completed the Fourteenth year in the business of distribution of electricity. The Corporation is having its registered Office at Mysore City with its jurisdiction comprising the districts of Mysore, Hassan, Mandya, Chamarajanagar and Kodagu.

**3. At a glance the Status of the Company as on 31st March 2019 is as follows:**

| | |
|---|---|
| Area of distribution and Supply (Sq.Km.) | 27772.82 |
| District | 05 |
| Total Population (as per census 2011) | 8155369 |
| Number of sub stations 220 KV, 110 KV, 66 KV ( of KPTCL) | 228 |
| Number of 33 KV sub stations | 05 |
| Number of Distribution Transformers | 128605 |
| Length of LT Lines (in CKMs) | 343768.64 |
| Length of 11 KV lines ( in CKMs) | 175841.83 |
| Length of 33 KV lines (in CKMs) | 120.45 |

**4.FINANCIAL PERFORMANCE**

| Particulars | For the year ended 31.3.2019 (₹ in crs) | For the year ended 31.3.2018 (₹ in crs) |
|---|---|---|
| **Income** | | |
| Revenue from sale of power | 4103.78 | 3624.39 |
| Other income | 171.63 | 167.29 |
| **Total income** | **4275.41** | **3791.68** |
| **Expenditure** | | |
| Purchase of Power | 3067.79 | 2962.54 |
| Employee Benefit Expense | 528.54 | 415.70 |
| Finance Costs | 184.19 | 232.29 |
| Depreciation | 206.01 | 182.92 |
| Other Expenses | 244.65 | 219.64 |
| **Total expenditure** | 4231.19 | 4013.08 |

| Particulars | For the year ended 31.3.2019 (₹ in crs) | For the year ended 31.3.2018 (₹ in crs) |
|---|---|---|
| **Profit / Loss before Tax and Regulatory Assets** | 44.23 | (194.75) |
| Less Regulatory Income | (353.68) | 224.79 |
| Provision for Taxation | 100.23 | (1.63) |
| **Net Profit / Loss** | **(209.35)** | **1.76** |

**5. DIVIDEND**

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

**6. CUSTOMER BASE**

The Corporation as on 31st March 2018 had a consumer base of 30,59,822 No's, with the addition of 1,05,231 Nos., of new consumers during the year, the number of consumers as at the end of the year March 2019 is 31,65,053 Nos.

| Tariff | Description | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|
| LT -1 | BJ/KJ | 492955 | 495724 |
| LT-2 (a &b) | Lighting & AEH | 1896933 | 1830986 |
| LT-3 | Comm. Lighting | 246235 | 236690 |
| LT-4 | IP Set | 387268 | 367033 |
| LT-5 | LT Industrial | 41800 | 40315 |
| LT-6a (1) | Water Supply - VPs / TPs/CMC/TMC | 27999 | 26350 |
| LT-6a (2) | Public Lighting - VPs / TPs/CMC/TMC | 23552 | 22085 |
| LT-7 | Temporary Supply | 46090 | 38535 |
| **LT TOTAL** | | **3162832** | **3057718** |
| HT-1 | Water Supply | 160 | 148 |
| HT-2a | HT Industrial | 996 | 961 |
| HT-2b | Commercial | 652 | 610 |
| HT-2c | Hospital & Educational Institutions | 282 | 256 |
| HT-3a | Lift Irrigation | 96 | 90 |
| HT-3b | Agricultural / Horticultural Forms | 2 | 2 |
| HT-4 | Residential Apartments | 15 | 13 |
| HT-5 | Temporary Supply | 18 | 24 |
| **HT TOTAL** | | **2221** | **2104** |
| **LT + HT TOTAL** | | **3165053** | **3059822** |

## 7. POWER PURCHASE COST

Power purchase cost has been increased by 3.55 % (₹10,525.38 lakhs) over the previous year mainly due to increase in the allocation of KPCL Hydel Power & UPCL, purchase of solar energy from M/s. SECI and bundled power from M/s. NTPC NSM.

## 8. POWER PURCHASE

During the year 2018-19, the power purchase is 7654.19 MU at a total cost of ₹ 3,067.79 Crores. Total energy available for sale is 6355.57 MU. Total sales during the year were 6355.57 MU. Remaining 1298.62 MU was attributable to system loss.

## 9. POWER PURCHASE DETAILS

**A)** CESC is purchasing power from generators as per GOK order No. EN131 PSR 2003 dated 10.05.2005. The power is procured from the following sources during FY 18-19.

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

**B)** The GOK issues order allocating the energy available from various sources among ESCOMs. The energy allocation to CESC for FY 18-19 as per order No. EN32 PSR 2018 Bangalore dated 24.04.2018 is as given below.

| Sl. No. | Source | % Share of Allocation | Average PP Cost in Ps / Unit |
|---|---|---|---|
| 1 | **KPCL** | | |
| a | KPCL Hydel Stations | 36.726%, 14.797% & 11.6546% | 61 |
| b | KPCL Thermal Stations | | |
| | RTPS Units 1 to 7 | 6.2266% | 491 |
| | RTPS unit 8 | 6.2266% | 549 |
| | BTPS unit 1 | 6.2266% | 595 |
| | BTPS unit 2 | 6.2266% | 634 |
| | BTPS unit 3 | 6.2266% | 1912 |
| | Yermaras TPS | 6.2266% | 1490 |

| Sl. No. | Source | % Share of Allocation | Average PP Cost in Ps / Unit |
|---|---|---|---|
| **2** | **Central Generating Stations** | | |
| a | NTPC | 11.2266% | 454 |
| b | NLC | 11.2266% | 377 |
| c | NTPL | 11.2266% | 530 |
| d | NTECL | 11.2266% | 605 |
| e | MAPS | 11.2266% | 285 |
| f | Kaiga | 11.2266% | 377 |
| g | Kudankulam | 11.2266% | 439 |
| h | DVC | 11.2266% | 398 |
| I | Kudgi | 12.0000% | 706 |
| **3** | **Major IPPs** | | |
| a | UPCL | 5.0000% | 618 |
| **4** | **Minor IPPs** | | |
| a | Co-Generation | 100% (Exclusive Purchase) | 403 |
| b | Biomass | 100% (Exclusive Purchase) | 489 |
| c | Mini Hydel | 100% (Exclusive Purchase) | 340 |
| d | Windmills | 100% (Exclusive Purchase) | 351 |
| e | Solar PV Plants | 100% (Exclusive Purchase) | 480 |
| **5** | **Bundled Power** | | |
| a | NTPC-VVNL & NTPC-NSM | 11.5020% | 414 |
| **6** | **Short / Medium Term** | | |
| a | Short Term | 12.5000% | 408 |
| b | Medium Term | 11.0500% | 465 |
| **7** | **Other States (Hydro)** | | |
| a | Priyadarshini Jurala | 11.6546% | 1444 |
| b | TBHE | 11.6546% | 0 |

## C) Comparison of source wise power purchase cost for the year 2018-19

| Sl. No. | Source | 2018-19 | | | 2017-18 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Energy (MUs) | Cost ₹ in (lakhs) | Average / unit in ₹ | Energy (MUs) | Cost ₹ in (lakhs) | Average / unit in ₹ |
| 1 | KPCL-Hydel | 2733.32 | 17159.00 | 0.63 | 1409.98 | 11498.15 | 0.82 |
| 2 | KPCL-Thermal (incl. of RPCL) | 780.93 | 47798.72 | 6.12 | 829.95 | 42973.34 | 5.18 |
| 3 | CGS | 2321.08 | 101373.72 | 4.37 | 2390.49 | 91141.98 | 3.81 |
| 4 | IPPS | 244.19 | 15165.63 | 6.21 | 142.53 | 7221.01 | 5.07 |
| 5 | NCE | 1174.72 | 49411.91 | 4.21 | 643.36 | 27282.07 | 4.24 |
| 6 | Medium & Short term power purchase | 312.41 | 13835.32 | 4.43 | 606.99 | 25342.77 | 4.18 |
| 7 | Peak Power (IEX) | (90.21) | (4116.21) | 4.56 | 4.54 | 159.68 | 3.52 |
| 8 | Bundled Power | | | | | | |
| a | NTPC NSM | 391.44 | 15229.55 | 3.89 | 142.04 | 6205.27 | 4.37 |
| b | NTPC VVNL | 58.01 | 3384.71 | 5.83 | | | |
| 9 | Captive Power (KSEB) | 0.72 | 51.22 | 7.11 | 0.68 | 56.41 | 0.00 |
| 10 | KPTCL Transmission Charges | 0.00 | 31534.35 | | 0.00 | 30404.36 | |
| 11 | PGCIL Transmission Charges | 0.00 | 21466.90 | | 0.00 | 22346.37 | |
| 12 | UI Charges & Other Expenses | (5.33) | 3091.07 | (57.99) | 13.36 | 3042.89 | 22.78 |
| 13 | Other State | | | | | | |
| a | Priyadarshini Jurala | 4.73 | 683.60 | 14.45 | 9.65 | 686.34 | 7.11 |
| b | TBHE | 3.15 | 0.00 | 0.00 | 2.00 | 24.25 | 1.21 |
| 14 | SLDC Charges | 0.00 | 301.00 | 0.00 | 0.00 | 314.00 | 0.00 |
| 15 | Solar Roof Top | 10.23 | 369.08 | 3.61 | 4.90 | 341.11 | 6.96 |
| 16 | Unauthorized Energy | 12.02 | 533.78 | 4.44 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | **Total** | **7951.41** | **317273.35** | **3.99** | **6200.47** | **269040.00** | **4.34** |
| 18 | Energy Balancing adjustment | (297.22) | (10494.37) | 3.53 | 663.76 | 27213.62 | 4.10 |
| 19 | **Sub Total** | **7654.19** | **306778.98** | **4.01** | **6864.23** | **296253.60** | **4.32** |

| Sl. No. | Source | 2018-19 | | | 2017-18 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Energy (MUs) | Cost ₹ in (lakhs) | Average / unit in ₹ | Energy (MUs) | Cost ₹ in (lakhs) | Average / unit in ₹ |
| 20 | Energy balancing adjustment of previous years due to change in quantity & rate | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| **21** | **Net Energy & Amount** | **7654.19** | **306778.98** | **4.01** | **6864.23** | **296253.60** | **4.32** |

## D) TRANSMISSION CHARGES

CESC is making payment of transmission charges to KPTCL and PGCIL. The Transmission Charges being paid to KPTCL is on MW basis as approved by KERC and for PGCIL as approved by CERC.

| NON-SOLAR RPO | | | |
|---|---|---|---|
| **Sl. No** | **Particulars** | **FY18-19** | **FY17-18** |
| 1 | Total power purchase quantum in MU | 4936.43 | 5308.990 |
| 2 | Non-solar renewable energy purchased under PPA in MU | 552.314 | 401.213 |
| 3 | Non-solar renewable energy purchased under PPA in MU at APPC | 5.541 | 5.776 |
| 4 | Non-solar renewable energy purchased under short term / Medium term in MU | 191.685 | 132.114 |
| 5 | Solar energy purchased in excess of RPO | NA | 122.735 |
| 6 | Non solar RPO complied in % | 14.959% (T-12%) | 12.25% (T-11%) |

| SOLAR RPO | | | |
|---|---|---|---|
| **Sl. No** | **Particulars** | **FY18-19** | **FY17-18** |
| 1 | Total power purchase quantum in MU | 4936.43 | 5308.990 |
| 2 | Solar renewable energy purchased under PPA in MU | 801.117 | 263.836 |
| 3 | Solar energy from SRTPV installations. | 10.233 | 4.896 |
| 4 | Solar RPO complied in % | 16.436 (T-6%) | 5.062 (T-2.75%) |

| SOLAR RPO | | | |
|---|---|---|---|
| Sl. No | Particulars | FY18-19 | FY17-18 |
| 5 | Solar renewable energy purchased under PPA in MU & SRTPV solar energy restricted to RPO requirement | NA | 145.997 |
| 6 | Solar energy purchased in excess of RPO considered for Non-solar RPO | NA | 122.735 |

**NOTE: Total Power is excluding procurement from Hydropower as per Fifth Amendment Regulations, 2018 dated: 15.02.2018.**

With effect from 1.4.2018, energy allocation among ESCOMs has been revised vide GOK notification No. EN 32 PSR 2018 dated 24.04.2018. Power Purchase cost is being accounted for and paid as per the above allocation which is reconciled at the end of the financial year based upon actual drawl of energy during energy reconciliation meeting at Transmission Billing Centre, KPTCL. The energy reconciliation among ESCOMs for FY19 was finalized at the reconciliation meeting held on 29.08.2019 at Transmission Billing Centre, KPTCL.

## E) AN OVERVIEW OF THE PERFORMANCE OF CESC IS AS UNDER:

| Sl No | Particulars | Measure | 2018-19 | 2017-18 | 2016-17 | 2015-16 | 2014-15 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.** | **Total Lines & TCs added:** | | | | | | |
| a. | DTCs erected | Nos. | 11695 | 10054 | 12022 | 10172 | 10057 |
| b. | 11 KV HT lines | RKms | 3845.87 | 3314.15 | 4472.58 | 4323.80 | 5164.98 |
| c. | LT lines | RKms | 2628.38 | 1740.95 | 2195.03 | 4260.55 | 1842.36 |
| d. | Reconducting of HT Lines | RKms | 292.34 | 282.49 | 165.10 | 266.45 | 173.70 |
| e. | Reconducting of LT Lines | RKms | - | - | - | - | - |
| **2.** | **DTC Failures** | % | 9.93 | 9.78 | 9.26 | 10.76 | 12.33 |
| **3** | **RE Works:** | | | | | | |
| a. | Electrification of Hamlets (DDG) | Nos. | 11 | 19 | 0 | 0 | 0 |
| b. | Electrification of Basthies / JCs / Tandas | Nos. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| c. | Electrification of Tribal Colonies | Nos. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| d. | Electrification of Un-electrified villages | Nos. | 2 | 4 | 0 | 0 | 0 |
| **4** | **Servicing of** | | | | | | |
| a. | Drinking water supply installation | Nos. | 457 | 1170 | 1473 | 748 | 1310 |
| b. | Ganga Kalyana Schemes | Nos. | 3081 | 3031 | 3020 | 2049 | 1808 |

| Sl No | Particulars | Measure | 2018-19 | 2017-18 | 2016-17 | 2015-16 | 2014-15 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **5.** | **IP Sets Serviced** | | | | | | |
| a. | New IP sets | Nos. | 14682 | 14506 | 18382 | 7131 | 14666 |
| b. | Regularization of unauthorized IP Sets | Nos. | 0 | 830 | 3331 | 2887 | 4969 |
| 6. | BJ / KJ installations serviced | Nos. | 0 | 0 | 0 | 0 | 657 |
| 7. | Total Energy Purchased | MU | 7654.19 | 6864.23 | 7544.85 | 6444.86 | 6299.35 |
| 8. | Total Energy @ Interface Point | MU | 7225.70 | 6679.51 | 7204.35 | 6256.07 | 6084.89 |
| 9. | Total Energy Sales | MU | 6355.57 | 5798.11 | 6260.28 | 5405.23 | 5240.07 |
| 10. | Distribution loss | % | 12.04 | 13.20 | 13.10 | 13.60 | 13.88 |

**F. Vendor approval :**

The approval is being issued to those firms, who are manufacturing electrical material / equipments as per IS / CESC specification. To ensure the quality of the materials supplied to CESC, it is necessary to ascertain the worthiness of the suppliers. Total 151 firms have got vendor approval from CESC. Approved vendor list is made available in CESC website (www.cescmysore.org)

**PERFORMANCE OF PROJECTS**

**("Development & deployment of web based Feeder wise Data Analysis and Outage Management along with support and maintenance for a period of one year in CESC".)**

**1.0 Scope of work:**

**(a)Feeder wise Data Analysis**

1. SCADA System is installed covering the entire power system of Karnataka up to the 11KV feeder level and all the major generation units. This data is collected at the time interval of ten seconds and stored at the time interval of every minute in oracle database. An application that will help in analyzing the raw data being collected by the SCADA system for 11KV feeders and major generation assets.
2. Application is able to read raw data stored on a server in oracle database and able to support the following reporting functions.

**(i) Historical Reports –**

a) Duration of time a feeder has been shut down in a given time interval.

b) Number of interruptions suffered by each feeder in a given time interval.

c) Comparative analysis on performance of feeders in different divisions, districts.

d) Total, average and peak load on each feeder.

e) Report the worst performing feeders in each zone, divisions.

f) Report the total energy generation by each source during a given time interval.

g) Report the generation mix during a given time interval.

**(ii) Current System Status Reports**

a) Actual demand vs scheduled and forecasted demand.

b) Actual wind and solar power vs forecasted power.

c) Current outages on the feeders.

3. All the reports have the options to be exported as CSV files.

4. The application supports automated daily report generation and sending them through email.

**(b) Outage Management**

1. Application that will support the process of 11 KV feeder shutdown during the event of unscheduled outage. Unscheduled outage can result because of the loss of a generating units or a loss of a major transmission element.

2. The State Load Dispatch Centre (SLDC) is the central body responsible for balancing the load and supply in the grid. During such event, SLDC is informed about the shortfall in the generation, and the required load relief for the balance of the grid. SLDC then asks each distribution company in the State to curtail the load by shutting down the 11KV feeders, enough to meet the required load relief.

3. SCADA system is installed covering the entire power system of Karnataka up to the 11 KV feeder level. This data is collected at the time interval of ten seconds and stored at the time interval of every minute. Looking at the history of outages of feeder that include the outage duration and the number of interruptions, the applications makes the selection of the feeders, so that all feeders over the time have suffered the same duration of outage, as well as the number of interruptions suffered by each feeder.

4. Also during such event, a close coordination is required between State Load Dispatch Centre and Distribution Control Centre at CESC, to select and shutdown the feeders to provide a load relief required for the grid stability and also for the adherence to the grid code.

5. The application is capable to cover all the feeders in CESC area.

i) Through the interface exposed to CESC, they can access the protocol and modify the priority listing and logic used in the indiscriminate selection of the 11 KV feeders to shut down.

ii) The program gives the quantum of load to be shut by CESC by keeping in mind the present quantum of over drawl / under drawl which will be intimated to SLDC about the shutdown of selected feeders.

iii)Communication to relevant stakeholders through SMS & E-mail.

iv)CESC is able to access historic information on the total outage duration, and the number of interruption, on each 11KV feeders in their distribution area.

v) The generation of reports as required by CESC from time to time.

vi)The application software designed is compatible for third party software integration like TRM, PGRS and other relevant system at CESC.

**(c) Rural Feeder monitoring through National Power Portal (NPP)**

Ministry of Power, Government of India has decided to bring data from 11 KV Rural feeders to National Power Portal to know the availability and quality of Power supply in Rural areas. As a pilot project, it has been decided that the data from the States including Karnataka where data is already being captured at central location (SCADA) may be immediately brought to National Power Portal.

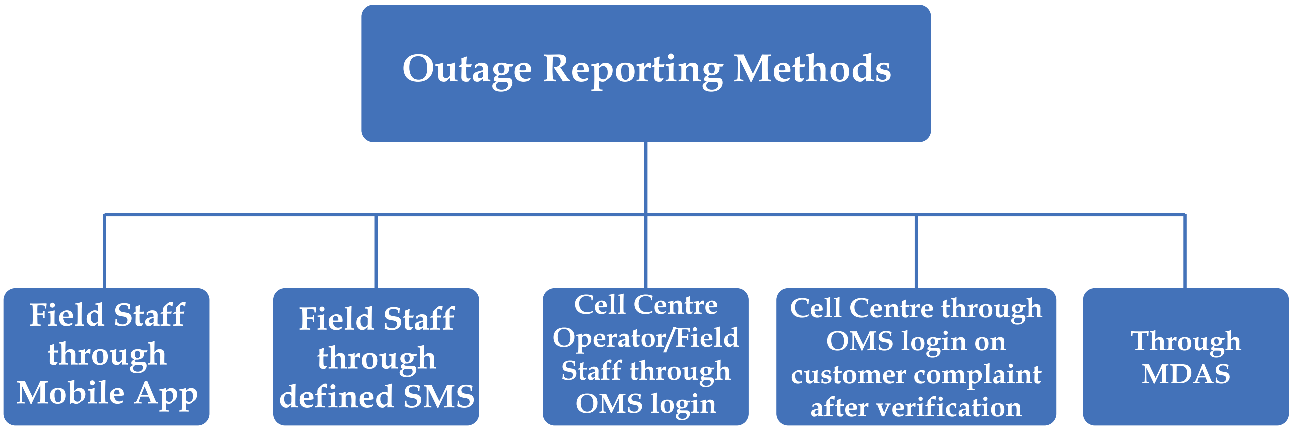
In order to achieve the same, the Master Data is furnished to NIC and after acceptance the Transaction data during the month is also pushed to NPP.

**(d)Implementation of Outage Management System (Urja-Mitra) in CESC**

Urja-Mitra, an initiative of Ministry of Power, Government of India, provides a web based platform for hosting both scheduled and unscheduled outages and dissemination of outage information to consumers with the help of SMS. It also has mobile application facility for both the field staff and for the consumers wherein various features are enabled for facilitating the field staff and the consumers with respect to outages such as hosting, extending, cancelling an outage (field side) and reporting an outage (Consumer Side). It establishes link between call centre, CESC field staff and CESC consumers.

Urja-Mitra is a single platform developed by REC to disseminate all types of Outages in both Urban and Rural areas.

CESC has implemented Urja-Mitra and scheduled outages are being broadcasted through this portal.




**(e) Public Grievance Redress System (PGRS) in CESC**

- The consumers of CESC can register electricity complaints 24X7 by reaching CESC Helpline "1912"
- Web based PGRS (Public Grievance Redress System) Software is installed succesfully and working satisfactorily enabling fast complaint registration and redressal at customer care center from 22.09.2015.
- The website address is http://www.cescmysorepgrs.com. Provision of consumer complaints registration through various sources like; helpline, SMS, Email, Web andRetrieving of consumer history is available in the software.
- A complaint received at customer care center will be registered immediately in the software and system generated docket numbers are intimated simultaneously to consumers and to the concerned sub divisional officer / section officer or local service station automatically via SMS to their mobile numbers.
- Once the complaint is resolved, the status of complaint will be updated by concerned sub divisional officer / section officer / local service station or customer care executive, on confirmation from the complainant and the docket will be closed. The consumers can also track the status of their complaint through online.
- CESC Helpline "1912" is made toll free from 06-07-2016.

**COMPLETED WORKS**

**Smart Grid Pilot Project:**

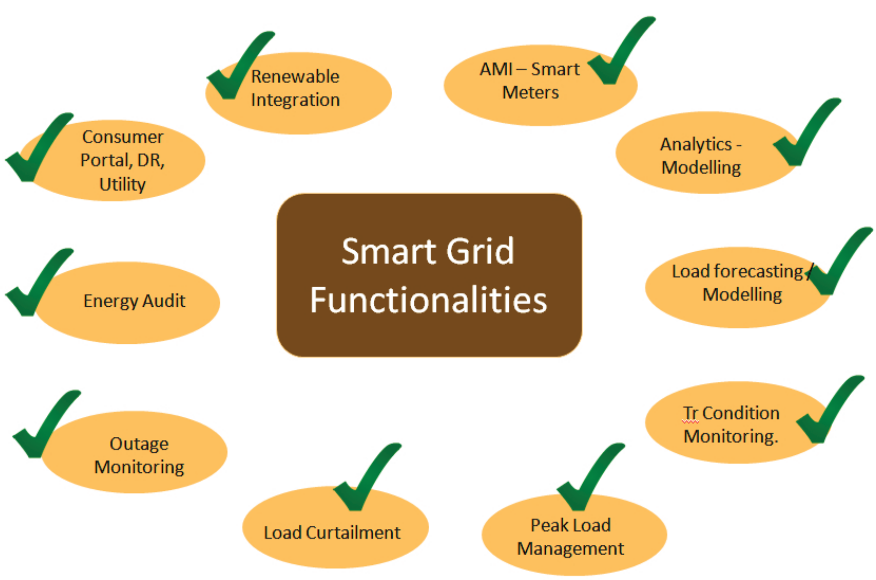
Smart Grid is an initiation of Ministry of Power, Govt. of India for establishing Smart Grid in India for increasing power availability, reducing AT&C losses and optimal utilization of resources for sustainable growth.

In order to develop Smart Grid in India, Ministry of Power has taken up pilot Smart Grid projects as suggested by India Smart Grid Task Force., Ministry of Power has selected 14 pilots from the different State utilities, and CESC is one among 14 pilots selected for implementation Smart Grid Pilot Project.

- The website address is http://www.cescmysorepgrs.com. Provision of consumer complaints registration through various sources like; helpline, SMS, Email, Web and Retrieving of consumer history is available in the software.
- A complaint received at customer care center will be registered immediately in the software and system generated docket numbers are intimated simultaneously to consumers and to the concerned sub divisional officer / section officer or local service station automatically via SMS to their mobile numbers.
- Once the complaint is resolved, the status of complaint will be updated by concerned sub divisional officer / section officer / local service station or customer care executive, on confirmation from the complainant and the docket will be closed. The consumers can also track the status of their complaint through online. CESC Helpline "1912" is made toll free from 06-07-2016.

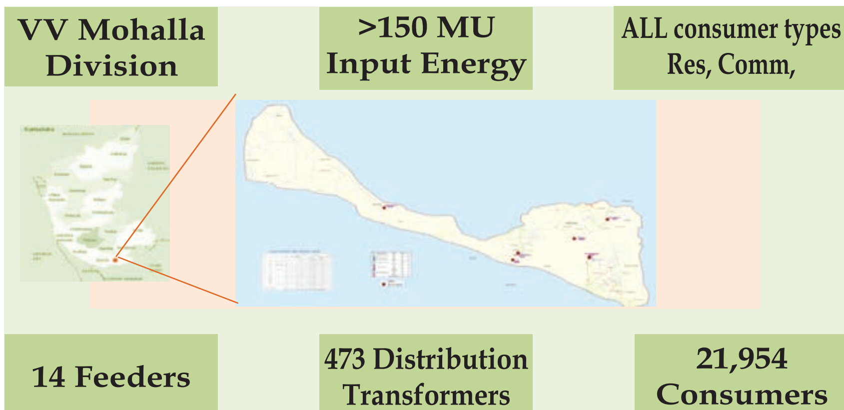
Smart Grid enables,

- Highly Flexible Efficient and Optimized Operations.
- Improves Service Quality.
- Enhances reliability and reduces costs.
- Quality Power.
- Optimum Asset Utilization and Operations efficiency.
- Resilience against to system distribution and calamities.



## Smart Grid Pilot Project in CESC, Mysore

| | |
|---|---|
| Area of Implementation | VV Mohalla, Metagally, Hebbal, Vijaya Nagara, Hootagally and Ilwala consists of 14 no of 11 KV Feeders of VV Mohalla Division of Mysuru City |
| Date of award for System Integrator | 30-04-2014, M/s Enzen Global Solutions, Bengaluru |
| Total approved cost (in Cr.) | 32.59 |
| GoI Contribution (@50% in Cr.) | 16.30 |




| Consumer type | Consumers | Consumption % |
|---|---:|---:|
| LT1-Bhagya Jyoti | 324 | 0.1 % |
| LT2-Domestic | 18060 | 15.0 % |
| LT3-Commercial | 2347 | 5.0 % |
| LT4-Agri - IP | 57 | 2.8 % |
| LT5-Industrial | 585 | 11.7 % |
| LT6-Street Light | 121 | 2.5 % |
| LT-7 Temporary | 16 | 0.4 % |
| HT | 153 | 62.6 % |
| **Total** | 21663 | 100 % |

- The project is completed and is having a Smart Grid Control Centre, is established with all server hardware and softwares. The Smart Grid consist of 19487 Single phase meters, 1813 Three phase meters, 650 DCU's, 441 TMU's.
- The project is declared as Go Live on 20-06-2018.
- The project got the Platinum Award under the category of best implementation project in utility.

## Restructured Accelerated Power Development and Reforms Programme (R-APDRP):

Even after implementing APDRP scheme, the absolute level of losses were still at a higher level and needed further efforts for achieving lower loss levels. Also reliable & verifiable baseline data for revenue & energy were required for verifying exact AT&C losses in an area and further detection of commercial and technical loss pockets.

In order to achieve the above objective, the need for adoption of integrated IT system by utilities was recognized and hence, MOP, GOI launched Restructured APDRP (R-APDRP) in July 2008 as a central sector scheme for XI Plan. It Covers 12 towns viz., Mysore, Nanjangud, KR Nagara, Hunsur, Chamarajanagar, Kollegala, Madikeri, Malavalli, Hassan, Arasikere, CR Patna and Mandya.

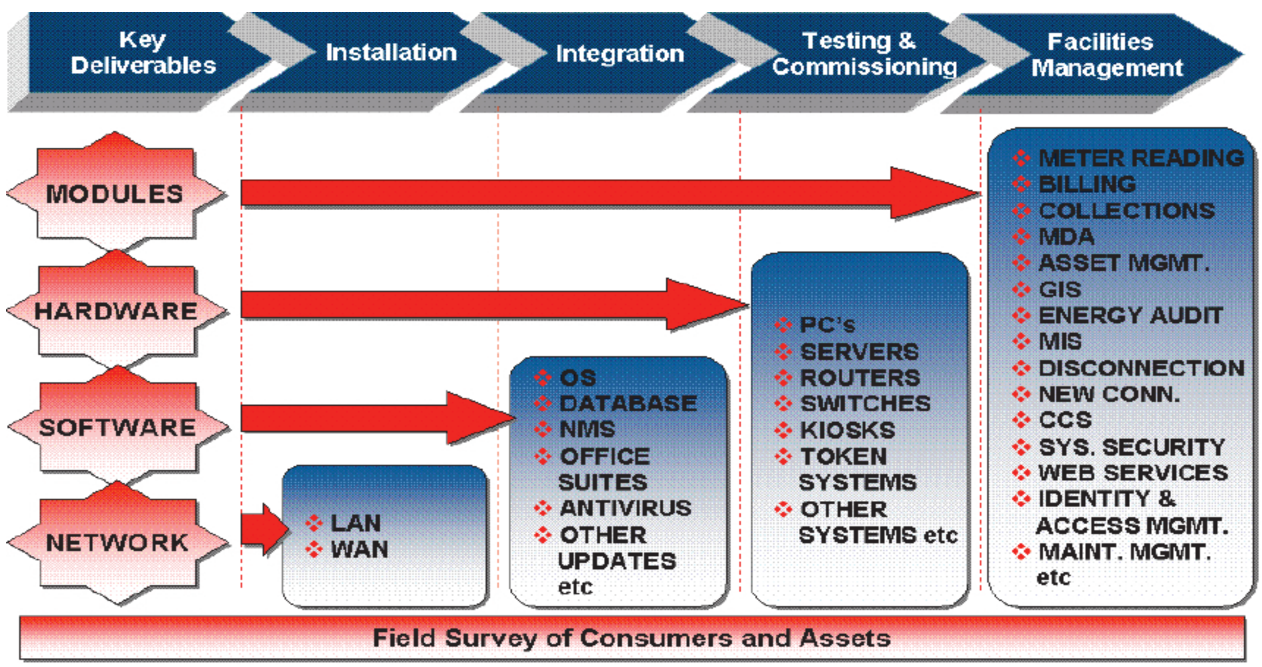
The intension of the project was to attain and maintain the AT&C loss level for all 12 Towns at less than 15%. The AT&C loss reports are generated automatically through system at different levels of administrative hierarchy which are getting monitored and improved on a monthly basis.

IT implementing agency along with ESCOM's and IT consultants are working together for resolution of all major issues related to the IT modules faced by end user through a systematic IT process framework and make the project a success.

### PART-A:

Establishment of IT enabled system for achieving reliable & verifiable baseline data system, the work has been awarded to M/s. Infosys Technologies Ltd., Bengaluru as IT implementing Agency with a cost of ₹ 32.51 Crores.

### (A) Role of ITIA (Infosys):



The Part A scheme has 17 major modules followed by IT Hardware with an implementation of Data Centre (DC) and Data Recovery Centre (DR) situated at Bengaluru (DC) and Chennai (DR).

**The Major modules as part of R-APDRP Scheme are**

- Web Self Service
- System Security Requirement
- Management Information System
- New Connection
- Collections
- Development of Commercial DB of Consumers
- Disconnection & Dismantling
- GIS based customer indexing and asset mapping
- Identity and Access Management system
- Billing
- GIS based integrated network analysis module
- Asset Management
- Maintenance management
- Meter Data Acquisition
- Energy Audit
- Metering
- Centralized Customer Care

All the modules are deployed on Production Server and are in use from the date of full stack roll out for respective 12 towns. Dedicated Track leads are allotted to look in to the progress, usage and resolution of issues for all 12 towns by using IT applications.

As there are 5 ESCOM's in Karnataka State, to make common decision, BESCOM has been chosen as the Nodal office where respective Track-leads of each module co-ordinate and keep informed about the new changes and issue to be resolved and incorporated.

**Present Status as on March 2019:**

➢ CESC has implemented IT Project having 18 different modules under RAPDRP Part-A across 12 towns with the financial assistance of Power Finance Corporation of India, New Delhi. The amount sanctioned initially was ₹ 27.73 Crores and later it was enhanced to ₹ 28.91 Crores along with the revision in Item Quantity and Cost. The cost of the project was finally revised to ₹ 29.41 Crores

➢ All 12 Towns has been declared Go-live on 01.04.2016 with Full stack application with a maintenance period of 5 years.

➢ Approval for conversion of ₹ 29.41 Cr. Loan in to grant was accorded by M/s PFC during the 12th meeting of monitoring committee for IPDS held on 07.06.2018.

**Town wise expenditure incurred is given in the following table:**

| Sl. No | Town | Expenditure (₹ in Crs) |
|---|---|---|
| 1 | Arasikere | 1.23 |
| 2 | CR Patna | 1.16 |
| 3 | Chamarajnagar | 1.37 |
| 4 | Hassan | 2.85 |
| 5 | Hunsur | 1.10 |
| 6 | Kollegala | 1.10 |
| 7 | KR Nagara | 0.81 |
| 8 | Madikeri | 1.28 |
| 9 | Malavalli | 0.97 |
| 10 | Mandya | 2.91 |
| 11 | Mysuru | 13.52 |
| 12 | Nanjangud | 1.11 |
| **Total** | | **29.41** |

**PART-B:**

Part-B deals with regular distribution system strengthening & up gradation of Projects. The focus for Part-B shall be loss reduction on sustainable basis. The cost of Project is Cost : ₹ 205.51 Crores. The Activities covered is as follows:

- Strengthening of electrical distribution network.
- Replacement of Single phase electro-mechanical by electro-static consumer meters.
- Replacement of Three phases electro-mechanical by electro-static consumer meters.

**Status as at the end of March, 2019 :**

- Total project was completed during September-2017.
- Closure proposal for all the 12 Towns has been submitted to M/s. PFC New Delhi and has been accepted. Further the counterpart loan has to be converted to Grants as per GoI norms.

**DTC metering works in O&M Sub division, CESC, Mandya, Maddur and Malavalli.**

Installation of Composite Thread through Type Meter for DTC metering works in O&M Sub Division of Mandya, Maddur & Malavalli was awarded to M/s Asian Fab Tech Ltd, Bangalore on 17.03.2018 with award amount of ₹ 4.33 Crores. Time period is up to 16.09.2018.

**Status as at the end of March-2019 :**

- Work is completed.

**2.0 ON –GOING WORKS**

Niranthara Jyothi Yojana (NJY) :

Niranthara Jyothi Yojana a prestigious flagship scheme of Government of Karnataka being implemented in CESC under two Phases, for providing continuous power supply to non-agricultural loads in rural areas. The project is being implemented in 24 taluks in CESC Jurisdiction, through construction of new 11KV feeders and providing distribution transformers for segregation of non-agricultural loads & agricultural loads in rural areas.

NJY Phase-1 is being implemented in 10 taluks on partial turnkey basis at an estimated cost of ₹ 248.46 crores with a proposal for construction of 161 feeders covering 3358 Nos of villages.

Out of 161 Nos. of feeders, 26 Nos feeders works are proposed to be short closed as per the 45th Board meeting resolution. DWAs are issued to take up these feeder works under Deen Dayal Upadhyay Gram Jyothi Yojana (DDUGJY) Scheme and works are under progress.

NJY Phase-2 is being implemented in 14 taluks on Total turnkey basis and works are awarded at DWA cost (with variations) of ₹ 539 crores with a proposal for construction of 235 feeders covering 3440 Nos of villages. Out of 235 Nos. of feeders, 02 Nos. feeders of C.R.Patna are short closed as per the 67th Board meeting resolution and 01 feeder of Gundlupete is short closed as per the 68th Board meeting resolution. Hence total feeders under NJY Phase-II is 232 Nos.

**Status as at the end of Mar-2019:**

**NJY Phase-1 :** Out of 135 Nos of feeders, 133 Nos of feeders are completed. 02 Nos. of feeder works in Chamarajanagar Taluk are proposed for short closure and will be completed under DDUGJY.

**NJY Phase-2 :** Out of 232 Nos. of feeders, 232 Nos. feeders are completed.

**Rajiv Gandhi Grameena Vidyuth Yojane - XII Plan (RGGVY-XII) :**

RGGVY 12th plan is being implemented in CESC with scope of work to complete spillover works of projects sanctioned in X & XI Plan. Electrification of un-electrified / partially electrified habitations of population 100 & above associated with main villages which are not covered under RGGVY X & XI Plan are considered in this scheme.

Access to electricity to all Households (including BPL Households) in the above Villages / Habitations is the main criteria of the scheme.

Out of 5 districts in CESC, RGGVY works sanctioned under 12th plan to Mysuru and Mandya districts are awarded & works are under progress. RGGVY works in other 3 districts of Hassan, Chamarajanagar and Kodagu districts are not sanctioned by Ministry of Power which are considered in DDUGJY.

| District | Mysuru | Mandya |
|---|---|---|
| Sanctioned Cost | 18.84 Crs | 12.48 Crs |
| Habitations covered | 1624 No's | 1610 No's |

**Present status as on March, 2019 :**

- 9908 BPL Households are electrified out of 25098 BPL HHs.
- Time Schedule for completion of the Projects is 24 Months from the date of LOA. Further completion period extended till March 2019 by M/s REC. The project closure report to be submitted is under process.

**De-Centralized Distributed Generation (DDG):**

Ministry of Power, Government of India has formulated Decentralized Distributed Generation (DDG) under DDUGJY (Erstwhile scheme under XII plan RGGVY scheme) for providing electricity to remote villages / habitations coming under forest area where electricity grid connectivity is not feasible and cost effective.

The object of this scheme is to provide house lighting and street lights connections through solar power plants for attaining goal of providing access to electricity to all households as per National Electricity Policy. CESC has identified and prepared DPR for Off Grid Electrification of 66 un-electrified habitations including 6 UE Villages covering 2772 BPL Households.

Project cost awarded : ₹ 27.65 Crores

**Present status as on March, 2019:**

**First Phase :** Off-Grid (Micro grid) PV Solar System

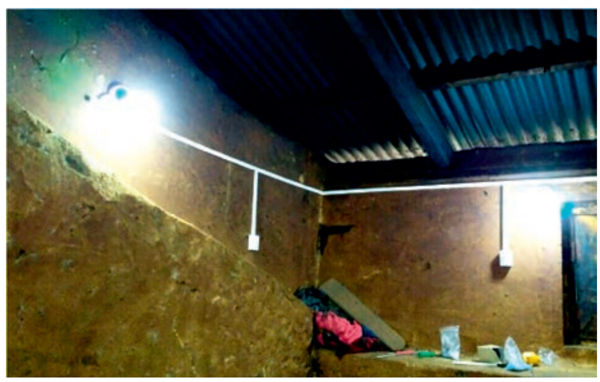
Under this scheme, 29 No's of habitations including 04 Nos. of UE villages through Off-Grid (Micro grid), PV Solar System covering 1539 BPL Households were awarded in 4 packages to M/s Naviya Technologies, Mumbai and M/s Sun Edison, Chennai on 16.11.2015 & 02.01.2016 respectively. Work awarded to M/s Sun Edison, Chennai is terminated and retendered and awarded to M/s Naviya Technologies, Mumbai on 28.02.2018 with a time period of 9 months. Total Award amount is ₹ 20.66 Crores.

15 No's of Hamlets which includes 04 UE villages and 1244 BPL Households are commissioned and balance BPL Households are under progress.

**Second Phase : Stand Alone Solar PV Module Rooftop System.**

Under this scheme, 37 No's of habitations including 02 No's. of UE villages through Stand Alone Solar PV Module Rooftop System covering 1233 BPL Households were awarded to M/s Deepa Solar System Pvt. Ltd., Bangalore for ₹ 6.99 Crores on 21.01.2017 with time period of nine months.

15 No's of Hamlets which includes 02 UE villages and 521 BPL Households are commissioned and balance BPL Households are under progress.

### Integrated Power Development Scheme (IPDS)

Integrated Power Development Scheme (IPDS) is being implemented in Mysore, Chamarajanagar-Kodagu, Mandya and Hassan circles covering total 33 statutory Towns in the jurisdiction of CESC.

**The main objectives of the project are:**

i. Providing reliable and quality power supply in an efficient manner in urban areas.

ii. Efficient management of Distribution sector in urban areas.

iii. AT & C loss reduction as per trajectory finalized by Ministry of Power.

Ministry of Power, GoI has sanctioned the IPDS works vide Ltr No: 26/1/2014-APDRP Dated: 03.12.2014 under Central Government Scheme, DPR cost of ₹ 170.03 Crores.

Approved DPR Cost: ₹170.03 Crores covering 33 towns viz., Mysuru, Nanjangud, T.Narasipura, Bannur, Hunsur, K.R.Nagara, Periyapatna, H.D.Kote, Saraguru, Chamarajanagara, Kollegala, Gundlupet, Hanuru, Yalanduru, Madikeri, Somavarapet, Virajpet, Kushalnagar, Mandya, Maddur, Malavalli, Pandavapura, Srirangapatna, Krishnarajpet, Nagamangala, Hassan, Arsikere, Channarayapatna, Alur, Belur, S.K.Pura, H.N.Pura & Arakalagud.

**The details of DWA issued As follows :**

| Circle Name | Awarded Agency | Awarded amount (in Crores) | DWA issued date / Target Date |
|---|---|---|---|
| Mysore | M/s. Sanghamitra Constructions Andhra Pradesh | 35.74 | 13.02.2017 / 12.02.2019 |
| C.HNagara Kodagu | M/s. Sanghamitra Constructions Andhra Pradesh | 39.08 | 13.04.2017 / 2.04.2019 |
| Mandya | M/s. Skilltech Engineers & Contractors Pvt Ltd., Mysore | 37.94 | 09.03.2017/ 08.03.2019 |
| Hassan | M/s. Pavani Controls & Panels Ltd., Telangana | 28.52 | 13.02.2017/ 12.02.2019 |
| | **Total** | **141.28** | |

| Project Name | Awarded Agency | Awarded amount (in Crores) | DWA issued date / Target Date |
|---|---|---|---|
| Solar roof top-CESC | M/s. Naviya Technologies Mumbai | 15.14 | 09.03.2017/ 20.02.2018 |
| Metering-CESC | M/s. Santosh Ele Mysore | 25.48 | 25.10.2017/ 24.10.2019 |
| Additional Solar roof top-CESC | M/s. Naviya Technologies Mumbai | 8.28 | 24.05.2018/ 23.02.2019 |
| ERP - HRMS (Entire CESC) | M/s Idea Infinity IT solutions | 7.06 | 01.06.2018/ 31.05.2021 |
| | **Total** | **197.24** | |

**STATUS AS AT THE END OF MARCH-2019 :**

The Detailed Work Awards (DWA) are issued for all four circles for execution of strengthening of distribution system works, providing solar roof top on Government buildings , Metering Works & ERP-HRMS.

- Strengthening of distribution system works: Out of awarded 4 circles, works were completed in Mysore, Mandya and Hassan circle and declared in March-2019 and Balance Circle i.e., Chamrajanagar-Kodagu work is under progress and will be completed by Aug - 2019.
- Providing solar roof top on Government buildings: Work in all awarded 343 Sites / 1715 Kwp are completed.
- Metering Works : Work is under progress in Chamarajanagar & Kodagu Circle and completed in rest of circles

**Additional IPDS SOLAR ROOF TOP :**

- Work awarded for 512/1112 Kwp and work is completed for 401/1001 Kwp. 20 sites in Chamarajanagar-Kodagu circle – work is in progress.

**SYSTEM STRENGTHENING :**

**SOLAR ROOF TOP :**

**METERING :**


**Integrated Power Development Scheme (IPDS) Phase –II :**

**ERP (Only HRMS):**

It is awarded to M/s. Idea Infinity IT Solutions Pvt Ltd., Bangalore on 01.06.2018 for amount of ₹ 7.06 Crores with time period of 3 years i.e., 31.05.2021. "AS-IS & TO-BE" document approved on 24.12.2018. Chamarajanagar division has been selected as Pilot division & Customization is under progress

**Deen Dayal Upadyay Grameena Jyothi Yojane (DDUGJY) :**

Govt. of India has launched Deen Dayal Upadyay Grameena Jyothi Yojane for the rural areas with the following activities:

- Separation of agriculture and non-agriculture feeders.
- Strengthening and augmentation of sub-transmission and distribution.
- Rural electrification (including SAGY- Sansad Adarsh Grameena Yojana)
- Metering

As per guidelines issued by Ministry of Power, Government of India, DPR amounting to ₹278.89 Crores for 5 districts of Mysuru, Mandya, Chamarajanagar, Kodagu and Hassan were sanctioned.

**The details of district wise and activity wise amount is as Detailed below :**

**(₹ in Crs.)**

| District | SAGY | Access to RHHs | Feeder Separation | System Strengthening | Metering | Total cost | PMA charges | Total cost including PMA |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Mysuru | 2.83 | 3.30 | 27.59 | 0.71 | 25.50 | 59.93 | 0.30 | 60.23 |
| Kodagu | 0 | 6.00 | 5.62 | 1.00 | 3.50 | 16.12 | 0.08 | 16.20 |
| Chamarajnagar | 0 | 6.00 | 20.55 | 1.01 | 22.28 | 49.84 | 0.25 | 50.09 |
| Mandya | 0 | 3.25 | 44.51 | 0.75 | 34.48 | 82.99 | 0.41 | 83.40 |
| Hassan | 0.59 | 10.96 | 25.07 | 2.59 | 30.80 | 70.01 | 0.35 | 70.36 |
| **Total** | 3.42 | 29.51 | 123.34 | 6.06 | 116.56 | 278.89 | 1.39 | 280.29 |

**The details of DWA Issued are as follows :**

| District | Contractor Name | DWA date / target date | DWA Amount (₹In Crores) |
|---|---|---|---|
| Mysuru | M/s Bajaj Electricals Ltd., Mumbai | 13.2.17/ 12.02.19 | 38.89 |
| Kodagu | M/s TV Subbaiah, Hubli | 13.3.17/ 12.02.19 | 13.89 |
| Chamarajnagar | M/s Pavani Controls & Panels Ltd., Hyderabad | 28.2.17/ 27.02.19 | 29.20 |
| Mandya | M/s Skilltech Engineers & Contractors Pvt Ltd., Mysore | 09.03.17/ 08.03.19 | 58.56 |
| Hassan | M/s Bajaj Electricals Ltd., Mumbai | 02.03.07/ 01.03.19 | 41.18 |
| Metering all 5 districts | M/s Rajashree Electricals, Davanagere | 27.11.17/ 27.09.19 | 109.82 |

**Status as at the end of March, 2019 :**

The detailed Work Awards (DWA) are issued for distribution strengthening works and metering Works.

- Strengthening of distribution system works: Works are under progress in all 5 districts of CESC. All 31 Nos. of proposed SAGY village works are completed.
- Metering Works: Work is under progress.

**Progress of DDUGJY works as on 31.03.2019 is as below:**

| DDUGJY: Monthly Progress Report | |
|---|---|
| State: Karnataka | Upto-Mar-2019 |
| I. Financial Progress: | Rs in Cr |
| a. Sanctioned Project Cost: | 280.28 |
| b. Amount Received as GoI Grant: | 125.53 |
| c. Amount Received as State Contribution: | 27.89 (CESC-Utility contribution 10%) |
| d. Amount Received as Loan from FIls / Others: | 20.58 |
| e. Total amount received from various sources (b+c+d): | 174.00 |
| f. Total amount utilized / spent | 130.65 |

**II. Physical Progress:**

| Sl. No | Milestone Name | Unit | Sanction | Award | Material Mobilization (%) | Physical Progress: Up to Prev. Month | Physical Progress: during the Month | Physical Progress: Cum. (up to end of the month) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 33 / 11KV New Substations | Nos. | 0 | 0 | NA | 0 | 0 | 0 |
| | | MVA | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Augmentation of 33 / 11KV Substations | Nos. | 0 | 0 | NA | 0 | 0 | 0 |
| | | MVA | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Distribution Transformers (DTRs) | Nos. | | 2067 | 40% | 1227 | 162 | 1389 |
| | | MVA | 78.48 | 76.82 | | 46.83 | 6 | 52.68 |
| 4 | Feeder Segregation | Ckm | 1928.93 | 1928.93 | 70% | 1334.8 | 104 | 1438.44 |
| 5 | LT Line | Ckm | 714.84 | 714.3 | 60% | 263 | 48 | 310.89 |
| 6 | 11KV Line (Excluding Feeder) | Ckm | 400.43 | 400.43 | 60% | 249.02 | 25 | 274.03 |
| 7 | 33 & 66 KV Line | Ckm | 0 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Energy Meter - Consumer | Nos. | 521869 | 529757 | 30% | 75855 | 17795 | 93650 |

| Sl. No | Milestone Name | Unit | Sanction | Award | Material Mobilization (%) | Physical Progress | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Up to Prev. Month | during the Month | Cum. (up to end of the month) |
| 9 | Energy Meter - DTR | Nos. | 19069 | 19069 | 80% | 12495 | 100 | 12595 |
| 10 | Energy Meter - 11 KV Feeder | Nos. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Intensive Electrification of villages | Nos. | 0 | 0 | NA | 0 | 0 | 0 |
| 12 | SAGY Villages | Nos. | 31 | 31 | 100% | 31 | 0 | 31 |
| 13 | Connection to BPL | Nos. | 48568 | 48768 | 50% | 28268 | 0 | 28268 |

**System Strengthening:**

**Metering**

**Saubhagya:**

For electrifying un-electrified households under the concept of "Power for All", Govt. of India sponsored "Saubhagya Scheme" (Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana) and the same is introduced in CESC.

**Details of the Project :**

a) To extend the grid conectivity up to the last mile and to provide electrification to all unelectrified rural household.

b) Rural places where there is no access to grid connectivity are electrified using microgrid solar photo voltaic (spv).

c) Grid connectivity till the last mile and electrification of BPL unelectrified households in urban areas.

Govt. of India sponsored scheme "Saubhagya" (Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana) and the same is sanctioned in CESC jurisdiction for Kodagu district and DWA amount is ₹ 16.98 Crores.

**Status as at the end of March-2019 :**

Work is under progress.

**Implementation and Material Management and Other Software Modules (MMS) :**

Software Development, customization, deployment, implementation of web based Material Management Solution and android based mobile application along with supply of required hardware, manpower, support and maintenance for a period of three year in CESC awarded to M/s. Idea Infinity IT Solutions (P) Ltd., Bangalore with a project cost of ₹ 9.96 Crores.

**Status as at the end of March-2019 :**

Go-Live Declared on 28.9.2016.

**Implementation and Maintenance of Financial Accounting Management and Other Software Modules (FAMS) :**

Software Development, customization, deployment, implementation, integration of web based Financial Accounting Software, Project Management Software and android based mobile application along with supply of required hardware, manpower, support and maintenance are awarded to M/s Idea Infinity with Project Cost of ₹ 9.88 Crores.

**Status as at the end of March-2019 :**

Go-Live declared on 22.2.2018.

**Model Sub division works.**

KERC has approved under CAPEX for ₹ 340 Crores for Execution of Model Sub division works.

**Scope of works:**

- 11KV link lines / New feeders
- Conversion overhead lines by UG cables-11KV feeders / LT lines / services Mains
- Providing DAS compatible RMUs.
- LT AB cables in hazardous locations.
- Providing additional transformers and Compact substations.

**Advantages :**

- To enhance the elegance of the City.
- To supply good and reliable power supply to the consumers.
- To provide un-interrupted power supply.
- To avoid Electricity / power theft.
- To achieve 100% consumer satisfaction.
- To protect public and CESC officials from Electrical accidents.

**DWA details are as follows:**

| Package | Name of Sub-division | Name of Agency | Awarded amount in crores | DWA date / Target Date |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Central Zone Sub-division of NR Mohalla Division, Mysore. | M/s Asian Fab Tech. Bangalore | 162.33 | 08.02.2018 / 07.02.2020 |
| 2 | N R Mohalla, Kuvempunagar and Hootagally sub divisions of N R Mohalla / V V Mohalla Divisions in Mysore | M/s L&T, Bangalore | 159.81 | 08.02.2018 / 07.02/2020 |
| 3 | Supply and Installation of HRC fuse switch based LT Feeder Pillar Boxes for above model subdivisions works in CESC. | M/s Sealwel corporation Pvt Ltd Hyderabad | 47.31 | 28.02.2018 / 27.02.2020 |
| | **Total** | | **369.45** | |

**Status as at the end of March-2019 :**
Work is under progress

**Digital payments in CESC Mysore**

CESC Consumers can use below digital payment options to pay their monthly Electricity bills.

- Urban Consumers can use www.cescmysore.in web portal.
- Semi-Rural and Rural Consumers can use www.cescmysuru.com web portal.
- Consumers can also pay their bills by downloading the "Karnataka Mobile - One " Mobile application registering one time and choosing pay utility bills option.
- Android mobile using consumers can download "CESC Mysore" Mobile Application to pay electricity bills.
- Consumers can pay using debit / credit card to pay bills at CESC ATP counters.
- All BBPS enabled payment applications and Bank websites.

| Month | DIGI Total | | Total From All Modes | |
|---|---|---|---|---|
| | No of transactions | Amt collected | No of transactions | Amt collected |
| Apr-18 | 28868 | 463890606.00 | 1392062 | 1847785840.00 |
| May-18 | 36859 | 486910578.00 | 1416775 | 2027024031.00 |
| Jun-18 | 44923 | 526561964.00 | 1372226 | 2234515021.00 |
| Jul-18 | 59244 | 518161181.00 | 1463001 | 2126446592.00 |
| Aug-18 | 71935 | 644953291.00 | 1424483 | 2027646447.00 |
| Sep-18 | 75786 | 604673816.00 | 1475873 | 2207663678.00 |
| Oct-18 | 83453 | 583184067.00 | 1479230 | 2116210149.00 |
| Nov-18 | 87835 | 629514170.00 | 1469778 | 2202143039.00 |
| Dec-18 | 104462 | 610564880.00 | 1534921 | 2175426272.00 |
| Jan-19 | 111082 | 639528218.00 | 1521108 | 2045398377.00 |
| Feb-19 | 113166 | 647892240.00 | 1521362 | 2459039623.00 |
| Mar-19 | 132709 | 671574003.00 | 1560895 | 2262127366.00 |
| **Total FY-2018-19** | **950322** | **7027409014.00** | **17631714** | **25731426435.00** |

**Report of Group Captive Consumers violation of condition and raising of demand**

- CESC, Mysore, started the process of monitoring Group Captive Conditions and formulated the procedure to be followed for monitoring Conditions to be satisfied by Group Captive Generators, as per Rule 3 of Electricity Rules, 2005 for FY-18 in May-2018. The same was approved by KERC and other ESCOMs of Karnataka were directed to follow the same.
- In CESC Mysore, it was found that out of 10 Group Captive Generators (GCG) wheeling energy to CESC Consumers, 9 GCGs did not meet the conditions prescribed in Electricity Rules and hence the energy wheeled was considered as non-captive energy.
- This meant that the Consumers procuring power from default group captive generators were liable to pay Cross Subsidy surcharge and difference in Electricity Tax.
- A total sum of ₹ 26.26 Crores was demanded and as on 26.06.2019, an amount of ₹ 9.56 Crore is collected and the remaining consumers have approached KERC and High Court of Karnataka for clarification.

**Accidents for the Year 2018-19**

| Sl. No. | Name of the Division | Departmental | | Non -Departmental | | Animal | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Fatal | Non -Fatal | Fatal | Non -Fatal | | |
| **MYSORE O&M CIRCLE** | | | | | | | |
| 1 | N.R.Mohalla | 1 | 4 | 3 | 0 | 3 | 11 |
| 2 | V.V.Mohalla | 0 | 4 | 0 | 0 | 2 | 6 |
| 3 | Nanjangudu | 1 | 7 | 2 | 0 | 4 | 14 |
| 4 | Hunsur | 1 | 3 | 5 | 1 | 10 | 20 |
| 5 | K R Nagar | 0 | 1 | 1 | 0 | 2 | 4 |
| | **Circle Total** | **3** | **19** | **11** | **1** | **21** | **55** |
| **CHAMRAJNAGARA & KODAGU CIRCLE** | | | | | | | |
| 6 | Chamarajanagar | 0 | 3 | 2 | 2 | 4 | 11 |
| 7 | Kollegala | 0 | 2 | 4 | 1 | 2 | 9 |
| 8 | Madikeri | 0 | 5 | 13 | 3 | 14 | 35 |
| | **Circle Total** | **0** | **10** | **19** | **6** | **20** | **55** |
| **MANDYA CIRCLE** | | | | | | | |
| 9 | Mandya | 1 | 1 | 1 | 0 | 3 | 6 |
| 10 | K.R Pete | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 4 |
| 11 | Maddur | 0 | 2 | 5 | 1 | 8 | 16 |
| 12 | Pandavapura | 0 | 0 | 1 | 0 | 4 | 5 |
| 13 | Nagamangala | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 |
| | **Circle Total** | **2** | **4** | **8** | **2** | **20** | **35** |
| **HASSAN CIRCLE** | | | | | | | |
| 14 | Hassan | 0 | 0 | 6 | 1 | 4 | 11 |
| 15 | Sakleshpura | 0 | 0 | 10 | 4 | 13 | 27 |
| 16 | Holenarasipura | 1 | 0 | 2 | 0 | 7 | 10 |
| 17 | Chennarayapatna | 0 | 0 | 4 | 0 | 8 | 12 |
| 18 | Arsikere | 1 | 0 | 7 | 2 | 2 | 12 |
| | **Circle Total** | **2** | **0** | **29** | **7** | **34** | **72** |
| | **GRAND TOTAL** | **6** | **33** | **67** | **16** | **95** | **217** |

## CORPORATE GOVERNANCE

The Board of CESC believes and supports Corporate Governance practices of a high standard, ensuring observance of these principles in all its dealings. All the Directors take active part in the proceedings of Board and Sub-Committee meetings which add value in the decision making process. The non-functional directors receive sitting fees for Board / Sub-committee meetings attended by them.

a) 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.

1. Change in the composition of directors or Key Managerial Personnel since the date of last annual general meeting.

Since, the last Annual General Meeting, following changes have taken place.

**A) Directors & Key Managerial Personnel who were appointed :**

| Sl. No. | Name of the Director | Designation | Date of appointment |
|---|---|---|---|
| 1. | Kum. K . Lakshmi Priya, I.A.S | Director | 07.11.2018 |
| 2. | Sri. Satya Prasad | Company Secretary | 01.02.2019 |
| 3. | Sri. Aftab Ahmed | Director (Technical) | 31.03.2019 |
| 4. | Sri. Mahendra Jain, I.A.S | Chairman | 24.06.2019 |
| 5. | Sri S hivaprakash T.M | Director | 18.07.2019 |
| 6. | Sri. Kodandapani | Director | 25.07.2019 |
| 7. | Sri. Pavan Kumar Malapati, I.A.S | Director | 03.09.2019 |
| 8. | Sri. Prakash G .T Nittali, K.A.S | Director | 03.09.2019 |

**b) Directors & Key Managerial Personnel who were Demitted office:**

| Sl. No. | Name of Director | Designation | Date of Demitting |
|---|---|---|---|
| 1. | Sri. Prashanth kumar, I.A.S | Director | 07.11.20 18 |
| 2. | Sri. N. Narasimhe Gowda | Director (Technical) | 31.03.2019 |
| 3. | Sri. P. Ravikumar, I.A.S | Chairman | 24.06.2019 |
| 4. | Sri. A.N. Jayaraj | Director | 18.07.2019 |
| 5. | Sri. K.C. Nityananda | Director | 25.07.2019 |
| 6. | Sri. Aftab Ahmed | Director (Technical) | 31.08.2019 |

The Corporation is placing on record its gratitude for the valuable guidance provided by the Directors.

**2. During 2018-19, 5 Board meetings took place as detailed below:**

| Sl. No | Meeting No. | Held on |
|---|---|---|
| 1. | 68th | 19.06.2018 |
| 2. | 69th | 04.08.2018 |
| 3. | 70th | 29.08.2018 |
| 4. | 71st | 13.11.2018 |
| 5. | 72nd | 19.01.2019 |

**3.Board Sub Committees**

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

**A.Purchase Committee**

The Purchase Committee was formed to consider all cases of purchases whether for Projects or award of Station / Line works or any other works and all matters relating to such purchases as per prevailing delegation of financial powers.

**The composition of the purchase committee as on date of report is as below :**

| Sl. No | Member | Designation |
|---|---|---|
| 1 | Managing Director, CESC, Mysore | Chairman |
| 2 | Director (Technical), CESC, Mysore | Member |
| 3 | Chief Engineer, (Ele) KPTCL, Mysore | Member |
| 4 | Company Secretary | Convener |

**During 2018-19, 9 Purchase Committee took place as detailed below:**

| Sl. No | Meeting No. | Held on |
|---|---|---|
| 1 | 92nd | 21.05.2018 |
| 2 | 93rd | 05.06.2018 |
| 3 | 94th | 07.07.2018 |
| 4 | 95th | 11.09.2018 |
| 5 | 96th | 03.10.2018 |
| 6 | 97th | 12.11.2018 |
| 7 | 98th | 07.12.2018 |
| 8 | 99th | 02.03.2019 |
| 9 | 100th | 08.03.2019 |

**B. Audit Committee**

**The composition of the Audit committee as on date of report is as below:**

| Sl. No | Member | Designation |
|---|---|---|
| 1 | Director (Transmission), KPTCL, Bangalore | Chairman |
| 2 | Director (Technical), CESC, Mysore. | Member |
| 3 | Deputy Secretary-III, Finance department, Govt. of Karnataka | Member |
| 4 | Company Secretary | Convener |

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

a) Discussions with the Auditors periodically about Internal Control System and the scope of audit including observations of the Auditors.
b) Review of the Annual Financial statements before submission to the Board.
c) Ensure compliance of internal control systems.
d) Investigation into any of the matters as may be referred to by the Board.
e) Financial and Risk Management Policies and Fraud and Fraudulent Risks.
f) Review of annual capital, revenue and store budgets before being placed before the Board for approval.
g) Review of programmes of finalization of annual accounts for timely completion of audit and approvals.
h) Review of adequacy of internal controls to review reports on inventory, completion reports of capital works, standards and specifications wherever applicable.
i) Review of Internal Audit paras.
j) Review of AG Audit paras.
k) Review of disciplinary cases.
l) Review of Vigilance activities, MRT, TAQC Wings and write offs.
m) Review of power purchase costs.
n) Review of borrowings.
o) Discussions with Statutory Auditors and cost Auditors regarding their reports.
p) Any other matters as may be referred to by the Board.

**During 2018-19, Audit Committee took place as detailed below :**

| Sl.No | Meeting No. | Held on |
|---|---|---|
| 1 | 18th | 04.08.2018 |

**C. Corporate Social Responsibility Committee :**

The Corporate Social Responsibility Committee (CSR) has been formed in accordance with section 135 of the Companies Act, 2013 and the Companies (Corporate social Responsibility) Rules, 2014 notified by the Ministry of Corporate Affairs, Government of India.

The Corporate Social Responsibility Committee shall formulate and recommend to the Board, a Corporate Social Responsibility Policy which shall indicate the activities to be undertaken by the company as specified in Schedule VII;

**The composition of the CSR committee as on date of report is as below :**

| Sl. No | Member | Des ignation |
|---|---|---|
| 1 | Managing Director ,CESC, Mysore | Chairman |
| 2 | Director (Technical), CESC, Mysore | Member |
| 3 | Chief Engineer, (Ele) KPTCL, Mysore | Member |
| 4 | Company Secretary | Convener |

**Contribution towards CSR:**

(i) A Brief outline of the Company's CSR expenditure :

The Chamundeshwari Electricity Supply Corporation (CESC), implemented the work of providing electrical infrastructure to various temporary townships that came up at Shravanabelagola in view of Mahamasthakabhisheka, the ceremony is performed in once in 12 years to monolithic statute of the Lord Bahubali held during February, 2018 which is comes under the jurisdiction of C.R.Patna Division, Hassan Circle. Lakhs of devotes from all the over the country and abroad were visited to the ceremony. The massive arrangements have been made for grand event. The temporary township with basic electricity infrastructure have been built at Shravanabelagola at a cost of ` 133.06 lakhs under the Corporate Social Responsibility and CESC has successfully completed the work within the time and maintained uninterrupted power supply during the internationally repute Mega event of Mahamastakabhisheka.

The said infrastructure is created at Sharavanabelgola in the interest of general public keeping in view "Protection of national heritage and culture of India and also Rural development" an activity covered under the schedule- VII of section 135 of Companies Act, 2013.

(ii) The two percent of the amount of preceding three years average net profit of the company for year 2016-17 and 2017-18 is ₹ 84.08 lakhs and ₹48.98 lakhs respectively andthe total amount incurred by the CESC is ₹ 133.06 lakhs.

**(iii) Manner in which the amount spent during the financial year is detailed below:**

| Sl. No | CSR Project or activity identified | Sector which the Project is covered | Project or programs (1) Local area or other (2) Specify the State and district where projects or programs was undertaken | Amount outlay (budget) project or programs wise (In ₹) | Amount spent on the projects or programs Sub- heads: 1.Direct expenditure on projects or programs 2. Overheads | Cumulative expenditure up to to the reporting period (In ₹) | Amount spent Direct or through impleme nting agency |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| a | Providing Electrical infrastructure to various Temporary Townships that came up at Shravanabelagola in view of Mahamasthaka bhisheka | Protection of national heritage and culture of India and also Rural development | Hassan District, Karnataka state | ₹ 133.06 lakhs | Direct expenditure of ₹ 133.06 lakhs | ₹ 133.06 lakhs | Amount spent Directly of ₹ 133.06 lakhs |
| | | | | | Total | | ₹ 133.06 lakhs |

(iv) The Company has not failed to spend the 2% of the average net profit of the last 3 financial years or any part thereof

(v) A responsibility statement of the CSR Committee that the implementation and monitoring of CSR Policy, is in compliance with CSR objectives and Policy of the company.

**(vi) During 2018-19, CSR Committee took place as detailed below:**

| Sl.No | Meeting No. | Held on |
|---|---|---|
| 1 | 2nd | 13.11.2018 |

(vii) Details of CSR spent during the financial year 2018-19 :

The average net loss for the preceding three financial year is (₹8,628.86 Lakhs), Hence, the CSR budget not allocated.

**D. Nomination and Remuneration Committee :**

Pursuant to the Ministry of Corporate Affairs Notification No. G.S.R. 463 (E) dated: 05.06.2015, Sub-sections (2), (3) and (4) of Section 178 of the Companies Act, 2013 shall not apply to Government Company except with regard to appointment of senior management and other employees.

All Staff matters including eligibility criteria for appointment, mode of selection of candidates, service conditions etc, are laid down in the Employees Service Regulations and Recruitment and Promotion Regulations of the company which, including amendments from time to time, were adopted by the Board as per the R & P Regulations of KPTCL. In view of the above, separate committee was not constituted.

**E.Borrowing Committee :**

The Borrowing sub–committee has to examine and recommend the Board for availing Loans from Banks / financial institutions from time to time subject to ceiling approved by the Shareholders at the General Meeting.

**4.Secretarial Auditors :**

The Board of CESC has appointed M/s TSDJ & Associates, Bangalore a firm of Company Secretaries as Secretarial Auditor for the financial year 2018-19 as per the provisions of section 204 of Companies Act, 2013. The said auditors have completed the audit and submitted their report as per statutory requirements. The report is enclosed as Annexure-1.

**5.Statutory Auditors:**

Pursuant to the provision of section 139 of the Companies Act, 2013 and the Rules made there under, the Comptroller & Auditor General of India have appointed M/S. Ramesha M.Y. & Co., Chartered Accountants, Mysuru as the statutory auditors for the year under report. Management reply for the observation /comments of the Statutory Auditor and Secretarial Auditor is enclosed as Annexure-2.

**6.Cost Auditors :**

The Board of CESC has appointed M/s. N S and Associates, Bengaluru as Cost auditors for auditing the cost accounts of CESC for the FY 2018-19 as per the provisions of section 148 of Companies Act 2013.

**7.Directors' Responsibility Statement**

Pursuant to Section 134(3) (c) of the Companies Act, 2013, the Directors wish to state that to the best of their knowledge :

i)In the preparation of the annual accounts, the applicable accounting standards had been followed along with proper explanation relating to material departures;

ii)Accounting policies have been selected and applied consistently and made judgments and estimates that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the Corporation at the end of the financial year and of the profit or loss of the Corporation for that period;

iii)Proper and sufficient care has been taken for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Companies Act, 2013 for safeguarding the assets of the Corporation and for preventing and detecting fraud and other irregularities; and

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

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

**8.Declaration by Independent Directors**

As per Ministry of Corporate Affairs notification number G.S.R. 463(E) Dated 5th June, 2015, section 149 (6) (c) of the Companies Act, 2013 shall not apply to Government Companies.

The proposal for appointment of Independent Directors was submitted to the Government. The reply of the Government is awaited.

**9. MGT-9 Extract of Annual Return**

Pursuant to Section 92 (3) and 134 (3) of the Companies Act, 2013 and Rules 12(1) of the Company (Management and Administration) Rules, 2014. The extract of the annual return (Form MGT-9) available at the website of the Company. (http://www.cescmysore.org)

**10.Disclosure under Sexual Harassment of Woman at Workplace (Prevention, Prohibition & Reddressal) Act, 2013**

The Company has in place a prevention of Sexual Harassment policy in line with the requirements of the Sexual Harassment of Women at the Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013. An Internal Complaints Committee has been set up to redress complaints received regarding sexual harassment. All employees are covered under this policy.

During the year 2018-19, no complaints were received by the company related to sexual harassment.

**11. Risk Management**

The Company being an electricity distribution company is regulated by the guidelines / instructions of KERC. The Board reviews the internal and external risks and implements the risk mitigation steps from time to time.

**12. Energy conservation**

**(i) Steps taken or impact on conservation of energy:**

**1.Unnat Jyothi by Affordable LEDs for All (UJALA) (DELP) :**

Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd (CESC) is implementing Unnat Jyothi by Affordable LEDs for All (UJALA) popularly known as "Hosa Belaku" to provide high quality 9W LED bulbs at an affordable rate to consumers. Energy Department, Government of Karnataka has designated Energy Efficiency Services Limited (EESL), a public sector entity under the administrative control of Ministry of Power as implementing agency for UJALA in the State. The programme was launched on 11.12.2015 in Mysore by the then Hon'ble Chief Minister of Karnataka.

i) Under this scheme, LED Bulbs, LED Tube lights and Energy Efficient fans are made available at affordable price i.e., ₹ 70/- per LED Bulb, ₹ 220/- per LED tube light and ₹ 1,110/- for Energy Efficient fans.

ii) For distribution of above energy efficient items, LED counters were opened. Around 42.62 Lakhs of LED Bulbs, 50,935 Nos., of LED Tube lights and 10,747 no. of Energy Efficient fans were distributed in CESC jurisdiction. Hence, energy saved around 85.46 MU per annum to CESC.

**Energy Savings is as follows:**

| Particulars | 2015-16 | 2016-17 | 2017-18 | 2018-19 | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| Sales of 9W LED Bulbs (in nos.) | 15,81,775 | 14,81,448 | 7,92,969 | 4,06,086 | 42,62,278 |
| Sales of 20W LED Tube Lights (in nos.) | 0 | 7,394 | 33,640 | 9,901 | 50,935 |
| Sales of 50W Energy Efficient fan (in nos.) | 0 | 667 | 4,214 | 5,866 | 10,747 |
| **Approximate total Energy saved per year (MU)** | **31.22** | **29.42** | **16.46** | **8.36** | **85.46** |

**2. Procuring of Star rated Transformers :**

As per Government of Karnataka order no. EN 119 VSC 2017 dated 07.06.2017, the CESC is procuring 1& 2 Star rated transformers only. During 2018-19, 11695 nos. of 1/2 star rated transformers were added and around 1.57MU / annum has saved.

**i. The steps taken by the company for utilizing alternative sources of energy**

- Solar energy have been used on roof tops of Government buildings using solar photo voltaic panels.
- Where power supply cannot be ensured in conventional method in forest remote area, solar panels erected on house roofs.
- Extending solar energy though inverter to individual houses.

**ii. The capital investment on energy conservation equipment**

NIL

**13. Technology absorption**

**a. The efforts made towards technology absorption Transformer Testing Centers**

As per the Government Order dated 05.10.2015, 4 no's Transformer Testing Centers were established by providing new technological sophisticated testing equipments to carry out the testing of transformers at Mysore, Chamarajanagar, Mandya and Hassan with a total investment of ₹ 132.00 Lakhs.

Further, during 2017-18 the additional 11 nos. of Transformer Testing centers were established at the cost of ₹ 264.00 Lakhs. Totally 15 Nos. of transformer testing centers were established to test the transformers procured for TTK works / Company Purchased DTCs and are assured to the required quality.

**Smart Grid and Smart Metering**

Smart Grid and Smart Metering was a concept which was being talked about in the Energy Sector of India during early 2nd decade of 21st century. Accordingly, Government of India constituted a body to take up the implementation of Smart Grid in India in Mission Mode called "National Smart Grid Mission" (NSGM)

NSGM offered pilot project to DISOMs to study the different functionalities of Smart Grid with the financial assistance of 50% of Approved Cost in the year 2012.

CESC was one of two utility which was eager to take up this new challenge and send a DPR covering 22,000 consumers spread across 14 feeders emanating from 5 Sub-Stations.

NSGM approved DPR for ₹ 32.00 crores and sanctioned an amount of ₹ 16.00 crore during 2014. CESC was the only utility that demonstrated 12 functionality and implemented Smart Grid for more than 20,000 consumers and the Pilot Project was declared Go-Live on 20.06.2018.

**b. The Benefits Derived like product improvement cost reduction, product development or import substitution.**

• Efficient Management of Assets

• Faster fault restoration resulting in consumer satisfaction.

• Availability of Load Profile of individual consumers

• Ability to curtail load instead of Load Shedding allowing consumers to have the option of retaining essential loads.

The project was done in PPP model where in the System Integrator M/s Enzen shared 26% of the Project Cost.

**c. In case of imported technology (imported during the last three reckoned from the beginning of the financial year).**

Nil

**14. Foreign Exchange earning & outgo**

Nil

**15. Particulars of Loans, Guarantees & Investments**

There were no loans, guarantees or investment made by the Company under Section 186 of the Companies Act, 2013 during the year under review.

**16. Related Party Transaction under section 188 of Companies Act, 2013**

There were no related party transaction (RPTs) entered into by the Company during the financial year under review, which attracted the provisions of section 188 of Companies Act, 2013.

**17. Material changes and commitments**

No material changes and commitments, if any, affecting the financial position of the company have occurred between the end of the financial year 2018-19 and the date of the report.

**18. Vigil Mechanism**

The action is being taken to establish the Vigil Mechanism in the Corporation as per the provisions of the Companies Act and relevant Rules.

**19. Personnel Details**

**A.The working strength of the employees as on 31.03.2019 is placed category-wise as under**

| Cadres | Total working strength of employees as on 31.03.2019 | | |
|---|---|---|---|
| | S | W | V |
| A-Grade (Regular Employees) | 269 | 236 | 33 |
| A-Grade (Deputation Employees) | 5 | 4 | 1 |
| **A-Total** | **274** | **240** | **34** |
| B-Grade (Regular Employees) | 329 | 259 | 70 |
| B-Grade (Deputation Employees) | 6 | 2 | 4 |
| **B-Total** | **335** | **261** | **74** |
| C-Grade (Regular Employees) | 3200 | 1956 | 1244 |
| C-Grade (Deputation Employees) | 46 | 42 | 4 |
| **C-Total** | **3246** | **1998** | **1248** |
| D-Grade (Regular Employees) | 6697 | 4411 | 2286 |
| **Company Total** | **10552** | **6910** | **3642** |

**B. Recruitment during the financial year 2018-19 :**

The following number of candidates reported to the Company through direct recruitment during the Financial Year 2018-19 :

| Sl. No | Name of the Post | Group | Number of Candidates |
|---|---|---|---|
| 1 | Company Secretary | A | 1 |
| 2 | Assistant Engineer ( E) | B | 21 |
| 3 | Assistant Account Officer | B | 21 |
| 4 | Junior Engineer (E) | C | 20 |
| 5 | Assistant | C | 56 |
| 6 | Junior Assistant | C | 82 |
| 7 | Junior Power man | D | 1610 |
| **Total** | | | **1811** |

**C. Training and Development Programmes during the year 2018-19**

To inculcate the requisite work-culture and to develop the orientation and skill essential for today's advancing technology and operating environment, sufficient and constant, both external and internal training programmes are being imparted to the employees of the Company.

a) Also training on Tax, Safety, Laws and customer relationship etc., have been given to the employees for the enrichment of their knowledge and betterment of their attitudes and behavior.

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

**D.The details of Training Programmes for FY 2018-19**

| Sl No | Internal Training Programme Cadre | Nos | In ₹ |
|---|---|---|---|
| 1 | Engineers | 18 | - |
| 2 | Accounts | 21 | |
| 3 | C&D Employees (batches) | 135 | |
| Pre-Employment Training for 30 days to AEs | | - | |
| REC Training Programme for C & D employees (reimbursed by REC) | | 334 | |
| Total Training expenditure | | | 62,67,324 |
| No. of participants | | | 512 |
| Training Man hours | | | 10547 |
| Training Man days | | | 439 |
| Expenditure per participants per day | | | 1310 |

| Sl No | Training Programme | Apr-2018 | May-2018 | Jun-2018 | Jul-2018 | Aug-2018 | Sep-2018 | Oct-2018 | Nov-2018 | Dec-2018 | Jan-2019 | Feb-2019 | Mar-2019 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Engineers & Accounts | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| 2 | Engineers (Distribution Management) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| 3 | Pre-Employment Training for A & B Employees | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | 21 | 0 | **39** |
| 4 | Pre-Employment Training for C & D Employees | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **6** |
| 5 | Pre Promotion Training for C & D Employees | 50 | 30 | 0 | 49 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **129** |
| 6 | REC Training programme for C & D Employees | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 331 | **331** |
| 7 | Others (Executive & Non-executive Employees) | 0 | 0 | 152 | 3 | 0 | 40 | 14 | 7 | 11 | 19 | 20 | 0 | **266** |
| **Total** | | **56** | **30** | **152** | **52** | **0** | **40** | **14** | **7** | **11** | **37** | **41** | **331** | **771** |

## 20. GENERAL

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

- The Government of Karnataka, the Government of India, Comptroller & Auditor General of India, Karnataka Electricity Regulatory Commission, Central Electricity Regulatory Commission for their assistance, guidance and co-operation.
- Financing agencies such as Rural Electrification Corporation, Power Finance Corporation, Syndicate Bank, State Bank of India, Canara Bank and other Commercial Banks for their financial support.
- The media for publicity and creating awareness among public.
- The statutory / Cost / Secretarial Auditors for their guidance and support.
- All the agencies associated with the computerization of billing.
- Employees' Unions and Associations for their co-operation and collective participation.

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

**Sd/-**
**(Mahendra Jain, IAS)**
**Chairman**

**Date : 18.09.2019**
**Place: Bengaluru**

## Addendum to Director's Report

Management replies to the observations / comments of

A. The Statutory Auditors on the accounts.

B. Secretarial Auditors on compliances of the applicable Statutory provisions of company for the year FY 2018-19 are as follows:

| SL No | Observations of Statutory Auditors | Reply by the Management |
|---|---|---|
| 1 | **Deviation from Accrual System of accounting:**<br>As per sec 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of Accounts shall not be deemed to have kept, if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of Accounting. As stated in Significant Accounting policy No.2 (Basis of Preparation of Financial Statement) the company recognizes the transactions pertaining to Grants and subsidies from the Govt, in respect of capital assets, & Penalties and Damages recoveries from contractors and vendors on receipt basis, which is contrary to the accrual system of Accounting as prescribed under sec 128(1) of the companies act, 2013. | Factual.<br>Grants and subsidies received from the Government in respect of Capital assets is accounted on receipt basis only since corporation cannot quantify or assess the Capital Grant / Capital Subsidy receivable nor Government Communicates the quantum of grant / subsidy, to account on accrual basis. |
| 2 | **Non-compliance of MSME Provision:**<br>During the course of audit we have noticed that the company has not identified suppliers falling under MSME Act. On our of Scrutiny of Tender documents of pole suppliers we observed that all the pole suppliers have submitted the documents showing that they are covered under MSME Provisions. Further during the year ₹1,80,00,000/-has been paid as interest for delay in payment made to supplies made by MSME Supplier M/s Sree Rayalaseema Green Energy Limited. Also noticed the company has not filed the MSME-1 return with the ROC for the year 2018-19. Since company has not identified the MSME suppliers we are unable to quantify the interest payable for the delayed payment to MSME supplies and consequential effect to the standalone financial statements of the company. | Company has already declared in its general notes to financial statement Sl No.43 that dues payable to MSME is Nil. Since there is no dues the filing of MSME-1 is not required. |
| 3 | **Tender Allotment in purchase of PSC/ RCC Poles:**<br>During the course of Random verification of tender documents of poles supply contracts, we have observed that all the bidders except one person have become L1 bidders on every tender and further each one them have quoted the same price (Unit Ex- Work + Freight) though they are all separate suppliers from different places. As per the KTPP Act read with para 3 of GOK Circular No PWD 1359 SO/FC 2001 (P-2) dated 3rd Dec. 2002 where the variation in the quoted | CESC has followed the tendering procedure as per GOK norms. |

| SL No | Observations of Statutory Auditors | Reply by the Management |
|---|---|---|
| | price and reserve price is more than plus or minus 5 to 10 %, then the tender should be rejected and fresh tender should have been called but in the cases given in the below table KTPP Act is overlooked which resulted in loss to the company by way of paying higher price over and above the SR rate. Further it appears all the bidders should have nexus and quoting the same price and also quoting high price over the reserve price of the tender by 25% to 30 %. Hence it is advised to strictly follow the KTPP Act by incorporating necessary condition in the Tender document so that unnecessary excess price can be avoided. | |

| Tender No | Tender Amt | SR Rate | Bid Rate | % of Variance | No of L1 Suppliers |
|---|---|---|---|---|---|
| C2-4442 dated 6-6-18 | 1,77,12,000/- | 5904/- | 7552.50/- | 27.92% | 9 of 10 |
| No C2-4443 dated 6-6-18 | 1,52,10,000/- | 3380/- | 4454.50/- | 31.78% | 10 of 12 |
| C2-4447 dated 6-6-18 | 1,02,30,500/- | 2923/- | 3805.50/- | 30.19% | 6 of 7 |
| C2-4446 dated 6-6-18 | 2,06,64,000/- | 5904/- | 7522.50/- | 27.92% | 11 0f 12 |
| No C2-4435 dated 6-6-18 | 1,02,30,500/- | 2923/- | 3805.50/- | 30.19% | 6 of 7 |

| SL No | Observations of Statutory Auditors | Reply by the Management |
|---|---|---|
| 4 | **Receivables from Govt / Govt. Undertaken Organisations / Entities:**<br><br>We have observed that the company is not providing for long outstanding receivables from Govt./ Govt. undertaken Entities/ Organisations in respect all dues like IP set dues, water supply dues, street light dues etc. As such receivables all are not current dues and in the absence of age- wise details and the status of recovery of the receivables, we are unable to comment on its effect on the Standalone Financials o f the company. | Factual. CESC is calculating the provision for Bad and doubtful debts as per the declared accounting policy in para 2.21 of notes to accounts. |

<table>
<tr><th>SL No</th><th>Observations of Statutory Auditors</th><th>Reply by the Management</th></tr>
<tr><td>5</td><td>Receivables from Mysore Sugars Company ltd. Note No. 12 Trade Receivable<br>The outstanding balance as on 31.03.2019 amounting to ₹ 24.60 Cr. includes old balance prior to PPA period amount to ₹8,60,66,757/ since this amount is outstanding for more than 3 year and regular payment are not received, necessary provision should have been made In the absence of provision we are not able to quantify the effect on standalone financial statements.</td><td>Since M/s Mysore Sugars is a Government owned company CESC has not treated the receivable amount from M/s Mysore Sugars has bad and doubtful dues. Hence the provision has not been made for the said amount.</td></tr>
<tr><td>6</td><td>Bank Balance, Loan and LC Deposit Conformation:<br>During the course of our Audit we noticed that the below mentioned Loan and LC Deposits conformation are not obtained<br><br>(Amount in ₹)
<table>
<tr><th>Name of Bank</th><th>Balance as per Book</th><th>Balance as per Bank/Lender</th><th>Difference/ Remark</th></tr>
<tr><td>Loan from APDRP</td><td>9,99,42,263/-</td><td></td><td>No balance conformation</td></tr>
<tr><td>LC Deposit with SBI</td><td>14,66,80,166/-</td><td>14,64,35,165/-</td><td>2,45,001/-</td></tr>
</table></td><td>For the Loan outstanding from APDRP CESC will put all the efforts to obtain the balance confirmation form GOK during FY2019-20.<br>The difference shown is LC Deposit with SBI pertains to the Bank Guarantee of ₹2,45,001/-</td></tr>
<tr><td>7</td><td>Non-Compliance of TDS Note No 36.21 ₹4157.17 Lakhs: We noticed during our Audit ₹ 56.75 Lakhs TDS deducted on interest payable on delayed payment of power purchase amounting to ₹ 567.5 Lakhs is not remitted to Government with in the due date, and hence it will result in Disallowance of in terest expenditure by income tax department to the extent of 30%, on ₹ 567.5 Lakhs resulting in short provision of applicable tax on the said amounting to ₹ 53.12 Lakhs, and consequently to that extent loss is under stated and provision for tax is understated.<br><br>And further we noticed that in IM Section TDS was short deducted for the March 2019 Quarter amounting to ₹ 2,49,369/- and the same is remitted after our audit findings.</td><td>Surcharge will be levied for delayed payment of power purchase bills. On this surcharge (interest) TDS will be accounted. But TDS payment has not made since some generators and amount may usually vary at the time of actual payment of such TDS will be remitted to Department.<br><br>Factual.</td></tr>
</table>

| SL No | Observations of Statutory Auditors | Reply by the Management |
|---|---|---|
| 8 | **Consumers Security Deposit Note No 22.1: ₹ 67,677.49 Lakhs:**<br>Pending reconciliation of security deposits from customers as per general ledger and subsidiary ledger maintained on a software, we are not able to comment on the correctness of the interest recognized on such deposits. | During the Balance sheet restructuring plan III, a portion of meter security deposit was capitalized as per the direction of the Govt. Though the amount was capitalized, the amount is still outstanding in the consumers ledger account. But the meter security deposit as per accounts was reduced to that extent in the accounts of the Company, leading to difference between the balance as per consumers ledger account maintained at Sub-divisions and as per accounts of the Division Officers Further, the deposit registers are being maintained at Sub Divisional /Section levels and the accounts are maintained at divisional levels. The company has made efforts to reconcile the balances between the deposit registers and accounts during the financial year. Since the task is voluminous, efforts are being made to complete the same. |
| 9 | **Trade Receivables, Loans and Advance and Deposits / Trade Payables / etc Note No 12, 14, 22.2, 22.4 and 26 :**<br>Balances under the Head Trade Receivables/ Trade Payables are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment upon its implication on the financial statements of the company.<br>Balances under the head deposits, loans and advances, inventories held by contractors are also subject to confirmation. In the absence of such confirmations we are unable to comment upon its implication on the financial statements of the company. | As disclosed under note 56, the balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, loans and Advances to Suppliers and other borrowings are subjected to confirmation. However action is initiated to obtain confirmation from HT Consumers. Letters have addressed to individual creditors (majority) relates to Power Purchase bills) but the response from creditors is poor, and also energy Balancing dues among the ESCOMs as on 31.3.2019 are reconciled. The reconciliation of other balances with KPTCL and ESCOMs is under process. |

<table>
<tr><th>SL No</th><th>Observations of Statutory Auditors</th><th>Reply by the Management</th></tr>
<tr><td>10</td><td>Opening balance of the following accounts continues unadjusted since a long time i.e. KPTCL / BESCOM / MESCOM and HESCOM action need be taken to clear these accounts and get the account reconciled with the concerned and obtain balance confirmation from all the concerned Details are below
<table>
<tr><th>Note No</th><th>Balance with</th><th>Amount in Lakhs</th></tr>
<tr><td>15 – other current financial assets</td><td>Receivable from KPTCL</td><td>2591.09/-</td></tr>
<tr><td></td><td>Receivable from HESCOM</td><td>720.19/-</td></tr>
<tr><td></td><td>Receivable from MESCOM</td><td>1871.63/-</td></tr>
<tr><td>16 – Other current Assets</td><td>Receivable from GESCOM</td><td>2162/-</td></tr>
<tr><td></td><td>Receivable from HESCOM</td><td>149/-</td></tr>
<tr><td>27 – other current liabilities</td><td>Net payable to BESCOM</td><td>55.70/-</td></tr>
</table></td><td>Reconciliation is under progress.</td></tr>
<tr><td>11</td><td>Other Income and Expenses relating to prior period :<br>This is the first year of implementation of Ind AS and accordingly all the prior period income and expense are adjusted for the year 2017-18 and 2016 -17 due to which the profit or loss of the respective years are increased or decreased. We noticed that the provision for income tax and deferred tax are not ascertained and adjusted and hence to that extent effect on standalone financial statements not ascertainable. Details of prior period Income and expenses are given below<br>(₹ in Lakhs)
<table>
<tr><th>Particulars</th><th>2017-18</th><th>2016-17</th></tr>
<tr><td>Prior Period Income</td><td>7,712.06/-</td><td>1,611.71/-</td></tr>
<tr><td>Prior Period Expenses</td><td>2,179.04/-</td><td>7,048.40/-</td></tr>
</table></td><td>Prior Period Adjustments are accounted to comply Ind AS. Deferred Tax calculation has been made and accounted. In FY 2018 - 19 since Company incurring on loss of ₹ 20,934.70 lakhs provision for Income Tax does not arise.</td></tr>
</table>

| SL No | Observations of Statutory Auditors | Reply by the Management |
|---|---|---|
| 12 | **Other Financial liabilities:-**<br>(Note No 22 : ₹ 1,15,319.26 Lakhs) This amount includes ₹ 23,650.83 Lakhs under the head Inter Unit Accounts (Net)/ (IUA). As informed by CESC this amount includes ₹ 224.77 Crores payable to MESCOM relating to prior to incorporation and for settlement of this balance, the matter has been taken up with MESCOM and Govt. of Karnataka. However company has taken action for reconciliation and settlement of IUA balance and the corporation continued to account huge external liability of over ₹ 224.77 Crore in the books of accounts since its incorporation. Since the accounts remain unsettled as on 31.3.2019, it has resulted in showing external liability of ₹ 224.77 crores under IUA. | In the opening balance sheet of the company itself ₹ 224.77 crores has been transferred from MESCOM under IUA head. The matter has been taken up with GOK vide T.O letter No. 27920 dt. 30.3.2019 in which CESC has requested GOK to consider the said balance as capital reserves. duly enclosing the Chartered Accountants opinion |
| 13 | **Insurance:**<br>The Company's Fixed Assets, inventories and cash balances have not been insured. As the Company is exposed to risk of losses if any, on account of manmade or natural calamities, it is advisable to cover the risk by Insurance. | Economic feasibility will be examined. |
| 14 | **Interest payable to KPCL and RPCL:**<br>a) The company has not accounted interest payable on KPCL outstanding's, amounting to ₹90, 040.75 lakhs as on the year ended 31.03.2019 out of which ₹18,014 Lakhs belongs to the year 2017- 18 and ₹12,725.70 Lakhs belongs to the year 2018- 19 which was hitherto accounted up to 31.03.2014 as referred in Note No.50(b) to the notes to the accounts, to that extent loss is under s tated by ₹12,725.70 Lakhs and outstanding liability is understated by ₹12,725.70 Lakhs. Further ₹77,315.05 Lakhs relating to Prior Periods necessary adjustments as per Ind AS not done | Factual. |
| | b) The company has not accounted interest payable to RPCL for the year 2018-19 amounting to ₹1,817.51 Lakhs as referred in Note No 50(g) to the notes to accounts, to that extent loss is under stated by ₹1, 817.51 Lakhs | Factual<br>The same is treated as contingent liability and declared in note 50. |

| SL No | Observations of Statutory Auditors | Reply by the Management |
|---|---|---|
| 15 | **Note No 16.17 Provision for old receivables** :<br>Provision for old Receivable (relating to shortage in inventories pending investigation amounting to ₹ 68.82 Lakhs) that are doubtful of recovery has not been made resulting in overstatement of other current assets and understatement of Loss. | The same procedure relating to shortage in inventories is followed since inception. |
| 16 | **Note No 12 Disputed Villages Receivables:**<br>Non-provision of ₹2,079 lakhs on account of receivables of disputing villages doubtful of recovery resulted in over statement of receivables and understatement of loss. | Already correspondence has been made with GOK. Necessary action will be taken in FY20. |
| 17 | **Non-disclosure of capital and other commitments**:<br>During the year company has not disclosed the details of estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for as prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013. | Factual. |

| SL No | Observations of Secretarial Audit | Reply by the Management |
|---|---|---|
| 1. | Smt. Manjushree, IAS Nominee Director has not attended any Board Meetings during her tenure of Directorship in the company, however efforts were made to intimate the consequences of non - attaining the Board meeting as per the provisions of clause (b) sub- section (1) of section 167 of the Companies Act, 2013. | The company has issued notice for all Board meetings well in advance to all directors. However, it is learnt that due to official exigencies, Smt. Manjushree, IAS has not able to attend the meetings. The company also sent the draft and final copies of all Board meeting minutes. However, no comments received from the said director. |
| 2. | The Company has exceeded more than 120 days in conducting 68th Board Meeting from 67th Board Meeting held on 29/12/2017 and violated the provision of section 173(1) of the Companies Act, 2013. | Due to implementation of election code of conduct for General Assembly election in the State of Karnataka, the management was not able to conduct the meeting in time. Action will be taken to comply with the provisions of the companies Act in future. |
| 3. | As the borrowings of the Company are more than ₹50 Crores, the company is liable to form Vigil Mechanism committee under section 177(9) of the Companies Act, 2013. | Action is being taken to form Vigil Mechanism. |

**Sd/**
**Chairman**

**Place: Mysuru**
**Date: 18.09.2019**

# AUDITOR'S REPORT
# INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

**To the Members of** Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited

**Report on the Audit of the Standalone Financial Statements**

**Qualified Opinion**

This report supersedes our original report dated 07.08.2019. Pursuant to the observations made by Comptroller and Auditor General of India under section 143(6)(a) of the Companies Act, 2013 the accounts approved by the Board of Directors on 07.08.2019 have been revised to incorporate the observations made by the Comptroller and Auditor General of India on the financial statements and books of account of the company. The impact of the revision in the accounts of the company is stated in Note 60 to the accounts. Our audit procedure on events subsequent to the date of the original report is restricted solely to the amendments made vide note 60 to notes forming part of accounts.

We have audited the standalone financial statements of Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2019, and the statement of Profit and Loss, (statement of changes in equity) and the statement of Cash Flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory (herein after referred to as "the standalone financial statements").

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the aforesaid financial statements give the information required by the Companies Act 2013 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 31st, 2019 and its loss, (changes in equity) and its cash flows for the year ended on that date.

**A. Basis for Qualified Opinion**

1. **Deviation from Accrual System of accounting:** As per sec 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of Accounts shall not be deemed to have kept, if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of Accounting. As stated in Significant Accounting policy No.2 (Basis of Preparation of Financial Statement) the company recognizes the transactions pertaining to Grants and subsidies from the Govt, inrespect of capital assets, & Penalties and Damages recoveries from contractors and vendors on receipt basis, which is contrary to the accrual system of Accounting as prescribed under sec 128(1) of the companies act, 2013.

2. **Non-compliance of MSME Provision:** During the course of audit we have noticed that the company has not identified suppliers falling under MSME Act. On our of Scrutiny of Tender documents of pole suppliers we observed that all the pole suppliers have submitted the documents showing that they are covered under MSME Provisions. Further during the year ₹ 1,80,00,000/- has been paid as interest for delay in payment made to supplies made by MSME Supplier M/s Sree Rayalaseema Green Energy Limited. Also noticed the company has not filed the MSME-1 return with the ROC for the year 2018-19. Since company has not identified the MSME suppliers we are unable to quantify the interest payable for the delayed payment to MSME supplies and consequential effect to the standalone financial statements of the company.

3. **Tender Allotment in purchase of PSC / RCC Poles :** During the course of Random verification of tender documents of poles supply contracts, we have observed that all the bidders except one person have become L1 bidders on every tender and further each one them have quoted the same price (Unit Ex-Work + Freight) though they are all separate suppliers from different places. As per the KTPP Act read with para 3 of GOK Circular No PWD 1359 SO/FC 2001 (P-2) dated 3rd Dec 2002 where the variation in the quoted price and reserve price is more than plus or minus 5 to 10 %, then the tender should be rejected and fresh tender should have been called but in the cases given in the below table KTPP Act is overlooked which resulted in loss to the company by way of paying higher price over and above the SR rate. Further it appears all the bidders should have nexus and quoting the same price and also quoting high price over the reserve price of the tender by 25% to 30 %. Hence it is advised to strictly follow the KTPP Act by incorporating necessary condition in the Tender document so that unnecessary excess price can be avoided

| Tender No | Tender Amt | SR Rate | Bid Rate | % of Variance | No of L1 Suppliers |
|---|---|---|---|---|---|
| C2-4442 dated 06-06-2018 | 1,77,12,000/- | 5904/- | 7552.50/- | 27.92% | 9 of 10 |
| No C2-4443 dated 06-06-2018 | 1,52,10,000/- | 3380/- | 4454.50/- | 31.78% | 10 of 12 |
| C2-4447 dated 06-06-2018 | 1,02,30,500/- | 2923/- | 3805.50/- | 30.19% | 6 of 7 |
| C2-4446 dated 06-06-2018 | 2,06,64,000/- | 5904/- | 7522.50/- | 27.92% | 11 0f 12 |
| No C2-4435 dated 06-06-2018 | 1,02,30,500/- | 2923/- | 3805.50/- | 30.19% | 6 of 7 |

4. **Receivables from Govt. / Govt. Undertaken Organizations / Entities :** We have observed that the company is not providing for long outstanding receivables from Govt. / Govt. undertaken Entities / Organizations in respect all dues like IP set dues, water supply dues, street light dues etc. As such receivables all are not current dues and in the absence of age-wise details and the status of recovery of the receivables, we are unable to comment on its effect on the Standalone Financials of the company.

5. **Receivables from Mysore Sugars Company ltd Note No 12 Trade Receivable :** The outstanding balance as on 31.03.2019 amounting to ₹ 24.60 Cr includes old balance prior to PPA period amount to ₹ 8,60,66,757/- since this amount is outstanding for more than 3 year and regular payment are not received, necessary provision should have been made. In the absence of provision we are not able to quantify the effect on standalone financial statements.

6. **Bank Balance, Loan and LC Deposit Conformation :** During the course of our Audit we noticed that the below mentioned Loan and LC Deposits conformation are not obtained.

**(Amount in ₹)**

| Name of Bank | Balance as per Book | Balance as per Bank / Lender | Difference / Remark |
|---|---|---|---|
| Loan from APDRP | 9,99,42,263/- | | No balance conformation |
| LC Deposit with SBI | 14,66,80,166/- | 14,64,35,165/- | 2,45,001/- |

Further we have requested for direct conformation of closing balances by the respective banks, however we have received confirmation from a few banks and the majority of them have not sent confirmation of balance to us.

7. **Non-Compliance of TDS Note No 36.21 ₹ 4157.17 Lakhs :** We noticed during our Audit ₹ 56.75 Lakhs TDS deducted on interest payable on delayed payment of power purchase amounting to ₹ 567.5 Lakhs is not remitted to Government with in the due date, and hence it will result in Disallowance of interest expenditure by income tax department to the extent of 30%, on ₹ 567.5Lakhs resulting in short provision of applicable tax on the said amounting to ₹ 53.12 Lakhs, and consequently to that extent loss is under stated and provision for tax is understated.

And further we noticed that in IM Section TDS was short deducted for the March 2019 Quarter amounting to ₹ 2,49,369/- and the same is remitted after our audit findings.

8. **Consumers Security Deposit Note No 22.1 : ₹ 67,677.49 Lakhs :** Pending reconciliation of security deposits from customers as per general ledger and subsidiary ledger maintained on a software, we are not able to comment on the correctness of the interest recognized on such deposits.

9. **Trade Receivables, Loans and Advance and Deposits / Trade Payables / etc Note No 12, 14, 22.2, 22.4 and 26 :** Balances under the Head Trade Receivables / Trade Payables are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment

upon its implication on the financial statements of the company. Balances under the head deposits, loans and advances, inventories held by contractors are also subject to confirmation. In the absence of such confirmations we are unable to comment upon its implication on the financial statements of the company.

10.**Opening balance of the following accounts continues unadjusted since a long time i.e.** KPTCL / BESCOM / MESCOM and HESCOM action need be taken to clear these accounts and get the account reconciled with the concerned and obtain balance confirmation from all the concerned Details are below:

| Note No | Balance with | Amount in Lakhs |
|---|---|---|
| 15 – other current financial assets | Receivable from KPTCL | 2591.09/- |
| | Receivable from HESCOM | 720.19/- |
| | Receivable from MESCOM | 1871.63/- |
| 16 – Other current Assets | Receivable from GESCOM | 2162/- |
| | Receivable from HESCOM | 149/- |
| 27 – other current liabilities | Net payable to BESCOM | 55.70/- |

11. **Other Income and Expenses relating to prior period:** This is the first year of implementation of Ind AS and accordingly all the prior period income and expense are adjusted for the year 2017-18 and 2016-17 due to which the profit or loss of the respective years are increased or decreased. We noticed that the provision for income tax and deferred tax are not ascertained and adjusted and hence to that extent effect on standalone financial statements not ascertainable.

Details of prior period Income and expenses are given below

(₹ in Lakhs)

| Particulars | 2017-18 | 2016-17 |
|---|---|---|
| Prior Period Income | 7,712.06/- | 1,611.71/- |
| Prior Period Expenses | 2,179.04/- | 7,048.40/- |

12. **Other Financial liabilities :-** (Note No 22 : ₹ 1,15,319.26 Lakhs) This amount includes ₹ 23,650.83 Lakhs under the head Inter Unit Accounts (Net)/ (IUA). As informed by CESC this amount includes ₹224.77 Crores payable to MESCOM relating to prior to incorporation and for settlement of this balance, the matter has been taken up with MESCOM and Govt. of Karnataka. However company has taken action for reconciliation

and settlement of IUA balance and the corporation continued to account huge external liability of over ₹ 224.77 Crore in the books of accounts since its incorporation. Since the accounts remain unsettled as on 31.3.2019, it has resulted in showing external liability of ₹ 224.77 crores under IUA.

13. **Insurance :** The Company's Fixed Assets, inventories and cash balances have not been insured. As the Company is exposed to risk of losses if any, on account of manmade or natural calamities, it is advisable to cover the risk by Insurance.

14. **Interest payable to KPCL and RPCL :**

a) The company has not accounted interest payable on KPCL outstanding's, amounting to ₹ 90,040.75 lakhs as on the year ended 31.03.2019 out of which ₹ 18,014 Lakhs belongs to the year 2017-18 and ₹ 12,725.70 Lakhs belongs to the year 2018-19 which was hitherto accounted up to 31.03.2014 as referred in Note No.50(b) to the notes to the accounts, to that extent loss is under stated by ₹ 12,725.70 Lakhs and outstanding liability is understated by ₹12,725.70 Lakhs. Further ₹77,315.05 Lakhs relating to Prior Periods necessary adjustments as per Ind AS not done

b) The company has not accounted interest payable to RPCL for the year 2018-19 amounting to ₹1,817.51 Lakhs as referred in Note No 50(g) to the notes to accounts, to that extent loss is under stated by ₹ 1,817.51 Lakhs and Outstanding liability is under stated by ₹ 1,817.51 Lakhs.

15. **Note No 16.17 Provision for old receivables :** Provision for old Receivable (relating to shortage in inventories pending investigation amounting to ₹ 68.82 Lakhs) that are doubtful of recovery has not been made resulting in overstatement of other current assets and understatement of Loss.

16. **Note No 12 Disputed Villages Receivables :** Non provision of ₹ 2,079 lakhs on account of receivables of disputing villages doubtful of recovery resulted in over statement of receivables and understatement of loss.

17. **Non-disclosure of capital and other commitments :** During the year company has not disclosed the details of estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for as prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013.

**B. Even though the company has stated in Notes to accounts, the basis on which the statements of accounts have been prepared there is a deviation from the Accounting Standards in the following cases:**

**I. Non-compliance of Ind AS 02 on Inventory :** Inventories as on 31.03.2016 had been carried at standard rate in the books as on 01.04.2016 and this has resulted in the determination of inappropriate weighted average rate of consumption and carrying value of inventories. The effect of the above result in misstatement in the valuation of inventory carried in the balance sheet and the consequential effect in the consumption charged to the statement of profit and loss account is not ascertainable.

**II.Non-compliance of Ind AS 16 Property, Plant and Equipment and Ind AS 23**

**Borrowing Cost :**

a. Substantial delays in capitalization and non-capitalization of PPE put to use included in capital work in progress due to non-receipt of completion certificate / claims have been observed. These result in understatement of PPE and depreciation charged.

b. Depreciation on any adjustments to the historical cost of the PPE is not charged prospectively over the residual life of the asset and is charged prospectively considering as though such adjustments are for new assets.

c. In respect of assets retired from active use and in respect of faulty / dismantled assets which are capable of being reconditioned and reusable in the near future, the Company derecognizes such items from the PPE at their carrying cost and classifies them as other current assets under the head 'written down value of Faulty / Dismantled assets' till such assets are classified as held for disposal as scrap or for reuse. In the absence of an updated PPE register containing details relating to cost, accumulated depreciation and carrying amount of the individual assets, it is observed that there is no uniformity in determining the carrying amount of an asset retired from active use. When such assets are reused, the reconditioned assets are capitalized again at the weighted average of the carrying cost of the original asset at which they were transferred to other current assets initially. Further, depreciation has not been charged on such assets since de-recognition and untilcapitalized again. This method is not in line with the Ind AS 16 and results inmisstatement of carrying amount of PPE and depreciation charge for the capitalization of the asset for the second and subsequent time, considering the policy of charging depreciation on SLM basis and non charging of appropriate depreciation on 'written down value of Faulty / Dismantled assets.

d. Non-recognition of major spare parts are usually recognized PPE when an entity expects to use them during more than one period.

e. Application of standard rates instead of cost for the materials held in stock as on 01.04.2016 and capitalized in project assets.

f. Capitalization of project assets : Due to undue delay in capitalization spanning over several financial years for want of completion certificates, the interest that had been capitalized and held under capital work in progress in earlier years towards borrowing cost on qualifying assets for the period beyond their actual date of commissioning had not been charged to revenue by reversing from Capital work in progress resulting in misstatement of carrying amount of PPE, depreciation charge and finance costs. Further, in respect of part capitalization of projects during the year, borrowing costs have not been capitalized based on the value of qualifying assets and the period the said assets are held under construction resulting in excess capitalization of interest.

g. The cumulative effect of the above on depreciation charged and carrying amount of PPE/current assets and current liabilities in the Standalone financial statements is presently not quantifiable

**III. Non-compliance of Ind AS 20 on Accounting for Government grants :** In the absence of the date of capitalization of respective individual assets for which capital grants had been utilized, the company has estimated and accounted "Depreciation withdrawn from contribution / subsidies as per Ind AS 20 " under "miscellaneous receipts" in the statement of Profit and Loss account over the useful life of such assets without considering the completion status of the respective individual assets, any refundable interest accumulated on grant funds under reserves and surplus and the quantum of unutilized grants and hence we are unable to comment on the appropriateness of such amount recognized and the balance of such deferred grants under reserves and surplus.

**IV. Non-compliance of Ind AS 36 on Impairment of Asset :** The Company has not assessed at the Balance Sheet date the existence of impairment, if any, of its assets, including assets retired from active use and assets scrapped and consequently we are unable to comment on the existence of impairment loss.

**V. Employee Benefits Ind AS 19** - Actuarial Valuation as per Ind AS19 for Pension and Gratuity Benefits for the year 2018-19 not provided for which resulted in understatement of Loss and understatement of Liabilities and understatement of other comprehensive income for the year 2019.

**VI. Non-Current Assets Held for Sale and Discontinued operation Ind AS 105** – An entity shall measure a Non -current asset (or disposal groups) classified as held for sale at the lower of its carrying amount and fair value less costs to sell, immediately before initial classification as held for sale, however the company has not followed the same in accordance with applicable Ind AS.

**VII. Revenue from contracts with customers (Ind AS -115)** - The application of the new revenue accounting standard involves certain key judgements relating to identification of distinct performance obligations, determination of transaction price of the identified performance obligations, the appropriateness of the basis used to measure revenue recognized over a period. Additionally, revenue accounting standard contains disclosures which involves collation of information in respect of disaggregated revenue and periods over which the remaining performance obligations will be satisfied subsequent to the balance sheet date. As per the information given by the company and as observed during the course of our audit the company has not followed the same in accordance with applicable Ind AS 115.

**VIII. Impact of our qualifications made in audit report :** From our audit observations mentioned in Para A(1) to A(17) and B(I) to B(VII) above, we are giving below the impact on financial statements wherever ascertainable.

( ₹ in Lakhs)

| Sl No | Qualification | Over Statement of Profit / (Loss) | Under statement of Profit/(Loss) | Increase or (Decreased) in Assets | Increase or (Decrease) in Liability |
|---|---|---|---|---|---|
| 7 | Non-provision of TDS | | (53.12) | | (53.12) |
| 14(a) | Interest payable to KPCL | | (12725.70) | | (12725.70) |
| 14(b) | Interest Payable to RPCL | | (1817.51) | | (1817.51) |
| 15 | Provision for old receivables | | (68.82) | 68.82 | |
| 16 | Disputed Villages Receivables | | (2079.00) | 2079.00 | |
| | **Total** | | **(16744.15)** | **2147.82** | **(14596.33)** |

The overall impact of the aforesaid qualification works out to understatement of loss by ₹16,744.15 Lakhs, Overstatement of Assets by ₹2,147.82 Lakhs and Understatement of Liabilities by ₹ 14,596.33 Lakhs.

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

a. The Company's Board of Directors are responsible for the other information. The other information comprises the Board's Report and the Corporate Governance Report, but does not include the standalone financial statements and our auditors report thereon.

b. Our opinion on the standalone financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

c. In connection with our audit of the standalone financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the standalone financial statements or our knowledge obtained during the course of our audit or otherwise appears to be materially misstated.

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

**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. In addition to the matter described in the Basis for Qualified Opinion section, we have determined that there are no other key audit matters to communicate in our report.

**Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Standalone Financial Statements**

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation of these standalone financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance, (changes in equity) 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 statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, the Board of Directors 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 the Board of Directors either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those 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 standalone financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

- Obtain an understanding of internal financial control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(i) of the Act, we are also responsible for expressing our opinion on whether the Company has adequate internal financial controls system in place and the operating effectiveness of such controls.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the management.
- Conclude on the appropriateness of managements 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 auditors report to the related disclosures in the standalone 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 standalone financial statements, including the disclosures, and whether the standalone 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 standalone 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.

**Other Matter:**

We draw attention to the following matters explained in the Notes to the financial statements.

Title deeds to certain immovable properties are not in the name of the company Refer Note No 3.14 of Notes to accounts.

**Report on Other Legal and Regulatory Requirements**

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

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

a) We have sought and except for the possible effects of the matter described in the Basis of Qualified Opinion paragraph above, obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.

b) Except for the possible effects of the matter described in the Basis of Qualified Opinion paragraph above, 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.

c) The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss, (the Statement of Changes in Equity) and the Cash Flow Statement dealt with by this Report are in agreement with the books of account.

d) Except for the matters descried in the Basis of Qualified Opinion paragraph B above In our opinion, the aforesaid standalone financial statements comply with the Ind AS 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 31st March, 2019 taken on record by the Board of Directors, none of the directors is disqualified as on 31st March, 2019 from being appointed as a director in terms of Section 164(2) of the Act.

f) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate Report in “Annexure B”.

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

   i. The Company has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in its financial statements – Refer Note 50(i) to the financial statements;

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

   iii. There were no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

3.In compliance to the directions under section 143(5), we report as hereunder:

**A. Matters relating to directions:**

1. The company does not have system in place to process all the accounting transactions

through IT System, since the IT systems of the company are still in final stage of adoption. – The details of implementation IT System as on March 2019 are given below.

a) FAMS (Financial Accounting Management System) for recording accounting transaction through IT system and is effectively in completion stage all the transaction from April 2018 to March 2019 are successfully recorded in the Software due to some technical error the company is yet to reconcile the report generated by FAMS with the Register / Report,Trial balance, General ledger, C register, Assets Register.

b) MMS (Material Management System) for recording the transaction relating to accounting of Inventory Receipts, Issues and Closing stock, the system is made live in all the divisions but the report generated by the MMS are yet to be reconciled with the books of accounts for ex; closing stock report are not matching with the stock figures with the books of accounts in some of the Division's.

c) DTLMS (Distribution Transfer Life Cycle Management Software) to computerize transformers life, status and location have been made operational and put to active use and operating effectively due to implementation of DTLMS the company in a position to identify the total number of Transformers, how many of them are in working, under repair, how many sent to repair, how may are in stores, how many completion report not obtained and others.

2. During the year there is no restructuring and default in repayment of an existing loan but there is a waiver/write off of debts being arrears relating to long disconnected installations accounting to ₹ 111.12 Lakhs in the absence of any scope for recovery, as explained to us.

3. Funds received / receivable for specific scheme form Central / State agencies are properly accounted for / utilized as per its terms and conditions of grant.

**4. Additional Company Specific Direction:**

a) Considering the size of the company and the volume of operations of the company, the system of billing and collection of revenue is considered to be reasonably efficient. Delay of a few days in the updating of collections in the areas cover under Restructured Accelerated Power Development & Reforms Programme (RAPDRP) is noticed. Tamper proof Static meters have been installed for all consumers except in respect of rural IP sets consumers. As informed to us, in all HT lines in RAPDRP area, Automated Meter Reading (AMR) systems have been installed and in other areas, the installation of such meters is in progress. The accuracy of the billing is ensured through periodic test check undertaken by HT and LT rating staff.

b) At present Static Meter are being provided to domestic/commercial installations which are designed as per Indian Standards and are envisaged with the tamper detective events as per Indian Standards. If anybody attempts to tamper, the above events will be indicated and will be logged in the meter, the same will be checked by M T Staff/Vigilance during the inspection. The Electro Mechanical meters which are accessible to tamper, majority are replaced and balance replacements are in progress.

c) Reconciliation of receivables / payables is being generally done periodically with generation companies having power purchase agreements (except Karnataka Power Corporation Limited and Udupi Power Corporation Limited) with the company, distribution companies and transmission companies. Also, letters seeking confirmation of balances have been sent to all generators. The year end balances of all receivables / payables except generation companies (excluding Karnataka Power Corporation Limited and Udupi Power Corporation Limited) are subject to reconciliation.

d) The Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA) approved by KERC has been demanded and recovered from the consumers and accounted by the company.

e) During the year ended 31st March 2019 except regular tariff no tariff Roll back subsidies have been allowed, as informed to us.

f) Operations relating to billing and collection from consumers have been computerized. During the year, MMS (Material Management System) to computerize inventory, FAMS (Financial Accounts Management System) to computerize financial accounting and project management and DTLMS (Distribution Transformer Life Cycle Management Software) to computerize transformers' life, status and location have been made operational and put to active use without conducting any information systems audit to rule out any undetected vulnerabilities / short comings. Adequate practices are in place for ensuring data security in respect of computerization, as explained to us but the company does not have any formal documented IT security policy for data / software / hardware.

**For Ramesha M Y & Co**
Chartered Accountants
F R No. 006202S

**Sd /-**
**Ramesha Gowda M Y**
Partner
M No.202316
UDIN No.19202316AAAAAI8722

Place: Mysore
Date: 11th Sept 2019

**Annexure A to the Independent Auditors Report**

(Referred to in paragraph 1 under 'Report on Other Legal and Regulatory Requirements' section of our report to the members of CESC of even date)

**1. In respect of the Company's fixed assets:**

a) The records maintained by the company with respect to fixed assets (PPE) do not have the details with respect to quantity and situation of fixed assets (PPE). The company has informed us that it is in the process of updating its records with respect to the original cost of all assets and depreciation up to date.

b) The Company has a program of verification to cover all the items of fixed assets in a phased manner over a period of 3 years which, in our opinion, is not reasonable having regard to the size of the Company and the nature of its assets. Pursuant to the program, certain fixed assets were physically verified by the Management during the year. According to the information and explanations given to us, no material discrepancies were noticed on such verification.

c) According to the information and explanations given to us, the records examined by us and based on the examination of the conveyance deeds / registered sale deeds provided to us, we report that, the title deeds, comprising all the immovable properties of land and buildings which are freehold, are held in the name of the Company as at the balance sheet date except in the following cases.

| Sl. No. | Name of Division where accounted | Details of Immovable property | Asset in the name of |
|---|---|---|---|
| 1 | NR Mohalla | Kadakola LM Camp | KEB |
| 2 | | Ayyarahally LM Camp | KEB |
| 3 | Nanjanagudu | Hullahally LM Camp | KEB |
| 4 | | Muguru LM Camp | No title deeds available |
| 5 | | Bettahally LM Camp | KEB |
| 6 | Hunsur | Hunsur Sub-division | KEB |
| 7 | | Kattemalavadi | KEB |
| 8 | | Periyapatna Sub-division | KEB |
| 9 | | K.R.Nagar Collection Center | KEB |
| 10 | | Basavarajapura Camp | No documents available |
| 11 | | Saraguru Section office | KEB |
| 12 | | Saraguru quarters colony | KEB |
| 13 | Chamarajanagara | Harave MUSS | KEB |
| 14 | | Chandakavadi Section office 33Kv MUSS | KEB |
| 15 | Kollegala | Malaimahadeshwara Hills LM Camp | KEB |
| 16 | | Kinakanahally LM Camp | No title deeds available |

| Sl. No. | Name of Division where accounted | Details of Immovable property | Asset in the name of |
|---|---|---|---|
| 17 | Madikeri | Shanthinikethan | KEB |
| 18 | | MUSS Colony, Madikeri | MUSS |
| 19 | | Madikeri Sub-division office | Chairman, Indian Corporation & Indian Union |
| 20 | | Somawarpete Section office | Govt property |
| 21 | | Hannagalu Shettally | KEB |
| 22 | | Koodige | Govt. |
| 23 | | Shrimangala Section office | KEB |
| 24 | | Virajapete Section office | MUSS |
| 25 | Mandya | Hulikere LM Camp | In the name of Govt. school |
| 26 | Maddur | Ravani LM Camp | KEB |
| 27 | | Kiragavalu Section office | KEB |
| 28 | Pandavapura | Hangarahally LM Camp | KPTCL |
| 29 | | Bidarahally LM Camp | KEB |
| 30 | Hassan | Old Electricity Colony(OEC) | KEB |
| 31 | | Dudda Section office | KPTCL |
| 32 | Holenarasipura | Hally Mysore | KEB |
| 33 | | Bachenahally | Land details are not available. |

2. We are informed that the physical verification of inventories has been carried out once in a year by the management. In our opinion, the procedures of physical verification of inventories followed by the company is not reasonable and adequate in relation to the size of the company and the nature of its business. The discrepancies arising out of physical verification are yet to be adjusted in the inventory.

3. According to the information and explanations given 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 Companies Act, 2013 and accordingly, reporting in clauses (iii)(a), (iii)(b) and (iii)(c) of paragraph 3 of the Order is not applicable to the Company.

4. According to the information and explanations given to us, the company has not given any loans, guarantees or security or made any investments during the year attracting the provisions of Sec. 185 or Sec. 186 of the Companies Act, 2013 and accordingly, reporting in clauses (iv) of paragraph 3 of the Order is not applicable to the Company.

5. According to the information and explanation provided to us, the company has not accepted deposits from the public except in respect of share application money from

Government of Karnataka pending allotment for a period beyond 60 days which are covered under the directives issued by the Reserve Bank of India and the provisions of Section 73 to 76 or any other relevant provisions of the Act and the rules framed there under and accordingly, the company has complied with the said provisions expect in respect of shares application money pending allotment tantamount to deposits.

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 have been made and maintained. We have, however, not made a detailed examination of the records with a view to determining whether they are accurate or complete.

7. According to the information and explanations given to us, in respect of statutory dues:

   a. The company has been generally regular in depositing with appropriate authorities undisputed statutory dues including provident fund, investor education protection fund, employees' state insurance, income tax, sales tax, service tax, duty of customs, duty of excise, value added tax, cess and other material statutory dues applicable to it with the appropriate authorities during the year. There were no undisputed amounts payable in respect of the aforesaid statutory dues outstanding as of 31st March 2019 for a period of more than six months from the date they became payable.

   b. According to the records of the company, there are no dues of income tax / sales tax / duty of customs / duty of excise / value added tax which have not been deposited on account of any dispute except in respect of service tax dues as under.

| Sl. No. | Name of the statute | Forum where the dispute is pending | Amount (In Lakhs) | Period to which it relates |
|---|---|---|---|---|
| 1. | The Finance Act, 1994 (Service Tax) | Customs, Excise and Service Tax Appellate Tribunal, Bengaluru | 45.29 | January 2005 – March 2009 |
| 2. | The Finance Act, 1994 (Service Tax) | Customs, Excise and Service Tax Appellate Tribunal, Bengaluru | 15.33 | April 2009 – September 2009 |
| 3. | The Finance Act, 1994 (Service Tax) | Customs, Excise and Service Tax Appellate Tribunal, Bengaluru | 10.12 | October 2009 – March 2010 |
| 4. | The Finance Act, 1994 (Service Tax) | Customs, Excise and Service Tax Appellate Tribunal, Bengaluru | 3.39 | October 2010 – March 2011 |
| 5. | The Finance Act, 1994 (Service Tax) | Customs, Excise and Service Tax Appellate Tribunal, Bengaluru | 30.59 | April 2011 – September 2011 |

| Sl. No. | Name of the statute | Forum where the dispute is pending | Amount (In Lakhs) | Period to which it relates |
|---|---|---|---|---|
| 6. | The Finance Act, 1994 (Service Tax) | Customs, Excise and Service Tax Appellate Tribunal, Bengaluru | 10.81 | October 2011 – March 2012 |
| 7. | The Finance Act, 1994 (Service Tax) | The Commissioner of Central Excise (Appeals) | 4.14 | April 2012 – June 2012 |
| 8. | The Finance Act, 1994 (Service Tax) | The Commissioner of Central Excise (Appeals) | 8.75 | July 2012 – March 2013 |

8. According to the information and explanations given to us, the Company has not defaulted in the repayment of loans or borrowings to financial institutions, banks and government. The Company has not issued any debentures.

9. The Company has not raised moneys by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments or term loans) during the year, hence reporting under clause 3(ix) of the Order is not applicable to the company.

10. According to the information and explanations given to us, no fraud on or by the company has been noticed or reported during the course of our audit except in respect of: (a) Theft of electricity reported by the vigilance department for 664 cases involving an amount of ₹ 74.97 lakhs. Out of this ₹ 73.16 lakhs have been collected up to 31.03.2019 (b) Misappropriation of Cash ₹ 18,46,469/- by an employee of Varuna Sub-Division N R Mohalla (c) Misappropriation of cash ₹ 44,84,911/- and Temp Cash ₹ 7,36,736/- Hangarahalli Sub- Division H N Pura Division and (d) Misappropriation of cash ₹ 14,750/- and Temp Cash ₹ 34,778/- Maddur Sub Division.

11. The company, being a government company, provisions of section 197 relating to managerial remuneration are not applicable to the company and hence clause (xi) of paragraph 3 of the Order is not applicable to the Company.

12. The Company is not a Nidhi Company and hence reporting under clause 3 of the Order is not applicable to the Company.

13. According to the information and explanations given to us, the company has not entered into any transactions with related parties and hence reporting under clause (xiii) of paragraph 3 of the Order is not applicable to the Company.

14. 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. Accordingly, paragraph 3(xiv) is not applicable to the company.

15. According to the information and explanations given to us, during the year the Company has not entered into any non-cash transactions with its Directors or persons connected to its directors and hence provisions of section 192 of the Companies Act, 2013 are not applicable to the Company.

16. The Company is not required to be registered under section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934.

**For Ramesha M Y & Co**
Chartered Accountants
F R No. 006202S

**Sd /-**
**Ramesha Gowda M Y**
Partner
M No.202316
UDIN No.19202316AAAAAI8722

Place: Mysore
Date: 11th Sept 2019

**Annexure B to the Independent Auditor's Report**

(Referred to in paragraph (f) under 'Report on Other Legal and Regulatory Requirements' section of our report of even date)

**Report on the Internal Financial Controls Over Financial Reporting 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 Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited ("the Company") as of March 31, 2019 in conjunction with our audit of the standalone financial statements of the Company for the year ended on that date.

**Management's Responsibility for Internal Financial Controls**

The Board of Directors of the Company are responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India. 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 of the Company based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the "Guidance Note") issued by the Institute of Chartered Accountants of India and the Standards on Auditing prescribed under Section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls over financial reporting was established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditors judgments, 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 system over financial reporting.

### Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting

A company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that

(1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company;

(2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorizations of management and directors of the company; and

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

### Inherent Limitations of Internal Financial Controls over Financial Reporting

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

### Opinion

In our opinion, to the best of our information and according to the explanations given to us, the Company has not established its internal financial control over financial reporting on the criteria based on or considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal financial controls system over financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Because of this reason, we are unable to obtain sufficient and appropriate evidence to provide a basis for our opinion whether the company had adequate internal financial controls over financial reporting and whether such internal financial controls were operating effectively as on March 31, 2019.

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

**For Ramesha M Y & Co**
Chartered Accountants
F R No. 006202S

**Sd /-**
**Ramesha Gowda M Y**
Partner
M No.202316
UDIN No.19202316AAAAAI8722

Place: Mysore
Date: 11th Sept 2019

**Annexure - 1**

**Form No. MR-3**

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

## SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 2018-19

**To**

The Members

M/s. Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited

No. 29, Vijayanagara 2nd stage,

Hinakal, Mysore 570017

We have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **M/s. Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited,** (Hereinafter called the company). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided us a reasonable basis for evaluating the corporate conducts /statutory compliances and expressing our opinion thereon.

Based on our verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of secretarial audit, we hereby report that in our opinion, the company has, during the audit period covering the financial year ended on 31st March 2019 complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:

We have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by **M/s. Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited** ("the Company") for the financial year ended on 31st March 2019 according to the provisions of:

i. The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made there under;

ii. The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the rules made there under;

iii. The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed there under;

iv. Foreign Exchange Management Act, 1999 and the rules and regulations made there under to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings;

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

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

(b) The Securities and Exchange Board of India (Prohibition of Insider Trading) Regulations, 1992;

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

(d) The Securities and Exchange Board of India (Employee Stock Option Scheme and Employee Stock Purchase Scheme) Guidelines, 1999;

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

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

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

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

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

(I) Secretarial Standards with respect to Meetings of Board of Directors (SS-1) and General Meetings (SS-2) issued by The Institute of Company Secretaries of India (effective from 1st July, 2015 and with latest amendments).

Our scope of Audit is restricted to compliances under the Companies Act, 2013 and rules made there under and other Acts, as specified above, which are applicable to the company.

The provisions of Clause (ii), (iii), (iv) and Clause (V) are not applicable for this company.

**Company Law: Matter for Emphasis:**

1. Smt. Manjushree, IAS Nominee Director has not attended any Board Meetings during her tenure of Directorship in the Company, however efforts were made to intimate the consequences of non attaining the Board meeting as per the provisions of clause (b) sub-section (1) of section 167 of the Companies Act, 2013.
2. The Company has exceeded more than 120 days in conducting 68th board meeting from 67th Board Meeting held on 29/12/2017 and violated the provision of Section 173(1) of the Companies Act, 2013.
3. As the borrowings of the Company is more than ₹50 Crores, the Company is liable to form Vigil Mechanism committee under section 177(9) of the Companies Act, 2013.

**1. Labour Law:**

1. All the premises and establishment have been registered with the appropriate authorities.
2. The company has not employed any child labour / Bonded labour in any of its establishments.
3. The company is ensuring the compliance of PF to the employees.

**2. GST Act 2017**

1. The Company has complied with procedures of GST Act 2017; the payment has been made accordingly within stipulated time.

**We further report that:**

The Board of Directors of the Company is duly constituted being nominees of the Government. The changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in Compliance with the provisions of the Act.

Adequate notice is given to all directors to schedule the Board Meetings, agenda and detailed notes on agenda were sent at least seven days 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.

**We further report that** there are adequate systems and processes in the company commensurate with the size and operations of the company to monitor and ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines.

**We further report that during the audit period the Company has -**

1. Not issued Public / Right / Preferential issue of shares / debentures / sweat equity, etc.
2. No Redemption / buy-back of securities.
3. No Major decisions taken by the members in pursuance to section 180 of the Companies Act, 2013.
4. No Merger / amalgamation / reconstruction, etc.
5. No Foreign technical collaborations.

**TSDJ & Associates**
Company Secretaries

**Sd /-**

**Sheela Arvind**
Partner
Membership No: FCS 9686
CP No: 11992
FRN No.P2015KR043500

Place: Bangalore
Date: 5th September 2019

This report is to be read with our letter of even date which is annexed as Annexure A and forms an integral part of this report.

**"Annexure - A"**

To
The Members,
M/s. Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited,
No. 29, Vijayanagara 2nd Stage,
Hinakal, Mysore 570017.

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

1. Maintenance of secretarial record is the responsibility of the management of the company. Our responsibility is to express an opinion on these secretarial records based on our audit.
2. We have followed the audit practices and processes as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the Secretarial records. The verification was done on test basis to ensure the correct facts are reflected in secretarial records. We believe that the process and practices, we followed provide a reasonable basis for our opinion.
3. We have not verified the correctness and appropriateness of financial records and books of accounts of the Company.
4. Whenever required, we have obtained the Management representation about the compliance of laws, rules and regulations and happening of events etc.
5. The compliance of the provisions of Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of the management. Our examination was limited to the verification of procedures on test basis.
6. The Secretarial Audit report is neither as 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.

**TSDJ & Associates**
Company Secretaries

**Sd /-**
**Sheela Arvind**
Partner
Membership No: FCS 9686
CP No: 11992
FRN No.P2015KR043500

Place: Bangalore
Date: 5th September 2019

## "Annexure- B"
## GST Returns filed from April 2018 to March 2019

| GST Filling Details | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Sl. No | Month | Form No. | Return Ref No | Due Date | Date of Filling | Date of Payment | Remarks |
| 1 | April-2018 | Form GSTR-1 | AA290418321169Z | 10/05/2018 | 20/05/2018 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA290418366900U | 20/05/2018 | 20/05/2018 | 18/05/2018 | - |
| 2 | May-2018 | Form GSTR-1 | AA290518135337W | 10/06/2018 | 09/06/2018 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA2905183899184 | 20/06/2018 | 19/06/2018 | 18/06/2018 | - |
| 3 | June-2018 | Form GSTR-1 | AA290618162627M | 10/07/2018 | 10/07/2018 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA290618534459J | 20/07/2018 | 19/07/2018 | 18/07/2018 | - |
| 4 | July-2018 | Form GSTR-1 | AA2907182045051 | 10/08/2018 | 10/08/2018 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA2907184650113 | 20/08/2018 | 19/08/2018 | 19/08/2018 | - |
| 5 | Aug-2018 | Form GSTR-1 | AA290818158164Q | 10/09/2018 | 10/09/2018 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA290818449605I | 20/09/2018 | 19/09/2018 | 18/09/2018 | - |
| 6 | Sep-2018 | Form GSTR-1 | AA290918168455F | 10/10/2018 | 10/10/2018 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA2909185042133 | 20/10/2018 | 18/10/2018 | 17/10/2018 | - |
| 7 | Oct-2018 | Form GSTR-1 | AA291018131434D | 10/11/2018 | 10/11/2018 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA291018554152A | 20/11/2018 | 20/11/2018 | 20/11/2018 | - |
| 8 | Nov-2018 | Form GSTR-1 | AA2911181750462 | 10/12/2018 | 10/12/2018 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA291118168811Y | 20/12/2018 | 18/12/2018 | 18/12/2018 | - |
| 9 | Dec-2018 | Form GSRT-1 | AA291218290913R | 10/01/2019 | 10/01/2019 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA291218913890X | 20/01/2019 | 20/01/2019 | 18/01/2019 | |
| 10 | Jan-2019 | Form GSTR-1 | AA290119173923T | 10/02/2019 | 08/02/2019 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA290119535457U | 20/02/2019 | 19/02/2019 | 18/02/2019 | - |
| 11 | Feb-2019 | Form GSTR-1 | AA290219159445T | 10/03/2019 | 08/03/2019 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA290219693285M | 20/03/2019 | 20/03/2019 | 19/03/2019 | - |
| 12 | March-2019 | Form GSTR-1 | AA290319345665P | 10/04/2019 | 13/04/2019 | - | - |
| | | Form GSTR-3B | AA290319876118M | 20/04/2019 | 21/04/2019 | 20/04/2019 | - |

## Annexure 1: Company Information

| Sl.No. | Particulars | |
|---|---|---|
| 1. | Name of the Company | M/s. Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited |
| 2. | CIN No. of the Company | U40109KA2004SGC035177 |
| 3. | Date of Incorporation | 06/12/2004 |
| 4. | Authorized Share Capital | 10,00,00,00,000 |
| 5. | Subscribed Share Capital | 9,18,51,54,340 |
| 6. | Paid up Share Capital | 9,18,51,54,340 |
| 7. | Registered Office Address | No. 29, Vijayanagara 2nd stage, Hinakal, Mysore 570017 |

## 2: Changes in Capital Structure during 01/04/2018 to 31/03/2019.

| CAPITAL STRUCTURE | | | | | (In ₹) |
|---|---|---|---|---|---|
| Particulars | As on 01/04/2018 | Add: increase in capital (if any) | Less: reduction in capital (if any) | Date of passing Resolution | Capital as on 31/03/2019 |
| Authorized Capital | 750,00,00,000 | 250,00,00,000 | - | - | 1000,00,00,000 |
| Equity | 75,00,00,000 | 25,00,00,000 | - | - | 100,00,00,000 |
| Unclassified | - | - | - | - | - |
| Issued Capital | 720,83,54,340 | 1,67,53,00,000 | - | - | 8,88,36,54,340 |
| Subscribed Capital | 720,83,54,340 | 1,67,53,00,000 | - | - | 8,88,36,54,340 |
| Paid-up Capital | 720,83,54,340 | 1,67,53,00,000 | - | - | 8,88,36,54,340 |
| Public Issue | - | - | Not Applicable | - | - |
| Rights Issue | - | - | Not Applicable | - | - |
| Bonus Issue | - | - | Not Applicable | - | - |
| Private Placement / Preferential Allotment (other than conversion) | - | - | Not Applicable | - | - |
| Private Placement / Preferential Allotment (arising out of conversion) | - | - | Not Applicable | - | - |

| CAPITAL STRUCTURE | | | | | (In ₹) |
|---|---|---|---|---|---|
| Particulars | As on 01/04/2018 | Add: increase in capital (if any) | Less: reduction in capital (if any) | Date of passing Resolution | Capital as on 31/03/2019 |
| Allotment of shares pursuant to ESOP | - | - | Not Applicable | - | - |
| Allotment consequent to Scheme of Arrangement / Merger / Amalgamation etc. | - | - | Not Applicable | - | - |
| Buy back of shares | - | Not Applicable | - | - | - |
| Reduction of Capital | - | Not Applicable | - | - | - |
| Share Forfeited | - | - | - | - | - |

**Note:**

1. The Company has increased Authorized Capital of the Company from ₹ 75,00,00,000 to ₹1,00,00,00,000 equity shares of ₹ 10/- each on 4th September 2018 and Form SH-7 has been filed accordingly vide SRN No. H29279387 dated 23/11/2018.
2. The Company has allotted ₹13,29,80,000 equity shares of ₹ 10/- each on 13/11/2018 and Form PAS-3 has been filed accordingly.
3. The Company has allotted ₹3,45,50,000 equity shares of ₹ 10/- each on 19/01/2019 and Form PAS 3 has been filed accordingly.

**3: Directors & KMP (Existing and any change made between 01/04/2018 to 31/03/2019).**

| Sl. No. | Name & Designation | Address | Date of Appointment | Date of Cessation |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Poondla Ravi Kumar director DIN : 02285126 | No. 373,12th Cross, 5main, Hig Colony, New Bel Road, Bangalore, 560094 Karnataka | 21/10/2017 | - |
| 2 | Randeep Devendiran Nominee Director DIN: 03019734 | No. 3667-O, 13th Main Road, HAL 2nd Stage, Bangalore East, Bangalore 560008 | 22/04/2017 | 01/06/2018 |
| 3 | Kiran Doddappa Managing director DIN : 06849060 | #1620, 6th A Main,, Ramakrishna Nagar, Mysore, 570022, Karnataka | 10/01/2014 | 11/07/2018 |
| 4 | Alana Shivanna CFO ( KMP) PAN: ARAPS5683G | No. 570, First Main, Kuvempu Road, Bogadi Village, Mysore, 570026, Karnataka | 01/12/2014 | - |
| 5 | Pratap Maneiah Director DIN: 07089349 | No. 73, 6th main, 2nd stage, E Block, Rajaji Nagar, Bangalore, 560010, Karnataka | 12/12/2014 | 30/05/2018 |

| Sl. No. | Name & Designation | Address | Date of Appointment | Date of Cessation |
|---|---|---|---|---|
| 6 | Alenahalli Ningegowda Jayaraj Director DIN: 07178623 | 32, 1st Cross, 6th Main Sarvabouma Nagar Chik kallasa, Bangalore South Subramanyapura Bangalore South, Bangalore, 560061 | 07/04/2015 | - |
| 7 | Dasabhovi Gopal Director DIN : 07544671 | S/o. Late Dasabhovi #110, 2nd Cross, Raghavendra Nagar, Mysore, Karnataka 570011 | 15/06/2016 | 29/05/2018 |
| 8 | Huchegowda Director DIN : 07532198 | Sannenahalli, Sagathavalli Hassan Karnataka, 573116 | 31/05/2016 | 29/05/2018 |
| 9 | Swamy Gowda Director DIN : 07532258 | 212, 25th Cross, Kuvempunagar, Hassan, Karnataka 573201 | 31/05/2016 | 29/05/2018 |
| 10 | K T Mahantappa Director DIN : 06981574 | Quarter Number 1, New Electric Colony, Kotitopu Road, Tumkur Karnataka, 572102 | 17/08/2016 | 30/04/2018 |
| 11 | Doddaiah Siddaraju Director DIN : 07585636 | 4-24, Kollegal-11, Kollegal Karnataka, 571440 | 08/08/2016 | 29/05/2018 |
| 12 | Hanumappa Nagesh Director DIN: 02309417 | #001, No.15, Cornwell Road Langford Town, Bg-25 Bangalore, Karnataka 560025 | 01/12/2016 | 01/06/2018 |
| 13 | Pavan Kumar Malapati Director DIN : 07793505 | No. 3/1, Mustur, Bathalapalli, Anantapur Andhra Pradesh 515001 | 31/12/2016 | 01/06/2018 |
| 14 | Chandrakala B K Director DIN : 07536471 | Belagavally Estate, Bikkode (Venktipete), Hassan, Karnataka 573215 | 06/06/2016 | 29/05/2018 |
| 15 | Madan Murali Director DIN : 07532253 | 17B Nanjappa Bld, Opp Taluk Off Bsk Shakambarinagar K K Pura RD, Bangalore, Karnataka 560070 | 31/05/2016 | 29/05/2018 |
| 16 | Latha Jayanna Director DIN : 07540068 | #230-2, Alur Chamarajanagar TQ, Karnataka, 571113 | 09/06/2016 | 29/05/2018 |
| 17 | C K Suresh Director DIN : 07532257 | 20, A Cholenahalli, D G Halli, C R Patna Hassan Dist, Karnataka, 573220 | 31/05/2016 | 29/05/2018 |
| 18 | Rohini Dasari Sindhuri Nominee Director DIN: 07396697 | Qtrs No. 52, HIG Colony, 4th Cross 3rd Main, RMV 2nd Stage, Dollars Colony, Bangalore 560094 | 25/01/2018 | 01/06/2018 |

| Sl. No. | Name & Designation | Address | Date of Appointment | Date of Cessation |
|---|---|---|---|---|
| 19 | Ramakrishnaiah Taggikuppe Ramaiah<br>Nominee Director<br>DIN: 07924084 | # 13, Bychapura Kasaba Hobli, Magadi, Ramanagar, Bangalore 562120 | 14/08/2017 | - |
| 20 | Fazil Khan<br>Nominee Director<br>DIN: 08093135 | # 65, 2nd Cross, Behind RR | 23/02/2018 | 29/05/2018 |
| 21 | Karadagi Veerabhadrappa Shivakumar<br>Nominee Director<br>DIN: 08104146 | #387/B Ground Floor, Near Bata Showroom Banashankari 2nd Stage Bangalore South 560070 | 01/06/2018 | - |
| 22 | Hanumana Hally Narayana Gowda Gopalakrishna<br>Managing Director<br>DIN: 08184281 | No. 253, Giri Nivas, 15th D Cross, 2nd Stage Mahalakshmipuram, Bangalore North, Bengaluru 560086 | 11/07/2018 | - |
| 23 | Abhiram Giri Sankar<br>Nominee Director<br>DIN: 08212105 | Genesaprasanna, P.H.E.D. Road Attingal 695101 | 01/06/2018 | - |
| 24 | Chandra Shekhar Nayaka Lakshmana<br>Nominee Director<br>DIN: 08215036 | #6, 12th Cross, Balaji Layout, Adjacent To Bhel Layout, Bangalore North, Vidyaranyapura, Bangalore 560097 | 01/06/2018 | - |
| 25 | Kuduvalli Chandrashekara Nityananda<br>Nominee Director<br>DIN: 08257913 | #2767/2, Pampapathi Road 2nd Cross, K.G.Koppal, Saraswathipuram Mysuru 570009 | 30/05/2018 | - |
| 26 | Kaliya Perumal Lakshmi Priya<br>Nominee Director<br>DIN: 08349788 | No 98, Bharathi Road, Mogappair West Garden, Nolambur, Mogappair Tiruvallur 600037 | 07/11/2018 | - |
| 27 | Aftab Ahmed<br>Director<br>DIN: 08446545 | 161, 2nd A Main, Near Colambia Asia Hospital Siddiq Mohalla, Bannimantap B Layout Mysuru 570015 | 30/03/2019 | - |
| 28 | Satya Prasad<br>Company Secretary<br>PAN: BILPS9739J | 719, 1st Floor, 1st Phase, 4th Stage, Vijaya Nagar, Mysuru 570017 | 01/02/2019 | - |

**4: List of Share Holding pattern as on AGM Date 04/09/2018**

| Sl No | Name of the Shareholders | No. of Shares held | Nominal Value of the Shares held ( in ) | Percentage Shareholding ( % ) |
|---|---|---|---|---|
| 1 | **Governor of Karnataka represented by** Dr. Ravi Kumar, IAS *(as Nominee of GOK)* Addl. Chief Secretary Energy Department Govt. of Karnataka No.236, Vikasa Soudha Bangalore-560001 | 72,08,35,428 | 10 | 99.9999988 |
| 2 | **ISN Prasad, IAS** Principal Secretary Finance Department Govt. of Karnataka, Vidhana Sauda, Bangalore-560 001 *(as Nominee of GoK)* | 1 | 10 | 0.000000196 |
| 3 | **Dr. H N Gopala Krishna, IAS** Managing Director - CESC No. 29, Vijayanagara 2nd stage, Hinakal Mysuru 570017 *(as Nominee of GoK)* | 1 | 10 | 0.000000196 |
| 4 | **K V Shiva Kumar** Director (Transmission) - KPTCL Kaveri Bhavan, K.G.Road, Bengaluru-560 009. *(as Nominee of GoK)* | 1 | 10 | 0.000000196 |
| 5 | **Sri N. Narasimhe Gowda** Director (Technical) CESC, #29, 80 ft Road, Vijaya Nagara 2nd stage, Mysore-570 017. (*as Nominee of GoK*) | 1 | 10 | 0.000000196 |

| Sl No | Name of the Shareholders | No. of Shares held | Nominal Value of the Shares held ( in ) | Percentage Shareholding ( % ) |
|---|---|---|---|---|
| 6 | **K.C. Nityanada** Chief Engineer, Transmission zone, KPTCL, FTS compound, NR Mohalla, Mysore *(as Nominee of GoK)* | 1 | 10 | 0.000000196 |
| 7 | **K T Hiriyanna, FCS** Authosied Signatory CESC, Mysuru. *(as Nominee of GoK)* | 1 | 10 | 0.000000196 |
| | **Total** | **72,08,35,434** | **10** | **100** |

**5: Transfers during the Year:**

| Sl. No | Date of Transfer | Transferor's Name | Folio No. | Transferee's Name | Folio No. | No. of Shares |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | 04/08/2018 | Sri. D. Kiran. IRS | 36 | Sri.H.N.GopalaKrishna IAS, | 43 | 01 |
| 2. | 04/08/2018 | Sri. K.T. Mahanthappa | 40 | Sri. N. Narashimegowda | 44 | 01 |
| 3. | 04/08/2018 | Sri. H. Nagesh | 41 | Sri. K.V. Shivakumar | 45 | 01 |
| 4. | 04/08/2018 | Sri. M. Pratap | 37 | Sri. K.C. Nityananda | 46 | 01 |

**6: Forms, Returns filed by the company between 01/04/2018 to 31/03/2019.**

| Forms and Returns filed by the Company pursuant to the provisions of the Companies Act, 2013 read with the Rules/Regulations made there under | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Financial Year 2018 – 19 | | | | | | | | |
| **Sl No** | **Form No.** | **Section & Rule Applicable** | **Particulars of Filing** | **Date of Filing** | **Whether filed within the prescribed time** | **No. of Days in delay** | **MCA – SRN** | **Status** |
| 1 | Form DIR-12 | Section 161(3) | Appointment of Mr.Fazil Khan and Cessation of Mr.Arif Khan | 27/04/2018 | No | 63 Days | G85034908 | Filed |

| Forms and Returns filed by the Company pursuant to the provisions of the Companies Act, 2013 read with the Rules/Regulations made there under | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Financial Year 2018 – 19 | | | | | | | | |
| **Sl No** | **Form No.** | **Section & Rule Applicable** | **Particulars of Filing** | **Date of Filing** | **Whether filed within the prescribed time** | **No. of Days in delay** | **MCA – SRN** | **Status** |
| 2 | Form DIR-12 | Section 161(3) | Appointment of Mr. Narayanappa Narasimhe Gowda | 25/07/2018 | No | 100 Days | G93833333 | Filed |
| 3 | Form DIR-12 | Section 161(3) | Cessation of Mr. Mahantappa | 25/07/2018 | No | 87 Days | G93833994 | Filed |
| 4 | Form DIR-12 | Section 161(3) | Cessation of Mrs. Belagavally K Chandrakala, Mr.Cholanahalli K Suresh, Mr.Doddaiah Siddaraju, Mr.Dasabhovi Gopal, Mr.Huchegowda, Mrs.Lathajayanna Mr.Nanjappa M Murali Mr.Swamy Gowda Mr.Fazil Khan | 14/08/2018 | No | 77 Days | H00606533 | Filed |
| 5 | Form DIR-12 | Section 161(3) | Cessation of Mr.Randeep Devendiran, Mr.Hanumappa Nagesh Mrs. Rohini Dasari Sindhuri, Mr.Pavan Kumar Malapati & Appointment of Mr. K. V. Shivakumar Mr.Abhiram Giri Sankar, Mr.Chandra Shekhar N Lakshmana Mr.Prashant Kumar Mishra | 28/09/2018 | No | 119 Days | H16494502 | Filed |
| 6 | Form DIR-12 | Section 161(3) | Appointment of Managing Director Mr.Gopal Krishna & Cessation Mr. Kiran Doddappa | 03/10/2018 | No | 84 Days | H16857682 | Filed |
| 7 | Form DIR-12 | Section 161(3) | Appointment of Mr.Kuduvalli C Nityananda | 04/01/2019 | No | 219 Days | H40974016 | Filed |

| Forms and Returns filed by the Company pursuant to the provisions of the Companies Act, 2013 read with the Rules / Regulations made there under | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Financial Year 2018 – 19 | | | | | | | | |
| **Sl No** | **Form No.** | **Section & Rule Applicable** | **Particulars of Filing** | **Date of Filing** | **Whether filed within the prescribed time** | **No. of Days in delay** | **MCA – SRN** | **Status** |
| 8 | Form DIR-12 | Section 161(3) | Cessation of Mr.Pratap Maneiah | 24/01/2019 | Yes | - | H42889576 | Filed |
| 9 | Form DIR-12 | Section 161(3) | Cessation of Mr.Prashant Kumar Mishra Appointment of Mrs.Kaliya Perumal Lakshmi Priya | 13/02/2019 | No | 98 Days | H44745016 | Filed |
| 10 | Form DIR-12 | Section 161(3) | Appointment of Sri Satya Prasad(Company Secretary) | 26/02/2019 | Yes | - | H45732724 | Filed |
| 11 | Form CHG-1 | Section 77 | Creation of charge with Rural Electrification Corporation Limited | 23/04/2018 | No | 31 Days | G84439967 | Filed |
| 12 | Form CHG-1 | Section 77 | Modification of charge with State Bank of India Overseas Branch | 05/05/2018 | No | 39 Days | G86488087 | Filed |
| 13. | Form CHG-1 | Section 77 | Creation / Modification of charge | 24/07/2018 | No | 90 Days | G93736965 | Filed |
| 14. | Form CHG-1 | Section 77 | Creation of charge with Bank of India | 19/09/2018 | No | 118 Days | H14340178 | Filed |
| 15. | Form CHG-1 | Section 77 | Modification of charge with Power Finance Corporation Limited | 15/10/2018 | No | 91 Days | H21539713 | Filed |
| 16. | Form CHG-1 | Section 77 | Creation of charge with Bank of India | 11/12/2018 | No | 62 Days | H32428716 | Filed |
| 17. | Form CHG-1 | Section 77 | Creation of charge with REC Limited | 13/12/2018 | No | 31 Days | H32885469 | Filed |
| 18. | Form AOC-4 | Section 134 | Balance Sheet & Profit and Loss Account | 02/10/2018 | Yes | - | H17618687 | Filed |
| 19. | Form MGT-7 | Section 92 | Annual return | 17/12/2018 | Yes | - | H33584384 | Filed |
| 20. | Form ADT-1 | Section 139 | Appointment of Auditors | 11/10/2018 | No | 37 Days | H20538609 | Filed |
| 21. | Form SH-7 | Section 61 | Increase in Authorised Share Capital | 11/12/2018 | Yes | - | E05860606 | Filed |
| 22. | Form PAS-3 | Section 39 | Allotment of shares to GoK | 03/01/2019 | No | 51 Days | H40841827 | Filed |
| 23. | Form PAS-3 | Section 39 | Allotment of shares to GoK | 08/03/2019 | No | 48 Days | H46682134 | Filed |

## 7: Board Meeting Minutes

| MINUTES | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Board Meeting** | | | | | | | |
| **Date of Meeting** | **Gap Between the two Board Meetings** | **Has the notice been served on time** | **Place of Meeting** | **Total No. of Directors on the Board on date of Meeting** | **Leave of Absence Granted to Director** | **Total No. of Directors Present** | **Chairman of the Meeting** |
| 68th BM 19/06/2018 | 173 | Yes | CESC Reg. Office, Mysuru | 10 | 5 | 5 | Sri. P.Ravikumar |
| 69th BM 04/08/2018 | 47 | Yes | KPTCL Reg. Office, Bangalore | 11 | 4 | 7 | Sri. P.Ravikumar |
| 70th BM 29/08/2018 | 26 | Yes | KPTCL Reg. Office, Bangalore | 11 | 3 | 8 | Sri. P.Ravikumar |
| 71st BM 13/11/2018 | 77 | Yes | KPTCL Reg. Office, Bangalore | 11 | 4 | 7 | Sri. P.Ravikumar |
| 72nd BM 19/01/2019 | 68 | Yes | KPTCL Reg. Office, Bangalore | 11 | 4 | 7 | Sri. P.Ravikumar |

**Note:**

1. Smt. Manjushree, IAS Nominee Director has not attended any Board Meetings during her tenure of Directorship in the Company, however efforts were made to intimate the consequences of non-attaining the Board meeting as per the provisions of clause (b) sub - section (1) of section 167 of the Companies Act, 2013.
2. The Company has exceeded more than 120 days in conducting 68th board meeting from 67th Board Meeting held on 29/12/2017 and violated the provision of Section 173(1) of the Companies Act, 2013.

**8. Purchase Committee meeting details:**

The Company has formed the Purchase Committee comprising of 3 Members i.e., Managing Director (Chairman), Director (Technical) - Member, CESC, Chief Engineer KPTCL, Mysuru - Member. The Company has Conducted 9 (Nine) Purchase Committee meeting during the year 2018-19.

| Sl.No | Meeting No. | Held on | Place |
|---|---|---|---|
| 1 | 92nd | 21-05-2018 | CESC -Mysuru |
| 2 | 93rd | 05-06-2018 | CESC -Mysuru |
| 3 | 94th | 07.07.2018 | CESC -Mysuru |
| 4 | 95th | 11.09.2018 | CESC -Mysuru |
| 5 | 96th | 03.10.2018 | CESC -Mysuru |
| 6 | 97th | 12.11.2018 | KPTCL -Bangalore |
| 7 | 98th | 07.12.2018 | CESC -Mysuru |
| 8 | 99th | 02.03.2019 | CESC -Mysuru |
| 9 | 100th | 08.03.2019 | CESC -Mysuru |

**9. Audit Committee Meeting Details:**

The Company has formed Audit committee comprising of 3 Directors, i.e, Sri. K.V. Shivakumar, Sri. N. Narasimhe Gowda, Sri. Chandrashekar Nayak, I.A.S. The leave of absence was granted to Sri. Chandrashekar Nayak, I.A.S. The Company has conducted 1 (One) Audit Committee meeting during the Year 2018-19 held on 04-08-2018.

**10: CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR)**

The Company has formed the CSR Committee with effect from 4th July 2016. The Second CSR Committee meeting was held on 13th November 2018 at Kaveri Bhavan, KPTCL Bengaluru. The Members of the CSR Committee are Dr. H.N.Gopala Krishna (Chairman), Sri. N. Narasimhe Gowda, and Sri. K.C.Nityananda. The leave of absence was granted to Sri. K.C.Nityananda.

₹1,33,07,427 budget has been allocated towards implementation of CSR Policy as per schedule 7 of Section 135 of the Companies Act, 2013 during the year and the amount has been expended accordingly.

**11. FORMATION OF SEXUAL HARASSMENT COMMITTEE:**

The Sexual Harassment Committee was formed under "The Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition & Redressal) Act, 2013 on 18th March 2015 and there are no complaints lodged by any of the accused women employees working in various units of the organisation till date.

**12: Annual / Extra Ordinary General Meeting Minutes**

| Date of Meeting | Date of serving the Notice | Place of Meeting | No. of Members Attended the Meeting | No. of Proxy attended the Meeting | Chairman of the Meeting |
|---|---|---|---|---|---|
| 04/09/2018 AGM (Conducted at Shorter Notice) | 03/09/2018 | Registered Office | 6 out of 7 | 0 | Sri. P. Ravikumar, IAS, Chairman of the Meeting. |

**Note:**

1. Sri. ISN Prasad, IAS (member) was absent for the AGM.

**13: Details Regarding Office of Place of Profit:**

CESC being a Government Company, the above provision is not applicable. All the directors are Government representative, there is no interest being Government nominees.

**14: KEY MANAGERIAL PERSONNEL**

**1. Name of Person: SRI. H N GOPALA KRISHNA**

Qualification: IAS officer

Age : 46

Designation: Managing Director

Date of Appointment: 11/07/2018

Date of filing DIR 12: SRN H16857682 dated 29/09/2018

No. of shares held: 01

**2. Name of Person: SRI. ALANA SHIVANNA**

Qualification: M.COM

Age : 59

Designation: Chief Financial Officer

Date of Appointment: 01/12/2014

Date of filing of DIR12 and SRN: dated 26/12/2014 vide SRN C37783032

No. of shares held: 0

**3. Name of Person: SRI. SATYA PRASAD**

Qualification: Company Secretary

Age : 35

Designation: Whole time Company Secretary

Date of Appointment: 01/02/2019

Date of filing of DIR12 and SRN: Dated 26/02/2019 Vide SRN H45732724

No. of shares held: 0

## 15: Creation of Charge:

| Sl. No. | Charge ID | Date of Charge Creation / Modification | Charge amount secured | Charge Holder | Address | Service Request Number (SRN) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 01 | 100220943 | 10/10/2018 | 100,00,00,000 | Bank of India | Bank of India Building 1st Floor, # 11, K.G.Road Bangalore 560009 | H32428716 |
| 02 | 100221613 | 13/11/2018 | 332,51,00,000 | REC Limited | Core 4 Scope Complex 7 Lodi, Road New Delhi - 110003 | H32885469 |
| 03 | 10265935 | 16/07/2018 | 29,41,00,000 | Power Finance Corporation Limited | "Urjanidhi" Barakhamba Lane Connaught Place New Delhi 110001 | H21539713 |
| 04 | 100092096 | 24/05/2018 | 200,00,00,000 | Bank of India | #15, Vectra House 3rd Floor, 1st Main Road 6thCross, Gandhinagar Bengaluru 560009 | H14340178 |

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

The preparation of financial statements of **Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited, Mysuru** for the year ended 31st March 2019 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 (Act) is the responsibility of the management of the company. The statutory auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139 (5) of the Act are responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143 (10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Revised Audit Report dated **11.09.2019** which supersedes their earlier Audit Report dated **07.08.2019.**

I, on behalf of the Comptroller and Audit General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited, Mysuru** for the year ended **31st March 2019** under section 143(6)(a) of the Act. The supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

In view of the revisions made in the financial statements by the management, as indicated in **Note No. 60** of the **financial statements** and revision to **Auditors Report** to give effect to some of my audit observations raised during supplementary audit, I have no further comments to offer upon or supplement to the statutory auditors' report under section 143(6)(b) of the Act.

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

**Sd/-**
**(ANUP FRANCIS DUNGDUNG)**
**ACCOUNTANT GENERAL**
**(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)**
**KARNATAKA, BENGALURU**

Place:- Bengaluru
Date:- 13.09.2019

## BALANCE SHEET AS AT 31st MARCH, 2019

**(₹ In Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Note No | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| **I.** | **ASSETS** | | | | |
| **I** | **Non-Current Assets** | | | | |
| (a) | Property, plant and equipment | 3 | 3,02,065.61 | 2,75,614.43 | 2,31,204.07 |
| (b) | Capital work-in-progress | 4 | 42,875.93 | 27,164.52 | 26,019.02 |
| (c) | Other Intangible Assets | 5 | 1,088.55 | 1,060.27 | 515.17 |
| (d) | Intangible Assets under Development | 6 | - | - | 351.20 |
| **(e)** | **Financial Assets** | | | | |
| | (i) Investments | 7 | 251.00 | 251.00 | 251.00 |
| | (ii) Others | 8 | 26,468.04 | 26,305.31 | 26,700.91 |
| (f) | Income Tax Assets | 9 | 340.90 | 166.40 | 144.44 |
| (g) | Deferred tax assets (net) | 24 | - | - | - |
| (h) | Other non-current assets | 10 | 14,748.65 | 6,246.09 | 6,590.85 |
| | **Total Non-current assets (I)** | | **3,87,838.68** | **3,36,808.02** | **2,91,776.66** |
| **II** | **Current assets** | | | | |
| (a) | Inventories | 11 | 4,187.91 | 5,112.94 | 4,975.07 |
| **(b)** | **Financial assets** | | | | |
| | (i) Trade receivables | 12 | 1,16,098.26 | 1,01,676.63 | 92,842.12 |
| | (ii) Cash and cash equivalents | 13 | 7,665.94 | 7,267.75 | 16,728.92 |
| | (iii) Loans & Advances | 14 | 165.83 | 182.86 | 137.62 |
| | (iv) Other financial assets | 15 | 1,11,277.18 | 83,164.56 | 1,06,580.84 |
| (c) | Other Current Assets | 16 | 21,124.75 | 24,339.81 | 40,878.89 |
| | **Sub Total** | | **2,60,519.86** | **2,21,744.57** | **2,62,143.45** |
| | Non-current assets held for sale | 17 | 758.59 | 954.73 | 814.85 |
| | **Total Current assets (II)** | | **2,61,278.46** | **2,22,699.29** | **2,62,958.30** |
| | **Total Assets (I+II)** | | **6,49,117.13** | **5,59,507.32** | **5,54,734.96** |
| **III** | **Regulatory Deferral Account- Debit Balance** | **18** | **82,829.15** | **1,20,723.94** | **98,244.60** |
| | **Total Assets & Regulatory Account Balance (I+II+III)** | | **7,31,946.28** | **6,80,231.25** | **6,52,979.56** |
| | **EQUITY AND LIABILITIES** | | | | |
| **I** | **EQUITY** | | | | |
| (a) | Equity Share capital | 19 | 88,836.54 | 72,083.54 | 50,856.54 |
| (b) | Other equity | 20 | 11,409.72 | 20,288.39 | 16,187.82 |
| | **TOTAL EQUITY (I)** | | **1,00,246.26** | **92,371.93** | **67,044.36** |
| **II** | **LIABILITIES** | | | | |
| | **Non-current liabilities** | | | | |
| **(a)** | **Financial liabilities** | | | | |
| | (i) Borrowings | 21 | 1,19,695.14 | 1,24,241.90 | 1,00,404.03 |
| | (ii) Other financial liabilities | 22 | 1,15,319.26 | 1,05,878.71 | 94,473.69 |
| (b) | Provisions | 23 | 7,419.62 | 743.01 | 709.42 |
| (c) | Deferred tax liabilities (net) | 24 | - | 8,903.40 | 9,074.61 |
| | **Total Non-current liabilities(II)** | | **2,42,434.02** | **2,39,767.02** | **2,04,661.75** |

| Sl No | Particulars | Note No | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| III | **Current liabilities** | | | | |
| (a) | Financial liabilities | | | | |
| | (i) Borrowings | 25 | 29,607.15 | 28,557.53 | 24,013.03 |
| | **(ii) Trade payables** | | | | |
| | (i) micro and small enterprises, and | 26 | - | - | - |
| | (ii) other than micro and small enterprises | | 2,67,471.04 | 2,40,192.13 | 2,86,800.54 |
| (b) | Provisions | 27 | 1,276.83 | - | - |
| (c) | Other current liabilities | 28 | 90,822.04 | 78,967.28 | 69,726.27 |
| (d) | Current Tax Liabilities (Net) | 29 | 88.95 | 375.35 | 733.61 |
| | **Total Current liabilities(III)** | | **3,89,266.00** | **3,48,092.29** | **3,81,273.45** |
| | **Total Liabilities(II+III)** | | **6,31,700.02** | **5,87,859.32** | **5,85,935.20** |
| | **TOTAL EQUITY AND LIABILITIES (I+II+III)** | | **7,31,946.28** | **6,80,231.25** | **6,52,979.56** |
| Notes 1 to 60 are integral part of the financial statements | | | | | |

**For and on behalf of the Board**

**For Ramesha M Y & Co**
**Chartered Accountants**
**FRN: 006202S**

**Sd/-**
**Ramesha Gowda M Y**
**Partner**
**M NO: 202316**

**Sd/-**
**K.V.Shivakumar**
**(Director, CESC)**
**DIN:08104146**

**Sd/-**
**H.N. Gopala Krishna**
**(Managing Director)**
**DIN: 08184281**

**Sd/-**
**A.Shivanna**
**(Chief Financial Officer)**

**Sd/-**
**Satya Prasad**
**(Company Secretary)**
**ACS: 23595**

**Date: 11.09.2019**
**Place: Mysuru**

## STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED 2018-19

**(₹ In Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Note No | CURRENT YEAR 2018-19 | PREVIOUS YEAR 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| I | Revenue from operations | 30 | 4,10,378.11 | 3,62,438.95 |
| II | Other income | 31 | 17,163.68 | 15,117.17 |
| **III** | **Total Income (I + II)** | | **4,27,541.79** | **3,77,556.12** |
| **IV** | **Expenses:** | | | |
| | Purchases of Power | 32 | 3,06,778.98 | 2,93,726.62 |
| | Employee Benefits Expense | 33 | 52,854.42 | 47,017.58 |
| | Finance Costs | 34 | 18,418.56 | 16,373.30 |
| | Depreciation and amortization expense | 35 | 20,601.20 | 19,020.23 |
| | Other Expenses | 36 | 24,465.65 | 21,248.66 |
| | **Total Expenses (IV)** | | **4,23,118.81** | **3,97,386.40** |
| **V** | **Profit before Exceptional items and tax (III-IV)** | | **4,422.98** | **(19,830.28)** |
| VI | Exceptional Items Income / Expenses (net) | | - | - |
| **VII** | **Profit / loss before tax and rate regulated activities (V+VI)** | | **4,422.98** | **(19,830.28)** |
| | **Add / Less: Regulatory income / expense (net):** | | **-** | **-** |
| VIII | Regulatory income /expense (net) | 37 | (35,367.80) | 19,952.35 |
| **IX** | **Profit / loss before tax (VII+VIII)** | | **(30,944.82)** | **122.07** |
| **X** | **Tax expense:** | | | |
| | Current tax | 38 | 38.57 | 334.68 |
| | Deferred tax | | (8,903.40) | (171.21) |
| | MAT credit | | (1,158.48) | - |
| | **Total tax expense** | | **(10,023.31)** | **163.48** |
| XI | Profit / loss for the year (after tax) (IX-X) | | **(20,921.51)** | **(41.40)** |
| **XII** | **Other comprehensive income** | | | |
| | **(I) Items that will not be reclassified to profit or loss** | | | |
| | a) Actuarial gains / losses on Family Benefit Fund | | (13.19) | 120.86 |
| | b) Taxes on above | | - | - |
| | **(ii) Items that may be reclassified to profit or loss** | | | |
| | a) Mark to Market of Investments | | - | - |
| | b) Taxes on above | | - | - |
| | **Total other comprehensive income** | | **(13.19)** | **120.86** |
| **XIII** | **Total Comprehensive Income for the year (XI + XII)** | | **(20,934.70)** | **79.46** |

| Sl No | Particulars | Note No | CURRENT YEAR 2018-19 | PREVIOUS YEAR 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| XIV | Earnings per equity share before exceptional item: | | | |
| | Basic (in ₹ ) | 39 | 1.84 | (3.25) |
| | Diluted(in ₹ ) | | 1.82 | (3.13) |
| | Earnings per equity share after exceptional item: | | | |
| | Basic (in ₹ ) | 39 | (2.66) | (0.01) |
| | Diluted(in ₹ ) | | (2.64) | (0.01) |
| | (Paid up value per share) (in ₹ ) | | 10.00 | 10.00 |
| Notes 1 to 60 are integral part of the financial statements | | | | |

**For and on behalf of the Board**

**For Ramesha M Y & Co**
**Chartered Accountants**
**FRN: 006202S**

**Sd/-**
**Ramesha Gowda M Y**
**Partner**
**M NO: 202316**

**Sd/-**
**K.V.Shivakumar**
**(Director, CESC)**
**DIN:08104146**

**Sd/-**
**H.N. Gopala Krishna**
**(Managing Director)**
**DIN: 08184281**

**Sd/-**
**A.Shivanna**
**(Chief Financial Officer)**

**Sd/-**
**Satya Prasad**
**(Company Secretary)**
**ACS: 23595**

**Date: 11.09.2019**
**Place: Mysuru**

## CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 2018- 19

**(₹ In Lakhs)**

| Sl No | Particulars | CURRENT YEAR 2018-19 | | PREVIOUS YEAR 2017-18 | |
|---|---|---|---|---|---|
| A. | **Cash Flow from Operating Activities** | | | | |
| | **Net Profit Before Taxation** | | **(30,944.82)** | | 122.07 |
| | **Adjustments for:** | | | | |
| | Provisions | 10,023.31 | | (163.48) | |
| | Depreciation | 20,601.20 | | 19,020.23 | |
| | Interest Expense | 19,134.14 | | 15,675.96 | |
| | Interest Income | (82.98) | | (79.90) | |
| | Actuarial gains / losses on Family benefit fund | (13.19) | | 120.86 | |
| | Rental Income | (307.38) | | (201.71) | |
| | **Operating Profit Before Working Capital Changes** | | **49,355.10** | | **34,371.97** |
| | **Movements in Working Capital :** | | | | |
| | Increase / Decrease in Trade Receivables | (14,421.62) | | (8,834.52) | |
| | Increase / Decrease in Inventories | 925.04 | | (137.88) | |
| | Increase / Decrease in short term Loans and Advances | (33,349.68) | | 40,510.58 | |
| | Increase / Decrease in Regulatory Asset | 37,894.79 | | (22,479.34) | |
| | Increase / Decrease in Trade Payables | 27,278.91 | | (46,608.41) | |
| | Increase / Decrease Other Non-Current Liabilities | 9,440.55 | | 11,405.03 | |
| | Increase / Decrease Long term Provisions | 7,953.43 | | 33.60 | |
| | Increase / Decrease in Current Liabilities | 11,854.75 | **47,576.17** | 9,241.01 | **(16,869.92)** |
| | **Cash Generated from Operations** | | 65,986.45 | | 17,624.13 |
| | Direct Taxes paid (Net of Refunds) | | (9,364.30) | | (551.42) |
| | **Net cash from Operating Activities** | | 56,622.15 | | 17,072.70 |
| B. | **Cash Flow from Investing Activities** | | | | |
| | Purchase of property, plant & equipment | (62,792.06) | | (64,769.99) | |
| | Rental Income | 307.38 | | 201.71 | |
| | Interest Received | 82.98 | | 79.90 | |
| | **Net cash used in Investing Activities** | | (62,401.70) | | (64,488.38) |
| C. | **Cash Flow from Financing Activities** | | | | |
| | (Repayment) / Acceptance of Non-current borrowings | (4,546.76) | | 23,837.87 | |
| | (Repayment) / Acceptance of Current borrowings | 1,049.61 | | 4,544.50 | |

| Sl No | Particulars | CURRENT YEAR 2018-19 | | PREVIOUS YEAR 2017-18 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Proceeds from Share application money pending allotment | 12,451.00 | | 13,315.00 | |
| | Movement in other equity | 16,358.03 | | 11,933.10 | |
| | Interest paid | (19,134.14) | | (15,675.96) | |
| | **Net Cash used in Financing Activities** | | **6,177.73** | | **37,954.51** |
| | Net increase in Cash and Cash Equivalents (A + B + C) | | 398.19 | | (9,461.17) |
| | Cash and Cash Equivalents at the Beginning of the Year | | 7,267.75 | | 16,729 |
| | **Cash and Cash Equivalents at the End of the Year** | | **7,665.94** | | **7,267.75** |
| The Company has followed indirect method as per Ind AS 7. | | | | | |

**For and on behalf of the Board**

**For Ramesha M Y & Co**
**Chartered Accountants**
**FRN: 006202S**

**Sd/-**
**Ramesha Gowda M Y**
**Partner**
**M NO: 202316**

**Sd/-**
**K.V.Shivakumar**
**(Director, CESC)**
**DIN:08104146**

**Sd/-**
**H.N. Gopala Krishna**
**(Managing Director)**
**DIN: 08184281**

**Sd/-**
**A.Shivanna**
**(Chief Financial Officer)**

**Sd/-**
**Satya Prasad**
**(Company Secretary)**
**ACS: 23595**

**Date: 11.09.2019**
**Place: Mysuru**

## Statement of Changes in Equity for the Year Ended March 31, 2019

### A) Equity share capital

(₹ In Lakhs)

| Particulars | Amount |
|---|---|
| **Balance at April 1, 2017** | **50,856.54** |
| Changes in equity share capital during the year 2017-18 | 21,227.00 |
| **Balance at March 31, 2018** | **72,083.54** |
| Changes in equity share capital during the year 2018-19 | 16,753.00 |
| **Balance at March 31, 2019** | **88,836.54** |

### B) Other Equity

(₹ In Lakhs)

| Particulars | Share Application Money Pending Allotment | Reserves and Surplus | | | | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Capital Reserve | Proposed adjustment to Networth Account | Contributions, grants and subsidies towards cost of capital assets | Retained Earnings | |
| **Balance at April 1, 2017** | **15,229.00** | **239.17** | **(3,401.00)** | **70,839.54** | **(61,282.21)** | **21,624.50** |
| **Adjustments:** | - | - | - | - | - | - |
| Prior period income / (expense) | - | - | - | - | (5,436.68) | (5,436.68) |
| **Restated balance at the beginning of the reporting period** | **15,229.00** | **239.17** | **(3,401.00)** | **70,839.54** | **(66,718.89)** | **16,187.82** |
| Add / Less: Profit / Loss for the year | - | - | - | - | 79.46 | 79.46 |
| Add / Less: Ind AS adjustments | - | - | - | - | - | - |
| Add: Additions during the year | - | - | - | 17,326.27 | - | 17,326.27 |
| Add: Share application money received | 13,315.00 | - | - | - | - | 13,315.00 |
| Add / Less: Allotment of shares | (21,227.00) | - | - | - | - | (21,227.00) |
| Less: Reversal of Depreciation/withdrawal during the year | - | - | - | (5,393.16) | - | (5,393.16) |

(₹ In Lakhs)

| Particulars | Share Application Money Pending Allotment | Reserves and Surplus | | | | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Capital Reserve | Proposed adjustment to Networth Account | Contributions, grants and subsidies towards cost of capital assets | Retained Earnings | |
| **Balance at March 31, 2018** | **7,317.00** | **239.17** | **(3,401.00)** | **82,772.65** | **(66,639.43)** | **20,288.39** |
| Add / Less: Loss for the year | - | - | - | - | (20,934.70) | (20,934.70) |
| Add / Less: On account of new issue | - | - | - | - | - | - |
| Add: Additions during the year | 12,451.00 | - | - | 16,358.03 | - | 28,809.03 |
| Add: Share application money received | (16,753.00) | - | - | - | - | (16,753.00) |
| Add / Less: Allotment of shares | - | - | - | - | - | - |
| Less: Reversal of Depreciation/withdrawal during the year | - | - | - | - | - | - |
| **Balance as at March 31, 2019** | **3,015.00** | **239.17** | **(3,401.00)** | **99,130.68** | **(87,574.13)** | **11,409.72** |

**For and on behalf of the Board**

**For Ramesha M Y & Co**
**Chartered Accountants**
**FRN: 006202S**

**Sd/-**
**Ramesha Gowda M Y**
**Partner**
**M NO: 202316**

**Sd/-**
**K.V.Shivakumar**
**(Director, CESC)**
**DIN:08104146**

**Sd/-**
**H.N. Gopala Krishna**
**(Managing Director)**
**DIN: 08184281**

**Sd/-**
**A.Shivanna**
**(Chief Financial Officer)**

**Sd/-**
**Satya Prasad**
**(Company Secretary)**
**ACS: 23595**

**Date: 11.09.2019**
**Place: Mysuru**

## Notes to the Financial Statements

### I. Corporate Information:

Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd ('CESC' or 'the company') is a premier power distribution Company in the State of Karnataka and wholly owned undertaking of Government of Karnataka. The Company is engaged in distribution of Power in five revenue districts of Karnataka, viz. Mysuru, Mandya, Chamarajnagar, Kodagu and Hassan. The Company is registered under the provisions of the Companies Act, 1956. The Company is a distribution licensee under Section 14 of the Electricity Act, 2003. It is domiciled and incorporated in India having its registered office at Corporate Office, #29, Vijayanagara, 2nd stage, Hinkal, Mysuru, Karnataka - 570 017.

Earlier, the power sector in the State of Karnataka was serviced by Karnataka Electricity Board. In the year 1999, the State Government initiated the reforms process of the power sector to meet the needs of the burgeoning economy. As a first step, in 1999, the Karnataka Electricity Board was bifurcated into two companies, viz. Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) and Vishweswaraiah Vidyut Nigama Limited (VVNL). The Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) was also setup in 1999. In the subsequent stage of reforms, the transmission and distribution activities carried out by KPTCL were unbundled and four power distribution companies were formed in June, 2002.

CESC was carved out from Mangalore Electricity Supply Company Limited ("MESCOM") in April 2005 to manage distribution functions.

### II. Significant Accounting Policies:

#### 1) Statement of compliance:

In accordance with the notification dated 16th February 2015, issued by the Ministry of Corporate Affairs, the Company has adopted Indian Accounting Standards (referred to as "Ind AS") notified under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 (as amended) with effect from 1st April 2018.

The date of transition to Ind AS is April 1, 2017.

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

Upto the year ended 31st March 2018, the Company had prepared its financial statements under the historical cost convention on accrual basis in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles ("Previous GAAP") applicable in India, the applicable accounting standards as prescribed under the provisions of the Companies Act, 2013 read with the Companies (Accounts) Rules, 2014 and the provisions of the Electricity Act, 2003 to the extent applicable.

In accordance with Ind AS 101 - "First Time adoption of Indian accounting Standards", the Company has presented a reconciliation of shareholders equity under Previous GAAP and Ind AS as at March 31, 2018 and April 1, 2017 and reconciliation of the Profit / Loss after tax as per Previous GAAP and Total Comprehensive Income under Ind AS for the year ended March 31, 2018.

**2) Basis of Preparation of Financial Statements:**

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

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

- Grants and subsidies from Government in respect of capital assets, which are accounted on actual receipt basis; and
- Penalties & Damages recoveries from contractors and vendors are recognized as Income as and when recovered.

**2.1) Use of Estimates and judgements:**

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

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

**2.2) Property Plant & Equipment ("PPE"):**

a) Property, Plant and Equipment are stated at cost, net of accumulated depreciation and impairment loss, if any. Such cost comprises purchase price, non-refundable taxes and duties, borrowing costs on qualifying assets and any cost directly attributable to bring the asset into location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management. It does not include any estimate of the cost of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located. Freehold land is not depreciated. The company depreciates property, plant & equipment using straight line method and depreciation is charged at the rate approved in KERC Tariff Order 2009 dated 25th November 2009. The company does not charge depreciation as per the rates prescribed under the Schedule II of the Companies Act, 2013. Depreciation on additions of assets is provided on pro-rata basis from the month immediately in which the assets become available for use. In case there is a revision in the rates prescribed and notified by the KERC, the company applies the revised rates prospectively from the date of change notified by the KERC. The residual value of all the assets is taken at 10% as per KERC guidelines as against 5% as per Companies Act 2013.

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

c) The Company has the practice of capitalizing the Assets after the receipt of Final Bill from the Contractor and are accepted / approved / certified by the competent authority. The borrowing costs attributable to the such acquisition /construction of qualifying assets are capitalized as part of cost of such assets up to the date when such assets are ready for its intended use.

d) 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 Corporation. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss account and the accounts system was not enabled to monitor the same.

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

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

**2.3) Depreciation:**

a) Depreciation on all assets (except lease hold land and Assets created out of Consumer Contribution and Grants) is provided on straight line method at the rates as prescribed by KERC from time to time.

b) Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of the lease period.

c) Plant and machinery costing ₹ 500/- or less individually is depreciated at 100% in the year in which they are installed and put to use, in accordance with para 2.37 of Annexure-III of ESAAR, 1985.

d) Depreciation is charged from the first year of operation. In case of assets capitalized during the year, depreciation is charged on pro-rata basis.

e) Rates of Depreciation are not in conformity with the rates prescribed in Schedule II of the Act, but followed the KERC regulations.

**f) Depreciation rates used as follows:**

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

**2.4) Intangible Assets:**

a) Intangible assets are recorded at the consideration paid for acquisition of such assets. Intangible assets with finite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives i.e. period of agreement or license term and in the absence of license (Software) the cost is amortized in 3 years period. The estimated useful life and amortization method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis. Intangible assets with indefinite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated impairment losses, if any.

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

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

**2.5) Non-current Assets (or disposal groups) held for Sale:**

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

**2.6) Capital Work In Progress:**

Materials issued to Capital Works are valued at weighted average rate applicable to the closing stock before such issue. Contracts are capitalized on receipt of final completion report or technical commissioning reports.

**2.7) Inventories:**

a) Inventories are valued at lower of cost determined on weighted average basis and net realizable value wherever applicable. Net Realizable value is the estimated selling price less estimated costs necessary to make sale.

b) Raw Materials are valued at Purchase Cost (inclusive of taxes).

c) Material issues are valued at Weighted Average Rate.

**2.8) Revenue Recognition:**

a) Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis at the tariff rates approved by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC).

b) Revenue from contracts with customers is recognized on supply of electricity or when services are rendered to the customers at an amount that reflects the consideration to which the company is entitled under appropriate regulatory framework.

c) The Tariff / Rural Electrification Subsidy released by Government of Karnataka is recognized as part of Revenue in accordance of the Government of Karnataka order No EN 48 PSR 2006 Bangalore Dated 13th June 2007.

The Tariff subsidy is claimed from the Government as per the Commission Determined Tariff (As per the prevailing tariff order) on the consumption of BJ/KJ upto 40 units per installations per month and IP Set Category upto and inclusive of 10 HP.

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

**2.9) Other Income:**

a) In respect of amount recovered from Contractors / Suppliers towards delay in execution of works / supplies, the amount is recognized as income upon rejection of the delay condonation request of the contractor / supplier, by the competent authority.

Until such time the same is accounted under current liabilities. In the absence of any such request, the amount so recovered would be treated as penalty and credited to miscellaneous revenue.

b) Interest income is recognized on a time proportionate basis taking into account the amount outstanding and the rate applicable.'

c) Interest income arising from financial assets is accounted for using effective interest method.

**2.10) Regulatory Asset/Liability:**

a) The Company is engaged in operation of Supply of Electricity to the consumers covered under its jurisdiction. The rates are regulated by the Hon'ble Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC). As per section 62 of Electricity Act 2003, the CESC is filing tariff application yearly with Regulatory Commission for determination of tariff. The Regulatory Commission determines the tariff as per procedures laid in section 64 of Electricity Act 2003. The Company collects tariff from consumers as approved in the tariff order issued by the Regulatory Commission. The Hon'ble KERC through its Tariff orders allows recovery of deficits in subsequent periods through truing up orders.

b) Expenses / income recognized as Regulatory Income / Expenses in the statement of Profit & Loss to the extent recoverable or payable in subsequent periods based on the Company's understanding of the provision of the applicable regulations framed by the Karnataka Electricity Regulatory Commission and / or their pronouncements / orders, with corresponding balances shown in the Balance sheet as Regulatory Deferral Account balances.

**2.11) Borrowing Cost:**

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

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

**2.12) Taxes on Income:**

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

**a) Current tax:**

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

**b) Deferred tax:**

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

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

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

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

**2.13) Segment Reporting:**

a) The Company is engaged in the activity of distribution of electricity.

b) The Chief Operating Decision Maker ("CODM") of the Company after Considering the Geographical Area of Operations, Economic and political conditions affecting the operations of the company there is no identifiable reporting segment. Hence no Segment wise report is furnished.

**2.14) Impairment of Assets:**

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

Company estimates the recoverable amount of the cash-generating unit to which the asset belongs.

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

**2.15) Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets:**

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

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

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

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

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

**2.16) Employee Benefits:**

**Short-term employee benefits:**

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

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

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

**Long-term employee benefits:**

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

**Post-employment benefits:**

**Defined contribution plans**

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

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

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

**2.17) Statement of Cash Flows:**

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

**2.18) Financial Instruments:**

Non-Derivative Financial Instruments are classified as:-

**Financial assets measured at :**

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

**Financial liabilities measured at :**

- Amortized Cost
- Fair Value through profit & loss

**Initial Recognition and Measurement:**

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

**Subsequent measurement:**

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

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

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

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

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

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

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

**De-recognition:**

- **Financial Assets:**

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

- **Financial Liabilities:**

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

**2.19) Leases:**

Leases are classified as finance leases whenever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee. Lessee shall recognize finance leases as assets and liabilities in their balance sheets at amounts equal to the fair value of the leased property or, if lower, the present value of the minimum lease payments, each determined at the inception of the lease. Any initial direct costs of the lessee are added to the amount recognized as an asset. Minimum lease payments shall be apportioned between the finance charge and the reduction of the outstanding liability. A finance lease gives rise to depreciation expense for depreciable assets as well as finance expense for each accounting period.

Leases, where the lessor effectively retains substantially all the risks and benefits of ownership of the leased item are classified as operating leases. Operating lease payments are recognized as an expense in the statement of profit and loss on a straight-line basis over the lease term except where the increment in lease rentals is in line with general rate of inflation.

Leasehold lands where the ownership of the land will not be transferred to Company at the end of lease period are classified as operating leases.

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

**2.20) Earnings Per Share:**

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

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

**2.21) Impairment of Trade Receivables:**

For trade receivables, the company applies the simplified approach permitted by Ind AS 109 "Financial Instruments", which requires expected lifetime losses to be recognized from initial recognition of the receivables. The Company has used a practically expedient method as permitted under Ind AS 109.

a) To treat the quantum of actual arrears amount outstanding under permanently disconnected installation under LT2, LT3, LT5 and HT tariff, where action has been taken under "Recovery of dues Act", as the allowance for bad and doubtful debts for recovery.

b) Not to consider the dues of IP (irrespective of disconnection), water supply and street light dues as bad and doubtful debts of recovery.

**2.22) Prior Period Items:**

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

**2.23) Power Purchase:**

The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 Dated 10th May 2005 for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE by the Government of Karnataka. The variation between power allocation by Government of Karnataka ("GoK') and the actual power is being reconciled through energy balancing which is carried out every year and adjustments to the power purchase cost at KERC approved rate is accounted every year based on such reconciliation.

The KERC in its Tariff Order determines the transmission charges based on the installed generation capacity of the state.

**2.24) Government Grants:**

- Grants received for capital expenditure are included in other equity.
- Contributions received from customers for capital expenditure are included in other equity.
- Other revenue grants are credited to profit and loss account

**2.25) Dividend:**

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

**2.26) Recent accounting pronouncement:**

Ind AS 116 Leases was notified by MCA on March 30, 2019 and it replaces Ind AS 17 Leases, including appendices thereto. Ind AS 116 is effective for annual periods beginning on or after April 1, 2019. Ind AS 116 sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases and requires lessees to account for all leases under a single on-balance sheet model similar to the accounting for finance leases under Ind AS 17. The standard includes two recognition exemptions for lessees – leases of 'low-value' assets (e.g., personal computers) and short-term leases (i.e., leases with a lease term of 12 months or less). At the commencement date of a lease, a lessee will recognize a liability to make lease payments (i.e., the lease liability) and an asset representing the right to use the underlying asset during the lease term (i.e., the right-of-use asset). Lessees will be required to separately recognize the interest expense on the lease liability and the depreciation expense on the right-of-use asset.

Lessees will be also required to remeasure the lease liability upon the occurrence of certain events (e.g., a change in the lease term, a change in future lease payments resulting from a change in an index or rate used to determine those payments). The lessee will generally recognize the amount of the remeasurement of the lease liability as an adjustment to the right-of-use asset.

Lessor accounting under Ind AS 116 is substantially unchanged from today's accounting under Ind AS 17. Lessors will continue to classify all leases using the same classification principle as in Ind AS 17 and distinguish between two types of leases: operating and finance leases.

The Company intends to adopt these standards from April 1, 2019. As the Company does not have any material leases, therefore the adoption of this standard is not likely to have a material impact in its Financial Statements.

## NOTE 3: PROPERTY PLANT & EQUIPMENT

(₹ in Lakhs)

| Asset Group | A/C Head | Gross Block | | | | | Depreciation | | | | | Net Block | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | As at 01-04-2017 | Additions | Deductions | Ind AS Adjustments | As at 31-03-2018 | As at 01-04-2017 | Additions | Deductions | Ind AS Adjustments | As at 31-03-2018 | As at 31-03-2017 | As at 31-03-2018 |
| Land-Free hold | 10.1 | 341.06 | 34.77 | - | - | 375.83 | - | - | - | - | - | 341.06 | 375.83 |
| Land Held Under Lease | 10.1 | 40.32 | - | - | - | 40.32 | 9.94 | 1.32 | - | - | 11.26 | 30.38 | 29.06 |
| Buildings | 10.2 | 7,840.50 | 1,618.31 | - | - | 9,458.82 | 1,578.01 | 289.53 | - | - | 1,867.55 | 6,262.49 | 7,591.27 |
| Hydraulic Works | 10.3 | 244.36 | 39.41 | - | - | 283.77 | 74.22 | 12.99 | - | - | 87.21 | 170.14 | 196.56 |
| Other Civil Works | 10.4 | 97.41 | 17.93 | - | - | 115.34 | 22.20 | 3.70 | - | - | 25.90 | 75.21 | 89.44 |
| Plant & Machinery | 10.5 | 68,591.19 | 20,618.12 | 7,902.08 | - | 81,307.23 | 10,863.66 | 4,586.99 | 1,228.33 | - | 14,222.32 | 57,727.53 | 67,084.91 |
| Computers | 10.5 | 1,473.02 | 140.97 | 251.82 | - | 1,362.18 | 815.78 | 165.65 | 142.28 | - | 839.15 | 657.24 | 523.03 |
| Lines Cable Networks | 10.6 | 231,820.62 | 46,345.43 | 1,656.31 | - | 276,509.74 | 69,766.09 | 14,040.03 | 1,120.01 | - | 82,686.11 | 162,054.53 | 193,823.63 |
| Vehicles | 10.7 | 432.82 | 170.72 | 31.32 | - | 572.22 | 332.01 | 13.91 | 28.11 | - | 317.80 | 100.81 | 254.42 |
| Furniture & Fixtures | 10.8 | 1,190.86 | 2,335.17 | - | - | 3,526.03 | 221.07 | 162.78 | 4.64 | - | 379.20 | 969.79 | 3,146.83 |
| Office Equipements | 10.9 | 1,021.72 | 275.04 | 25.59 | - | 1,271.17 | 210.42 | 70.26 | 22.56 | - | 258.12 | 811.30 | 1,013.05 |
| **Sub Total** | - | **313,093.89** | **71,595.89** | **9,867.12** | - | **374,822.66** | **83,893.40** | **19,347.16** | **2,545.94** | **-** | **100,694.62** | **229,200.49** | **274,128.04** |
| Released asset intended for use | 16.2 | 2,003.58 | - | 517.20 | - | 1,486.38 | - | - | - | - | - | 2,003.58 | 1,486.38 |
| **Tangible Assets Total 2017-18** | - | **315,097.47** | **71,595.89** | **10,384.32** | - | **376,309.04** | **83,893.40** | **19,347.16** | **2,545.94** | **-** | **100,694.62** | **231,204.07** | **275,614.43** |
| **Tangible Assets Total 2016-17** | - | **259,615.45** | **62,318.65** | **8,840.21** | - | **313,093.89** | **70,621.92** | **15,553.69** | **2,282.22** | **-** | **83,893.40** | **188,993.53** | **229,200.49** |

**(₹ in Lakhs)**

| Asset Group | A/C Head | Gross Block: As at 01-04-2018 | Gross Block: Additions | Gross Block: Deductions | Gross Block: Ind AS Adjustments | Gross Block: As at 31-03-2019 | Depreciation: As at 01-04-2018 | Depreciation: Additions | Depreciation: Deductions | Depreciation: Ind AS Adjustments | Depreciation: As at 31-03-2019 | Net Block: As at 31-03-2018 | Net Block: As at 31-03-2019 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Land-Free hold | 10.1 | 375.83 | 21.84 | 128.22 | - | 269.44 | - | - | - | - | - | 375.83 | 269.44 |
| Land Held Under Lease | 10.1 | 40.32 | 173.32 | (100.09) | - | 313.74 | 11.26 | 3.19 | - | - | 14.45 | 29.06 | 299.29 |
| Buildings | 10.2 | 9,458.82 | 553.75 | - | - | 10,012.57 | 1,867.55 | 328.99 | - | - | 2,196.53 | 7,591.27 | 7,816.03 |
| Hydraulic Works | 10.3 | 283.77 | 14.31 | - | - | 298.09 | 87.21 | 14.92 | - | - | 102.12 | 196.56 | 195.96 |
| Other Civil Works | 10.4 | 115.34 | 34.21 | - | - | 149.55 | 25.90 | 4.93 | - | - | 30.84 | 89.44 | 118.71 |
| Plant & Machinery | 10.5 | 81,307.23 | 17,855.19 | 9,767.25 | - | 89,395.17 | 14,222.32 | 4,795.76 | 1,379.97 | - | 17,638.11 | 67,084.91 | 71,757.07 |
| Computers | 10.5 | 1,362.18 | 106.52 | (39.01) | - | 1,507.71 | 839.15 | 149.66 | 5.58 | - | 983.22 | 523.03 | 524.49 |
| Lines Cable Networks | 10.6 | 276,509.74 | 35,442.95 | 1,611.04 | - | 310,341.66 | 82,686.11 | 14,865.98 | 1,321.77 | - | 96,230.33 | 193,823.63 | 214,111.33 |
| Vehicles | 10.7 | 572.22 | 69.77 | 11.63 | - | 630.36 | 317.80 | 35.71 | 10.47 | - | 343.04 | 254.42 | 287.31 |
| Furniture & Fixtures | 10.8 | 3,526.03 | 1,180.84 | 10.00 | - | 4,696.87 | 379.20 | 266.64 | 8.75 | - | 637.09 | 3,146.83 | 4,059.78 |
| Office Equipements | 10.9 | 1,271.17 | 29.78 | 0.26 | - | 1,300.69 | 258.12 | 77.63 | 0.18 | - | 335.57 | 1,013.05 | 965.12 |
| **Sub Total** | - | **374,822.66** | **55,482.48** | **11,389.29** | - | **418,915.85** | **100,694.62** | **20,543.41** | **2,726.72** | **-** | **118,511.31** | **274,128.04** | **300,404.54** |
| Released asset intended for use | 16.2 | 1,486.38 | 174.69 | - | - | 1,661.07 | - | - | - | - | - | 1,486.38 | 1,661.07 |
| **Tangible Assets Total 2018-19** | - | **376,309.04** | **55,657.17** | **11,389.29** | - | **420,576.92** | **100,694.62** | **20,543.41** | **2,726.72** | **-** | **118,511.31** | **275,614.43** | **302,065.61** |
| **Tangible Assets Total 2017-18** | - | **315,097.47** | **71,595.89** | **10,384.32** | - | **376,309.04** | **83,893.40** | **19,347.16** | **2,545.94** | **-** | **100,694.62** | **231,204.07** | **275,614.43** |

**NOTE 3: PROPERTY PLANT & EQUIPMENT - Tangible Assets**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 3.1 | Freehold Land | 10.1 | 269.44 | 375.83 | 341.06 |
| 3.2 | Land Held Under Lease | 10.1 | 299.29 | 29.06 | 30.38 |
| 3.3 | Buildings | 10.2 | 7,816.03 | 7,591.27 | 6,262.49 |
| 3.4 | Hydraulic Works | 10.3 | 195.96 | 196.56 | 170.14 |
| 3.5 | Other Civil Works | 10.4 | 118.71 | 89.44 | 75.21 |
| 3.6 | Plant & Machinery | 10.5 | 71,757.07 | 67,084.91 | 57,727.53 |
| 3.7 | Computers | 10.5 | 524.49 | 523.03 | 657.24 |
| 3.8 | Lines Cable Networks | 10.6 | 2,14,111.33 | 1,93,823.63 | 1,62,054.53 |
| 3.9 | Vehicles | 10.7 | 287.31 | 254.42 | 100.81 |
| 3.10 | Furniture & Fixtures | 10.8 | 4,059.78 | 3,146.83 | 969.79 |
| 3.11 | Office Equipments | 10.9 | 965.12 | 1,013.05 | 811.30 |
| 3.12 | Released plant and equipments, lines, cable networks to be reused | 16.2 | 1,661.07 | 1,486.38 | 2,003.58 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **3,02,065.61** | **2,75,614.43** | **2,31,204.07** |

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

**3.14)** The Corporation is in the process of transferring the titles of immovable assets that was transferred by KPTCL. Out of 187 Properties, 154 no's have been transferred in the name of CESC for remaining 33 Properties.

**3.15)** The Company has elected to continue with the carrying value of its Property Plant & Equipments recognized as of 1st April 2017 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as on the transition date as per Para D7AA of Ind AS -101- First time adoption of Indian Accounting Standards.

**3.16)** Property, Plant and Equipment are hypothecated to various financial institutions as mentioned in Note No. 21.1.

**Note: 4 Capital Work In Progress:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 4.1 | Capital Work in Progress | 14 Series | 15,182.67 | 11,032.72 | 15,615.21 |
| 4.2 | Provision for Completed works | 15 Series | 1,447.03 | 1,359.36 | 1,225.06 |
| 4.3 | Turnkey Contractors Control Account | 26.6057 | 26,246.23 | 14,772.44 | 9,178.75 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **42,875.93** | **27,164.52** | **26,019.02** |

**4.4)** The Company has elected to continue with the carrying value of its CWIP recognized as of 1st April 2017 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as on the transition date as per Para D7AA of Ind AS -101- First time adoption of Indian Accounting Standards.

**4.5)** An amount of ₹ 257.93 Lakh towards interest on loans taken for Capital works has been capitalized during the year.

**Note: 5 Intangible Assets:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 5.1 | Computer Software | 12.9 Series<br>18.1 Series | 1,088.55 | 1,060.27 | 515.17 |
| | Less: Ind AS adjustments | | - | - | - |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **1,088.55** | **1,060.27** | **515.17** |

**5.2)** The Company has elected to continue with the carrying value of its Intangible Assets recognized as of 1st April 2017 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as on the transition date as per Para D7AA of Ind AS - 101- First time adoption of Indian Accounting Standards

**Note: 6 Intangible Assets under development:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 6.1 | CWIP-MMS Software | 14.1727 | - | - | 351.20 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **-** | **-** | **351.20** |

**6.2)** The Company has elected to continue with the carrying value of its CWIP recognized as of 1st April 2017 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as on the transition date as per Para D7AA of Ind AS -101- First time adoption of Indian Accounting Standards.

**Note: 7 Non-current investments:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| | **(Unquoted Investments fully paid up)** | | | | |
| 7.1 | Investment in Equity share capital of Power Company of Karnataka Limited (25,100 Equity shares of ₹1,000 each) | 20.2717 27.8117 | 251.00 | 251.00 | 251.00 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **251.00** | **251.00** | **251.00** |

7.2) The Company has elected not to adjust the investment to book value of the investment in PCKL.

**Note: 8 Other non-current financial assets:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| | **(Unsecured, considered good unless otherwise stated)** | | | | |
| 8.1 | Deposit with Others (*) | 28.9337 28.9357 | 1,467.32 | 1,304.58 | 1,494.30 |
| 8.2 | Deposit with Andhra Pradesh Power Generation Corporation Limited (^) | 28.9357 | 1,400.00 | 1,400.00 | 1,400.00 |
| 8.3 | Subsidy receivable from GOK($) | 28.6257 | 21,738.00 | 21,738.00 | 21,943.88 |
| 8.4 | Revenue Subsidy / Grants receivables (%) | 28.6117 | 1,862.73 | 1,862.73 | 1,862.73 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **26,468.04** | **26,305.31** | **26,700.91** |

**8.5)** (*) Deposit with others includes deposits with BSNL, courts, railways and amount paid to PF authoritieswhich is under protest.

**8.6)** (^) GoK in its Order No: EN 58 PSR 2013 Bangalore dated 23.09.2013 has accorded approval for Equitable Distribution of ₹7,000 Lakhs paid towards 50% of the cost of power block of Jurala Hydro Electric Project among Electricity Supply Companies. The amount was paid by PCKL to Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd on behalf of ESCOMs. The share of CESC amounting to ₹1,400 Lakhs is accounted as miscellaneous deposit received from GoK and paid as Deposit to Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd under A/c 28.935.

**8.7)** ($) Tariff order dated May 12, 2014 has ordered an additional subsidy from the government of Karnataka amounting to ₹ 12,669 lakhs and also includes the transfer of past subsidy dues from GoK and past power purchase dues of KPCL in the books of KPTCL vide Government order No: EN 67 PSR 2017 dated 31.07.2017 amounting to ₹ 9,069 lakhs.

**8.8)** (%) As per the direction of GOK, an amount of ₹ 1,862.73 lakhs has been refunded to consumers account for extending the benefit of waiver off IP set dues to such IP set consumers who have paid their electricity bills on or before 31-03-2003. The same has been accounted in the books of accounts as receivables dues from GOK.

**Note: 9 Income Tax Assets:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 9.1 | Income Tax Paid in Advance (includes TDS Receivable) | 28.8217 | 340.90 | 166.40 | 144.44 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **340.90** | **166.40** | **144.44** |

**Note: 10 Other non-current assets:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| | **(Unsecured, considered good unless otherwise stated)** | | | | |
| 10.1 | Capital advances to suppliers / contractors * | 25.5017, 26.6027, 26.6028, 26.6037 , 26.6038, 26.6067, 26.6077, 26.6087 | 13,590.17 | 6,246.09 | 6,590.85 |
| 10.2 | MAT credit entitlement | 28.8027 | 1,158.48 | - | - |
| | **Total** | | **14,748.65** | **6,246.09** | **6,590.85** |
| | Less: Allowance for other non - current assets | | - | - | - |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **14,748.65** | **6,246.09** | **6,590.85** |

*Advances to Suppliers and Contractors are given against the Bank guarantee for the supply of Materials / execution of works.

**Note: 11 Inventories:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| | **Stores and Spares** | | | | |
| 11.1 | Materials Stock Account | 22.6107 | 4,185.76 | 5,106.79 | 4,965.36 |
| 11.2 | Material Impress Account | 22.6417 | - | 3.48 | 3.48 |
| 11.3 | Material Account- Temporary works | 22.7317 | 2.14 | 2.67 | 6.22 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **4,187.91** | **5,112.94** | **4,975.07** |

**Note:**

**11.4)** Method of valuation of inventory is as specified in Note No. 2.7 of significant accounting policies.

**11.5)** Inventories are hypothecated to various financial institution as mentioned in Note No. 25.2.

**Note: 12 Trade receivables:** **(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| | **Sundry Debtors for Sale of Power - LT, HT & others (Excluding Unbilled Revenue)** | | | | |
| 12.1 | Secured and Considered good * | 23 Series | 67,677.49 | 60,085.35 | 52,115.50 |
| 12.2 | Unsecured and Considered good | | 43,293.46 | 36,825.15 | 36,765.18 |
| 12.3 | Doubtful | | 6,236.08 | 6,209.21 | 5,698.38 |
| 12.4 | Sundry Debtors for Electricity Tax | 23.3 | 6,557.29 | 4,949.90 | 4,099.23 |
| | | | **1,23,764.32** | **1,08,069.61** | **98,678.29** |
| | **Less:** Allowance for withdrawal of Revenue demand | 23.8 | 1,429.98 | 183.76 | 137.80 |
| | **Less:** Allowance for doubtful receivables from consumers | 23.9 | 6,236.08 | 6,209.21 | 5,698.38 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **1,16,098.26** | **1,01,676.63** | **92,842.12** |

*As per KERC Bangalore, Notification No: D/07/7 dated 1.10.2007, KERC (Security Deposit) Regulations, 2007 Notified in Karnataka Gazette dated 11.10.2007, Company is collecting additional security deposit collected till deposit based on the average bill amount corresponding to 2 Months (2MMD) and at the end of FY 19 the company is having ₹ 67,677.49 lakhs, for March 31,2018 ₹ 60,085.35 Lakhs and April 01,2017 (₹ 52,115.50 ) lakhs as Security Deposit. The receivables to the extent of FY 19 the company is having ₹ 6,236.08 lakhs, for March 31, 2018 ₹ 6,209.21 Lakhs and April 01, 2017 (₹ 5,698.38) lakhs is considered as bad and doubtful debts and provided for in accounts. The balance Trade receivables can be recovered by enforcing rule of Disconnection, for the disconnected installations, by enforcing Recoveries of Dues Act- 1976- treating the arrears as Arrears of Land Revenue, wherever applicable.

The total dues recoverable from M/s Mysore sugar Ltd., Mandya (State PSU's) as at the end of March-2019 stood at ₹ 1,867.57 lakhs & interest of ₹592.48 lakhs being charged as per the supply regulations. The Corporation is pursuing for recovery of outstanding dues including interest.

Trade receivables includes the arrears of IP consumers below 10HP prior to 31.7.2008 is as below.

(₹ in Lakhs)

| Particulars | Principal | Interest | Total |
|---|---|---|---|
| Closing Balance as on 31.07.2008 | 33,158.00 | 10,478.00 | 43,636.00 |
| Closing Balance as on 31.03.2019 | 30,626.00 | 36,627.00 | 67,253.00 |

No interest has been recognized on dues of IP sets consumers below 10HP from the year 2014-15.

**Note: 13 Cash and Cash Equivalents:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| | **Cash and cash equivalents:** | | | | |
| 13.1 | Balances with banks | | | | |
| | **in current accounts** | | | | |
| | Balance with bank accounts (collecting) | 24 Series | 456.55 | 658.88 | 786.04 |
| | Balance with bank accounts (Disbursement) | 24 Series | 1,002.34 | 4,349.89 | 11,409.03 |
| | in other accounts (to the extent held as margin money or security against the borrowings, guarantees, other commitments) | 20.2807 | 5,506.52 | 1,570.73 | 1,635.86 |
| 13.2 | Cash on hand | 24.1107 | 280.70 | 184.91 | 143.46 |
| 13.3 | Cheques on hand | 24.1137 | 413.20 | 467.49 | 1,863.28 |
| 13.4 | Postage stamps on hand | 24.1207 | 0.81 | 0.56 | 1.24 |
| 13.5 | Imprest with staff | 24.2107 | 5.81 | 5.81 | 5.67 |
| 13.6 | Transit account with Head Office | 24.5 & 24.6 | - | 29.50 | 884.34 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **7,665.94** | **7,267.75** | **16,728.92** |

**Note: 14 Loans and Advances:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| | **(Unsecured, considered good unless otherwise stated)** | | | | |
| 14.1 | Travel Advance | 27.2027 | 7.69 | 1.93 | 1.53 |
| 14.2 | Festival Advance | 27.2037 | 58.34 | 59.40 | 70.47 |
| 14.3 | Medical Advance | 27.2047 | 58.78 | 93.42 | 43.49 |
| 14.4 | Advances to staff - against expenses | 27.2057 | 41.03 | 27.91 | 21.91 |
| 14.5 | Others | 27.8007 | - | 0.20 | 0.20 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **165.83** | **182.86** | **137.62** |

**Note: 15 Other Current Financial Assets:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| | **(Unsecured, considered good unless otherwise stated)** | | | | |
| 15.1 | **Receivable from KPTCL & other Escoms** | | | | |
| i) | Receivable from M/s KPTCL | 28.8267, 28.8317, 28.8367, 28.8417, 28.8487, 28.8817, 28.8657, 28.8747 | 4,039.11 | 4,038.98 | 3,874.37 |
| | Less: Payable to M/s KPTCL | 42.2037, 42.2127, 42.2197, 42.2247, 42.2297 | (1,448.02) | (1,493.63) | (1,502.78) |
| | **Net Receivable from M/s KPTCL** | | **2,591.09** | **2,545.35** | **2,371.59** |
| ii) | Receivable from M/s HESCOM | 28.8397, 28.8837 | 720.19 | 720.19 | 720.19 |
| | Less: Payable to M/s HESCOM | | - | - | - |
| | **Net Receivable from M/s HESCOM** | | **720.19** | **720.19** | **720.19** |

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| iii) | Receivable from M/s MESCOM | 28.7654, 28.7657, 28.8287, 28.8437, 28.8787 | 1,900.35 | 1,900.35 | 1,900.35 |
| | Less: Payable to M/s MESCOM | 42.2167, 42.7657, 42.8787 | (28.73) | (28.73) | (28.73) |
| | **Net Receivable from M/s MESCOM** | | **1,871.63** | **1,871.63** | **1,871.63** |
| | **Amount Receivable from KPTCL and other ESCOMs** | | **5,238.60** | **5,192.86** | **5,019.10** |
| 15.2 | Unbilled Revenue | 23.4 Series | 25,761.10 | 22,340.14 | 19,035.78 |
| | **Receivable from GOK** | | | | |
| 15.3 | Amount receivable from GOK towards free supply of BJ / KJ installations | 28.6267 | 0.00 | 0.00 | 250.53 |
| 15.4 | Amount receivable from GOK towards free supply of IP set up to 10HP | 28.6277 | 79,247.35 | 55,402.57 | 30,328.71 |
| 15.5 | Amount recoverable from Employees (net) | | 539.46 | 229.32 | 290.68 |
| 15.6 | Receivable from PCKL transfer of GP dues as on 31.03.2015 towards securitization | 28.9197 | - | - | 51,630.83 |
| 15.7 | Receivable - Pension & Gratuity Trust (net) | 28.9077 | 490.68 | (0.34) | 25.21 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **1,11,277.18** | **83,164.56** | **1,06,580.84** |

**Note: 16 Other Current Assets:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| | **(Unsecured, considered good unless otherwise stated)** | | | | |
| 16.1 | **Receivable from GOK :** | | | | |
| | Towards Ganga Kalyana Scheme | 47.3077, 47.3087, 47.3097, 47.3107, 47.3577 | 7,588.47 | 9,102.42 | 8,788.53 |
| | Towards other schemes | | 1,590.55 | 1,584.15 | 1,563.25 |
| | Other receivables - (rebate for collection of electricity tax) | 28.1107 | 92.10 | 75.09 | 74.18 |
| 16.2 | DCW Works deposits | 47.3177, 47.3187, 47.3197, 47.3207, 47.7007 | 4,222.76 | 4,644.14 | 4,013.71 |
| 16.3 | Claims for loss / Damage to capital assets - others | 28.7297, 28.7497 | 1.47 | 6.24 | 10.22 |
| 16.4 | Amount receivable in Cash from BESCOM | 28.8827 | - | - | 12,082.00 |
| 16.5 | Debit balance in creditors | 41 series | 3,463.96 | 2,414.15 | 9,959.18 |
| 16.6 | Expenses recoverable from Suppliers | 28.8107 | 105.96 | 116.77 | 71.20 |
| 16.7 | Income Accrued but not due-others | 28.3907 | 477.79 | 410.22 | 619.59 |
| 16.8 | Issued to repairs to the Corporation MRT | 27.2107 | 0.00 | 0.00 | 111.71 |
| 16.9 | Prepaid Expenses | 28.8207 | 20.04 | 60.01 | 173.18 |
| 16.10 | Receivable - Others | 28.8987 | 106.65 | 2,672.76 | 81.95 |
| 16.11 | Receivable from beneficiaries of Solar Lanterns | 28.1257 | - | 27.86 | 11.54 |
| 16.12 | Receivable from GESCOM - Power Purchase | 28.8937 | 2,162.00 | 2,162.00 | 2,162.00 |

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 16.13 | Receivable from HESCOM - Power Purchase | 28.8927 | 149.00 | 149.00 | 149.00 |
| 16.14 | TDS Receivable | | (1.69) | - | 10.83 |
| 16.15 | Transformers / Mtrs etc. issued to Contractors / suppliers for repairs | 26.6047 | 1,076.87 | 843.94 | 890.07 |
| 16.16 | Claims for loss / Damage to materials - others | 28.7297 | - | 2.26 | 0.29 |
| 16.17 | Stock Shortage pending investigation | 22.8207 | 68.82 | 68.82 | 106.45 |
| | | | **21,124.75** | **24,339.81** | **40,878.89** |
| | Less: Allowance for doubtful advances for advance paid to suppliers and others | | - | - | - |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **21,124.75** | **24,339.81** | **40,878.89** |

**Note: 17 Non-current Assets held for sale:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 17.1 | Plant, equipment, lines & cables | 16.1 | 758.59 | 954.73 | 814.85 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **758.59** | **954.73** | **814.85** |

**Note: 18 Regulatory Deferral Accounts:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 18.1 | **Regulatory Deferral Account - Liability:** | | | | |
| | Regulatory Liabilities | | - | - | - |
| | **Regulatory Deferral Account - Asset:** | | | | |
| | Regulatory Assets | 28.9187 | 82,829.15 | 1,20,723.94 | 98,244.60 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **82,829.15** | **1,20,723.94** | **98,244.60** |

**Rate Regulated Activities:**

**I.** As per the Ind AS-114 'Regulatory Deferral Accounts' the business of electricity distribution is a Rate Regulated activity wherein the regulators determine Tariff to be charged from consumers based on prevailing regulations in place.

The Multi Year Tariff (MYT) Regulations issued by Karnataka Electricity Regulatory Commission ("KERC") is applicable to the Company's distribution business. According, to these regulations, the regulators shall determine tariff in a manner in which the Company can recover its fixed and variable costs including assured rate on return approved equity base, from its consumers. The Company determines the Revenue, Regulatory Assets and Liabilities as per the terms and conditions specified in respective MYT Regulations.

**ii.** Reconciliation of Regulatory Assets / Liabilities of distribution business as per Rate Regulated Activities as on March 31, 2019 and March 31, 2018 is as follows:

**(₹ in Lakhs)**

| Particulars | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 |
|---|---|---|
| Opening Regulatory Assets (net) | 1,20,723.94 | 98,244.60 |
| **Regulatory Income / Expenses during the year:** | | |
| (i) Power Purchase Cost | (35,367.80) | 22,479.34 |
| (ii) Reversal of earlier years income recognized (prior period effect) | (2,526.99) | - |
| **Closing Regulatory Assets (net)** | **82,829.15** | **1,20,723.94** |

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

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

- In the process of determining the tariff, KERC will approve the ARR for the year considering the tariff applications submitted by the ESCOMs, which will be again trued up by the Commission during Annual Performance Review considering actuals, on finalization of accounts for the year. The Surplus / Deficit in revenue if any will be adjusted in future tariff. CESC is accounting such surplus / Deficit in the accounts of respective year itself as "Regulatory Asset" being the deferred expenses expected to flow to the Company subsequently on determination of tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review.

**Regulatory Asset / Liability arrived for the year is provided as under:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | FY19 | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Approved in Tariff Order-2018 | As per Accounts | Expected to be approved by KERC in trueing up | Difference B/w approved & actuals |
| | **Revenue at existing tariff** | | | | |
| 1 | Revenue from tariff and Misc. Charges | 2,32,993.00 | 2,44,947.33 | 2,44,947.33 | - |
| 2 | RE Subsidy / Tariff Subsidy | 1,60,497.00 | 1,65,430.78 | 165,430.78 | - |
| | **Total Existing Revenue** | **3,93,490.00** | **4,10,378.11** | **4,10,378.11** | **-** |
| | **Expenditure:** | | | | |
| 3 | Power Purchase Cost | 2,78,154.00 | 3,06,778.98 | 3,06,778.98 | (28,624.98) |
| 4 | Employee Cost | 54,074.00 | 68,507.78 | 68,507.78 | - |
| 5 | Repairs & Maintenance | | | | |
| 6 | Admin & General Expenses | | | | |
| 7 | Depreciation | 12,745.00 | 20,601.20 | 20,601.20 | - |
| 8 | Interest & Finance Charges | 24,237.00 | 26,556.90 | 26,556.90 | - |
| 9 | Other Debits | - | 687.14 | 533.95 | 153.19 |
| 10 | Net Prior Period Debit / Credit | - | - | - | - |
| 11 | Funds towards Consumer Relation / Consumer Education | 50.00 | - | - | - |
| 12 | Return on Equity with MAT | 3,469.00 | - | - | - |
| 13 | Other Income | 8,943.00 | 17,163.68 | 17,163.68 | - |
| | **ARR** | **3,63,786.00** | **4,05,968.32** | **4,05,815.13** | **(28,471.78)** |
| | **Deferred tax & Income Tax** | **-** | (10,023.31) | (10,023.31) | **-** |
| | Deficit for FY17 carried forward | (49,145.00) | - | - | - |
| | Disallowance of interest & Depreciation on imprudent investments in FY16 | - | - | - | - |
| | Regulatory asset | - | (35,367.80) | (35,367.80) | - |
| | **Net ARR** | **4,12,931.00** | **4,31,312.81** | **4,05,815.13** | **(28,471.78)** |

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | FY19 | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Approved in Tariff Order-2018 | As per Accounts | Expected to be approved by KERC in trueing up | Difference B/w approved & actuals |
| | **GAP (Regulatory Asset) for FY2018-19** | | | | |
| | **Reconciliation of Regulatory Asset Account** | | | | |
| | a. Opening Regulatory Asset as on 1.4.2018 | - | - | - | 1,20,723.94 |
| | b. Add: Regulatory Asset created for FY 2018-19 | - | - | - | 28,472.20 |
| | **c. Less Reversal of Regulatory assets created during 2016-17** | | | | **63,840.00** |
| | **d. Less Reversal of Regulatory assets (Prior Period )** | | | | **2,526.99** |
| | **e. Closing Regulatory Asset as on 31.3.2019** | | | | **82,829.15** |

## Note: 19 Equity Share Capital:

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | | As at 31.03.2018 | | As at 01.04.2017 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Number | Amount | Number | Amount | Number | Amount |
| 19.1 | **Share capital:** | | | | | | | |
| | **Authorized: (*)** | | | | | | | |
| | **Equity shares of ₹10/- each** | | 10,000.00 | 100,000.00 | 7,500.00 | 75,000.00 | 7,500.00 | 75,000.00 |
| | | | **10,000.00** | **100,000.00** | **7,500.00** | **75,000.00** | **7,500.00** | **75,000.00** |
| | **Issued, subscribed and fully paid up:** | 52.3017 | | | | | | |
| | ***Equity shares of ₹10/- each*** | | | | | | | |
| | At the beginning of the year | | 7,208.35 | 72,083.54 | 5,085.65 | 50,856.54 | 5,085.65 | 50,856.54 |
| | **Issued during the year** | | | | | | | |
| | by way of issue of fully paid up equity shares | | 1,675.30 | 16,753.00 | 2,122.70 | 21,227.00 | - | - |
| | At the close of the year | | **8,883.65** | **88,836.54** | **7,208.35** | **72,083.54** | **5,085.65** | **50,856.54** |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | | **88,836.54** | | **72,083.54** | | **50,856.54** |

**Terms / rights attached to Equity Shares:**

- The Company has only one class of equity shares having a par value of ₹ 10/- each. Each holder of equity shares is entitled to one vote per share.
- In the event of liquidation of the Company, the holders of the equity shares will be entitled to receive the remaining assets of the Company, after distribution of all preferential amounts. The distribution will be in proportion to the equity shares held by the shareholders.

a) Particulars of equity share holders holding more than 5% of the total number of equity share capital:

| Particulars | | As at 31.03.2019 | | As at 31.03.2018 | | As at 01.04.2017 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Number | Percentage | Number | Percentage | Number | Percentage |
| (i) | Government of Karnataka | 8,883.65 | 99.99% | 7,208.35 | 99.99% | 5,085.65 | 99.99% |

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

**Note: 20 Other Equity**

**(₹ in Lakhs)**

| Particulars | Share Application Money Pending Allotment | Reserves & Surplus | | | | Total Other equity |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Capital Reserve | Proposed adjustment to Networth Account | Contributions, grants and subsidies towards cost of capital assets | Retained Earnings | |
| As at 1st April 2017 (before opening Ind AS adjustments) | 15,229.00 | 239.17 | (3,401.00) | 70,839.54 | (61,282.21) | 21,624.50 |
| Add / Less: Ind AS adjustments | | | | | (5,436.68) | (5,436.68) |
| **As at 1st April 2017 (after opening** Ind AS **adjustments)** | **15,229.00** | **239.17** | **(3,401.00)** | **70,839.54** | **(66,718.89)** | **16,187.82** |
| Add / Less : Profit / Loss for the year | - | - | - | | 79.46 | 79.46 |
| Add / Less : Ind AS adjustments | - | - | - | - | - | - |
| Add: Additions during the year | - | - | - | 17,326.27 | - | 17,326.27 |
| Add: Share application money received | 13,315.00 | - | - | - | - | 13,315.00 |
| Add / Less: Allotment of shares | (21,227.00) | - | - | - | - | (21,227.00) |
| Less : Reversal of Depreciation / withdrawal during the year | - | - | - | (5,393.16) | - | (5,393.16) |
| **Total comprehensive income as at March 31 2018** | **7,317.00** | **239.17** | **(3,401.00)** | **82,772.65** | **(66,639.43)** | **20,288.39** |
| Add / Less : Loss for the year | | | | - | (20,934.70) | (20,934.70) |
| Add : Additions during the year | | | | 16,358.03 | | 16,358.03 |
| Add : Share application money received | 12,451.00 | | | | - | 12,451.00 |
| Add / Less: Allotment of shares | (16,753.00) | | | | - | (16,753.00) |
| **Total comprehensive income as at March 31 2019** | **3,015.00** | **239.17** | **(3,401.00)** | **99,130.68** | **(87,574.13)** | **11,409.72** |

**Notes:**

- Share application money pending allotment represents amount received from GoK towards Share Capital.
- Govt. of Karnataka vide order No. EN 67 PSR 2017 BANGALORE Dated 31.07.2017 has ordered to transfer the old balances of Subsidy and KPCL dues including principal and interest existing in the books of KPTCL as on 31.03.2016 to the ESCOMs. Further approval has also been accorded to the write back of the said interest in the books of ESCOMs and to adjust the difference in Receivables and payables resulting from the above transaction under the head "Proposed adjustment to Networth Account" in the books of ESCOMs. Accordingly the Company has accounted proposed adjustment to Net worth of ₹ 3,401.00 lakh.
- Capital Reserve represents the cost of assets created by KPTCL and handed over to CESC during transition period.

**Note: 21 Borrowings**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| | **Non-Current Liabilities** | | | | |
| **21** | **Borrowings:** | | | | |
| **I)** | **Secured loans:** | | | | |
| a) | Loan from Banks | 53 Series | 72,725.48 | 75,568.25 | 48,906.55 |
| b) | Loan from Others | | 77,537.07 | 77,447.73 | 82,602.97 |
| | | | **1,50,262.55** | **1,53,015.98** | **1,31,509.52** |
| a) | Less: Current maturities on loan from banks | | 18,108.64 | 18,045.98 | 15,927.01 |
| b) | Less: Current maturities on loan from others | | 13,679.05 | 12,517.49 | 17,181.87 |
| | | | **31,787.69** | **30,563.47** | **33,108.88** |
| | **Total Secured Loan (I)** | | **1,18,474.86** | **1,22,452.51** | **98,400.64** |
| **II)** | **Unsecured loans:** | | | | |
| a) | Loan from Others | 53 Series | 1,619.08 | 2,003.39 | 2,399.29 |
| | Less: Current maturities on loan from others | | 398.80 | 214.00 | 395.90 |
| | **Total Unsecured Loan (II)** | | **1,220.28** | **1,789.39** | **2,003.39** |
| | **Total carried to Balance Sheet(I+II)** | | **1,19,695.14** | **1,24,241.90** | **1,00,404.03** |

## Note: 21.1 Reconciliation of loan Balances

(₹ in Lakhs)

| SL. NO | Name of the Bank/ Financial Institution | A/c Code | Charge Creation ID & Date | Tenure of Loan | No of Installments | Repayment Terms | Rate of Interest as on 31.03.2019 (In %) | Opening Balance as on 01.04.2018 | Loan Drawn During 2018-19 | Total Loans 2018-19 | Repayment of Loan during 2018-19 | Loan Balance as on 31.3.2019 | Current Maturities |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| I | **Term Loan Secured** | | | | | | | | | | | | |
| A | **Loans from -Commercial Banks** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Loans from SBI BANK (LONG TERM) | 53.5117 | 10332143 / 16.1.2012 (SRN No: B30657464) | 3+6 | 72 Monthly Installments | Monthly Re-payment & Last installment due on 01/2021 | 11.3 | 4717.82 | - | 4717.82 | 1668.00 | 3049.82 | 1668.00 |
| 2 | Loans from SBI BANK (MEDIUM TERM) | 53.5127 | Charge Creation ID & Date Slno:02 & 03 | 3 | 36 Monthly Installments | Monthly Re-payment & Last installment due on 03/2021 | 10.60 | 14987.98 | - | 14987.98 | 8419.98 | 6568.00 | 3432.00 |
| 3 | Loans from SYNDICATE BANK (CAPEX) ( Secured by Hypothecation against Created Assets) | 53.5207 | 10545237/ 31.12.2014 SRN No: C41509126) | 1+6 | 72 Monthly Installments | Monthly Re-payment & Last installment due on 12/2021 | 11.25 | 6388.89 | - | 6388.89 | 1808.55 | 4580.34 | 1666.67 |
| 4 | Loans from SYNDICATE BANK (LONG TERM) | 53.5217 | Charge creation ID & Date SL N: 01 & 06 | | | | | 25323.65 | 1437.38 | 26761.03 | 2407.92 | 24353.11 | 4674.94 |
| 5 | Loans from BANK OF INDIA (CAPEX) | 53.5507 | 100092096/30. 03.2017 (SRN No: G41833310) | 3+7 | 84 Monthly Installments | Monthly Re - payment & Last installment due on 03 / 2027 & 3 year Moratorium | 9.90 | 14844.45 | 5155.55 | 20008.85 | - | 20008.85 | - |

(₹ in Lakhs)

| SL. NO | Name of the Bank/ Financial Institution | A/c Code | Charge Creation ID & Date | Tenure of Loan | No of Installments | Repayment Terms | Rate of Interest as on 31.03.2019 (In %) | Opening Balance as on 01.04.2018 | Loan Drawn During 2018-19 | Total Loans 2018-19 | Repayment of Loan during 2018-19 | Loan Balance as on 31.3.2019 | Current Maturities |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Loans from BANK OF INDIA (MEDIUM TERM) | 53.5527 | 1) 100144604 / 11.12.2017 (SRN No: G72768898) 2) 100220943 / 10.10.2018 (SRN No: H32428716) | | | | | 8888.82 | 10000.00 | 18888.82 | 4723.46 | 14165.36 | 6667.03 |
| 7 | Loans from BANK OF INDIA (SHORT TERM) | 53.5537 | | 1 | 10 Monthly Installments | Monthly Re - payment & Last installment due on 04/2018 | 10.00 | 416.63 | - | 416.63 | 416.63 | - | - |
| | | | | | | | | **75568.25** | **16592.93** | **92170.03** | **19444.54** | **72725.48** | **18108.64** |
| | Less: Current Maturities | | | | | | | 18045.98 | | | | 18108.64 | - |
| | | | | | | | | **57522.26** | **16592.93** | **92170.03** | **19444.54** | **54616.85** | **18108.64** |
| B | **Loans from Other Financial Institutions** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | **M/s REC -** Capex Programme. (Secured by Created Assets) | 53.3007 | 10518409/11.8. 2014 SRN No: C19485465) | 2+5 | 10 Annual Installments | Principal Annually Interest Quarterly & Last Installment due on 08/2021 | 10.75 & 11.00 | 3359.44 | - | 3359.44 | 839.86 | 2519.58 | 839.86 |
| 2 | **Loans from PFC (LONG TERM)** | 53.5417 | Charge Creation ID & Date SL No: 01 & 02, 03 | | | | | 14257.11 | 3911.77 | 18168.87 | 942.83 | 17226.04 | 1060.29 |
| | | | As per office memorandum of Ministry of Power GOI dated 24.06.2019, a sum of ₹ 2941 lakhs loan released for RAPDRP (Part A) projects through M/s PFC Ltd is treated as grants | | | | | | | | | (2941.00) | |

(₹ in Lakhs)

| SL. NO | Name of the Bank/ Financial Institution | A/c Code | Charge Creation ID & Date | Tenure of Loan | No of Installments | Repayment Terms | Rate of Interest as on 31.03.2019 (In %) | Opening Balance as on 01.04.2018 | Loan Drawn During 2018-19 | Total Loans 2018-19 | Repayment of Loan during 2018-19 | Loan Balance as on 31.3.2019 | Current Maturities |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | **Loans from REC (LONG TERM)** | 53.5317 | Charge creation ID & Date SL No: 04 & 05, 06, 09, 10, 11 | | | | | 46402.87 | 12253.33 | 58656.21 | 4590.42 | 54065.78 | 5112.23 |
| 4 | **Loans from REC (MEDIUM TERM)** | 53.5327 | Charge creation ID & Date SL No: 07 & 08 | | | | | 13428.32 | - | 13428.32 | 6761.65 | 6666.67 | 6666.67 |
| | **Total Secured Loan** | | | | | | | **77447.74** | **16165.10** | **93612.84** | **13134.76** | **77537.07** | **13679.05** |
| | **Less: Current Maturities** | | | | | | | 12517.49 | | | | 13679.05 | - |
| | **Total Secured Loan** | | | | | | | **64930.25** | **16165.10** | **93612.84** | **13134.76** | **63858.02** | **13679.05** |
| II | **Un-Secured Loan** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | **GoK-** APDRP | 53.3047 | | 20 | Annually Repayment(March ) | Annually (March) & Loan Closed | 11.50 | 1073.16 | - | 1073.16 | 214.00 | 859.16 | 214.00 |
| 2 | **M/s REC** - APDRP-Works | 53.3057 | | 10 | Quarterly | Principal and Interest Quarterly | 8.5 - 10 | 140.26 | - | 140.26 | - | 140.26 | |
| 3 | **M/s REC -** RGGVY Projects | 53.9677 To 53.5317 | | 15 | 10 Annual Installments | Principal Annually Interest Quarterly | 9.75, 10.00, 10.25 & 10.75 | 789.97 | 14.50 | 804.46 | 184.80 | 619.66 | 184.80 |
| | **Total Un-Secured Loan** | | | | | | | **2003.39** | **14.50** | **2017.88** | **398.80** | **1619.08** | **398.80** |
| | Less: Current Maturities | | | | | | | 214.00 | | | | 398.80 | - |
| | **Total Secured Loan** | | | | | | | **1789.39** | **14.50** | **2017.88** | **398.80** | **1220.28** | **398.80** |
| | **Total - Secured & Un-Secured Loan** | | | | | | | **155019.37** | **32772.52** | **187800.75** | **32978.11** | **151881.63** | **32186.49** |
| | Less: Current Maturities | | | | | | | 30777.47 | | | | 32186.49 | - |
| | **Net Long Term Loan (Note-4)** | | | | | | | **124241.90** | | | | **119,695.15** | **32186.49** |

**Note: 22 Other Financial Liabilities:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 22.1 | Security Deposit from Consumers * | 48.1007, 48.1017, 48.1027, 48.1037 | 67,677.49 | 60,085.35 | 52,115.50 |
| 22.2 | Miscellaneous Deposits / other liabilities | 46.9667 | 1,491.65 | 1,425.78 | 37.22 |
| 22.3 | Retention Money | 46.1047 | 18,872.35 | 12,169.32 | 10,635.88 |
| 22.4 | Security deposit in cash from Suppliers / Contractors | 46.1017, 46.1018, 46.1027 | 3,626.95 | 3,014.41 | 2,597.58 |
| 22.5 | Inter Unit Accounts($) | 31 to 37 series | 23,650.83 | 29,183.85 | 29,087.51 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **1,15,319.26** | **1,05,878.71** | **94,473.69** |

* The balances of consumer deposits held are subject to reconciliation between books and consumer ledger accounts.

$ It includes a sum of ₹ 22,477 lakhs which was transferred from the MESCOM to CESC in the opening balance sheet vide GO number EN 08 PSR 2005 dated 05-06-2006.

In FY18 and FY17 the IUA Balance differs due to accounting of prior period items of amount of ₹5,533.02 lakhs and ₹ 5,436.68 lakhs respectively to Comply Ind AS.

**Note: 23 Provisions:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 23.1 | Provision for Family Benefit Fund | 44.1437 | 1,135.40 | 742.25 | 708.66 |
| 23.2 | Provision for Leave Encashment | 44.1307 | 6,284.22 | 0.76 | 0.76 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **7,419.62** | **743.01** | **709.42** |

**Note: 24 Deferred tax Assets (Net):**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| **a)** | **Deferred tax liability:** | | | | |
| i) | On account of WDV on Property, Plant & equipment | 46.802 | 5,967.01 | 8,903.40 | 9,074.61 |
| | **Total** | | **5,967.01** | **8,903.40** | **9,074.61** |
| **b)** | **Deferred tax asset:** | | | | |
| i) | On Provision for doubtful debts | | (1,945.66) | - | - |
| ii) | On unabsorbed loss/ depreciation (restricted to the extent of deferred tax liability) | | (4,021.35) | - | |
| | **Total** | | **(5,967.01)** | **-** | **-** |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **-** | **8,903.40** | **9,074.61** |

**Reconciliation of Deferred Taxes:**

**(₹ in Lakhs)**

| Particulars | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|
| Opening Balance of Deferred Tax Liabilities | (8,903.40) | (9,074.61) | (7,169.05) |
| **Add:** Deferred tax created during the year | - | - | (1,905.56) |
| **Less:** Deferred tax reversed during the year* | 8,903.40 | 171.21 | - |
| **Closing Balance of Deferred tax liabilities** | **-** | **(8,903.40)** | **(9,074.61)** |

**Note:**

During the year the Company has reversed the tax liability after calculating the deferred taxes on the temporary differences as provided under Ind AS 12 - Income Taxes. The Company has arrived at the deferred tax asset considering the unabsorbed losses and depreciation. However, Company has restricted the asset to the extent of deferred tax liabilities.

**Note: 25 Borrowings:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| I) | **Secured loans:** | | | | |
| | Loans repayable on demand | | | | |
| | from banks | 50.2017 | 29,607.15 | 28,557.53 | 24,013.03 |
| | from others | 50.2117<br>53.3017 | - | - | - |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **29,607.15** | **28,557.53** | **24,013.03** |
| 1) | **Details of security for secured loans:** | | | | |
| a) | **Loan from State bank of India:** | | | | |
| | **Security:** | | | | |
| | ***Primary Security:*** | | | | |
| | (Secured by hypothecation of entire receivables of the Company) | | 29,607.15 | 28,557.53 | 24,013.03 |
| | ***Collateral Security:*** | | | | |
| | Second charge on the fixed assets of the company purchased out of term loans sanctioned by SBM on 21.09.2010 and 21.12.2011 | | | | |
| | **Rate of Interest:** | | | | |
| | (1year MCLR+1.25%) per annum | | | | |

**25.1 Reconciliation of loan Balances**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Name of the Bank / Financial Institution | A/c Code | Charge Creation ID & Date | Rate of Interest as on 31.3.2019 (In %) | Opening Balance as on 01-04-2018 | Loan Drawn During 2018-19 | Total Loans 2018-19 | Repayment of Loan during 2018-19 | Loan Balance as on 31.3.2019 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| I | **Term Loan Secured** | | | | | | | | |
| A | **Loans from - Commercial Banks** | | | | | | | | |
| 1 | SBI - Over Draft (Secured by Receivables from State Bank of India) | 50.2107 & 50.2117 | Modified 10445357/ 23.5.2015 (SRN No: C56528201) | 9.40 | 28,557.53 | 29,607.16 | 58,164.69 | 28,557.54 | 29,607.15 |

**Note: 26 Trade payables:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| a) | Total outstanding dues of micro and small enterprises (refer note 43) | 41 series | - | - | - |
| b) | Total outstanding dues other than micro and small enterprises | | 2,67,471.04 | 2,40,192.13 | 2,86,800.54 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **2,67,471.04** | **2,40,192.13** | **2,86,800.54** |

($) Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 : Under Micro, Small Medium Enterprises Development Act, 2006 read with notification no : 8-7-2006-CDN dt17-05-2007, certain disclosures are required to be made relating to Micro, Small and Medium Enterprises. The Company is in the process of compiling relevant information from its suppliers about their coverage under the said Act. Since the relevant information is not readily available, no disclosures have been made in the accounts. However, in the view of the management, the impact of interest, if any, that may be payable in accordance with provisions of this Act is not expected to be material. Also no amounts are due to small scale industrial undertaking to whom the Company owes and which is outstanding for more than 30 days as at 31st March 2019.

**Note: 27 Provisions:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 27.1 | Provision for Earned Leave Encashment | 44.1307 | 1,201.61 | - | - |
| 27.2 | Provision for Family Benefit Fund | 44.1437 | 75.21 | - | - |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **1,276.83** | **-** | **-** |

**Note: 28 Other current liabilities**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 28.1 | Current Maturities of Long term debts | | 32,186.49 | 30,777.47 | 33,504.78 |
| 28.2 | Contractors control Account | 42.4017, 42.4018, 42.7017 | 11,867.71 | 5,292.14 | 7,837.72 |
| 28.3 | BRP-11 recoveries | 46.2067 | - | - | 298.03 |
| 28.4 | Employee related liabilities | 44.1107, 44.1207, 44.1227, 44.1507, 44.2107, 44.2207, 44.2757, 44.3107, 44.3117, 44.3207, 44.3307, 46.4107, 46.4117, 44.1417, 44.1427, 44.1437 | 5,173.08 | 3,596.03 | 3,103.78 |
| 28.5 | Interest Accrued but not due on Borrowings | 46.7107 | 2,784.25 | 3,499.83 | 2,802.49 |
| 28.6 | Liability for supply of materials | 42.1017, 42.1018 | 4,556.77 | 3,019.84 | 2,269.07 |
| 28.7 | **Payable to GOK** | | | | |
| | Compounding fee collected | 46.3017 | 0.17 | 0.34 | 0.61 |
| | Inspection Charges payable to GOK. | 46.4407 | 2.90 | 0.80 | 0.12 |
| | Royalty Payable to GOK. | 46.4507 | 0.58 | 0.49 | 0.66 |
| | Electricity Tax and other levies payable to Govt., (yet to be collected from consumers) | 46.3007 | 6,984.97 | 4,978.12 | 4,486.62 |
| 28.8 | Payable to M/s BESCOM | 42.2157,42.2207, 42.2257 | 63.71 | 63.71 | 63.71 |
| | Less: Receivable from M/s BESCOM | 28.8277,28.8377, 28.8427 | (8.01) | (8.01) | (8.01) |
| | **Net Payable to M/s BESCOM** | | **55.70** | **55.70** | **55.70** |
| 28.9 | Payables to Consumers | 48.3407, 48.3507 | 3,981.16 | 3,801.66 | 3,811.02 |
| 28.10 | Provision for liability to Contractors | 42.5017 | 1,296.84 | 2,300.18 | 591.97 |

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 28.11 | Sundry Creditors / Control Account | 42.2017,42.2018, 42.3017 | 2,392.99 | 1,883.89 | 1,374.77 |
| 28.12 | Accrued expenses and other liabilities | 46.4307 | 6,328.76 | 9,305.97 | 2,175.98 |
| 28.13 | Security Deposit from employee | 46.9207 | 0.72 | 0.68 | 1.00 |
| 28.14 | Other liabilities related to GOK scheme | 47.5007 | 311.86 | 311.86 | 276.83 |
| 28.15 | Statutory Liabilities | 46 Series | 348.73 | 421.06 | 145.04 |
| 28.16 | Advance Power Charges | 47.3017 | 329.36 | 381.20 | 434.21 |
| 28.17 | Deposit Contribution Works - GOK Departments | 47.3057 | 3,419.24 | 2,857.90 | 2,590.51 |
| 28.18 | Deposit Works | 47.3067 | 1,284.31 | 1,018.53 | 729.33 |
| 28.19 | Electricity to W/S Under Tatkal Scheme | 47.3117 | 288.89 | 328.88 | 301.59 |
| 28.20 | Service Connections LT/ HT Consumers | 47.3137 | 1,731.70 | 1,248.86 | 1,162.01 |
| 28.21 | Other liabilties | | 5,439.15 | 3,830.18 | 1,716.75 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **90,822.04** | **78,967.28** | **69,726.27** |

**Note: 29 Current Tax Liabilities (Net):**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 29.1 | Provision for tax | 46.8017 | 88.95 | 375.35 | 733.61 |
| | **Total carried to Balance Sheet** | | **88.95** | **375.35** | **733.61** |

**Note: 30 Revenue from operations:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 30.1 | **Sale of Power:** | | | |
| | Revenue from Sale of Power- LT | 61.1 Series | 2,93,904.44 | 2,57,354.46 |
| | Revenue from Sale of Power- HT | 61.2 Series | 1,10,788.77 | 96,007.27 |
| | Cross subsidy charges | 61.2907 | 5,250.67 | 4,617.81 |
| | Fuel cost adjustment charges | 61.2917 | 428.88 | 3,159.05 |
| | **Sub Total** | | **4,10,372.76** | **3,61,138.59** |
| | **Less:** Withdrawal of revenue demand | 83.83 Series | (1,342.82) | (131.07) |
| | **Net revenue from sale of power** | | **4,09,029.94** | **3,61,007.51** |
| **30.2** | **Other operating revenues:** | | | |
| | Reconnection Fee (D&R) | 61.9027 | 165.39 | 116.05 |
| | Service Connection (Supervision Charges) | 61.9047 | 998.37 | 731.90 |
| | SRTPV facilitation and other charges | 61.9077, 61.9087 & 61.9177 | 3.12 | 15.69 |
| | Other receipts from consumers | 61.9067 | 181.29 | 567.80 |
| | **Sub Total** | | **1,348.17** | **1,431.44** |
| | **Total carried to Profit & loss** | | **4,10,378.11** | **3,62,438.95** |

30.3 Revenue for the year is also adjusted by estimating un-billed revenue of previous year and current year.

30.4 Total Revenue from sale of energy during 2018-19 includes ₹25,761.10 Lakhs in respect of revenue accrued but pending billing at the year end. The same was ₹ 22,340.14 Lakhs for the previous year 2017-18.

30.5 During the year the amount to be received from the GOK as subsidy towards free power supply to IP set consumers having connected load of upto and inclusive of 10HP and free power supply to BJ / KJ consumers with consumption upto 40 units on actual basis is ₹ 1,58,616.73 (PY ₹ 1,37,447.42) lakhs and ₹ 6,814.05 (PY ₹ 6,089.91) lakhs respectively. Out of the said receivable, an amount of ₹ 1,34,771.95 (PY ₹1,11,305.51) lakhs and ₹6,814.05 (₹ 6,340.44) lakhs has been released for IP set and BJ / KJ installations respectively as per KERC Tariff Order. The balance amount is accounted as receivable from GOK.

30.6 Accounting of Auxiliary consumption of KPTCL 33 KV, 66 KV & above station consumption is calculated based on the rate determined by KERC.

**Note: 31 Other Income:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 31.1 | Rental from Staff quarters | 62.9017 | 298.13 | 195.78 |
| 31.2 | Rental from others | 62.9027 | 9.25 | 5.93 |
| 31.3 | Interest Income | 62.2227, 62.2607 & 62.2707 | 82.98 | 79.90 |
| 31.4 | Profit on sale of scrap | 62.3307, 62.3407 & 62.4107 | 557.25 | 5.99 |
| 31.5 | Delayed Payment Charges | 61.9057 | 5,261.20 | 5,155.63 |
| 31.6 | Rebate on Power Purchase | 62.9197 | 605.99 | 405.27 |
| 31.7 | Rebate on remittance of electricity duty | 62.9167 | 72.28 | 55.27 |
| 31.8 | Depreciation written back - contribution / subsidies | 62.9607 | 6,452.78 | 5,393.16 |
| 31.9 | Other Miscellaneous Income | 62series | 3,823.82 | 3,820.25 |
| | **Total carried to Profit & loss** | | **17,163.68** | **15,117.17** |

31.10 As per the Government Order No. EN O6 PSR 2009 Bangalore, Dated 22.02.2010 the rebate payable to the Electricity Distribution Companies for collection of Electricity Tax from Consumers and its remittance to Govt. is revised from 1.5 % to 0.5% with effect from 1.1.2010.

31.11 The Other income for 2018-19 of ₹ 17,163.68 Lakhs (PY ₹ 15,117.17) lakhs includes the Delayed Payment Charges from Consumers of ₹ 5,261.20 (PY ₹5,155.63) lakhs.

31.12 In accordance with the KERC Regulations and to fulfill the Depreciation on assets acquired out of the Grants, subsidy & Consumer contribution has been withdrawn to an extent of ₹ 6,452.78 Lakhs (PY ₹ 5,393.16 lakhs).

**Note: 32 Cost of Power Purchased:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 32.1 | Purchase of Power (net) | 70 Series | 3,06,778.98 | 2,93,726.62 |
| | **Total carried to Profit & loss** | | **3,06,778.98** | **2,93,726.62** |

32.2 The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 Dated 10th May 2005 for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to CESC, Mysore by the Government of Karnataka.

32.3 The KERC in its Tariff Order-2009 has determined the transmission charges based on the installed generation capacity of the state.

32.4 Power purchase costs and adjustments therefore if any, required have not been accounted by the company wherever claims have not been received from the respective generators or power traders.

32.5 Pending finality of decision by PCKL, ESCOMs and UPCL at their meetings for resolving issues relating to the billing of UPCL Power Plant for earlier years, no adjustments to power purchase cost has been considered necessary in the financial statement for the year, as a matter of prudence.

32.6 M/s KPCL has preferred a claim of ₹ 15.91 Crs as supplementary capacity charges for the period from 2008-09 to 2015-16. The claim materially differs from the amount determined by the company based on details available at our end and the same has been communicated to M/s. KPCL. Pending clarifications relating to their working which is required for ascertaining its correctness, the claim raised by KPCL has not been accounted in FY 2016-17 and treated as contingent liability.

**Note: 33 Employee Benefit Expenses :**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 33.1 | Salaries & Wages | 75 Series | 41,331.82 | 39,795.35 |
| | **Contribution to provident and other funds** | | | |
| 33.2 | Terminal Benefits | 75.8 | 10,233.89 | 6,308.97 |
| 33.3 | Gratuity | 75.8407 | 961.90 | 665.40 |
| 33.4 | Staff welfare expenses | 75.7 | 326.82 | 247.86 |
| | **Total carried to Profit & loss** | | **52,854.42** | **47,017.58** |

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

**Note: 34 Finance costs:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 34.1 | Interest expense on loans from others* | 78 Series | 18,229.53 | 16,748.03 |
| 34.2 | Other Borrowing Cost | | 446.96 | 132.84 |
| | **Less:** Capitalization of Interest | | (257.93) | (507.57) |
| | **Total carried to Profit & loss** | | **18,418.56** | **16,373.30** |

- NEF (Interest Subsidy) Scheme: Govt. of India vide Office Memorandum No. 24/01/2012-NEF/APDRP dated 14.03.2012, has approved the NEF (Interest Subsidy) Scheme to promote the capital investment in the distribution sector by providing interest subsidy, linked with reform measures, on the loans taken by public and private power utilities for various capital works under Distribution projects.
- The interest subsidy will be provided by the GOI duly considering the achievements in various parameters. Company has submitted the proposals of interest subsidy to REC which is a nodal Agency for implementing this Scheme, for granting interest Subsidy in respect of two loans obtained from M/s RECL. But Company has not received any subsidy in this regard.
- Since the amount of interest subsidy cannot be ascertained by the Company, no adjustments are made in the accounts.

**Note: 35 Depreciation and amortization:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| | **Depreciation on Property, plant & equipment:** | | | |
| 35.1 | Amortization of Lease hold Assets | 77.1107 | 3.19 | 1.32 |
| 35.2 | Depreciation on Building | 77.1207 | 325.70 | 290.95 |
| 35.3 | Depreciation on Hydraulic works | 77.1307 | 14.90 | 13.01 |
| 35.4 | Depreciation on Civil works | 77.1407 | 4.92 | 3.72 |
| 35.5 | Depreciation on Plant & Machinery | 77.1507 | 4,720.16 | 4,537.24 |
| 35.6 | Depreciation on Lines cable Networks | 77.1607 | 14,378.09 | 13,396.48 |
| 35.7 | Depreciation on Vehicles | 77.1707 | 30.17 | 19.45 |
| 35.8 | Depreciation on Furniture's & fixtures | 77.1807 | 261.82 | 167.06 |
| 35.9 | Depreciation on Office Equipments | 77.1907 | 99.63 | 88.70 |
| | **Total Depreciation** | | **19,838.58** | **18,517.92** |
| | **Amortization on Intangible Asset:** | | | |
| 35.10 | Amortization on Computer software | 77.1917 | 762.62 | 502.31 |
| | **Total Amortization** | | **762.62** | **502.31** |
| | **Total carried to Profit & loss** | | **20,601.20** | **19,020.23** |

**Note: 36 Other expenses:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 36.1 | Advertisement Expenses | 76.1557 | 111.21 | 159.52 |
| 36.2 | Admin & general expenses related to trust | 76.1597 | 26.83 | 19.58 |
| 36.3 | Asset Decommissioning Costs | 77.5507 | 154.00 | 54.97 |
| 36.4 | **Payment to auditors** | | - | - |
| | as auditor | 76.1227 | 5.50 | 5.50 |
| | for taxation and other matters | | 1.50 | 1.50 |
| | for other services | | 3.05 | 3.10 |
| 36.5 | R&M - Building | 74.2 Series | 767.44 | 528.23 |
| 36.6 | R&M - Plant & Machinery | 74.3 Series | 4,980.44 | 4,215.96 |
| 36.7 | R&M- Others | 74.4, 74.5, 74.7 & 74.8 Series | 484.08 | 209.76 |
| 36.8 | R&M- Vehicles | 74.6 Series | 7.67 | 11.75 |
| 36.9 | Rent | 76.1017 | 171.17 | 104.15 |
| 36.10 | Bad and doubtful debts written off / provided for | 79.4107 & 79.4207 | 186.67 | 1,118.53 |
| 36.11 | Books & Periodicals | 76.1527 | 15.21 | 16.13 |
| 36.12 | Pagers cellula r phones E -mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges and Mobile Phone charges | 76.1117, 76.1127, 76.1177 & 76.1147 | 278.47 | 251.64 |
| 36.13 | Computer stationery and floppies | 76.1567 | 15.08 | 18.60 |
| 36.14 | CSR Contribution & Contribution to others | 76.1577 & 76.1977 | 154.75 | 2.50 |
| 36.15 | Conveyance, travel and vehicle expenses | 76.1317 to 76.1397 + 76.1327 | 1,601.38 | 1,327.55 |
| 36.16 | Electricity charges | 76.1587 | 127.09 | 118.02 |
| 36.17 | Expenditure related to EESL for energy savings. | 76.1657 | 336.87 | 360.26 |

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 36.18 | Expenses towards consumer relation / education | 76.1707 | 5.87 | 119.29 |
| 36.19 | Fees & Subscription | 76.1517& 76.1507 | 98.96 | 110.04 |
| 36.20 | Freight & other material related expenses | 76.2017+ 76.2107 to 76.2707 | 0.13 | 4.19 |
| 36.21 | Interest on belated payments (Power Purchase) | 80.1087 to 80.2667 | 4,157.17 | 2,665.94 |
| 36.22 | Interest to Consumers on security deposits | 78.6 | 3,981.16 | 3,055.36 |
| 36.23 | Legal & professional charges | | 4,279.68 | 3,448.84 |
| 36.24 | Losses relating to scrapped assets | 77.7 series | 84.30 | 67.56 |
| 36.25 | Maintenance Charges of FAMS | 76.1737 | 77.22 | 8.15 |
| 36.26 | Rates & Taxes | 76.1027 | 54.37 | 67.97 |
| 36.27 | Other Expenses | 76.1907+ 76.7627 | 53.11 | 45.05 |
| 36.28 | Postage and telephone charges | 76.1137 | 13.19 | 13.00 |
| 36.29 | Printing & Stationery | 76.1537 | 112.50 | 130.77 |
| 36.30 | Revenue Expenditure incurred on Software | 76.1917 | 130.66 | 353.50 |
| 36.31 | Revenue Receipt stamps | 76.1157+ 76.1167 | 1,643.09 | 1,537.84 |
| 36.32 | Miscellaneous & other expenses | 76.1907+ 76.7627 | 85.80 | 126.15 |
| 36.33 | Miscellaneous losses | 79.5 Series | 260.05 | 967.77 |
| | **Total carried to Profit & loss** | | **24,465.65** | **21,248.66** |

**Note: 37 Regulatory Income / Expense:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | Account Code | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| | **Regulatory Income / Expense:** | | | |
| 37.1 | Expense / Income on account of Regulatory assets / truing up subsidy | 61.9187 | (35,367.80) | 19,952.35 |
| | **Total carried to Profit & loss** | | **(35,367.80)** | **19,952.35** |

**Note: 38 Tax Expense:**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Account Code | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 38.1 | Current tax | 81.1017 | 38.57 | 334.68 |
| 38.2 | Deferred tax ($) | 81.1027 | (8,903.40) | (171.21) |
| 38.3 | MAT credit * | 83.8107 | (1,158.48) | - |
| | **Total carried to Profit & loss** | | **(10,023.31)** | **163.48** |

**Notes:**

$ During the year the Company has reversed the tax liability after calculating the deferred taxes on the temporary differences as provided under Ind AS 12 - Income Taxes. The Company has arrived at the deferred tax asset considering the unabsorbed losses and depreciation. However, Company has restricted the asset to the extent of liabilities.

* During the year the Company has recognized the cumulative MAT credit available as asset as per the Income tax return filed for the Assessment Year 2018-19 by taking credit to the tax expense.

**Note: 39 Earnings per share:**
(Basic and diluted)
Basic and Diluted Earnings per share [EPS] computed in accordance with Ind AS 33 "Earnings per Share":

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|
| (a) | **Before exceptional item** | | |
| | Profit for the year after tax expense before regulatory movement | 14,446.29 | (19,993.75) |
| | Weighted average number of equity shares (for basic EPS) | 7,871.26 | 6,156.93 |
| | Weighted average number of equity shares (for diluted EPS) | 7,925.77 | 6,394.53 |
| | Paid up value per share (in ₹) | 10.00 | 10.00 |
| | Earnings per share (basic) (in ₹) | 1.84 | (3.25) |
| | Earnings per share (diluted) (*) (in ₹) | 1.82 | (3.13) |

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|
| (b) | **After exceptional item** | | |
| | Profit for the year after tax expense after regulatory movement | (20,921.51) | (41.40) |
| | Weighted average number of equity shares (for basic EPS) | 7,871.26 | 6,156.93 |
| | Weighted average number of equity shares (for diluted EPS) | 7,925.77 | 6,394.53 |
| | Paid up value per share (in ₹) | 10.00 | 10.00 |
| | Earnings per share (basic) (in ₹) | (2.66) | (0.01) |
| | Earnings per share (diluted) (*) (in ₹) | (2.64) | (0.01) |

(*) The shares to be issued against the application money is considered at face value in the computation of diluted EPS from the date of receipt of application money.

**Note: 40 Transition to Ind AS:**

- These are the Company's first financial statements prepared in accordance with Ind AS notified under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 as amended from time to time. The adoption of Ind AS was carried out in accordance with Ind AS 101 - 'First-time Adoption of Indian Accounting Standards' using transition date as April 1, 2017.
- Ind AS 101 requires that all Ind AS be consistently and retrospectively applied for fiscal years presented. The Company has prepared Opening Balance Sheet on the transition date and subsequent financials based on the accounting policies set out in Note-1.
- In preparing these financials, the Company has availed following exemptions in the transition from previous GAAP to Ind AS in accordance with Ind AS 101.

**Optional Exemptions:**

**a.Deemed Cost:**

Property, plant and equipment and intangible assets were carried in the balance sheet prepared under previous GAAP as at March 31, 2017. The Company has elected to regard such carrying amount as deemed cost at the date of transition i.e. April 01, 2017.

**b.Designation of previously recognized financial instruments:**

Under Ind AS 109, at initial recognition of a financial asset, an entity may make an irrevocable election to present subsequent changes in the fair value of an investment in an equity instrument in other comprehensive income. Ind AS 101 allows such designation of previously recognized financial assets, as 'fair value through other comprehensive income' on the basis of the facts and circumstances that existed at the date of transition to Ind AS.

Accordingly, the Company has designated its investments in certain equity instruments at fair value through other comprehensive income on the basis of the facts and circumstances that existed at the date of transition to Ind AS.

The following statement provides first-time Ind AS adoption reconciliation that quantifies the significant differences arising on account of transition from previous GAAP to Ind AS:

**a) Effect of Ind AS adoption on the balance sheet as at March 31, 2018 and April 1, 2017 (transition date):**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | As at March 31,2018 | | | As at April 01,2017 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Amount as per previous GAAP | Effect of transition to Ind AS | Amount as per Ind AS | Amount as per previous GAAP | Effect of transition to Ind AS | Amount as per Ind AS |
| **I.** | **ASSETS** | | | | | | |
| | **Non-current assets** | | | | | | |
| (a) | Property, plant and equipment | 2,75,614.43 | - | 2,75,614.43 | 2,31,204.07 | | 2,31,204.07 |
| (b) | Capital work in progress | 27,164.52 | | 27,164.52 | 26,019.02 | - | 26,019.02 |
| (c) | Other Intangible Assets | 1,060.27 | | 1,060.27 | 515.17 | - | 515.17 |
| (d) | Intangible Assets under Development | - | | - | 351.20 | - | 351.20 |
| (e) | Financial assets | - | | - | - | - | - |
| | (i) Investments | 251.00 | | 251.00 | 251.00 | - | 251.00 |
| | (ii) Others | 26,305.31 | | 26,305.31 | 26,700.91 | - | 26,700.91 |
| (f) | Income Tax Assets | 166.40 | | 166.40 | 144.44 | - | 144.44 |
| (g) | Other non -current assets | 1,26,970.03 | (1,20,723.94) | 6,246.09 | 1,04,835.45 | (98,244.60) | 6,590.85 |
| | **Total Non - current assets** | **4,57,531.96** | **(1,20,723.94)** | **3,36,808.02** | **3,90,021.26** | **(98,244.60)** | **2,91,776.66** |

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | As at March 31,2018 | | | As at April 01,2017 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Amount as per previous GAAP | Effect of transition to Ind AS | Amount as per Ind AS | Amount as per previous GAAP | Effect of transition to Ind AS | Amount as per Ind AS |
| | **Current assets** | | | | | | |
| (a) | Inventories | 5,112.94 | - | 5,112.94 | 4,975.07 | - | 4,975.07 |
| (b) | Financial assets | - | - | - | - | - | - |
| | (i) Trade receivables | 1,01,676.63 | - | 1,01,676.63 | 92,842.12 | - | 92,842.12 |
| | (ii) Cash and cash equivalents | 7,267.75 | - | 7,267.75 | 16,728.92 | - | 16,728.92 |
| | (iii) Loans & Advances | 182.86 | - | 182.86 | 137.62 | - | 137.62 |
| | (iv) Other financial assets | 83,164.56 | - | 83,164.56 | 1,06,580.84 | - | 1,06,580.84 |
| (c) | Other Current Assets | 24,339.81 | - | 24,339.81 | 40,878.89 | - | 40,878.89 |
| | **Total Current assets** | **2,21,744.57** | **-** | **2,21,744.57** | **2,62,143.45** | **-** | **2,62,143.45** |
| | Non-current assets held for sale | 954.73 | | 954.73 | 814.85 | | 814.85 |
| | **Total Assets before Regulatory Deferral Account** | **6,80,231.26** | **(1,20,723.94)** | **5,59,507.32** | **6,52,979.56** | **(98,244.60)** | **5,54,734.96** |
| | **Regulatory Deferral Account- Assets** | **(0.00)** | **1,20,723.94** | **1,20,723.94** | **-** | **98,244.60** | **98,244.60** |
| | **TOTAL ASSETS** | **6,80,231.25** | **-** | **6,80,231.25** | **6,52,979.56** | **-** | **6,52,979.56** |
| **I.** | **EQUITY AND LIABILITIES** | | | | | | |
| | **Shareholders' funds** | | | | | | |
| (a) | Share capital | 72,083.54 | - | 72,083.54 | 50,856.54 | - | 50,856.54 |
| (b) | Other equity | 14,755.37 | 5,533.02 | 20,288.39 | 21,624.50 | (5,436.68) | 16,187.82 |
| | **TOTAL EQUITY** | **86,838.91** | **5,533.02** | **92,371.93** | **72,481.04** | **(5,436.68)** | **67,044.36** |
| **II.** | **LIABILITIES** | | | | | | |
| | **Non-current liabilities** | | | | | | |
| (a) | Financial liabilities | | | | | | |
| | (i) Borrowings | 1,24,241.90 | - | 1,24,241.90 | 1,00,404.03 | - | 1,00,404.03 |
| | (ii) Other financial liabilities | 1,11,411.73 | (5,533.02) | 1,05,878.71 | 89,037.01 | 5,436.68 | 94,473.69 |
| (b) | Provisions | 743.01 | - | 743.01 | 709.42 | - | 709.42 |
| (c) | Deferred tax liabilities (net) | 8,903.40 | | 8,903.40 | 9,074.61 | - | 9,074.61 |
| | **Total Non - current liabilities** | **2,45,300.04** | **(5,533.02)** | **2,39,767.02** | **1,99,225.07** | **5,436.68** | **2,04,661.75** |

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | As at March 31,2018 | | | As at April 01,2017 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Amount as per previous GAAP | Effect of transition to Ind AS | Amount as per Ind AS | Amount as per previous GAAP | Effect of transition to Ind AS | Amount as per Ind AS |
| | **Current liabilities** | | | | | | |
| (a) | Financial liabilities | | | | | | |
| | (i) Borrowings | 28,557.53 | - | 28,557.53 | 24,013.03 | - | 24,013.03 |
| | **(ii) Trade payables** | - | | - | | | - |
| | (i) micro and small enterprises, and | - | - | - | - | | - |
| | (ii) other than micro and small enterprises | 2,40,192.13 | - | 2,40,192.13 | 2,86,800.54 | - | 2,86,800.54 |
| (b) | Provisions | - | - | - | - | - | - |
| (c) | Other current liabilities | 78,967.28 | - | 78,967.28 | 69,726.27 | - | 69,726.27 |
| (d) | Current Tax Liabilities (Net) | 375.35 | - | 375.35 | 733.61 | - | 733.61 |
| | **Total Current liabilities** | **3,48,092.29** | **-** | **3,48,092.29** | **3,81,273.45** | **-** | **3,81,273.45** |
| | **TOTAL EQUITY AND LIABILITIES** | **6,80,231.25** | **-** | **6,80,231.25** | **6,52,979.56** | **-** | **6,52,979.56** |

**b) Reconciliation of loss between Ind AS and previous GAAP:**

(₹ in Lakhs)

| Nature of adjustments | Amount |
|---|---|
| Net Profit after tax as reported under Previous GAAP | 175.80 |
| **Ind AS: Adjustments increase / (decrease)** | |
| Prior Period of 2017-18 adjusted in opening balance (net) | 5,436.68 |
| Prior Period of 2018-19 adjusted (net) | (5,533.02) |
| Actuarial gains / losses in respect of employees defined benefit plans reclassified as other comprehensive income | (120.86) |
| **Total Ind AS adjustments affecting loss as per statement of profit and loss** | **(217.20)** |
| **Profit under Ind AS (after tax)** | **(41.40)** |
| **Other comprehensive income** | |
| Actuarial gains / losses in respect of employees defined benefit plans reclassified as other comprehensive income | 120.86 |
| **Total Ind AS adjustments of other comprehensive income** | **120.86** |
| **Total comprehensive income reported under Ind AS** | **79.46** |

**c) Reconciliation of Other equity between Ind AS and previous GAAP:**

(₹ in Lakhs)

| Nature of adjustments | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|
| Other Equity as reported under Previous GAAP | 18,504.41 | 6,395.50 |
| **Effect of Transition to Ind AS:** | | |
| Prior Period of 2017- 18 adjusted in opening balance (net) | - | (5,436.68) |
| Prior Period of 2018-19 adjusted (net) | (5,533.02) | - |
| Reclassification of Share Application money pending allotment | 7,317.00 | 15,229.00 |
| Prior period - correctly recognized (to year which it belongs) | - | - |
| **Total Ind AS Adjustments** | **1,783.98** | **9,792.32** |
| **Other equity under Ind AS** | **20,288.39** | **16,187.82** |

d) There were no significant reconciliation items between cash flows prepared under previous GAAP and those prepared under Ind AS.

**Notes:**

A. Under previous GAAP, non-current Investments were recognized at cost. Where applicable, provision was made to recognize a decline, other than temporary, in valuation of such Investments. Under Ind AS, financial assets in equity instruments (other than investments in subsidiaries, associate and joint ventures) are to be recognized at fair value through other comprehensive income.

B. Under previous GAAP, rental deposits were recognized at amount paid to lessors. Under Ind AS, lease deposits are carried at amortized cost over the period of deposits.

C. Under previous GAAP, allowance for trade receivables and dues from consumers were recognized based on the incurred loss method. Under Ind AS, loss allowances are based on probable loss assessment as estimated by the management.

D. Under previous GAAP, actuarial gains and losses on measurement of employees defined benefit plans were recognized in the statement of profit and loss. Under Ind AS, the same are recognized under other comprehensive income. Suitable reclassifications have been done.

E. Under previous GAAP, deferred tax was accounted based on timing differences impacting the Statement of Profit and Loss for the period. Under Ind AS, Deferred tax is recognized for temporary differences between tax and book bases of the relevant assets and liabilities.

F. Prior period expenses / income accounted in the year 2018-19 & 2017-18 are effected in the other equity of 2017-18 & 2016-17 years respectively.

G. As at transition date, Non-current assets held for sale has been reclassified from other current assets to separate heading on the balance sheet as required under Ind AS 105.

H. As at transition date, Released assets has been reclassified from inventories to property, plant and equipment.

I. Under previous GAAP, deferred tax was accounted based on timing differences impacting the Statement of Profit and Loss for the period. Under Ind AS, Deferred tax is recognized for temporary differences between tax and book bases of the relevant assets and liabilities.

**Note: 41 General Notes to Financial Statement:**

**Note: 41.1 Disclosure in respect of Ind AS-17- "Leases"**

The Company has entered into arrangements for lease of land which have been classified as operating leases.The lease period ranges from 10 years to 99 Years. The Company does not have option to purchase the land at the end of lease period.

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

**Note: 41.2 Indian Accounting Standards (Ind AS)-19 'Employee Benefits'**

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

**Note: 41.3 Other Long Term Employee Benefits:**

**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.

**(₹ in Lakhs)**

| Particulars | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|
| **Changes in Defined benefit obligation** | 5,064.48 | 5,142.32 | - |
| Defined benefit obligation at the beginning of the year | 2,420.60 | - | 5,142.32 |
| Current Service Cost | - | - | - |
| Interest Cost | - | - | - |
| Actuarial losses / gains | - | (77.84) | - |
| Benefits paid | | | |
| **Defined benefit obligation at the end of the year** | **7,485.08** | **5,064.48** | **5,142.32** |
| **Changes in Fair Value of assets** | - | - | - |
| Opening Fair value of plan assets | - | - | - |
| Expected return on plan assets | - | - | - |
| Actuarial losses/ gains | - | - | - |
| Contributions by employer | - | - | - |

(₹ in Lakhs)

| Particulars | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|
| Benefits paid | - | - | - |
| Closing Fair Value of Plan Assets | - | - | - |
| **Liability recognized in the Balance sheet** | **7,485.08** | **5,064.48** | **5,142.32** |
| Present value of unfunded obligations | | | |
| **Amount recognized in Balance sheet under Current liabilities and provision** | **7,485.08** | **5,064.48** | **5,142.32** |
| **Expenses recognized in Statement of Profit & loss:** | | | |
| Current Service Cost | 2,420.60 | - | 5,142.32 |
| Interest on Defined Benefit Obligation | - | - | - |
| Net Actuarial losses / gains recognized in the year | - | - | - |
| Benefits paid | - | (77.84) | - |
| **Total employer expense recognized in Statement of profit and loss** | **2,420.60** | **(77.84)** | **5,142.32** |
| **Actuarial assumptions:** | | | |
| Discount rate | 7.65% | 7.55% | 7.10% |
| Expected rate of return on assets | 0.00% | 0.00% | 0.00% |
| Rate of escalation in salary (per annum) | 6.00% | 6.00% | 6.00% |
| Retirement Age | 60 Years | 60 Years | 60 Years |

**Sensitivity Analysis of significant actuarial assumptions**

**(₹ in Lakhs)**

| **Particulars** | | **Change in Liability** | |
|---|---|---|---|
| | | **As at 31.03.2019** | **As at 31.03.2018** |
| Discount rate | Increases 0.5% | (7,239.92) | (4,906.03) |
| | Decreases 0.5% | 7,747.44 | 5,233.85 |
| Salary growth rate | Increases 0.5% | 7,750.38 | 5,235.58 |
| | Decreases 0.5% | (7,235.09) | (4,903.05) |
| Withdrawal rate | Increases 10% | 7,495.51 | 5,070.81 |
| | Decreases 10% | (7,474.45) | (5,058.04) |

**Note: 41.4 Family Benefit Fund:**

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

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

**(₹ in Lakhs)**

| **Particulars** | **As at 31.03.2019** | **As at 31.03.2018** | **As at 01.04.2017** |
|---|---|---|---|
| Defined benefit obligation at the beginning of the year | 1,179.89 | 1,264.24 | - |
| Current Service Cost | 24.03 | 24.77 | 1,347.94 |
| Interest Cost | 86.22 | 87.07 | - |
| Actuarial losses / (gains) | 13.19 | (120.86) | - |
| Benefits paid | (92.71) | (75.33) | (83.70) |
| **Defined benefit obligation at the end of the year** | **1,210.61** | **1,179.89** | **1,264.24** |

(₹ in Lakhs)

| Particulars | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 | As at 01.04.2017 |
|---|---|---|---|
| **Changes in Fair Value of assets** | - | - | - |
| Opening Fair value of plan assets | - | - | - |
| Expected return on plan assets | - | - | - |
| Actuarial losses / (gains) | - | - | - |
| Contributions by employer | - | - | - |
| Benefits paid | - | - | - |
| Closing Fair Value of Plan Assets | - | - | - |
| **Liability recognized in the Balance sheet** | **1,210.61** | **1,179.89** | **1,264.24** |
| Present value of unfunded obligations | | | |
| **Amount recognized in Balance sheet under Current liabilities and provision** | **1,210.61** | **1,179.89** | **1,264.24** |
| **Expenses recognized in Statement of Profit & loss:** | | | |
| Current Service Cost | 24.03 | 24.77 | 1,347.94 |
| Interest Cost | 86.22 | 87.07 | - |
| Actuarial losses / (gains) | 13.19 | (120.86) | - |
| Benefits paid | (92.71) | (75.33) | (83.70) |
| **Total employer expense recognized in Statement of profit and loss** | **30.72** | **(84.35)** | **1,264.24** |
| **Actuarial assumptions:** | | | |
| Discount rate | 7.65% | 7.55% | 7.08% |
| Expected rate of return on assets | 0.00% | 0.00% | 0.00% |
| Rate of escalation in salary (per annum) | 6.00% | 6.00% | 6.00% |
| Retirement Age | 60 Years | 60 Years | 60 Years |

**Sensitivity Analysis of significant actuarial assumptions**

| Particulars | | Change in Liability | |
|---|---|---|---|
| | | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 |
| Discount rate | Increases 0.5% | (1,127.83) | (1,100.01) |
| | Decreases 0.5% | 1,304.06 | 1,269.97 |
| Withdrawal rate | Increases 10% | (1,204.79) | (1,173.91) |
| | Decreases 10% | 1,216.79 | 1,186.20 |

**Note: 41.5 Defined Benefit Plan:**

**Pension & Gratuity:**

In respect of Pension and Gratuity, provision for contribution to KPTCL / ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made on the formula evolved by the Trust based on the actuarial valuation undertaken by KPTCL/ESCOMs' Pension & Gratuity Trust. Any revision in contribution due to actuarial valuation by the Trust is accounted in the year of intimation by the Trust. The liability as at the Balance Sheet date is provided for based on the actuarial valuation carried out by an independent actuary as per Order No. KEPGT/KCO 123/P7/2018-19/CYS-07 Bangalore dated November 22, 2018.

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

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

Gratuity: 6.08% of Basic Pay + Dearness Pay

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

**Note: 41.6 Defined Contribution Plan:**

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

**Note: 42 Related Party Transactions:**

In view of the Paragraph 24 read with Para 18 of Ind AS 24, no disclosure is required as regards to related party relationships with other state Controlled enterprises and the transactions with such enterprises. No related party transactions are carried out with enterprises other than State Controlled Enterprises during the year.

**Note: 42.1 Managerial Remuneration:**

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

(₹ in Lakhs)

| Sl. No | Particulars | For the year 2018-19 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Managing Director * | Director (Technical) | Chief Financial Officer | Company Secretary $ | Total |
| 1 | Salary and Allowances | 3.24 | 26.61 | 30.54 | 2.14 | 62.53 |
| 2 | Ex-gratia | 0.07 | 0.07 | 0.07 | 0.00 | 0.21 |
| 3 | Travelling Expenses | 1.16 | 0.46 | 0.23 | 0.00 | 1.85 |
| 4 | House Rent | 3.84 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3.84 |
| | **TOTAL** | **8.31** | **27.14** | **30.84** | **2.14** | **68.43** |

(₹ in Lakhs)

| Sl. No | Particulars | For the year 2017-18 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Managing Director | Director (Technical) | Chief Financial Officer | Company Secretary | Total |
| 1 | Salary and Allowances | 11.46 | 18.30 | 19.50 | 0.00 | 49.26 |
| 2 | Ex-gratia | 0.01 | 0.01 | 0.07 | 0.00 | 0.09 |
| 3 | Travelling Expenses | 5.59 | 0.87 | 0.08 | 0.00 | 6.54 |
| 4 | House Rent | 5.05 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 5.05 |
| | **TOTAL** | **22.11** | **19.18** | **19.65** | **0.00** | **60.94** |

**Payment to Key Managerial Positions:**

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Particulars | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|
| 1 | Salaries and Allowances | 62.53 | 49.26 |
| 2 | Other Benefits | 5.90 | 11.68 |
| | **Total** | **68.43** | **60.94** |

**Notes:**

* Managing Director Mr. D. Kiran has served the office upto July 11, 2018. Mr. H.N. Gopala Krishna is serving as Managing Director from July 11, 2018 and the remuneration is directly paid by KPTCL.

$ Mr. Sathyaprasad is appointed as Company Secretary from February 01, 2019.

**Note: 43 The details of amount outstanding to Small and Medium Enterprises based on available information with the Company is as under:**

**(₹ in Lakhs)**

| Particulars | As at 31.03.2019 | As at 31.03.2018 |
|---|---|---|
| Principal amount due and remaining unpaid | Nil | Nil |
| Interest due on above and the unpaid interest | Nil | Nil |
| Interest paid | Nil | Nil |
| Payment made beyond the appointed day during the year | Nil | Nil |
| Interest due and payable for the period of the delay | Nil | Nil |
| Interest accrued and remaining unpaid | Nil | Nil |
| Amount of further interest remaining due and payable in succeeding Years | Nil | Nil |

**Note: 44 Operating Segment (Ind AS 108):**

Electricity distribution is the principal business activity of the Company. There are no other activities which form a reportable segment as per the Indian Accounting Standard – 108. The operations of the Company are mainly carried out within the five revenue districts of Karnataka State namely, Mysore, Mandya, Chamarajnagar, Kodagu and Hassan. Therefore geographical segments are not applicable.

**Note: 45 Financial Instruments:**

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

**Financial Instruments by Category:**

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

**(₹ in Lakhs)**

| Particulars | Financial Assets / Liabilities at amortized cost | Financial Assets / Liabilities at FVTPL | Financial Assets / Liabilities at FVTOCI | Total carrying Value | Total fair value |
|---|---|---|---|---|---|
| **Financial Assets** | | | | | |
| Investment - In PCKL | 251.00 | - | - | 251.00 | 251.00 |
| Other non-current financial assets | 26,468.04 | - | - | 26,468.04 | 26,468.04 |
| Trade Receivables | 1,16,098.26 | - | - | 1,16,098.26 | 1,16,098.26 |
| Cash and Cash equivalents | 7,665.94 | - | - | 7,665.94 | 7,665.94 |
| Loans | 165.83 | - | - | 165.83 | 165.83 |
| Other current financial assets | 1,11,277.18 | - | - | 1,11,277.18 | 1,11,277.18 |

(₹ in Lakhs)

| Particulars | Financial Assets / Liabilities at amortized cost | Financial Assets / Liabilities at FVTPL | Financial Assets / Liabilities at FVTOCI | Total carrying Value | Total fair value |
|---|---|---|---|---|---|
| **Financial Liabilities** | | | | | |
| Long Term Borrowings | 1,19,695.14 | - | - | 1,19,695.14 | 1,19,695.14 |
| Other Financial Liabilities | 1,15,319.26 | - | - | 1,15,319.26 | 1,15,319.26 |
| Short Term Borrowings | 29,607.15 | - | - | 29,607.15 | 29,607.15 |
| Trade payables | 2,67,471.04 | - | - | 2,67,471.04 | 2,67,471.04 |

**The Carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31st,2018 are as follows**

(₹ in Lakhs)

| Particulars | Financial Assets / Liabilities at amortized cost | Financial Assets / Liabilities at FVTPL | Financial Assets / Liabilities at FVTOCI | Total carrying Value | Total fair value |
|---|---|---|---|---|---|
| **Financial Assets** | | | | | |
| Investment - In PCKL | 251.00 | - | - | 251.00 | 251.00 |
| Other non-current financial assets | 26,305.31 | - | - | 26,305.31 | 26,305.31 |
| Trade Receivables | 1,01,676.63 | - | - | 1,01,676.63 | 1,01,676.63 |
| Cash and Cash equivalents | 7,267.75 | - | - | 7,267.75 | 7,267.75 |
| Loans | 182.86 | - | - | 182.86 | 182.86 |
| Other current financial assets | 83,164.56 | - | - | 83,164.56 | 83,164.56 |
| **Financial Liabilities** | | | | | |
| Long Term Borrowings | 1,24,241.90 | - | - | 1,24,241.90 | 1,24,241.90 |
| Other Financial Liabilities | 1,05,878.71 | - | - | 1,05,878.71 | 1,05,878.71 |
| Short Term Borrowings | 28,557.53 | - | - | 28,557.53 | 28,557.53 |
| Trade payables | 2,40,192.13 | - | - | 2,40,192.13 | 2,40,192.13 |

**The Carrying value and fair value of financial instruments by each category as at April 01 2017 are as follows:**

**(₹ in Lakhs)**

| Particulars | Financial Assets / Liabilities at amortized cost | Financial Assets / Liabilities at FVTPL | Financial Assets / Liabilities at FVTOCI | Total carrying Value | Total fair value |
|---|---|---|---|---|---|
| **Financial Assets** | | | | | |
| Investment - In PCKL | 251.00 | - | - | 251.00 | 251.00 |
| Other non-current financial assets | 26,700.91 | - | - | 26,700.91 | 26,700.91 |
| Trade Receivables | 92,842.12 | - | - | 92,842.12 | 92,842.12 |
| Cash and Cash equivalents | 16,728.92 | - | - | 16,728.92 | 16,728.92 |
| Loans | 137.62 | - | - | 137.62 | 137.62 |
| Other current financial assets | 1,06,580.84 | - | - | 1,06,580.84 | 1,06,580.84 |
| **Financial Liabilities** | | | | | |
| Long Term Borrowings | 1,00,404.03 | - | - | 1,00,404.03 | 1,00,404.03 |
| Other Financial Liabilities | 94,473.69 | - | - | 94,473.69 | 94,473.69 |
| Short Term Borrowings | 24,013.03 | - | - | 24,013.03 | 24,013.03 |
| Trade payables | 2,86,800.54 | - | - | 2,86,800.54 | 2,86,800.54 |

**Note: 46 Financial Risk Management:**

- CESC, a GoK owned organization functions under the ambit of various statutory Acts and Regulations. As per Electricity Act 2003, Tariff filing for each year is carried by the Company for Annual Performance Review (APR) and Revision in Annual Revenue Requirement (ARR) with KERC (Regulator) and hence is subject to regulatory risk. Each of its activity attributable to Credit risk, Liquidity risk and Market risk undergoes consistent monitoring by Regulator (KERC) annually.
- There is a steady growth in number of consumers and demand for electricity from existing and new consumers. Hence, no demand risk is anticipated.
- The company's senior management oversees the risk management policies and systems regularly.

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

**Credit Risk:**

- Credit risk is the risk of financial losses to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligation and arises principally from the Company's trade receivables, employee loans and deposits with Banks and others.
- Trade receivable majorly comprises sundry debtors for sale of power from various class of

consumers and Receivable from other ESCOMs. Risk element involving sundry debtors is adequately covered by security deposit held against such consumers by way of collection of 2 months minimum deposit (as per mandatory stipulation of regulatory governance). Other major contributor of receivable is from inter ESCOM energy balancing, all being sovereign government flagship organizations risk element of turning those to bad debts is not foreseen. Method for allowance made for bad and doubtful debts is disclosed in accounting policies note 2.21.

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

**Liquidity Risk:**

- Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company reputation, typically the company ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, servicing of financial obligations.
- The Company manages liquidity risk by maintaining sufficient cash and cash equivalents including bank deposits and availability of funding through an adequate amount of committed credit facilities to meet the obligations when due. In addition to this, liquidity management also involves projecting cash flows at the beginning of each year considering the level of liquid assets necessary to meet obligations by matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.
- Loans and Trade payable is adequately covered by securitization of Assets and Receivables. Major contributor of trade payable is for KPC against power purchase.

**Market Risk:**

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

**Note: 47 Taxation:**

**Current Taxation:**

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

**Note: 48 Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for:**

Estimated amount of capital works remaining to be executed as on 31.03.2019 in respect of Projects is not ascertainable.

**Note: 49 Considering the financial implications involved, insurance on fixed assets or current assets has not been made as it is not economical.**

**Note: 50 Contingent Liabilities:**

**Claims against the company not acknowledged as debt:**

**a)** The KPTCL vide its circular letter No. FA (A&R)/C (AP&A)/DC (A&C)/AAO-1/CYS-104/dt.15.03.2007 has communicated to CESC that to create the additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL) as Regulatory Assets & Liabilities. The Amount is to be passed on to the consumers through tariff approval from KERC and the amount collected from the consumers is to be passed on to KPTCL. The Hon'ble KERC is yet to approve this matter. In view of the above facts, the company has treated this as contingent and thus not recognized the Regulatory Assets and Liabilities of ₹ 5,139.00 lakhs in the books of accounts.

**b)** Interest claimed by KPCL on belated payments is under dispute and hence the same is not provided. As Per KPC the Interest Payable by CESC for the year 2014-15 was ₹ 20,599.38 lakhs whereas as per CESC amount was ₹ 13,570.19 lakhs. Further, for FY-15-16 Interest as per KPC is ₹ 20,440.27 lakhs (after accounting ₹683.41 lakhs) and as per CESC the interest is ₹ 13,995.16 lakhs (after accounting ₹ 683.41 lakhs) and this interest is treated as contingent liability.

Interest claimed by KPCL for 2016-17 is ₹ 18,986.15 lakhs and as per CESC it is ₹ 724.75 lakhs., difference of ₹ 18,261.40 lakhs of interest is treated as contingent liability for the year 2017-18. Interest of ₹ 18,014.00 lakhs claimed by KPCL for 2017-18 and ₹ 12,725.70 lakhs is treated as contingent liabilities for the present financial year 2018-19. Payment adjusted / amount received is more than the amount demanded by KPCL.

**c)** During 2015-16 fixed charges amounting to ₹ 639.17 lakhs has not been admitted by CESC since M/s UPCL has claimed the fixed charges for 342.66 days instead of 366 days sighting the remaining 23.34 days as force-majeure event. The admissibility of force-majeure event claimed by UPCL has not been decided by PCKL. Further pending outcome of any truing up petition filed by UPCL with CERC, the amount of ₹ 639.17 lakhs is kept as contingent liability.

**d)** M/s KPCL has preferred a claim of ₹ 1,591.00 lakhs as supplementary capacity charges for the period from 2008-09 to 2015-16. The claim materially differs from the amount determined by the company based on details available at our end and the same has been communicated to M/s. KPCL. Pending clarifications relating to their working which is required for ascertaining its correctness, the claim raised by KPCL has not been accounted and treated as contingent liability.

**e)** As per KERC order dated 10.10.2017 in respect of OP No.21/2016 and as per clarification issued by KERC vide letter dated 09.11.2017, generic tariff is being applied for import of energy during no generation period for Mini Hydel generators covered under OP 21/2016. In this order under issue No. (3) & (4) it is clearly stated that "Therefore, whenever there is no generation during a billing period, the delivered energy would be on the negative side for which generator has to make payment to the ESCOM concerned at the prevailing generation tariff agreed to in the PPA's. This appears to be a just and proper solution to deal with the import energy, when there is no generation of electricity".

Hence, import energy billing for Feb-2018 & Mar-2018 done considering PPA rate is proper and is in line with KERC order dated 10.10.2017.

An amount of ₹ 109 lakhs for the period from May-2012 to Aug-2017 has been considered as contingent liability towards refund of HT bill amount if Hon'ble Supreme Court issues order in favor of M/s. Atria Brindavan Power Limited.

**f)** UPCL vide their letter No. UPCL/2019/CESCOM/LPS-17/13483 dated 01.05.2019 has claimed ₹ 23,798.51 lakhs as late payment surcharges on belated payment up to 31.03.2019.

As per the information received from PCKL the matter of payment of late payment surcharges by ESCOMs is in Hon'ble APTEL. The amount of ₹ 23,798.51 lakhs is to be treated as contingent liability pending the disposal of issue by the Hon'ble APTEL.

**g)** M/s Raichur Power Corporation Limited has demanded for ₹1,817.51 lakhs towards delayed payment charges.

**h)** The Regional Provident Commissioners have issued Notices to various Accounting Units of the Company for payment of interest and damages for the belated remittances under Section 7Q and 14B of the Employees' Provident Fund and Miscellaneous Provision Act, 1952. Company has deposited the said amounts with PF authorities under protest and filed appeals before the Employees' Provident fund Appellate Tribunal at New Delhi. No provision is made in the Accounts for the expenditure. CESC may be contingently liable for this amount if the cases are not decided in favor of CESC. The details are as follows:

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Name of the Accounting Unit | Demand raised | Paid | Pending at |
|---|---|---|---|---|
| 1. | Arasikere Division | 15.72 | 15.72 | Central Government Industrial Tribunal Appeals, |
| 2. | Holenarasipura Division | 47.77 | 47.77 | |
| 3. | Channarayapattana Division | 94.48 | 94.48 | |
| 4. | Hassan Division | 34.32 | 34.32 | |
| 5. | Mandya Division | 42.02 | 42.02 | |
| 6. | Chamarajanagar Division | 63.86 | 63.86 | |
| 7. | Maddur Division | 99.52 | 99.52 | |
| 8. | Nagamangala Division | 34.41 | 34.41 | |

(₹ in Lakhs)

| Sl No | Name of the Accounting Unit | Demand raised | Paid | Pending at |
|---|---|---|---|---|
| 9. | Hunsur Division | 172.54 | 172.54 | Central Government Industrial Tribunal Appeals, Bangalore |
| 10. | Pandavapura Division | 39.38 | 39.38 | |
| 11. | Nanjangud Division | 82.28 | Stay granted by Honorable High court of Karnataka | |
| | **Total** | **726.28** | **644.00** | |

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

(₹ in Lakhs)

| SL No | Particulars | No of cases | Amount |
|---|---|---|---|
| 1 | **Revenue:** | | |
| a | **Court Cases** | | |
| | Upto 1 year | 11 | 1,487.59 |
| | 1 year to 3 years | 1 | 4.34 |
| | More than 3 years | 5 | 5.10 |
| | **Total** | **17** | **1,497.02** |
| b | **Appeals** | | |
| | Upto 1 year | - | - |
| | 1 year to 3 years | 15 | 7.91 |
| | More than 3 years | 16 | 48.42 |
| | **Total** | **31** | **56.33** |
| 2 | **Legal Cases (other than revenue cases)** | | |
| | Upto 1 year | 65 | 9,092.28 |
| | 1 year to 3 years | 118 | 329.33 |
| | More than 3 years | 92 | 242.18 |
| | **Total** | **275** | **9,663.80** |

**There may be contingent liability for the said amount if the cases are not decided in favor of CESC.**

**(₹ in Lakhs)**

| Sl No | Particulars | Pending with | 31-Mar-19 | 31-Mar-18 | 01-Apr-17 |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | The KPTCL vide its circular letter No. FA(A&R)/C(AP&A)/DC(A&C)/AAO-1/CYS - 104/dt 15.03.2017 has communicated to CESC that to create the additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL) as regulatory assets & Liabilities. The amount is to be passed on to the consumers through tariff approval from KERC and the amount collected from the consumers is to be passed on to KPTCL. The Hon'ble KERC is yet to approve this matter. In view of the above facts, the company has treated this as contingent and thus not recognized the regulatory assets and liabilities in the books of accounts. | | 5,139.00 | 5,139.00 | 5,139.00 |
| 2 | Claims towards interest on delayed payments by KPCL | | 90,040.75 | 59,301.05 | 41,039.65 |
| 3 | Fixed Charges levied by UPCL | | 639.17 | 639.17 | - |
| 4 | Supplementary capacity charges levied by KPCL | | 1,591.00 | 1,591.00 | - |
| 5 | M/s Atria Brindavan Power (Difference in type of bill) | Appellate Tribunal for Electricity | 109.00 | 109.00 | - |
| 6 | Surcharge claims for belated Payment claimed by M/S UPCL upto 31.03.2019 | | 23,798.51 | 17,852.19 | - |
| 7 | M/s Raichur Power Corporation Limited | | 1,817.51 | - | - |
| 8 | Intimation regarding default in TDS statement based on the Tax Payers data reflected in the Computer System of the Department for Short Deduction / Short Payments / Late Deduction / Late Payments/ Late filings and interest thereon | | 79.72 | 21.23 | 13.25 |

**Note: 51 Letter of Credits issued:**

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

**(₹ in Lakhs)**

| Sl. No | Name of the Bank | Comprehensive LC limit | Amount of LC availed |
|---|---|---|---|
| 1 | State Bank of India | 14,800.00 | 14,168.00 |
| | **Total** | **14,800.00** | **14,168.00** |

**Note: 52 Power Purchase related Contingent Liabilities** **(₹ in Lakhs)**

| Sl. No | Particulars | Amount of Liability |
|---|---|---|
| 1 | M/s Karnataka Power Transmission Corporation Limited | 5,139.00 |
| 2 | M/s Karnataka Power Corporation Limited | 91,631.75 |
| 3 | M/s Udupi Power Corporation Limited | 24,438.00 |
| 4 | M/s Atria Brindavan Power Private Limited | 109.00 |
| 5 | M/s Raichur Power Corporation Limited | 1,817.51 |
| | **Total** | **123,135.26** |

**Note: 53**

The Company had given effect to GO No EN 3 PSR 2016/P3, dated: 31.03.2017 by transferring its dues as of 31.03.2015 from Gram Panchayats together with interest upto 31.03.2015 amounting to ₹ 51,631.00 Lakhs to PCKL for securitization of such receivables by PCKL in order to get Loans from Banks and utilize the proceeds of such Loans to clear the Company's dues of KPCL. The GO mentioned above also contained a clause for providing commission on Government guarantee that may have to be furnished to effectuate the securitization of Receivables. As the entire Receivables were transferred to PCKL and PCKL had availed Loans against these Receivables, the Company has not provided any guarantee Commission. The Company is contingently liable for guarantee Commission, in case PCKL passes on the Commission to the Company.

**Note : 54 Disclosure in respect of Ind AS - 7: Statement of Cash Flows:**

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

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

**(₹ in Lakhs)**

| Sl. No. | Particulars | Opening balance as at 01/04/2018 | Financing cash Flows | Non-cash changes | Closing balance as at 31/03/2019 |
|---|---|---|---|---|---|
| I | **Borrowing - Long Term** | | | | |
| A | Secured | | | | |
| | From Banks | 75,568.25 | (2,842.77) | - | 72,725.48 |
| | From Others | 77,447.73 | 89.34 | - | 77,537.07 |
| B | Unsecured | | | | |
| | From Govt. | - | - | - | - |
| | From Others | 2,003.39 | (384.31) | - | 1,619.08 |
| | **Sub-Total** | **1,55,019.37** | **(3,137.74)** | - | **1,51,881.63** |
| II | **Borrowing - Short Term** | | | | |
| | From Banks | 28,557.53 | 1,049.61 | - | 29,607.15 |
| | From Others | - | - | - | - |
| | **Sub-Total** | **28,557.53** | **1,049.61** | **-** | **29,607.15** |
| | **Grand Total** | **1,83,576.90** | **(2,088.13)** | **-** | **1,81,488.77** |

**Note: 55 Others :**

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

| Particulars | Units | For the year 2018-19 | For the year 2017-18 |
|---|---|---|---|
| Energy purchased at Generation point | Mus | 7,654.19 | 6,864.23 |
| Energy Balancing Adjustments | Mus | - | - |
| Net energy | Mus | 7,654.19 | 6,864.23 |
| Energy at interface point | Mus | 7,225.70 | 6,679.51 |
| Energy Sales | Mus | 6,355.57 | 5,798.11 |
| Distribution Loss | Mus | 881.05 | 881.40 |
| Percentage of Distribution Loss | % | 12.04 | 13.20 |

**Note 56 :** The Balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans, Advances to Supplies and other borrowings are subject to confirmation and other reconciliation if any.

**Note 57 :** The previous figures have been regrouped / reclassified, wherever necessary to conform to the current year presentation

**Note 58 :** All amounts disclosed in the financial statements and notes have been rounded off to the nearest lakh rupees except as otherwise stated.

**Note 59 :** Current year's figures of assets and liabilities have been grouped as financial and non-financial assets under current and non-current as required under Schedule III (Division II) effective from 01-04-2017.

**Note 60 : Effect on Accounts:**

Pursuant to the observations made by the Comptroller and Auditor General of India under Sec. 143(6)(a) of the Companies Act 2013 on the accounts of the company that were approved by the Board of Directors and subject to Statutory Audit on 07.08.2019, the accounts have been revised with the following impact.

**(₹ in Lakhs)**

| Particulars | Prior to AG's Audit | After Supplementary Audit by AG | Increased (+) / Decreased (-) |
|---|---|---|---|
| Impact on Profit / loss | 20,859.40 | 20,934.70 | 75.30 |
| **Impact on Balance Sheet** | | | |
| Property Plant & Equipment | 3,02,148.18 | 3,02,065.61 | (82.57) |
| Capital Work in progress | 42,892.88 | 42,875.93 | (16.95) |
| Intangible Assets | 1,156.42 | 1,088.55 | (67.87) |

(₹ in Lakhs)

| Particulars | Prior to AG's Audit | After Supplementary Audit by AG | Increased (+) / Decreased (-) |
|---|---|---|---|
| Inventories | 4,282.21 | 4,187.91 | (94.30) |
| Cash & Cash Equivalents | 7,758.93 | 7,665.94 | (92.99) |
| Other Current assets | 19,884.25 | 21,124.75 | 1,240.50 |
| Non-Current assets held for sale | 740.18 | 758.59 | 18.41 |
| Regulatory Deferral Account | 89,283.94 | 82,829.15 | (6,454.79) |
| **Total Assets** | **4,68,146.99** | **4,62,596.43** | **(5,550.56)** |
| Other Equity | 14,246.89 | 11,409.72 | (2,837.17) |
| Provisions | 6,659.00 | 7,419.62 | 760.62 |
| Trade Payables | 2,70,207.76 | 2,67,471.05 | (2,736.71) |
| Other Current Liabilities | 91,559.34 | 90,822.04 | (737.30) |
| **Total Liabilities** | **3,82,672.99** | **3,77,122.43** | **(5,550.56)** |

In addition to the above, to comply Ind AS & AG observation, the previous year figures have also changed. The impact on the FY18 Profit and Loss A/c is profit is reduced by ₹ 2,761.87 Lakhs i.e (from ₹ 2,841.33 Lakhs to ₹ 79.46 lakhs) mainly due to decrease in regulatory assets to an extent of ₹ 2,526.99 Lakhs and other prior period income and expenses decreased by ₹ 234.88 Lakhs. And also the corresponding effect is given in the Balance Sheet of FY18.

**For and on behalf of the Board**

**For Ramesha M Y & Co**
**Chartered Accountants**
**FRN: 006202S**

**Sd/-**
**Ramesha Gowda M Y**
**Partner**
**M NO: 202316**

**Sd/-**
**K.V.Shivakumar**
**(Director, CESC)**
**DIN:08104146**

**Sd/-**
**H.N. Gopala Krishna**
**(Managing Director)**
**DIN: 08184281**

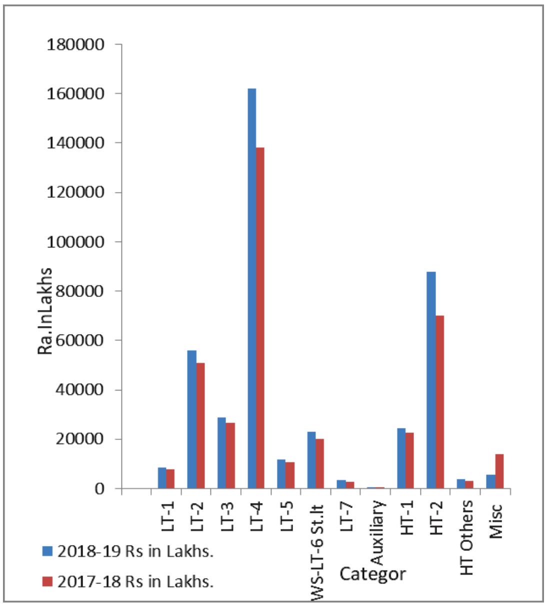
**Sd/-**
**A.Shivanna**
**(Chief Financial Officer)**

**Sd/-**
**Satya Prasad**
**(Company Secretary)**
**ACS: 23595**

**Date: 11.09.2019**
**Place: Mysuru**

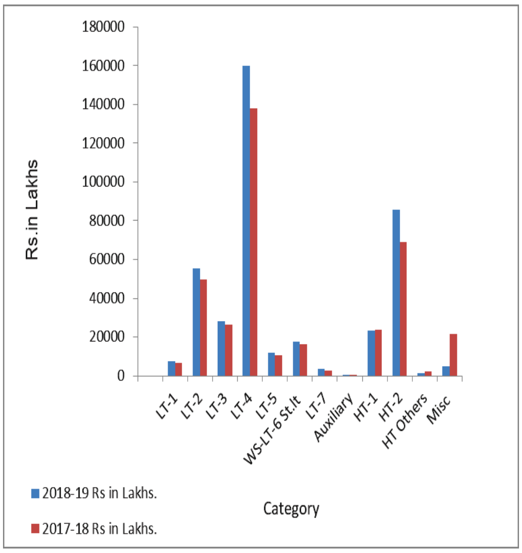
**Revenue Demand**

| Category | 2018-19 | | 2017-18 | |
|---|---|---|---|---|
| | ₹ in Lakhs. | % | ₹ in Lakhs. | % |
| LT-1 | 8564.54 | 2.06 | 7620.85 | 2.08 |
| LT-2 | 56120.23 | 13.50 | 51007.30 | 13.90 |
| LT-3 | 28787.35 | 6.93 | 26588.50 | 7.25 |
| LT-4 | 162141.38 | 39.01 | 138338.40 | 37.70 |
| LT-5 | 11869.48 | 2.86 | 10645.85 | 2.90 |
| WS-LT-6 St.lt | 22960.80 | 5.52 | 20187.37 | 5.50 |
| LT-7 | 3245.13 | 0.78 | 2590.64 | 0.71 |
| Auxiliary | 215.53 | 0.05 | 199.71 | 0.05 |
| HT-1 | 24529.41 | 5.90 | 22600.38 | 6.16 |
| HT-2 | 87728.19 | 21.11 | 69912.07 | 19.05 |
| HT Others | 3781.33 | 0.91 | 3239.73 | 0.88 |
| Misc | 5695.43 | 1.37 | 14010.11 | 3.82 |
| **Total** | **415638.80** | **100.00** | **366940.91** | **100.00** |



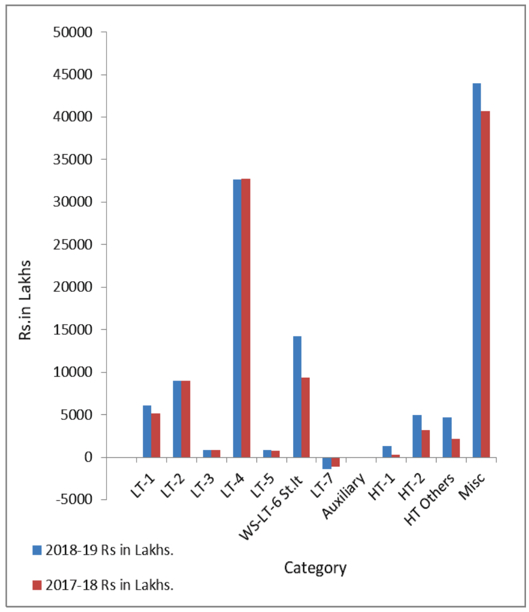

**Revenue Collection**

| Category | 2018-19 | | 2017-18 | |
|---|---|---|---|---|
| | ₹ in Lakhs. | % | ₹ in Lakhs. | % |
| LT-1 | 7548.32 | 1.89 | 6768.67 | 1.84 |
| LT-2 | 55197.72 | 13.82 | 49795.03 | 13.55 |
| LT-3 | 28357.93 | 7.10 | 26190.43 | 7.12 |
| LT-4 | 159708.88 | 39.99 | 138088.03 | 37.56 |
| LT-5 | 11757.59 | 2.94 | 10548.34 | 2.87 |
| WS-LT-6 St.lt | 17755.73 | 4.45 | 16432.70 | 4.47 |
| LT-7 | 3499.05 | 0.88 | 2734.56 | 0.74 |
| Auxiliary | 215.53 | 0.05 | 199.71 | 0.05 |
| HT-1 | 23400.29 | 5.86 | 23886.04 | 6.50 |
| HT-2 | 85877.80 | 21.51 | 69200.70 | 18.82 |
| HT Others | 1179.72 | 0.30 | 2031.84 | 0.55 |
| Misc | 4828.21 | 1.21 | 21742.39 | 5.91 |
| **Total** | **399326.76** | **100.00** | **367618.45** | **100.00** |



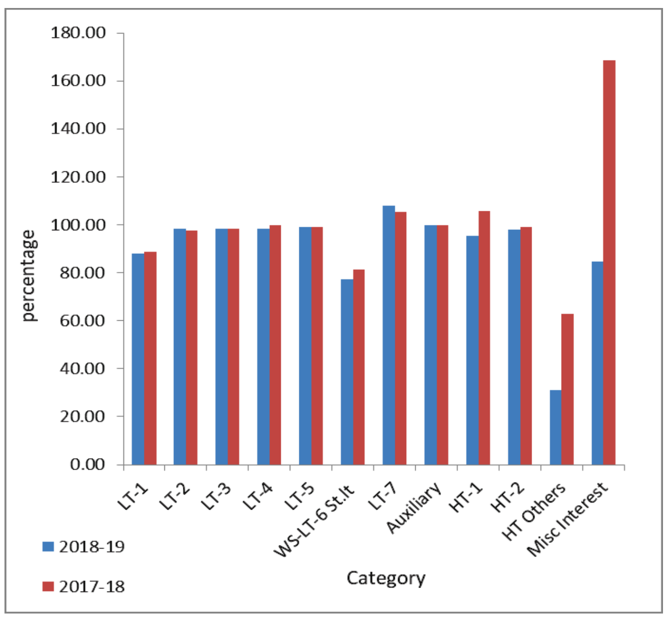
### Closing Balance

| Category | 2018-19 | | 2017-18 | |
|---|---|---|---|---|
| | ₹ in Lakhs. | % | ₹ in Lakhs. | % |
| **LT-1** | **6067.50** | **5.18** | **5136.33** | **4.98** |
| LT-2 | 9031.02 | 7.71 | 8971.43 | 8.70 |
| LT-3 | 886.64 | 0.76 | 883.99 | 0.86 |
| LT-4 | 32672.73 | 27.89 | 32725.30 | 31.74 |
| LT-5 | 812.08 | 0.69 | 778.35 | 0.75 |
| WS-LT-6 St.lt | 14207.94 | 12.13 | 9388.49 | 9.10 |
| LT-7 | -1424.11 | -1.22 | -1139.27 | -1.10 |
| Auxiliary | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| HT-1 | 1274.13 | 1.09 | 333.45 | 0.32 |
| HT-2 | 5004.40 | 4.27 | 3150.68 | 3.06 |
| HT Others | 4670.73 | 3.99 | 2157.93 | 2.09 |
| Misc | 43937.42 | 37.51 | 40731.71 | 39.50 |
| **Total** | **117140.49** | **100.00** | **103118.40** | **100.00** |



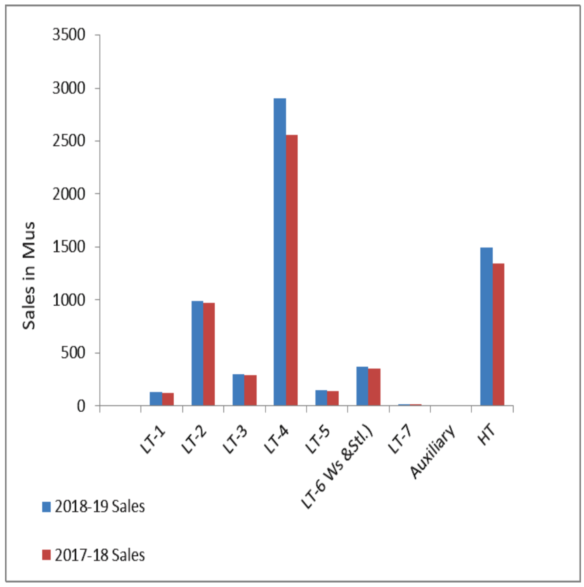

### Collection Efficiency (in %)

| Category | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|
| **LT-1** | **88.13** | **88.82** |
| **LT-2** | **98.36** | **97.62** |
| **LT-3** | **98.51** | **98.51** |
| LT-4 | 98.50 | 99.82 |
| LT-5 | 99.06 | 99.08 |
| WS-LT-6 St.lt | 77.33 | 81.40 |
| LT-7 | 107.82 | 105.56 |
| Auxiliary | 100.00 | 100.00 |
| HT-1 | 95.40 | 105.69 |
| HT-2 | 97.89 | 98.98 |
| HT Others | 31.20 | 62.72 |
| Misc Interest | 84.77 | 168.49 |
| **Total** | **95.75** | **100.24** |



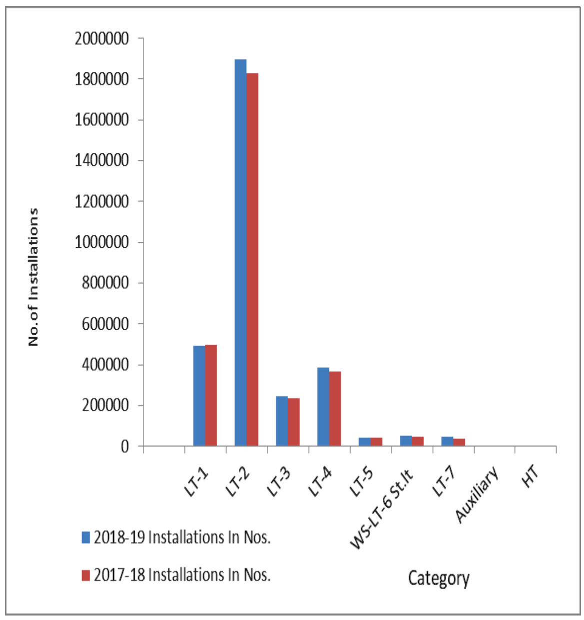
**Sales - Mus**

| Category | 2018-19 | | 2017-18 | |
|---|---|---|---|---|
| | Sales | % | Sales | % |
| **LT-1** | **130.28** | **2.05** | **121.84** | **2.10** |
| LT-2 | 991.67 | 15.60 | 973.93 | 16.80 |
| LT-3 | 298.45 | 4.70 | 289.24 | 4.99 |
| LT-4 | 2906.32 | 45.73 | 2560.75 | 44.17 |
| LT-5 | 146.04 | 2.30 | 140.60 | 2.42 |
| LT-6 Ws & Stl.) | 368.01 | 5.79 | 348.03 | 6.00 |
| LT-7 | 17.63 | 0.28 | 16.08 | 0.28 |
| Auxiliary | 5.02 | 0.08 | 4.92 | 0.08 |
| HT | 1492.14 | 23.48 | 1342.74 | 23.16 |
| **Total** | **6355.57** | **100.00** | **5798.11** | **100.00** |




**Customer Base**

| Category | 2018-19 | | 2017-18 | |
|---|---|---|---|---|
| | Installations In Nos. | % | Installations In Nos. | % |
| **LT-1** | **492955** | **15.57** | **495724** | **16.20** |
| LT-2 | 1896933 | 59.93 | 1830986 | 59.84 |
| LT-3 | 246235 | 7.78 | 236690 | 7.74 |
| LT-4 | 387268 | 12.24 | 367033 | 12.00 |
| LT-5 | 41800 | 1.32 | 40315 | 1.32 |
| WS-LT-6 St.lt | 51551 | 1.63 | 48435 | 1.58 |
| LT-7 | 45885 | 1.45 | 38535 | 1.26 |
| Auxiliary | 205 | 0.00 | 0 | 0.00 |
| HT | 2221 | 0.07 | 2104 | 0.07 |
| **Total** | **3165053** | **100** | **3059822** | **100** |




Trade receievables the arrears of IP consumers below 10HP prior to 31.07.2008 is as below

**(₹ in lakhs)**

| Particulars | Principal | Interest | Total |
|---|---|---|---|
| **Closing Balance as on 31.07.2008** | **33158.00** | **10478.00** | **43636.00** |
| **Closing Balance as on 31.03.2019** | **30625.87** | **36626.39** | **67252.26** |

(₹ in lakhs)

**Statement showing the details of Capital Work in Progress for FY 2018-19**

| A/c Head | A/C Description | Opening Balance as on 01.04.2018 | CWIP Incurred | OB+ CWIP Incurred | CWIP Categorized | Closing Balance 31.03.2019 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 14.1407 | Lines transformers etc - extension(GP) | 224.74 | 1171.68 | 1396.41 | 1027.45 | 360.96 |
| 14.1447 | CWIP-RGGVY Works | 320.57 | 91.38 | 1230.95 | 922.83 | 308.08 |
| 14.1457 | R APDRP works | 1570.21 | (3.10) | 1567.11 | 0.00 | 0.31 |
| 14.1458 | CWIP-11KV & below distribution works under R-APDRP works (IT Implementation) - Part A | 2685.79 | 6.53 | 2692.33 | 0.00 | 2543.22 |
| 14.1468 | CWIP-11KV & below distribution works under R -APDRP works (System Improvements) - Part B | 20611.76 | 558.12 | 21169.88 | 0.00 | 22288.15 |
| 14.1489 | CWIP Incurred under Smart Grid Project | 757.79 | 2065.19 | 2822.98 | 36.82 | 2786.16 |
| 14.1507 | Lines transformers etc improvements - (GP) | 2423.37 | 5865.86 | 8289.23 | 5522.95 | 2657.84 |
| 14.1527 | CWIP-Providing 25 kva transformer to IP sets Under Self Execution Project. | 280.45 | 660.65 | 941.10 | 526.84 | 378.89 |
| 14.1607 | Reduction of losses in lines | 1475.94 | 1156.12 | 2632.06 | 1288.33 | 1188.99 |
| 14.1707 | Transformers by similar capacities | 865.39 | 8168.94 | 9034.33 | 7882.56 | 1128.70 |
| 14.1717 | CWIP - DTLMS | 0.00 | 9.59 | 9.59 | 1.82 | 7.77 |
| 14.1737 | CWIP - FAMS | 0.00 | 97.20 | 97.20 | 97.20 | 0.00 |
| 14.2207 | SPA schemes | 25.03 | 0.81 | 25.85 | 5.62 | 20.22 |
| 14.2507 | Nirantara Jyothi Scheme (NJY Ph-1) | 1175.49 | 889.49 | 2064.99 | 900.39 | 1164.21 |
| 14.2517 | Nirantara Jyothi Scheme (NJY Ph-2) | 279.53 | 2073.76 | 2353.28 | 2294.51 | 56.73 |
| 14.3007 | Village electrification (GP) | 5.70 | 0.00 | 5.70 | 0.00 | 0.00 |
| 14.3177 | Capital Work In Progress – Scheduled Castes Sub Plan (SCSP) | 0.00 | 48.10 | 48.10 | 2.56 | 45.54 |
| 14.3187 | CWIP -SDP | 0.00 | 990.36 | 990.36 | 783.96 | 206.40 |
| 14.3197 | Capital Work In Progress –Tribal Sub Plan (TSP) | 0.00 | 16.16 | 16.16 | 8.74 | 7.41 |
| 14.3207 | Power supply to IP sets (GP) | 226.04 | 644.33 | 870.37 | 573.04 | 351.04 |
| 14.3257 | IP sets under own your transformer scheme | 4.65 | 117.37 | 122.02 | 5.84 | 54.92 |
| 14.3267 | IP sets serviced under OYT scheme (Un-Authorized) | 341.05 | 9160.09 | 9501.14 | 9039.34 | 456.93 |
| 14.3617 | Metering of existing KB installations | 0.00 | 353.55 | 353.55 | 294.39 | 59.16 |
| 14.3767 | CWIP Draught Relief Works | 0.38 | 0.00 | 0.38 | 0.38 | 0.00 |

(₹ in lakhs)

| Statement showing the details of Capital Work in Progress for FY 2018-19 | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| A/c Head | A/C Description | Opening Balance as on 01.04.2018 | CWIP Incurred | OB+ CWIP Incurred | CWIP Categorized | Closing Balance 31.03.2019 |
| 14.3907 | CWIP expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme (IPDS) | 1368.35 | 4268.73 | 5637.08 | 177.62 | 5501.88 |
| 14.3917 | CWIP expenditure incurred under Deendayal Upadhyaya Gram Jyothi Yojana (DDUGJY) | 642.09 | 6947.04 | 7589.13 | 19.38 | 7586.89 |
| 14.4007 | Service connections | 1158.02 | 2603.03 | 3761.05 | 2092.36 | 1651.97 |
| 14.4017 | Metering of IP sets | 8.63 | (1.87) | 6.76 | 0.00 | 6.76 |
| 14.4027 | CWIP - Drinking Water Supply | 0.00 | 110.98 | 110.98 | 110.98 | 0.00 |
| 14.4107 | CWIP - Energisation of IP sets under Dr. B.R. Ambedkar development Corporation (SC). | 25.63 | 1870.58 | 1896.21 | 1709.36 | 181.90 |
| 14.4207 | CWIP - Energisation of IP sets under Maharshi Valmiki development Corporation (ST). | 17.35 | 1037.16 | 1054.51 | 1012.25 | 42.26 |
| 14.4307 | CWIP - Energisation of IP sets under D. Devaraj Urs backward development Corporation (BCM). | 15.28 | 1420.30 | 1435.58 | 1353.62 | 81.96 |
| 14.4407 | CWIP- Energisation of IP sets under Karnataka Monitory backward development Corporation (MIN). | 3.11 | 210.10 | 213.21 | 192.05 | 21.16 |
| 14.4417 | CWIP - Energisation of IP sets under Karnataka Vishwa Karma Communities development Corporation | 0.00 | 11.33 | 11.33 | 9.54 | 1.79 |
| 14.4507 | CWIP - Water supply works and for pending bills payment -Rural Local Bodies. | 37.12 | 173.93 | 211.06 | 167.67 | 43.38 |
| 14.4607 | CWIP - Water supply works and for | 0.00 | 0.10 | 0.10 | 0.00 | 0.10 |
| 14.5027 | Buildings | 222.75 | 1221.17 | 1443.92 | 708.89 | 729.61 |
| 14.6077 | CWIP Vehicles | 0.00 | 69.77 | 69.77 | 69.77 | 0.00 |
| 14.7087 | Furniture and fixtures | 0.26 | 45.96 | 46.21 | 43.97 | 2.24 |
| 14.8097 | Office equipments | 33.24 | 36.52 | 69.77 | 64.02 | 6.74 |
| 14.8107 | Tools and tackles | 87.49 | 743.40 | 830.89 | 788.25 | 46.39 |
| 14.8117 | Mobile Phones | 0.00 | 7.13 | 7.13 | 7.13 | 0.00 |
| 14.9458 | Capital Expenditure categorized R-APDRP - 11KV & below Distribution works (IT implementation Part A | (2684.11) | 0.00 | (2684.11) | (140.77) | (2543.34) |
| 14.9468 | Capital Expenditure categorized | (20606.27) | 0.00 | (20606.27) | 563.49 | (21164.84) |

(₹ in lakhs)

**Statement showing the details of Capital Work in Progress for FY 2018-19**

| A/c Head | A/C Description | Opening Balance as on 01.04.2018 | CWIP Incurred | OB+ CWIP Incurred | CWIP Categorized | Closing Balance 31.03.2019 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 14.9489 | Capital Expenditure Categorized under Smart Grid Project. | (673.43) | 0.00 | (673.43) | 1915.52 | (2588.95) |
| 14.9907 | CWIP expenditure incur red under Integrated Power Development Scheme (IPDS) | (1377.57) | (50.58) | (1428.16) | 3898.66 | (5336.74) |
| 14.9917 | CWIP expenditure incurred under Deendayal Upadhyaya Gram Jyothi Yojana (DDUGJY) | (520.81) | 1.05 | (519.77) | 4628.64 | (5160.12) |
| **Total A** | | **11032.72** | **55712.34** | **66745.06** | **50635.03** | **15182.67** |
| **B = 55.1007 Total** | | **0.00** | **0.00** | **0.00** | **5210.83** | **0.00** |
| **Grand Total** | | **11032.72** | **55712.34** | **66745.06** | **55845.86** | **15182.67** |

**Statement of Material Stock Account A/c 22.6107** (₹ in lakhs)

| Sl. No. | A/c Code | Account Head | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| **A.** | **22.6107** | **Opening Stock** | **5106.79** | **4965.36** |
| **B** | **RECEIPTS** | | | |
| 1 | 22.2107 | Material Purchases | 32676.76 | 19458.90 |
| 2 | 22.3607 | Material returned by Contractors | 14.49 | 18.69 |
| 3 | 22.3707 | Accessories (Other than Main Assets returned on dismantling of assets) | 106.27 | 147.62 |
| 4 | 22.4107 | Material transferred inwards | 2781.72 | 2461.66 |
| 6 | 22.4127 | Material received from KPTCL / Other ESCOMS | 0.00 | 0.00 |
| 9 | 22.5107 | Material Stock Adj. A/c (Dr.) | 41.38 | 27.93 |
| | **TOTAL RECEIPTS** | | **35620.62** | **9056.67** |
| **C** | **OPENING STOCK + RECEIPTS** | | **40727.42** | **15761.20** |
| **D** | **ISSUES** | | | |
| 1 | 22.3107 | Material issued capital | 30773.20 | 13631.45 |
| 2 | 22.3117 | Material issued (Imprest) | 0.00 | 1439.93 |
| 3 | 22.3207 | Material issues (O&M) | 2916.49 | 4314.59 |
| 4 | 22.3407 | Material issued to Contractors | 0.00 | 14.99 |
| 5 | 22.3607 | Material returned by Contractors | 3.06 | 32.41 |
| 6 | 22.4207 | Material transferred outward | 2791.49 | 2467.39 |
| 8 | 22.4227 | Material transferred to KPTCL / Other ESCOMS | 0.00 | 0.00 |
| 9 | 22.5107 | Material Stock adjustment A/c (Cr.) | 57.41 | 72.60 |
| 10 | 22.7607 | obsolete materials in stock | 0.00 | 0.00 |
| | | **Total Issues** | 36,541.65 | 10,795.84 |
| **E** | **22.6107** | **Closing Balance of Stock (C-D)** | **4,185.76** | **5,106.79** |

## Average Realization Rate From Sale Of Power 2018-19

(Amount in ₹)

| Account Head-LT Category | Tariff | Account Code | | No.of Consumers | Units Sold | | Average Realisation Rate Per Unit (₹) | Opening | Revenue Demand as per DCB | Add: Net provision for Unbilled Revenue | Less: Provision for Withdrawal of Revenue | Revenue Demand as per Accounts | Collection for the Year 18-19 | Closing Balance |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Demand Series | Closing Balance Series | | Units (MU) | % of Units Sold | | balance as on 01.04.2018 | | | | | | |
| BJ/KJ-Tariff subsidy | LT-1 | 61.6267 | 23.6267 | 464785 | 100.21 | 1.58 | 6.80 | 366905.00 | 681404805.99 | 0.00 | 0.00 | 681404805.99 | 681404805.99 | 366905.00 |
| BJ/KJ Above 40 Units | LT-1 | 61.1017 | 23.1017 | 28170 | 30.07 | 0.47 | 5.82 | 541199134.13 | 170448455.10 | 4600278.00 | 0.00 | 175048733.10 | 73426919.96 | 642820947.27 |
| Dom.Ltg, Non-Dom, Non-Com Ltg & Govt. Hospital Ltd, Dom Combined Ltg.(Aeh), Non-Dom, Non-Coml. Comb. Ltg. & Htg. Motive Power, & Govt. Hospitals for Handicapped Orphans, aged & Institute & Pvt. Professional & Other Pvt.Edu.Inst. | LT-2 a & b | 61.1027<br>61.1067<br>61.1037<br>61.1077<br>61.1117<br>61.1127 | 23.1027<br>23.1067<br>23.1067<br>23.1077<br>23.1117<br>23.1127 | 1896933 | 991.67 | 15.60 | 5.66 | 1088741869.66 | 5566527616.47 | 45495124.21 | 0.00 | 5612022740.68 | 5519771660.66 | 1180992949.69 |
| Comml.Ltg. Heating & Motive Power | LT-3 | 61.1157<br>61.1137<br>61.1167<br>61.1147 | 23.1157<br>23.1137<br>23.1167<br>23.1147 | 246235 | 298.45 | 4.70 | 9.65 | 185888340.56 | 2852034826.89 | 26699958.75 | 0.00 | 2878734785.64 | 2835792774.15 | 228830352.05 |
| Auxiliary Consumption | | 61.1177 | 23.1177 | 205 | 5.02 | 0.08 | 4.29 | 0.00 | 21553328.99 | 0.00 | 0.00 | 21553328.99 | 21553329.08 | (0.10) |
| Irrigation pumpsets, Lift Irrigation Schemes / Societies(upto & inclusive of 10HP) | LT-4a | 61.1187<br>61.6277 | 23.1187 | 378274 | 2885.52 | 45.40 | 5.57 | 3889745896.24 | 15861673069.25 | 222723138.04 | 0.00 | 16084396207.29 | 15900159680.77 | 4073982422.76 |
| Irrigation pumpsets, Lift Irrigation Schemes/ Societies(Above 10HP) | LT-4b | 61.1217 | 23.1217 | 335 | 0.75 | 0.01 | 9.19 | 22684927.89 | 6721143.26 | 201524.00 | 0.00 | 6922667.26 | 4492647.11 | 25114948.04 |
| Private Horticultural Nuirseries, Coffee, Tea, Coconut & Arecanut Plantations | LT-4c | 61.1287<br>61.1207 | 23.1287<br>23.1207 | 8659 | 20.05 | 0.32 | 5.08 | 151635794.50 | 98866936.23 | 3051859.00 | 0.00 | 101918795.23 | 66235561.07 | 187319028.65 |

## Average Realization Rate From Sale Of Power 2018-19

(Amount in ₹)

| Account Head-LT Category | Tariff | Account Code | | No.of Consumers | Units Sold | | Average Realisation Rate Per Unit (₹) | Opening | Revenue Demand as per DCB | Add: Net provision for Unbilled Revenue | Less: Provision for Withdrawal of Revenue | Revenue Demand as per Accounts | Collection for the Year 18-19 | Closing Balance |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Demand Series | Closing Balance Series | | Units (MU) | % of Units Sold | | balance as on 01.04.2018 | | | | | | |
| Industrial, Non-Industrial Htf. & Motive Power Including Lighting | LT -5 a to d | 61.1297<br>61.1307<br>61.1317<br>61.1337<br>61.1347<br>61.1357<br>61.1367<br>61.1377 | 23.1297<br>23.1307<br>23.1317<br>23.1337<br>23.1347<br>23.1357<br>23.1367<br>23.1377 | 41800 | 146.04 | 2.30 | 8.13 | 121850744.26 | 1181906462.35 | 5041752.54 | 0.00 | 1186948214.89 | 1175758878.18 | 133040080.97 |
| Water Supply-Sewarage Pumping-VP/TP & Others | LT-6a | 61.1407 | 23.1407 | 27999 | 250.53 | 3.94 | 5.47 | 625615360.05 | 1359516509.12 | 9956604.67 | 0.00 | 1369473113.79 | 1057730516.93 | 937357956.90 |
| Public Lighting- VP/TP & Others | LT-6b | 61.1417 | 23.1417 | 23552 | 117.48 | 1.85 | 7.89 | 376869520.54 | 919400615.51 | 7206337.71 | 0.00 | 926606953.22 | 717842480.30 | 585633993.46 |
| Temporary Power Supply | LT-7 | 61.1457<br>61.1467 | 23.1457<br>23.1468 | 45885 | 17.63 | 0.28 | 18.41 | (102153179.64) | 322001971.28 | 2511038.00 | 0.00 | 324513009.28 | 349905095.33 | (127545265.68) |
| BRP II arrears recovered from Permanantly disconnected consumers | | | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | | | 0.00 | | 0.00 |
| **TOTAL OF LT** | | | | **3162832** | **4863.43** | **76.52** | **6.04** | **6902445313.18** | **29042055740.43** | **327487614.92** | **0.00** | **29369543355.35** | **28404074349.53** | **7867914319.01** |
| Public Water Supply & Sewarage pumping | HT-1 | 61.2507 | 23.2507 | 160 | 445.06 | 7.00 | 5.51 | 227703070.11 | 2436046109.54 | 16894645.98 | 0.00 | 2452940755.52 | 2340028635.74 | 340615189.89 |
| Industrial, Non-Industrial, Non-Commercial & Railway Traction | HT-2a | 61.2557 | 23.2557 | 996 | 765.28 | 12.04 | 8.31 | 824032309.87 | 6397961501.96 | (38165772.84) | 0.00 | 6359795729.12 | 6254510452.64 | 929317586.36 |
| Commercial | HT-2b | 61.2567 | 23.2567 | 652 | 132.38 | 2.08 | 10.17 | 118479544.81 | 1330933302.48 | 15763081.69 | 0.00 | 1346696384.17 | 1335295184.55 | 129880744.43 |
| Hospital & Educational Institutions | HT-2c | 61.2837<br>61.2847 | 23.2837<br>23.2847 | 282 | 51.21 | 0.81 | 8.77 | 55550523.96 | 442043348.65 | 7208925.91 | 0.00 | 449252274.56 | 448325725.39 | 56477073.12 |
| Irrigation & Agricultureal Farms, Private Horticultural Nurseries, Coffee & Tea & Arecanut Plantations. | HT-3 a&b | 61.2604<br>61.2607<br>61.2627 | 23.2604<br>23.2607<br>23.2627 | 98 | 92.17 | 1.45 | 3.49 | 221938292.26 | 315813724.50 | 5558431.90 | 0.00 | 321372156.40 | 61705925.96 | 481604522.70 |
| Residential Apartments & Hospitals. | HT-4 | 61.2807 | 23.2807 | 15 | 4.15 | 0.07 | 7.11 | 4448853.35 | 29109405.10 | 395617.88 | 0.00 | 29505022.98 | 29304507.22 | 4649369.11 |

## Average Realization Rate From Sale Of Power 2018-19

(Amount in ₹)

| Account Head-LT Category | Tariff | Account Code | | No.of Consumers | Units Sold | | Average Realisation Rate Per Unit (₹) | Opening | Revenue Demand as per DCB | Add: Net provision for Unbilled Revenue | Less: Provision for Withdrawal of | Revenue Demand as per Accounts | Collection for the Year 18-19 | Closing Balance |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Demand Series | Closing Balance Series | | Units (MU) | % of Units Sold | | balance as on 01.04.2018 | | | | | | |
| Sundry Debrs for Sale of power- HT-5 Temporary Supply | HT-5 | 61.2707 | 23.2707 | 18 | 1.90 | 0.03 | 14.38 | 6756499.52 | 28215535.82 | -959745.70 | 0.00 | 27255790.12 | 26961738.33 | 7050551.31 |
| **TOTAL OF HT** | | | | **2221** | **1492.14** | **23.48** | **7.36** | **1458909093.89** | **10980122928.04** | **6695184.81** | **0.00** | **10986818112.85** | **10496132169.82** | **1949595036.92** |
| **TOTAL OF (LT+HT)** | | | | **3165053** | **6355.57** | **100.00** | **6.35** | **8361354407.07** | **40022178668.47** | **334182799.73** | **0.00** | **40356361468.20** | **38900206519.35** | **9817509355.93** |
| FAC | | 61.2917 | 23.2917 | | | | | 99878579.33 | 42887852.73 | | | 42887852.73 | 68284120.16 | 74482311.91 |
| Cross Subsidy | | 61.2907 | 23.2907 | | | | | 11481270.56 | 518269448.54 | 6797932.42 | | 525067380.96 | 458755578.54 | 77793072.98 |
| Addl Cross Subsidy | | 62.2927 | 23.2927 | | | | | 0.00 | 90892989.84 | 1114444.72 | | 92007434.56 | 90892989.84 | 1114444.72 |
| Misc. Receipts From Consumer (Other than Interest) | | | | | | | | 0.00 | 259268308.30 | | | 259268308.30 | 259268308.30 | 0.00 |
| Less: Provision for Withdrawal of revenue Demand | | | 23.8000 | | | | | 18376494.67 | 124621724.69 | | | 124621724.69 | 0.00 | 142998219.36 |
| Less: Provision for Doubtful Dues from Consumers | | | 23.9000 | | | | | 297421334.98 | 326186333.18 | | | 326186333.18 | | 623607668.16 |
| Subsidy receivable from GOK towards BJ/KJ waiver amount and additional subsidy & Additional Tariff Subsidy amount receivable from GOK (126.69 Crs) | | 61.6257 | 28.6257 | | | | | 2173800000.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2173800000.00 |
| Subsidy receivable from GOK towards BJ/KJ | | 61.6267 | 28.6267 | | | | | 0.00 | 681404806.00 | 0.00 | 0.00 | 681404806.00 | 681404806.00 | 0.00 |
| Subsidy receivable from State Govt. towards free supply of power to IP Sets upto 10HP | | 61.6277 | 28.6277 | | | | | 5540257290.34 | 15861673069.25 | 0.00 | 0.00 | 15861673069.25 | 13477195194.00 | 7924735165.59 |
| **LT+HT+MISC** | | **23.2567** | | **3165053** | **6355.57** | **425.94** | **9.17** | **16502569376.96** | **57927383201.01** | **342095176.87** | **0.00** | **58269478377.88** | **53936007516.19** | **20836040238.65** |
| **Misc. Receipts From Consumer (Interest)** | | 61.9057 | 23.7007 | | | | | 4073170585.33 | 526119752.29 | | | 526119752.29 | 280031100.30 | 4319259237.33 |
| **Sundry Debtors for electricity Tax** | | 46.3007 | 23.3017<br>23.3027 | | | | | 494989625.52 | 1648106229.09 | | 1821106.01 | 1646285123.08 | 1485545932.82 | 655728815.78 |

**IP-Set & BJ / KJ Subsidy Statement for 2018-19**

₹ In Lakhs

| Sl. No. | Particulars | No. of Installations | | | Consumption (In Mu) | | | Opening Balance (As on 01.04.2018) | Demand | | | Subsidy Released by GoK for 2018-19 | Closing balance as on 31.03.2019 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Metered | Un - Metered | Total | Metered | Un - Metered | Total | | Metered | Un - Metered | Total | | |
| 1 | IP-Set (Up to 10 HP) | 10339 | 365394 | 375733 | 34.23 | 2851.29 | 2885.52 | 55402.57 | 2385.88 | 156230.85 | 158616.73 | 134771.95 | 79247.35 |
| 2 | BJ/KJ (UP to 40 units PM) | 439925 | 0.00 | 439925 | 100.21 | 0.00 | 100.21 | 0.00 | 6814.05 | 0.00 | 6814.05 | 6814.05 | 0.00 |
| 3 | Gap to be paid by GOK for FY 2012 -13 as per KERC truing - up Order | | | | | | | 12669.00 | | | | | 12669.00 |
| 4 | Additional Subsidy to be received as per Government order No. En 67 PSR 2017 Bangalore Dated 31.07.2017 | | | | | | | 9069.00 | | | | | 9069.00 |
| | **Total** | **450264** | **365394** | **815658** | **134.44** | **2851.29** | **2985.73** | **77140.57** | **9199.93** | **156230.85** | **165430.78** | **141586.00** | **100985.35** |

**Note**:- In addition to the above, the amount of ₹ 1862.73 lakhs refunded in respect of IP set payment made by farmers from 01.04.2001 to 31.03.2003 is yet to be receivable from GoK.

# 14ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
# 2018-19

## ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
## ಮೈಸೂರು

## ವಿಷಯ ಸೂಚಿ

# ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ
# ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತಹ ನಿರ್ದೇಶಕರು

**ಶ್ರೀಯುತರಾದ,**

| | | |
|---|---|---|
| 1. | ಶ್ರೀ ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು |
| 2. | ಶ್ರೀ ಡಾ॥ ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ, | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 3. | ಶ್ರೀಮತಿ ಮಂಜುಶ್ರೀ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 4. | ಶ್ರೀ ಅಭಿರಾಮ್ ಜಿ ಶಂಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 5. | ಶ್ರೀ ಪವನ್ ಕುಮಾರ್ ಮಾಲಪಾಟಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 6. | ಶ್ರೀ ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 7. | ಕುಮಾರಿ ಕೆ.ಲಕ್ಷ್ಮಿ ಪ್ರಿಯಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 8. | ಶ್ರೀ ಪ್ರಕಾಶ್ ಜಿ.ಟಿ ನಿಟ್ಟಾಲಿ, ಕೆ.ಎ.ಎಸ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 9. | ಶ್ರೀ ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್, | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 10. | ಶ್ರೀ ಡಿ.ಕೋದಂಡ ಪಾಣಿ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 11. | ಶ್ರೀ ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 12. | ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್.ಟಿ.ಎಂ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 13. | ಶ್ರೀ ಎ.ಶಿವಣ್ಣ | ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ & ಕೆ.ಎಂ.ಪಿ |
| 14. | ಶ್ರೀ ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್ | ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ |

**ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ**
ಶ್ರೀ ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್

**ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ**
ನಂ. 29 ವಿಜಯನಗರ, 2ನೇ ಹಂತ,
ಹಿನ್‌ಕಲ್, ಮೈಸೂರು-570017.
**ವೆಬ್‌ಸೈಟ್: www.cescmysore.org**

**ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಐಡೆಂಟಿಟಿ ನಂಬರ್ (ಸಿನ್)**

**CIN: U40109 KA 2004 SGC 035177**

**ಬ್ಯಾಂಕರ್‌ಗಳು**

1. ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
2. ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
3. ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್
4. ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
5. ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
6. ಆಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
7. ಐ.ಸಿ.ಐ.ಸಿ.ಐ. ಬ್ಯಾಂಕ್
8. ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ

**ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು**

ಮೆ॥ ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ., ಮೈಸೂರು

**ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು**

ಮೆ॥ ಎನ್.ಎಸ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

**ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರು**

ಮೆ॥ ಟಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಜೆ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

# ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

**(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)**

**(CIN : U40109KA2004SGC035177)**

**ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ:** ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ #29, ವಿಜಯನಗರ 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನ್‌ಕಲ್, ಮೈಸೂರು – 570017

ದೂರವಾಣಿ ಕಛೇರಿ: 0821-2417102 ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂ: 0821–2417105

ಇ–ಮೇಲ್ :–www.cfo@cescmysore.org

ಸಂಖ್ಯೆ:ಸೆಸ್ಕ್/14 ನೇ ಎಜಿಎಂ/ಸಿಎಸ್/ಎಸಿಎಸ್/2019–20/ಸಿವೈಎಸ್–811 ದಿನಾಂಕ:13.09.2019

ಲಗತ್ತು:–ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಪಟ್ಟಿ, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ನಮೂನೆ

## ಸೂಚನೆ

ಕೆಳಕಂಡ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಚರ್ಚೆ ನಿಮಿತ್ತ, ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ 14ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾ ಸಭೆಯನ್ನು ಬುಧವಾರ, ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 18, 2019 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 3.00 ಗಂಟೆಗೆ ನಿಗಮದ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ, ನಂ:29, ವಿಜಯನಗರ, 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನ್‌ಕಲ್, ಮೈಸೂರು–570017 ನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುವುದೆಂಬ ಈ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಸಲಾಗಿದೆ.

(1) **ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರ:**

**I.** **2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.**

**II.** **ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು.**

**III.** **ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ಸೆಕ್ಷನ್ 148(3) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ಅನುಸಾರ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಗಳಿಗೆ ಘಟನೋತ್ತರ ಅನುಮೋದನೆ.**

(2) **ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರ:**

**I.** **ಪ್ರಸ್ತುತ ₹1000.00 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ₹1250.00 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹೆಚ್ಚಳ. ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮತ್ತು ಆಲೋಚನೆಯೊಂದಿಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡು ಅಥವಾ ಇಲ್ಲದೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು:**

**ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 13, 61 ಮತ್ತು 64 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳು (ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಡಿಬೆಂಚರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 15 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಟಿಕಲ್ಸ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ ಆರ್ಟಿಕಲ್ 4 ಮತ್ತು 37ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ₹10/– ಮೌಲ್ಯವಿರುವ ₹100 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ನೂರು ಕೋಟಿ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಅಂದರೆ ₹1000.00 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ಸಾವಿರ ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು)ಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ₹10/–.ಮೌಲ್ಯವಿರುವ ₹125 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ನೂರ ಇಪ್ಪತ್ತೈದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಅಂದರೆ ₹1250.00 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ಸಾವಿರದ ಇನ್ನೂರೈವತ್ತು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು) ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲು ಈಗಾಗಲೇ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಶ್ರಯಾಂಕಿತ ಸಮನಾಗಿ, ಮೆಮೋರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್ ಹಾಗೂ ಆರ್ಟಿಕಲ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.**

**ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿರವರಲ್ಲಿ ಎಸ್‌ಎಚ್–7 ಇ–ನಮೂನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸ್ಟ್ಯಾಂಪ್ ಡ್ಯೂಟಿ ಪಾವತಿಸಲು ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿರವರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.**

ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದಂತೆ
ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
ಸಹಿ/–
**ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ**

**ಗೆ,**

1. ಎಲ್ಲಾ ಷೇರುದಾರ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ (ಹೆಸರಿನಂತೆ)
2. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ (ಹೆಸರಿನಂತೆ)
3. ಮು.ಆ.ಅ/ಮು.ಪ್ರ.ವ್ಯ(ಆಂ.ಪ)/ಚಾವಿಸನಿನಿ–(ಹೆಸರಿನಂತೆ)
4. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ (ಹೆಸರಿನಂತೆ)
5. ಮು.ಕ

# ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 102(1) ಕ್ಕೆ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಪಟ್ಟಿ

**ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರ :**

**ಪ್ರಸ್ತುತ ₹1000.00 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ₹1250.00 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹೆಚ್ಚಳ.**

**ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 102 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:**

ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ₹10/-ರಂತೆ ₹100 ಕೋಟಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ₹1000 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಈಗಿನ ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳವು ₹942,91,54,340/- (ಒಂಭೈನೂರ ನಲವತ್ತ ಎರಡು ಕೋಟಿ ತೊಂಬತ್ತೊಂದು ಲಕ್ಷದ ಐವತ್ತ ನಾಲ್ಕು ಸಾವಿರದ ಮುನ್ನೂರ ನಲವತ್ತು ಮಾತ್ರ) (30.6.2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಇದ್ದು ₹10/- ಮೌಲ್ಯದ ₹94,29,15,434 ಷೇರುಗಳಿರುತ್ತದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಹಾಗೂ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಯ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಆದ ಕಾರಣ, ಈಕ್ವಿಟಿ ಕೊಡುಗೆ ಹಾಗೂ ಸಾಲ ಪರಿವರ್ತನೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ₹1250 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದೆ.

ಆದ ಕಾರಣ, ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ₹10/-ಮೌಲ್ಯದ ₹125 ಕೋಟಿ ಷೇರುಗಳು ಅಂದರೆ ₹1250.00 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 13, 61 ಮತ್ತು 64 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳು (ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಡಿಬೆಂಚರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 15 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಟಿಕಲ್ಸ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ ಆರ್ಟಿಕಲ್ 4 ಮತ್ತು 37ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರುಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ₹10/- ಮೌಲ್ಯವಿರುವ ₹100 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ನೂರು ಕೋಟಿ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಅಂದರೆ ₹1000.00 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ಸಾವಿರ ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು)ಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ₹10/-ಮೌಲ್ಯವಿರುವ ₹125 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ನೂರ ಇಪ್ಪತ್ತೈದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಅಂದರೆ ₹1250.00 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ಸಾವಿರದ ಇನ್ನೂರೈವತ್ತು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು)ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲು ಈಗಾಗಲೇ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಶ್ರೇಯಾಂಕಿತ ಸಮನಾಗಿ, ಮೆಮೋರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್ ಹಾಗೂ ಆರ್ಟಿಕಲ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.**

**ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿರವರಲ್ಲಿ ಎಸ್‌ಎಚ್-7 ಇ-ನಮೂನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸ್ಟ್ಯಾಂಪ್ ಡ್ಯೂಟಿ ಪಾವತಿಸಲು ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿರವರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.**

ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮೆಮೋರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ 4ನೇ ಕಂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಟಿಕಲ್ಸ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ 4ನೇ ವಿಧಿಯನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಮೆಮೋರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ ಬಂಡವಾಳ ಕಂಡಿಕೆಯನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ. ಮೇಲೆ ಹೇಳಿರುವ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು, ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ನಿರ್ಣಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಳಜಿ ಅಥವಾ ಆಸಕ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/-
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಚಾವಿಸನಿನಿ,ಮೈಸೂರು.

# ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

**(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)**

**(CIN : U40109KA2004SGC035177)**

**ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ**: ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ #29, ವಿಜಯನಗರ 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು – 570017

ದೂರವಾಣಿ ಕಛೇರಿ: 0821-2417102 ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂ: 0821–2417105

ಇ–ಮೇಲ್ :–www.cfo@cescmysore.org

## ಟಿಪ್ಪಣಿ

1. ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಸದಸ್ಯನು, ಅವನ/ಳ ಪರವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಒಬ್ಬ ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ವ್ಯಕ್ತಿಯನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಆ ಪ್ರಾಕ್ಸಿಯು ಕಂಪನಿ ಸದಸ್ಯನಾಗಿರಬೇಕೆಂಬುದಿಲ್ಲ.
2. ಕಂಪನಿಯು, ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪ್ರಕರಣ 139(5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು 2018–19 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ಆದೇಶ ಸಂ: CA.V/COY/KARNATAKA,CESCL(1)/16 ದಿನಾಂಕ:20.07.2018 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.
3. ಕಂಪನಿಯು, ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಲಾಭಾಂಶ ಘೋಷಣೆಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪ್ರಕಾರ ಷೇರುದಾರರು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಿಸಬೇಕಿರುತ್ತದೆ.

**ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ**
**ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ**
**ನಿಯಮಿತದ ಪರವಾಗಿ**

**ಸಹಿ/–**
**(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)**
**ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ**

**ದಿನಾಂಕ :–13.09.2019**
**ಸ್ಥಳ:–ಮೈಸೂರು**

ಇವರಿಗೆ :

1. ಎಲ್ಲಾ ಷೇರುದಾರ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ(ಹೆಸರಿನಂತೆ)
2. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ(ಹೆಸರಿನಂತೆ)
3. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ(ಹೆಸರಿನಂತೆ)

# ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

**(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)**

**(CIN : U40109KA2004SGC035177)**

**ಚಾವಿಸನಿನಿ/ಕಂ.ಕಾ/ಸ.ಕಂ.ಕಾ/14ನೇ ವಾಸಾಸ/2019–20/11756** **ದಿನಾಂಕ:17.09.2019**

ಮಾನ್ಯರೇ,

**ವಿಷಯ:–ನಿಗಮದ 14 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ಸ್ಥಳ ಬದಲಾವಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ.**

ಉಲ್ಲೇಖ:–ಚಾವಿಸನಿನಿ/14ನೇಎಜಿಎಂ/ಸಿಎಸ್/ಎಸಿಎಸ್/2019–20/ಸಿವೈಎಸ್–811 ದಿನಾಂಕ : 13.09.2019

*****

ಉಲ್ಲೇಖದಲ್ಲಿರುವ ಈ ಕಛೇರಿಯ ಪತ್ರದ ಮುಂದುವರಿಕೆಯಾಗಿ, ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ನಿಗಮದ 14ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯು ಚಾವಿಸನಿನಿ, ನಿಗಮದ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯ ಬದಲಾಗಿ **ಕೊಠಡಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 222, 2ನೇ ಮಹಡಿ, ವಿಕಾಸ ಸೌಧ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ಬುಧವಾರ, ದಿನಾಂಕ:18.09.2019 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 3.00 ಗಂಟೆಗೆ** ಜರುಗಲಿದ್ದು, ಸದರಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

ಸಭೆಯ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

**ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಪರವಾಗಿ**
**ಸಹಿ/–**
**ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ**

**ಇವರಿಗೆ,**

1. ಎಲ್ಲಾ ಸದಸ್ಯರು (ಷೇರುದಾರರು)–ಹೆಸರಿನಂತೆ
2. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು–ಹೆಸರಿನಂತೆ
3. ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ/ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಲೆ)ಚಾವಿಸನಿನಿ–ಹೆಸರಿನಂತೆ
4. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು–ಹೆಸರಿನಂತೆ
5. ಮುಖ್ಯ ಕಡತ

# ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

**(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)**

**(CIN : U40109KA2004SGC035177)**

## ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ನಮೂನೆ

ನಾನು/ನಾವು..................................................................................................................ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಒಬ್ಬ ಸದಸ್ಯನಾಗಿದ್ದು/ರಾಗಿದ್ದು, ಈ ಮೂಲಕ............................................................... ರವರನ್ನು ನನ್ನ/ನಮ್ಮ ಪರವಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 18.09.2019 ರಂದು ನಡೆಯಲಿರುವ 14ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ.

ಸೆಪ್ಟಂಬರ್, 2019 ರ ...................................................ದಿನದಂದು ಸಹಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸಹಿ/-
[ಷೇರುದಾರರು]

**ಟಿಪ್ಪಣಿ :**

1. ಪ್ರಾಕ್ಸಿಯ ಈ ಪತ್ರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಣಿ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಸಭೆಯು ನಡೆಯುವ ಅವಧಿಗಿಂತ 48 ಗಂಟೆಗಳಿಗೂ ಕಡಿಮೆ ಇಲ್ಲದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು
2. ಪ್ರಾಕ್ಸಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯನಾಗಿರಬೇಕಾಗಿಲ್ಲ.

# ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 98 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2004 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 19.08.2004ರ ಅನ್ವಯ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವನ್ನು ಮೈಸೂರಿನ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವನ್ನಾಗಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಅನ್ವಯ ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿದ್ದ 5 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು ಅಂದರೆ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಹಾಸನದಲ್ಲಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡಲು ಈ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಡಿಕೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯನ್ನು ಸಹ ದಿನಾಂಕ:01.04.2006 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ಆಡಳಿತದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 95 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2005 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ:29.03.2006 ರಂದು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ನಿಗಮವು ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು ಇದರ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಾಮಕರಣಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು 27772.82 ಕಿ.ಮೀ. ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಹೊಂದಿದ್ದು ₹81.55 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜನಸಂಖ್ಯೆಗೆ ಸೇವೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯು ದಿನಾಂಕ:01.06.2005 ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಯಿದೆ 1999ರ ಅನ್ವಯ 33 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು ಅದರ ಕೆಳಗಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಲೈನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು ಇದರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.

**ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:**

ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 18 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗಗಳು, 62 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು, 265 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಘಟಕಗಳು ಇರುತ್ತವೆ.

1. ಮೈಸೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಗೆ ಮೈಸೂರು ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವಾಗಿದ್ದು ಈ ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಎನ್.ಆರ್. ಮೊಹಲ್ಲಾ, ವಿ.ವಿ. ಮೊಹಲ್ಲಾ, ನಂಜನಗೂಡು, ಹುಣಸೂರು ಮತ್ತು ಕೆ.ಆರ್.ನಗರ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.
2. ಚಾಮರಾಜನಗರ-ಕೊಡಗು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಗೆ ಮೈಸೂರು ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವಾಗಿದ್ದು ಈ ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ ಮತ್ತು ಮಡಿಕೇರಿ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.
3. ಮಂಡ್ಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತವು ಮಂಡ್ಯ ನಗರದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿದ್ದು ಈ ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಮಂಡ್ಯ, ಮದ್ದೂರು, ಪಾಂಡವಪುರ, ನಾಗಮಂಗಲ ಮತ್ತು ಕೆ.ಆರ್.ಪೇಟೆ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.
4. ಹಾಸನ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಯ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವು ಹಾಸನ ನಗರದಲ್ಲಿದ್ದು ಅದರ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಹಾಸನ, ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ, ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ, ಅರಸೀಕೆರೆ ಮತ್ತು ಸಕಲೇಶಪುರ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.
5. ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಲಯ ಕಛೇರಿಯು ಮೈಸೂರು ನಗರದಲ್ಲಿದ್ದು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ರವರು ವಲಯದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

   ಈ ವಲಯದ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ನಿಗಮದ 4 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತಗಳು ಅಂದರೆ ಮೈಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ-ಕೊಡಗು ವೃತ್ತ, ಮಂಡ್ಯ ಮತ್ತು ಹಾಸನ ವೃತ್ತಗಳು ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

ಎಲ್ಲಾ ಶಾಖೆ/ಉಪ ವಿಭಾಗ/ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ವೃತ್ತಗಳು ಮತ್ತು ವಲಯ ಕಛೇರಿಯು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಆಡಳಿತ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಇದರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ-ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ರವರು, ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ರವರು, ದೈನಂದಿನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಸಮರ್ಪಿತವಾಗಿದ್ದು ಅನೇಕ ಸುಧಾರಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಹಲವಾರು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿರೋಧ ವ್ಯಕ್ತವಾಗಿದ್ದಾಗ್ಯೂ ನಿಗಮವು ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲು ಕಾರ್ಯೋನ್ಮುಖವಾಗಿದೆ.

# 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿ

**ಸದಸ್ಯರೇ,**

1. ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ 14ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಮುಂದಿಡಲು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಗೆ ತುಂಬಾ ಸಂತೋಷವಾಗುತ್ತಿದೆ.
2. ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಹದಿನಾಲ್ಕನೇಯ ವರ್ಷ ಪೂರೈಸಿದೆ. ನಿಗಮದ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವು ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿದ್ದು, ಮೈಸೂರು, ಹಾಸನ, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
3. 31.3.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿಗಮದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

| | |
|---|---|
| ವಿತರಣಾ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜಿನ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ(ಚದರ ಕಿ.ಮೀ) | 27772.82 |
| ಜಿಲ್ಲೆಗಳು | 05 |
| ಒಟ್ಟು ಜನ ಸಂಖ್ಯೆ (2011 ರ ಜನಗಣತಿಯ ಪ್ರಕಾರ) | 8155369 |
| ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಗೆ ಒಳಪಡುವ 220 ಕೆ.ವಿ, 110 ಕೆ.ವಿ, 66 ಕೆ.ವಿ ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | 228 |
| 33 ಕೆ.ವಿ. ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | 05 |
| ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು | 128605 |
| ಎಲ್.ಟಿ. ಲೈನ್ಸ್‌ಗಳ ಉದ್ದ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ) | 343768.64 |
| 11 ಕೆ.ವಿ. ಲೈನ್ಸ್‌ಗಳ ಉದ್ದ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ) | 175841.83 |
| 33 ಕೆ.ವಿ ಲೈನ್ಸ್‌ಗಳ ಉದ್ದ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ) | 120.45 |

4. **ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ:**

| ವಿವರಣೆ | 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ₹ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ | 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ₹ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ |
|---|---|---|
| **ಆದಾಯ:** | | |
| ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ | 4103.78 | 3624.39 |
| ಇತರೆ ಆದಾಯ | 171.63 | 167.29 |
| **ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ :** | **4275.41** | **3791.68** |
| **ವೆಚ್ಚಗಳು :** | | |
| ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ | 3067.79 | 2962.54 |
| ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | 528.54 | 415.70 |
| ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು | 184.19 | 232.29 |
| ಸವಕಳಿ | 206.01 | 182.92 |
| ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | 244.65 | 219.64 |
| **ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು:** | **4231.19** | **4013.08** |
| **ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು** | 44.23 | (194.75) |
| ಕಳೆಯುವುದು : ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯ | (353.68) | 224.79 |
| ತೆರಿಗೆಯ ಪೂರ್ವ ಅಂದಾಜು | 100.23 | (1.63) |
| **ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ :** | **(209.35)** | **1.76** |

5. **ಲಾಭಾಂಶ:**
ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2019 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿಲ್ಲ.

6. **ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ:**
ದಿನಾಂಕ: 31.03.2018 ರಂದು ನಿಗಮವು 30,59,822 ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 1,05,231 ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೇರಿದ್ದು, ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 31,65,053 ಕ್ಕೆ ತಲುಪಿದೆ.

| ಜಕಾತಿ | ವರ್ಗ | ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು 2018-19 | ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು 2017-18 |
|---|---|---|---|
| ಎಲ್.ಟಿ 1 | ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ | 492955 | 495724 |
| ಎಲ್.ಟಿ 2 (ಎ&ಬಿ) | ಗೃಹ ಬಳಕೆ | 1896933 | 1830986 |
| ಎಲ್.ಟಿ 3 | ವಾಣಿಜ್ಯ | 246235 | 236690 |
| ಎಲ್.ಟಿ 4 | ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ | 387268 | 367033 |
| ಎಲ್.ಟಿ 5 | ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು | 41800 | 40315 |
| ಎಲ್.ಟಿ 6 ಎ (1) | ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳು | 27999 | 26350 |
| ಎಲ್.ಟಿ 6 ಎ (2) | ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು | 23552 | 22085 |
| ಎಲ್.ಟಿ 7 | ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು | 46090 | 38535 |
| (1) | **ಎಲ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ** | **3162832** | **3057718** |
| ಹೆಚ್.ಟಿ 1 | ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳು | 160 | 148 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಎ) | ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು | 996 | 961 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಬಿ) | ವಾಣಿಜ್ಯ | 652 | 610 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ.2 (ಸಿ) | ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾಸಂಸ್ಥೆಗಳು | 282 | 256 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ 3 (ಎ) | ಏತ ನೀರಾವರಿ | 96 | 90 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ 3 (ಬಿ) | ಕೃಷಿ/ತೋಟಗಾರಿಕೆ | 2 | 2 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ 4 | ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು | 15 | 13 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ 5 | ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು | 18 | 24 |
| (2) | **ಹೆಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ** | **2221** | **2104** |
| | **ಒಟ್ಟು (1+2)** | **3165053** | **3059822** |

7. **ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ:**
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 3.55 % (₹10,525.38 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹೈಡಲ್, ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಲ್ಪಡುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಹಂಚಿಕೆಯು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುವುದು ಕಾರಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ ಹೊಸದಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುವ ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ-ಎನ್.ಎಸ್.ಎಂ ಮೂಲದಿಂದ ಖರೀದಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಿರುವ ಬಂಡಲ್ಡ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಮತ್ತು ಮೆ॥ ಸೇಕಿ ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ಮೂಲದಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಈ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.

8. **ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:**
2018-19ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯು 7654.19 ಎಂ.ಯು ಗಳಷ್ಟಿದ್ದು, ಇದರ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ₹3067.79 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ 6355.57 ಎಂ.ಯು, ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ 6355.57 ಎಂ.ಯು ಆಗಿದ್ದು, ಉಳಿದಿರುವ 1298.62 ಎಂ.ಯು ಸಿಸ್ಟಂ ನಷ್ಟವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

9. **ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವಿವರಗಳು :**

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇ.ಎನ್ 131 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ: 10.05.2005 ರನ್ವಯ ಕೆಳಕಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿದೆ.

1) ಕೇಂದ್ರ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್, ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ, ಎನ್.ಪಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್, ಎನ್.ಟಿ.ಇ.ಸಿ.ಎಲ್, ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ (ಬಂಡಲ್ಡ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್).

2) ರಾಜ್ಯ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ
   - ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್-ಹೈಡಲ್ ಮತ್ತು ಥರ್ಮಲ್
   - ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.- ಥರ್ಮಲ್

3) ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು- ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್

4) ಸಾಂಪ್ರದಾಯಕವಲ್ಲದ ಮೂಲ, ಪವನ, ಸೋಲಾರ್ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು

5) ತೆಲಂಗಾಣ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ., (ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಲಾ)

6) ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,

7) ಅಲ್ಪಾವಧಿ & ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ (ಕೊ-ಜೆನ್)

ಬಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇ.ಎನ್ 32 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2018, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 24.04.2018 ರಂತೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ದೊರಕುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಶೇಕಡವಾರು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮೂಲ | % ಪಾಲು ಹಂಚಿಕೆ | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (ಪೈಸೆ/ಯೂನಿಟ್) |
|---|---|---|---|
| 1 | **ಕೆಪಿಸಿಎಲ್** | | |
| (ಎ) | ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹೈಡಲ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು | 36.726%, 14.797% & 11.6546% | 61 |
| (ಆ) | ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಥರ್ಮಲ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು | | |
| | ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕಗಳು 1 ರಿಂದ 7 | 6.2266% | 491 |
| | ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ 8 | 6.2266% | 549 |
| | ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ 1 | 6.2266% | 595 |
| | ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ 2 | 6.2266% | 634 |
| | ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ 3 | 6.2266% | 1912 |
| | ಯರ್ಮರಸ್ ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ | 6.2266% | 1490 |
| 2. | **ಕೇಂದ್ರ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು** | | |
| ಅ) | ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ | 11.2266% | 454 |
| ಆ) | ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ | 11.2266% | 377 |
| ಇ) | ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ | 11.2266% | 530 |

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮೂಲ | % ಪಾಲು ಹಂಚಿಕೆ | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (ಪೈಸೆ/ಯೂನಿಟ್) |
|---|---|---|---|
| ಈ) | ಎನ್.ಟಿ.ಇ.ಸಿ.ಎಲ್ | 11.2266% | 605 |
| ಉ) | ಮ್ಯಾಪ್ಸ್ | 11.2266% | 285 |
| ಊ) | ಕೈಗಾ | 11.2266% | 377 |
| ಋ) | ಕೂಡನ್‌ಕುಲಂ | 11.2266% | 439 |
| ಎ) | ಡಿ.ವಿ.ಸಿ | 11.2266% | 398 |
| ಏ) | ಕೂಡಿಗಿ | 12.0000% | 706 |
| **3.** | **ದೊಡ್ಡ ಐ.ಪಿ.ಪಿ ಗಳು** | | |
| ಅ) | ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿ | 5.0000% | 618 |
| **4.** | **ಸಣ್ಣ ಐ.ಪಿ.ಪಿ ಗಳು** | | |
| ಅ) | ಕೋ ಜೆನ್‌ರೇಷನ್ | 100% (ನೇರ ಖರೀದಿ) | 403 |
| ಆ) | ಬಯೋಮಾಸ್ | 100% (ನೇರ ಖರೀದಿ) | 489 |
| ಇ) | ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್ | 100% (ನೇರ ಖರೀದಿ) | 340 |
| ಈ) | ವಿಂಡ್ ಮಿಲ್‌ಗಳು | 100% (ನೇರ ಖರೀದಿ) | 351 |
| ಉ) | ಪಿ. ವಿ. ಸೋಲಾರ್ ಸ್ಥಾವರ | 100% (ನೇರ ಖರೀದಿ) | 480 |
| **5.** | **ಬಂಡಲ್ಡ್ ಪವರ್** | | |
| ಅ) | ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.-ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಎನ್. ಎಸ್. ಎಮ್ | 11.5020% | 414 |
| **6.** | **ಅಲ್ಪಾವಧಿ/ ಮಧ್ಯಮ ಅವಧಿ** | | |
| ಅ) | ಅಲ್ಪಾವಧಿ | 12.5000% | 408 |
| ಆ) | ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ | 11.0500% | 465 |
| **7.** | **ಇತರೆ ರಾಜ್ಯಗಳು (ಹೈಡ್ರೋ)** | | |
| ಅ) | ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ | 11.6546% | 1444 |
| ಆ) | ಟಿ.ಬಿ.ಹೆಚ್.ಇ. | 11.6546% | 0 |

**ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಮತ್ತು 2017-18ರ ಮೂಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೋಲಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ**

| ಕ್ರ. ಸಂ | ಮೂಲ | 2018-19 | | | 2017-18 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ) | ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | ಸರಾಸರಿ/ ಯೂನಿಟ್ | ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಂ.ಯೂ) | ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | ಸರಾಸರಿ/ ಯೂನಿಟ್ |
| 1 | **ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್-ಹೈಡಲ್** | 2733.32 | 17159.00 | 0.63 | 1409.98 | 11498.15 | 0.82 |
| 2 | **ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ -ಥರ್ಮಲ್ [ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ]** | 780.93 | 47798.72 | 6.12 | 829.95 | 42973.34 | 5.18 |
| 3 | **ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್** | 2321.08 | 101373.72 | 4.37 | 2390.49 | 91141.98 | 3.81 |
| 4 | **ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ಎಸ್** | 244.19 | 15165.63 | 6.21 | 142.53 | 7221.01 | 5.07 |

| ಕ್ರ. ಸಂ | ಮೂಲ | 2018–19 | | | 2017–18 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ) | ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | ಸರಾಸರಿ/ ಯೂನಿಟ್ | ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಂ.ಯೂ) | ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | ಸರಾಸರಿ/ ಯೂನಿಟ್ |
| 5 | ಎನ್.ಸಿ.ಇ | 1174.72 | 49411.91 | 4.21 | 643.36 | 27282.07 | 4.24 |
| 6 | ಮಧ್ಯಮ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ | 312.41 | 13835.32 | 4.43 | 606.99 | 25342.77 | 4.18 |
| 7 | ಪೀಕ್ ಪವರ್ (ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್) | (90.21) | (4116.21) | 4.56 | 4.54 | 159.68 | 3.52 |
| 8 | ಬಂಡಲ್ಡ್ ಪವರ್ | | | | | | |
| ಅ | ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎನ್ ಎಸ್ ಎಂ | 391.44 | 15229.55 | 3.89 | 142.04 | 6205.27 | 4.37 |
| ಆ | ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.–ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್ | 58.01 | 3384.71 | 5.83 | | | |
| 9 | ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ವಿದ್ಯುತ್ (ಕೆ.ಎಸ್.ಇ.ಬಿ.) | 0.72 | 51.22 | 7.11 | 0.68 | 56.41 | 0.00 |
| 10 | ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ | 0.00 | 31534.35 | | 0.00 | 30404.36 | |
| 11 | ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ | 0.00 | 21466.90 | | 0.00 | 22346.37 | |
| 12 | ಯು.ಐ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚ | (5.33) | 3091.07 | (57.99) | 13.36 | 3042.89 | 22.78 |
| 13 | ಇತರೆ ರಾಜ್ಯ | | | | | | |
| ಅ | ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ | 4.73 | 683.60 | 14.45 | 9.65 | 686.34 | 7.11 |
| ಆ | ಟಿ.ಬಿ.ಹೆಚ್.ಇ | 3.15 | 0.00 | 0.00 | 2.00 | 24.25 | 1.21 |
| 14 | ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | 0.00 | 301.00 | 0.00 | 0.00 | 314.00 | 0.00 |
| 15 | ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ | 10.23 | 369.08 | 3.61 | 4.90 | 341.11 | 6.96 |
| 16 | ಅನಧೀಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ | 12.02 | 533.78 | 4.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 17 | ಒಟ್ಟು | **7951.41** | **317273.35** | **3.99** | **6200.47** | **269040.00** | **4.34** |
| 18 | ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | (297.224) | (10494.37) | 3.53 | 663.76 | 27213.62 | 4.10 |
| 19 | ಉಪ ಮೊತ್ತ | **7654.19** | **306778.98** | **4.01** | **6864.23** | **296253.60** | **4.32** |
| 20 | ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ದರದಲ್ಲಿನ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 21 | ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ | **7654.19** | **306778.98** | **4.01** | **6864.23** | **296253.60** | **4.32** |

**ಡಿ) ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು :**

ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ರವರಿಗೆ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರಿಗೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ರವರಿಗೆ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡ ದರದನ್ವಯ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

| ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆರ್ ಪಿ ಓ | | | |
|---|---|---|---|
| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ವಿವರಗಳು | 2018-19ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ | 2017-18ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ |
| 1 | ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಎಂ. ಯು) | 4936.43 | 5308.990 |
| 2 | ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಿಪಿಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಂ. ಯು) | 552.314 | 401.213 |
| 3 | ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಿಪಿಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಂ. ಯು)- ಎಪಿಪಿಸಿ ದರದಲ್ಲಿ | 5.541 | 5.776 |
| 4 | ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ/ಮಧ್ಯಮಾವಧಿಗೆ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಂ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ) | 191.685 | 132.114 |
| 5 | ಆರ್ ಪಿ ಓಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ. | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | 122.735 |
| 6 | ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಅನುಸರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಾಧ್ಯತೆ (%) | 14.959% (ಗುರಿ -12%) | 12.25% (ಗುರಿ -11%) |

| ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ಖರೀದಿಯ ಆರ್ ಪಿ ಓ | | | |
|---|---|---|---|
| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ವಿವರಗಳು | 2018-19ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ | 2017-18ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ |
| 1 | ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಎಂ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ) | 4936.43 | 5308.990 |
| 2 | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಡಿ ಪಡೆದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ (ಎಂ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ) | 801.117 | 263.836 |
| 3 | ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ | 10.233 | 4.896 |
| 4 | ಅನುಸರಿಸಿದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಧ್ಯತೆ(%) | 16.436 (ಗುರಿ -6%) | 5.062 (ಗುರಿ -2.75%) |
| 5 | ವಿದ್ಯುತ್‌ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಡಿ ಪಡೆದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ (ಎಂ.ಯು) ಮತ್ತು ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಬಾಧ್ಯತೆಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು. | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | 145.997 |
| 6 | ಆರ್ ಪಿ ಓ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಖರೀದಿಸಿದ್ದನ್ನು ಸೌರಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆರ್ ಪಿ ಓ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | 122.735 |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ:** ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ 5ನೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2018 ದಿನಾಂಕ: 15.02.2018ರಂತೆ ಖರೀದಿಸಿದ ಹೈಡ್ರೊ ಪವರ್ ಖರೀದಿಯಿಂದ ಹೊರತಾಗಿದೆ.

01.04.2018 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ, 24.04.2018 ರ ದಿನಾಂಕದ ಜಿಒಕೆ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 32 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2018 ಮೂಲಕ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಡೆದಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೇಲಿನ ಹಂಚಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 29.08.2019 ರಂದು ನಡೆದ ಸಮನ್ವಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019ರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು.

**ಇ) ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಚಿತ್ರಣ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಅಳತೆ | 2018-19 | 2017-18 | 2016-17 | 2015-16 | 2014-15 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **ಒಟ್ಟು ಲೈನ್‌ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆ** | | | | | | |
| ಎ) | ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ ನಿರ್ಮಾಣ | ನಂ. | 11695 | 10054 | 12022 | 10172 | 10057 |
| ಬಿ) | 11ಕೆ.ವಿ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಲೈನ್‌ಗಳು | ಆರ್.ಕೆ.ಎಸ್ | 3845.87 | 3314.15 | 4472.58 | 4323.80 | 5164.98 |
| ಸಿ) | ಎಲ್.ಟಿ.ಲೈನ್‌ಗಳು | ಆರ್.ಕೆ.ಎಸ್ | 2628.38 | 1740.95 | 2195.03 | 4260.55 | 1842.36 |
| ಡಿ) | ಹೆಚ್.ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳ ರಿಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್ | ಆರ್.ಕೆ.ಎಸ್ | 292.34 | 282.49 | 165.10 | 266.45 | 173.70 |
| ಇ) | ಎಲ್.ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳ ರಿಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್ | ಆರ್.ಕೆ.ಎಸ್ | – | – | – | – | – |
| 2 | **ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ. ಕೆಟ್ಟುಹೋಗಿರುವುದು** | % | 9.93 | 9.78 | 9.26 | 10.76 | 12.33 |
| 3. | **ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳು:** | | | | | | |
| ಎ) | ಹ್ಯಾಮ್ಲೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ[ಡಿಡಿಜಿ] | ನಂ. | 11 | 19 | 0 | 0 | 0 |
| ಬಿ) | ಬಸ್ತಿ/ತಾಂಡ/ಜೆಸಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ | ನಂ. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ಸಿ) | ಆದಿವಾಸಿ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ | ನಂ. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ಡಿ) | ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣವಿಲ್ಲದ ಹಳ್ಳಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ | ನಂ. | 2 | 4 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | **ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು** | | | | | | |
| ಎ) | ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಯೋಜನೆ | ನಂ. | 457 | 1170 | 1473 | 748 | 1310 |
| ಬಿ) | ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಳು | ನಂ. | 3081 | 3031 | 3020 | 2049 | 1808 |
| 5 | **ಸಂಪರ್ಕಿತ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು** | | | | | | |
| ಎ) | ಹೊಸ ಐಪಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು | ನಂ. | 14682 | 14506 | 18382 | 7131 | 14666 |
| ಬಿ) | ಐಪಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ | ನಂ. | 0 | 830 | 3331 | 2887 | 4969 |
| 6 | **ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಪರ್ಕ** | ನಂ. | 0 | 0 | 0 | 0 | 657 |
| 7 | **ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ** | ಮಿ.ಯೂ | 7654.19 | 6864.23 | 7544.85 | 6444.86 | 6299.35 |
| 8 | **ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್‌ನ ಪಾಯಿಂಟ್‌ನಲ್ಲಿ** | ಮಿ.ಯೂ | 7225.70 | 6679.51 | 7204.35 | 6256.07 | 6084.89 |
| 9 | **ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್** | ಮಿ.ಯೂ | 6355.57 | 5798.11 | 6260.28 | 5405.23 | 5240.07 |
| 10 | **ಸರಬರಾಜು ನಷ್ಟ** | % | 12.04 | 13.20 | 13.10 | 13.60 | 13.88 |

**ಎಫ್) ಮಾರಾಟಗಾರರ ಅನುಮೋದನೆ:**

ಐಎಸ್/ಸೆಸ್ಕ್ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಯಂತೆ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ನಿಗಮದ ವತಿಯಿಂದ 151 ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಮಾಹಿತಿಯು ನಿಗಮದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ (www.cescmysore.org) ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

**ಯೋಜನೆಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ :**

**ಚಾವಿಸನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತರ್‌ಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ಫೀಡರ್‌ವಾರು ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ನಿಭಾವಣೆ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ನೆರವು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ.**

**1.0 ಕಾರ್ಯದ ಉದ್ದೇಶ :**

**(ಅ) ಫೀಡರ್‌ವಾರು ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ :**

1. ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿನ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್ ಹಂತದವರೆಗಿನ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಇಡೀ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸ್ಕಾಡಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸಿಸ್ಟಂನಲ್ಲಿ 10 ಸೆಕೆಂಡ್ ಕಾಲದ ಅಂತರದಲ್ಲಿ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದಲ್ಲದೆ ಅದನ್ನು ಒರೇಕಲ್ ಡಾಟಾ ಬೇಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ನಿಮಿಷದ ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಶೇಖರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸ್ಕಾಡಾ ಸಿಸ್ಟಂನಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಅಪಕ್ವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಲು ಈ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಪೂರಕವಾಗಿದೆ.
2. ಒರೇಕಲ್ ಡಾಟಾಬೇಸ್ ಮುಖಾಂತರ ಸರ್ವರ್‌ನಲ್ಲಿ ಶೇಖರಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಪಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಈ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಓದುವುದಲ್ಲದೆ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ವರದಿಸುತ್ತದೆ.

**i) ಚಾರಿತ್ರಿಕ ವರದಿಗಳು :**

ಅ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಧಿಯ ಮಧ್ಯಂತರದಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಸ್ಥಗಿತವಾಗಿರುವ ಅವಧಿ.

ಆ. ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಫೀಡರ್‌ನಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಸಂಖ್ಯೆ.

ಇ. ವಿವಿಧ ಜಿಲ್ಲೆ, ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ.

ಈ. ಪ್ರತಿ ಫೀಡರ್ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು, ಸರಾಸರಿ ಮತ್ತು ಪೀಕ್ ಲೋಡ್ ವಿವರ.

ಉ. ಪ್ರತಿ ವಲಯ, ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅತಿ ಕಳಪೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ವರದಿ.

ಊ. ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕಾಲಾವಧಿಯ ಮಧ್ಯಂತರದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಮೂಲದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ವರದಿ.

ಋ. ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕಾಲಾವಧಿಯ ಮಧ್ಯಂತರದಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಿಶ್ರಣದ ವರದಿ.

**ii) ಪ್ರಚಲಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವರದಿಗಳು :**

ಅ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೇಡಿಕೆ ಎದುರು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮತ್ತು ಮುನ್ಸೂಚಿಸಲಾದ ಬೇಡಿಕೆ.

ಆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಪವನ ಮತ್ತು ಸೌರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಎದುರು ಮುನ್ಸೂಚಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್.

ಇ. ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ವಿವರ.

3. ಎಲ್ಲಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸಿಎಸ್‌ವಿ ಫೈಲುಗಳಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಅವಕಾಶಗಳಿವೆ.
4. ಸದರಿ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಸ್ವಯಂರಚಿತ ದೈನಂದಿನ ವರದಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಸಹಕರಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಇ-ಮೇಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಕಳುಹಿಸುತ್ತದೆ.

**(ಆ) ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ನಿಭಾವಣೆ :**

1. ಅನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್ ನಿಲುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ. ಅನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯವು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳ ಅಥವಾ ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿಫಲತೆಯಿಂದ ಅನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತವಾಗಲು ಕಾರಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು (ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಕೊರತೆ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವುದಲ್ಲದೆ ಉಳಿಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಜಾಲದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಿನ ಒತ್ತಡವನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವ ಸಂಬಂಧ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲು ಕೇಳುತ್ತದೆ.

3. ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿನ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್ ಹಂತದವರೆಗಿನ ಇಡೀ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸ್ಕಾಡಾ ಸಿಸ್ಟಂನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು 10 ಸೆಕೆಂಡ್ ಕಾಲದ ಅಂತರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುವುದಲ್ಲದೆ ಅದನ್ನು ಪ್ರತಿ ನಿಮಿಷದ ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಶೇಖರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಇತಿಹಾಸವನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಫೀಡರ್ಸ್‌ಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವುದಲ್ಲದೆ ಒಂದೇ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮತ್ತು ಅದೇ ರೀತಿ ಪ್ರತಿ ಫೀಡರ್ ಹೊಂದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಸಹ ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.
4. ಅಲ್ಲದೆ ಮೇಲಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರ, ಚಾವಿಸನಿನಿ., ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದ ಸ್ಥಿರತೆಗಾಗಿ ಅಲ್ಲದೆ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ ಪಾಲನೆಗಾಗಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಆಯ್ಕೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಸಹಯೋಗದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.
5. ಈ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್ಲಾ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೊಳಪಡಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೊಂದಿರಬೇಕು.

   i. ಚಾವಿಸನಿನಿ., ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ತೆರೆದಿಟ್ಟಿರುವ ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಮುಖಾಂತರ ಅವರುಗಳು ಶಿಷ್ಟಾಚಾರದ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಯಲು ಮತ್ತು ಜೇಷ್ಠತಾ ಯಾದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಲ್ಲದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತಕ್ಕೆ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ 11 ಕೆ.ವಿ.,ಫೀಡರ್‌ಗಳ ವಿವೇಚನೆಯಿಲ್ಲದೆ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗಿರುವ ತರ್ಕದ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಯ ಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

   ii. ಈ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಡೆದಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯು ಎಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಬೇಕು ಎಂಬುದನ್ನು ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.

   iii. ಪ್ರತಿ ಹೆಜ್ಜೆಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಠೇವಣಿದಾರರಿಗೆ ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಇ-ಮೇಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಸಂಪರ್ಕಿಸುತ್ತದೆ.

   iv. ಚಾವಿಸನಿನಿ., ಮತ್ತು ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ., ಯು ಚಾರಿತ್ರಿಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಪ್ರತಿ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್‌ನಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

   v. ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಚಾವಿಸನಿನಿ., ಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವರದಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿಕೊಡುತ್ತದೆ.

   vi. ಈ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಮೂರನೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಟಿ.ಆರ್.ಎಂ, ಪಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಿಸ್ಟಂಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ.

**ಇ) ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪವರ್ ಪೋರ್ಟಲ್ (ಎನ್.ಪಿ.ಪಿ)ಮುಖಾಂತರ ಗ್ರಾಮೀಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ :**

ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಯಲು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು 11 ಕೆ.ವಿ., ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಂದ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪವರ್ ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗೆ ಪಡೆಯಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯೆಂಬುದಾಗಿ, ಕರ್ನಾಟಕವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಯಾವ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಳ(ಸ್ಕಾಡಾ) ಗಳಲ್ಲಿ ಅಂಕಿ ಅಂಶ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೋ ಅಂತಹ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಕೂಡಲೇ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪವರ್ ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗೆ ತರಲು ಪೈಲಟ್ ಯೋಜನೆ ಮುಖಾಂತರ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

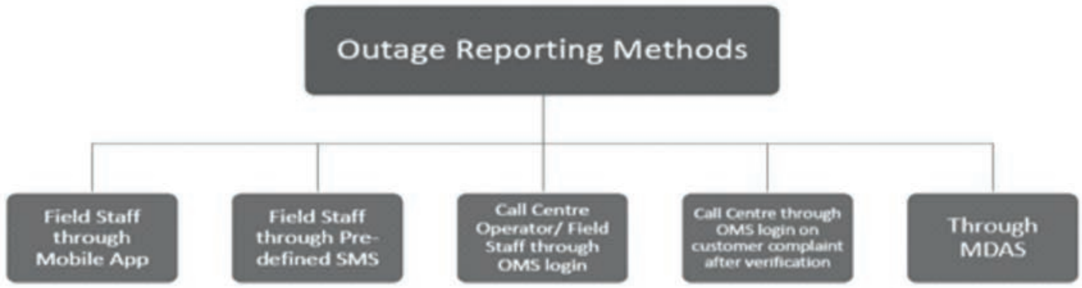
ಇದನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಮಾಸ್ಟರ್ ಡಾಟಾವನ್ನು ಎನ್.ಐ.ಸಿ., ರವರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅಂಗೀಕಾರದ ನಂತರ ಪ್ರತಿ ಮಾಹೆಯ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಎನ್.ಪಿ.ಪಿ.ಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಈ) ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ನಿಭಾವಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರ)ಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ:**

ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರವು ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಒಂದು ಉಪಕ್ರಮವಾಗಿದ್ದು, ಅಂತರ್ಜಾಲ ಮತ್ತು ಆ್ಯಪ್‌ಗೆ ಸಹಕಾರಿಯಾದ ಪ್ಲಾಟ್‌ಫಾರಂನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಲ್ಲದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ದತ್ತಾಂಶ ಮುಖಾಂತರ ಕಾಲ್ ಸೆಂಟರ್, ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರಸರಣೆಗಾಗಿ ಕೊಂಡಿಯನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರವು ಆರ್.ಇ.ಸಿ., ಯಿಂದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದು ಏಕೈಕ ಪ್ಲಾಟ್‌ಫಾರಂ ಆಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಎಲ್ಲಾ ವಿಧದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಸಾರ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಚಾವಿಸನಿನಿ.ಯು ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಈ ಪೋರ್ಟಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಪ್ರಸಾರ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ..




**ಉ) ಚಾವಿಸನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ನಿವಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಪಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಸ್)**

- ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯ ಸಹಾಯವಾಣಿ 1912 ರ ಮುಖಾಂತರ 24X7 ಅವಧಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.
- ಅಂತರ್ಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ಪಿಜಿಆರ್ಎಸ್ (ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ನಿವಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ) ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು ದಿನಾಂಕ:22.09.2015 ರಿಂದ ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಅದು ಗ್ರಾಹಕರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತ್ವರಿತ ದೂರು ನೋಂದಾವಣೆ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.
- ಅಂತರ್ಜಾಲ ವಿಳಾಸ http://www.cescmysorepgrs.com ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು ನೋಂದಾವಣೆಯನ್ನು ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಅಂದರೆ, ಸಹಾಯವಾಣಿ, ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್., ಇ-ಮೇಲ್, ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಇತಿಹಾಸವನ್ನು ಶೇಖರಿಸಿಡುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವ ದೂರನ್ನು ತಕ್ಷಣವೇ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಸಿಸ್ಟಂನಲ್ಲಿ ವಿಕಸನಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಡಾಕೆಟ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ/ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಸ್ಥಳೀಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್ ಮುಖಾಂತರ ಅವರುಗಳ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತವಾಗಿ ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.
- ದೂರು ನಿವಾರಣೆಯಾದ ಕೂಡಲೇ, ದೂರಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಉಪ ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿ/ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ/ಸ್ಥಳೀಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ಅಥವಾ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ದೂರನ್ನು ನೀಡಿದವರಿಂದ ಆ ಬಗ್ಗೆ ದೃಢಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಡಾಕೆಟ್ಟನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುತ್ತಾರೆ. ಅಂತರ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಯಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ದಿನಾಂಕ: 06.07.2016 ರಿಂದ ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯ ಸಹಾಯ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ "1912" ಶುಲ್ಕ ರಹಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:**

**ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಪೈಲಟ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್:**

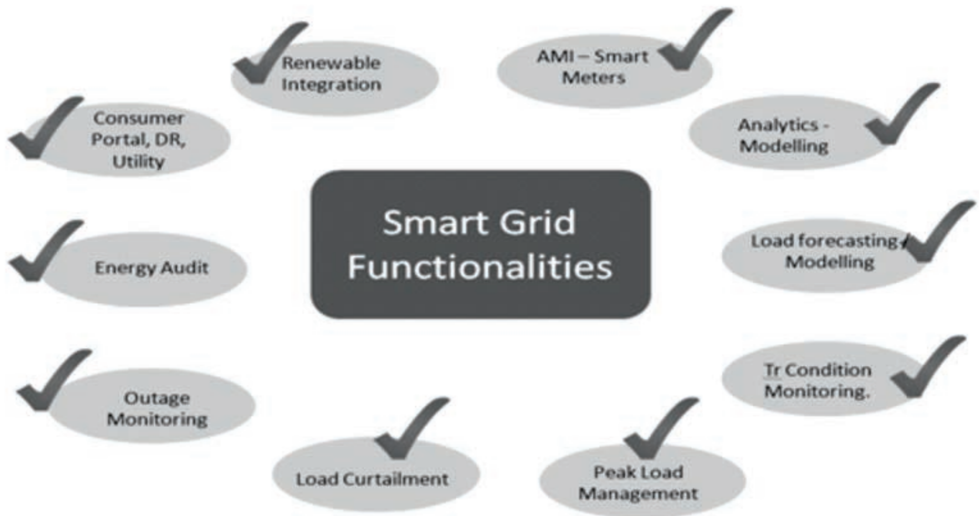
ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆಯ ಪ್ರಮಾಣ ಹೆಚ್ಚಾಗಲು, ಎಟಿ ಆ್ಯಂಡ್ ಸಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು, ಸಮರ್ಥನೀಯ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಗರಿಷ್ಟ ಉಪಯೋಗಕ್ಕಾಗಿ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದ ಉಪಕ್ರಮವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಇಂಡಿಯಾ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಟಾಸ್ಕ್ ಫೋರ್ಸ್ ಸಲಹೆ ನೀಡಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ ಪೈಲಟ್ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ 14 ಪೈಲಟ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ರಾಜ್ಯಗಳ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯು ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಪೈಲಟ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ಗಾಗಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ 14 ಪೈಲಟ್ಸ್ ಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್‌ನ ಅನುಕೂಲಗಳು :**

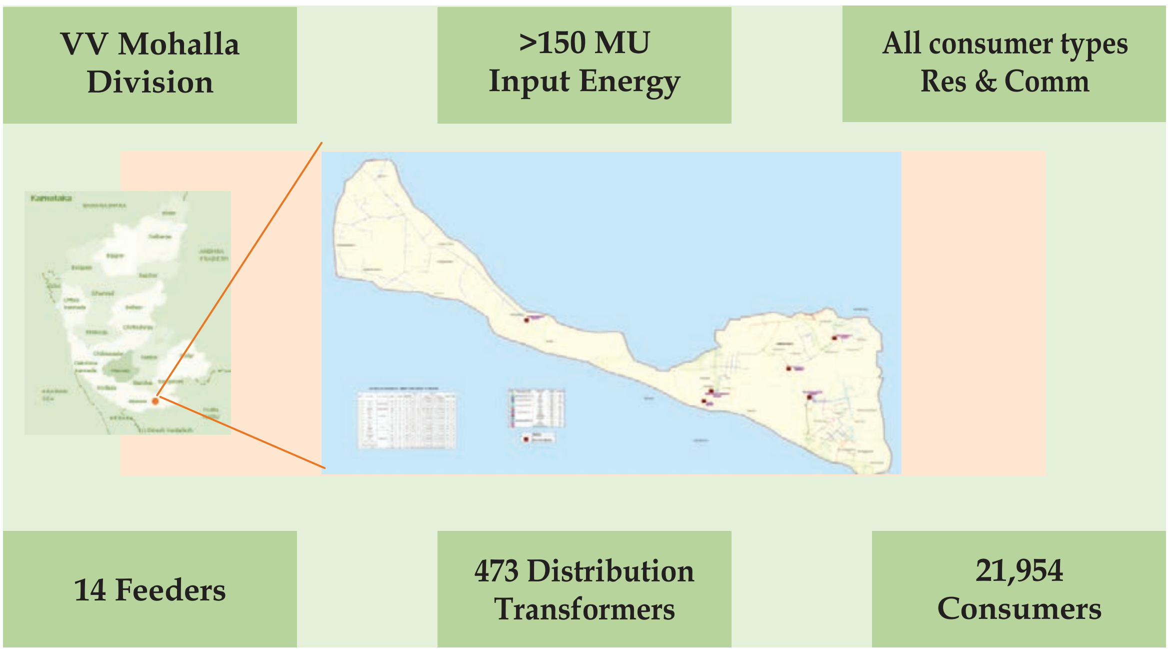
- ಬಹುಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೊಳ್ಳುವ, ದಕ್ಷತೆ, ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ
- ಸೇವೆಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
- ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.
- ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್
- ಗರಿಷ್ಟ  ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯೋಗ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ದಕ್ಷತೆ
- ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ಅಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆಪತ್ತಿನ ವಿರುದ್ಧ ಚೇತರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ.

**ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್‌ನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ**



**ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಪೈಲಟ್ ಯೋಜನೆ**

| | |
|---|---|
| ಅನುಷ್ಠಾನದ ಪ್ರದೇಶ | ಮೈಸೂರು ನಗರದಲ್ಲಿನ ವಿ.ವಿ. ಮೊಹಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿರುವ 14 ಸಂಖ್ಯೆಯ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ವಿ.ವಿ.ಮೊಹಲ್ಲಾ, ಮೇಟಗಳ್ಳಿ, ಹೆಬ್ಬಾಳ, ವಿಜಯನಗರ, ಹೂಟಗಳ್ಳಿ, ಮತ್ತು ಇಲವಾಲ. |
| ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಂಘಟನಾಕಾರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ದಿನಾಂಕ | ದಿನಾಂಕ:30.04.2014, ಮೆ: ಎನ್‌ರ್ಝಿನ್ ಗ್ಲೋಬಲ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು |
| ಒಟ್ಟು ಅನುಮೋದಿತ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) | 32.59 |
| ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನೆರವು (ಶೇ 50 ರಷ್ಟು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) | 16.30 |




| ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಧ | ಗ್ರಾಹಕರು | ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಶೇಕಡವಾರು |
|---|---|---|
| ಎಲ್.ಟಿ.1 – ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ | 324 | 0.1% |
| ಎಲ್.ಟಿ.2 – ಗೃಹ ಬಳಕೆ | 18060 | 15.0% |
| ಎಲ್.ಟಿ.3 – ವಾಣಿಜ್ಯ | 2347 | 5.0% |
| ಎಲ್.ಟಿ.4 – ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು | 57 | 2.8% |
| ಎಲ್.ಟಿ.5 – ಕೈಗಾರಿಕೆ | 585 | 11.7% |
| ಎಲ್.ಟಿ.6 – ಬೀದಿ ದೀಪ | 121 | 2.5% |
| ಎಲ್.ಟಿ.7 – ತಾತ್ಕಾಲಿಕ | 16 | 0.4% |
| ಹೆಚ್.ಟಿ. | 153 | 62.6% |
| **ಒಟ್ಟು** | **21663** | **100%** |

- ಈ ಯೋಜನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಸರ್ವರ್ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ 19,487 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳು, 1813 ಸಂಖ್ಯೆಯ 3-ಫೇಸ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳು, 650 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಡಿ.ಸಿ.ಯು ಘಟಕಗಳು (DCU), 441 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಘಟಕಗಳು (TMU) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- ಈ ಯೋಜನೆಯು ದಿನಾಂಕ 20.06.2018 ರಂದು Go-Live ಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- ಯೋಜನೆಯ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ಪ್ಲಾಟಿನಮ್ ಅವಾರ್ಡ್ (Platinum award) ಬಂದಿರುತ್ತದೆ

**ತ್ವರಿತಗತಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪುನರ್‌ರಚನೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣಾ ಯೋಜನೆ (ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ):**

ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ್ದಾಗ್ಯೂ ಸಹ ಆಭಾಧಿತ ಮಟ್ಟದ ನಷ್ಟ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಇನ್ನೂ ಇದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಟ್ಟದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ತರಲು ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಯತ್ನದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆಯ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಪಡಿಸಬಹುದಾದ ತಳಮಟ್ಟದ ಡಾಟಾ, ಒಂದು ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಖಚಿತವಾದ ಎಟಿ ಮತ್ತು ಸಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಮತ್ತು ನಂತರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟದ ಪಾಕೆಟ್ಸ್ ಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

ಮೇಲಿನ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಯೋಜಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಹೀಗಾಗಿ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರೀಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ಡ್ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ(ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ)ನ್ನು ಜುಲೈ-2008ರ 11ನೇ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಮೈಸೂರು, ನಂಜನಗೂಡು, ಕೆ.ಆರ್.ನಗರ, ಹುಣಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ, ಮಡಿಕೇರಿ, ಮಳವಳ್ಳಿ, ಹಾಸನ, ಅರಸೀಕೆರೆ, ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ ಮತ್ತು ಮಂಡ್ಯ ಒಟ್ಟು 12 ಪಟ್ಟಣಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

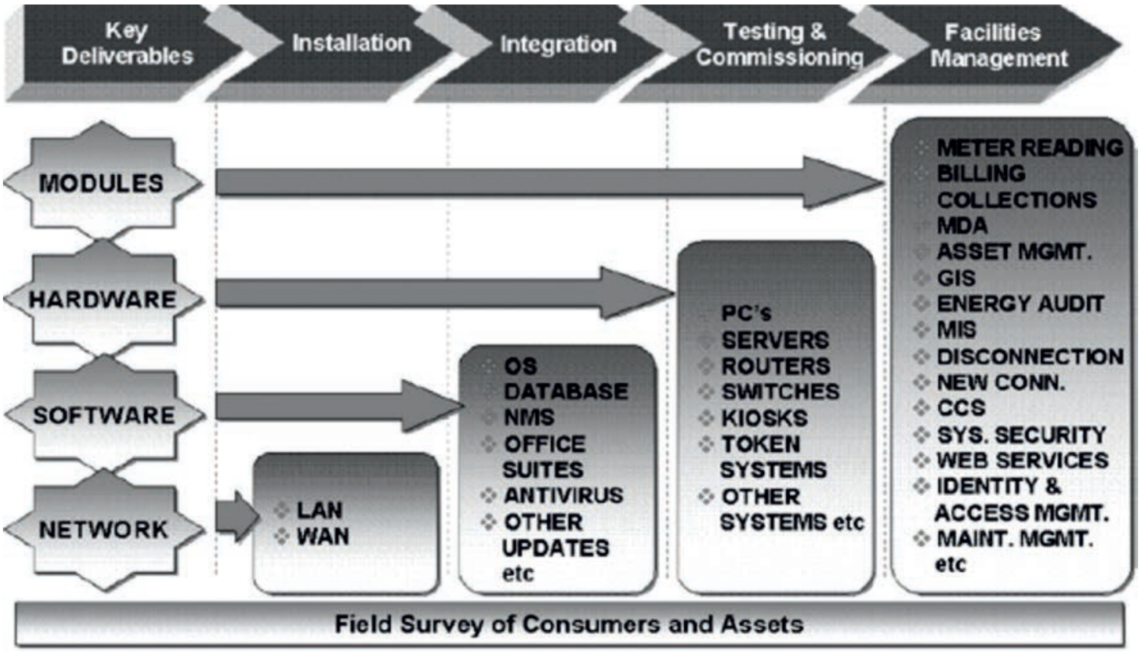
ಈ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶ ಈ ಎಲ್ಲಾ 12 ಪಟ್ಟಣಗಳ ಎಟಿ ಮತ್ತು ಸಿ ನಷ್ಟದ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಶೇ 15ಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುವಂತೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವುದು. ಎಟಿ ಮತ್ತು ಸಿ ನಷ್ಟದ ವರದಿಯನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿನ ಆಡಳಿತಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ತಯಾರಾಗುವಂತದ್ದಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಕ್ರಮವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಲಹೆಗಾರರ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯವರು ಐಟಿ ಮಾಡ್ಯುಲಾಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಐ.ಟಿ. ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಗೊಳಿಸಲು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

**ಭಾಗ- ಎ:**

ವಿಶ್ವಾಸನೀಯ ಮತ್ತು ಹೊಂದಿಕೊಳ್ಳುವ ತಳಮಟ್ಟದ ಡಾಟಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಐ.ಟಿ. ಸಹಾಯಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಮೆ॥ ಇನ್ಫೋಸಿಸ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ಐ.ಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಪ್ರೇಷಣೆಯನ್ನು ₹32.51 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಅ) ಐಟಿಐಎ (ಇನ್ಫೋಸಿಸ್) ರವರ ಪಾತ್ರ:




ಭಾಗ-ಎ ಯೋಜನೆಯು 17 ಪ್ರಮುಖ ಮಾಡ್ಯುಲಾಗಳನ್ನು ಐ.ಟಿ. ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಸಲು ಡಾಟಾ ಕೇಂದ್ರ (ಡಿಸಿ) ಮತ್ತು ಡಾಟಾ ರೆಕವರಿ ಕೇಂದ್ರ (ಡಿಆರ್)ಗಳು ಬೆಂಗಳೂರು(ಡಿಸಿ) ಮತ್ತು ಚೆನ್ನೈ(ಡಿಆರ್)ಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

**ಆರ್ – ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರಮುಖ ಮಾಡ್ಯುಲಾಗಳು:**

- ವೆಬ್ ಸ್ವಯಂ ಸೇವೆ
- ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ರಕ್ಷಣೆಯ ಅಗತ್ಯತೆ
- ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಿಭಾವಣೆ
- ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ
- ವಸೂಲಾತಿ
- ಗ್ರಾಹಕರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಡಾಟಾಬೇಸ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ
- ಡಿಸ್‌ಕನೆಕ್ಷನ್ ಮತ್ತು ಡಿಸ್‌ಮ್ಯಾಂಟ್ಲಿಂಗ್
- ಜಿಐಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೂಚಿ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್
- ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಆಕ್ಸೆಸ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಂ
- ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್
- ಜಿಐಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಇಂಟಗ್ರೇಟೆಡ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಅನಾಲಿಸಿಸ್ ಮಾಡ್ಯುಲಾ
- ಆಸ್ತಿ ನಿಭಾವಣೆ
- ನಿರ್ವಹಣೆಯ ನಿಭಾವಣೆ
- ಮೀಟರ್ ಡಾಟಾ ಅಕ್ವಿಸಿಸನ್
- ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್
- ಮೀಟರಿಂಗ್
- ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆ

ಎಲ್ಲಾ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರೊಡಕ್ಷನ್ ಸರ್ವರ್ ಮೇಲೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ 1 ಪಟ್ಟಣಗಳ ಫುಲ್ ಸ್ಟ್ಯಾಕ್ ರೋಲ್ ಆದ ದಿನದಿಂದ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. ಐ.ಟಿ. ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಮುಖಾಂತರ ಎಲ್ಲಾ 12 ಪಟ್ಟಣಗಳ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಗತಿ, ಉಪಯೋಗ ಮತ್ತು ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಸಮರ್ಪಣಾ ಭಾವದ ಟ್ರ್ಯಾಕ್ ಲೀಡ್‌ರವರುಗಳು ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 5 ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿದ್ದು ಸರ್ವ ಸಮಾನ ತೀರ್ಮಾನ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಅನ್ನು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ಬದಲಾವಣೆ ಸಮಸ್ಯೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಮತ್ತು ಸೇರಿಸಲು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟ್ರ್ಯಾಕ್ ಲೀಡ್ಸ್‌ರವರೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯತೆ ಸಾಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

ಮೆ॥ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ, ನವದೆಹಲಿ ರವರ ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವಿನೊಂದಿಗೆ ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 12 ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ-ಎ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಅತ್ಯಾಧುನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ 18 ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೆ॥ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ, ನವದೆಹಲಿ ರವರು ಮೊದಲಿಗೆ ₹27.73 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಿದ್ದು, ನಂತರ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಏರಿಳಿತವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಾಗ ಯೋಜನಾವೆಚ್ಚವು ₹28.91 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವು ₹29.41 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- **ದಿನಾಂಕ: 01.04.2016 ರಂದು ಎಲ್ಲಾ 12 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು 5 ವರ್ಷಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 'ಗೋ ಲೈವ್' ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.**
- **ಮೆ॥ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ, ನವದೆಹಲಿ ರವರು ದಿನಾಂಕ: 07.06.2018 ರಂದು ನಡೆದ 12ನೇ Monitoring Committee for IPDS ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ₹29.41 ಕೋಟಿಗಳ ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.**

**ಪಟ್ಟಣವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.**

| ಕ್ರ.ಸಂ. | ಪಟ್ಟಣ | ವೆಚ್ಚ (₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) |
|---|---|---|
| 1 | ಅರಸೀಕೆರೆ | 1.23 |
| 2 | ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ | 1.16 |
| 3 | ಚಾಮರಾಜನಗರ | 1.37 |
| 4 | ಹಾಸನ | 2.85 |
| 5 | ಹುಣಸೂರು | 1.10 |
| 6 | ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ | 1.10 |
| 7 | ಕೆ.ಆರ್.ನಗರ | 0.81 |
| 8 | ಮಡಿಕೇರಿ | 1.28 |
| 9 | ಮಳವಳ್ಳಿ | 0.97 |
| 10 | ಮಂಡ್ಯ | 2.91 |
| 11 | ಮೈಸೂರು | 13.52 |
| 12 | ನಂಜನಗೂಡು | 1.11 |
| | **ಒಟ್ಟು** | **29.41** |

**ಭಾಗ-ಬಿ**

ಭಾಗ-ಬಿ ಯು ಹಾಲಿಯಿರುವ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸದೃಢಗೊಳಿಸುವ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ವ್ಯವಹರಿಸುತ್ತದೆ. ಭಾಗ-ಬಿ ಸಮರ್ಥನೀಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ ₹205.51 ಕೋಟಿಗಳು. ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಇದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಸದೃಢಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಕನ್ಸೂಮರ್ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.
- ತ್ರೀ ಫೇಸ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಕನ್ಸ್ಯೂಮರ್ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

- ಕಾಮಗಾರಿಯು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2017ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- ಮೆ॥ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ., ನವದೆಹಲಿ ರವರಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ 12 ನಗರ / ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿನ ಅಂತಿಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಬಂಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕೌಂಟರ್‌ಪಾರ್ಟ್ ಸಾಲ ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಯಾಗುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

**ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಸೆಂಟರ್ (ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.) ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ಉಪ-ವಿಭಾಗ, ಮಂಡ್ಯ, ಮದ್ದೂರು ಮತ್ತು ಮಳವಳ್ಳಿ ಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕೀಕರಣದ ಕಾಮಗಾರಿ:**

ಕಾಂಪೋಸಿಟ್ ಥ್ರೆಡ್ ಥ್ರೂ ಟೈಪ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಮಂಡ್ಯ, ಮದ್ದೂರು ಮತ್ತು ಮಳವಳ್ಳಿ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಪ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ₹4.33 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 17.03.2018 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಕಾಲಾವಧಿ 6 ತಿಂಗಳು (16.09.2018) ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

- ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

**ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**

**ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್.ಜೆ.ವೈ):**

ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕೃಷಿಗೆ ಹೊರತಾದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒದಗಿಸುವ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಂದು ಪ್ರತಿಷ್ಠೆಯ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿ., ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ 24 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಲೋಡ್‌ಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಲು ಹೊಸ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ರಚನೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**ಎನ್.ಜೆ.ವೈ. ಹಂತ-1** ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 10 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ **₹248.46** ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗಶ: ಟರ್ನ್ ಕೀ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 3358 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹಳ್ಳಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 161 ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ರಚಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

45ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ, 161 ಫೀಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ 26 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಶಾರ್ಟ್ ಕ್ಲೋಸ್ ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ತಿರ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

**ಎನ್.ಜೆ.ವೈ. ಹಂತ -2** ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 14 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಮೊತ್ತ ₹539 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 3440 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹಳ್ಳಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 235 ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ರಚಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 67ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ, 235 ಫೀಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ 2 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಶಾರ್ಟ್ ಕ್ಲೋಸ್ ಮಾಡಲು ಸೂಚಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು 68ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ, ಗುಂಡ್ಲುಪೇಟೆ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ 1 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಶಾರ್ಟ್‌ಕ್ಲೋಸ್ ಮಾಡಲು ಸೂಚಿಸಲಾಯಿತು. ಆದುದರಿಂದ, **ಎನ್.ಜೆ.ವೈ. ಹಂತ -2 ರಲ್ಲಿ** ಒಟ್ಟು ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 232 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

**ಎನ್.ಜೆ.ವೈ. ಹಂತ-1:** 135 ಫೀಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ 133 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಚಾಮರಾಜನಗರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ 02 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫೀಡರ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು ಈ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ದೀನ್ ದಯಾಳು ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಎನ್.ಜೆ.ವೈ. ಹಂತ-2 :** ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಒಟ್ಟು 232 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ 232 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

**ರಾಜೀವ್ ಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನಾ-XII ಪ್ಲಾನ್(ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ-XII) :**

ರಾಜೀವ್ ಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ- 10 ಮತ್ತು 11ನೇ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣವಾಗಿರದೆ ಸ್ಪಿಲ್ ಓವರ್ ಆಗಿರುವಂತದ್ದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ-12ನೇ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ 10 ಮತ್ತು 11ನೇ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಒಳಗೊಳ್ಳದ ಮುಖ್ಯ ಹಳ್ಳಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ 100 ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜನಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಿಸದ ಭಾಗಶಃ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಿಸಿದ ವಾಸಸ್ಥಳಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣವನ್ನು ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮೇಲಿನ ಗ್ರಾಮಗಳು/ ವಾಸಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಮನೆಗಳಿಗೆ (ಬಿಪಿಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರವೇಶವು ಯೋಜನೆಯ ಮುಖ್ಯ ಮಾನದಂಡವಾಗಿದೆ.

ಚಾವಿಸನಿನಿ., ಯಲ್ಲಿನ 5 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ 12 ನೇ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಮೈಸೂರು ಮತ್ತು ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ದೊರೆತಿದ್ದು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ. ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಇತರೆ 3 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಹಾಸನ, ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

| **ಜಿಲ್ಲೆ** | **ಮೈಸೂರು** | **ಮಂಡ್ಯ** |
|---|---|---|
| ಮಂಜೂರಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ | 18.84 ಕೋಟಿಗಳು | 12.48 ಕೋಟಿಗಳು |
| ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಕುಟುಂಬಗಳು | 1624 ಸಂಖ್ಯೆ | 1610 ಸಂಖ್ಯೆ |

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

- 25098 ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್.ಮನೆಗಳ ಪೈಕಿ 9908 ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್.ಮನೆಗಳು ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- ಮೆ॥ಆರ್.ಇ.ಸಿ ರವರು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಕಾಲಮಿತಿ ಎಲ್ಒಎ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 24 ತಿಂಗಳು. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಮಾರ್ಚ್-2019 ವರೆಗೆ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಮುಕ್ತಾಯದ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

**ಡಿ-ಸೆಂಟ್ರಲೈಸ್ಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಟೆಡ್ ಜನರೇಶನ್( ಡಿಡಿಜಿ):**

ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲ ಒದಗಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕ ಎಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲವೋ ಮತ್ತು ಒದಗಿಸಲು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲವೋ ಅಂತಹ ದಟ್ಟ ಅರಣ್ಯ, ಬೆಟ್ಟ ಗುಡ್ಡ ಪ್ರದೇಶಗಳು, ಗಡಿ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿವಾಸಿಗಳಿಗೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ (ಹಿಂದಿನ ಯೊಜನೆ XII ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ) ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ (ಹ್ಯಾಮ್ಲೆಟ್ಸ್/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿ/ಡಿ.ಬಿ/ಟಿ.ಸಿ.ವೈ / ತಾಂಡಾಗಳು/ಹಾಡಿಗಳು) ಮತ್ತು ಬಿಪಿಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದೇ ಡಿಡಿಜಿಯ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿಯು 2772 ಬಿಪಿಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 6 ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಗ್ರಾಮಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ 66 ವಿದ್ಯುತ್ ಸೌಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ವಾಸ ಸ್ಥಳಗಳಿಗೆ ಆಫ್ ಗ್ರಿಡ್ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ಒದಗಿಸಲು ಡಿ.ಎ.ಆರ್ ತಯಾರಿಸಿದೆ.

ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ : **₹27.65** ಕೋಟಿಗಳು

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

**ಹಂತ-1 : ಆಫ್ ಗ್ರಿಡ್ (ಮೈಕ್ರೊ ಗ್ರಿಡ್) ಪಿವಿ ಸೋಲಾರ್ ಸಿಸ್ಟಂ**

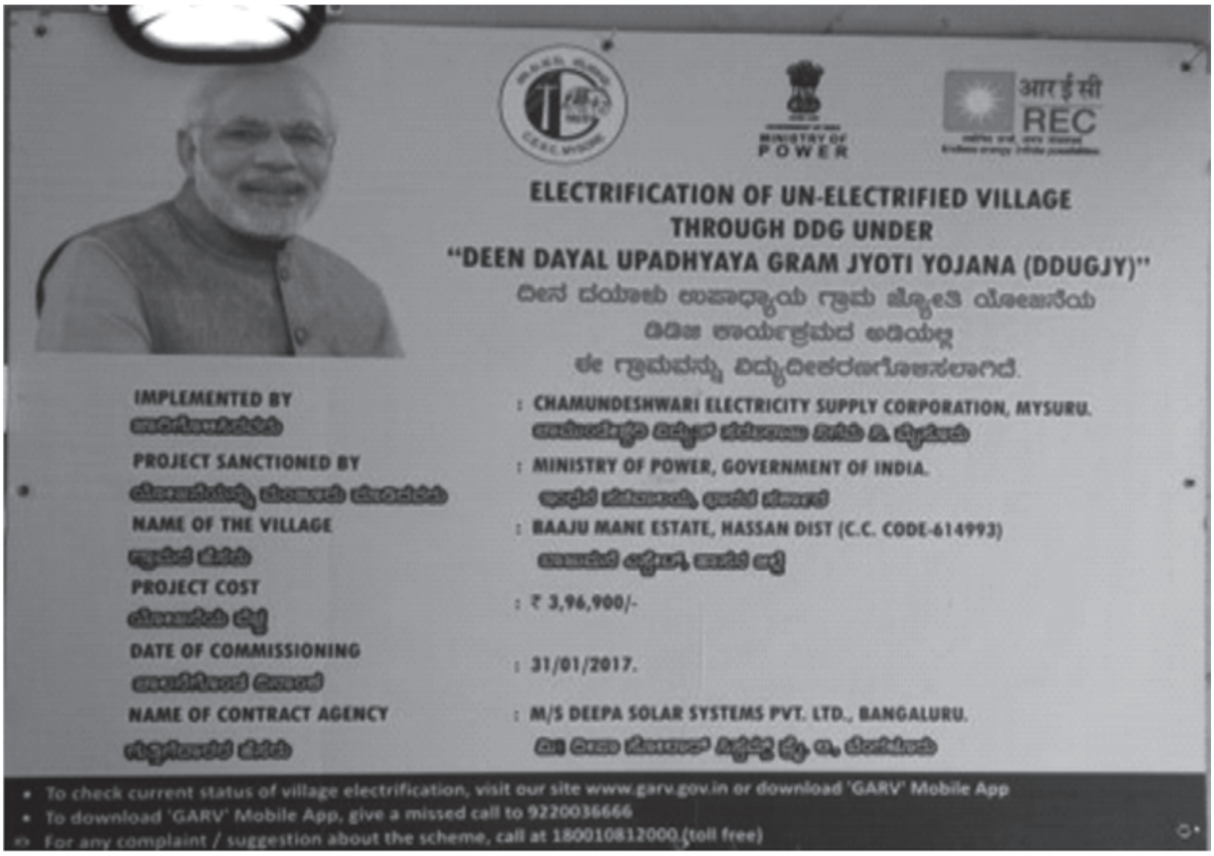
ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 29 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹ್ಯಾಬಿಟೇಷನ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 04 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ (UE) ಹಳ್ಳಿಗಳಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು 1539 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ 04 ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮೆ॥ ನವಿಯಾ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿಸ್, ಮುಂಬಯಿ ಮತ್ತು ಮೆ॥ ಸನ್ ಎಡಿಷನ್, ಚೆನ್ನೈ ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 16.11.2015 ಮತ್ತು 02.01.2016 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಕ್ಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಮೆ॥ ಸನ್ ಎಡಿಷನ್, ಚೆನ್ನೈ ರವರಿಗೆ ನೀಡಿದ್ದ ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಕ್ಷಣೆಯನ್ನು ಮೊಟಕುಗೊಳಿಸಿ ಮೆ॥ ನವಿಯಾ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿಸ್, ಮುಂಬಯಿ ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 22.02.2018 ರಂದು ಮರು ಟೆಂಡರ್ ಮಾಡಿ ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಕ್ಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಕಾಲಾವಧಿ 9 ತಿಂಗಳು (21.11.2018)ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮೊತ್ತವು ₹20.66 ಕೋಟಿಗಳು.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ 4 ಸಂಖ್ಯೆಯ (UE) ಹಳ್ಳಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ 15 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹ್ಯಾಮ್ಲೆಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು 1244 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

**ಹಂತ-2 : ಸ್ಟಾಂಡ್ ಎಲೋಸ್ ಸೋಲಾರ್ ಪಿ.ವಿ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ**

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 37 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹ್ಯಾಬಿಟೇಷನ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 02 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ (UE) ಹಳ್ಳಿಗಳಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು 1233 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲು ಮೆ॥ ದೀಪ ಸೋಲಾರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 21.01.2017 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಕ್ಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಕಾಲಾವಧಿ 9 ತಿಂಗಳು (20.10.2017)ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮೊತ್ತವು ₹6.99 ಕೋಟಿಗಳು.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ 2 ಸಂಖ್ಯೆಯ (UE) ಹಳ್ಳಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ 15 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹ್ಯಾಮ್ಲೇಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು 521 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.


MINISTRY OF POWER
आरईसी
REC
ELECTRIFICATION OF UN-ELECTRIFIED VILLAGE
THROUGH DDG UNDER
"DEEN DAYAL UPADHYAYA GRAM JYOTI YOJANA (DDUGJY)"
ದೀನ ದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ
ಡಿಡಿಜಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ
ಈ ಗ್ರಾಮವನ್ನು ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
IMPLEMENTED BY
: CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION, MYSURU.
PROJECT SANCTIONED BY
: MINISTRY OF POWER, GOVERNMENT OF INDIA.
NAME OF THE VILLAGE
: BAAJU MANE ESTATE, HASSAN DIST (C.C. CODE-614993)
PROJECT COST
: ₹ 3,96,900/-
DATE OF COMMISSIONING
: 31/01/2017.
NAME OF CONTRACT AGENCY
: M/S DEEPA SOLAR SYSTEMS PVT. LTD., BANGALURU.
• To check current status of village electrification, visit our site www.garv.gov.in or download 'GARV' Mobile App
• To download 'GARV' Mobile App, give a missed call to 9220036666
• For any complaint / suggestion about the scheme, call at 180010812000 (toll free)

**ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್) :**

ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಮೈಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಡಗು, ಮಂಡ್ಯ ಮತ್ತು ಹಾಸನ ವೃತ್ತಗಳ 33 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

1. ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು.
2. ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಥ ನಿರ್ವಹಣೆ.
3. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದ ಗುರಿಯಂತೆ ಎಟಿ & ಸಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: 26/1/2014-APDRP ದಿನಾಂಕ:03.12.2014 ರಂದು ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್ ಮೊತ್ತ ₹170.03 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಅನುಮೋದಿತ ಯೋಜನಾ ವರದಿ ವೆಚ್ಚ ₹170.03 ಕೋಟಿಗಳು. ಮೈಸೂರು, ಟಿ.ನರಸೀಪುರ, ಬನ್ನೂರು, ಹುಣಸೂರು, ಕೆ.ಆರ್.ನಗರ, ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ, ಹೆಚ್.ಡಿ.ಕೋಟೆ, ಸರಗೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ, ಗುಂಡ್ಲುಪೇಟೆ, ಹನೂರು, ಯಳಂದೂರು, ಮಡಿಕೇರಿ, ಸೋಮವಾರಪೇಟೆ, ವಿರಾಜಪೇಟೆ, ಕುಶಾಲನಗರ, ಮಂಡ್ಯ, ಮದ್ದೂರು, ಮಳವಳ್ಳಿ, ಪಾಂಡವಪುರ, ಶ್ರೀರಂಗಪಟ್ಟಣ, ಕೃಷ್ಣರಾಜಪೇಟೆ, ನಾಗಮಂಗಲ, ಹಾಸನ, ಅರಸೀಕೆರೆ, ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ, ಆಲೂರು, ಬೇಲೂರು, ಎಸ್.ಕೆ.ಪುರ, ಹೆಚ್.ಎನ್.ಪುರ, ಅರಕಲಗೂಡು ಒಟ್ಟು 33 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

**ವಿತರಿಸಲಾದ ಡಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.**

| ವೃತ್ತದ ಹೆಸರು | ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು | ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ(₹ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) | ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ದಿನಾಂಕ/ಕಾಲಾವಧಿ |
|---|---|---|---|
| ಮೈಸೂರು | ಮೆ॥ ಸಂಗಮಿತ್ರ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ | 35.74 | 13.02.2017/ 12.02.2019 |
| ಚಾಮರಾಜನಗರ-ಕೊಡಗು | ಮೆ॥ ಸಂಗಮಿತ್ರ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ | 39.08 | 13.04.2017/ 02.04.2019 |
| ಮಂಡ್ಯ | ಮೆ॥ ಸ್ಕಿಲ್‌ಟೆಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ & ಕಂಟ್ರಾಕ್ಟರ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ಮೈಸೂರು | 37.94 | 09.03.2017/ 08.03.2019 |
| ಹಾಸನ | ಮೆ॥ ಪಾವನಿ ಕಂಟ್ರೋಲ್ಸ್ & ಪ್ಯಾನಲ್ಸ್ ಲಿ., ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ | 28.52 | 13.02.2017/ 12.02.2019 |
| | | **141.28** | |
| **ಯೋಜನೆಯ ಹೆಸರು** | **ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಏಜೆನ್ಸಿ** | **ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ(₹ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)** | **ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ದಿನಾಂಕ/ಕಾಲಾವಧಿ** |
| ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್- ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ., | ಮೆ॥ ನವಿಯಾ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿಸ್, ಮುಂಬಯಿ | 15.14 | 09.03.2017/ 20.02.2018 |
| ಮಾಪಕೀಕರಣ- ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ., | ಮೆ॥ ಸಂತೋಷ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಮೈಸೂರು. | 25.48 | 25.10.2017/ 24.10.2019 |
| ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್- ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ., | ಮೆ॥ ನವಿಯಾ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿಸ್, ಮುಂಬಯಿ | 8.28 | 24.05.2018/ 23.02.2019 |
| **ಇ.ಆರ್.ಪಿ- ಹೆಚ್.ಆರ್.ಎಮ್.ಎಸ್. (ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಸಂಪೂರ್ಣ)** | ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್‌ಫಿನಿಟಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು | 7.06 | 01.06.2018/ 31.05.2021 |
| | **ಒಟ್ಟು** | **197.24** | |

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯ., ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ನಾಲ್ಕು ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ಇ.ಆರ್.ಪಿ-ಹೆಚ್.ಆರ್.ಎಮ್.ಎಸ್ ನೆಡೆಸಲು ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಕ್ಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಯು ನಾಲ್ಕು ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ, 3 ವೃತ್ತಗಳಾದ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಹಾಸನದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಮಾರ್ಚ್-2019ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಚಾಮರಾಜನಗರ-ಕೊಡಗು ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಆಗಸ್ಟ್-2019 ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಸಲಾಗುವುದು.
- ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾದ 343 ಸೈಟ್/ 1715 Kwp ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಸಲಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

**ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್:**

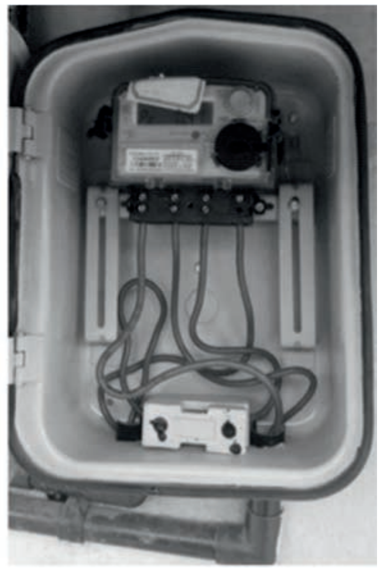
ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾದ 512/1112 Kwp ಗಳಲ್ಲಿ 401 ಸೈಟ್/ 1001 Kwp ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ 20 ಸೈಟ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

**ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ:**

**ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್:**

**ಮಾಪಕೀಕರಣ:**





**ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್.) ಹಂತ–2**

**ಇ.ಆರ್.ಪಿ (ಹೆಚ್.ಆರ್.ಎಮ್.ಎಸ್.):**

ಈ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ₹7.06 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ : 01.06.2018 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಕಾಲಾವಧಿ 3 ವರ್ಷ (31.05.2021) ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. "AS IS&TO-BE" ದಾಖಲೆಗಳು ದಿನಾಂಕ:24.12.2018ರಂದು ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಚಾಮರಾಜನಗರ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಪೈಲಟ್ ವಿಭಾಗವಾಗಿ ಆಯ್ಕೆಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ.,):**

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

1. ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ಧನೆ.
3. ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ಸಂಸದ್ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆ (ಎಸ್.ಎ.ಜಿ.ವೈ).
4. ಮಾಪಕೀಕರಣ.

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಪ್ರಕಾರ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 5 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಡಗು ಮತ್ತು ಹಾಸನ ಗಳಿಗೆ ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್ ಮೊತ್ತ ₹ 278.89 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

**ಜಿಲ್ಲೆ ಮತ್ತು ಚಟುವಟಿಕೆವಾರು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತದ ವಿವರ ಇಂತಿದೆ.**

(₹. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

| ಜಿಲ್ಲೆ | ಎಸ್.ಎ.ಜಿ.ವೈ | ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುಧ್ದೀಕರಣ | ಫೀಡರ್ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಿಕೆ | ಸಿಸ್ಟಂ ಬಲವರ್ಧನೆ | ಮೀಟರಿಂಗ್ | ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ | ಪಿಎಂಎ ಶುಲ್ಕ | ಪಿಎಂಎ ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ಮೈಸೂರು | 2.83 | 3.30 | 27.59 | 0.71 | 25.50 | 59.93 | 0.30 | 60.23 |
| ಕೊಡಗು | 0 | 6.00 | 5.62 | 1.00 | 3.50 | 16.12 | 0.08 | 16.20 |
| ಚಾಮರಾಜ ನಗರ | 0 | 6.00 | 20.55 | 1.01 | 22.28 | 49.84 | 0.25 | 50.09 |
| ಮಂಡ್ಯ | 0 | 3.25 | 44.51 | 0.75 | 34.48 | 82.99 | 0.41 | 83.40 |
| ಹಾಸನ | 0.59 | 10.96 | 25.07 | 2.59 | 30.80 | 70.01 | 0.35 | 70.36 |
| **ಒಟ್ಟು** | **3.42** | **29.51** | **123.34** | **6.06** | **116.56** | **278.89** | **1.39** | **280.29** |

**ಡಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ :**

| ಜಿಲ್ಲೆ | ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು | ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ದಿನಾಂಕ/ಕಾಲಾವಧಿ | ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ (₹.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) |
|---|---|---|---|
| ಮೈಸೂರು | ಮೆ॥ ಬಜಾಜ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಲಿ., ಮುಂಬಯಿ | 13.02.2017/ 12.02.2019 | 38.89 |
| ಕೊಡಗು | ಮೆ॥ ಟಿ.ವಿ.ಸುಬ್ಬಯ್ಯ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ | 13.03.2017/ 12.02.2019 | 13.89 |
| ಚಾಮರಾಜನಗರ | ಮೆ॥ ಪಾವನಿ ಕಂಟ್ರೋಲ್ಸ್ & ಪ್ಯಾನಲ್ಸ್ ಲಿ., ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ | 28.02.2017/ 27.02.2019 | 29.20 |
| ಮಂಡ್ಯ | ಮೆ॥ ಸ್ಕಿಲ್‌ಟೆಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ & ಕಂಟ್ರಾಕ್ಟರ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಮೈಸೂರು | 09.03.2017/ 08.03.2019 | 58.56 |
| ಹಾಸನ | ಮೆ॥ ಬಜಾಜ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಲಿ., ಮುಂಬಯಿ | 02.03.2017/ 01.03.2019 | 41.18 |
| ಮಾಪಕೀಕರಣ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ. ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ 5 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೂ | ಮೆ॥ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ. | 27.11.2017/ 27.09.2019 | 109.82 |

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳು:**

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ 5 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

- ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. 31 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಂಸದರ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆಯ ಹಳ್ಳಿಗಳ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

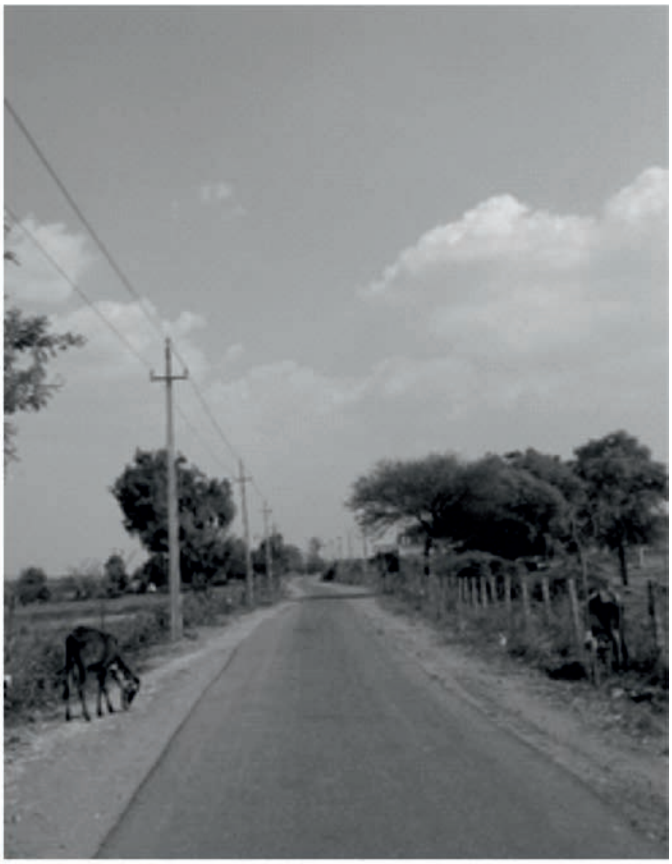
**ದಿನಾಂಕ: 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.**

| ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ: ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಗತಿ ವರದಿ | |
|---|---|
| ರಾಜ್ಯ: ಕರ್ನಾಟಕ | ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರವರೆಗೆ |
| I. ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ | ₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ |
| ಅ. ಅನುಮೋದಿತ ಯೋಜನೆ ವೆಚ್ಚ | 280.28 |
| ಆ. ಜಿ.ಓ.ಐ ಯಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತ | 125.53 |
| ಇ. ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತ | 27.89 ( ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಕೊಡುಗೆ 10% ) |
| ಈ. ಇತರರಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ | 20.58 |
| ಉ. ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಆ+ಇ+ಈ) | 174.00 |
| ಊ. ಬಳಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ/ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ | 130.65 |

**ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ**

| ಕ್ರಮ ಸಂ | ಮೈಲಿಗಲ್ಲಿನ ಹೆಸರು | ಘಟಕ | ಮಂಜೂರು | ಪ್ರಶಸ್ತಿ | ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಸಜ್ಜುಗೊಳಿಸುವಿಕೆ | ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳು | ಪ್ರಸ್ತುತ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ | ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ |
| 1 | 33/11 ಕೆವಿ ಹೊಸ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು | Nos. | 0 | 0 | NA | 0 | 0 | 0 |
| | | MVA | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 2 | 33/11 ಕೆವಿ ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ವರ್ಧನೆ | Nos. | 0 | 0 | NA | 0 | 0 | 0 |
| | | MVA | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು (DTRs) | Nos. | | 2067 | 40% | 1227 | 162 | 1389 |
| | | MVA | 78.48 | 76.82 | | 46.83 | 6 | 52.68 |
| 4 | ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕತೆ | Ckm | 1928.93 | 1928.93 | 70% | 1334.8 | 104 | 1438.44 |
| 5 | ಎಲ್.ಟಿ.ಲೈನ್ | Ckm | 714.84 | 714.3 | 60% | 263 | 48 | 310.89 |
| 6 | 11 ಕೆವಿ ಲೈನ್ (ಫೀಡರ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) | Ckm | 400.43 | 400.43 | 60% | 249.02 | 25 | 274.03 |
| 7 | 33 & 66 ಕೆವಿ ಲೈನ್ | Ckm | 0 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0 |
| 8 | ಶಕ್ತಿ ಮೀಟರ್- ಗ್ರಾಹಕ | Nos. | 521869 | 529757 | 30% | 75855 | 17795 | 93650 |
| 9 | ಶಕ್ತಿ ಮೀಟರ್ ಡಿಟಿಆರ್ | Nos. | 19069 | 19069 | 80% | 12495 | 100 | 12595 |
| 10 | ಶಕ್ತಿ ಮೀಟರ್ 11ಕೆವಿ ಫೀಡರ್ | Nos. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ಗ್ರಾಮಗಳ ತೀವ್ರ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ | Nos. | 0 | 0 | NA | 0 | 0 | 0 |
| 12 | SAGY ಗ್ರಾಮಗಳು | Nos. | 31 | 31 | 100% | 31 | 0 | 31 |
| 13 | ಬಿಪಿಎಲ್‌ಗೆ ಸಂಪರ್ಕ | Nos. | 48568 | 48768 | 50% | 28268 | 0 | 28268 |

**ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ:**



**ಮಾಪಕೀಕರಣ:**


**ಸೌಭಾಗ್ಯ:**

"ಸರ್ವರಿಗೂ ವಿದ್ಯುತ್" ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ವಾಸದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಪುರಸ್ಕೃತ "ಸೌಭಾಗ್ಯ" ಯೋಜನೆಯನ್ನು (ಪ್ರಧಾನಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ್ ಬಿಜಿಲಿ ಹರ್‌ಘರ್ ಯೋಜನಾ) ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ:**

ಅ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ಕೊನೆ ಹಂತದವರೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು (Last mile connectivity) ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ವಾಸದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

ಆ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗದ ದೂರದ ಹಾಗೂ ತಲುಪಲಾಗದ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ, Solar Photovoltaic (SPV) ಆಧಾರಿತ Microgrid ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

ಇ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ಕೊನೆ ಹಂತದವರೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ(BPL) ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಪುರಸ್ಕೃತ "ಸೌಭಾಗ್ಯ" ಯೋಜನೆಯನ್ನು (ಪ್ರಧಾನಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ್ ಬಿಜಿಲಿ ಹರ್‌ಘರ್ ಯೋಜನಾ) ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಗೆ ಡಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎ ಮೊತ್ತ ₹16.98 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಮಂಜೂರು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

**ಮೆಟೀರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ತಂತ್ರಾಂಶ ಮಾಡ್ಯುಲ್‌ಗಳ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ: (ಎಮ್.ಎಮ್.ಎಸ್)**

ಸೆಸ್ಕ್‌ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಗ್ರಾಹಕೀಕರಣ, ನಿಯೋಜನೆ, ನಿರ್ವಹಣೆ, ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಮೆಟೀರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ ಮತ್ತು ಆಂಡ್ರಾಯ್ಡ್ ಆಧಾರಿತ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ನ ಜೊತೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಮಾನವ ಶಕ್ತಿಯ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲು ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಐ.ಟಿ. ಸಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ರವರಿಗೆ ₹9.96 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಕ್ಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

ದಿನಾಂಕ: 28.09.2016 ರಲ್ಲಿ ಗೋ-ಲೈವ್ ಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

**ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ತಂತ್ರಾಂಶ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು ( ಎಫ್.ಎ.ಎಮ್.ಎಸ್):**

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಹಂತದ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಿವಿಧ ಹುಂಡಿಗಳ ಪಾವತಿ, ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ, ನಗದು ನಿರ್ವಹಣೆ, ಆಯವ್ಯಯ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಖರೀದಿ ಆದೇಶ, ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಗಣಕೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಪಾರದರ್ಶಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ರವರಿಗೆ ₹9.88 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

ದಿನಾಂಕ: 22.02.2018 ರಲ್ಲಿ ಗೋ-ಲೈವ್ ಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

**ಮಾದರಿ ಉಪ ವಿಭಾಗ:**

ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ CAPEX ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ₹340.00 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಮಾದರಿ ಉಪ-ವಿಭಾಗ ಯೋಜನೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

**ಈ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು:**

- 11 ಕೆವಿ ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್‌ಗಳು/ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು.
- ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಮೂಲಕ ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದ ರೂಪರೇಷೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವುದು.
- DAS ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ RMU ಗಳನ್ನ ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.
- ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್.ಟಿ AB ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಅಳವಡಿಸಿದೆ.
- ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗು ಮತ್ತು ಕಾಂಪ್ಯಾಕ್ಟ್ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

**ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:**

- ಮೈಸೂರು ನಗರದ ಅಂದವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು
- ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.
- ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸುವುದು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು.
- ಶೇ.100 ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂತೃಪ್ತಿಯನ್ನು ಸಂಪಾದಿಸುವುದು.
- ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳಿಂದ ರಕ್ಷಿಸುವುದು.

**ಡಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.**

| ಪ್ಯಾಕೆಜ್ | ಉಪ-ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು | ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು | ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) | ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ದಿನಾಂಕ/ಕಾಲಾವಧಿ |
|---|---|---|---|---|
| 1 | ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಝೋನ್ ಉಪ ವಿಭಾಗ, ಎನ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ, ಮೈಸೂರು. | ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್, ಬೆಂಗಳೂರು. | 162.33 | 08.02.2018/ 07.02.2020 |
| 2 | ಎನ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ/ ಕುವೆಂಪು ನಗರ/ ಹೂಟಗಳ್ಳಿ ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು ಎನ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ ಮತ್ತು ವಿವಿ ಮೊಹಲ್ಲಾ, ಮೈಸೂರು. | ಮೆ॥ ಎಲ್&ಟಿ, ಬೆಂಗಳೂರು. | 159.81 | 08.02.2018/ 07.02.2020 |
| 3 | ಹೆಚ್.ಆರ್.ಸಿ ಫ್ಯೂಸ್ ಮತ್ತು ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್ ಮೇಲಿನ ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ | ಮೆ॥ ಸೀಲ್‌ವೆಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ. ಹೈದರಾಬಾದ್ | 47.31 | 28.02.2018/ 27.02.2020 |
| | **ಒಟ್ಟು** | | **369.45** | |

**ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

**ಚಾವಿಸನಿನಿ ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ಡಿಜಿಟಲ್ ಪಾವತಿಗಳು:**

ಚಾವಿಸನಿನಿ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಆಯ್ಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

- ನಗರದ ಗ್ರಾಹಕರು ವೆಬ್ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ www.cescmysore.in ಬಳಸಬಹುದು.
- ಅರೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಗ್ರಾಹಕರು ವೆಬ್ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ www.cescmysore.com ಬಳಸಬಹುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು karnataka mobile one mobile application ಅನ್ನು ಒಂದು ಬಾರಿ download ಮಾಡಿ utility bills ಆಯ್ಕೆಮಾಡಿ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.
- Android mobile ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಗ್ರಾಹಕರು mobile application ನಲ್ಲಿ 'CESC Mysore' ಅನ್ನು download ಮಾಡಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಬಹುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರು ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಸಲು credit/debit card ಗಳನ್ನು CESC ATP ಕೌಂಟರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಬಹುದು.
- ಎಲ್ಲಾ BBPS ಮತ್ತು Bank Website ಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಬಹುದು.

| ತಿಂಗಳು | ಒಟ್ಟು ಡಿ.ಜಿ | | ಒಟ್ಟು ಎಲ್ಲಾ ವಿಧಾನಗಳಿಂದ | |
|---|---|---|---|---|
| | ವಹಿವಾಟುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಹಣ | ವಹಿವಾಟುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಹಣ |
| ಏಪ್ರಿಲ್-18 | 28868 | 463890606.00 | 1392062 | 1847785840.00 |
| ಮೇ-18 | 36859 | 486910578.00 | 1416775 | 2027024031.00 |
| ಜೂನ್-18 | 44923 | 526561964.00 | 1372226 | 2234515021.00 |
| ಜುಲೈ-18 | 59244 | 518161181.00 | 1463001 | 2126446592.00 |
| ಅಗಸ್ಟ್-18 | 71935 | 644953291.00 | 1424483 | 2027646447.00 |
| ಸೆಪ್ಟಂಬರ್-18 | 75786 | 604673816.00 | 1475873 | 2207663678.00 |
| ಅಕ್ಟೋಬರ್-18 | 83453 | 583184067.00 | 1479230 | 2116210149.00 |
| ನವೆಂಬರ್-18 | 87835 | 629514170.00 | 1469778 | 2202143039.00 |
| ಡಿಸೆಂಬರ್-18 | 104462 | 610564880.00 | 1534921 | 2175426272.00 |
| ಜನವರಿ-19 | 111082 | 639528218.00 | 1521108 | 2045398377.00 |
| ಫೆಬ್ರವರಿ-19 | 113166 | 647892240.00 | 1521362 | 2459039623.00 |
| ಮಾರ್ಚ್-19 | 132709 | 671574003.00 | 1560895 | 2262127366.00 |
| **ಒಟ್ಟು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-2018-19** | **950322** | **7027409014.00** | **17631714** | **25731426435.00** |

**ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಉಲ್ಲಂಘನೆ ವರದಿ ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.**

- ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಮಗಳು 2005ರ ನಿಯಮ 3ರ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು ಮತ್ತು ಮೇ-2018 ರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-18ರ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಪಾಲಿಸಬೇಕಾದ ಷರತ್ತುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ರೂಪಿಸಿತು. ಇದನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಅಂಗೀಕರಿಸಿತು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕದ ಇತರ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಇದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

- ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ 10 ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಉತ್ಪಾದಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸ್ವಯಂ ಸಮೂಹ ಬಳಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು, ಇವರಲ್ಲಿ 9 ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಮಗಳು 2005ರ ನಿಯಮ 3ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿರುವ ಎನರ್ಜಿಯನ್ನು ನಾನ್-ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಇದರರ್ಥ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿದ ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಸಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರು ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಸರ್‌ಚಾರ್ಜ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಹೊಣೆಗಾರರಾಗಿದ್ದಾರೆ.

- ಒಟ್ಟು ₹26.26 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ:26.06.2019 ರವರೆಗೆ ₹9.56 ಕೋಟಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ಗ್ರಾಹಕರು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮೊರೆ ಹೋಗಿರುತ್ತಾರೆ.

**ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳು 2018-19**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿಭಾಗಗಳು | ಇಲಾಖೆ | | ಇಲಾಖೇತರ | | ಪ್ರಾಣಿಗಳು | ಒಟ್ಟು |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಮಾರಣಾಂತಿಕ | ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ | ಮಾರಣಾಂತಿಕ | ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ | | |
| **ಮೈಸೂರು ವೃತ್ತ** | | | | | | | |
| 1 | ಎನ್.ಆರ್. ಮೊಹಲ್ಲಾ | 1 | 4 | 3 | 0 | 3 | 11 |
| 2 | ವಿ.ವಿ. ಮೊಹಲ್ಲಾ | 0 | 4 | 0 | 0 | 2 | 6 |
| 3 | ನಂಜನಗೂಡು | 1 | 7 | 2 | 0 | 4 | 14 |
| 4 | ಹುಣಸೂರು | 1 | 3 | 5 | 1 | 10 | 20 |
| 5 | ಕೆ.ಆರ್.ನಗರ | 0 | 1 | 1 | 0 | 2 | 4 |
| **ಒಟ್ಟು** | | **3** | **19** | **11** | **1** | **21** | **55** |
| **ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ವೃತ್ತ** | | | | | | | |
| 6 | ಚಾಮರಾಜನಗರ | 0 | 3 | 2 | 2 | 2 | 11 |
| 7 | ಕೊಳ್ಳೆಗಾಲ | 0 | 2 | 4 | 1 | 4 | 9 |
| 8 | ಮಡಿಕೇರಿ | 0 | 5 | 13 | 3 | 14 | 35 |
| **ಒಟ್ಟು** | | **0** | **10** | **19** | **6** | **20** | **55** |
| **ಮಂಡ್ಯ ವೃತ್ತ** | | | | | | | |
| 9 | ಮಂಡ್ಯ | 1 | 1 | 1 | 0 | 3 | 6 |
| 10 | ಕೆ.ಆರ್.ಪೇಟೆ | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 4 |
| 11 | ಮದ್ದೂರು | 0 | 2 | 5 | 1 | 8 | 16 |

| ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳು 2018–19 | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿಭಾಗಗಳು | ಇಲಾಖೆ | | ಇಲಾಖೇತರ | | ಪ್ರಾಣಿಗಳು | ಒಟ್ಟು |
| | | ಮಾರಣಾಂತಿಕ | ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ | ಮಾರಣಾಂತಿಕ | ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ | | |
| ಮಂಡ್ಯ ವೃತ್ತ | | | | | | | |
| 12 | ಪಾಂಡವಪುರ | 0 | 0 | 1 | 0 | 4 | 5 |
| 13 | ನಾಗಮಂಗಲ | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 |
| **ಒಟ್ಟು** | | **1** | **4** | **8** | **2** | **20** | **35** |
| ಹಾಸನ ವೃತ್ತ | | | | | | | |
| 14 | ಹಾಸನ | 0 | 0 | 6 | 1 | 4 | 11 |
| 15 | ಸಕಲೇಶಪುರ | 0 | 0 | 10 | 4 | 13 | 27 |
| 16 | ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ | 1 | 0 | 2 | 0 | 7 | 10 |
| 17 | ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ | 0 | 0 | 4 | 0 | 8 | 12 |
| 18 | ಅರಸೀಕೆರೆ | 1 | 0 | 7 | 2 | 2 | 12 |
| **ಒಟ್ಟು** | | **2** | **0** | **29** | **7** | **34** | **72** |
| **ಚಾವಿಸನಿನಿ ಒಟ್ಟು** | | **6** | **33** | **67** | **16** | **95** | **217** |

**<u>ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ</u>**

ಕಂಪನಿಯು ಉನ್ನತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಆಡಳಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಈ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಂಡಳಿ/ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಸಭಾ ಶುಲ್ಕ ಪಡೆಯುತ್ತಾರೆ.

**ಅ)** ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಲಿಖಿತ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಂಬಂಧಿತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**1) <u>ಕಳೆದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ:–</u>**

ಕಳೆದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಿಂದ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಜರುಗಿವೆ.

**ಅ) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ನೇಮಕಾತಿ ವಿವರ:**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು | ಹುದ್ದೆ | ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ |
|---|---|---|---|
| 1 | ಕುಮಾರಿ. ಕೆ. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪ್ರಿಯಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., | ನಿರ್ದೇಶಕರು | 07.11.2018 |
| 2 | ಶ್ರೀ. ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್ | ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ | 01.02.2019 |
| 3 | ಶ್ರೀ. ಅಫ್ತಾಬ್ ಅಹಮದ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) | 31.03.2019 |
| 4 | ಶ್ರೀ. ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು | 24.06.2019 |
| 5 | ಶ್ರೀ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ.ಎಮ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು | 18.07.2019 |
| 6 | ಶ್ರೀ. ಡಿ. ಕೋದಂಡ ಪಾಣಿ | ನಿರ್ದೇಶಕರು | 25.07.2019 |
| 7 | ಶ್ರೀ. ಪವನ್ ಕುಮಾರ್ ಮಾಲಪಾಟಿ ಭಾ.ಆ.ಸೇ., | ನಿರ್ದೇಶಕರು | 03.09.2019 |
| 8 | ಶ್ರೀ. ಪ್ರಕಾಶ್ ಜಿ.ಟಿ ನಿಟ್ಟಾಲಿ, ಕೆ.ಎ.ಎಸ್., | ನಿರ್ದೇಶಕರು | 03.09.2019 |

**ಆ)ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಂಡ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ವಿವರ:**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು | ಹುದ್ದೆ | ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ |
|---|---|---|---|
| 1 | ಶ್ರೀ. ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., | ನಿರ್ದೇಶಕರು | 07.11.2018 |
| 2 | ಶ್ರೀ. ಎನ್. ನರಸಿಂಹೇಗೌಡ | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) | 31.03.2019 |
| 3 | ಶ್ರೀ. ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು | 24.06.2019 |
| 4 | ಶ್ರೀ. ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು | 18.07.2019 |
| 5 | ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಸಿ. ನಿತ್ಯಾನಂದ | ನಿರ್ದೇಶಕರು | 25.07.2019 |
| 6 | ಶ್ರೀ. ಅಫ್ತಾಬ್ ಅಹಮದ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) | 31.08.2019 |

ನಿರ್ದೇಶಕರು ನೀಡಿದ ಅಮೂಲ್ಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಕ್ಕಾಗಿ ನಿಗಮವು ಕೃತಜ್ಞತೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ.

**2. <u>2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 5 ಮಂಡಳ ಸಭೆಗಳು ಜರುಗಿದ್ದು, ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:</u>**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ | ಜರುಗಿದ ದಿನಾಂಕ |
|---|---|---|
| 1 | 68ನೇ | 19.06.2018 |
| 2 | 69ನೇ | 04.08.2018 |
| 3 | 70ನೇ | 29.08.2018 |
| 4 | 71ನೇ | 13.11.2018 |
| 5 | 72ನೇ | 19.01.2019 |

**3. <u>ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳು:</u>**
ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚು ಒತ್ತು ಕೊಡಲು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಅ) <u>ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ:</u>**
ಎಲ್ಲಾ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಸ್ಟೇಷನ್/ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಥವಾ ಇನ್ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರೀದಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಅಧಿಕಾರಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರದಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

| ಕ್ರ.ಸಂ | ಸದಸ್ಯರು | ಹುದ್ದೆ |
|---|---|---|
| 1 | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು |
| 2 | ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ), ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು | ಸದಸ್ಯರು |
| 3 | ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿದ್ಯುತ್) ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಮೈಸೂರು | ಸದಸ್ಯರು |
| 4 | ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ | ಸಂಚಾಲಕರು |

2018–19ರಲ್ಲಿ, ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ 9 ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು ಜರುಗಿರುತ್ತದೆ:

| ಕ್ರ.ಸಂ | ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ | ಜರುಗಿದ ದಿನಾಂಕ |
|---|---|---|
| 1 | 92ನೇ | 21.05.2018 |
| 2 | 93ನೇ | 05.06.2018 |
| 3 | 94ನೇ | 07.07.2018 |
| 4 | 95ನೇ | 11.09.2018 |
| 5 | 96ನೇ | 03.10.2018 |
| 6 | 97ನೇ | 12.11.2018 |
| 7 | 98ನೇ | 07.12.2018 |
| 8 | 99ನೇ | 02.03.2019 |
| 9 | 100ನೇ | 08.03.2019 |

**ಆ. <u>ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ</u>:**

ವರದಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

| ಕ್ರ.ಸಂ | ಸದಸ್ಯರು | ಹುದ್ದೆ |
|---|---|---|
| 1 | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಬೆಂಗಳೂರು | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು |
| 2 | ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ), ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು | ಸದಸ್ಯರು |
| 3 | ಉಪ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ–III, ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ | ಸದಸ್ಯರು |
| 4 | ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ | ಸಂಚಾಲಕರು |

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

1. ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸುವುದು.
2. ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಮುನ್ನ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
3. ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪಾಲನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿಗಾ ವಹಿಸುವುದು.
4. ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಚಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತನಿಖೆ ನಡೆಸುವುದು.
5. ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಮೋಸಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
6. ವಾರ್ಷಿಕ ಬಂಡವಾಳ, ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಉಗ್ರಾಣ ಆಯವ್ಯಯಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವ ಮೊದಲು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
7. ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅನುಮೋದಿಸುವುದು.
8. ದಾಸ್ತಾನು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾರ್ಯಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವರದಿಗಳು, ಅವುಗಳ ವಿಶ್ಲೇಷಣ, ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಮರ್ಪಕತೆಯನ್ನು ವಿಮರ್ಷಿಸುವುದು.
9. ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿಮರ್ಷಿಸುವುದು.

10. ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಕಂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿಮರ್ಷಿಸುವುದು.
11. ಶಿಸ್ತು ಕ್ರಮದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವಿಮರ್ಷಿಸುವುದು.
12. ಜಾಗೃತದಳದ ಕಾರ್ಯಗಳು, ಎಮ್.ಆರ್.ಟಿ, ಟಿ.ಎ.ಕ್ಯೂ.ಸಿ.ವಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ವಜಾಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಷಿಸುವುದು.
13. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿಮರ್ಶೆ
14. ಸಾಲಗಳ ವಿಮರ್ಶೆ
15. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ, ಅವರ ವರದಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚಿಸುವುದು.
16. ಮಂಡಳಿಯು ವಹಿಸುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕ್ರಮವಹಿಸುವುದು.

2018-19ರಲ್ಲಿ, ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಯು ಸಭೆ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ.

| ಕ್ರ.ಸಂ | ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ | ಜರುಗಿದ ದಿನಾಂಕ |
|---|---|---|
| 1 | 18ನೇ | 04.08.2018 |

**ಇ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ:**

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 135 ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಕಂಪನಿ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರಡಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯು ಶೆಡ್ಯೂಲ್ VIIರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ, ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ವರದಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

| ಕ್ರ.ಸಂ | ಸದಸ್ಯರು | ಹುದ್ದೆ |
|---|---|---|
| 1 | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು |
| 2 | ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ), ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು | ಸದಸ್ಯರು |
| 3 | ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿದ್ಯುತ್) ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಮೈಸೂರು | ಸದಸ್ಯರು |
| 4 | ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ | ಸಂಚಾಲಕರು |

**ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಬಗ್ಗೆ ನಿಗಮದ ಕೊಡುಗೆ:**

**i. ಕಂಪನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪುರೇಷೆ:-**

ಹಾಸನ ವೃತ್ತದ ಸಿ.ಆರ್. ಪಟ್ಟಣ ಡಿವಿಜನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಶ್ರವಣ ಬೆಳಗೊಳದಲ್ಲಿರುವ ಇತಿಹಾಸ ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಏಕಶಿಲಾ ಮೂರ್ತಿ ಭಗವಾನ್ ಬಾಹುಬಲಿಗೆ ಪ್ರತಿ 12 ವರ್ಷಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಜರುಗಿಸುವ ಮಹಾ ಮಸ್ತಕಾಭಿಷೇಕವು ಫೆಬ್ರವರಿ- 2018 ರಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ್ದು, ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮವು (ಸೆಸ್ಕ್) ಶ್ರವಣಬೆಳಗೊಳದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ್ದ ತಾತ್ಕಲಿಕ ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುತ್ತದೆ. ದೇಶ, ವಿದೇಶಗಳಿಂದ ಲಕ್ಷಾಂತರ ಭಕ್ತರು ಈ ಭವ್ಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಭಾಗಿಯಾಗಿದ್ದು, ₹133.06 ಲಕ್ಷಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ಶ್ರವಣಬೆಳಗೊಳದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿತವಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್

ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೆಸ್ಕ್ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ, ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಹೆಸರುವಾಸಿಯಾದ ಮಹಾಮಸ್ತಕಾಭಿಷೇಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 135 ರಡಿ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ VII ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ "ಭಾರತದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಂಪರೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿಯ ರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣಾಭಿವೃದ್ಧಿ" ಯಡಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಿತದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಈ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಶ್ರವಣಬೆಳಗೊಳದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ

ii. 2016-17 ಹಾಗೂ 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇ. 2 ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹84.08 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ₹48.98 ಲಕ್ಷ ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು ₹133.06 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

iii. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

| ಕ್ರ. ಸಂ | ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ | ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಲಯ | ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಗಳು (1) ಸ್ಥಳಿಯ ಜಾಗ ಅಥವಾ ಇತರೆ (2)ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡ ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪಡಿಸುವುದು | ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿನಿಯೋಗಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ (₹.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯ ಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತ ಉಪ-ವಿಭಾಗ 1.ನೇರ ವೆಚ್ಚ 2.ಓವರ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳು | ವರದಿ ಅವಧಿವರೆಗಿನ ಸಂಚಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು (₹ಗಳಲ್ಲಿ ) | ನೇರ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಗತ ಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿ ಮೂಲಕ ಮಾಡಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ಅ | ಮಹಾ ಮಸ್ತಕಾಭಿಷೇಕ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಶ್ರವಣ ಬೆಳಗೊಳದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದ್ದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದು | ಭಾರತದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಂಪರೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿಯ ರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣಾಭಿವೃದ್ಧಿ | ಹಾಸನ ಜಿಲ್ಲೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ | ₹133.06 ಲಕ್ಷಗಳು | ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳು ₹.133.06 ಲಕ್ಷಗಳು | ₹133.06 ಲಕ್ಷಗಳು | ₹133.06 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ |
| | | | | | | ಒಟ್ಟು | ₹133.06 ಲಕ್ಷಗಳು |

iv. ಕಳೆದ 3 ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ 2% ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖರ್ಚುಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ವಿಫಲವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

v. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿ ಹಾಗೂ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಿತಿಯು ದೃಢೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ.

vi. 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಜರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

| ಕ್ರ.ಸಂ | ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ | ಜರುಗಿದ ದಿನಾಂಕ |
|---|---|---|
| 1 | 2ನೇ | 13.11.2018 |

(vii) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುವ ವಿವರಗಳು.

ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟ ₹8,628.86 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುವ ಕಾರಣ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನಿಧಿಗೆ ಆಯವ್ಯಯ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಈ) <u>ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ:</u>**

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ:05.06.2015ರಂತೆ, ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 178 ರ ಉಪ ಕಲಂ (2) (3) ಹಾಗೂ (4) ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ನೇಮಕಾತಿಗೆ ಅರ್ಹತಾ ಮಾನದಂಡಗಳು, ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ವಿಧಾನ, ಸೇವಾ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಉ) <u>ಎರವಲು ಸಮಿತಿ:</u>**

ಎರವಲು ಉಪಸಮಿತಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಮಂಡಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**4. <u>ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರು:-</u>**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 204 ರಡಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮೆ|| ಟಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಜೆ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರನ್ನು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ ಆಗಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಯ ಮಂಡಳಿಯು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಪರಿಶೋಧಕರು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಗತ್ಯತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಶೋಧನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

**5. <u>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು:-</u>**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 139 ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮೆ|| ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ. ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಮೈಸೂರು, ರವರನ್ನು ವರದಿ ವರ್ಷದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರ ಟೀಕೆ/ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರವನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

**6. <u>ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು:-</u>**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 148 ರನ್ವಯ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ನಿಗಮದ ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಲು ಮೆ||ಎನ್.ಎಸ್. ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು, ರವರನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ಸೆಸ್ಕ್ ಮಂಡಳಿಯು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತದೆ.

**7. <u>ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೇಳಿಕೆ:-</u>**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 134 (3) (ಸಿ) ರನ್ವಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ತಮ್ಮ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತಾರೆ.

**i.** ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ನಿರ್ಗಮಿಸುವಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

**ii.** ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಗು ಹೋಗುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತಾಯುಕ್ತ ಪರಿಜ್ಞಾನದಿಂದ ವಿವೇಚಿಸಿ ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

**iii.** ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರನ್ವಯ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ ಹಾಗೂ ಮೋಸ ಹಾಗೂ ಇತರ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಯುವ ಹಾಗೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ನಿಗಾ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

**iv.** ಮಾರ್ಚ್,31,2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**v.** ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿ, ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

8. **ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಘೋಷಣೆಗಳು:**

ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಚಿವಾಲಯದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 5,2015 ರನ್ವಯ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 149(6) (ಸಿ) ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಉತ್ತರವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

9. **ಎಮ್.ಜಿ.ಟಿ–9 ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ನ ಸಾರಗಳು:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 92(3) ಮತ್ತು 134(3) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 12(1) ರ ಪ್ರಕಾರ ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ (ನಮೂನೆ ಎಮ್.ಜಿ.ಟಿ–9)ನ ಸಾರಗಳು ಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ (www.cescmysore.org)ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

10. **ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಮೇಲೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರಡಿ ಪ್ರಕಟಣೆ:**

ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಮೇಲೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆಯ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಂದ ದೂರುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಆಂತರಿಕ ದೂರುಗಳ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನೌಕರರು ಈ ನೀತಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತಾರೆ.

2018–19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

11. **ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ:–**

ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವ ಕಾರಣ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು/ಸೂಚನೆಗಳಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿತವಾಗಿದೆ. ಮಂಡಳಿಯು ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ.

12. **ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ**

**ಅ) ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯಕ್ಕೆ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮ:**

**1. ಎಲ್ಲರಿಗೂ ಕೈಗೆಟುಕುವ ಎಲ್‌ಇಡಿ ವಿತರಿಸುವ ಉನ್ನತ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಉಜಾಲಾ/ ಡಿ.ಇ.ಎಲ್.ಪಿ)**

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಚಾವಿಸನಿನಿ) "ಹೊಸ ಬೆಳಕು" ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಜನಪ್ರಿಯವಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲರಿಗೂ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಗಳನ್ನು ದೊರಕಿಸುವ (ಉಜಾಲಾ) ಉನ್ನತ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ 9 ವ್ಯಾಟ್ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕೈಗೆಟಕುವ ದರದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರುವ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಸಿಯನ್ಸಿ ಸರ್ವಿಸಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಇಇಎಸ್‌ಎಲ್) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಲಯ ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಉಜಾಲಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯೆಂಬುದಾಗಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಂದಿನ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಯವರು ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 11–12–2015 ರಂದು ಉದ್ಘಾಟಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

- ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕೈಗೆಟಕುವ ದರದಲ್ಲಿ LED ಬಲ್ಬ್, LED ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯುಳ್ಳ ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ದರ ಪ್ರತಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗೆ ₹70/-, LED ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗೆ ₹220/- ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯುಳ್ಳ ಫ್ಯಾನ್‌ಗೆ ₹1110/- ರಂತೆ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.
- ಮಾರ್ಚ್-2019 ಅಂತ್ಯದ ವರೆಗೆ ₹42.62 ಲಕ್ಷ ಬಲ್ಬ್, 50,935 ಸಂಖ್ಯೆ LED ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್ ಮತ್ತು 10,747 ಸಂಖ್ಯೆ ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯುಳ್ಳ ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಸುಮಾರು 85.46ಎಂ.ಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯವಾಗುತ್ತಿದೆ.

| ವಿವರಗಳು | 2015-16 | 2016-17 | 2017-18 | 2018-19 | ಒಟ್ಟು |
|---|---|---|---|---|---|
| ಮಾರಾಟವಾಗಿರುವ 9 ವ್ಯಾಟ್ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳು(ಸಂಖ್ಯೆ) | 15,81,775 | 14,81,448 | 7,92,969 | 4,06,086 | **42,62,278** |
| ಮಾರಾಟವಾಗಿರುವ 20 ವ್ಯಾಟ್ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳು(ಸಂಖ್ಯೆ) | 0 | 7,394 | 33,640 | 9,901 | **50,935** |
| ಮಾರಾಟವಾಗಿರುವ 50 ವ್ಯಾಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ದಕ್ಷತೆಯುಳ್ಳ (ಸಂಖ್ಯೆ) ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳು | 0 | 667 | 4,214 | 5,866 | **10,747** |
| **ಅಂದಾಜು ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ (ಎಂ.ಯು ನಲ್ಲಿ)** | **31.22** | **29.42** | **16.46** | **8.36** | **85.46** |

**2. ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮರ್ ಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು:**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇ.ಎನ್ 119 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2017 ದಿನಾಂಕ: 07.06.2017 ರ ಪ್ರಕಾರ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.,ಯು 1 ಮತ್ತು 2 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತಿದೆ. 2018-19 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 119695 ಸಂಖ್ಯೆಯ 1/2 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸುಮಾರು 1.57 ಎಂ.ಯು ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿಸಲಾಗಿದೆ

**3. ಪರ್ಯಾಯ ಮೂಲಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳು**

- ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ಯಾನಲ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲ ಒದಗಿಸಲು ಎಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲವೋ ಅಂತಹ ಕುಟುಂಬಗಳಿಗೆ ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು.
- ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಇನ್ವರ್ಟರ್ ಆದರೂ ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.

**4. ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ**

ಇಲ್ಲ

**13. ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ**

**ಅ) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು**

**ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು**

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 05.10.2015 ರಂತೆ ಮೈಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಮಂಡ್ಯ ಮತ್ತು ಹಾಸನದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ₹132.00 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ 4 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ್ದು, ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಗಾಗಿ ಅತ್ಯಾಧುನಿಕ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 11 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಪರಿವರ್ತಕ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ₹264.00 ಲಕ್ಷ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಟಿಟಿಕೆ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಖರೀದಿಸಿದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ಡಿಟಿಸಿಗಳು ಅಗತ್ಯ ಗುಣಮಟ್ಟ ಕಾಯ್ದುಕೊಂಡಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಒಟ್ಟು 15 ಪರಿವರ್ತಕ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಮತ್ತು ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್**

ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಮತ್ತು ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ 21 ನೇ ಶತಮಾನದ 2ನೇ ದಶಕದಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಇಂಧನ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಆರಂಭವಾದ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್‌ಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಸ್ಮಾರ್ಟ್‌ಗ್ರಿಡ್ ಮಿಷನ್( ಎನ್.ಎಸ್.ಜಿ.ಎಮ್) ಎಂಬ ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿತು.

2012ನೇ ಇಸವಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ವೆಚ್ಚದ 50% ರಷ್ಟು ಹಣಕಾಸು ನೆರವಿನೊಂದಿಗೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್‌ನ ವಿಭಿನ್ನ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಅಧ್ಯಯನ ಮಾಡಲು NSGM ಡಿಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪೈಲಟ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ನೀಡಿತು.

ಈ ಹೊಸ ಸವಾಲನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಉತ್ಸುಕವಾಗಿದ್ದ ಎರಡು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೆಸ್ಕ್ ಒಂದಾಗಿದ್ದು, 5 ಉಪ–ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ 14 ಫೀಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಹರಡಿರುವ 22000 ಗ್ರಾಹಕರನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಡಿಪಿಆರ್ ಕಳುಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.

NSGM ₹32.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಡಿಪಿಆರ್ ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು, 2014ರಲ್ಲಿ ₹16.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಸಲು ಒಪ್ಪಿರುತ್ತದೆ. 12 ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕತೆಯನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿದ ಮತ್ತು 20000ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್‌ಗ್ರಿಡ್ ಅನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದ ಏಕೈಕ ಸಂಸ್ಥೆ ಸೆಸ್ಕ್ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಫೈಲಟ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 20.06.2018 ರಂದು Go Live ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಯಿತು.

**ಆ) ಉತ್ಪನ್ನ ಸುಧಾರಣೆ, ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತ, ಉತ್ಪನ್ನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಥವಾ ಆಮದು ಪರ್ಯಾಯದಂತಹ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದು.**

- ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸಮರ್ಥ ನಿರ್ವಹಣೆ.
- ದೋಷಗಳನ್ನು ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಸರಿಪಡಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಸಂತೃಪ್ತಿಗೊಳಸುವುದು.
- ಪ್ರತಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೋಡ್ ಪ್ರೊಫೈಲ್ ಲಭ್ಯತೆ
- ಲೋಡ್ ಶೆಡ್ಡಿಂಗ್ ಬದಲಿಗೆ ಲೋಡ್‌ಅನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ಲೋಡ್‌ಗಳನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುವುದು.

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪಿಪಿಪಿ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಸಿಸ್ಟಂ ಇಂಟಿಗ್ರೇಟರ್ ಮೆ॥ ಎನ್‌ಜೆನ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ 26% ಅನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಂಡಿದೆ.

**ಇ) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಆಮದು ಮಾಡಿದ್ದಲ್ಲಿ (ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಿಂದ ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಆಮದುಗಳು)**

ಇಲ್ಲ

**14. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ:**

ಇಲ್ಲ

**15. ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 186 ರಡಿ, ವರದಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**16. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 188 ರಡಿ ಸಂಬಂಧಿಕರೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 188 ರಡಿ ಆಕರ್ಷಿತವಾಗುವ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಸಂಬಂಧಿಕರೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**17. ಮಹತ್ತರ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳು:**

2018-19 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯ ಹಾಗೂ ವರದಿ ದಿನಾಂಕದ ನಡುವೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ತರ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳು ಉಂಟಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**18. ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ, ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**19. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರಣೆ:**

**ಎ) ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ಕ್ಕೆ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರ ವರ್ಗಾವಾರು ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.**

| ವರ್ಗ | 31.3.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರ ಸಂಖ್ಯೆ | | |
|---|---|---|---|
| | ಮಂಜೂರಾದ | ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ | ಖಾಲಿ ಇರುವ |
| ಎ-ವರ್ಗ ಖಾಯಂ ನೌಕರರು | 269 | 236 | 33 |
| ಎ-ವರ್ಗ ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು | 5 | 4 | 1 |
| **ಎ - ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು** | **274** | **240** | **34** |
| ಬಿ-ವರ್ಗ ಖಾಯಂ ನೌಕರರು | 329 | 259 | 70 |
| ಬಿ-ವರ್ಗ ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು | 6 | 2 | 4 |
| **ಬಿ - ವರ್ಗಒಟ್ಟು** | **335** | **261** | **74** |
| ಸಿ-ವರ್ಗ ಖಾಯಂ ನೌಕರರು | 3200 | 1956 | 1244 |
| ಸಿ-ವರ್ಗ ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು | 46 | 42 | 4 |
| **ಸಿ- ವರ್ಗಒಟ್ಟು** | **3246** | **1998** | **1248** |
| ಡಿ-ವರ್ಗ ಖಾಯಂ ನೌಕರರು | 6697 | 4411 | 2286 |
| **ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು** | **10552** | **6910** | **3642** |

**ಬಿ) 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ನೇಮಕಾತಿ**

2018-19ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ವರದಿ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ.

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಹುದ್ದೆಯ ಹೆಸರು | ವರ್ಗ | ನೌಕರರ ಸಂಖ್ಯೆ |
|---|---|---|---|
| 1 | ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ | ಎ | 1 |
| 2 | ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ | ಬಿ | 21 |
| 3 | ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ | ಸಿ | 21 |
| 4 | ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ | ಡಿ | 20 |
| 5 | ಸಹಾಯಕ | ಇ | 56 |
| 6 | ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ | ಎಫ್ | 82 |
| 7 | ಕಿರಿಯ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ | ಜಿ | 1610 |
| **ಒಟ್ಟು** | | | **1811** |

**ಸಿ) 2018-19 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾದ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು**

ಅಗತ್ಯವಾದ ವೃತ್ತಿ ಸಂಸ್ಕೃತಿಗೆ ಒತ್ತು ಕೊಡಲು ಇಂದಿನ ತಾಂತ್ರಿಕತೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವಾತಾವರಣದಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಮೂಲಕ ತರಬೇತಿಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು ಅತೀ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಎನಿಸಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ತರದ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನೌಕರನಿಗೂ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಎ) ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಮತ್ತು ನಡವಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ವಿವಿಧ ತೆರಿಗೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾನೂನುಗಳು, ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾಯ್ದೆಗಳು, ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ, ಸುರಕ್ಷತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಿ ಇತ್ಯಾದಿ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿವಿಧ ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಯ್ದ ಖಾಯಂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಬಾಹ್ಯ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು ನಡೆಸುವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಡಿ) 2018-19 ರಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿ ವಿವರಗಳು**

| | ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ವರ್ಗ | ಸಂಖ್ಯೆಗಳು | ಮೊತ್ತ ( ₹.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 1 | ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು | 18 | - |
| | 2 | ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿ | 21 | |
| | 3 | ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ವರ್ಗದ ನೌಕರರು | 135 | |
| 2 | ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ 30 ದಿನಗಳು ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರಿಗೆ | | - | |
| 3 | ಆರ್.ಇ.ಸಿ ತರಬೇತಿ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮ್ ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ನೌಕರರಿಗೆ | | 334 | |
| 4 | ಒಟ್ಟು ತರಬೇತಿ ವೆಚ್ಚ | | | 62,67,324 |
| 5 | ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ | | | 512 |
| 6 | ತರಬೇತಿ ಗಂಟೆಗಳು | | | 10547 |
| 7 | ತರಬೇತಿ ದಿನಗಳು | | | 439 |
| 8 | ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಪ್ರತಿ ದಿನದ ಖರ್ಚು | | | 1310 |

| ಕ್ರ. ಸಂ | ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು | ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 | ಮೇ 2018 | ಜೂನ್ 2018 | ಜುಲೈ 2018 | ಆಗಸ್ಟ್ 2018 | ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018 | ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2018 | ನವೆಂಬರ್ 2018 | ಡಿಸೆಂಬರ್ 2018 | ಜನವರಿ 2019 | ಫೆಬ್ರವರಿ 2019 | ಮಾರ್ಚ್ 2019 | ಒಟ್ಟು |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳ ವಿತರಣಾ ನಿರ್ವಹಣೆ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಉದ್ಯೋಗ ತರಬೇತಿ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | 21 | 0 | 39 |
| 4 | ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಉದ್ಯೋಗ ತರಬೇತಿ | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| 5 | ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಪ್ರಚಾರ ತರಬೇತಿ | 50 | 30 | 0 | 49 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 129 |

| ಕ್ರ. ಸಂ | ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು | ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 | ಮೇ 2018 | ಜೂನ್ 2018 | ಜುಲೈ 2018 | ಆಗಸ್ಟ್ 2018 | ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018 | ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2018 | ನವೆಂಬರ್ 2018 | ಡಿಸೆಂಬರ್ 2018 | ಜನವರಿ 2019 | ಫೆಬ್ರವರಿ 2019 | ಮಾರ್ಚ್ 2019 | ಒಟ್ಟು |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಆರ್‌ಇಸಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 331 | 331 |
| 7 | ಇತರರು(ಅಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರೇತರ ನೌಕರರು) | 0 | 0 | 152 | 3 | 0 | 40 | 14 | 7 | 11 | 19 | 20 | 0 | 266 |
| **ಒಟ್ಟು** | | **56** | **30** | **152** | **52** | **0** | **40** | **14** | **7** | **11** | **37** | **41** | **331** | **771** |

## 20.ಸಾಮಾನ್ಯ

**ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವರಿಗೆ ತನ್ನ ಕೃತಜ್ಞತೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಬಯಸುತ್ತದೆ.**

- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ
- ಆಯೋಗ, ಕೇಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಅವರ ಸಹಾಯ, ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಗಳಿಗಾಗಿ.
- ಹಣಕಾಸು ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಾದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ನಿಗಮ, ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ತಮ್ಮ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ನೀಡಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ.
- ಪ್ರಚಾರ ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಿರುವ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮಾಧ್ಯಮಗಳಿಗಾಗಿ.
- ಶಾಸನಬದ್ಧ/ವೆಚ್ಚ/ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ರವರ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲಕ್ಕಾಗಿ.
- ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ಗಣಕೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು.
- ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಸಾಂಘಿಕ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ನೌಕರರು ಮತ್ತು ನೌಕರ ಸಂಘಗಳಿಗೆ ಇವರ ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿ.

ನಿಗಮದ ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಮರ್ಪಿತ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಮೆಚ್ಚುಗೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಬಯಸುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ/-
**(ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,)**
**ಅಧ್ಯಕ್ಷರು**

ದಿನಾಂಕ: 18.09.2019
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

## ಅನುಬಂಧ-2

**ಈ ಕೆಳಗಿನವರ ಅವಲೋಕನ/ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ**

**ಅ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು: (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ)**

**ಆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರು (2018-19 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ)**

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು | ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ |
|---|---|---|
| 1 | **ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ವಿಚಲನ:**<br>ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 128(1) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಅಕೌಂಟಿಂಗ್‌ನ ಡಬಲ್ ಎಂಟ್ರಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಪ್ರಕಾರ ಇರಿಸದಿದ್ದರೆ, ಸರಿಯಾದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರನೀತಿ ಸಂಖ್ಯೆ2 (ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆಯ ಆಧಾರ) ದಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಹಾನಿ ವಸೂಲಿ ಹಾಗೂ ದಂಡಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಣೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 128(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ. | ವಾಸ್ತವಾಂಶ.<br>ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಣೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಏಕೆಂದರೆ ನಿಗಮವು ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ/ ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರವು ಸಂವಹನ ಮಾಡದಿರುವ ಕಾರಣ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲು ಅಥವಾ ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. |
| 2 | **ಎಂಎಸ್ಎಂಇ ನಿಬಂಧನೆಯ ಅನುಸರಣೆ:** ಎಂಎಸ್ಎಂಇ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿ ಬರುವ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಎಂಎಸ್ಎಂಇ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿವೆ ಎಂದು ತೋರಿಸುವ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಎಂಎಸ್ಎಂಇ ಸರಬರಾಜುದಾರರಾದ ಮೆ॥ರಾಯಲ್ ಸೀಮಾ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮಾಡಿದ ಸರಬರಾಜುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ₹1,80,00,000/- ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯು 2018-19ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಎಂಎಸ್ಎಂಇ-1 ರಿಟರ್ನ್ ಅನ್ನು ಆರ್‌ಓಸಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಎಂಎಸ್ಎಂಇ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸದ ಕಾರಣ, ಎಂಎಸ್ಎಂಇ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವಿಳಂಬವಾದ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. | ಎಂಎಸ್ಎಂಇಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ ಎಂದು ಕಂಪನಿ ಈಗಾಗಲೇ ತನ್ನ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ-43 ರಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಿದೆ. ಎಂಎಸ್ಎಂಇ ಗೆ ಯಾವುದೇ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಎಂಎಸ್ಎಂಇ-1 ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ. |

<table>
<tr><th>ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ</th><th>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು</th><th>ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ</th></tr>
<tr><td>೩</td><td>ಪಿಎಸ್‌ಸಿ/ ಆರ್‌ಸಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಹಂಚಿಕೆ:. ಪಿಎಸ್‌ಸಿ/ ಆರ್‌ಸಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೇಚ್ಛೆಯಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಒಬ್ಬ ವ್ಯಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಬಿಡ್‌ದಾರರು ಒಂದೇ ಬೆಲೆ (ಯೂನಿಟ್ ಎಕ್ಸ್-ವರ್ಕ್ + ಸರಕು ಸಾಗಾಣೆ) ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಆದರೂ ಎಲ್ಲರೂ ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಸ್ಥಳಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಪೂರೈಕೆದಾರರು 3ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2002 ರ GOK ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ PWD 1359 SO/FC 2001(P-2)ನ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದ ಕೆಟಿಪಿಪಿಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಅಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಮೀಸಲು ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಪ್ಲಸ್ ಅಥವಾ ಮೈನಸ್ 5 ರಿಂದ 10% ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಟೆಂಡರ್ ಅನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಹೊಸ ಟೆಂಡರ್ ಅನ್ನು ಕರೆಯಬೇಕು ಆದರೆ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಟಿಪಿಪಿ ಕಾಯ್ದೆಯನ್ನು ಕಡೆಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಎಸ್.ಆರ್ ದರಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬೆಲೆ ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಗೆ ನಷ್ಟವಾಗಲು ಕಾರಣವಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಬಿಡ್‌ದಾರರು ಒಂದೇ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ಮತ್ತು ಟೆಂಡರ್ಸ್ ಮೀಸಲು ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ 25% ರಿಂದ 30% ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ಪರಸ್ಪರ ಸಂವಾದಗಳು ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅನಗತ್ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೆಲೆಯನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಡಾಕ್ಯುಮೆಂಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಕೆಟಿಪಿಪಿ ಕಾಯ್ದೆಯನ್ನು ಕಟ್ಟುನಿಟ್ಟಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲು ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
<table>
<tr><th>ಟೆಂಡರ್ ಸಂಖ್ಯೆ</th><th>ಟೆಂಡರ್ ಮೊತ್ತ</th><th>ಎಸ್.ಆರ್ ದರ</th><th>ಬಿಡ್ ದರ</th><th>% ನಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ</th><th>ಎಲ್-1 ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು</th></tr>
<tr><td>ಸಿ2-4442 ದಿನಾಂಕ 06-06-2018</td><td>1,77,12,000/-</td><td>5904/-</td><td>7552.50/-</td><td>27.92%</td><td>10 ಕ್ಕೆ 9</td></tr>
<tr><td>ಸಿ2-4443 ದಿನಾಂಕ 06-06-2018</td><td>1,52,10,000/-</td><td>3380/-</td><td>4454.50/-</td><td>31.78%</td><td>12 ಕ್ಕೆ 10</td></tr>
<tr><td>ಸಿ2-4447 ದಿನಾಂಕ 06-06-2018</td><td>1,02,30,500/-</td><td>2923/-</td><td>3805.50/-</td><td>30.19%</td><td>7 ಕ್ಕೆ 6</td></tr>
</table></td><td>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಟೆಂಡರ್ ನಿಯಮಾವಳಿಯಂತೆ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಟೆಂಡರ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ.</td></tr>
<tr><td>4</td><td>ಸರ್ಕಾರ / ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಘಟಕಗಳು: ಸರ್ಕಾರ/ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಬಾಕಿ, ಬೀದಿ ದೀಪ ಬಾಕಿ ಮುಂತಾದ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಉತ್ತೇಜನ ಮಾಡದಿರುವುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ ಸದರಿ ಬಾಕಿಗಳು ಈಗಿನ ಬಾಕಿಗಳಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ವರ್ಷವಾರು ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</td><td>ವಾಸ್ತವಾಂಶ.<br>ಪ್ಯಾರಾ 2.21 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದೆ.</td></tr>
</table>

<table>
<tr><th>ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ</th><th>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು</th><th>ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ</th></tr>
<tr><td>5</td><td>ಮೈಸೂರು ಶುಗರ್ಸ್ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಸಂಖ್ಯೆ 12 ವ್ಯಾಪಾರ ಬಾಕಿ:<br>31.03.2019 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ₹24.60 ಕೋಟಿ, ಪಿಪಿಎ ಅವಧಿಯ ಹಿಂದಿನ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ₹8,60,66,757/- ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ನಿಯಮಿತ ಪಾವತಿ ಸ್ವೀಕರಣೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಅಗತ್ಯವಾದ ಪ್ರಾವಿಷನ್‌ಮಾಡಬೇಕಾಗಿತ್ತು, ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</td><td>ಮೆ॥ ಮೈಸೂರು ಷುಗರ್ಸ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಯು ಮೈಸೂರು ಷುಗರ್ಸ್ ನಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ಆದರೆ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.</td></tr>
<tr><td>6</td><td>ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿ ದೃಢೀಕರಣ:ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ.<br>
<table>
<tr><th>ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು</th><th>ಪುಸ್ತಕದ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ</th><th>ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲಗಾರರ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ</th><th>ವ್ಯತ್ಯಾಸ/ಷರಾ</th></tr>
<tr><td>ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ</td><td>9,99,42,263/-</td><td>-</td><td>ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣಗೊಂಡಿಲ್ಲ</td></tr>
<tr><td>ಎಲ್‌ಸಿ ಡಿಪಾಸಿಟ್ ವಿತ್ ಎಸ್.ಬಿ.ಐ</td><td>14,66,80,166/-</td><td>14,64,35,165/-</td><td>2,45,001/-</td></tr>
</table>
ಆಯಾ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ದೃಢೀಕರಿಸಲು ನಾವು ವಿನಂತಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಆದರೆ ನಾವು ಕೆಲವು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಬಹುತೇಕ ಮೊತ್ತದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ನಮಗೆ ಕಳುಹಿಸಿಲ್ಲ.</td><td>ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಾಲಕ್ಕಾಗಿ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು 2019-20 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ.<br><br>ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ₹2,45,001/- ಎಸ್‌ಬಿಐ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.</td></tr>
<tr><td>7</td><td>ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 36.21 ₹4157.17 ಲಕ್ಷಗಳು :₹567.5 ಲಕ್ಷಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವಾಗ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ₹56.75 ಲಕ್ಷಗಳ ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 30% ರಷ್ಟು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದ್ದು , ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ₹567.5 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೇಲೆ ₹53.12 ಲಕ್ಷಗಳ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಷ್ಟವು ಆ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದ್ದು ತೆರಿಗೆಯ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಸಹ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.<br>ಐಎಂ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ ₹2,49,369/- ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ,ಸಮಯದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಅದನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</td><td>ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ (ಬಡ್ಡಿ) ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಟಿಡಿಎಸ್ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ಕೆಲವು ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳು ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂತಹ ಟಿಡಿಎಸ್‌ನ ನಿಜವಾದ ಪಾವತಿಯು ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾಗಬಹುದು.<br><br>ವಾಸ್ತವಾಂಶ.</td></tr>
</table>

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು | ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ |
|---|---|---|
| 8 | **ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ : ₹ 67677.49 ಲಕ್ಷಗಳು : ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22.1** ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವ ಸಾಮಾನ್ಯ ಲೆಡ್ಜರ್ ಮತ್ತು ಸಬ್ಸಿಡರಿ ಲೆಡ್ಜರ್ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ, ಅಂತಹ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಬಡ್ಡಿಯ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. | ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಪುನರ್ ರಚನೆ ಯೋಜನೆ III ರ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಒಂದು ಭಾಗವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಯಿತು. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ್ದರೂ, ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಮೊತ್ತವು ಇನ್ನೂ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಆದರೆ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಆ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಇಳಿಸಲಾಯಿತು, ಇದು ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ವಿಭಾಗಗಳ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಠೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಉಪ ವಿಭಾಗೀಯ / ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ನಡುವಿನ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ. ಕಾರ್ಯವು ದೊಡ್ಡದಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಅದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳು ನಡೆಯುತ್ತಿವೆ. |

<table>
<tr><th>ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ</th><th>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು</th><th>ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ</th></tr>
<tr><td>9</td><td>ವ್ಯಾಪಾರ ಬಾಕಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳು / ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳು / ಇತ್ಯಾದಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12,14, 22.2, 22.4 ಮತ್ತು 26: ಮುಖ್ಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಬಾಕಿಗಳ / ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.<br><br>ಠೇವಣಿ, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</td><td>ಟಿಪ್ಪಣಿ 56 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಸಾಲದಾತರು, ಸಾಲಗಾರರು ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಹೆಚ್ ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪತ್ರಗಳು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಾಲಗಾರರಿಗೆ (ಬಹುಪಾಲು) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಸೂದೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಿಲ್‌ಗಳು ಮಾತ್ರ ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ<br>ಆದರೆ ಸಾಲಗಾರರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ಕಳಪೆಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 31.03.2019 ರಂದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳೊಂದಿಗೆ ಇತರೆ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.</td></tr>
<tr><td>10</td><td>ಈ ಕೆಳಗಿನ ಖಾತೆಗಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ಬಹಳ ಹಿಂದಿನಿಂದಲೂ ಸರಿಹೊಂದಿಸದೆ ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತಿದೆ, ಅಂದರೆ ಈ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರೊಂದಿಗೆ ಖಾತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಈ ಕೆಳಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ / ಬೆಸ್ಕಾಂ/ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.
<table>
<tr><th>ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ</th><th>ಬಾಕಿ</th><th>ಮೊತ್ತ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ</th></tr>
<tr><td>15- ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳು</td><td>ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>2591.09/-</td></tr>
<tr><td></td><td>ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>720.19/-</td></tr>
<tr><td></td><td>ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>1871.63/-</td></tr>
<tr><td>16 – ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು</td><td>ಜೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>2162/-</td></tr>
<tr><td></td><td>ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>149/-</td></tr>
<tr><td>27 – ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</td><td>ಬೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>55.70/-</td></tr>
</table></td><td>ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</td></tr>
</table>

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು | ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ |
|---|---|---|
| 11 | **ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು:**<br>ಇದು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಮೊದಲ ವರ್ಷವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚವನ್ನು 2017-18 ಮತ್ತು 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆಯಾ ವರ್ಷಗಳ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.<br>(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)<br>ವಿವರಗಳು / 2017-18 / 2016-17<br>ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಆದಾಯ / 7712.06/- / 1,611.71/-<br>ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ವೆಚ್ಚ / 2179.04/- / 7,048.40/- | ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಸರಿಸಲು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. 2018-19 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ<br>ಕಂಪನಿಯು ₹20934.70 ಲಕ್ಷಗಳ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಮಾಡುವ ಅವಕಾಶವೇ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ. |
| 12 | **ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**<br>(ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22- ₹115319.26 ಲಕ್ಷಗಳು) ಈ ಮೊತ್ತವು ಇಂಟರ್ ಯೂನಿಟ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ (ನೆಟ್)/ (ಐಯುಎ) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ₹23650.83 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಈ ಮೊತ್ತವು ಸಂಯೋಜನೆಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು ಈ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ₹224.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಐಯುಎ ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ನಿಗಮವು ಅದರ ಸಂಯೋಜನೆಯ ನಂತರ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ₹224.77 ಕೋಟಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ, 31.03.2019 ರಂತೆ ಖಾತೆಗಳು ಬಗೆಹರಿಯದ ಕಾರಣ ಇದು ಐಯುಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ₹224.77 ಕೋಟಿಗಳ ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ. | ಕಂಪನಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ನಲ್ಲಿ ₹224.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಐಯುಎ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಬಳಿ ಟಿಡಿ ಸಂಖ್ಯೆ 27920 ದಿನಾಂಕ 30.03.2019 ರಂತೆ ಇದರಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಯು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸು ವಂತೆ ಕೋರಿದೆ. ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ. |
| 13 | **ವಿಮೆ:** ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ದಾಸ್ತಾನುಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ವಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮಾನವ ನಿರ್ಮಿತ ಅಥವಾ ನೈಸರ್ಗಿಕ ವಿಪತ್ತುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಗುರಿಯಾಗುವುದರಿಂದ, ವಿಮೆಯಿಂದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. | ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು. |
| 14 | **ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ:**<br>**ಎ)** ಕಂಪನಿಯು 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ₹90040.75 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅದರಲ್ಲಿ ₹18014 ಲಕ್ಷ 2017-18 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸೇರಿದೆ ಮತ್ತು ₹12725.70 ಲಕ್ಷ 2018-19 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸೇರಿವೆ ಇವುಗಳನ್ನು 31.03.2014 ರವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 50(ಬಿ) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ, ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಷ್ಟ₹12725.70 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ₹12725.70 ಲಕ್ಷಗಳಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.<br>ಮುಂದುವರೆದು, ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ₹77315.05 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.<br>ಬಿ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 50(ಜಿ) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು 2018-19ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ₹1817.51 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಕಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. | ವಾಸ್ತವಾಂಶ.<br><br>ವಾಸ್ತವಾಂಶ.<br>ಇದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ-50 ರಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ. |

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು | ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ |
|---|---|---|
| 15 | **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 16.17 ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪ್ರಾವಿಷನ್:**<br>ವಸೂಲಾತಿಯ ಅನುಮಾನವಿರುವ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ (ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಚಾರಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊತ್ತ ₹68.82 ಲಕ್ಷ) ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಮಾಡದ ಕಾರಣ ಈಗಿನ ಆಸ್ತಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದ್ದು ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದೆ. | ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದಲೂ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. |
| 16 | **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ವಿವಾದಿತ ಗ್ರಾಮಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು**<br>ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ಹಳ್ಳಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ₹2079 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಮಾಡದಿರುವ ಕಾರಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತವು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ನಷ್ಟವು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದೆ. | ಈಗಾಗಲೇ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ರಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. |
| 17 | **ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದಿರುವುದು:**<br>ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. | ವಾಸ್ತವಾಂಶ. |

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು | ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ |
|---|---|---|
| 1 | ಶ್ರೀಮತಿ ಮಂಜುಶ್ರೀ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ರವರು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಧಿಕಾರಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಷರತ್ತು (ಬಿ) ಉಪ ಪರಿಚ್ಛೇದ (1) ಪರಿಚ್ಛೇದ 167ನೇ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸದಿರುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ. | ಎಲ್ಲಾ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ನೋಟಿಸ್ ನೀಡಿದೆ. ಆದರೆ, ತುರ್ತು ಕಛೇರಿ ಕಾರ್ಯಗಳ ಕಾರಣ. ಶ್ರೀಮತಿ ಮಂಜುಶ್ರೀ ಭಾ.ಆ.ಸೇರವರು ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿದುಬಂದಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಕರಡು ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ನಡಾವಳಿಗಳ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕಳುಹಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗಳು ಬಂದಿಲ್ಲ. |
| 2 | ಕಂಪನಿಯ 67ನೇ (29.12.2017) ಹಾಗೂ 68ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳ ನಡುವಿನ ಅಂತರ 120 ದಿನಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ್ದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 173(1)ರ ನಿಯಮಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. | ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಧಾನಸಭಾ ಚುನಾವಣೆಗೆ ಚುನಾವಣಾ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ಕಾರಣ, ಸಭೆಯನ್ನು ಸಮಯಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. |
| 3 | ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲಗಳು ₹50 ಕೋಟಿಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 177(9) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿಜಿಲ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಮ್ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. | ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. |

ಸಹಿ/-
**ಅಧ್ಯಕ್ಷರು**

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 18.09.2019

# ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

**ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ**

**ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವರದಿ**

**ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯ**

ಈ ವರದಿಯು ದಿನಾಂಕ: 07-08-2019 ರ ನಮ್ಮ ಮೂಲ ವರದಿಯನ್ನು ಅಧಿಕ್ರಮಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143(6)(ಎ) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮಾಡಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನುಸಾರ ದಿನಾಂಕ : 07-08-2019 ರಂದು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನಿಗಮದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 60 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೂಲ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ಸಂಗತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ರೂಪುಗೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ 60ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವುಗಳು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ, ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ, ಪ್ರಮುಖವಾದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿವರಣಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಕಂಪನಿ) ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. (ಇಲ್ಲಿ "ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳು" ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ).

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಮಾಹಿತಿಯ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ,2013 ರಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ನಿಜ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಯುತ ನೋಟವನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಅದರ ನಷ್ಟ, (ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು) ಮತ್ತು ಅದರ ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹಣದ ಹರಿವಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ.

**ಎ. ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಆಧಾರ**

1. **ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ವಿಚಲನ:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 128(1) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಅಕೌಂಟಿಂಗ್‌ನ ಡಬಲ್ ಎಂಟ್ರಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಪ್ರಕಾರ ಇರಿಸದಿದ್ದರೆ, ಸರಿಯಾದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2 (ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆಯ ಆಧಾರ)ದಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಹಾನಿ ವಸೂಲಿ ಹಾಗೂ ದಂಡಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಣೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ, ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 128(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ.

2. **ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು:**

ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿ ಬರುವ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿವೆ ಎಂದು ತೋರಿಸುವ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಸರಬರಾಜುದಾರರಾದ ಮೆ॥ ರಾಯಲಸೀಮಾ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮಾಡಿದ ಸರಬರಾಜುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ₹1,80,00,000/- ಕಂಪನಿಯು 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ-1 ರಿಟರ್ನ್ ಅನ್ನು ಆರ್‌ಓಸಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸದ ಕಾರಣ, ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವಿಳಂಬವಾದ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.

3. **ಪಿಎಸ್‌ಸಿ / ಆರ್‌ಸಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಹಂಚಿಕೆ:**

ಪಿಎಸ್‌ಸಿ / ಆರ್‌ಸಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೇಚ್ಛೆಯಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ,

ಒಬ್ಬ ವ್ಯಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಬಿಡ್‌ದಾರರಾಗಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬರೂ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ್ದಾರೆ ಒಂದೇ ಬೆಲೆ (ಯೂನಿಟ್ ಎಕ್ಸ್-ವರ್ಕ್ + ಫ್ರೈಟ್) ಆದರೂ ಎಲ್ಲರೂ ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಸ್ಥಳಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಪೂರೈಕೆದಾರರು 3ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2002 ರ GOK ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ PWD 1359 SO/FC 2001(P-2) ನ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದ ಕೆಟಿಪಿಪಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಅಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಮೀಸಲು ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಪ್ಲಸ್ ಅಥವಾ ಮೈನಸ್ 5 ರಿಂದ 10% ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ, ನಂತರ ಟೆಂಡರ್ ಅನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ತಾಜಾ ಟೆಂಡರ್ ಅನ್ನು ಕರೆಯಬೇಕು ಆದರೆ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಟಿಪಿಪಿ ಕಾಯ್ದೆಯನ್ನು ಕಡೆಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಎಸ್‌ಆರ್ ದರಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಬೆಲೆ ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಗೆ ನಷ್ಟವಾಗುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಬಿಡ್‌ದಾರರು ಸಂಬಂಧ ಹೊಂದಿರಬೇಕು ಮತ್ತು ಅದೇ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಟೆಂಡರ್ಸ್ ಮೀಸಲು ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬೆಲೆಯನ್ನು 25% ರಿಂದ 30% ರಷ್ಟು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಬೇಕು. ಆದ್ದರಿಂದ ಅನಗತ್ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೆಲೆಯನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಡಾಕ್ಯುಮೆಂಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಕೆಟಿಪಿಪಿ ಕಾಯ್ದೆಯನ್ನು ಕಟ್ಟುನಿಟ್ಟಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

| ಟೆಂಡರ್ ಸಂಖ್ಯೆ | ಟೆಂಡರ್ ಮೊತ್ತ | ಎಸ್.ಆರ್ ದರ | ಬಿಡ್ ದರ | % ನಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ | ಎಲ್-1 ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು |
|---|---|---|---|---|---|
| ಸಿ2-4442 ದಿನಾಂಕ 06-06-2018 | 1,77,12,000/- | 5904/- | 7552.50/- | 27.92% | 10 ಕ್ಕೆ 9 |
| ಸಿ2-4443 ದಿನಾಂಕ 06-06-2018 | 1,52,10,000/- | 3380/- | 4454.50/- | 31.78% | 12 ಕ್ಕೆ 10 |
| ಸಿ2-4447 ದಿನಾಂಕ 06-06-2018 | 1,02,30,500/- | 2923/- | 3805.50/- | 30.19% | 7 ಕ್ಕೆ 6 |
| ಸಿ2-4446 ದಿನಾಂಕ 06-06-2018 | 2,06,64,000/- | 5904/- | 7522.50/- | 27.92% | 12 ಕ್ಕೆ 11 |
| ಸಿ2-4435 ದಿನಾಂಕ 06-06-2018 | 1,02,30,500/- | 2923/- | 3805.50/- | 30.19% | 7 ಕ್ಕೆ 6 |

4. **ಸರ್ಕಾರ / ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕರಾರು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಘಟಕಗಳು:** ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಬಾಕಿ, ಬೀದಿ ದೀಪ ಬಾಕಿ ಮುಂತಾದ ಎಲ್ಲಾ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರವು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ / ಸಂಸ್ಥೆಗಳು /ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿವೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲ ಮತ್ತು ವರ್ಷವಾರು ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ಕರಾರುಗಳ ಚೇತರಿಕೆಯ ಸ್ಥಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

5. **ಮೈಸೂರು ಶುಗರ್ಸ್ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಭಂದ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು : ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಸಂಖ್ಯೆ 12**

   31.03.2019 ರಂತೆ  ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ₹24.60 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಆರ್ ಪಿಪಿಎ ಅವಧಿಯ ಮೊದಲು ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ₹8,60,66,757,/- ಗೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. 3 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಮತ್ತು ನಿಯಮಿತ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಅಗತ್ಯವಾದ ನಿಬಂಧನೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

6. **ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿ ಪರಿವರ್ತನೆ:**

   ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ.

(₹ಗಳಲ್ಲಿ)

| ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು | ಪುಸ್ತಕದ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ | ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲಗಾರರ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ | ವ್ಯತ್ಯಾಸ/ಷರಾ |
|---|---|---|---|
| ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ | 9,99,42,263/- | - | ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣಗೊಂಡಿಲ್ಲ |
| ಎಲ್‌ಸಿ ಡಿಪಾಸಿಟ್ ವಿತ್ ಎಸ್.ಬಿ.ಐ | 14,66,80,166/- | 14,64,35,165/- | 2,45,001/- |

ಆಯಾ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲು ನಾವು ವಿನಂತಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಆದರೆ ನಾವು ಕೆಲವು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಬಹುಪಾಲು ಸಮತೋಲನದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ನಮಗೆ ಕಳುಹಿಸಿಲ್ಲ.

7. **ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನುಸರಣೆಯಿಲ್ಲದ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 36.21 ₹4157.17 ಲಕ್ಷ:** ₹567.5 ಲಕ್ಷಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವಾಗ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ₹56.75 ಲಕ್ಷ ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಆದ್ದರಿಂದ ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದು ₹567.5 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 30% ರಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅನುಮತಿಸುವುದಿಲ್ಲ, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ₹53.12 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೇಲೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಷ್ಟವು ಹೇಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

   ಆಂತರಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ ₹249369/- ಗಳಿಗೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಅದನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

8. **ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ₹67677.49 ಲಕ್ಷಗಳು : ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22.1** ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವ ಸಾಮಾನ್ಯ ಲೆಡ್ಜರ್ ಮತ್ತು ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ ಲೆಡ್ಜರ್ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ, ಅಂತಹ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸಕ್ತಿಯ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

9. **ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳು / ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳು / ಇತ್ಯಾದಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12,14, 22.2, 22.4 ಮತ್ತು 26** : ಮುಖ್ಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರು / ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಬಾಕಿಗಳು ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

   ಮುಖ್ಯ ಠೇವಣಿ, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

10. **ಈ ಕೆಳಗಿನ ಖಾತೆಗಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ಬಹಳ ಹಿಂದಿನಿಂದಲೂ ಸರಿಹೊಂದಿಸದೆ ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತಿದೆ:** ಅಂದರೆ ಈ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರೊಂದಿಗೆ ಖಾತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳಿಂದ ಸಮತೋಲನ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ / ಬೆಸ್ಕಾಂ/ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.

| ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ | ಬಾಕಿ | ಮೊತ್ತ ₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ |
|---|---|---|
| 15- ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳು | ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 2591.09/- |
| | ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 720.19/- |
| | ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 1871.63/- |
| 16 – ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು | ಜೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 2162/- |
| | ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 149/- |
| 27 – ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | ಬೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 55.70/- |

11. **ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು:**
ಇದು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಮೊದಲ ವರ್ಷವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚವನ್ನು 2017-18 ಮತ್ತು 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆಯಾ ವರ್ಷಗಳ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವು ಹೆಚ್ಚಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ನಿಬಂಧನೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವಿವರಗಳು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(₹ಗಳಲ್ಲಿ)

| **ವಿವರಗಳು** | **2017-18** | **2016-17** |
|---|---|---|
| ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಆದಾಯ | 7712.06/- | 1,611.71/- |
| ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ವೆಚ್ಚ | 2179.04/- | 7,048.40/- |

12. **ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

(ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22- ₹115319.26 ಲಕ್ಷಗಳು) ಈ ಮೊತ್ತವು ಇಂಟರ್ ಯೂನಿಟ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ (ನೆಟ್)/ (ಐಯುಎ) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ₹23650.83 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಸೆಸ್ಕಾಂ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಈ ಮೊತ್ತವು ಸಂಯೋಜನೆಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು ಈ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ₹224.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಐಯುಎ ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ನಿಗಮವು ಅದರ ಸಂಯೋಜನೆಯ ನಂತರ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ₹224.77 ಕೋಟಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ 31.03.2019 ರಂತೆ ಖಾತೆಗಳು ಬಗೆಹರಿಯದ ಕಾರಣ. ಇದು ಐಯುಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ₹224.77 ಕೋಟಿಗಳ ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ.

13. **ವಿಮೆ:**

ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ದಾಸ್ತಾನುಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮಾನವ ನಿರ್ಮಿತ ಅಥವಾ ನೈಸರ್ಗಿಕ ವಿಪತ್ತುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಗುರಿಯಾಗುವುದರಿಂದ, ವಿಮೆಯಿಂದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

14. **ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ:**

ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ, ಇದು 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ವೇಳೆಗೆ ₹90040.75 ಲಕ್ಷಗಳು ಅದರಲ್ಲಿ ₹18014 ಲಕ್ಷಗಳು 2017-18 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸೇರಿದೆ ಮತ್ತು ₹12725.70 ಲಕ್ಷಗಳು 2018-19 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸೇರಿವೆ 31.03.2014 ರವರೆಗೆ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 50(ಬಿ) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ, ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ₹12725.70 ಲಕ್ಷಗಳಿಂದ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ₹12725.70 ಲಕ್ಷಗಳಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ₹77315.05 ಲಕ್ಷಗಳು ಇನ್ನೂ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 50(ಜಿ) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿಲ್ಲ, ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ₹1817.51 ಲಕ್ಷ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದೆ.

15. **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 16.17 ಹಳೆಯ ಕರಾರುಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ:**

ಚೇತರಿಕೆಯ ಅನುಮಾನವಿರುವ ಹಳೆಯ ಕರಾರು (ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ₹68.82 ಲಕ್ಷ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ) ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಅತಿಯಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

**16. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ವಿವಾದಿತ ಗ್ರಾಮಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು**

ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಮೊತ್ತವು ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ಹಳ್ಳಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ₹2079 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದಿರುವುದರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತವು ಹೆಚ್ಚಾಯಿತು ಮತ್ತು ನಷ್ಟವು ಕಡಿಮೆಯಾಯಿತು.

**17. ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದಿರುವುದು:**

ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

**ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಯಾವ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದ್ದರೂ ಸಹ ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮಾನದಂಡಗಳಿಂದ ವಿಚಲನವಾಗಿದೆ.**

i) **ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-2ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಅನುಪಾಲನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದಿರುವುದು:**

31.03.2016 ರ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು 01.04.2016 ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ದರದಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಇದು ಬಳಕೆಗೆ ಯೋಗ್ಯವಾದ ಸರಾಸರಿ ದರದ ದರ ಮತ್ತು ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಫಲಿತಾಂಶದ ಪರಿಣಾಮವು ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ದಾಸ್ತಾನಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆ ಬಗ್ಗೆ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಿ ಇದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ii) **ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-16 ನ್ನು ಮತ್ತು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-23 ನ್ನು ಅನುಕರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.**

(ಎ) ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವಲ್ಲಿ (ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿಯೂ) ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸದಿರುವುದರಿಂದ ಗಣನೀಯ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಫಲಶೃತಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಉಪಕರಣ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅವಾಸ್ತವವಾಗುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಚಾರಿತ್ರಿಕ ಬೆಲೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯು ಭವಿಷ್ಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಯ ಉಳಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಅವಧಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಯೆಂಬುದಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಭವಿಷ್ಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

(ಸಿ) ಸಕ್ರಿಯ ಉಪಯೋಗದಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ವಿಫಲ/ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರು ಸುಸ್ಥಿತಿಗೆ ತಂದು ಅವುಗಳು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಮರು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಸಕ್ಷಮವಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಬಾಬ್ತುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ರದ್ದಿ ಅಥವಾ ಮರು ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಬಳಸುವಂತಹವು ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವವರೆಗೆ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿಫಲ/ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರು ಉಪಯೋಗ ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ತೊಡಗಿಸಲಾಗುವವರೆಗೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೊತ್ತ, ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಸವಕಳಿ, ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಷ್ಕರ್ಶಿಸಲು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ರಿಜಿಸ್ಟರನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸದಿರುವ ಕಾರಣ, ಸಕ್ರಿಯ ಉಪಯೋಗದಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಏಕರೂಪವಾಗಿ ನಿಷ್ಕರ್ಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲದಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯಾವಾಗ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರು ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ತೊಡಗಿಸಲಾಗಿದೆಯೋ, ಆ ಮರುಸುಸ್ಥಿತಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸರಾಸರಿ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಮತ್ತೆ ಮೂಲ ಆಸ್ತಿಯ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದರಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೋ ಅದರಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಂತರ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದಿರುವವರೆಗೆ ಮತ್ತು ಮರು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವವರೆಗೆ ಅವುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಚಾರ್ಜ್ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಪದ್ಧತಿ ಲೆಕ್ಕದ ನಿರ್ಧರಿತ ಮಟ್ಟ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-16 ಪದ್ಧತಿಯ ಪ್ರಕಾರವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಫಲಶೃತಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚದ ವರ್ಗಾವಣೆಯು

ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆ ಆಗುತ್ತದೆ. ಏಕೆಂದರೆ, ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಎಂ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಖರ್ಚು ಹಾಕುವ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಕಳಚಿದ / ವಿಫಲಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಕಳೆದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯದ (ಡಬ್ಲ್ಯುಡಿವಿ) ಮೇಲೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸದೆ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಎರಡನೇ ಮತ್ತು ನಂತರದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು.

(ಡಿ) ಒಂದು ಘಟಕವು ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಬಳಸಿದಾಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವುದು.

(ಇ) ದಿನಾಂಕ: 01.04.2016 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ದರದ ಬದಲು ಪ್ರಮಾಣೀಕೃತ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಎಫ್) ಯೋಜನೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ : ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಕೆಯಾಗದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಹಲವು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಿಂದಲೂ ಯೋಜನೆಗಳ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವ ಕಾರಣ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾದಾಯಕ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಅವುಗಳ ನೈಜ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಿಂದ ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಪಡೆದು ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ಮೊತ್ತ, ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಾಗಿಸುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆ ನೀಡಿದಂತಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಾಗಿಸುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯಾಗುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಯೋಜನೆಗಳ ಭಾಗಶಃ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮಾಣದ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ಜಿ) ಮೇಲಿನಿಂದಾಗಿ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮವೇನೆಂದರೆ, ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚದ ಖರ್ಚು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ/ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ವರ್ತಮಾನದಲ್ಲಿ ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

**(ಇ) ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯ ಧನದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಮೇಲಿನ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ 20 ಕ್ಕೆ ಅನುಪಾಲನೆ ಆಗದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ:**

ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿರುವ ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತದ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ಆಯಾ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುದಾನದ ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು/ವಂತಿಗೆಗಳಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದನ್ನು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-20 ರ ಪ್ರಕಾರ "ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ನಾವುಗಳು ರಿಸರ್ವ್ ಮತ್ತು ಸರ್‌ಪ್ಲಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಅನುದಾನಗಳ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಅವುಗಳ ಯುಕ್ತತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**(ಈ) ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವ ಆಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವಲ್ಲಿ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮಾನದಂಡ 36 ನ್ನು ಅನುಪಾಲನೆ ಮಾಡದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ:**

ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇರತಕ್ಕಂಥ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವ ಆಸ್ತಿ, ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು, ರದ್ದಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಉಪಯೋಗದಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಯು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸಿರದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ನಾವುಗಳು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವ ನಷ್ಟದ ಇರುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**(ಉ) ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-19:**

2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರ್ಯಾಚುಟಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಗಾಗಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 19 ರ ಪ್ರಕಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು 2019 ರ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿರುವ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

**(ಊ) ಮಾರಾಟಕ್ಕಿಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ನಿಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–105:**

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಮೊದಲು ಇವುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಬಳಿಕ ಸಾಗಿಸುವ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು, ಕಂಪನಿಯು ಈ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**(ಋ) ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 115):**

ಹೊಸ ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡದ ಅನ್ವಯವು ವಿಭಿನ್ನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಗುರುತಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಭಾದ್ಯತೆಗಳ ವಹಿವಾಟಿನ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು, ಒಂದು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವನ್ನು ಅಳೆಯಲು ಬಳಸುವ ಆಧಾರದ ಸೂಕ್ತತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೆಲವು ಪ್ರಮುಖ ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ, ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡವು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಹಿತಿಯ ಸಂಗ್ರಹವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಭಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಪೂರೈಸುವ ಅವಧಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–115 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ.

**(ಎ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಗಳ ಪರಿಣಾಮ:**

ಪ್ಯಾರಾ ಎ(1) ರಿಂದ ಎ(17) ಮತ್ತು ಬಿ(1) ರಿಂದ ಬಿ (vii) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದೆ.

(₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಅರ್ಹತೆ | ಮಿತಿಮೀರಿದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ | ಲಾಭ/ನಷ್ಟದ ಇಳಿಕೆ | ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ | ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 7 | ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದಿರುವುದು. | | (53.12) | | (53.12) |
| 14(ಎ) | ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು | | (12725.70) | | (12725.70) |
| 14(ಬಿ) | ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು | | (1817.51) | | (1817.51) |
| 15 | ಹಳೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಕಲ್ಪಿಸದಿರುವುದು | | (68.82) | 68.82 | |
| 16 | ವಿವಾದಿತ ಹಳ್ಳಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು | | (2079.00) | 2079.00 | |
| | **ಒಟ್ಟು** | | **(16744.15)** | **2147.82** | **(14596.33)** |

ಮೇಲಿನ ಟೀಕೆಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಣಾಮವು ₹16744.15 ಲಕ್ಷಗಳ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ₹2147.82 ಲಕ್ಷಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ₹14596.33 ಲಕ್ಷಗಳಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.

**ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ.**

**(ಅ)** ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯು ಮಂಡಳಿಗಳ ವರದಿ ಮತ್ತು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ ವರದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**(ಆ)** ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಭರವಸೆ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**(ಇ)** ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಓದುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹಾಗೆ ಮಾಡುವಾಗ, ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ನಮ್ಮ ಜ್ಞಾನಕ್ಕೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುತ್ತದೆಯೇ ಅಥವಾ ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗಳಿವೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

**(ಈ)** ನಾವು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕೆಲಸದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗಳಿವೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದರೆ. ನಾವು ಆ ಸಂಗತಿಯನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಏನೂ ಇಲ್ಲ.

**ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳು**

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳು ನಮ್ಮ ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ಮಹತ್ವದ್ದಾಗಿವೆ. ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ನಮ್ಮ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ರೂಪಿಸುವಲ್ಲಿ ಈ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ತಿಳಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ. ಬೇಸಿಸ್ ಫಾರ್ ಕ್ವಾಲಿಫೈಡ್ ಒಪಿನಿಯನ್ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯದ ಜೊತೆಗೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸಂವಹನ ನಡೆಸಲು ಬೇರೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ್ದೇವೆ.

**ಹಣಕಾಸಿನ ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:**

ಕಂಪನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳಿರುವ ಕಲಂ 133 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿತವಾಗಿರುವುದನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿರುವ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನೀತಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಅಲ್ಲದೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 134(5) ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪನಿಯ ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು, ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ಹರಿವು ಇವುಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸತ್ಯ ನ್ಯಾಯೋಚಿತವಾಗಿರುವಂತಹ ಅಲ್ಲದೆ ವಂಚನೆಯಿಂದ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿನಿಂದ ವಿಷಯದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಹೊರತಾಗಿರುವಂತಹ, ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿನ ಷರತ್ತಿನ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಕಾಗುವಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವುದು, ವಂಚನೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕ್ರಮಬಾಹಿರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವುದು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನೀತಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿಸುವುದು, ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜಿಸುವುದು, ಯುಕ್ತ ಮತ್ತು ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ಯೋಜಿಸುವುದು, ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರುವುದು ಮತ್ತು ಸಾಕಾಗುವಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಡೆಸುವುದು ಆ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ನಿಖರ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣವಾದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ದಾಖಲೆಗಳು, ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ತ:ಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಮುಂದುವರಿಯುವ ಕಾಳಜಿಯಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯುವ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸುವುದು, ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ, ಕಳವಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು. ಕಂಪನಿಯನ್ನು ದಿವಾಳಿಯಾಗಿಸಲು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಅಥವಾ ಹಾಗೆ ಮಾಡಲು ವಾಸ್ತವಿಕ ಪರ್ಯಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಯುವ ವಿಧಾನವನ್ನೇ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಕ್ಕೆ ಅಳವಡಿಸಬೇಕು.

ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.

**ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು**

ಒಟ್ಟಾರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಯಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆಯೇ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ಎಂಬುದರ ಕುರಿತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆ ಪಡೆಯುವುದು. ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಆಶ್ವಾಸನೆಯಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ಎಸ್‌ಎಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಯಾವಾಗಲೂ ಪತ್ತೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಎಂಬ ಖಾತರಿಯಿಲ್ಲ. ತಪ್ಪುಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳು ಉದ್ಭವಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ, ಈ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಅವು ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುತ್ತವೆ ಎಂದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದು.

ನಾವು ಕೂಡ ಎಸ್‌ಎಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ, ನಾವು ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪು ನೀಡುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂದೇಹವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ.

- ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಅರ್ಥೈಸುವ ಹಾಗೂ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸಿ, ಆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಒಂದು ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ ವಂಚನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ

ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡದಿರುವ ಅಪಾಯವು ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಅಪಾಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ವಂಚನೆಯು ಒಡನಾಟ, ಖೋಟಾ, ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಲೋಪಗಳು, ತಪ್ಪಾಗಿ ನಿರೂಪಣೆ ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬಹುದು.

- ಸಂಧರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(3)(ಐ)ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ನಾವು ಹೊಂದಿದ್ದೇವೆ.

- ಬಳಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಂದಾಜುಗಳ ಸಮಂಜಸತೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಮಾಡಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.

- ಮುಂದುವರೆಯುವ ವಿಧಾನವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವನ್ನು ಬಳಸಿರುವ ಸಮಂಜತೆ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಾಕ್ಷ್ಯದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಬಗ್ಗೆ ಮಹತ್ತರ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಅಥವಾ ಅನುಮಾನಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಬಗ್ಗೆ ತೀರ್ಮಾನಿಸುವುದು. ಮಹತ್ತರ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದರೆ, ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಈ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದರೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಬೇಕಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಷರತ್ತುಗಳು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರಿಯುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.

- ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿ ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳು ನ್ಯಾಯಯುತ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆಯೇ ಎಂದು ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಡಿದೆ.

  ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗುರುತಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಮಯ ಮತ್ತು ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆವಿಷ್ಕಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಿರುವವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ.

ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊತ್ತಿರುವವರಿಗೆ ನಾವು ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಭಾವಿಸಬಹುದಾದ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ, ಸಂಬಂಧಿತ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಿರುವವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುವ ವಿಷಯಗಳಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ಮಹತ್ವದ್ದಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ನಾವು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಅವು ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳಾಗಿವೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಈ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ನಾವು ವಿವರಿಸುತ್ತೇವೆ. ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಯಲಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಯಾವಾಗ ಅತ್ಯಂತ ಅಪರೂಪದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ದುಷ್ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟು ಮಾಡುವ ಸಾದ್ಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವಿಷಯವನ್ನು ಸಂವಹನ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ

**ಇತರೆ ವಿಷಯ:**

ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ನಾವು ಗಮನ ಸೆಳೆಯುತ್ತೇವೆ.

ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿಲ್ಲ ವಿವರಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 3.14 ಅನ್ನು ನೋಡಬಹುದು.

**ಇತರೆ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ:**

1. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವರದಿ ಆದೇಶ 2016(ಆದೇಶ) ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143 ರ ಉಪ ಸೆಕ್ಷನ್11 ರಲ್ಲಿನ ಅನುಸಾರ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅಡಕ-ಎ ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.

2. **ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(3) ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆ ಆಧರಿಸಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:**

ಎ) ಮೇಲಿನ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮದ ಹೊರತಾಗಿ ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.

ಬಿ) ಮೇಲಿನ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮದ ಹೊರತಾಗಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಿನ ರೀತ್ಯಾ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

(ಡಿ) ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಕಂಡಿಕೆ ಬಿ ಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್‌ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತವೆ, [ಕಂಪನಿಗಳ(ಖಾತೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 7ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿ].

(ಇ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್,2019 ರಿಂದ ದಾಖಲೆಯಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಲಿಖಿತ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಾಯಿದೆ 164(2) ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಳ್ಳಲು 2019 ರ ಮಾಚ್ 31 ರಂದು ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅನರ್ಹವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**(ಎಫ್)** ಕಂಪನಿಯ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ, ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ನಿರ್ವಹಣಾ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ **ಅನುಬಂಧ – ಬಿ** ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಜಿ) ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 11ರ ಪ್ರಕಾರ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ:

I) ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಾಕಿಯಿರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೇಳಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ – ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 50(i)

ii) ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೆ ನಷ್ಟವಾಗುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಉತ್ಪನ್ನ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iii) ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ವಿದ್ಯಾಭ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ.

3. **ಕಲಂ 143 (5) ರಲ್ಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನದ ಅನುಪಾಲನೆಗಾಗಿ ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿಸುತ್ತೇವೆ.**

ಎ) **ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳು :**

1. ಐ.ಟಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ಎಲ್ಲಾ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಇನ್ನೂ ದತ್ತು ಪಡೆಯುವ ಅಂತಿಮ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂತೆ ಐಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

**(ಅ)** ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ವಹಿವಾಟನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಎಫ್‌ಎಎಂಎಸ್ (ಫೈನಾನ್ಷಿಯಲ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್) ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ, ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್–2019 ರವರೆಗಿನ ಎಲ್ಲಾ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಕೆಲವು ತಾಂತ್ರಿಕ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಇನ್ನೂ ಎಫ್‌ಎಎಂಎಸ್ ನಿಂದ ರಚಿಸಿದ ವರದಿಯನ್ನು ರಿಜಿಸ್ಟರ್/ ರಿಪೋರ್ಟ್, ತಾಳೆ ಪಟ್ಟಿ, ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್, ಸಿ ರಿಜಿಸ್ಟರ್, ಆಸ್ತಿ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ನೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿಲ್ಲ.

**(ಆ)** ಇನ್ವೆಂಟರಿ ರಶೀದಿಗಳು, ಸಮಸ್ಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯದ ಸ್ಟಾಕ್‌ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಎಂಎಂಎಸ್ (ಮೆಟೀರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್), ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಲೈವ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಎಂಎಂಎಸ್ ರಚಿಸಿದ ವರದಿಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಟಾಕ್ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ. ಉದಾ: ದಾಸ್ತಾನು ವರದಿಗಳ ಕೆಲವು ವಿಭಾಗದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

**(ಇ)** ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಬಾಳಿಕೆ, ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳವನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸಲು ಡಿಟಿಎಲ್ಎಂಎಸ್ (ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫರ್ ಲೈಫ್ ಸೈಕಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್) ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ಬಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಡಿಟಿಎಲ್ಎಂಎಸ್ ಅನುಷ್ಟಾನದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಡಿಟಿಎಲ್ಎಂಎಸ್‌ನ ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು ಎಷ್ಟು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ಇವೆ, ಎಷ್ಟು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ, ಎಷ್ಟು ರಿಪೇರಿಗೆ ಬಂದಿದೆ, ಎಷ್ಟು ರಿಪೇರಿಗೆ ಹೋಗಿದೆ, ಎಷ್ಟು ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿವೆ, ಎಷ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್ ರಚನೆ ಮತ್ತು ಡೀಫಾಲ್ಟ್ ಗೆ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದರೆ ದೀರ್ಘ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ₹111.12 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿಧದಲ್ಲಿ ಬರದೆ ಇರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮನ್ನಾ / ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

3. ಕೇಂದ್ರ / ರಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಹಣವನ್ನು ಅದರ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಅನುದಾನದ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ/ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

4. **ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನ:**

**(ಎ)** ಕಂಪನಿ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ. ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪುನರ್ ರಚಿಸಿದ ವೇಗವರ್ಧಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ) ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸುವಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ದಿನಗಳ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಪ್ರೂಫ್ ಗ್ರಾಮೀಣ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸ್ಥಿರ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ, ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಪ್ರದೇಶದ ಎಲ್ಲಾ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ, ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಮೀಟರ್ ರೀಡಿಂಗ್ (ಎಎಂಆರ್) ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಮಾಪಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ ರೇಟಿಂಗ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕೈಗೊಂಡ ಆವರ್ತಕ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಮೂಲಕ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

**(ಬಿ)** ಪ್ರಸ್ತುತ ಭಾರತೀಯ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾದ ದೇಶಿಯ / ವಾಣಿಜ್ಯ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ಥಾಯೀ ಮೀಟರ್ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಪತ್ತೇದಾರಿ ಘಟನೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯಾರಾದರೂ ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಮಾಡಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಿದರೆ, ಆ ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ಲಾಗ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ತಪಾಸಣೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಎಂ.ಟಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ / ವಿಜಿಲೆನ್ಸ್ ಅವರಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಮಾಡಲು ಸಾದ್ಯವಾಗುವ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳು, ಹೆಚ್ಚಿನವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಮತೋಲನ ಬದಲಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.

**(ಸಿ)** ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ (ಕರ್ನಾಟಕ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಕರಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಾಮರಸ್ಯವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪತ್ರ ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಉತ್ಪಾದಕ ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ( ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಹಾಗೂ ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್) ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಸ್ವೀಕೃತಿ/ಬಾಕಿಗಳು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಬೇಕಾಗಿದೆ.

**(ಡಿ)** ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಎಫ್‌ಪಿಪಿಸಿಎ) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**(ಇ)** ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತ ಸುಂಕವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಯಾವುದೇ ಸುಂಕವನ್ನು ರೋಲ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

**(ಎಫ್)** ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ದಾಸ್ತಾನು ಗಣಕೀಕರಿಸಲು ಎಂ.ಎಂ.ಎಸ್(ಮೆಟೀರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್), ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸಲು ಎಫ್.ಎ.ಎಂ.ಎಸ್ (ಫೈನಾನ್ಷಿಯಲ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್) ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಜೀವನ, ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳವನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸಲು ಡಿಟಿಎಲ್ಎಂಎಸ್ (ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಲೈಫ್ ಸೈಕಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್) ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಪತ್ತೆಯಾಗದ ದೋಷಗಳು / ತೊಂದರೆಗಳನ್ನು ತಳ್ಳಿಹಾಕಲು

ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸದೆ ಕಾರ್ಯಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಗೆ ತರಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಗಣಕೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಡೇಟಾ ಸುರಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಭ್ಯಾಸಗಳು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿವೆ ಆದರೆ ಡೇಟಾ / ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ / ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್‌ಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಔಪಚಾರಿಕ ದಾಖಲಿತ ಐಟಿ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

**ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೋ**
**ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ**
**ಫರ್ಮ್ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ** : 006202S

**ಸಹಿ/-**
**ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ**
**ಪಾಲುದಾರರು**
**ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316**
**ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ 19202316ಎಎಎಎ18722**

**ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು**
**ದಿನಾಂಕ: 11.09.2019**

**ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-ಎ**

(ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ:31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ಇತರೆ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ).

1. **ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ.**

**ಎ)** ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

**ಬಿ)** ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು 3 ವರ್ಷಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ರೀತಿಗಳಿಗೆ ಗಮನಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಯೋಜನೆಯಂತೆ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ಹಲವು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು, ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ತರ ಲೋಪದೋಷಗಳಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ

**ಸಿ)** ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ರವಾನೆ ಕ್ರಯ/ನೋಂದಾಯಿತ ಮಾರಾಟ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಕೆಳಗಿನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಚಲನೆಯಿಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜಾಗ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ / ಭೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಉತ್ತಾರಾಧಿಕಾರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಭಾಗ | ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ವಿವರ | ಆಸ್ತಿ ಯಾರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿದೆ |
|---|---|---|---|
| 1 | ಎನ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ, | ಮೈಸೂರು ಕಡಕೊಳ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 2 | - ಸದರಿ - | ಅಯ್ಯರಹಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 3 | ನಂಜನಗೂಡು | ಹುಲ್ಲಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 4 | - ಸದರಿ - | ಮೂಗೂರು ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ | ಹಕ್ಕು ಪತ್ರ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ |
| 5 | - ಸದರಿ - | ಬೆಟ್ಟಹಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 6 | ಹುಣಸೂರು | ಹುಣಸೂರು ಉಪ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ ಆವರಣ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 7 | - ಸದರಿ - | ಕಟ್ಟೆ ಮಳಲವಾಡಿ ಆವರಣ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 8 | - ಸದರಿ - | ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ ಉಪವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ ಆವರಣ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 9 | - ಸದರಿ - | ಕೆ.ಆರ್.ನಗರ ಕಲೆಕ್ಷನ್ ಸೆಂಟರ್ ಆವರಣ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 10 | - ಸದರಿ - | ಬಸವರಾಜಪುರ ಕ್ಯಾಂಪ್ ಆವರಣ | ಹಕ್ಕು ಪತ್ರ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ |
| 11 | - ಸದರಿ - | ಸರಗೂರು ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಆವರಣ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 12 | - ಸದರಿ - | ಸರಗೂರು ವಸತಿಗೃಹಗಳ ಕಾಲೋನಿ ಆವರಣ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 13 | ಚಾಮರಾಜನಗರ ವಿಭಾಗ | ಹರವೆ ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್ ಸ್ಟೇಷನ್ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಭಾಗ | ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ವಿವರ | ಆಸ್ತಿ ಯಾರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿದೆ |
|---|---|---|---|
| 14 | – ಸದರಿ – | ಚಂದಕವಾಡಿ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ/33 ಕೆ.ವಿ., ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 15 | ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ ವಿಭಾಗ | ಎಂ.ಎಂ.ಹಿಲ್ಸ್ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ ಆವರಣ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ. |
| 16 | – ಸದರಿ – | ಕಿಂಕನಹಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ ಆವರಣ | ಹಕ್ಕು ಪತ್ರ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ |
| 17 | ಮಡಿಕೇರಿ | ಶಾಂತಿನಿಕೇತನ ಮಡಿಕೇರಿ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ |
| 18 | – ಸದರಿ – | ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್.ಕಾಲೋನಿ, ಮಡಿಕೇರಿ | ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್ |
| 19 | – ಸದರಿ – | ಉಪವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ, ಮಡಿಕೇರಿ | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು,ಇಂಡಿಯನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆ್ಯಂಡ್ ಇಂಡಿಯನ್ ಯೂನಿಯನ್ |
| 20 | – ಸದರಿ – | ಸೋಮವಾರಪೇಟೆ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಆವರಣ | ಸರ್ಕಾರಿ ಭೂಮಿ |
| 21 | – ಸದರಿ – | ಹಾನಗಲ್ಲು ಶೆಟ್ಟಳ್ಳಿ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ |
| 22 | – ಸದರಿ – | ಕೂಡಿಗೆ | ಸರ್ಕಾರಿ ಭೂಮಿ |
| 23 | – ಸದರಿ – | ಶ್ರೀಮಂಗಲ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ |
| 24 | – ಸದರಿ – | ವಿರಾಜಪೇಟೆ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ | ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್ |
| 25 | ಮಂಡ್ಯ | ಹುಲಿಕೆರೆ ಲೈನ್ ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ | ಸರ್ಕಾರಿ ಶಾಲೆ |
| 26 | ಮದ್ದೂರು | ರಾವಣಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ |
| 27 | – ಸದರಿ – | ಕಿರಗಾವಲು ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ |
| 28 | ಪಾಂಡವಪುರ | ಹಂಗರಹಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ | ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ |
| 29 | – ಸದರಿ – | ಬಿದರಹಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ |
| 30 | ಹಾಸನ | ಓಲ್ಡ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಸಿಟಿ ಕಾಲೋನಿ | ಕೆ.ಇ.ಬಿ |
| 31 | – ಸದರಿ – | ದುದ್ದ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ | ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ |
| 32 | ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ | ಹಳ್ಳಿಮೈಸೂರು | ಕೆ.ಇ.ಬಿ |
| 33 | – ಸದರಿ – | ಬಾಚೇನಹಳ್ಳಿ | ಭೂಮಿ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ |

**2)** ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಮ್ಮೆ ನಡೆಸಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಧಾನವು ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಪಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಕೊರತೆ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವರೂಪಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆಯಿಂದ ಕಂಡು ಬಂದ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**3)** ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 189 ರನ್ವಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂಗಳು (iii)(ಎ), (iii)(ಬಿ) ಮತ್ತು (iii)(ಸಿ) ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**4)** ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 185 ಅಥವಾ 186 ಗೆ ಒಳಪಡುವ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಮತ್ತು ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂಗಳು (iv) ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**5)** ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ಪರಿಚ್ಛೇದ 73 ರಿಂದ 76 ಅಥವಾ ಕಾಯಿದೆಯ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಾದ ಅವಕಾಶಗಳನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ

ರಚಿತವಾಗಿರುವ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನುಸಾರ 60 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ಬಾಕಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿದ್ದು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗೆ ಸಮಾನವಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಮೊತ್ತದ ಹಂಚಿಕೆಯ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿ ಸದರಿ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಅನುಪಾಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

**6)** ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148(1) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು (**Cost records**) ಸ್ಥೂಲವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ನಿಗದಿತ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ಕಂಡು ಬಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಾವು ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣವಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸುಧೀರ್ಘ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**7)** ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ:

**ಎ)** ಕಂಪನಿಯು ಅವಿವಾದಿತ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಮೆಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ತಿಳುವಳಿಕೆ, ರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ವಿಮಾ ಯೋಜನೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ವ್ಯಾಟ್, ಸೆಸ್, ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಅವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಬಿ)** ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಅವಿವಾದಿತ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ/ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ/ಸೀಮಾ ಸುಂಕ/ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ/ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ/ವ್ಯಾಟ್ ಜಮಾಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

| ಕ್ರ. ಸಂ | ಕಾಯ್ದೆ ಹೆಸರು | ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ | ಮೊತ್ತ (₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದು |
|---|---|---|---|---|
| 1 | ಹಣಕಾಸು ಕಾಯಿದೆ 1994 (ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ) | ಸೀಮಾ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ ಬೆಂಗಳೂರು | 45.29 | ಜನವರಿ-2005 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ - 2009 |
| 2 | ಹಣಕಾಸು ಕಾಯಿದೆ 1994 (ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ) | ಸೀಮಾ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ ಬೆಂಗಳೂರು | 15.33 | ಏಪ್ರಿಲ್-2009 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ - 2009 |
| 3 | ಹಣಕಾಸು ಕಾಯಿದೆ 1994 (ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ) | ಸೀಮಾ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ ಬೆಂಗಳೂರು | 10.12 | ಅಕ್ಟೋಬರ್-2009 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ - 2010 |
| 4 | ಹಣಕಾಸು ಕಾಯಿದೆ 1994 (ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ) | ಸೀಮಾ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ ಬೆಂಗಳೂರು | 3.39 | ಅಕ್ಟೋಬರ್-2010 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ - 2011 |

| ಕ್ರ. ಸಂ | ಕಾಯ್ದೆ ಹೆಸರು | ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ | ಮೊತ್ತ (₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದು |
|---|---|---|---|---|
| 5 | ಹಣಕಾಸು ಕಾಯಿದೆ 1994 (ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ) | ಸೀಮಾ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳ ಬೆಂಗಳೂರು | 30.59 | ಏಪ್ರಿಲ್-2011 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟಂಬರ್-2011 |
| 6 | ಹಣಕಾಸು ಕಾಯಿದೆ 1994 (ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ) | ಸೀಮಾ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳ ಬೆಂಗಳೂರು | 10.81 | ಅಕ್ಟೋಬರ್-2011 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2012 |
| 7 | ಹಣಕಾಸು ಕಾಯಿದೆ 1994 (ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ) | ಆಯುಕ್ತರು, ಕೇಂದ್ರ ಸೀಮಾ ಸುಂಕ(ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳು) | 4.14 | ಏಪ್ರಿಲ್-2012 ರಿಂದ ಜೂನ್-2012 |
| 8 | ಹಣಕಾಸು ಕಾಯಿದೆ 1994 (ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ) | ಆಯುಕ್ತರು, ಕೇಂದ್ರ ಸೀಮಾ ಸುಂಕ(ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳು) | 8.75 | ಜುಲೈ-2012 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2013 |

**8.** ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಾಲ ಅಥವಾ ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಡೀಫಾಲ್ಟ್ ಆಗಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ.

**9.** ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಮೂಲಕ (ಸಾಲ ಉಪಕರಣಗಳು ಅಥವಾ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(ix) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**10.** ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, (ಎ) ವಿಚಕ್ಷಣ ದಳದವರು ವರದಿಸಿರುವ ₹74.97 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ 664 ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಅದರಲ್ಲಿ ₹73.16 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2019 ರೊಳಗೆ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. (ಬಿ) ವರುಣ ಉಪವಿಭಾಗದ ಎನ್.ಆರ್. ಮೊಹಲ್ಲಾ ನೌಕರರಿಂದ ₹1846469/- ನಗದು ದುರುಪಯೋಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ. (ಸಿ) ನಗದು ₹4484911/- ಮತ್ತು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ನಗದು ₹736736/- ಹಂಗರಹಳ್ಳಿ ಉಪ ವಿಭಾಗ, ಹೆಚ್.ಎನ್.ಪುರ ವಿಭಾಗದ ದುರುಪಯೋಗ. (ಡಿ) ಮದ್ದೂರು ಉಪ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ₹14750/- ಮತ್ತು ₹34778/- ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ನಗದು ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣ ಬೆಳಕಿಗೆ ಬಂದಿದೆ.

**11.** ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 197ರ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹೀಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂ (xi) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**12.** ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂ (xii) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**13.** ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಪಡುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಹೀಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂ (xiii) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**14.** ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಹಾಗೂ ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆ, ಖಾಸಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಋಣ ಸಂಚಯ ಪತ್ರವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹೀಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂ (xiv) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**15.** ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕರವರೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ನಗದು ರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಕರಾರು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂ (xv) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**16.** ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾಯಿದೆ, 1934 ಪರಿಚ್ಛೇದ 45 ಐಎ ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೋ**
**ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ**
**ಫರ್ಮ್ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ : 006202S**

**ಸಹಿ/-**
**ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ**
**ಪಾಲುದಾರರು**
**ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316**
**ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ 19202316ಎಎಎಎ18722**

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 11.09.2019

**ಅನುಬಂಧ-ಬಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ**

**(ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯು "ಇತರೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು" ಈ ಪರಿಚ್ಛೇದದಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ಯಾರಾ 2 (ಎಫ್) ಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ)**

**ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ( ಕಾಯಿದೆ) ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143ರ ಉಪ ಸೆಕ್ಷನ್ 3ರ ಕಲಂ (i)ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ**

**ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ವರದಿ**

ನಾವುಗಳು ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಕಂಪನಿ) ಮಾರ್ಚ್,31.2019 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

**ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೇಲೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:**

ದಿ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೋಧನೆ ಬಗ್ಗೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಗೈಡೆನ್ಸ್ ನೋಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅವಶ್ಯಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮಾನದಂಡದ ಮೇಲೆ, ಆಂತರಿಕ ಹತೋಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕವಿರುವ ಕ್ಲುಪ್ತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸನೀಯ ಹಣಕಾಸು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು, ನಿಖರ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣವಾದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ದಾಖಲೆಗಳು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು, ವಂಚನೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕ್ರಮಬಾಹಿರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವುದು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವುದು, ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧರಾಗಿರುವುದು, ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ಮತ್ತು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ಹೇರಳವಾಗಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಸಲು ಅಗತ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವುದು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

**ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:**

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ಹತೋಟಿಯ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದೆಯ ಭಾಗ 143(10) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂಚನೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ಹೊಂದಲಾಗಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಿತವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಯೋಜನಾಯುಕ್ತ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮತ್ತು ಮಾನದಂಡದ ಅಗತ್ಯತೆ ನಮಗೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದು, ಗಂಡಾಂತರಗಳನ್ನು

ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು, ಗಂಡಾಂತರದ ನಿರ್ಣಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು ಯೋಜನೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪರೀಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು, ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ಮಾಡುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿನಿಂದಾಗಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಣಯಿಕರಿಸಿರುವ ಅಪಾಯದ ನಿರ್ಧರಣದ ವಿಷಯಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ಣಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಯಮಾವಳಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮೇಲಿನ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಾವು ಪಡೆದಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ನಾವು ನಂಬಿರುತ್ತೇವೆ.

**ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅರ್ಥ:**

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸುವ ಒಂದು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವು, ಈ ಕೆಳಗಿನ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

1) ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅವು ಸಮಂಜಸವಾದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಯುಕ್ತವಾಗಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವಂತೆ ಇರಬೇಕು.

2) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಅನುಮತಿಸಲು ಅವಶ್ಯಕವಿರುವಂತೆ ಆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣೀಕೃತ ಅನುಮೋದನೆ ಮೇರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಮಾಡುವಂತಿರಬೇಕು.

3) ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಬಹುದಾದಂತಹವುಗಳಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅನಧಿಕೃತವಾಗಿ ಆಕ್ರಮಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು, ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವುದು, ಅಥವಾ ಪರಬಾರೆ ಮಾಡುವಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವ ಅಥವಾ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದು.

**ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಉಲ್ಲೇಖದೊಂದಿಗೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು:**

ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕೆ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು ಇರುವುದರಿಂದ, ಮೋಸದ ಒಳಸಂಚು ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮೀರಿ ಯುಕ್ತವಲ್ಲದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತಪ್ಪಿನಿಂದಾಗಿ ಅಥವಾ ವಂಚನೆಯಿಂದಾಗಿ ವಿಷಯಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಘಟಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆಯಾಗದಿರಬಹುದು. ಅಲ್ಲದೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ಅವಧಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಯಾವುದೇ ಅವಲೋಕನವು ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು, ನಿಬಂಧನೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಅಥವಾ ನೀತಿಗಳು, ಶಿಥಿಲಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಿಂದಾಗಿ ಅನುಪಾಲನಾ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವು ತೊಂದರೆಗೊಳಪಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.

**ಅಭಿಪ್ರಾಯ:**

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅಥವಾ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂತೆ ಅಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಸಮಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಹಕ್ಕು ತ್ಯಾಗ ನಾವು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು ತ್ಯಾಗ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

**ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೋ**
**ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ**
**ಫರ್ಮ್ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ : 006202S**

**ಸಹಿ/-**
**ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ**
**ಪಾಲುದಾರರು**
**ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316**
**ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ 19202316ಎಎಎಎ18722**

**ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು**
**ದಿನಾಂಕ: 11.09.2019**

**ಅನುಬಂಧ-1**
**ಫಾರಂ ನಂ. ಎಮ್‌ಆರ್.3**
**[ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 204(1) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಿಬ್ಬಂದಿ ನೇಮಕ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ ಸಂಖ್ಯೆ 9]**

## ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ - 2018-19**

ಗೆ

ಸದಸ್ಯರು,
ಮೆ॥ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ,
# 29, ವಿಜಯನಗರ 2ನೇ ಹಂತ,
ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು – 570 017.

ಮೆ॥ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಕಂಪನಿ ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುವುದು) ತನಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುವ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಾವುಗಳು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ನಡತೆ/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನಿಗಮವು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಪುಸ್ತಕ, ಕಾಗದ ಪತ್ರಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳ ಹಾಗೂ ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಏಜೆಂಟ್‌ಗಳು, ಹಾಗೂ ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2019ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪರಿಶೋಧನೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲನೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ನಿಗಮವು ಅಗತ್ಯತೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವಂತೆ ಅಳವಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾನೂನುಗಳನ್ವಯ, ದಿನಾಂಕ: 31.03.2019 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಮೆ॥ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಪುಸ್ತಕ, ಕಾಗದ ಪತ್ರಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆಗಳು, ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ;

1. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013(ಕಾಯಿದೆ) ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ನಿಯಮಗಳು;
2. ಭದ್ರತೆ ಕರಾರು (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1956 (ಎಸ್.ಸಿ.ಆರ್.ಎ) ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ನಿಯಮಗಳು;
3. ಠೇವಣಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 1996 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ ಕಾಯಿದೆಗಳು;
4. ವಿದೇಶ ವಿನಿಮಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾಯಿದೆ, 1999 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಬಂಡವಾಳ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು;
5. ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾಯಿದೆ, 1992 (ಸೆಬಿ ಕಾಯಿದೆ) ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳು :-
   (ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ(ಷೇರುಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವಾಧೀನ ಮತ್ತು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಸ್ವಾಧೀನ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 2011;
   (ಬಿ) ಬಂಡವಾಳ ಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ(ಆಂತರಿಕ ವ್ಯಾಪಾರದ ಪ್ರತಿಬಂಧ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 1992,
   (ಸಿ) ಬಂಡವಾಳ ಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ(ಬಂಡವಾಳ ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 2009;
   (ಡಿ) ಬಂಡವಾಳ ಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ(ನೌಕರರ ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ನೌಕರರ ಸ್ಟಾಕ್ ಖರೀದಿ ಯೋಜನೆ) ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳು, 1999;

(ಇ) ಬಂಡವಾಳ ಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳ(ಋಣ ಭದ್ರತೆಗಳ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನೀಡಿಕೆ) ನಿಯಮಾವಳಗಳು, 2008;

(ಎಫ್) ಬಂಡವಾಳ ಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳ (ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳಗೆ ಮತ್ತು ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣೆ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯ) ನಿಯಮಾವಳಗಳು, 1993 ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆಗೆ ಮತ್ತು ಕಕ್ಷಿಗಾರರೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ;

(ಜಿ) ಬಂಡವಾಳ ಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳ(ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಹೊರತುಪಡಿಸುವಿಕೆ) ನಿಯಮಾವಳಗಳು, 2009; ಮತ್ತು

(ಹೆಚ್) ಬಂಡವಾಳ ಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳ(ಬಂಡವಾಳ ಪತ್ರಗಳ ಮರು ಖರೀದಿ) ನಿಯಮಾವಳಗಳು, 1998; **ಮುಂದುವರೆದು,** ನಾವು ಕೆಳಗಿನ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿಧಾನಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಕುರಿತು ಪರಿಶೀಲಸಿದ್ದೇವೆ.

(ಐ) ಭಾರತೀಯ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು (1ನೇ ಜುಲೈ 2015 ರಿಂದ) ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಡಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆ(ಎಸ್.ಎಸ್-1) ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ(ಎಸ್.ಎಸ್-2) ಗಳಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಗುಣಮಟ್ಟದೊಂದಿಗೆ ಆಯೋಜನೆ ಮಾಡುವುದು.

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ, ಮೇಲೆ ನಮೂದಿಸಲಾದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲನ ನಿಯಮಾವಳಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾಯಿದೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಾನೂನುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳು(ii),(iii),(iv) ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆ(v) ಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿದ್ದು ಇವುಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

**ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು ವಿಷಯದ ಪ್ರಾಶಸ್ತ್ಯ :**

1. ಶ್ರೀಮತಿ. ಮಂಜುಶ್ರೀ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ರವರು ನಿರ್ದೇಶಕ ಅಧಿಕಾರಾವಧಿಯಲ್ಲ ಯಾವುದೇ ಮಂಡಳ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಷರತ್ತು (ಬಿ) ಉಪ ಪರಿಚ್ಛೇದ (1) ಪರಿಚ್ಛೇದ 167ನೇ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಡಳ ಸಭೆಯಲ್ಲ ಭಾಗವಹಿಸದಿರುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ತಿಳಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.
2. ಕಂಪನಿಯ 67ನೇ (29/12/2017) ಹಾಗೂ 68ನೇ ಮಂಡಳಯ ಸಭೆ ನಡೆಸುವ ನಡುವಿನ ಸಮಯ 120 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ದಿನಗಳನ್ನು ಮೀರಿದೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ 173(1) ನಿಯಮವನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿದೆ.
3. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 177(9) ರನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲವು 50 ಕೋಟಿಗಳಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಮೀರಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ರಚಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನು :**

1. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ.
2. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲ ಯಾವುದೇ ಬಾಲ ಕಾರ್ಮಿಕರು/ಜೀತದಾಳುಗಳನ್ನು ನೇಮಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3. ಕಂಪನಿ ನೌಕರರಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಯ ಪಾಲನೆಯ ಖಾತರಿ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

**ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ) ಕಾಯಿದೆ 2017:**

ಕಂಪನಿಯು ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2017ರ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ, ಆ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿತ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲ ಹಣ ಸಂದಾಯವನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

**ಮುಂದುವರೆದು ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:**

ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಾಮಾಂಕಿತರನ್ನೊಳಗೊಂಡು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಯು ರಚಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲ, ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಯ ಸಂಯೋಜನೆಯ ಬದಲಾವಣೆಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮಾವಳಗಳನ್ವಯ ಜರುಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮಂಡಳಯ ಸಭೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿಸ್ತೃತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠ 7 ದಿನಗಳ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಲು ಹಾಗೂ

ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

**ಮುಂದುವರೆದು ನಾವು ವರದಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ,** ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಉತ್ತಮ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಇರುತ್ತದೆ.

**ಮುಂದುವರೆದು ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ** ಪರಿಶೋಧನೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು:-

(i) ಸಾರ್ವಜನಿಕ/ಹಕ್ಕು/ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡುವ ಷೇರುಗಳ ಬಿಡುಗಡೆ/ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳು/ಸ್ವೀಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ii) ಭದ್ರತಾ ಪತ್ರಗಳ ಕೊಂಡುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ/ಮರು ಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

(iii) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಾಯ್ದೆ, 180 ರ ಅನುಸಾರ ಸದಸ್ಯರು ಯಾವುದೇ ಪ್ರಮುಖ ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(iv) ವಿಲೀನ/ಏಕೀಕರಣ/ಪುನರ್‌ರಚನೆ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

(v) ವಿದೇಶಿ ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯ ಸಹಯೋಗ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಟಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಜೆ. ಆ್ಯಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ**

**ಸಹಿ/-**
**ಶೀಲಾ ಅರವಿಂದ್**
**ಪಾಲುದಾರರು**
**ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್ 9686**
**ಸಿ.ಪಿ.ಸಂಖ್ಯೆ:11992**
**ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್ ನಂ:ಪಿ2015ಕೆಆರ್043500**

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 05.09.2019

ಈ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-ಎ ನಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಈ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಪತ್ರದ ಜೊತೆ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಪತ್ರವು ಈ ವರದಿಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**"ಅನುಬಂಧ-ಎ"**

ಗೆ,

ಸದಸ್ಯರು,

ಮೆ॥ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ,

# 29 ವಿಜಯನಗರ, 2ನೇ ಹಂತ

ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು – 570 017.

ಸರಿ ಸಮಾನ ದಿನಾಂಕಿತ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಓದಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

1. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಪರಿಶೋಧನೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಅಂಶಗಳ ನೈಜ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ನಾವು ಯುಕ್ತ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪದ್ಧತಿ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹರಣೆಯನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ನೈಜ್ಯ ವಾಸ್ತವಾಂಶ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿತವಾಗಿದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ ನಾವು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಪದ್ಧತಿ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹರಣೆಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತದೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ನಾವು ಭಾವಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.
3. ನಿಗಮದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ನೈಜ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಯುಕ್ತತೆ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಘಟನಾವಳಿಗಳು ನಡೆದಿರುವ, ಹಾಗೂ ಪಾಲನೆಯಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಪಡೆಯಲು ಅವಶ್ಯಕತೆವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತೇವೆ.
5. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾನದಂಡದ ಅನುಸರಣೆಗಳು ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ವಿಧಾನಗಳ ಮಾದರಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
6. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಡೆಸುವ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯು ನಿಗಮದ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ ಬಗ್ಗೆಯಾಗಲಿ ಅಥವಾ ಫಲಪ್ರದತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆಯಾಗಲಿ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

**ಟಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಜೆ. ಆ್ಯಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ**

**ಸಹಿ/-**
**ಶೀಲಾ ಅರವಿಂದ್**
**ಪಾಲುದಾರರು**
**ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್ 9686**
**ಸಿ.ಪಿ.ಸಂಖ್ಯೆ:11992**
**ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್ ನಂ:ಪಿ2015ಕೆಆರ್043500**

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 05.09.2019

"ಅನುಬಂಧ-ಬಿ"

ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ ಫೈಲಿಂಗ್ ವಿವರಗಳು 2018-19 ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ.

| ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ ಫೈಲಿಂಗ್ ವಿವರ | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ಕ್ರ ಸಂ | ಮಾಹೆ | ಫಾರ್ಮ್ ಸಂ. | ರಿಟರ್ನ್ ರೆಫರೆನ್ಸ್ ಸಂ. | ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ | ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ | ಪಾವತಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ | ಷರಾ |
| 1 | ಏಪ್ರಿಲ್-18 | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -1 | ಎಎ290418321169ಯುಡ್ | 10/05/2018 | 20/05/2018 | - | - |
| | | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -3ಬಿ | ಎಎ290418366900ಯು | 20/05/2018 | 20/05/2018 | 18/05/2018 | - |
| 2 | ಮೇ-18 | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -1 | ಎಎ2905181353370ಡಬ್ಲ್ಯೂ | 10/06/2018 | 09/06/2018 | - | - |
| | | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -3ಬಿ | ಎಎ2905183899184 | 20/09/2018 | 19/06/2018 | 18/06/2018 | - |
| 3 | ಜೂನ್-18 | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -1 | ಎಎ290618162627ಎಮ್ | 10/07/2018 | 10/07/2018 | - | - |
| | | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -3ಬಿ | ಎಎ290618534459ಜೆ | 20/07/2018 | 19/07/2018 | 18/07/2018 | - |
| 4 | ಜುಲೈ-18 | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -1 | ಎಎ2907182045051 | 10/08/2018 | 10/08/2018 | - | - |
| | | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -3ಬಿ | ಎಎ2907184650113 | 20/08/2018 | 19/08/2018 | 19/08/2018 | - |
| 5 | ಆಗಸ್ಟ್-18 | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -1 | ಎಎ290818158164ಕ್ಯೂ | 10/09/2018 | 10/09/2018 | - | - |
| | | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -3ಬಿ | ಎಎ2908184496051 | 20/09/2018 | 19/09/2018 | 18/09/2018 | - |
| 8 | ನವೆಂಬರ್-18 | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -1 | ಎಎ2911181750462 | 10/12/2018 | 10/12/2018 | - | - |
| | | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -3ಬಿ | ಎಎ291118168811ವೈ | 20/12/2018 | 18/12/2018 | 18/12/2018 | - |
| 9 | ಡಿಸೆಂಬರ್-18 | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -1 | ಎಎ291218290913ಆರ್ | 10/01/2019 | 10/01/2019 | - | - |
| | | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ -3ಬಿ | ಎಎ291218913890ಎಕ್ಸ್ | 20/01/2019 | 20/01/2019 | 18/01/2019 | - |

| ಕ್ರ ಸಂ | ಮಾಹೆ | ಫಾರ್ಮ್ ಸಂ. | ರಿಟರ್ನ್ ರೆಫರೆನ್ಸ್ ಸಂ. | ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ | ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ | ಪಾವತಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ | ಷರಾ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | ಜನವರಿ–19 | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ –1 | ಎಎ290119173923ಟಿ | 10/02/2019 | 08/02/2019 | – | – |
| | | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ –3ಬಿ | ಎಎ290119535457ಯು | 20/02/2019 | 19/02/2019 | 18/02/2019 | – |
| 11 | ಫೆಬ್ರವರಿ–19 | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ –1 | ಎಎ290219159445ಟಿ | 10/03/2019 | 08/03/2019 | – | – |
| | | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ –3ಬಿ | ಎಎ290219693285ಎಮ್ | 20/03/2019 | 20/03/2019 | 19/03/2019 | – |
| 12 | ಮಾರ್ಚ್–19 | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ –1 | ಎಎ290319345665ಪಿ | 10/04/2019 | 13/04/2019 | – | – |
| | | ಫಾರ್ಮ್ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಆರ್ –3ಬಿ | ಎಎ290319876118ಎಮ್ | 20/04/2019 | 21/04/2019 | 20/04/2019 | – |

## ಅನುಬಂಧ–1: ಕಂಪನಿಯ ಮಾಹಿತಿ

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | |
|---|---|---|
| 1. | ಕಂಪನಿ ಹೆಸರು | ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ |
| 2. | ಕಂಪನಿಯ ಸಿನ್ ಸಂಖ್ಯೆ | ಯು40109ಕೆಎ2004ಎಸ್‌ಜಿಸಿ035177 |
| 3. | ಸ್ಥಾಪನೆಯಾದ ದಿನಾಂಕ | 06.12.2004 |
| 4. | ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ | 10,00,00,00,000 |
| 5. | ಚಂದಾದಾರರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ | 9,18,51,54,340 |
| 6. | ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ | 9,18,51,54,340 |
| 7. | ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ ವಿಳಾಸ | ನಂ. 29, ವಿಜಯನಗರ 2ನೇ ಹಂತ,<br>ಹಿನ್‌ಕಲ್, ಮೈಸೂರು 570017 |

## 2. ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2018 ರಿಂದ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ

| ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆ | | | | | (₹.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|---|---|---|---|---|---|
| **ವಿವರ** | **01.04.2018 ವರೆಗೆ** | **ಕೂಡಿಸಿ: ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ(ಇದ್ದರೆ)** | **ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ(ಇದ್ದರೆ)** | **ಹಾದು ಹೋಗುವ ರೆಸಲ್ಯೂಷನ್ ದಿನಾಂಕ** | **ಬಂಡವಾಳ 31.03.2019 ರ ವರೆಗೆ** |
| ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ | 750,00,00,000 | 250,00,00,000 | – | – | 1000,00,00,000 |
| ಈಕ್ವಿಟಿ | 75,00,00,000 | 250,00,00,000 | – | – | 1000,00,00,000 |
| ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗದ | – | – | – | – | – |
| ನೀಡಲಾದ ಬಂಡವಾಳ | 720,83,54,340 | 1,67,53,00,000 | – | – | 8,88,36,54,340 |
| ಚಂದಾದಾರರ ಬಂಡವಾಳ | 720,83,54,340 | 1,67,53,00,000 | – | – | 8,88,36,54,340 |
| ಪಾವತಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ | 720,83,54,340 | 1,67,53,00,000 | – | – | 8,88,36,54,340 |
| ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಂಚಿಕೆ | – | – | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | – | – |
| ಹಕ್ಕುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ | – | – | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | – | – |
| ಬೋನಸ್ ಹಂಚಿಕೆ | – | – | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | – | – |
| ಖಾಸಗಿ ಹಂಚಿಕೆ / ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚುವಿಕೆ(ಪರಿವರ್ತನೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) | – | – | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | – | – |
| ಖಾಸಗಿ ಹಂಚಿಕೆ/ ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚುವಿಕೆ (ಪರಿವರ್ತನೆಯಿಂದ) | – | – | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | – | – |
| ಇಎಸ್‌ಓಪಿ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ | – | – | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | – | – |
| ಅರೇಂಜ್ಮೆಂಟ್ / ವಿಲೀನ / ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಸುವಿಕೆ ಇತ್ಯಾದಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾದ ಹಂಚುವಿಕೆ | – | – | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | – | – |
| ಷೇರುಗಳ ಮರು ಖರೀದಿ | – | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | – | – | – |
| ಬಂಡವಾಳ ಕಡಿತ | – | ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ | – | – | – |
| ಮುಟ್ಟುಗೋಲು ಹಾಕಲಾದ ಷೇರುಗಳು | – | – | – | – | – |

1. ದಿನಾಂಕ 04/09/2018 ರಂದು ಕಂಪನಿಯು ₹10/- ಮುಖ ಬೆಲೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ತನ್ನ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು 75,00,00,000 ರಿಂದ 100,00,00,000 ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಬಗ್ಗೆ ನಮೂನೆ ಎಸ್.ಹೆಚ್-7ಅನ್ನು ಎಸ್.ಆರ್.ಎನ್ ನಂ.ಹೆಚ್29279387 ದಿನಾಂಕ.23.11.2018 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.
2. ದಿನಾಂಕ 13.11.2018 ರಂದು ಕಂಪನಿಯು ₹10/- ಮುಖ ಬೆಲೆಯ ₹13,29,80,000 ಮೊತ್ತದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರ್‌ನ್ನು ಮರು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿ ನಮೂನೆ ಪಿ.ಎ.ಎಸ್-3 ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.
3. ದಿನಾಂಕ 19/01/2019 ರಂದು ಕಂಪನಿಯು ₹10/- ಮುಖ ಬೆಲೆಯ ₹3,45,50,000 ಮೊತ್ತದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರನ್ನು ಮರು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿ ನಮೂನೆ ಪಿ.ಎ.ಎಸ್-3 ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.

**3. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಕೆ.ಎಂ.ಪಿ(ಈಗಿರುವ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ 01.04.2018 ರಿಂದ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ.)**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ಹೆಸರು & ಹುದ್ದೆ | ವಿಳಾಸ | ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ | ಸಮಾಪ್ತಿ ದಿನಾಂಕ |
|---|---|---|---|---|
| 1 | ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN : 02285126 | ನಂ. 373, 12ನೇ ಕ್ರಾಸ್, 5 ನೇ ಹಂತ, ಹೈ ಕಾಲೋನಿ, ನ್ಯೂ ಬೆಲ್ ರಸ್ತೆ ಬೆಂಗಳೂರು, 560094 | 21/10/2017 | - |
| 2 | ಡಿ.ರಂದೀಪ್, ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN : 03019734 | ನಂ.3667-0, 13ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಹೆಚ್.ಎ.ಎಲ್ 2ನೇ ಹಂತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಪಶ್ಚಿಮ, ಬೆಂಗಳೂರು-560008 | 22/04/2017 | 01/06/2018 |
| 3 | ಕಿರಣ್ ದೊಡ್ಡಪ್ಪ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN : 06849060 | #1620, 6ನೇ ಎ ಹಂತ,, ರಾಮಕೃಷ್ಣನಗರ, ಮೈಸೂರು, 570022, ಕರ್ನಾಟಕ | 10/01/2014 | 11/07/2018 |
| 4 | ಎ.ಶಿವಣ್ಣ ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ (KMP)PAN: ARAPS5683G | ನಂ.570, 1ನೇ ಮುಖ್ಯ, ಕುವೆಂಪುನಗರ ರಸ್ತೆ, ಬೋಗಾದಿ, ಮೈಸೂರು ಮೈಸೂರು.570026. | 01/12/2014 | - |
| 5 | ಪ್ರತಾಪ್.ಎಮ್ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN: 07089349 | ನಂ. 73, 6 ನೇ ಮುಖ್ಯ, 2ನೇ ಹಂತ, ಇ ಬ್ಲಾಕ್, ರಾಜಾಜಿನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು 560010, ಕರ್ನಾಟಕ, | 12/12/2014 | 30/05/2018 |
| 6 | ಎ.ಎನ್ ಜಯರಾಜ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN: 07178623 | 32, 1 ನೇ ಕ್ರಾಸ್ 6ನೇ ಮುಖ್ಯ ಸಾರ್ವಭೌಮ ನಗರ ಚಿಕ್ಕಲ್ಲಾಸ, ಬೆಂಗಳೂರು ದಕ್ಷಿಣ ಸುಬ್ರಮಣ್ಯಪುರ, ಬೆಂಗಳೂರು-560061, ಕರ್ನಾಟಕ, | 07/04/2015 | - |
| 7 | ದಾಸಭೋವಿ ಗೋಪಾಲ್ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN: 07544671 | s/o ಲೇ. ದಾಸಭೋವಿ #110, 2ನೇ ಕ್ರಾಸ್ ರಾಘವೇಂದ್ರನಗರ, ಮೈಸೂರು, ಕರ್ನಾಟಕ 570011 | 15/06/2016 | 29/05/2018 |
| 8 | ಹುಚ್ಚೇಗೌಡ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN:07532198 | ಸಣ್ಣೇನಹಳ್ಳಿ, ಸಾಗತವಳ್ಳಿ ಹಾಸನ ಕರ್ನಾಟಕ, 573116 | 31/05/2016 | 29/05/2018 |
| 09 | ಸ್ವಾಮಿ ಗೌಡ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN: 07532258 | 212, 25ನೇ ಕ್ರಾಸ್, ಕುವೆಂಪುನಗರ ಹಾಸನ, ಕರ್ನಾಟಕ 573201 | - | 29/05/2018 |

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ಹೆಸರು & ಹುದ್ದೆ | ವಿಳಾಸ | ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ | ಸಮಾಪ್ತಿ ದಿನಾಂಕ |
|---|---|---|---|---|
| 10 | ಕೆ.ಟಿ. ಮಹಾಂತಪ್ಪ<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 06981574 | ಕ್ವಾಟ್ರಸ್ ನಂ-1, ನ್ಯೂ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಕಾಲೋನಿ, ಕೋಟಿತೋಪು ರಸ್ತೆ, ತುಮಕೂರು, ಕರ್ನಾಟಕ, 572102 | 17/08/2016 | 30/04/2018 |
| 11 | ದೊಡ್ಡಯ್ಯ ಸಿದ್ದರಾಜು<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 07585636 | 4-24, ಕೊಳ್ಳೆಗಾಲ-11, ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ, ಕರ್ನಾಟಕ, 571440 | 08/08/2016 | 29/05/2019 |
| 12 | ಹನುಮಪ್ಪ ನಾಗೇಶ್<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 02309417 | #001 ನಂ.15 ಕಾರ್ನ್‌ವೆಲ್ ರಸ್ತೆ ಲಾಂಗ್ ಫೋರ್ಡ್ ಟೌನ್, ಬಿಜಿ-25 ಬೆಂಗಳೂರು, 560025 ಕರ್ನಾಟಕ | 01/12/2016 | 01/06/2018 |
| 13 | ಪವನ್ ಕುಮಾರ್ ಮಾಲಪಾಟಿ<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 07793505 | ನಂ.3/1, ಮುಸ್ತೂರ್, ಬಾತಲಪಲ್ಲಿ, ಅನಂತಪುರ, ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ್ 515001 | 31/12/2016 | 01/06/2018 |
| 14 | ಚಂದ್ರಕಲಾ ಬಿ.ಕೆ<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 07536471 | ಬೆಳಗವಲ್ಲಿ ಎಸ್ಟೇಟ್ ಬಿಕ್ಕೋಡೆ(ವೆಂಕ್ಟಿಪೇಟೆ), ಹಾಸನ, ಕರ್ನಾಟಕ 573215 | 06/06/2016 | 29/05/2018 |
| 15 | ಮಧನ್ ಮುರಳಿ<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 07532253 | 17ಬಿ ನಂಜಪ್ಪ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ತಾಲ್ಲೂಕು ಕಛೇರಿ ಮುಂಭಾಗ ಬಿಎಸ್‌ಕೆ, ಶಾಕಾಂಭರಿನಗರ ಕೆ.ಕೆ.ಪುರ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ಕರ್ನಾಟಕ 560070 | 31/05/2016 | 29/05/2019 |
| 16 | ಲತಾ ಜಯಣ್ಣ<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 07540068 | #230-2, ಆಲೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ(ತಾ), ಕರ್ನಾಟಕ 571113 | 09/06/2016 | 29/05/2018 |
| 17 | ಸಿ.ಕೆ.ಸುರೇಶ್<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 07532257 | 20, ಎ, ಚೋಳೇನಹಳ್ಳಿ, ಡಿ.ಜಿ.ಹಳ್ಳಿ, ಸಿ.ಆರ್.ಪಟ್ಟಣ, ಹಾಸನ ಜಿಲ್ಲೆ, ಕರ್ನಾಟಕ 573220 | 31/05/2016 | 29/05/2018 |
| 18 | ರೋಹಿಣಿ ದಾಸರಿ ಸಿಂಧೂರಿ<br>ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 07396697 | ಕ್ವಾಟರ್ಸ್ ಸಂ.52, ಎಚ್.ಐ.ಜಿ ಕಾಲೊನಿ, 4ನೇ ಕ್ರಾಸ್ 3ನೇ ಮುಖ್ಯ, ಆರ್.ಎಂ.ವಿ 2ನೇ ಹಂತ, ಡಾಲರ್ಸ್ ಕಾಲೊನಿ, ಬೆಂಗಳೂರು 560094 | 25/01/2018 | 01/06/2018 |
| 19 | ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ,<br>ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 07924084 | #13, ಬೈಚಾಪುರ ಕಸಬಾ ಹೋಬಳಿ, ಮಾಗಡಿ, ರಾಮನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು 562120 | 14/08/2017 | - |
| 20 | ಫಾಝಿಲ್ ಖಾನ್,<br>ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 08093135 | #65,2ನೇ ಕ್ರಾಸ್, ಆರ್.ಆರ್ ಫ್ಯಾಕ್ಟರಿ ಹಿಂಭಾಗ, ಹಾಸನ | 23/02/2018 | 29/05/2018 |
| 21 | ಶಿವಕುಮಾರ್.ಕೆ.ವಿ.<br>ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು<br>DIN: 08104146 | ನಂ.387/ಬಿ, ನೆಲ ಮಹಡಿ, ಬಾಟ ಷೊರೂಂ ಹತ್ತಿರ, ಬನಶಂಕರಿ, 2ನೇ ಹಂತ, ಇ ಬೆಂಗಳೂರು ಸೌತ್ 560070 | 01/06/2018 | - |

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ಹೆಸರು & ಹುದ್ದೆ | ವಿಳಾಸ | ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ | ಸಮಾಪ್ತಿ ದಿನಾಂಕ |
|---|---|---|---|---|
| 22 | ಹೆಚ್.ಎನ್. ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN: 08184281 | ನಂ.253, ಗಿರಿ ನಿವಾಸ, 15ನೇ ಡಿ ಕ್ರಾಸ್, 2ನೇ ಹಂತ, ಮಹಾಲಕ್ಷ್ಮಿಪುರಂ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಾರ್ತ್, ಬೆಂಗಳೂರು 560086 | 11/07/2018 | – |
| 23 | ಅಭಿರಾಮ್ ಜಿ ಶಂಕರ್ ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN: 08212105 | ಗಣೇಶಪ್ರಸನ್ನ, ಪಿ.ಹೆಚ್.ಇ.ಡಿ ರಸ್ತೆ, ಅತ್ತಿಂಗಲ್ 695101 | 01/06/2018 | – |
| 24 | ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ನಾಯಕ್. ಎಲ್ ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN: 08215036 | #6, 12ನೇ ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಾಲಾಜಿ ಲೇಔಟ್, ಅಡ್ಜಸೆಂಟ್ ಬೇಲ್ ಲೇಔಟ್, ಬೆಂಗಳೂರು ನಾರ್ತ್, ವಿಧ್ಯಾರಣ್ಯಪುರಂ, ಬೆಂಗಳೂರು 560097 | 01/06/2018 | – |
| 25 | ಕೆ.ಸಿ.ನಿತ್ಯಾನಂದ ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN: 08257913 | #2767/2, ಪಂಪಾಪತಿ ರಸ್ತೆ, 2ನೇ ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಕೆ.ಜಿ.ಕೊಪ್ಪಲ್, ಸರಸ್ವತಿಪುರಂ, ಮೈಸೂರು 570009 | 30/05/2018 | – |
| 26 | ಕೆ.ಲಕ್ಷ್ಮಿ ಪ್ರಿಯಾ ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN: 08349788 | ನಂ 98, ಭಾರತಿ ರಸ್ತೆ, ಮೋಗಪ್ಪೈರ್ ವೆಸ್ಟ್ ಗಾರ್ಡನ್, ನೊಳಂಬೂರ್, ಮೋಗಪ್ಪೈರ್ ತಿರುವಳ್ಳೂರ್ 600037 | 07/11/2018 | – |
| 27 | ಅಫ್ತಾಬ್ ಅಹಮದ್ ನಿರ್ದೇಶಕರು DIN: 08446545 | ನಂ 161, 2ನೇ ಎ ಮೇನ್, ಕೊಲಂಬಿಯಾ ಏಷಿಯಾ ಆಸ್ಪತ್ರೆ, ಸಿದ್ಧಿಕ್ ಮೊಹಲ್ಲಾ, ಬನ್ನಿಮಂಟಪ, ಬಿ ಲೇಔಟ್, ಮೈಸೂರು 570015 | 30/03/2019 | – |
| 28 | ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ PAN: BILPS9739J | ನಂ. 29, ವಿಜಯನಗರ 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು 570017 | 01/02/2019 | – |

4: ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಮಂಡಳ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ: 04.09.2018 ರ ಷೇರುದಾರರ ಪಟ್ಟಿ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು | ಲಭ್ಯವಿರುವ ಷೇರು | ಷೇರುಗಳ ನಾಮಪತ್ರದ ನಡೆದ ಮೌಲ್ಯ(ರಲ್ಲಿ) | ಶೇಕಡವಾರು ಷೇರು ( % ) |
|---|---|---|---|---|
| 1 | **ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪಾಲರ ಪ್ರತಿನಿಧಿ:** **ಶ್ರೀ. ರವಿ ಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,** ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ನಂ.236, ವಿಕಾಸ ಸೌಧ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001 | 72,08,35,428 | 10 | 99.9999988 |
| 2 | **ಶ್ರೀ. ಐ.ಎಸ್.ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,** ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ವಿಧಾನ ಸೌಧ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001, *(as Nominee of GoK)* | 1 | 10 | 0.000000196 |
| 3 | **ಶ್ರೀ. ಡಾ॥ ಹೆಚ್ ಎನ್ ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,** ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ನಂ.29, ವಿಜಯ ನಗರ 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನ್‌ಕಲ್, ಮೈಸೂರು.570017. *(as Nominee of GoK)* | 1 | 10 | 0.000000196 |
| 4 | **ಶ್ರೀ. ಕೆ ವಿ ಶಿವಕುಮಾರ್** ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ವಿ.ನಿ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಬೆಂಗಳೂರು-560009 *(as Nominee of GoK)* | 1 | 10 | 0.000000196 |
| 5 | **ಶ್ರೀ. ಎನ್.ನರಸಿಂಹೇಗೌಡ** ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ನಂ.29, ವಿಜಯ ನಗರ 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು 570017. *(as Nominee of GoK)* | 1 | 10 | 0.000000196 |
| 6 | **ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಸಿ.ನಿತ್ಯಾನಂದ** ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಎಫ್‌ಟಿಎಸ್ ಆವರಣ, ಎನ್.ಆರ್ ಮೊಹಲ್ಲಾ, ಮೈಸೂರು. (as Nominee of GoK) | 1 | 10 | 0.000000196 |
| 7 | **ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಟಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ, ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್** ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಕೆ.ಆರ್ ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು (as Nominee of GoK) | 1 | 10 | 0.000000196 |
| | **ಒಟ್ಟು** | **72,08,35,434** | 10 | 100 |

5: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವರ್ಗಾವಣೆ:-

| ಕ್ರ ಸಂ | ವರ್ಗಾವಣೆ ದಿನಾಂಕ | ವರ್ಗಾಯಿಸುವವರ ಹೆಸರು | ಪದ ಸಂ. | ವರ್ಗಾಯಿತ ಹೆಸರು | ಪದ ಸಂ. | ಷೇರುಗಳ ಸಂ |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 04/08/2018 | ಶ್ರೀ.ಡಿ.ಕಿರಣ್, ಭಾ.ರಾ.ಸೇ | 36 | ಡಾ॥ ಹೆಚ್ ಎನ್ ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ | 43 | 01 |
| 2 | 04/08/2018 | ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಟಿ.ಮಹಂತಪ್ಪ | 40 | ಶ್ರೀ. ಎನ್.ನರಸಿಂಹೆಗೌಡ | 44 | 01 |
| 3 | 04/08/2018 | ಶ್ರೀ. ಹೆಚ್.ನಾಗೇಶ್ | 41 | ಶ್ರೀ. ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್ | 45 | 01 |
| 4 | 04/08/2018 | ಶ್ರೀ. ಪ್ರತಾಪ್.ಎಮ್ | 37 | ಶ್ರೀ. ನಿತ್ಯಾನಂದ ಕೆ.ಸಿ | 46 | 01 |

6: ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರಿಂದ 31.03.2019 ರ ನಡುವೆ ಕಂಪನಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ನಮೂನೆಗಳು

| ಕ್ರ ಸಂ. | ಫಾರ್ಮ್ ಸಂ | ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಯಮ | ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ವಿವರಗಳು | ಫೈಲಿಂಗ್ ದಿನಾಂಕ | ನಿಗಧಿತ ದಿನಾಂಕ ದೊಳಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆಯೆ | ವಿಳಂಬದ ದಿನಗಳು | ಎಮ್.ಸಿ.ಎ | ಸ್ಥಿತಿ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | ಫಾರ್ಮ್ DIR-12 | ಸೆಕ್ಷನ್ 161(3) | ಶೀ. ಆರಿಫ್ ಖಾನ್ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿ ಶ್ರೀ. ಫಜಿಲ್ ಖಾನ್ ರವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. | 27/04/2018 | ಇಲ್ಲ | 63 ದಿನಗಳು | G85034908 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 2 | ಫಾರ್ಮ್ DIR-12 | ಸೆಕ್ಷನ್ 161(3) | ಶ್ರೀ. ನರಸಿಂಹೇಗೌಡ, ರವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ | 25/07/2018 | ಇಲ್ಲ | 100 ದಿನಗಳು | G93833333 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 3 | ಫಾರ್ಮ್ DIR-12 | ಸೆಕ್ಷನ್ 161(3) | ಶ್ರೀ ಕೆ.ಟಿ. ಮಹಂತಪ್ಪ ರವರನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ | 25/07/2018 | ಇಲ್ಲ | 87 ದಿನಗಳು | G93833994 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 4 | ಫಾರ್ಮ್ DIR-12 | ಸೆಕ್ಷನ್ 161(3) | ಶ್ರೀಮತಿ.ಬಿ.ಕೆ.ಚಂದ್ರಕಲಾ, ಶ್ರೀ.ಸಿ.ಕೆ.ಸುರೇಶ್, ಶ್ರೀ.ಡಿ.ಸಿದ್ದರಾಜು, ಶ್ರೀ.ಡಿ.ಗೋಪಾಲ್, ಶ್ರೀ. ಹುಚ್ಚೇಗೌಡ, ಶ್ರೀಮತಿ. ಲತಜಯಣ್ಣ, ಶ್ರೀ.ನಂಜಪ್ಪ ಎಮ್ ಮುರುಳಿ, ಶ್ರೀ. ಸ್ವಾಮಿಗೌಡ ರವರುಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ | 14/08/2018 | ಇಲ್ಲ | 77 ದಿನಗಳು | H00606533 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 5 | ಫಾರ್ಮ್ DIR-12 | ಸೆಕ್ಷನ್ 161(3) | ಶ್ರೀ. ರಂದೀಪ್.ಡಿ, ಶ್ರೀ. ಹನುಮಂತಪ್ಪ ನಾಗೇಶ್, ಶ್ರೀಮತಿ. ರೋಹಿಣಿ ಡಿ ಸಿಂಧೂರಿ, ಶ್ರೀ. ಪವನ್ ಕುಮಾರ್ ಮಾಲಪಾಟಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿ ಶ್ರೀ.ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್, ಮತ್ತು ಶ್ರೀ. ಅಭಿರಾಮ್ ಜಿ ಶಂಕರ್ ರವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. | 28/09/2018 | ಇಲ್ಲ | 119 ದಿನಗಳು | H16494502 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |

| ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳ ವಿವರಗಳು. | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ಕ್ರ ಸಂ. | ಫಾರ್ಮ್ ಸಂ | ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಯಮ | ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ವಿವರಗಳು | ಫೈಲಿಂಗ್ ದಿನಾಂಕ | ನಿಗಧಿತ ದಿನಾಂಕ ದೊಳಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆಯೆ | ವಿಳಂಬದ ದಿನಗಳು | ಎಮ್.ಸಿ.ಎ | ಸ್ಥಿತಿ |
| 6 | ಫಾರ್ಮ್ DIR-12 | ಸೆಕ್ಷನ್ 161.(3) | ಶ್ರೀ. ಗೋಪಾಲ್ ಕೃಷ್ಣ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಶ್ರೀ. ಡಿ.ಕಿರಣ್ ಬಿಡುಗಡೆ | 03/10/2018 | ಇಲ್ಲ | 84 ದಿನಗಳು | H16857682 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 7 | ಫಾರ್ಮ್ DIR-12 | ಸೆಕ್ಷನ್ 161(3) | ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಸಿ.ನಿತ್ಯಾನಂದ ರವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. | 04/01/2019 | ಇಲ್ಲ | 219 ದಿನಗಳು | H40974016 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 8 | ಫಾರ್ಮ್ DIR-12 | ಸೆಕ್ಷನ್ 161 (3) | ಶ್ರೀ. ಪ್ರತಾಪ್ ಎಮ್, ರವರನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಗೊಳಸಲಾಗಿದೆ | 24/01/2019 | ಹೌದು | – | H42889576 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 9 | ಫಾರ್ಮ್ DIR-12 | ಸೆಕ್ಷನ್ 161 (3) | ಶ್ರೀ. ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಎಮ್, ರವರನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿ ಕುಮಾರಿ. ಕೆ.ಲಕ್ಷ್ಮಿ ಪ್ರಿಯಾ ರವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. | 13/02/2019 | ಇಲ್ಲ | 98 ದಿನಗಳು | H44745016 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 10 | ಫಾರ್ಮ್ DIR-12 | ಸೆಕ್ಷನ್ 161 (3) | ಶ್ರೀ. ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್ (ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ) ರವರ ನೇಮಕಾತಿ | 26/02/2019 | ಹೌದು | – | H45732724 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 11 | ಫಾರ್ಮ್ CHG-1 | ಸೆಕ್ಷನ್ 77 | ನಿಗಮದ ವತಿಯಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ಚಾರ್ಜ್‌ನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ | 23/04/2018 | ಇಲ್ಲ | 31 ದಿನಗಳು | H84439967 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 12 | ಫಾರ್ಮ್ CHG-1 | ಸೆಕ್ಷನ್ 77 | ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಓವರ್‌ಸೀಸ್ ಶಾಖೆಯ ಚಾರ್ಜ್ ಮರುಮಾರ್ಪಾಡು | 05/05/2018 | ಇಲ್ಲ | 39 ದಿನಗಳು | G86488087 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 13 | ಫಾರ್ಮ್ CHG-1 | ಸೆಕ್ಷನ್ 77 | ಚಾರ್ಜ್ ರಚನೆ/ ಮರುಮಾರ್ಪಾಡು | 24/07/2018 | ಇಲ್ಲ | 90 ದಿನಗಳು | G93736965 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 14 | ಫಾರ್ಮ್ CHG-1 | ಸೆಕ್ಷನ್ 77 | ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಜೊತೆಗೆ ಚಾರ್ಜ್ ಸೃಷ್ಠಿಸಿರುವುದು | 19/09/2018 | ಇಲ್ಲ | 118 ದಿನಗಳು | H14340178 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |

| ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳ ವಿವರಗಳು. | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ಕ್ರ ಸಂ. | ಫಾರ್ಮ್ ಸಂ | ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಯಮ | ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ವಿವರಗಳು | ಫೈಲಿಂಗ್ ದಿನಾಂಕ | ನಿಗಧಿತ ದಿನಾಂಕ ದೊಳಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆಯೆ | ವಿಳಂಬದ ದಿನಗಳು | ಎಮ್.ಸಿ.ಎ | ಸ್ಥಿತಿ |
| 15 | ಫಾರ್ಮ್ CHG-1 | ಸೆಕ್ಷನ್77 | ವಿದ್ಯುತ್ ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ಚಾರ್ಜ್ ಮರು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡುವಿಕೆ. | 15/10/2018 | ಇಲ್ಲ | 91 ದಿನಗಳು | H21539713 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 16 | ಫಾರ್ಮ್ CHG-1 | ಸೆಕ್ಷನ್77 | ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಜೊತೆಗೆ ಚಾರ್ಜ್ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ | 11/12/2018 | ಇಲ್ಲ | 62 ದಿನಗಳು | H32428716 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 17 | ಫಾರ್ಮ್ CHG-1 | ಸೆಕ್ಷನ್77 | ಆರ್.ಇ.ಸಿ ನಿಯಮಿತ ದೊಂದಿಗೆ ಚಾರ್ಜ್ ಸೃಷ್ಟಿ | 13/12/2018 | ಇಲ್ಲ | 31 ದಿನಗಳು | H32885469 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 18 | ಫಾರ್ಮ್ AOC-4 | ಸೆಕ್ಷನ್ 134 | ತಾಳೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು | 02/10/2018 | ಹೌದು | – | H17618687 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 19 | ಫಾರ್ಮ್ MGT-7 | ಸೆಕ್ಷನ್ 92 | ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ | 17/12/2018 | ಹೌದು | – | H33584384 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 20 | ಫಾರ್ಮ್ ADT-1 | ಸೆಕ್ಷನ್ 139 | ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ | 11/10/2018 | ಇಲ್ಲ | 37 ದಿನಗಳು | H20538609 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 21 | ಫಾರ್ಮ್ SH-7 | ಸೆಕ್ಷನ್ 61 | ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಸಲು | 11/12/2018 | ಹೌದು | – | E05860606 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 22 | ಫಾರ್ಮ್ PAS-3 | ಸೆಕ್ಷನ್ 39 | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ | 03/01/2019 | ಇಲ್ಲ | 51 ದಿನಗಳು | H40841827 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |
| 23 | ಫಾರ್ಮ್ PAS-3 | ಸೆಕ್ಷನ್ 39 | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ | 08/03/2019 | ಇಲ್ಲ | 48 ದಿನಗಳು | H46682134 | ದಾಖಲಿಸಿದೆ |

7: ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ ನಡಾವಳಿಗಳು:

| ನಡಾವಳಿಗಳು | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ | | | | | | | |
| ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ | ಎರಡು ಸಭೆಗಳ ನಡುವೆ ಇದ್ದ ಅಂತರ | ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಸರಿಯಾದ ಸಮಯಕ್ಕೆ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತೆ | ಸಭೆಯ ಸ್ಥಳ | ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ ದಂದು ಮಂಡಳಿಯ ಲ್ಲಿದ್ದ ಒಟ್ಟು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | ಗೈರು ಹಾಜರಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | ಒಟ್ಟು ಹಾಜರಾಗಿದ್ದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು | ಸಭೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು |
| 68ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ 19/06/2018 | 173 ದಿನಗಳು | ಹೌದು | ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ, ಚಾವಿಸನಿನಿ | 10 | 5 | 5 | ಶ್ರೀ. ಪಿ.ರವಿಕುಮಾರ್ |
| 69ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ 04/08/2018 | 47 ದಿನಗಳು | ಹೌದು | ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ. | 11 | 4 | 7 | ಶ್ರೀ. ಪಿ.ರವಿಕುಮಾರ್ |
| 70ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ 29/08/2018 | 26 ದಿನಗಳು | ಹೌದು | ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ. | 11 | 3 | 8 | ಶ್ರೀ. ಪಿ.ರವಿಕುಮಾರ್ |
| 71ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ 13/11/2018 | 77 ದಿನಗಳು | ಹೌದು | ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ. | 11 | 4 | 7 | ಶ್ರೀ. ಪಿ.ರವಿಕುಮಾರ್ |
| 72ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ 19/01/2019 | 68 ದಿನಗಳು | ಹೌದು | ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ. | 11 | 4 | 7 | ಶ್ರೀ. ಪಿ.ರವಿಕುಮಾರ್ |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ:**

1. ಶ್ರೀಮತಿ.ಮಂಜುಶ್ರೀ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ರವರು ನಿರ್ದೇಶಕ ಅಧಿಕಾರಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಷರತ್ತು (ಬಿ) ಉಪ ಪರಿಚ್ಛೇದ (1) ಪರಿಚ್ಛೇದ 167ನೇ ನಿಂಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸದಿರುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.
2. ಕಂಪನಿಯ 67ನೇ (29.12.2017) ಹಾಗೂ 68ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳ ನಡುವಿನ ಅಂತರ 120 ದಿನಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ್ದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 173(1)ರ ನಿಯಮಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**8. ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯ ವಿವರಗಳು :**

ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಅಧ್ಯಕ್ಷರು), ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ) ಸದಸ್ಯರು ಮತ್ತು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ), ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಮೈಸೂರು, ಸದಸ್ಯರು ಇವರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 3 ಸದಸ್ಯರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿರುತ್ತದೆ. 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 9 ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯು ಜರುಗಿರುತ್ತದೆ.

| ಕ್ರ.ಸಂ. | ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ | ನಡೆಯಿತು | ಸ್ಥಳ |
|---|---|---|---|
| 1 | 92 ನೇ | 21.05.2018 | ಸೆಸ್ಕ್-ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ |
| 2 | 93 ನೇ | 05.06.2018 | ಸೆಸ್ಕ್-ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ |
| 3 | 94 ನೇ | 07.07.2018 | ಸೆಸ್ಕ್-ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ |
| 4 | 95 ನೇ | 11.09.2018 | ಸೆಸ್ಕ್-ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ |
| 5 | 96 ನೇ | 03.10.2018 | ಸೆಸ್ಕ್-ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ |
| 6 | 97 ನೇ | 12.11.2018 | ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್-ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ |
| 7 | 98 ನೇ | 07.12.2018 | ಸೆಸ್ಕ್-ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ |
| 8 | 99 ನೇ | 02.03.2018 | ಸೆಸ್ಕ್-ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ |
| 9 | 100 ನೇ | 08.03.2019 | ಸೆಸ್ಕ್-ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ |

**9. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಿತಿಯ ವಿವರಗಳು:**

ಕಂಪನಿಯು ಶ್ರೀ.ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್ (ಅಧ್ಯಕ್ಷರು), ಶ್ರೀ.ಎನ್.ನರಸಿಂಹೇ ಗೌಡ, ಸದಸ್ಯರು ಮತ್ತು ಶ್ರೀ. ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ಸದಸ್ಯರು ಇವರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 3 ಸದಸ್ಯರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು. 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 1 ಬಾರಿ ಸಭೆಯು ದಿನಾಂಕ: 04.08.2019 ರಂದು ಜರುಗಿರುತ್ತದೆ.

**10: ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ(ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್):**

ಕಂಪನಿಯು ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ಸಮಿತಿಯನ್ನು 2016 ರ ಜುಲೈ 04 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೊಳಸಲಾಗಿದೆ. ಎರಡನೇ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 13/11/2018 ರಂದು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಕಾವೇರಿ ಭವನದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಶ್ರೀ.ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ (ಅಧ್ಯಕ್ಷರು), ಶ್ರೀ.ಎನ್.ನರಸಿಂಹೇ ಗೌಡ, ಮತ್ತು ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಸಿ.ನಿತ್ಯಾನಂದ, ರವರು ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಸಿ.ನಿತ್ಯಾನಂದ ರವರಿಗೆ ಗೈರು ಹಾಜರಾತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 135 ಹಾಗೂ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 7 ರನ್ವಯ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ನೀತಿಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ₹1,33,07,427/-ಗಳ ಮೊತ್ತದ ಆಯ ವ್ಯಯವನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿ ವ್ಯಯಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**11. ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ ಸಮಿತಿ ರಚನೆ.**

18 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ರಂದು "ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಮೇಲಿನ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ನಿಗಮದ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಯಾವುದೇ ಮಹಿಳಾ ನೌಕರರು ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ.

12. **ವಾರ್ಷಿಕ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ನಡಾವಳಿಗಳು:**

| ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ | ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ ಕಳುಹಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ | ಸಭೆಯ ಸ್ಥಳ | ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾದ ಒಟ್ಟು ಸದಸ್ಯರು | ಹಾಜರಾಗಿದ್ದ ಒಟ್ಟು ಬದಲಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು | ಸಭೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು |
|---|---|---|---|---|---|
| 04/09/2018 **ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ** | 03/09/2018 | ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ | 7 ರಲ್ಲಿ 6 | 0 | ಶ್ರೀ ಪಿ.ರವಿಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ, ಸಭೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು. |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ:**

ಶ್ರೀ. ಐ.ಎಸ್.ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,(ಸದಸ್ಯರು) ರವರು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

13: **ಲಾಭದ ಸ್ಥಳದ ಕಛೇರಿ ವಿವರಗಳು :**

ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವ ಕಾರಣ, ಮೇಲಿನ ನಿಯಮಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಆಸಕ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

14: **ಮುಖ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ:**

1. ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು : ಶ್ರೀ.ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ
   ಅರ್ಹತೆ : ಐ.ಎ.ಎಸ್ ಅಧಿಕಾರಿ
   ವಯಸ್ಸು :46 ವರ್ಷ
   ಹುದ್ದೆ : ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
   ನೇಮಕಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ: 11.07.2018
   ಫೈಲ್ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ DIR-12 ದಿನಾಂಕ: 29.09.2018/ SRN: H16857682
   ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ : 01

2. ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು: ಶ್ರೀ. ಎ.ಶಿವಣ್ಣ
   ಅರ್ಹತೆ: ಎಂ.ಕಾಂ
   ವಯಸ್ಸು: 59
   ಹುದ್ದೆ: ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ
   ನೇಮಕಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ: 01.12.2014
   ಫೈಲ್ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ DIR-12 ದಿನಾಂಕ: 26.12.2014/ SRN C37783032
   ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ : 0

3. ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು: ಶ್ರೀ. ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್
ಅರ್ಹತೆ: ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ವಯಸ್ಸು: 35
ಹುದ್ದೆ: ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ನೇಮಕಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ: 01.02.2019
ಫೈಲ್ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ: DIR-12 ದಿನಾಂಕ: 26.02.2019/ SRN H45732724
ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ : 0

**15: ಚಾರ್ಜ್ ಸೃಷ್ಟಿ:**

| ಕ್ರ. ಸಂ | ಚಾರ್ಜ್ ಐ.ಡಿ | ಚಾರ್ಜ್ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ/ ಬದಲಾವಣೆ ಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ | ಚಾರ್ಜ್‌ನಿಂದ ಭದ್ರತೆಗೊಳಗಾದ ಮೊತ್ತ | ಚಾರ್ಜ್ ಹೊಂದಿದವರು | ವಿಳಾಸ | ಸೇವಾ ಕೋರಿಕೆ ನಂಬರ್ (SRN) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 100220943 | 10/10/2018 | 100,00,00,000 | ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಟ್ಟಡ, 1ನೇ ಮಹಡಿ, ನಂ.11, ಕೆ.ಜಿ.ರೋಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು 560009 | ಹೆಚ್32428716 |
| 2 | 100221613 | 13/11/2018 | 332,51,00,000 | ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ | ಕೋರ್ 4, ಸ್ಕೋಪ್ ಕಾಂಪ್ಲೆಕ್ಸ್ 7 ಲೋದಿ ರಸ್ತೆ, ನ್ಯೂ ಡೆಲ್ಲಿ- 110003 | ಹೆಚ್32885469 |
| 3 | 10265935 | 16/07/2018 | 29,41,00,000 | ವಿದ್ಯುತ್ ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ | "ಉರ್ಜನಿಧಿ", ಬರಕಾಂಭ ಲೇನ್, ಕೊನಾಟ್ ಸ್ಥಳ, ನ್ಯೂ ಡೆಲ್ಲಿ 110001 | ಹೆಚ್21539713 |
| 4 | 100092096 | 24/05/2018 | 200,00,00,000 | ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | #15, ವೆಕ್ತ್ರಾ ಮನೆ, 3ನೇ ಮಹಡಿ, 1ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 6ನೇ ಕ್ರಾಸ್, ಗಾಂಧಿನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು, 560009 | ಹೆಚ್14340178 |

**ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143(6)(b)ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ **ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019** ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರು ಮಾಡುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ **2013ರ** ಕಲಂ **139(5)**ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಅವರ ವೃತ್ತಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಭರವಸೆಯ ಮಾನದಂಡದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ತನಿಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ **143(10)** ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಿಂದಿನ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ ದಿನಾಂಕ:07.08.2019 ರನ್ನು ಸೂಪರ್ ಸೀಡ್‌ಗೊಳಿಸಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ ದಿನಾಂಕ:11.09.2019 ಈ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ **ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು,** ಇದರ ದಿನಾಂಕ **31 ಮಾರ್ಚ್ 2019** ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಲಂ **143 (6)** (ಎ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಕೆಲಸದ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ನೋಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಕೆಲವೊಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಆಯ್ದ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಸೀಮಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ನನ್ನ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಭಾಗವಾದ ಲೆಕ್ಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 60 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಆಡಳತ ಮಂಡಳಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇನ್ನು ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಲ್ಲ ಅಥವಾ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

**(ಅನುಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡುಂಗ್ ಡುಂಗ್)**
**ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು**
**(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಕ್ಷೇತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ)**
**ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.**

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 13.09.2019

## 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| I | **ಆಸ್ತಿಗಳು** | | | | |
| | **ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು** | | | | |
| | (ಅ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು | 3 | 3,02,065.61 | 2,75,614.43 | 2,31,204.07 |
| | (ಆ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು | 4 | 42,875.93 | 27,164.52 | 26,019.02 |
| | (ಇ) ಇತರೆ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು | 5 | 1,088.55 | 1,060.27 | 515.17 |
| | (ಈ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು | 6 | 0.00 | 0.00 | 351.20 |
| | **(ಉ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು** | | | | |
| | (i) ಹೂಡಿಕೆಗಳು | 7 | 251.00 | 251.00 | 251.00 |
| | (ii) ಇತರೆ | 8 | 26,468.04 | 26,305.31 | 26,700.91 |
| | (ಊ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು | 9 | 340.90 | 166.40 | 144.44 |
| | (ಋ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು(ನಿವ್ವಳ) | 24 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | (ಎ) ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು | 10 | 14,748.65 | 6,246.09 | 6,590.85 |
| | **ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (I)** | | **3,87,838.68** | **3,36,808.02** | **2,91,776.66** |
| II | **ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು** | | | | |
| | (ಅ) ಸರಕುಗಳು | 11 | 4,187.91 | 5,112.94 | 4,975.07 |
| | **(ಆ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು** | | | | |
| | (i) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು | 12 | 1,16,098.26 | 1,01,676.63 | 92,842.12 |
| | (ii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು | 13 | 7,665.94 | 7,267.75 | 16,728.92 |
| | (iii) ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು | 14 | 165.83 | 182.86 | 137.62 |
| | (iv) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು | 15 | 1,11,277.18 | 83,164.56 | 1,06,580.84 |
| | (ಇ) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು | 16 | 21,124.75 | 24,339.81 | 40,878.89 |
| | **ಉಪ ಮೊತ್ತ** | | **2,60,519.86** | **2,21,744.57** | **2,62,143.45** |
| | ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು | 17 | 758.59 | 954.73 | 814.85 |
| | **ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (II)** | | **2,61,278.46** | **2,22,699.29** | **2,62,958.30** |
| | **ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು (I+II)** | | **6,49,117.13** | **5,59,507.32** | **5,54,734.96** |
| | **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು-ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕು** | 18 | 82,829.15 | 1,20,723.94 | 98,244.60 |
| | **ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (I+II+III)** | | **7,31,946.28** | **6,80,231.25** | **6,52,979.56** |
| | **ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | |
| | **(I)ಈಕ್ವಿಟಿ** | | | | |
| | (ಅ)ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ | 19 | 88,836.54 | 72,083.54 | 50,856.54 |
| | (ಆ) ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ | 20 | 11,409.72 | 20,288.39 | 16,187.82 |
| | **ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ (I)** | | **1,00,246.26** | **92,371.93** | **67,044.36** |

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| II | **ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | |
| | **ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | |
| | **(ಅ)ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | |
| | (i) ಸಾಲಗಳು | 21 | 119,695.14 | 124,241.90 | 100,404.03 |
| | (ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 22 | 115,319.26 | 105,878.71 | 94,473.69 |
| | (ಆ) ಅವಕಾಶಗಳು | 23 | 7,419.62 | 743.01 | 709.42 |
| | (ಇ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು(ನಿವ್ವಳ) | 24 | 0.00 | 8,903.40 | 9074.61 |
| | **ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (II)** | | **242,434.02** | **239,767.02** | **204,661.75** |
| III | **ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | |
| | (ಅ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | | | | |
| | (i) ಸಾಲಗಳು | 25 | 29,607.15 | 28,557.53 | 24,013.03 |
| | (ii) **ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು** | | | | |
| | (1) ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು | | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | (2) ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ | 26 | 267,471.04 | 240,192.13 | 286,800.54 |
| | (ಆ) ಅವಕಾಶಗಳು | 27 | 1,276.83 | 0.00 | 00 |
| | (ಇ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 28 | 90,822.04 | 78,967.28 | 69,726.27 |
| | (ಈ) ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ) | 29 | 88.95 | 375.35 | 733.61 |
| | **ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (III)** | | **389,266.00** | **348,092.29** | **381,273.45** |
| | **ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು(II+III)** | | **631,700.02** | **587,859.32** | **585,935.20** |
| | **ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು(I+II+III)** | | **731,946.28** | **680,231.25** | **652,979.56** |
| | ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 1 ರಿಂದ 60 ಆರ್ಥಿಕ ತ:ಖ್ತೆಗಳು ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ. | | | | |

**ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ**

**ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ**
**ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು**
**ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202ಎಸ್**

**ಸಹಿ/–**
**ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ**
**ಪಾಲುದಾರ**
**ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202316**

**ಸಹಿ/–**
**ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್**
**(ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ)**
**ಡಿನ್:08104146**

**ಸಹಿ/–**
**ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ**
**(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು)**
**ಡಿನ್:08184281**

**ಸಹಿ/–**
**ಎ.ಶಿವಣ್ಣ**
**(ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ)**

**ಸಹಿ/–**
**ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್**
**(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)**
**ಎಸಿಎಸ್:23595**

**ದಿನಾಂಕ: 11.09.2019**
**ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು**

## 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಲಾಭ-ನಷ್ಟ ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|
| I | ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ | 30 | 410,378.11 | 362,438.95 |
| II | ಇತರೆ ಆದಾಯ | 31 | 17,163.68 | 15,117.17 |
| III | **ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I+II)** | | **427,541.79** | **377,556.12** |
| IV | **ವೆಚ್ಚಗಳು** | | | |
| | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ | 32 | 306,778.98 | 293.726.62 |
| | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು | 33 | 52,854.42 | 47,017.58 |
| | ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು | 34 | 18,418.56 | 16,373.30 |
| | ಸವಕಳ ಮತ್ತು ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು | 35 | 20,601.20 | 19,020.23 |
| | ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | 36 | 24,465.65 | 21,248.66 |
| | **ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು (IV)** | | **423,118.81** | **397,386.40** |
| V | **ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ(III- IV)** | | **4,422.98** | **(19,830.28)** |
| VI | ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಅಂಶಗಳು (ಆದಾಯ)/ವೆಚ್ಚಗಳು (ನಿವ್ವಳ) | | - | - |
| VII | **ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ ನಷ್ಟ (V+VI)** | | **4,422.98** | **(19,830.28)** |
| | **+/-: ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚ)(ನಿವ್ವಳ):** | | - | - |
| VIII | ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚ)(ನಿವ್ವಳ) | 37 | **(35,367.80)** | **19,952.35** |
| IX | ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚೆ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (VII+VIII) | | **(30,944.82)** | **122.07** |
| X | **ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು** | | | |
| | ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ | 38 | 38.57 | 334.68 |
| | ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ | | (8,903.40) | (171.21) |
| | ಮ್ಯಾಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ | | (1,158.48) | - |
| | **ಒಟ್ಟು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು** | | **(10,023.31)** | **163.48** |
| XI | ವರ್ಷದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)(ತೆರಿಗೆ ನಂತರ) (IX-X) | | (20,921.51) | (41.40) |
| XII | **ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ** | | | |
| | (I) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡದ ಅಂಶಗಳು | | | |
| | (ಅ) ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯ ಮೇಲೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಲಾಭಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು | | (13.19) | 120.86 |
| | (ಆ) ಮೇಲಿನವುಗಳ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ | | - | - |
| | **(II) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಅಂಶಗಳು** | | - | - |
| | (ಅ) ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ | | | |
| | (ಆ) ಮೇಲಿನವುಗಳ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ | | - | - |
| | **ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ** | | **(13.19)** | **120.86** |
| **XIII** | **ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳು (XI+XII)** | | **(20,934.70)** | **79.46** |

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|
| XIV | **ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ:** | | | |
| | **ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ಮೊದಲು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು** | | | |
| | ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) | | 1.84 | (3.25) |
| | ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) | 39 | 1.82 | (3.13) |
| | **ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ನಂತರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು** | | | |
| | ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) | 39 | (2.66) | (0.01) |
| | ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) | | (2.64) | (0.01) |
| | **(ಪಾವತಿಯ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ) (₹ಗಳಲ್ಲಿ)** | | 10.00 | 10.00 |
| | ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 1 ರಿಂದ 60 ಆರ್ಥಿಕ ತ:ಖ್ತೆಗಳು ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ. | | | |

**ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ**

**ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ**
**ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು**
**ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202ಎಸ್**

**ಸಹಿ/–**
**ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ**
**ಪಾಲುದಾರ**
**ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202316**

**ಸಹಿ/–**
**ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್**
**(ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ)**
**ಡಿನ್:08104146**

**ಸಹಿ/–**
**ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ**
**(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು)**
**ಡಿನ್:08184281**

**ಸಹಿ/–**
**ಎ.ಶಿವಣ್ಣ**
**(ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ)**

**ಸಹಿ/–**
**ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್**
**(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)**
**ಎಸಿಎಸ್:23595**

**ದಿನಾಂಕ: 11.09.2019**
**ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು**

## ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ 2018-19

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ | | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ | |
|---|---|---|---|---|
| **ಅ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು** | | | | |
| **ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ** | | (30,944.82) | | 122.07 |
| **ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:** | | | | |
| ಅವಕಾಶಗಳು | 10,023.31 | | (163.48) | |
| ಸವಕಳಿ | 20,601.20 | | 19,020.23 | |
| ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | 19,134.14 | | 15,675.96 | |
| ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ | (82.98) | | (79.90) | |
| ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯ ಮೇಲೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಗಳಿಕೆ | (13.19) | | 120.86 | |
| ಬಾಡಿಗೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ | (307.38) | | (201.71) | |
| **ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗಿಂತ ಮುಂಚಿನ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಲಾಭ** | | **49,355.10** | | **34,371.97** |
| **ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಚಲನೆಗಳು:** | | | | |
| ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(-)/ಏರಿಕೆ(+) | (14,421.62) | | (8,834.52) | |
| ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(-)/ಏರಿಕೆ(+) | 925.04 | | (137.88) | |
| ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(-)/ಏರಿಕೆ(+) | (33,349.68) | | 40,510.58 | |
| ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಇಳಿಕೆ (-)/ಏರಿಕೆ(+) | 37,894.79 | | (22,479.34) | |
| ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-) | 27278.91 | | (46,608.41) | |
| ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಇಳಿಕೆ (+)/ಏರಿಕೆ(-) | 9440.55 | | 11,405.03 | |
| ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-) | 7,953.43 | | 33.60 | |
| ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-) | 11,854.75 | **47,576.17** | 9,241.01 | **(16,869.92)** |
| **ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು** | | **65,986.45** | | **17,624.13** |
| ಪಾವತಿಸಿದ ನೇರ ತೆರಿಗೆಗಳು (ಮರುಪಾವತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ) | | (9,364.30) | | (551.42) |
| **ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು** | | **56,622.15** | | **17,072.70** |
| **ಆ. ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು** | | | | |
| ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಖರೀದಿ | (62,792.06) | | (64,769.99) | |
| ಬಾಡಿಗೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ | 307.38 | | 201.71 | |
| ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಬಡ್ಡಿ | 82.98 | | 79.90 | |
| **ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು** | | **(62,401.70)** | | **(64,488.38)** |

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ | | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ | |
|---|---|---|---|---|
| **ಇ. ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು** | | | | |
| (ಹಿಂಪಾವತಿ)/ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ | (4,546.76) | | 23,837.87 | |
| (ಹಿಂಪಾವತಿ)/ ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ | 1,049.61 | | 4,544.50 | |
| ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ನೀಡುವಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ | 12,451.00 | | 13,315.00 | |
| ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಚಲನೆ | 16,358.03 | | 11,933.10 | |
| ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ | (19,134.14) | | (15,675.96) | |
| **ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು** | | **6,177.73** | | **37,954.51** |
| **ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ ( ಅ+ಆ+ಇ)** | | 398.19 | | (9,461.17) |
| **ಆರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು** | | 7,267.75 | | 16,729 |
| **ಅಂತಿಮ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು** | | **7,665.94** | | **7,267.75** |
| **ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-7 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ.** | | | | |

**ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ**

**ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ**
**ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು**
**ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202ಎಸ್**

| | | |
|---|---|---|
| **ಸಹಿ/-** | **ಸಹಿ/-** | **ಸಹಿ/-** |
| **ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ** | **ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್** | **ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ** |
| **ಪಾಲುದಾರ** | **(ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ)** | **(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು)** |
| **ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202316** | **ಡಿನ್:08104146** | **ಡಿನ್:08184281** |
| | **ಸಹಿ/-** | **ಸಹಿ/-** |
| | **ಎ.ಶಿವಣ್ಣ** | **ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್** |
| | **(ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ)** | **(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)** |
| | | **ಎಸಿಎಸ್:23595** |

**ದಿನಾಂಕ: 11.09.2019**
**ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು**

## ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

### ಅ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

| ವಿವರಗಳು | ₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ |
|---|---|
| **ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು** | **50,856.54** |
| ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ | 21,227.00 |
| **ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು** | **72,083.54** |
| ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ | 16,753.00 |
| **ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು** | **88,836.54** |

### ಆ. ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

| ವಿವರಗಳು | ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ | ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯ | | | | ಒಟ್ಟು |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು | ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು, ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು | ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆ | |
| ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು | 15,229.00 | 239.17 | (3,401.00) | 70,839.54 | (61,282.21) | 21,624.50 |
| ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು | – | – | – | – | – | – |
| ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ (ವೆಚ್ಚಗಳು) | – | – | – | – | (5,436.68) | (5,436.68) |
| ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕು | 15,229.00 | 239.17 | (3,401.00) | 70,839.54 | (66,718.99) | 16,187.82 |
| +/–: ವರ್ಷದ ಆದಾಯ/ (ನಷ್ಟ) | – | – | – | – | 79.46 | 79.46 |
| +/–:ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು | – | – | – | – | – | - |
| +:ವರ್ಷದ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು | – | – | – | 17326.27 | – | 17,326.27 |
| +:ಷೇರು ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದು. | 13,315.00 | – | – | – | – | 13,315.00 |
| +/–:ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ | (21,227.00) | – | – | – | – | (21,227.00) |
| ಕಳೆಯುವಿಕೆ: ಸವಕಳಿಯ ಹಿಮ್ಮುಖ/ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ | – | – | – | (5393.16) | – | (5,393.16) |

| ವಿವರಗಳು | ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ | ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯ | | | | ಒಟ್ಟು |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು | ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು, ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು | ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆ | |
| 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ | 7,317.00 | 239.17 | (3,401.00) | 82,772.65 | (66,639.43) | 20,288.39 |
| +/- ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ | - | - | - | - | (20,934.70) | (20,934.70) |
| +/- ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಹಂಚಿಕೆ | - | - | - | - | - | - |
| + ವರ್ಷದ ಹೆಚ್ಚುವರಿಗಳು | 12,451.00 | - | - | 16,358.03 | - | 28,809.03 |
| +: ಷೇರು ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದು. | (16,753.00) | - | - | - | - | (16,753.00) |
| +/- ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ | - | - | - | - | - | - |
| ಕಳೆಯುವಿಕೆ: ಸವಕಳಿಯ ಹಿಮ್ಮುಖ/ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ | - | - | - | - | - | - |
| 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ | 3,015.00 | 239.17 | (3,401.00) | 99,130.68 | (87,574.13) | 11,409.72 |

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202ಎಸ್

ಸಹಿ/-
ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202316

ಸಹಿ/-
ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್
(ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ)
ಡಿನ್:08104146

ಸಹಿ/-
ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ
(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು)
ಡಿನ್:08184281

ಸಹಿ/-
ಎ.ಶಿವಣ್ಣ
(ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ)

ಸಹಿ/-
ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್
(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
ಎಸಿಎಸ್:23595

ದಿನಾಂಕ: 11.09.2019
ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

**ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ**
**(ಸಿ.ಐ.ಎನ್ ನಂ: ಯು40109ಕೆಎ2004ಎಸ್.ಜಿ.ಸಿ035177)**
**ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಕಛೇರಿ,# 29,ವಿಜಯನಗರ, 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನ್‌ಕಲ್, ಮೈಸೂರು, ಕರ್ನಾಟಕ-570017**
**ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು**

## I ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಮಾಹಿತಿಗಳು:

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಐದು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಹಾಸನ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು 1956ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳಡಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಕಲಂ 14 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರನಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಭಾರತದಲ್ಲಿ # 29, ವಿಜಯನಗರ, 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನ್‌ಕಲ್, ಮೈಸೂರು, ಕರ್ನಾಟಕ-570017 ಇಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿದೆ.

ಇದಕ್ಕೂ ಮೊದಲು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಿತ್ತು. ಬೆಳೆಯುತ್ತಿರುವ ಆರ್ಥಿಕತೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವು 1999ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು. ಮೊದಲನೇ ಹಂತವಾಗಿ 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ) ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್)ಗಳೆಂಬ ಎರಡು ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಲಾಯಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವನ್ನೂ ಸಹ 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮುಂದಿನ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ಜೂನ್ 2002 ರಲ್ಲಿ ನಾಲ್ಕು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು.

ಈ ರೀತಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2005 ರಲ್ಲಿ ವಿಭಾಗಿಸಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು.

## II ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು

### 1. ಅನುಸರಣಾ ಸಂಬಂಧಿ ಹೇಳಿಕೆಗಳು:

ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2015 (ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾದ) ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ("ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್." ಎಂದು ಕರೆಯಲಾದ), ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ 16 ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2015 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕವು 01.04.2017 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರವರೆಗೆ, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳು (Previous GAAP). 2013 ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳ) ನಿಯಮಗಳು 2014 ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುವಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ, ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ 101 –"ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ" ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ಗಳಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹಿಂದಿನ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳ (Previous GAAP) ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಷೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳ (Previous GAAP) ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಸಮನ್ವಯಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತಿಪಡಿಸಿದೆ.

**2. ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆಯ ಆಧಾರಗಳು:**

ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು, ಕಂಪನಿಗಳ(ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2015 ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸದರಿ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನೂ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್) ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುವಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಕಂಡವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವ, ಸರಕಾರದಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುವ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳು.
- ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳು.

**2.1 ತೀರ್ಪುಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ:**

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ, ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚು ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ

ಬೀರಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಅಂತಹ ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಊಹನೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಅಂದಾಜುಗಳಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಊಹನೆಗಳನ್ನು, ಮುನ್ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅಗತ್ಯ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಖಾತೆಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹನೆಗಳು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವುಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

### 2.2 ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು

**ಅ)** ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಬೆಲೆಯು, ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಿಂಪಾವತಿಸಲಾಗದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸುಂಕಗಳು, ಅರ್ಹವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಬಯಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಲು ಶಕ್ತವಾಗುವ ಸ್ಥಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರಲು ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳಚಿ, ತೆಗೆದು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪನೆಗೊಳಿಸಲು ತಗಲುವ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯ ಬೆಲೆಗೆ ಸವಕಳಿ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2009 ದಿನಾಂಕ: 25 ನವೆಂಬರ್ 2009ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನುಬಂಧ – II ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಬಂದ ತಕ್ಷಣದ ಮಾಹೆಯಿಂದ ಸಮಾನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಸೂಚಿತ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗವು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ದರಗಳನ್ನು, ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗವು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ದಿನಗಳಿಂದ (Prospectively) ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯು 5% ಇರಬೇಕಾಗಿದ್ದಾಗ್ಯೂ, ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯನ್ನು 10%ಕ್ಕೆ ನಿಗಧಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಆ)** ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುವುದರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಇಲ್ಲದಾದಾಗ, ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದ ಬೆಲೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಅಥವಾ ನಿವೃತ್ತಿಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

**ಇ)** ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮಾಡುವ ಅಭ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಡಬೇಕು/ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಡಬೇಕು/ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲ್ಪಡಬೇಕು. ಅರ್ಹತಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸ್ವಾಧೀನ / ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅಂತಹ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಅದರ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾಗಿರುವ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಅಂತಹ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿವೆ.

**ಈ)** ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮಾಲೀಕತ್ವ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ನಿಗಮದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಆದರೆ ಅಂತಹ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಪಾಲನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಖಾತೆಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

**ಉ)** "ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು" ಮತ್ತು "ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು" ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ತಲಾ ₹500 ರವರೆಗಿನ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಆಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಊ)** ಪ್ರತೀ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ, ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಸ್ವಾಧೀನತೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ದಕ್ಷತೆಗಳ ಸುಧಾರಣೆಗಾಗಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಆಧುನೀಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭವಾಗುವ ಸಂಭವವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ತಕ್ಕಂತೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಥವಾ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

**2.3 ಸವಕಳಿ:**

**ಅ)** ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ (ಭೋಗ್ಯ ಮೇಲಿನ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ನೇರ ರೇಖೆಯ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಆ)** ಭೋಗ್ಯ ಮೇಲಿನ ಭೂಮಿಗೆ, ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ದರಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಸವಕಳಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಇ)** 1985 ರ ಇಎಸ್‌ಎಆರ್‌ನ ಅನುಬಂಧ -3 ರ ಪ್ಯಾರಾ 2.37 ರ ಪ್ರಕಾರ, ₹500/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಗೆ ಹಾಕಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 100% ರಷ್ಟು ಸವಕಳಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**ಈ)** ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಮೊದಲ ವರ್ಷದಿಂದ ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣ(ಪ್ರೊ-ರಾಟಾ) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಉ)** ಸವಕಳಿಯ ದರಗಳು ಕಾಯಿದೆಯ II ನೇ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ದರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲ ಆದರೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತವೆ.

**ಊ) ಸವಕಳ ದರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ:**

| ಆಸ್ತಿ | ಸವಕಳ ದರ |
|---|---|
| ಕಟ್ಟಡಗಳು | 3.34% |
| ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ವರ್ಕ್ಸ್ | 5.28% |
| ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ವರ್ಕ್ಸ್ | 3.34% |
| ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ | 5.28% |
| ಲೈನ್ಸ್, ಕೇಬಲ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳು | 5.28% |
| ವಾಹನಗಳು | 9.50% |
| ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ನೆಲೆವಸ್ತುಗಳು | 6.33% |
| ಕಛೇರಿ ಪರಿಕರಗಳು | 6.33% |
| ಕಂಪ್ಯೂಟರ್‌ಗಳು | 15% |

**2.4 ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು**

**ಅ)** ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನತೆಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೀಮಿತ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳ ಹಾಗೂ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಮೂಲವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಅಂದರೆ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಪ್ರತೀ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಹಾಗೂ ಸವಕಳ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಅನಿರ್ಧಿಷ್ಟಾವಧಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಅನ್ವಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಮೂಲವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

**ಆ)** ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಇಲ್ಲದಾದಾಗ ಅವುಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದ ಬೆಲೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಅಥವಾ ನಿವೃತ್ತಿಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

**ಇ)** ಭವಿಷ್ಯದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ತಗಲಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಮಾಪನಾ/ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದಾಕ್ಷಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಅವುಗಳನ್ನು ಮೂಲಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

**2.5 ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು)**

ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು) ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಯನ್ನು, ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಮಾರಾಟ ವಹಿವಾಟಿನಿಂದಲೇ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದಾಗ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟವು ಸುಲಭಸಾಧ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದಾಗ ಅಂತಹ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ತಕ್ಷಣದ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವಾಗ, ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ವರ್ಗೀಕರಣದ

ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಮಾರಾಟವು ಸುಲಭಸಾಧ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಳೆದು ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ತಕ್ಷಣದಿಂದ ಸವಕಳ ಆಕರಿಸುವುದನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**2.6 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**

ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಗೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು, ಆಯಾ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಮೊದಲ ಇದ್ದ ಸರಾಸರಿ ದರಗಳಲ್ಲಿಯೇ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಗಳು ಅಥವಾ ಕಾಮಗಾರಿ ಮುಕ್ತಾಯದ ತಾಂತ್ರಿಕ ದೃಢೀಕರಣಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ ನಂತರದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

**2.7 ದಾಸ್ತಾನುಗಳು**

**ಎ)** ಇನ್ವೆಂಟರಿಗಳನ್ನು ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸುವ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲೆಲ್ಲಾ ನಿವ್ವಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯ ಇದರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದರಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯವೆಂದರೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಸಿದ ಉಳತದ ಅಂದಾಜು ಮಾರಾಟ ಮೊತ್ತ.

**ಬಿ)** ಕಚ್ಚಾ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ (ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಸಿ)** ವಸ್ತುಗಳ ನೀಡಿಕೆಗಳನ್ನು ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**2.8 ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ**

**ಅ)** ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದಿತವಾದ ಜಕಾತಿ ದರಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಆ)** ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಂದ ಬರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಚೌಕಟ್ಟಿನಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತೆ ಪಡೆದಿರುವ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.

**ಇ)** ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಜಕಾತಿ / ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಇ ಎನ್ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2006 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 13 ಜೂನ್ 2007 ರಂದು ಆದಾಯದ ಭಾಗವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ಪ್ರಕಾರ (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ) ತಿಂಗಳಗೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ

40 ಯೂನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಮತ್ತು ಐಪಿ ಸೆಟ್ ವರ್ಗದವರೆಗೆ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಜಕಾತಿ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಈ)** ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**2.9 ಇತರೆ ಆದಾಯ**

**ಅ)** ಕಾಮಗಾರಿ/ಸರಬರಾಜುಗಳ ವಿಳಂಬದ ಕಡೆಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು / ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ / ಸರಬರಾಜುದಾರರ ವಿಳಂಬ ಕ್ಷಮಾದಾನ ವಿನಂತಿಯನ್ನು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಸಮಯದವರೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ವಿನಂತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಾಗೆ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಂಡವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲುತ್ತದೆ.

**ಆ)** ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಮಯಾನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಇ)** ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಸ್ವತ್ತು ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು.

**2.10 ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಳು:**

**ಅ)** ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ದರಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 62 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಜಕಾತಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಹೊರಡಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ತನ್ನ ಸುಂಕದ ಆದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ನಂತರದ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ ನೀಡುತ್ತದೆ.

**ಆ)** ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ರೂಪಿಸಿದ ಅನ್ವಯಿಕ ನಿಬಂಧನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಂತರದ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತ ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಆದಾಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಘೋಷಣೆಗಳು /ಆದೇಶಗಳು, ಅನುಗುಣವಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಡಿಫರಲ್ ಖಾತೆ ಬಾಕಿಗಳಂತೆ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**2.11 ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು:**

**ಅ)** ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಭರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧತೆಗೊಳ್ಳಲು ಗಣನೀಯ ಕಾಲಾವಕಾಶ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನ, ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಭರಿಸಲಾದ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

**ಆ)** ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ, ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಪ್ರೀಮಿಯಂಗಳು/ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವಿಕೆಯ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

**2.12 ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆಗಳು:**

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

**ಅ) ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ:**

ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯು, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಆಧರಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ವರ್ಷಗಳ, ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳಿಂದಾಗಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಲೇಬಾರದ ಅಥವಾ ಕಳೆಯಬಾರದ ಅಂಶಗಳಿಂದಾಗಿ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತವು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಆ) ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳು**

ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಬಳಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಮೂಲಗಳ ನಡುವಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಕಂಪೆನಿಯ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು (ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು) ಅಥವಾ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಪಾವತಿಯಾಗುವ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ, ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದಾದ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭಗಳಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ತೆರಿಗೆಯೋಗ್ಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭಗಳಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಪ್ರತೀ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿಮರ್ಶಿಸಿ, ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಮುಂದೆಂದೂ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗದಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿರುವಲ್ಲಿ, ಅಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ತೆರಿಗೆ ರಜಾ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ವಿನಾಯಿತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದ್ದು ಆದಾಯವು ತೆರಿಗೆ ಮುಕ್ತವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು

ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದೇ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

**2.13 ವಿಭಾಗ ವರದಿ:**

**ಅ)** ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ.

**ಆ)** ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಭೌಗೋಳಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ರಾಜಕೀಯ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ನಿರ್ಧಾರ ತಯಾರಕ ("ಸಿಒಡಿಎಂ") ಯಾವುದೇ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ವರದಿ ವಿಭಾಗವಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ವಿಭಾಗವಾರು ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

**2.14 ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗುವಿಕೆ**

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗಿರುವ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು, ಒಂದು ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು (ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು) ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಸೂಚನೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ) ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸುತ್ತದೆ. ಹಿಂದೆ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯವು, ಸವಕಳಿ ಅಥವಾ ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಕಳೆದು ಬಂದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೀರದೇ ಇದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು.

**2.15 ಅವಕಾಶಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು**

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಘಟನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಯಾವುದೇ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊರಹರಿವಿನ ಅವಶ್ಯಕತೆಯು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಅನುಭವಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಆವರಿಸಿರುವ ಅಪಾಯ ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ, ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅಂದಾಜಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಬಳಸಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗಿದ್ದರೆ, ಅದರ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೊತ್ತವು ನಗದು ಹರಿವಿನ ವರ್ತಮಾನದ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ (ಹಣದ ಸಮಯ ಮೌಲ್ಯದ ಪರಿಣಾಮವು ಗಣನೀಯವಾಗಿರುವಾಗ) ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿದಾಗ, ಸಮಯದ

ಹರಿವಿನ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಆದ ಏರಿಕೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿರುವಾಗ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ನಿರ್ಧಾರದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರ ಹರಿವಿನ ಸಂಭವನೀಯತೆಯು ವಿರಳವಾಗಿದ್ದಾಗ, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪುನರ್‌ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

**2.16 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು**

**ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು:**

ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಯ ಬದಲಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನೌಕರರು ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸವಲತ್ತುಗಳು, ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅವಧಿಯ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಒಳಗೆ ಸಂಭವಿಸಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನಗಳು ಹಾಗೂ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

**ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಗೈರು ಪರಿಹಾರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ:**

ಸಂಚಯವಾಗುವ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಭವಿಷ್ಯದ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ; ಹಾಗೂ ಸಂಚಯವಾಗದ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಗೈರು ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ.

**ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು:**

ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಸಹಾಯ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು, ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕೈಗೊಂಡ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳೊಂದಿಗೆ ಯೋಜಿತ ಘಟಕ ಜಮಾ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದೇ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

**ಉದ್ಯೋಗ ನಂತರದ ಸವಲತ್ತುಗಳು:**

**ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು**

ದಿನಾಂಕ 01.4.2006 ರ ನಂತರ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ನಿಧಿಗಳನ್ನು

ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಡಿಯ ಉದ್ಯೋಗ ನಂತರದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು, ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಪಾವತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ ( ಮೂಲವೇತನ + ಡಿಯರ್‌ನೆಸ್ಸ್ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ 10% ಮೊತ್ತ ನೌಕರರ ಸಮಾನ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ). ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಇಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಸೆಲ್‌ಗೆ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಹೊಸ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ ಸೆಲ್) ಪಾವತಿಸಿ ಅದೇ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ರ ಮೊದಲು ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಬಾಬ್ತು ಪಾವತಿಗೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕಂಪನಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು "ಪೇ ಆ್ಯಸ್ ಯು ಗೋ" ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-19 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

**2.17 ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ**

ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇಲ್ಲಿ ನಗದಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು, ಹಿಂದಿನ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ನಗದು ಹರಿವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಸಂಚಯಗಳನ್ನು, ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ, ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೆಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿದೆ.

**2.18 ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು**

ಉತ್ಪನ್ನವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ:-

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ
- ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

**ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು:**

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಸಿದ ದರ.
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ.

**ಆರಂಭಿಕ ಮಾನ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ:**

ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಭಾಗಿಯಾಗಿದ್ದಾಗ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ರೀತ್ಯಾ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೂಡಿ ಅಥವಾ ಕಳೆದು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆದಾಯಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ತದನಂತರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ:**

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಮುಂದಿನಂತಿರುವ ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತವೆ:

- **ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ಧಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕರಾರುಬದ್ಧತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

- **ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:**

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ಧಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

- **ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಿರದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ:**

- **ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**

ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯ ಕರಾರುಬದ್ಧ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮುಕ್ತಾಯವಾದಾಗ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಒಡೆತನದ ಸಹಿತ ಅದರ ಎಲ್ಲಾ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಾಗ ಮಾತ್ರ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

- **ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಭಾದ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅದೇ ನೀಡಿಕೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೊಂದು ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ಬೇರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಹಾಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಮಾನ್ಯವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಹಾಗೂ ಆಯಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆದಾಯ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**2.19 ಭೋಗ್ಯಗಳು:**

ಭೋಗ್ಯದ ಷರತ್ತುಗಳು, ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಅನುಭವದಾರರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತಾಗಿದ್ದಾಗ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತೀ ಭೋಗ್ಯಗಳ ಆರಂಭದಲ್ಲಿಯೇ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವ, ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕನಿಷ್ಟ ಗೇಣಿ ಪಾವತಿಯ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಭವದಾರರು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಭೋಗ್ಯಗಳ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಆರಂಭಿಕ ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಕನಿಷ್ಟ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಇಳಿಕೆಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರತೀ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಸವಕಳಿ ಯೋಗ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ಭೋಗ್ಯವು ಎಡೆ ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತವೆ. ಭೋಗ್ಯದ ವಸ್ತುವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಗೇಣಿದಾರರೇ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಣದುಬ್ಬರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಭೋಗ್ಯದ ಶುಲ್ಕಗಳು ಏರಿಕೆಯಾಗುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗದ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಮುಂದೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗುವುದಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಸವಕಳ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

**2.20 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ:**

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆದಾಯದ ಗಳಿಕೆಯು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಗಳಿಸಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯು, ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರು ದರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೆ ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರು ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ: ಹಾಲಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಹಕ್ಕುಭಾದ್ಯತೆಯ ಬೋನಸ್ ಷೇರು : ಷೇರು ವಿಭಜನೆ ಹಾಗೂ ಆ ವಿಭಜನೆಯ ನಿವರ್ತನದ ಅಂಶಗಳಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇಳಿತಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು, ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು, ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ ಎಂದು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

**2.21 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗುವಿಕೆ:**

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 –"ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು" ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಲೇ ಲೆಕ್ಕಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಈ ಸರಳೀಕೃತ ವಿಧಾನವನ್ನು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–109ರಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಲಾದ, ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಅನುಕೂಲಕರವಾದ ಒಂದು ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿದೆ.

**ಅ)** ಎಲ್.ಟಿ.–2, ಎಲ್.ಟಿ.–3, ಎಲ್.ಟಿ.–5, ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಜಕಾತಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡು ಬಾಕಿ ಬಾರದೆ ಇರುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತಗಳಗೆ "ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿ ಖಾಯ್ದೆ" ಅನ್ವಯ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

**ಆ)** ಐ.ಪಿ.ಸ್ಥಾವರಗಳ (ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸದೆ), ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡುವ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಾರದು.

**2.22 ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವಸ್ತುಗಳು:**

ದೋಷ ಸಂಭವಿಸಿದ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ (ಗಳು) ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸುವ ಮೂಲಕ ಆವಿಷ್ಕಾರದ ನಂತರ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಮೊದಲ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಸ್ತು ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ದೋಷಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಬಾರಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅಥವಾ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ದೋಷ ಸಂಭವಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸುತ್ತದೆ.

**2.23 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು, ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ಕಂಪನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಮೂಲಕ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮಾಡುವ ಬಿಲ್ಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10ನೇ ಮೇ 2005 ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ತದನಂತರದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ನಡುವೆ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ನಡೆಸುವ ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಮುಖಾಂತರ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ದಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರಾಜ್ಯದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

**2.24 ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ:**

ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇತರೆ ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

**2.25 ಲಾಭಾಂಶ:**

ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು, ಷೇರುದಾರರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**2.26 ಇತ್ತೀಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪ್ರಕಟಣೆ:**

ಮಾರ್ಚ್ 30, 2019 ರಂದು ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್ 116 ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ ತಿಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 17 ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸುತ್ತದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ಅನುಬಂಧಗಳು ಸೇರಿವೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-116 ಏಪ್ರಿಲ್, 01.2019 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-116 ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಅಳತೆ, ಪ್ರಸ್ತುತಿ ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ತತ್ವಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದೇ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲು ಕಡಿಮೆ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-17 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರವನ್ನು ಹೋಲುತ್ತದೆ. ಮಾನದಂಡವು ಬಾಡಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಎರಡು ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ವಿನಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ-'ಕಡಿಮೆ-ಮೌಲ್ಯದ' ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು (ಉದಾ., ವೈಯಕ್ತಿಕ ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು) ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು (ಅಂದರೆ,12 ತಿಂಗಳ ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು). ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದ ದಿನಾಂಕದಂದು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತಾನೆ (ಅಂದರೆ,ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ) ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು (ಅಂದರೆ, ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಆಸ್ತಿ.)ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.

ಕೆಲವು ಘಟನೆಗಳು ಸಂಭವಿಸಿದ ನಂತರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮರುಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಹ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.(ಉದಾ., ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಬದಲಾವಣೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ

ಮತ್ತು ಆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಬಳಸುವ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಅಥವಾ ದರದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾಗಿ). ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಬಳಕೆಯ ಸ್ವತ್ತಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಎಂದು ಗುರುತಿಸುತ್ತಾನೆ.

ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-116 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-17 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಿಂದ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಬದಲಾಗಿಲ್ಲ. ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-17 ರಂತೆಯೇ ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ವರ್ಗೀಕರಣ ತತ್ವವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಎಲ್ಲಾ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವವರು ವರ್ಗೀಕರಿಸುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಎರಡು ರೀತಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ನಡುವೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತಾರೆ: ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಫೈನಾನ್ಸ್ ಲೀಸ್‌ಗಳು.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2019 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಕಾರಣ, ಈ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ವಸ್ತು ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 : ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಆಸ್ತಿ ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್ | | | | | ಸವಕಳಿ | | | | | ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್ | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 01.04.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ | ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ / ನಿವೃತ್ತಿ | ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | 31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ | ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ / ನಿವೃತ್ತಿ | ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | 31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ |
| ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು | 10.1 | 341.06 | 34.77 | – | | 375.83 | – | – | – | – | – | 341.06 | 375.83 |
| ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಭೂಮಿ | 10.1 | 40.32 | – | – | | 40.32 | 9.94 | 1.32 | – | – | 11.26 | 30.38 | 29.06 |
| ಕಟ್ಟಡಗಳು | 10.2 | 7,840.50 | 1,618.31 | – | | 9,458.82 | 1,578.01 | 289.53 | 0.00 | – | 1,867.55 | 6,262.49 | 7,591.27 |
| ಜಲ ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು | 10.3 | 244.36 | 39.41 | – | | 283.77 | 74.22 | 12.99 | 0.00 | – | 87.21 | 170.14 | 196.56 |
| ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು | 10.4 | 97.41 | 17.93 | – | | 115.34 | 22.20 | 3.70 | – | – | 25.90 | 75.21 | 89.44 |
| ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ | 10.5 | 68,591.19 | 20,618.12 | 7,902.08 | | 81,307.23 | 10,863.66 | 4,586.99 | 1,228.33 | – | 14,222.32 | 57,727.53 | 67,084.91 |
| ಗಣಕ ಯಂತ್ರ | 10.5 | 1,473.02 | 140.97 | 251.82 | | 1,362.18 | 815.78 | 165.65 | 142.28 | – | 839.15 | 657.24 | 523.03 |
| ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು | 10.6 | 231,820.62 | 46,345.43 | 1,656.31 | | 276,509.74 | 69,766.09 | 14,040.03 | 1,120.01 | – | 82,686.11 | 162,054.53 | 193,823.63 |
| ವಾಹನಗಳು | 10.7 | 432.82 | 170.72 | 31.32 | | 572.22 | 332.01 | 13.91 | 28.11 | – | 317.80 | 100.81 | 254.42 |
| ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು | 10.8 | 1,190.86 | 2,335.17 | – | | 3,526.03 | 221.07 | 162.78 | 4.64 | – | 379.20 | 969.79 | 3,146.83 |
| ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು | 10.9 | 1,021.72 | 275.04 | 25.59 | | 1,271.17 | 210.42 | 70.26 | 22.56 | – | 258.12 | 811.30 | 1,013.05 |
| **ಉಪ ಮೊತ್ತ** | | **313,093.89** | **71,595.89** | **9,867.12** | **–** | **374,822.66** | **83,893.40** | **19,347.16** | **2,545.94** | **–** | **100,694.62** | **229,200.49** | **274,128.04** |
| ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು | 16.2 | 2,003.58 | – | 517.20 | – | 1,486.38 | – | – | – | – | – | 2,003.58 | 1,486.38 |
| **ಸ್ಪರ್ಶಾವೇದ್ಯ ಆಸ್ತಿ ಒಟ್ಟು 2017–18** | | **315,097.47** | **71,595.89** | **10,384.32** | **–** | **376,309.04** | **83,893.40** | **19,347.16** | **2,545.94** | **–** | **100,694.62** | **231,204.07** | **275,614.43** |
| **ಸ್ಪರ್ಶಾವೇದ್ಯ ಆಸ್ತಿ ಒಟ್ಟು 2016–17** | | **259,615.45** | **62,318.65** | **8,840.21** | **–** | **313,093.89** | **70,621.92** | **15,553.69** | **2,282.22** | **–** | **83,893.40** | **188,993.53** | **229,200.49** |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಆಸ್ತಿ ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್ | | | | | ಸವಕಳಿ | | | | | ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್ | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 01.04.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ | ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ / ನಿವೃತ್ತಿ | ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | 31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ | ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ / ನಿವೃತ್ತಿ | ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | 31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ |
| ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು | 10.1 | 375.83 | 21.84 | 128.22 | | 269.44 | - | - | - | - | - | 375.83 | 269.44 |
| ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಭೂಮಿ | 10.1 | 40.32 | 173.32 | (100.09) | | 313.74 | 11.26 | 3.19 | - | - | 14.45 | 29.06 | 299.29 |
| ಕಟ್ಟಡಗಳು | 10.2 | 9,458.82 | 553.75 | - | | 10,012.57 | 1,867.55 | 328.99 | - | - | 2,196.53 | 7,591.27 | 7,816.03 |
| ಜಲ ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು | 10.3 | 283.77 | 14.31 | - | | 298.09 | 87.21 | 14.92 | - | - | 102.12 | 196.56 | 195.96 |
| ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು | 10.4 | 115.34 | 34.21 | - | | 149.55 | 25.90 | 4.93 | - | - | 30.84 | 89.44 | 118.71 |
| ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ | 10.5 | 81,307.23 | 17,855.19 | 9,767.25 | | 89,395.17 | 14,222.32 | 4,795.76 | 1,379.97 | - | 17,638.11 | 67,084.91 | 71,757.07 |
| ಗಣಕ ಯಂತ್ರ | 10.5 | 1,362.18 | 106.52 | (39.01) | | 1,507.71 | 839.15 | 149.66 | 5.58 | - | 983.22 | 523.03 | 524.49 |
| ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು | 10.6 | 276,509.74 | 35,442.95 | 1,611.04 | | 310,341.66 | 82,686.11 | 14,865.98 | 1,321.77 | - | 96,230.33 | 193,823.63 | 214,111.33 |
| ವಾಹನಗಳು | 10.7 | 572.22 | 69.77 | 11.63 | | 630.36 | 317.80 | 35.71 | 10.47 | - | 343.04 | 254.42 | 287.31 |
| ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು | 10.8 | 3,526.03 | 1,180.84 | 10.00 | | 4,696.87 | 379.20 | 266.64 | 8.75 | - | 637.09 | 3,146.83 | 4,059.78 |
| ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು | 10.9 | 1,271.17 | 29.78 | 0.26 | | 1,300.69 | 258.12 | 77.63 | 0.18 | - | 335.57 | 1,013.05 | 965.12 |
| **ಉಪ ಮೊತ್ತ** | | **374,822.66** | **55,482.48** | **11,389.29** | - | **418,915.85** | **100,694.62** | **20,543.41** | **2,726.72** | - | **118,511.31** | **274,128.04** | **300,404.54** |
| ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಸಲಕರಣೆಗಳು, | 16.2 | 1,486.38 | 174.69 | - | - | 1,661.07 | - | - | - | - | - | 1,486.38 | 1,661.07 |
| **ಸ್ಪರ್ಶಾವೇದ್ಯ ಆಸ್ತಿ ಒಟ್ಟು 2018-19** | | **376,309.04** | **55,657.17** | **11,389.29** | - | **420,576.92** | **100,694.62** | **20,543.41** | **2,726.72** | - | **118,511.31** | **275,614.43** | **302,065.61** |
| **ಸ್ಪರ್ಶಾವೇದ್ಯ ಆಸ್ತಿ ಒಟ್ಟು 2017-18** | | **315,097.47** | **71,595.89** | **10,384.32** | - | **376,309.04** | **83,893.40** | **19,347.16** | **2,545.94** | - | **100,694.62** | **231,204.07** | **275,614.43** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 : ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು - ಸ್ಪರ್ಶವೇದ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು:** **(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 3.1 | ಮುಕ್ತ ಹಿಡಿತ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿ | 10.1 | 269.44 | 375.83 | 341.06 |
| 3.2 | ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಭೂಮಿ | 10.1 | 299.29 | 29.06 | 30.38 |
| 3.3 | ಕಟ್ಟಡಗಳು | 10.2 | 7,816.03 | 7,591.27 | 6,262.49 |
| 3.4 | ಜಲ ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು | 10.3 | 195.96 | 196.56 | 170.14 |
| 3.5 | ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು | 10.4 | 118.71 | 89.44 | 75.21 |
| 3.6 | ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ | 10.5 | 71,757.07 | 67,084.91 | 57,727.53 |
| 3.7 | ಗಣಕಯಂತ್ರ | 10.5 | 524.49 | 523.03 | 657.24 |
| 3.8 | ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು | 10.6 | 214,111.33 | 193,823.63 | 162,054.53 |
| 3.9 | ವಾಹನಗಳು | 10.7 | 287.31 | 254.42 | 100.81 |
| 3.10 | ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು | 10.8 | 4,059.78 | 3,146.83 | 969.79 |
| 3.11 | ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು | 10.9 | 965.12 | 1,013.05 | 811.30 |
| 3.12 | ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು | 16.2 | 1,661.07 | 1,486.38 | 2,003.58 |
| | **ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ** | | **302,065.61** | **275,614.43** | **231,204.07** |

3.13 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ) ದಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

3.14 ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ 187 ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ 154 ಸಂಖ್ಯೆ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಉಳಿದ 33 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಆಸ್ತಿ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಅನುಬಂಧಿಸಿದೆ.

3.15 ಕಂಪನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-101 "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ" ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪನಗೊಳಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

3.16 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.21.1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಇಡಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 4 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 4.1 | ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು | 14 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 15,182.67 | 11,032.72 | 15,615.21 |
| 4.2 | ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಾವಿಷನ್ | 15 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 1,447.03 | 1,359.36 | 1,225.06 |
| 4.3 | ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಖಾತೆ | 26.6057 | 26,246.23 | 14,772.44 | 9,178.75 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **42,875.93** | **27,164.52** | **26,019.02** |

**4.4** ಕಂಪನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-101 "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ" ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

**4.5** ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ₹257.93 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 5 : ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು:** (₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 5.1 | ಗಣಕಯಂತ್ರದ ತಂತ್ರಾಂಶ | 12.9 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ<br>18.1 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 1,088.55 | 1,060.27 | 515.17 |
| | ಕಳೆಯಿರಿ:-ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | | - | - | - |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **1,088.55** | **1,060.27** | **515.17** |

5.2 ಕಂಪನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-101 "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ" ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 6 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 6.1 | ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುಹಎಂ.ಎಂ.ಎಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶ | 14.1727 | – | – | 351.20 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | – | – | **351.20** |

6.2 ಕಂಪನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–101 "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ" ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪನಗೊಳಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 7 : ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 7.1 | **(ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಗಳು)** ಮೆ॥ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ತಲಾ ₹1,000/– ಮುಖ ಬೆಲೆಯ 25,100 ಷೇರುಗಳು) | 20.2717<br>27.8117 | 251.00 | 251.00 | 251.00 |
| | **ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ** | | **251.00** | **251.00** | **251.00** |

7.2 ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಸದಿರಲು ಕಂಪನಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 8 : ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| | **(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)** | | | | |
| 8.1 | ಇತರರೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿಗಳು, | 28.9337<br>28.9357 | 1,467.32 | 1,304.58 | 1,494.30 |
| 8.2 | ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ್ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಗೆ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು | 28.9357 | 1,400.00 | 1,400.00 | 1,400.00 |
| 8.3 | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಅನುದಾನ | 28.6257 | 21,738.00 | 21,738.00 | 21,943.88 |
| 8.4 | ಕಂದಾಯ ಸಬ್ಸಿಡಿ/ಅನುದಾನ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 28.6117 | 1,862.73 | 1,862.73 | 1,862.73 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **26,468.04** | **26,305.31** | **26,700.91** |

8.5 (*) ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿ.ಎಸ್.ಎನ್.ಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು , ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು, ರೈಲ್ವೆ ಮತ್ತು ಪಿ.ಎಫ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ.

8.6 (^) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಇಎನ್ 58 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2013 ದಿನಾಂಕ 23.09.2013 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಜುರಾಲಾ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಬ್ಲಾಕ್ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ 50 ರಷ್ಟು ಪಾವತಿಸಿ ₹7000 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಮನಾದ ವಿತರಣೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದ್ದು. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೆ॥ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಪರವಾಗಿ ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಪಾಲು ₹1400 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಇತರ ಠೇವಣಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.9357 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಠೇವಣಿ ಎಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

8.7 ($) ಮೇ 12, 2014 ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ₹12669 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹಿಂದಿನ ಅನುದಾನದ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನ ಹಿಂದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್ ಆರ್ 2017 ದಿನಂಕ 31.07.2017 ರಂದು ₹9069 ಲಕ್ಷಗಳು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

8.8 (%) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಪ್ರಕಾರ 31.03.2003 ರಂದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕೂ ಮೊದಲು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಸಿದ ಐ.ಪಿ ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಐ.ಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ₹1862.73 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 : ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು:**

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 9.1 | ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತವನ್ನು ಸೇರಿಸಿ) | 28.8217 | 340.90 | 166.40 | 144.44 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **340.90** | **166.40** | **144.44** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 : ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು:**

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| | **(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)** | | | | |
| 10.1 | ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಬಂಡವಾಳದ ಮುಂಗಡಗಳು | 25.5017, 26.6027, 26.6028, 26.6037, 26.6038, 26.6067, 26.6077, 26.6087 | 13,590.17 | 6,246.09 | 6,590.85 |

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 10.2 | ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು | 28.8027 | 1,158.48 | – | – |
| | **ಒಟ್ಟು** | | **14,748.65** | **6,246.09** | **6,590.85** |
| | **ಕಳೆಯಿರಿ:**–ನಾಚಾಲ್ತಿ ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಭತ್ಯೆ | | – | – | – |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **14,748.65** | **6,246.09** | **6,590.85** |

*ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಪೂರೈಕೆ/ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಯ ವಿರುದ್ಧ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ತಪಶೀಲು:** **(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 11.1 | ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ | 22.6107 | 4,185.76 | 5,106.79 | 4,965.36 |
| 11.2 | ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ | 22.6417 | – | 3.48 | 3.48 |
| 11.3 | ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ–ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ | 22.7317 | 2.14 | 2.67 | 6.22 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **4,187.91** | **5,112.94** | **4,975.07** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ:**

11.4 ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.7 ರಲ್ಲಿ ಮಹತ್ತರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

11.5 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25.2 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 : ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು:** **(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| | **ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು– ಎಲ್.ಟಿ, ಹೆಚ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ (ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)** | | | | |
| 12.1 | ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು* | 23 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 67,677.49 | 60,085.35 | 52,115.50 |
| 12.2 | ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು | | 43,293.46 | 36,825.15 | 36,765.18 |
| 12.3 | ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳು | | 6,236.08 | 6,209.21 | 5,698.38 |
| 12.4 | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು–ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ | 23.3 | 6,557.29 | 4,949.90 | 4,099.23 |
| | **ಉಪ ಮೊತ್ತ** | | **123,764.32** | **108,069.61** | **98,678.29** |

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| | ಕಳೆ:- ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ | 23.8 | 1,429.98 | 183.76 | 137.80 |
| | ಕಳೆ:-ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳು | 23.9 | 6,236.08 | 6,209.21 | 5,698.38 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **116,098.26** | **101,676.63** | **92,842.12** |

*ದಿನಾಂಕ:11.10.2007 ರಂದು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿ/07/7 ದಿನಾಂಕ: 01.10.2007, ಕವಿನಿಆ (ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ) ಅಧಿನಿಯಮ 2007ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು 2 ತಿಂಗಳ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಇರದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು 2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ₹67677.49 ಲಕ್ಷ, ಮಾರ್ಚ್ 31,2018 ಕ್ಕೆ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ₹60,085.35 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಏಪ್ರಿಲ್ 01,2017(₹52115.50) ಲಕ್ಷ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ-2019 ರವರೆಗೆ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತ ₹6236.08 ಲಕ್ಷ, ಮಾರ್ಚ್31,2018 ಕ್ಕೆ ₹6209.21 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಏಪ್ರಿಲ್ 01,2017(₹5698.38) ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂಶಾಯಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಡಿಸ್‌ಕನೆಕ್ಷನ್ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಡಿಸ್‌ಕನೆಕ್ಟೆಡ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತದೆ ಅಲ್ಲಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಭೂ ಕಂದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ (ರಿಕವರಿ ಆಫ್ ಡ್ಯೂಸ್ ಆಕ್ಟ್ 1976) ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಮಾರ್ಚ್-2019 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಮೆ॥ ಮೈಸೂರು ಷುಗರ್ ಅಮಿಟೆಡ್, ಮಂಡ್ಯ (ರಾಜ್ಯ ಪಿಎಸ್‌ಯು) ನಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ₹1867.57 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ₹592.48 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ನಿಗಮ ಮುಂದಾಗಿದೆ. ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ 31.07.2018 ರ ಹಿಂದಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ವಿವರಗಳು | ಅಸಲು | ಬಡ್ಡಿ | ಒಟ್ಟು |
|---|---|---|---|
| ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.07.2008 ರವರೆಗೆ | 33,158.00 | 10,478.00 | 43636.00 |
| ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2019 ರವರೆಗೆ | 30,626.00 | 36,627.00 | 67,253.00 |

2014-15 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಹೊರೆಯ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು:** **(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| | **ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು:** | | | | |
| 13.1 | **ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು-ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ** | | | | |
| | ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು(ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ) | 24 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 456.55 | 658.88 | 786.04 |
| | ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು(ವಿತರಣೆ) | 24 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 1,002.34 | 4,349.89 | 11,409.03 |
| | ಇತರೆ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು, ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಹಂಚುವ ಹಣ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯಂತೆ) | 20.2807 | 5,506.52 | 1,570.73 | 1,635.86 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 13.2 | ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು | 24.1107 | 280.70 | 184.91 | 143.46 |
| 13.3 | ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ | 24.1137 | 413.20 | 467.49 | 1,863.28 |
| 13.4 | ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿ (ಸ್ಟ್ಯಾಂಪುಗಳು) | 24.1207 | 0.81 | 0.56 | 1.24 |
| 13.5 | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪಡೆದಿರುವ ಕೈಹಣ | 24.2107 | 5.81 | 5.81 | 5.67 |
| 13.6 | ಮುಖ್ಯಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿಸಾಗಾಣೆ ಖಾತೆ | 24.5 & 24.6 | – | 29.50 | 884.34 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **7,665.94** | **7,267.75** | **16,728.92** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| | **(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)** | | | | |
| 14.1 | ಪ್ರವಾಸ ಮುಂಗಡ | 27.2027 | 7.69 | 1.93 | 1.53 |
| 14.2 | ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ | 27.2037 | 58.34 | 59.40 | 70.47 |
| 14.3 | ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ | 27.2047 | 58.78 | 93.42 | 43.49 |
| 14.4 | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ | 27.2057 | 41.03 | 27.91 | 21.91 |
| 14.5 | ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು | 27.8007 | – | 0.20 | 0.20 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **165.83** | **182.86** | **137.62** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 15 : ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| | **(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)** | | | | |
| 15.1 | **ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು** | | | | |
| i) | ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 28.8267, 28.8317, 28.8367, 28.8417, 28.8487, 28.8817, 28.8657, 28.8747 | 4,039.11 | 4,038.98 | 3,874.37 |
| | ಕಳೆ:ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 42.2127, 42.2037, 42.2197, 42.2247, 42.2297 | (1,448.02) | (1,493.63) | (1,502.78) |
| | **ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು** | | **2,591.09** | **2,545.35** | **2,371.59** |

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| ii) | ಮೆ॥ ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 28.8397, 28.8837 | 720.19 | 720.19 | 720.19 |
| | ಕಳೆ: ಮೆ॥ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು | | - | - | - |
| | **ಮೆ॥ ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು** | | **720.19** | **720.19** | **720.19** |
| iii) | ಮೆ॥ ಮೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 28.7654, 28.7657, 28.8287, 28.8437, 28.8787 | 1,900.35 | 1,900.35 | 1,900.35 |
| | ಕಳೆ:ಮೆ॥ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು | 42.2167, 42.7657, 42.8787 | (28.73) | (28.73) | (28.73) |
| | **ಮೆ॥ ಮೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು** | | **1,871.63** | **1,871.63** | **1,871.63** |
| | **ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು** | | **5,238.60** | **5,192.86** | **5,019.10** |
| 15.2 | ಬಿಲ್ಲು ನೀಡದಿರುವ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಅವಕಾಶ | 23.4 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 25,761.10 | 22,340.14 | 19,035.78 |
| | **ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು** | | | | |
| 15.3 | ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಿರುವುದು | 28.6267 | 0.00 | 0.00 | 250.53 |
| 15.4 | ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ನ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತ. | 28.6277 | 79,247.35 | 55,402.57 | 30,328.71 |
| 15.5 | ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ(ನಿವ್ವಳ) | | 539.46 | 229.32 | 290.68 |
| 15.6 | ಮೆ॥ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ರವರಿಂದ ಬರತಕ್ಕದ್ದು– ದಿನಾಂಕ 31.03.2015 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು. | 28.9197 | - | - | 51,630.83 |
| 15.7 | ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ(ನಿವ್ವಳ) | 28.9077 | 490.68 | (0.34) | 25.21 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **111,277.18** | **83,164.56** | **106,580.84** |

## ಟಿಪ್ಪಣಿ 16 : ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| | **(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)** | | | | |
| 16.1 | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ: | | | | |
| | -ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗೆ | 47.3077, 47.3087, 47.3097, 47.3107, 47.3577 | 7,588.47 | 9,102.42 | 8,788.53 |
| | -ಇತರೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ | | 1,590.55 | 1,584.15 | 1,563.25 |
| | -ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - (ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ರಿಯಾಯಿತಿ) | 28.1107 | 92.10 | 75.09 | 74.18 |

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 16.2 | ಡಿ.ಸಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಠೇವಣಿ | 47.3177, 47.3187, 47.3197, 47.3207, 47.7007 | 4,222.76 | 4,644.14 | 4,013.71 |
| 16.3 | ಇತರೆ ಬಂಡವಾಳ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗೆ ಆದ ಹಾನಿ/ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು | 28.7297, 28.7497 | 1.47 | 6.24 | 10.22 |
| 16.4 | ಬೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ | 28.8827 | - | - | 12,082.00 |
| 16.5 | ಸಾಲಗಾರರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಡೆಬಿಟ್ ಮೊತ್ತ | 41 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 3,463.96 | 2,414.15 | 9,959.18 |
| 16.6 | ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು | 28.8107 | 105.96 | 116.77 | 71.20 |
| 16.7 | ಗಳಿಕೆಯಾದ ಆದಾಯ -ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ- ಇತರೆ | 28.3907 | 477.79 | 410.22 | 619.59 |
| 16.8 | ರಿಪೇರಿಗೆಂದು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವುದು ಎಂ.ಆರ್.ಟಿ. | 27.2107 | 0.00 | 0.00 | 111.71 |
| 16.9 | ಮೊದಲೇ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು | 28.8207 | 20.04 | 60.01 | 173.18 |
| 16.10 | ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು | 28.8987 | 106.65 | 2,672.76 | 81.95 |
| 16.11 | ಸೋಲಾರ್ ದೀಪಗಳ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿ | 28.1257 | - | 27.86 | 11.54 |
| 16.12 | ಜೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ - ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ | 28.8937 | 2,162.00 | 2,162.00 | 2,162.00 |
| 16.13 | ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ- ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ | 28.8927 | 149.00 | 149.00 | 149.00 |
| 16.14 | ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಸ್ವೀಕಾರ ಬಾಕಿ | | (1.69) | - | 10.83 |
| 16.15 | ರಿಪೇರಿಗೆಂದು ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಕ/ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು. | 26.6047 | 1,076.87 | 843.94 | 890.07 |
| 16.16 | ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗೆ ಆದ ಹಾನಿ/ನಷ್ಟವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು | 28.7297 | - | 2.26 | 0.29 |
| 16.17 | ತನಿಖೆಗೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು | 22.8207 | 68.82 | 68.82 | 106.45 |
| | **ಒಟ್ಟು** | | **21,124.75** | **24,339.81** | **40,878.89** |
| | ಕಳೆ:- ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಮುಂಗಡಗಳಾಗಿ ಭತ್ಯೆ | | - | - | - |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **21,124.75** | **24,339.81** | **40,878.89** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು:**

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 17.1 | ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು | 16.1 | 758.59 | 954.73 | 814.85 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **758.59** | **954.73** | **814.85** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 : ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖಾತೆಗಳು:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| | **ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಖಾತೆ- ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**<br>**ನಿಯಂತ್ರಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | - | - | - | - |
| 18.1 | **ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಖಾತೆ-ಆಸ್ತಿ**<br>ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖಾತೆ | 28.9187 | 82,829.15 | 120,723.94 | 98,244.60 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **82,829.15** | **120,723.94** | **98,244.60** |

**<u>ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು</u>:-**

(i) ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-114 'ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಡಿಫರಲ್ ಖಾತೆ' ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ವ್ಯವಹಾರವು ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಬೇಕೆಂದು ನಿಯಂತ್ರಕರು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ಹೊರಡಿಸಿದ ಬಹು ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿ (ಎಂವೈಟಿ) ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಹಿಂದಿರುಗುವ ಅನುಮೋದಿತ ಈಕ್ವಿಟಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಆಶ್ವಾಸಿತ ದರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅದರ ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಅಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆಯಾ ಹೊರಡಿಸಿದ ಬಹು ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿ(ಎಂವೈಟಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆದಾಯ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

(ii) ಮಾರ್ಚ್ 31,2019 ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ 31,2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|
| ಆರಂಭಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ(ನಿವ್ವಳ) | 120,723.94 | 98,244.60 |
| ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆದಾಯ / ವೆಚ್ಚ | | |
| (ಅ)ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ | (35,367.80) | 22,479.34 |
| (ಆ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ಆದಾಯವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಪರಿಣಾಮ) | (2,526.99) | - |
| **ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ(ನಿವ್ವಳ)** | **82,829.15** | **1,20,723.94** |

**ಟ್ರೂ-ಅಪ್ ಅನುದಾನ/ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ(ಉಲ್ಲೇಖ ಟಿಪ್ಪಣಿ-22)**

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ಜಕಾತಿಯ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ನಿಯಮ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2006, ಮತ್ತು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅದರ ಮೇಲೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಮೂಲಕ ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತದೆ. ಆ ಮೂಲಕ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆಯುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿತ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ 15.50 ರಷ್ಟು ಆದಾಯವನ್ನು ಗಳಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ, ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಜಕಾತಿಯ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಅನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ, ಇದನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ವಾಸ್ತವಿಕತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವಾಗ ಮತ್ತೆ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಒಳಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಭವಿಷ್ಯದ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕೊರತೆಯನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿ ಆಯಾ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕೊರತೆಯನ್ನು "ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ" ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುತ್ತಿದೆ, ಇದು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಗೆ ಹರಿಯುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯ ಮುಂದೂಲ್ಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

**ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಂದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ:**

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ2019 | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ-2018 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. | ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ | ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ | ಅನುಮೋದನೆ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕತೆಯ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ |
| | **ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ** | | | | |
| 1 | ಜಕಾತಿ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಶುಲ್ಕಗಳಿಂದ ಆದಾಯ | 232,993.00 | 2,44,947.33 | 2,44,947.33 | - |
| 2 | ಆರ್.ಇ ಅನುದಾನ/ ಜಕಾತಿ ಅನುದಾನ | 160,497.00 | 165,430.78 | 165,430.78 | - |
| | **ಒಟ್ಟು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆದಾಯ** | **393,490.00** | **4,10,378.11** | **4,10,378.11** | - |
| | **ಖರ್ಚು:** | | | | |
| 3 | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ | 278,154.00 | 3,06,778.98 | 306,778.98 | (28,624.98) |
| 4 | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ | | | | |
| 5 | ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ, | 54,074.00 | 68,507.78 | 68,507.78 | - |
| 6 | ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು | | | | |
| 7 | ಸವಕಳಿ | 12,745.00 | 20,601.20 | 20,601.20 | - |
| 8 | ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು | 24,237.00 | 26,556.90 | 26,556.90 | - |
| 9 | ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು | - | 687.14 | 533.95 | 153.19 |
| 10 | ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಜಮೆ/ಖರ್ಚು | - | - | - | - |
| 11 | ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧ/ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣದ ಕಡೆಗೆ ಹಣ | 50.00 | - | - | - |
| 12 | ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಹಿಂದಿರುಗಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ | 3,469.00 | - | - | - |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ2019 | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ-2018 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. | ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ | ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ | ಅನುಮೋದನೆ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕತೆಯ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ |
| 13 | ಇತರೆ ಆದಾಯ | 8,943.00 | 17,163.68 | 17,163.68 | - |
| | **ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆ(ಎ.ಆರ್.ಆರ್)** | **363,786.00** | **4,05,968.32** | **4,05,815.13** | **(28,471.78)** |
| | **ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ** | | **(10,023.31)** | **(10,023.31)** | - |
| | ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-17 ರ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಮುಂದಕ್ಕೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ | (49,145.00) | - | - | - |
| | ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-16 ರಲ್ಲಿ ವಿವೇಚನೆಯಿಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ | - | - | - | - |
| | ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ | - | (35,367.80) | (35,367.80) | - |
| | **ನಿವ್ವಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆ** | **412,931.00** | **4,31,312.81** | **4,05,815.13** | **(28,471.78)** |
| | ಅಂತರ (ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-18-19 ಕ್ಕಾಗಿ | | | | |
| | **ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಯ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ** | | | | |
| | ಅ).ಆರಂಭಿಕ ನಿಯಂತ್ರಿತಆಸ್ತಿ 01.04.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ | | | | 120,723.94 |
| | ಆ). ಕೂಡಿ: 2018-19 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ರಚನೆ | | | | 28,472.20 |
| | **ಇ)ಕಳೆ: 2016-17 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ರಿವರ್ಸಲ್** | | | | 63,840.00 |
| | **ಈ) ಕಳೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ರಿವರ್ಸಲ್(ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ)** | | | | 2,526.99 |
| | **ಉ) ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯು 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ** | | | | **82,829.15** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | ಸಂಖ್ಯೆ | ಮೊತ್ತ | ಸಂಖ್ಯೆ | ಮೊತ್ತ | ಸಂಖ್ಯೆ | ಮೊತ್ತ |
| 19.1 | ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ | | | | | | | |
| | ಅಧಿಕೃತ: (*) | | | | | | | |
| | ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ₹10/- ರಂತೆ | | 10,000.00 | 100,000.00 | 7,500.00 | 75,000.00 | 7,500.00 | 75,000.00 |
| | | | **10,000.00** | **100,000.00** | **7,500.00** | **75,000.00** | **7,500.00** | **75,000.00** |
| | **ಹಂಚಿಕೆ, ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿ** | 52.3017 | | | | | | |
| | **ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ₹10/- ರಂತೆ** | | | | | | | |
| | ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ | | 7,208.35 | 72,083.54 | 5,085.65 | 50,856.54 | 5,085.65 | 50,856.54 |
| | **ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ** | | | | | | | |
| | ಹಂಚಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು | | 1,675.30 | 16,753.00 | 2,122.70 | 21,227.00 | - | - |
| | ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ | | **8,883.65** | **88,836.54** | **7,208.35** | **72,083.54** | **5,085.65** | **50,856.54** |
| | | | | | | | | |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | | **88,836.54** | | **72,083.54** | | **50,856.54** |

**ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಶರತ್ತು / ಹಕ್ಕುಗಳು:**

* ಕಂಪನಿಯು ತಲಾ ₹ 10/- ರ ಮುಖ ಬೆಲೆಯುಳ್ಳ ಒಂದೇ ವರ್ಗದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬರೂ ಪ್ರತೀ ಷೇರಿಗೆ ಒಂದು ಮತಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕಂಪನಿಯ ದಿವಾಳಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಎಲ್ಲಾ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿತರಿಸಿದ ನಂತರ, ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರು ಕಂಪನಿಯ ಉಳಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿರುತ್ತಾರೆ ವಿತರಣೆಯು ಷೇರುದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

**ಅ) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಶೇ 5 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.**

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಸಂಖ್ಯೆ | ಶೇಕಡ | ಸಂಖ್ಯೆ | ಶೇಕಡ | ಸಂಖ್ಯೆ | ಶೇಕಡ |
| (1) | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ | 8,883.65 | 99.99% | 7,208.35 | 99.99% | 5,085.65 | 99.99% |

ಆಯ್ಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಅಥವಾ ಷೇರುಗಳ ಮಾರಾಟ ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಬದ್ಧತೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾಗಿದೆ: ಇಲ್ಲ

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರ | ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊತ್ತ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿಲ್ಲದ | ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅದಿಕ್ಯ | | | | ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು | ನೆಟ್‌ವರ್ತ್ ಖಾತೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು, ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು | ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ | |
| 01.04.2017 ರಂತೆ(ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ತೆರೆಯುವ ಮೊದಲು) | 15,229.00 | 239.17 | (3,401.00) | 70,839.54 | (61,282.21) | 21,624.50 |
| ಕೂಡಿ/ಕಳೆ: ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು | | | | | (5,436.68) | (5,436.68) |
| 01.04.2017 ರಂತೆ(ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ತೆರೆದ ನಂತರ) | **15,229.00** | **239.17** | **(3,401.00)** | **70,839.54** | **(66,718.89)** | **16,187.82** |
| ಕೂಡಿ/ಕಳೆ : ವರ್ಷದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ | – | – | – | | 79.46 | 79.46 |
| ಕೂಡಿ/ಕಳೆ: ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು | – | – | – | – | – | – |
| ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಸೇರ್ಪಡೆ | – | – | – | 17,326.27 | – | 17,326.27 |
| ಕೂಡಿ : ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಷೇರು ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣ | 13,315.00 | – | – | – | – | 13,315.00 |
| ಕೂಡಿ/ಕಳೆ: ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ | (21,227.00) | – | – | – | – | (21,227.00) |
| ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸವಕಳ/ಹಿಂತೆಗೆತದ ರಿವರ್ಸಲ್ | – | – | – | (5,393.16) | – | (5,393.16) |
| **ಮಾರ್ಚ್ 31.2018 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ** | **7,317.00** | **239.17** | **(3,401.00)** | **82,772.65** | **(66,639.43)** | **20,288.39** |
| ಕೂಡಿ/ಕಳೆ :ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ | | | | – | (20,934.70) | (20,934.70) |
| ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸೇರ್ಪಡೆ | | | | 16,358.03 | | 16,358.03 |
| ಕೂಡಿ: ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ | 12,451.00 | | | | – | 12,451.00 |
| ಕೂಡಿ/ಕಳೆ: ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ | (16,753.00) | | | | – | (16,753.00) |
| **ಮಾರ್ಚ್ 31.2019 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ** | **3,015.00** | **239.17** | **(3,401.00)** | **99,130.68** | **(87,574.13)** | **11,409.72** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:-**
ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣವು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 31.07.2017, ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿರುವ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಸದರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವಹಿವಾಟಿನ ಫಲಿತಾಂಶದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು "ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು" ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಆದೇಶದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ₹3401.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಮೊತ್ತವು, ಪರಿವರ್ತನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 : ಸಾಲಗಳು**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| | **ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ** | | | | |
| 21 | **ಸಾಲಗಳು :** | | | | |
| I) | **ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :** | | | | |
| ಅ) | ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ | 53 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 72,725.48 | 75,568.25 | 48,906.55 |
| ಆ) | ಇತರರಿಂದ ಸಾಲ | | 77,537.07 | 77,447.73 | 82,602.97 |
| | | | **150,262.55** | **153,015.98** | **131,509.52** |
| ಅ) | ಕಳೆ: ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳು | | 18,108.64 | 18,045.98 | 15,927.01 |
| ಆ) | ಕಳೆ: ಇತರರ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳು | | 13,679.05 | 12,517.49 | 17,181.87 |
| | | | **31,787.69** | **30,563.47** | **33,108.88** |
| | **ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (I)** | | **118,474.86** | **122,452.51** | **98,400.64** |
| II) | **ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :** | | | | |
| ಅ) | ಇತರರಿಂದ ಸಾಲ | | 1,619.08 | 2,003.39 | 2,399.29 |
| | ಕಳೆ: ಇತರರ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳು | | 398.80 | 214.00 | 395.90 |
| | **ಒಟ್ಟು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (II)** | | **1,220.28** | **1,789.39** | **2,003.39** |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ(I+II)** | | 119,695.14 | 124,241.90 | 100,404.03 |

21.1 ಸಾಲದ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ. ಸಂ | ಬ್ಯಾಂಕು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ | ಸಾಲದ ಅವಧಿ | ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮರು ಪಾವತಿ | ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2019 ರಲ್ಲಿ ಶೇ | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2018 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ | 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು | ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2018-19 | 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ | 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಲ | ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| I | ಸುಭದ್ರವಾದ ಅವಧಿ ಸಾಲ | | | | | | | | | | | | |
| ಅ | ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು (ದೀರ್ಘಾವಧಿ) | 53.5117 | 10332143/16.01.2012(ಎಸ್ಆರ್ಎನ -ಸಂ:ಬಿ30657465) | 3+6 | 72 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು | ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ & 01/2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ | 11.3 | 4,717.82 | - | 4,717.82 | 1,668.00 | 3,049.82 | 1,668.00 |
| 2 | ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು (ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ) | 53.5127 | ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:02&03 | 3 | 36 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು | ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ & 03/2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ | 10.60 | 14,987.98 | - | 14,987.98 | 8,419.98 | 6,568.00 | 3,432.00 |
| 3 | ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ (ಕೆಪೆಕ್ಸ್) (ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಭದ್ರತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿದೆ) | 53.5207 | 10545237/31.12.2014(ಎಸ್ಆರ್ಎನ -ಸಂ:ಸಿ41509126) | 1+6 | 72 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು | ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ & 12/2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ | 11.25 | 6,388.89 | - | 6,388.89 | 1,808.55 | 4,580.34 | 1,666.67 |
| 4 | ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ) | 53.5217 | ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:01 & 06 | | | | | 25,323.65 | 1,437.38 | 26,761.03 | 2,407.92 | 24,353.11 | 4,674.94 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ. ಸಂ | ಬ್ಯಾಂಕು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ | ಸಾಲದ ಅವಧಿ | ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮರು ಪಾವತಿ | ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2019 ರಲ್ಲಿ ಶೇ | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2018 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ | 2018–19 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು | ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2018–19 | 2018–19 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ | 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಲ | ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ | 53.5507 | 100092096/30.03.2017(ಎಸ್ಆರ್ ಎನ್ ಸಂ:ಜಿ41833310) | 3+7 | 84 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು | ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ & 03/2027 & 3 ವರ್ಷಗಳ ಸಾಲಾವಧಿ ವಿಸ್ತರಣೆ | 9.90 | 14,844.45 | 5,155.55 | 20,008.85 | – | 20,008.85 | – |
| 6 | ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲ (ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ) | 53.5527 | 1) 100144604/11.12.2017(ಎಸ್ಆರ್ಎನ್ ಸಂ:ಜಿ72768898) 2) 100220943/10.10.2018(ಎಸ್ಆರ್ಎನ್ ಸಂ: ಹೆಚ್32428716) | | | | | 8,888.82 | 10,000.00 | 18,888.82 | 4,723.46 | 14,165.36 | 6,667.03 |
| 7 | ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ) | 53.5537 | | 1 | 10 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು | ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ & 04/2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ | 10.00 | 416.63 | – | 416.63 | 416.63 | – | – |
| | | | | | | | | 75,568.25 | 16,592.93 | 92,170.03 | 19,444.54 | 72,725.48 | 18,108.64 |
| | ಕಳೆ:– ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್ | | | | | | | 18,045.98 | | | | 18,108.64 | – |
| | | | | | | | | 57,522.26 | 16,592.93 | 92,170.03 | 19,444.54 | 54,616.85 | 18,108.64 |
| ಬಿ | ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ– ಕೆಪೆಕ್ಸ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಭದ್ರತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿದೆ) | 53.3007 | 10518409/11.08.2014(ಎಸ್ಆರ್ಎನ್ ಸಂ:ಸಿ19485465) | 2+5 | 10 ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳು | ಅಸಲು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ & 08/2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ | 10.75 & 11.00 | 3,359.44 | – | 3,359.44 | 839.86 | 2,519.58 | 839.86 |
| 2 | ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ) | 53.5417 | ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:1,2 & 3 | | | | | 14,257.11 | 3,911.77 | 18,168.87 | 942.83 | 17,226.04 | 1,060.29 |
| | | | 24.06.2019 ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಕಛೇರಿ ಜ್ಞಾಪನಾ ಪತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ ಮೆ॥ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮೂಲಕ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ (ಭಾಗ–ಎ) ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ₹2941 ಲಕ್ಷ ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. | | | | | | | | | (2,941.00) | |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ. ಸಂ | ಬ್ಯಾಂಕು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ | ಸಾಲದ ಅವಧಿ | ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮರು ಪಾವತಿ | ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2019 ರಲ್ಲಿ ಶೇ | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2018 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ | 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು | ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2018-19 | 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ | 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಲ | ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ) | 53.5317 | ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:4,5,6,9,10 & 11 | | | | | 46,402.87 | 12,253.33 | 58,656.21 | 4,590.42 | 54,065.78 | 5,112.23 |
| 4 | ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲ (ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ) | 53.5327 | ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:7 &8 | | | | | 13,428.32 | – | 13,428.32 | 6,761.65 | 6,666.67 | 6,666.67 |
| | **ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲ** | | | | | | | **77,447.74** | **16,165.10** | **93,612.84** | **13,134.76** | **77,537.07** | **13,679.05** |
| | **ಕಳೆ:- ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್** | | | | | | | 12,517.49 | – | – | – | 13,679.05 | – |
| | **ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲ** | | | | | | | **64,930.25** | **16,165.10** | **93,612.84** | **13,134.76** | **63,858.02** | **13,679.05** |
| **II** | **ಭದ್ರತೆಯಲ್ಲದ ಸಾಲ** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸಾಲ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ | 53.3047 | | 20 | ವಾರ್ಷಿಕ ಮರು ಪಾವತಿ (ಮಾರ್ಚ್) | ವಾರ್ಷಿಕ(ಮಾರ್ಚ್) ಸಾಲ ತೀರುವಳಿ | 11.50 | 1,073.16 | – | 1,073.16 | 214.00 | 859.16 | 214.00 |
| 2 | ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. – ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿ | 53.3057 | | 10 | ತ್ರೈಮಾಸಿಕ | ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ | 8.5 – 10 | 140.26 | – | 140.26 | – | 140.26 | |
| 3 | ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. – ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ. ಯೋಜನೆ | 53.9677 ರಿಂದ 53.5317 | | 15 | 10 ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳು | ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ | 9.75, 10.00, 10.25 & 10.75 | 789.97 | 14.50 | 804.46 | 184.80 | 619.66 | 184.80 |
| | **ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯಲ್ಲದ ಸಾಲ** | | | | | | | **2,003.39** | **14.50** | **2,017.88** | **398.80** | **1,619.08** | **398.80** |
| | **ಕಳೆ:- ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್** | | | | | | | 214.00 | | | | 398.80 | – |
| | **ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲ** | | | | | | | **1,789.39** | **14.50** | **2,017.88** | **398.80** | **1,220.28** | **398.80** |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | **ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆಯಲ್ಲದ ಸಾಲ** | | | | | | | **155,019.37** | **32,772.52** | **187,800.75** | **32,978.11** | **151,881.63** | **32,186.49** |
| | **ಕಳೆ:- ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್** | | | | | | | 30,777.47 | | | | 32,186.49 | – |
| | **ನಿವ್ವಳ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ-4)** | | | | | | | **124,241.90** | | | | **119,695.15** | **32,186.49** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 22.1 | ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ* | 48.1007, 48.1017, 48.1027, 48.1037 | 67,677.49 | 60,085.35 | 52,115.50 |
| 22.2 | ವಿವಿಧ ಠೇವಣಿಗಳು/ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 46.9667 | 1,491.65 | 1,425.78 | 37.22 |
| 22.3 | ಹಿಡಿದಿಟ್ಟಿರುವ ಹಣ | 46.1047 | 18,872.35 | 12,169.32 | 10,635.88 |
| 22.4 | ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ | 46.1017, 46.1018, 46.1027 | 3,626.95 | 3,014.41 | 2,597.58 |
| 22.5 | ಅಂತರ್ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಖಾತೆ($) | 31 ರಿಂದ 37 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 23,650.83 | 29,183.85 | 29,087.51 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **115,319.26** | **105,878.71** | **94,473.69** |

* ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ನಡುವಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

$ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್08 ಪಿಎಸ್ಆರ್2005 ದಿನಾಂಕ: 05.06.2006 ರಂತೆ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಯ ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ₹22477 ಲಕ್ಷಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಪಾಲನೆಯಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 18 ಮತ್ತು 17 ರಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಮೊತ್ತವಾದ ₹5533.02 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ₹5436.68 ಲಕ್ಷಗಳಂದಾಗಿ ಅಂತರ್ ಘಟಕಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು ಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 23 : ಅವಕಾಶಗಳು**

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 23.1 | ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗಿನ ಅವಕಾಶ | 44.1437 | 1,135.40 | 742.25 | 708.66 |
| 23.2 | ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ | 44.1307 | 6,284.22 | 0.76 | 0.76 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | | **7,419.62** | **743.01** | **709.42** |

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 : ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು(ನಿವ್ವಳ):

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| ಅ) | **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ:** | | | | |
| i) | **ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಕಾರಣ** | 46.8027 | 5,967.01 | 8,903.40 | 9,074.61 |
| | **ಒಟ್ಟು** | | **5,967.01** | **8,903.40** | **9,074.61** |
| ಆ) | **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ** | | | | |
| i) | ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ | | (1,945.66) | - | - |
| ii) | ಅಂತರ್ಗತವಾಗದ ನಷ್ಟ/ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ (ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ನಿರ್ಬಂಧಿಸಲಾಗಿದೆ) | | (4,021.35) | - | - |
| | **ಒಟ್ಟು** | | **(5,967.01)** | - | - |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟುಮೊತ್ತ** | | - | 8,903.40 | 9,074.61 |

**ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳ ಸಮನ್ವಯ:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|
| **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು** | (8,903.40) | (9,074.61) | (7,169.05) |
| ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ರಚನೆ | - | - | (1,905.56) |
| ಕಳೆ: ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ರಿವರ್ಸಲ್* | 8,903.40 | 171.21 | - |
| **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು** | **-** | **(8,903.40)** | **(9,074.61)** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ:**

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 12-ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಮ್ಮೆಟ್ಟಿಸಿದೆ. ಅಂತರ್ಗತವಾಗದ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮುಂದೂಟಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ನಿರ್ಬಂಧಿಸಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 25 : ಸಾಲಗಳು:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| I) | **ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲಗಳು:** | | | | |
| | ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಸಾಲಗಳು | | | | |
| | ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ | 50.2017<br>50.2117<br>53.3017 | 29,607.15 | 28,557.53 | 24,013.03 |
| | ಇತರರಿಂದ | | – | – | – |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **29,607.15** | **28,557.53** | **24,013.03** |
| 1) | **ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಭದ್ರತೆಯ ವಿವರಗಳು:** | | | | |
| **ಅ)** | **ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ** | | | | |
| | **ಭದ್ರತೆ:** | | | | |
| | **ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಭದ್ರತೆ:** | | | | |
| | (ಕಂಪನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್ ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ ) | | 29,607.15 | 28,557.53 | 24,013.03 |
| | **ಮೇಲಾಧಾರ ಭದ್ರತೆ:** | | | | |
| | (21.09.2010 ಮತ್ತು 21.12.2011 ರಂದು ಎಸ್.ಬಿ.ಎಂ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಎರಡನೇ ಚಾರ್ಜ್) | | | | |
| | **ಬಡ್ಡಿ ದರ** | | | | |
| | (1 ವರ್ಷ ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್.ಆರ್+1.25%) ವರ್ಷಕ್ಕೆ | | | | |

25.1 : ಸಾಲದ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಸಮನ್ವಯ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ | ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2019 ರಲ್ಲಿ ಶೇ | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2018 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ | 2018–19 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು | ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2018–19 | 2018–19 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ | 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಲ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| I | ಭದ್ರತೆಯ ಅವಧಿ ಸಾಲ | | | | | | | | |
| ಅ | ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸಾಲ | | | | | | | | |
| 1 | ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್ (ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು) | 50.2107 ಮತ್ತು 50.2117 | ಮಾರ್ಪಾಡು 10445357/ 23.5.2015 (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎನ್ ಸಂ:ಸಿ56528201) | 9.40 | 28,557.53 | 29,607.16 | 58,164.69 | 28,557.54 | 29,607.15 |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 : ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿಗಳು:**

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| ಅ) | ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 43 ನೋಡಿ) | 41 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | - | - | - |
| ಆ) | ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ | | 267,471.04 | 240,192.13 | 286,800.54 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **267,471.04** | **240,192.13** | **286,800.54** |

($) ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006 (ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:8-7-2006-ಸಿಡಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 17.05.2007 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿ) ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಲವು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾಯಿದೆಯಡಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ತಮ್ಮ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾಹಿತಿಯು ಸುಲಭವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಕಾಯಿದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಡಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವು ಮಹತ್ತರವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂತೆ 30 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಯಾವುದೇ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 : ಅವಕಾಶಗಳು:**

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 27.1 | ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ | 44.1307 | 1,201.61 | - | - |
| 27.2 | ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗಿನ ಅವಕಾಶ | 44.1437 | 75.21 | - | - |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **1,276.83** | - | - |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 28 : ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 28.1 | ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್ | | 32,186.49 | 30,777.47 | 33,504.78 |
| 28.2 | ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ತಖ್ತೆ | 42.4017, 42.4018 , 42.7017 | 11,867.71 | 5,292.14 | 7,837.72 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 28.3 | ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ11 ವಸೂಲಿಗಳು | 46.2067 | - | - | 298.03 |
| 28.4 | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 44.1107, 44.1207, 44.1227, 44.1507, 44.2107, 44.2207, 44.2757, 44.3107, 44.3117, 44.3207, 44.3307, 46.4107, 46.4117, 44.1417, 44.1427, 44.1437 | 5,173.08 | 3,596.03 | 3,103.78 |
| 28.5 | ಬಡ್ಡಿ ಸಂಗ್ರಹವಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಪಾವತಿಯ ಸಮಯ ಬಂದಿಲ್ಲ. | 46.7107 | 2,784.25 | 3,499.83 | 2,802.49 |
| 28.6 | ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ | 42.1017, 42.1018 | 4,556.77 | 3,019.84 | 2,269.07 |
| 28.7 | **ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು** | | | | |
| | - ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕ | 46.3017 | 0.17 | 0.34 | 0.61 |
| | - ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ತಪಾಸಣೆ ದರಗಳು | 46.4407 | 2.90 | 0.80 | 0.12 |
| | - ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರಾಯಲ್ಟಿ | 46.4507 | 0.58 | 0.49 | 0.66 |
| | - ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಸುಂಕಗಳು (ಇನ್ನೂ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ.) | 46.3007 | 6,984.97 | 4,978.12 | 4,486.62 |
| 28.8 | ಮೆ//ಬೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ | 42.2157, 42.2207, 42.2257 | 63.71 | 63.71 | 63.71 |
| | ಕಳೆ: ಮೆ//ಬೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ | 28.8277, 28.8377, 28.8427 | (8.01) | (8.01) | (8.01) |
| | **ಮೆ//ಬೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ** | | **55.70** | **55.70** | **55.70** |
| 28.9 | ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ | 48.3407, 48.3507 | 3,981.16 | 3,801.66 | 3,811.02 |
| 28.10 | ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಅವಕಾಶ | 42.5017 | 1,296.84 | 2,300.18 | 591.97 |
| 28.11 | ವಿವಿಧ ಸಾಲದಾತರು/ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆ | 42.2017, 42.2018 ,42.3017 | 2,392.99 | 1,883.89 | 1,374.77 |
| 28.12 | ಸಂಚಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು/ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 46.4307 | 6,328.76 | 9,305.97 | 2,175.98 |
| 28.13 | ನೌಕರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ | 46.9207 | 0.72 | 0.68 | 1.00 |
| 28.14 | ಕರ್ನಾಟಕಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು. | 47.5007 | 311.86 | 311.86 | 276.83 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 28.15 | ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 46 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 348.73 | 421.06 | 145.04 |
| 28.16 | ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು | 47.3017 | 329.36 | 381.20 | 434.21 |
| 28.17 | ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಲಾಖೆಗಳು | 47.3057 | 3,419.24 | 2,857.90 | 2,590.51 |
| 28.18 | ಠೇವಣಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು | 47.3067 | 1,284.31 | 1,018.53 | 729.33 |
| 28.19 | ತತ್ಕಾಲ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನೀರು ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ | 47.3117 | 288.89 | 328.88 | 301.59 |
| 28.20 | ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಎಲ್.ಟಿ/ಎಚ್.ಟಿ | 47.3137 | 1,731.70 | 1,248.86 | 1,162.01 |
| 28.21 | ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | | 5,439.15 | 3,830.18 | 1,716.75 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **90,822.04** | **78,967.28** | **69,726.27** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು(ನಿವ್ವಳ):**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|
| 29.1 | ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ | 46.8017 | 88.95 | 375.35 | 733.61 |
| | **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **88.95** | **375.35** | **733.61** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 : ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ:** **(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 30.1 | **ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:** | | | |
| | - ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ-ಎಲ್.ಟಿ | 61.1 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 293,904.44 | 257,354.46 |
| | - ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ-ಎಚ್.ಟಿ | 61.2 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 110,788.77 | 96,007.27 |
| | - ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಸರ್‌ಚಾರ್ಜ್ | 61.2907 | 5,250.67 | 4,617.81 |
| | - ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು | 61.2917 | 428.88 | 3,159.05 |
| | **ಉಪ ಮೊತ್ತ** | | **410,372.76** | **361,138.59** |
| | **ಕಳೆ:ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು** | 83.83 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | (1,342.82) | (131.07) |
| | **ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಕಂದಾಯ** | | **409,029.94** | **361,007.51** |
| 30.2 | **ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ** | | | |
| | ವಿದ್ಯುತ್ ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ ಅಂಡ್ ಆರ್) | 61.9027 | 165.39 | 116.05 |
| | ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು) | 61.9047 | 998.37 | 731.90 |
| | ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಫೆಸಿಲಿಟೇಶನ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕ | 61.9077<br>61.9087<br>61.9177 | 3.12 | 15.69 |
| | ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು | 61.9067 | 181.29 | 567.80 |
| | **ಉಪ ಮೊತ್ತ** | | **1,348.17** | **1,431.44** |
| | **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **410,378.11** | **362,438.95** |

**30.3** ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಹ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

**30.4** 2018-19 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯವು ₹25761.10 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ, ಆದರೆ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಿಂದಿನ 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನ ₹22340.14 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಿತ್ತು.

**30.5** ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಮಾಸಿಕ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗಿನ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ಬಾಬ್ತು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ನೈಜ ಸಹಾಯಧನವು ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹158616.73(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹137447.42) ಹಾಗೂ ₹6814.05 (₹6089.91) ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ

ಬಾಬ್ತಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ₹134771.95 (₹111305.51) ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹6814.05 (₹6340.44) ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಹಾಗೂ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಉಳಿದ ಮೊತ್ತವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಿದೆ.

30.6 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.,ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ 33ಕೆ.ವಿ., 66ಕೆ.ವಿ., ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಆಕ್ಸಿಲರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯದ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 31 : ಇತರೆ ಆದಾಯ:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 31.1 | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು | 62.9017 | 298.13 | 195.78 |
| 31.2 | ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾದ ಬಾಡಿಗೆ | 62.9027 | 9.25 | 5.93 |
| 31.3 | ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ | 62.2227<br>62.2607<br>62.2707 | 82.98 | 79.90 |
| 31.4 | ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ | 62.3307<br>62.3407<br>62.4107 | 557.25 | 5.99 |
| 31.5 | ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು | 61.9057 | 5,261.20 | 5,155.63 |
| 31.6 | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ರಿಯಾಯಿತಿ | 62.9197 | 605.99 | 405.27 |
| 31.7 | ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿ | 62.9167 | 72.28 | 55.27 |
| 31.8 | ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ/ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಯಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದಿರುವುದು. | 62.9607 | 6,452.78 | 5,393.16 |
| 31.9 | ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಆದಾಯ | 62 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 3,823.82 | 3,820.25 |
| | **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **17,163.68** | **15,117.17** |

**31.10** ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 06 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2009 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 22.02.2010 ರಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ದೊರೆಯುತ್ತಿದ್ದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರವನ್ನು 01.01.2010 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಶೇ 1.5 ರಿಂದ 0.5% ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**31.11** 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿನ ಇತರೆ ಆದಾಯ ಮೊತ್ತ ₹17163.68(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹15117.17) ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ₹5261.20 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹5155.63) ಲಕ್ಷಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

**31.12** ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿ ಪೂರೈಸಲು, ₹6452.78 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹5393.16 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ:** (₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ. ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018–19 | 2017–18 |
|---|---|---|---|---|
| 32.1 | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ(ನಿವ್ವಳ) | 70 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 3,06,778.98 | 2,93,726.62 |
| | **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **3,06,778.98** | **2,93,726.62** |

**32.2** ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಮೈಸೂರಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಪೂಲ್‌ನ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಆಧಾರದದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**32.3** ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ತನ್ನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ–2009 ರಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದ ಸ್ಥಾಪಿತ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.

**32.4** ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಪವರ್ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್ ಅಥವಾ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಜನರೇಟರ್ಸ್‌ನಿಂದ ಕ್ಲೇಮ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲವೋ ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಅಥವಾ ಇನ್ಯಾವುದೇ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ,

**32.5** ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ರವರ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಧರಣವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚನೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಮಾಡುವುದು ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ ಕಾರಣ ಪರಿಗಣಿಸಿಲ್ಲ.

**32.6** ಮೆ||ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ 2008–09 ರಿಂದ 2015–16 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಸಪ್ಲಿಮೆಂಟರಿ ಕೆಪ್ಯಾಸಿಟಿ ಚಾರ್ಜಸ್ ಎಂಬುದಾಗಿ ₹15.91 ಕೋಟಿಗಳ ಕ್ಲೇಮನ್ನು ಇಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಕ್ಲೇಮ್ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿವರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವುದನ್ನು ಮೆ||ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರು ಮಾಡಿರುವ ಕ್ಲೇಮ್ ಸಂಬಂಧ ಅವರು ಮಾಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವಿವರಣೆ ಸರಿಯಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಕ್ಲೇಮನ್ನು 2016–17 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿತ್ತೀಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 33 : ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು:** (₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018–19 | 2017–18 |
|---|---|---|---|---|
| 33.1 | ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ವೇತನ | 75 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 41,331.82 | 39,795.35 |
| | **ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ** | | | |
| 33.2 | ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು | 75.8 | 10,233.89 | 6,308.97 |
| 33.3 | ಗ್ರ್ಯಾಚ್ಯುಟಿ | 75.8407 | 961.90 | 665.40 |
| 33.4 | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | 75.7 | 326.82 | 247.86 |
| | **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **52,854.42** | **47,017.58** |

- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಂಪನಿಯು ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗಳ ಲಭ್ಯತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತನ್ನ ನೌಕರರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 34 : ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018–19 | 2017–18 |
|---|---|---|---|---|
| 34.1 | ಇತರರಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ | 78 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 18,229.53 | 16,748.03 |
| 34.2 | ಇತರೆ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | | 446.96 | 132.84 |
| | ಕಳೆ: ಬಡ್ಡಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ | | (257.93) | (507.57) |
| | **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **18,418.56** | **16,373.30** |

- ❖ ಎನ್ಇಎಫ್(ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ) ಯೋಜನೆ: ಭಾರತೀಯ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಕಛೇರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 24/01/2012– ಎನ್ಇಎಫ್/ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ದಿ: 14/03/2012 ರನ್ವಯ ವಿತರಣಾ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ವಿವಿಧ ಖಾಸಗಿ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ರಂಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉದ್ದಿಮೆಗಳು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಸುಧಾರಣಾ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಎನ್ಇಎಫ್ (ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ❖ ಭಾರತೀಯ ಸರ್ಕಾರವು ವಿವಿಧ ಸಾಧನೆಗಳ ನಿಯತಾಂಕಗಳನ್ನು ಆಧಾರವಾಗಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಮೆ॥ ಆರ್‌ಇಸಿಎಲ್ ರವರಿಂದ ಪಡೆದ ಎರಡು ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು, ಯೋಜನೆಯ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೆ॥ ಆರ್‌ಇಸಿಎಲ್ ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಹಾಯ ಧನ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ❖ ಆದುದರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 35 : ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018–19 | 2017–18 |
|---|---|---|---|---|
| | **ಆಸ್ತಿ, ಸಲಕರಣೆ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ :** | | | |
| 35.1 | ಗೇಣೀದಾರಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆ | 77.1107 | 3.19 | 1.32 |
| 35.2 | ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ | 77.1207 | 325.70 | 290.95 |
| 35.3 | ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ | 77.1307 | 14.90 | 13.01 |
| 35.4 | ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ | 77.1407 | 4.92 | 3.72 |
| 35.5 | ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು–ಸವಕಳಿ | 77.1507 | 4,720.16 | 4,537.24 |
| 35.6 | ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ | 77.1607 | 14,378.09 | 13,396.48 |
| 35.7 | ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ | 77.1707 | 30.17 | 19.45 |
| 35.8 | ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ | 77.1807 | 261.82 | 167.06 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 35.9 | ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ | 77.1907 | 99.63 | 88.70 |
| | **ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿ** | | **19,838.58** | **18,517.92** |
| | **ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆ** | | | |
| 35.10 | ಗಣಕಯಂತ್ರದ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೇಲಿನ ಋಣಮುಕ್ತತೆ | 77.1917 | 762.62 | 502.31 |
| | **ಒಟ್ಟು ಋಣಮುಕ್ತತೆ** | | **762.62** | **502.31** |
| | **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **20,601.20** | **19,020.23** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 36 : ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 36.1 | ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು | 76.1557 | 111.21 | 159.52 |
| 36.2 | ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76.1597 | 26.83 | 19.58 |
| 36.3 | ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯನಿಲುಗಡೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | 77.5507 | 154.00 | 54.97 |
| 36.4 | **ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ** | | | |
| | - ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗಾಗಿ | 76.1227 | 5.50 | 5.50 |
| | - ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗಾಗಿ | | 1.50 | 1.50 |
| | - ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಗಾಗಿ | | 3.05 | 3.10 |
| 36.5 | ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ - ಕಟ್ಟಡ | 74.2 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 767.44 | 528.23 |
| 36.6 | ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ - ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ | 74.3 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 4,980.44 | 4,215.96 |
| 36.7 | ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ - ಇತರೆ | 74.4, 74.5, 74.7 & 74.8 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 484.08 | 209.76 |
| 36.8 | ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ - ವಾಹನ | 74.6 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 7.67 | 11.75 |
| 36.9 | ಬಾಡಿಗೆ | 76.1017 | 171.17 | 104.15 |
| 36.10 | ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು. | 79.4107 79.4207 | 186.67 | 1,118.53 |
| 36.11 | ಪುಸ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಯತಕಾಲಿಕಗಳು | 76.1527 | 15.21 | 16.13 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018–19 | 2017–18 |
|---|---|---|---|---|
| 36.12 | ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್ ಫೋನ್, ಇ–ಮೇಲ್, ಟೆಲಿಫೋನ್, ಟ್ರಂಕ್ ಕಾಲ್, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು | 76.1117 & 76.1127 76.1177 76.1147 | 278.47 | 251.64 |
| 36.13 | ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ | 76.1567 | 15.08 | 18.60 |
| 36.14 | ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ | 76.1577 &76.1977 | 154.75 | 2.50 |
| 36.15 | ವಾಹನ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76.1317 ರಿಂದ 76.1397+ 76.1327 | 1,601.38 | 1,327.55 |
| 36.16 | ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ | 76.1587 | 127.09 | 118.02 |
| 36.17 | ಇ.ಇ.ಎಸ್.ಎಲ್ ನ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ | 76.1657 | 336.87 | 360.26 |
| 36.18 | ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ನೀಡುವ ವೆಚ್ಚ | 76.1707 | 5.87 | 119.29 |
| 36.19 | ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಚಂದಾ | 76.1517 & 76.1507 | 98.96 | 110.04 |
| 36.20 | ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76.2017+ 76.2107 ರಿಂದ 76.2707 | 0.13 | 4.19 |
| 36.21 | ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದರ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ) | 80.1087 ರಿಂದ 80.2667 | 4,157.17 | 2,665.94 |
| 36.22 | ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ | 78.6 | 3,981.16 | 3,055.36 |
| 36.23 | ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ವೃತ್ತಿಪರ ಶುಲ್ಕ | – | 4,279.68 | 3,448.84 |
| 36.24 | ರದ್ದಿ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು | 77.7 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 84.30 | 67.56 |
| 36.25 | ಎಫ್.ಎ.ಎಂ.ಎಸ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕ | 76.1737 | 77.22 | 8.15 |
| 36.26 | ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು | 76.1027 | 54.37 | 67.97 |
| 36.27 | ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76.1907+ 76.7627 | 53.11 | 45.05 |
| 36.28 | ಅಂಚೆ ಮತ್ತು ದೂರವಾಣಿ ಶುಲ್ಕಗಳು | 76.1137 | 13.19 | 13.00 |
| 36.29 | ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು | 76.1537 | 112.50 | 130.77 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 36.30 | ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚ | 76.1917 | 130.66 | 353.50 |
| 36.31 | ರೆವಿನ್ಯೂ ರಶೀದಿ ಸ್ಟ್ಯಾಂಪುಗಳು | 76.1157+ 76.1167 | 1,643.09 | 1,537.84 |
| 36.32 | ವಿವಿಧ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76.1907+ 76.7627 | 85.80 | 126.15 |
| 36.33 | ವಿವಿಧ ನಷ್ಟಗಳು | 79.5 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ | 260.05 | 967.77 |
| | **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **24,465.65** | **21,248.66** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 37 : ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚ:** (₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| | **ನಿಯಂತ್ರಕ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚು** | | | |
| 37.1 | ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು/ಆದಾಯ/ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು | 61.9187 | (35,367.80) | 19,952.35 |
| | **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **(35,367.80)** | **19,952.35** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 38 : ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು:** (₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|---|
| 38.1 | ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ | 81.1017 | 38.57 | 334.68 |
| 38.2 | ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ | 81.1027 | (8,903.40) | (171.21) |
| 38.3 | ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್* | 83.8107 | (1,158.48) | - |
| | **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | | **(10,023.31)** | **163.48** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:**

$ಇಂಡ್ ಎಎಸ್12-ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಮ್ಮೆಟ್ಟಿಸಿದೆ. ಅನಿಯಂತ್ರಿತ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಸವಕಳಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗೆ ಬಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿದೆ.

*ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ವರ್ಷ 2018-19 ಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ರಿಟರ್ನ್ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಸಂಚಿತ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮ್ಯಾಟ್) ಕ್ರೆಡಿಟನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 39 : ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ:**

**(ಮೂಲ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ)**

ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಮೂಲ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಳು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–33 "ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು" ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | 2018–19 | 2017–18 |
|---|---|---|---|
| ಅ) | **ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ಮೊದಲು** | | |
| | ನಿಯಂತ್ರಕ ವಿದ್ಯಮಾನದ ಮೊದಲು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ನಂತರದ ವರ್ಷದ ಲಾಭ | 14,446.29 | (19,993.75) |
| | ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಮೂಲ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ) | 7,871.26 | 6,156.93 |
| | ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ (ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ) | 7,925.77 | 6,394.53 |
| | ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ(₹ ಗಳಲ್ಲಿ) | 10.00 | 10.00 |
| | ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಮೂಲ) (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) | 1.84 | (3.25) |
| | ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ದುರ್ಬಲಗೊಳಸಲಾದ) (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) | 1.82 | (3.13) |
| ಆ) | **ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ನಂತರ** | | |
| | ನಿಯಂತ್ರಕ ವಿದ್ಯಮಾನದ ಮೊದಲು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ನಂತರದ ವರ್ಷದ ಲಾಭ | (20,921.51) | (41.40) |
| | ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಮೂಲ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ) | 7,871.26 | 6,156.93 |
| | ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗಾಗಿ ಗಳಿಕೆ) ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ | 7,925.77 | 6,394.53 |
| | ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ(₹ ಗಳಲ್ಲಿ) | 10.00 | 10.00 |
| | ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಮೂಲ) (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) | (2.66) | (0.01) |
| | ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ದುರ್ಬಲಗೊಳಸಲಾದ) (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) | (2.64) | (0.01) |

(*) ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣದ ವಿರುದ್ಧ ನೀಡಬೇಕಾದ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪ್ರತೀ ಷೇರಿಗೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಮುಖ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು**

**40. ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆ:**

❖ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ) ನಿಯಮಗಳು, 2015 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಮೊದಲ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿ ಇದಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2017 ರಂತೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 101 ಅನ್ನು "ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಮೊದಲ ಬಾರಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು"ಪ್ರಕಾರ ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

❖ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 101 ರನ್ವಯ ಎಲ್ಲಾ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಪೂರ್ವಾವಲೋಕನದಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸಬೇಕು. ಟಿಪ್ಪಣಿ–1 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ನಂತರದ ಹಣಕಾಸು ಕುರಿತು ಕಂಪನಿಯು ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದೆ.

❖ ಈ ಹಣಕಾಸುಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳಿಂದ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವಾಗ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿನಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

**ನಿರ್ಬಂಧವಲ್ಲದ ವಿನಾಯಿತಿಗಳು:**

**ಅ) ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ:**

ಮಾರ್ಚ್ 31,2017 ರಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಾಗಿಸಲಾಯಿತು. ಅಂತಹ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಂದರೆ ಏಪ್ರಿಲ್ 01, 2017 ರಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

**ಆ) ಹಿಂದೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಅಂಕಿತ**

ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-109 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಮಾನ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ, ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಉಪಕರಣದಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ನಂತರದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ಘಟಕವು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಬಹುದು. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ – 101 ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಿಂದೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸನ್ನಿವೇಶಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಪರಿವರ್ತನೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. "ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ".

ಅದರಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಕೆಲವು ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದ ಸಂಗತಿಗಳು ಮತ್ತು ಸನ್ನಿವೇಶಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದೆ.

ಕೆಳಗಿನ ಹೇಳಿಕೆಯು ಮೊದಲ ಬಾರಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ, ಇದು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳಿಂದ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ಗಮನಾರ್ಹ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ಅ) ಮಾರ್ಚ್ 31,2018 ಮತ್ತು ಏಪ್ರಿಲ್ 01,2017 ರಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಪದ್ಧತಿಯ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮ (ಪರಿವರ್ತನೆ ದಿನಾಂಕ):

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರ | | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ.ಲೆ.ತ ಗಳ ಪ್ರಕಾರ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪರಿಣಾಮ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ | ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ.ಲೆ.ತ ಗಳ ಪ್ರಕಾರ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪರಿಣಾಮ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ |
| I. | **ಆಸ್ತಿಗಳು** | | | | | | |
| | **ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು** | | | | | | |
| ಅ) | ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು | 275,614.43 | - | 275,614.43 | 231,204.07 | | 231,204.07 |
| ಆ) | ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು | 27,164.52 | | 27,164.52 | 26,019.02 | - | 26,019.02 |
| ಇ) | ಇತರೆ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು | 1,060.27 | | 1,060.27 | 515.17 | - | 515.17 |
| ಈ) | ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು | - | | - | 351.20 | - | 351.20 |
| **ಉ)** | **ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು** | - | | - | - | - | - |
| | I)ಹೂಡಿಕೆಗಳು | 251.00 | | 251.00 | 251.00 | - | 251.00 |
| | II)ಇತರೆ | 26,305.31 | | 26,305.31 | 26,700.91 | - | 26,700.91 |
| ಊ) | ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು | 166.40 | | 166.40 | 144.44 | - | 144.44 |
| ಋ) | ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು | 126,970.03 | (120,723.94) | 6,246.09 | 104,835.45 | (98,244.60) | 6,590.85 |
| **ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು** | | **457,531.96** | **(120,723.94)** | **336,808.02** | **390,021.26** | **(98,244.60)** | **291,776.66** |
| **ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು** | | | | | | | |
| ಅ) | ಸರಕುಗಳು | 5,112.94 | - | 5,112.94 | 4,975.07 | - | 4,975.07 |
| ಆ) | ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು | - | - | - | - | - | - |
| | I)ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು | 101,676.63 | - | 101,676.63 | 92,842.12 | - | 92,842.12 |
| | II) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು | 7,267.75 | - | 7,267.75 | 16,728.92 | - | 16,728.92 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| | ವಿವರ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ.ಲೆ.ತ ಗಳ ಪ್ರಕಾರ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪರಿಣಾಮ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ | ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ.ಲೆ.ತ ಗಳ ಪ್ರಕಾರ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪರಿಣಾಮ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ |
| | III) ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು | 182.86 | - | 182.86 | 137.62 | - | 137.62 |
| | IV) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು | 83,164.56 | - | 83,164.56 | 106,580.84 | - | 106,580.84 |
| ಇ) | ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು | 24,339.81 | - | 24,339.81 | 40,878.89 | - | 40,878.89 |
| | **ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು** | **221,744.57** | - | **221,744.57** | **262,143.45** | - | **262,143.45** |
| | ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು | 954.73 | | 954.73 | 814.85 | | 814.85 |
| | **ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆಯ ಮೊದಲು ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ** | **680,231.26** | **(120,723.94)** | **559,507.32** | **652,979.56** | **(98,244.60)** | **554,734.96** |
| | **ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆಯ-ಆಸ್ತಿಗಳು** | **(0.00)** | **120,723.94** | **120,723.94** | **-** | **98,244.60** | **98,244.60** |
| | **ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು** | **680,231.25** | - | **680,231.25** | **652,979.56** | - | **652,979.56** |
| I. | **ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | | | |
| | **ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿಗಳು** | | | | | | |
| | ಅ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ | 72,083.54 | - | 72,083.54 | 50,856.54 | - | 50,856.54 |
| | ಆ) ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ | 14,755.37 | 5,533.02 | 20,288.39 | 21,624.50 | (5,436.68) | 16,187.82 |
| | **ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ** | **86,838.91** | **5,533.02** | **92,371.93** | **72,481.04** | **(5,436.68)** | **67,044.36** |
| II. | **ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | | | |
| | **ನಾಚಾಲ್ತಿ -ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | | | |
| | ಅ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾ ರಿಕೆಗಳು | | | | | | |
| | I)ಸಾಲಗಳು | 124,241.90 | - | 124,241.90 | 100,404.03 | - | 100,404.03 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರ | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ.ಲೆ.ತ ಗಳ ಪ್ರಕಾರ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪರಿಣಾಮ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ | ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ.ಲೆ.ತ ಗಳ ಪ್ರಕಾರ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪರಿಣಾಮ | ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ |
| II)ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 111,411.73 | (5,533.02) | 105,878.71 | 89,037.01 | 5,436.68 | 94,473.69 |
| ಆ)ಅವಕಾಶಗಳು | 743.01 | – | 743.01 | 709.42 | – | 709.42 |
| ಇ)ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು(ನಿವ್ವಳ) | 8,903.40 | | 8,903.40 | 9,074.61 | – | 9,074.61 |
| **ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | **245,300.04** | **(5,533.02)** | **239,767.02** | **199,225.07** | **5,436.68** | **204,661.75** |
| **ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | | | |
| ಅ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | | | | | | |
| I) ಸಾಲಗಳು | 28,557.53 | – | 28,557.53 | 24,013.03 | – | 24,013.03 |
| II) **ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು** | – | | – | | | – |
| I) ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳು | – | – | – | – | | – |
| II)ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ | 240,192.13 | – | 240,192.13 | 286,800.54 | – | 286,800.54 |
| ಆ) ಅವಕಾಶಗಳು | – | – | – | – | – | – |
| ಇ) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 78,967.28 | – | 78,967.28 | 69,726.27 | – | 69,726.27 |
| ಈ) ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು(ನಿವ್ವಳ) | 375.35 | – | 375.35 | 733.61 | – | 733.61 |
| **ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | **348,092.29** | – | **348,092.29** | **381,273.45** | – | **381,273.45** |
| **ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | **680,231.25** | – | **680,231.25** | **652,979.56** | – | **652,979.56** |

ಆ) ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ನಡುವಿನ ನಷ್ಟದ ಸಮನ್ವಯ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| **ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ** | **ಮೊತ್ತ** |
|---|---|
| ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾದಂತೆ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ | 175.80 |
| **ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್: ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸು/(ಕಡಿಮೆ)** | |
| ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ (ನಿವ್ವಳ) 2017-18 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿರುವುದು (ನಿವ್ವಳ) | 5,436.68 |
| 2018-19 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ(ನಿವ್ವಳ) | (5,533.02) |
| ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಲಾಭಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಎಂದು ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲಾಭದ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು. | (120.86) |
| **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಒಟ್ಟು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು** | **(217.20)** |
| **ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ(ತೆರಿಗೆ ನಂತರ)** | **(41.40)** |
| **ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ** | |
| ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಒಟ್ಟು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು | 120.86 |
| **ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಒಟ್ಟು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು** | **120.86** |
| **ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಿರುವುದು.** | **79.46** |

ಇ) ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ನಡುವಿನ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಸಮನ್ವಯ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| **ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ** | 31.03.2018 ರಂದು **ಇದ್ದಂತೆ** | 01.04.2017 **ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ** |
|---|---|---|
| ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾದ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ | 18,504.41 | 6,395.50 |
| **ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪರಿಣಾಮ :** | | |
| ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ (ನಿವ್ವಳ) 2017-18 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿರುವುದು | - | (5,436.68) |
| 2018-19 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ(ನಿವ್ವಳ) | (5,533.02) | - |
| ಷೇರು ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣದ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು | 7,317.00 | 15,229.00 |
| ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿ-ನೈಜತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದು (ಅದು ಸೇರಿರುವ ವರ್ಷಕ್ಕೆ) | - | - |
| **ಒಟ್ಟು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು** | **1,783.98** | **9,792.32** |
| **ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ** | **20,288.39** | **16,187.82** |

**ಈ)** ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ ನಗದು ಹರಿವು ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಿದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ನಡುವೆ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಅಂಶಗಳು ಇರಲಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:**

**ಅ)** ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕುಸಿತ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕುಸಿತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳಲ್ಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು (ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹವರ್ತಿ ಮತ್ತು ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಬೇಕು.

**ಆ)** ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಬಾಡಿಗೆ ಮಾಲೀಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಬಾಡಿಗೆ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಲೀಸ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಠೇವಣಿಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಇ)** ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ನಷ್ಟದ ವಿಧಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ನಷ್ಟದ ಭತ್ಯೆಯು ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ಮಾಡುವ ನಷ್ಟದ ಅಂದಾಜಿನ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿತವಾಗುತ್ತದೆ.

**ಈ)** ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನೌಕರರ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಲಾಭದ ಯೋಜನೆಗಳ ಮಾಪನದಲ್ಲಿನ ವಾಸ್ತವಿಕ ಲಾಭಗಳು ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತವಾದ ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**ಉ)** ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಸಂಬಂಧಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಪುಸ್ತಕ ನೆಲೆಗಳ ನಡುವಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಊ)** 2018-19 ಮತ್ತು 2017-18 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ಆದಾಯವು ಕ್ರಮವಾಗಿ 2017-18 ಮತ್ತು 2016-17 ರ ವರ್ಷಗಳ ಇತರೆ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ.

**ಋ)** ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಂತೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 105 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಎ)** ಪರಿವರ್ತನೆಯ ದಿನಾಂಕದಂತೆ, ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದಾಸ್ತಾನುಗಳಿಂದ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳಿಗೆ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

# ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

(CIN : U40109KA2004SGC035177)

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ: ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ #29, ವಿಜಯನಗರ 2ನೇ ಹಂತ

ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು - 570017

**41. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:**

**41.1 ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-17 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಕಟಣೆ-"ಭೋಗ್ಯಗಳು"**

ಕಂಪನಿಯು ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯು 10 ವರ್ಷಗಳಿಂದ 99 ವರ್ಷಗಳವರೆಗಿನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ರದ್ದುಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಸ್ವಭಾವದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**41.2 ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್)-19"ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು"**

**ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ನಿಯೋಜನೆ:** ಚಾವಿಸನಿನಿ ಯು ಮಾಡಿದ ನೇಮಕಾತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಅಂತ್ಯದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾರೆ. ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂ ನ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪಲಬ್ಧ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗಳ ಸದಸ್ಯರಾಗಿದ್ದಾರೆ.

**41.3: ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು**

**ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಸವಲತ್ತುಗಳು**

ಅ) ಗರಿಷ್ಟ ಸಂಚಯವು ವಾರ್ಷಿಕ 30 ದಿನಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆ) ಅನುಮತಿಸಿದ ಗರಿಷ್ಟ ಶೇಖರಣೆಯು 300 ದಿನಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಇ) ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಕನಿಷ್ಟ 15 ದಿನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಕನಿಷ್ಟ 30 ದಿನಗಳು ಮಿತಿಗೊಳಪಟ್ಟು, 15 ದಿನಗಳಿಗೆ ಮೀರಿ ಸಂಚಯಗೊಂಡ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಯನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

ಈ) ರಜಾ ಸವಲತ್ತಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ವಿವರಗಳು | 31.03.2019 | 31.03.2018 | 01.04.2017 |
|---|---|---|---|
| **ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳು** | 5,064.48 | 5,142.32 | - |
| ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು | 2,420.60 | - | 5,142.32 |
| ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ | - | - | - |
| ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ | - | - | - |
| ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು /(ಲಾಭಗಳು) | - | (77.84) | - |
| ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು | | | |
| **ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು** | **7,485.08** | **5,064.48** | **5,142.32** |
| **ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ** | - | - | - |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | 31.03.2019 | 31.03.2018 | 01.04.2017 |
|---|---|---|---|
| ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತೆರೆದಿರುವುದು | - | - | - |
| ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಲಾಭ | - | - | - |
| ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು /(ಲಾಭಗಳು) | - | - | - |
| ಉದ್ಯೋಗದಾತರಿಂದ ಕೊಡುಗೆಗಳು | - | - | - |
| ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು | - | - | - |
| ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮುಚ್ಚಿರುವುದು | - | - | - |
| | | | |
| **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದು** | **7,485.08** | **5,064.48** | **5,142.32** |
| ಹಣಪಾವತಿಸದ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯ | | | |
| **ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | **7,485.08** | **5,064.48** | **5,142.32** |
| | | | |
| **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು** | | | |
| ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ | 2,420.60 | - | 5,142.32 |
| ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಲಾಭದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ | - | - | - |
| ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು/ಲಾಭಗಳು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು | - | - | - |
| ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು | - | (77.84) | - |
| **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಉದ್ಯೋಗದಾತನ ವೆಚ್ಚ** | **2,420.60** | **(77.84)** | **5,142.32** |
| **ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕಾರಗಳು:** | | | |
| ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ | 7.65% | 7.55% | 7.10% |
| ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದರ | 0.00% | 0.00% | 0.00% |
| ಸಂಬಳದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳದ ದರ(ವರ್ಷಕ್ಕೆ) | 6.00% | 6.00% | 6.00% |
| ನಿವೃತ್ತಿ ವಯಸ್ಸು | 60 ವರ್ಷ | 60 ವರ್ಷ | 60 ವರ್ಷ |

**ಗಮನಾರ್ಹವಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕಾರಗಳ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ** **(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ವಿವರಗಳು | | ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ | |
|---|---|---|---|
| | | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 |
| ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ | ಹೆಚ್ಚಳ 0.5% | (7,239.92) | (4,906.03) |
| | ಇಳಿತ 0.5% | 7,747.44 | 5,233.85 |
| ಸಂಬಳ ಹೆಚ್ಚಳ ದರ | ಹೆಚ್ಚಳ 0.5% | 7,750.38 | 5,235.58 |
| | ಇಳಿತ 0.5% | (7,235.09) | (4,903.05) |
| ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ದರ | ಹೆಚ್ಚಳ 10% | 7,495.51 | 5,070.81 |
| | ಇಳಿತ 10% | (7,474.45) | (5,058.04) |

**41.4 ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ:**

ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 01.07.1978 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತೀ ನೌಕರರಿಂದ ಮಾಸಿಕ ₹200/- ಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಕನಿಷ್ಟ 12 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ₹2400/– ಗಳಷ್ಟು ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ನೌಕರರು ಸೇವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೃತಪಟ್ಟಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ನೌಕರರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಉತ್ತರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ₹2,00,000/– ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ನೌಕರರ ಮೃತ್ಯು/ನಿವೃತ್ತಿ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ವಿವರಗಳು | 31 ಮಾರ್ಚ್-2019 | 31 ಮಾರ್ಚ್-2018 | 01 ಏಪ್ರಿಲ್-2017 |
|---|---|---|---|
| **ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು** | 1,179.89 | 1,264.24 | – |
| ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ | 24.03 | 24.77 | 1,347.94 |
| ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ | 86.22 | 87.07 | – |
| ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು /(ಲಾಭಗಳು) | 13.19 | (120.86) | – |
| ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು | (92.71) | (75.33) | (83.70) |
| **ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು** | **1,210.61** | **1,179.89** | **1,264.24** |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | 31 ಮಾರ್ಚ್-2019 | 31 ಮಾರ್ಚ್-2018 | 01 ಏಪ್ರಿಲ್-2017 |
|---|---|---|---|
| **ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ** | - | - | - |
| ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತೆರೆದಿರುವುದು | - | - | - |
| ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಲಾಭ | | | |
| ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು /(ಲಾಭಗಳು) | | | |
| ಉದ್ಯೋಗದಾತರಿಂದ ಕೊಡುಗೆಗಳು | | | |
| ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು | | | |
| ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮುಚ್ಚಿರುವುದು | - | - | - |
| | | | |
| **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದು** | **1,210.61** | **1,179.89** | **1,264.24** |
| ಹಣ ಪಾವತಿಸದ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳ ಮೌಲ್ಯ | | | |
| **ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಯ ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ** | **1,210.61** | **1,179.89** | **1,264.24** |
| **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು** | | | |
| ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ | 24.03 | 24.77 | 1,347.94 |
| ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ | 86.22 | 87.07 | - |
| ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು /(ಲಾಭಗಳು) | 13.19 | (120.86) | - |
| ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು | (92.71) | (75.33) | (83.70) |
| **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಉದ್ಯೋಗದಾತನ ವೆಚ್ಚ** | **30.72** | **(84.35)** | **1,264.24** |
| **ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕಾರಗಳು:** | | | |
| ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ | 7.65% | 7.55% | 7.08% |
| ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದರ | 0.00% | 0.00% | 0.00% |
| ಸಂಬಳದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳದ ದರ(ವರ್ಷಕ್ಕೆ) | 6.00% | 6.00% | 6.00% |
| ನಿವೃತ್ತಿ ವಯಸ್ಸು | 60 ವರ್ಷ | 60 ವರ್ಷ | 60 ವರ್ಷ |

**ಗಮನಾರ್ಹವಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕಾರಗಳ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ** (₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | | ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ | |
|---|---|---|---|
| | | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 | ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 |
| ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ | ಹೆಚ್ಚಳ 0.5% | (1,127.83) | (1,100.01) |
| | ಇಳಿತ 0.5% | 1,304.06 | 1,269.97 |
| ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ದರ | ಹೆಚ್ಚಳ 10% | (1,204.79) | (1,173.91) |
| | ಇಳಿತ 10% | 1,216.79 | 1,186.20 |

**41.5 ನಿಶ್ಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆ:**

**ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ:**

ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕೈಗೊಂಡ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿಕಸನಗೊಳಿಸಿದ ಸೂತ್ರದ ಅನುಸಾರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ವಂತಿಗೆಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸೂಚಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ನಡೆಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ/ಕೆಸಿಬಿ 123/ಪಿ7/2018-19/ಸಿವೈಎಸ್-07 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 22 ನವೆಂಬರ್ 2018 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

**ಪಿಂಚಣಿ**: ಮೂಲವೇತನ +ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ +ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ ಮೇಲೆ 42.53%

**ಉಪದಾನ**: ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನಗಳ ಮೇಲೆ 6.08%

ಕಂಪನಿಯ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪೇ.ಆಸ್.ಯು.ಗೋ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-19 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

**41.6 ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ:**

ದಿನಾಂಕ: 01.04.2006 ರ ನಂತರ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಗೆ ಸೇರಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಗೆದಾಯಿತ್ವ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆಯು ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಮೂಲ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ ಶೇ 10 ನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸರಿಸಮಾನ ವಂತಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**42 ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:**

ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ 24 ರ ಪ್ಯಾರಾ 18 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದ ಪ್ಯಾರಾಗ್ರಾಫ್ 24 ರ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಇತರೆ ರಾಜ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಯಾವುದೇ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

42.1 **ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಂಭಾವನೆ:**
**2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು * | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) | ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ | ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ $ | ಒಟ್ಟು |
| 1 | ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು | 3.24 | 26.61 | 30.54 | 2.14 | 62.53 |
| 2 | ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ(ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಷಿಯ) | 0.07 | 0.07 | 0.07 | 0 | 0.21 |
| 3 | ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು | 1.16 | 0.46 | 0.23 | 0 | 1.85 |
| 4 | ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ | 3.84 | 0.00 | 0.00 | 0 | 3.84 |
| | **ಒಟ್ಟು** | **8.31** | **27.14** | **30.84** | **2.14** | **68.43** |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು * | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) | ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ | ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ $ | ಒಟ್ಟು |
| 1 | ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು | 11.46 | 18.30 | 19.50 | - | 49.26 |
| 2 | ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ(ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಷಿಯ) | 0.01 | 0.01 | 0.07 | - | 0.09 |
| 3 | ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು | 5.59 | 0.87 | 0.08 | - | 6.54 |
| 4 | ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ | 5.05 | 0.00 | 0.00 | - | 5.05 |
| | **ಒಟ್ಟು** | **22.11** | **19.18** | **19.65** | - | **60.94** |

**ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿ:**

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|---|
| 1 | ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು | 62.53 | 49.26 |
| 2 | ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು | 5.90 | 11.68 |
| | **ಒಟ್ಟು** | **68.43** | **60.94** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:**

* ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಾದ ಶ್ರೀ ಡಿ.ಕಿರಣ್ ರವರು ಜುಲೈ 11, 2018 ರವರೆಗೆ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ. ರವರು ಜುಲೈ 11,2018 ರಿಂದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

$ ಶ್ರೀ ಸತ್ಯಪ್ರಸಾದ್ ಅವರನ್ನು ಫೆಬ್ರವರಿ 01,2019 ರಿಂದ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

**43 : ಲಭ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರದ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು**

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ವಿವರಗಳು | 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | 31.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|
| ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಪಾವತಿಯಾಗದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ | -ಇಲ್ಲ- | -ಇಲ್ಲ- |
| ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಆದರೆ ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬಡ್ಡಿ | -ಇಲ್ಲ- | -ಇಲ್ಲ- |
| ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸಿರುವುದು | -ಇಲ್ಲ- | -ಇಲ್ಲ- |
| ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ | -ಇಲ್ಲ- | -ಇಲ್ಲ- |
| ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು | -ಇಲ್ಲ- | -ಇಲ್ಲ- |
| ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು | -ಇಲ್ಲ- | -ಇಲ್ಲ- |
| ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು | -ಇಲ್ಲ- | -ಇಲ್ಲ- |

**44. ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಭಾಗ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್- 108)**

ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ 108 ರ ಪ್ರಕಾರ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಐದು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಡಗು ಮತ್ತು ಹಾಸನ ಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಭೌಗೋಳಿಕ ವಿಭಾಗಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**45: ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು**

ಮರುಗಳಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟ ಮೊತ್ತಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.

**ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು:**

ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ವಿವರಗಳು | ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ | ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | ಒಟ್ಟು ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ | ಒಟ್ಟು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ |
|---|---|---|---|---|---|
| **ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು** | | | | | |
| ಮೆ॥ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಲಿ. ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ | 251.00 | - | - | 251.00 | 251.00 |
| ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು | 26,468.04 | - | - | 26,468.04 | 26,468.04 |
| ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು | 116,098.26 | - | - | 116,098.26 | 116,098.26 |
| ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು | 7,665.94 | - | - | 7,665.94 | 7,665.94 |
| ಸಾಲಗಳು | 165.83 | - | - | 165.83 | 165.83 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ | ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | ಒಟ್ಟು ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ | ಒಟ್ಟು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ |
|---|---|---|---|---|---|
| ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು | 111,277.18 | – | – | 111,277.18 | 111,277.18 |
| **ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | | |
| ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು | 119,695.14 | – | – | 119,695.14 | 119,695.14 |
| ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 115,319.26 | – | – | 115,319.26 | 115,319.26 |
| ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು | 29,607.15 | – | – | 29,607.15 | 29,607.15 |
| ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು | 267,471.04 | – | – | 267,471.04 | 267,471.04 |

ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ | ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | ಒಟ್ಟು ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ | ಒಟ್ಟು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ |
|---|---|---|---|---|---|
| **ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು** | | | | | |
| ಮೆ॥ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಲಿ. ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ | 251.00 | – | – | 251.00 | 251.00 |
| ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು | 26,305.31 | | | 26,305.31 | 26,305.31 |
| ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು | 101,676.63 | – | – | 101,676.63 | 101,676.63 |
| ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು | 7,267.75 | – | – | 7,267.75 | 7,267.75 |
| ಸಾಲಗಳು | 182.86 | – | – | 182.86 | 182.86 |
| ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು | 83,164.56 | – | – | 83,164.56 | 83,164.56 |
| **ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | | |
| ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು | 124,241.90 | – | – | 124,241.90 | 124,241.90 |
| ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 105,878.71 | – | – | 105,878.71 | 105,878.71 |
| ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು | 28,557.53 | – | – | 28,557.53 | 28,557.53 |
| ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು | 240,192.13 | – | – | 240,192.13 | 240,192.13 |

ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ | ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | ಒಟ್ಟು ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ | ಒಟ್ಟು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ |
|---|---|---|---|---|---|
| ಮೆ॥ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಲಿ.ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ | 251.00 | – | – | 251.00 | 251.00 |
| ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು | 26,700.91 | – | – | 26,700.91 | 26,700.91 |
| ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು | 92,842.12 | – | – | 92,842.12 | 92,842.12 |
| ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು | 16,728.92 | | | 16,728.92 | 16,728.92 |
| ಸಾಲಗಳು | 137.62 | – | – | 137.62 | 137.62 |
| ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು | 106,580.84 | – | – | 106,580.84 | 106,580.84 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ | ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | ಒಟ್ಟು ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ | ಒಟ್ಟು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ |
|---|---|---|---|---|---|
| **ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | | | | | |
| ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು | 100,404.03 | - | - | 100,404.03 | 100,404.03 |
| ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 94,473.69 | - | - | 94,473.69 | 94,473.69 |
| ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು | 24,013.03 | - | - | 24,013.03 | 24,013.03 |
| ವ್ಯಾಪಾರಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು | 286,800.54 | - | - | 286,800.54 | 286,800.54 |

**46. ಹಣಕಾಸು ಅಪಾಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ**

ಚಾವಿಸನಿನಿ ಒಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅನೇಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾನೂನುಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಯಮಗಳ ಪರಿಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತೀ ವರ್ಷವೂ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವಿಮರ್ಶೆ ಹಾಗೂ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ (ನಿಯಂತ್ರಕ) ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಅದು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯ, ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯ ಹಾಗೂ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಬಹುದಾದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷವೂ ನಿಯಂತ್ರಕ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ರಿಂದ ನಿಯತವಾಗಿ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರವಾದ ಏರಿಕೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲ್ದರ್ಜೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಮಂಡಳಿಯು, ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುತ್ತದೆ.

**ಕಂಪನಿಯು ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.**

**ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯ:**

ಗ್ರಾಹಕರು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಕರಾರಿನ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ವಿಮುಖರಾದಾಗ ಕಂಪನಿಗಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟಗಳು ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತವೆ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಬ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಅಪಾಯವನ್ನು ಎದುರಿಸಲು ಅಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕನಿಷ್ಠ 2 ತಿಂಗಳ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ(ನಿಯಂತ್ರಕರಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ) ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಇನ್ನೊಂದು ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನೆಂದರೆ ಇಂಧನ ಸಮನ್ವಯಗಳಿಗಾಗಿ ಇತರೆ ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು. ಇವುಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಟ್ಟ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಬಾಬ್ತು ಒಟ್ಟು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಭತ್ಯೆಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ:2.21 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವೈವಿಧ್ಯಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸಿದ್ಧವಾದ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದೆ.

**ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯ :**

ನಗದು ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಿತರಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕಷ್ಟವನ್ನು ಎದುರಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಅಪಾಯವು ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಥವಾ ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿಯೂ, ಕಂಪನಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ನಷ್ಟಗಳು ಸಂಭವಿಸದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಖ್ಯಾತಿಗೆ ಚ್ಯುತಿ ಬಾರದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಷ್ಟು ನಗದನ್ನು ಹೊಂದಲು ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆಯಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಂಪನಿಯ ದ್ರವ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಯುಳ್ಳ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪಕ್ವತೆಯ ತುಲನೆಯಿಂದ, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ದ್ರವ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವುದನ್ನೂ ಸಹ ದ್ರವ್ಯತಾ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು, ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಭದ್ರತೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ** :

ಒಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನದ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಕಾರಣದಿಂದ, ಭವಿಷ್ಯದ ಆದಾಯಗಳು ಅಥವಾ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನಲ್ಲಾಗುವ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಇತರೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತವೆ. ಸ್ಥಿರ ಹಾಗೂ ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

47.**ತೆರಿಗೆ:**

**ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ:**

1961 ರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 115 ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮ್ಯಾಟ್) ಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಲಭ್ಯವಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಜಮೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

48. **ಅವಕಾಶ ಕಾದಿರಿಸಿದ, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ:**
ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

49. ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಸಾಧುವಲ್ಲವಾದುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ / ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

50. **ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**
**ಪಾವತಿಗೆ ದೃಢೀಕರಿಸದ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲಿನ ಕ್ಲೈಮುಗಳು.**

ಅ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ., ತನ್ನ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್ ಎ(ಎ ಆಂಡ್ ಆರ್)/ಸಿ(ಎಪಿ ಆಂಡ್ ಎ)/ಡಿಸಿ (ಎ ಅಂಡ್‌ಸಿ)/ಎಎಒ-1/ಸಿವೈಎಸ್-104 ದಿನಾಂಕ: 15-03-2007 ರಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ., ಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.,ಯು

ತಣ್ಣೀರ್ ಭಾವಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್) ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೇವಣಿ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ರಚಿಸಲು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿನಿಆ.,ದಿಂದ ಜಕಾತಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.,ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿಆ.,ವು ಈ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಇನ್ನೂ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲಿನ ಸಂಗತಿಗಳಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಎಂಬುದಾಗಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು ಹೀಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ₹5139.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಯೆಂಬುದಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆ) ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ರವರು ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಬೇಡಿಕೆಯು ವಿವಾದಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಅದರ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕೆಪಿಸಿ ಪ್ರಕಾರ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು 2014-15 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಡ್ಡಿ ₹20599.38 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಚಾವಿಸನಿನಿ., ಪ್ರಕಾರ ಮೊತ್ತ ₹13570.19 ಲಕ್ಷಗಳು. ಮುಂದುವರೆದು, 2015-16 ವಿತ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕೆಪಿಸಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ₹20440.27 ಲಕ್ಷಗಳು (₹683.41 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ) ಮತ್ತು ಚಾವಿಸನಿನಿ., ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ₹13995.16 ಲಕ್ಷಗಳು (₹683.41 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ) ಮತ್ತು ಈ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

2016-17 ರಲ್ಲಿ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರು ₹18986.15 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕ್ಲೈಂ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಪ್ರಕಾರ ₹724.75 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವಾದ ₹18261.40 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. 2017-18 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ₹18014.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಿದ್ದು, 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ₹12725.70 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪಾವತಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ / ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ.

ಇ) 2015-16 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತ ₹639.17 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ನವರು ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು 366 ದಿನಗಳ ಬದಲಿಗೆ 342.66 ದಿನಗಳಿಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇನ್ನುಳಿದ 23.34 ದಿನಗಳಿಗೆ ಫೋರ್ಸ್ ಮೇಜರ್ ಈವೆಂಟ್ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ರವರು ಫೋರ್ಸ್ ಮೇಜರ್ ಈವೆಂಟ್ ಎಂದು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಇನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ನವರು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರ ಜೊತೆಗೂಡಿ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಫೈಲ್ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ₹639.17 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ) ಮೆ॥ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ 2008-09 ರಿಂದ 2015-16 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಸಪ್ಲಿಮೆಂಟರಿ ಕೆಪ್ಯಾಸಿಟಿ ಚಾರ್ಜ್‌ಸ್ ಎಂಬುದಾಗಿ ₹1591.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಕ್ಲೇಮನ್ನು ಇಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಕ್ಲೇಮ್ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿವರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವುದನ್ನು ಮೆ॥ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರು ಮಾಡಿರುವ ಕ್ಲೇಮ್ ಸಂಬಂಧ ಅವರು ಮಾಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವಿವರಣೆ ಸರಿಯಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಕ್ಲೇಮನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಉ) ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 10.10.2017 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಓ.ಪಿ.21/2016 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು 09.11.2017 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ, ಓ.ಪಿ.21/2016 ರ ಅಡಿ ಬರುವ ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಉತ್ಪಾದನೆ ಇಲ್ಲದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಜೆನರಿಕ್ ಜಕಾತಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒಪಿ21/2016 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ(3) ಮತ್ತು (4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಹೇಳಲಾಗುತ್ತದೆ "ಆದ್ದರಿಂದ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಉತ್ಪಾದನೆಯಿಲ್ಲದಿರುವಾಗ, ವಿತರಣಾ ಶಕ್ತಿಯು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವ

ಕಾರಣ ಜನರೇಟರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವಂತೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪ್ರಚಲಿತ ಸುಂಕಗಳನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇದು ಆಮದು ವಿದ್ಯುತ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಾಗ ಸರಿಯಾದ ಪರಿಹಾರವಾಗಿದೆ.

ಆದ್ದರಿಂದ, ಫೆಬ್ರವರಿ-2018 ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್-2018 ರವರೆಗೆ ಇಂಧನ ಆಮದು ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಪಿಪಿಎ ದರಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ:10.10.2017 ರ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಮೇ-2012 ರಿಂದ ಆಗಸ್ಟ್-2017 ರವರೆಗಿನ ಮೊತ್ತ ₹109 ಲಕ್ಷಗಳು ಹೆಚ್.ಟಿ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತದ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್ ಮೆ॥ ಆತ್ರಿಯ ಬೃಂದಾವನ್ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಪರವಾಗಿ ಆದೇಶ ನೀಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕಾರಣ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಊ) 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಯುಪಿಸಿಎಲ್/2019/ಚಾವಿಸನಿನಿ/ಎಲ್‌ಪಿಎಸ್-17/13483 ದಿನಾಂಕ:01.05.2019 ರ ಪ್ರಕಾರ ₹23798.51 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕ್ಲೈಂ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಋ) ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಮೂಲಕ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ವಿಷಯವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ನಲ್ಲಿದೆ. ಸದರಿ ರವರಿಂದ ಪ್ರಕರಣ ವಿಲೇವಾರಿ ಇರುವವರೆಗೆ ಬಾಕಿ ₹23798.51 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.
ಮೆ॥ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ನಿಯಮಿತವು ₹1817.51 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕವೆಂದು ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಎ) ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಆಯುಕ್ತರು ಭವಿಷ್ಯದ ನಿಧಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯದ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅವಕಾಶಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1952 ರ ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14 ಬಿ ರೀತ್ಯ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ನೋಟಿಸ್ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು. ಈ ಬಗ್ಗೆ ನವದೆಹಲಿ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ. ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದ ಹೆಸರು | ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ | ಪಾವತಿ | ಬಾಕಿ ಇರುವ |
|---|---|---|---|
| 1. ಅರಸೀಕೆರೆ | 15.72 | 15.72 | ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ, ಬೆಂಗಳೂರು |
| 2. ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ | 47.77 | 47.77 | |
| 3.ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ | 94.48 | 94.48 | |
| 4. ಹಾಸನ | 34.32 | 34.32 | |
| 5. ಮಂಡ್ಯ | 42.02 | 42.02 | |
| 6. ಚಾಮರಾಜನಗರ | 63.86 | 63.86 | |
| 7. ಮದ್ದೂರು | 99.52 | 99.52 | |
| 8.ನಾಗಮಂಗಲ | 34.41 | 34.41 | |
| 9. ಹುಣಸೂರು | 172.54 | 172.54 | |
| 10. ಪಾಂಡವಪುರ | 39.38 | 39.38 | |
| 11. ನಂಜನಗೂಡು | 82.28 | ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಹೈಕೋರ್ಟ್ ನಿಂದ ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ. | |
| **ಒಟ್ಟು** | **726.28** | **644.00** | |

ಏ) ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2019 ರಂತೆ ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳ, ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳು ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಅದರಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮೊತ್ತ |
|---|---|---|---|
| 1 | **ಕಂದಾಯ** | | |
| **ಅ)** | **ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಪ್ರಕರಣಗಳು** | | |
| | 1 ವರ್ಷದವರೆಗೆ | 11 | 1,487.59 |
| | 1 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷದವರೆಗೆ | 1 | 4.34 |
| | 3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು | 5 | 5.10 |
| | **ಒಟ್ಟು** | **17** | **1,497.02** |
| **ಆ)** | **ಮೇಲ್ಮನವಿ ಗಳು** | | |
| | 1 ವರ್ಷದವರೆಗೆ | - | - |
| | 1 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷದವರೆಗೆ | 15 | 7.91 |
| | 3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು | 16 | 48.42 |
| | **ಒಟ್ಟು** | **31** | **56.33** |
| **2** | **ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳು**<br>**(ಕಂದಾಯ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)** | | |
| | 1 ವರ್ಷದವರೆಗೆ | 65 | 9,092.28 |
| | 1 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷದವರೆಗೆ | 118 | 329.33 |
| | 3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು | 92 | 242.18 |
| | **ಒಟ್ಟು** | **275** | **9,663.80** |

ಚಾವಿಸನಿನಿ ಪರವಾಗಿ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸದಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುವುದು.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಇದರೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ | 31-ಮಾರ್ಚ್-2019 | 31-ಮಾರ್ಚ್-2018 | 31-ಮಾರ್ಚ್-2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ತನ್ನ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಫ್ಎ(ಎ&ಆರ್)/ಸಿ(ಎಪಿ&ಎ)/ಡಿಸಿ(ಎ&ಸಿ)/ಎಎಒ1 /ಸಿವೈಎಸ್-104/ದಿನಾಂಕ:15.03.2017ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಮೆ// ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚ ರಚಿಸಿ, ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಜಕಾತಿ ಅನುಮೋದನೆಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರವಾನಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ರವಾನಿಸಬೇಕು. ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಮೇಲಿನ ಸಂಗತಿಗಳ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ ಆದ್ದರಿಂದ, ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. | | 5,139.00 | 5,139.00 | 5,139.00 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಇದರೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ | 31-ಮಾರ್ಚ್ -2019 | 31-ಮಾರ್ಚ್ -2018 | 31-ಮಾರ್ಚ್ -2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| 2 | ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ | | 90,040.75 | 59,301.05 | 41,039.65 |
| 3 | ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ವಿಧಿಸುವ ನಿಗಧಿತ ಶುಲ್ಕಗಳು | | 639.17 | 639.17 | - |
| 4 | ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ವಿಧಿಸುವ ಪೂರಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಶುಲ್ಕಗಳು | | 1,591.00 | 1,591.00 | - |
| 5 | ಮೆ॥ ಆತ್ರಿಯಾ ಬೃಂದಾವನ್ ಪವರ್ (ಬಿಲ್ ಪ್ರಕಾರದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ) | ವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ | 109.00 | 109.00 | - |
| 6 | 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ಮೆ॥ ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಲಾದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕಗಳು | | 23,798.51 | 17,852.19 | - |
| 7 | ಮೆ॥ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ | | 1,817.51 | - | - |
| 8 | ಸಣ್ಣ ಕಡಿತ/ಸಣ್ಣ ಪಾವತಿಗಳು/ತಡವಾದ ಕಡಿತ/ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗಳು/ತಡವಾದ ಫೈಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಇಲಾಖೆಯ ಗಣಕಯಂತ್ರದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿದಾರರ ದತ್ತಾಂಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಡೀಫಾಲ್ಟ್ಸ್ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ | | 79.72 | 21.23 | 13.25 |

**51. ಸಾಲಗಳ ಪತ್ರ ನೀಡುವಿಕೆ:**

ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್‌ಸಿ ಯನ್ನು ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಭದ್ರತೆಯಾಗಿ ಒದಗಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ರಿಯಾಯಿತಿ ಷರತ್ತಿನ ಪ್ರಕಾರ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. 31.03.2019 ರಂದು ಒದಗಿಸಲಾದ ಎಲ್‌ಸಿ ಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು | ಸಮಗ್ರ ಎಲ್‌ಸಿ ಮಿತಿ | ಪಡೆಯಲಾದ ಎಲ್‌ಸಿ ಮೊತ್ತ |
|---|---|---|---|
| 1 | ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | 14,800 | 14,168 |
| | **ಒಟ್ಟು** | **14,800** | **14,168** |

**52. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ |
|---|---|---|
| 1 | ಮೆ॥ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ | 5,139.00 |
| 2 | ಮೆ॥ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ | 91,631.75 |
| 3 | ಮೆ॥ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ | 24,438.00 |
| 4 | ಮೆ॥ಆತ್ರಿಯ ಬೃಂದಾವನ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ | 109.00 |
| 5 | ಮೆ॥ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ | 1,817.51 |
| | **ಒಟ್ಟು** | **123,135.26** |

53. ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 3 ಪಿಎಸ್ ಆರ್ 2016/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ: 31.03.2017 ರಂದು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ. ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಚುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು. ದಿನಾಂಕ 31.03.2015 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ₹51631 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಭದ್ರತೆಯಿರಿಸಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿಸಲು ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿಗೆ ಕಮಿಷನ್ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸದರಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನವಿರುತ್ತದೆ. ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಭದ್ರತೆಯಿರಿಸಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಕಮಿಷನ್ ಪಾವತಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಮಿಷನ್ ಮೊತ್ತವು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಇರುತ್ತದೆ.

54. **ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-7 ರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ: ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ:**
ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು, ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಲ್ಲದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ವಿವರಿಸುತ್ತದೆ. ಯಾವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದಾದ ನಗದು ಹರಿವು ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುವುದೋ ಅಂತವುಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ.ಸಂ | ವಿವರಗಳು | 01.04.2018 ರಂತೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು | ನಗದು ಹರಿವುಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸು | ನಗದು ರಹಿತ ಬದಲಾವಣೆಗಳು | 01.03.2019 ರಂತೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **ಸಾಲಗಳು-ದೀರ್ಘಾವಧಿ** | | | | |
| ಅ) | **ಸುರಕ್ಷಿತ** | | | | |
| | ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ | 75,568.25 | (2,842.77) | | 72,725.48 |
| | ಇತರರಿಂದ | 77,447.73 | 89.34 | | 77,537.07 |
| ಆ) | **ಅಸುರಕ್ಷಿತ** | | | | |
| | **ಸರ್ಕಾರದಿಂದ** | - | - | | - |
| | ಇತರರಿಂದ | 2,003.39 | (384.31) | | 1,619.08 |
| | **ಉಪ ಮೊತ್ತ** | **155,019.37** | **(3,137.74)** | - | **151,881.63** |
| 2 | **ಸಾಲಗಳು-ಅಲ್ಪಾವಧಿ** | | | | |
| | ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ | 28,557.53 | 1,049.61 | | 29,607.15 |
| | ಇತರರಿಂದ | | | | |
| | **ಉಪ ಮೊತ್ತ** | 28,557.53 | 1,049.61 | - | 29,607.15 |
| | **ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ** | **183,576.90** | **(2,088.13)** | - | **181,488.77** |

**55. ಇತರೆ:**

**2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:**

| ವಿವರಗಳು | ಯೂನಿಟ್ಸ್ | 2018 -19 | 2017 -18 |
|---|---|---|---|
| ಉತ್ಪಾದಕ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ | ಎಂಯುಎಸ್ | 7,654.19 | 6,864.23 |
| ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | ಎಂಯುಎಸ್ | - | - |
| ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ | ಎಂಯುಎಸ್ | 7,654.19 | 6,864.23 |
| ಅಂತರಮುಖದ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ | ಎಂಯುಎಸ್ | 7,225.70 | 6,679.51 |
| ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ | ಎಂಯುಎಸ್ | 6,355.57 | 5,798.11 |
| ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ | ಎಂಯುಎಸ್ | 881.05 | 881.40 |
| ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಶೇಕಡವಾರು | % | 12.04 | 13.20 |

**56.** ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ, ಸಾಲಗಾರರ, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

**57.** ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸರಿ ಹೊಂದುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಮರು ಗುಂಪು/ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**58.** ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಿದೆ.

**59.** ದಿನಾಂಕ: 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ಭಾಗ (II) ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಾಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಗಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

**60. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ :**
ದಿನಾಂಕ:07.08.2019 ರಂದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(6)ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರು ನೀಡಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಭಾವದೊಂದಿಗೆ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

| ವಿವರಗಳು | ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೋಧನೆಗೂ ಮೊದಲು | ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ | ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ(+)/ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ(-) |
|---|---|---|---|
| ಲಾಭ /ನಷ್ಟದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ | 20859.40 | 20934.70 | 75.30 |
| **ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ** | | | |
| ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ | 302148.18 | 302065.61 | -82.57 |
| ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ | 42892.88 | 42875.93 | -16.95 |
| ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು | 1156.42 | 1088.55 | -67.87 |
| ದಾಸ್ತಾನುಗಳು | 4282.21 | 4187.91 | -94.30 |
| ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು | 7758.93 | 7665.94 | -92.99 |
| ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು | 19884.25 | 21124.75 | 1240.50 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೋಧನೆಗೂ ಮೊದಲು | ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ | ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ(+)/ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ(-) |
|---|---|---|---|
| ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು | 740.18 | 758.59 | 18.41 |
| ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆ | 89283.94 | 82829.15 | (6454.79) |
| **ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು** | **468146.99** | **462596.43** | **(5550.56)** |
| ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ | 14246.89 | 11409.72 | (2837.17) |
| ಅವಕಾಶಗಳು | 6659.00 | 7419.62 | 760.62 |
| ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು | 270207.76 | 267471.05 | (2736.71) |
| ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 91559.34 | 90822.04 | (737.30) |
| **ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** | **382672.99** | **377122.43** | **(5550.56)** |

ಮೇಲಿನವುಗಳ ಜೊತೆಗೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು ಸಹ ಬದಲಾಗಿವೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-2018 ರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆ ಮೇಲಿನ ಲಾಭವನ್ನು ₹2761.87 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ (₹2841.33 ಲಕ್ಷದಿಂದ ₹79.46 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ) ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ₹2526.99 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಇಳಿದಿರುವುದು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ₹234.88 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದು ಇದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅನುಗುಣವಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-2018 ರ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

**ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ**

**ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ**
**ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು**
**ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202ಎಸ್**

**ಸಹಿ/-**
**ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ**
**ಪಾಲುದಾರ**
**ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202316**

**ಸಹಿ/-**
**ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್**
**(ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ)**
**ಡಿನ್:08104146**

**ಸಹಿ/-**
**ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ**
**(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು)**
**ಡಿನ್:08184281**

**ಸಹಿ/-**
**ಎ.ಶಿವಣ್ಣ**
**(ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ)**

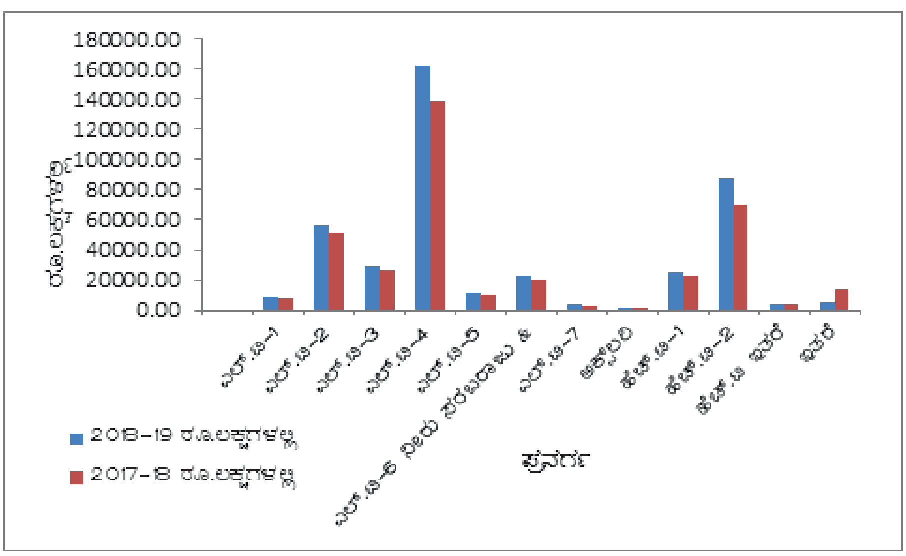
**ಸಹಿ/-**
**ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್**
**(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)**
**ಎಸಿಎಸ್:23595**

**ದಿನಾಂಕ: 11.09.2019**
**ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು**

**ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು**

**ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ**

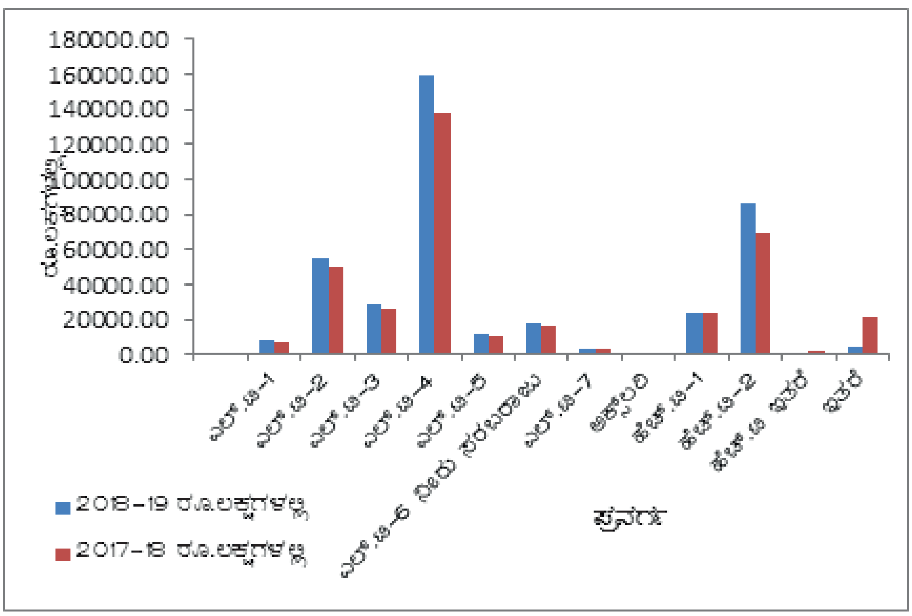
| ಪ್ರವರ್ಗ | 2018–19 | | 2017–18 | |
|---|---|---|---|---|
| | ₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ | % | ₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ | % |
| ಎಲ್.ಟಿ –1 | 8564.54 | 2.06 | 7620.85 | 2.08 |
| ಎಲ್.ಟಿ –2 | 56120.23 | 13.50 | 51007.30 | 13.90 |
| ಎಲ್.ಟಿ –3 | 28787.35 | 6.93 | 26588.50 | 7.25 |
| ಎಲ್.ಟಿ –4 | 162141.38 | 39.01 | 138338.40 | 37.70 |
| ಎಲ್.ಟಿ –5 | 11869.48 | 2.86 | 10645.85 | 2.90 |
| ಎಲ್.ಟಿ–6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ | 22960.80 | 5.52 | 20187.37 | 5.50 |
| ಎಲ್.ಟಿ–7 | 3245.13 | 0.78 | 2590.64 | 0.71 |
| ಆಕ್ಸಿಲರಿ | 215.53 | 0.05 | 199.71 | 0.05 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ–1 | 24529.41 | 5.90 | 22600.38 | 6.16 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ–2 | 87728.19 | 21.11 | 69912.07 | 19.05 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ ಇತರೆ | 3781.33 | 0.91 | 3239.73 | 0.88 |
| ಇತರೆ | 5695.43 | 1.37 | 14010.11 | 3.82 |
| **ಒಟ್ಟು** | **415638.80** | **100.00** | **366940.91** | **100.00** |



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

**ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ**

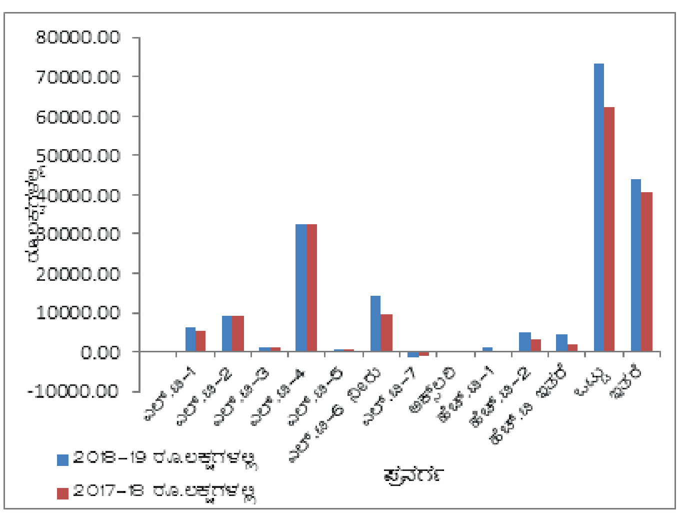
| ಪ್ರವರ್ಗ | 2018–19 | | 2017–18 | |
|---|---|---|---|---|
| | ₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ | % | ₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ | % |
| ಎಲ್.ಟಿ–1 | 7548.32 | 1.89 | 6768.67 | 1.84 |
| ಎಲ್.ಟಿ–2 | 55197.72 | 13.82 | 49795.03 | 13.55 |
| ಎಲ್.ಟಿ–3 | 28357.93 | 7.10 | 26190.43 | 7.12 |
| ಎಲ್.ಟಿ–4 | 159708.88 | 39.99 | 138088.03 | 37.56 |
| ಎಲ್.ಟಿ–5 | 11757.59 | 2.94 | 10548.34 | 2.87 |
| ಎಲ್.ಟಿ–6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ | 17755.73 | 4.45 | 16432.70 | 4.47 |
| ಎಲ್.ಟಿ–7 | 3499.05 | 0.88 | 2734.56 | 0.74 |
| ಆಕ್ಸಿಲರಿ | 215.53 | 0.05 | 199.71 | 0.05 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ–1 | 23400.29 | 5.86 | 23886.04 | 6.50 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ–2 | 85877.80 | 21.51 | 69200.70 | 18.82 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ ಇತರೆ | 1179.72 | 0.30 | 2031.84 | 0.55 |
| ಇತರೆ | 4828.21 | 1.21 | 21742.39 | 5.91 |
| **ಒಟ್ಟು** | **399326.76** | **100.00** | **367618.45** | **100.00** |



**ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು**

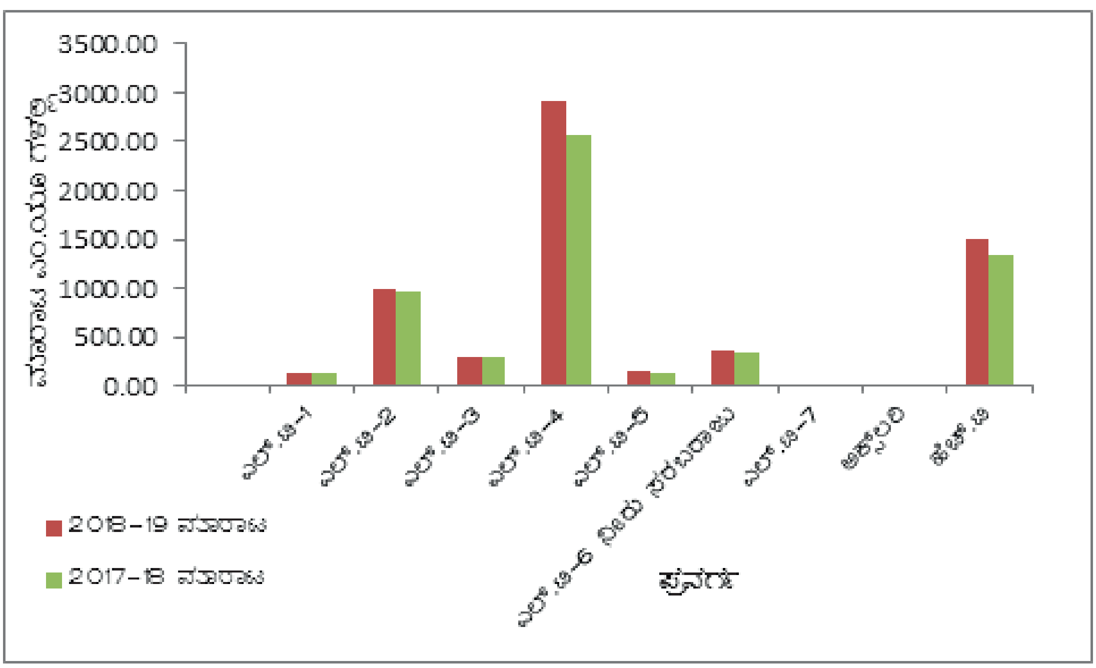
**ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು**

| ಪ್ರವರ್ಗ | 2018–19 | | 2017–18 | |
|---|---|---|---|---|
| | ₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ | % | ₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ | % |
| ಎಲ್.ಟಿ–1 | 6067.50 | 5.18 | 5136.33 | 4.98 |
| ಎಲ್.ಟಿ–2 | 9031.02 | 7.71 | 8971.43 | 8.70 |
| ಎಲ್.ಟಿ–3 | 886.64 | 0.76 | 883.99 | 0.86 |
| ಎಲ್.ಟಿ–4 | 32672.73 | 27.89 | 32725.30 | 31.74 |
| ಎಲ್.ಟಿ–5 | 812.08 | 0.69 | 778.35 | 0.75 |
| ಎಲ್.ಟಿ–6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ | 14207.94 | 12.13 | 9388.49 | 9.10 |
| ಎಲ್.ಟಿ–7 | –1424.11 | –1.22 | –1139.27 | –1.10 |
| ಆಕ್ಸಿಲರಿ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ–1 | 1274.13 | 1.09 | 333.45 | 0.32 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ–2 | 5004.40 | 4.27 | 3150.68 | 3.06 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ ಇತರೆ | 4670.73 | 3.99 | 2157.93 | 2.09 |
| ಒಟ್ಟು | **73203.07** | **62.49** | **62386.69** | **60.50** |
| ಇತರೆ | **43937.42** | 37.51 | 40731.71 | 39.50 |
| **ಎಲ್ಲಾ ಒಟ್ಟು** | **117140.49** | **100.00** | **103118.40** | **100.00** |



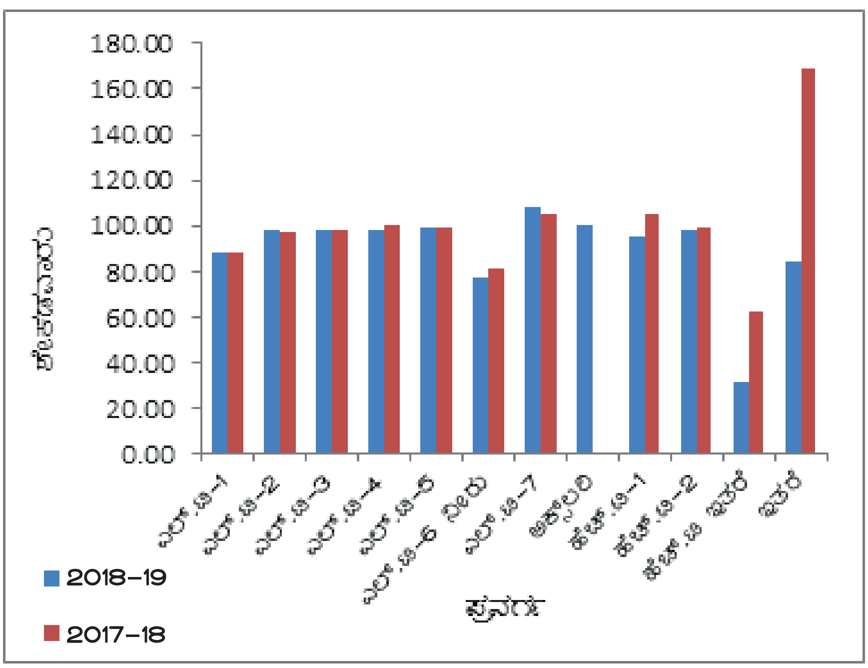
**ಮಾರಾಟ-ಎಂ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ**

| ಪ್ರವರ್ಗ | 2018-19 | | 2017-18 | |
|---|---|---|---|---|
| | ಮಾರಾಟ | % | ಮಾರಾಟ | % |
| ಎಲ್.ಟಿ-1 | 130.28 | 2.05 | 121.84 | 2.10 |
| ಎಲ್.ಟಿ-2 | 991.67 | 15.60 | 973.93 | 16.80 |
| ಎಲ್.ಟಿ-3 | 298.45 | 4.70 | 289.24 | 4.99 |
| ಎಲ್.ಟಿ-4 | 2906.32 | 45.73 | 2560.75 | 44.17 |
| ಎಲ್.ಟಿ-5 | 146.04 | 2.30 | 140.60 | 2.42 |
| ಎಲ್.ಟಿ-6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ | 368.01 | 5.79 | 348.03 | 6.00 |
| ಎಲ್.ಟಿ-7 | 17.63 | 0.28 | 16.08 | 0.28 |
| ಆಕ್ಸಿಲರಿ | 5.02 | 0.08 | 4.92 | 0.08 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ | 1492.14 | 23.48 | 1342.74 | 23.16 |
| **ಒಟ್ಟು** | **6355.57** | **100.00** | **5798.11** | **100.00** |



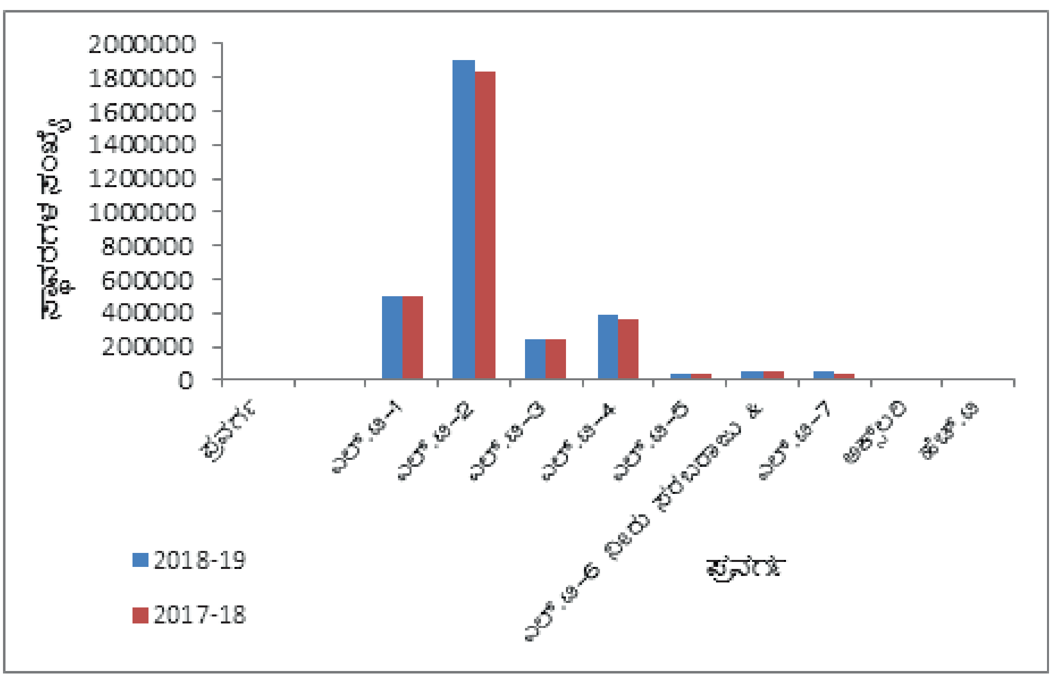
**ಅಂತಿಮ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%) ಶೇಕಡವಾರು**

| ಪ್ರವರ್ಗ | 2018-19 | 2017-18 |
|---|---|---|
| ಎಲ್.ಟಿ-1 | 88.13 | 88.82 |
| ಎಲ್.ಟಿ-2 | 98.36 | 97.62 |
| ಎಲ್.ಟಿ-3 | 98.51 | 98.51 |
| ಎಲ್.ಟಿ-4 | 98.50 | 99.82 |
| ಎಲ್.ಟಿ-5 | 99.06 | 99.08 |
| ಎಲ್.ಟಿ-6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ | 77.33 | 81.40 |
| ಎಲ್.ಟಿ-7 | 107.82 | 105.56 |
| ಆಕ್ಸಿಲರಿ | 100.00 | 0.00 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ-1 | 95.40 | 105.69 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ-2 | 97.89 | 98.98 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ ಇತರೆ | 31.20 | 62.72 |
| ಇತರೆ | 84.77 | 168.49 |
| **ಒಟ್ಟು** | **95.75** | **100.24** |



ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮೂಹ

| | 2018-19 | | 2017-18 | |
|---|---|---|---|---|
| ಪ್ರವರ್ಗ | ಸ್ಥಾವರ ಸಂಖ್ಯೆ | % | ಸ್ಥಾವರ ಸಂಖ್ಯೆ | % |
| ಎಲ್.ಟಿ-1 | 492955 | 15.57 | 495724 | 16.20 |
| ಎಲ್.ಟಿ-2 | 1896933 | 59.93 | 1830986 | 59.84 |
| ಎಲ್.ಟಿ-3 | 246235 | 7.78 | 236690 | 7.74 |
| ಎಲ್.ಟಿ-4 | 387268 | 12.24 | 367033 | 12.00 |
| ಎಲ್.ಟಿ-5 | 41800 | 1.32 | 40315 | 1.32 |
| ಎಲ್.ಟಿ-6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ | 51551 | 1.63 | 48435 | 1.58 |
| ಎಲ್.ಟಿ-7 | 45885 | 1.45 | 38535 | 1.26 |
| ಆಕ್ಸಿಲರಿ | 205 | 0.01 | 0 | 0.00 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ | 2221 | 0.07 | 2104 | 0.07 |
| **ಒಟ್ಟು** | **3165053** | **100.00** | **3059822** | **100.00** |



**31.07.2008 ರ ಹಿಂದಿನ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಾಕಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ವಿವರ.**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರ | ಅಸಲು | ಬಡ್ಡಿ | ಒಟ್ಟು |
|---|---|---|---|
| 31.07.2008 ರ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ | 33158.00 | 10478.00 | 43636.00 |
| 31.03.2019 ರ ಮೊತ್ತ | 30625.87 | 36626.39 | 67252.26 |

## 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | ವಿವರಗಳು | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ ವೆಚ್ಚ | ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ | ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 14.1407 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಲೈನ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಇತ್ಯಾದಿ-ಎಕ್ಸ್‌ಟೆನ್‌ಷನ್(ಜಿ.ಪಿ) | **224.74** | 1171.68 | 1396.41 | 1027.45 | **360.96** |
| 14.1447 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ ಕಾರ್ಯ | **320.57** | 910.38 | 1230.95 | 922.83 | **308.08** |
| 14.1457 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾರ್ಯ | **1570.21** | (3.10) | 1567.11 | 0.00 | **0.31** |
| 14.1458 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-11 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಸರಬರಾಜಿನ ಕಾರ್ಯಗಳು - ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾರ್ಯಗಳು-ಭಾಗ ಎ | **2685.79** | 6.53 | 2692.33 | 0.00 | **2543.22** |
| 14.1468 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-11 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಸರಬರಾಜಿನ ಕಾರ್ಯಗಳು - ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾರ್ಯಗಳು-ಭಾಗ ಬಿ | **20611.76** | 558.12 | 21169.88 | 0.00 | **22288.15** |
| 14.1489 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಯೋಜನೆ | **757.79** | 2065.19 | 2822.98 | 36.82 | **2786.16** |
| 14.1507 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸುಧಾರಣೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ) | **2423.37** | 5865.86 | 8289.23 | 5522.95 | **2657.84** |
| 14.1527 | ಪ್ರ ಬ.ಕಾ- ,ಸ್ವಂತ ವೆಚ್ಚದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಐ.ಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ 25 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕಗಳು | **280.45** | 660.65 | 941.10 | 526.84 | **378.89** |
| 14.1607 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಮಾರ್ಗ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ | **1475.94** | 1156.12 | 2632.06 | 1288.33 | **1188.99** |
| 14.1707 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸರಿಸಮವಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ | **865.39** | 8168.94 | 9034.33 | 7882.56 | **1128.70** |
| 14.1717 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಡಿ.ಟಿ.ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್ | **0.00** | 9.59 | 9.59 | 1.82 | **7.77** |
| 14.1737 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಎಫ್.ಎ.ಎಂ.ಎಸ್ | **0.00** | 97.20 | 97.20 | 97.20 | **0.00** |
| 14.2207 | ಎಸ್.ಪಿ.ಎ ಯೋಜನೆಗಳು | **25.03** | 0.81 | 25.85 | 5.62 | **20.22** |
| 14.2507 | ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಫೇಸ್-1 | **1175.49** | 889.49 | 2064.99 | 900.39 | **1164.21** |
| 14.2517 | ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಫೇಸ್-2 | **279.53** | 2073.76 | 2353.28 | 2294.51 | **56.73** |
| 14.3007 | ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ) | **5.70** | 0.00 | 5.70 | 0.00 | **0.00** |
| 14.3177 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಎಸ್.ಸಿ.ಎಸ್.ಪಿ | **0.00** | 48.10 | 48.10 | 2.56 | **45.54** |
| 14.3187 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ | **0.00** | 990.36 | 990.36 | 783.96 | **206.40** |
| 14.3197 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ | **0.00** | 16.16 | 16.16 | 8.74 | **7.41** |
| 14.3207 | ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು (ಜಿ.ಪಿ) | **226.04** | 644.33 | 870.37 | 573.04 | **351.04** |
| 14.3257 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಒ.ವೈ.ಟಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧಿಕರಣ | **4.65** | 117.37 | 122.02 | 5.84 | **54.92** |
| 14.3267 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಒ.ವೈ.ಟಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ | **341.05** | 9160.09 | 9501.14 | 9039.34 | **456.93** |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | ವಿವರಗಳು | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ ವೆಚ್ಚ | ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ | ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2019ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 14.3617 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಕೆ.ಬಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ | **0.00** | 353.55 | 353.55 | 294.39 | **59.16** |
| 14.3767 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಬರಪೀಡಿತ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಕಾರ್ಯಗಳು | **0.38** | 0.00 | 0.38 | 0.38 | **0.00** |
| 14.3907 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ | **1368.35** | 4268.73 | 5637.08 | 177.62 | **5501.88** |
| 14.3917 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ | **642.09** | 6947.04 | 7589.13 | 19.38 | **7586.89** |
| 14.4007 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ - ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು | **1158.02** | 2603.03 | 3761.05 | 2092.36 | **1651.97** |
| 14.4017 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ | **8.63** | (1.87) | 6.76 | 0.00 | **6.76** |
| 14.4027 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು | **0.00** | 110.98 | 110.98 | 110.98 | **0.00** |
| 14.4107 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ - ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ(ಡಾ.ಬಿ.ಆರ್.ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ(ಎಸ್.ಸಿ) | **25.63** | 1870.58 | 1896.21 | 1709.36 | **181.90** |
| 14.4207 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ - ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ(ಮಹರ್ಷಿ ವಾಲ್ಮೀಕಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ(ಎಸ್.ಟಿ) | **17.35** | 1037.16 | 1054.51 | 1012.25 | **42.26** |
| 14.4307 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ - ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ(ಡಿ.ದೇವರಾಜು ಅರಸು ಹಿಂದುಳಿದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ(ಬಿ.ಸಿಎಂ) | **15.28** | 1420.30 | 1435.58 | 1353.62 | **81.96** |
| 14.4407 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ - ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ(ಕರ್ನಾಟಕ ಏಕೈಕ ಹಿಂದುಳಿದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ(ಎಂ.ಐ.ಎನ್) | **3.11** | 210.10 | 213.21 | 192.05 | **21.16** |
| 14.4417 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ - ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ(ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ) | **0.00** | 11.33 | 11.33 | 9.54 | **1.79** |
| 14.4507 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ - ಗ್ರಾಮೀಣ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆ. | **37.12** | 173.93 | 211.06 | 167.67 | **43.38** |
| 14.4607 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ - ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆ. | **0.00** | 0.10 | 0.10 | 0.00 | **0.10** |
| 14.5027 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಕಟ್ಟಡಗಳು | **222.75** | 1221.17 | 1443.92 | 708.89 | **729.61** |
| 14.6077 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ವಾಹನಗಳು | **0.00** | 69.77 | 69.77 | 69.77 | **0.00** |
| 14.7087 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು | **0.26** | 45.96 | 46.21 | 43.97 | **2.24** |
| 14.8097 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು | **33.24** | 36.52 | 69.77 | 64.02 | **6.74** |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | ವಿವರಗಳು | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ ವೆಚ್ಚ | ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ | ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 14.8107 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಉಪಕರಣ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು | **87.49** | 743.40 | 830.89 | 788.25 | **46.39** |
| 14.8117 | ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್ | **0.00** | 7.13 | 7.13 | 7.13 | **0.00** |
| 14.9458 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ 11ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸರಬರಾಜಿನ ಕೆಲಸಗಳು(ಐ.ಟಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಭಾಗ-ಎ) | **(2684.11)** | 0.00 | (2684.11) | (140.77) | **(2543.34)** |
| 14.9468 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ 11ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸರಬರಾಜಿನ ಕೆಲಸಗಳು (ಐ.ಟಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಭಾಗ-ಬಿ) | **(20606.27)** | 0.00 | (20606.27) | 563.49 | **(21164.84)** |
| 14.9489 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಯೋಜನೆ | **(673.43)** | 0.00 | (673.43) | 1915.52 | **(2588.95)** |
| 14.9907 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ | **(1377.57)** | (50.58) | (1428.16) | 3898.66 | **(5336.74)** |
| 14.9917 | ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ | **(520.81)** | 1.05 | (519.77) | 4628.64 | **(5160.12)** |
| **ಒಟ್ಟು-ಅ** | | **11032.72** | **55712.34** | **66745.06** | **50635.03** | **15182.67** |
| **ಒಟ್ಟು ಆ = 55.1007** | | **0.00** | 0.00 | 0.00 | 5210.83 | **0.00** |
| **ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಅ+ಆ)** | | **11032.72** | **55712.34** | **66745.06** | **55845.86** | **15182.67** |

ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ವಿವರಣೆ (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 22.6107)

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರಮ ಸಂ | ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ | ವಿವರ | 2018–19 | 2017–18 |
|---|---|---|---|---|
| ಅ | 22.6107 | **ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು** | 5106.79 | 4965.36 |
| ಆ | **ಸ್ವೀಕೃತಿ** | | | |
| 1 | 22.2107 | ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ | 32676.76 | 19458.90 |
| 2 | 22.3607 | ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು | 14.49 | 18.69 |
| 3 | 22.3707 | ಪರಿಕರಗಳು(ಮುಖ್ಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಕಿತ್ತುಹಾಕಿದ ಬಳಿಕ ಹಿಂತಿರುಗಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) | 106.27 | 147.62 |
| 4 | 22.4107 | ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು | 2781.72 | 2461.66 |
| 5 | 22.4127 | ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿ | 0.00 | 0.00 |
| 6 | 22.5107 | ಸಾಮಾಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ(ಜಮೆ) | 41.38 | 27.93 |
| | **ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕೃತಿ** | | **35620.62** | **9056.67** |
| ಇ | **ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಸ್ವೀಕೃತಿ** | | **40727.42** | **15761.20** |
| ಈ | **ನೀಡಿಕೆ** | | | |
| 1 | 22.3107 | ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ | 30773.20 | 13631.45 |
| 2 | 22.3117 | ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ(ಮುಂಗಡ) | 0.00 | 1439.93 |
| 3 | 22.3207 | ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ | 2916.49 | 4314.59 |
| 4 | 22.3407 | ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು | 0.00 | 14.99 |
| 5 | 22.3607 | ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು | 3.06 | 32.41 |
| 6 | 22.4207 | ಬಾಹ್ಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು | 2791.49 | 2467.39 |
| 7 | 22.4227 | ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಣೆಯಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿ | 0.00 | 0.00 |
| 8 | 22.5107 | ಸಾಮಾಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ(ಖರ್ಚು) | 57.41 | 72.60 |
| 9 | 22.7607 | ದಾಸ್ತಾನುವಿನಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವಸ್ತುಗಳು | 0.00 | 0.00 |
| | **ಒಟ್ಟು ನೀಡಿಕೆ** | | **36541.65** | **10795.84** |
| ಉ | **22.6107** | **ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು** | **4,185.76** | **5106.79** |

## 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ – ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ | ಜಕಾತಿ | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | | ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು | | ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (ಪೈಸೆ) | | ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ | ಕೂಡು : ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ | ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ | ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ | 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ | ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ | ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ | | ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು | ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ | | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | | | | | |
| ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನ | LT-1 | 61.6267 | 23.6267 | 464785 | 100.21 | 1.58 | 6.80 | 366905.00 | 681404805.99 | 0.00 | 0.00 | 681404805.99 | 681404805.99 | 366905.00 |
| ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ | LT-1 | 61.1017 | 23.1017 | 28170 | 30.07 | 0.47 | 5.82 | 541199134.13 | 170448455.10 | 4600278.00 | 0.00 | 175048733.10 | 73426919.96 | 642820947.27 |
| ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಸರ್ವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೃಹ ಬಳಕೆ | LT-2 a & b | 61.1027<br>61.1067<br>61.1037<br>61.1077<br>61.1117<br>61.1127 | 23.1027<br>23.1067<br>23.1067<br>231077<br>23.1117<br>23.1127 | 1896933 | 991.67 | 15.60 | 5.66 | 1088741869.66 | 5566527616.47 | 45495124.21 | 0.00 | 5612022740.68 | 5519771660.66 | 1180992949.69 |
| ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ | LT-3 | 61.1157<br>61.1137<br>61.1167<br>61.1147 | 23.1157<br>23.1137<br>23.1167<br>23.1147 | 246235 | 298.45 | 4.70 | 9.65 | 185888340.56 | 2852034826.89 | 26699958.75 | 0.00 | 2878734785.64 | 2835792774.15 | 228830352.05 |
| ಆಕ್ಸಿಲರಿ ಬಳಕೆ | | 61.1177 | 23.1177 | 205 | 5.02 | 0.08 | 4.29 | 0.00 | 21553328.99 | 0.00 | 0.00 | 21553328.99 | 21553329.08 | (0.10) |
| ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) | LT-4a | 61.1187<br>61.6277 | 23.1187 | 378274 | 2885.52 | 45.40 | 5.57 | 3889745896.24 | 15861673069.25 | 222723138.04 | 0.00 | 16084396207.29 | 15900159680.77 | 4073982422.76 |
| ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು) | LT-4b | 61.1217 | 23.1217 | 335 | 0.75 | 0.01 | 9.19 | 22684927.89 | 6721143.26 | 201524.00 | 0.00 | 6922667.26 | 4492647.11 | 25114948.04 |
| ತೋಟಗಾರಿಕಾ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫೀ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ತೋಟಗಳು | LT-4c | 61.1287<br>61.1207 | 23.1287<br>23.1207 | 8659 | 20.05 | 0.32 | 5.08 | 151635794.50 | 98866936.23 | 3051859.00 | 0.00 | 101918795.23 | 66235561.07 | 187319028.65 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ – ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ | ಜಕಾತಿ | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | | ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು | | ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (ಪೈಸೆ) | | ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ | ಕೂಡು : ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ | ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ | ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ | 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ | ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ | ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ | | ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು | ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ | | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | | | | | |
| ದೀಪವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಮೋಟಿವ್ ಪವರ್ | LT -5 a to d | 61.1297<br>61.1307<br>61.1317<br>61.1337<br>61.1347<br>61.1357<br>61.1367<br>61.1377 | 23.1297<br>23.1307<br>23.1317<br>23.1337<br>23.1347<br>23.1357<br>23.1367<br>23.1377 | 41800 | 146.04 | 2.30 | 8.13 | 121850744.26 | 1181906462.35 | 5041752.54 | 0.00 | 1186948214.89 | 1175758878.18 | 133040080.97 |
| ನೀರು ಸರಬರಾಜು – ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ | LT -6a | 61.1407 | 23.1407 | 27999 | 250.53 | 3.94 | 5.47 | 625615360.05 | 1359516509.12 | 9956604.67 | 0.00 | 1369473113.79 | 1057730516.93 | 937357956.90 |
| ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪಗಳು – ಗ್ರಾಪಂ/ ತಾ.ಪಂ. ಮತ್ತು ಇತರೆ | LT-6b | 61.1417 | 23.1417 | 23552 | 117.48 | 1.85 | 7.89 | 376869520.54 | 919400615.51 | 7206337.71 | 0.00 | 926606953.22 | 717842480.30 | 585633993.46 |
| ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು | LT -7 | 61.1457<br>61.1467 | 23.1457<br>23.1468 | 45885 | 17.63 | 0.28 | 18.41 | 102153179.64 | 322001971.28 | 2511038.00 | 0.00 | 324513009.28 | 349905095.33 | (127545265.68) |
| **ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಲ್.ಟಿ)** | | | | **3162832** | **4863.43** | **76.52** | **6.04** | **6902445313.18** | **29042055740.43** | **327487614.92** | **0.00** | **29369543355.35** | **28404074349.53** | **7867914319.01** |
| ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್ | HT -1 | 61.2507 | 23.2507 | 160 | 445.06 | 7.00 | 5.51 | 227703070.11 | 2436046109.54 | 16894645.98 | 0.00 | 2452940755.52 | 2340028635.74 | 340615189.89 |
| ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ಹಾಗೂ ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಷನ್ | HT - 2a | 61.2557 | 23.2557 | 996 | 765.28 | 12.04 | 8.31 | 824032309.87 | 6397961501.96 | -38165772.84 | 0.00 | 6359795729.12 | 6254510452.64 | 929317586.36 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ – ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ | ಜಕಾತಿ | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | | ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು | | ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (ಪೈಸೆ) | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ | ಕೂಡು : ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ | ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ | ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ | 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ | ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ | ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ | | ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು | ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ | | | | | | | | |
| ವಾಣಿಜ್ಯ | HT -2b | 61.2567 | 23.2567 | 652 | 132.38 | 2.08 | 10.17 | 118479544.81 | 1330933302.48 | 15763081.69 | 0.00 | 1346696384.17 | 1335295184.55 | 129880744.43 |
| ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆ | HT - 2c | 61.2837<br>61.2847 | 23.2837<br>23.2847 | 282 | 51.21 | 0.81 | 8.77 | 55550523.96 | 442043348.65 | 7208925.91 | 0.00 | 449252274.56 | 448325725.39 | 56477073.12 |
| ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿ, ಫಾರಂಗಳು, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ ಹಾಗೂ ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು | HT -3 a&b | 61.2604<br>61.2607<br>61.2627 | 23.2604<br>23.2607<br>23.2627 | 98 | 92.17 | 1.45 | 3.49 | 221938292.26 | 315813724.50 | 5558431.90 | 0.00 | 321372156.40 | 61705925.96 | 481604522.70 |
| ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟುಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು | HT -4 | 61.2807 | 23.2807 | 15 | 4.15 | 0.07 | 7.11 | 4448853.35 | 29109405.10 | 395617.88 | 0.00 | 29505022.98 | 29304507.22 | 4649369.11 |
| ಹೆಚ್.ಟಿ –5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು | HT -5 | 61.2707 | 23.2707 | 18 | 1.90 | 0.03 | 14.38 | 6756499.52 | 28215535.82 | (959745.70) | 0.00 | 27255790.12 | 26961738.33 | 70505531 |
| **ಒಟ್ಟು – ಹೆಚ್.ಟಿ** | | | | **2221** | **1492.14** | **23.48** | **7.36** | **1458909093.89** | **10980122928.04** | **6695184.81** | **0.00** | **10986818112.85** | **10496132169.82** | **1949595036.92** |
| **ಒಟ್ಟು (ಹೆಚ್.ಟಿ.+ಎಲ್.ಟಿ)** | | | | **3165053** | **6355.57** | **100.00** | **6.35** | **8361354407.07** | **40022178668.47** | **334182799.73** | **0.00** | **40356361468.20** | **38900206519.35** | **9817509355.93** |
| **ಎಫ್.ಎ.ಸಿ** | | 61.2917 | 23.2917 | | | | | 99878579.33 | 42887852.73 | | | 42887852.73 | 68284120.16 | 74482311.91 |
| **ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ** | | 61.2907 | 23.2907 | | | | | 11481270.56 | 518269448.54 | 6797932.42 | | 525067380.96 | 458755578.54 | 77793072.98 |
| **ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ** | | 62.2927 | 23.2927 | | | | | 0.00 | 90892989.84 | 1114444.72 | | 92007434.56 | 90892989.84 | 1114444.72 |
| ಇತರೆ. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ರಶೀದಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) | | | | | | | | 0.00 | 259268308.30 | | | 259268308.30 | 259268308.30 | 0.00 |
| ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ | | | 23.8007 | | | | | 18376494.67 | 124621724.69 | | | 124621724.69 | 0.00 | 142998219.36 |
| ಕಳೆ : ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಗಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ | | | 23.9007 | | | | | 297421334.98 | 326186333.18 | | | 326186333.18 | | 623607668.16 |
| ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮನ್ನಾ ಮೊತ್ತದ ಸಹಾಯ ಧನ, ಅಧಿಕ ಸಹಾಯ ಧನ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯ ಧನ (₹126.69 ಕೋಟಿ) | | 61.6257 | 28.6257 | | | | | 2173800000.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2173800000.00 |

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ – ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ | ಜಕಾತಿ | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | | ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು | | ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (ಪೈಸೆ) | | ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ | ಕೂಡು : ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ | ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ | ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ | 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ | ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ | ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ | | ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು | ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ | | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ | | | | | | |
| ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಹಾಯ ಧನ. | | 61.6267 | 28.6267 | | | | | 0.00 | 681404806.00 | 0.00 | 0.00 | 681404806.00 | 681404806.00 | 0.00 |
| ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ನೀರಾವರಿ 10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಒಳಗಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ | | 61.6277 | 28.6277 | | | | | 5540257290.34 | 15861673069.25 | 0.00 | 0.00 | 15861673069.25 | 13477195194.00 | 7924735165.59 |
| **ಎಲ್‌ಟಿ + ಹೆಚ್‌ಟಿ+ ಇತರೆ** | | **23.2567** | | **3165053** | **6355.57** | **425.94** | **9.17** | **16502569376.96** | **57927383201.01** | **342095176.87** | **0.00** | **58269478377.88** | **53936007516.19** | **20836040238.65** |
| ಇತರೆ. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ರಶೀದಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ) | | 61.9057 | 23.7007 | | | | | 4073170585.33 | 526119752.29 | | | 526119752.29 | 80031100.30 | 4319259237.33 |
| ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ | | 46.3007 | 23.3017<br>23.3027 | | | | | 494989625.52 | 1648106229.09 | | 1821106.01 | 1646285123.08 | 1485545932.82 | 655728815.78 |

**2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಹಾಗೂ ಮಾಹೆಯಾನ 40 ಯೂನಿಟ್‌ವರೆಗಿನ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಕಂದಾಯದ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಅನುದಾನದ ವಿವರ**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ವಿವರ | ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | | | ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ (ದಶ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | | | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (01.04.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ) | ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ | | | 2018-19ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ | ಬಾಕಿ ದಿ. 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು | ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು | ಒಟ್ಟು | ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು | ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು | ಒಟ್ಟು | | ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು | ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು | ಒಟ್ಟು | | |
| 1 | 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು | 10339 | 365394 | 375733 | 34.23 | 2851.29 | **2885.52** | 55402.57 | 2385.88 | 156230.85 | **158616.73** | 134771.95 | **79247.35** |
| 2 | ಮಾಹೆಯಾನ 40 ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು | 439925 | - | 439925 | 100.21 | 0.00 | **100.21** | 0.00 | 6814.05 | 0.00 | **6814.05** | 6814.05 | **0.00** |
| 3 | ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಆದೇಶದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ | | | | | | | 12669.00 | | | | | **12669.00** |
| 4 | ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 67 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2017, ದಿನಾಂಕ: 31.07.2017ರ ಅನ್ವಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯಧನ | | | | | | | 9069.00 | | | | | **9069.00** |
| | **ಒಟ್ಟು** | **450264** | **365394** | **815658** | **134.44** | **2851.29** | **2985.73** | **77140.57** | **9199.93** | **156230.85** | **165430.78** | **141586** | **100985.35** |

**ಟಿಪ್ಪಣಿ:** ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಬಾಕಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತವಲ್ಲದೇ, ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ರೈತರು ದಿನಾಂಕ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊಬಲಗು ₹1862.73 ಲಕ್ಷಗಳು ಮರುಪಾವತಿಯಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.