

# 7ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ 7th Annual Report 2008-09



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

**Hubli Electricity Supply Company Limited**

(Wholly owned by Government of Karnataka)

### ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಪೂರ್ಣ ತೃಪ್ತಿಗೊಣ್ಣರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಹಜ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬೆಲೆಗಳ ಮೂಲಕ ನೀಡುವುದಾಗಿದೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು ತನ್ನ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಕೆಲಗೆ ಹೇಳಿದ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

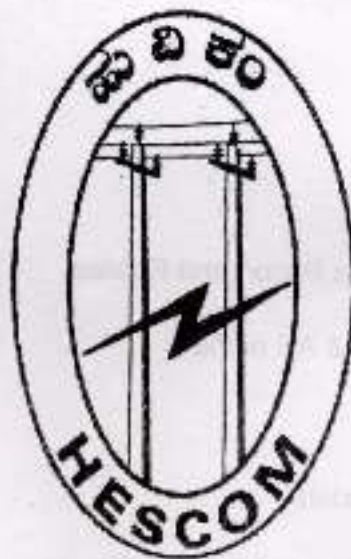
- 1) ವತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಆತ್ಯುತ್ತಮ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು.
- 2) ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟ ಕಾಯ್ದಿರಿಸುವುದು.
- 3) ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಒತ್ತು ನೀಡುವುದು.

### Mission Statement

The mission of the Hubli Electricity Supply Company Limited is to ensure complete customer satisfaction by providing reliable quality power to its customers of competitive price. HESCOM is committed to achieve this mission through :

- 1) Encouraging best practices in distribution.
- 2) Ensuring high order in maintenance of all its technical facilities.
- 3) Emphasizing the best standards in customer services.

# 7<sup>th</sup> Annual Report 2008 - 09



**Hubli Electricity Supply  
Company Limited**



## Table of Contents

|     |  |       |     |
|-----|--|-------|-----|
| 1.  | Directors' Report  | ..... | 3   |
| 2.  | Auditors Report  | ..... | 33  |
| 3.  | Annexure to Auditors Report and Replies                            | ..... | 36  |
| 4.  | Comments of the C & AG of India                                    | ..... | 43  |
| 5.  | Balance Sheet  | ..... | 44  |
| 6.  | Profit and Loss Account  | ..... | 46  |
| 7.  | Schedules Forming part of Balance Sheet                            | ..... | 48  |
| 8.  | Schedules Forming part of Profit and Loss Account                  | ..... | 74  |
| 9.  | Cash Flow & Statement  | ..... | 100 |
| 10. | Significant Accounting Policies and Notes Forming part of Accounts | ..... | 101 |
| 11. | Balance Sheet Abstract & Companies General business Profile        | ..... | 110 |
| 12. | Average Realisation  | ..... | 111 |



## **Board of Directors**

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

| <b>Sl.</b> | <b>Name of the Directors</b>  | <b>Particulars</b>   |
|------------|-------------------------------|----------------------|
| 1          | K. Jairaj, IAS                | Chairman             |
| 2          | Dr.Ajay Nagabhushan M.N., IAS | Managing Director    |
| 3          | Alok Mohan, IPS               | Director             |
| 4          | Dr.Vishal R, IAS              | Director             |
| 5          | Chikkananjappa                | Director (Technical) |
| 6          | M. Naveen Kumar, IA & AS      | Director             |
| 7          | M.Govindappa                  | Director             |
| 8          | Smt. Parvathy Keshavachar     | Director             |
| 9          | M.A.Hussain                   | Director             |
| 10         | L. Ravi                       | Director             |
| 11         | P.G.Ammimbhavi                | Director             |

## **Statutory Auditors**

Yardi Prabhu & Associates

Chartered Accountants

## Directors' Report

Dear Members,

The Board of Directors is pleased to present the Seventh Annual Report on the business and operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the year ended 31<sup>st</sup> March 2009.

HUBLI Electricity Supply Company Limited was incorporated on 30<sup>th</sup> April 2002 under the Companies Act, 1956 and commenced its operations with effect from 1<sup>st</sup> June 2002.

During the year 2008-09, the Company took various initiatives for rendering better services in line with the Government objectives and policies.

Following are some of the highlights:

### 1. PERSPECTIVE

As on 31.03.2009



|                          |                   |                  |
|--------------------------|-------------------|------------------|
| <input type="checkbox"/> | Area              | 54513 sq.km      |
| <input type="checkbox"/> | Districts         | 7                |
| <input type="checkbox"/> | Population        | 13 Million       |
| <input type="checkbox"/> | Consumers         | 3.25 Million     |
| <input type="checkbox"/> | No. of 33 S/S     | 166              |
| <input type="checkbox"/> | No. of DTCs       | 82665            |
| <input type="checkbox"/> | HT line length    | 50750.51 ckt kms |
| <input type="checkbox"/> | LT line length    | 99688.74 ckt kms |
| <input type="checkbox"/> | Employee Strength |                  |
|                          | ● Sanctioned      | 11927 nos.       |
|                          | ● Working         | 6787 nos.        |
| <input type="checkbox"/> | Total Assets      | Rs. 2133 Crs     |



## 2. FINANCIAL PERFORMANCE

The financial performance of the Company during the Financial Year 2008-09 is highlighted as below:

| Sl. No. | Particulars   | FY- 2008-09<br>(Rs. in Crores) | FY- 2007-08<br>(Rs. in Crores) |
|---------|---|--------------------------------|--------------------------------|
| 1       | Net Sales/ Income from Operations                                 | 1868.95                        | 1869.71                        |
| 2       | Revenue Subsidies and Grants                                      | 0.00                           | 0.00                           |
| 3       | Total Operating Expenditure                                       | 2212.49                        | 1666.16                        |
| 4       | Operating Profit/(Loss)   | (343.54)                       | 203.55                         |
| 5       | Add :Other income   | 12.65                          | 7.17                           |
| 6       | Profit/(Loss) before Interest,<br>Depreciation and Tax            | (330.90)                       | 210.72                         |
| 7       | Less: Interest and Finance Charges                                | 193.79                         | 160.04                         |
| 8       | Profit/(Loss) before Depreciation,<br>Extraordinary Items and Tax | (524.69)                       | 50.68                          |
| 9       | Less: Depreciation  | 51.54                          | 43.17                          |
| 10      | Add: Prior Period credits   | 15.73                          | 8.73                           |
| 11      | Profit before Tax/(Loss)  | (560.51)                       | 16.25                          |
| 12      | Less: Provision for Taxes   | (0.26)                         | 7.39                           |
| 13      | Net Profit After Tax/(Loss)                                       | (560.25)                       | 8.85                           |

## 3. FINANCIAL HIGHLIGHTS

During the year the revenue from operations has decreased by 0.04% to Rs.1868.95 Crs. The Utility, owing mainly to substantial expenditure towards high cost power purchases, has ended up with a loss of Rs. 560.25 Crs as against a profit of Rs. 8.85 Crs during the previous year.

The Company has purchased 8175.960 M.U.s of power during the year.

The Power purchase cost has increased by 38.19% as compared to the previous year. During the year the Company has purchased High Cost Energy of 563.78 M.U. at a total cost of Rs.373.66 crs as per the GOK's Cabinet decision. During the year, the Company has paid Rs.1114.34 crores by cash and Rs.506.80 crores by way of subsidy adjustment towards power purchase payments to KPCL/ IPPs. The outstanding power purchase liability of the Company as on 31.03.2009 is Rs.875.53 crores.



### 3.1 Financial Position

The following table summarizes the Financial Position of the Company at the end of each of the three years ending 2008-09.

(Rs. in Lakhs)

| Particulars  | 2006-07   | 2007-08   | 2008-09    |
|--|-----------|-----------|------------|
| <b>Liabilities</b>   |           |           |            |
| a) Paid-up capital (including share deposit/ share application money pending allotment/ share suspense/ share advance) | 23333.61  | 23333.61  | 23333.61   |
| b) Reserves and Surplus  | 5374.53   | 6379.77   | (1109.58)  |
| c) Service lines and security deposits   | 34756.27  | 34268.17  | 29772.36   |
| d) Borrowings  | 86104.80  | 113566.22 | 160780.48  |
| e) Current Liabilities and Provisions (including interest accrued and due on loans)                                    | 91495.99  | 108687.05 | 155676.85  |
| <b>TOTAL</b>   | 241065.21 | 286234.82 | 368453.72  |
| f) Gross Block   | 153603.50 | 186912.06 | 234261.32  |
| g) Less : Depreciation   | 57474.34  | 60807.76  | 62403.74   |
| h) Less: Consumer Contribution towards Capital Grants  | 25385.67  | 38325.34  | 52003.85   |
| i) Net Block   | 70743.50  | 87778.96  | 119853.73  |
| j) Capital work-in-progress  | 2507.64   | 4775.77   | 4769.83    |
| k) Investments   | 0.00      | 350.00    | 1.00       |
| l) Current Assets, Loans and Advances  | 167814.07 | 193273.52 | 195268.59  |
| m) Miscellaneous Expenditure   | 0.00      | 56.58     | 16.39      |
| n) Accumulated Loss  | 0.00      | 0.00      | 48544.18   |
| <b>Total</b>   | 241065.21 | 286234.82 | 368453.72  |
| <b>Capital Employed</b>  | 150511.00 | 179303.46 | 168682.59  |
| <b>Net Worth</b>   | 28708.14  | 29656.80  | (26336.54) |

**NOTE:**

Capital employed represents net fixed Assets plus capital work-in-progress plus working capital.  
Net worth represents paid up capital plus reserves and surplus less intangible assets.

### 3.2 CAPITAL STRUCTURE

The debt equity ratio of the Company was 3.69:1 in 2006-07, 4.87:1 in 2007-08 and 6.89:1 in 2008-09.





### 3.3 RESERVES AND SURPLUS

The Reserves and Surplus accumulated upto 31 March 2009 was Rs.(1109.58) lakh as against Rs.6379.77 lakh as on 31 March 2008 and Rs.5374.53 lakh as on 31 March 2007. The Reserves represented (0.30) per cent of total liabilities during 2008-09 as against 2.23 percent during 2007-08 and 2.23 percent during 2006-07. The Reserves and Surplus was equivalent to (4.76) percent of equity capital during 2008-09 as against 27.34 percent during 2007-08 and 23.03 percent during 2006-07.

### 3.4 LIQUIDITY AND SOLVENCY

- The percentage of current assets, loans and advances to total net assets varied from 69.61percent in 2006-07 to 67.52 percent in 2007-08 and 53.00 percent in 2008-09.
- The percentage of current assets, loans and advances to current liabilities (including provisions) varied from 183.59 percent in 2006-07 to 178.85 percent in 2007-08 and 125.89 percent in 2008-09.
- The percentage of quick assets (sundry debtors, loans and advances (excluding prepaid expenses and advance income tax) and cash and bank balances) to current liabilities (excluding provisions) varied from 181.54 percent in 2006-07 to 179.57 percent in 2007-08 and 126.65 percent in 2008-09.

### 3.5 WORKING CAPITAL

The working capital of the Company at the close of the three years upto 2008-09 stood at Rs.77259.86 lakhs, Rs.86748.74 lakhs and Rs.44059.03 lakhs, respectively.

### 3.6 WORKING RESULTS

The working results of the Company for the three years up to 2008-09 are tabulated below:

|   | 2006-07   | 2007-08 | 2008-09    |
|---|-----------|---------|------------|
| Profit (+)/Loss (-) for the year          | (3122.56) | 751.45  | (57623.49) |
| Prior period adjustments (Net)            | 3475.54   | 873.14  | 1572.88    |
| Profit (+)/Loss (-) before Tax            | 352.98    | 1624.59 | (56050.61) |
| Tax Provision                             | (697.48)  | 739.47  | (25.78)    |
| Profit (+)/Loss (-) after Tax             | 1050.46   | 885.12  | (56024.84) |
| <b>Percentage of Profit before Tax to</b> |           |         |            |
| Sales                                     | 0.20      | 0.87    | (29.99)    |
| Gross Fixed Assets                        | 0.23      | 0.87    | (23.93)    |
| Capital Employed                          | 0.23      | 0.91    | (33.23)    |
| <b>Percentage of Profit after Tax to</b>  |           |         |            |
| Net Worth                                 | 3.66      | 2.98    | (212.73)   |
| Equity Capital                            | 4.50      | 3.79    | (240.10)   |
| Capital Employed                          | 0.70      | 0.49    | (33.21)    |



### 3.7 COST TRENDS

The table below indicates the percentage of cost of sales to sales for the three years up to 2008-09.

| Cost Trend   | 2006-07   | 2007-08   | 2008-09           |
|--|-----------|-----------|-------------------|
| Sales  | 172447.63 | 186971.25 | <b>186894.96</b>  |
| Less Profit/Add Loss for the year before prior period adjustment | (3122.56) | 751.45    | <b>(57623.49)</b> |
| Cost of Sales  | 175570.19 | 186219.81 | <b>244518.45</b>  |
| Percentage of Cost of Sales to Sales                             | 101.81    | 99.60     | <b>130.83</b>     |

### 3.8 SUNDRY DEBTORS AND TURNOVER

The following table indicates the value of book debts and sales for the three years up to 2008-09 :  
(Rs. in Lakhs)

| As on 31 March | Debts considered |                 | Total book debts | Sales            | Percentage of Debtors to Sales | Sundry debtors in terms of months' sales |
|----------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|--------------------------------|--|
|                | Good             | Doubtful        |                  |                  |                                |  |
| 2007           | 81324.33         | 10269.51        | 91593.85         | 172447.63        | 53.1                           | 6.4                                      |
| 2008           | 106204.64        | 9952.32         | 116156.96        | 186971.25        | 62.1                           | 7.5                                      |
| 2009           | <b>120621.07</b> | <b>10738.10</b> | <b>131359.17</b> | <b>186894.96</b> | <b>70.3</b>                    | <b>8.4</b>                               |

### 4. AWARDS AND RECOGNITIONS.

HESCOM has bagged the 2<sup>nd</sup> Prize for "Excellence in Rural Electrification" in the IEEMA Power Awards 2009 contest held recently at New Delhi. The Award was received by Sri Mohammad Mohsin, Managing Director, HESCOM on 24.02.2009 at Taj Hotel, New Delhi.



### 5. RATING.

During the year the Company has got the CRISIL Rating for bank facilities. CRISIL has assigned Bank Loan Ratings as below :

| Sl. No. | Facility         | Rated Amount (Rs. in Million) | Rating       |
|---------|------------------|-------------------------------|--------------|
| 1       | Cash Credit      | 1250.00                       | * BBB/Stable |
| 2       | Letter of Credit | 400.00                        | * P3+        |
| 3       | Long Term Loan   | 9165.10                       | * BBB/Stable |

\* BBB : Investment Grade Rating

\* P3+ : Short Term Rating



## 6. STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY.

The Company has the following strategies:

1. Enhancement of revenue generation.
2. Strengthening and refurbishing distribution network to reduce losses and cost of operation.
3. Enhancing employee productivity.
4. Providing best services to its consumers.
5. Energy Audit at 33 KV / 11 KV & LT level to bring down avoidable losses.

### HESCOM's VISION:

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

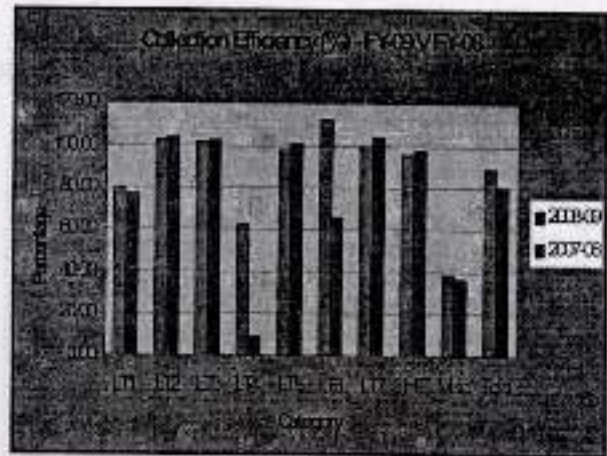
1. 100% Rural Electrification
2. Reduce T&D Losses gradually to below 15%
3. 100% Metering
4. Elimination of Low Voltage Pockets
5. Reduction in Interruptions
6. Power Supply on Demand
7. Eliminate commercial losses
8. Application of IT in more and more activities.
9. Full fledged Human Resource Development Centre.
10. Increasing business efficiency by reducing AT & C Losses.

## 7. COLLECTION EFFICIENCY

During the year, collection efficiency of the Company has increased to 88.90% from 80.63% as compared to previous fiscal. The Category wise collection efficiency can be seen from the following table and graph:



| Category      | Collection Efficiency (in %) |              |
|---------------|------------------------------|--------------|
|               | 2008-09                      | 2007-08      |
| LT1 BJ/KJ     | 80.00                        | 77.52        |
| LT2           | 102.54                       | 104.28       |
| LT3           | 102.18                       | 102.61       |
| LT4 IP        | 62.21                        | 8.87         |
| LT5           | 98.12                        | 101.19       |
| LT6 W/S & P/L | 112.35                       | 66.11        |
| LT7           | 99.43                        | 104.06       |
| HT            | 95.80                        | 98.23        |
| Misc.         | 38.61                        | 36.51        |
| <b>Total</b>  | <b>88.90</b>                 | <b>80.63</b> |



### 8. METERED AND UN-METERED ENERGY.

The Category-wise metered and un-metered energy sales during FY 08-09 & FY 07-08 are as noted below:

| Category      | Category Energy Sales in.MU |                |                |                   |                 |                 |                 |                   |
|---------------|-----------------------------|----------------|----------------|-------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|
|               | 2008-09                     |                |                |                   | 2007-08         |                 |                 |                   |
|               | Metered                     | Un-Metered     | Total          | % of Energy Sales | Metered         | Un-Metered      | Total           | % of Energy Sales |
| LT1 BJ/KJ     | 81.83                       | 50.75          | 132.58         | 2.40              | 75.703          | 44.533          | 120.236         | 2                 |
| LT2           | 821.25                      |                | 821.25         | 14.85             | 785.447         |                 | 785.447         | 15                |
| LT3           | 206.25                      |                | 206.25         | 3.73              | 187.730         |                 | 187.730         | 4                 |
| LT4 IP        | 157.20                      | 2824.88        | 2982.08        | 53.94             | 61.107          | 2811.685        | 2872.792        | 54                |
| LT5           | 266.51                      |                | 266.51         | 4.82              | 261.096         |                 | 261.096         | 5                 |
| LT6 W/S & P/L | 224.09                      |                | 224.09         | 4.05              | 215.970         |                 | 215.970         | 4                 |
| LT7           | 10.42                       |                | 10.42          | 0.19              | 10.849          |                 | 10.849          | 0                 |
| HT            | 885.54                      |                | 885.54         | 16.02             | 848.621         |                 | 848.621         | 16                |
| <b>Total</b>  | <b>2653.09</b>              | <b>2875.62</b> | <b>5528.71</b> | <b>100</b>        | <b>2446.523</b> | <b>2856.218</b> | <b>5302.741</b> | <b>100</b>        |

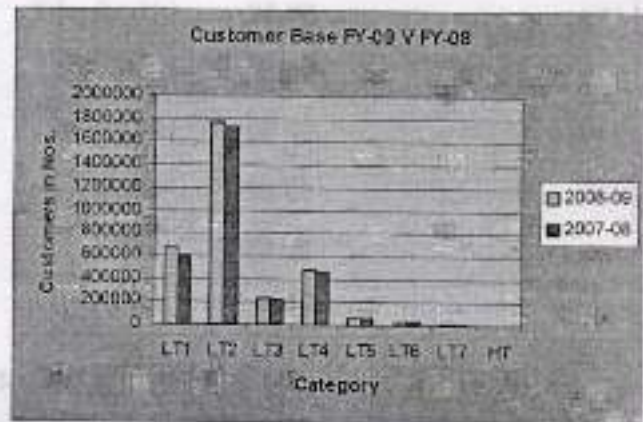


## 9. CUSTOMER PROFILE

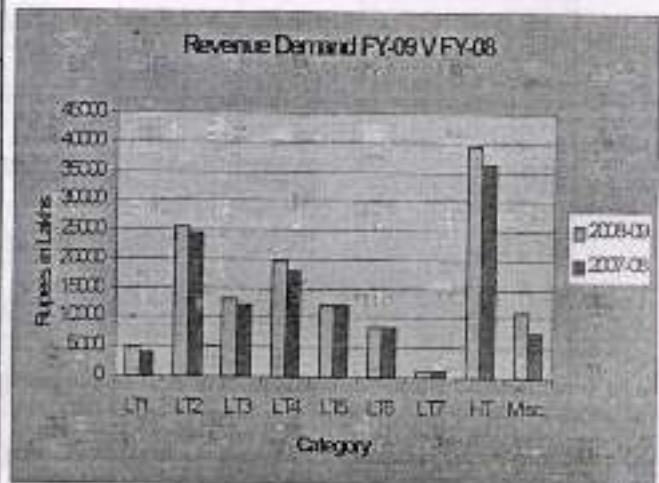
The Company had a customer base of 30.99 lakhs at the beginning of the year. With the addition of 1.56 lakhs new consumers during the year, the customer base has increased to 32.55 lakhs as at the end of 31.03.2009.

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

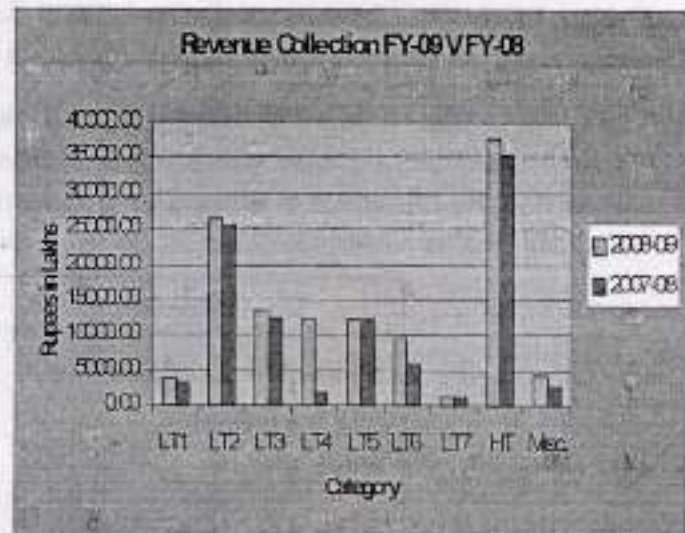
| Category      | Customer Base         |               |                       |               |
|---------------|-----------------------|---------------|-----------------------|---------------|
|               | 2008-09               |               | 2007-08               |               |
|               | Installations in Nos. | %             | Installations in Nos. | %             |
| LT1           |                       |               |                       |               |
| BJ/KJ         | 671981                | 20.64         | 595791                | 19.22         |
| LT2           | 1767179               | 54.29         | 1716233               | 55.37         |
| LT3           | 227266                | 6.98          | 217335                | 7.01          |
| LT4 IP        | 478757                | 14.71         | 467310                | 15.08         |
| LT5           | 65371                 | 2.01          | 61187                 | 1.97          |
| LT6 W/S & P/L | 34366                 | 1.06          | 32404                 | 1.05          |
| LT7           | 9097                  | 0.28          | 8021                  | 0.26          |
| HT            | 1240                  | 0.04          | 1096                  | 0.04          |
| <b>Total</b>  | <b>3255257</b>        | <b>100.00</b> | <b>3099379</b>        | <b>100.00</b> |



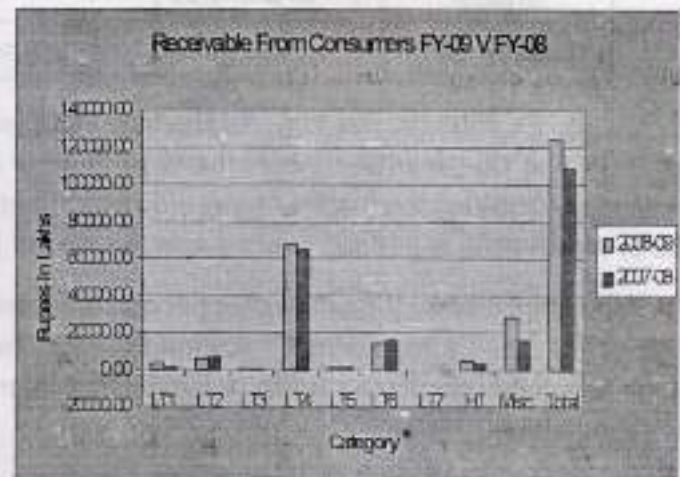
| Category      | Revenue Demand as per DCB |               |                  |               |
|---------------|---------------------------|---------------|------------------|---------------|
|               | 2008-09                   |               | 2007-08          |               |
|               | Rs. in Lakhs              | %             | Rs. in Lakhs     | %             |
| LT1           |                           |               |                  |               |
| BJ/KJ         | 4847.22                   | 3.58          | 4050.39          | 3.27          |
| LT2           | 25695.91                  | 18.96         | 24557.43         | 19.84         |
| LT3           | 13273.88                  | 9.80          | 12094.09         | 9.77          |
| LT4 IP        | 19729.55                  | 14.56         | 17932.47         | 14.49         |
| LT5           | 12204.79                  | 9.01          | 11978.88         | 9.68          |
| LT6 W/S & P/L | 8449.3                    | 6.24          | 8499.24          | 6.87          |
| LT7           | 1081.92                   | 0.80          | 1038.09          | 0.84          |
| HT            | 39295.12                  | 29.00         | 36146.93         | 29.20         |
| Misc.         | 10918.02                  | 8.06          | 7485.05          | 6.05          |
| <b>Total</b>  | <b>135495.71</b>          | <b>100.00</b> | <b>123782.57</b> | <b>100.00</b> |



| Category     | Revenue Collection as per DCB |               |                 |               |
|--------------|-------------------------------|---------------|-----------------|---------------|
|              | 2008-09                       |               | 2007-08         |               |
|              | Rs. in Lakhs                  | %             | Rs. in Lakhs    | %             |
| LT1 BJ/KJ    | 3877.99                       | 3.22          | 3139.93         | 3.15          |
| LT2          | 26348.46                      | 21.87         | 25608.27        | 25.66         |
| LT3          | 13562.90                      | 11.26         | 12409.63        | 12.43         |
| LT4 IP       | 12274.54                      | 10.19         | 1590.67         | 1.59          |
| LT5          | 11975.52                      | 9.94          | 12121.75        | 12.14         |
| LT6W/S & P/L | 9492.87                       | 7.88          | 5618.98         | 5.63          |
| LT7          | 1075.78                       | 0.89          | 1080.22         | 1.08          |
| HT           | 37646.22                      | 31.25         | 35508.22        | 35.58         |
| Misc.        | 4215.22                       | 3.50          | 2732.81         | 2.74          |
| <b>Total</b> | <b>120469.50</b>              | <b>100.00</b> | <b>99810.48</b> | <b>100.00</b> |



| Category     | Receivables from Consumers as per DCB (CB) |               |                  |               |
|--------------|--|---------------|------------------|---------------|
|              | 2008-09                                    |               | 2007-08          |               |
|              | Rs. in Lakhs                               | %             | Rs. in Lakhs     | %             |
| LT1 BJ/KJ    | 2677.19                                    | 2.16          | 1721.27          | 1.58          |
| LT2          | 6003.42                                    | 4.84          | 6845.52          | 6.27          |
| LT3          | 472.94                                     | 0.38          | 768.31           | 0.70          |
| LT4 IP       | 66761.87                                   | 53.78         | 64349.96         | 58.98         |
| LT5          | 1655.89                                    | 1.33          | 1407.94          | 1.29          |
| LT6W/S & P/L | 13958.61                                   | 11.24         | 15436.58         | 14.15         |
| LT7          | -249.97                                    | -0.20         | -257.35          | -0.24         |
| HT           | 4632.61                                    | 3.73          | 3059.03          | 2.80          |
| Misc.        | 28220.46                                   | 22.73         | 15775.55         | 14.46         |
| <b>Total</b> | <b>124133.02</b>                           | <b>100.00</b> | <b>109106.81</b> | <b>100.00</b> |



## 10. Bulk Power Purchase in HESCOM:

As per Government of Karnataka Notification dated: 06.07.05, the allocation of power from conventional energy sources is 20.3598% (including HRECS 0.5009%). Non conventional energy projects are allocated based on geographical area of HESCOM.

The Share of Major IPPs, KPCL RTPS-4 and Yelahanka DGS has been removed from HESCOM and share of Sharavathy Generating station was increased to 25.6700%. The Government of Karnataka has revised the allocations of Sharavathy Generating Station and RTPS of M/s. KPCL in respect of HESCOM vide its notification dated: 22.04.06 as below:

| Source     | HESCOM Share |
|------------|--------------|
| Sharavathy | 25.67%       |
| RTPS 1 & 2 | 20.36%       |
| RTPS 3     | 3.63%        |
| RTPS 4     | -            |
| RTPS 5 & 6 | 20.36%       |
| RTPS 7     | 20.3598%     |

The Power Purchase as per Government of Karnataka Notification dated: 22.04.06 has been billed for FY-09. The total energy purchased, the actual energy drawn at Interface point and cost thereon are as follows:

| Total Energy purchased in MUs | Total Energy drawn at IF Points in MUs | Power Purchase Cost in Crores | Average Power Purchase Cost (Rs per unit) |                    |
|-------------------------------|--|-------------------------------|---|--------------------|
|                               |  |                               | At Generation Point                       | At Interface Point |
| 8175.96                       | 7504.57                                | 1925.94                       | 2.40                                      | 2.57               |

During FY 2008-09, due to acute shortage of power in Karnataka, GOK decided to purchase power from IPP's and Co-generation Sugar Plants at the rate of Rs.7.25 in December-2008 and Rs.6.50/ Unit from January-2009 to March-2009. The energy purchased from these Generators (Co-gen) from December-2008 to March-2009 is 217.19MU at an average cost of Rs. 6.66/unit.

For prompt and early payments, as per rebate scheme in PPA and CERC order, HESCOM has availed rebate of Rs. 6.17 Crores during FY -09 from Central Generating Stations including PGCIL. 393.97 MU of energy has been purchased under Unscheduled Interchange Mechanism under Inter ABT and paid Rs.215.46 Crores.

HESCOM purchases power from KPCL and IPPs at the tariff fixed by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. The average cost of energy purchase is Rs.4.22 p.u. during FY-09.

As per Government of Karnataka Order dated: 10.05.05, HESCOM has paid SPPCC/PCKL administrative expenses amounting to Rs. 0.59 Crores.



The details about these payments are as below:

**STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF POWER PURCHASE COST DURING 2008-09.**

| Sl. No. | Month                             | Energy in Mus at Gen Point | Energy in Mus at Interface Point | Cost of Power Purchased in Cr. | Cost of Power Purchased Rs./Unit | Energy from NCES in Mus | Rebate in Cr. |
|---------|-----------------------------------|----------------------------|----------------------------------|--------------------------------|----------------------------------|-------------------------|---------------|
| 1       | Apr-08                            | 665.55                     | 618.58                           | 104.52                         | 1.57                             | 45.67                   | 0.71          |
| 2       | May-08                            | 686.37                     | 680.78                           | 117.36                         | 1.71                             | 56.45                   | 0.64          |
| 3       | Jun-08                            | 628.09                     | 570.12                           | 122.05                         | 1.94                             | 76.04                   | 0.63          |
| 4       | Jul-08                            | 656.68                     | 590.54                           | 123.84                         | 1.89                             | 61.30                   | 0.71          |
| 5       | Aug-08                            | 625.46                     | 576.39                           | 121.01                         | 1.93                             | 68.63                   | 0.55          |
| 6       | Sep-08                            | 595.22                     | 500.45                           | 128.38                         | 2.16                             | 57.06                   | 0.47          |
| 7       | Oct-08                            | 593.32                     | 637.54                           | 113.45                         | 1.91                             | 35.71                   | 0.45          |
| 8       | Nov-08                            | 599.42                     | 617.97                           | 159.46                         | 2.66                             | 62.24                   | 0.44          |
| 9       | Dec-08                            | 818.07                     | 626.22                           | 233.14                         | 2.85                             | 125.20                  | 0.37          |
| 10      | Jan-09                            | 774.74                     | 700.90                           | 250.57                         | 3.23                             | 148.19                  | 0.34          |
| 11      | Feb-09                            | 732.43                     | 646.43                           | 244.11                         | 3.33                             | 108.00                  | 0.44          |
| 12      | Mar-09                            | 800.61                     | 738.65                           | 248.17                         | 3.10                             | 92.03                   | 0.43          |
|         | <b>Total</b>                      | <b>8,175.96</b>            | <b>7,504.57</b>                  | <b>1,966.06</b>                | <b>2.40</b>                      | <b>936.52</b>           | <b>6.18</b>   |
|         | Less HRECS                        | 178.27                     |                                  | 33.94                          |                                  |                         |               |
|         | Less Rebate from power Generators |                            |                                  | 6.18                           |                                  |                         |               |
|         | <b>Net Total</b>                  | <b>7,997.69</b>            |                                  | <b>1,925.94</b>                | <b>2.40</b>                      |                         |               |

**DETAILS OF POWER PURCHASE BY HESCOM DURING 2008-09 FROM ALL SOURCES.**

| Sl. No. | Name of the Company               | Energy in MU    | Cost of Power Purchased in Cr. | Cost of Power Purchased Rs./Unit | Rebate in Cr. |
|---------|-----------------------------------|-----------------|--------------------------------|----------------------------------|---------------|
| 1       | CGS                               | 2387.18         | 663.32                         | 2.78                             | 6.18          |
| 2       | KPCL - Hydel                      | 2983.48         | 132.59                         | 0.44                             |               |
| 3       | KPCL - Thermal                    | 903.11          | 442.79                         | 4.90                             |               |
| 4       | Co-Generation.                    | 460.46          | 267.24                         | 5.80                             |               |
| 5       | Boi-Mass                          | 0.0             | 0.0                            |                                  |               |
| 6       | Mini Hydel                        | 50.50           | 156.37                         | 30.96                            |               |
| 7       | Wind                              | 423.64          | 144.11                         | 3.40                             |               |
| 8       | High Cost                         | 217.19          | 144.55                         | 6.60                             |               |
|         | <b>Total</b>                      | <b>7,425.56</b> | <b>1,950.97</b>                | <b>2.63</b>                      | <b>6.18</b>   |
| 9       | KPTCL Tr. Charges                 | 750.4           | 14.50                          | 0.19                             |               |
| 10      | SPPCC Admin Expenditure           |                 | 0.59                           |                                  |               |
|         | <b>Total</b>                      | <b>8,175.96</b> | <b>1,966.06</b>                | <b>2.40</b>                      |               |
|         | Less HRECS                        | 178.27          | 33.94                          | 1.90                             |               |
|         | Less Rebate from power Generators |                 | 6.18                           |                                  |               |
|         | <b>Grand Total</b>                | <b>7,997.69</b> | <b>1925.94</b>                 | <b>2.40</b>                      |               |





## 11. METER READING / BILLING EFFICIENCY

The Company aims at 100% achievement in metering of all its consumers. But it could achieve 85.44% overall efficiency in Metering and 98.53% in Billing during the year. LT-3, LT-5, LT-6, LT-7 and HT categories recorded almost 100% metering. However LT-1 (BJ/KJ) records 87.75% where as LT-4 IP sets recorded only 58.66%. The Company is committed to achieve 100% metering in LT-1 & LT-4 category also. This can be possible only after installing meters to all the IP sets and BJ/KJ installations. The metering programme that is currently under progress for these categories is being aggressively pursued.

## 12. DEMAND SIDE MANAGEMENT (DSM)

KPTCL is transmitting energy to HESCOM through the following Transmission Network & Electrical Sub stations:

| Voltage class of Stations | No. of Stations |
|---------------------------|-----------------|
| 400 KV                    | 1               |
| 220 KV                    | 18              |
| 110 KV                    | 141             |
| 66 KV                     | 1               |
| 33 KV                     | 166             |
| <b>Total</b>              | <b>327</b>      |

## 13. ENERGY INFLOW / OUT FLOW

During the year, the Company had an inflow of 7367.350 M.U.s and an outflow of 5528.71 M.U. The Company suffered losses to the extent of 1838.64 M.U., which works out to 24.96%.

## 14. DISTRIBUTION LOSSES

During the year, the Distribution loss of the Company stood at 24.96% as against 25.06% in the preceding year. The details are as noted below:

| Sl.No. | Particulars                       | Energy in M.U |           |
|--------|-----------------------------------|---------------|-----------|
|        |                                   | 2008 - 09     | 2007 - 08 |
| a.     | Total energy available for sale   | 7367.350      | 7075.696  |
| b.     | Total metered sales               | 2653.09       | 2446.523  |
| c.     | Total un-metered sales            | 2875.62       | 2856.218  |
| d.     | Total sales                       | 5528.71       | 5302.741  |
| e.     | Distribution losses               | 1838.64       | 1772.955  |
| f.     | Percentage of Distribution losses | 24.96%        | 25.06%    |

## 15. REDUCTION OF DISTRIBUTION LOSSES

HESCOM has initiated various Extension and Improvement works in order to reduce the Distribution Losses. Under the action plan for reduction of losses in HESCOM area, the detailed initiatives are as follows:



- a) 240 Nos. of 11 KV feeders were identified for reconductoring out of which 112 Nos. of feeders were awarded for execution and on 82 nos. of feeders, work has been completed.
- b) The Company has undertaken metering programme of 9797 Nos. of Urban DTCs and 27726 under Rural DTCs for conducting energy audit and to analyse the loss levels and detect pilferage of electricity.
- c) APDRP works are implemented in major cities of Hubli, Belgaum and Bijapur circles. This includes addition of new transformers, reconductoring of HT & LT lines, adding new HT/LT lines, fixing of ETV meters to DTCs etc.
- d) Rural Load Management System has been introduced for 211 Nos. of identified and selected feeders. RLMS on 113 feeders are already commissioned.
- e) 56 Nos. of new 33 KV Sub-stations are taken up and the works are under progress. 25 nos. of substations are commissioned during current year.
- f) Action is taken to replace the MNR meters at the earliest. All efforts are being made to ensure that the DC or MNR installations are within 1%.
- g) It is proposed to replace Electro-mechanical meters by High precision meters.
- h) Efforts are being made to meter all the un-metered installations in IP and BJ/KJ categories.
- i) Raids are being conducted by Vigilance Squads to detect and curb theft of electricity.
- j) Regular rating of HT and LT installations are being monitored and the metering system is kept in good condition.
- k) All the 370 Interface Points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these Interface Points is measured and recorded.

## 16 ENERGY AUDIT:

Division Wise Energy Audit of HESCOM is conducted every month to calculate the Distribution Loss. Energy Audit of all the 16 Divisions is being monitored every month in HESCOM. Energy Audit of 65 major cities/towns is also being conducted every month. Energy Audit of 11 KV feeder level is also monitored. There are 1610 feeders in HESCOM distribution system.

## 17 REDUCTION OF SYSTEM LOSSES :

The following measures are adopted by the Company to reduce the AT& C Losses:

- a. To remove rural loads on town /city feeders so that Towns/ Cities to be fed from separate urban feeders, with input Energy meters kept always in good working conditions.
- b. Arranging to provide metering equipment to DTCs in the towns & analyzing HT & LT Losses after the synchronization of individual DTC & its connected LT installations.
- c. Load balancing on the DTCs.
- d. Replacement of MNR meters by good Energy meters.
- e. Achieving 100% reading of LT installations.



- f. Minimizing the Door Lock & unread installations (i.e., By taking readings on subsequent dates).
- g. Proper metering of Street Light and water supply (LT -6) installations for monitoring the consumption.
- h. Metering and monthly billing of IP Set installations coming on town feeders.
- i. To continue all out-efforts in increasing the metered consumption & issuing of 100% bills.
- j. To increase the revenue collection by rigorous disconnection drives & continuous monitoring thereby increasing the collection efficiency & over all business efficiency (to reduce ATC Losses)
- k. To sort out & dismantle long disconnected installations to avoid possible theft of Energy by unauthorized reconnection and for judicious use of released idle meters etc., in the system.
- l. To pool up vigilance & MT batches to create mass raids to detect theft of Energy & to arrest possible theft.
- m. To bring up customer awareness by chalking out programmes for proper education about electricity.

## 18 DISTRIBUTION TRANSFORMER FAILURE

The failure rate of Distribution Transformers during 2008-09 stood at 14.56% in Rural and 3.81% in urban areas. Totally, 10806 Distribution Transformers have failed and about 12753 Transformers are replaced during the year. These failed transformers are being repaired and put back to use. The no. of transformers repaired during the year is 9265 as against 7736 during the previous year. The Company is committed to reduce the failure rate of transformers by way of various Extension and Improvement works and by removing of load on the over loaded transformers by adding new T.Cs.

## 19 CAPITAL EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs.535.73 crores towards capital expenditure as against Rs. 417.33 crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

|   | Rs. in Crores |
|---|---------------|
| Service Connection  | 28.96         |
| Extension and Improvement                                   | 57.20         |
| Replacement of Distribution Transformers                    | 45.74         |
| Providing Infrastructure to UAIP.                           | 47.99         |
| RLMS (24 Hrs Power Supply)                                  | 116.83        |
| Metering  | 11.52         |
| Rural Electrification works<br>(RGGVY, RGRHCL, Hamlets etc) | 60.46         |
| APDRP   | 73.89         |
| Civil Works   | 8.31          |
| Stations  | 42.87         |
| Others  | 41.96         |



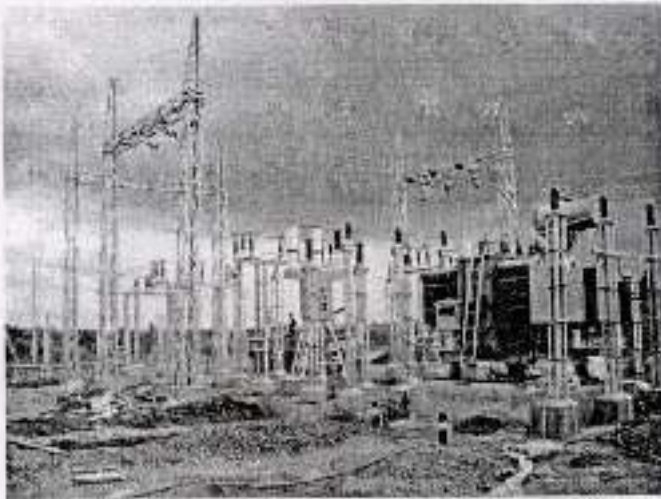
## 20 HT / LT LINES

The Company has drawn 1709.774 kms of HT lines and 2612.699 kms of LT lines during the year. The Total HT and LT Lines as at 31-3-2009 stood at 50750.519 kms and 99688.747 kms, respectively.

## 21 METERING:

Under the universal metering programme of the Company, 73265 new meters have been fixed during the year as against 74075 during 2007-08. The expenditure incurred for this purpose during the year is Rs.56.06 lakhs.

## 22 ESTABLISHMENT OF 33 / 11 KV SUB-STATIONS:



| Sl. No. | Particulars  |        |
|---------|--|--------|
| 1       | No. of stations under progress including spill over works and works awarded during the year 2008-09 (Including augmentation works) | 56     |
| 2       | Award Cost (Rs. in Crores)   | 131.19 |
| 3       | No. of stations commissioned during the year 2008-09   | 25     |
| 4       | Expenditure incurred for the year 2008-09 (Rs. in Crores)  | 43.25  |
| 5       | No. of stations under progress for the year 2009-10  | 31     |

The Company has established the following 25 new sub-stations during the year:

| Sl. No. | Name         | District | Taluk Name | Capacity | Date of Commissioning |
|---------|--------------|----------|------------|----------|-----------------------|
| 1       | Joida        | U.K.     | Joida      | 2x5MVA   | 21.05.2008            |
| 2       | Suranagi     | Gadag    | Shirahatti | 1x5MVA   | 24.05.2008            |
| 3       | Nandikeshwar | Bagalkot | Badami     | 1x5MVA   | 20.06.2008            |
| 4       | Naad B.K.    | Bijapur  | Indi       | 2x5MVA   | 05.08.2008            |
| 5       | Arlimatti    | Belgaum  | Gokak      | 2x5MVA   | 10.09.2008            |
| 6       | Halasangi    | Bijapur  | Indi       | 2x5 MVA  | 12.09.2008            |
| 7       | Alagawadi    | Belgaum  | Raibag     | 2x5MVA   | 15.10.2008            |
| 8       | Nagathan     | Bijapur  | Bijapur    | 2x5MVA   | 18.10.2008            |
| 9       | Khanagoan    | Belgaum  | Gokak      | 2x5MVA   | 06.11.2008            |
| 10      | Hole-Itagi   | Gadag    | Shirhatti  | 2x5MVA   | 12.11.2008            |
| 11      | Chalageri    | Haveri   | Ranebennur | 2x5MVA   | 16.12.2008            |



| Sl. No. | Name           | District | Taluk Name | Capacity | Date of Commissioning |
|---------|----------------|----------|------------|----------|-----------------------|
| 12      | Belur          | Bagalkot | Badami     | 2x5MVA   | 30-12-2008            |
| 13      | Dhavalagi      | Bijapur  | Muddebihal | 2x5MVA   | 31-12-2008            |
| 14      | Hebbal         | Belgaum  | Hukkeri    | 2x5MVA   | 13-01-2009            |
| 15      | Vijaynagar     | Belgaum  | Chikkodi   | 2x5MVA   | 09-01-2009            |
| 16      | Mudnur         | Haveri   | Ranebennur | 2x5MVA   | 17.01.2009            |
| 17      | Adur           | Haveri   | Hangal     | 2x5MVA   | 20.01.2009            |
| 18      | Golgeri        | Bijapur  | Sindagi    | 2x5MVA   | 28-01-2009            |
| 19      | Lakkundi       | Gadag    | Gadag      | 2x5MVA   | 02-02-2009            |
| 20      | Hulugur        | Haveri   | Shiggaon   | 2x5MVA   | 16-02-2009            |
| 21      | Halageri       | Haveri   | Ranebennur | 2x5MVA   | 09-03-2009            |
| 22      | Sadashivanagar | Belgaum  | Belgaum    | 2x5MVA   | 30-03-2009            |
| 23      | Ontagudi       | Bagalkot | Mudhol     | 2x5MVA   | 30-03-2009            |
| 24      | Kerur          | Belgaum  | Chikkodi   | 2x5MVA   | 31-03-2009            |
| 25      | Tangadagi      | Bijapur  | Muddebihal | 1x5MVA   | 31-03-2009            |

The following station was augmented during 2008-09:

| Sl. No. | Name      | District | Taluk Name | Capacity  | Date of Commissioning |
|---------|-----------|----------|------------|-----------|-----------------------|
| 1       | Hosaratti | Haveri   | Haveri     | 2 X 5 MVA | 18-10-2008            |

### 23 33 KV RE-CONDUCTORING:

33 KV Re-conductoring works have been taken up w.e.f. April-2006 to reduce losses in line and to improve voltage in and around the area. Total cost of the project is estimated at Rs.76.75 Crores as against which an expenditure of Rs. 44.87 Crores has been incurred. The details of the project are as mentioned below:



|   |   |                          |
|---|---|--------------------------|
| 1 | Award Cost (Rs. In Crores)                          | Rs.76.75 Crores          |
| 2 | No. of feeders Awarded                              | 80 Nos.<br>(1357.83 Kms) |
| 3 | No. of feeders completed                            | 66 Nos.<br>(1057.23 Kms) |
| 4 | Expenditure incurred up to Mar-2009 (Rs. in Crores) | Rs.44.87 Crores          |



## 24 11 KV RE-CONDUCTORING:

This project has been commenced w.e.f., March 2008 with an estimated project cost of Rs.50.00 crs. The details of the targeted works are as noted below:

|   |  |                           |
|---|--|---------------------------|
| 1 | No. of feeders Approved                              | 224 Nos<br>(2898.80 Kms)  |
| 2 | Award Cost (Rs. In Crores)                           | Rs.50 Crores              |
| 3 | No. of feeders Awarded in 1st phase                  | 112 Nos.<br>(1445.56 Kms) |
| 4 | 1st Phase Award Cost (Rs. In Crores)                 | Rs.24.72 Crores           |
| 5 | No. of feeders completed in 1st Phase                | 82 Nos.<br>(1020.98 Kms)  |
| 6 | Expenditure incurred upto March-2009 (Rs. In Crores) | Rs. 0.36 Crores           |

## 25 RURAL LOAD MANAGEMENT SYSTEM:

This project has been commenced w.e.f. April-2007 to ensure 24 hours of power supply to domestic and non-IP installations and scheduled hours of power supply to IP Sets. The estimated project cost works out to Rs.362.34 crs which will cover 211 feeders.



|   |  |          |
|---|--|----------|
| 1 | No of feeders Awarded (to be taken in four phases)       | 211 Nos. |
| 2 | Cost of Award (Rs in Crores)                             | 362.34   |
| 3 | Expenditure up to 31-03-2009 (Rs in Crores)              | 131.73   |
| 4 | No. of Feeders Awarded (in 1st , 2nd & 3rd phase)        | 126 Nos. |
| 5 | No. of Feeders Commissioned (for 1st, 2nd & 3rd phase)   | 113 Nos. |
| 6 | No. of Feeders under progress (for 1st, 2nd & 3rd phase) | 13 Nos.  |

## 26 CREATING INFRASTRUCTURE TO UN-AUTHORIZED IP SETS:

Creation of infrastructure to un-authorized IP sets work has been taken up w.e.f. July-2006 and the details of the project are as mentioned below:



|   |   |               |
|---|---|---------------|
| 1 | No. of un-authorized IP set regularized from 2002 to March-2007 | 85539Nos.     |
| 2 | Infrastructure required for un-authorized IP sets               | 69659 Nos.    |
| 3 | Work awarded  | 25921 Nos.    |
| 4 | Works completed as on 31-03-2009                                | 22243 Nos.    |
| 5 | Cost of award   | 211.86 Crores |
| 6 | Expenditure incurred up to March-2009                           | 217.48 Crores |
| 7 | Balance to be awarded   | 43738 Nos.    |
| 8 | Approximate cost for balance work                               | 336.00 Crores |

## 27 R-APDRP :

1. Ministry of Power, Government of India, has launched the Restructured Accelerated Power Development and Reforms Programme (R-APDRP) in the XI five year plan. The programme is proposed to be implemented on all India basis covering Town/Cities with a population of more than 30,000 as per population data of 2001 census. As per the above guideline 31 towns are selected from HESCOM.
2. Projects under the Scheme shall be taken up in two parts. Part-A shall include the projects for establishment of base line data and IT applications for energy Accounting & Auditing and IT enabled Consumer Service Center. Part-B shall include regular distribution strengthening projects.
3. Projects under Part-A includes Establishment of Data Center at Bangalore city, Establishment of Disaster Recovery Center at Hubli and IT applications which includes the following modules.
  - i. Meter Data Acquisition
  - ii. Energy Audit
  - iii. New Connection
  - iv. Disconnection & Dismantling
  - v. Development of Commercial Database of Consumers
  - vi. Metering
  - vii. Billing
  - viii. Collections
  - ix. Centralized Customer Case Services
  - x. Web Self Service
  - xi. Asset Management
  - xii. Asset Maintenance
  - xiii. GIS based customer Indexing and asset mapping
  - xiv. GIS based integrated network analysis module
  - xv. Management Information System(MIS)
  - xvi. System Security Requirement



- xvii. Identity and Access Management System
  - xviii. DGPS based GIS survey in the identified towns, AMR implementation and Establishment of LAN, MPLS VPN and other Networking in the identified towns.
4. All 31 towns Detailed Project Report (DPRs) are submitted on 09.02.09 to Power Finance Corporation(PFC), Delhi.
  5. All 31 DPRs are approved on 13.02.09 and Rs.52.62 Cr loan amount has been sanctioned.
  6. M/s Reliance Infrastructure Ltd., Mumbai is appointed as IT Consultant.
  7. Appointment of IT implementation Agency (ITIA) on behalf of all ESCOMs of Karnataka is under progress.

### 28 ENERGISATION OF DRINKING WATER SUPPLY SCHEME:

The Company has serviced 1442 drinking water installations during April-2008 to March 2009 under Drinking Water Supply Scheme both in rural and urban areas.

### 29 ELECTRIFICATION OF HB / JCs / TANDAS

The Company has electrified 646 Janata Colonies during the year. Apart from this the Company has also electrified 53013 nos. of Kutir Jyoti houses during the year.

### 30 ENERGISATION OF IP SETS

The Company has energized 9007 IP Sets during 2008-09.

### 31 ELECTRIFICATION OF HOUSES UNDER RGGVY SCHEME:

The Government of India has introduced a scheme for creation of Rural Electricity Infrastructure and Household Electrification known as Rajeev Gandhi Grameena Vidyutikarana Yojna (RGGVY) through Rural Electrification Corporation Ltd. Under this Scheme infrastructure facilities are being provided for electrification of houses belonging to the people Below Poverty Line. The beneficiaries of this scheme are to be identified by concerned Panchayats.



|   |   |          |
|---|---|----------|
| 1 | No of feeders Awarded<br>(to be taken in four phases)       | 211 Nos. |
| 2 | Cost of Award (Rs in Crores)                                | 362.34   |
| 3 | Expenditure up to 31-03-2009<br>(Rs in Crores)              | 131.73   |
| 4 | No. of Feeders Awarded<br>(in 1st, 2nd & 3rd phase)         | 126 Nos. |
| 5 | No. of Feeders Commissioned<br>(for 1st, 2nd & 3rd phase)   | 113 Nos. |
| 6 | No. of Feeders under progress<br>(for 1st, 2nd & 3rd phase) | 13 Nos.  |





The project financing is made through REC, which includes 90% capital subsidy and 10% loan.

### 32 REGULATORY AFFAIRS:

#### Status of ARR/ERC and Tariff filing on MYT for FY-08 to FY-10.

HESCOM has filed its revised ERC/ARR application 30.11.2006 and its Tariff application on 7th June 2007. The KERC had passed MYT Tariff order on 18-01-2008, which is being appealed before with the ATE. Presently Tariff Order 2005 is in force.

Average cost of supply for FY-09 as projected by HESCOM and approved by the Commission is as below:

| Sl No | Particulars Projected by HESCOM  | Projected by HESCOM | Approved by Commission |
|-------|--|---------------------|------------------------|
| 1     | Combined Annual Revenue Requirement of Distribution Business and supply Business (RS. In crores) | 2447.84             | 2212.64                |
| 2     | Energy Sales in MU   | 5514.40             | 5896.95                |
| 3     | Average cost of Supply (Rs.per Kwh)  | 4.439               | 3.752                  |

#### Revenue Gap/Surplus at existing sales as proposed by HESCOM.

| Sl No | Particulars Projected by HESCOM                              | Projected by HESCOM |
|-------|--|---------------------|
| 1     | Annual Revenue Requirement ( RS. In crores)                  | 2447.84             |
| 2     | Revenue from Sale of power at existing rates (Rs.In Crores ) | 1293.77             |
| 3     | Surplus /(Direct ) with out subsidy (Rs.In Crores )          | 1154.07             |
| 4     | Average cost of supply (RS. Per Kwh)                         | 4.439               |

HESCOM has deficit of revenue of Rs.1154.07 Crores for FY-09 without considering subsidy from GOK as worked below:

|  |                   |
|--|-------------------|
|  | <b>Rs. Crores</b> |
| Revised ARR                              | 2447.284          |
| Revenue at existing tariff order of 2005 | 1293.77           |
| Deficit                                  | 1154.07           |

The above deficit of Rs. 1154.07 Crores is met from the GOK subsidy payable to BJ/KJ & IP Set Consumers, as per the Commission determined tariff. The subsidy shall be released by the Government for ever quarter in first month of each quarter. In case the subsidy is not released as stipulated herein, HESCOM shall issue the bills at the rates at existing tariff of 2005 in respect of BJ/KJ and IP Set (LT-4a) consumers.

### 33 QUALITY OF POWER SUPPLY:

The company has endeavored to maintain quality of power supply by taking up improvement works like additional 33 KV sub stations, augmenting Station Capacities, adding new Distribution Trans-



formers, replacing existing Conductors with higher size Conductors and replacing existing Transformers with higher capacity Transformers.

### 34 INSTITUTIONAL STRENGTHENING:

Industrial training Centre is established in the year 2002 at Vidyutnagar, Hubli. During the financial year 2008-09, in house training has been imparted to 739 no. of various cadres of HESCOM employees.

Details are as given below:

1. As per Kamataka Govt. Apprenticeship Act-1961 , one year Apprenticeship training provided to 31 nos. ITI candidates.
2. Pre-employment training provided to 159 nos. Junior Engineers.
3. Pre-employment training provided to 24 nos. of Probationer Asst. Executive Engineers.
4. Apprenticeship training provided to one JODC candidate.
5. Induction training provided to 329 nos. physically handicapped revenue Assistants and Junior Assistants.
6. DRUM training provided to 160 nos. Technical and Revenue executives.
7. Pre-promotional training provided to 35 nos. Meter readers/Operators/Overseers/Asst. Store Keepers.

### 35 LATEST IT-INITIATIVES IN HESCOM:

#### 1. Total Revenue Management:

- At present the TRM work is being carried out by 6 Agencies on per bill rate basis in 68 Subdivisions & 46 Accounting Sections of HESCOM. The billing & collection in HESCOM has been computerised through outsourcing which is carried out by 6 different Agencies. Spot billing is being done and computerised receipts are being issued.
  - In order to implement an uniform software in all Sub-divisions and to implement centralized billing, Web Based software is being developed and implemented through M/s. Tele Data Informatics Ltd., Chennai at a cost of Rs. 11 Crores.
  - The Web Based TRM software project will be implemented in all Sub-divisions within next 6 months.
- It is proposed to implement the following customer friendly IT initiatives for enabling the consumer to access the billing details online :-
- **Consumer Billing on Net** : - Under this project, the consumers can obtain the billing / deposit details online.
  - **Mobile Messaging System** : - Under this project, SMS can be sent to the consumers regarding billing and collection details.



- **IVRS :** - Through this project consumers can obtain various details regarding tariff, billing etc. and lodge online complaints through Interactive Voice Response System.
- **Online Bill Payment :** - The consumers can make bill payments through Credit Card/Debit Card/SMS etc. any time anywhere.

2. **Transformer Management System:** - Transformer Management System is being implemented in HESCOM. The system shall maintain the details of the transformers starting from purchase of the transformers up to scrapping. Once the system is successfully implemented all the Executives can access the details of failure of transformers, installation of new transformers and each and every details of about 82,665 transformers existing in HESCOM online through web browsers.

### 3. Any Time Payment KIOSKS:

22 Nos. of Any Time Payment KIOSKS are working in HESCOM at following Divisions enabling consumers to pay their bills 24/7 :-

Hubli – 1, Nippani – 1, Gadag – 2, Dharwad -1, Belgaum – 5, Haveri – 1, Bagalkot - 1, Karwar – 2, Bijapur – 1, Sirsi – 2, Ghataprabha – 1, Honnavar-1, Jamakahndi-1, Ranebennur-1 & Athani-1.

Additional ATPs are being installed at following locations: -

Chikkodi – 1, Bailhongal -1, Honnavar – 1 & Ranebennur -1

4. **Geographical Indexing System:** Geographical Indexing System has been implemented in urban areas of Dharwad division on pilot basis. Once the web based TRM software is implemented and is operational, GIS software will be extended to other towns in HESCOM & integrated with centralized database.

5. **Website:** HESCOM website at [www.hescom.co.in](http://www.hescom.co.in) is running successfully from July 2007. Website is updated every month. E-mail facility is made available in website and e-mail ID and password of each Officer is provided. Instructions have been issued to all officers to carry out correspondences through E-mail system provided in HESCOM website. HESCOM website provides all the information regarding the Company profile and activities.

### 6. Electronic Clearing System :-

Electronic Clearing System is being implemented on pilot basis in Hubli city. Under ECS, the consumers can make their bill payments through their bank account by giving a mandate to do so. After successful implementation in Hubli city, the project will be implemented in Dharwad, Belgaum, Bijapur cities.

7. **Video Conferencing:** Video Conferencing facility is successfully working in the following places of HESCOM

1. Corporate office, Hubli.



2. Office of the Chief Engineer (Ele),Hubli and Belgaum and
3. Office of Superintending Engineer (Ele) at Hubli, Belgaum and Bijapur.

In order to enable the divisional EE's and other Officers to carry out video conferencing, laptops with in built web camera are provided.

8. **Material Management System:** The work has been implemented on pilot basis in Sirsi division through M/s Sun Online Ltd.,
9. **E-Tendering:** E-Tendering has been implemented in HESCOM and all the tenders in HESCOM are being invited through e-tender mode for enabling transparency in tendering procedures.
10. **24x7 Help Line Center:** Centralized Help line center is operational at Corporate Office since July 2009. Hunting BSNL telephone is provided, two numbers are provided (958362222122/958362222144). Help line running throughout the day including holidays.
11. **Works Management System, Inspection Software, Document Management System (DMS), Material Management System, Legal Case Monitoring Software, Audit Software, Online Accounting System & Inspection Software** : It is suggested by the IT team to have single software for all the packages. Regarding this, KEONICS is being consulted.

### 36 HUMAN RESOURCE INITIATIVES:

The employee training and development is being organized so that greater thrust is given to build competency for meeting the new emerging business challenges. During the financial year 2008-09, 89 nos. HESCOM officials of various cadres are trained in different reputed training institutions on deputation basis. Some of the training institutions are listed below:

1. Central Power Research Institute, Bangalore.
2. PMI-NTPC, Noida.
3. The institute of Public Administration , Bangalore.
4. Rural Distribution Franchising at CIRE, Hyderabad.
5. Administrative Training Institute, Mysore.
6. Engineering Staff College of India, Hyderabad.
7. NDPL, New Delhi.
8. Karnataka Govt. Public Enterprises Dept.
9. M/s PRDC and PETCONS,Bangalore.
10. YASHADA, Pune.
11. Staff Training College TNEB, Chennai.



### 37 CUSTOMER CARE:

The Company is committed to the best care of the Customers. 24X7 Customer Care Centre has been opened at the Corporate Office of HESCOM for proper monitoring of the Customer Care activity such as registration of consumer complaints and speedy redressal of consumer grievances. Public meetings are being conducted to redress the Consumer grievances. The Consumer complaints are being heard and redressed by the Executive Engineers EI., at Divisional Level on every first Saturday of each month.

The Company is offering the following consumer friendly measures for their benefits:

| Sl. No | Consumer Friendly Measures Initiated  |
|--------|---|
| 1.     | TOD-Tariff  |
| 2.     | Soujanya Counters in all Sub-Divisions  |
| 3.     | 24Hrs. Customer care centers with Toll free telephone numbers are functioning in 9 Divisions of HESCOM. |
| 4.     | Janasamparka Sabhas are being conducted regularly in all Divisions.                                     |
| 5.     | Phone-In-Programmes in All India Radio and Doordarshan  |
| 6.     | Creating awareness among school children about electricity usage, safety measures and conservation.     |
| 7.     | Providing Cheque drop boxes in all Sub-Divisions/Accounting sections is being introduced.               |

### 38 CONSUMER FRIENDLY GRIEVANCE REDRESSAL MECHANISM:

Protection of consumer's interest is the main motive of the Company. Following are the steps initiated by the Company for the accomplishment of this goal:

- A system of regular interaction meeting with customer welfare association at Sub-Division/ Division has been put in place.
- Interaction meetings to redress the grievances of the consumers are regularly held with consumers' associations like Chamber of Commerce and Industries, Nagarika Vedike, Kolache Nivasigala Development Service Sangh, Karanataka Dalit Sangarsh samiti, and Farmer's welfare associations.
- There is a Vidyut Adalat headed by the Deputy Commissioner of the District in all the Districts for redressal of consumer grievance.
- Senior Officers of the rank of Executive Engineer (EI.), are made available during the peak hours between 6.30 P.M. to 7.30. P.M. for proper monitoring of customer complaints and speedy redressal of complaints. Similarly, the services of AE/JE are spared at the service stations for attending to customer complaints. Special efforts are also being made to bring in an attitudinal change in field staff attending to the customer complaints. The Staff is advised to show courtesy, politeness and responsiveness while dealing with consumers.
- The Company has arranged Interaction Programme to redress consumer grievances by inviting complaints through leading News Papers and redress the same in co-ordination with Nagarika Vedike. Many complaints were redressed.
- System has been put in place for attending to consumer complaints quickly. This is possible with a newly opened active 24x7 Customer Care Centre at the Corporate Office of HESCOM which monitors the Customer Care activity such as registration of consumer complaints and speedy redressal of



consumer grievances. Customers can even approach Managing Director directly over phone (Mobile/ Land Phone) with their complaints or in person. The landline and Mobile phone numbers have been published in News Papers; Executive Engineer (Ele), HRD, at Corporate office is constantly monitoring the complaints.

- The Mobile Phones have been provided to the AEEs, EEEs, SEEs and CEE. Hence, the customer can directly contact any of the field officers to get complaints attended immediately.
- In each Assembly Constituency a Vidyut Salaha Samithi is being constituted on the basis approved list received from GOK to redress the consumer grievances. So far 10 such Samithies are constituted.

### 39 MICRO FEEDER FRANCHISEES (GRAM VIDYUT PRATINIDHIS):

Totally 1196 Micro feeder franchisees work with HESCOM to improve the rural revenue collection by carrying out various activities such as:-

- Meter reading, bill distribution and revenue collection.
- Depositing the collection with utility
- Registering complaints and forwarding to utility.
- Facilitating utility in attending the grievances of low tension consumers. [LT-1, LT-2, LT-3, LT-4, LT-5 up to 40 HP]
- Giving feedback about field realities to the utility on regular basis.
- Total Grama Panchayats.-1252.
- No of MFFs working – 1196.
- Total Base line target for Financial Year 08-09 Rs. 118.94 Crores.
- Total Revenue Collection 118.29 Crores.
- Collection efficiency – (percentage) Collection V/s Base line 99.45%

### 40 CORPORATE GOVERNANCE:

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

As on the date of AGM, the Board of Directors comprised of 11 members. All the Directors take active part in the proceedings of Board and Sub- Committee meetings which add value to the decision making process. The non-functional directors receive sitting fees for Board/Sub-committee meetings attended by them.

#### (a) Board Meetings

The meetings of the Board of Directors are scheduled in advance, for which notice is given to each Director in writing. The agenda and other relevant notes are circulated to the Directors in advance. During 2008-09 a total number of 4 Board meetings took place as follows:

| Sl.No. | Meeting No.                    | Held on                         |
|--------|--------------------------------|---------------------------------|
| 1      | 32 <sup>nd</sup> Board Meeting | 3 <sup>rd</sup> June 2008       |
| 2      | 33 <sup>rd</sup> Board Meeting | 27 <sup>th</sup> September 2008 |
| 3      | 34 <sup>th</sup> Board Meeting | 22 <sup>nd</sup> October 2008   |
| 4      | 35 <sup>th</sup> Board Meeting | 7 <sup>th</sup> March 2009      |



Following is the list of Directors on the Board of HESCOM as on the date of AGM:

| Sl. No. | Name of the Directors<br>Sriyuths: | Designation          |
|---------|------------------------------------|----------------------|
| 1       | K. Jairaj, IAS                     | Chairman             |
| 2       | Dr.Ajay Nagahushan, M.N., IAS      | Managing Director    |
| 3       | Alok Mohan, IPS                    | Director (Technical) |
| 4       | Dr.Vishal R, IAS                   | Director             |
| 5       | Chikkanajappa                      | Director (Technical) |
| 6       | M. Naveen Kumar, IA & AS           | Director             |
| 7       | M.Govindappa                       | Director             |
| 8       | Smt. Parvathy Keshavachar          | Director             |
| 9       | M.A.Hussain                        | Director             |
| 10      | L. Ravi                            | Director             |
| 11      | P.G.Ammimbhavi                     | Director             |

**(b) Board Sub-Committees**

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

**1. Central Purchases Committee**

Central purchases Committee was formed to consider all cases of purchases whether for Projects or award of Station/Line works or any other works and all matters relating to such purchases which are beyond the powers delegated to the Managing Director.

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

|   |  |          |
|---|--|----------|
| 1 | Managing Director, HESCOM                    | Chairman |
| 2 | Director (Technical), HESCOM                 | Member   |
| 3 | Sri. M.Govindappa, Director, HESCOM.         | Member   |
| 4 | Smt. Parvathy Keshavachar, Director, HESCOM. | Member   |

During 2008-09 a total number of six CPC meetings took place, the details of which are as follows:

| Sl.No. | Meeting No.      | Held on  |
|--------|------------------|--|
| 1      | 19th             | 23 <sup>rd</sup> May 2008                        |
| 2      | 20th             | 2 <sup>nd</sup> September 2008                   |
| 3      | 21 <sup>st</sup> | 5 <sup>th</sup> & 11 <sup>th</sup> November 2008 |
| 4      | 22 <sup>nd</sup> | 12 <sup>th</sup> December 2008                   |
| 5      | 23 <sup>rd</sup> | 10 <sup>th</sup> January 2009                    |
| 6      | 24 <sup>th</sup> | 7 <sup>th</sup> March 2009                       |

**2. Borrowings Sub Committee**

The Borrowings Sub-Committee was constituted to borrow long-term loans from Banks/Financial Institutions on behalf of the Board from time to time. The sub-committee consists of the following members:



- (a) Chairman, HESCOM Ltd.
- (b) Managing Director, HESCOM Ltd.
- (c) Director (Technical), HESCOM Ltd.

### 3. Audit Committee

An Audit Committee was formed on 06<sup>th</sup> June 2005 in accordance with the provisions of the Companies Act.

The composition of Audit Committee as on the date of AGM is as follows:

|                               |   |                              |
|-------------------------------|---|------------------------------|
| 1. Smt. Parvathy Keshavachar  | : | Chairperson of the Committee |
| 2. Director(Technical),HESCOM | : | Member                       |
| 3. Sri. M. Govindapa          | : | Member                       |
| 4. Sri P.G.Ammina Bhavi       | : | Member                       |

During the year under report the Audit Committee met twice as follows.

| Sl.No. | Meeting No.              | Held on                         |
|--------|--------------------------|---------------------------------|
| 1      | 10 <sup>th</sup> Meeting | 12 <sup>th</sup> August 2008    |
| 2      | 11 <sup>th</sup> Meeting | 19 <sup>th</sup> September 2008 |

The Audit Committee has adequate powers and Terms of Reference to play an effective role as mentioned in Companies Act, 1956 which includes:

1. Discussions with the Auditors periodically about internal control system and the scope of audit including observations of the auditors.
2. Review of the half-yearly and Annual Financial statements before submission to the Board.
3. Review of annual capital, revenue and store budgets before being placed before the Board for approval.
4. Review of programmes of finalization of annual accounts for timely completion of audit and approvals
5. Review of adequacy of internal controls – to review reports on inventory, completion reports of capital works, standards and specifications wherever applicable.
6. Review of Internal Audit paras
7. Review of AG Audit paras
8. Review of disciplinary cases
9. Review of Vigilance activities. MRT, TAQC Wings and write offs
10. Review of power purchase cost
11. Review of borrowings
12. Discussions with Statutory Auditors and Cost Auditors regarding their reports.
13. Ensure compliance of internal control systems.
14. Financial and Risk Management Policies and Fraud and Fraudulent Risks
15. Any other matters as may be referred to by the Board.





Meetings are scheduled well in advance. The Audit Committee considers and recommends the financial results to the Board. The Statutory Auditors, Financial Adviser and Controller (Internal Audit) are invited to attend the meeting.

#### **41 DIRECTORS' RESPONSIBILITY STATEMENT :**

Pursuant to the requirement under Section 217(2AA) of the Companies Act, 1956 the Directors based on the information received from the Operating management, confirm that:

- a) In the preparation of the annual accounts, the applicable accounting standards have been followed along with proper explanation relating to material departures.
- b) Accounting policies have been selected and applied consistently and judgments and estimates are made that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the company at the end of the financial year and of the profit or loss of the company for the period;
- c) Proper and sufficient care has been taken for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of this Act for safeguarding the assets of the company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; and
- d) Annual accounts have been prepared on a going concern basis.

#### **42 AUDITORS:**

The C & AG of India, New Delhi have appointed M/s Yardi Prabhu & Associates as Statutory Auditors of HESCOM for the year 2008-09.

M/s. Rao, Murthy & Associates are the Cost Auditors of HESCOM for the year 2008-09.

#### **43 PARTICULARS OF EMPLOYEES UNDER SECTION 217(2A):**

The information under section 217(2A) of Companies Act 1956, read with Company (Particulars of Employee) Rules, 1976 may be taken as NIL.

#### **44 ACKNOWLEDGEMENTS:**

The Board would like to place on record its sincere appreciation towards the Company's valued consumers for the support and confidence reposed by them in the organization and expects the same relationship in future.

The Board also thankfully acknowledges the support and guidance extended by Ministry of Power, Govt. of India, especially by the Energy Department, Government of Karnataka, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, PCKL, other ESCOMs, KERC, CERC, in Company's operations and developmental plans.

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

For & on behalf of the Board of Directors,

**CHAIRMAN**



## Auditors' Report

### Auditors' Report to the

#### The Members of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI

- 1) We have audited the attached Balance Sheet of Hubli Electricity Supply Company Limited, as at March 31, 2009 and also the Profit and Loss Account and the Cash Flow Statement for the year ended on that date annexed thereto. These Financial Statements are the responsibility of the Company's Management. Our responsibility is to express an opinion on these Financial Statements based on our audit. The Balance Sheet and Profit & Loss Account approved by the Board of Directors on 4<sup>th</sup> August, 2009 and reported by us on 4<sup>th</sup> August, 2009 have been revised in the light of the observations arising from the audit by the Comptroller and Auditor General of India. This report supersedes our report dated 4<sup>th</sup> August, 2009.
- 2) We have conducted our audit in accordance with the Auditing Standards generally accepted in India. Those Standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidences supporting the amounts and disclosures in the financial statement. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.
- 3) As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 issued by the Central Government of India in terms of sub-section (4A) of section 227 of the Companies Act, 1956, we enclose in the Annexure a statement on the matters specified in paragraphs 4 and 5 of the said Order.
- 4) Further to our comments in the Annexure referred to above, we report that:
  - (i) we have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit;
  - (ii) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as appears from our examination of those books.
  - (iii) the Balance Sheet, Profit and Loss account and Cash Flow Statement dealt with by this report are in agreement with the books of account.



(iv) in our opinion, the Balance Sheet and Profit & Loss account dealt with by this report comply with the Accounting Standards referred to in sub-section (3C) of section 211 of the Companies Act, 1956 except the following:

- a. **Basis of Accounting:** Attention is called to clause No.1 of the Significant Account Policies and Notes to Accounts, wherein the Company has stated that all incomes and expenditures having a material bearing on the financial statements have been recognized on accrual basis, except in respect of provision of interest on belated payments to private power suppliers, where interest would be recognized on payment basis. The effect of this policy change has resulted in loss of the Company being understated by Rs.19.22 Crores and liability being understated by Rs. 19.22 Crores.
- b. **Valuation of Inventories:** Attention is called to clause No.5 of the Significant Accounting Policies and Notes to Accounts, wherein the Company has stated that it has followed the Standard rate, determined by the Company, based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories, which is not in accordance with Accounting Standard 2. The accounting standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost or net realizable value. We are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the Company and its effect on the financial performance and position of the Company.
- c. **Fixed Assets Accounting:** Attention is called to clause 2 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts and the Balance Sheet, wherein the policy states that the fixed assets are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation. Also clause 4 is called to attention for the valuation of Capital Work-in-progress. The Company-generated assets are accounted through Capital Work-in-progress, which is valued at standard rate, which is not in accordance with Accounting Standard 10. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the Company is not in accordance with AS 10. We are unable to quantify the difference in the value of fixed assets due to this and its effect on the financial statements.

Further in clause 2.5 of the Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts and the Balance Sheet, it is stated that released assets are valued at W.D.V, scrapped assets are valued at scrap rate, which is not in accordance with Accounting Standard -10.

- d. The Company has been providing depreciation on its depreciable assets at the rates prescribed by the KERC, as more specifically stated at clause 3.1 of the Significant Accounting Policies and Notes Forming Part of the Accounts. These rates are in variation with the rates prescribed under the Companies Act and the rules made there under. We are unable to quantify the financial effect, on this account on the financial statement of the Company for the year under audit.
- e. We have not been provided with the loan sanction letters obtained by the Company through KPTCL, which stand classified as 'Unsecured Loans' in the Balance Sheet. All these loans were originally availed by the KPTCL, Bangalore and subsequently transferred to



HESCOM. But interest and loan repayment obligations are borne by KPTCL and corresponding journal entries are passed by the Company in receivable / payables. An amount of Rs. 32.66 Crores has been accounted during the year towards interest.

- f. Attention is called to clause 36 of Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts and Balance Sheet where in it is stated that Energy Balancing under inter ESCOMs energy exchange up to 66KV for the period under audit has not been done by the Company. In the absence of the same Energy Balancing charges payable to other ESCOMs could not be ascertained and the same are not provided for in the Annual Accounts of the Company. We are unable to quantify the financial effect, on this account on the financial statement of the Company for the year under audit.
- (v) According to the Notification No: 2/5/2001-CL.V Dated: 22.03.2002 of Department of Company Affairs, the provisions of Section 274(l)(g) of the Companies Act, 1956 are not applicable to the Company.
- (vi) The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA). The Inter Unit Accounts shows net balance of Rs. 7.02 Crores (debit) as on 31/03/2009 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.
- (vii) The attention is invited to clause 6 of the Notes to accounts, wherein the Company has stated that the balances shown in the Sundry Debtors, Creditors, Loans and advances etc are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment on the accuracy of the amounts payable / receivable from these Institutions / Parties.

**Subject to the above:**

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the said accounts give the information required by the Companies Act, 1956, in the manner so required and give a true and a fair view, in conformity with the Accounting Principles generally accepted in India,

- (a) in the case of the Balance Sheet, of the State of Affairs of the Company as at 31<sup>st</sup> March, 2009;
- (b) in the case of the Profit and Loss Account, of the Loss for the year ended on that date; and
- (c) in the case of Cash Flow Statement, of the Cash flows for the period ended on that date.

**For Yardi Prabhu & Associates.**  
Chartered Accountants

**(Chandan Pai)**  
Partner

Place : Hubli  
Date : 16-09-2009

M.No.205575



**ANNEXURE TO AUDITOR'S REPORT OF  
HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**

**REFERRED TO PARAGRAPH 3 OF OUR REPORT OF EVEN DATE:**

- (i) (a) The Company has maintained proper records showing full particulars including quantitative details and situation of fixed assets. The Management has reported that the process of identification and transfer of immovable assets viz. land and building from KPTCL to HESCOM is under progress. Title Deeds of the properties transferred by KPTCL are yet to be obtained.
- (b) According to information given to us, assets have not been physically verified by the management during the year and there is no regular program of verification. Hence, we are unable to comment on the physical existence of all the fixed assets shown in Financial Statements.
- (c) The Company has not disposed of any substantial part of its fixed assets so as to affect its going concern status.
- (ii) (a) As explained to us, inventories have been physically verified during the year by the management. In our opinion, the system of verification followed by the management needs to be strengthened with respect to frequency and coverage.
- (b) Subject to (a) above, the procedures of physical verification of inventories followed by the management are reasonable and adequate in relation to the size of the Company and the nature of its business.
- (c) As informed to us physical verification of the Inventories have been carried out at the Divisional level where the inventories are located. The respective Divisions have maintained proper records of inventories. The discrepancies noticed on such physical verification have been properly dealt with in the books of accounts, which are not material. The procedures followed at the Divisional levels for such physical verification are, in our opinion, reasonable in relation to the size of the Company and the nature of its business.
- (iii) (a) The Company has not granted any loans, secured or unsecured, to Companies, Firms or Other parties listed in the registered maintained under Section 301 of the Act. Accordingly, paragraphs 4(iii)(b), (c) and (d) of the Order are not applicable.



- (iv) (a) The Company has not taken any loans, secured or unsecured from Companies, Firms or other parties listed in the register maintained under section 301 of the Act. Accordingly, paragraphs 4(iii)(b), (c) and (d) of the Order are not applicable.
- (v) (a) In our opinion and according to the information and explanations given to us, there are adequate internal control procedures commensurate with the size of the Company and the nature of its business with regard to purchases of inventory and fixed assets.. As with regard to the revenue from sale of power and its collection etc., the internal control procedures needs, system's streamlining and strengthening and proper accountability at all levels.
- (b) As per the provisional energy audit report, conducted by the System Improvement Cell, Distribution loss is @ 24.96% as per the notes attached to Accounts and Balance Sheet.
- (vi) (a) According to the information and explanations given to us, we are of the opinion that the transactions that need to be entered into the register maintained under section 301 of the Companies Act, 1956 have been so entered.
- (b) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the transactions made in pursuance of contracts or arrangements entered in the register maintained under section 301 of the Companies Act, 1956 and exceeding the value of rupees five lakhs in respect of any party during the year have been made at prices which are reasonable having regard to prevailing market prices at the relevant time.
- (vii) The Company has not accepted any deposits from public.
- (viii) The Company has an in-house Internal Audit Department, which conducts Internal Audit at all levels. However, the nature and scope of the Internal Audit needs to be expanded to commensurate with the nature and size of the business of the Company.
- (ix) Maintenance of cost records has been prescribed by the Central Government to the Company under Section 209 (1)(d) of the Companies Act, 1956 and are of the opinion that prima facie the prescribed accounts and records have been made and maintained. However we have not made a detailed examination of the records.
- (x) (a) The Company is regular in depositing with appropriate authorities undisputed statutory dues including Provident Fund, Income tax, Fringe Benefit Tax, Value Added tax, Service Tax, Wealth tax, Custom duty, Excise duty, Cess and other material statutory dues applicable to it, except in the case of PF on Contract Employees where the Company has not paid Rs. 68.76 lakhs pertaining to the period 01-06-2002 to 30-11-2004 being the Employees contribution portion and has sought waiver from PF Authorities, of the same on reasons of Contract Employees being unidentifiable. No provision for the same is made in the financial statements of the Company.

Further the Regional PF Commissioner, Hubli in his Order No. KN/HBL/ENF/27778/2009/4208-09/6093 dated 20<sup>th</sup>. February, 2009 have determined further dues of Rs. 1.59 Crores in



respect of directly engaged workers and workers engaged through Contractors which has been recovered on 9<sup>th</sup> March, 2009 and the Company has preferred an appeal before EPF Tribunal, New Delhi.

- (b) According to the information and explanations given to us, no undisputed amounts payable in respect of Provident Fund, Income tax, Wealth tax, Fringe Benefit Tax, Value Added tax, Service tax, Customs duty, Excise duty and other material statutory dues were in arrears, as at 31<sup>st</sup> March 2009 for a period of more than six months from the date they became payable except as stated in clause (a) above.
- (xi) The Company had accumulated losses of Rs. 485.44 Crores as at the end of the financial year.
- (xii) According to the records of the Company examined by us and information and explanations given to us, the Company has not defaulted in repayment of dues to financial institutions, banks as at the balance Sheet date.
- (xiii) The Company has not granted loans and advances on the basis of security by way of pledge of shares, debentures and other securities.
- (xiv) The Company is not a Chit fund or a Nidhi mutual benefit fund / society. Therefore, the provisions of clause 4(xiii) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 are not applicable to the Company.
- (xv) The Company is not dealing in or trading in shares, securities, debentures and other investments. Accordingly, the provisions of clause 4(xiv) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 are not applicable to the Company.
- (xvi) The Company has not given any guarantee for loans taken by others from bank or Financial Institutions, the terms and conditions whereof are prejudicial to the interest of the Company.
- (xvii) In our opinion and according to the information and explanations given to us, on an overall basis, the term loans have been applied for the purpose for which they were raised.
- (xviii) On the basis of overall examination of the Balance Sheet of the Company in our opinion and according to the information and explanations given to us, funds raised on short-term basis have not been used for long-term investment and no long-term funds have been used to finance short-term assets.
- (xix) According to the information and explanations given to us, the Company has not made preferential allotment of shares to parties and companies covered in the register maintained under section 301 of the Act.
- (xx) According to the information and explanations given to us, during the period covered by our audit report, the Company has not issued any debentures.
- (xxi) The Company has not raised any money by Public issue, during the year.



(xxii) There are cases of frauds committed on the Company. The management of the Company has in place a continuous process of collecting the details of frauds and the action for recovery proceedings are in place simultaneously. However we observe that the process of investigation and fixing the responsibility and taking the requisite recovery/punitive action needs to be speeded up, considering the delay / time consuming process. We are unable to comment on the nature and the quantum of the amount to be provided in the accounts at this stage pending investigation in regard to the recoverability of the amounts involved.

For and on behalf of  
**Yardi Prabhu & Associates**  
 Chartered Accountants

**(Chandan Pai)**  
 Partner  
 M.No.205575

Place : Hubli  
 Date : 16-09-2009





**ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT  
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH -2009**

FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/COMMENTS  
OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS FOR 2008-09

| Observations of Statutory Auditors   | Management's Reply   |
|--|--|
| <p>4(iv) a) Basis of Accounting Attention is called to clause No.1 of the Significant Account Policies and Notes to Accounts, wherein the Company has stated that all incomes and expenditures having a material bearing on the financial statements have been recognized on accrual basis, except in respect of provision of interest on belated payments to private power suppliers, where interest would be recognized on payment basis. The effect of this policy change has resulted in loss of the Company being understated by Rs.19.22 Crores and liability being understated by Rs. 19.22 Crores.</p>   | Factual  |
| <p>b) <b>Valuation of Inventories:</b> Attention is called to clause No.5 of the Significant Accounting Policies and Notes to Accounts, wherein the Company has stated that it has followed the Standard rate, determined by the Company, based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories, which is not in accordance with Accounting Standard 2. The accounting standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost or net realizable value. We are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the Company and its effect on the financial performance and position of the Company.</p> | <p>The Generation and consumption of Electricity have to be simultaneous and instantaneous. Therefore, there would be no inventory of finished and work in progress. The inventories generally comprise materials, stores and supplies. Inventories are valued at standard rate, which is determined from time to time based on previous purchase rate and prevailing market rates. The standard rate represents approximately the actual cost. Hence, there would be no greater financial implication due to non-compliance of AS-2.</p> <p>However, efforts are being made to comply with the Accounting Standards in consultation with the Director (F), KPTCL, B'lore.</p> |
| <p>c) <b>Fixed Assets Accounting:</b> Attention is called to clause 2 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts and the Balance Sheet, wherein the policy states that the fixed assets are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation. Also clause 4 is called to attention for the valuation of Capital Work-in-progress. The Company-</p>  | <p>All the provisions enunciated in AS-10 are being followed by the company except valuation of Capital work in progress, which is accounted at standard cost. Since the standard rate represents approximately the actual cost there would be meager financial implication as far as value of CWIP and fixed assets are concerned.</p>  |



| Observations of Statutory Auditors  | Management's Reply   |
|---|--|
| <p>generated assets are accounted through Capital Work-in-progress, which is valued at standard rate, which is not in accordance with Accounting Standard 10. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the Company is not in accordance with AS 10. We are unable to quantify the difference in the value of fixed assets due to this and its effect on the financial statements.</p> <p>Further in clause 2.5 of the Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts and the Balance Sheet, it is stated that released assets are valued at W.D.V, scrapped assets are valued at scrap rate, which is not in accordance with Accounting Standard -10.</p> | <p>The provision of ESAAR 1985 is being followed for valuation of CWIP/ Fixed/Released/ Scrapped Assets.</p> <p>However, efforts are being made to comply with the Accounting Standards in consultation with the Director (F), KPTCL, B'lore.</p>  |
| <p>d) The Company has been providing depreciation on its depreciable assets at the rates prescribed by the KERC, as more specifically stated at clause 3.1 of the Significant Accounting Policies and Notes Forming Part of the Accounts. These rates are in variation with the rates prescribed under the Companies Act and the rules made there under. We are unable to quantify the financial effect, on this account on the financial statement of the Company for the year under audit.</p>  | <p>Factual</p>   |
| <p>e) We have not been provided with the loan sanction letters obtained by the Company through KPTCL, which stand classified as 'Unsecured Loans' in the Balance Sheet. All these loans were originally availed by the KPTCL, Bangalore and subsequently transferred to HESCOM. But interest and loan repayment obligations are borne by KPTCL and corresponding journal entries are passed by the Company in receivable / payables. An amount of Rs. 32.66 Crores has been accounted during the year towards interest.</p>   | <p>Factual - The Government of Karnataka have approved for allocation of Institution wise loans to KPTCL &amp; all ESCOMs vide G.O.No.EN112 PSR 2005/P1 dated 19-5-06. In turn, the KPTCL has conveyed scheme wise loan details (except copies of Original Sanction) vide Ltr. No. FA(A&amp;R)/ C(B&amp;R)/DC(B&amp;R)/6718 dated 28.07.07. However, the copies of original sanction letter have been obtained in Lr. No. FA(A&amp;R)/KCO/23/14168/2009-10 Dtd. 11.09.2009 except APDRP loans which is being pursued with the KPTCL.</p> |



| Observations of Statutory Auditors   | Management's Reply |
|--|--------------------|
| <p>f) Attention is called to clause 36 of Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts and Balance Sheet where in it is stated that Energy Balancing under inter ESCOMs energy exchange up to 66KV for the period under audit has not been done by the Company. In the absence of the same Energy Balancing charges payable to other ESCOMs could not be ascertained and the same are not provided for in the Annual Accounts of the Company. We are unable to quantify the financial effect, on this account on the financial statement of the Company for the year under audit.</p> | <p>Factual</p>     |
| <p>4 (v) According to the Notification No: 2/5/2001-CL.V Dated: 22.03.2002 of Department of Company Affairs, the provisions of Section 274(l)(g) of the Companies Act, 1956 are not applicable to the Company.</p>   | <p>Factual</p>     |
| <p>4(vi) The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA). The Inter Unit Accounts shows net balance of Rs. 7.02 Crores (debit) as on 31/03/2009 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.</p>   | <p>Factual</p>     |
| <p>4(vii) The attention is invited to clause 6 of the Notes to accounts, wherein the Company has stated that the balances shown in the Sundry Debtors, Creditors, Loans and advances etc are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment on the accuracy of the amounts payable / receivable from these Institutions / Parties.</p>   | <p>Factual</p>     |

For & on behalf of the Board of Directors,

Financial Advisor  
HESCOM

CHAIRMAN



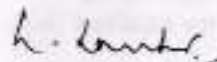
**COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619(4) OF THE COMPANIES ACT, 1956 ON THE ACCOUNTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2009.**

The preparation of financial statements of **HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI** for the year ended **31<sup>st</sup> MARCH 2009** in accordance with the financial reporting framework prescribed under Companies Act, 1956 is the responsibility of the management of the Company. The Statutory Auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under Section 619(2) of the Companies Act, 1956 are responsible for expressing opinion on these financial statements under section 227 of the Companies Act 1956 based on independent audit in accordance with the auditing and assurance standards prescribed by their professional body the Institute of Chartered Accountants of India. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated **16 SEPTEMBER 2009**.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit, under section 619(3)(b) of the Companies Act, 1956, of the financial statements of "**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI**" for the year ended **31<sup>st</sup> MARCH 2009**. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the Statutory Auditors and is limited primarily to inquiries of the Statutory Auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records. In view of the revisions made in the financial statements by the management, as a result of my audit observations highlighted during supplementary audit as indicated in the Note No. 39 of the Notes forming part of Accounts (Schedule - 27), I have no further comments to offer upon or supplement to the Statutory Auditors' Report under section 619(4) of the Companies Act, 1956.

DATED: 22<sup>nd</sup> September 2009

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



**(USHA SANKAR)**  
PRINCIPAL ACCOUNTANT GENERAL  
(CIVIL & COMMERCIAL AUDIT)  
KARNATAKA, BANGALORE



## BALANCE SHEET AS AT MARCH 31ST 2009

| Sl. No.   | PARTICULARS  | Sch. No. | A/c Code        | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |                       | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |                       |
|-----------|--|----------|-----------------|---|-----------------------|--|-----------------------|
| <b>I</b>  | <b>SOURCES OF FUNDS :-</b>   |          |                 |   |                       |  |                       |
| 1         | Share holders Funds  |          |                 |   |                       |  |                       |
|           | Share Capital  | 1        | 52.301          | 233,33,61,000                           |                       | 233,33,61,000                            |                       |
|           | Share Deposit  | 1A       | 52.302          | 6                                       |                       | 6  |                       |
|           | Reserves and Surplus   | 2        | 55 to 58        | (11,09,58,328)                          |                       | 63,79,76,629                             |                       |
|           |  |          |                 |   | <b>222,24,02,678</b>  |  | <b>297,13,37,635</b>  |
| 2         | Loans Funds  |          |                 |   |                       |  |                       |
|           | Unsecured Loans  | 3        | 51 to 54.4      | 500,38,92,409                           |                       | 322,96,08,099                            |                       |
|           | Secured Loans  | 3A       | 53.307 & 54.200 | 1107,41,55,897                          |                       | 812,70,13,833                            |                       |
|           |  |          |                 |   | <b>1607,80,48,306</b> |  | <b>1135,66,21,932</b> |
| 3         | Deferred Tax Laibilitis  | 12A      |                 |   | <b>5,66,24,583</b>    |  | <b>6,23,32,884</b>    |
|           | Other Funds  |          |                 |   |                       |  |                       |
| 4         | Service Line and Security Deposits   | 4        | 47 & 48         |   | <b>297,72,35,846</b>  |  | <b>342,68,17,147</b>  |
|           | <b>TOTAL</b>   |          |                 |   | <b>2133,43,11,413</b> |  | <b>1781,71,09,538</b> |
| <b>II</b> | <b>APPLICATION OF FUNDS :-</b>   |          |                 |   |                       |  |                       |
| 1         | Fixed Assets   | 5        | 10 to 13        |   |                       |  |                       |
|           | (a) Gross Block  |          |                 | 2342,61,32,011                          |                       | 1869,12,06,618                           |                       |
|           | (b) Less: Capital Grants and Consumer Contributions towards cost of Capital Assets | 2A       | 55              | 520,03,84,771                           |                       | 383,25,33,953                            |                       |
|           | (c) Accumalated Depreciation   | 5        |                 | (624,03,73,834)                         |                       | (608,07,75,993)                          |                       |
|           | (d) Net Block  |          |                 | 1198,53,73,406                          |                       | 877,78,96,672                            |                       |
|           | (d) Increase in foreign currency liabilities (Net)                                 |          |                 |   |                       |  |                       |
|           | (e) Capital Work in Progress   | 6        | 14              | 47,69,82,780                            |                       | 47,75,76,725                             |                       |
|           |  |          |                 |   | <b>1246,23,56,186</b> |  | <b>925,54,73,398</b>  |
| 2         | Investments  | 6A       | 20              | 1,00,000                                |                       | 3,50,00,000                              |                       |
|           |  |          |                 |   | <b>1,00,000</b>       |  | <b>3,50,00,000</b>    |



## BALANCE SHEET AS AT MARCH 31ST 2009

| Sl. No. | PARTICULARS   | Sch. No. | A/c Code                    | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|-----------------------------|---|--|
| 3       | Current Assets, Loans and Advances                                    |          |                             |   |  |
|         | (a) Inventories, Stores & Spares & Work in progress                   | 7        | 22                          | 37,29,89,008                            | 33,15,90,998                             |
|         | (b) Sundry Debtors  | 8        | 23 & 28.1                   | 1206,21,06,733                          | 1082,04,63,962                           |
|         | (c) Cash and Bank balances  | 9        | 24.110-24.605               | 84,30,48,818                            | 44,67,31,440                             |
|         | (d) Loans and Advances  | 10       | 25 to 27 and 28             | 64,84,58,916                            | 219,32,46,555                            |
|         | (e) Other Assets  | 11       | 28.4 to 28.825 & 30 to 37   | 560,02,55,453                           | 573,53,18,552                            |
|         |   |          |                             | 1952,68,58,927                          | 1932,73,51,507                           |
|         | Less:   |          |                             |   |  |
| 4       | Current Liabilities & Provisions                                      | 12       | 40, 41, 42, 43, 44, 46 & 50 | 1551,10,60,799                          | 1080,63,72,807                           |
| 5       | Net Current Assets  |          |                             | 401,57,98,128                           | 852,09,78,900                            |
| 6       | Miscellaneous Expenditure to the extent not written off / or adjusted | 25       | 17                          | 16,38,807                               | 56,57,300                                |
| 7       | Profit and Loss Account   | 2        |                             | 485,44,18,292                           | 0  |
|         | <b>TOTAL</b>  |          |                             | <b>2133,43,11,413</b>                   | <b>1781,71,09,598</b>                    |

NOTES TO ACCOUNTS

27

(0)

(0)

Note : Schedules 1 to 27 are forming part of Balance Sheet and Profit & Loss A/c.

Note : Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for as at 31.03.2009 is Rs.164.21 Crores.

As per our report of even date  
For **Yardi Prabhu & Associates**  
Chartered Accountants

Sd/-  
**(Chandan Pai)**  
Partner  
M.No.205575

Sd/-  
**(Dr.Ajay Nagabhushan M.N., IAS)**  
Managing Director

Sd/-  
**(Chikkananjappa)**  
Director (Technical)

Sd/-  
**(R.R.Joshi)**  
Financial Adviser

Place : Hubli

Date : 16-09-2009



**PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED  
31ST MARCH 2009**

| Sl. No.  | PARTICULARS                                    | Sch. No.     | A/c Code          | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|----------|--|--------------|-------------------|---|--|
| <b>A</b> | <b>INCOME</b>                                  |              |                   |   |  |
|          | Revenue from sale of power                     | 13           | 61                | 1868,94,95,772                          | 1869,71,25,180                           |
|          | Revenue Subsidies & Grants                     | 14           | 63                | 0                                       | 0  |
|          | Other Income                                   | 15           | 62                | 12,64,53,525                            | 7,16,67,413                              |
|          | <b>TOTAL</b>                                   |              |                   | <b>1881,59,49,297</b>                   | <b>1876,87,92,593</b>                    |
| <b>B</b> | <b>EXPENDITURE</b>                             |              |                   |   |  |
|          | Purchase of power                              | 16           | 70                | 1925,94,25,270                          | 1393,73,43,342                           |
|          | Repairs and maintenance                        | 17           | 74                | 21,76,17,061                            | 19,99,53,446                             |
|          | Employee Costs                                 | 18           | 75                | 208,86,70,720                           | 207,41,53,486                            |
|          | Administrative and other expenses              | 19           | 76                | 41,16,20,344                            | 38,12,33,238                             |
|          | Other Debits                                   | 20           | 77 & 79           | 14,76,11,457                            | 6,89,56,768                              |
|          | <b>TOTAL</b>                                   |              |                   | <b>2212,49,44,852</b>                   | <b>1666,16,40,280</b>                    |
|          | <b>Less: Expenses capitalised</b>              | 21           | 74.9, 75.9 & 76.9 | 0                                       | 0  |
|          |  |              |                   | <b>2212,49,44,852</b>                   | <b>1666,16,40,280</b>                    |
| <b>C</b> | <b>PROFIT BEFORE DEPRECIATION AND INTEREST</b> | <b>(A-B)</b> |                   | <b>(330,89,95,555)</b>                  | <b>210,71,52,313</b>                     |
| <b>D</b> | Depreciation (Net)                             | 22           | 77                | 51,54,11,685                            | 43,16,54,672                             |
| <b>E</b> | <b>Profit Before Interest and Taxes</b>        |              |                   | <b>(382,44,07,240)</b>                  | <b>167,54,97,641</b>                     |
| <b>F</b> | Interest and other Charges(Net)                | 23           | 78                | 193,79,42,236                           | 160,03,53,100                            |
|          | <b>Add / Less:</b>                             |              |                   |   |  |
| <b>G</b> | Prior period credits                           | 26           | 65 & 83           | 15,72,87,985                            | 8,73,14,409                              |
| <b>H</b> | <b>Profit before Taxation</b>                  |              |                   | <b>(560,50,61,491)</b>                  | <b>16,24,58,950</b>                      |



**PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED  
31ST MARCH 2009**

| Sl. No. | PARTICULARS                           | Sch. No. | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---------------------------------------|----------|----------|---|--|
|         | Provision for Taxation                | 24       | 81       | 0                                       | 1,78,18,230                              |
|         | Provision for Deferred Tax            | 24       | 81       | (57,08,301)                             | 5,33,23,274                              |
|         | Fringe Benefit Tax                    | 24       | 76       | 31,30,683                               | 28,05,390                                |
|         | <b>Total Provision for Income Tax</b> |          |          | <b>(25,77,618)</b>                      | <b>7,39,46,894</b>                       |
| I       | <b>NET PROFIT</b>                     |          |          | <b>(560,24,83,873)</b>                  | <b>8,85,12,056</b>                       |
|         | Balance of profit brought over from   |          |          | 74,80,65,581                            | 65,95,53,525                             |
|         | Previous years                        |          |          | 74,80,65,581                            | 65,95,53,525                             |
|         | Balance Carried to Balance Sheet      |          |          | <b>(485,44,18,292)</b>                  | <b>74,80,65,581</b>                      |
|         | <b>NOTES TO ACCOUNTS:</b>             | 27       |          |   |  |

Note: Schedules 1 to 27 are forming part of Balance Sheet and Profit & Loss A/c.

As per our report of even date  
For **Yardi Prabhu & Associates**  
Chartered Accountants

Sd/-  
**(Chandan Pai)**  
Partner  
M.No.205575

Sd/-  
**(Dr.Ajay Nagabhushan M.N., IAS)**  
Managing Director

Sd/-  
**(Chikkananjappa)**  
Director (Technical)

Sd/-  
**(R.R.Joshi)**  
Financial Adviser

Place : Hubli  
Date : 16-09-2009





**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 01 SHARE CAPITAL**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |               | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |               |
|---------|--|----------|---|---------------|--|---------------|
| 1       | Authorised Capital<br>25,00,00,000/- Equity shares of Rs. 10/- each  |          | 250,00,00,000                           |               | 250,00,00,000                            |               |
| 2       | <b>Issued, Subscribed and Paid up</b><br>Shares issued for consideration other than cash<br>23,33,36,100/- Equity Shares of Rs. 10/- each Fully paid-up. | 52.301   | 233,33,61,000                           |               | 233,33,61,000                            |               |
|         |  |          |   | 233,33,61,000 |  | 233,33,61,000 |
|         | <b>Total</b>   |          |   | 233,33,61,000 |  | 233,33,61,000 |

**Schedule : 1A SHARE DEPOSIT**

| Sl. No. | PARTICULARS                     | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |   | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |   |
|---------|---------------------------------|----------|---|---|--|---|
| 1       | Share Deposit                   | 52.302   | 15,52,708                               |   | 15,52,708                                |   |
| 2       | Proposed adjustment to Networth | 52.307   | (15,52,702)                             |   | (15,52,702)                              |   |
|         |                                 |          |   | 6 |  | 6 |
|         | <b>Total</b>                    |          |   | 6 |  | 6 |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 02 RESERVES AND SURPLUS**

| Sl. No. | PARTICULARS                                  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--|----------|---|--|
| 1       | <b>Capital Reserve:</b>                      | 56.2     | 0                                       | 0  |
| 2       | <b>Other Reserves</b>                        |          |   |  |
|         | a) Reserve for Materials Cost Variance       | 56.610   | 0                                       | 0  |
|         | b) Proposed Adjustments to Networth - Others | 52.308   | (11,09,58,327)                          | (11,00,88,953)                           |
| 3       | <b>Surplus</b>                               |          |   |  |
|         | Profit and Loss Account                      |          | 0                                       | 74,80,65,581                             |
|         | <b>Total</b>                                 |          | (11,09,58,327)                          | 63,79,76,629                             |

**Schedule : 02A CONTRIBUTIONS, GRANTS AND SUBSIDIES TOWARDS COST OF CAPITAL ASSETS**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
| 1       | <b>Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets</b> |          |   |  |
|         | a) Consumers contribution towards cost of capital                         | 55.1     | 178,78,54,771                           | 151,10,58,112                            |
|         | b) Grants towards Cost of Capital assets                                  | 55.3     | 341,25,30,000                           | 232,14,75,841                            |
|         | <b>Total</b>  |          | 520,03,84,771                           | 383,25,33,953                            |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 03 UN-SECURED LOANS**

| Sl. No.                        | PARTICULARS   | Avg. ROI(%) | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|--------------------------------|---|-------------|----------|---|--|
|                                | <b>Loans From Financial Institutions:</b>   |             |          |   |  |
| 1                              | Loans from Banks-<br>Energisation of IP sets  | 10%         | 53.303   | <b>4,48,43,583</b>                      | 8,96,87,167                              |
| 2                              | Loans Released from GoK<br>through KPTCL towards<br>PMGY works                          | 12%         | 53.307   | <b>5,28,57,034</b>                      | 5,60,93,478                              |
| 3                              | APDRP - GOK Loan<br>Payable to KPTCL  | 12%         | 53.350   | <b>76,14,62,126</b>                     | 81,58,52,278                             |
| 4                              | APDRP - REC Loan<br>Payable to KPTCL  | 9%          | 53.351   | <b>179,47,85,358</b>                    | 204,46,96,757                            |
| 5                              | Loan from Power Finance<br>Corporation Ltd., - KPTCL                                    | 10%         | 53.960   | <b>14,24,47,336</b>                     | 16,82,28,419                             |
| 6                              | Loan from GOK towards<br>Energisation of IP sets<br>under Ganga Kalyana<br>Scheme.      | 11%         | 53.980   | <b>367,50,000</b>                       | 4,20,00,000                              |
| 7                              | Loan from GOK towards<br>Central Additional<br>Assistance to Power<br>Sector Automation | 9%          | 53.983   | <b>130,50,000</b>                       | 130,50,000                               |
| 8                              | Interest Free Loan<br>from GOK  |             | 50.401   | <b>215,76,96,972</b>                    | 0  |
| <b>Total Un- Secured Loans</b> |   |             |          | <b>500,38,92,409</b>                    | <b>322,96,08,099</b>                     |

Note : The above loans are drawn by KPTCL and transferred by adjustments and are repayable through KPTCL only and the details of the loan wise securities offered are not provided by KPTCL.



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 03A SECURED LOANS**

| Sl. No.  | PARTICULARS  | Avg. ROI(%) | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |                | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |               |
|----------|--|-------------|----------|---|----------------|--|---------------|
| <b>A</b> | <b>Loans From Financial Institutions and Banks</b>                               |             |          |   |                |  |               |
| 1        | Loan from Syndicate Bank   | 11%         | 53.977   | 47,07,60,765                            |                | 60,92,60,761                             |               |
| 2        | Loan drawn from SBI Hubli by HESCOM  | 11%         | 53.978   | 278,39,00,000                           |                | 300,00,00,000                            |               |
| 3        | Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM   | 11%         | 53.981   | 122,50,00,000                           |                | 50,00,00,000                             |               |
| 4        | Loan from Corporation Bank   | 11%         | 53.982   | 90,00,00,000                            |                | 40,00,00,000                             |               |
| 5        | Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM. | 10%         | 53.314   | 447,08,48,212                           | 985,05,08,977  | 298,29,68,418                            | 749,22,29,179 |
| <b>B</b> | <b>Borrowings for working capital :</b>  |             |          |   |                |  |               |
| 1        | Cash Credit from Banks   | 11%         | 50.1     | 122,36,46,920                           |                | 63,47,84,654                             |               |
|          |  |             |          |   | 122,36,46,920  |  | 63,47,84,654  |
|          | <b>Total</b>   |             |          |   | 1107,41,55,897 |  | 812,70,13,833 |

Note : The Company has offered Securities of its fixed assets & Sundry debtors against the above loans.



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 04 SERVICE LINE AND SECURITY DEPOSITS**

| Sl. No. | PARTICULARS                          | A/c Code                 | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--------------------------------------|--------------------------|---|--|
|         | <b>Deposits for :</b>                |                          |   |  |
| 1       | Electrification / Service Connection | 47.3                     | (29,39,01,951)                          | 4,62,42,999                              |
| 2       | Other Deposits from Consumers        | 47.6                     | 40,30,22,790                            | 60,71,98,985                             |
| 3       | Security Deposit from consumers:     | 48.1 +<br>48.2 +<br>48.3 | 286,81,15,007                           | 277,33,75,163                            |
|         | <b>Total</b>                         |                          | <b>297,72,35,846</b>                    | <b>342,68,17,147</b>                     |





### Schedule : 05 FIXED ASSETS

| Asset Group          | A/C Code | Schedule - 5 Gross Block (Amount in Rs.) |                      |                      |                       | A/C Code | Depreciation (Amount in Rs.) |                     |                     | Net Block (Amount in Rs.) |                       |
|----------------------|----------|--|----------------------|----------------------|-----------------------|----------|------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|
|                      |          | As at 01/04/08                           | Additions            | Deductions           | As at 31/03/09        |          | As at 01/04/08               | Additions           | Deductions          | As at 31/03/09            | As at 31/04/08        |
| Land & Rights        | 10.1     | 6,31,56,132                              | 50,43,137            | 2698711              | 659,00,558            | 12.1     | 0                            | 0                   | 0                   | 6,31,56,132               | 6,53,00,558           |
| Buildings            | 10.2     | 41,66,40,587                             | 999,72,709           | 10258746             | 50,53,54,550          | 12.2     | 6,32,63,486                  | 97,21,674           | 12,13,058           | 35,33,77,101              | 45,35,62,448          |
| Hydraulic Works      | 10.3     | 1,67,55,069                              | 38,09,403            | 1068054              | 1,94,96,438           | 12.3     | 26,05,180                    | 3,79,500            | 86,917              | 1,41,49,909               | 1,65,99,675           |
| Other Civil Works    | 10.4     | 1,12,87,864                              | 33,76,686            | 11,27,293            | 1,35,37,259           | 12.4     | 19,30,633                    | 3,06,501            | 1,33,751            | 93,57,031                 | 114,33,676            |
| Plant & Machinery    | 10.5     | 417,10,11,765                            | 17298,71,707         | 61,35,83,566         | 598,72,89,906         | 12.5     | 122,04,30,982                | 25,08,65,912        | 19,85,19,347        | 127,27,77,547             | 295,05,60,763         |
| Lines Cable Networks | 10.6     | 5391,84,01,133                           | 458,31,86,662        | 66,40,44,644         | 1763,75,43,151        | 12.6     | 472,40,04,270                | 63,81,83,021        | 54,03,57,175        | 482,18,30,116             | 919,43,96,863         |
| Vehicles             | 10.7     | 5,33,63,409                              | 26,46,029            | 24,28,740            | 5,35,80,696           | 12.7     | 4,81,11,238                  | 15,14,079           | 22,32,627           | 4,73,92,690               | 61,89,007             |
| Furniture & Fixtures | 10.8     | 2,60,94,404                              | 22,03,644            | 9,00,732             | 2,73,97,606           | 12.8     | 150,83,206                   | 12,75,572           | 3,73,708            | 1,59,85,070               | 1,14,12,536           |
| Office Equipments    | 10.9     | 1,44,96,145                              | 74,43,110            | 53,07,411            | 1,66,31,845           | 12.9     | 53,45,798                    | 3,44,253            | 75,089              | 91,49,347                 | 1,10,15,663           |
| <b>Total</b>         |          | <b>1869,12,06,618</b>                    | <b>643,65,53,289</b> | <b>170,16,37,897</b> | <b>2342,61,32,011</b> |          | <b>608,07,75,993</b>         | <b>99,25,89,512</b> | <b>74,29,91,672</b> | <b>624,03,73,834</b>      | <b>1261,04,30,625</b> |
| <b>Previous Year</b> |          | <b>1536,03,50,252</b>                    | <b>396,50,59,178</b> | <b>53,52,02,811</b>  | <b>1969,12,06,518</b> |          | <b>574,74,33,528</b>         | <b>50,82,34,176</b> | <b>17,48,91,710</b> | <b>608,07,75,993</b>      | <b>961,29,16,733</b>  |

**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 06 CAPITAL WORKS IN PROGRESS**

| Sl. No.            | PARTICULARS                            | A/c Code                                | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|--------------------|--|---|---|--|
| 1                  | Capital Work in Progress               | 14.110 to<br>14.150                     | 75,34,11,420                            | 144,01,66,800                            |
|                    |  | 14.151 to<br>14.401                     | 5,99,70,759                             | 36,66,16,634                             |
|                    |  | 14.450 to<br>14.810                     | 1,97,43,815                             | 3,34,14,682                              |
|                    |  | CWIP Categorised<br>14.900 to<br>14.925 | (52,83,70,749)                          | (161,67,76,013)                          |
|                    |  | <b>Sub Total</b>                        |   | <b>30,47,55,245</b>                      |
| 2                  | Contracts in Progress                  | 15.12                                   | 0                                       | 0  |
| 3                  | Completed works<br>(to be categorised) | 15.500                                  | 17,22,27,535                            | 25,41,52,623                             |
|                    |  |   | <b>Sub Total</b>                        | <b>17,22,27,535</b>                      |
| <b>Grand Total</b> |  |   | <b>47,69,82,780</b>                     | <b>47,75,76,726</b>                      |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 06 A INVESTMENTS**

| Sl. No.            | PARTICULARS                                 | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|--------------------|---|----------|---|--|
| 1                  | <b>Investments:</b>                         |          |   |  |
| a)                 | Quoted                                      |          | 0                                       | 0  |
| b)                 | Un Quoted                                   |          | 0                                       | 0  |
| 2                  | <b>Other Investments</b>                    |          |   |  |
| a)                 | Investments against Funds                   | 20.1     | 0                                       | 0  |
| b)                 | Investments other than Funds Investments    | 20.2     | 1,00,000                                | 3,50,00,000                              |
| c)                 | Investments in Subsidiaries                 | 20.3     | 0                                       | 0  |
| d)                 | Investments in Partnership / Joint Ventures | 20.4     | 0                                       | 0  |
| <b>Grand Total</b> |   |          | <b>1,00,000</b>                         | <b>3,50,00,000</b>                       |





**Schedule : 7 INVENTORIES, STORES AND SPARES**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |                     | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |                     |
|---------|---|----------|---|---------------------|--|---------------------|
| 1       | Materials Transferred within the Division                       | 22.450   | 11,87,160                               |                     | 16,12,703                                |                     |
| 2       | Materials Stock Account   | 22.610   | 21,63,45,615                            |                     | 22,76,35,765                             |                     |
| 3       | Material imprest Account  | 22.641   | 5,93,915                                |                     | 7,67,733                                 |                     |
| 4       | Materials pending Inspection                                    | 22.660   | 71,01,927                               |                     | 46,92,167                                |                     |
| 6       | Other Materials Account   | 22.7     | 40,73,459                               |                     | 45,40,576                                |                     |
|         | <b>Materials stock Excess / Shortage Pending investigation.</b> |          |   |                     |  |                     |
| 7       | Stock Excess pending Investigation.                             | 22.810   | (37,39,627)                             |                     | (57,00,403)                              |                     |
| 8       | Stock Shortage pending investigation.                           | 22.820   | 54,14,989                               | 23,09,77,438        | 42,11,304                                | 23,77,59,844        |
|         | <b>Assets not in use</b>  |          |   |                     |  |                     |
| 9       | Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.         | 16.1     | 3,10,23,870                             |                     | 2,69,16,830                              |                     |
| 10      | Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.         | 16.2     | 11,09,87,700                            | 14,20,11,570        | 6,69,14,324                              | 9,38,31,154         |
|         | <b>TOTAL</b>  |          |   | <b>37,29,89,008</b> |  | <b>33,15,90,998</b> |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 8 SUNDRY DEBTORS**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
|         | <b>RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER.<br/>Secured Considered Good</b> |          |   |  |
| 1       | Sundry Debtors for sale of Power – LT                                   | 23.1     | 870,58,56,711                           | 865,84,45,276                            |
| 2       | Sundry Debtors for sale of Power - HT                                   | 23.2     | 45,31,41,288                            | 29,38,98,973                             |
| 3       | Sundry Debtors for Electricity Tax                                      | 23.3     | 12,75,31,445                            | 11,21,21,523                             |
| 4       | Provision for Unbilled Revenue  | 23.4     | 26,32,63,560                            | 27,32,51,707                             |
| 5       | Provision for Unbilled Revenue  | 23.4     | 34,07,64,342                            | 32,85,86,675                             |
|         | <b>Total UBR</b>  | 23.4     | <b>60,40,27,902</b>                     | <b>60,18,38,382</b>                      |
| 6       | Dues from Permanently disconnected consumers                            | 23.5     | 42,33,13,703                            | 37,18,36,848                             |
| 7       | Sundry debtors - miscellaneous dues from consumers                      | 23.7     | 282,20,45,601                           | 157,75,55,021                            |
|         | <b>Sub Total</b>  |          | <b>1313,59,16,650</b>                   | <b>1161,56,96,023</b>                    |
| 8       | Provision for withdrawal of Revenue demand                              | 23.8     | (4,57,61,658)                           | (4,51,17,746)                            |
| 9       | Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)             | 23.9     | (102,80,48,259)                         | (95,01,14,315)                           |
|         |   |          | (107,38,09,917)                         | (99,52,32,061)                           |
| 10      | <b>Net Receivables against Supply of Power</b>                          |          | <b>1206,21,06,733</b>                   | <b>1062,04,63,962</b>                    |
|         | <b>Total</b>  |          | <b>1206,21,06,733</b>                   | <b>1062,04,63,962</b>                    |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 09 CASH AND BANK BALANCES**

| Sl. No.    | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |                     | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |                     |
|------------|--|----------|---|---------------------|--|---------------------|
| <b>I</b>   | <b>Cash Accounts</b>                                 |          |   |                     |  |                     |
|            | 1) Cash on Hand                                      | 24.11    | 4,97,11,731                             |                     | 2,90,50,315                              |                     |
|            | 2) Postage stamps on hand                            | 24.12    | 2,76,277                                |                     | 2,20,625                                 |                     |
|            | 3) Revenue Receipt Stamps on hand                    | 24.13    | 0                                       |                     | 2,000                                    |                     |
|            | <b>Sub-Total</b>                                     |          |   | <b>4,99,88,008</b>  |  | <b>2,92,72,940</b>  |
| <b>II</b>  | <b>Cash Imprest with Staff - Accounts</b>            |          |   |                     |  |                     |
|            | Imprest with Staff                                   | 24.21    | 6,85,600                                | 6,85,600            | 5,71,100                                 | 5,71,100            |
| <b>III</b> | <b>Collecting Bank Accounts (Non-Operative)</b>      | 24.3     | 3,11,10,366                             | 3,11,10,366         | 3,10,01,088                              | 3,10,01,088         |
| <b>IV</b>  | <b>Disbursement Bank Account (Operative)</b>         |          |   |                     |  |                     |
|            | 1) State Bank of Mysore                              | 24.401   | 56,79,158                               |                     | 1,34,36,251                              |                     |
|            | 2) State Bank of India                               | 24.402   | 39,91,85,094                            |                     | 13,97,16,441                             |                     |
|            | 3) State Bank of Hyderabad                           | 24.403   | 0                                       |                     | 0  |                     |
|            | 4) Canara Bank                                       | 24.404   | 15,57,18,610                            |                     | 1,54,25,545                              |                     |
|            | 5) Syndicate Bank                                    | 24.405   | 6,08,52,577                             |                     | 12,46,42,498                             |                     |
|            | 6) Vijaya Bank                                       | 24.409   | 9,03,85,169                             |                     | 3,82,47,179                              |                     |
|            | 7) Bank of India                                     | 24.423   | 7,93,904                                |                     | 6,11,047                                 |                     |
|            | 8) Corporation Bank                                  | 24.424   | 4,97,464                                |                     | 0  |                     |
|            | 9) Axis Bank   | 24.425   | 63,35,132                               |                     | 0  |                     |
|            | <b>Sub-Total</b>                                     |          |   | <b>71,94,17,108</b> |  | <b>33,20,78,961</b> |
| <b>V</b>   | <b>Remittance to Head Office - Transit Account</b>   | 24.5     | 3,64,57,959                             | 3,64,57,959         | 5,38,07,352                              | 5,38,07,352         |
| <b>VI</b>  | <b>Transfers from Head Office In Transit Account</b> | 24.6     | 53,59,777                               | 53,59,777           | 0  | 0                   |
|            | <b>TOTAL</b>   |          |   | <b>84,30,48,818</b> |  | <b>44,67,31,440</b> |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 10 LOANS AND ADVANCES INCLUDING DEPOSITS**

| Sl. No.    | PARTICULARS   | A/c Code        | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |              | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |               |
|------------|---|-----------------|---|--------------|--|---------------|
| <b>I</b>   | <b>LOANS AND ADVANCES</b>   |                 |   |              |  |               |
|            | 1) Advances to Suppliers<br>(considered good & Fully Secured)         | 25.1 to<br>25.5 | 4,91,538                                |              | 31,92,36,675                             |               |
|            | 2) Advances to Contractors  | 26.6            | 57,31,89,228                            |              | 184,36,09,576                            |               |
|            | 3) Other Loans and Advances   |                 |   |              |  |               |
| <b>II</b>  | <b>a) Loans and advances to Staff<br/>- Interest bearing</b>          |                 |   |              |  |               |
|            | 1) Marriage   | 27.103          | 7,200                                   |              | 12,367                                   |               |
|            | <b>b) Loans and Advances<br/>to Staff - Interest free</b>             | 27.2            | 2,17,65,140                             |              | 1,89,25,178                              |               |
| <b>III</b> | <b>Advance Income Tax and<br/>Tax deductions at source</b>            | 27.4            | 4,76,496                                |              | 4,66,472                                 |               |
| <b>IV</b>  | <b>Loans and advances – Others</b>                                    | 27.8            | 2,90,11,651                             |              | 0  |               |
|            | <b>LESS :</b>   |                 | 62,49,41,253                            |              | 218,22,50,268                            |               |
| <b>V</b>   | <b>Provision for Doubtful Loans<br/>and Advances (Credit Account)</b> | 27.900          | 0                                       |              | 0  |               |
|            |   |                 |   | 62,49,41,253 |  | 218,22,50,268 |
| <b>VI</b>  | <b>Deposits</b>   | 28.9            | 2,35,17,663                             | 2,35,17,663  | 1,09,96,287                              | 1,09,96,287   |
|            | <b>Total</b>  |                 |   | 64,84,58,916 |  | 219,32,46,555 |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 11 OTHER ASSETS**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code    | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |               | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |               |
|---------|--|-------------|---|---------------|--|---------------|
|         |  |             |   |               |  |               |
| 1       | <b>Amounts Recoverable from Employees &amp; deposit with others</b>                              | 28.1 & 28.4 | 5,06,72,242                             | 6,06,72,242   | 4,78,28,503                              | 4,78,28,503   |
| 2       | <b>Income Accrued (Interest)</b>   | 28.2        | 2,018                                   | 2,018         | 70,978                                   | 70,978        |
| 3       | <b>Subsidy / Grants receivable</b>   | 28.6        |   |               |  |               |
|         | Amount Receivable from GOK towards waiver of BJ/KJ Arrears as on 31-12-2004.                     | 28.615      | (9,72,75,000)                           |               | (9,72,75,000)                            |               |
|         | Amount Receivable from GOK towards BJ/KJ Subsidy.  | 28.616      | 0                                       |               | 0  |               |
|         | Subsidy Receivable from GOK fixed charges concession to 10 HP & below IP sets.                   | 28.617      | 7,552                                   |               | 7,252                                    |               |
|         | R.E. Subsidy Receivable from Govt. towards Hukkeri Co-operative Society.                         | 28.621      | 12,37,32,356                            |               | 3,29,85,296                              |               |
|         | R.E. Subsidy/Grant Receivable from Govt. towards R.E. Loss                                       | 28.620      | 341,98,85,707                           |               | 341,98,85,707                            |               |
|         | Tariff Subsidy Recievble from Government of Karnataka towards IP sets.                           | 28.625      | 0                                       |               | 65,90,75,033                             |               |
|         | Subsidy Recievble from Government of Karnataka towards BJ/KJ Consumers (up to 18 units).         | 28.626      | 0                                       |               | 0  |               |
|         | Subsidy Recievble from Government of Karnataka towards Free Power Supply to IP Sets up to 10 HP. | 28.627      | 56,76,43,555                            | 401,39,94,170 | 0.00                                     | 401,46,78,288 |
| 4       | <b>Other Claims</b>  |             |   |               |  |               |
|         | Claims for Loss/Damage to Materials  | 28.72       | 9,46,422                                |               | 9,45,374                                 |               |
|         | Claims for Loss / Damage to Capital Assets   | 28.74       | 70,70,474                               | 80,16,896     | 32,95,832                                | 42,41,206     |
| 5       | <b>Other Receivables</b>   | 28.8        | 115,09,99,988                           |               | 119,42,23,769                            |               |
|         | Other Receivables  | 28.8        | 55,85,00,936                            | 170,95,00,924 | 48,36,79,527                             | 167,79,03,296 |
|         | Cash Recievble from KPTCL and Other ESCOMs for Inter Company Transactions                        | 28.9        | 15,29,72,825                            |               | 14,12,53,060                             |               |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 11 OTHER ASSETS**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code               | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |                | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |                |
|---------|---|------------------------|---|----------------|--|----------------|
|         |   |                        |   |                |  |                |
|         | Amounts Receivable from GOI through RECL & LEC/Taluk Board towards KJ Works | 28.941 & 28.942        | (5,87,25,211)                           |                | (5,87,25,211)                            |                |
|         | Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges &           | 28.945 & 28.946        | (45,58,03,605)                          | (36,15,55,991) | 13,354                                   | 8,25,41,203    |
| 6       | <b>Electrification of Ganga Kalyan Works - Recleable</b>                    | 47.307to 47.310        | 9,93,76,033                             | 9,93,76,033    | 8,18,50,641                              | 8,18,50,641    |
| 7       | <b>Inter Unit Accounts :</b>  |                        |   |                |  |                |
|         | Inter Unit Accounts Materials   | 31.10to 31.30          | (4,93,34,601)                           | (4,93,34,601)  | (3,62,65,062)                            | (3,62,65,062)  |
|         | Inter Unit Account - Capital Expenditure & Fixed Assets                     | 32.10to 32.50          | 2,82,70,689                             | 2,82,70,689    | (12,06,878)                              | (12,06,878)    |
|         | Inter Unit Accounts - Remittances to Head Office                            | 33.000                 | 1,02,925                                | 1,02,925       | 1,02,925                                 | 1,02,925       |
|         | Inter Unit Accounts-Funds transfer from Head Office                         | 34.00to 34.26          | 4850,77,28,805                          |                | 3199,28,38,574                           |                |
|         | Inter Unit Accounts-Funds transfer from Head Office                         | 34.4to 34.6            | (61,89,88,200)                          |                | 0  |                |
|         | Inter Unit Accounts-Funds transfer from Head Office                         | 34.7                   | (4788,87,40,705)                        |                | (3199,28,38,674)                         |                |
|         |   |                        |   | (100)          |  | (100)          |
|         | Second Transfer Scheme - KPTCL  | 35.000                 | 0                                       | 0              | 0  | 0              |
|         | Inter Unit Accounts -Personnel  | 36.100+ 36.200+ 36.300 | (2,70,56,548)                           | (2,70,56,548)  | (99,75,460)                              | (99,75,460)    |
|         | Inter Unit Accounts - Other transactions / adjustments                      | 37.100+ 37.200+ 37.300 | 11,82,66,796                            | 11,82,66,796   | (12,64,50,988)                           | (12,64,50,988) |
|         | <b>Total of a + b + c + d + e + f</b>                                       |                        |   |                |  |                |
| 8       | <b>less : Bad and Doubt Debts for sundry Receivables</b>                    | 46.97                  | 0                                       |                | 0  |                |
|         |   |                        |   | 560,02,55,453  |  | 573,53,18,552  |

Note: The amount shown against Account Codes 28.941 & 28.942 are pending adjustments.



**Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

| Sl. No.  | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|----------|--|----------|---|--|
| <b>I</b> | <b>LIABILITY FOR PURCHASE OF POWER</b>                               |          |   |  |
| <b>a</b> | <b>Sundry Creditors for purchase of power</b>                        |          |   |  |
| 1        | Sundry Creditors for purchase of power - KPC                         | 41.108   | 188,24,03,227                           | 291,97,27,030                            |
| 2        | Sundry Creditors for purchase of power-VVNL                          | 41.109   | 11,21,11,753                            | 11,21,11,753                             |
| 3        | Sundry Creditors for purchase of power- NTPC-RSTP                    | 41.110   | (48,56,70,029)                          | 3,26,86,293                              |
| 4        | Sundry Creditors for purchase of power -MAPS                         | 41.111   | (20,60,318)                             | 42,04,988                                |
| 5        | Sundry Creditors for purchase of power - NLC                         | 41.112   | 21,63,95,171                            | 7,16,90,581                              |
| 6        | Sundry Creditors for purchase of power (Transmission Charges)- PGCIL | 41.113   | (5,38,69,630)                           | 2,70,08,963                              |
| 7        | Sundry Creditors for purchase of power - KAIGA                       | 41.114   | 16,49,52,712                            | 4,53,09,527                              |
| 8        | Sundry Creditors for purchase of power - PGCIL                       | 41.117   | 23,83,88,465                            | 0  |
| 9        | Sundry Creditors for purchase of power - NTPC                        | 41.119   | 4,74,45,670                             | 0  |
| 10       | Sundry Creditors for purchase of power MURUDESHWAR                   | 41.123   | 54,82,689                               | 2,37,93,583                              |
| 11       | Sundry Creditors for Purchase of Power from JTPCL                    | 41.125   | 6,61,15,201                             | 0  |
| 12       | Sundry Creditors for purchase of power-Renuka Sagar                  | 41.126   | 11,73,77,000                            | 3,47,53,459                              |
| 13       | Sundry Creditors for purchase of Power- Prabhulingeshwar             | 41.130   | 2,02,17,608                             | 7,15,72,898                              |
| 14       | Sundry Creditors for purchase of power-Tannir Bhavi Company Ltd.,    | 41.133   | 14,00,26,396                            | 0  |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--|----------|---|--|
| 15      | Sundry creditors for purchase of power- RSSKN.   | 41.139   | 1,48,39,733                             | 54,19,635                                |
| 16      | Sundry creditors for purchase of power- Vishwanath Sugars Ltd.                                   | 41.140   | 5,74,16,181                             | 0  |
| 17      | Sundry creditors for purchase of power- Dhoodh Ganga Krishna Sahakari Sakkare Karkhane Niyamita. | 41.141   | 10,44,59,438                            | 0  |
| 18      | Sundry creditors for purchase of power-Tungabhadra Steel Product Ltd.                            | 41.148   | 13,394                                  | 1,86,77,704                              |
| 19      | Sundry Creditors for purchase of power- Jamkhandi Sugars Ltd.,                                   | 41.153   | 1,31,38,073                             | 2,78,57,601                              |
| 20      | Sundry Creditors for purchase of power- GEM Sugars Ltd.,   | 41.160   | 74,59,075                               | 6,19,57,508                              |
| 21      | Sundry Creditors for Transmission Charges - KPTCL  | 41.161   | (36,81,00,473)                          | (59,54,43,288)                           |
| 22      | Sundry Creditors for O&M Expenditure of SLDC.  | 41.165   | (3,33,892)                              | (3,33,892)                               |
| 23      | Sundry Creditors for purchase of power from M/s.Godavari Sugars Ltd.                             | 41.166   | 10,89,66,000                            | 0  |
| 24      | Sundry Creditors for purchase of power from M/s Venkateshwar Power Projects Ltd., Kholapur       | 41.167   | 4,14,616                                | 3,06,96,635                              |
| 25      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Nandi sahakari sakkare karkhane Niyamit Bijapur       | 41.169   | 3,78,63,150                             | 5,97,01,681                              |
| 26      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s MRP Wind Farms  | 41.170   | 4,44,242                                | 9,21,767                                 |
| 27      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Bhagyanagar India Ltd.                                | 41.171   | 19,34,173                               | 36,64,612                                |
| 28      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Suresh Kumar (HUF)                                    | 41.172   | 3,65,842                                | 7,38,290                                 |





**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--|----------|---|--|
| 29      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Happy Valley Developers.          | 41.173   | 4,12,462                                | 8,98,188                                 |
| 30      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VRL Logistics limited             | 41.174   | 1,28,68,823                             | 2,74,54,816                              |
| 31      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Revati Raju                       | 41.175   | 11,04,217                               | 23,07,166                                |
| 32      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Nuziveedu Seeds                   | 41.176   | 19,69,222                               | 39,52,250                                |
| 33      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VSL Mining Componay (P) Ltd.      | 41.177   | 20,18,870                               | 41,84,528                                |
| 34      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VSL Mining Projects (P) Ltd       | 41.178   | 7,20,317                                | 14,92,234                                |
| 35      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s V S Lad & Sons                    | 41.179   | 24,59,071                               | 51,30,405                                |
| 36      | Sundry Creditors for purchase of Power M/s Shakhambhari Enterprises Banglore | 41.180   | 4,35,971                                | 9,42,383                                 |
| 37      | Sundry Creditors for Purchase of power M/s BSK Trading Inc                   | 41.181   | 3,48,610                                | 8,00,475                                 |
| 38      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Jindal Steels                    | 41.182   | 4,66,892                                | 7,11,020                                 |
| 39      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Kashyap.J.Majethia               | 41.183   | 4,21,525                                | 8,60,148                                 |
| 40      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Vikram Traders                    | 41.184   | 22,85,013                               | 33,47,750                                |
| 41      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Rahul Dravid                      | 41.185   | 3,29,185                                | 6,41,425                                 |
| 42      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Protectron Electromech Pvt. Ltd. | 41.186   | 3,45,773                                | 6,45,212                                 |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
| 43      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Kaleesuwar Refinery Private Ltd | 41.187   | 3,42,023                                | 6,32,186                                 |
| 44      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. M.K. Agrotech Pvt Ltd           | 41.188   | 2,80,781                                | 5,28,449                                 |
| 45      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Cauvery Coffee Traders          | 41.189   | 3,18,685                                | 5,85,676                                 |
| 46      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Siddaganga Oil extraction Ltd   | 41.190   | 3,11,904                                | 6,04,958                                 |
| 47      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Compu Com Software Pvt Ltd      | 41.192   | 4,60,050                                | 6,27,352                                 |
| 48      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Chandulal Surajlal              | 41.193   | 3,90,150                                | 5,77,832                                 |
| 49      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G. Shoe Exports                 | 41.194   | 4,20,792                                | 6,17,547                                 |
| 50      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. International Conveyors         | 41.195   | 4,57,145                                | 6,70,052                                 |
| 51      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Arts & Crafts Exports           | 41.196   | 5,77,661                                | 8,00,931                                 |
| 52      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. IGE India Ltd                   | 41.197   | 5,59,704                                | 7,78,463                                 |
| 53      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Mayyura Steels Pvt Ltd          | 41.198   | 5,13,684                                | 7,09,737                                 |
| 54      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Shilpa Medicate Ltd             | 41.199   | 10,05,765                               | 20,65,716                                |
| 55      | Provision for Liability for Purchase of Power                               | 41.200   | 582,79,74,581                           | 152,27,85,473                            |
| 56      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. S.Kumar                         | 41.201   | 4,60,719                                | 6,91,282                                 |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--|----------|---|--|
| 57      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Shreem Capacitor                         | 41.202   | 9,89,174                                | 14,74,589                                |
| 58      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Mac Charles (India) Ltd.,                | 41.204   | 0                                       | 12,63,650                                |
| 59      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Saptagiri Distilleries Pvt. Ltd.,        | 41.205   | 8,95,418                                | 0  |
| 60      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Pragathi Aroma Oil Distillers Pvt. Ltd., | 41.206   | 12,64,541                               | 20,81,661                                |
| 61      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Sanjay D. Ghodawat                       | 41.207   | 56,61,628                               | 50,66,973                                |
| 62      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. MMTCL Limited                            | 41.208   | 73,28,750                               | 1,53,00,924                              |
| 63      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Lovely Fragrance                         | 41.209   | 3,36,986                                | 0  |
| 64      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Boruka Power Corporation Ltd.,           | 41.211   | 46,82,662                               | 1,97,03,826                              |
| 65      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bharat Petroleum Corporation Ltd.,       | 41.212   | 25,71,551                               | 0  |
| 66      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Indian Designs.                          | 41.213   | 7,30,332                                | 0  |
| 67      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. B.D. Patil & Co.,                        | 41.214   | 5,04,967                                | 0  |
| 68      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Hindustan Zinc Ltd.,                     | 41.215   | 1,41,21,137                             | 52,54,542                                |
| 69      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Generation Eolica India Pvt. Ltd.,       | 41.216   | 1,39,22,791                             | 45,44,855                                |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--|----------|---|--|
| 70      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.R.B.Seth Shreeram Narsingdas.         | 41.217   | 4,41,784                                | 11,02,905                                |
| 71      | Sundry Creditors for Purchase of Power Shri. Suresh C Angadi                     | 41.218   | 16,682                                  | 2,73,117                                 |
| 72      | Sundry Creditors for Purchase of Power Smt. Mangala S Angadi.                    | 41.219   | 80,118                                  | 2,70,691                                 |
| 73      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Swani Corporation Ltd.                | 41.220   | 76,636                                  | 2,48,077                                 |
| 74      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Fastners & Allied Products (P) Ltd., | 41.221   | 62,374                                  | 2,30,243                                 |
| 75      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Mysore Engineers (India) (P) Ltd.,   | 41.222   | 9,74,101                                | 2,95,686                                 |
| 76      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. C.R.Rajesh Nair.                     | 41.223   | 2,07,770                                | 6,96,474                                 |
| 77      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Bharat Earth Mover                    | 41.225   | 20,99,499                               | 0  |
| 78      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. S.C.Shettar & Sons                   | 41.226   | 73,83,502                               | 0  |
| 79      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. KMMI Steels Pvt Ltd                  | 41.227   | 1,05,66,127                             | 0  |
| 80      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Sai Krishna Minerals Pvt Ltd.        | 41.228   | 1,74,39,756                             | 0  |
| 81      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. ILC Industries Ltd.                  | 41.229   | 1,62,42,800                             | 0  |
| 82      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. B.S.C Textils                        | 41.230   | 4,72,498                                | 0  |
| 83      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Sridevi Trading Company.              | 41.231   | 53,155                                  | 0  |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--|----------|---|--|
| 84      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. B.S.Channabasappa & Sons         | 41.232   | 13,70,425                               | 0  |
| 85      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.BC & Sons                         | 41.233   | 53,049                                  | 0  |
| 86      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Shri Channeshwar Rice Industries. | 41.234   | 41,498                                  | 0  |
| 87      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Channeshwar Drier                 | 41.235   | 54,820                                  | 0  |
| 88      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Associated Stones                | 41.236   | 2,87,238                                | 0  |
| 89      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Ranjeet Bullion.                  | 41.237   | 23,665                                  | 0  |
| 90      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Bedmutha Wire Comp.               | 41.238   | 66,434                                  | 0  |
| 91      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.S.K.Shridhar                      | 41.239   | 41,177                                  | 0  |
| 92      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. SK.Shashidhar.                   | 41.240   | 53,830                                  | 0  |
| 93      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.DLF Ltd.                          | 41.241   | 55,33,984                               | 0  |
| 94      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Swarna Properties                 | 41.242   | 9,53,971                                | 0  |
| 95      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Swarna Constuction                | 41.243   | 72,97,076                               | 0  |
| 96      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Dakash Minerals & Marine Pvt Ltd. | 41.244   | 1,10,325                                | 0  |
| 97      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. JSW Trading Company Ltd.         | 41.245   | 60,07,350                               | 0  |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--|----------|---|--|
| 98      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Hiranyakeshi Sahakari Sakkare Karkhane Niyamit | 41.247   | 7,45,36,800                             | 0  |
| 99      | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Nirani Sugars Limited                          | 41.248   | 57,45,188                               | 0  |
| 100     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Indian Cane Power Limited.                     | 41.249   | 6,64,11,800                             | 0  |
| 101     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bilagi Sugars Limited.                         | 41.250   | 1,01,15,070                             | 0  |
| 102     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Satish Sugars Limited.                         | 41.251   | 5,15,19,650                             | 0  |
| 103     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Global Energy Pvt. Ltd.                        | 41.252   | 51,81,900                               | 0  |
| 104     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. GMR Industries Ltd.                            | 41.253   | 9,40,83,600                             | 0  |
| 105     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bhanwardeep Copper Strips Pvt. Ltd.            | 41.254   | 2,74,808                                | 0  |
| 106     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Kedia Enterprises.                             | 41.255   | 8,08,740                                | 0  |
| 107     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. JBM Industries.                                | 41.256   | 3,03,257                                | 0  |
| 108     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Nagashanthi Enterprises.                       | 41.257   | 3,42,192                                | 0  |
| 109     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Rachana Constructions.                         | 41.258   | 2,56,107                                | 0  |
| 110     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Skytech Engineering.                           | 41.259   | 3,92,415                                | 0  |
| 111     | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Basavaraj N.Patil                              | 41.260   | 3,90,439                                | 0  |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

| Sl. No.   | PARTICULARS   | A/c Code   | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|-----------|---|--|---|--|
| 112       | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Prasanna K. Giriyapur.  | 41.261   | 4,49,248                                | 0  |
| 113       | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G. N. Chandu (HUF)      | 41.262   | 5,07,540                                | 0  |
| 114       | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Dr. G.N. Chandu         | 41.263   | 5,28,993                                | 0  |
| 115       | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Madhura C.              | 41.264   | 5,34,970                                | 0  |
| 116       | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Shri. Krishna Minerals. | 41.265   | 10,56,175                               | 0  |
| 117       | Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Ercon Composites.       | 41.266   | 17,82,011                               | 0  |
| 118       | Sundry creditors for Purchase of power M/s. Mac Charles(India) Ltd. | 41.274   | 6,21,878                                | 0  |
|           | <b>Total Power Purchase Liability</b>                               |  | <b>875,53,19,424</b>                    | <b>460,05,69,395</b>                     |
| <b>b</b>  | <b>LIABILITY FOR SUPPLIES / WORKS</b>                               | 42.101,<br>42.201,<br>42.301,<br>42.401&<br>42.501 | <b>97,46,60,776</b>                     | <b>89,40,38,101</b>                      |
| <b>c</b>  | <b>Liability for Inter Company Transactions</b>                     | 42.214-<br>42.272                                  | <b>371,57,00,106</b>                    | <b>370,96,88,830</b>                     |
| <b>II</b> | <b>Staff Related Liabilities and Provisions</b>                     |  | <b>469,03,60,882</b>                    | <b>460,37,26,931</b>                     |
| 1         | Pension provision in respect of employees existing as on 31/03/2000 | 44.121   | (8,000)                                 | (8,000)                                  |
| 2         | Provision for payment to Pension trust                              | 44.122   | 33,06,09,440                            | 13,78,30,454                             |
| 3         | Provision for Family Benefit Fund                                   | 44.140   | (77,068)                                | (77,068)                                 |
| 4         | FBF as on 31/03/2000  | 44.141   | (2,42,29,933)                           | (2,19,20,299)                            |
| 5         | Provision for FBF w.e.f 01/04/2000 & onwards                        | 44.142   | 7,43,20,574                             | 7,04,35,478                              |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

| Sl. No.    | PARTICULARS   | A/c Code           | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|------------|---|--------------------|---|--|
| 6          | Provision for Family Benefit Fund w.e.f 01.10.2007  | 44.143             | 3,07,02,185                             | 1,03,21,762                              |
| 7          | Provision for HESCOM Contribution to new defined contributory pension scheme w.e.f., 01.04.2006 | 44.150             | 20,63,956                               | 2,31,173                                 |
| 8          | Unpaid Salaries   | 44.210             | 12,21,785                               | 8,42,509                                 |
| 9          | Unpaid Bonus  | 44.220             | 57,698                                  | 28,761                                   |
| 10         | Salary payable  | 44.310             | 94,76,678                               | 29,64,967                                |
| 11         | Salary payable to contract Revenue Asst. (Physically Challenged Candidates)                     | 44.312             | 3,48,441                                | 0  |
| 12         | Bonus payable   | 44.320             | 41,83,808                               | 19,54,496                                |
| 13         | Ex-gratia payable   | 44.330             | 2,74,70,456                             | 1,85,78,138                              |
|            | <b>Sub Total</b>  |                    | <b>45,61,40,020</b>                     | <b>22,11,82,370</b>                      |
| <b>III</b> | <b>Other Liabilities and Provisions</b>   |                    |   |  |
| 1          | Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors  | 46.101             | 12,30,44,560                            | 11,56,72,911                             |
| 2          | Security deposit other than in cash from suppliers/contractors (Contra)                         | 46.102             | 8,08,759                                | 7,00,000                                 |
| 3          | Retention Money - Bill amount retained as per terms of Purchase order/turnkey Contract          | 46.104             | 28,23,98,921                            | 22,07,20,264                             |
| 4          | Funds Received from KPTCL - Payable/Adjustable  | 46.106             | 10,06,40,234                            | 10,06,38,234                             |
| 5          | Security deposit ,EMD,Retention Money-GVP   | 46.107             | 69,14,346                               | 69,77,529                                |
| 6          | Retension money-RGGVY Scheme  | 46.108+            |   |  |
|            |   | 46.109             | 8,89,81,857                             | 4,60,96,678                              |
| 7          | Payable to GOK - BRP II from Consumers  | 46.204to<br>46.208 | 40,19,647                               | 40,19,647                                |





**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code  | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|---|---|--|
| 8       | Electricity tax and other levies payable to Government.                                 | 46.300  | 6,26,85,201                             | 6,11,44,682                              |
| 9       | Compounding Fee payable to Govt.  | 46.301  | 2,89,16,316                             | 2,66,92,453                              |
| 10      | Provision for Income-Tax  | 46.800  | 0                                       | 1,78,18,230                              |
| 11      | Liability for Expenses  | 46.41to<br>46.47  | 59,97,79,458                            | 55,07,71,774                             |
| IV      | Accrued / Unclaimed Amounts Relating to Borrowings                                      | 46.710+<br>46.720+<br>46.730  | 2,44,99,137                             | 1,99,18,120                              |
| V       | Taxes such as Sales Tax, Income Tax etc., deducted at source and payable to Government. | 46.923+<br>46.924+<br>46.925+<br>46.926+<br>46.927+<br>46.951             | 4,23,10,443                             | 1,38,10,640                              |
| VI      | Cheques etc., in Transit  | 46.910+<br>46.911+<br>46.913+<br>46.920+<br>46.922+<br>46.928to<br>46.949 | 49,67,793                               | 43,89,406                                |
| VII     | Others  | 46.950 +<br>46.954to<br>48.978  | 4,38,06,045                             | 3,70,00,549                              |
| VIII    | Interest Accrued and Due  | 51.2  | 0                                       | 0  |
| IX      | Interest payable to consumers on security deposits.                                     | 48.340+<br>48.350   | 19,54,67,758                            | 15,45,22,794                             |
|         |   |   | 1,60,92,40,473                          | 138,08,93,911                            |
|         | <b>Total</b>  |   | 15,51,10,60,799                         | 1080,63,72,607                           |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**Schedule : 12 A : DEFERRED TAX LIABILITIES / (ASSETS) NET**

| Sl. No.      | PARTICULARS                               | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|--------------|---|----------|---|--|
| 1            | Deferred Tax Liabilities/<br>(Assets) Net | 46.801   | 5,66,24,583                             | 6,23,32,884                              |
| <b>Total</b> |   |          | <b>5,66,24,583</b>                      | <b>6,23,32,884</b>                       |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
| I       | <b>UNITS SOLD IN MILLIONS</b>   |          | 5,528.664                               | 5302.741                                 |
| II      | <b>REVENUE FROM SALE OF POWER - LT</b>  |          |   |  |
| 1       | Bhagya jyothi Scheme.   | 61.101   | 10,96,86,655                            | 10,73,89,716                             |
| 2       | Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - HDMC.   | 61.102   | 84,27,40,392                            | 80,81,01,796                             |
| 3       | Areas under Urban Local Bodies other than those under LT 2all category.                                 | 61.103   | 97,88,52,244                            | 92,35,46,449                             |
| 4       | Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.                   | 61.104   | 69,97,86,554                            | 68,70,79,843                             |
| 5       | Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U L B's including City Corporations | 61.113   | 3,88,22,708                             | 3,51,06,876                              |
| 6       | Areas under Village Panchayats.   | 61.114   | 77,57,874                               | 65,15,062                                |
| 7       | Commercial Lighting, Heating & MP. Areas under U L B's including City Corporations.                     | 61.116   | 106,61,77,545                           | 99,95,85,928                             |
| 8       | Areas under Village Panchayats.   | 61.117   | 26,41,08,566                            | 21,54,89,107                             |
| 9       | Irrigation Pump sets (above 10 HP)/Water Lifting.   | 61.121   | 65,70,093                               | 72,20,042                                |
| 10      | IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.                          | 61.122   | 165,16,56,435                           | 150,33,19,289                            |
| 11      | IP Sets upto & inclusive of 10 HP -General - Where meters are fixed.                                    | 61.123   | 26,70,12,831                            | 23,97,06,682                             |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER**

| Sl. No.    | PARTICULARS  | A/c Code           | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|------------|--|--------------------|---|--|
| 12         | IP Sets upto & inclusive of 10 HP - Urban Feeders.                                   | 61.124             | 4,25,65,738                             | 4,75,67,452                              |
| 13         | Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut and Areca nut Plantations.     | 61.128             | 4,04,094                                | 2,78,004                                 |
| 14         | Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting              | 61.129to<br>61.133 | 121,74,86,575                           | 120,04,61,820                            |
| 15         | Water Supply and Sewerage pumping installations, Public Lighting / Park Lights.      | 61.144             | 84,32,24,977                            | 84,82,45,319                             |
| 16         | Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.  | 61.145             | 10,81,92,121                            | 10,38,09,425                             |
| 17         | Revenue from sale of power- BRP-II -Arrears recovered from Permanently Disc. Instns. | 61.152             | 1,711                                   | 0  |
| 18         | Revenue from sale of power accounted through BJ/KJ Subsidy ( up to 18 units).        | 61.300             | 43,39,00,000                            | 30,43,00,000                             |
| 19         | Revenue from sale of power accounted through IP Sets Tariff Subsidy.                 | 61.301             | 520,31,67,341                           | 648,45,00,000                            |
|            | <b>Revenue from Sale of power-LT</b>   |                    | <b>1378,21,14,454</b>                   | <b>1452,22,22,810</b>                    |
| <b>III</b> | <b>Revenue from Sale of Power-HT</b>   |                    |   |  |
| 1          | Public Water Supply & Sewerage Pumping   | 61.250             | 48,60,99,145                            | 47,14,59,796                             |
| 2          | Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction                | 61.255&<br>61.275  | 280,56,33,044                           | 260,15,11,926                            |
| 3          | Commercial.  | 61.256             | 45,45,88,219                            | 38,63,65,942                             |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
| 4       | Lift Irrigation Scheme under Govt Departments / Govt. owned Corporations.                       | 61.262   | 10,22,00,993                            | 7,36,19,993                              |
| 5       | Revenue from sale of power - LIS schemes and LI societies.                                      | 61.263   | 67,62,466                               | 70,04,342                                |
| 6       | Irrigation & Agricultural Farms, Govt & Horticultural Farms, Coffee, Tea & Coconut Plantations. | 61.264   | 3,65,689                                | 7,17,135                                 |
| 7       | Residential Apartments and Colonies - HDMC.   | 61.272   | 1,19,66,542                             | 1,19,35,966                              |
| 8       | Residential Apartments and Colonies-Areas under U L B's other than those under HT-4a Category.  | 61.273   | 2,79,08,559                             | 3,06,06,815                              |
| 9       | Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.                           | 61.274   | 4,61,55,545                             | 5,27,71,966                              |
|         | <b>Revenue from Sale of Power-HT</b>  |          | <b>394,16,80,203</b>                    | <b>363,59,93,881</b>                     |
| IV      | <b>Wheeling charges recoveries</b>  | 61.8     | 51,610                                  | 1,14,255                                 |
|         |   |          | <b>51,610</b>                           | <b>1,14,255</b>                          |
| V       | <b>Miscellaneous charges from Consumers.</b>  |          |   |  |
| 1       | Reconnection Fee (D & R)  | 61.902   | 13318684                                | 7662783                                  |
| 2       | Service Connection (Supervision charges)  | 61.904   | 6,83,87,324                             | 43537613                                 |
| 3       | Delayed payment charges from consumers.   | 61.905   | 90,78,11,157                            | 62,12,82,125                             |
| 4       | Other Receipts from consumers   | 61.906   | 2,05,42,321                             | 2,19,29,311                              |
|         |   |          | <b>101,00,59,486</b>                    | <b>68,44,11,832</b>                      |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER**

| Sl. No. | PARTICULARS                                     | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
| VI      | <b>Gross Revenue from sale of Power</b>         |          | 1873,39,05,753                          | 1885,27,42,778                           |
|         | <b>Less Rebates &amp; Withdrawals:</b>          |          |   |  |
| 1       | Rural Rebate allowed to consumers               | 78.821   | 0                                       | 0  |
| 2       | Solar Rebate allowed to consumers               | 78.822   | (42,79,744)                             | (33,43,216)                              |
| 3       | Incentives for prompt payment                   | 78.823   | (3,23,587)                              | (2,59,579)                               |
| 4       | Special Incentive to Consumers                  | 78.825   | 0                                       | (28,495)                                 |
| 5       | Time of day (TOD) Tariff Incentive              | 78.826   | (3,11,134)                              | (74,145)                                 |
| 6       | Withdrawal of Revenue Demand                    | 83.8     | (3,94,95,516)                           | (15,19,12,162)                           |
| VII     | <b>Withdrawal of Revenue Demand and Rebates</b> |          | <b>(4,44,09,981)</b>                    | <b>(15,56,17,598)</b>                    |
| VIII    | <b>NET REVENUE</b>                              |          | <b>1868,94,95,772</b>                   | <b>1869,71,25,180</b>                    |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 14 REVENUE SUBSIDIES AND GRANTS**

| Sl. No.                              | PARTICULARS    | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |  | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |  |
|--------------------------------------|----------------|----------|---|--|--|--|
| 1                                    | R.E. Subsidies | 63.110   | 0                                       |  | 0  |  |
| <b>Total of Subsidies and Grants</b> |                |          | 0                                       |  | 0  |  |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 15 OTHER INCOME**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |                     | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |                    |
|---------|---|----------|---|---------------------|--|--------------------|
| I       | <b>Income from Investments</b>  |          |   |                     |  |                    |
|         | Interest on Bank Fixed Deposits   | 62.222   | 44,628                                  |                     | 4,37,991                                 |                    |
|         | <b>Sub-Total</b>  |          |   | <b>44,628</b>       |  | <b>4,37,991</b>    |
| II      | <b>Income from Trading</b>  |          |   |                     |  |                    |
|         | Profit on sale of stores  | 62.330   | 22,92,225                               |                     | 15,502                                   |                    |
|         | Sale of scrap   | 62.340   | 17,45,574                               |                     | 40,22,860                                |                    |
|         | Other Miscellaneous receipts from Trading                               | 62.360   | 58,86,559                               |                     | 60,09,691                                |                    |
|         | Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project. | 62.363   | 15,22,600                               |                     | 6,18,000                                 |                    |
|         | <b>Sub-Total</b>  |          |   | <b>1,14,46,958</b>  |  | <b>1,06,66,053</b> |
| III     | <b>Miscellaneous Receipts</b>   |          |   |                     |  |                    |
|         | Rental from Staff Quarters  | 62.901   | 38,90,327                               |                     | 53,44,349                                |                    |
|         | Rental from others  | 62.902   | 8,56,517                                |                     | 4,20,982                                 |                    |
|         | Excess found on physical verification of Cash                           | 62.904   | 70                                      |                     | 121                                      |                    |
|         | Excess found on physical verification of Materials Stock.               | 62.905   | 16,72,378                               |                     | 1,39,817                                 |                    |
|         | Rebate for collection of Electricity Duty.                              | 62.916   | 73,48,775                               |                     | 68,11,603                                |                    |
|         | Miscellaneous Recoveries.   | 62.917   | 1011,93,872                             |                     | 4,78,46,497                              |                    |
|         | <b>Sub-Total</b>  |          |   | <b>11,49,51,939</b> |  | <b>6,05,63,369</b> |
|         | <b>Total</b>  |          |   | <b>12,64,53,525</b> |  | <b>7,16,67,413</b> |





**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 16 PURCHASE OF POWER**

| Sl. No. | PARTICULARS                                     | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
|         | <b>Purchase of Power:</b>                       |          |   |  |
| 1       | M/s Western Region Electricity Board, Mumbai    | 70.103   | 3,70,030                                | 5,47,635                                 |
| 2       | Power purchased from KPCL                       | 70.108   | 619,55,22,109                           | 510,73,36,600                            |
| 3       | Power purchased from VVNL                       | 70.109   | 0                                       | 42,93,771                                |
| 4       | Power purchased from NTPC - RSTP                | 70.110   | 250,35,64,020                           | 206,82,86,187                            |
| 5       | Power purchased from MAPS                       | 70.111   | 3,50,19,062                             | 4,16,81,377                              |
| 6       | Power purchased from NLC                        | 70.112   | 91,97,84,983                            | 116,69,05,670                            |
| 7       | Power purchased from PGCIL                      | 70.113   | 36,94,65,015                            | 42,72,26,028                             |
| 8       | Power purchased from KAIGA                      | 70.114   | 40,69,23,920                            | 38,97,55,378                             |
| 9       | Power purchased from PTC                        | 70.117   | 32,94,88,465                            | 0  |
| 10      | Power purchased from Ugar Sugars.               | 70.119   | 21,76,31,613                            | 0  |
| 11      | Power purchased from Murdeshwar                 | 70.123   | 12,83,06,504                            | 16,73,35,626                             |
| 12      | Power purchased from JTPCL                      | 70.125   | 15,39,15,201                            | 0  |
| 13      | Power purchased from Renuka Sugar               | 70.126   | 44,14,92,349                            | 12,50,02,515                             |
| 14      | Power purchased from Prabhulingeshwar           | 70.130   | 11,70,46,694                            | 12,78,01,466                             |
| 15      | Power purchased from Tannir Bhavi Company Ltd., | 70.133   | 28,87,26,396                            | 0  |
| 16      | Power purchased from R.S.S.K.N                  | 70.139   | 3,08,32,887                             | 1,36,19,551                              |
| 17      | Power purchased from Vishwanath Sugars Ltd.,    | 70.140   | 10,63,00,794                            | 0  |
| 18      | Power purchased from Doodh Ganga Krishna Ltd.   | 70.141   | 23,74,14,744                            | 16,14,64,369                             |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 16 PURCHASE OF POWER**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
| 19      | Power purchased from Tungabhadra Steel Product Ltd.                     | 70.148   | 1,01,01,906                             | 1,39,72,989                              |
| 20      | Power purchased from Jamkhandi Sugars Ltd                               | 70.153   | 9,55,82,486                             | 7,65,72,410                              |
| 21      | Power purchased from NTPC   | 70.160   | 19,84,40,886                            | 22,16,47,347                             |
| 22      | Power purchase from KPTCL   | 70.161   | 145,28,16,815                           | 138,09,97,249                            |
| 23      | SPPCC Administrative Expenses.  | 70.162   | 58,88,349                               | 7,26,103                                 |
| 24      | U I Charges to SPPCC.   | 70.163   | 215,45,72,897                           | 66,47,64,420                             |
| 25      | Power purchase from M/s Godavari Sugar Ltd, Samarawadi                  | 70.166   | 11,56,17,321                            | 0  |
| 26      | Power purchase from M/s Venkateshwara Power Project.                    | 70.167   | 4,22,88,519                             | 3,06,96,635                              |
| 27      | Power purchase from M/s KREDL, Mavinahonda.                             | 70.168   | 0                                       | 1,742                                    |
| 28      | Power Purchase from M/s Nandi sahakari sakkare karkhane niyamit Bijapur | 70.169   | 19,81,72,410                            | 13,58,51,923                             |
| 29      | Power purchased from M/s MRP Wind Farms                                 | 70.170   | 88,64,137                               | 89,66,690                                |
| 30      | Bulk Power purchase from KPTCL  | 70.171   | 3,58,76,813                             | 3,81,59,808                              |
| 31      | Power Purchase from M/s Suresh Kumar (HUF)                              | 70.172   | 74,45,523                               | 74,29,417                                |
| 32      | Power Purchase from M/s Happy Valley Developers                         | 70.173   | 89,90,684                               | 91,85,312                                |
| 33      | Power Purchase from M/s VRL Logistics Limited                           | 70.174   | 26,18,34,930                            | 26,32,85,378                             |
| 34      | Power Purchase from M/s Revati Raju                                     | 70.175   | 2,09,15,082                             | 2,02,28,006                              |
| 35      | Power Purchase from M/s Nuziveedu Seeds                                 | 70.176   | 3,82,72,388                             | 3,91,07,375                              |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 16 PURCHASE OF POWER**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
| 36      | Power Purchase from M/s VSL mining Company (P) Ltd.             | 70.177   | 3,24,80,219                             | 3,40,45,874                              |
| 37      | Power Purchase from M/s VSL Mining Projects (P) Ltd.            | 70.178   | 1,29,91,082                             | 1,37,43,544                              |
| 38      | Power Purchase from M/s V S Lad & Sons                          | 70.179   | 4,03,79,085                             | 4,10,62,274                              |
| 39      | Neyveli Lignite Corporation, Neyveli                            | 70.180   | 72,07,572                               | 82,36,139                                |
| 40      | Power Purchased from VVNL                                       | 70.181   | 82,37,380                               | 82,70,053                                |
| 41      | Power Purchase from M/s. Jindal Steels                          | 70.182   | 87,32,904                               | 86,40,102                                |
| 42      | Power Purchase from M/s. Kashyap J. Majethai                    | 70.183   | 87,59,640                               | 91,44,806                                |
| 43      | Power Purchase from M/s. Vikram Traders                         | 70.184   | 3,32,62,550                             | 2,30,07,964                              |
| 44      | Power Purchase from M/s. Rahul Dravid                           | 70.185   | 54,71,692                               | 55,46,662                                |
| 45      | Power Purchase from M/s. Protectron Electromech Pvt. Ltd.       | 70.186   | 50,30,940                               | 49,14,033                                |
| 46      | Power Purchase from M/s. Kaleesuwari Refinery Private Ltd.      | 70.187   | 47,22,571                               | 49,47,769                                |
| 47      | Power Purchase from M/s. M.K. Agrotech Pvt. Ltd                 | 70.188   | 47,39,022                               | 45,71,688                                |
| 48      | Power supplied into KPTCL grid by Pvt. Generating Co.           | 70.189   | 51,88,632                               | 52,61,394                                |
| 49      | Transmission charges to Power Grid Corporation of India Ltd.,   | 70.190   | 57,75,133                               | 45,28,669                                |
| 50      | L.C. Charges / Other Bank commission paid for purchase of power | 70.191   | 40,44,790                               | 18,12,938                                |
| 51      | Power Purchase from M/s. Compu Com Software Pvt Ltd             | 70.192   | 32,79,115                               | 31,46,262                                |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 16 PURCHASE OF POWER**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
| 52      | Power Purchase from M/s. Chandulal Surajlal                       | 70.193   | 31,43,438                               | 30,36,052                                |
| 53      | Power Purchase from M/s. G.Shoe Exports                           | 70.194   | 32,42,490                               | 31,91,910                                |
| 54      | Power Purchase from M/s. International Conveyors                  | 70.195   | 33,14,413                               | 32,33,926                                |
| 55      | Power Purchase from M/s. Arts & Crafts Exports                    | 70.196   | 38,94,688                               | 36,34,968                                |
| 56      | Power Purchase from M/s. IGE India Ltd                            | 70.197   | 39,13,432                               | 35,98,941                                |
| 57      | Power Purchase from M/s. Mayura Steels Pvt. Ltd.                  | 70.198   | 37,10,055                               | 34,98,974                                |
| 58      | Power Purchase from M/s. Shilpa Medicate Ltd                      | 70.199   | 72,98,320                               | 75,64,957                                |
| 59      | Power Purchase from M/s.S.Kumar                                   | 70.201   | 34,41,829                               | 33,26,831                                |
| 60      | Power Purchase from M/s. Shreem Capacitor                         | 70.202   | 75,56,143                               | 71,72,783                                |
| 61      | Open Access Charges   | 70.203   | 4,33,69,094                             | 6,86,45,615                              |
| 62      | Power Purchase from - M/s. Saptagiri Distilleries (P) Ltd.,       | 70.205   | 1,82,91,631                             | 1,76,09,627                              |
| 63      | Power Purchase from M/s. Pragathi Aroma Oil Distillers Pvt. Ltd., | 70.206   | 1,70,49,243                             | 1,30,08,678                              |
| 64      | Power Purchase from M/s. Sanjay D. Ghodawat                       | 70.207   | 7,93,06,331                             | 5,19,20,140                              |
| 65      | Power Purchase from M/s. MMTC Limited.                            | 70.208   | 9,42,20,823                             | 7,97,10,852                              |
| 66      | Power Purchase from M/s. Lovely Fragrance                         | 70.209   | 39,69,076                               | 32,29,238                                |
| 67      | Power Purchase from M/s. Bhoruka Power Corporation Ltd.,          | 70.211   | 5,91,37,662                             | 1,97,14,866                              |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 16 PURCHASE OF POWER**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
| 68      | Power Purchase from M/s. Bharat Petroleum Corporation Ltd.,   | 70.212   | 3,53,04,878                             | 1,90,98,647                              |
| 69      | Power Purchase from M/s. Indian Designs.                      | 70.213   | 1,00,66,323                             | 34,33,610                                |
| 70      | Power Purchase from M/s. B.D.Patil & Co.,                     | 70.214   | 85,63,730                               | 22,84,058                                |
| 71      | Power Purchase from M/s. Hindustan Zinc Ltd.,                 | 70.215   | 18,64,00,170                            | 52,58,542                                |
| 72      | Power Purchase from M/s. Generacion Eolica India Pvt. Ltd.,   | 70.216   | 13,60,68,259                            | 45,48,855                                |
| 73      | Power Purchase from M/s. R.B.Seth Shreeram Narsingdas.        | 70.217   | 34,60,537                               | 17,02,785                                |
| 74      | Power Purchase from Shri. Suresh C Angadi.                    | 70.218   | 9,61,218                                | 13,57,893                                |
| 75      | Power Purchase from - Smt. Mangala S Angadi                   | 70.219   | 10,24,599                               | 13,41,814                                |
| 76      | Power Purchase from M/s. Swani Corporation Ltd.,              | 70.220   | 9,81,985                                | 12,02,012                                |
| 77      | Power Purchase from M/s. Fastners & Allied Products (P) Ltd., | 70.221   | 8,67,924                                | 11,81,578                                |
| 78      | Power Purchase from M/s. Mysore Engineers (India) (P) Ltd.,   | 70.222   | 18,28,503                               | 11,28,846                                |
| 79      | Power Purchase from M/s. C.R.Rajesh Nair.                     | 70.223   | 26,38,257                               | 35,34,640                                |
| 80      | Power Purchase From - M/s.VXL Systems                         | 70.224   | 0                                       | 19,04,820                                |
| 81      | Power Purchase from M/s.Bharat Earth Mover                    | 70.225   | 3,43,16,523                             | 43,81,644                                |
| 82      | Power Purchase from M/s.S.C.Shettar & Sons.                   | 70.226   | 73,03,466                               | 94,332                                   |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 16 PURCHASE OF POWER**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--|----------|---|--|
| 83      | Power Purchase from M/s.KMMI Steels Pvt Ltd.           | 70.227   | 1,05,73,020                             | 6,899                                    |
| 84      | Power Purchase from M/s.Sai Krishna Minerals Pvt Ltd . | 70.228   | 1,74,43,772                             | 9,944                                    |
| 85      | Power Purchase from M/s.ILC Industries Ltd.            | 70.229   | 1,62,55,766                             | 994                                      |
| 86      | Power Purchase from M/s.B.S.C Textiles                 | 70.230   | 12,34,175                               | 52,310                                   |
| 87      | Power Purchase from M/s.Sridevi Trading Company.       | 70.231   | 8,26,581                                | 36,322                                   |
| 88      | Power Purchase from M/s.B.S.Channabasappa & Sons       | 70.232   | 36,93,933                               | 1,50,416                                 |
| 89      | Power Purchase from M/s.BC & Sons                      | 70.233   | 9,35,625                                | 46,067                                   |
| 90      | Power Purchase from M/s.Shri Channeshwar Drier         | 70.234   | 5,89,367                                | 55,368                                   |
| 91      | Power Purchase from M/s.Channeshwar Drier              | 70.235   | 9,14,543                                | 57,907                                   |
| 92      | Power Purchase from M/s.Associated Stones              | 70.236   | 42,90,200                               | 1,93,662                                 |
| 93      | Power Purchase from M/s.Ranjeet Bullion                | 70.237   | 8,85,827                                | 52,622                                   |
| 94      | Power Purchase from M/s.Bedmutha Wire Comp.            | 70.238   | 10,18,681                               | 63,953                                   |
| 95      | Power Purchase from M/s.S.K.Shridhar.                  | 70.239   | 8,06,111                                | 48,718                                   |
| 96      | Power Purchase from M/s.S.K.Shashidhar.                | 70.240   | 7,60,041                                | 37,924                                   |
| 97      | Power Purchase from M/s.DLF Ltd.                       | 70.241   | 8,09,66,525                             | 5,003                                    |
| 98      | Power Purchase from M/s.Swarna Construction.           | 70.242   | 1,18,72,568                             | 7,307                                    |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 16 PURCHASE OF POWER**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--|----------|---|--|
| 99      | Power Purchase from M/s. Swarna Construction.                            | 70.243   | 72,10,739                               | 1,00,597                                 |
| 100     | Power Purchase from M/s. Dakash Minerals & marine Pvt Ltd.               | 70.244   | 15,17,936                               | 59,181                                   |
| 101     | Power purchase from M/s. JSW Trading Company Ltd.                        | 70.245   | 70,11,66,531                            | 0  |
| 102     | Power purchase from M/s. Sadashiv Sugars Ltd.                            | 70.246   | 3,19,80,053                             | 0  |
| 103     | Power purchase from M/s. Hiranyakeshi Sahakari Sakkare Karkhane Niyamit. | 70.247   | 16,98,45,875                            | 0  |
| 104     | Power purchase from M/s. Nirani Sugars Ltd.                              | 70.248   | 7,43,88,121                             | 0  |
| 105     | Power purchase from M/s. Indian Cane Power Ltd.                          | 70.249   | 14,70,90,840                            | 0  |
| 106     | Power purchase from M/s. Bilagi Sugars Ltd.                              | 70.250   | 1,01,15,070                             | 0  |
| 107     | Power purchase from M/s. Satish Sugars Ltd.                              | 70.251   | 5,15,19,650                             | 0  |
| 108     | Power purchase from M/s. Global Energy Pvt. Ltd.                         | 70.252   | 51,81,900                               | 0  |
| 109     | Power purchase from M/s. GMR Industries Ltd.                             | 70.253   | 17,76,27,423                            | 0  |
| 110     | Power purchase from M/s. Bhanwardeep Copper Strips Pvt. Ltd.             | 70.254   | 2,82,856                                | 0  |
| 111     | Power purchase from M/s. Kedia Enterprises.                              | 70.255   | 8,17,268                                | 0  |
| 112     | Power purchase from M/s. JBM Industries.                                 | 70.256   | 3,11,317                                | 0  |
| 113     | Power purchase from M/s. Nagashanti Enterprises.                         | 70.257   | 3,51,092                                | 0  |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 16 PURCHASE OF POWER**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------|---|--|
| 114     | Power purchase from M/s. Rachana Constructions  | 70.258   | 2,65,499                                | 0  |
| 115     | Power purchase from M/s. Skytech Engineering.   | 70.259   | 4,00,463                                | 0  |
| 116     | Power purchase from M/s. Basavaraj N. Patil   | 70.260   | 3,98,523                                | 0  |
| 117     | Power purchase from M/s. Prasanna K. Giriapur.  | 70.261   | 4,58,464                                | 0  |
| 118     | Power purchase from M/s. G.N. Chandu (HUF)  | 70.262   | 5,16,864                                | 0  |
| 119     | Power purchase from M/s. Dr. G.N. Chandu  | 70.263   | 5,38,461                                | 0  |
| 120     | Power purchase from M/s. Madhura C.   | 70.264   | 5,44,642                                | 0  |
| 121     | Power purchase from M/s. Shri. Krishna Minerals.  | 70.265   | 10,65,403                               | 0  |
| 122     | Power purchase from M/s. Ercon Composites.  | 70.266   | 17,93,203                               | 0  |
| 123     | Power purchase from M/s. Mac Charles (India) Ltd  | 70.274   | 96,63,642                               | 0  |
| 124     | Power Purchase Cost in respect of Inter ESCOM Energy Exchange.                              | 70.801   | 0                                       | 102,88,84,136                            |
|         | <b>Sub Total</b>  |          | <b>1966,05,51,869</b>                   | <b>1426,81,51,112</b>                    |
| 125     | Cost of Power Purchase of Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies.                 | 70.800   | (33,94,01,870)                          | (27,78,65,865)                           |
| 126     | Rebate from Power Generators.   | 62.919   | (6,17,24,729)                           | (6,28,59,258)                            |
| 127     | Unrecoverable Power Purchase Cost on supplies to HRECS at lesser than the procurement cost. | 70.204   | 0                                       | 99,17,353                                |
|         | <b>Sub Total</b>  |          | <b>(40,11,26,599)</b>                   | <b>(33,08,07,770)</b>                    |
|         | <b>TOTAL</b>  |          | <b>1925,94,25,270</b>                   | <b>1393,73,43,342</b>                    |





**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 17 REPAIRS AND MAINTENANCE**

| Sl. No. | PARTICULARS                         | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |                     | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |                     |
|---------|-------------------------------------|----------|---|---------------------|--|---------------------|
|         | <b>Repairs &amp; Maintenance to</b> |          |   |                     |  |                     |
| 1       | Plant and Machinery                 | 74.1     | 16,65,78,719                            |                     | 14,49,35,811                             |                     |
| 2       | Buildings                           | 74.2     | 91,93,013                               |                     | 19,57,033                                |                     |
| 3       | Civil Works                         | 74.3     | 2,78,908                                |                     | 4,37,069                                 |                     |
| 4       | Lines, Cable Net Work Etc.          | 74.5     | 3,71,29,858                             |                     | 4,82,56,461                              |                     |
| 5       | Vehicles                            | 74.6     | 37,74,050                               |                     | 35,68,727                                |                     |
| 6       | Furniture and Fixtures              | 74.7     | 6,500                                   |                     | 8,138                                    |                     |
| 7       | Office Equipments.                  | 74.8     | 6,56,013                                |                     | 7,90,207                                 |                     |
|         | <b>Total</b>                        |          |   | <b>21,76,17,061</b> |  | <b>19,99,53,446</b> |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 18 EMPLOYEE COST**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--|----------|---|--|
| 1       | Salaries   | 75.1     | 106,49,30,974                           | 90,64,72,410                             |
| 2       | Over Time  | 75.2     | 369,07,073                              | 3,16,88,201                              |
| 3       | Dearness Allowance                                     | 75.3     | 29,13,93,396                            | 47,01,71,008                             |
| 4       | Other Allowances                                       | 75.4     | 9,23,34,506                             | 13,68,91,209                             |
| 5       | Bonus  | 75.5     | 3,17,92,568                             | 2,05,32,634                              |
|         | <b>Sub-Total</b>                                       |          | <b>151,73,58,517</b>                    | <b>156,57,55,462</b>                     |
| 6       | Medical Expenses reimbursement                         | 75.611   | 1,52,61,975                             | 1,01,68,246                              |
| 7       | Leave travel assistance                                | 75.612   | 0                                       | 7,485                                    |
| 8       | Earned leave encashment                                | 75.617   | 7,72,08,576                             | 6,46,33,077                              |
| 9       | Earned leave encashment-Retired/<br>Deceased Employees | 75.618   | 9,89,56,412                             | 5,14,69,729                              |
| 10      | Payment under workmens<br>compensation Act             | 75.629   | 2,62,006                                | 4,94,559                                 |
| 11      | Payment to helpers/employees<br>of Monsoon gang        | 75.630   | 3,47,30,884                             | 3,42,42,503                              |
|         | <b>Sub-Total</b>                                       |          | <b>22,64,19,853</b>                     | <b>16,10,15,599</b>                      |
| 12      | Staff Welfare expenses                                 | 75.7     | 4,94,83,859                             | 5,58,70,399                              |
| 13      | Terminal Benefits                                      | 75.8     | 29,54,08,492                            | 29,15,12,025                             |
|         | <b>Sub-Total</b>                                       |          | <b>34,48,92,350</b>                     | <b>34,73,82,424</b>                      |
|         | <b>GRAND TOTAL</b>                                     |          | <b>208,86,70,720</b>                    | <b>207,41,53,486</b>                     |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 19 ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code   | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|--|---|--|
| 1       | Rent, Rates & Taxes   | 76.101+<br>76.102                                  | 78,80,812                               | 96,77,201                                |
| 2       | Expenses incurred towards security arrangements                                   | 76.103   | 34,923                                  | 0  |
| 3       | Insurance   | 76.104+<br>76.105+<br>76.106                       | 61,95,127                               | 86,20,838                                |
| 4       | Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges | 76.111+<br>76.112                                  | 1,02,01,137                             | 1,08,01,907                              |
| 5       | Postage   | 76.113   | 18,74,888                               | 16,52,413                                |
| 6       | Mobile phone  | 76.114   | 44,52,145                               | 53,10,155                                |
| 7       | Revenue Receipts Stamps   | 76.115   | 0                                       | 0  |
| 8       | Legal Charges   | 76.121   | 11,53,781                               | 11,11,431                                |
| 9       | Payment to Auditors: Audit Fees Rs.401500/- including taxes.                      | 76.122   | 4,01,500                                | 2,75,380                                 |
| 10      | Consultancy charges   | 76.123   | 20,19,953                               | 14,10,755                                |
| 11      | Technical Fees  | 76.124   | 0                                       | 0  |
| 12      | Other Professional Charges  | 76.125+<br>76.126+<br>76.127+<br>76.128+<br>76.129 | 10,14,68,695                            | 8,49,14,263                              |
| 13      | Conveyance & Travel expenses  | 76.130<br>to 76.139                                | 13,37,87,156                            | 12,25,26,797                             |
| 14      | Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities.     | 76.140   | 9,48,31,191                             | 8,76,36,720                              |
| 15      | Credit Rating Fee   | 76.141   | 10,95,926                               | 0  |
|         | <b>Sub - Total</b>  |  | <b>36,53,97,234</b>                     | <b>33,39,37,860</b>                      |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 19 ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code             | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|---|----------------------|---|--|
|         | <b>OTHER EXPENSES</b>   |                      |   |  |
| 16      | Fees & Subscriptions  | 76.151               | 77,367                                  | 5,31,783                                 |
| 17      | Books, periodicals and dairies  | 76.152               | 1,13,109                                | 2,69,084                                 |
| 18      | Printing & Stationery   | 76.153               | 92,31,174                               | 90,55,890                                |
| 19      | Factory License Fees  | 76.154               | 0                                       | 1,160                                    |
| 20      | Advertisement Expenses  | 76.155               | 9,39,604                                | 16,71,199                                |
| 21      | Computer stationery and floppies  | 76.156               | 7,09,347                                | 6,46,714                                 |
| 22      | Contributions   | 76.157               | 13,00,000                               | 10,000                                   |
| 23      | Electricity Charges   | 76.158               | 1,26,63,334                             | 1,07,23,662                              |
| 24      | Water Charges   | 76.160               | 35,22,968                               | 22,57,739                                |
| 25      | Entertainment   | 76.162               | 63,257                                  | 48,672                                   |
| 26      | Secret Service grant  | 76.164               | 1,20,000                                | 9,000                                    |
| 27      | Karnataka State Building &<br>Other Constuction Workers<br>Welfare Board CESS | 76.166               | 62,373                                  | 3,362                                    |
| 28      | Pension and Gratuity Trust<br>Shared Expenses                                 | 76.170               | 0                                       | 0  |
| 29      | KPTCL Training Institutes<br>Shared Expenses                                  | 76.171               | 0                                       | 0  |
| 30      | Miscellaneous expenses  | 76.190+<br>76.191    | 62,24,068                               | 1,13,36,530                              |
| 31      | Freight & other material related<br>expenses                                  | 76.201to<br>+ 76.282 | 1,11,96,509                             | 1,07,30,582                              |
|         | <b>Sub - Total</b>  |                      | <b>4,62,23,110</b>                      | <b>4,72,95,378</b>                       |
|         | <b>TOTAL</b>  |                      | <b>41,16,20,344</b>                     | <b>38,12,33,238</b>                      |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 20 OTHER DEBITS**

| Sl. No.      | PARTICULARS                                       | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|--------------|---|----------|---|--|
| 1            | Asset Decommissioning Costs                       | 77.5     | 16,21,308                               | 29,42,860                                |
| 2            | Small & Low value Items<br>Written off            |          |   |  |
|              | Computer software                                 | 77.611   | 0                                       | 94,122                                   |
| 3            | Losses relating to Fixed Assets                   | 77.7     | 2,86,633                                | 1,30,02,125                              |
|              |   |          | 19,07,941                               | 1,60,39,107                              |
| 4            | Gain on Sale of Assets                            | 62.400   | (30,99,533)                             | (7,62,733)                               |
|              |   |          | (11,91,592)                             | 1,52,76,374                              |
| 5            | Material Cost Variance                            | 79.110   | 3,68,82,412                             | 3,83,47,726                              |
| 6            | Bad & Doubtful Debts Written off/<br>provided for | 79.4     | 10,32,93,988                            | 85,60,873                                |
| 7            | Miscellaneous losses and<br>Write offs            | 79.5     | 86,26,649                               | 67,71,795                                |
|              |   |          | 14,88,03,049                            | 5,36,80,394                              |
| <b>TOTAL</b> |   |          | <b>14,76,11,457</b>                     | <b>6,89,56,768</b>                       |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 21 OTHER EXPENSES CAPITALISED**

| Sl. No.      | PARTICULARS                                      | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |  | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |  |
|--------------|--|----------|---|--|--|--|
|              |  |          |   |  |  |  |
| 1            | Repairs and Maintenance charged to Capital works | 74.900   | 0                                       |  | 0  |  |
| 2            | Employee costs capitalised                       | 75.900   | 0                                       |  | 0  |  |
| 3            | Administration and other expenses capitalised    | 76.900   | 0                                       |  | 0  |  |
| <b>Total</b> |  |          | <b>0</b>                                |  | <b>0</b>                                 |  |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 22 DEPRECIATION**

| Sl. No.                   | PARTICULARS                                 | A/c Code          | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |                     | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |                     |
|---------------------------|---|-------------------|---|---------------------|--|---------------------|
| 1                         | Depreciation on Buildings                   | 77.120            | 85,38,162                               |                     | 69,82,701                                |                     |
| 2                         | Depreciation on Hydraulic Works             | 77.130            | 3,11,663                                |                     | 2,81,033                                 |                     |
| 3                         | Depreciation on Civil Works                 | 77.140            | 2,27,894                                |                     | 2,12,581                                 |                     |
| 4                         | Depreciation on Plant and Machinery         | 77.150+<br>77.151 | 14,59,33,028                            |                     | 11,83,38,366                             |                     |
| 5                         | Depreciation on lines, cable, network etc., | 77.160+<br>77.161 | 35,87,40,776                            |                     | 30,41,06,864                             |                     |
| 6                         | Depreciation on Vehicles                    | 77.170+<br>77.171 | 1,99,201                                |                     | 2,85,258                                 |                     |
| 7                         | Depreciation on furniture, fixtures         | 77.180            | 10,91,804                               |                     | 9,20,467                                 |                     |
| 8                         | Depreciation on Office equipments           | 77.190+<br>77.191 | 3,05,415                                | 51,53,47,944        | 3,43,017                                 | 43,14,70,287        |
| 9                         | Small & Low value items Written off         | 77.600            | 63,740                                  |                     | 1,84,385                                 |                     |
| <b>Depreciation (Net)</b> |   |                   |   | <b>51,54,11,685</b> |  | <b>43,16,54,672</b> |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 23 INTEREST AND OTHER CHARGES**

| Sl. No. | PARTICULARS   | A/c Code            | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |               | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |               |
|---------|---|---------------------|---|---------------|--|---------------|
| 1       | Interest on Loan from REC   | 78.541              | 38,56,63,151                            |               | 17,33,32,244                             |               |
| 2       | Interest on Loan from Banks   | 78.542 to<br>78.549 | 67,31,217                               |               | 73,38,822                                |               |
| 3       | Intrest on Loan from Commercial Banks for SPA Scheme  | 78.560              | 79,27,057                               |               | 1,21,49,355                              |               |
| 4       | Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank, Hubli                      | 78.563              | 7,28,46,128                             |               | 6,84,73,523                              |               |
| 5       | Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli                                 | 78.564              | 29,25,71,972                            |               | 29,06,84,426                             |               |
| 6       | Interest on loan from Canara Bank   | 78.567              | 5,12,40,586                             |               | 6,97,09,092                              |               |
| 7       | Interest on shortterm loan/Interest on working capital C.C                                  | 78.568              | 11,45,55,499                            |               | 6,42,40,980                              |               |
| 8       | Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM                          | 78.584              | 1,45,35,555                             |               | 1,82,98,782                              |               |
| 9       | Interest on APDRP - GOK Loan  | 78.591              | 9,38,23,012                             |               | 9,66,35,786                              |               |
| 10      | Interest on APDRP - REC   | 78.592              | 19,26,37,711                            |               | 21,60,25,133                             |               |
| 11      | Payment of interest on Loan drawn from Govt towards Ganga Kalyan Scheme.                    | 78.594              | 46,20,000                               |               | 1,09,72,500                              |               |
| 12      | Interest on loan from Corporation Bank.   | 78.595              | 5,80,26,238                             |               | 64,72,946                                |               |
| 13      | Interest on loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation. | 78.596              | 11,72,083                               |               | 0  |               |
|         |   |                     |   | 129,63,50,209 |  | 103,43,33,589 |
| 14      | Interest on Security Deposits to Consumers  | 78.6                | 19,90,37,428                            |               | 17,58,72,834                             |               |
|         |   |                     |   | 19,90,37,428  |  | 17,58,72,834  |





**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 23 INTEREST AND OTHER CHARGES**

| Sl. No.                               | PARTICULARS  | A/c Code         | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |                      | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |                      |
|---------------------------------------|--|------------------|---|----------------------|--|----------------------|
| 15                                    | Interest on Borrowings for Working Capital   | 78.7             | 0                                       | 0                    | 0  | 0                    |
| 16                                    | Lease Rentals  | 78.810 to 78.815 | 0                                       |                      | 0  |                      |
| 17                                    | Other Interest and Finance Charges   | 78.820 to 78.871 | 66,77,293                               |                      | 104,33,496                               |                      |
|                                       | <b>Less : Interest and finance charges capitalised</b>   |                  |   | <b>66,77,293</b>     |  | <b>104,33,496</b>    |
| 18                                    | Capitalisation of interest on funds used during construction                                   | 78.900           | (3,61,41,666)                           |                      | (1,22,41,871)                            |                      |
| 19                                    | Bank Charges commission, Guarantee Charges and other Charges charged to Capital Works (Credit) | 78.910           | 0                                       |                      | 0  |                      |
|                                       |  |                  |   | <b>(3,61,41,666)</b> |  | <b>(1,22,41,871)</b> |
| 20                                    | Interest on belated payments to IPPs   | 80.108 to 80.167 | 47,20,18,972                            |                      | 39,19,55,052                             |                      |
| 21                                    |  | 80.171 to 80.179 | 0                                       |                      | 0  |                      |
| 22                                    |  | 80.180 to 80.223 | 0                                       | 47,20,18,972         | 0  | 39,19,55,052         |
| <b>Net Interest and other Charges</b> |  |                  |   | <b>193,79,42,236</b> |  | <b>160,03,53,100</b> |



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

**Schedule : 24 PROVISION FOR TAXATION**

| Sl. No. | PARTICULARS                | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|----------------------------|----------|---|--|
| 1       | Provision for Income Tax   | 81.100   | 0                                       | 1,78,18,230                              |
| 2       | Provision for Deferred Tax | 81.101   | (57,08,301)                             | 5,33,23,274                              |
| 3       | Fringe Benefit Tax         | 76.194   | 31,30,683                               | 28,05,390                                |
| Total   |                            |          | (25,77,618)                             | 7,39,46,894                              |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 25 MISCELLANEOUS EXPENDITURE  
TO THE EXTENT NOT WRITTEN OFF / OR ADJUSTED**

| Sl. No.            | PARTICULARS   | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) |  | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |  |
|--------------------|---|----------|---|--|--|--|
| 1                  | Preliminary expenditure on survey/<br>feasibility studies of projects not<br>yet sanctioned | 17.301   | 16,38,807                               |  | 56,57,300                                |  |
| <b>Grand Total</b> |   |          | <b>16,38,807</b>                        |  | <b>56,57,300</b>                         |  |



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**

**Schedule : 26 PRIOR PERIOD CREDITS / CHARGES**

| Sl. No. | PARTICULARS  | A/c Code | Current Year 2008-09<br>(Amount in Rs.) | Previous Year 2007-08<br>(Amount in Rs.) |
|---------|--|----------|---|--|
| A)      | <b>Income relating to previous years :</b>                         |          |   |  |
| 1       | Receipts from Consumers Relating to prior periods                  | 65.200   | 11,20,043                               | 4,01,279.08                              |
| 2       | Excess provision for Depreciation in prior periods                 | 65.600   | 16,02,91,780                            | 89,47,648                                |
| 3       | Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods | 65.700   | 1,00,22,575                             | 12,53,901                                |
| 4       | Other Excess provision in prior periods                            | 65.800   | 7,15,13,330                             | 22,31,15,181                             |
| 5       | Other Income relating to prior periods                             | 65.900   | 3,84,70,389                             | 10,93,08,296                             |
|         |  |          | <b>28,14,18,117</b>                     | <b>34,30,26,305</b>                      |
| B)      | <b>Prior Period Expenses / losses :</b>                            |          |   |  |
| 1       | Short provision for power purchased in previous years              | 83.100   | (1,72,24,915)                           | (13,92,75,761)                           |
| 2       | Operating Expenses of previous years.                              | 83.300   | (3,35,021)                              | 0  |
| 3       | Employee costs relating to previous years                          | 83.500   | (50,16,124)                             | (13,19,144)                              |
| 4       | Depreciation under provided in previous years.                     | 83.600   | (4,81,96,876)                           | (7,81,36,220)                            |
| 5       | Interest and other Finance charges relating to previous years      | 83.700   | (3,73,08,184)                           | (782,097.00)                             |
| 6       | Short Provision for Income tax - previous years                    | 83.810   | (54,08,674)                             | (85,38,017)                              |
| 7       | Administrative Expenses - previous years.                          | 83.820   | (60,123)                                | 0  |
| 8       | Materials related expenses - previous years.                       | 83.840   | 0                                       | (1,50,728)                               |
| 9       | Other Expenses relating to prior periods                           | 83.850   | (1,05,80,215)                           | (2,75,09,929)                            |
|         |  |          | <b>(12,41,30,132)</b>                   | <b>(25,57,11,896)</b>                    |
|         | <b>Net Prior Period credits/ charges (A-B)</b>                     |          | <b>15,72,87,985</b>                     | <b>8,73,14,409</b>                       |



## CASH FLOW STATEMENT FOR THE PERIOD 01-04-2008 TO 31-03-2009

| A. Cash Flow from Operating activities                          | Rs in Crores |          |
|---|--------------|----------|
| Profit before taxation  | (560.51)     |          |
|   |              | (560.51) |
| Add: Adjustments for  |              |          |
| Depreciation  | 51.54        |          |
| Interest & Finance Charges                                      | 193.79       |          |
| Provision for Leave Encashment & FBF                            | 7.53         |          |
| Bonus/Exgratia payable  | 3.18         |          |
| Prior period Credits  | 0.00         |          |
| Provision for Retirement Benefits                               | 31.48        |          |
| Income Tax / FBT paid   | (0.31)       | 287.21   |
| Operating Profit before Working Capital Changes                 |              | (273.29) |
| Adjustments for   |              |          |
| Trade receivables   | (144.16)     |          |
| Other Receivables   | 13.51        |          |
| Inventories   | (4.14)       |          |
| Trade/ current payables   | 428.28       | 293.48   |
| <i>Net Cash from operating activities</i>                       |              | 20.19    |
| <b>B. Cash Flow from Investing Activities</b>                   |              |          |
| Purchase/ Acquisition of Fixed Assets ( Net of Sales/withdrwal) | (509.01)     |          |
| Loans, Deposits & Advances (Non Trade)                          | 154.48       |          |
| Investments   | 3.49         |          |
| <i>Net Cash used in Investing Activities</i>                    |              | (351.05) |
| <b>C. Cash Flow from Financing Activities</b>                   |              |          |
| Proceeds from Borrowings  | 579.80       |          |
| Shares/Share Deposits   | (0.09)       |          |
| Repayment of Borrowings   | (107.65)     |          |
| Deposits and contributions from consumers                       | 27.68        |          |
| Grants received towards Capital Expenditure                     | 109.11       |          |
| Service Line & Security Deposits                                | (44.96)      |          |
| Interest & Finance Charges                                      | (193.79)     |          |
| Preliminary Expenses  | 0.40         |          |
| <i>Net Cash used in Financing Activities</i>                    |              | 370.49   |
| <b>Increase in Cash &amp; Cash Equivalents ( A + B + C)</b>     |              | 39.64    |
| <b>Add : Cash and cash equivalents as at the commencement</b>   |              | 44.67    |
| <b>Cash and cash equivalents as at the end of the period</b>    |              | 84.31    |

As per our report of even date  
For **Yardi Prabhu & Associates**  
Chartered Accountants

Sd/-  
**(Chandan Pal)**  
Partner  
M.No.205575

Sd/-  
**(Dr.Ajay Nagabhushan M.N., IAS)**  
Managing Director

Sd/-  
**(Chikkananjappa)**  
Director (Technical)

Sd/-  
**(R.R.Joshi)**  
Financial Adviser

Date : 16-09-2009



**SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES FORMING  
PART OF THE ACCOUNTS**

**I. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

**1. BASIS OF ACCOUNTING**

The financial statements have been prepared under historical cost convention, in accordance with the provisions of the Companies Act, 1956 as adopted by the Company. All income and expenditure having a material bearing on the financial statements have been recognized on accrual basis, except in respect of provision of interest on belated payments to private power suppliers, where interest would be recognized on payment basis.

**2. FIXED ASSETS**

- 2.1 Fixed assets are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation. Fixed assets acquired/constructed are valued at actual cost of acquisition/ construction. Interest and finance charges up to the stage of commissioning of fixed assets are being capitalized.
- 2.2 Assets transferred by Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., (KPTCL) have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in the transfer document.
- 2.3 In respect of Assets shared with KPTCL, the ownership and title vests with KPTCL and as such, they are not reflected in the books of accounts of the Company. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss account.
- 2.4 Consumer contribution, grants and subsidies received towards cost of capital assets are treated as reduction in the cost of Gross Fixed Assets in the Balance Sheet as per AS-12.
- 2.5 Released assets are valued at W.D.V., Scrapped assets are valued at scrap rate indicated in the Schedule of rates.

**3. DEPRECIATION**

- 3.1 Depreciation on all assets (except lease hold land) is provided on straight line method as per the rates as prescribed in notification No. B/12/01 dated 29.03.2006 issued by KERC, which is the adaptation of notification No.L-7/25(5)/2003-KVN dated 26.03.2004 issued by CERC.
- 3.2 Depreciation on released assets and re-issued to works and categorized as assets is charged at rates as per the rates as prescribed in notification No. B/12/01 dated 29.03.2006 issued by KERC, which is the adaptation of notification No.L-7/25(5)/2003-KVN dated 26.03.2004 issued by CERC.
- 3.3 Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of lease period.
- 3.4 Depreciation on all assets is provided up to 90% of the original cost.
- 3.5 Plant and Machinery costing Rs.500/- or less individually, is depreciated at 100% in the year in which they are installed and put to use.
- 3.6 Depreciation is not provided on the assets created through capital grants.
- 3.7 Depreciation is provided from the month of commissioning of the assets.



- i) Depreciation on newly commissioned assets is charged for the whole month irrespective of the date of commissioning in that month.
- ii) Depreciation on released/de-commissioned assets is provided up to the end of the previous month immediately preceding the month of decommissioning of the asset.

#### **4. CAPITAL WORK IN PROGRESS**

Materials issued to Capital Work in Progress are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates).

#### **5. INVENTORY**

Inventories are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates).

#### **6. SUBSIDY FROM GOVT.OF KARNATAKA**

The Revenue Subsidy is treated as Tariff Subsidy and accounted in Revenue from sale of Power and the Capital subsidy/grants are treated as reduction from cost of fixed assets.

#### **7. RETIREMENT BENEFITS**

In respect of Pension and Gratuity, contribution to KPTCL/ ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made based on the Actuarial Valuation.

The pension and gratuity payment is taken care of by the Trust to eligible employees as and when they retire, as per Government notification No: DE 14 PSR 2002/31.05.2002.

#### **8. REVENUE RECOGNITION**

Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis. Revenue is reduced by unbilled revenue of previous year included in this year's revenue. Revenue is increased by the unbilled revenue of this year and revenue due from consumers whose ledger accounts are yet to be opened. Rebate to consumers and incentive for prompt payment are shown as deduction from Revenue.

The revenue from sale of energy of HESCOM is as per the tariff fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC). The Company has not recognized the revenue from retail consumers as per KERC tariff Order 2006 passed on 16-10-06 on ERC & Tariff application of HESCOM to be effective from the metering date on or after 1-11-2006 as the same is pending adjudication before the Tribunal.

#### **9. PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS**

Provision for bad and doubtful debts is made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis.

#### **10. ACCOUNTING OF GRANTS**

The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets are treated as per AS-12.

#### **11. TAXES ON INCOME**

Tax on income for the current period is determined on the basis of taxable income and tax credits computed in accordance with the provisions of the Income Tax Act, 1961. The Company is eligible for deduction under section 80IA of the Income Tax Act but however is covered under the MAT provisions.



Deferred tax is recognized on timing differences between the accounting income and the taxable income for the period up to 31-03-2009 and quantified using the normal tax rates as on the Balance Sheet date.

## **12. FRINGE BENEFIT TAX**

Fringe Benefit tax on all the expenses, as specified in the Income Tax Act, 1961, is recognized in the Profit & Loss Account when the underlying expenses are incurred.

## **13. BORROWING COST:**

Borrowing costs that are attributable to the acquisition, construction of a qualifying asset are capitalized as part of cost of such asset, till such time the asset is commissioned. A qualifying asset is an asset that necessarily requires a substantial period of time to get ready for its intended use. All other borrowing costs are recognized as a revenue expense in the period in which they are incurred.

## **14. PROVISION, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSET**

Provisions are recognized for liabilities that can be measured only by using a substantial degree of estimation, if

- a) the Company has a present obligation as a result of a past event.
- b) a probable outflow of resources is expected to settle the obligation; and
- c) the amount of the obligation can be reliably estimated.

Contingent liability is disclosed in case of;

- a) a present obligation arising from past events, when it is not probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation
- b) a present obligation when no reliable estimate is possible
- c) a possible obligation arising from past events where the probability of outflow of resources is not remote.

**Contingent Assets are neither recognized, nor disclosed.**

Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets are reviewed at Balance Sheet date.

15. Loans initially taken by KPTCL and transferred to HESCOM are treated as unsecured loans. Repayment thereof is being made through KPTCL.
16. Bank Commission/charges etc., for operating LC's opened for making payment for power purchases are treated as cost of power purchase.
17. The un-availed portion of Leave Encashment is assessed and provided on the basis of the Actuarial Valuation Report.

## **II. NOTES TO ACCOUNTS:**

1. The Company operates only in one sector viz., distribution of power supply. Accordingly, accounts are compiled for this segment. Hence, Segmental reporting is not applicable to the Company.
2. Transactions with KPTCL / ESCOMs are accounted as receivables/payables.
3. The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets aggregating to Rs.520.04 crores is reduced from Gross Block and shown in Balance Sheet.





The Consumer contributions and Government grants towards cost of capital assets cannot be identified to relevant fixed assets. Hence, the same is treated as related to the Lines, Cables & Networks Assets group and deducted directly from the total Gross Fixed Assets in the Balance Sheet.

4. The Company has spent Rs.9.48 crores and Rs.8.76 crores in FY08-09 and FY07-08, respectively towards Computer Billing and Collection Activities. The Billing and Collection Activities are aggressively pursued by the Company to render efficient, effective and consumer friendly services to the consumers.
5. The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA).
6. The balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans and Advances to suppliers and others and borrowings (except direct bank borrowings) are subject to confirmation.
7. All the employees of the Company are on deputation from KPTCL.
8. Leave encashment and F.B.F has been provided for the period on the basis of Actuarial Valuation Report.
9. Estimated amount of contract remaining to be executed on Capital Account is disclosed in the Balance Sheet.

#### **10. Free lighting:**

Difference between power purchase cost and subsidized rate on free lighting provided to the employees of KPTCL including employees on deputations to HESCOM in the service area of the Company is recognized as expenditure in the books of the Company.

#### **11. Electricity Consumption of Company Offices:**

Electricity consumption of Company Offices and the auxiliary consumption of MUSS are treated as revenue expenditure.

#### **12. Power Purchase**

As per Government of Karnataka Notification dated 06.07.2005 the allocation of power from conventional energy sources is at 20.3598% (Including HRECS 0.5009%) and Non-conventional project are allocated based on geographical area of HESCOM.

The supply of energy to the company includes EHT supply at more than 33 KV voltages at the interconnection points for transfer of power for billing by the company. The company does not recognize any transmission loss on EHT power in its books on purchase from KPTCL.

The Company accounts the power purchase from 06.07.2005 directly from Power Generators Pool

Account as per the energy allocation / assigned by the Government of Karnataka as per the Government order No. EN 131 PSR 2003 dated 10:05:2005. The rates followed for the allocated/ assigned power purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka. During the year the Company has purchased High Cost Energy of 563.78 M.U. at a total cost of Rs.373.66 crs as per the GOK's Cabinet decision.

The Transmission losses on account of Power Purchase from Generation Point till interface point of Transmission are accounted by the Company as per the information given by SLDC based on the proportionate energy consumed.



The Company accounts the import /export of energy among ESCOMs as net energy either as a sale/ purchase.

### 13. Electricity Taxes:

Electricity tax of Rs. 50.35 Crs collected from consumers from April 08- March 09 is adjusted against the Tariff subsidy received / receivable from GOK vide G.O.No.EN/33/PSR/2008, Bangalore Dated 31.03.2009.

14. Prior period credits/charges are the omissions/errors occurred during the previous years and noticed in the current year. Rs.28.14 crores is accounted towards prior period income and Rs.8.04 crores is accounted towards prior period expenses. The net prior period credits/charges is resulted in net prior period credits of Rs.20.10 crores.
15. The details of sale of energy and distribution losses during the current year are as follows (as certified by the management):

| Sl. No. | Particulars                            | Energy in M.U |          |
|---------|--|---------------|----------|
|         |  | 2008-09       | 2007-08  |
| a       | Energy Input at Generation point       | 8175.960      | 7758.950 |
|         | Energy available for sale              | 7367.350      | 7075.696 |
| c       | Transmission loss                      | 808.610       | 683.254  |
| d       | % of Transmission loss to Energy sales | 9.89%         | 8.81%    |
|         | Energy Sales:                          |               |          |
| e       | Total energy available for sale        | 7367.350      | 7075.696 |
| f       | Total metered sales                    | 2653.09       | 2446.523 |
| g       | Total un-metered sales                 | 2875.62       | 2656.218 |
| h       | Total sales                            | 5528.71       | 5302.741 |
| i       | Distribution losses                    | 1838.64       | 1772.955 |
| j       | Percentage of Distribution losses      | 24.96%        | 25.06%   |

16. Managerial remuneration paid during the financial year 2008-09 & 2007-08 to the directors are as follows: -

| Sl.No. | Particulars                    | 2008-09<br>(in Rs.) | 2007-08<br>(in Rs.) |
|--------|--------------------------------|---------------------|---------------------|
|        | MANAGING DIRECTOR & DIRECTORS: |                     |                     |
| 1      | Salary and allowance           | 12,19,479           | 5,37,836            |
| 2      | Ex-gratia                      | 952                 | 2,241               |
| 3      | Medical Expenses               | 29,643              | -                   |
| 4      | Traveling Expenses             | 6,46,073            | 2,17,470            |
|        | OTHER DIRECTORS:               |                     |                     |
| 1      | Sitting fees                   | 9,000               | 6,750               |
| 2      | Traveling Expenses             | 39,038              | 89,706              |



17. The details of the Pension and leave salary contribution in respect of Managing Director and other Directors / Officers remitted to Accountant General (Accounts of Entitlement) Bangalore is as noted below:

| Sl. No. | Particulars               | Amount in Rs.   | Designation of the Officer to whom the contribution pertains. |
|---------|---------------------------|-----------------|---|
| 1       | Pension Contribution      | 20884.00        | Superintendent of Police (Vigilance)                          |
| 2       | Leave Salary Contribution | 18378.00        | Superintendent of Police (Vigilance)                          |
|         | <b>Total</b>              | <b>39262.00</b> |   |

18. The Company has accounted Rs.563.70 crores as Tariff Subsidy in FY 08-09 as per the GOK Orders.
19. The BJ/KJ demand raised from 01-04-2008 to 31-03-2009 of Rs.43.39 Crores, is adjusted to tariff subsidy as since the same is being subsidized by Government of Karnataka. The consumers consuming up to 18 units, are covered under this subsidy scheme.
20. The title deeds of the some of the immoveable properties transferred by KPTCL to HESCOM are yet to be obtained.
21. Interest, guarantee commission and principal amount payable to financial institutions in respect of loans during the years 2008-09 & 2007-08 has been made by KPTCL on behalf of the Company, the details of which are as under:

| Particulars          | 2008-09 (Rs. in Crores) | 2007-08 (Rs. in Crores) |
|----------------------|-------------------------|-------------------------|
| Interest             | 32.66                   | 36.86                   |
| Guarantee Commission | 0.24                    | 0.35                    |
| Principal repayment  | 47.30                   | 55.23                   |

The above amounts have been recorded in the books of accounts and adjusted through KPTCL accounts.

22. Dues to SSI units outstanding for more than six months are reported to be NIL.
23. Consequent to unbundling of transmission and distribution activities and formation of Electricity Distribution Companies, KPTCL has transferred certain loans to the Company, as a part of transfer of assets and liabilities. The specific details of the loans scheme-wise and institution-wise and its terms and conditions are yet to be received from KPTCL. In the absence of these details, the interest payment as intimated by KPTCL has been reflected in the books of accounts. Loan transferred by the GOK institution wise have been accounted.
24. Material accounting is at standard cost basis. All variation accounted for through the material variance account resulting in credit value is transferred to material cost variance reserve account, in order to set off against the future debits if any. The material cost variance for FY 08-09 has resulted in debit balance of Rs.3.57 Crores and the same is charged to Profit & Loss Account.
25. Sundry Debtors for sale of power includes Rs.1071.14 lakhs pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below:



| Sl. No.      | Name of Appellate Authority                            | Number of Cases | Amount ( in lakhs ) |
|--------------|--|-----------------|---------------------|
| 1.           | Corporate Office, GESCOM.                              | 9               | 49.05               |
| 2.           | Chief Electrical Inspectorate, Government of Karnataka | 3               | 6.24                |
| 3.           | Chief Engineer (Ele), GESCOM.                          | 3               | 7.24                |
| 4.           | Superintending Engineer (Ele), O&M Circles, GESCOM.    | 189             | 51.91               |
| 5.           | Court  | 122             | 956.70              |
| <b>Total</b> |  | <b>326</b>      | <b>1071.14</b>      |

26. The Company's borrowings include Secured loan of Rs. 827.54 Crores and Un-secured loan of Rs. 731.70 Crores as at the end of the year 2008-09. The amount of Rs. 731.70 Crores outstanding borrowings as on 31.03.2009 is treated as unsecured, since the entire amount is drawn by KPTCL and transferred to HESCOM through transfer documents and the details of the loans borrowed, is yet to be received from KPTCL.
27. The previous figures are regrouped and recast wherever required to make them comparable with current year figures.
28. The debit balance appearing against Account Code 44.141 (FBF) under Schedule 12 is subject to reconciliation.
29. The Power Purchase cost is net off of (a) Import and Export (b) Incentives and (c) Interest on belated payments as per Power Purchase agreement.
30. Bad and doubtful debts are being made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis. During the financial year 2008-09 provision towards Bad and Doubtful debts was Rs.102.80 crores which is inclusive of additional bad and doubtful debts provision of Rs.59.15 crores transferred by KPTCL at the time of bifurcation of KPTCL into ESCOMs i.e., as on 1-6-2002.
31. The Company has regarded the following as Contingent Liabilities as on Balance Sheet date:

| Sl. No. | Particulars   | Amount (Rs. In Crs) |
|---------|---|---------------------|
| 1       | Additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL)  | 127.25              |
| 2       | The Claim of Interest on belated payments by Independent Private Power Producers (IPP) which is not yet accepted by the Company as its liability.   | 6.96                |
| 3       | Provident Fund Liability pending for waiver with the Commissioner of PF.  | 0.69                |
| 4       | Interest on belated payments pertaining to VVNL, as there was no PPA with VVNL.   | 2.25                |
| 5       | KPTCL intimated (July 2009) to HESCOM to raise the loan liability to the extent of Rs.20.45 crore being the HESCOM portion of APDRP-REC loan releases of Rs.39.28 crore. The Company has disputed the same as the periodicity of the liability is not tenable with the G.O. | 20.45               |



32. Sundry creditors for Purchase of Power KPTCL includes Rs. 30.06 Crores towards difference in transmission charges of 26.23 paise per unit billed by KPTCL during 2008-07 and transmission charges of 19.42 paise to be charged as per KERC order, which was contested by KPTCL and pending before Appellate Tribunal for Electricity (ATE). Transmission charges for 2007-08 & 2008-09 are being accounted at 19.42 paise.
33. The KPTCL in their circular letter No. FA(A&R)/C(AP&A)/DC(A&C)/AAO-I/CYS-104/Dtd.15.3.2007 have requested to account an amount of Rs.127.25 Crores towards the Additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL) as Regulatory Assets and Liabilities in the books of accounts. The amount is to be passed on to the consumers through the Tariff approval from the KERC and the amount collected from the consumers be passed on to KPTCL. The Hon'ble KERC has not yet approved this. In view of this, the Company has treated this as contingent and thus not recognized the Regulatory Assets and Liabilities of Rs.127.25 crores in the current year Accounts.
34. Deferred Tax Assets and Liabilities are computed on the timing differences on the Balance Sheet date between the carrying amount of Assets and Liabilities and their respective tax basis. Accordingly, the Company has arrived Deferred Tax Liability of Rs.16.66 Crores as on the date of Balance Sheet and the same has been recognized in the accounts. The details of the Deferred Tax Liabilities are furnished below:

**Computation of Deferred Tax Asset/Liability**

(Rs.in Crores)

| Sl. No. | Particulars                                     | As at 31st March, 2009 | As at 31st March, 2008 |
|---------|---|------------------------|------------------------|
| a       | Deferred Tax Liability arising on account of :  |                        |                        |
|         | Depreciation Difference                         | 123.01                 | 82.75                  |
|         | others  | 0.14                   | 1.36                   |
|         | Total   | 123.15                 | 84.11                  |
| b       | Deferred Tax Asset arising on account of:       |                        |                        |
|         | Disallowance u/s 43B of the Income Tax Act,1961 | (106.49)               | (65.77)                |
|         | Total   | (106.49)               | (65.77)                |
| c       | Net Deferred Tax Liability/(Asset)              | 16.66                  | 18.34                  |

35. The figures given in Balance Sheet, Profit & Loss Account and Schedules thereto have been rounded off to the nearest rupee.
36. The Energy Balancing under inter ESCOM energy exchange up to 66KV for the period April 2008 to March 2009 could not been done. Hence, the energy balancing charges payable to other ESCOMs could not be assessed and provided for in the Annual Accounts of FY-2008-09.
37. The Insurance Claim of Rs.43.19 lakhs towards loss of distribution Transformers are pending as on 31.03.2009 before the Insurance Companies. The same is not incorporated in the financial statements on conservative basis.



38. The Company pays Pension Contribution to KPTCL/ ESCOMs Pension & Gratuity Trust @ 21% of the salary and Gratuity contribution @ 1.77% of basic pay and D.A. on monthly basis as intimated by the Trust.
39. The Company's Accounts that are approved by the Board on 04-08-2009 have been revised in the light of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India. The said revision has resulted in decrease of Total Income of the Company by Rs.6.34 lakhs while the total expenditure including interest and other charges have increased by Rs.78.27 Crores, the Prior Period Income have decreased by Rs.4.37 crores and the Gross Loss and Net Loss have increased by Rs.82.71 crores. The Reserves and Surplus and Loan Funds have been increased by Rs.402.73 crores and Rs.48.55 crores, respectively. The Net Fixed Assets, Current Assets and Current Liabilities and Provisions have been decreased by Rs.1.02 crores, Rs.92.71 crores and Rs.59.58 crores, respectively. The Net Current Assets of the company have come down by Rs.33.13 Crores. The total Assets and total Liabilities have increased by Rs.451.28 crores.

As per our report of even date  
For Yardi Prabhu & Associates  
Chartered Accountants

Sd/-  
**(Chandan Pai)**  
Partner  
M.No.205575

Sd/-  
**(Dr.Ajay Nagabhushan M.N., us)**  
Managing Director

Sd/-  
**(Chikkananjappa)**  
Director (Technical)

Sd/-  
**(R.R.Joshi)**  
Financial Adviser

Date: 16-09-2009



# BALANCE SHEET ABSTRACT AND COMPANY'S GENERAL BUSINESS PROFILE

(PURSUANT TO PART -IV OF SCHEDULE-VI TO THE COMPANIES ACT, 1956)

## I Registration Details :

Registration No : 

|   |   |   |   |   |   |   |   |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 0 | 8 | / | 3 | 0 | 4 | 3 | 7 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|

 State Code : 

|   |   |
|---|---|
| 0 | 8 |
|---|---|

Balance Sheet Date 

|   |   |   |   |   |   |
|---|---|---|---|---|---|
| 3 | 1 | 0 | 3 | 0 | 9 |
|---|---|---|---|---|---|

## II Capital Raised during the year (Amount in Rs.Thousands)

Public Issue : Nil Right Issue : Nil  
Bonus Issue : Nil Private placement : Nil

## III Position of Mobilisation and Deployment of Funds (Amount in Rs.Thousands)

Total liabilities : 21334311 Total Assets : 21334311

### Source of Funds

Paid-up Capital : 2333361 Reserves & Surplus : (54334)  
Share Deposit : 0  
Secured loans : 11074156 Unsecured loans : 7981128

### Application of funds

Net Fixed Assets : 12462356 investment : 100  
Net Current Assets : 4015798  
Accumulated losses : 4854418 Misc. Expenditure : 1639

## IV Performance of Company ( Amount in Rs.Thousands)

Turnover : 18815949 Total Expenditure : 24421011  
Profit Before Tax : (5605061) Profit After Tax : (5602484)  
Earnings per share in Rs. : -24 Dividend rate % : —

## V General Names of Three Principal Products / Services of Company

Item Code No : —  
Product Description : Distribution of Power

As per our report of even date  
For **Yardi Prabhu & Associates**  
Chartered Accountants

Sd/-  
**(Chandan Pai)**  
Partner  
M.No.205575

Sd/-  
**(Dr.Ajay Nagabhushan M.N., IAS)**  
Managing Director

Sd/-  
**(Chikkananjappa)**  
Director (Technical)

Sd/-  
**(R.R.Joshi)**  
Financial Adviser

Date : 16-09-2009



# AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER FOR THE YEAR 2008-09

| ACCOUNT HEAD LT CATEGORY               | Tariff   | No. of Consumers  | Units Sold           |                 | Revenue Demand        | Tariff Subsidy       | Total Revenue         | Average Realisation Rate per Unit without Subsidy | Average Realisation Rate per Unit with Subsidy | Closing Balance      |
|--|----------|-------------------|----------------------|-----------------|-----------------------|----------------------|-----------------------|---|--|----------------------|
|  |          |                   | Units                | % of Units Sold |                       |                      |                       |   |  |                      |
| 1                                      | 2        | 5                 | 6                    | 7               | 8                     | 9                    | 10                    | 11=(8)*100  | 12=(10)*100                                    | 13                   |
| Bhagya Jyoti & Kullir Jyoti            | LT-1a    | 671561            | 132578426            | 2.40            | 106686654.37          | 433900000.00         | 543566654.37          | 82.73   | 410.01   | 258575609.45         |
| Lighting and AEH                       | LT-2 a&b | 1767179           | 821250000            | 14.85           | 2567959771.70         |                      | 2567959771.70         | 312.69  | 312.69   | 600424017.11         |
| Commercial Lighting                    | LT-3     | 227266            | 206246919            | 3.73            | 1330286111.26         |                      | 1330286111.26         | 645.00  | 645.00   | 47302329.26          |
| IP-SETS (10 HP & below)                | LT-4 a   | 478253            | 2979388932           | 53.89           | 1961235005            | 5203167341.00        | 7164402345.55         | 65.83   | 240.47   | 6640683015.55        |
| IP-SETS (above 10 HP)                  | LT-4 b   | 480               | 2560661              | 0.05            | 6570093.27            |                      | 6570093.27            | 256.58  | 256.58   | 34903444.13          |
| Private Horticultural                  | LT-4 C   | 44                | 122552               | 0.00            | 404094.05             |                      | 404094.05             | 329.73  | 329.73   | 438151.87            |
| LT Industrial                          | LT-5     | 65371             | 266511337            | 4.82            | 1217486574.50         |                      | 1217486574.50         | 456.82  | 456.82   | 165636954.56         |
| Water supply/Public street lights      | LT-6     | 34366             | 224089177            | 4.05            | 843224977.19          |                      | 843224977.19          | 376.29  | 376.29   | 1395861235.89        |
| Temporary power supply                 | LT-7     | 9097              | 10424280             | 0.19            | 108192120.91          |                      | 108192120.91          | 1037.89   | 1037.89  | (24974357.87)        |
| <b>TOTAL - LT</b>                      |          | <b>3254017.00</b> | <b>4643172283.50</b> | <b>83.98</b>    | <b>8145045402.20</b>  | <b>5637067341.00</b> | <b>13782112743.20</b> | <b>175.42</b>                                     | <b>296.63</b>                                  | <b>9119050399.95</b> |
| Water Supply                           | HT-1     | 122               | 130121160            | 2.35            | 486099145.09          |                      | 486099145.09          | 373.57  | 373.57   | 54365743.62          |
| HT Industrial                          | HT-2a    | 626               | 577292135            | 10.44           | 2805633044.09         |                      | 2805633044.09         | 486.00  | 486.00   | 201889857.38         |
| Commercial installation                | HT-2b    | 343               | 75663357             | 1.37            | 454588219.02          |                      | 454588219.02          | 600.80  | 600.80   | 49232490.06          |
| Lift Irrigation societies              | HT-3a    | 102               | 78720904             | 1.42            | 108963459.44          |                      | 108963459.44          | 138.42  | 138.42   | 52298461.85          |
| Private Horticultural                  | HT-3b    | 1                 | 194652               | 0.00            | 365689.00             |                      | 365689.00             | 187.87  | 187.87   | 527774.00            |
| Residential apartments                 | HT-4     | 46                | 23546759             | 0.43            | 86030846.46           |                      | 86030846.46           | 365.36  | 365.36   | 99578035.11          |
| Hukkeri Rural Electrical Co-Op society |          |                   |                      |                 |                       |                      | 0.00                  |   |  | 5368940.35           |
| <b>TOTAL - HT</b>                      |          | <b>1240</b>       | <b>885538966</b>     | <b>16.02</b>    | <b>3941680203.10</b>  | <b>0.00</b>          | <b>3941680203.10</b>  | <b>445.12</b>                                     | <b>445.12</b>                                  | <b>463261302.37</b>  |
| <b>TOTAL (LT+HT)</b>                   |          | <b>3255257</b>    | <b>5528711249</b>    | <b>100.00</b>   | <b>12086725605.30</b> | <b>5637067341.00</b> | <b>17723792946.30</b> | <b>218.62</b>                                     | <b>320.58</b>                                  | <b>9582311702.32</b> |





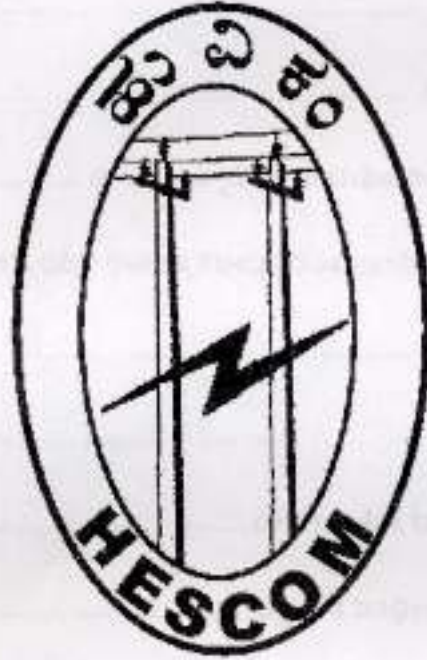


### AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER FOR THE YEAR 2008-09

| ACCOUNT HEAD LT CATEGORY                                 | Tariff | No. of Consumers | Units Sold        |                 | Revenue Demand        | Tariff Subsidy       | Total Revenue         | Average Realisation Rate per Unit without Subsidy | Average Realisation Rate per Unit with Subsidy | Closing Balance       |
|--|--------|------------------|-------------------|-----------------|-----------------------|----------------------|-----------------------|---|--|-----------------------|
|  |        |                  | Units             | % of Units Sold |                       |                      |                       |   |  |                       |
| 1  | 2      | 5                | 6                 | 7               | 8                     | 9                    | 10                    | 11=86*100   | 12=106*100                                     | 13                    |
| Electricity Tax LT+HT                                    |        |                  |                   |                 |                       |                      | 0.00                  |   |  | 127531444.85          |
| BRP-II Arrears recovered from Revenue from sale of power |        |                  |                   |                 | 1711.00               |                      | 1711.00               |   |  |                       |
| Wholesaling charges recoveries                           |        |                  |                   |                 | 51610.00              |                      | 51610.00              |   |  |                       |
| Miscellaneous Receipts from consumers                    |        |                  |                   |                 | 1010059485.55         |                      | 1010059485.55         |   |  | 2822045600.67         |
| Provision for UBR  |        |                  |                   |                 |                       |                      | 0.00                  |   |  | 604027901.95          |
| Less: Withdrawal of Revenue Demand                       |        |                  |                   |                 | (39495516.00)         |                      | (39495516.00)         |   |  | (45781657.54)         |
| Provision for Doubtful dues                              |        |                  |                   |                 |                       |                      | 0.00                  |   |  | (1028048259.41)       |
| Solar Rebate allowed to consumers                        |        |                  |                   |                 | (4279743.98)          |                      | (4279743.98)          |   |  |                       |
| Incentive for prompt payment                             |        |                  |                   |                 | (323586.50)           |                      | (323586.50)           |   |  |                       |
| Time of day (TOD) Tariff Incentive                       |        |                  |                   |                 | (311134.00)           |                      | (311134.00)           |   |  |                       |
| <b>GRAND TOTAL</b>                                       |        | <b>3255257</b>   | <b>5528711249</b> | <b>100</b>      | <b>13052426431.37</b> | <b>5637067341.00</b> | <b>16689495772.37</b> | <b>218.62</b>                                     | <b>320.58</b>                                  | <b>12062106732.84</b> |

AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER FOR THE YEAR 2008-09

7<sup>ನೇ</sup> ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ  
2008 - 2009



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು

ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ





## ಪರಿವಿಡಿ

ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ

|  |     |
|--|-----|
| 1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ .....  | 3   |
| 2. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ .....   | 33  |
| 3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಮತ್ತು ಉತ್ತರಗಳು .....                 | 36  |
| 4. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು .....      | 43  |
| 5. ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ .....   | 44  |
| 6. ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ .....   | 46  |
| 7. ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೆಡ್ಡುಲ್ ಗಳು .....                       | 48  |
| 8. ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೆಡ್ಡುಲ್ ಗಳು .....                      | 74  |
| 9. ರೋಖ ವಹಿವಾಟು (ಕ್ಯಾಷ್-ಫ್ಲೋ) .....                                   | 100 |
| 10. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ..... | 101 |
| 11. ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗಗಳು .....   | 110 |
| 12. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2008-09) .....            | 111 |



## ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪಟ್ಟಿ  
(ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

| ಕ್ರ.ಸಂ. | ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು                         | ವಿವರಗಳು                |
|---------|---|------------------------|
| 1.      | ಶ್ರೀ ಕೆ.ಜಯರಾಜ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.                 | ಚೀರಮನ್                 |
| 2.      | ಡಾ   ಶ್ರೀ ಅಜಯ್ ನಾಗಭೂಷಣ ಎಮ್.ಎನ್. ಐ.ಎ.ಎಸ್ | ಪ್ರವಾಸಾತ್ಮಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 3.      | ಶ್ರೀ ಅರೋಹ ಮೋಹನ, ಐ.ಪಿ.ಎಸ್.               | ನಿರ್ದೇಶಕರು             |
| 4.      | ಡಾ   ಶ್ರೀ ವಿಶಾಲ, ಐ.ಎ.ಎಸ್                | ನಿರ್ದೇಶಕರು             |
| 5.      | ಶ್ರೀ ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ                        | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)  |
| 6.      | ಶ್ರೀ. ಎಮ್. ನವೀನಕುಮಾರ, ಐ.ಎ.&ಎ.ಎಸ್.       | ನಿರ್ದೇಶಕರು             |
| 7.      | ಶ್ರೀ ಎಮ್. ಗೋವಿಂದಪ್ಪ                     | ನಿರ್ದೇಶಕರು             |
| 8.      | ಶ್ರೀಮತಿ ಪಾರ್ವತಿ. ಕೇಶವಾಚಾರ               | ನಿರ್ದೇಶಕರು             |
| 9.      | ಶ್ರೀ. ಎಂ.ಎ. ಹುಸೇನ್                      | ನಿರ್ದೇಶಕರು             |
| 10.     | ಶ್ರೀ. ಎಲ್. ರವಿ                          | ನಿರ್ದೇಶಕರು             |
| 11.     | ಶ್ರೀ. ಪಿ.ಜಿ. ಅಮ್ಮಿನಭಾವಿ                 | ನಿರ್ದೇಶಕರು             |

## ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಭು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್  
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್



# ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಏಳನೇಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2009 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ಸಂತೋಷಪಡುತ್ತದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 30.04.2002 ರಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.06.2002 ರಿಂದ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 2008-2009 ನೇಯ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸರಕಾರದ ಗುರಿ ಹಾಗೂ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದ ಅನುಸಾರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ದಕ್ಷತೆ ತರಲು ಹಲವಾರು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆ ನೀಡುವಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಕಾಳಜಿವಹಿಸಿದ್ದು ಅಪ್ಪಗಳಲ್ಲಿ ಮುಖ್ಯವಾದವುಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿಯ ಪ್ರಗತಿಯ ಸ್ಥೂಲ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

## 1. ಕಂಪನಿಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ (Perspective)

As on 31.03.2009



|   |                         |
|---|-------------------------|
| <input type="checkbox"/> ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ         | 54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ           |
| <input type="checkbox"/> ಚಿಲ್ಲೆಗಳು            | 7                       |
| <input type="checkbox"/> ಜನಸಂಖ್ಯೆ             | 13 ದಶಲಕ್ಷ               |
| <input type="checkbox"/> ಗ್ರಾಹಕರು             | 3.25 ದಶಲಕ್ಷ             |
| <input type="checkbox"/> 33 ಕೆ.ವಿ.ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು | 166                     |
| <input type="checkbox"/> ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು   | 82665                   |
| <input type="checkbox"/> ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗ         | 50750.51 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ. |
| <input type="checkbox"/> ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗ         | 99688.74 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ. |
| <input type="checkbox"/> ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ          |                         |
| • ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು                                | 11927 ಹುದ್ದೆಗಳು         |
| • ಕಾರ್ಯನಿರತ                                   | 6787 ಹುದ್ದೆಗಳು          |
| <input type="checkbox"/> ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ          | ರೂ. 2133 ಕೋಟಿ           |



## 2. ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ (Financial Performance)

### 2008-09 ನೇಯ ಸಾಲಿನ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು

| ಅ. ನಂ. | ವಿವರಗಳು   | ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2008-09 | ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2007-08 |
|--------|---|---------------------|---------------------|
| 1      | ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ                            | 1868.95             | 1869.71             |
| 2      | ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು                                      | 0.00                | 0.00                |
| 3      | ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ   | 2212.49             | 1666.16             |
| 4      | ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ   | (343.54)            | 203.55              |
| 5      | ಕೂಡಿಸು : ಇತರೆ ಆದಾಯ  | 12.65               | 7.17                |
| 6      | ಬಡ್ಡಿ, ಸವಕಳಿ, ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬಿಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ | (330.90)            | 210.72              |
| 7      | ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಕಳೆಯಿರಿ)                             | 193.79              | 160.04              |
| 8      | ಸವಕಳಿ ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬಿಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ         | (524.69)            | 50.68               |
| 9      | ಕಳೆಯಿರಿ: ಸವಕಳಿ  | 51.54               | 43.17               |
| 10     | ಕೂಡಿಸು : ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬಿಗಳು ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಜಮಾ                  | 15.73               | 8.73                |
| 11     | ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ  | (560.51)            | 16.25               |
| 12     | ಕಳೆಯಿರಿ: ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ   | (0.26)              | 7.39                |
| 13     | ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ  | (560.25)            | 8.85                |

## 3. ಆರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು (Financial Highlights)

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯು ಶೇ. 0.04% ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ರೂ. 1868.95 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ರೂ. 8.85 ಕೋಟಿಗೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬ್ರೂಕ್ ಪ್ರಮಾಣದ ದುಬಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ ರೂ. 560.25 ಕೋಟಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 8175.960 ಮಿ.ಯು.ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದೆ.

ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚವು ಶೇಕಡಾ 38.19 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 563.78 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ಬೆಲೆ ರೂಪಾಯಿ 373.66 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವ ಸಂಪುಟದ ನಿರ್ಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಖರೀದಿಸಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ/ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ರೂಪಾಯಿ 1114.34 ಕೋಟಿ ನಗದಾಗಿ ಹಾಗೂ ರೂಪಾಯಿ 506.70 ಕೋಟಿ ಅನುದಾನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮುಖಾಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. 31-3-2009ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಾಕಿಯು ರೂಪಾಯಿ 875.53 ಕೋಟಿ ಇರುತ್ತದೆ.



### 3.1 ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿ (Financial Position)

2008-09 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಾರಾಂಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು   | 2006-07   | 2007-08   | 2008-09    |
|---|-----------|-----------|------------|
| <b>ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>  |           |           |            |
| ಅ) ಪಾವತಿಸಿದ ಮೂಲ ಬಂಡವಾಳ ಶೇರು ಶೇವಣಿ / ಶೇರು ಶೇವಣಿ ಅರ್ಜಿ ಮುಂಗಡ/ಶೇರು ಮುಂಗಡ/ ಶೇರು ಆಮಾನತ ಹಣ ಸೇರಿ | 23333.61  | 23333.61  | 23333.61   |
| ಆ) ಮೀಸಲು ನಿಧಿ / ಹೆಚ್ಚುವರಿ   | 5374.53   | 6379.77   | (1109.58)  |
| ಇ) ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗ / ಶೇವಣಿಗಳು  | 34756.27  | 34268.17  | 29772.36   |
| ಈ) ಸಾಲಗಳು   | 86104.80  | 113566.22 | 160780.48  |
| ಉ) ಚಾರ್ಜ್ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾಯ್ದುಟ್ಟ ಆವಕಾಶಗಳು  | 91495.99  | 108687.05 | 155676.85  |
| ಒಟ್ಟು   | 241065.21 | 286234.82 | 368453.72  |
| ಊ) ಒಟ್ಟು ಸ್ವರಾಶ್ವ   | 153603.50 | 186912.06 | 234261.32  |
| ಋ) ಕಳೆಯಿರಿ : ಸವಕಳಿ  | 57474.34  | 60807.76  | 62403.74   |
| ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಂತಿಗೆ   | 25385.67  | 38325.34  | 52003.85   |
| ಎ) ನಿವ್ವಳ ಸ್ವರಾಶ್ವ  | 70743.50  | 87778.96  | 119853.73  |
| ಐ) ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು   | 2507.64   | 4775.77   | 4769.83    |
| ಐ) ಹೂಡಿಕೆಗಳು  | 0.00      | 350.00    | 1.00       |
| ಒ) ಚಾರ್ಜ್ ಆಸ್ತಿ: ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು  | 167814.07 | 193273.52 | 195268.59  |
| ಒ) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು  | 0.00      | 56.58     | 16.39      |
| ಔ) ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ   | 0.00      | 0.00      | 48544.18   |
| ಒಟ್ಟು   | 241065.21 | 286234.82 | 368453.72  |
| ಆಂ) ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ   | 150511.00 | 179303.46 | 168682.59  |
| ಆಃ) ನಿವ್ವಳ ವಶಿಲ್ತೆ  | 28708.14  | 29656.80  | (26336.54) |

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಯು ನಿವ್ವಳ ಸ್ವರಾಶ್ವ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ. ನಿವ್ವಳ ವಶಿಲ್ತೆ ಪಾವತಿ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಆಮೂರ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

### 3.2 ಬಂಡವಾಳ ಸಂರಚನೆ (Capital Structure)

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಲ ಇತ್ಯಂತಿ ಪರಿಮಾಣವು 2006-07 ರಲ್ಲಿ 3.69:1 ಹಾಗೂ 2007-08 ರಲ್ಲಿ 4.87:1 ಹಾಗೂ 2008-09 ರಲ್ಲಿ 6.89:1 ಪ್ರಮಾಣವಲ್ಲಿದೆ.



### 3.3 ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ಬಂಡವಾಳ (Reserves & Surplus)

ಕಂಪನಿಯು 31.03.2009 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.(1109.58)ಲಕ್ಷ 31.03.2008 ಕ್ಕೆ ರೂ.6379.77 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ 31.03.2007 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 5374.53 ಲಕ್ಷ ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಮೀಸಲು ಪರಿಮಾಣವು 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಶೇ 0.30% ಆಗಿದ್ದು ಇದು 2007-08 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 2.23% ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 2.23% ರಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ಬಂಡವಾಳ ಮೊತ್ತದ ಪರಿಮಾಣವು 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಸಂಚಿತ ಬಂಡವಾಳದ ಶೇ (4.76%) ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಇದು 2007-08 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 27.34% ಹಾಗೂ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 23.03% ರಷ್ಟಾಗಿದೆ.

### 3.4 ಪರಿಸಮಾಪ್ತಿ ಹಾಗೂ ಧನಾನುಕೂಲತೆ (Liquidity & Solvency)

- ಎ] ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ: ಚಾರ್ಜ್ ಆಸ್ತಿ: ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಶೇ.69.61 ರಷ್ಟು 2007-08 ರಲ್ಲಿ ಶೇ.67.52 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 53.00 ರಷ್ಟಾಗಿದೆ.
- ಬಿ] ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ (ಅವಕಾಶಗಳೂ ಸೇರಿ) ಕಂಪನಿಯು ಚಾರ್ಜ್ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು ಇವುಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಶೇ183.59 : 2007-08 ರಲ್ಲಿಶೇ 178.85 ಹಾಗೂ 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 125.89 ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿದೆ.
- ಸಿ] ಪ್ರಸಕ್ತ ತೀರ್ಪುಗಳ [ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಸಾಲಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು, ನಗದು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳು, ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ] ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು [ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ] ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿ. 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 181.54 ರಷ್ಟು 2007-08 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 179.57 ಹಾಗೂ 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 126.65 ರಷ್ಟು ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿದೆ.

### 3.5 ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ (Working Capital)

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳವು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (2008-09ರವರೆಗೆ) ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ.77259.86 ಲಕ್ಷ: ರೂ. 86748.74 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ. 44059.03 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಾಗಿದೆ.

### 3.6 ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಫಲಿತಾಂಶ (Working Result)

2008-09 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಪ್ರಗತಿ ಫಲಿತಾಂಶವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

|                                     | 2006-07   | 2007-08 | 2008-09    |
|-------------------------------------|-----------|---------|------------|
| ಲಾಭ(+)/ ಸವ್ವ (-)/ ವರ್ಷವಾರು          | (3122.56) | 751.45  | (57623.49) |
| ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)    | 3475.54   | 873.14  | 1572.88    |
| ಲಾಭ(+)/ ಸವ್ವ (-) ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ       | 352.98    | 1624.59 | (56050.61) |
| ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ                    | (697.48)  | 739.47  | (25.78)    |
| ಲಾಭ(+)/ ಸವ್ವ (-) ತೆರಿಗೆ ಸಂತರ        | 1050.46   | 885.12  | (56024.84) |
| ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭದ ಪರಿಮಾಣ |           |         |            |
| ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ                           | 0.20      | 0.87    | (29.99)    |
| ಒಟ್ಟಾರೆ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗೆ              | 0.23      | 0.87    | (23.93)    |
| ಹೂಡಿಕೆ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ                   | 0.23      | 0.91    | (33.23)    |
| ತೆರಿಗೆ ಸಂತರ ಲಾಭದ ತೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಮಾಣ   |           |         |            |
| ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ                    | 3.66      | 2.98    | (212.73)   |
| ಇಕ್ಕಿಟ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ                   | 4.50      | 3.79    | (240.10)   |
| ಹೂಡಿಕೆ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ                   | 0.70      | 0.49    | (33.21)    |





### 3.7 ದರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ (Cost Trends)

2008-09ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟವೆಚ್ಚ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. (ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

| Cost Trend  | 2006-07   | 2007-08   | 2008-09    |
|---|-----------|-----------|------------|
| ಮಾರಾಟ   | 172447.63 | 186971.25 | 186894.96  |
| ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೊದಲು ಲಾಭ ಕಳೆದು / ನಷ್ಟ ಸೇರಿಕೆ | (3122.56) | 751.45    | (57623.49) |
| ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚ   | 175570.19 | 186219.81 | 244518.45  |
| ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಮಾರಾಟದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಮಾಣ             | 101.81    | 99.60     | 130.83     |

### 8. ಉಳಿಕೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವಿಕ್ರಯ (Sundry Debtors and Turnover)

2008-09ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉಳಿಕೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವಿಕ್ರಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. (ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

| ಮಾರ್ಚ್ 31ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ | ಸಾಲಗಳ ಗಣನೆ |             | ಒಟ್ಟು ಖಾತಾ ಸಾಲಗಳು | ಮಾರಾಟ     | ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟ ಪ್ರಮಾಣ | ಕಿರುಕುಳ ಸಾಲಗಳು ತಿಂಗಳ ಮಾರಾಟದಂತೆ |
|----------------------|------------|-------------|-------------------|-----------|-----------------------|--------------------------------|
|                      | ನಿಶ್ಚಿತ    | ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ |                   |           |                       |                                |
| 2007                 | 81324.33   | 10269.51    | 91593.85          | 172447.63 | 53.1                  | 6.4                            |
| 2008                 | 106204.64  | 9952.32     | 116156.96         | 186971.25 | 62.1                  | 7.5                            |
| 2009                 | 120621.07  | 10738.10    | 131359.17         | 186894.96 | 70.3                  | 8.4                            |

### 4. ಪಾರಿತೋಷಗಳು ಹಾಗೂ ಗಣನೆ

ಇತ್ತೀಚೆಗೆ ನವದೆಹಲಿಯಲ್ಲಿ ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದ 2009 ಐಮಾ ಪಾವಲ್ ಅವಾರ್ಡ್ ಸ್ಪರ್ಧೆಯಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಯು "ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ"ದ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಎರಡನೇ ಬಹುಮಾನವನ್ನು ತನ್ನ ಮಡಿಲಿಗೆ ಹಾಕಿಕೊಂಡಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 24.02.2009 ರಂದು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಯ ಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿದ್ದ ಶ್ರೀ. ಮೊಹಮ್ಮದ್ ಮೊಹಸೀನ್ ರವರು ನವದೆಹಲಿಯ ಹೊಟೆಲ್ ಪಾಜ್‌ನಲ್ಲಿ ಪಾರಿತೋಷಕವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದರು.



### 5. ರೇಟಿಂಗ್

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದಿಗೋಸ್ಕರ ಕ್ರಿಸಿಲ್ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಧಾರಣಾ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಧಾರಣಾ ವರದಿಯ ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವ್ಯವಸ್ಥೆ      | ನಿಗದಿತ ಮೊತ್ತ (ದಶಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | ಸಾಮರ್ಥ್ಯ           |
|----------|---------------|-----------------------------|--------------------|
| 1        | ನಗದು ಒಮೆ      | 1250.00                     | *ಬಿಬಿಬಿ/ ಸ್ಟ್ರೇಬಲ್ |
| 2        | ಖಾತರಿ ಪತ್ರ    | 400.00                      | *ಒಿ3+              |
| 3        | ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ | 9165.10                     | *ಬಿಬಿಬಿ/ ಸ್ಟ್ರೇಬಲ್ |

\*ಬಿಬಿಬಿ: ಇನ್‌ವೆಸ್ಟ್ ಮೆಂಟ್ ಗ್ರೇಡ್ ರೇಟಿಂಗ್

\*ಒಿ3+: ಅಲ್ಪಾವಧಿ ರೇಟಿಂಗ್



## 6. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ದೃಷ್ಟಿ ಕ್ಷೇತ್ರ (Strategies and Vision of the Company)

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

- ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹೆಚ್ಚಳ
- ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಒತ್ತು
- ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಪೂರ್ಣ ತೃಪ್ತಿಗಾಗಿ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯತ್ತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಆದ್ಯತೆ.
- 33 ಕೆ.ವಿ./11 ಕೆ.ವಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿಸರ್ಜನೆ ಅಡಿಟ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಬಹುದಾದ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು, ನಿಯಂತ್ರಿಸುವುದು.

## ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿ ಕೇಂದ್ರ (HESCOM's VISION)

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ದೃಷ್ಟಿ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಸದರಿ ಗುರಿಯತ್ತ ಸಾಗುವ ಧೃಢ ನಿಶ್ಚಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

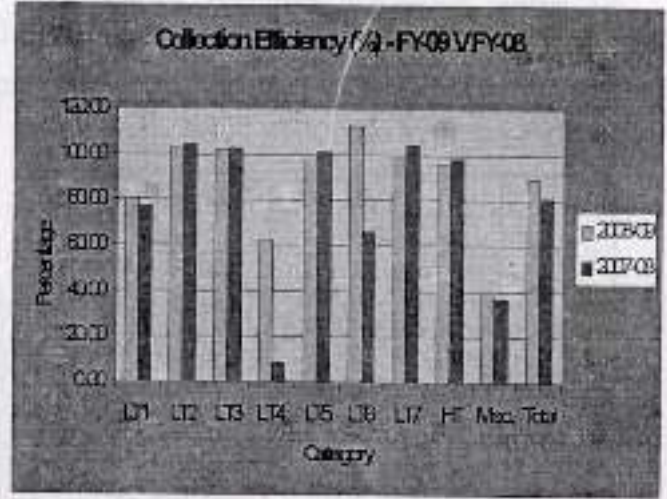
1. ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ
2. ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಶೇ 15ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸುವುದು
3. ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ
4. ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಲಯಗಳನ್ನು ಇಲ್ಲದಂತೆ ಮಾಡುವುದು.
5. ಪೂರೈಕೆ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
6. ಬೇಡಿಕೆಗೆ ತಕ್ಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ
7. ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ನಿರ್ಮೂಲನೆ
8. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಧಿಕ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಅಳವಡಿಕೆ
9. ಪೂರ್ಣಪ್ರಮಾಣದ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಕೇಂದ್ರ
10. ವಿತರಣಾ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡಿ ವ್ಯವಹಾರ ಲಕ್ಷ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

## 7. ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (Collection Efficiency)

ಕಂಪನಿಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಶೇ.80.63 ರಿಂದ ಶೇ.88.90 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ. ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಗ್ರಾಫ್ ಮೂಲಕ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.



| ವರ್ಗ                | ವಸೂಲಾತಿ ವಶ್ಚತೆ ಶೇಕಡಾವಾರು |         |
|---------------------|--------------------------|---------|
|                     | 2008-09                  | 2007-08 |
| ಎಲ್.ಟಿ.1 ಐ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ | 80.00                    | 77.52   |
| ಎಲ್.ಟಿ. 2           | 102.54                   | 104.28  |
| ಎಲ್.ಟಿ. 3           | 102.18                   | 102.61  |
| ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಬಿ      | 62.21                    | 8.87    |
| ಎಲ್.ಟಿ. 5           | 98.12                    | 101.19  |
| ಎಲ್.ಟಿ. 6           | 112.35                   | 66.11   |
| ಎಲ್.ಟಿ. 7           | 99.43                    | 104.06  |
| ಪೆಲ್.ಟಿ.            | 95.80                    | 98.23   |
| ಇತರೆ                | 38.61                    | 36.51   |
| ಒಟ್ಟು               | 88.90                    | 80.63   |



8. ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ / ದಾಖಲಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ (Metered And Unmetered Energy)

ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-09 ಹಾಗೂ-08 ರಲ್ಲಿ ವರ್ಗವಾರು ಮಾರಾಟವಾದ, ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ ಹಾಗೂ ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

| ವರ್ಗ                | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ |                            |         |                      |                       |                            |          |                      |
|---------------------|--------------------------------------|----------------------------|---------|----------------------|-----------------------|----------------------------|----------|----------------------|
|                     | 2008-09                              |                            |         |                      | 2007-08               |                            |          |                      |
|                     | ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು                | ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿ ದಿರುವುದು | ಒಟ್ಟು   | ಶೇಕಡಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ | ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು | ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿ ದಿರುವುದು | ಒಟ್ಟು    | ಶೇಕಡಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ |
| ಎಲ್.ಟಿ.1 ಐ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ | 81.83                                | 50.75                      | 132.58  | 2.40                 | 75.703                | 44.533                     | 120.236  | 2                    |
| ಎಲ್.ಟಿ.2            | 821.25                               |                            | 821.25  | 14.85                | 785.447               |                            | 785.447  | 15                   |
| ಎಲ್.ಟಿ.3            | 206.25                               |                            | 206.25  | 3.73                 | 187.730               |                            | 187.730  | 4                    |
| ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಬಿ       | 157.20                               | 2824.88                    | 2982.08 | 53.94                | 61.107                | 2811.685                   | 2872.792 | 54                   |
| ಎಲ್.ಟಿ.5            | 266.51                               |                            | 266.51  | 4.82                 | 261.096               |                            | 261.096  | 5                    |
| ಎಲ್.ಟಿ.6 ನೀರು/ಇ.ಡಿ. | 224.09                               |                            | 224.09  | 4.05                 | 215.970               |                            | 215.970  | 4                    |
| ಎಲ್.ಟಿ.7            | 10.42                                |                            | 10.42   | 0.19                 | 10.849                |                            | 10.849   | 0                    |
| ಎಲ್.ಟಿ.             | 885.54                               |                            | 885.54  | 16.02                | 848.621               |                            | 848.621  | 16                   |
| ಒಟ್ಟು               | 2653.09                              | 2875.62                    | 5528.71 | 100                  | 2446.523              | 2856.218                   | 5302.741 | 100                  |

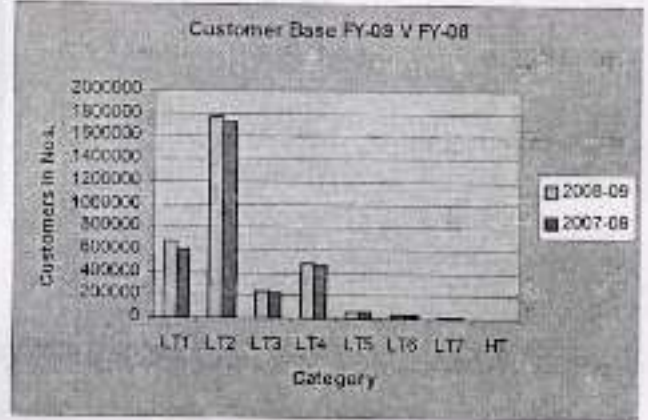


### 9. ಗ್ರಾಹಕ ಸಮೂಹ (Customer Profile)

ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 30.99 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 1.56 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31.03.2009 ಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ 32.55 ಲಕ್ಷಕ್ಕೇರಿದೆ.

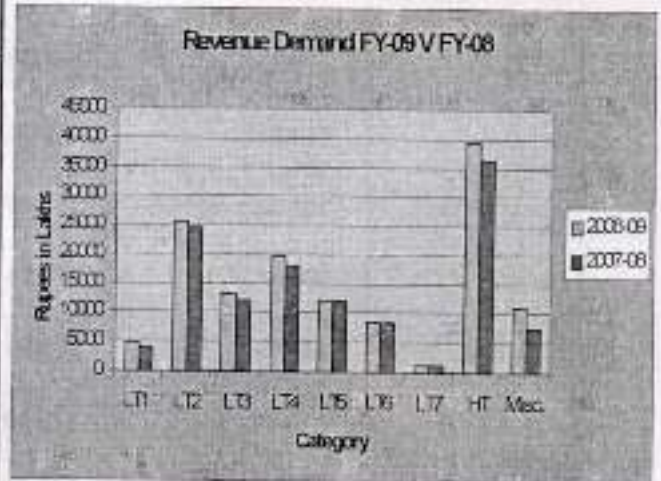
ಪಾರ್ಶ್ವಚಿತ್ರ: ಬಳಕೆ ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಸೂಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿ ಪಾರ್ಶ್ವಚಿತ್ರವನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಚಿತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

| ಪ್ರವರ್ಗ     | ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ   |        |                 |        |
|-------------|-----------------|--------|-----------------|--------|
|             | 2008-09         |        | 2007-08         |        |
|             | ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | %      | ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | %      |
| ಎಲ್.ಟಿ.1    |                 |        |                 |        |
| ಬಿ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ | 671981          | 20.64  | 595791          | 19.22  |
| ಎಲ್.ಟಿ.2    | 1767179         | 54.29  | 1716233         | 55.37  |
| ಎಲ್.ಟಿ.3    | 227266          | 6.98   | 217335          | 7.01   |
| ಎಲ್.ಟಿ.4    | 478757          | 14.71  | 467310          | 15.06  |
| ಎಲ್.ಟಿ.5    | 65371           | 2.01   | 61187           | 1.97   |
| ಎಲ್.ಟಿ.6    |                 |        |                 |        |
| ನಿರಸು/ಸಾದಿ. | 34366           | 1.06   | 32404           | 1.05   |
| ಎಲ್.ಟಿ.7    | 9097            | 0.28   | 8021            | 0.26   |
| ಹೆಚ್.ಟಿ.    | 1240            | 0.04   | 1098            | 0.04   |
| ಒಟ್ಟು       | 3255257         | 100.00 | 3099379         | 100.00 |



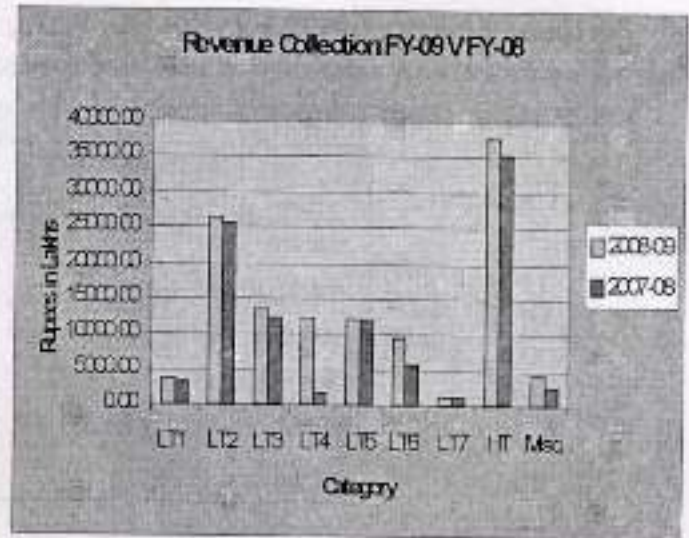
### ಆ) ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (Revenue Demand)

| ಪ್ರವರ್ಗ               | ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ        |        |                     |        |
|-----------------------|---------------------|--------|---------------------|--------|
|                       | 2008-09             |        | 2007-08             |        |
|                       | (ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | %      | (ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | %      |
| ಎಲ್.ಟಿ.1/ ಬಿ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ | 4847.22             | 3.58   | 4050.39             | 3.27   |
| ಎಲ್.ಟಿ.2              | 25695.91            | 18.96  | 24557.43            | 19.84  |
| ಎಲ್.ಟಿ.3              | 13273.88            | 9.80   | 12094.09            | 9.77   |
| ಎಲ್.ಟಿ.4              | 19729.55            | 14.56  | 17932.47            | 14.49  |
| ಎಲ್.ಟಿ.5              | 12204.79            | 9.01   | 11978.88            | 9.68   |
| ಎಲ್.ಟಿ.6              |                     |        |                     |        |
| ನಿರಸು/ ಸಾದಿ.          | 8449.3              | 6.24   | 8499.24             | 6.87   |
| ಎಲ್.ಟಿ.7              | 1081.92             | 0.80   | 1038.09             | 0.84   |
| ಹೆಚ್.ಟಿ.              | 39295.12            | 29.00  | 36146.93            | 29.20  |
| ಇತರೆ                  | 10918.02            | 8.06   | 7485.05             | 6.05   |
| ಒಟ್ಟು                 | 135495.71           | 100.00 | 123782.57           | 100.00 |



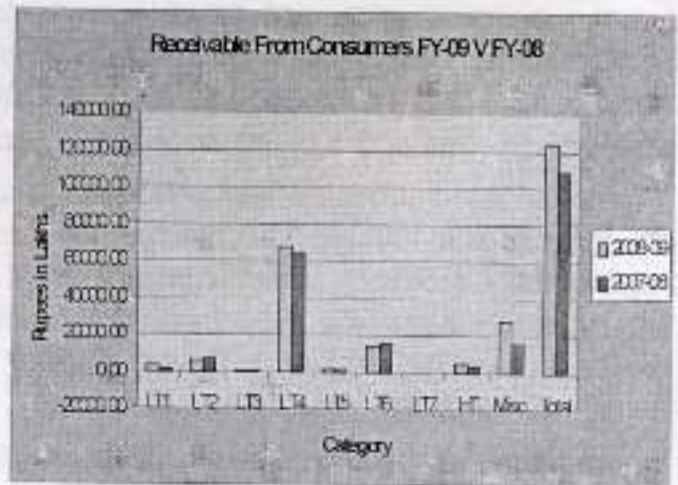
೯] ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ (Revenue Collection)

| ಪ್ರವರ್ಗ                       | ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ (ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) |               |                     |               |
|-------------------------------|---------------------------------|---------------|---------------------|---------------|
|                               | 2008-09                         |               | 2007-08             |               |
|                               | (ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)             | %             | (ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | %             |
| ಎಲ್.ಟಿ.1/<br>ಬಿ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ      | 3877.99                         | 3.22          | 3139.93             | 3.15          |
| ಎಲ್.ಟಿ.2                      | 26348.46                        | 21.87         | 25608.27            | 25.66         |
| ಎಲ್.ಟಿ.3                      | 13562.90                        | 11.26         | 12409.63            | 12.43         |
| ಎಲ್.ಟಿ.4<br>ಐ.ಪಿ              | 12274.54                        | 10.19         | 1590.67             | 1.59          |
| ಎಲ್.ಟಿ.5                      | 11975.52                        | 9.94          | 12121.75            | 12.14         |
| ಎಲ್.ಟಿ.6<br>ಸಿ.ಸಿ./<br>ಸಾ.ದೀ. | 9492.87                         | 7.88          | 5618.98             | 5.63          |
| ಎಲ್.ಟಿ.7                      | 1075.78                         | 0.89          | 1080.22             | 1.08          |
| ಹೆಚ್.ಟಿ.                      | 37646.22                        | 31.25         | 35508.22            | 35.58         |
| ಇತರೆ                          | 4215.22                         | 3.50          | 2732.81             | 2.74          |
| <b>ಒಟ್ಟು</b>                  | <b>120469.50</b>                | <b>100.00</b> | <b>99810.48</b>     | <b>100.00</b> |



೧೦] ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು (Closing Balance)

| ಪ್ರವರ್ಗ                   | ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು (ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) |               |                     |               |
|---------------------------|----------------------------------|---------------|---------------------|---------------|
|                           | 2008-09                          |               | 2007-08             |               |
|                           | (ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)              | %             | (ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) | %             |
| ಎಲ್.ಟಿ.1/<br>ಬಿ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ  | 2677.19                          | 2.16          | 1721.27             | 1.58          |
| ಎಲ್.ಟಿ.2                  | 6003.42                          | 4.84          | 6845.52             | 6.27          |
| ಎಲ್.ಟಿ.3                  | 472.94                           | 0.38          | 768.31              | 0.70          |
| ಎಲ್.ಟಿ.4<br>ಐ.ಪಿ          | 66761.87                         | 53.78         | 64349.96            | 58.98         |
| ಎಲ್.ಟಿ.5                  | 1655.89                          | 1.33          | 1407.94             | 1.29          |
| ಎಲ್.ಟಿ.6<br>ಸಿ.ಸಿ./ಸಾ.ದೀ. | 13958.61                         | 11.24         | 15436.58            | 14.15         |
| ಎಲ್.ಟಿ.7                  | -249.97                          | -0.20         | -257.35             | -0.24         |
| ಹೆಚ್.ಟಿ.                  | 4632.61                          | 3.73          | 3059.03             | 2.80          |
| ಇತರೆ                      | 28220.46                         | 22.73         | 15775.55            | 14.46         |
| <b>ಒಟ್ಟು</b>              | <b>124133.02</b>                 | <b>100.00</b> | <b>109106.81</b>    | <b>100.00</b> |



### 10. ಸಗಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (Bulk Power Purchase In HESCOM)

ಸರಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣೆ ದಿನಾಂಕ 06.07.2005 ರ ಅನುಸಾರ ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಶೇ.20.3598 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಸೈಟಿಯ ಶೇ.0.5009 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯು ಸೇರಿದೆ. ಆಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಘಟಕಗಳ ಮೂಲಗಳಿಂದ ದೊರೆಯುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಹಂಚಿಕೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಭೌಗೋಳಿಕ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಆವರಿಸಿದೆ.

ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಾದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್-4 ಹಾಗೂ ಯಲಹಂಕಾ ಡಿ.ಜಿ.ಎಸ್ ಇವುಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ಭಾಗವನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ್ದು ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಗರದಿಂದ ಬರುವ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಶೇ.25.6700ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸರಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣೆ ದಿನಾಂಕ 22.04.2006 ಅನುಸಾರ ಮರು ಹಂಚಿಕೆಯ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

| ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಗಳು     | ಕಂಪನಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಂಚಿಕೆ |
|---------------------|--------------------------------|
| ಶರಾವತಿ              | 25.67%                         |
| ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 1 & 2 | 20.36%                         |
| ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 3     | 3.63%                          |
| ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 4     | -                              |
| ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 5 & 6 | 20.36%                         |
| ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 7     | 20.3598%                       |

ದಿನಾಂಕ 22.04.2006 ರ ಪ್ರಕಟಣೆಯಂತೆ ಒಟ್ಟು ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್, ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿವರಣೆಗಳು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

| ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ) | ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ನಲ್ಲಿ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ) | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) | ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ |                |
|-------------------------------------|---|---------------------------------------|-----------------------------|----------------|
|                                     |   |                                       | ಉತ್ಪಾದನೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ           | ಬಳಕೆಯ ಮೂಲದಲ್ಲಿ |
| 8175.96                             | 7504.57   | 1925.94                               | 2.40                        | 2.57           |

ಪ್ರಸಕ್ತ 2008-09 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ತೀವ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಾವ ಕಾರಣ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಹ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2008ರಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 7.25 ರಂತೆ ಹಾಗೂ ಜನವರಿ 2009 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 6.50 ರಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡಲು ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು. ಸದರಿ ಸಹ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2008 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರವರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸರಾಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 6.66 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು 217.19 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2009 ರ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಾಯದೆ ದಿನಾಂಕದ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಯಿಂದಾಗಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕ ಹಾಗೂ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಆರ್.ಎಲ್.ಗಳ ವತಿಯಿಂದಾ ರೂ.6.17 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ರಿಯಾಯಿತಿ ಹಣ ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಇಂಟರ್ ಎಬಿಟಿನಲ್ಲಿ ಉಪಲಬ್ಧವಿರುವ ಅನ್ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ಡ್ ಇಂಟರ್‌ಚಿಂಜ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಜಮ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 393.97 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಈ ಬಾಬಿಗಾಗಿ ರೂ. 215.46 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ರವರುಗಳಿಂದಾ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿಯನ್ವಯ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸುತ್ತದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2009 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ರೂ. 4.22 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಹಾಗೂ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ಗಳ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 0.59 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ರ ಅನ್ವಯ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಈ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.  
**2008-09ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ**

| ಕ್ರ. ಸಂ.  | ತಿಂಗಳು        | ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ | ಗಾಂಟರ್ ಪೇಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್ ನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ | ಆಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ | ರಿಯಾಯಿತಿ ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ |
|---|---------------|---|--|-------------------------------------|-------------------------------------|--|------------------------|
| 1   | ಏಪ್ರಿಲ್-08    | 665.55                                  | 618.58   | 104.52                              | 1.57                                | 45.67  | 0.71                   |
| 2   | ಮೇ-08         | 686.37                                  | 680.78   | 117.36                              | 1.71                                | 56.45  | 0.64                   |
| 3   | ಜೂನ್-08       | 628.09                                  | 570.12   | 122.05                              | 1.94                                | 76.04  | 0.63                   |
| 4   | ಜುಲೈ-08       | 656.68                                  | 590.54   | 123.84                              | 1.89                                | 61.30  | 0.71                   |
| 5   | ಆಗಸ್ಟ್-08     | 625.46                                  | 576.39   | 121.01                              | 1.93                                | 68.63  | 0.55                   |
| 6   | ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-08 | 595.22                                  | 500.45   | 128.38                              | 2.16                                | 57.06  | 0.47                   |
| 7   | ಅಕ್ಟೋಬರ್-08   | 593.32                                  | 637.54   | 113.45                              | 1.91                                | 35.71  | 0.45                   |
| 8   | ನವೆಂಬರ್-08    | 599.42                                  | 617.97   | 159.46                              | 2.66                                | 62.24  | 0.44                   |
| 9   | ಡಿಸೆಂಬರ್-08   | 818.07                                  | 626.22   | 233.14                              | 2.85                                | 125.20   | 0.37                   |
| 10  | ಜನವರಿ-09      | 774.74                                  | 700.90   | 250.57                              | 3.23                                | 148.19   | 0.34                   |
| 11  | ಫೆಬ್ರವರಿ-09   | 732.43                                  | 646.43   | 244.11                              | 3.33                                | 108.00   | 0.44                   |
| 12  | ಮಾರ್ಚ್-09     | 800.61                                  | 738.65   | 248.17                              | 3.10                                | 92.03  | 0.43                   |
| ಒಟ್ಟು   |               | 8,175.96                                | 7,504.57   | 1,966.06                            | 2.40                                | 936.52   | 6.18                   |
| ಹುಕ್ಮೇರಿ ಸೋಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆದಿದೆ            |               | 178.27                                  |  | 33.94                               |                                     |  |                        |
| ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಿಂದ ಸಂಭವಿಸಿದ ರಿಯಾಯಿತಿ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ. |               |   |  | 6.18                                |                                     |  |                        |
| ನಿವ್ವಳ ವೊತ್ತು                                       |               | 7,997.69                                |  | 1925.94                             | 2.40                                |  |                        |

**2008-09ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ.**

| ಕ್ರ. ಸಂ.                                    | ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು                                 | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ | ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ | ರಿಯಾಯಿತಿ ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ |
|---|--|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------|
| 1   | ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಘಟಕಗಳು               | 2387.18                     | 663.32                             | 2.78                       | 6.18                   |
| 2   | ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ - ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್   | 2983.48                     | 132.59                             | 0.44                       |                        |
| 3   | ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ - ಶಾಖಿ ವಿದ್ಯುತ್ | 903.11                      | 442.79                             | 4.90                       |                        |
| 4   | ಸಂಯೋಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ                      | 460.46                      | 267.24                             | 5.80                       |                        |
| 5   | ಸಾವಯವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ                      | 0.0                         | 0.0                                |                            |                        |
| 6   | ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ                       | 50.50                       | 156.37                             | 30.96                      |                        |
| 7   | ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್                                 | 423.64                      | 144.11                             | 3.40                       |                        |
| 8   | ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪುಲನೆ (ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯೆ)     | 217.19                      | 144.55                             | 6.66                       |                        |
| ಒಟ್ಟು                                       |  | 7,425.56                    | 1,950.97                           | 2.57                       | 6.17                   |
| 9   | ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ವರ್ಗಾವಣೆ ವೆಚ್ಚ               | 750.4                       | 14.50                              | 0.19                       |                        |
| 10  | ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ಅಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು         |                             | 0.59                               |                            |                        |
| ಒಟ್ಟು                                       |  | 8,175.96                    | 1,966.06                           | 2.40                       |                        |
| ಹುಕ್ಮೇರಿ ಸೋಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ |  | 178.27                      | 33.94                              | 1.90                       |                        |
| ನಿವ್ವಳ ವೊತ್ತು                               |  | 7,997.69                    | 1,925.94                           | 2.40                       |                        |



**11. ಮಾಪಕ ಓದುವದು / ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ದಕ್ಷತೆ (Metering /Billing Efficiency)**

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 85.44 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 98.53 ರಷ್ಟು ಮಾತ್ರ ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್. ಟಿ-5, ಎಲ್.ಟಿ-6, ಎಲ್.ಟಿ-7 ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ ಟಿ-1 ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಈ ಸಾಧನೆಯು ಶೇ. 87.75 ಯಾಗಿದ್ದು ಎಲ್.ಟಿ-೪ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಕೇವಲ ಶೇ 58.66 ರಷ್ಟು ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಶೇ.100 ರಷ್ಟು ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ-1 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-4 ಪ್ರವರ್ಗದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವದರಿಂದ ಸಾಧಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ತೀವ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**12. ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ (Demand Side Management)**

ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸುತ್ತಿದೆ.

| ವಿದ್ಯುತ್ ಬಲ ತರಂಗ ಕೇಂದ್ರಗಳು | ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ |
|----------------------------|-------------------|
| 400 ಕೆ.ವಿ                  | 1                 |
| 220 ಕೆ.ವಿ                  | 18                |
| 110 ಕೆ.ವಿ                  | 141               |
| 66 ಕೆ.ವಿ                   | 1                 |
| 33 ಕೆ.ವಿ                   | 166               |
| <b>ಒಟ್ಟು</b>               | <b>327</b>        |

**13. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳಹರಿವು / ಹೊರ ಹರಿವು (Energy Inflow / Outflow)**

ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ವಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಹಾಗೂ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು 7367.350 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್ ಆಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರ ಹರಿವು 5528.71 ಮಿ.ಯು.(ಎಂ.ಯು) ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು 1838.64 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ಆಗಿದ್ದು ಇದು ಶೇ. 24.96 ರಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**14. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ (Distribution Losses)**

ಈ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಶೇ.24.96 ಆಗಿದೆ. ಇದು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಶೇ.25.06 ಆಗಿತ್ತು ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

| ಕ್ರ.ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                                 | ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ |           |
|---------|---|--------------------------------------|-----------|
|         |   | 2008 - 09                            | 2007 - 08 |
| ಎ)      | ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ | 7367.350                             | 7075.696  |
| ಬಿ)     | ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ            | 2653.09                              | 2446.523  |
| ಸಿ)     | ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ           | 2875.62                              | 2856.218  |
| ಡಿ)     | ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ                             | 5528.71                              | 5302.741  |
| ಇ)      | ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ                             | 1838.64                              | 1772.955  |
| ಎಫ್)    | ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡಾವಾರು                  | 24.96%                               | 25.06%    |

**15. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. (Reduction Of Distribution Losses):**

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.





- ಎ) ಒಟ್ಟು 240 ಸಂಖ್ಯೆಯ 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಪುನರ್ವಾಹಕಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 112 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಆಗಿದ್ದು ಅವುಗಳ ಪೈಕಿ 82 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಪುನರ್ವಾಹಕ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.
- ಬಿ) ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣ ಕುರಿತು ಹಾಗೂ ಕಳ್ಳತನದ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವ ಸಲುವಾಗಿ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ 27726 ಹಾಗೂ ನಗರಗಳ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ 9797 ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ.
- ಸಿ) ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳಾದ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಬೆಳಗಾವಿ ಹಾಗೂ ಬಿಜಾಪುರ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಅವುಗಳಿಗೆ ಈ.ಟಿ.ವಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಜೋಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ. ಲೈನುಗಳಿಗೆ ಪುನರ್ವಾಹಕಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಡಿ) ರೂರಲ್ ಲೋಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ್ದು 211 ಆಯ್ದು ಫೀಡರುಗಳ ಪೈಕಿ 113 ಫೀಡರುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದೆ.
- ಇ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 25 ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದೆ ಮತ್ತು 56 ಹೊಸ 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದು ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- ಎಫ್) ಕೆಟ್ಟು ಹೋದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅತೀ ಶೀಘ್ರದಲ್ಲಿ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಕೆಟ್ಟು ಹೋದ ಮಾಪಕ ಹಾಗೂ ನೇರ ಸಂಪರ್ಕಗಳ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಶೇಕಡಾ 1 ಇರುವಂತೆ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ಜಿ) ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರುಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ಹೈ ಪ್ರಿಸೀಷನ್ ಮೀಟರುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಎಚ್) ಎಲ್ಲಾ ಭಾಗ್ಯಶೋತಿ ಹಾಗೂ ಕುಟೀರ ಶೋತಿ ಹಾಗೂ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಪ್ರಯತ್ನವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಐ) ಅಕ್ರಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳವು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಲು ಜಾಗೃತರಾದವರಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆ (ರೇಡ) ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳುವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಕ್ರಮ ಜರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಜೆ) ಹೆಚ್.ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಧಾರದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನೋಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ಕೆ) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹಾಗೂ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಬರುವ ಎಲ್ಲಾ 370 ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಈ ಎಲ್ಲಾ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುಗಳ ಮುಖಾಂತರ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಅಳೆದು ದಾಖಲಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

#### 16. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ (Energy Audit):

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ವಿಭಾಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಎಲ್ಲಾ 16 ವಿಭಾಗಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಾವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ 65 ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸುತ್ತದೆ. 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಿಗಾ ಇಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 1610 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿವೆ.

#### 17. ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಷ್ಟ ಸುಧಾರಣೆಗಳು (Reduction of System Losses) :

ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

- ಎ. ನಗರ ಹಾಗೂ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲಿರುವ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ನಗರ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣಗಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳ ಪರಿವಿನ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಇಡುವುದು.
- ಬಿ. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಸದರಿ ಪರಿವರ್ತಕದಿಂದ ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು.
- ಸಿ. ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮನಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡ ನಿರ್ವಹಣೆ.
- ಡಿ. ಕೆಟ್ಟು ಹೋದ ಹಾಗೂ ದಾಖಲಿಸದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ಉತ್ತಮ ದರ್ಜೆಯ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಇ. ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಶತಶ್ರುತಿಕತ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ



ಎಫ್. ಬಾಗಿಲು ಮುಚ್ಚಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.

ಜಿ. ಬೀದಿ ವೀಶ ಹಾಗೂ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವುದು.

ಛಿ. ಎಲ್ಲಾ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ ನಗರ ಫೀಡರ್ ಮೇಲಿರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಿಲ್ ಮಾಡುವುದು.

ಞ. ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಜಾವಿಲಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ಋ. ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಇದರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರ ದಕ್ಷತೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.

ಕ. ಬಹಳ ಕಾಲದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಇಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಪರ್ಕ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚಿ ಅವುಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ದುರುಪಯೋಗವಾಗದಂತೆ ತಡೆಯುವುದು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸುವುದು.

ಁ. ವಿಚ್ಛೇದನ ದಳ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ತಜ್ಞರಾದ ದಳಗಳಿಂದ ಸಾಮೂಹಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳಪು ಹಾಗೂ ಸೋರುವಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು.

ಂ. ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮೂಡಿಸಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

### 18. ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ (Distribution Transformer Failure)

2008-09 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯವು ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.3.81 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ. 14.56 ಆಗಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ 10806 ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ವಿಫಲವಾದವು ಮತ್ತು ಇದೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 12753 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಮತ್ತೆ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 7736 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿದರೆ ಈ ವರ್ಷ 9265 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ವಿವಿಧ ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಯ ಕೆಲಸ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒತ್ತಡದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಉನ್ನತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ರ ಬದಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

### 19. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು (Capital Expenditure)

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು 535.73 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿದ್ದು, ಇದು ಕಳೆದ ವರ್ಷ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ. 417.33 ಕೋಟಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

|  | (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) |
|--|------------------|
| ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ  | 28.96            |
| ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ                               | 57.20            |
| ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಬದಲಾವಣೆ                   | 45.74            |
| ಐ.ಪಿ.ಸೆಟ್ ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ                             | 47.99            |
| ಆರ್.ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್-24 ಫಂಟಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ | 116.83           |
| ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ                    | 11.52            |
| ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.                                      | 60.46            |
| ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.                                      | 73.89            |
| ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು                                    | 8.31             |
| ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು                                   | 42.87            |
| ಇತರೆ   | 41.96            |



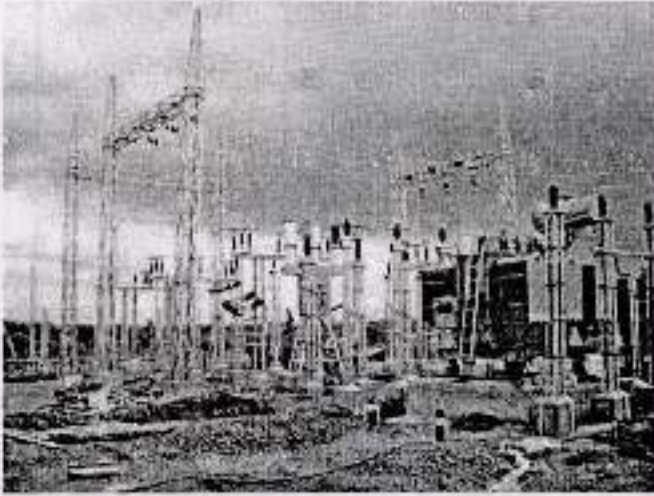
20. ಎಚ್.ಟಿ. /ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು (HT & LT Lines)

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 1709.774 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 2612.699 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಎಳೆದಿದೆ. 31.03.2009 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗ 50750.519 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗ 99688.747 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮಿ. ಆಗಿದೆ.

21. ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ (Metering)

ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಮಾಪಕ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ, 2007-08ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 74075 ಹೊಸಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 73265 ಹೊಸಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 56.06 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

22. 33/11 ಕೆ.ವಿ. ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಸ್ಥಾಪನೆ (Establishment Of 33/11 Kv Substation)



| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಣೆ   |        |
|----------|--|--------|
| 1        | 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣಾ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಪಟ್ಟು) | 56     |
| 2        | ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)   | 131.19 |
| 3        | 2008-09ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ   | 25     |
| 4        | 2008-09 ರಲ್ಲಿ ವಿಚಾರದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)  | 43.26  |
| 5        | 2009-10ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ   | 31     |

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 25 ಹೊಸ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ.

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ಊರಿನ ಹೆಸರು  | ಜಿಲ್ಲೆ      | ಶಾಲೂಕಿನ ಹೆಸರು | ಸಾಮರ್ಥ್ಯ  | ದಿನಾಂಕ     |
|----------|-------------|-------------|---------------|-----------|------------|
| 1        | ಜೋಯಿಡಾ      | ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ | ಜೋಯಿಡಾ        | 2x5 ಎಂವಿಎ | 21.05.2008 |
| 2        | ಸೂರಣಗಿ      | ಗದಗ         | ಶಿರಹಟ್ಟಿ      | 1x5 ಎಂವಿಎ | 24.05.2008 |
| 3        | ನಂದಿಕೇಶ್ವರ  | ಬಾಗಲಕೋಟೆ    | ಬದಾಮಿ         | 1x5 ಎಂವಿಎ | 20.06.2008 |
| 4        | ನಾಡ್ ಬಿ.ಕೆ. | ಬಿಜಾಪುರ     | ಇಂಡಿ          | 2x5 ಎಂವಿಎ | 05.08.2008 |
| 5        | ಅರಳಮಟ್ಟ     | ಬೆಳಗಾವಿ     | ಗೋಕಾಕ         | 2x5 ಎಂವಿಎ | 10.09.2008 |
| 6        | ಹಲಸಂಗಿ      | ಬಿಜಾಪುರ     | ಇಂಡಿ          | 2x5 ಎಂವಿಎ | 12.09.2008 |
| 7        | ಅಳಗವಾಡಿ     | ಬೆಳಗಾವಿ     | ರಾಯಬಾಗ        | 2x5 ಎಂವಿಎ | 15.10.2008 |
| 8        | ನಾಗಠಾಣ      | ಬಿಜಾಪುರ     | ಬಿಜಾಪುರ       | 2x5 ಎಂವಿಎ | 18.10.2008 |
| 9        | ಖಾನಗಾವಿ     | ಬೆಳಗಾವಿ     | ಗೋಕಾಕ         | 2x5 ಎಂವಿಎ | 06.11.2008 |
| 10       | ಹೊಳೆ-ಇಟಗಿ   | ಗದಗ         | ಶಿರಹಟ್ಟಿ      | 2x5 ಎಂವಿಎ | 12.11.2008 |
| 11       | ಚಿಳಗೇರಿ     | ಹಾವೇರಿ      | ರಾಣೀಬೆನ್ನೂರು  | 2x5 ಎಂವಿಎ | 16.12.2008 |



| ಕ್ರ. ಸಂ. | ಊರಿನ ಹೆಸರು | ಜಿಲ್ಲೆ   | ತಾಲೂಕಿನ ಹೆಸರು | ಸಾಮರ್ಥ್ಯ  | ದಿನಾಂಕ     |
|----------|------------|----------|---------------|-----------|------------|
| 12       | ಬೇಲೂರು     | ಬಾಗಲಕೋಟೆ | ಬದಾಮಿ         | 2x5 ಎಂವಿಎ | 30-12-2008 |
| 13       | ಧವಳಗಿ      | ಬಿಜಾಪುರ  | ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ   | 2x5 ಎಂವಿಎ | 31-12-2008 |
| 14       | ಹೆಬ್ಬಾಳ    | ಬೆಳಗಾವಿ  | ಹುಕ್ಕೇರಿ      | 2x5 ಎಂವಿಎ | 13-01-2009 |
| 15       | ವಿಜಯನಗರ    | ಬೆಳಗಾವಿ  | ಚಿಕ್ಕೋಡಿ      | 2x5 ಎಂವಿಎ | 09-01-2009 |
| 16       | ಮುದನೂರು    | ಹಾವೇರಿ   | ರಾಣೇಬೆನ್ನೂರು  | 2x5 ಎಂವಿಎ | 17.01.2009 |
| 17       | ಆಡೂರು      | ಹಾವೇರಿ   | ಹಾನಗಲ್        | 2x5 ಎಂವಿಎ | 20.01.2009 |
| 18       | ಗೊಳಗೇರಿ    | ಬಿಜಾಪುರ  | ಸಿಂದಗಿ        | 2x5 ಎಂವಿಎ | 28-01-2009 |
| 19       | ಲಕ್ಕುಂಡಿ   | ಗದಗ      | ಗದಗ           | 2x5 ಎಂವಿಎ | 02-02-2009 |
| 20       | ಹುಲಗೂರ     | ಹಾವೇರಿ   | ಶಿಗ್ಗಾವಿ      | 2x5 ಎಂವಿಎ | 16-02-2009 |
| 21       | ಹಲಗೇರಿ     | ಹಾವೇರಿ   | ರಾಣೇಬೆನ್ನೂರು  | 2x5 ಎಂವಿಎ | 09-03-2009 |
| 22       | ಸದಾಶಿವನಗರ  | ಬೆಳಗಾವಿ  | ಬೆಳಗಾವಿ       | 2x5 ಎಂವಿಎ | 30-03-2009 |
| 23       | ಓಂಟಗುಡಿ    | ಬಾಗಲಕೋಟೆ | ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ   | 2x5 ಎಂವಿಎ | 30-03-2009 |
| 24       | ಕೆರೂರು     | ಬೆಳಗಾವಿ  | ಚಿಕ್ಕೋಡಿ      | 2x5 ಎಂವಿಎ | 31-03-2009 |
| 25       | ತಂಗಡಗಿ     | ಬಿಜಾಪುರ  | ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ   | 1x5 ಎಂವಿಎ | 31-03-2009 |

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸ್ಟೇಷನ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ಹೆಸರು     | ಜಿಲ್ಲೆ | ತಾಲೂಕು | ಸಾಮರ್ಥ್ಯ    | ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ |
|----------|-----------|--------|--------|-------------|------------------------|
| 1        | ಹೊಸರಿತ್ತಿ | ಹಾವೇರಿ | ಹಾವೇರಿ | 2 X 5 ಎಂವಿಎ | 18-10-2008             |

23. 33 ಕೆ.ವಿ. ಲೈನ್ ಗಳನ್ನು ಪುನರ್ವಾಹಕಗೊಳಿಸುವ ಕೆಲಸ. (33 KV Reconductoring):

ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಮಟ್ಟ ಸುಧಾರಿಸಲು ಏಪ್ರಿಲ್-06 ರಿಂದ 33 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಪುನರ್ವಾಹಕ ಕೆಲಸವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು ಮಾರ್ಗ ನಷ್ಟ ಇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚವು ರೂ.76.75 ಕೋಟಿಯಾಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ರೂ.44.87 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದ ಕೆಲಸವನ್ನು ಪೂರೈಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.



- |    |                           |                    |
|----|---------------------------|--------------------|
| 1) | ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚ              | ರೂ. 76.75. ಕೋಟಿ    |
| 2) | ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | 80 (1357.83 ಕಿ.ಮೀ) |
| 3) | ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸಂಖ್ಯೆ  | 66 (1057.23 ಕಿ.ಮೀ) |
| 4) | ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರವರೆಗಿನ ವೆಚ್ಚ | ರೂ. 44.87 ಕೋಟಿ     |



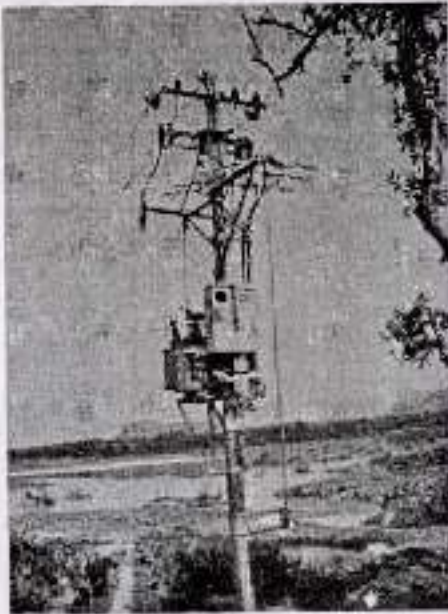
24. 11 ಕೆ.ವಿ. ಪುನರ್ವಾಹಕ (11 KV RE-CONDUCTORING):

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂ.50 ಕೋಟಿಗಳ ಪೂರ್ವ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದೊಂದಿಗೆ ಮಾರ್ಚ್-08 ರಿಂದ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಗುರಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

|   |   |                        |
|---|---|------------------------|
| 1 | ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ                | 224<br>(2898.80 ಕಿ.ಮೀ) |
| 2 | ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ                               | ರೂ.50 ಕೋಟಿ             |
| 3 | ಪ್ರಥಮ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ನೀಡಿದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | 112<br>(1445.56 ಕಿ.ಮೀ) |
| 4 | ಪ್ರಥಮ ಹಂತದ ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚ                     | ರೂ.24.72 ಕೋಟಿ          |
| 5 | ಪ್ರಥಮ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ    | 82<br>(1020.98) ಕಿ.ಮೀ  |
| 6 | ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರವರೆಗಿನ ವೆಚ್ಚ                   | ರೂ.0.36 ಕೋಟಿ           |

25. ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ . (Rural Load Management System)

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಮೀಣ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿಯ ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ದಿನದ 24 ಘಂಟೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸುವ ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಗಳ ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವ ಗುರಿಯೊಂದಿಗೆ ಏಪ್ರಿಲ್-07 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚವು ರೂ. 362.34 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು 211 ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.



|   |  |                 |
|---|--|-----------------|
| 1 | ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ<br>(4 ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ)               | 211             |
| 2 | ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ವೆಚ್ಚ  | ರೂ. 362.34 ಕೋಟಿ |
| 3 | 31.3.2009 ರವರೆಗಿನ ವೆಚ್ಚ                                  | ರೂ. 131.73 ಕೋಟಿ |
| 4 | ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ<br>(1,2 ಮತ್ತು 3 ಹಂತದಲ್ಲಿ)        | 126             |
| 5 | ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (1,2 ಮತ್ತು 3 ಹಂತದಲ್ಲಿ) | 113             |
| 6 | ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (1,2 ಮತ್ತು 3 ಹಂತದಲ್ಲಿ)   | 13              |

26. ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂರಚನಾ ಜಾಲ ಒದಗಿಸುವುದು (Creating Infrastructure to Un-Authorised IP Sets.)

ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜುಲೈ-2006 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದು ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.



|   |  |                 |
|---|--|-----------------|
| 1 | 2002 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2007 ರವರೆಗೆ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿದ ಐ.ಪಿ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | 85539           |
| 2 | ಸಂರಚನಾ ಜಾಲ ಆವರಣವಿರುವ ಐ.ಪಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ                       | 69659           |
| 3 | ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಐ.ಪಿ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ               | 25921           |
| 4 | 31.03.2009 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸಂಖ್ಯೆ            | 22243           |
| 5 | ಹಂಚಿಕೆಗೊಂಡ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತ                                  | ರೂ. 211.86 ಕೋಟಿ |
| 6 | ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರವರೆಗಿನ ವೆಚ್ಚ                                | ರೂ. 217.48 ಕೋಟಿ |
| 7 | ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಒಳಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಐ.ಪಿ.ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ                      | 43738           |
| 8 | ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ                 | ರೂ. 336 ಕೋಟಿ    |

**27. ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪುನಃರಚನೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (R-APDRP)**

- 1) ಹನ್ನೊಂದನೆಯ ಪಂಚವಾರ್ಷಿಕ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪುನಃರಚನೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ. 2001 ರ ಜನಗಣತಿಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶದ ಪ್ರಕಾರ 30,000 ಕ್ಕಿಂತ ಅಧಿಕ ಜನಸಂಖ್ಯೆ ಇರುವ ದೇಶದ ಎಲ್ಲ ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಪ್ರಕಾರ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಯ 31 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆಗೊಂಡಿದೆ.
- 2) ಈ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುವುದು. ಪ್ರಥಮ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ರಚನೆ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕೇರಣಾ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸೇರಿರುತ್ತವೆ. ದ್ವಿತೀಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.
- 3) ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಥಮ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಪಟ್ಟಣದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರದಲ್ಲಿ ಆಪತ್ತು ಪರಿಹಾರ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸುಧಾರಣೆ ಕ್ರಮಗಳು ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ:

- i) ಮಾಪಕದಲ್ಲಿಯ ಮಾಹಿತಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ii) ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ
- iii) ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು
- iv) ವಿದ್ಯುತ್ ಕಡಿತ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಮಾರ್ಗ ಕಳಚುವುದು
- v) ಗ್ರಾಹಕರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು
- vi) ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ
- vii) ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಸುವುದು
- viii) ವಸೂಲಾತಿ
- ix) ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ತೆರೆಯುವುದು
- x) ವೆಬ್ ಸೈಟ್
- xi) ಆಸ್ತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ
- xii) ಆಸ್ತಿ ಮೋಪಣೆ
- xiii) ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೂಚ್ಯಂಕ, ಆಸ್ತಿ ನಿರೂಪಣೆ
- xiv) ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಒಗ್ಗೂಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಜಾಲ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ.
- xv) ಆಡಳಿತ ಮಾಹಿತಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ. (ಎಮ್.ಐ.ಎಸ್)
- xvi) ಅಗತ್ಯ ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಸಾರ



xvii) ಅಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಪದ್ಧತಿ ಗುರುತಿಸುವುದು

xviii) ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಡಿ.ಬಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಅನುಯ ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚಕ ಪದ್ಧತಿ, ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಎ.ಎಂ.ಆರ್. ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಎಲ್.ಎ.ಎಸ್., ಎಂ.ಪಿ.ಎಲ್.ಎಸ್., ವೈ.ಪಿ.ಎನ್., ಮತ್ತು ಅಂತರ ಜಾಲ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

4) ಎಲ್ಲಾ 31 ಪಟ್ಟಣಗಳ ಸವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 09-02-2009 ರಂದು ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್, ದೆಹಲಿ ಇವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

5) ದಿನಾಂಕ 13.02.2009 ರಂದು ಎಲ್ಲ 31 ಪಟ್ಟಣಗಳ ಸವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ದೊರೆತಿದ್ದು ರೂ. 52.62 ಕೋಟಿ ರೂ. ಸಾಲ ಮಂಜೂರಾತಿಯಾಗಿದೆ.

6) ಮೆ|| ಶಿಲಾಯಣ್ಣ ಇನಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಮುಂಬೈ ಇವರನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಲಹೆಗಾರರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ.

7) ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ವಿಷಯದ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿ ಪಥದಲ್ಲಿದೆ.

**28. ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಸುವ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ. (Energisation Of Drinking Water Supply Scheme)**

ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಎರಡೂ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಪ್ರಿಲ್ 2008 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರವರೆಗೆ 1442 ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

**29. ಹರಿಜನ ಬಸ್ತಿ/ಜನತಾಕಾಲೋನಿ/ ತಾಂಡಾಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ (Electrification Of HB / JCS / TANDAS)**

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 646 ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು 53013 ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಿದೆ.

**30. ಕೃಷಿ ಪಂಪಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (Energisation Of IP Sets)**

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 9007 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

**31. ರಾಜೀವಗಾಂಧೀ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆ (RGGVY Scheme):**

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲದ ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರಾಜೀವಗಾಂಧೀ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅರ್.ಇ.ಸಿ. (Rural Electrification Corporation Ltd.) ಮೂಲಕ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿಯೆ ಬಡತನ ರೇಖೆಯ ಕೆಳಗಿರುವ ಗ್ರಾಮದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮೂಲಕ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.



|   |  |                |
|---|--|----------------|
| 1 | ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (4 ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ)                  | 211            |
| 2 | ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ವೆಚ್ಚ  | ರೂ.362.34 ಕೋಟಿ |
| 3 | 31.3.2009 ರವರೆಗಿನ ವೆಚ್ಚ                                  | ರೂ.131.73 ಕೋಟಿ |
| 4 | ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ (1, 2 ಮತ್ತು 3 ಹಂತದಲ್ಲಿ)          | 126            |
| 5 | ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (1,2 ಮತ್ತು 3 ಹಂತದಲ್ಲಿ) | 113            |
| 6 | ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (1,2 ಮತ್ತು 3 ಹಂತದಲ್ಲಿ)   | 13             |



ಸದರಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮುಖಾಂತರ ಹಣಕಾಸಿನ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಶೇ.90 ರಷ್ಟು ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ಸಾಲ ರೂಪದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

**32. ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು : (Regulatory Affairs)**

ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಂದಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಎಮ್.ವಾಯ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಟಾರೀಫ್ ಆರ್ಡರ್ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-08 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-10 ರವರೆಗೆ:-

ಕಂಪನಿಯು ಮನಃ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಹಾಗೂ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 30.11.2006 ಹಾಗೂ 07.06.2007 ರಂದು ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಿದೆ. ಘನ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 18.01.2008 ರಂದು ಎಮ್.ವಾಯ್.ಟಿ. ಟಾರೀಫ್ ಆದೇಶ ಜಾರಿ ಮಾಡಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸದರಿ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಟ್ರಿಬ್ಯೂನಲ್ ನವದೆಹಲಿ ಇವರ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿವೆ. ಈಗ ದರ ಆದೇಶ 2005 ರ ಪ್ರಕಾರ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ. 2008-09 ನೆಯ ಅವಧಿಗೆ ಅಂದಾಜು/ಅನುಮೋದಿತ ಅದಾಯ, ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಇವುಗಳ ಮೊತ್ತವು ಆಯೋಗ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರ  | ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಿದ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) | ಆಯೋಗವು ಒಪ್ಪಿದ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|--|-------------------------------------|
| 1        | ವಿತರಣಾ ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ. | 2447.84                                    | 2212.64                             |
| 2        | ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಮಾರಾಟ ಮಿ.ಯುನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ                     | 5514.40                                    | 5896.95                             |
| 3        | ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿ ಕಿ. ವ್ಯಾಟಿಗೆ)                 | 4.439                                      | 3.752                               |

ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯು ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಿದಂತೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಮಾರಾಟ ಆಧಾರಿತ ಕೊರತೆ/ಹೆಚ್ಚಳ.

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರ  | ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯು ಯೋಜನೆ |
|----------|---|--------------------|
| 1        | ಅವಶ್ಯಕವಿರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)                                     | 2447.84            |
| 2        | ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ದರಗಳ ಮೇರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದಿರುವ ಕಂದಾಯ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) | 1293.77            |
| 3        | ಅನುಧಾನರಹಿತ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕೊರತೆ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)                                       | 1154.07            |
| 4        | ಸರಬರಾಜಿನ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ)                                       | 4.439              |

ಈ ಮೇಲಿನ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡುವ ಅನುಧಾನದಿಂದ ನಿಭಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರುವ ಸಹಾಯ ಅನುಧಾನವನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದರಲ್ಲಿ ರೂ. 1154.07 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಅನುಭವಿಸುತ್ತಿದೆ. ಸದರಿ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

|  |                  |          |
|--|------------------|----------|
| ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ  | (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) | 2447.284 |
| 2005 ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ದರಗಳ ಮೇರೆಗಿನ ಕಂದಾಯ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ |                  | 1293.77  |
|  |                  | 1154.07  |

ಸದರಿ ಅನುಧಾನವನ್ನು ಮುಂಗಡ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಅನುದಾನವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಒಂದು ವೇಳೆ ಮುಂಗಡ ಅನುದಾನ ಬರದೆ ಇದ್ದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ 2005 ರ ಜಕಾತಿ ದರದ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಬಿಡು/ಕಡೆ ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-4 (ಎ) ದರದಲ್ಲಿಯೇ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

1. ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆಯನ್ನು (CGRF) ಪುನಃ ರಚಿಸಿದ್ದು ಇದು ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಹಾಗೂ ಅಧ್ಯಕ್ಷರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ವೇದಿಕೆಯು ಪ್ರತಿ 15 ದಿನಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಸಭೆ ಸೇರುತ್ತದೆ.
2. ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನೀಡುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ.





### 33. ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಗುಣಮಟ್ಟ (Quality of Electricity Supply)

ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುವಿನ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಂಡು ಹೋಗಲು ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಾದ ಹೆಚ್ಚಿನ 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಸುವಿಕೆ, ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಜೋಡಣೆ, ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಾಹಕಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಗಾತ್ರದ ವಾಹಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಳ್ಳ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾವಣೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡು ಪ್ರಯತ್ನಿಸುತ್ತಿದೆ.

### 34. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ಧನೆ (Institutional Strengthening)

ಕಂಪನಿಯು 2002 ನೇ ಇಸಿಯಲ್ಲಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಗರದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಔದ್ಯಮಿಕ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವು ಸಂಪೂರ್ಣ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯ ವಿವಿಧ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ 739 ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ಆಕ್ಟ್-1961 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಐ.ಟಿ.ಐ. ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
2. 159 ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ರವರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
3. 24 ಪ್ರೋಬೇಷನರ್ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ) ರವರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
4. ಒಬ್ಬ ಜಿ.ಒ.ಡಿ.ಸಿ. ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗೆ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
5. 329 ಅಂಗವಿಕಲ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರು ಹಾಗೂ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಪೀಠಿಕಾ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
6. 160 ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಡ್ರಮ್ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
7. 35 ಮಾಪಕ ಒದುಗರು/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು/ಅಪರೇಟರ್/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕರು ಇವರುಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

### 35. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಆಳವಡಿಸಿದ ಇತ್ತೀಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ

(Latest IT-Initiatives in HESCOM) :

#### 1. ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಂದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ (Total Revenue Management) :

- ಕಂಪನಿಯ 68 ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ 46 ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಬಿಲ್ಲಿಗೆ ಅಧರಿಸಿ ನಿಗದಿತ ದರದಂತೆ 6 ಸ್ವತಂತ್ರ ಎಜಿಗ್ನಿಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿಯೇ ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಸಿ ಗಣಕೀಕೃತ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ನೀಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಏಕರೂಪದ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ತಂತ್ರಾಂಶ ಆಳವಡಿಸಿ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ವ್ಯವಹಾರದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಯೋಗ್ಯವಾದ ಅಂತರಜಾಲ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಆಳವಡಿಸಿ ಮಾಡಲು ಮುನ್ನಡೆಸಿದ ಮೆ|| ಟಿ|| ಡಾ|| ಇನ್‌ಫಾರ್ಮೇಟಿಕ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ರೂ.11 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ವಹಿಸಿಕೊಡಲಾಗಿದೆ.
- ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಂದಾಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಟಿಆರ್‌ಎಮ್) ಯನ್ನು ಇನ್ನೂ 6 ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಆಳವಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲಿನ ವಿವರವನ್ನು ಪಡೆಯುವಗೋಸ್ಕರ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಪರ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ.

- ಅಂತರ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ :  
ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಹಾಗೂ ಠೇವಣಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಮೊಬೈಲ್ ಸಂದೇಶ ಪದ್ಧತಿ:  
ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂದೇಶ(ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್) ಮೂಲಕ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ವಸೂಲಾತಿ ವಿವರವನ್ನು ನೀಡುವುದಾಗಿದೆ.
- ಇಂಟರ್ ಆ್ಯಕ್ಟಿವ್ ವಾಯ್ ರೆಸ್ಪಾನ್ಸ್ ಸಿಸ್ಟಂ (ಐ.ವಿ.ಆರ್.ಎಸ್):  
ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಜಕಾತಿ ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಾಕಷ್ಟು ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಬಹುದು. ಹಾಗೂ ಐ.ವಿ.ಆರ್.ಎಸ್ ಮುಖಾಂತರ ದೂರುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.



➤ ಆನ್ ಲೈನ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ :

ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್ ಇತ್ಯಾದಿ ಮುಖಾಂತರ ಯಾವುದೇ ಸಮಯ/ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಎದ್ದುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ

2. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (Transformer Management System) :

ಹೆಸಾಂ ನಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಖರೀದಿಯಿಂದ ಹಿಡಿದು ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗುವ ವರೆಗೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಜಾರಿಯಾದರೆ ಎಲ್ಲ ಆಭಿಯಂತರರು ಹಾಲಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿರುವ 82,665 ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪೈಕಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಪರಿವರ್ತಕದ ವಿಫಲತೆ, ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹೆಸಾಂ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ ನಲ್ಲಿ ವಿವರ ಪಡೆಯಬಹುದು.

3. ಸರ್ವಕಾಲಿಕ ಬಿಲ್ಲು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆ (Anytime Payment) :

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಸರ್ವಕಾಲಿಕ ಬಿಲ್ಲು ಪಾವತಿಸಲು 22 KIOSKS ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-೧, ಧಾರವಾಡ-೧, ನಿಪ್ಪಾಣಿ-೧, ಬೆಳಗಾವಿ-೫, ಗದಗ-೨, ಹಾವೇರಿ-೧, ಬಾಗಲಕೋಟೆ-೧, ಕಾರವಾರ-೨, ಬಿಜಾಪುರ-೧, ಶಿರಸಿ-೨, ಭಟಪ್ರಭಾ-೧, ಹೊನ್ನಾವರ-೧, ರಾಣೇಬೆನ್ನೂರು-೧, ಅಥಣಿ-೧, ಜಮಖಂಡಿ-1.

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸರ್ವಕಾಲಿಕ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಸುವಿಕೆ(ಎಟಿಪಿ) ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಚಿಕ್ಕೋಡಿ-೧, ಬೈಲಹೊಂಗಲ-೧, ಹೊನ್ನಾವರ-೧, ರಾಣೇಬೆನ್ನೂರು-೧, ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

4. ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಪದ್ಧತಿ (Geographical Indexing System) :

ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಧಾರವಾಡ ವಿಭಾಗದ ನಗರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಂದಾಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಬಂದ ನಂತರ ಈ ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಜೋಡಿಸಲಾಗುವುದು.

5. ವೆಬ್ ಸೈಟ್ (Web Site) :

ಜುಲೈ-2007 ರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಅಧಿಕೃತ ವೆಬ್ ಸೈಟ್ [www.hescom.co.in](http://www.hescom.co.in) ನಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಅದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿ ವರ್ಗದವರಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಇ-ಮೇಲ್ ಮುಖಾಂತರ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಅಧಿಕಾರಿಗೂ ಇ-ಮೇಲ್ ಐ.ಡಿ. ಹಾಗೂ ಪಾಸ್‌ವರ್ಡ್‌ನ್ನು ಕೊಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್ ಸೈಟ್ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ.

6. ಇ.ಸಿ.ಎಸ್ (Electronic Clearing System)

ಇ.ಸಿ.ಎಸ್. ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾದರಿಯಾಗಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ತಂದಿದ್ದು ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ ನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಪಾವತಿಸಬಹುದು. ಈ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಬಿಜಾಪುರ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಧಾರವಾಡಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುವುದು.

7. ವಿಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (Video Conferencing) :

ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ, ವಲಯ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಆಭಿಯಂತರುಗಳಿಗೆ ಸಹಾಯವಾಗುವಂತೆ ಕ್ಯಾಮೆರಾವುಳ್ಳ ಗಣಕೀಕೃತ ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

8. ಸಾಮಗ್ರಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (Material Management System) :

ಮೆ|| ಸನ್ ಆನಲೈನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕರ್ಣಾಧಾರಿತ (ಪೈಲಟ್) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಶಿರಸಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.



9. ಇ-ಟೆಂಡರಿಂಗ್ (E-Tendering):

ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಇ-ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದ್ದು ಎಲ್ಲಾ ಟೆಂಡರುಗಳನ್ನು ಇ-ಟೆಂಡರುಗಳ ಮೂಲಕ ಪಾರದರ್ಶಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಕಿಯೋನಿಕ್ಸ್ (KEONICS) ರವರ ಸೇವೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

10. 24 x 7 ಹೆಲ್ಪ್ ಲೈನ್ ಸೆಂಟರ್ - ಕೇಂದ್ರೀಯವಾಗಿ ಹೆಲ್ಪ್ ಲೈನ್ ಸೆಂಟರ್‌ನ್ನು ಜುಲೈ 2009 ರಿಂದ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಸಂಚಾರ ನಿಗಮ (ಬಿ.ಎಸ್.ಎನ್.ಎಲ್) ರಿಂದ ದೂರವಾಣಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸಿದ್ದು, ಅದಕ್ಕೆ ಎರಡು ನಂಬರ್ ಕೊಡಲಾಗಿದೆ. (95/836/2222122/95836,2222144) ಹೆಲ್ಪ್ ಲೈನ್ ಸೆಂಟರ್ ರಚನಾಧಿಪತ್ಯಗಳ ಗೊಂಡು ವಾರದ ಎಲ್ಲಾ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

11. ಕಾಮಗಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪದ್ಧತಿ (Works Management System), ಪರಿಶೋಧನಾ ತಂತ್ರಾಂಶ (Inspection Software), ದಾಖಲೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪದ್ಧತಿ (Document Management System), ಸಾಮಗ್ರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪದ್ಧತಿ (Material Management System), ಕಾನೂನಿನ ಸಂಗತಿಯ ತಂತ್ರಾಂಶ (Legal case Monitoring Software), ಆನ್ ಲೈನ್ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಪದ್ಧತಿ (Online Accounting System) : ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ತಂಡದ ಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ ಗಳನ್ನು ಒಂದೇ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುವುದು. ಸದರಿ ವಿಷಯದ ಕುರಿತು ಕಿಯೋನಿಕ್ಸ್ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ವಿಚಾರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

36. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಉಪಕ್ರಮ (Human Resource Initiatives)

ಕಂಪನಿಯು ನೌಕರರ ತರಬೇತಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಸಂಘಟಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ನೌಕರರು ಉದ್ಯಮದ ಹೊಸ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳಿಸುವಂತೆ ಮಾಡಿದೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು 89 ಅಧಿಕಾರಿ/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ಅನೇಕ ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಅಂತಹ ಕೆಲವು ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

1. ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಪವರ್ ರಿಸರ್ಚ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್, ಬೆಂಗಳೂರು.
2. ಪಿ.ಎಂ.ಪಿ. ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ., ನೋಯ್ಡಾ.
3. ಡಿ. ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಆಡ್ವಿನ್ಸ್ಟ್ರೀಶನ್, ಬೆಂಗಳೂರು.
4. ರೂರಲ್ ಡಿಸ್ಟಿಬ್ಯೂಶನ್ ಫ್ರಾಂಚೈಸಿಂಗ್, ಸಿ.ಐ.ಆರ್.ಇ. ಹೈದರಾಬಾದ್.
5. ಆಡ್ವಿನ್ಸ್ಟ್ರೀಟಿವ್ ಟ್ರೇನಿಂಗ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್, ಮೈಸೂರು.
6. ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಫ್ ಕಾಲೇಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ.
7. ಎನ್.ಡಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ದೆಹಲಿ.
8. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯಮಗಳ ಇಲಾಖೆ.
9. ಮೆ|| ಪಿ.ಆರ್.ಡಿ.ಸಿ ಮತ್ತು ಪಿ.ಇ.ಟಿ.ಸಿ.ಓ.ಎನ್.ಎಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.
10. ವಾಯ್.ಎ.ಎಸ್.ಹೆಚ್.ಎ.ಡಿ.ಎ, ಪುಣೆ.
11. ಸ್ಟಾಫ್ ತರಬೇತಿ ಕಾಲೇಜ್, ತಮಿಳುನಾಡು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ., ಚೆನ್ನೈ.



### 37. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆ (Customer Care) :

ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು - ದುಮ್ಮಾನಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಬ್ಬ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ ಇವರನ್ನು ಕಾರ್ಪೋರೇಟ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜಿಸಿದ್ದು ಅವರು ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಯ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ದೂರು ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಡೆಸುವರು. ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ (ಎ) ಅವರು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಮೊದಲನೆಯ ಶನಿವಾರದಂದು ಗ್ರಾಹಕ ದೂರು ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯ ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಹಲವಾರು ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಆಚರಣೆಗೆ ತಂದಿದ್ದು, ಅವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- ❖ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ (TOD Tariff)
- ❖ ಎಲ್ಲ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸೌಜನ್ಯ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆಯುವುದು.
- ❖ ಕಂಪನಿಯ 9 ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ 24 ತಾಸುಗಳ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದು ಶುಲ್ಕ ರಹಿತ ದೂರವಾಣಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಎಲ್ಲ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಜನಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ❖ ಆಕಾಶವಾಣಿ ಮತ್ತು ದೂರದರ್ಶನ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರಸಿದ್ಧಿ / ಹೆಸ್ಯಾಂಗಗಳ ಅಧ್ಯಕ್ಷರಿಂದ ನೇರಫೋನ್ ಸಂಭಾಷಣೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.
- ❖ ಶಾಲಾ ಮಕ್ಕಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಉಳಿತಾಯ ಹಾಗೂ ರಕ್ಷಣೆ ಕುರಿತಂತೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮೂಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ.
- ❖ ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಉಪ-ವಿಭಾಗ/ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಚೆಕ್ ಪೆಟ್ಟಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

### 38. ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳು (Consumer Friendly Grievance Redressal Mechanism) :

ಗ್ರಾಹಕರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶ. ಈ ದಿಕ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- ❖ ನಿಯಮಿತವಾದ ಪರಸ್ಪರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಉಪವಿಭಾಗದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘದೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ❖ ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಸಂವಾದದ ಮೂಲಕ ಪರಿಹರಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕರ ವೇದಿಕೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಾಣಿಜ್ಯೋದ್ಯಮ ಸಂಸ್ಥೆ, ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆ, ಕೊಳಚೆ ನಿವಾರಣೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘ ಹಳೇ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ದಲಿತ ಸಂಘಸಮಿತಿ ನಾಗನೂರು, ತಾಲೂಕು: ಗೋಕಾಕ ಮತ್ತು ರೈತರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಭೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ❖ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಯವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಆಡಾಲ್ಟ್ ಇದೆ.
- ❖ ಪ್ರತಿ ವಿಧಾನ ಸಭೆ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈಗಾಗಲೇ ಇಂತಹ ಹತ್ತು ಸಮಿತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿವೆ.
- ❖ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ವಿದ್ಯುತ್) ದರ್ಜೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಅಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಸಮಯವಾದ ಸಾಯಂಕಾಲ 6-30 ರಿಂದ 7-30 ರ ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ ಇವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆದಾರರ ತಕರಾರುಗಳನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆದಾರರ ಜೊತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ, ವಿನಯದಿಂದ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ನಿವಾರಣೆಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವಂತೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು, ಪ್ರಮುಖ ಪತ್ರಿಕೆಗಳ ಮೂಲಕ ದೂರುಗಳನ್ನು ಆಮಂತ್ರಿಸುವ ಸಂವಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಿದೆ. ಇಂಥಹವೇ ಆನೇಕ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಪರಿಹರಿಸಿದೆ.



- ❖ ಕಂಪನಿಯ ಅಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಎಕ್ಸಿಕ್ಯೂಟಿವ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಮಟ್ಟದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್ ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮೊಬೈಲ್ ಜಾಲವನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಗತ ಮಾಡಿದೆ. ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್‌ಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಳೀಯ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಯಾವುದೇ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು ನಿವಾರಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸಹ ದೂರವಾಣಿ ಹಾಗೂ ಮೊಬೈಲ್ ಮೂಲಕ ಸಂಪರ್ಕಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

### 39. ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿ (GVP) :

ಕಂಪನಿಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ 1196 ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳನ್ನು ನೇಮಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿಯವರ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- ಮಾಪಕ ಓದುವದು, ಬಿಲ್ಡು ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ.
- ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಕಛೇರಿಗೆ ಜಮಾ ಮಾಡುವದು.
- ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿ ಕಛೇರಿಗೆ ತಲುಪಿಸುವದು.
- ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಹಕರಿಸುವದು. [ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಸ್ಥಾವರಗಳು]
- ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದ ಬಗ್ಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ವರದಿ ನೀಡುವದು.
- ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು 1252
- ಕಾರ್ಯನಿರತ ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು 1196
- ಒಟ್ಟು ನಿಗದಿತ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿ ರೂ. 118.94 ಕೋಟಿಗಳು
- ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ರೂ.118.29 ಕೋಟಿಗಳು
- ಶೇಕಡಾವಾರು ವಸೂಲಾತಿ 99.45%

### 40. ನಿಗಮದ ಪ್ರವಾಸನ (Corporate Governance) :

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ; ದಕ್ಷತೆ; ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟವನ್ನು ತಲುಪಲು ಶುದ್ಧ ಹಾಗೂ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕ ದೃಢನಿಶ್ಚಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಆಡಳಿತವು ನೀತಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿಯೇ ಸರಳ ಹಾಗೂ ಸುಗಮವಾಗಿ ಆಡಳಿತ ಮಾಡಲು ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಇದರಿಂದ ನಿಗಮ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರವಹಾರ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಪ್ರಜಾಸತ್ತಾತ್ಮಕ ಮನೋಭಾವ ತರಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಉನ್ನತ ದರ್ಜೆ ಹಾಗೂ ನೀತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರುವಲ್ಲಿ ಕಂಕಣ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು 11 ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಸದಸ್ಯರು ಸಮಭಾವನೆ ಹಾಗೂ ಕ್ರಿಯಾಶೀಲತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ; ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾರ್ಯನಿರತವಲ್ಲದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಸಭೆ ಸಂಭಾವನೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

### ಆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು (Board Meetings) :

ಸದರಿ ಸಭೆಗಳು ಪೂರ್ವ ಸಿದ್ಧತೆಯೊಂದಿಗೆ ನಡೆಯುತ್ತಿದ್ದು 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 4 ಸಭೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಡೆದಿವೆ.

| ಅ. ನಂ. | ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ     | ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ          |
|--------|----------------|----------------------|
| 1      | 32ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ | 3ನೇ ಜೂನ್ 2008        |
| 2      | 33ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ | 27ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2008 |
| 3      | 34ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ | 22ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2008   |
| 4      | 35ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ | 7ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2009      |



**ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು (Board of Directors) :**

ಪಾರ್ಷ್ವ ಸರ್ವಿಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

| ಕ್ರ.ಸಂ. | ನಿರ್ದೇಶಕರು                              | ಪದನಾಮ                 |
|---------|---|-----------------------|
| 1.      | ಶ್ರೀ ಕೆ.ಜಯರಾಜ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.                 | ಚೇರಮನ್                |
| 2.      | ಡಾ   ಶ್ರೀ ಅಜಯ್ ನಾಗಭೂಷಣ ಎಮ್.ಎನ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್ | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 3.      | ಶ್ರೀ ಆರೋಕ ಮೋಹನ, ಐ.ಪಿ.ಎಸ್.               | ನಿರ್ದೇಶಕರು            |
| 4.      | ಡಾ   ಶ್ರೀ ವಿಶಾಲ, ಐ.ಎ.ಎಸ್                | ನಿರ್ದೇಶಕರು            |
| 5.      | ಶ್ರೀ ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ                        | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) |
| 6.      | ಶ್ರೀ. ಎಮ್. ನವೀನಕುಮಾರ, ಐ.ಎ. & ಎ.ಎಸ್.     | ನಿರ್ದೇಶಕರು            |
| 7.      | ಶ್ರೀ ಎಮ್. ಗೋವಿಂದಪ್ಪ                     | ನಿರ್ದೇಶಕರು            |
| 8.      | ಶ್ರೀಮತಿ ಪಾರ್ವತಿ. ಕೇಶವಾಚಾರ               | ನಿರ್ದೇಶಕರು            |
| 9.      | ಶ್ರೀ. ಎಂ.ಎ. ಹುಸೇನ್                      | ನಿರ್ದೇಶಕರು            |
| 10.     | ಶ್ರೀ. ಎಲ್. ರವಿ                          | ನಿರ್ದೇಶಕರು            |
| 11.     | ಶ್ರೀ. ಪಿ.ಜಿ. ಅಮ್ಮಿನಭಾವಿ                 | ನಿರ್ದೇಶಕರು            |

**ಬ. ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು (Board Sub-Committee) :**

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳತ್ತ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗಮನಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

**1. ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ (Central Purchases Committee)**

ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಥವಾ ಇನ್ನಾವುದೇ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಈ ಸಮಿತಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಮೀರಿದ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರೀದಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

|    |   |         |
|----|---|---------|
| 1. | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ            | ಚೇರಮನ್  |
| 2. | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ            | ಸದಸ್ಯರು |
| 3. | ಶ್ರೀ. ಎಮ್. ಗೋವಿಂದಪ್ಪ, ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ | ಸದಸ್ಯರು |
| 4. | ಶ್ರೀಮತಿ ಪಾರ್ವತಿ. ಕೇಶವಾಚಾರ                       | ಸದಸ್ಯರು |

ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯು 2008-09ರಲ್ಲಿ ಕೆಳಗಿನ ದಿನಗಳಂದು ಸಭೆ ನಡೆಸಿದೆ.

| ಆ.ನಂ. | ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ            | ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ    |
|-------|-----------------------|----------------|
| 1     | 19 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ | 23-05-2008     |
| 2     | 20ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ  | 02-09-2008     |
| 3     | 21ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ  | 5 & 11-11-2008 |
| 4     | 22ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ  | 12-12-2008     |
| 5     | 23ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ  | 10-01-2009     |
| 6     | 24ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ  | 07-03-2009     |

**2. ಸಾಲ ಉಪಸಮಿತಿ (Barrowings Sub-Committee) :**

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲು ಈ ಉಪಸಮಿತಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.



1. ಬೇಲ್‌ಮನ್, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.
2. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.

### 3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ (Audit Committee) :

ದಿನಾಂಕ 06.06.2005 ರಂದು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

|   |                                    |                   |
|---|------------------------------------|-------------------|
| 1 | ಶ್ರೀಮತಿ ಪಾರ್ವತಿ. ಕೇಶವಾಚಾರ          | ಸಮಿತಿಯ ಸಭಾಧ್ಯಕ್ಷೆ |
| 2 | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ. | ಸದಸ್ಯರು           |
| 3 | ಶ್ರೀ. ಎಮ್. ಗೋವಿಂದಪ್ಪ               | ಸದಸ್ಯರು           |
| 4 | ಶ್ರೀ ಪಿ.ಜಿ. ಅಮ್ಮಿನಭಾವಿ             | ಸದಸ್ಯರು           |

ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಎರಡು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ     | ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ |
|----------|----------------|-------------|
| 1        | 10ನೇ ಆಡಿಟ್ ಸಭೆ | 12-08-2008  |
| 2        | 11ನೇ ಆಡಿಟ್ ಸಭೆ | 19-09-2008  |

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 1956 ರ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಭೆಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಪಾತ್ರವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಸಂಜ್ಞೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

- 1) ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಚರ್ಚಿಸುವುದು.
- 2) ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ವಾರ್ಷಿಕ ಮತ್ತು ಅರ್ಧ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ತಾಜ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
- 3) ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಂಡವಾಳ, ಕಂದಾಯ, ಉಗ್ರಾಣ ಬಜೆಟ್‌ಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- 4) ನಿಯಮಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ತನಿಖೆ ಹಾಗೂ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
- 5) ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅನುರೂಪಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ - ಧಾನ್ಯಾನು ವರದಿ, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಗಳ, ನಿರ್ಧಾರಿತ ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- 6) ಆಂತರಿಕ ತನಿಖಾ ವರದಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- 7) ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ತನಿಖಾ ವರದಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- 8) ಶಿಸ್ತುಕ್ರಮ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- 9) ಜಾಗೃತ ತನಿಖಾ / ಎಮ್.ಆರ್.ಜಿ./ಬಿ.ಎ.ಕ್ಯೂ.ಸಿ. ತಂಡಗಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- 10) ಎದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ
- 11) ಸಾಲಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- 12) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಮತ್ತು ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್‌ಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಅವರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ವರದಿಗಳ ಕುರಿತು ವಿಚಾರ ವಿನಿಮಯ.
- 13) ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.
- 14) ಹಣಕಾಸಿನ ಮತ್ತು ಗಂಡಾಂತರ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಮತ್ತು ಮೋಸ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆಗಳ ಗಂಡಾಂತರಗಳು.
- 15) ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸೂಚಿತಗೊಂಡ ಇನ್ನಿತರ ವಿಷಯಗಳು.



ಸದರಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವ ತಯಾರಿಯೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದು ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು, ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂತರಿಕ ತನಿಖೆ) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ಸಭೆಗೆ ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**41. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವಿವರಣೆ (Directors Responsibility Statement):**

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವಿವರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 1956 ರ ಅಧಿನಿಯಮ 217 (2A.A) ಯ ಆವಶ್ಯಕತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಧೃಢೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ವಯವಾಗುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
2. ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಎಕರೂಪವಾಗಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ಣಯ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಆತ್ಮಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಸತ್ಯವಾಗಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಚಿತ್ರಣ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
3. ಈ ಕಾಯಿದೆ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆಗೆ ಮತ್ತು ಮೋಸ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆಯನ್ನೂ ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹಾಗೂ ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಲು ಮತ್ತು ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ತಡೆಯಲು ಸೂಕ್ತವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕ ಎಚ್ಚರಿಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
4. ವರ್ತಮಾನ ಸ್ಥಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

**42. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು (Auditors):**

ಮೆ||ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಭು ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೆಟ್ಸ್ ರವರನ್ನು ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2008-09ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ಮೆ|| ರಾವ್ ಮೂರ್ತಿ & ಅಸೋಸಿಯೆಟ್ಸ್ ರವರನ್ನು 2008-09 ರ ಸಾಲಿನ ಹೆಸಾಂನ ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡೀಟರ್ಸ್ (Cost Auditors)ರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ.

**43. ಪರಿಶ್ಲೇಷಣೆ 217 (2ಎ) ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವಿವರಣೆ**

(Particulars of employees under section 217(2A)) :

ಕಂಪನಿ (ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವಿವರಣೆ) ನಿಯಮಗಳು 1976 ರ ಜೊತೆಗೂಡಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪರಿಶ್ಲೇಷಣೆ 217 (2ಎ) ಓದಲಾಗಿರುವಂತೆ ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿ ಎನೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಭಾವಿಸುವುದು.

**44. Acknowledgement (ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು)**

ಕಂಪನಿಯ ಉಪಯೋಗಿತ ಗ್ರಾಹಕರು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ಅವರು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೇಲೆ ಇಟ್ಟಿರುವ ಅಪಾರ ನಂಬಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಮಂಡಳಿಯು ಇದನ್ನು ದಾಖಲೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲು ಪ್ರಾಮಾಣಿಕವಾಗಿ ಗೌರವಿಸುವುದಲ್ಲದೇ ಮುಂಬರುವ ದಿನಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಇಂತಹುದೇ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ಅಪೇಕ್ಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಆದರಲ್ಲಿಯೂ ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಆದರಲ್ಲಿಯೂ ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಇಂಧನ ಮಂತ್ರಿ ಮಂಡಲ, ಕವಿಪ್ರನಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಎದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ಎದ್ಯುಚ್ಚಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ಎದ್ಯುಚ್ಚಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಇವರೆಲ್ಲರಿಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಉತ್ತೇಜನ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಕ್ಕಾಗಿ ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಸಂಸ್ಥೆ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳು ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಮಾಡಲು ಯತ್ನಿಸಿದ ಪ್ರಿಯತ್ನಗಳಿಗೆ ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಉತ್ತೇಜನವನ್ನು ನೀಡಿರುವ ಇವರೆಲ್ಲರಿಗೂ ಸಹ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಧನ್ಯವಾದಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರ/ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಪ್ರದ್ಯಾದಾಯಕ ಸೇವೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ನೌಕರರ/ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಹಕಾರವನ್ನು ಸಹ ಮಂಡಳಿಯು ಗೌರವಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ/-  
ಚೇರಮನ್

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ





## ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,

1. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು 31.03.2009 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಿದ ಆಧಾರವೇ ಪತ್ರ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ಯಾಷ್‌ಫ್ಲೋ ತಪ್ಪಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ತಪ್ಪಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿವೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದರಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಅಧಾರವೇ ಪತ್ರ: ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್‌ಫ್ಲೋ ವರದಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 04.08.2009 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು; ಸದರಿ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳನ್ನು ನಾವು ದಿನಾಂಕ 04.08.2009 ರ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದೆ. ನಂತರ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದ್ದು; ಇದು ದಿನಾಂಕ 04.08.2009 ರ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

2. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನಗಳ (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್) ಅನ್ವಯ ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಅಂತಹ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಅರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಭೌತಿಕ ಮಿಥ್ಯಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿಯೇ ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ. ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಜ ಪರಿಶೋಧನೆ, ಮೊತ್ತಗಳ ಆಧಾರಿತ ಸಾಕ್ಷಿಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಉಪಯೋಗದಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೌಲಿಕರಣ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ತಯಾರಿಸುವ ಪ್ರಮುಖ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆಗಳ ಮೌಲಿಕರಣದ ಜೊತೆಗೆ ಅರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪ್ರದರ್ಶನದ (presentation) ಕಿಮ್ಮತ್ತು ಗೊತ್ತು ಮಾಡುವುದು. ಇವೆಲ್ಲವೂ ಕೂಡ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಿರುತ್ತವೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ನಾವು ವ್ಯಕ್ತ ಪಡಿಸಿರುವ ಅಭಿಮತಗಳು ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುತ್ತವೆ ಎಂದು ನಂಬಿರುತ್ತೇವೆ.

3. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ರ ಕಲಂ (4ಎ) ಅಡಿಯ 227 ರ ಕಂಡಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಆದೇಶ 2003 (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ)ರ ಅನುಸಾರ ಸದರಿ ಆದೇಶದ 4 ಹಾಗೂ 5ನೇಯ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿಯ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾವು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದ್ದು ಅದು ವಿವರಣಾತ್ಮಕವಾಗಿದೆ.

4. ಸದರಿ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿಯ ನಮ್ಮ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲದೇ ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.

I. ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಆಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.

II. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ನಾವು ಪ್ರಸ್ತುತಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪ್ರಸ್ತುತಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.

III. ಈ ವರದಿಗೆ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ: ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್‌ಫ್ಲೋ ವರದಿಗಳು ಲೆಕ್ಕಪ್ರಸ್ತುತಗಳ ದಾಖಲೆಗೆ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.



IV. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಆಧಿನಿಯಮ 1956 ರ ಕಂಡಿಕೆ (211) ರ ಪ್ರಕರಣ 3(ಃ) ಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿ; ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.

**ಎ) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ಮೂಲತತ್ವ : (Basis of Accounting)**

ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ (1) ರಲ್ಲಿಯ ಮಾಹಿತಿಗಳತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ತಜ್ಞರ ಮೇಲೆ ಸಮುಚ್ಚಯವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟುಮಾಡುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೂಡಿ ಬಂದ ಅಥವಾ ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಅಂಶ ಅಂಶ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ, ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಖಾಸಗೀ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆದಾರರ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಷ್ಟವು ರೂ. 19.22 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಉಂಟಾಗಲಿಲ್ಲದಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ರೂ.19.22 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

**ಬಿ) ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ : (Valuation of Inventories)**

ಅಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರದ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಭಾಗವಾದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 5 ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವಾಗ ಹಾಲಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ವಿರೀದಿ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಿಗದಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ ಎಂಬ ಹೇಳಿಕೆಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಮಾವಳಿ 2 ರ ಪ್ರಕಾರವಿಲ್ಲ. ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠಕ್ರಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕನಿಷ್ಠ ಕ್ರಯ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ನಡುವಣದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗದಿತ ದರಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಅರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

**ಸಿ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ : (Fixed Assets Accounting)**

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಬಂಧ 2ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೊಂಡ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ದಾಖಲಿಸಬೇಕು. ಸದರಿ ನಿಯಮಾವಳಿಯ ಕಂಡಿಕೆ-4 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಎಸ್ 10 ರ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣ ಐಸಿಐಎಐ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಎಎಸ್ 10 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇದರಿಂದಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಅರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಬಂಧ 2.5 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಳೆದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿಕೆಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಬೆಲೆಯಂತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಎಸ್ 10 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ.

**ಡಿ) ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದವರು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರದ ಅನ್ವಯ ಆಸ್ತಿಯ ಇಳಿಕೆ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ 3.1 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಅನ್ವಯ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಿಗೆ ಸದರಿ ದರಗಳು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಅರ್ಥಿಕ ತಜ್ಞರ ಮೇಲಾಗುವ ಅರ್ಥಿಕ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಈ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.**

**ಇ) ನಮಗೆ ಸಾಲ ಮಂಜೂರಾದ ಪತ್ರವಾಗಲಿ ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು (ಆಸಂರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ವಿವರಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮೂಲವಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಡೆದಿದ್ದು, ತದನಂತರ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಆದರೆ, ಬಡ್ಡಿ ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು,**



ಆದರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪಡೆಯ ಬೇಕಾದದ್ದು / ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ. 32.66 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಫ್) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಉಪವಾಖ್ಯೆ 36 ರತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯುತ್ತಾ ಅಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ 66 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆ ಈ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಅನುಪ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆಯಿಂದ ಆಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಆಧವಾ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

V) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಖಾತೆ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. 2/5/2001-ಸಿಎಲ್/V/ದಿ:22-03-2002 ರ ಪ್ರಕಾರ; ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛೇದ 274 (ಐ) (ಜಿ) ಯು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

VI) ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಘಟಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ. 7.02 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು 31.03.2009 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಪತ್ತೆಮೈ ತಾಳೆ ಮಾಡಲೇಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿಷಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪುನರಾವಲೋಕನ/ಪುನರ್ ವಿಕ್ಷಣೆ/ದೃಢೀಕರಣ ಬೇಕಾಗಿದೆ.

VII) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ (6) ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಆದರಂತೆ ಜಮಾ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಇವುಗಳ ದೃಢೀಕರಣ ಆಗಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಕಾರಣ ಸಾವು ನಿಖರವಾಗಿ ಕೊಡುವ / ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಹಾರದ ಬಗ್ಗೆ ನಿಖರ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಮ್ಮ ಆಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುನ್ನತ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳು 1956 ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅನ್ವಯ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ನೈಜ ಮತ್ತು ವಸ್ತು ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಎತ್ತಿ ತೋರಿಸುತ್ತವೆ. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕಾರಗೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮೂಲಸೂತ್ರಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸುತ್ತವೆ.

- ಆ) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಸ್ಥಿತಿ.
- ಬ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವರದಿಗೆ ಸಂಬಂಧ ಪಟ್ಟಂತೆ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇರುವ ಲಾಭ.
- ಕ) ನಗದು ಹರಿಯುವಿನ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ನಗದು ಹರವು.

ಮೆ|| ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಭು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್  
ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹ/-

(ಶ್ರೀ ಚಂದನ್.ಜಿ. ಪೈ)

ಪಾಲುದಾರರು

ಸ.ಸಂ.205575

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 16.09.2009



## ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ

### ನಮ್ಮ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಕಂಡಿಕೆ 3 ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆದಿದೆ

- (i) ಎ] ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಇನ್ನೂ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಇನ್ನುಳಿದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ಥಳ, ವಿವರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸರಿಯಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ ಕವಿಪ್ರನಿ ನಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ (ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡ) ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
- ಬಿ] ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಯೋಜನೆ ಇಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪುರಾವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸಿ] ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಯಾವುದೇ ದೊಡ್ಡ ಭಾಗವನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಆಗು-ಹೋಗುಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗಿಲ್ಲ.
- (ii) ಎ] ನಮಗೆ ವಿವರಣೆ ನೀಡಿರುವಂತೆ, ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ಎಣಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಪೂರ್ತಿ ಮಾಡಿದೆ. ಪ್ರತಿವರ್ಷ ನಡೆಯುವ ಈ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇನ್ನೂ ಕ್ರಮಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬೇಕು ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.
- ಬಿ] ಈ ಮೇಲಿನ (ಎ) ನಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಕ್ಷೇತ್ರದ ವಿಸ್ತೀರ್ಣವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಸೂಕ್ತವು ಹಾಗೂ ತಕ್ಕ ಪ್ರಮಾಣದಾಗಿದೆ.
- ಸಿ] ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಪ್ರಕಾರ ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿದ್ದು ಅವುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ವಿಭಾಗಗಳು ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಎಣಿಕೆಯ ಸರಿಯಾದ ತಪಶೀಲನ್ನು ಹೊಂದಿವೆ. ಕಂಪನಿಯ ಉಗ್ರಾಣದ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದ ಲೋಪದೋಷಗಳನ್ನು ಸಹ ಸರಿಯಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಲೋಪದೋಷಗಳು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಅರ್ಹವಾಗಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದ ಸದರಿ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ.



- (iii). ಎ] ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 301 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೋಂದಾಯಿತ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆಯವರಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಂರಕ್ಷಿತ / ಸಂರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ಸದರಿ ಕಲಂನ ಪರಿಚ್ಛೇದ 4(iii) (b),(c) ಹಾಗೂ (d) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- (iv). ಎ] ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ, ಕಲಂ 301 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೋಂದಾಯಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದಾಗಲಿ, ಕಂಪನಿಗಳಿಂದಾಗಲಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಇತರೆಯವರಿಂದಾಗಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಂರಕ್ಷಿತ/ಸಂರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ಸದರಿ ಕಲಂನ ಪರಿಚ್ಛೇದ 4(iii) (b), (c) ಹಾಗೂ (d) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- (v) ಎ) ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಕ್ಷೇತ್ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಅನುಸಾರ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮೇರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ, ಅಸ್ತಿ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಪಡೆಯುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತಕ್ಕದಾದ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಸದರಿ ಅಂತರಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇನ್ನೂ ಕ್ರಮಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ಸಕ್ಷಮವಾಗಬೇಕು ಆಲ್ಲದೆ ಎಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರಬೇಕು ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.
- ಬಿ) ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣಾ ಘಟಕದಿಂದ ನಡೆಸಿದ ಎನರ್ಜಿ ಅಡಿಟ್‌ನ ಪ್ರಾವಿಜನಲ್ ವರದಿ ಪ್ರಕಾರ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಶೇ. 24.96 ರಷ್ಟು ಕಂಪನಿಯ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಲಗತ್ತಿಸಿದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.
- (vi) ಎ) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ರ ಕಲಂ 301 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ರಚಿಸ್ಪರನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯಂತೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಕಲಂ 301 ರ ಅನುಸಾರ ಪಾಲಿಸಿದ ರಚಿಸ್ಪರನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ ರೂಪಾಯಿ ಐದು ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಮಿಗಿಲಾದ ವಾಣಿಜ್ಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು, ಪ್ರಸಕ್ತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಚಾಲ್ತಿಯಿರುವ ದರಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ದರಗಳ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- (vii) ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (viii) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ಅಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಅದು ಕಂಪನಿಯ ಇಲ್ಲಾ ಪಂತಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಅದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಸ್ವಭಾವಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಭಾಗದ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಭಾವ ಹಾಗೂ ಪರಿಮಿತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
- (ix) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 209 (1) (ಡಿ) ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ಕ್ರಯ ತುಟ್ಟಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ ಸದರಿ ತುಟ್ಟಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಾವು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (x) ಎ] ಕಂಪನಿಯು ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳಾದ ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ಫಂಡ, ಇ.ಎಸ್.ಐ; ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಬೆಚ್ಚುವರಿ ಸೌಲಭ್ಯಕರ, ಸೇವಾತೆರಿಗೆ, ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ, ಆಯಾತ ತೆರಿಗೆ, ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ, ಹಾಗೂ ಸೆಸ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಆಯಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಹೊರತಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು 01.06.2002 ರಿಂದ 30.11.2004 ರ ಅವಧಿಗೆ ಶಾಶ್ವತ ನೌಕರರ ಒ.ಎಫ್. ಮೊತ್ತ 68.76 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ವಿನಾಯಿತಿ ಕೋರಿಕೆ ಅದು ಪಿ.ಎಫ್ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗಬೇಕಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸಿನ ವಿವರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಇದಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮುಂದುವರೆದು ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಆಯುಕ್ತರು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಎಮ್/ಎಚಿಬಿಎಲ್/ಇಎನ್‌ಎಫ್/27778/2009/4208-09/6093/20.02.2009 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ/ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗೊತ್ತು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.1.59 ಕೋಟಿ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಗೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಿ, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 09.03.2009 ರಂದು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಸದರಿ ವಿಷಯವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ದೆಹಲಿಯ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಯ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಬಿ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ 31 ನೆಯ ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಆರು ತಿಂಗಳು ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಯಾವುದೇ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ತರಹದ ತಗಾದೆಯುಕ್ತ ಬಾಕಿ ಸಹ ಪಾವತಿಸುವುದು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

11. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 485.44 ಕೋಟಿ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
12. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಏತರೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಮುಟ್ಟಿಸುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.
13. ಕಂಪನಿಯು ಶೇರುಗಳನ್ನು ಡಿಬೆಂಚರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಇತರ ಜಾಮೀನು ಆಧಾರಿತ ಬಾಂಡ್‌ಗಳನ್ನು ಒತ್ತೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಕೊಟ್ಟಿರುವುದಿಲ್ಲ.
14. ಕಂಪನಿಯು ಟಿಪ್ ಫಂಡ್ / ನಿಧಿ ಅಥವಾ ಮ್ಯೂಚುವಲ್ ಫಂಡ್ / ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಆದೇಶ 2003 ರ ಅಂಕ 4 (13) ರ ಪರಿವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.
15. ಕಂಪನಿಯು ಶೇರುಗಳು, ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್‌ಗಳು ಡಿಬೆಂಚರಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಉಳಿತಾಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಮಾರಾಟವಾಗಲೀ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಲೀ ಮಾಡುತ್ತಿಲ್ಲವಾದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಆದೇಶ 2003ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 4(14) ರ ಪರಿವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.
16. ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ಧಕ್ಕೆಯಾಗುವಂತಹ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಾಂಗದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವಂತಹ ಇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಜಾಮೀನುದಾರರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
17. ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳನ್ನು, ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೇ ಉಪಯೋಗಿಸಿದೆ.
18. ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಖರಿಸಿದ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ಹೂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಆಸ್ತಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತೊಡಗಿಸಿರುವುದು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಿಲ್ಲ.
19. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ ಕಲಂ 301 ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದ ರೆಜಿಸ್ಟರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಶೇರುಗಳನ್ನು ಆದ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಖಾಸಗೀಯವರಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
20. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೇಲೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
21. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಶೇರು ಮಾರಾಟ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮೂಲಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಣ ಶೇಖರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.



22. ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಕೆಲವು ಮೋಸದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ನಡೆದಿವೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲಿರುವ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಇರಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ವಂಚನೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವ ನಿರಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಅನುಸರಿತ ವಸೂಲಿ ಕ್ರಮಗಳು ಸಹ ನಡೆಯುತ್ತಿವೆ. ಆದರೆ ಬಹಳಷ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ತಪಾಸಣೆ, ತಪ್ಪಿತಸ್ಥರನ್ನು ಹೊಣೆಗಾರರನ್ನಾಗಿಸುವುದು, ವಸೂಲಿ ಕ್ರಮ/ಶಿಕ್ಷೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ದೀರ್ಘ ಕಾಲದಿಂದ ಉಳಿದುಕೊಂಡು ಬಂದಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಮೃತರಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಇಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರಬಹುದಾದ ಮೊಬಲಗು ಹಾಗೂ ರೀತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ತನಿಖೆ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ತೀರ್ಮಾನ ನೀಡಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.

ಮೆ|| ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಭು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್  
ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಶ್ರೀ ಚಂದನ್.ಜಿ. ಪೈ)

ಪಾಲುದಾರರು

ಸ.ಸಂ.206575

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 16.09.2009



## 31-03-2009 ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ

2008-09 ರ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ / ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

| ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು   | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ  |
|---|--|
| <p>ಎ). ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ತಳಹದಿ: (Basis of Accounting)</p> <p>ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ (1) ರಲ್ಲಿಯೂ ಮಾಹಿತಿಗಳತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ತಾಂತ್ರಿಕ ವೇಲೆ ಸಮುಚ್ಚಯವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟುಮಾಡುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೂಡಿ ಬಂದ ಅಥವಾ ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಅಂಶ ಅಂತ ಅಧಾರಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಖಾಸಗೀ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆದಾರರ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಆದಾಯವು ರೂ.19.22 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಉರ್ಬೀತಗೊಂಡಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ರೂ. 19.22 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.</p>                                   | <p>ವಾಸ್ತವಿಕ</p>  |
| <p>ಬಿ). ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ :</p> <p>ಅಯಿ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರದ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಭಾಗವಾದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 5 ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವಾಗ ಹಾಲಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರದ ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಿಗದಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ ಎಂಬ ಹೇಳಿಕೆಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಮಾವಳಿ 2 ರ ಪ್ರಕಾರವಿಲ್ಲ. ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠಕ್ರಮ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕನಿಷ್ಠಕ್ರಮ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ನಡುವಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗದಿತ ದರ ಮತ್ತು ಅರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p> | <p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಿರಂತರ ತಡೆಯಿಲ್ಲದೇ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಗಳ; ಮತ್ತು ಕೆಲಸದಲ್ಲಿರುವ ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವಿವರಣೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಸಂಗ್ರಹಗಳು ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಗಳು ಸೇರಿರುತ್ತವೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸಧ್ಯದ ಪೇಟೆಯ ಧಾರಣೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರಕುಗಳ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಅದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ, ಸರಕುಗಳ ನಿಖರವಾದ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಏ.ಎಸ್.2 ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡದೇ ಇರುವ ಕಾರಣ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉಂಟಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ಸಮಾಲೋಚನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ-2 ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p> |
| <p>ಸಿ). ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ : ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಬಂಧ 2ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೊಂಡ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ದಾಖಲಿಸಬೇಕು. ಸದರಿ ನಿಯಮಾವಳಿಯ ಕಂಡಿಕೆ-4 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ</p>  | <p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ 10 ರ ಎಲ್ಲಾ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಗದಿತ ದರವು ನಿಜವಾದ ಬೆಲೆಗೆ ಹತ್ತಿರವಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಗಣನೀಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದ ಪ್ರಗತಿಪರ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ</p>  |





| ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು  | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ   |
|--|---|
| <p>ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಎಸ್ 10 ರ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲಿಕರಣ ಐಸಿಎಐ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಎಎಸ್ 10 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇದರಿಂದಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p> <p>ಮುಂದುವರೆದು ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಬಂಧ 2.5 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಬೆಲೆಯಂತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಎಸ್ 10 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ.</p>                                  | <p>ಮೇಲೂ ಸಹ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಭಾವವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ESAAR 1985 ಅನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ಸಮಾಲೋಚನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>   |
| <p>ಡಿ). ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿ :<br/>ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದವರು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರದ ಅನ್ವಯ ಆಸ್ತಿಯ ಇಳಿಕೆ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ 3.1 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಅನ್ವಯ ಸದರಿ ದರಗಳು ಏರಿಳಿತದಲ್ಲಿದೆ. ಸದರಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಕಾರಣ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮದ ಅಳತೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.</p>  | <p>ವಾಸ್ತವಿಕ</p>   |
| <p>ಇ). ಸಾಲದವಿವರಗಳು : ನಮಗೆ ಸಾಲ ಮಂಜೂರಾದ ಪತ್ರವಾಗಲಿ ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು (ಅನುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು) ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ವಿವರಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲ; ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿದರ, ಒತ್ತೆ ವಿವರ ಹಣ ಮರುಪಾವತಿ ಮುಂತಾದವು. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳು ಮೂಲವಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಡೆದಿದ್ದು ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಆದರೆ, ಬಡ್ಡಿ ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸಿ.ಕಂ.ಯು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬೇಕಾದದ್ದು/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯು ರೂ. 32.66 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬಡ್ಡಿಯೆಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.</p> | <p>ವಾಸ್ತವಿಕ : ವಿವರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯು ಇನ್ನೂ ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ G.O.No:EN112 PSR 2005 /p1 dt:19-05-06 ರ ಮೂಲಕ ಸಂಸ್ಥಾವಾರು ಸಾಲ ವಿಂಗಡಣೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿದೆ. ಈ ಕುರಿತಂತೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯು ಯೋಜನಾವಾರು ಸಾಲ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಶ.ಸಂ. FA(A&amp;R)/C(B&amp;R)/DC(B&amp;R)/6718 dt:28-07-2007 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದ್ದು ಮೂಲ ಮಂಜೂರಾತಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕ 11.09.09 ರನ್ವಯ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಸಾಲದ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಸಾಲಗಳ ಮೂಲ ಮಂಜೂರಾತಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಸಾಲದ ಮೂಲ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> |



| ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು  | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ |
|--|-------------------------|
| <p>ಎಫ್) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ 36 ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಪ್ಯಾಚಾರದಲ್ಲಿ ವಿನಿಮಯ ಮಾಡಿಕೊಂಡ 66 ಕ್ಷ. ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಂಥ ಅನುಪಯುಕ್ತ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಲಿಕ್ಕೆ ಬರುವುದಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಸಂಯೋಜಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮದ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿದೆ.</p> | <p>ವಾಸ್ತವಿಕ</p>         |
| <p>I. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಖಾತೆ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. 2/5/2001-ಸಿಎಲ್/ವಿ:22-03-2002ರ ಪ್ರಕಾರ; ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛೇದ 274 (ಐ) (ಬಿ) ವು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>   | <p>ವಾಸ್ತವಿಕ</p>         |
| <p>VI. ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಘಟಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ.7.02 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ ಇದನ್ನು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ತಾಳೆ ವಸಾಡಲೇಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿಷಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪುನರಾವಲೋಕನ/ ಪುನರ್ ವಿಕ್ಷಣೆ/ ದೃಢೀಕರಿಸ ಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>   | <p>ವಾಸ್ತವಿಕ</p>         |
| <p>VII. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ (6) ರ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಜಮಾ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಇವುಗಳ ಧೃಢೀಕರಣ ಆಗಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಕಾರಣ ನಾವು ನಿಖರವಾಗಿ ಕೊಡುವ / ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಹಾರದ ಬಗ್ಗೆ ನಿಖರ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>  | <p>ವಾಸ್ತವಿಕ</p>         |

ಸಹ/-  
 ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ  
  
 ಅಧ್ಯಕ್ಷರು,  
 ಪು.ವಿ.ಕಂ.ನಿ



ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956; ಪರಿಚ್ಛೇದ 619 (4) ರ ಪ್ರಕಾರ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2009ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಇದರ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ 31ನೆಯ ಮಾರ್ಚ್ 2009ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಾಖ್ತೆಗಳನ್ನು 1956 ರ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರಗಳ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛೇದ 619 (2) ರ ಅನ್ವಯ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಇವರಿಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಗೆ ನಿಯುಕ್ತಗೊಂಡ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಈ ಹಣಕಾಸು ತಾಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಪರಿಚ್ಛೇದ 227 ರ ಅನ್ವಯ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಬೇಕು. ಅವರು ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು 16-09-2009 ರ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಇವರ ಪರವಾಗಿ ನಾನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಾಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(3)(b) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ್ದೇನೆ. ಸದರಿ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಮಾಡಿದ್ದು ಇದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಕಾರ್ಯ ವರದಿಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಖಾತ್ರಿಯು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಆಯ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ. ಈ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಕ್ತ ಸಮಜಾಯಿಸಿ ನೀಡಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮಾಡಿದ್ದು ಸದರಿ ವಿಷಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ 27ರ ಕಂಡಿಕೆ 39 ರಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ ಕಾರಣ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 619 [4] ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸುವಂತಹ ಪೂರಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು  
ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಪರವಾಗಿ

*H. K. K.*

(ಉಪಾ ಸಂಕರ್)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು  
ಸಿವಿಲ್ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ  
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

22ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2009



**ಅಥಾವ ಪತ್ರಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31-03-2009 ರಂತೆ**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಪ. ಸಂ. | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ     | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|--------|-----------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1        | ನಿಧಿಯ ಮೂಲಗಳು :-  |        |                 |                                     |                                    |
| 1        | ಜೇರುದಾರರ ನಿಧಿ  |        |                 |                                     |                                    |
|          | ಪೇರು ಬಂಡವಾಳ  | 1      | 52.301          | 233,33,61,000                       | 233,33,61,000                      |
|          | ಪೇರು ಠೇವಣಿ   | 1A     | 52.302          | 6                                   | 6                                  |
|          | ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ   | 2      | 55 to 58        | (11,09,58,328)                      | 63,79,76,629                       |
|          |  |        |                 | 222,24,02,678                       | 297,13,37,635                      |
| 2        | ಸಾಲಗಳ ನಿಧಿ   |        |                 |                                     |                                    |
|          | ಆಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು   | 3      | 51 to 54.4      | 500,38,92,409                       | 322,96,08,099                      |
|          | ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು  | 3A     | 53.307 & 54.200 | 1107,41,55,897                      | 812,70,13,833                      |
|          |  |        |                 | 1607,80,48,306                      | 1135,66,21,932                     |
| 3        | ಇತರ ನಿಧಿಗಳು  | 12A    |                 | 5,66,24,583                         | 6,23,32,884                        |
| 4        | ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು   | 4      | 47 & 48         | 297,72,35,846                       | 342,68,17,147                      |
|          | ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ  |        |                 | 2133,43,11,413                      | 1781,71,09,598                     |
| II       | ನಿಧಿಯ ಬಳಕೆ :   |        |                 |                                     |                                    |
| 1        | ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು   | 5      | 10 to 13        |                                     |                                    |
|          | ಎ. ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ   |        |                 | 2342,61,32,011                      | 1869,12,06,618                     |
|          | ಬಿ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಕಳೆದಿದೆ | 2A     | 55              | 520,03,84,771                       | 383,25,33,953                      |
|          | ಸಿ. ಸವಕಳಿ ಕಳೆದು  | 5      |                 | (624,03,73,834)                     | (608,07,75,993)                    |
|          | ಡಿ. ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ   |        |                 | 1198,53,73,406                      | 877,78,96,672                      |
|          | ಇ. ವಿದೇಶಿ ವಹಿಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ   |        |                 |                                     |                                    |
|          | ಎಫ್. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು   | 6      | 14              | 47,69,82,780                        | 47,75,76,726                       |
|          |  |        |                 | 1246,23,56,186                      | 925,54,73,398                      |
| 2        | ಹೂಡಿಕೆಗಳು  | 6A     | 20              | 1,00,000                            | 3,50,00,000                        |
|          |  |        |                 | 1,00,000                            | 3,50,00,000                        |



## ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31-03-2009 ರಂತೆ

| ಕ್ರ. ಸಂ.           | ವಿವರಗಳು   | ಪೆ. ಸಂ.                 | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ  | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)   | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)   |
|--------------------|---|-------------------------|--|---|--|
| 3                  | ಚಾಲಿಯಲ್ಲಿರುವ (ಪ್ರಸಕ್ತ) ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು<br><br>ಎ. ತಪಶೀಲುಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು<br><br>ಬಿ. ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು<br><br>ಸಿ. ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿತಾಯ ಹಣ<br><br>ಡಿ. ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು<br><br>ಇ. ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು | 7<br>8<br>9<br>10<br>11 | 22<br>23 &<br>28.1<br>24.110-<br>24.906<br>25 to 27<br>and 28<br>28.4 to<br>28.825 &<br>30 to 37 | 37,29,89,008<br><br>1206,21,06,733<br><br>84,30,48,816<br><br>64,84,58,916<br><br>560,02,55,453<br><br>1952,68,58,927 | 33,15,90,998<br><br>1062,04,63,962<br><br>44,67,31,440<br><br>219,32,46,555<br><br>573,53,18,552<br><br>1932,73,51,507 |
| 4                  | ಕಳೆದು :<br>ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು  | 12                      | 40,41,<br>42, 43, 44,<br>46 & 50   | 1551,10,60,799  | 1080,63,72,607   |
| 5                  | ನಿವ್ವಳ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು  |                         |  | 401,57,98,128   | 852,09,76,900  |
| 6                  | ರದ್ದು ಮಾಡದ ಅಥವಾ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದ ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು   | 13                      | 17   | 16,38,807   | 56,57,300  |
| 7                  | ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ  | 2                       |  | 485,44,18,292   | 0  |
| <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b> |   |                         |  | <b>2133,43,11,413</b>   | <b>1781,71,09,598</b>  |

ಲೆಕ್ಕಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ

27

(0)

(0)

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1. ಶೇ.ದ್ಯೂಲ 1 ರಿಂದ 27 ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಅಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಭಾಗಗಳಾಗಿವೆ.

2. ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ 31-03-2009ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿಯ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ ರೂ.164.21 ಕೋಟಿ ಇದೆ

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಪರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ  
ಮೆ|| ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಭು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್  
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-  
ಚಂದನ ಪೈ  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಎಂ.ನಂ. 205575

ಸಹಿ/-  
(ಡಾ.ಅಜಯ್ ಜಾಗಭೂಷಣ್ ಎಂ.ಎಸ್. ಎಂಎಸ್)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-  
(ಆರ್.ಆರ್.ಹೋಶಿ)  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 16/09/2009



## 31.03.2009ರ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                                 | ಪೆ. ಸಂ. | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ             | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|---------|-------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| ಎ.       | ಆದಾಯ :                                  |         |                         |                                     |                                    |
|          | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ            | 13      | 61                      | 1868,94,95,772                      | 1869,71,25,180                     |
|          | ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ                     | 14      | 63                      | 0                                   | 0                                  |
|          | ಇತರೆ ಆದಾಯ                               | 15      | 62                      | 12,64,53,525                        | 7,16,67,413                        |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>                      |         |                         | <b>1881,59,49,297</b>               | <b>1876,87,92,593</b>              |
| ಬಿ.      | ವೆಚ್ಚ :                                 |         |                         |                                     |                                    |
|          | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ                          | 16      | 70                      | 1925,94,25,270                      | 1393,73,43,342                     |
|          | ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ                  | 17      | 74                      | 21,76,17,061                        | 19,99,53,446                       |
|          | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು                       | 18      | 75                      | 208,86,70,720                       | 207,41,53,486                      |
|          | ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು          | 19      | 76                      | 41,16,20,344                        | 38,12,33,238                       |
|          | ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು(ಡೆಬಿಟ್‌ಗಳು)               | 20      | 77 & 79                 | 14,76,11,457                        | 6,89,56,768                        |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>                      |         |                         | <b>2212,49,44,852</b>               | <b>1666,16,40,280</b>              |
|          | ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಕಳೆದು:        | 21      | 74.9,<br>75.9 &<br>76.9 | 0                                   | 0                                  |
|          |   |         |                         | <b>2212,49,44,852</b>               | <b>1666,16,40,280</b>              |
| ಸಿ.      | ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ           | (ಎ-ಬಿ)  |                         | (330,89,95,555)                     | 210,71,52,313                      |
| ಡಿ.      | ಸವಕಳಿ                                   | 22      | 77                      | 51,54,11,685                        | 43,16,54,672                       |
| ಇ.       | ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ         |         |                         | (382,44,07,240)                     | 167,54,97,641                      |
| ಎಫ್.     | ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು ಕೂಡಿಸು/ಕಳೆದು : | 23      | 78                      | 193,79,42,236                       | 160,03,53,100                      |
| ಜಿ.      | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚು                 | 26      | 65 & 83                 | 15,72,87,985                        | 8,73,14,409                        |
| ಎಚ್.     | ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ                      |         |                         | (560,50,61,491)                     | 16,24,58,950                       |



## 31.03.2009ರ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                     | ಷೆ. ಸಂ.   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|-----------------------------|-----------|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| ಐ.       | ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ            | 24        | 81          | 0                                   | 1,78,18,230                        |
|          | ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶ | 24        | 81          | (57,08,301)                         | 5,33,23,274                        |
|          | ಫ್ರಿಂಜ್ ಬೆನಿಫಿಟ್ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್   | 24        | 76          | 31,30,683                           | 28,05,390                          |
|          | <b>ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ</b>     |           |             | <b>(25,77,618)</b>                  | <b>7,39,46,894</b>                 |
| ಜೆ.      | ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ                  |           |             | (560,24,83,873)                     | 8,85,12,056                        |
|          | ಮುಂದುವರಿದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ |           |             | 74,80,65,581                        | 65,95,53,525                       |
|          | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ           |           |             | 74,80,65,581                        | 65,95,53,525                       |
|          | ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ತರಲಾದ ಶಿಲ್ಕು |           |             | (485,44,18,292)                     | 74,80,65,581                       |
|          | <b>ಲೆಕ್ಕಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ</b>      | <b>27</b> |             |                                     |                                    |

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಶೇಷೋಲ 1 ರಿಂದ 27 ಅಥವಾ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಭಾಗಗಳಾಗಿವೆ.

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ  
ಮೆ|| ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಭು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್  
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-  
ಚಂದನ ಪ್ರಭು  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಎಂ.ನಂ. 205575

ಸಹಿ/-  
(ಡಾ. ಅಜಯ್ ನಾಗಭುಷಣ್ ಎಂ.ಎನ್. ಎಂಎಸ್)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ಚಿಕ್ಕವಂಜಪ್ಪ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-  
(ಆರ್.ಆರ್.ಜೋಶಿ)  
ಅಧಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 16/09/2009



(ವಿವರ ಪಟ್ಟಿ) ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 1        | ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/-ರಂತೆ 25,00,00,000/- ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು.   |             | 250,00,00,000                    | 250,00,00,000                   |
| 2        | ವಿತರಿಸಲಾದ, ವಂತಿಕೆಯಾದ, ಪಾವತಿಸಲಾದ:<br>ನಗದಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ವಿತರಿಸಲಾದ ಇತರ ಶೇರುಗಳು<br>ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/-ರಂತೆ 23,33,36,100/- ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು. | 52.301      | 233,33,61,000                    | 233,33,61,000                   |
|          |   |             | 233,33,61,000                    | 233,33,61,000                   |
|          | <b>ಮೊತ್ತ</b>  |             | <b>233,33,61,000</b>             | <b>233,33,61,000</b>            |

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01ಎ ಷೇರು ಠೇವಣಿ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 1        | ಶೇರು ಠೇವಣಿ                                       | 52.302      | 15,52,708                        | 15,52,708                       |
| 2        | ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ | 52.307      | (15,52,702)                      | (15,52,702)                     |
|          |  |             | 6                                | 6                               |
|          | <b>ಮೊತ್ತ</b>                                     |             | <b>6</b>                         | <b>6</b>                        |





**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 02 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                            | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|------------------------------------|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 1        | ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ                  | 56.2        | 0                                | 0                               |
| 2        | ಇತರೆ ಮೀಸಲು:                        |             |                                  |                                 |
|          | ಎ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು | 56.610      | 0                                | 0                               |
|          | ಬಿ) ನೆಟ್ ವರ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ           | 52.308      | (11,09,58,327)                   | (11,00,88,953)                  |
| 3        | ಅಧಿಕೃತ<br>ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕ   |             | 0                                | 74,80,65,581                    |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>                 |             | <b>(11,09,58,327)</b>            | <b>63,79,76,629</b>             |

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 02 (ಅ) ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ, ಅನುದಾನ**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                              | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--------------------------------------|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 1        | ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ವಂತಿಕೆ |             |                                  |                                 |
|          | ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ                    | 55.1        | 178,78,54,771                    | 151,10,58,112                   |
|          | ಬಿ) ಅನುದಾನ                           | 55.3        | 341,25,30,000                    | 232,14,75,841                   |
|          | <b>ಮೊತ್ತ</b>                         |             | <b>520,03,84,771</b>             | <b>383,25,33,953</b>            |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 03 : ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು

| ಕ್ರ. ಸಂ.                       | ವಿವರಗಳು   | Avg. ROI(%) | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|--------------------------------|---|-------------|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
|                                | <b>ಪೂರ್ಣಾಂಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು</b>  |             |             |                                  |                                 |
| 1                              | ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು : ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ                       | 10%         | 53.303      | 4,48,43,583                      | 8,96,87,167                     |
| 2                              | ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹುವಿಸಿಕೊಂಡು ಸಡೆಯುಕ್ತಿಯವ ಸಾಲ ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ | 12%         | 53.307      | 5,28,57,034                      | 5,60,93,478                     |
| 3                              | ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ                          | 12%         | 53.350      | 76,14,62,126                     | 81,58,52,278                    |
| 4                              | ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಆರ್.ಗಿ.ಸಿ ಸಾಲ                        | 9%          | 53.351      | 179,47,85,358                    | 204,46,96,757                   |
| 5                              | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಭರವಸೆಗೊಂಡ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ                             | 10%         | 53.960      | 14,24,47,336                     | 16,82,28,419                    |
| 6                              | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ                              | 11%         | 53.980      | 367,50,000                       | 4,20,00,000                     |
| 7                              | ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ                    | 9%          | 53.983      | 130,50,000                       | 130,50,000                      |
| 8                              | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲ  |             | 50.401      | 215,76,96,972                    | 0                               |
| <b>ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು</b> |   |             |             | <b>500,38,92,409</b>             | <b>322,96,08,099</b>            |

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲಿನ ಸಾಲಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಪಡೆದಿದ್ದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಿದ್ದು; ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಮೂಲಕವೇ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಸದರಿ ಸಾಲಗಳ ಕುರಿತು ಯಾವುದೇ ಭದ್ರತೆಯ ವಿವರವನ್ನು ಕೊಟ್ಟಿರುವುದಿಲ್ಲ.



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 03 : (ಅ) ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | Avg. ROI(%) | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |               |               |
|----------|--|-------------|-------------|----------------------------------|--------------------------------|---------------|---------------|
| ಎ.       | ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು  |             |             |                                  |                                |               |               |
| 1        | ಸಿಂಡಿಕೇಟೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ  | 11%         | 53.977      | 47,07,60,765                     | 60,92,60,761                   |               |               |
| 2        | ಎಸ್.ಬಿ.ಐ. ನಿಂದ ಸಾಲ   | 11%         | 53.978      | 278,39,00,000                    | 300,00,00,000                  |               |               |
| 3        | ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ  | 11%         | 53.981      | 122,50,00,000                    | 50,00,00,000                   |               |               |
| 4        | ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ  | 11%         | 53.982      | 90,00,00,000                     | 40,00,00,000                   |               |               |
| 5        | ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು: ಕವಿಪ್ರನಿಯಿಂದ ಕುಮಿತಕಂಠಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ | 10%         | 53.314      | 447,08,48,212                    | 985,05,08,977                  | 298,29,68,418 | 749,22,29,179 |
| ಬಿ.      | ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಲ   |             |             |                                  |                                |               |               |
| 1        | ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಗದು ಸಾಲ   | 11%         | 50.1        | 122,36,46,920                    | 63,47,84,654                   |               |               |
|          |  |             |             | 122,36,46,920                    | 63,47,84,654                   |               |               |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>   |             |             | <b>1107,41,55,897</b>            | <b>812,70,13,833</b>           |               |               |

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸ್ವರಾಶಿ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 04 ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                    | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ              | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|----------------------------|--------------------------|----------------------------------|---------------------------------|
|          | <b>ಠೇವಣಿಗಳು :</b>          |                          |                                  |                                 |
| 1        | ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ    | 47.3                     | (29,39,01,951)                   | 4,62,42,999                     |
| 2        | ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು   | 47.6                     | 40,30,22,790                     | 60,71,98,985                    |
| 3        | ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು | 48.1 +<br>48.2 +<br>48.3 | 286,81,15,007                    | 277,33,75,163                   |
|          | <b>ಒಟ್ಟು</b>               |                          | <b>297,72,35,846</b>             | <b>342,68,17,147</b>            |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ -5 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು

| ಆಸ್ತಿ ಪ್ರವರ್ಗ                                | ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ          |                                     | ಸವಕಳಿ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)     |                |                       |                       | ನಿವೃತ್ತ ಆಸ್ತಿ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |                       |
|--|----------------------|-------------------------------------|-----------------------|----------------|-----------------------|-----------------------|---------------------------|-----------------------|
|  | 01.04.07ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | ಸೇರ್ಪಡೆ/ ಹೆಚ್ಚುವಾರಿಕೆ/ ಹೆಚ್ಚುವಾರಿಕೆ | 31.03.09 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | ದೇಶೀಯ/ ವಿದೇಶೀ  | 01.04.08 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ | ಸೇರ್ಪಡೆ/ ಹೆಚ್ಚುವಾರಿಕೆ | 31.03.09 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ     | 31.03.09 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ |
| 10.1 ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು ಕಟ್ಟಡಗಳು               | 6,31,56,132          | 50,43,137                           | 2898711               | 653,00,558     | 12.1                  | 0                     | 6,31,56,132               | 6,53,00,558           |
| 10.2 ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ                    | 41,66,40,587         | 989,72,709                          | 10295746              | 50,53,54,550   | 12.2                  | 6,32,63,496           | 7,17,72,102               | 35,33,77,101          |
| 10.3 ಇತರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ                         | 1,67,55,089          | 38,09,403                           | 1068054               | 1,94,96,438    | 12.3                  | 26,05,180             | 28,96,783                 | 1,41,49,909           |
| 10.4 ಸ್ವಲ್ಪ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರಗಳು             | 1,12,87,854          | 33,76,688                           | 11,27,293             | 1,35,37,259    | 12.4                  | 19,30,833             | 21,03,683                 | 90,57,031             |
| 10.5 ಮಾರ್ಕೆಟಿಂಗ್, ಸೇವಾ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ | 417,10,11,765        | 172871707                           | 81,36,95,566          | 508,72,88,906  | 12.5                  | 122,04,30,962         | 127,27,77,547             | 295,06,60,783         |
| 10.6 ಮಾರ್ಕೆಟಿಂಗ್, ಸೇವಾ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ | 1391,84,01,133       | 458,31,66,622                       | 86,40,44,644          | 1783,75,43,151 | 12.6                  | 472,40,04,270         | 482,18,30,116             | 919,43,96,853         |
| 10.7 ಮಾರ್ಕೆಟಿಂಗ್, ಸೇವಾ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ | 5,33,63,409          | 26,46,029                           | 24,28,740             | 5,35,80,698    | 12.7                  | 4,81,11,238           | 4,73,92,690               | 52,52,171             |
| 10.8 ಮಾರ್ಕೆಟಿಂಗ್, ಸೇವಾ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ | 2,60,94,494          | 22,03,844                           | 9,00,732              | 2,73,97,606    | 12.8                  | 150,83,206            | 1,59,85,070               | 1,10,11,288           |
| 10.9 ಮಾರ್ಕೆಟಿಂಗ್, ಸೇವಾ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ | 1,44,96,145          | 74,43,110                           | 53,07,411             | 1,66,31,845    | 12.9                  | 53,46,798             | 56,15,962                 | 91,49,347             |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ                                  | 1869,12,06,618       | 643,65,53,289                       | 170,16,27,897         | 2342,61,32,011 |                       | 608,07,75,993         | 624,03,73,834             | 1261,04,30,625        |
| ಒಂದಿನ ಮೊತ್ತ                                  | 1536,03,50,252       | 386,60,58,178                       | 53,52,02,811          | 1888,12,06,618 |                       | 574,74,33,528         | 608,07,75,993             | 961,28,16,723         |



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 06 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                               | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ      | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---------------------------------------|------------------|----------------------------------|--------------------------------|
| 1        | ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು      | 14.110 to 14.150 | 75,34,11,420                     | 144,01,68,800                  |
|          |                                       | 14.151 to 14.401 | 5,99,70,759                      | 36,66,16,634                   |
|          |                                       | 14.450 to 14.810 | 1,97,43,815                      | 3,34,14,682                    |
|          |                                       | 14.900 to 14.925 | (52,83,70,749)                   | (161,67,76,013)                |
|          | ಉಪ ಮೊತ್ತ                              |                  | 30,47,55,245                     | 22,34,24,103                   |
| 2        | ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು    | 15.12            | 0                                | 0                              |
| 3        | ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು | 15.500           | 17,22,27,535                     | 25,41,52,623                   |
|          |                                       |                  |                                  |                                |
|          | ಉಪ ಮೊತ್ತ                              |                  | 17,22,27,535                     | 25,41,52,623                   |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>                    |                  | <b>47,69,82,780</b>              | <b>47,75,76,726</b>            |



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 06(ಅ) ಹೂಡಿಕೆಗಳು**

| ಕ್ರ. ಸಂ.           | ವಿವರಗಳು                         | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|--------------------|---------------------------------|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1                  | ಹೂಡಿಕೆಗಳು                       |             |                                     |                                    |
| ಎ)                 | ಸೂಚಿತ                           |             | 0                                   | 0                                  |
| ಬಿ)                | ಸೂಚಿತವಲ್ಲದ                      |             | 0                                   | 0                                  |
| 2                  | ಇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳು                   |             |                                     |                                    |
| ಎ)                 | ನಿಧಿಗಳಪರ ಹೂಡಿಕೆಗಳು              | 20.1        | 0                                   | 0                                  |
| ಬಿ)                | ನಿಧಿಗಳ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳು | 20.2        | 1,00,000                            | 3,50,00,000                        |
| ಸಿ)                | ಅಧೀನ ಹೂಡಿಕೆಗಳು                  | 20.3        | 0                                   | 0                                  |
| ಡಿ)                | ಪಾಲುದಾರಿಕೆ/ಜಂಟಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳು       | 20.4        | 0                                   | 0                                  |
| <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b> |                                 |             | <b>1,00,000</b>                     | <b>3,50,00,000</b>                 |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 07 : ತಪಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು

| ಕ್ರ. ಸಂ.    | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |              | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |              |
|-------------|---|-------------|-------------------------------------|--------------|------------------------------------|--------------|
| 1           | ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು   | 22.450      | 11,87,160                           |              | 16,12,703                          |              |
| 2           | ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ  | 22.610      | 21,63,45,615                        |              | 22,76,35,765                       |              |
| 3           | ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ   | 22.641      | 5,93,915                            |              | 7,67,733                           |              |
| 4           | ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು   | 22.660      | 71,01,927                           |              | 46,92,167                          |              |
| 6           | ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ :<br>ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ದಾಸ್ತಾನು | 22.7        | 40,73,459                           |              | 45,40,576                          |              |
| 7           | ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು                                 | 22.810      | (37,39,627)                         |              | (57,00,403)                        |              |
| 8           | ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು<br>ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು     | 22.820      | 54,14,989                           | 23,09,77,438 | 42,11,304                          | 23,77,59,844 |
| 9           | ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ                      | 16.1        | 3,10,23,870                         |              | 2,69,16,830                        |              |
| 10          | ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಪೆದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ                                    | 16.2        | 11,09,87,700                        | 14,20,11,570 | 6,69,14,324                        | 9,38,31,154  |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ |   |             |                                     | 37,29,89,008 |                                    | 33,15,90,998 |





**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 08 : ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1        | ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ) |             |                                     |                                    |
| 1        | ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಲ್.ಟಿ.  | 23.1        | 870,58,56,711                       | 865,84,45,276                      |
| 2        | ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಚ್.ಟಿ.  | 23.2        | 45,31,41,288                        | 29,38,98,973                       |
| 3        | ವಿದುಚ್ಚಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು   | 23.3        | 12,75,31,445                        | 11,21,21,523                       |
| 4        | ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ-ಎಲ್.ಟಿ.  | 23.4        | 26,32,63,560                        | 27,32,51,707                       |
| 5        | ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ-ಹೆಚ್.ಟಿ.   | 23.4        | 34,07,64,342                        | 32,85,86,675                       |
|          | ಒಟ್ಟು ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ  | 23.4        | 60,40,27,902                        | 60,18,38,382                       |
| 6        | ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತ ಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ                             | 23.5        | 42,33,13,703                        | 37,18,36,848                       |
| 7        | ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು  | 23.7        | 282,20,45,601                       | 157,75,55,021                      |
|          | ಉಪವೋತ್ತ  |             | 1313,59,16,650                      | 1161,56,96,023                     |
| 8        | ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ   | 23.8        | (4,57,61,658)                       | (4,51,17,746)                      |
| 9        | ಆನುಮಾನಸ್ಥ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ   | 23.9        | (102,80,48,259)                     | (95,01,14,315)                     |
|          |  |             | (107,38,09,917)                     | (99,52,32,061)                     |
| 10       | ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು                                 |             | 1206,21,06,733                      | 1062,04,63,962                     |
|          | ಒಟ್ಟು ವೋತ್ತ  |             | 1206,21,06,733                      | 1062,04,63,962                     |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 09 : ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಿಕೆಗಳು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |                     | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |                     |
|----------|--|-------------|--------------------------------------|---------------------|------------------------------------|---------------------|
|          |  |             |                                      |                     |                                    |                     |
| I        | ನಗದು ಲೆಕ್ಕಗಳು  |             |                                      |                     |                                    |                     |
|          | 1) ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು   | 24.11       | 4,97,11,731                          |                     | 2,90,50,315                        |                     |
|          | 2) ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಆಂಬಿಡೇಟಿಂಗ್‌ಗಳು                                | 24.12       | 2,76,277                             |                     | 2,20,625                           |                     |
|          | 3) ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀತಿ ಚೀಟ್ (ಸ್ವಾಂಪು)ಗಳು               | 24.13       | 0                                    |                     | 2,000                              |                     |
|          | <b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>  |             | <b>4,99,88,008</b>                   |                     | <b>2,92,72,940</b>                 |                     |
| II       | ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನಗದು ಕೈ ಹಣ-ಲೆಕ್ಕಗಳು  |             |                                      |                     |                                    |                     |
|          | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪಡೆದಿರುವ ಹಣ   | 24.21       | 6,85,600                             | 6,85,600            | 5,71,100                           | 5,71,100            |
| III      | ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ನಾನ್ ಆಪರೇಟಿವ್)                                | 24.3        | 3,11,10,366                          | 3,11,10,366         | 3,10,01,088                        | 3,10,01,088         |
| IV       | ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಆಪರೇಟಿವ್)                                     |             |                                      |                     |                                    |                     |
|          | 1) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು ಖಾತೆ                                      | 24.401      | 56,79,158                            |                     | 1,34,36,251                        |                     |
|          | 2) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಖಾತೆ                                      | 24.402      | 39,91,85,094                         |                     | 13,97,16,441                       |                     |
|          | 3) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಹೈದರಾಬಾದ್ ಖಾತೆ                                   | 24.403      | 0                                    |                     | 0                                  |                     |
|          | 4) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ  | 24.404      | 15,57,18,610                         |                     | 1,54,25,545                        |                     |
|          | 5) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ  | 24.405      | 6,08,52,577                          |                     | 12,46,42,498                       |                     |
|          | 6) ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ  | 24.409      | 9,03,85,169                          |                     | 9,82,47,179                        |                     |
|          | 7) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ  | 24.423      | 7,93,904                             |                     | 6,11,047                           |                     |
|          | 8) ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್   | 24.424      | 4,97,464                             |                     | 0                                  |                     |
|          | 9) ಆಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್   | 24.425      | 63,35,132                            |                     | 0                                  |                     |
|          | <b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>  |             |                                      | <b>71,94,47,108</b> |                                    | <b>33,20,78,961</b> |
| V        | ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಗೆ ರವಾನಿಸಬೇಕಾದ ನಿಧಿ-ರವಾನಿಯಲ್ಲಿರುವುದು                       | 24.5        | 3,64,57,959                          | 3,64,57,959         | 5,38,07,352                        | 5,38,07,352         |
| VI       | ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ನಿಗಮದ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಲೆಕ್ಕ ರವಾನಿಯಲ್ಲಿರುವುದು | 24.6        | 53,59,777                            | 53,59,777           | 0                                  | 0                   |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>   |             |                                      | <b>84,30,48,818</b> |                                    | <b>44,67,31,440</b> |



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 10 : ಶೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ    | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |                     | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |                      |
|----------|--|----------------|--------------------------------------|---------------------|------------------------------------|----------------------|
|          |  |                |                                      |                     |                                    |                      |
| I        | ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು                                      |                |                                      |                     |                                    |                      |
|          | 1) ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ) | 25.110<br>25.5 | 4,91,538                             |                     | 31,92,36,675                       |                      |
|          | 2) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ                                   | 26.6           | 57,31,89,228                         |                     | 184,36,09,576                      |                      |
|          | 3) ಇತರ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು                               |                |                                      |                     |                                    |                      |
| II       | ಆ) ಓಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು        |                |                                      |                     |                                    |                      |
|          | 1) ಮರುವೆ ಮುಂಗಡ   | 27.103         | 7,200                                |                     | 12,367                             |                      |
|          | ಆ) ಓಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು        | 27.2           | 2,17,65,140                          |                     | 1,89,25,178                        |                      |
| III      | ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಆದಾಯ ಮೂಲ ತೆರಿಗೆ                     | 27.4           | 4,76,496                             |                     | 4,66,472                           |                      |
| IV       | ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು                        | 27.8           | 2,90,11,651                          |                     | 0                                  |                      |
|          | ಕಳೆಯಿರಿ :  |                | 62,49,41,253                         |                     | 218,22,50,268                      |                      |
| V        | ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು                            | 27.900         | 0                                    |                     | 0                                  |                      |
|          |  |                |                                      | 62,49,41,253        |                                    | 218,22,50,268        |
| VI       | ಶೇವಣಿಗಳು   | 28.9           | 2,35,17,663                          | 2,35,17,663         | 1,09,96,287                        | 1,09,96,287          |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>   |                |                                      | <b>64,84,58,916</b> |                                    | <b>219,32,46,555</b> |



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 11 : ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |               | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |               |
|----------|---|-------------|--------------------------------------|---------------|------------------------------------|---------------|
| 1        | ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಠೇವಣಿ ಹಣ  | 28.1 & 28.4 | 6,06,72,242                          | 6,06,72,242   | 4,78,28,503                        | 4,78,28,503   |
| 2        | ಅಧಿಕಗೊಂಡ ಆದಾಯ (ಬಡ್ಡಿ)   | 28.2        | 2,018                                | 2,018         | 70,978                             | 70,978        |
| 3        | ಸಹಾಯಧನ/ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು 31.12.2004 ವರೆಗಿನ ಪರಿಷ್ಕೃತಿ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ/ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ | 28.6        |                                      |               |                                    |               |
|          |   | 28.615      | (9,72,75,000)                        |               | (9,72,75,000)                      |               |
|          |   | 28.616      | 0                                    |               | 0                                  |               |
|          | ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ಹತ್ತು ಎಚ್.ಪಿ. ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ   | 28.617      | 7,552                                |               | 7,252                              |               |
|          | ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಹಾಯಧನ  | 28.621      | 12,37,32,356                         |               | 3,29,85,296                        |               |
|          | ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಗಳು (ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ನೆಷ್ಚೆ)  | 28.620      | 341,98,85,707                        |               | 341,98,85,707                      |               |
|          | ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಹಾಯಧನ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ  | 28.625      | 0                                    |               | 65,90,75,033                       |               |
|          | ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 18 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಮುಕ್ತ ಬಳಕೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರ ದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ   | 28.626      | 0                                    |               | 0                                  |               |
|          | 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸಂಬಂಧಿಸಿ ದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ   | 28.627      | 56,76,43,555                         | 401,39,94,170 | 0.00                               | 401,46,78,288 |
| 4        | ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು  |             |                                      |               |                                    |               |
|          | ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜುಖಿಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು  | 28.72       | 9,46,422                             |               | 9,45,374                           |               |
|          | ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜುಖಿಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು   | 28.74       | 70,70,474                            | 80,16,896     | 32,95,832                          | 42,41,206     |
| 5        | ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು   | 28.8        | 115,09,99,988                        |               | 119,42,23,769                      |               |
|          | ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು   | 28.8        | 55,85,00,936                         | 170,95,00,924 | 48,36,79,527                       | 167,79,03,296 |
|          | ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಕಂಪನಿ ಗಳಿಂದ ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಕಾರಣ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ   | 28.9        | 15,29,72,825                         |               | 14,12,53,060                       |               |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 11 : ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು

| ಕ್ರ. ಸಂ.          | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ                | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |                | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |                |
|-------------------|---|----------------------------|-------------------------------------|----------------|------------------------------------|----------------|
|                   | ಎಲ್.ಇ.ಸಿ./ ತಾಲ್ಲೂಕು ಬೋರ್ಡ್ ಗಳಿಂದ ಕೆ.ಬಿ.ಕೆ.ಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೂಲಕ ಭಾರತ | 28.941 & 28.942            | (5,87,25,211)                       |                | (5,87,25,211)                      |                |
|                   | SPPCCಗೆ ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ ಮುಂಗಡ   | 28.945 & 28.946            | (45,58,03,605)                      | (36,15,55,991) | 13,354                             | 8,25,41,203    |
| 6                 | ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು                             | 47.307to & 47.310          | 9,93,76,033                         | 9,93,76,033    | 8,18,50,641                        | 8,18,50,641    |
| 7                 | ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು :<br>ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು                           | 31.10to & 31.30            | (4,93,34,601)                       | (4,93,34,601)  | (3,62,65,062)                      | (3,62,65,062)  |
|                   | ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು                         | 32.10to & 32.50            | 2,82,70,689                         | 2,82,70,689    | (12,06,878)                        | (12,06,878)    |
|                   | ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಗಮದ ಹಣ                          | 33.000                     | 1,02,925                            | 1,02,925       | 1,02,925                           | 1,02,925       |
|                   | ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ                            | 34.00to & 34.26            | 4850,77,28,805                      |                | 3199,28,38,574                     |                |
|                   | ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ                            | 34.4to & 34.6              | (61,89,88,200)                      |                | 0                                  |                |
|                   | ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ                            | 34.7                       | (4788,87,40,705)                    |                | (3199,28,38,674)                   |                |
|                   |   |                            |                                     | (100)          |                                    | (100)          |
|                   | ಎರಡನೇ ದರ್ಜೆಯ ಯೋಜನೆ-ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿ  | 35.000                     | 0                                   | 0              | 0                                  | 0              |
|                   | ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಸಿಬ್ಬಂದಿ  | 36.100+ & 36.200+ & 36.300 | (2,70,56,548)                       | (2,70,56,548)  | (99,75,460)                        | (99,75,460)    |
|                   | ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು- ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ                                     | 37.100+ & 37.200+ & 37.300 | 11,82,66,796                        | 11,82,66,796   | (12,64,50,988)                     | (12,64,50,988) |
| ಮೊತ್ತ a+b+c+d+e+f |   |                            |                                     |                |                                    |                |
| 9                 | ಸವಕಳಿ: ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು  | 46.97                      | 0                                   | 0              | 0                                  | 0              |
|                   |   |                            | 560,02,55,453                       |                | 573,53,18,552                      |                |

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.941 & 28.942 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಬೇಕಾಗಿದೆ.



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                               | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---------------------------------------|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1        | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು         |             |                                     |                                    |
| ಎ.       | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಗಳು           |             |                                     |                                    |
| 1        | ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ                 | 41.108      | 188,24,03,227                       | 291,97,27,030                      |
| 2        | ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ           | 41.109      | 11,21,11,753                        | 11,21,11,753                       |
| 3        | ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ./ ಆರ್.ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ.         | 41.110      | (48,56,70,029)                      | 3,26,86,293                        |
| 4        | ಮದ್ರಾಸ್ ಆಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ           | 41.111      | (20,60,318)                         | 42,04,988                          |
| 5        | ನೈವಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್             | 41.112      | 21,63,95,171                        | 7,16,90,581                        |
| 6        | ಪಾವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್. ಲಿ., | 41.113      | (5,38,69,630)                       | 2,70,08,963                        |
| 7        | ಕೈಗಾ ಆಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ              | 41.114      | 16,49,52,712                        | 4,53,09,527                        |
| 8        | ಪಿ.ಜೆ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.                       | 41.117      | 23,83,88,465                        | 0                                  |
| 9        | ಉಗಾರ ಶುಗರ ವರ್ಕ್ ಲಿ.                   | 41.119      | 4,74,45,670                         | 0                                  |
| 10       | ಮುರುಡೇಶ್ವರ                            | 41.123      | 54,82,689                           | 2,37,93,583                        |
| 11       | ಬಿಂದಾಲ್ ಥರ್ಮಲ್ ಪಾವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್.ಲಿ., | 41.125      | 6,61,15,201                         | 0                                  |
| 12       | ರೇಣುಕಾ ಶುಗರ್                          | 41.126      | 11,73,77,000                        | 3,47,53,459                        |
| 13       | ಪ್ರಭು ಲಿಂಗೇಶ್ವರ ಶುಗರ್                 | 41.130      | 2,02,17,608                         | 7,15,72,898                        |
| 14       | ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ಕಂಪನಿ                    | 41.133      | 14,00,26,396                        | 0                                  |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|-------------|-------------------------------------|-----------------------------------|
| 15       | ರೈತರ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನಿ.                            | 41.139      | 1,48,39,733                         | 54,19,635                         |
| 16       | ವಿಕ್ಟೋರಿಯಾ ಶುಗರ್ ಲಿ.  | 41.140      | 5,74,16,181                         | 0                                 |
| 17       | ದೂದ ಗಂಗಾ, ಕೃಷ್ಣಾ ಸಕ್ಕರೆ ಸಹಕಾರಿ ನಿ.                            | 41.141      | 10,44,59,438                        | 0                                 |
| 18       | ತುಂಗಭದ್ರಾ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರೊಡಕ್ಷನ್                                   | 41.148      | 13,394                              | 1,86,77,704                       |
| 19       | ಜಮಖಂಡಿ ಶುಗರ್ ಲಿ.  | 41.153      | 1,31,38,073                         | 2,78,57,601                       |
| 20       | ಜೆಮ್ ಶುಗರ್ ಲಿ.  | 41.160      | 74,59,075                           | 6,19,57,508                       |
| 21       | ಕವಿಪ್ರಸಾದಿಯಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿದ ಟಿಲ್ಲರೆ (ಸಣ್ಣ ಪುಟ್ಟ)ಬಾಕಿದಾರರು | 41.161      | (36,81,00,473)                      | (59,54,43,288)                    |
| 22       | ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚ                                      | 41.165      | (3,33,892)                          | (3,33,892)                        |
| 23       | ಗೋದಾವರಿ ಶುಗರ್ ಲಿ.   | 41.166      | 10,89,66,000                        | 0                                 |
| 24       | ಮೆ.ವೆಂಕಟೇಶ್ವರ ಶಾವರ್ ಪ್ರೊಜಕ್ಷನ್, ಕೊಲ್ಹಾಪುರ.                    | 41.167      | 4,14,616                            | 3,06,96,635                       |
| 25       | ಮೆ   ನಂದಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನಿ., ಬಿಜಾಪುರ              | 41.169      | 3,78,63,150                         | 5,97,01,681                       |
| 26       | ಮೆ   ಎಂ.ಆರ್.ಪಿ ವಿಂಡ್ ಫಾರ್ಮ್ಸ್                                 | 41.170      | 4,44,242                            | 9,21,767                          |
| 27       | ಮೆ   ಭಾಗ್ಯನಗರ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.                                      | 41.171      | 19,34,173                           | 36,64,612                         |
| 28       | ಮೆ   ಸುರೇಶಕುಮಾರ   | 41.172      | 3,65,842                            | 7,38,290                          |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                                       | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 29       | ಮೆ   ಹ್ಯಾಪಿವ್ಯಾಲಿ ಡೆವಲಪರ್ಸ್                   | 41.173      | 4,12,462                         | 8,98,188                        |
| 30       | ಮೆ   ವಿ.ಆರ್.ಎಲ್ ಲಾಜಿಸ್ಟಿಕ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್         | 41.174      | 1,28,68,823                      | 2,74,54,816                     |
| 31       | ಮೆ   ರೇವತಿ ರಾಜು                               | 41.175      | 11,04,217                        | 23,07,166                       |
| 32       | ಮೆ   ನುಜವೀಡು ಸೀಡ್ಸ್                           | 41.176      | 19,69,222                        | 39,52,250                       |
| 33       | ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ (ಪಿ) ಲಿ.        | 41.177      | 20,18,870                        | 41,84,528                       |
| 34       | ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ಸ್ (ಪಿ) ಲಿ. | 41.178      | 7,20,317                         | 14,92,234                       |
| 35       | ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಲಾಡ & ಸನ್ಸ್                       | 41.179      | 24,59,071                        | 51,30,405                       |
| 36       | ಮೆ   ಶಾಖಾಂಬರಿ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್                   | 41.180      | 4,35,971                         | 9,42,383                        |
| 37       | ಮೆ   ಬಿ.ಎಸ್.ಕೆ. ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಇಂಕ                 | 41.181      | 3,48,610                         | 8,00,475                        |
| 38       | ಮೆ   ಬಿಂದಾಲ್ ಸ್ಟೀಲ್ಸ್                         | 41.182      | 4,66,892                         | 7,11,020                        |
| 39       | ಮೆ   ಕಲ್ಯಾಣ್ ಜೆ. ವೆಜಠಾಯಿ                      | 41.183      | 4,21,525                         | 8,60,148                        |
| 40       | ಮೆ   ವಿಕ್ರಮ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್                         | 41.184      | 22,85,013                        | 33,47,750                       |
| 41       | ಮೆ   ರಾಹುಲ್ ಡ್ರಾವಿಡ್                          | 41.185      | 3,29,185                         | 6,41,425                        |
| 42       | ಮೆ   ಪ್ರೊಟೆಕ್ಟಾನ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ ಪ್ರೈವಿ        | 41.186      | 3,45,773                         | 6,45,212                        |





## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                                 | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |        | ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |        |
|----------|---|-------------|----------------------------------|--------|--------------------------------|--------|
|          |   |             | ಅಂದಾಜು                           | ವಾಸ್ತವ | ಅಂದಾಜು                         | ವಾಸ್ತವ |
| 43       | ಮೆ   ಕಾಲೇಜುವರಿ ರಿವೈಸರಿ ಪ್ರೈಲಿ           | 41.187      | 3,42,023                         |        | 6,32,186                       |        |
| 44       | ಮೆ   ಎಂ.ಕೆ.ಆಗ್ರೊಟೆಕ್ ಪ್ರೈಲಿ             | 41.188      | 2,80,781                         |        | 5,28,449                       |        |
| 45       | ಮೆ   ಕಾವೇರಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಪ್ರೈಲಿ           | 41.189      | 3,18,685                         |        | 5,85,676                       |        |
| 46       | ಮೆ   ಸಿದ್ದಗಂಗಾ ಆಯಲ್ ಎಕ್ಸ್‌ಟ್ರಾಕ್ಷನ್ ಲಿ. | 41.190      | 3,11,904                         |        | 6,04,958                       |        |
| 47       | ಮೆ   ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಫ್ಟವೇರ್ ಪ್ರೈಲಿ         | 41.192      | 4,60,050                         |        | 6,27,352                       |        |
| 48       | ಮೆ   ಬೆಂಗಳೂರು ಸೂರಜ್‌ಲಾಲ್                | 41.193      | 3,90,150                         |        | 5,77,832                       |        |
| 49       | ಮೆ   ಜಿ. ಶೂ ಎಕ್ಸ್‌ಪೋರ್ಟ್                | 41.194      | 4,20,792                         |        | 6,17,547                       |        |
| 50       | ಮೆ   ಇಂಬರವ್ಯಾಷನಲ್ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್         | 41.195      | 4,57,145                         |        | 6,70,052                       |        |
| 51       | ಮೆ   ಆರ್.ಆರ್.ಎಸ್. ಎಕ್ಸ್‌ಪೋರ್ಟ್          | 41.196      | 5,77,661                         |        | 8,00,931                       |        |
| 52       | ಮೆ   ಆರ್.ವಿ.ಇ.ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್           | 41.197      | 5,59,704                         |        | 7,78,463                       |        |
| 53       | ಮೆ   ಮಾಯೂರಾ ಸ್ವೀಟ್ ಪ್ರೈಲಿ               | 41.198      | 5,13,684                         |        | 7,09,737                       |        |
| 54       | ಮೆ   ಶಿಲ್ಪಾ ಮೆಡಿಕೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್           | 41.199      | 10,05,765                        |        | 20,65,716                      |        |
| 55       | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ<br>ಅವಕಾಶ  | 41.200      | 582,79,74,581                    |        | 152,27,85,473                  |        |
| 56       | ಮೆ   ಎಸ್.ಕುಮಾರ                          | 41.201      | 4,60,719                         |        | 6,91,282                       |        |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 57       | ಮೆ   ಶ್ರೀರಾಮ್ ಕ್ಯಾಪಾಸಿಟರ್                       | 41.202      | 9,89,174                            | 14,74,589                          |
| 58       | ಮೆ   ಮ್ಯಾಕ್ ಚಾರ್ಜ್ (ಇಂಡಿಯಾ)                     | 41.204      | 0                                   | 12,63,650                          |
| 59       | ಮೆ. ಸಪ್ತಗಿರಿ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.          | 41.205      | 8,95,418                            | 0                                  |
| 60       | ಮೆ   ಪ್ರಗತಿ ಆರೋಮಾ ಆಯಿಲ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ | 41.206      | 12,64,541                           | 20,81,661                          |
| 61       | ಮೆ   ಸಂಜಯ್ ಡಿ. ಫೋಟಾವರ್ಕ್                        | 41.207      | 56,61,628                           | 50,66,973                          |
| 62       | ಮೆ   ಎಂ.ಎಂ.ಟಿ.ಸಿ. ಲಿಮಿಟೆಡ್                      | 41.208      | 73,28,750                           | 1,53,00,924                        |
| 63       | ಮೆ. ಲವಲೀ ಫ್ರಾಗ್ರೆನ್ಸ್                           | 41.209      | 3,36,986                            | 0                                  |
| 64       | ಮೆ   ಬೋರುಕಾ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್           | 41.211      | 46,82,662                           | 1,97,03,826                        |
| 65       | ಮೆ   ಭಾರತ್ ಬೆಟ್ಟೋಲಿಯಮ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,         | 41.212      | 25,71,551                           | 0                                  |
| 66       | ಮೆ   ಇಂಡಿಯನ್ ಡಿಸೈನ್ಸ್                           | 41.213      | 7,30,332                            | 0                                  |
| 67       | ಮೆ   ಬಿ.ಡಿ.ಪಾಟೀಲ್ ಆಂಡ್ ಕಂ.                      | 41.214      | 5,04,967                            | 0                                  |
| 68       | ಮೆ   ಹಿಂದುಸ್ತಾನ ಜಿಂಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್                  | 41.215      | 1,41,21,137                         | 52,54,542                          |
| 69       | ಮೆ   ಜೆನರೇಷನ್ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈ.ಲಿ  | 41.216      | 1,39,22,791                         | 45,44,855                          |
| 70       | ಮೆ   ಆರ್.ಬಿ.ಸೇತ್ ಶ್ರೀರಾಮ ನರಸಿಂಗ್ ದಾಸ            | 41.217      | 4,41,784                            | 11,02,905                          |
| 71       | ಮೆ   ಸುರೇಶ್ ಸಿ. ಆಂಗಡಿ                           | 41.218      | 16,682                              | 2,73,117                           |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 72       | ಮೆ   ಮಂಗಲಾ ಎಸ್. ಆಂಗಡಿ                             | 41.219      | 80,118                              | 2,70,691                           |
| 73       | ಮೆ   ಸ್ಯಾನಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್                  | 41.220      | 76,636                              | 2,48,077                           |
| 74       | ಮೆ   ಫಾಸ್ಟನರ್ಸ್ ಆಂಡ್ ಆಲ್ಟೆಡ್ ಪ್ರೊಡಕ್ಟ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ | 41.221      | 62,374                              | 2,30,243                           |
| 75       | ಮೆ   ಮೈಸೂರು ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯಾ) (ಪ್ರೈ). ಲಿ       | 41.222      | 9,74,101                            | 2,95,886                           |
| 76       | ಮೆ   ಸಿ.ಆರ್.ರಾಜೇಶ ನಾಯರ್                           | 41.223      | 2,07,770                            | 6,96,474                           |
| 77       | ಮೆ   ಭಾರತ್ ಅರ್ತ್ ಮೂವರ್ಸ್                          | 41.225      | 20,99,499                           | 0                                  |
| 78       | ಮೆ   ಎಸ್.ಸಿ.ಶೆಟ್ಟರ್ ಅಂಡ್ ಸನ್ಸ್                    | 41.226      | 73,83,502                           | 0                                  |
| 79       | ಮೆ   ಕೆಎಂಎಂಎಸ್ ಸ್ಪೀಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.                 | 41.227      | 1,05,66,127                         | 0                                  |
| 80       | ಮೆ   ಶ್ರೀ ಕೃಷ್ಣ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.                | 41.228      | 1,74,39,756                         | 0                                  |
| 81       | ಮೆ   ಐಎಲ್‌ಸಿ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.                      | 41.229      | 1,62,42,800                         | 0                                  |
| 82       | ಮೆ   ಬಿಎಸ್‌ಸಿ ಟೆಕ್ನೊ ಟೈಲ್ಸ್                       | 41.230      | 4,72,498                            | 0                                  |
| 83       | ಮೆ   ಶ್ರೀದೇವಿ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ                     | 41.231      | 53,155                              | 0                                  |
| 84       | ಮೆ   ಬಿ.ಎಸ್. ಚನ್ನ ಬಸವ್ವ ಅಂಡ್ ಸನ್ಸ್                | 41.232      | 13,70,425                           | 0                                  |
| 85       | ಮೆ   ಬಿಸಿ ಅಂಡ್ ಸನ್ಸ್                              | 41.233      | 53,049                              | 0                                  |
| 86       | ಮೆ   ಶ್ರೀ ಚನ್ನೇಶ್ವರ ರೈಸ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್              | 41.234      | 41,498                              | 0                                  |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                                       | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಓಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|-------------|----------------------------------|--------------------------------|
| 87       | ಮೆ   ಚನ್ನೇಶ್ವರ ಡೈಯರ್                          | 41.235      | 54,820                           | 0                              |
| 88       | ಮೆ   ಅಸೋಸಿಯೇಟೆಡ್ ಸ್ಟೋನ್ಸ್                     | 41.236      | 2,87,238                         | 0                              |
| 89       | ಮೆ   ರಂಜಿತ್ ಬಿಲಿಯನ್                           | 41.237      | 23,665                           | 0                              |
| 90       | ಮೆ   ಬೆಡ್‌ಮುಕ್ತಾ ವೈರ್ ಕಂ.                     | 41.238      | 66,434                           | 0                              |
| 91       | ಮೆ   ಎಸ್.ಕೆ.ತ್ರಿಫರ್                           | 41.239      | 41,177                           | 0                              |
| 92       | ಮೆ   ಎಸ್.ಕೆ.ತತ್ರಿಫರ್                          | 41.240      | 53,830                           | 0                              |
| 93       | ಮೆ   ಡಿಎಲ್‌ಎಫ್ ಲಿ.                            | 41.241      | 55,33,984                        | 0                              |
| 94       | ಮೆ   ಸ್ವರ್ಣ ಪ್ರಾಪರ್ಟೀಸ್                       | 41.242      | 9,53,971                         | 0                              |
| 95       | ಮೆ   ಸ್ವರ್ಣ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್                    | 41.243      | 72,97,076                        | 0                              |
| 96       | ಮೆ   ದತ್ತ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಅಂಡ್ ಮೆರಿನ್ ಪ್ರೈ ಲಿ.       | 41.244      | 1,10,325                         | 0                              |
| 97       | ಮೆ   ಚೆಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯು ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ ಲಿ.        | 41.245      | 60,07,350                        | 0                              |
| 98       | ಮೆ   ಹಿರಣ್ಯಕೇಶಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿಯಮಿತ | 41.247      | 7,45,36,800                      | 0                              |
| 99       | ಮೆ   ನಿರಾಣಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.                       | 41.248      | 57,45,188                        | 0                              |
| 100      | ಮೆ   ಇಂಡಿಯನ್ ಕೇನ್ ಪವರ್ ಲಿ.                    | 41.249      | 6,64,11,800                      | 0                              |
| 101      | ಮೆ   ಬಿಲಗಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.                        | 41.250      | 1,01,15,070                      | 0                              |
| 102      | ಮೆ   ಸತೀಶ್ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.                        | 41.251      | 5,15,19,650                      | 0                              |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                                      | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಓಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|-------------------------------------|-----------------------------------|
| 103      | ಮೆ   ಗೊಲ್ಲಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ.               | 41.252      | 51,81,900                           | 0                                 |
| 104      | ಮೆ   ಜಿಎಂಆರ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.                 | 41.253      | 9,40,83,600                         | 0                                 |
| 105      | ಮೆ   ಭನ್ವರ್‌ದೀಪ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್<br>ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ. | 41.254      | 2,74,808                            | 0                                 |
| 106      | ಮೆ   ಕಡಿಯಾ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್                     | 41.255      | 8,08,740                            | 0                                 |
| 107      | ಮೆ   ಜಿಬಿಎಂ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್                      | 41.256      | 3,03,257                            | 0                                 |
| 108      | ಮೆ   ನಾಗಶಾಂತಿ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್                  | 41.257      | 3,42,192                            | 0                                 |
| 109      | ಮೆ   ರಚನ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್                      | 41.258      | 2,56,107                            | 0                                 |
| 110      | ಮೆ   ಸ್ಪೆಟಿಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್                   | 41.259      | 3,92,415                            | 0                                 |
| 111      | ಮೆ   ಬಸವರಾಜ್ ಎನ್. ಪಾಟೀಲ್                     | 41.260      | 3,90,439                            | 0                                 |
| 112      | ಮೆ   ಪ್ರಸನ್ನ ಕೆ. ಗಿರಿಯಾಪುರ್                  | 41.261      | 4,49,248                            | 0                                 |
| 113      | ಮೆ   ಜಿ.ಎನ್. ಚಂದ್ರ (ಹೆಚ್‌ಯುಎಫ್)              | 41.262      | 5,07,540                            | 0                                 |
| 114      | ಡಾ   ಜಿ.ಎನ್. ಚಂದ್ರ                           | 41.263      | 5,28,993                            | 0                                 |
| 115      | ಮೆ   ಮಧುರಾ ಸಿ.                               | 41.264      | 5,34,970                            | 0                                 |
| 116      | ಮೆ   ಕೃಷ್ಣ ಮಿನರಲ್ಸ್                          | 41.265      | 10,56,175                           | 0                                 |
| 117      | ಮೆ   ಎರ್ಕಾನ್ ಕಂಪೋಸಿಟ್ಸ್                      | 41.266      | 17,82,011                           | 0                                 |
| 118      | ಮೆ   ಮ್ಯಾಕ್ ಚಾಲ್ಡನ್ (ಇಂ) ಲಿ.                 | 41.274      | 6,21,878                            | 0                                 |
|          | ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ              |             | 875,53,19,424                       | 460,05,69,395                     |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ  | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಓಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|--|----------------------------------|--------------------------------|
| ಬಿ)      | ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ  | 42.101,<br>42.201,<br>42.301,<br>42.401&<br>42.501 | 97,46,60,776                     | 89,40,38,101                   |
| ಸಿ)      | ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು   | 42.214-<br>42.272                                  | 371,57,00,106                    | 370,96,88,830                  |
| II       | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು   |  | 469,03,60,882                    | 460,37,26,931                  |
| 1        | 31.03.2000ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಾಗಿ ಪಿಂಚಣಿ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು   | 44.121   | (8,000)                          | (8,000)                        |
| 2        | ಬೆನ್ಸನ್ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಅವಕಾಶ  | 44.122   | 33,06,09,440                     | 13,78,30,454                   |
| 3        | ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ   | 44.140   | (77,068)                         | (77,068)                       |
| 4        | 31-03-2000ಕ್ಕೆ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ  | 44.141   | (2,42,29,933)                    | (2,19,20,299)                  |
| 5        | 01-04-2000 ಮತ್ತು ಅನಂತರ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತಹ ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್.ಗೆ ಅವಕಾಶ   | 44.142   | 7,43,20,574                      | 7,04,35,478                    |
| 6        | 01-10-2007 ಮತ್ತು ಅನಂತರ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತಹ ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್.ಗೆ ಅವಕಾಶ   | 44.143   | 3,07,02,185                      | 1,03,21,762                    |
| 7        | 01-04-2006 ಮತ್ತು ಅನಂತರ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತಹ ಹೊಸ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ದ ವಂತಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ | 44.150   | 20,63,956                        | 2,31,173                       |
| 8        | ಪಾವತಿಯಾಗದ ಸಂಬಳ  | 44.210   | 12,21,785                        | 8,42,509                       |
| 9        | ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್   | 44.220   | 57,698                           | 28,761                         |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ        | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|--------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 10       | ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ   | 44.310             | 94,76,678                           | 29,64,967                          |
| 11       | ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ<br>ಕಂದಾಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಸಹಾಯಕ   | 44.312             | 3,48,441                            | 0                                  |
| 12       | ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್  | 44.320             | 41,83,808                           | 19,54,496                          |
| 13       | ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ<br>ಉಪ ಮೊತ್ತ   | 44.330             | 2,74,70,456                         | 1,85,78,138                        |
|          |  |                    | <b>45,61,40,020</b>                 | <b>22,11,82,370</b>                |
| III      | ಇತರೇ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು<br>ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು :   |                    |                                     |                                    |
| 1        | ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ<br>ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ                         | 46.101             | 12,30,44,560                        | 11,56,72,911                       |
| 2        | ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ<br>ರಿಂದ ಬೇರೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ<br>ಠೇವಣಿ (ನಗದಲ್ಲದ) (ಕಾಂಟ್ರಾ) | 46.102             | 8,08,759                            | 7,00,000                           |
| 3        | ಉಳಿಕೆ ಹಣ-ಖರೀದಿ ಆದೇಶ/<br>ಟರ್ನಾಕಾಟಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳ<br>ರೀತ್ಯ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಬಿಲ್ ಪಣ      | 46.104             | 28,23,98,921                        | 22,07,20,264                       |
| 4        | ಕವಿಪ್ರನಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ<br>ನಿಧಿ-ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ<br>ಮಾಡಬೇಕಾದ                   | 46.106             | 10,06,40,234                        | 10,06,38,234                       |
| 5        | ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಮುಂಗಡ ಭದ್ರತಾ<br>ಠೇವಣಿ, ಉಳಿಕೆ ಪಣ-ಬಿವಿಪಿಗಳಿಂದ                            | 46.107             | 69,14,346                           | 69,77,529                          |
| 6        | ಉಳಿಕೆ ಪಣ - RGGVY ಯೋಜನೆ   | 46.108+<br>46.109  | 8,89,81,857                         | 4,60,96,678                        |
| 7        | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸ<br>ಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ-2                               | 46.204to<br>46.208 | 40,19,647                           | 40,19,647                          |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ   | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|---|-------------------------------------|------------------------------------|
| 8        | ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸುಂಕಗಳು                | 46.300  | 6,26,85,201                         | 6,11,44,682                        |
| 9        | ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಂಡರೂಪದ ಶುಲ್ಕ                               | 46.301  | 2,89,16,316                         | 2,66,92,453                        |
| 10       | ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ  | 46.800  | 0                                   | 1,78,18,230                        |
| 11       | ವೆಚ್ಚ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು  | 46.41to<br>46.47  | 59,97,79,458                        | 55,07,71,774                       |
| IV       | ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೂಡಿದ / ಮರುಪಾವತಿ ಕಳೆದ ಮೊತ್ತ                      | 46.710+<br>46.720+<br>46.730  | 2,44,99,137                         | 1,99,18,120                        |
| V        | ಮೂರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮತ್ತು ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸುವುದು | 46.923+<br>46.924+<br>46.925+<br>46.926+<br>46.927+<br>46.951             | 4,23,10,443                         | 1,38,10,640                        |
| VI       | ವರ್ಗಾವಣೆ ಚೆಕ್‌ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳು                                       | 46.910+<br>46.911+<br>46.913+<br>46.920+<br>46.922+<br>46.928to<br>46.949 | 49,67,793                           | 43,89,406                          |
| VII      | ಇತರೆ   | 46.950 +<br>46.954to<br>46.978  | 4,38,06,045                         | 3,70,00,549                        |
| VIII     | ಕೂಡಿದ ಬಡ್ಡಿ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು                                       | 51.2  | 0                                   | 0                                  |
| IX       | ಗ್ರಾಹಕರ ಶೇವನೆಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ   | 48.340+<br>48.350   | 19,54,67,758                        | 15,45,22,794                       |
|          |  |   | 1,60,92,40,473                      | 138,08,93,911                      |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>   |   | <b>15,51,10,60,799</b>              | <b>1080,63,72,607</b>              |





**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಅ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು/ಅಸ್ತಿಗಳು ನಿವ್ವಳ**

| ಕ್ರ. ಸಂ.           | ವಿವರಗಳು                                       | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |                    | ಓದಿಸಿದ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |                    |
|--------------------|---|-------------|-------------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------|
|                    |   |             | ಆಯವ್ಯಯ                              | ಸಂಪಾದನೆ            | ಆಯವ್ಯಯ                             | ಸಂಪಾದನೆ            |
| 1                  | ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು/ಅಸ್ತಿಗಳು ನಿವ್ವಳ | 46.801      | 5,66,24,583                         |                    | 6,23,32,884                        |                    |
| <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b> |   |             |                                     | <b>5,66,24,583</b> |                                    | <b>6,23,32,884</b> |
|                    | ಅಧಿಕಾರಿಗಳು                                    |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು                                     |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ನಿರ್ದೇಶಕರು                                    |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಪರಿಷತ್ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ                             |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಪ್ರಾಧಿಕಾರ                                     |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು                                     |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ನಿರ್ದೇಶಕರು                                    |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಪರಿಷತ್ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ                             |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಪ್ರಾಧಿಕಾರ                                     |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು                                     |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ನಿರ್ದೇಶಕರು                                    |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಪರಿಷತ್ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ                             |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಪ್ರಾಧಿಕಾರ                                     |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು                                     |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ನಿರ್ದೇಶಕರು                                    |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಪರಿಷತ್ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ                             |             |                                     |                    |                                    |                    |
|                    | ಪ್ರಾಧಿಕಾರ                                     |             |                                     |                    |                                    |                    |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 13 : ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1        | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ನಲ್ಲಿ   |             | 5,528.664                           | 5302.741                           |
| II       | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ - ಎಲ್.ಟಿ.   |             |                                     |                                    |
| 1        | ಭಾಗ್ಯಚ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ   | 61.101      | 10,96,86,655                        | 10,73,89,716                       |
| 2        | ಗೃಹ ಬಳಕೆ : ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ವೋಟಿವ್ ಪಾವರ್                                | 61.102      | 84,27,40,392                        | 80,81,01,796                       |
| 3        | ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಮೀತಿಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ LT-2 (a) (ii) ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ               | 61.103      | 97,88,52,244                        | 92,35,46,449                       |
| 4        | ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತ ತಾಪನ ಮತ್ತು ವೋಟಿವ್ ಪವರ್                          | 61.104      | 69,97,86,554                        | 68,70,79,843                       |
| 5        | ಪಾಸಗೀ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ಗ್ರಾಮೀಣ ಹಾಗೂ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ | 61.113      | 3,88,22,708                         | 3,51,06,876                        |
| 6        | ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ   | 61.114      | 77,57,874                           | 65,15,062                          |
| 7        | ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪಗಳು ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ          | 61.116      | 106,61,77,545                       | 99,95,85,928                       |
| 8        | ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪಗಳು/ವೋಟಿವ್‌ಪಾವರ್ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ                           | 61.117      | 26,41,08,566                        | 21,54,89,107                       |
| 9        | ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಟ್ಟುಗಳು(10 ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು                 | 61.121      | 65,70,093                           | 72,20,042                          |
| 10       | ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಟ್ಟುಗಳು(10ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಆಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ | 61.122      | 165,16,56,435                       | 150,33,19,289                      |
| 11       | ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಟ್ಟುಗಳು(10ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಆಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು     | 61.123      | 26,70,12,831                        | 23,97,06,682                       |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 13 : ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ        | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಓದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|--------------------|-------------------------------------|----------------------------------|
| 12       | ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ   | 61.124             | 4,25,65,738                         | 4,75,67,452                      |
| 13       | ಪಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ, ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು.  | 61.128             | 4,04,094                            | 2,78,004                         |
| 14       | ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಿವ್ ಪವರ್  | 61.129to<br>61.133 | 121,74,86,575                       | 120,04,61,820                    |
| 15       | ನೀರು ಸರಬರಾಜು/ಒಳಚರಂಡಿ/ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ/ಸ್ಥಾವರಗಳು  | 61.144             | 84,32,24,977                        | 84,82,45,319                     |
| 16       | ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು- ವಾಣಿಜ್ಯೇತರದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನ್ ಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು                       | 61.145             | 10,81,92,121                        | 10,38,09,425                     |
| 17       | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)-ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ.-II-ಶಾಶ್ವತ ವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ತಪ್ಪಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರ ಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು | 61.152             | 1,711                               | 0                                |
| 18       | ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ/18 ಯುನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ  | 61.300             | 43,39,00,000                        | 30,43,00,000                     |
| 19       | ಐಪಿ ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ  | 61.301             | 520,31,67,341                       | 648,45,00,000                    |
|          | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)-ಎಲ್.ಟಿ.  |                    | 1378,21,14,454                      | 1452,22,22,810                   |
| III      | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)-ಎಚ್.ಟಿ.  |                    |                                     |                                  |
| 1        | ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್   | 61.250             | 48,60,99,145                        | 47,14,59,796                     |
| 2        | ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಷನ್   | 61.255&<br>61.275  | 280,56,33,044                       | 260,15,11,926                    |
| 3        | ವಾಣಿಜ್ಯ  | 61.256             | 45,45,88,219                        | 38,63,65,942                     |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 13 : ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|-------------------------------------|-----------------------------------|
| 4        | ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ, ಸರಕಾರಿ/ ಇಲಾಖೆ/ಸರಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯತ್ವದ ಮಹಾನಗರ ಸಭೆಗಳು                             | 61.262      | 10,22,00,993                        | 7,36,19,993                       |
| 5        | ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ, ಸರಕಾರಿ/ ಇಲಾಖೆ/ಸರಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯತ್ವದ ಮಹಾನಗರ ಸಭೆಗಳು                             | 61.263      | 67,62,466                           | 70,04,342                         |
| 6        | ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು, ಸರಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು                                     | 61.264      | 3,65,689                            | 7,17,135                          |
| 7        | ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು -ಪು.ಛಾ.ಮ.ನ   | 61.272      | 1,19,66,542                         | 1,19,35,966                       |
| 8        | ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು -ಯು.ಎಲ್.ಬಿ (ಎಚ್.ಟಿ. 4-ಎ ಹೊರತಾಗಿ)                                   | 61.273      | 2,79,08,559                         | 3,06,06,815                       |
| 9        | ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು -ಯು.ಎಲ್.ಬಿ ಪ್ರದೇಶಗಳು (ಎಚ್.ಟಿ. 4-ಎ ಹೊರತಾಗಿ) ಗ್ರಾಮೀಣ ಪಂಚಾಯತ ಆಡಿಯಲ್ಲಿ | 61.274      | 4,61,55,545                         | 5,27,71,966                       |
|          | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಎಚ್.ಟಿ.   |             | 394,16,80,203                       | 363,59,93,881                     |
| IV       | ವಿಲಿಂಗ್ ಟಾರ್ಜ್‌ಗಳ ವಸೂಲಾತಿ  | 61.8        | 51,610                              | 1,14,255                          |
|          |  |             | 51,610                              | 1,14,255                          |
| V        | ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು   |             |                                     |                                   |
| 1        | ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ. ಆಂಡ್ ಆರ್.)   | 61.902      | 1,33,18,684                         | 76,62,783                         |
| 2        | ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)   | 61.904      | 6,83,87,324                         | 4,35,37,613                       |
| 3        | ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು   | 61.905      | 90,78,11,157                        | 62,12,82,125                      |
| 4        | ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು   | 61.906      | 2,05,42,321                         | 2,19,29,311                       |
|          |  |             | 101,00,59,486                       | 69,44,11,832                      |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 13 : ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
| VI       | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೆವಿನ್ಯೂ<br>ಕಳೆಯಿರಿ: ರಿಯಾಯಿತಿ ಮತ್ತು<br>ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ |             | 1873,39,05,753                   | 1885,27,42,778                  |
| 1        | ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ರಿಯಾಯಿತಿ   | 78.821      | 0                                | 0                               |
| 2        | ಕಳೆಯಿರಿ:ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ರಿಯಾಯಿತಿ   | 78.822      | (42,79,744)                      | (33,43,216)                     |
| 3        | ವಿಳಂಬ ರಹಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿ  | 78.823      | (3,23,587)                       | (2,59,579)                      |
| 4        | ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶೇಷ ಉತ್ತೇಜನಗಳು  | 78.825      | 0                                | (28,495)                        |
| 5        | ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಉತ್ತೇಜನ   | 78.826      | (3,11,134)                       | (74,145)                        |
| 6        | ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು   | 83.8        | (3,94,95,516)                    | (15,19,12,162)                  |
| VII      | ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದು<br>ಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ರಿಯಾಯಿತಿ                          |             | (4,44,09,981)                    | (15,56,17,598)                  |
| VIII     | ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂ  |             | 1868,94,95,772                   | 1869,71,25,180                  |

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ EN48/PSR/2006 ದಿನಾಂಕ 13.06.2007ರ ಅನುಸಾರ 2006-07ರಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಂಡ ಅನುದಾನವನ್ನು ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು ಶೆಡ್ಯೂಲ್ 13ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದೆ.



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 14 : ರೆವಿನ್ಯೂ ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ

| ಕ್ರ. ಸಂ.                        | ವಿವರಗಳು                                | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|---------------------------------|--|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 1                               | ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ | 63.110      | 0                                | 0                               |
| ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ |  |             | 0                                | 0                               |

| ಕ್ರ. ಸಂ.                        | ವಿವರಗಳು                                | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|---------------------------------|--|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 2                               | ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ | 63.110      | 0                                | 0                               |
| ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ |  |             | 0                                | 0                               |

ಇವುಗಳೆಲ್ಲವೂ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ಮೂಲಕವೇ ಸಮರ್ಥಿತವಾಗಿವೆ. ಇವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿಲ್ಲ.



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 15 : ಇತರೆ ಆದಾಯ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|-------------------------------------|-----------------------------------|
| I        | ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ :                                       |             |                                     |                                   |
|          | ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ                                | 62.222      | 44,628                              | 4,37,991                          |
|          | <b>ಉಪ-ವೊತ್ತ</b>  |             | <b>44,628</b>                       | <b>4,37,991</b>                   |
| II       | ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ                                       |             |                                     |                                   |
|          | ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ                                   | 62.330      | 22,92,225                           | 15,502                            |
|          | ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ                                    | 62.340      | 17,45,574                           | 40,22,860                         |
|          | ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಇತರ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು                      | 62.360      | 58,86,559                           | 60,09,691                         |
|          | ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಷನ್ ಶುಲ್ಕ | 62.363      | 15,22,600                           | 6,18,000                          |
|          | <b>ಉಪ-ವೊತ್ತ</b>  |             | <b>1,14,46,958</b>                  | <b>1,06,66,053</b>                |
| III      | ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು   |             |                                     |                                   |
|          | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು                               | 62.901      | 38,90,327                           | 53,44,349                         |
|          | ಇತರರಿಂದ (ವಸೂಲಾದ) ಬಾಡಿಗೆ                                  | 62.902      | 8,56,517                            | 4,20,982                          |
|          | ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ನಗದು               | 62.904      | 70                                  | 121                               |
|          | ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿ   | 62.905      | 16,72,378                           | 1,39,817                          |
|          | ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಶುಲ್ಕ                | 62.916      | 73,48,775                           | 68,11,603                         |
|          | ಇತರ ವಸೂಲಿಗಳು   | 62.917      | 1011,93,872                         | 4,78,46,497                       |
|          | <b>ಉಪ-ವೊತ್ತ</b>  |             | <b>11,49,61,939</b>                 | <b>6,05,63,369</b>                |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ</b>                                       |             | <b>12,64,53,525</b>                 | <b>7,16,67,413</b>                |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                                  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
|          | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ                           |             |                                  |                                 |
| 1        | ಮುಂಬೈ ಪಬ್ಲಿಕ್ ವಲಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಂಡಳಿ | 70.103      | 3,70,030                         | 5,47,635                        |
| 2        | ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣದಿಂದ             | 70.108      | 619,55,22,109                    | 510,73,36,600                   |
| 3        | ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದಿಂದ          | 70.109      | 0                                | 42,93,771                       |
| 4        | ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ನಿಂದ                        | 70.110      | 250,35,64,020                    | 206,82,86,187                   |
| 5        | ಮದ್ರಾಸ್ ಅಣುಶಕ್ತಿ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ              | 70.111      | 3,50,19,062                      | 4,16,81,377                     |
| 6        | ನೈವೇಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಂ.                      | 70.112      | 91,97,84,983                     | 116,69,05,670                   |
| 7        | ಪಾವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಂ.                  | 70.113      | 36,94,65,015                     | 42,72,26,028                    |
| 8        | ಕೈಗಾದಿಂದ                                 | 70.114      | 40,69,23,920                     | 38,97,55,378                    |
| 9        | ಪಿಟಿಸಿಯಿಂದ                               | 70.117      | 32,94,88,465                     | 0                               |
| 10       | ಉಗರ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ                           | 70.119      | 21,76,31,613                     | 0                               |
| 11       | ಮುರುಡೇಶ್ವರ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ                    | 70.123      | 12,83,06,504                     | 16,73,35,626                    |
| 12       | ಜೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಎಲ್ ನಿಂದ                    | 70.125      | 15,39,15,201                     | 0                               |
| 13       | ರೇಣುಕಾ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ                        | 70.126      | 44,14,92,349                     | 12,50,02,515                    |
| 14       | ಪ್ರಭುಲಿಂಗೇಶ್ವರ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ                | 70.130      | 11,70,46,694                     | 12,78,01,466                    |
| 15       | ತಣ್ಣೀರ್ ಭಾವಿ ಕಂಪನಿ ಲಿ.ನಿಂದ               | 70.133      | 28,87,26,396                     | 0                               |
| 16       | ಆರ್.ಎಸ್.ಎಸ್.ಕೆ.ನಿಂದ                      | 70.139      | 3,08,32,887                      | 1,36,19,551                     |
| 17       | ವಿಶ್ವನಾಥ ಶುಗರ್ ಲಿ. ನಿಂದ                  | 70.140      | 10,63,00,794                     | 0                               |
| 18       | ದೂದ ಗಂಗಾ ಕೃಷ್ಣಾ ಲಿ. ನಿಂದ                 | 70.141      | 23,74,14,744                     | 16,14,64,369                    |





**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|-------------|-------------------------------------|-----------------------------------|
| 19       | ತುಂಗಭದ್ರಾ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರೊಡಕ್ಟ್ ಲಿ. ನಿಂದ               | 70.148      | 1,01,01,906                         | 1,39,72,989                       |
| 20       | ಜಮಖಂಡಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ. ನಿಂದ                           | 70.153      | 9,55,82,486                         | 7,65,72,410                       |
| 21       | ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ನಿಂದ                                 | 70.160      | 19,84,40,886                        | 22,16,47,347                      |
| 22       | ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ                             | 70.161      | 145,28,16,815                       | 138,09,97,249                     |
| 23       | ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ಗಾಗಿ ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ                 | 70.162      | 58,88,349                           | 7,26,103                          |
| 24       | ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ನಿರಂತರ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ             | 70.163      | 215,45,72,897                       | 66,47,64,420                      |
| 25       | ಗೋದಾವರಿ ಶುಗರ್ಸ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ               | 70.166      | 11,56,17,321                        | 0                                 |
| 26       | ವೆಂಕಟೇಶ್ವರ ಪಾವರ್ಸ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ | 70.167      | 4,22,88,519                         | 3,06,96,635                       |
| 27       | ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ಬಂದ ಸಗಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ          | 70.168      | 0                                   | 1,742                             |
| 28       | ಮೆ   ನಂದಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನಿ., ಬಿಜಾಪುರ  | 70.169      | 19,81,72,410                        | 13,58,51,923                      |
| 29       | ಮೆ   ಎಂ.ಆರ್.ಪಿ ವಿಂಡ್ ಫಾರ್ಮ್                       | 70.170      | 88,64,137                           | 89,66,690                         |
| 30       | ಕವಿಪ್ರಸನ್ನನಿಯಿಂದ ಸಗಟುವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ               | 70.171      | 3,58,76,813                         | 3,81,59,808                       |
| 31       | ಮೆ   ಸುರೇಶ್‌ಕುಮಾರ                                 | 70.172      | 74,45,523                           | 74,29,417                         |
| 32       | ಮೆ   ಹ್ಯಾಪಿವ್ಯಾಲಿ ಡೆವಲಪರ್ಸ್                       | 70.173      | 89,90,684                           | 91,85,312                         |
| 33       | ಮೆ   ವಿ.ಆರ್.ಎಲ್ ಲಾಜಿಸ್ಟಿಕ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್             | 70.174      | 26,18,34,930                        | 26,32,85,378                      |
| 34       | ಮೆ   ಲೇವತಿ ರಾಜು                                   | 70.175      | 2,09,15,082                         | 2,02,28,006                       |
| 35       | ಮೆ   ನಿಜವೀಡು ಸೀಡ್                                 | 70.176      | 3,82,72,388                         | 3,91,07,375                       |



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 36       | ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ ಕಂಪನಿ (ಪಿ) ಲಿ.                              | 70.177      | 3,24,80,219                      | 3,40,45,874                     |
| 37       | ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ಸ್ (ಪಿ) ಲಿ.                       | 70.178      | 1,29,91,082                      | 1,37,43,544                     |
| 38       | ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಲಾಡ & ಸನ್ಸ್  | 70.179      | 4,03,79,085                      | 4,10,62,274                     |
| 39       | ಮೆ   ನೈವೇಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟೆಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನೈವೇಲಿ                          | 70.180      | 72,07,572                        | 82,36,139                       |
| 40       | ಮೆ   ಎ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್  | 70.181      | 82,37,380                        | 82,70,053                       |
| 41       | ಮೆ   ಬಿಂದಾಲ ಸ್ಪೀಲ್ಡ್   | 70.182      | 87,32,904                        | 86,40,102                       |
| 42       | ಮೆ   ಕಶ್ಯಪ.ಜೆ.ಮಜೆಫಾಯಿ  | 70.183      | 87,59,640                        | 91,44,806                       |
| 43       | ಮೆ   ವಿಕ್ರಮ ಟ್ರೆಡರ್ಸ್  | 70.184      | 3,32,62,550                      | 2,30,07,964                     |
| 44       | ಮೆ   ರಾಹುಲ ಡ್ರಾವಿಡ   | 70.185      | 54,71,692                        | 55,46,662                       |
| 45       | ಮೆ   ಪ್ರೊಟೆಕ್ಟಾನ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.                       | 70.186      | 50,30,940                        | 49,14,033                       |
| 46       | ಮೆ   ಕಲೀಸುಪರಿ ರಫೈನರಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.                                  | 70.187      | 47,22,571                        | 49,47,769                       |
| 47       | ಮೆ   ಆಗ್ಲೋ ಟೆಕ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.                                       | 70.188      | 47,39,022                        | 45,71,688                       |
| 48       | ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಜಾಲಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ | 70.189      | 51,88,632                        | 52,61,394                       |
| 49       | ವಿತರಣಾ ವೆಚ್ಚ ಪಾವತರ ಗ್ರಿಡ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.                | 70.190      | 57,75,133                        | 45,28,669                       |
| 50       | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಎಲ್.ಸಿ ಟಾರ್ಜ್/ ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ ಕಮೀಷನ್               | 70.191      | 40,44,790                        | 18,12,938                       |
| 51       | ಮೆ   ಕಾಂಪು ಕಾಮ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.                           | 70.192      | 32,79,115                        | 31,46,262                       |



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                                      | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 52       | ಮೆ   ಚಂದುಲಾಲ ಸುರಜಲಾಲ                         | 70.193      | 31,43,438                        | 30,36,052                       |
| 53       | ಮೆ   ಜಿ. ಶೋಯ್ ಎಕ್ಸ್‌ಪ್ಲೋಟ್                   | 70.194      | 32,42,490                        | 31,91,910                       |
| 54       | ಮೆ   ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್            | 70.195      | 33,14,413                        | 32,33,926                       |
| 55       | ಮೆ   ಆರ್ಟ್ ಮತ್ತು ಕಾನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಎಕ್ಸ್‌ಪ್ಲೋಟ್ | 70.196      | 38,94,688                        | 36,34,968                       |
| 56       | ಮೆ   ಐ.ಜಿ.ಇ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.                       | 70.197      | 39,13,432                        | 35,98,941                       |
| 57       | ಮೆ  ಮಯೂರ ಸ್ಪೀಲ್ ಪ್ರೈವಟ್ ಲಿ.                  | 70.198      | 37,10,055                        | 34,98,974                       |
| 58       | ಮೆ   ಶಿಲ್ಪಾ ಮೆಡಿಕೆಟ್ ಲಿ.                     | 70.199      | 72,98,320                        | 75,64,957                       |
| 59       | ಮೆ   ಎಸ್.ಕುಮಾರ                               | 70.201      | 34,41,829                        | 33,26,831                       |
| 60       | ಮೆ   ಶ್ರೀರಾಮ ಕೆಪಾಸಿಟರ್ಸ್                     | 70.202      | 75,56,143                        | 71,72,783                       |
| 61       | ಮಂತ್ರ ಮಾರ್ಗ ಟಾರ್ಜುಗಳು                        | 70.203      | 4,33,69,094                      | 6,86,45,615                     |
| 62       | ಮೆ   ಸಪ್ತಗಿರಿ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈವಟ್ ಲಿ.    | 70.205      | 1,82,91,631                      | 1,76,09,627                     |
| 63       | ಮೆ   ಪ್ರಗತಿ ಆರೋಮಾ ಆಯಿಲ್ ಪ್ರೈವಟ್ ಲಿ.          | 70.206      | 1,70,49,243                      | 1,30,08,678                     |
| 64       | ಮೆ   ಸಂಜಯ ಡಿ. ಗೋದಾವತ್                        | 70.207      | 7,93,06,331                      | 5,19,20,140                     |
| 65       | ಮೆ   ಎಂ.ಎಂ.ಟಿ.ಸಿ.ಲಿಮಿಟೆಡ್                    | 70.208      | 9,42,20,823                      | 7,97,10,852                     |
| 66       | ಮೆ   ಲವ್‌ಲಿ ಪ್ಯಾಗೆಸ್                         | 70.209      | 39,69,076                        | 32,29,238                       |
| 67       | ಮೆ   ಬೊರುಕಾ ಪಾವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್                | 70.211      | 5,91,37,662                      | 1,97,14,866                     |



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 68       | ಮೆ   ಭಾರತ್ ಪೆಟ್ರೋಲಿಯಂ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್                   | 70.212      | 3,53,04,878                         | 1,90,98,647                        |
| 69       | ಮೆ   ಇಂಡಿಯನ್ ಡಿಸೈನ್ಸ್  | 70.213      | 1,00,66,323                         | 34,33,610                          |
| 70       | ಮೆ   ಬಿ.ಡಿ.ಪಾಟೀಲ್ ಆಂಡ ಕಂಪನಿ                                  | 70.214      | 85,63,730                           | 22,84,058                          |
| 71       | ಮೆ   ಹಿಂದೂಸ್ತಾನ ಬೆಂಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್                               | 70.215      | 18,64,00,170                        | 52,58,542                          |
| 72       | ಮೆ   ಜೆನರೇಶನ್ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್     | 70.216      | 13,60,68,259                        | 45,48,855                          |
| 73       | ಮೆ   ಆರ್.ಬಿ.ಸೇತ್ ಶ್ರೀರಾಮ ಸರಸಿಂಗ್ ದಾಸ                         | 70.217      | 34,60,537                           | 17,02,785                          |
| 74       | ಮೆ   ಸುರೇಶ್ ಸಿ. ಅಂಗಡಿ  | 70.218      | 9,61,218                            | 13,57,893                          |
| 75       | ಮೆ   ಮಂಗಲಾ ಎಸ್. ಅಂಗಡಿ  | 70.219      | 10,24,599                           | 13,41,814                          |
| 76       | ಮೆ   ಸ್ಟಾನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್                    | 70.220      | 9,81,985                            | 12,02,012                          |
| 77       | ಮೆ   ಫಾಸ್ಟ್‌ನರ್ಸ್ ಆಂಡ್ ಅಲ್ಟ್ರಾ ಫೋಡ್‌ಕ್ಯಾನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ | 70.221      | 8,67,924                            | 11,81,578                          |
| 78       | ಮೆ   ಮೈಸೂರು ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯಾ) (ಪ್ರೈ.) ಲಿ                  | 70.222      | 18,28,503                           | 11,28,846                          |
| 79       | ಮೆ   ಸಿ.ಆರ್.ರಾಜೇಶ್ ನಾಯರ್                                     | 70.223      | 26,38,257                           | 35,34,840                          |
| 80       | ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್. ಸಿಕ್ಸಿಮ್                                    | 70.224      | 0                                   | 19,04,820                          |
| 81       | ಮೆ   ಭಾರತ್ ಆರ್.ಎಂ.ಎಸ್. ಮೂವರ್ಸ್                               | 70.225      | 3,43,16,523                         | 43,81,644                          |
| 82       | ಮೆ   ಎಸ್.ಸಿ.ಶೆಟ್ಟರ್ ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್                               | 70.226      | 73,03,466                           | 94,332                             |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                              | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--------------------------------------|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 83       | ಮೆ  ಕೆ.ಎಂ.ಎಂ.ಐ.ಸ್ಟೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.  | 70.227      | 1,05,73,020                         | 6,899                              |
| 84       | ಮೆ   ಸಾಯಿ ಕೃಷ್ಣ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ | 70.228      | 1,74,43,772                         | 9,944                              |
| 85       | ಮೆ   ಐ.ಎಲ್.ಸಿ. ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.       | 70.229      | 1,62,55,766                         | 994                                |
| 86       | ಮೆ   ಬಿ.ಎಸ್.ಸಿ. ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್          | 70.230      | 12,34,175                           | 52,310                             |
| 87       | ಮೆ   ಶ್ರೀದೇವಿ ಟ್ರಿಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ        | 70.231      | 8,26,581                            | 36,322                             |
| 88       | ಮೆ  ಬಿ.ಎಸ್.ಟೆನ್ಸಬಸಪ್ಪಾ ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್    | 70.232      | 36,93,933                           | 1,50,416                           |
| 89       | ಮೆ   ಬಿ.ಸಿ. ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್               | 70.233      | 9,35,625                            | 46,067                             |
| 90       | ಮೆ   ಶ್ರೀ ಚೆನ್ನೇಶ್ವರಾ ಡ್ರಾಯರ್        | 70.234      | 5,89,367                            | 55,368                             |
| 91       | ಮೆ   ಚೆನ್ನೇಶ್ವರಾ ಡ್ರಾಯರ್             | 70.235      | 9,14,543                            | 57,907                             |
| 92       | ಮೆ   ಅಸೋಸಿಯೇಟೆಡ್ ಸ್ಟೋರ್ಸ್            | 70.236      | 42,90,200                           | 1,93,662                           |
| 93       | ಮೆ   ರಣಜೀತ್ ಬುಲಿಯನ್                  | 70.237      | 8,85,827                            | 52,622                             |
| 94       | ಮೆ   ಬೆಡ್ ಮುತ್ ವೈರ್ ಕಂಪನಿ            | 70.238      | 10,18,681                           | 63,953                             |
| 95       | ಮೆ   ಎಸ್.ಕೆ. ಶ್ರೀಧರ                  | 70.239      | 8,06,111                            | 48,718                             |
| 96       | ಮೆ   ಎಸ್.ಕೆ.ಶಶಿಧರ                    | 70.240      | 7,60,041                            | 37,924                             |
| 97       | ಮೆ   ಡಿ.ಎಲ್.ಎಫ್.ಲಿಮಿಟೆಡ್             | 70.241      | 8,09,66,525                         | 5,003                              |
| 98       | ಮೆ   ಸ್ಪೋನ್ ಕನಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್             | 70.242      | 1,18,72,568                         | 7,307                              |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 99       | ಮೆ   ಸ್ವರ್ಣ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್                        | 70.243      | 72,10,739                           | 1,00,597                           |
| 100      | ಮೆ   ಭಕ್ತ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಆಂಡ್ ಮರೈನ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ            | 70.244      | 15,17,936                           | 59,181                             |
| 101      | ಮೆ   ಜೆಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯು ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂ. ಲಿ.             | 70.245      | 70,11,66,531                        | 0                                  |
| 102      | ಮೆ   ಸದಾಕಿವ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.                          | 70.246      | 3,19,80,053                         | 0                                  |
| 103      | ಮೆ   ಹಿರಣ್ಯಕೇಶಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನಿಯಮಿತ | 70.247      | 16,98,45,875                        | 0                                  |
| 104      | ಮೆ   ನಿರಾಣಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.                          | 70.248      | 7,43,88,121                         | 0                                  |
| 105      | ಮೆ   ಇಂಡಿಯನ್ ಕೇನ್ ಪವರ್ ಲಿ.                       | 70.249      | 14,70,90,840                        | 0                                  |
| 106      | ಮೆ   ಬಿಳಗಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.                           | 70.250      | 1,01,15,070                         | 0                                  |
| 107      | ಮೆ   ಸತೀಶ್ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.                           | 70.251      | 5,15,19,650                         | 0                                  |
| 108      | ಮೆ   ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ.                    | 70.252      | 51,81,900                           | 0                                  |
| 109      | ಮೆ   ಜೆಎಂಆರ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.                     | 70.253      | 17,76,27,423                        | 0                                  |
| 110      | ಮೆ   ಬನ್ವರ್‌ದೀಪ್ ಕಾಪರ್ ಸ್ಟ್ರಿಪ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.      | 70.254      | 2,82,856                            | 0                                  |
| 111      | ಮೆ   ಕೆಡಿಯಾ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್                        | 70.255      | 8,17,268                            | 0                                  |
| 112      | ಮೆ   ಜೆಬಿಎಂ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್                          | 70.256      | 3,11,317                            | 0                                  |
| 113      | ಮೆ   ನಾಗಶ್ರೀ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್.                      | 70.257      | 3,51,092                            | 0                                  |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 114      | ಮೆ   ರಚನಾ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್                                  | 70.258      | 2,65,499                            | 0                                  |
| 115      | ಮೆ   ಸೈಟೆ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್                                    | 70.259      | 4,00,463                            | 0                                  |
| 116      | ಮೆ   ಬಸವರಾಜ್ ಎನ್.ಪಾಟೀಲ್                                   | 70.260      | 3,98,523                            | 0                                  |
| 117      | ಮೆ   ಪ್ರಸನ್ನ ಕೆ.ಗಿರಿಯಾಪುರ್                                | 70.261      | 4,58,464                            | 0                                  |
| 118      | ಮೆ   ಡಾ.ಜಿ.ಎನ್.ಚಂದ್ರ<br>(ಎಚ್‌ಯುಎಫ್)                       | 70.262      | 5,16,864                            | 0                                  |
| 119      | ಮೆ   ಡಾ.ಜಿ.ಎನ್.ಚಂದ್ರ                                      | 70.263      | 5,38,461                            | 0                                  |
| 120      | ಮೆ   ಮಧುರಾ ಸಿ.  | 70.264      | 5,44,642                            | 0                                  |
| 121      | ಮೆ   ಕೃಷ್ಣ ಮಿನರಲ್ಸ್                                       | 70.265      | 10,65,403                           | 0                                  |
| 122      | ಮೆ   ಎರ್ಕಾನ್ ಕಂಪನಿನ್                                      | 70.266      | 17,93,203                           | 0                                  |
| 123      | ಮೆ   ಮ್ಯಾಕ್ ಬಾಲ್ಫ್ (ಇಂ) ಲಿ.                               | 70.274      | 96,63,642                           | 0                                  |
| 124      | ಆಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು<br>ಹೊಂದಾಣಿಕೆ                  | 70.801      | 0                                   | 102,88,84,136                      |
|          | <b>ಉಪ ವೊತ್ತ</b>   |             | <b>1966,05,51,869</b>               | <b>1426,81,51,112</b>              |
| 125      | ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್<br>ಸೊಸಾಯಿಟಿಯಿಂದ                 | 70.800      | (33,94,01,870)                      | (27,78,65,865)                     |
| 126      | ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ರಿಯಾಯತಿ                              | 62.919      | (6,17,24,729)                       | (6,28,59,258)                      |
| 127      | ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸಾಯಿಟಿಗೆ ನೀಡಿದ<br>ವಸೂಲಾಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚ | 70.204      | 0                                   | 99,17,353                          |
|          | <b>ಉಪ ವೊತ್ತ</b>   |             | <b>(40,11,26,599)</b>               | <b>(33,08,07,770)</b>              |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ</b>  |             | <b>1925,94,25,270</b>               | <b>1393,73,43,342</b>              |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 17 : ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು                            | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|------------------------------------|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
|          | <b>ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :</b>     |             |                                     |                                    |
| 1        | ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ             | 74.1        | 16,65,78,719                        | 14,49,35,811                       |
| 2        | ಕಟ್ಟಡಗಳು                           | 74.2        | 91,93,013                           | 19,57,033                          |
| 3        | ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು                  | 74.3        | 2,78,908                            | 4,37,069                           |
| 4        | ಪೂರ್ಣಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಚಾರ ಇತ್ಯಾದಿ. | 74.5        | 3,71,29,858                         | 4,82,56,461                        |
| 5        | ವಾಹನಗಳು                            | 74.6        | 37,74,050                           | 35,68,727                          |
| 6        | ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು          | 74.7        | 6,500                               | 8,138                              |
| 7        | ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು                     | 74.8        | 6,56,013                            | 7,90,207                           |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>                 |             | <b>21,76,17,061</b>                 | <b>19,99,53,446</b>                |





### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 18 : ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1        | ಸಂಬಳ  | 75.1        | 106,49,30,974                       | 90,64,72,410                       |
| 2        | ಪೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ  | 75.2        | 369,07,073                          | 3,16,88,201                        |
| 3        | ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆ   | 75.3        | 29,13,93,396                        | 47,01,71,008                       |
| 4        | ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು   | 75.4        | 9,23,34,506                         | 13,68,91,209                       |
| 5        | ದೋನಸ್   | 75.5        | 3,17,92,568                         | 2,05,32,634                        |
|          | <b>ಉಪ-ವೊತ್ತ</b>   |             | <b>151,73,58,517</b>                | <b>156,57,55,462</b>               |
| 6        | ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರು ಪಾವತಿ                                      | 75.611      | 1,52,61,975                         | 1,01,68,246                        |
| 7        | ರಜೆ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ  | 75.612      | 0                                   | 7,485                              |
| 8        | ಗಣಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ  | 75.617      | 7,72,08,576                         | 6,46,33,077                        |
| 9        | ಗಣಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ-ನಿವೃತ್ತಿ/<br>ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು           | 75.618      | 9,89,56,412                         | 5,14,69,729                        |
| 10       | ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ<br>ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ವೊತ್ತ              | 75.629      | 2,62,006                            | 4,94,559                           |
| 11       | ಮಾನ್‌ಸೂನ್‌ಗ್ಯಾಂಗಿಜ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/<br>ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು | 75.630      | 3,47,30,884                         | 3,42,42,503                        |
|          | <b>ಉಪ-ವೊತ್ತ</b>   |             | <b>22,64,19,853</b>                 | <b>16,10,15,599</b>                |
| 12       | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು                              | 75.7        | 4,94,83,859                         | 5,58,70,399                        |
| 13       | ಸೇವಾಂತ್ಯ ಫೌಲಭ್ಯಗಳು  | 75.8        | 29,54,08,492                        | 29,15,12,025                       |
|          | <b>ಉಪ-ವೊತ್ತ</b>   |             | <b>34,48,92,350</b>                 | <b>34,73,82,424</b>                |
|          | <b>ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ</b>  |             | <b>208,86,70,720</b>                | <b>207,41,53,486</b>               |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 19 : ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ  | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|--|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1        | ಬಾಡಿಗೆ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು   | 76.101+<br>76.102                                  | 78,80,812                           | 96,77,201                          |
| 2        | ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು   | 76.103   | 34,923                              | 0                                  |
| 3        | ವಿವೇ   | 76.104+<br>76.105+<br>76.106                       | 61,95,127                           | 86,20,838                          |
| 4        | ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್ ಫೋನ್, ಇ-ಮೇಲ್, ಟೆಲಿಫೋನ್, ಟ್ರಾಂಕ್ ಕಾಲ್, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು | 76.111+<br>76.112                                  | 1,02,01,137                         | 1,08,01,907                        |
| 5        | ಆಂಚೆ ವೆಚ್ಚ   | 76.113   | 18,74,888                           | 16,52,413                          |
| 6        | ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ   | 76.114   | 44,52,145                           | 53,10,155                          |
| 7        | ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀದಿ ಸ್ವಾಂಪುಗಳು  | 76.115   | 0                                   | 0                                  |
| 8        | ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ   | 76.121   | 11,53,781                           | 11,11,431                          |
| 9        | ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ :<br>(ಶಾಸನಬದ್ಧ ತನಿಖಾ ಶುಲ್ಕ<br>ರೂ.2,75,380/- ತೆರಿಗೆ ಸಹಿತ         | 76.122   | 4,01,500                            | 2,75,380                           |
| 10       | ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ   | 76.123   | 20,19,953                           | 14,10,755                          |
| 11       | ತಾಂತ್ರಿಕ ಶುಲ್ಕ   | 76.124   | 0                                   | 0                                  |
| 12       | ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು  | 76.125+<br>76.126+<br>76.127+<br>76.128+<br>76.129 | 10,14,68,695                        | 8,49,14,263                        |
| 13       | ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು  | 76.130<br>76.139                                   | 13,37,87,156                        | 12,25,26,797                       |
| 14       | ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಏಜನ್ಸಿಗಳ ವೆಚ್ಚ                          | 76.140   | 9,48,31,191                         | 8,76,36,720                        |
| 15       | Credit Rating Fee  | 76.141   | 10,95,926                           | 0                                  |
|          | <b>ಉಪ-ವೊತ್ತ</b>  |  | <b>36,53,97,234</b>                 | <b>33,39,37,860</b>                |



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 19 : ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ          | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|----------------------|--------------------------------------|------------------------------------|
|          | ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು   |                      |                                      |                                    |
| 16       | ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಚಂದಾ   | 76.151               | 77,367                               | 5,31,783                           |
| 17       | ಪ್ರಸ್ತುತಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ  | 76.152               | 1,13,109                             | 2,69,084                           |
| 18       | ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು  | 76.153               | 92,31,174                            | 90,55,890                          |
| 19       | ಫ್ಯಾಕ್ಸಲಿ ಲೈಸನ್ಸ್ ಶುಲ್ಕ  | 76.154               | 0                                    | 1,160                              |
| 20       | ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು  | 76.155               | 9,39,604                             | 16,71,199                          |
| 21       | ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು  | 76.156               | 7,09,347                             | 6,46,714                           |
| 22       | ವಂತಿಗೆ   | 76.157               | 13,00,000                            | 10,000                             |
| 23       | ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ  | 76.158               | 1,26,63,334                          | 1,07,23,662                        |
| 24       | ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ  | 76.160               | 35,22,968                            | 22,57,739                          |
| 25       | ಮನೋರಂಜನಾ ವೆಚ್ಚ   | 76.162               | 63,257                               | 48,672                             |
| 26       | ರಹಸ್ಯ ಸೇವೆ ಅನುದಾನ  | 76.164               | 1,20,000                             | 9,000                              |
| 27       | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಇತರ ನಿರ್ಮಾಣಾಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಕ್ಷೇತ್ರಮಾಧ್ಯವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ (ಸೆನ್) | 76.166               | 62,373                               | 3,362                              |
| 28       | ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ  | 76.170               | 0                                    | 0                                  |
| 29       | ಕವಿಪ್ರನಿನಿತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚ  | 76.171               | 0                                    | 0                                  |
| 30       | ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು  | 76.190+<br>76.191    | 62,24,068                            | 1,13,36,530                        |
| 31       | ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು                                    | 76.201to<br>+ 76.282 | 1,11,96,509                          | 1,07,30,582                        |
|          | ಉಪ-ವೊತ್ತ   |                      | 4,62,23,110                          | 4,72,95,378                        |
|          | ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ  |                      | 41,16,20,344                         | 38,12,33,238                       |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 20 : ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1        | ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯನಿಲುಗಡೆ ವೆಚ್ಚಗಳು  | 77.5        | 16,21,308                           | 29,42,860                          |
| 2        | ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆದಾದ ಅಂಶಗಳನ್ನು ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ತಂತ್ರಾಂಶ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ತಂತ್ರಾಂಶ | 77.611      | 0                                   | 94,122                             |
| 3        | ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು  | 77.7        | 2,86,633                            | 1,30,02,125                        |
| 4        | ಕಳೆಯಿರಿ : ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ.  | 62.400      | (30,99,533)                         | 1,60,39,107                        |
|          |  |             | (11,91,592)                         | (7,62,733)                         |
| 5        | ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ   | 79.110      | 3,68,82,412                         | 1,52,76,374                        |
| 6        | ರದ್ದು ಮಾಡಿದ, ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶಗಳು                                | 79.4        | 10,32,93,988                        | 3,83,47,726                        |
| 7        | ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು   | 79.5        | 86,26,649                           | 85,60,873                          |
|          |  |             | 14,88,03,049                        | 67,71,795                          |
|          |  |             |                                     | 5,36,80,394                        |
|          | <b>ಒಟ್ಟು</b>   |             | <b>14,76,11,457</b>                 | <b>6,89,56,768</b>                 |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 21 : ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |   | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |   |
|----------|--|-------------|-------------------------------------|---|------------------------------------|---|
|          |  |             |                                     |   |                                    |   |
| 1        | ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ  | 74.900      |                                     | 0 |                                    | 0 |
| 2        | ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ                     | 75.900      |                                     | 0 |                                    | 0 |
| 3        | ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ | 76.900      |                                     | 0 |                                    | 0 |
| ಒಟ್ಟು    |  |             |                                     | 0 |                                    | 0 |



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 22 : ಸವಕಳಿ**

| ಕ್ರ. ಸಂ.            | ವಿವರಗಳು                                       | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ       | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |                     | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |                     |
|---------------------|---|-------------------|-------------------------------------|---------------------|------------------------------------|---------------------|
| 1                   | ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ                           | 77.120            | 85,38,162                           |                     | 69,82,701                          |                     |
| 2                   | ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ                       | 77.130            | 3,11,663                            |                     | 2,81,033                           |                     |
| 3                   | ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ                  | 77.140            | 2,27,894                            |                     | 2,12,581                           |                     |
| 4                   | ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ         | 77.150+<br>77.151 | 14,59,33,028                        |                     | 11,83,38,366                       |                     |
| 5                   | ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ   | 77.160+<br>77.161 | 35,87,40,776                        |                     | 30,41,06,864                       |                     |
| 6                   | ಪಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ                            | 77.170+<br>77.171 | 1,99,201                            |                     | 2,85,258                           |                     |
| 7                   | ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಚೋಡನೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ              | 77.180            | 10,91,804                           |                     | 9,20,467                           |                     |
| 8                   | ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ                     | 77.190+<br>77.191 | 3,05,415                            | 51,53,47,944        | 3,43,017                           | 43,14,70,287        |
| 9                   | ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು | 77.600            | 63,740                              |                     | 1,84,385                           |                     |
| <b>ನಿವ್ವಳ ಸವಕಳಿ</b> |   |                   |                                     | <b>51,54,11,685</b> |                                    | <b>43,16,54,672</b> |



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 23 : ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ      | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1        | ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)  | 78.540           | 38,56,63,151                        | 17,33,32,244                       |
| 2        | ಪಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ  | 78.542 to 78.549 | 67,31,217                           | 73,38,822                          |
| 3        | ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ                                  | 78.560           | 79,27,057                           | 1,21,49,355                        |
| 4        | ಸಿಂಡಿಕೇಟೆಡ್ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ   | 78.563           | 7,28,46,128                         | 6,84,73,523                        |
| 5        | ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ   | 78.564           | 29,25,71,972                        | 29,06,84,426                       |
| 6        | ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ  | 78.567           | 5,12,40,586                         | 6,97,09,092                        |
| 7        | ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ                                      | 78.568           | 11,45,55,499                        | 6,42,40,980                        |
| 8        | ಪು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರಸಿದ್ಧಿಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ                                | 78.584           | 1,45,35,555                         | 1,82,98,782                        |
| 9        | ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)   | 78.591           | 9,38,23,012                         | 9,66,35,786                        |
| 10       | ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)   | 78.592           | 19,26,37,711                        | 21,60,25,133                       |
| 11       | ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ  | 78.594           | 46,20,000                           | 1,09,72,500                        |
| 12       | ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ  | 78.595           | 5,80,26,238                         | 64,72,946                          |
| 13       | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಆಡಿಷನಲ್ ಅಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಫಾರ್ ಸೆಕ್ಟರ್ ಅಟೋಮೋಷನ್ ಸಲುವಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ | 78.596           | 11,72,083                           | 0                                  |
|          |  |                  | 129,63,50,209                       | 103,43,33,589                      |
| 13       | ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ  | 78.6             | 19,90,37,428                        | 17,58,72,834                       |
|          |  |                  | 19,90,37,428                        | 17,58,72,834                       |



### ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 23 : ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

| ಕ್ರ. ಸಂ.  | ವಿವರಗಳು   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ      | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |               | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |               |
|---|---|------------------|-------------------------------------|---------------|------------------------------------|---------------|
| 15  | ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ  | 78.7             | 0                                   | 0             | 0                                  | 0             |
| 16  | ಭೋಗ್ಯ ಬಾಡಿಗೆ  | 78.810 to 78.815 | 0                                   | 0             | 0                                  | 0             |
| 17  | ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು   | 78.820 to 78.871 | 66,77,293                           | 66,77,293     | 104,33,496                         | 104,33,496    |
| ಕಳೆದಿದೆ:ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು |   |                  |                                     |               |                                    |               |
| 18  | ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡ ನಿಧಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ                 | 78.900           | (3,61,41,666)                       | (3,61,41,666) | (1,22,41,871)                      | (1,22,41,871) |
| 19  | ಬಂಡವಾಳ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕು ಕಮೀಷನ ಚಾರ್ಜ್, ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಚಾರ್ಜ್, ಇತರೆ ವೆಚ್ಚ | 78.910           | 0                                   | 0             | 0                                  | 0             |
| (3,61,41,666)                                     |   |                  |                                     |               |                                    |               |
| 20  | ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಳಂಬ ಶಾವತಿ         | 80.108 to 80.167 | 47,20,18,972                        | 47,20,18,972  | 39,19,55,052                       | 39,19,55,052  |
| 21  |   | 80.171 to 80.179 | 0                                   | 0             | 0                                  | 0             |
| 22  |   | 80.180 to 80.223 | 0                                   | 47,20,18,972  | 0                                  | 39,19,55,052  |
| ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು                  |   |                  | 193,79,42,236                       |               | 160,03,53,100                      |               |





ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 24 : ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ

| ಕ್ರ. ಸಂ.    | ವಿವರಗಳು                   | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|-------------|---------------------------|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1           | ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ     | 81.100      | 0                                   | 1,78,18,230                        |
| 2           | ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ | 81.101      | (57,08,301)                         | 5,33,23,274                        |
| 3           | ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೌಲಭ್ಯಕರ        | 76.194      | 31,30,683                           | 28,05,390                          |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ |                           |             | (25,77,618)                         | 7,39,46,894                        |



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 25 : ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದ  
ವಿವಿಧ ವೆಚ್ಚಗಳು**

| ಕ್ರ. ಸಂ.           | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08<br>(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|--------------------|--|-------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1                  | ಪರಿಯೋಜನೆಯ ಸಮೀಕ್ಷೆ/ಕಾರ್ಯ ಸಾಧ್ಯತೆ ಅಧ್ಯಯನದ ಅರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚವು ಮಂಜೂರಾಗದೆ ಇರುವುದು | 17.301      | 16,38,807                           | 56,57,300                          |
| <b>ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ</b> |  |             | <b>16,38,807</b>                    | <b>56,57,300</b>                   |



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 26 : ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ (ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ) ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು/ಶುಲ್ಕಗಳು**

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಗಳು  | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2007-08 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|-------------|----------------------------------|---------------------------------|
| ಅ)       | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ                          |             |                                  |                                 |
| 1        | ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ರಶೀದಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ         | 65.200      | 11,20,043                        | 4,01,279.08                     |
| 2        | ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ        | 65.600      | 16,02,91,780                     | 89,47,648                       |
| 3        | ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ | 65.700      | 1,00,22,575                      | 12,53,901                       |
| 4        | ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಇತರೆಗಳು      | 65.800      | 7,15,13,330                      | 22,31,15,181                    |
| 5        | ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು                       | 65.900      | 3,84,70,389                      | 10,93,08,296                    |
|          |  |             | <b>28,14,18,117</b>              | <b>34,30,26,305</b>             |
| ಆ)       | ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು                              |             |                                  |                                 |
| 1        | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ   | 83.100      | (1,72,24,915)                    | (13,92,75,761)                  |
| 2        | ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು                           | 83.300      | (3,35,021)                       | 0                               |
| 3        | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ            | 83.500      | (50,16,124)                      | (13,19,144)                     |
| 4        | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ               | 83.600      | (4,81,96,876)                    | (7,81,36,220)                   |
| 5        | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ            | 83.700      | (3,73,08,184)                    | (782,097.00)                    |
| 6        | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ                      | 83.810      | (54,08,674)                      | (85,38,017)                     |
| 7        | ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)                        | 83.820      | (60,123)                         | 0                               |
| 8        | ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)            | 83.840      | 0                                | (1,50,728)                      |
| 9        | ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು                      | 83.850      | (1,05,80,215)                    | (2,75,09,929)                   |
|          |  |             | <b>(12,41,30,132)</b>            | <b>(25,57,11,896)</b>           |
|          | ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಗಳು/ಶುಲ್ಕಗಳು (ಎ-ಬಿ)           |             | <b>15,72,87,985</b>              | <b>8,73,14,409</b>              |



**ರೋಖಿ ವಹಿವಾಟು 01.04.2008 ರಿಂದ 31.03.2009ರ ವರೆಗೆ**

|   | ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ |          |
|---|----------------|----------|
| ಅ. ರೋಖಿ ವಹಿವಾಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ          | (560.51)       | (560.51) |
| ಕೂಡಿಸು: ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು  |                |          |
| ಸವಕಳಿ   | 51.54          |          |
| ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು                                    | 193.79         |          |
| ಗಳಿತಿ ರಚನೆ ನಗದೀಕರಣ / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು       | 7.53           |          |
| ಬೋನಸ್ / ಎಕ್ಸಗ್ರೇಟಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)                      | 3.18           |          |
| ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಲಾಭ  | 0.00           |          |
| ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ                                  | 31.48          |          |
| ಇತರೆ: ಇತರೆ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ                                       | (0.31)         | 287.21   |
| ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಮುಂಚಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು |                | (273.29) |
| ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು                                  | (144.16)       |          |
| ಇತರೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು                                     | 13.51          |          |
| ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು  | (4.14)         |          |
| ಪ್ರಸಕ್ತ ಪಾವತಿ   | 428.28         | 293.48   |
| ನಿವೃತ್ತ ರೋಖಿ ಸಂಗ್ರಹ   |                | 20.19    |
| ಆ. ನಿವೃತ್ತ ರೋಖಿ ಹೂಡಿಕೆಯಿಂದ ಸ್ವರಾಶಿಗಳ ಏರಿಕೆ                  | (509.01)       |          |
| ಸೆಲ / ಮುಂಗಡ / ಲೇವಣಿ   | 154.48         |          |
| ಹೂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿಯ ಒಟ್ಟು ಹಣ                                       | 3.49           | (351.05) |
| ಇ. ರೋಖಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಚಟುವಟಿಕೆ                                    |                |          |
| ಸಾಲದಿಂದ   | 579.80         |          |
| ಲೇವಣಿಗಳು  | (0.09)         |          |
| ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ  | (107.65)       |          |
| ಗ್ರಾಹಕ ಲೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ                                | 27.68          |          |
| ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ   | 109.11         |          |
| ಲೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗ                                 | (44.96)        |          |
| ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು                                 | (193.79)       |          |
| ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು  | 0.40           |          |
| ನಿವೃತ್ತ ರೋಖಿ ಹಣಕಾಸಿನ ವ್ಯವಹಾರ                                |                | 370.49   |
| ರೋಖಿ ವೃದ್ಧಿ (ಆ+ಆ+ಇ)   |                | 39.64    |
| ಕೂಡಿಸು: ರೋಖಿ / ನಿವೃತ್ತ ರೋಖಿ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ                    |                | 44.67    |
| ನಿವೃತ್ತ ರೋಖಿ / ರೋಖಿ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ                               |                | 84.31    |

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಪರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ  
ಮೆ|| ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಭು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್  
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-  
ಚಂದನ ಪೈ  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಎಂ.ನಂ. 205575

ಸಹಿ/-  
(ಡಾ. ಅಜಯ್ ನಾಗಭುಷಣ್ ಎಂ.ಎಸ್. ಎಂಎಸ್)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-  
(ಆರ್.ಆರ್.ರೋಶಿ)  
ಅಧಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 16/09/2009



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ - 27 :

### ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

#### 1. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು:

- 1.1 1956ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಾಜ್ಜಿಗಳನ್ನು ಐತಿಹಾಸಿಕ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ತಾಜ್ಜಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ಅದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಇದಕ್ಕೆ ಹೊರತಾಗಿದೆ.

#### 2. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು :

- 2.1 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅರ್ಜಿ ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅರ್ಜಿ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಿಸಲು ತಗಲುವ ಬೆಲೆಯಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವ ಹಂತದವರೆಗೆ ತಗಲುವ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.
- 2.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಜೊತೆಗೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಗೆ ಸೇರಿದ್ದು, ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2.4 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮಾನದಂಡ 12 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಳೆದಿದೆ.
- 2.5 ನಿಗದಿತ ದರ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರ ಕಳೆದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಬೆಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆಯಂತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

#### 3. ಸವಕಳಿ :

- 3.1 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್-7/25(5)/2003-ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004 ರ ಅಧರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ 29.03.2006 ರ ಅನ್ವಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರರೇಖಾ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ (ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ) ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3.2 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್-7/25(5)/2003-ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004 ರ ಅಧಾರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ 29.03.06 ರ ಅನ್ವಯ ಕಳೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪುನಃ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
- 3.3 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 3.4 ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ರ ವರೆಗೆ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
- 3.5 ರೂಪಾಯಿ 500/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯುಳ್ಳ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಅವುಗಳು ಸ್ಥಾಪನೆಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಪ್ರತಿಶತ ನೂರರಷ್ಟು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
- 3.6 ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 3.7 ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ತಿಂಗಳಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
- (i) ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ಪೂರ್ತಿ ತಿಂಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
- (ii) ಕಳೆದ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯ ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ತಿಂಗಳ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.



**4. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:**

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರಬೀಳುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ದರದಂತೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ದರಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಅಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

**5. ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ :**

ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಅಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ(ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ದರಪಟ್ಟಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ).

**6. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಹಾಯಧನ:**

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೆವೆನ್ಯೂ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಎಂದು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

**7. ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು:**

ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಒಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಎಕ್ಸುಜೇರಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಒಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31.05.2002 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರದಾರರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದಾಗ ಅವರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಒಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಪಾವತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

**8. ಕಂದಾಯ :**

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯವನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿದ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಂದಾಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಆದಾಯ ಇನ್ನೂ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸದಿರುವ, ಆದರೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮತ್ತು ವಿಳಂಬರಹಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ನೀಡಿದ್ದನ್ನು ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಿ ನಮೂದಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಜಕಾತಿಯನ್ವಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯು ಜಕಾತಿ ದರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಯ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 16.10.2006 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2006 ರಂತೆ ದಿನಾಂಕ 01.11.2006 ರಂದು ಅಭಿಮಾನ ಮುಂದಿನ ಮಾಪಕ ಓದುವ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಚಿಲ್ಲರೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಉಪಲಬ್ಧವಾಗಿರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಆದೇಶವು ನ್ಯಾಯಪೀಠದ ತೀರ್ಪಿಗಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದೆ.

**9. ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ :**

ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಜವಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಂಗತಿಗಳ ಆಧಾರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**10. ಸಹಾಯಧನದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :**

ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಂದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮಾನದಂಡ 12ರ ಅನುಸಾರ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

**11. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ :**

ಪ್ರಚಲಿತ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳನ್ನು 1961 ರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಿ ನಿರ್ದರಿಸಿದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 80 ಐಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕಡಿತಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (MAT) ಅವಕಾಶಗಳ ಪರಿವಿಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.



**12. ಫ್ರಿಂಜ್ ಬೆನೆಫಿಟ್ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ :**

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿರ್ತುವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ಫ್ರಿಂಜ್ ಬೆನೆಫಿಟ್ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್‌ನ್ನು ಆಯಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಿರ್ತು ಮಾಡಿದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

**13. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚ :**

ಅರ್ಜನೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಅರ್ಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ತಗಲುವ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣದ ಅಥವಾ ಅರ್ಜನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಭರಿಸಿರುವ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಗಣನೀಯ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಲ್ಪಡುವ ಆಸ್ತಿಯೇ ಅರ್ಹ ಆಸ್ತಿ. ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಂದಾಯ ಅವುಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅವಧಿ ಅನುಸಾರ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**14. ಅವಕಾಶಗಳು, ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಭವನೀಯ ಆಸ್ತಿಗಳು :**

ಗಣನೀಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಅಂದಾಜುವಿನ ಮೂಲಕ ಅಳೆಯಬಹುದಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಉದಾಹರಣೆಗೆ:**

- ಎ) ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಋಣಗಳು.
- ಬಿ) ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿರುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊರಬೋಗುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳು ಮತ್ತು
- ಸಿ) ಋಣಭಾರದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಂಬಲರ್ಹ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜಿಸುವುದು.

ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

- ಎ) ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸಿರುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಋಣಗಳನ್ನು ಕೊನೆಗೊಳಿಸಲು ಬೇಕಾಗುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಬೀಳುವಿಕೆ ಅಸಂಭವನೀಯವಾಗಿದ್ದಾಗ,
- ಬಿ) ಒಂದು ಪ್ರಸಕ್ತ ಋಣವನ್ನು ನಂಬಲರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದಾಗ,
- ಸಿ) ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ಋಣದಿಂದ ಹೊರಬೀಳುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಹತ್ತಿರವಿದ್ದಾಗ,

ಸಂಭವನೀಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದೂ ಇಲ್ಲಾ, ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲಾ.

ಅವಕಾಶಗಳು, ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಭವನೀಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

15. ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರಸಿದ್ಧಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರ ಪುವಿಸಕಂನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ್ದು ಅವುಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರಸಿದ್ಧಿ ಮುಖಾಂತರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

16. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಎಲ್.ಸಿ. ಪಾತೆಗಳಿಗೆ ತಗಲುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಮೀಷನ್, ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

17. ಉಪಯೋಗಿಸದೆ ಇರುವ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗಳ ಬೆಲೆಕಟ್ಟಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಎಕ್ಸುರಿಯೆನ್ಸ್ ಬೆಲೆ ಆಧರಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

**II. ಲೆಕ್ಕದ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು :**

- 1. ಕಂಪನಿಯು ಒಂದೇ ಒಂದು ವಲಯದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಕಾರ್ಯಗತವಾಗಿದ್ದು ಅದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೆಯೇ, ಈ ವಲಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಸಂಕಲನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ಸದ್ಯಂತರ(ಸೆಗ್‌ಮೆಂಟ್) ವರೆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- 2. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಜೊತೆಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ/ಕೊಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3. ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ.570.04 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿನಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಸದರಿ ವಂತಿಗುಂಪು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ವಾಹಕಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲಗಳ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.



4. ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.9.48 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ರೂ. 8.76 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2008-09 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2007-08 ರಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ದಕ್ಷ, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಪರ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಆಕ್ರಮಣಶೀಲ ದಾಟಿಯಲ್ಲಿ ಬೆನ್ನಟ್ಟಿದೆ.
5. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪುಟಗಳ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ್ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.
6. ಬಗೆಬಗೆಯ ಶಿಲ್ಪಗಳನ್ನು ಸಾಲಗಾರರು, ಲೇಣಿದಾರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಹಾಗೂ ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳು (ನೇರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ದೃಢೀಕರಣ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತವೆ.
7. ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಂತ್ರಣ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.
8. ಸದರಿ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ ರಚನೆಗಳ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಹಿತನಿಧಿಗಳನ್ನು ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೆಲೆ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
9. ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇನ್ನೂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದೆ ಇರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಧಾರವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
10. **ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ :** ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪೂರೈಸಲಾದ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ದರವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ದರ ಇವುಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಅವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
11. **ಕಂಪನಿಯ ಕಛೇರಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ :** ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ಬಳಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಬಳಸಿದ ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಇವುಗಳನ್ನು ಖರ್ಚು ಎಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
12. **ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ :** ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 06.07.05 ರ ಅನ್ವಯ ಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಶೇ.20.3598 (ಇದರಲ್ಲಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಸೈಟಿಯ ಭಾಗ ಶೇ. 0.5009 ರಷ್ಟು ಇರುತ್ತದೆ) ಮತ್ತು ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಛೋಗೋಕೆ ವಿಸ್ತೀರ್ಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಶಯಾನಿಸುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗಿರುವ 33 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುವಿನ ಪ್ರಮಾಣವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131/ಓಎಸ್‌ಆರ್/2003 ದಿನಾಂಕ 10.05.05 ರ ಅನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 06.07.2005 ರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ/ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಇವರು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ದರವನ್ನು ಹಂಚಿಕೆಯಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 563.78 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ಬೆಲೆ ರೂಪಾಯಿ 373.66 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವ ಸಂಪುಟದ ನಿರ್ಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಖರೀದಿಸಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಬಿಂದು ಮತ್ತು ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿ ರವಾನಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವ ರವಾನೆ ಹಾನಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಆಧರಿಸಿ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಯವರು ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.





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

13. ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ : ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇನ್/33/ಓಎಸ್ ಆರ್/2008 ದಿನಾಂಕ 31.03.2009 ರ ಅನ್ವಯ ಎಪ್ರಿಲ್ 2008 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.50.35 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
14. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಲೋಪದೋಷಗಳನ್ನು ಚಾರ್ಜ್ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುವುದರಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಜಮೆಗಳು ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.28.14 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು ಮತ್ತು ರೂ.8.04 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಖರ್ಚುಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಜಮೆಗಳು ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಜಮೆಗಳಾಗಿ ಪರಿಣಮಿಸಿದ್ದು ಅದು ರೂ. 20.10 ಕೋಟಿರಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.
15. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆಯ ನಷ್ಟವು ಈ (ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ದೃಢೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ) ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಣೆಗಳು                                  | ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ) |          |
|----------|--|---------------------------------------|----------|
|          |  | 2008-09                               | 2007-08  |
| ಎ        | ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ಥಳದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಓಳಪರಿವು         | 8175.960                              | 7758.950 |
| ಬಿ       | ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿದ್ದ ವಿದ್ಯುತ್               | 7367.350                              | 7075.696 |
| ಸಿ       | ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ                                | 808.610                               | 683.254  |
| ಡಿ       | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ | 9.89%                                 | 8.81%    |
| ಇ        | ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ                             |                                       |          |
| ಇಂ       | ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್               | 7367.350                              | 7075.696 |
| ಎಫ್      | ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ                  | 2653.09                               | 2446.523 |
| ಜೆ       | ಮಾಪಕರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ                       | 2875.62                               | 2856.218 |
| ಎಚ್      | ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ                                | 5528.71                               | 5302.741 |
| ಬಿ       | ಹಂಚಿಕೆಯ ನಷ್ಟ                               | 1838.64                               | 1772.955 |
| ಜೆ       | ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ                      | 24.96%                                | 25.06%   |

16. 2008-09 ಮತ್ತು 2007-2008 ರ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಕೊಟ್ಟಂತ ಸಂಭಾವನೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಣೆಗಳು                             | 2008-09<br>(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ) | 2007-08<br>(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|---------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
|          | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು |                           |                           |
| 1        | ವೇತನ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಭತ್ಯೆ                 | 12,19,479                 | 5,37,836                  |
| 2        | ಎಲ್. ಗ್ರೇಡಿಯಾ ಮೊತ್ತ                   | 952                       | 2,241                     |
| 3        | ವೈದ್ಯಕೀಯ ಖರ್ಚು                        | 29,643                    | -                         |
| 4        | ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚ                         | 6,46,073                  | 2,17,470                  |
|          | ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು                        |                           |                           |
| 1        | ಸೀಟಿಂಗ್ ಕುಳ್ಳಿ                        | 9,000                     | 6,750                     |
| 2        | ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚ                         | 39,038                    | 89,706                    |



17. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಳ ರಜಾ ವಂತಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅಕೌಂಟಂಟ್ ಜನರಲ್ (ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಎಂಪ್ಲೊಯಿಮೆಂಟ್, ಬೆಂಗಳೂರು) ಇವರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿದ ಹಣದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಣೆ          | ರೂ.             | ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಹುದ್ದೆ           |
|----------|-----------------|-----------------|----------------------------|
| 1        | ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಕೆ   | 20884.00        | ಮೋಲಿಸ ಅಧೀಕ್ಷಕರು (ಜಾಗೃತ ದಳ) |
| 2        | ಸಂಬಳ ರಜಾ ವಂತಿಕೆ | 18378.00        | ಮೋಲಿಸ ಅಧೀಕ್ಷಕರು (ಜಾಗೃತ ದಳ) |
| ಒಟ್ಟು    |                 | <b>39262.00</b> |                            |

18. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2008-09 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 563.70 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜಹಾತಿ ಸಹಾಯ ಧನವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.
19. ದಿನಾಂಕ 01.04.2008 ರಿಂದ 31.03.2009 ರವರೆಗಿನ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 43.39 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಭರಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಅದನ್ನು ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. 18 ಯೋಜನೆಗಳವರೆಗೆ ಬಳಕೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಬಳಕೆದಾರರು ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ.
20. ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಪನಿ ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕೆಲವು ದೃಢವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕರಾರು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ.
21. 2008-09 ಮತ್ತು 2007-08 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ, ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಕಮೀಷನ್ ಮತ್ತು ಅಸಲು ಪಾವತಿಸುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಯು ಹುವಿಸಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿದ್ದು ಸದರಿ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

| ವಿವರಣೆ          | 2008-09 (ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | 2007-08 (ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) |
|-----------------|--------------------------|--------------------------|
| ಬಡ್ಡಿ           | 32.66                    | 36.86                    |
| ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಕಮೀಷನ್ | 0.24                     | 0.35                     |
| ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿ   | 47.30                    | 55.23                    |

ಈ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಯಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

22. ಆರು ತಿಂಗಳು ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ.
23. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣಾ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿತಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಯು ಕೆಲವೊಂದು ಖಚಿತ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ವರ್ಗಾಹಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾಹಿತಿಗಳಾದ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆ ಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಸಾಲ, ಸಾಲಗಳ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳ ಕರಾರುಗಳು ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಯಿಂದ ಇನ್ನೂ ಬರಬೇಕಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಸದರಿ ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಯು ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಸಂದಾಯ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.
24. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನಬೆಲೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಂದಾಗಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುವ ಬೆಲೆಗಳ ಜಮೆಯನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗೆ ಮುಂಬರುವ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಬರುವ ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಸರಿದೂಗಿಸಲು ವರ್ಗಾಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
25. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 1071.41 ಲಕ್ಷಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.



| ಕ್ರ. ಸಂ. | ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು  | ಕೇಸ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) |
|----------|--|----------------|------------------------|
| 1.       | ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಜೆಸ್ವಾಂ  | 9              | 49.05                  |
| 2.       | ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರು (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ)                    | 3              | 6.24                   |
| 3.       | ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಜೆಸ್ವಾಂ                            | 3              | 7.24                   |
| 4.       | ಆಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಬಾಲನೆ ವೃತ್ತ, ಜೆಸ್ವಾಂ | 189            | 51.91                  |
| 5.       | ನ್ಯಾಯಾಲಯ   | 122            | 956.70                 |
| ಒಟ್ಟು    |  | 326            | 1071.14                |

26. 2008-09 ರ ಪೂರ್ವಾಧಿಕಾರ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 827.54 ಕೋಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 731.70 ಕೋಟಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಕವಿಪ್ರನಿ ಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂನಿ ಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳ ಮುಖಾಂತರ ವರ್ಗವಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳ ವಿವರ ಇನ್ನೂ ಬರವಣಿಗೆಯಲ್ಲದಿಂದ ದಿನಾಂಕ 31.03.2009ರ ದಿನದಂದು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಾಲಗಳ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 731.70 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
27. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ತುಲನೆ ಮಾಡಲು ಅವಶ್ಯಕತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡನೆ ಹಾಗೂ ಹೊಸರೂಪ ಕೊಡಲಾಗಿದೆ.
28. ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ರಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ತೀರ್ಮಾನ 44.141 (ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ) ಎದುರಿಗೆ ಕಾನೂನುಬಾಹಿರವಾಗಿರುವ ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಕ್ರಮ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುತ್ತದೆ.
29. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಎ) ಆಮದು ಮತ್ತು ರಫ್ತು ಬಿ) ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಿ) ತಡವಾದ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಇವುಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಮಾಡಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
30. ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂಗತಿಯಿಂದ ಸಂಗತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2008-09ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ. 102.80 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳೆಂದು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.06.2002 ರಂದು ಕವಿಪ್ರನಿ ಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡನೆ ಮಾಡುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿ ಯು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರುವ ರೂ. 59.15 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸದರಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
31. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಆಧಾರವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

| ಕ್ರ.ಸಂ. | ವಿವರಗಳು   | ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ |
|---------|---|----------------|
| 1       | ತಕ್ಷಣೀಯ ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗೆ (ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್) ಇವರು ಕವಿಪ್ರನಿ ನೀಡಿದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೊರೆಯ ಸ್ಥಿರಪಟ್ಟಿ   | 127.25         |
| 2       | ಸ್ವತಂತ್ರ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಕೇಳಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.  | 6.96           |
| 3       | ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಆಯುಕ್ತರ ಮುಂದೆ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಇರುವ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತ.   | 0.69           |
| 4       | ವಿಶೇಷರಯ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ದೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಇರದೆ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ   | 2.25           |
| 5       | ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ - ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಲ ಬಿಡುಗಡೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 39.28 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿನ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಯು ಭಾಗದತ್ತ ರೂ. 20.45 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಾಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕವಿಪ್ರನಿ ಯು ಹುವಿಸಕಂನಿ ಗೆ ಜುಲೈ 2009 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಇದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಾಲಾವಧಿಗೆ ಹೋಲಿಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ತಕರಾರು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. | 20.45          |



32. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯು 2006-07 ನೇಯ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 26.23 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯು ವಿರೋಧಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವಂತೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 19.42 ಪೈಸೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುವ ರೂ. 30.06 ಕೋಟಿಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರ್ಚಿನ ಇತರ ಸಾಲಗಾರರ ಬಾಕಿನಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. 2007-08 ಹಾಗೂ 2008-09 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 19.42 ಯಂತೆ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
33. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದಿಂದ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಪಡೆದ ಜಠಾತಿ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಹಿಸಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದಾ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಗೆ ವರ್ಗಾಹಿಸುವುದು. ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ಇದನ್ನು ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದಾ ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಸಂಭವನೀಯ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 127.25 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
34. ಡೆಫರ್ಡ್ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಅಥಾವ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮುಂದುವರೆಯುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿನ ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಧಾರದ ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಹಾಗೆಯೇ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 16.66 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಡೆಫರ್ಡ್ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಅಥಾವ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಡೆಫರ್ಡ್ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡೆಫರ್ಡ್ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ:

(ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರ. ಸಂ. | ವಿವರಣೆ  | 31.03.09 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ     | 31.03.08 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ   |
|----------|---|--------------------------|------------------------|
| ಅ)       | ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಡೆಫರ್ಡ್ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ<br>ಸವಕಳಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ<br>ಇತರೆ<br>ಮೊತ್ತ  | 123.01<br>0.14<br>123.15 | 82.75<br>1.36<br>84.11 |
| ಆ)       | ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಡೆಫರ್ಡ್ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ<br>ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961ರ ಖಂಡಿಕೆ 43 ಬಿ ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತಿರಸ್ಕರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ<br>ಡೆಫರ್ಡ್ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ | (106.49)<br>(106.49)     | (65.77)<br>(65.77)     |
| ಇ)       | ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ  | 16.66                    | 18.34                  |

35. ಅಥಾವ ಪತ್ರ, ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಮೀಪದ ರೂಪಾಯಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಿದೆ.
36. ಎಪ್ರಿಲ್ 2008 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳ 66 ಕ್ಕೆ. ವಿ. ವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದುದರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆಯ ಇತರ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ 2008-09 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
37. ವಿಕರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಹಾನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.43.19 ಲಕ್ಷಗಳ ವಿಮಾ ಬೇಡಿಕೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2009 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಿಮೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಮುಂದೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತವೆ. ಇದನ್ನು ಜೋಪಾನನ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಜ್ಞಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.



38. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ ಕವಿಪ್ರನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಒಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ವೇತನದ ಶೇಕಡಾ 21 ರಷ್ಟು ಒಂಚಣಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮೂಲವೇತನ + ಶುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 1.77 ರಷ್ಟು ಉಪದಾನಕ್ಕೆ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ.
39. ದಿನಾಂಕ 04.08.09 ರಂದು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ವಯ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ ರೂ. 6.34 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ರೂ. 78.27 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಹಿಂದಿನ ಅಪಧಿಯ ಆದಾಯ ರೂ. 4.37 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಒಟ್ಟಾರೆ ಹಾನಿ ಹಾಗೂ ನಿವ್ವಳ ಹಾನಿ ರೂ. 82.77 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ಮತ್ತು ಸಾಲನಿಧಿಗಳು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ. 402.73 ಕೋಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ರೂ. 48.55 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿಯಾಗಿವೆ. ನಿವ್ವಳ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿ, ಚಾಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಚಾಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅವಕಾಶಗಳು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ. 1.02 ಕೋಟಿಗಳು, ರೂ. 92.71 ಕೋಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ರೂ. 59.58 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಚಾಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ರೂಪಾಯಿ 33.13 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ರೂ. 451.28 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಷೆಡ್ಯೂಲ 1 ರಿಂದ 27 ಕ್ಕೆ ಸಹಿ

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಸಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ  
ಯಾರ್ಡ್ ಪ್ರಭು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್  
ಟಾರ್ಟರ್ಡ್ ಆಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

|   |  |                                      |   |
|---|--|--------------------------------------|---|
| ಸಹಿ/-<br>ಶ್ರೀ ಚಂದನ.ಜಿ.ಪೈ<br>ಪಾಲುದಾರರು<br>ಎಂ.ನಂ.205575 | ಸಹಿ/-<br>(ಡಾ   ಅಬಯ್ ನಾಗಭೂಷಣ್ ಎಮ್.ಎನ್. ಭಾ.ಆ.ಸಿ.)<br>ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು | ಸಹಿ/-<br>(ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ)<br>ನಿರ್ದೇಶಕರು | ಸಹಿ/-<br>(ಆರ್.ಆರ್.ಬೋಶಿ)<br>ಅಧಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು |
|---|--|--------------------------------------|---|

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 16-09-2009



**ಅಡಾವೆ ಪತ್ರದ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಚಿತ್ರಣ**  
(ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಶೆಡ್ಯೂಲ್ 6ರ ಭಾಗ 4ರ ಪ್ರಕಾರ)

**I ನೋಂದಣಿಯ ವಿವರಗಳು**

|                   |   |   |   |   |   |   |   |   |             |   |   |
|-------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|-------------|---|---|
| ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ     | 0 | 8 | / | 3 | 0 | 4 | 3 | 7 | ರಾಜ್ಯ ಸಂಕೇತ | 0 | 8 |
| ಅಡಾವೆ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ | 3 | 1 | 0 | 3 | 0 | 9 |   |   |             |   |   |

**II ಬಂಡವಾಳ ಆಕರಣೆ (ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)**

|                  |     |                  |     |
|------------------|-----|------------------|-----|
| ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಂಚಿಕೆ | Nil | ಅಧಿಕಾರಸ್ಥ ಹಂಚಿಕೆ | Nil |
| ಬೋನಸ್ ಹಂಚಿಕೆ     | Nil | ಶಾಸನೀ ಹಂಚಿಕೆ     | Nil |

**III ನಿಧಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಹಾಗೂ ಹಂಚಿಕೆ (ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)**

|                   |          |                           |          |
|-------------------|----------|---------------------------|----------|
| ಒಟ್ಟು ಬೋನೀಗಾರಿಕೆ  | 21334311 | ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು :          | 21334311 |
| ನಿಧಿಯ ಮೂಲ         |          |                           |          |
| ಪಾವತಿ ಬಂಡವಾಳ      | 2333361  | ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ | (54334)  |
| ಶೇರು ಶೇವಣೆ        | 0        |                           |          |
| ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು   | 11074156 | ಅ-ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು         | 7981128  |
| ನಿಧಿ ನಿರ್ವಹಣೆ     |          |                           |          |
| ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ | 12462356 | ಹೂಡಿಕೆ                    | 100      |
| ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ      | 4015798  |                           |          |
| ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ        | 4854418  | ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು             | 1639     |

**IV ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯದಕ್ಷತೆ (ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)**

|                    |           |             |           |
|--------------------|-----------|-------------|-----------|
| ವಿಕ್ರಯ             | 18815949  | ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು | 24421011  |
| ಕರ ಮೊದಲು ಲಾಭ       | (5605081) | ಕರ ನಂತರ ಲಾಭ | (5602484) |
| ಪ್ರತಿ ಶೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ | -24       | ಡಿವಿಡೆಂಡ್ % | —         |

**V ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ಪ್ರಮುಖ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು/ಸೇವೆಗಳು**

|                |                  |
|----------------|------------------|
| ಸಂಕೇತ          | —                |
| ಉತ್ಪನ್ನ ವಿವರಣೆ | ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು |

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ  
ಮೆ|| ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಿಂಟ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್  
ಲಾರ್ಜರ್ಸ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-  
ಚಂದನ ಪೈ  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಎಂ.ನಂ. 205575

ಸಹಿ/-  
(ಡಾ. ಅಜಯ್ ನಾಗಭುಷಣ್ ಎಂ.ಎನ್. ಐಎಸ್)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-  
(ಆರ್.ಆರ್.ಚೋಪಿ)  
ಅಧಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 16/09/2009



ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2008-09 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

| ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ                                     | ಒಳಾಂಶ       | ಒಳಾಂಶ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು |                       | ಕಂಪಾಯನಿ ಯೂನಿಟ್ ಪ್ರವರ್ಗ ಸಂಖ್ಯೆ | ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರವರ್ಗ ಸಂಖ್ಯೆ | ಒಟ್ಟು ಕಂಪಾಯನಿ  | 11-09/10 ರಿಂದ 12-09/10 ರವರೆಗೆ | ಆಂತರಿಕ ಶೇಷ |
|--|-------------|--------------|----------------------|-----------------------|-------------------------------|-------------------------|----------------|-------------------------------|------------|
|  |             |              | ಯೂನಿಟ್ ಗಳು           | ಮಾನ್ಯ ರೀತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗಳು |                               |                         |                |                               |            |
| 1  | 2           | 5            | 6                    | 7                     | 8                             | 9                       | 10             | 11-09/10                      | 12-09/10   |
| ಭಾಗ್ಯ ವ್ಯಕ್ತಿ/ಕುಟುಂಬವ್ಯಕ್ತಿ                                | ಎಲ್‌ಟಿ-1ಎ   | 671981       | 132578426            | 2.40                  | 109688654.37                  | 433900000.00            | 543588654.37   | 82.73                         | 410.01     |
| ಗೃಹ ಒಳ ಬೀದಿ, ಗೃಹೇತರ,                                       | ಎಲ್‌ಟಿ-2    | 1767179      | 821250000            | 14.85                 | 2567959771.70                 |                         | 2567959771.70  | 312.69                        | 312.69     |
| ವಾಣಿಜ್ಯ ಬೀದಿ   | ಎಲ್‌ಟಿ-3    | 227266       | 206246919            | 3.73                  | 1330286111.26                 |                         | 1330286111.26  | 645.00                        | 645.00     |
| ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು (10 ಹೆಕ್ಟಾರ್ ಕ್ಷಮತೆಯವರೆಗೆ)           | ಎಲ್‌ಟಿ-4ಎ   | 478253       | 2979388932           | 53.99                 | 1961235005                    | 5203167341.00           | 7164402345.55  | 65.83                         | 240.47     |
| ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು (10 ಹೆಕ್ಟಾರ್ ಕ್ಷಮತೆಯವರೆಗೆ)           | ಎಲ್‌ಟಿ-4ಬಿ  | 460          | 2560661              | 0.05                  | 6570393.27                    |                         | 6570393.27     | 256.58                        | 256.58     |
| ಮಾನ್ಯ ತೋಟಗಾರಿಕೆಗಳು   | ಎಲ್‌ಟಿ-4ಸಿ  | 44           | 12252                | 0.00                  | 404094.05                     |                         | 404094.05      | 329.73                        | 329.73     |
| ಎಲ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ   | ಎಲ್‌ಟಿ-5    | 65371        | 268611337            | 4.82                  | 1217486574.90                 |                         | 1217486574.90  | 456.82                        | 456.82     |
| ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಿತಿರಾಶಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ                     | ಎಲ್‌ಟಿ-6    | 34366        | 224089177            | 4.05                  | 843224977.19                  |                         | 843224977.19   | 376.29                        | 376.29     |
| ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು                                  | ಎಲ್‌ಟಿ-7    | 9097         | 10424280             | 0.19                  | 108192120.91                  |                         | 108192120.91   | 1037.89                       | 1037.89    |
| ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ.  |             | 3254017.00   | 4643172283.50        | 83.98                 | 8145045402.20                 | 5637067341.00           | 13782112743.20 | 175.42                        | 296.83     |
| ನೀರು ಸರಬರಾಜು   | ಹೆಚ್‌ಟಿ-1   | 122          | 130121160            | 2.35                  | 486099145.09                  |                         | 486099145.09   | 373.57                        | 373.57     |
| ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ  | ಹೆಚ್‌ಟಿ-2ಎ  | 626          | 577292135            | 10.44                 | 2805633044.09                 |                         | 2805633044.09  | 486.00                        | 486.00     |
| ವಾಣಿಜ್ಯ ಬೀದಿಗಳು  | ಹೆಚ್‌ಟಿ-2ಬಿ | 343          | 75663357             | 1.37                  | 454588219.02                  |                         | 454588219.02   | 600.80                        | 600.80     |
| ವಿವಿಧರಾಜ್ವರಿ / ಕೈಪಿಡಿ ಘರಾಣೆಗಳು ಮಾನ್ಯ ತೋಟಗಾರಿಕೆ             | ಹೆಚ್‌ಟಿ-3ಎ  | 102          | 78723904             | 1.42                  | 108963459.44                  |                         | 108963459.44   | 138.42                        | 138.42     |
| ಮಾನ್ಯ ತೋಟಗಾರಿಕೆಗಳು   | ಹೆಚ್‌ಟಿ-3ಬಿ | 1            | 194652               | 0.00                  | 365689.00                     |                         | 365689.00      | 187.87                        | 187.87     |
| ನಿಮಾಣಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಅಸ್ತತ್ಯಗಳು                   | ಹೆಚ್‌ಟಿ-4   | 46           | 23546759             | 0.43                  | 86030646.46                   |                         | 86030646.46    | 365.36                        | 365.36     |
| ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು (ಹೆಚ್‌ಟಿ-10 ಸೇರಿಸಿಲ್ಲ) |             |              |                      |                       |                               |                         | 0.00           |                               |            |
| ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್.ಟಿ.   |             | 1240         | 885538966            | 16.02                 | 3941680203.10                 | 0.00                    | 3941680203.10  | 445.12                        | 445.12     |
| ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ.                                |             | 3255257      | 5528711249           | 100.00                | 12086725605.30                | 5637067341.00           | 17723792946.30 | 218.62                        | 320.58     |





**ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2008-09 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)**

| ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ                 | ಏಕಾಂಶ | ಒಳಿತಾದರ ಸಂಖ್ಯೆ | ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು |                          | ಕಂದಾಯ ಚೀಡಿಕೆ   | ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರವರ್ಗ ಸ್ವೀಕೃತಿ | ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ    | ಸರಾಸರಿ ಯೂನಿಟ್ ದರ (ರೂ) ಸರಾಸರಿ | ಸರಾಸರಿ ಯೂನಿಟ್ ದರ (ರೂ) ಸರಾಸರಿ | ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು    |
|--|-------|----------------|----------------------|--------------------------|----------------|---------------------------|----------------|------------------------------|------------------------------|-----------------|
|  |       |                | ಯೂನಿಟ್ ಗಳು           | ಮಾನ್ಯ ಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು |                |                           |                |                              |                              |                 |
| 1                                      | 2     | 5              | 6                    | 7                        | 8              | 9                         | 10             | 11-887100                    | 12-1007100                   | 13              |
| ವಿದ್ಯುತ್ ಶೆರಿಗೆ ಎಲ್.ಟಿ ಮತ್ತೂ ಹೆಚ್.ಪಿ   |       |                |                      |                          |                |                           | 0.00           |                              |                              | 127531444.85    |
| ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ-2 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ |       |                |                      |                          | 1711.00        |                           | 1711.00        |                              |                              |                 |
| ವಿಲಿಂಗ ದರ ವಸೂಲಾತಿ                      |       |                |                      |                          | 51610.00       |                           | 51610.00       |                              |                              |                 |
| ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು            |       |                |                      |                          | 1010059485.55  |                           | 1010059485.55  |                              |                              | 2822045600.67   |
| ಬಿಲ್ಯು ಮಾಡಿದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಆವೇಶಗಳು         |       |                |                      |                          |                |                           | 0.00           |                              |                              | 604027901.95    |
| ಕಳೆಯಿರಿ: ಓಂಪಡೆದ ಕಂದಾಯ ಚೀಡಿಕೆ           |       |                |                      |                          | (39495516.00)  |                           | (39495516.00)  |                              |                              | (45761657.54)   |
| ಆನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಆವೇಶ                |       |                |                      |                          | (4279743.98)   |                           | (4279743.98)   |                              |                              | (1028048259.41) |
| ವಿಲಿ ಶಿಕೆ ವಿಸಾಯಿತಿ (ಗ್ರಾ.ಪಕೆರಿಗೆ)      |       |                |                      |                          | (323586.50)    |                           | (323586.50)    |                              |                              |                 |
| ವಿದ್ಯುತ್ ದರಿಯಾಯಿತಿ (ಗ್ರಾ.ಪಕೆರಿಗೆ)      |       |                |                      |                          | (311134.00)    |                           | (311134.00)    |                              |                              |                 |
| ಸುಯುಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಬಿ.ಪಿ.ಡಿ)         |       | 3255257        | 5528711249           | 100                      | 13052428431.37 | 5637067341.00             | 18689495772.37 | 218.62                       | 320.58                       | 12062106732.84  |
| <b>ಒಟ್ಟು ವೋಲ್ಟ</b>                     |       |                |                      |                          |                |                           |                |                              |                              |                 |







# Hubli Electricity Supply Company Limited

(Wholly owned by Government of Karnataka)

Corporate Office : Navanagar, P.B.Road, HUBLI-580 025.

Tel : (0836) 2223910 Fax : 0836-2324307

E-mail : [md@hescom.co.in](mailto:md@hescom.co.in) Website : [www.hescom.co.in](http://www.hescom.co.in)