

# 3rd Annual Report 2004-05

HESCOM

# ಹುದುನಕರನಿ

## 3ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2004-05



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LTD.,**

(Wholly owned by Government of Karnataka)

## ದೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಪೂರ್ಣ ತೃಪ್ತಿಗೋಸ್ಕರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ವಧಾರ್ತೃಕ ಬೆಲೆಗಳ ಮೂಲಕ ನೀಡುವ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು ತನ್ನ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ತೆಳಗೆ ಹೇಳಿದ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

- 1) ಬಿತರನೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವಲ್ಲಿ ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.
- 2) ಎಲ್ಲ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಉನ್ನತ ಕ್ರಮ ಕಾಂಠಿಲಿಸುವುದು.
- 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 at 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 standards in customer services.

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY**  
**COMPANY LIMITED, HUBLI**



**HESCOM**

---

**3rd ANNUAL REPORT**

---

**2004-05**

## **HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**

### **BOARD OF DIRECTORS**

(as on the date of AGM i.e., 23<sup>rd</sup> Sept. 2005)

Sriyuths

Bharat Lal	Chairman
H. Gangaiah	Managing Director
S.R. Tahasildar	Director (Technical )
K. Muthupandian	Director (Finance )
Vishvanath Hiremath	Director
B.N. Sathyaprem Kumar	Director
Darpan Jain	Director
M. Lokaraj	Director
S. Pratap Kumar	Director
M.V. Murthy	Director
N. Jayaraju	Director

### **STATUTORY AUDITORS**

M/s H. K. Veerbhadrappa & Co.,  
Chartered Accountants

### **BANKERS**

State Bank of India  
State Bank of Mysore  
Syndicate Bank  
Canara Bank  
Vijaya Bank



**TABLE OF CONTENTS**

1. Director's Report	5 to 32
2. Auditors Report	33 to 36
3. Annexure to Auditors Report and Replies	37 to 44
4. Comments of the C & AG of India	45
5. Balance Sheet	46 & 47
6. Profit and Loss Account	48 & 49
7. Schedules Forming part of Balance Sheet	50 to 65
8. Schedules Forming part of Profit and Loss Account	66 to 79
9. Cash Flow & Statement	80 & 81
10. Significant Accounting Policies and Notes Forming part of Accounts	82 to 91
11. Balance Sheet Abstract & Companies General business Profile	92
12. Average Realisation Rate	93 & 94



## **DIRECTORS' REPORT**

Dear Members,

The Board of Directors have pleasure in presenting the Third Annual Report on the business and operations of the Company and together with the Audited Statement of Accounts for the year ended 31<sup>st</sup> March 2005.

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

The year 2004-05 being the third year of operation was a challenging year for the Company. The Company took various initiatives in tune with the policy objectives of the Government of Karnataka to bring about efficiency in the power sector, especially in the field of distribution of electricity and providing better service to the consumers.

The progress of the Company on different counts is highlighted hereunder.

### **1. BUSINESS PROFILE**

The company is primarily engaged in the business of distribution of Electricity with operations in the districts of Dharwad , Gadâg, Belgaum, Haveri, Uttar Kannada, Bagalkot and Bijapur.

### **2. FINANCIAL PERFORMANCE**

The financial performance of the HESCOM during FY-05 is as follows:

Sl.No.	Particulars	FY- 2004-05	FY-2003-04
		(Rs. in Crores)	
1.	Net Sales/ Income from Operations	940.92	877.25
2.	Revenue Subsidies and Grants	828.25	683.97
3	Total Operating Expenditure	1632.34	1469.60

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**

Sl.No.	Particulars	FY- 2004-05 (Rs. in Crores)	FY-2003-04
4	Operating Profit	136.83	91.62
5	Add :Other income	7.46	9.16
6	Profit before Interest, Depreciation, Extraordinary items and Tax	144.29	100.78
7	Less: Interest and Finance Charges	41.92	29.93
8	Profit before Depreciation, Extraordinary items and Tax	102.37	70.85
9	Less: Depreciation	82.20	54.34
10	Profit before Extraordinary items and Tax	20.17	16.51
11	Add: Extraordinary items & Prior Period credits	1.13	0.07
12	Profit before Tax	21.30	16.57
13	Less: Provision for Taxes	12.55	2.84
14	Net Profit After Tax	8.75	13.73

**3. FINANCIAL HIGHLIGHTS**

During the year the revenue from operations has increased by 7.26% to Rs. 940.92Cr. and subsidies and grants have increased by 21.09% to Rs.828.25 Cr. Operating profit has increased by 49.35% to Rs. 136.83 Cr. and net profit after tax has decreased by 36.27% to Rs. 8.75 Cr.

The Company has purchased 6214.936 M.U. of power from KPTCL during the year. The Cost of power purchase has increased by 11.44% to Rs.1421.51 Crs as compared to the previous year.



The gross fixed assets of the Company has increased by 17.12% to Rs.1282.77 Cr. and the Net current assets have increased by 236.56% to Rs.258.01 Cr. as on March-31, 2005. The power purchase liability of the Company has increased by 53.08%.

### 3. FINANCIAL REVIEW OF HESCOM

#### REVIEW ON THE ACCOUNTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2005 BY THE CONTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA.

##### 1 Financial Position

The following table summarises the Financial Position of the Company at the end of each of the three years ending 2004-05.

	2002-03	2003-04	2004-05
<b>Liabilities</b>			
		(Rs. in Lakhs)	
a) Paid-up capital (including share deposit/ share application money pending allotment/ share suspense/ share advance)	23349.14	23349.14	23333.61
b) Reserves and Surplus	2898.28	8383.53	21177.81
Service lines and security deposits	20988.52	23085.12	26243.06
c) Borrowings	21293.59	27376.11	40598.32
d) Current Liabilities and Provisions (including interest accrued and due on loans)	40007.24	86383.63	106790.25
<b>TOTAL</b>	<b>108536.77</b>	<b>168577.53</b>	<b>218143.05</b>
e) Gross Block	87145.49	109529.20	128276.93
f) Less : Depreciation	34833.43	38699.48	45577.62
g) Net Block	52312.06	70829.72	82699.31





h)	Capital work-in-progress	2809.20	3697.46	2852.92
i)	Investments	0.00	0.00	0.00
j)	Current Assets, Loans and Advances	53413.09	94050.04	132590.82
k)	Miscellaneous Expenditure	2.42	0.31	0.00
l)	Accumulated Loss	0.00	0.00	0.00
	<b>TOTAL</b>	<b>108536.77</b>	<b>168577.53</b>	<b>218143.05</b>
	Capital Employed	69473.41	82345.72	111511.04
	Net Worth	26245.00	31732.36	44511.42

**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.

**2 CAPITAL STRUCTURE**

The debt equity ratio of the Company was 0.9:1 in 2002-03, 1.2:1 in 2003-04 and 1.7:1 in 2004-05.

**3 RESERVES AND SURPLUS**

The reserves and surplus accumulated upto 31 March 2005 was Rs.21177.81 lakh as against Rs.8383.53 lakh as on 31 March 2004 and Rs.2898.28 lakh as on 31 March 2003. The reserves represented 9.7 per cent of total liabilities during 2004-05 as against 5.0 percent during 2003-04 and 2.7 percent during 2002-03. The reserves and surplus was equivalent to 90.7 percent of equity capital during 2004-05 as against 35.9 percent during 2003-04 and 12.4 percent during 2002-03.

**4 LIQUIDITY AND SOLVENCY**

a) The percentage of current assets, loans and advances to total net assets increased from 49.2



percent in 2002-03 to 55.8 percent in 2003-04 and 60.8 percent in 2004-05.

- b) The percentage of current assets, loans and advances to current liabilities (including provisions) varied from 133.5 percent in 2002-03 to 108.9 percent in 2003-04 and 124.2 percent in 2004-05.
- c) 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 123.8 percent in 2002-03 to 104.0 percent in 2003-04 and 123.0 percent in 2004-05.

## 5 WORKING CAPITAL

The working capital of the Company at the close of the three years upto 2004-05 stood at to Rs.14352.15 lakh, Rs.7818.54 lakh and Rs.25958.51 lakh respectively.

## 6 SOURCES AND USES OF FUNDS

Funds of Rs. 19714.36 lakh from Internal Sources (Reserves and surplus, Depreciation, Provisions, Reduction in Gross Fixed Assets including Capital work in progress, Investments, Miscellaneous Expenditure and Accumulated Loss) and Rs. 36745.14 lakh from External Sources (Paid up capital, Borrowings and Current Liabilities generated during the year were utilised as follows:

	(Rs. in Lakhs)
Gross Fixed Assets including Capital work-in-progress	17903.19
Repayment of Capital	15.53
Increase in Current Assets, Loans and Advances	38540.78
<b>TOTAL</b>	<b>56459.50</b>

**7 WORKING RESULTS**

The working results of the Company for the three years up to 2004-05 are tabulated below:

Profit (+)/Loss (-) for the year	1045.31	1650.22	2015.64
Prior period adjustments (Net)	0	6.95	113.87
Profit (+)/Loss (-) before Tax	1045.31	1643.27	1901.77
Tax Provision	82.32	127.39	162.91
Profit (+)/Loss (-) after Tax	962.99	1515.88	1738.86
Percentage of Profit before Tax to			
Sales	0.9	1.1	1.1
Gross Fixed Assets	1.2	1.5	1.5
Capital Employed	1.5	2.0	1.7
Percentage of Profit after Tax to			
Net Worth	3.7	4.8	3.9
Equity Capital	4.1	6.5	7.5
Capital Employed	1.4	1.8	1.6

**8 COST TRENDS**

The table below indicates the percentage of cost of sales to sales for the three years upto 2004-05.

Sales	120516.83	156121.97	176916
Less Profit/Add Loss for the year			
before prior period adjustment	1045.31	1650.22	2015.64
Cost of Sales	119471.52	154471.75	174900.36
Percentage of Cost of Sales to Sales	99.1	98.9	98.9

**9 SUNDRY DEBTORS AND TURNOVER**

The following table indicates the value of book debts and sales for the three years upto 2004-05.

**(Rs. in lakh)**

As on 31 March	Debts considered		Total book debts	Sales	Percentage of Debtors to Sales	Sundry debtors in terms of months' sales
	Good	Doubtful				
2003	28293.3	14446.8	42740.1	120516.83	35.5	4.3
2004	31250.57	7748.89	38999.46	156121.97	25.0	3.0
2005	49505.35	8868.82	58374.17	176916.00	33.0	4.0

**5. STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY.**

The Company has the following strategies:

- Enhancement of revenue generation,
- Strengthening and refurbishing distribution network to reduce losses and cost of operation,
- Enhancing employee productivity and
- Providing best services to its consumers.
- Energy Audit at 33 KV / 11 KV & LT level to pen down and dominate avoidable losses.

**HESCOM VISION 2007:**

The Company has set the following as VISION 2007 and committed to work in that direction:

1. 100% Rural Electrification
2. Reduce T&D Losses to 22%
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.

## 6. BOARD OF DIRECTORS

The following are the Directors of HESCOM as on the date of AGM.

### Sriyuths

1. Bharat Lal
2. H.Gangaiah
3. S.R. Tahasildar
4. Sri K. Muthupandian
5. Vishwanath Hiremath
6. B.N. Sathyaprem Kumar
7. Darpan Jain.
8. M.Lokraj
9. S. Pratap Kumar
10. M.V. Murthy
11. N. Jayaraj

## 7. CAPITAL AND REVENUE EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs.212.92 crores towards capital expenditure as against Rs.230.03 crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

	Rs. crores
Service Connection	Rs. 10.60
Extension and Improvement	Rs. 21.35
Replacement of Distribution Transformers	Rs. 17.04
Energisation of IP Sets	Rs. 4.89
APDRP Works	Rs.132.41
Metering	Rs. 8.82



The details of revenue expenditure incurred by the Company are as noted below:

Rs. crores

Revenue Expenditure Head	Expenditure Incurred in FY-04-05
Power purchase cost	1421.51
Employee cost	150.65
R&M Expenses	17.34
A&G Expenses	28.22
Other debits	14.62
<b>TOTAL</b>	<b>1632.34</b>

#### **1. POWER PURCHASE COSTS / PAYMENTS**

The Company has incurred Rs.1421.51 crores towards purchase of Power from KPTCL during the current year. The Power purchase cost has increased by 11.44% as compared to the previous year.

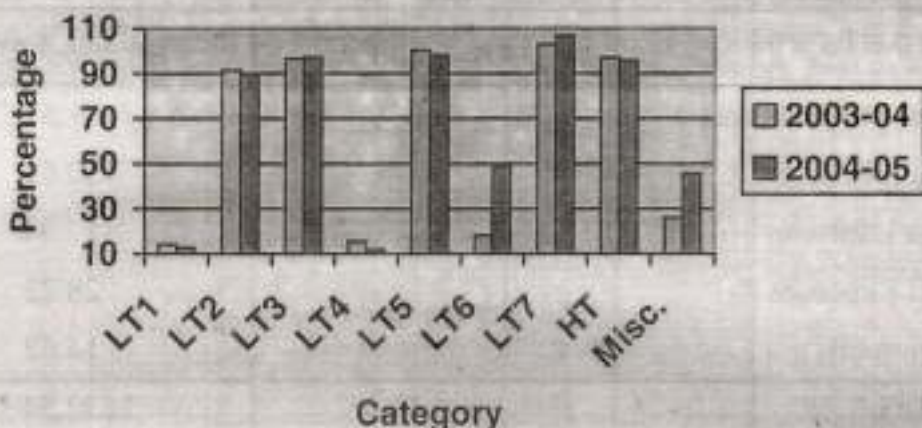
During the year, the Company has paid Rs.511.43 crores by cash and Rs. 652.62 crores by way of subsidy adjustment towards power purchase payments to KPTCL. The outstanding power purchase liability of the Company as on 31.03.2005 is Rs.742.46 crores.

#### **9. COLLECTION EFFICIENCY**

During the year, collection efficiency of the Company has been increased marginally to 75.40% from 70.45% when compared to previous year. The category wise collection efficiency can be seen from the following table and graph:



### Collection Efficiency: FY04 Vs. FY05



Category	Collection Efficiency (in %)	
	2003-04	2004-05
LT1 BJ/KJ	14.26	12.93
LT2	91.30	89.36
LT3	96.49	97.17
LT4 IP	15.47	11.85
LT5	100.31	98.03
LT6 W/S & P/L	18.11	48.87
LT7	103.08	106.61
HT	96.87	95.70
Misc.	26.05	45.68
<b>Total</b>	<b>70.45</b>	<b>75.40</b>

**10. METERED AND UN-METERED ENERGY.**

The category-wise metered and un-metered energy sales during FY-05 is as noted below:

Category	Category Energy Sales in. MU							
	2003-04				2004-05			
	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales
LT1 BI/KJ	0	94.151	94.151	2	16.397	64.398	80.795	2
LT2	628.56	1.832	630.39	15	677.111	1.001	678.112	15
LT3	126.24	0	126.24	3	130.644	0.211	130.855	3
LT4 IP	7.949	2407.3	2415.3	58	36.165	2592.55	2628.71	58
LT5	206.82	0	206.82	5	214.667	0	214.667	5
LT6 W/S & P/L	97.431	101.9	199.33	5	116.948	89.136	206.084	5
LT7	7.364	0	7.364	0	7.347	0	7.347	0
HT	493.59	0	493.59	12	558.796	0	558.796	12
<b>Total</b>	<b>1567.9</b>	<b>2605.2</b>	<b>4173.2</b>	<b>100</b>	<b>1758.08</b>	<b>2747.29</b>	<b>4505.37</b>	<b>100</b>

**II. CUSTOMER PROFILE**

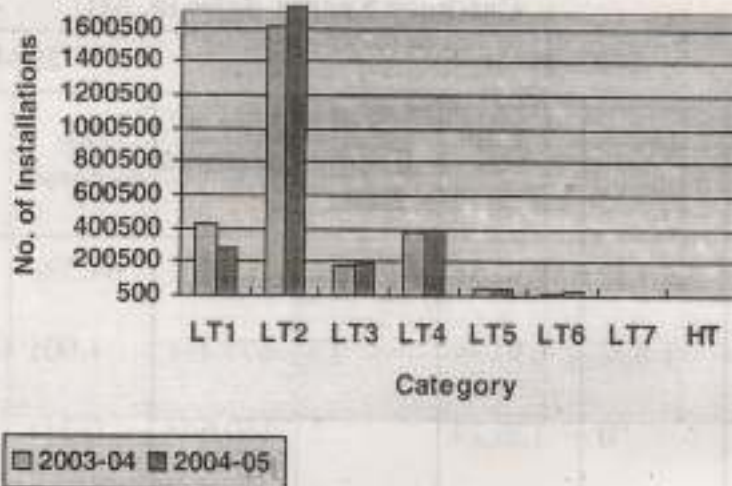
The Company had a customer base of 26.70 lakhs at the beginning of the year. With the addition of 01.00 lakhs new consumers during the year, the customer base has increased to 27.70 lakhs as at 31 03.2005.

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

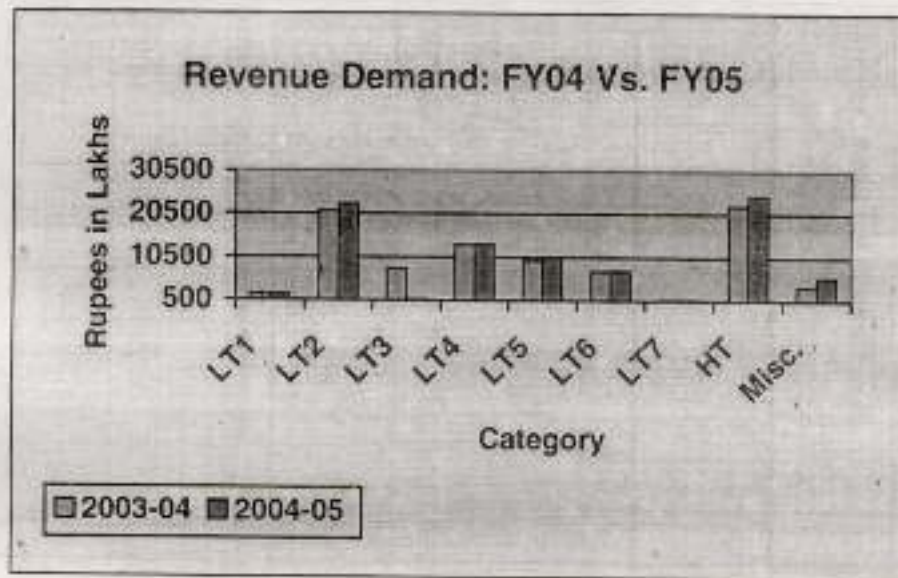




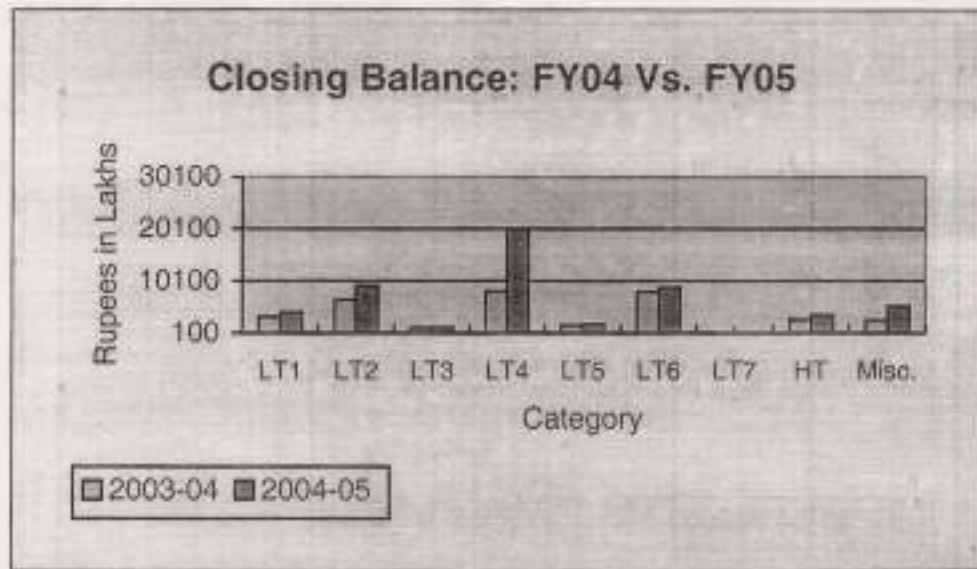
**Customer Base: FY04 Vs. FY05**



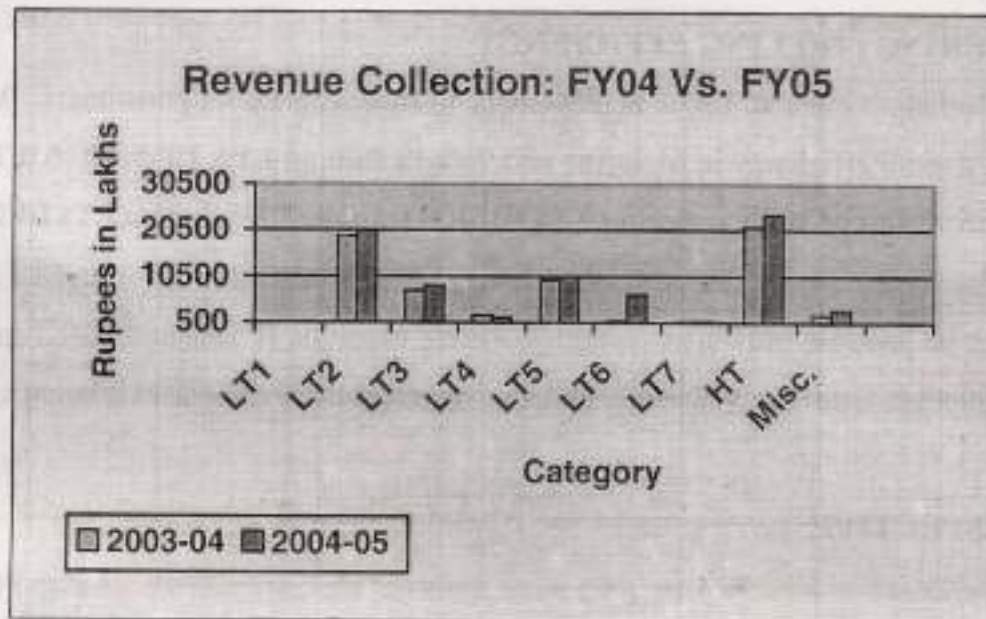
Category	Customer Base			
	2003-04		2004-05	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJ/KJ	421464	15.78	279588	10.09
LT2	1606257	60.15	1830983	66.09
LT3	176602	6.61	186911	6.75
LT4 IP	386767	14.48	391046	14.12
LT5	50786	1.9	51678	1.87
LT6 W/S & P/L	20858	0.78	23833	0.86
LT7	5029	0.19	5581	0.20
HT	711	0.03	802	0.03
<b>Total</b>	<b>2670473</b>	<b>100</b>	<b>2770422</b>	<b>100</b>



Category	Revenue Demand			
	2003-04		2004-05	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	1884.94	2.14	1745.15	1.82
LT2	21119.65	24.03	22815.5	23.80
LT3	7776.68	8.85	8702.8	9.08
LT4 IP	13250.61	15.08	13529.12	14.11
LT5	9739.7	11.08	10414.25	10.86
LT6 W/S & P/L	7264.58	8.27	7374.71	7.69
LT7	662.34	0.75	681.11	0.71
HT	22387.66	25.47	24781.31	25.85
Misc.	3808.24	4.33	5832.7	6.08
<b>Total</b>	<b>87894.4</b>	<b>100</b>	<b>95876.65</b>	<b>100.00</b>



Category	CLOSING BALANCE AS PER DCB			
	2003-04		2004-05	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	3248.80	9.62	4114.73	7.66
LT2	6532.96	19.35	9240.26	17.20
LT3	1075.63	3.19	1139.01	2.12
LT4 IP	8125.70	24.07	19957.80	37.15
LT5	1579.42	4.68	1796.77	3.34
LT6 W/S & P/L	8046.04	23.83	8802.39	16.39
LT7	-150.37	-0.45	-197.98	-0.37
HT	2739.55	8.11	3614.09	6.73
Misc.	2567.57	7.6	5248.61	9.77
<b>Total</b>	<b>33765.30</b>	<b>100</b>	<b>53715.68</b>	<b>100</b>



Category	REVENUE COLLECTION AS PER DCB			
	2003-04		2004-05	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	280.73	0.44	225.51	0.30
LT2	19235.27	30.28	20333.93	27.04
LT3	7400.97	11.65	8445.42	11.23
LT4 IP	2070.55	3.26	1603.25	2.13
LT5	9692.62	15.26	10196.9	13.56
LT6 W/S & P/L	835.14	1.31	6618.36	8.80
LT7	681.32	1.07	728.7	0.97
HT	21201.08	33.38	23906.77	31.79
Misc.	2117.16	3.33	3151.66	4.19
<b>Total</b>	<b>63514.8</b>	<b>100</b>	<b>75210.5</b>	<b>100</b>



12. METERING / BILLING EFFICIENCY

The Company aims at 100% achievement in metering all its consumers. But it could achieve 87% overall efficiency in Metering and 96% in Billing. LT3, LT-5, LT-6, LT-7 and HT Categories record almost 100% metering, LT1 (BJ/KJ) records 93% whereas LT4 IP Sets records only 30%. The Company is committed to achieve 100% metering in LT 1 and 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.

13. PERSPECTIVE

As on 31.03.2005



■ Area	54513 sq.km
■ Districts	7
■ Population	13 Million
■ Consumers	2.77 Million
■ No. of 33 S/S	129
■ No. of DTCs	58059
■ HT line length	45914.532ckt kms
■ LT line length	92712.46 ckt kms
■ Employee Strength	
● Sanctioned	11468 nos.
● Working	7083 nos.
■ Total Assets	Rs. 1101.03 Cr

**14. DEMAND SIDE MANAGEMENT (DSM)**

KPTCL is supplying energy to HESCOM through following Transmission Network & Electrical Sub stations.

Voltage class of stations	No. of Substations
220 KV	13
110 KV	85
66 KV	1
33 KV	129
<b>Total</b>	<b>228</b>

In difficult times it was inevitable to resort to Demand Side Management (DSM). HESCOM purchases power from KPTCL at the Bulk supply tariff fixed by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. The present Bulk Supply Tariff is 228.02 paise per unit.

**15. ENERGY INFLOW / OUT FLOW**

During the year, the Company had an inflow of 6214.936 M.U. by way of purchase from KPTCL and an outflow of 4505.367 M.U. The Company suffered loss to the extent of 1709.569 M.U., which works out to 27.50%.

**16. T&D LOSSES**

During the year, the T&D loss of the Company is 27.50% as against 29.13% in the preceding year. The details are as noted below:

Sl.No.o	Particulars	Energy in M.U.
a.	Total energy available for sale	6214.936
b	Total metered sales	1758.075
c	Total un-metered sales	2747.292
d	Total sales	4505.367
e	T&D losses	1709.569
f	Percentage of T&D losses	27.50%



## 17. REDUCTION OF DISTRIBUTION LOSSES

HESCOM has initiated several measures to improve its internal systems and commercial operations during the year. Some of the measures are listed below.

- Targeting 100% meter reading and billing
- Timely opening of Test Reports
- Providing better quality meters
- Replacement of MNR meters
- Periodical rating and calibration of meters
- Speedy disposal of pending applications; and
- Detection of theft and pilferage.
- Improvement in Distribution Net work.

As a result of above loss reduction measures the distribution losses of the company have come down to 27.50% during the year from 29.13% when compared to previous year.

## 18. DISTRIBUTION TRANSFORMER FAILURE

The failure rate of distribution transformers during 2004-05 is 14.39%. Totally, 8356 distribution transformers have failed and 7375 transformers have been replaced during the year. These failed transformers are being repaired and put back into use. The no. of transformers repaired during the year is 9786 as against 8989 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. HT / LT LINES

The Company has drawn 3126.62 kms of new lines during the year.

## 20. METERING

Under the universal metering programme of the Company, 30647 new meters have been



fixed during the year. The expenditure incurred for this purpose during the year is Rs.8.82 crores.

**21. ESTABLISHMENT OF 33 / 11 KV SUB-STATIONS**

The Company has established 9 new sub-stations during the year and 3 nos. of augmentation works have also been completed.

**22. ENERGISATION OF DRINKING WATER SUPPLY SCHEME**

The Company has serviced 673 installations under drinking water supply scheme both in rural and urban areas.

**23. ELECTRIFICATION OF HB / JCS / TANDAS**

Under RGRHCL & PMGY Schemes, the Company has electrified of Harijan Basti's Janta Colonies / Ambedkar Colony and Tandas scheme, the Company has electrified 82 nos. under this scheme during the year. Apart from this the Company has also electrified 98 nos. of Hamlets during the year.

**24. ENERGISATION OF IP SETS**

The Company has energized 12891 IP Sets as against 4049 during last year.

**25. ELECTRIFICATION OF HOUSES UNDER KUTEER JYOTI**

Totally, 15740 KJ installations have been serviced during the year 2004-05.

**26. ACCELERATED POWER DEVELOPMENT AND REFORMS PROGRAMME (APDRP)**

The Government's major initiative to bring about reforms in power distribution came by way of the Accelerated Power Development and Reforms Programme. It is popularly known as APDRP. This programme provides financial assistance to reforming states. The funds provided under the programme are utilized for upgradation and modernization of sub-transmission and distribution networks. The programme which was started in February 2000 was known as APDP and subsequently it was renamed as APDRP with an intention to link it with reforms activity.





The Scheme has two components – the investment component and the incentive component. Under the investment component the GOI provides financial assistance to states for strengthening their sub-transmission and distribution networks. GOI provides 50% of the project cost, of which 25% by way of grant and 25% by way of loan. The balance 50% is to be arranged by the utilities either through internal resource generation or as counterpart funding from financial institutions such as REC and PFC.

The progress of the Company under APDRP during 2004-05 is as narrated below:

- The Company has spent a sum of Rs.161.66 crores during the year.
- The Company has drawn 935.84 kms 11KV Express / Link Lines.
- The Company has achieved 1012.44 kms in re-conductring of 11 KV lines.
- 1990 additional Distribution Transformer Centers have been established.
- 111.91 kms of LT line have been drawn.
- 592 capacitors have been fixed.
- The Company displayed good performance by recording 84% achievement in providing meters to Distributions Transformer Centers. Meters have been fixed to 5031 DTCs.
- 1493.61 kms of LT line has been re-conducted.
- 429.11 kms of Single phase LT line has been converted to 3 phase LT line.
- Underground cabling in Hubli city is nearing completion and about 127.35 kms of 11 KV UG Cable has been laid during the year 2004-05.

The entire project is expected to be completed by the end of August 2005.

## 27. REGULATORY AFFAIRS

- ERC filing with KERC & Tariff orders

The status of ERC filing for FY-05 before the H'ble Commission is as noted below:

- (i) ERC application is filed before KERC on 16.01.2004 to seek approval for Annual



Revenue Requirement, Expected Revenue from Charges and Capital expenditure etc. for FY-05.

- (ii) KERC in their letter dated 28.01.2004 has directed to suggest measures as to how Revenue Gap will be met by HESCOM, and in case of tariff revision is proposed, the application along with ERC application shall be filed.
- (iii) ESCOMs/KPTCL have approached Government of Karnataka to ascertain commitment of subsidy for FY-05.
- (iv) HESCOM has furnished compliance report to the observations pointed out by KERC on ERC application in their letter dated 25.02.2004 vide HESCOM letter No: 1402/03-04 dated 20.04.2004.
- (v) The nos. noted in the ERC application for FY-05 are revised based on the audited accounts of FY-03 and FY-04. The revised ERC application is filed on 10.12.2004 duly bridging the revenue gap to subsidy to be received from Government of Karnataka.

## 28. INVENTORY

The Company has taken initiative to bring down the inventory level by identifying the surplus materials, unused and scrap materials. The Company has taken aggressive measures to dispose off the surplus, unused, scrap and obsolete materials, as a result of which the inventory of the Company has been brought down to 16.65 crores from 45.40 crores during the current year.

## 29. TECHNOLOGY ABSORPTION

The company regularly scans new technologies in the power sector for introduction in its system. The company's initiatives at introducing new technologies have contributed substantially towards the sustenance and improvement of its operations. The company is using MRI for taking meter reading and ratings and also handheld machines to take reading and to issue spot bills to the consumers.

**30. 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 transformers, replacing existing conductors with higher size conductors and replacing existing transformers with higher capacity transformers.

**31. INSTITUTIONAL STRENGTHENING**

As a step towards institutional strengthening measure the Company has started a full-fledged HRD Training Centre head quartered at Hubli to give in-house training to refresh the knowledge base of all the employees. About 318 officers/officials have attended the training programme.

**32. HUMAN RESOURCE INITIATIVES**

The employee training and development function was organized so that greater thrust is given to build competency for meeting the new emerging business challenges. Officers and officials have been deputed to various reputed institutes for external training. The names of some of the institutes are as noted below.

Sl. No.	Name of the Institute	Subject matter of training
1.	Central Institute of Rural Electrification (CIRE), Hyderabad.	Safety & Protection of Switchgears.
2.	Engineering Staff College of India (ESCI ) Hyderabad.	Customer Care and Service system in power distribution, HV Distribution System, Measurement for reduction of failure of power & DTs. Demand side Management and energy conservation and Advanced Accounting in Post Reforms Scenario, GIS & GPS Application.



Sl. No.	Name of the Institute	Subject matter of training
3.	Power Management Institute, Noida (UP)	Distribution Management.
4.	State Centre Engineer Bhavan, New Dehli.	APDRP Issues and Challenges.

Apart from the above external trainings, the Company has also started an HRD Training Centre in HESCOM w.e.f. 09.02.2005 for imparting in-house training to the officers and officials of HESCOM.

It is expected that the above initiatives together with the pursuit of business goal will steer the company towards its vision.

### **33. INTERNAL CONTROL SYSTEMS AND THEIR ADEQUACY**

The Company has adequate internal control systems to commensurate with its size of operation. The Company has an Internal Audit Wing, which under takes the concurrent audit, revenue ledger audit, pre-audit of purchase/bills and covers all most all the spheres of activities in the Company.

The achievement of the Internal Audit Wing during the year is mentioned below:

- a) Under Action Plan, Audit of Revenue Ledgers in respect of LT1,LT2,LT3 and LT7 is completed up to December 2004 and LT5 (Power Installations)is completed up to March 2005.
- b) Audit Short Claim of Rs.241.24 Lakhs is pointed out during the year and Rs.273.39 Lakhs is recovered which includes the recovery pertaining to previous years also.
- c) The Audit has also pointed out excess payment of Rs.50.08 Lakhs and Rs.24.30 lakhs has been recovered.



- d) Irregular Expenditure of Rs.177.50 lakhs has been pointed out and Rs.43.06 lakhs has been regularized at the end of the year.
- e) The Audit has issued 7 special Audit Reports during the year involving loss of Rs.35.76 lakhs to the Company. These reports are before the Competent Authorities for initiating appropriate actions.

**34. EMPLOYEE WELFARE:**

The well being of the employees is the welfare of the Company. The company has given utmost importance towards welfare measures of its employees, such as, medical reimbursement facility with best medical aid available in the super specialty hospitals all over the state, uniforms, free / concessional electricity.

**35. AUDIT COMMITTEE :**

The Board at its 12th Board of Directors meeting held on 3rd September 2005 approved the proposal for constitution of the Audit Committee in accordance with the Section 292 (A) of the Companies Act 1956.

- 1. Sri M.Lokraj. : Chairperson of the Committee
- 2. Sri V.G. Hiremath. : Member
- 3. Sri B.N. Satyapremkumar. : Member
- Authorised Signatory HESCOM : Convenor

**36. CUSTOMER CARE**

The very strategy of the Company is to take best care of the Customers. The Customer Care activity is entrusted to an Executive Engineer El., at the Corporate Office HESCOM who will monitor the consumer complaints and speedy redressal of consumer grievances.



Such grievances are also being redressed by conducting public meetings at Corporate Office and also costumer groups.

The Consumer complaints are being redressed by the Executive Engineers El., at divisional level also on every first Saturday of each month.

### **37. CONSUMER FRIENDLY MEASURES**

The company has taken number of initiatives to introduce many consumer friendly measures to help the consumers during the year. They are ;

- Ø Toll free telephone is provided to central complaint section at Hubli and Belgaum and Gadag Cities to facilitate the consumers to register their complaints free of cost.
- Ø Mobile cash collection centers have been introduced to facilitate the consumers to pay their monthly electricity bill at their door steps.
- Ø Mobile section offices have been made available to the consumers during the year. This has helped the consumers who are residing in remote areas especially rural consumers in many ways. Under this facility consumers can file their grievances, register their application for new connection, servicing of new installations, attending to the line faults etc.,
- Ø The company has introduced Holiday cash collection counters in the cities to facilitate the consumers to pay their electricity bills during weekly and general holidays. This has given relief to the consumers especially to working class people in a greater way.

### **38. CONSUMER GRIEVANCE REDRESSAL MECHANISM:**

The following steps have been initiated by the Company to redress the Consumer



Grievances:

- Ø A system of regular interaction meeting with customer welfare association at Sub-division/ Division has been put in place.
- Ø 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.
- Ø There is a Vidyut Adalat headed by the Deputy Commissioner of the District in all the Districts for redressal of their grievance.
- Ø Senior Officers of the rank of Executive Engineer (E.I.), 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.
- Ø 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.
- Ø System has been put in place for attending to consumer complaints quickly. 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.

- Ø The Mobile Phones have been provided to the AEEs , EEs, SEEs and CEE. Hence, the customer can now directly contact any of the field officers to get complaints attended immediately.
- Ø 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. 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.

#### 40. AUDITORS

The C & AG of India, appointed M/s H.K.Veerbhadrappa & Co. as statutory auditors for auditing the accounts of HESCOM for the year 2004-05.

#### 41. 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.

#### 42. GENERAL

The Board would like to place on record its appreciation for all the assistance and guidance extended by the Govt of Karnataka, Govt. of India, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, KERC, CERC, State Bank of India, Canara Bank , Syndicate Bank , State Bank of Mysore, Vijaya Bank , Registrar of Companies and the General Consumer Public for 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 / Association.

For & on behalf of the Board of Directors,

**CHAIRMAN**



**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, Hubli as at 31<sup>st</sup> March 2005, the Profit and Loss Account and 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 the Profit and Loss Account approved by the Board of Directors on 11<sup>th</sup> August 2005 and reported by us on 17<sup>th</sup> August 2005 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 17<sup>th</sup> August 2005.
- 2] 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.
- 3] 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. **Accounting for 3% ROR on Net Fixed Assets :**



The Company has accounted a sum of Rs. 376.17 crores as Rural Electrification Subsidies receivable in anticipation from Govt. of Karnataka on Accrual Basis to earn a post Tax Surplus of 3% p.a., on the Capital base. However, the order of GOK, restricts the subsidy to budgetary allocation of the Govt. and the accounting has to be done on purchaser provider model. In the absence of specific commitment by GOK, we are of the opinion that the Company has over stated the profit by Rs. 376.17 crores and the assets are overstated by Rs.376.17 crores.

**b. Valuation of Inventories:** Attention is called to clause No.5 of the Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance-Sheet 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. Depreciation Accounting:** Attention is called to Clause 3 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance Sheet, that depreciation is provided (except leasehold land) on the straight line method on the basis of Govt. Notification No. SO 26 SE dated 27/03/1994 and on Computers on straight line method as per Circular No; cys 43 dated: 6.11.2002 issued by the KPTCL to all ESCOMs

Depreciation is not provided in the year in which the assets are commissioned or added. Depreciation is provided from the succeeding year. Depreciation is provided for the entire year in the year in which assets are decommissioned / scrapped / released irrespective of the date of event.

**d. Fixed Assets Accounting:** Attention is called to clause 2 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts of 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-granted assets are accounted through Capital Work-in-progress, which is valued at standard rate, which is not in accordance with AS 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 the contributions received from customers towards capital expenditure are not reduced from the cost of assets but shown separately as consumer contribution towards capital assets.

- e. **Accounting of Retirement Benefits:** The Company has made the provision of Rs. 15.46 Cr. and Rs. 2.57 Cr. towards leave encashment and FBF respectively on the basis of actuarial valuation report to all the eligible employees. Provision towards pension and gratuity has been made @ 19.06% & 2.36% respectively.
- f. We have been not provided with the details of sanction letter and details of Term loans obtained from various financial institutions by the company viz, rate of interest, repayment schedule and security offered etc. 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.41.92 Cr. has been accounted during the year on account of interest and finance charges.

Since the company has not provided the details of loan obtained for Capital / Revenue work, we are unable to comment on Accounting Standard – 16 disclosure aspect.

- g. Government Grant (Capital) received for creation of certain assets has not been reduced from the value of respective assets completed and commissioned. The consequential reduction in depreciation has not been adjusted vide Note No: 2.4.



- (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(i)(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 balance of Rs 5.34 Cr. (Debit) as on 31/03/2005 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.

**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 2005
- (b) In the case of the Profit and Loss account, of the Profit for the year ended on that date.
- and
- © In the case of Cash Flow Statement, of the Cash flows for the period ended on that date.

For and on behalf of

Place: Hubli

H. K. Veerbhadrappa & Co.,  
Chartered Accountants

Date:14-09-2005

(ARRVIND KUBSAD)  
Partner



## 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 Title Deeds of the properties transferred by KPTCL are yet to be obtained.
- (b) According to information given to us, assets have not physically verified by the management during the year and no regular program of verification. Hence, we are unable to comment on the physical existence of all the fixed assets showing in Financial Statements.
- (c) During the year, the company has not disposed off a major part of the Fixed Assets. The sales of Fixed Assets are normal in nature. According to information and explanations given to us, we are of the opinion that the sale of the said part of Fixed Assets has not affected the going concern status of the company.
- (ii) (a) The inventory has 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) 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) The Company is maintaining proper records of inventory. The Discrepancies noticed on verification of stores as compared to the records are dealt with properly.
- (iii) (a) The Company has not taken/granted any loans secured or unsecured from Companies, Firms or Other parties listed in the register maintained under Section 301 of the Act.
- (b) The Company has not taken/granted any loans secured or unsecured from Companies, Firms or other parties listed in the register maintained under section 301 of the Act. Hence, reporting on the rate of interest, other terms and conditions and overdue on Balance Sheet date does not arise.
- (iv) 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, fixed assets and with regard to the revenue from sale of power. During the course of our audit, we observed, The proposed T&D Loss for the year 2004-05 which is pending before the Karnataka Electricity Regulation Commission is @ 27.70%. But actual Transmission and Distribution loss as per provisional Energy Audit Report conducted by the System Improvement Cell is @ 27.56%.

(v) (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.

(vi) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not accepted any deposits prescribed in the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 1975. Comments on the applicability of the provisions of Sections 58A and 58AA of the Companies Act, 1956 and the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 1975 does not arise.

(vii) In our opinion and information given to us, the company has an internal audit system commensurate with the size and nature of its business.

(viii) 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 the Company has maintained the cost records as prescribed.

(ix) (a) The Company is regular in depositing with appropriate authorities Undisputed statutory dues including Provident Fund, Investor Education Protection Fund, Employee's State Insurance, Income tax, Sales tax, Custom duty, Excise duty, Cess and other material statutory dues applicable to it, excepting wealth tax for which the liability is yet to be determined.

(b) According to the information and explanations given to us, no undisputed amounts payable in respect of Income tax, Wealth tax, Sales tax, Customs duty,



Excise duty and Cess were in arrears, as at 31<sup>st</sup> March 2005 for a period of more than six months from the date they became payable.

(c) According to the information and explanation given to us, there are no dues of Sale tax, Customs duty, Wealth tax, Excise duty and Cess which have not been deposited on account of any dispute. However, an amount of Rs.14.37 lakhs is not paid, which is in dispute and the matter is pending before CCIT, Hubli.

- (x) In our opinion, the Company is not having accumulated losses as on the date of Financial Statements. The company has not incurred cash losses during the financial year covered by our audit.
- (xi) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not defaulted in repayment of dues to financial institution, banks.
- (xii) We are of the opinion that the company has not granted loans and advances on the basis of security by way of pledge of shares, debentures and other securities.
- (xiii) 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.
- (xiv) 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.
- (xv) 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.
- (xvi) In our opinion, the term loans have been applied for the purpose for which they were raised.
- (xvii) According to the information and explanations given to us, no funds raised on short-term basis have been used for long-term investment and no long-term funds have been used to finance short-term assets.
- (xviii) 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.





## HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

- (xix) According to the information and explanations given to us, during the period covered by our audit report, the company has not issued any debentures.
- (xx) The Company has not raised any money by Public issue, during the year.
- (xx) According to the information and explanations given to us, and to the best of our knowledge and belief, fraud on or by the company, has been noticed or reported by the Company during the year are as under:

Sl. No.	Nature of Fraud / Theft	No. of Cases	Amount (Rs. In lakhs)
1.	Cash Misappropriation	2	2.50
2.	Manipulation of Records such as ledgers etc.,	2	1.34
3.	Encouraging the theft of electricity	1	2.17
4.	Non-returning of work related materials	1	1.69
5.	Temporary misappropriation of Cash	1	5.41
	<b>Total</b>	<b>7</b>	<b>13.11</b>

Place : Hubli

For and on behalf of

Date : 14-9-2005

H. K. Veerbhadrappa & Co.,  
Chartered Accountants

(ARRVIND KUBSAD)  
Partner

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**

ADDENDUM TO DIRECTOR'S REPORT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH -2005

FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS FOR 2004-05

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>a) <b>Accounting for 3% ROR on Net Fixed Assets :-</b> The Company has accounted a sum of Rs. 376.17 crores as Rural Electrification Subsidies receivable in anticipation from Govt. of Karnataka on Accrual Basis to earn a post Tax Surplus of 3% p.a , on the Capital base. However, the order of GOK, restricts the subsidy to budgetary allocation of the Govt. and the accounting has to be done on purchaser provider model. In the absence of specific commitment by GOK, we are of the opinion that the Company has over stated the profit by Rs. 376.17 crores and the assets are overstated by Rs.376.17 crores.</p>	<p>The Rural Electrification subsidy is calculated as per the Purchaser Provider Model as prescribed by GOK. The total subsidy as per Purchaser Provider Model works out to Rs. 859.86 Cr. The Company has restricted the Accounting of subsidy to earn a surplus of 3% ROR, which is Rs. 828.25 Cr. The Company has accounted the subsidy on lower side only. Hence there is no overstatement of Profit and assets.</p>
<p>b) <b>Valuation of Inventories:-</b> Attention is called to clause No.5 of the Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance-Sheet 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 by KPTCL 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>



c) **Depreciation Accounting:-** Attention is called to Clause 3 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance Sheet, that depreciation is provided (except leasehold land) on the straight line method on the basis of Govt. Notification No. SO 26 SE dated 27/03/1994 and on Computers on straight line method as per Circular No; cys 43 dated: 6.11.2002 issued by the KPTCL to all ESCOMs

Depreciation is not provided in the year in which the assets are commissioned or added. Depreciation is provided from the succeeding year. Depreciation is provided for the entire year in the year in which assets are decommissioned / scrapped / released irrespective of the date of event.

d) **Fixed Assets Accounting:** Attention is called to clause 2 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts of 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-granted assets are accounted through Capital Work-in-progress, which is valued at standard rate, which is not in accordance with AS 10. Hence in our opinion the accounting for valuation

The Company has followed the depreciation accounting as per Electricity(Supply) Annual Accounting Rules(ESAAR), 1985 which reads as following:

a) Depreciation is required to be charged on the fixed assets in use in the beginning of the year, such an amount as is required to write off 90% of the cost of an asset, on a straight line method over the "estimated useful life of the asset".

b) Depreciation charge on an asset shall cease from the year following the year in which - the year's depreciation along with depreciation charged in previous year(s) becomes equal to or more than 90% of the cost of the asset, or the asset permanently ceases to be used by SEB, whichever is earlier.

c) Depreciation charge on a newly commissioned asset shall commence in the year immediately following the year of commissioning.

Though, the Electricity (Supply) Act, 1948 is repealed, the ESAAR 1985 is still in existence. Therefore, the Company has followed the provisions of ESAAR 1985. However, the Company is reviewing the transformation of Depreciation Policy to comply with AS6.

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 meagre financial implication as far as value of CWIP and fixed assets are concerned. The provision of ESAAR 1985 is being followed.

As per ESAAR 1985, the contribution received from the customers towards cost of capital assets are treated as consumer contribution towards cost of capital



- 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 the contributions received from customers towards capital expenditure are not reduced from the cost of assets but shown separately as consumer contribution towards capital assets.
- e) **Accounting of Retirement Benefits:** The Company has made the provision of Rs. 15.46 Cr. and Rs. 2.57 Cr. towards leave encashment and FBF respectively on the basis of actuarial valuation report to all the eligible employees. Provision towards pension and gratuity has been made @ 19.06% & 2.36% respectively.
- f) We have been not provided with the details of sanction letter and details of Term loans obtained from various financial institutions by the company viz, rate of interest, repayment schedule and security offered etc. 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.41.92 Cr. has been accounted during the year on account of interest and finance charges.  
Since the company has not provided the details of loan obtained for Capital / Revenue work, we are unable to comment on Accounting Standard – 16 disclosure aspect.
- g) Government Grant (Capital) received for creation of assets and shown as Capital Reserve in the Balance Sheet.
- Factual
- Factual - The details are yet to be received from KPTCL.
- As per Electricity (Supply) Annual Accounts Rules (ESAAR), 1985, the contribution received from the



certain assets has not been reduced from the value of respective assets completed and commissioned. The consequential reduction in depreciation has not been adjusted vide Note No: 2.4.

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(i)(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 balance of Rs 5.34 Cr. (Debit) as on 31/03/2005 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.

customers towards cost of capital assets are treated as consumer contribution towards cost of capital assets and shown as Capital Reserve in the Balance Sheet. However, necessary disclosure has been made vide item no.10 of the Significant Accounting Policies and Notes to Accounts, as required by the AS12.

Factual

Factual - Reconciliation of Inter Unit Account (IUA) transaction is under progress.

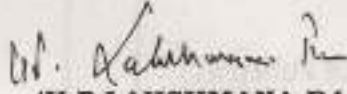
For & on behalf of the Board of Directors,

**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 2005.**

"In view of the revisions made in the accounts as a result of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India as indicated in para 1 of the Auditors' Report to the Shareholders and Note No. 23 of notes forming part of accounts, there are no further comments to offer upon or supplement to the Auditors' Report 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 2005".

  
**(K.P.LAKSHMANA.RAO)  
PR.ACCOUNTANT GENERAL  
(CIVIL & COMMERCIAL AUDIT)  
KARNATAKA, BANGALORE**

**BANGALORE  
DATED: 17 September 2005**



**BALANCE SHEET AS AT 31ST MARCH 2005**

SL. NO.	PARTICULARS	SCH. NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05	PREVIOUS YEAR 2003 -04
<b>I</b>	<b>SOURCES OF FUNDS :-</b>				
1	<u>Share holders Funds</u>				
	Share Capital	1	52.301	500000	500000
	Share Deposit	1A	52.302	2332861006	2334413708
	Reserves and Surplus	2	55 to 58	2117780617	838352762
				4451141623	3173266469
2	<u>Loans Funds</u>				
	Secured Loans	3	51 to 54.4	3214877067	2501902509
	Unsecured Loans	3A	53.307& 54.200	720000000	220000000
				3934877067	2721902509
3	<u>Other Funds</u>				
	Service Line and Security Deposits	4	47 & 48	2624305943	2308512427
	<b>TOTAL</b>			<b>11010324634</b>	<b>8203681405</b>
<b>II</b>	<b>APPLICATION OF FUNDS :-</b>				
1	<u>Fixed Assets</u>	5	10 to 13		
	(a) Gross Block			12827692928	10952919701
	(b) Less: Depreciation			(4557762406)	(3869947960)
	(c) Net Block			<b>8269930522</b>	<b>7082971740</b>
	(d) Increase in foreign currency liabilities (Net)				
	(e) Capital Work in Progress	6	14	285291504	369745821
				8555222026	7452717562
2	<u>Current Assets, Loans and Advances</u>				
	(a) Inventories, Stores & Spares & Work in progress	7	22	163546309	454034327
	(b) Sundry Debtors	8	23 & 28.1	4977776004	3125056619



## HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

SL. NO.	PARTICULARS	SCH. NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05	PREVIOUS YEAR 2003 -04
	(c) Cash and Bank balances	9	24.110 - 24.605	185708633	322200616
	(d) Loans and Advances	10	25 to 27 and 28	258261553	132002324
	(e) Other Assets	11	28.4 to 28.825 & 30 to 37	7673789369 <b>13259081868</b>	5371709725 <b>9405003610</b>
	<b>Less:</b>				
3	Current Liabilities & Provisions	12	40, 41, 42, 43, 44, 46 & 50	10679025159	8638362752
4	<b>Net Current Assets</b>			<b>2580056709</b>	<b>766640858</b>
5	Deferred Tax Laibilities / (Assets)	12A		124954101	15708137
6	Miscellaneous Expenditure to the extent not written off / or adjusted	25	17	0	31123
	<b>TOTAL</b>			0 <b>11010324634</b>	31123 <b>8203681405</b>

### NOTES TO ACCOUNTS

Note: Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for as at 31.03.2005 is Rs.53.84 Crores.

As per our report of even date

For H.K. Veerbhadrappa & Co.  
Chartered Accountants

Sd/-

(H.Gangaiah)  
Managing Director

Sd/-

(S.R. Tahasildar)  
Director Technical

Sd/-

(K.Muthupandian)  
Director (Finance)

Sd/-

(G. V. Belagali)  
Financial Advisor

Sd/-

(Arvind Kubsad)  
Partner



**PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR  
ENDED 31ST MARCH 2005**

SL. NO.	PARTICULARS	SCH. NO.	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05	PREVIOUS YEAR 2003 -04
<b>A</b>	<b>INCOME</b>				
	Revenue from sale of power	13	61	9409056186	8772480289
	Revenue Subsidies & Grants	14	63	8282543719	6839716554
	Other Income	15	62	74571866	91559436
	<b>TOTAL</b>			<b>17766171771</b>	<b>15703756280</b>
<b>B</b>	<b>EXPENDITURE</b>				
	Purchase of power	16	70	14215123719	12756208835
	Repairs and maintenance	17	74	173350684	187656259
	Employee Costs	18	75	1506502720	1622619278
	Administrative and other expenses	19	76	282144130	168460540
	Other Debits	20	77 & 79	146240360	(38918188)
	<b>TOTAL</b>			<b>16323361613</b>	<b>14696026723</b>
	Less: Expenses capitalised	21	74.9,75.9 & 76.9	0	0
				<b>16323361613</b>	<b>14696026723</b>
<b>C</b>	<b>PROFIT BEFORE DEPRECIATION AND INTEREST</b>				
		(A-B)		<b>1442810158</b>	<b>1007729556</b>
<b>D</b>	Depreciation (Net)	22	77	822017779	543403998
<b>E</b>	<b>Profit Before Interest and Taxes</b>			<b>620792379</b>	<b>464325558</b>
<b>F</b>	Interest and other Charges(Net)	23	78	419227679	299304064

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**

SL. NO.	PARTICULARS	SCH. NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
	<b>Add / Less:</b>						
G	Prior period credits	26	65 & 83	11387518		694419	
H	<b>Profit before Taxation</b>				<b>212952218</b>		<b>165715913</b>
	Provision for Taxation	24	81.100	16290845		12739411	
	Provision for Deferred Tax	-	81.101	109245964		15708137	
	<b>Total Provision for Income Tax</b>			<b>125536809</b>		<b>28447548</b>	
I	<b>NET PROFIT</b>				<b>87415409</b>		<b>137268365</b>
	Balance of profit brought over from Previous years			233568031		96299665	
	Balance Carried to Balance Sheet				233568031		96299665
	<b>NOTES TO ACCOUNTS:</b>	27			320983440		233568030

As per our report of even date  
For H.K. Veerbhadrappa & Co.  
Chartered Accountants

Sd/-  
(H.Gangaiah)  
Managing Director

Sd/-  
(S.R. Tahasildar)  
Director Technical

Sd/-  
(K.Muthupandian)  
Director (Finance)

Sd/-  
(G. V. Belagali)  
Financial Advisor

Sd/-  
(Arvind Kubsad)  
Partner

**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET****SCHEDULE: 01 SHARE CAPITAL.**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
1	Authorised Capital 25,00,00,000/- Equity shares of Rs. 10/- each		2500000000		10000000	
2	Issued, Subscribed and Paid up Shares issued for consideration other than cash 50000/- Equity Shares of Rs. 10/- each Fully paid-up.	52.301	500000	500000	500000	500000
	<b>Total</b>			500000		500000

**SCHEDULE: 01 A SHARE DEPOSIT**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
1	Share Deposit	52.302	2334413708		2334413708	
2	Proposed adjustment to Networth (Received from GOK)	52.307	(1552702)		0	
				2332861006		2334413708
	<b>Total</b>			2332861006		2334413708



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**SCHEDULE: 02 RESERVES AND SURPLUS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 - 04	
1	Capital Reserve:	56.2	3267591		1852368	
2	Other Reserves					
a	Reserve for Materials Cost Variance	56.610	46980085		75339707	
3	Profit and Loss Account		320983440		233568030	
4	Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets					
a	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	597614315		273940570	
b	Grants towards Cost of Capital assets	55.3	1148935186		253652086	
	<b>Total</b>			<b>2117780617</b>		<b>838352762</b>

**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET****SCHEDULE: 03 UN - SECURED LOANS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
<b>A</b>	<b>Loans From Financial Institutions</b>					
1	Loans from Banks- Energisation of IP sets	53.303	224217919		224200000	
2	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	53.307	47344778		0	
3	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	318297821		419417789	
4	Loans drawn from PFC Ltd. in respect of ongoing Schemes by KPTCL for HESCOM.	53.318	0		266384213	
5	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	552019973		299212505	
6	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL	53.351	1774810004		1292688002	
7	Loan from Power Finance Corporation Ltd., (Guaranteed by GOK)	53.960	298186572		0	
	<b>Total of ( a )</b>			3214877067		2501902509
	<b>Total Un- Secured Loans</b>			<b>3214877067</b>		<b>2501902509</b>

Note: The above loan accounts are subject to confirmation.

**SCHEDULE: 03A SECURED LOANS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
<b>A</b>	<b>Loans From Financial Institutions and Banks</b>					
1	Loan from Syndicate Bank	53.977	220000000		220000000	
2	Loan drawn from SBI Hubli by HESCOM	53.978	500000000	720000000	0	220000000
	<b>Total</b>			<b>720000000</b>		<b>220000000</b>

**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**  
**SCHEDULE: 04 SERVICE LINE AND SECURITY DEPOSITS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 - 04	
A	<b>Loan Deposits for:</b>					
a)	Electrification / Service Connection	47.3	164885282		150760972	
b)	Other Deposits from Consumers	47.6	238556584		129896962	
c)	Security Deposit from consumers:	48.1 + 48.2				
		+ 48.3	2220864077		2027854493	
	<b>Total</b>			<b>2624305943</b>		<b>2308512427</b>



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**  
**SCHEDULE : 05 FIXED ASSETS**

Asset Group	A/c Code	Gross Block			A/c Code	Depreciation			Net Block		
		As at 01-04-2004	Additions	Deductions		Total As at 31-03-2005	A/c Code	As at 01-04-2004	Additions	Deductions	Total As at 31-03-2005
Land & Rights	10.1	38611887	5082249	613129	43981007	12.1	0	0	0	38611887	43981007
Buildings	10.2	163370826	32733717	283342	196010401	12.2	37353699	5791507	211371	126266126	153136365
Hydraulic Works	10.3	8782115	1934743	0	10716858	12.3	1214787	367419	89896	7567328	9224547
Other Civil Works	10.4	4688866	1368903	0	6058769	12.4	1074167	141625	4072	3615708	4647059
Plant & Machinery	10.5	2754933395	554610523	319841300	2989606619	12.5	886977035	214232678	112995458	1867998362	2001430365
Lines Cable Networks	10.6	7892178445	1712011483	111790908	9492600020	12.6	2879898748	602759683	23738846	5012480697	6035680436
Vehicles	10.7	58036178	1790252	3785740	56040990	12.7	50180417	3538680	3054305	7855760	6275898
Furniture & Fixtures	10.8	18917382	1182590	83704	20016269	12.8	9311448	1799656	30919	9605934	8996084
Office Equipments	10.9	12987607	790314	1093626	12644295	12.9	4017661	471540	203477	8969946	8338570
<b>Total</b>		<b>10952919701</b>	<b>2312364775</b>	<b>437591548</b>	<b>12827692928</b>		<b>3869947960</b>	<b>829062790</b>	<b>141248344</b>	<b>4557762406</b>	<b>7082971740</b>
<b>Previous Year</b>		<b>8714568847</b>	<b>2712425801</b>	<b>474054748</b>	<b>10952919701</b>		<b>3483342897</b>	<b>544724648</b>	<b>158119585</b>	<b>3869947960</b>	<b>7082971740</b>

**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET****SCHEDULE: 06 CAPITAL WORKS IN PROGRESS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
1	Capital Work in Progress	14.11 To 14.15	3213931400		2082213442	
		14.15 To 14.40	80281371		87289529	
		14.45 to 14.92	(3147122729)		(2050884203)	
	<b>Sub Total</b>			147090042		118618768
2	Contracts in Progress	15.12	0		0	
3	Provision for completed works.	15.500	138201462		251127053	
4	Construction Facilities	15.6	0		0	
	<b>Sub Total</b>			138201462		251127053
	<b>Grand Total</b>			<b>285291504</b>		<b>369745821</b>



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**  
**SCHEDULE - 7 INVENTORIES, STORES AND SPARES**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
1	Materials Transferred within the Division	22.450	984316		1016181	
2	Materials Stock Account	22.610	86587339		298518506	
3	Materials at Site Account (MASA)	22.640	0		0	
	Material imprest Account	22.641	18228407		28035416	
4	Materials pending Inspection	22.660	3362951		3460899	
5	Materials in Transit Account.	22.680	4544396		6221777	
6	Other Materials Account	22.7	7142521		7313662	
	Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.					
7	Stock Excess pending Investigation.	22.810	(15919832)		(9117400)	
8	Stock Shortage pending investigation.	22.820	2133018	107063116	750269	336199310
	Assets not in use					
9	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.1	16673942		15795655	
	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.	16.2	39809251	56483193	102039362	117835017
			<b>TOTAL</b>	<b>163546309</b>		<b>454034327</b>

**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET****SCHEDULE: 8 SUNDRY DEBTORS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004-05		PREVIOUS YEAR 2003-04
	<b>RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER.</b>				
	<b>Secured Considered Good</b>				
1	Sundry Debtors for sale of Power - LT	23.1	4262407450		2646613297
2	Sundry Debtors for sale of Power - HT	23.2	345449863		265612466
3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	41950932		51324532
4	Provision for Unbilled Revenue	23.4	217134810		259589194
5	Provision for Unbilled Revenue	23.4	233652299		212245922
	<b>Total UBR</b>	<b>23.4</b>	<b>450787109</b>		<b>471835116</b>
6	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	239203816		207803226
7	Sundry debtors - miscellaneous receipts from consumers	23.7	524858900		256757402
	<b>Sub Total</b>			<b>5864658069</b>	<b>3899946039</b>
	<b>Less :</b>				
8	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(70190727)		(45004797)
9	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(816691339)		(729884623)
				<b>(886882066)</b>	<b>(774889420)</b>
10	<b>Net Receivables against Supply of Power</b>			<b>4977776004</b>	<b>3125056619</b>
	<b>Total</b>			<b>4977776004</b>	<b>3125056619</b>



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

**SCHEDULE 09 : Cash and Bank Balances**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
I	<b>Cash Accounts</b>					
1	Cash on Hand	24.11	39929460		28347754	
2	Postage stamps on hand	24.12	150700		153807	
3	Revenue Receipt Stamps on hand	24.13	2000		4746	
4	Embossed agreement forms on hand	24.14	17520		17520	
	<b>Sub-Total</b>			40099680		28523827
II	<b>Cash Imprest with Staff - Accounts</b>					
	Imprest with Staff	24.21	538477	538477	495242	495242
III	<b>Collecting Bank Accounts (Non-Operative)</b>	24.3	12362243	12362243	13346204	13346204
IV	<b>Disbursement Bank Account (Operative)</b>					
1	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore	24.401	6718171		4724063	
2	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of India	24.402	27230934		4771324	
3	Disbursement Bank (Operative) Account - Canara Bank	24.404	504762		1325623	
4	Disbursement Bank (Operative) Account - Syndicate Bank	24.405	(9458773)		162735660	
5	Disbursement Bank (Operative) Account - Vijaya Bank	24.409	31216646		62569287	
	<b>Sub-Total</b>			56211740		236125956
V	<b>Remittance to Head Office - Transit Account</b>	24.5	76210101	76210101	41549815	41549815
VI	<b>Transfers from Head Office In Transit Account</b>	24.6	286392	286392	2159572	2159572
	<b>TOTAL</b>			<b>185708633</b>		<b>322200616</b>



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**  
**SCHEDULE 10 : LOANS AND ADVANCES INCLUDING DEPOSITS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
<b>I</b>	<b>LOANS AND ADVANCES</b>					
1	Advances to Suppliers (considered good & Fully Secured)	25.1 To 25.5	41629420		57594480	
2	Advances to Contractors	26.6	174689361		31932376	
<b>II</b>	<b>Loans and advances to Staff - Interest bearing</b>					
1	Vehicles (considered good & Fully Secured)	27.102	0		10518	
2	Loans and Advances to Staff - Interest free	27.2	25778592		25604301	
<b>III</b>	<b>Loans and advances - Others</b>	27.8	136800		205200	
			242234173		25820019	
	<b>LESS :</b>					
<b>IV</b>	<b>Provision for Doubtful Loans and Advances (Credit Account)</b>	27.900	0		0	
				242234173		25820019
<b>V</b>	<b>Deposits</b>	28.9	16027380	16027380	16655448	16655448
	<b>Total</b>			258261553		132002324

**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET****SCHEDULE 11 : OTHER ASSETS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
a)	Amounts Recoverable from Employees & deposit with others	28.1 & 28.4	32513964	32513964	36553658	36553658
b)	Subsidy / Grants receivable	28.6				
	Capital Subsidy/Grants Receivable	28.610	0		0	
	Revenue Subsidy/Grants Receivable	28.611	0		0	
	Amounts Receivable from GOK towards Waiver of IP Set Arrears as on 31.3.2001	28.612	0		0	
	Amounts Receivable from GOK towards Waiver of IP Set Arrears as on 31.3.2003	28.613	2036862166		2036862166	
	R.E. Subsidy/Grant Receivable from Govt. towards R.E. Loss	28.620	4620891118	6657753284	2119254787	4156116953
c)	Other Claims					
	Claims for Loss / Damage to Materials	28.72	186564		148172	
	Claims for Loss / Damage to Capital Assets	28.74	1811968	1998532	2613184	2761356
d)	Other Receivables	28.8	689644582		788652649	
	Other Receivables	28.8	348851548	1038496130	351662086	1140314735
e)	Cash Recievable from KPTCL and Other ESCOMs for Inter Company Transactions	28.9	14373510		12797895	
f)	Amounts Receivable from GOI through RECL & LEC/Tuluk Board towards KJ Works	28.941 & 28.942	(58781961)	(44408451)	(72669221)	(59871326)
g)	Electrification of Ganga Kalyan					



SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
	Works - Receivable	47.307 to 47.310	40828969	40828969	39993223	39993223
h)	Inter Unit Accounts :					
1	Inter Unit Accounts Materials	31.10 To 31.30	(13815713)	(13815713)	(19030612)	(19030612)
2	Inter Unit Account - Capital Expenditure & Fixed Assets	32.10 To 32.50	(16751758)	(16751758)	(10801126)	(10801126)
3	Inter Unit Accounts - Remittances to Head Office	33.000	0	0	247078	247078
4	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.00 To 34.26	941029694		(3359216920)	
5	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.40 To 34.42	0		296659237	
6	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.42 To 34.44	0		3381147528	
7	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.4 To 34.6	0		0	
8	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.7	(941029694)		(317839036)	
		34.9	0	0	0	750809
9	Second Transfer Scheme - KPTCL	35.000	0	0	0	0
10	Inter Unit Accounts -Personnel	36.100 + 36.200 + 36.300	(6103117)	(6103117)	(723665)	(723665)
11	Inter Unit Accounts - Other transactions / adjustments	37.100 + 37.200 + 37.300	(16722471)	(16722471)	85398644	85398644
			<b>Total</b>	<b>7673789369</b>	<b>Total</b>	<b>5371709725</b>



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**  
**SCHEDULE 12 : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05	PREVIOUS YEAR 2003 -04
1	<b>Sundry Creditors for purchase of power</b> Sundry Creditors for purchase of power from KPTCL	41.161	7424607120	4850026207
2	<b>Total Power Purchase Liability</b> <b>LIABILITY FOR SUPPLIES / WORKS</b>	42.101,42.201, 42.301,42.401 & 42.501	7424607120 514938212	4850026207 755562715
	Liability for Inter Company Transactions	42.214 to 42.272	2065405126	2539280727
3	<b>Staff Related Liabilities and Provisions</b> Pension provision in respect of employees existing as on 31/03/2000	44.121	0	(104667465)
	Provision for payment to Pension trust	44.122	15823701	15213233
	Provision for Family Benefit Fund FBF as on 31/03/2000	44.140 44.141	1300 (9507400)	1300 (6164550)
	Provision for FBF w.e.f 01/04/2000 & onwards	44.142	32336722	28905474
	Unpaid Salaries	44.210	1066632	889844
	Unpaid Bonus	44.220	53983	62038
	Salary payable	44.310	6631617	8491026
	Bonus payable	44.320	0	40000
	Ex-gratia payable	44.330	17617494	18327500
	<b>Sub Total</b>		64024049	(38901599)
4	<b>Other Liabilities and Provisions</b> Security Deposits in cash from			



SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 - 04	
	Suppliers / Contractors	46.101	44733679		59642050	
	Security deposit other than in cash from suppliers / contractors (Contra)	46.102	750000		700000	
	Security deposit ,EMD,Retention Money-GVP	46.107	7021030		4825050	
	Retention Money - Bill amount retained as per terms of Purchase order/turnkey Contract	46.104	115532695		79046022	
	Funds Received from KPTCL - Payable/Adjustible.	46.106	100638234		92861043	
	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.208	3210325		3210325	
	Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	(6108533)		0	
	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	10642641		4341011	
	Provision for Income-Tax	46.800	16290845		12739411	
	Liability for Expenses	46.41 To 46.47	267604678		243836462	
5	Amount Owing to Licensees	46.600	17708		17708	
6	Accrued / Unclaimed Amounts Relating to Borrowings	46.710 + 46.720 + 46.730	14056136		0	7
7	Cheques etc., in Transit	46.91 To 46.94	33243459		14043994	
8	Others	46.95 to 46.97	2417755		17131629	
				610050652		532394704
			<b>Total</b>	<b>10679025159</b>		<b>8638362752</b>

Note :- Total outstanding dues of creditors are other than SSI units.

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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 - 04	
1	Deferred Tax Liabilities/ (Assets) Net	46.801		124954101.00		15708137
			<b>Total</b>	<b>124954101</b>		<b>15708137</b>



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET****SCHEDULE: 13 REVENUE FROM SALE OF POWER**

SL-NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05	PREVIOUS YEAR 2003 -04
I	UNITS SOLD IN MILLIONS		4505.367	4173.152
II	REVENUE FROM SALE OF POWER - LT			
	Bhagya jyothi Scheme.	61.101	157426397	188493603
	Domestic combined lighting, heating and motive power Private, Professional and unaided educational institutions,	61.110 + 61.111	2248968298	2111964573
	Commercial and Non-Industrial Lights and Fans.	61.115	876263129	777668097
	Irrigation Pump Sets (10 HP & below) / Water Lifting.	61.119 + 61.120	1339114772	1311078928
	Irrigation Pump sets (above 10 HP) / Water Lifting.	61.121	14295288	13982027
	Water supply-Village Panchayats and Town Panchayats.	61.125	363393385	355677047
	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut and Areca nut Plantations.	61.128	372525	0
	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129 To 61.133	1047454669	973970158
	Public Lighting/ Village and Town Panchayats	61.140	135536362	96752779
	Public Lighting - Others.	61.141	0	0
	Public Lighting - Unmetered	61.143	235234618	274027901
	Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.	61.145	68336860	66233536
	Revenue from sale of power- BRP-II -Arrears recovered from BJ/KJ	61.151	399	77563
	Revenue from sale of power- BRP-II			



SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
IV	-Arrears recovered from Permanently Disc. Instns.	61.152	483453		391845	
	<b>Revenue from Sale of power - LT</b>			6486880156		6170318057
	<b>Revenue from Sale of Power – HT</b>					
	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	383076929		361349839	
	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255	1661658923		1529185292	
	Commercial.	61.256	294893086		228837876	
	Irrigation and Agricultural Farms. Lift Irrigation Societies, Lift Irrigation Schemes and Govt., Horticultural Farms	61.260	54238521		45098488	
	Residential apartments and colonies availing power supply independently.	61.271	93296769		56804480	
	KPC installations	61.285	0		0	
	<b>Revenue from Sale of Power – HT</b>			2487164229		2221275975
X	Reconnection Fee (D & R)	61.902	8975912		14071516	
	Public Lighting Maintenance Charges	61.903	0		0	
	Service Connection (Supervision charges)	61.904	23561960		19305629	
	Delayed payment charges from consumers.	61.905	507211972		529452296	
	Other Receipts from consumers	61.906	12212908		15215547	
	Miscellaneous charges from Consumers.			551962752		578044988
	<b>Gross Revenue from sale of Power</b>			9526007137		8969639020
	XI Less : Rural Rebate allowed to consumers	78.821	(54192181)		(52698637)	
	XII Less : Solar Rebate allowed to consumers.	78.822	(1312856)		(815411)	
	XIII Withdrawal of Revenue Demand	83.8	(61445914)		(143644682)	
<b>Withdrawal of Revenue Demand and Rebates</b>			(116950951)		(197158731)	
<b>NET REVENUE</b>			<b>9409056186</b>		<b>8772480289</b>	



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

**SCHEDULE: 14 REVENUE SUBSIDIES AND GRANTS.**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
i)	R.E. Subsidies	63.110	8282543719		6839716554	
	<b>Total of Subsidies and Grants</b>			<b>8282543719</b>		<b>6839716554</b>

**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT  
AND LOSS ACCOUNT****SCHEDULE: 15 OTHER INCOME**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
1	Interest on Bank Fixed Deposits	62.222	32636		33391	
2	Interest on loans to Societies	62.280	21633		81575	
	<b>Sub-Total</b>		0	54269		114966
3	<b>Income from Trading</b>		0			
a)	Profit on sale of stores	62.330	447436		92510	
b)	Sale of scrap	62.340	961071		14699808	
c)	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	1233240		2871399	
	<b>Sub-Total</b>		0	2641747		17663717
4	<b>Miscellaneous Receipts</b>		0			
a)	Rental from Staff Quarters	62.901	3412198		5045556	
b)	Rental from others	62.902	0		19436	
c)	Excess found on physical verification of Cash	62.904	60		389	
d)	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	1115249		423287	
e)	Recovery for Transport and vehicle expenses (other than recoveries from staff )	62.910	6638		0	
f)	Commission for collection of Electricity Duty.	62.916	5825615		4570500	
g)	Miscellaneous Recoveries.	62.917	61516090		63721586	
	<b>Sub-Total</b>			71875850		73780753
	<b>Total</b>			<b>74571866</b>		<b>91559436</b>



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

**SCHEDULE: 16 PURCHASE OF POWER**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 - 04	
	<b>Purchase of Power</b>					
1	M.S.E.B	70.140	192941		107064	
2	Power purchase from KPTCL-					
	Transmission Service Charges	70.161	1163901226		1099451025	
	Bulk Power purchase from KPTCL	70.171	13051029552		11656650746	
	<b>Sub Total</b>			14215123719		12756208835
	<b>TOTAL</b>			14215123719		12756208835

**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT  
AND LOSS ACCOUNT****SCHEDULE: 17 REPAIRS AND MAINTENANCE**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 - 04	
1	Repairs & Maintenance to Plant and Machinery	74.1	121801716		132441453	
2	Buildings	74.2	9822758		8861240	
3	Civil Works	74.3	60438		0	
5	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	36725013		41809094	
6	Vehicles	74.6	4492537		4121746	
7	Furniture and Fixtures	74.7	22854		11074	
8	Office Equipments.	74.8	425368		411652	
	<b>Total</b>			<b>173350684</b>		<b>187656259</b>



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT  
AND LOSS ACCOUNT  
SCHEDULE: 18 EMPLOYEE COST**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
1	Salaries	75.1	645833684		664182891	
2	Over Time	75.2	30191347		23918368	
3	Dearness Allowance	75.3	393924002		377981146	
4	Other Allowances	75.4	63716688		69808637	
5	Bonus	75.5	17618327		18943576	
	<b>Sub-Total</b>			1151284048		1154834618
6	Medical Expenses reimbursement	75.611	9597374		5435467	
7	Leave travel assistance	75.612	15994		3868	
8	Earned leave encashment	75.617	56276579		66614273	
9	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	29907581		150679277	
10	Payment under workmens compensation Act	75.629	963860		1760756	
11	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	24155565		23375183	
	<b>Sub-Total</b>			120916953		247868824
12	Staff Welfare expenses	75.7	29910490		31621264	
13	Terminal Benefits	75.8	204391230		188294572	
	<b>Sub-Total</b>			234301720		219915836
	<b>GRAND TOTAL</b>			<b>1506502720</b>		<b>1622619278</b>



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

**SCHEDULE: 19 ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05	PREVIOUS YEAR 2003 -04
1	Rent, Rates & Taxes	76.101 + 76.102	24522925	5193204
2	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	82350	87224
3	Insurance	76.104 + 76.105 + 76.106	15358	11054
4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	11234111	10543439
5	Postage	76.113	1568670	1712911
	Mobile phone	76.114	1489350	461921
6	Revenue Receipts Stamps	76.115	8350	148369
7	Legal Charges	76.121	869789	471699
8	Audit Fees: (includes statutory Audit Fee - Rs.1,25,000/- Tax audit fee Rs.35,000/- Plus Surcharge@8%)	76.122	241948	222844
9	Consultancy charges	76.123	319848	240000
10	Technical Fees	76.124	10000	0
11	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	71848776	55794045
	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	81279202	45514865
13	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities.	76.140	34800837	0
	<b>Sub - Total</b>		<b>228291514</b>	<b>120401575</b>





## HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05	PREVIOUS YEAR 2003 - 04
	<b>OTHER EXPENSES</b>			
14	Fees & Subscriptions	76.151	12496399	20950
15	Books, periodicals and dairies	76.152	865081	50450
16	Printing & Stationery	76.153	10225437	15185975
17	Factory License Fees	76.154	0	0
18	Advertisement Expenses	76.155	2319257	4861239
19	Computer stationary and floppies	76.156	378604	286007
20	Contributions	76.157	0	0
21	Electricity Charges	76.158	10584638	11535066
22	Water Charges	76.160	1100213	377565
23	Entertainment	76.162	46857	48307
24	Secret Service grant	76.164	0	0
25	Pension and Gratuity Trust			
	Shared Expenses	76.170	599416	360906
26	KPTCL Training Institutes			
	Shared Expenses	76.171	2694780	2555442
27	Miscellaneous expenses	76.190 + 76.191	4471640	4628046
28	Freight & other material related expenses	76.201 To + 76.282	8070294	8149013
	<b>Sub - Total</b>		<b>53852616</b>	<b>48058965</b>
	<b>TOTAL</b>		<b>282144130</b>	<b>168460540</b>

**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT  
AND LOSS ACCOUNT****SCHEDULE: 20 OTHER DEBITS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
1	Asset Decommissioning Costs	77.5	3076529		1936451	
2	Small & Low value items Written off					
3	Losses relating to Fixed Assets	77.7	31799398		27986964	
			34875927		29923415	
4	Less Gain on Sale of Assets	62.400	(9399791)		(762795)	
				25476136		29160620
5	Material Cost Variance	79.110	0		0	
6	Research & Development Expenses	79.2	0		0	
7	Cost of Trading / Manufacturing activities	79.3	0		0	
8	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	88507974		(77194352)	
9	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	32256250		9115544	
10	Intangible Assets Written off	79.710	0		0	
11	Write-off of Deferred Rev.expenditure	79.720	0		0	
				120764224		(68078808)
	<b>TOTAL</b>			<b>146240360</b>		<b>(38918188)</b>



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

**SCHEDULE: 21 - OTHER EXPENSES CAPITALISED**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
1	Repairs and Maintenance charged to Capital works	74.900	0.00		.00	
2	Employee costs capitalised	75.900	0.00		.00	
3	Administration and other expenses capitalised	76.900	0.00		.00	
			<b>Total</b>	0.00	<b>Total</b>	.00



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT  
AND LOSS ACCOUNT**  
**SCHEDULE: 22 DEPRECIATION**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
1	Depreciation on Buildings	77.120	5303674		4957529	
2	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	268747		148042	
3	Depreciation on Civil Works	77.140	168879		163093	
4	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	213777209		178029886	
5	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	596828760		354083165	
6	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	1859553		3241254	
7	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	1688258		1413907	
8	Depreciation on Office equipments	77.190 + 77.191	563163	820458243	606897	542643773
9	Small & Low value items Written off	77.600	1559536		760226	
	<b>Depreciation (Net)</b>			<b>822017779</b>		<b>543403998</b>

**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT  
AND LOSS ACCOUNT****SCHEDULE: 23 - INTEREST AND OTHER CHARGES**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
l	Interest on Other Loans / Deferred Credits ( In Rupees)					
a	Intrest on Loan from REC	78.540	150582858		0	
b	Intrest on Loan from Banks	78.542 to 78.549	5843698		26389258	
c	Intrest on Loan drawn from REC in respect of ongoing SPA scheme by KPTCL for HESCOM	78.553	0		185164932	
d	Intrest on Loan drawn from PFC Ltd. In respect of ongoing schemes by KPTCL for HESCOM	78.557	0		22733055	
e	Intrest on Loan from Commercial Banks for SPA Scheme	78.560	17116428		271233	
f	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank, Hubli	78.563	15399997		0	
g	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	6038727		0	
h	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	29204042		0	
i	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	63392731		32952213	
j	Interest on APDRP - REC	78.592	120467913		0	
				408046394		267510691
k	Lease Rentals	78.810 To 78.815	0		23679830	
l	Other Intrest and Finance Charges	78.820 To 78.871	11181285		8113543	
m	Intrest on belated payment for power purchase	78.873 To 78.871	0		0	
				11181285		31793373
	Net Interest and other Charges			419227679		299304064



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

**SCHEDULE: 24 Provision for Taxation**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 - 04	
1	Provision for Income Tax	81.100	16290845		12739411	
2	Provision for Deferred Tax	81.101	109245964		15708137	
			<b>Total</b>	125536809	<b>Total</b>	28447548



**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET**

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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
1	Preliminary expenditure on projects relating to DSLM Cell & LMPMU	17.302	0		31123	
	<b>Grand Total</b>			0		31123



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

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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2004 - 05		PREVIOUS YEAR 2003 -04	
A)	<b>Income relating to previous years :</b>					
1	Receipts from Consumers Relating to prior periods	65.200	0		69931	
2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	6720776		6391979	
3	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	17252469		0	
4	Other Excess provision in prior periods	65.800	3787769		1220837	
5	Other Income relating to prior periods	65.900	88095		0	
				27849109		7682748
B)	<b>Prior Period Expenses / losses :</b>					
1	Operating Expenses of previous years.	83.300	0		(33726)	
2	Employee costs relating to previous years	83.500	(778104)		0	
3	Depreciation under provided in previous years.	83.600	(13687964)		(6954600)	
4	Short Provision for Income tax - previous years	83.810	(565926)		(3)	
5	Materials related expenses - previous years.	83.840	(1400927)		0	
6	Other Expenses relating to prior periods	83.850	(28670)		0	
				(16461591)		(6988329)
	<b>Net Prior Period credits/charges (A-B)</b>			<b>11387518</b>		<b>694419</b>



**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED****CASH FLOW STATEMENT FOR THE PERIOD 01-04-2004 TO 31-03-2005**

	Rs in Crores	
<b>A. Cash Flow from Operating activities</b>		
Profit before taxation	21.30	
Subsidy/Grants	(250.16)	(228.86)
Add: Adjustments for		
Depreciation	82.20	
Interest & Finance Charges	41.92	
Loss/Gain on disposal of Assets	2.24	
Provision for Leave Encashment & FBF	0.78	
Bonus/Ex gratia payable	1.76	
Prior period Credits	(1.14)	
Provision for Retirement Benefits	1.58	
Others: Reserve for MCV and other Provisions	(2.49)	126.85
Operating Profit before Working Capital Changes		(102.01)
Adjustments for		
Trade receivables	(185.27)	
Other Receivables	19.95	
Inventories	28.75	
Trade/ current payables	183.75	47.18
<i>Net Cash from operating activities</i>		(54.83)
<b>B. Cash Flow from Investing Activities</b>		
Purchase/ Acquisition of Fixed Assets ( Net of Sale)	(179.04)	
Loans, Deposits & Advances (Non Trade)	(12.63)	



	Rs in Crores	
<i>Net Cash used in Investing Activities</i>		(191.67)
<b>C. Cash Flow from Financing Activities</b>		
Proceeds from Borrowings	250.06	
Shares	0.00	
Repayment of Borrowings	(128.76)	
Deposits and contributions from consumers	32.37	
Grants received towards Capital Expenditure	89.52	
Service Line & Security Deposits	31.58	
Interest & Finance Charges	(41.92)	
Preliminary Expenses	0.00	
<i>Net Cash used in Financing Activities</i>		232.85
<b>Increase in Cash &amp; Cash Equivalents ( A + B + C)</b>		(13.65)
Add : Cash and cash equivalents as at the commencement		32.22
<b>Cash and cash equivalents as at the end of the period</b>		18.57

As per our report of even date

Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-	
For H.K. Veerbhadrappa & Co.	(H.Gangaiah)	(S.R. Tahasildar)	(K.Muthupandian)	(G. V. Belagali)
Chartered Accountants	Managing Director	Director Technical	Director (Finance)	Financial Advisor

Sd/-  
(Arvind Kulsad)  
Partner



## **HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI**

SCHEDULE: 27

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

#### **I. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

##### **1. METHOD OF ACCOUNTING**

1.1 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.

##### **2. FIXED ASSETS**

2.1 Fixed assets have been shown at original cost along with accumulated depreciation. Fixed assets acquired/constructed are valued at actual cost of acquisition/ construction. Interest and finance charges are charged to Profit & Loss account and not capitalized.

2.2 Assets transferred by Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., (KPTCL) have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in 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 Contribution, grants and subsidies towards cost of capital assets are not treated as reduction in the cost, but as a capital receipt to be credited to the capital reserve account. Accounting for the cost of capital assets is done in the normal course without considering any contribution, grants or subsidies towards cost of the assets.

2.5 Released assets are valued at W.D.V Scrapped assets valued at scrap rate indicated in the Schedule of rates.



### **3. DEPRECIATION**

- 3.1 Depreciation on all assets (except computers and lease hold land) is provided on straight-line method as per Central Government's notification No.S.O.265 E dated 27.03.1994. Depreciation on released assets re-issued to works and categorized as assets, is charged at rates prescribed vide GOI notification dated 27.03.1994, considering the WDV as the base value.
- 3.2 Depreciation is not provided in the year in which the assets are commissioned or added. Depreciation is provided from the succeeding year. Depreciation is provided for the entire year, in the year which assets are decommissioned/ scrapped released irrespective of the date of event.
- 3.3 Depreciation on computers is provided at 12.77% on straight-line method as per Circular No: Cys 43 dated: 6.11.2002 issued by the KPTCL to all ESCOMS.
- 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 on leasehold land is provided at the year's amortization rate arrived at on the basis of lease period.

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

- 4.1 Material issued to Capital Work in Progress is valued at Standard Rate (published by KPTCL as O&M Schedule of Rates for the year)

### **5. INVENTORY**

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

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



6.1 The Rural Electrification subsidy is calculated as per the Purchaser Provider Model as prescribed by GOK. The total subsidy as per Purchaser Provider Model works out to Rs. 859.86 Cr. The Company has restricted the Accounting of subsidy to earn a surplus of 3% ROR, which is Rs. 828.25 Cr.

## 7. RETIREMENT BENEFITS

7.1 In respect of Pension and Gratuity, contribution to KPTCL/ ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made based on the ACTUARIAL Valuation. With effect from 1<sup>st</sup> June ,2002 the KPTCL has formed a Pension Trust and at 2.36% of the salary is paid towards Gratuity and 19.06 % to Pension Fund contribution on monthly basis. The actual payment is taken care of by the Trust to eligible employees as and when required, as per notification No: DE 14 PSR 2002/31.05.2002.

## 8. REVENUE RECOGNITION

8.1 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.

## 9. PROVISION FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS

Provision for bad and doubtful debts is made in the accounting units at 4% on the net balance of sundry debtors (excluding provision for withdrawal of Revenue demand) for sale of power outstanding as at the end of the year. Also, 100% provision is made on HT consumers on case to case basis.

## 10. ACCOUNTING OF GRANTS

Grants received for capital expenditure are included in capital reserves and are neither diminished as deferred income nor cost of assets have been reduced to the extent of grants. The Company has received Rs.6.91 Cr. from GOK as capital grants towards water supply works and Rs. 106.58 Crs. towards APDRP works and Rs. 2.12 Crs. as special grants



towards P.M.G.Y works .

Other grants and subsidies are taken to the Profit & Loss account.

## 11. DEFERRED TAXATION

To comply with accounting standard 22(AS 22) Accounting for Taxes on income, the company reviewed the deferred tax assets and liabilities. The timing differences relates mainly to depreciation and carry forward losses for the period up to 31.03.2005, resulting in a net deferred tax liability. The deferred tax liability is recognized in the accounts.

## II. NOTES TO ACCOUNTS:

1. The Company was incorporated on 30.04.2002 the certificate of commencement of business was issued on 13.05.2002 but the HESCOM commenced its business with effect from 1.06.2002 since assets and liabilities was transferred by the GOK as on 1.06.2002, and took over the function of distribution of power supply in the districts of Dharwad, Gadag, Uttar Kannda, Haveri, Belgaum, Bagalkot and Bijapur of the Karnataka State with effect from 01.06.2002. As part of transfer scheme approved by the Government of Karnataka vide GO No: DE 8 PSR 2002 dated 31.05.2002 & DE 48 PSR 2003 dated 31.05.2003, the assets and liabilities of KPTCL were transferred from KPTCL to HESCOM w.e.f. from 1<sup>st</sup> June 2002.
2. The Company operates only in one sector viz., distribution of power supply. Accordingly, accounts are compiled for this sector. Hence, Segmental reporting is not applicable to the Company.
3. Transactions with KPTCL / ESCOMs are accounted as receivables/payables.
4. The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA).
5. The balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans and Advances to suppliers and others and borrowings are subject to confirmation.



6. Leave encashment and F.B.F has been provided for the period on the basis of Actuarial Valuation Report.
7. The Company is extending certain reliefs and concessions to sick units covered by BIFR. In this connection, the Energy Department has informed the High Level Committee of the Government of Karnataka that these concessions could be offered only if the quantified concession is reimbursed by the Department of Commerce and Industries to the Company. However, as there is no specific commitment from the Commerce and Industries Department, the same is not shown as receivable.
8. The transformers released during the year are removed from assets account only after they are returned to stores.
9. Prior period items taken in the accounts during the year pertains to previous years accounted in different accounting units of the Company. The prior period income of Rs. 2.78 Cr. and prior period expenses of Rs. 1.59 Cr. have been incorporated in the accounts which resulted in net prior period credits of Rs. 1.19 Cr. The major heads of prior period credit are excess provision for depreciation, interest and finance charges and other excess provision in prior period amounting to Rs. 0.67 Cr. , Rs. 1.73 Cr. & 0.38 Cr. respectively.
10. The details of sale of energy and technical and distribution losses are as follows ( as certified by the management )

	<b>Particulars</b>	<b>Energy in M.U</b>
a.	Total energy available for sale	6214.359
b.	Total metered sales	1758.075
c.	Total un-metered sales	2747.292
d.	Total sales	4505.367
e.	T&D losses	1708.992
f.	Percentage of T&D losses	27.50%



11. Managerial remuneration paid / payable for the financial year 2004-05 to the directors are as follows:-

Sl.No	Particulars	Current Year 2004-05 ( In Rs.)
<b>MANAGING DIRECTOR &amp; DIRECTOR</b>		
1	Salary and allowance	972054
2	Exgratia	5000
3	Medical Expenses	6740
4	Traveling Expenses	308396
<b>OTHER DIRECTORS</b>		
1	Sitting fees	5000

12. The title deeds of the some of the properties transferred by KPTCL are yet to be obtained.
13. A scheme for augmentation of power supply infrastructure under APDRP Scheme has been sanctioned at Rs.530.41 Cr. for the Company.
14. Interest, guarantee commission and principal amount payable to financial institutions in respect of loans during the year 2004-05 has been made by KPTCL on behalf of the Company, the details of which are as under:-

Interest.. Rs. 39.64 Cr.

Guarantee Commission.. Rs. 0.62 Cr.

Principal repayment.. Rs. 87.19 Cr.

The above amounts have been recorded in the books of accounts and adjusted through KPTCL accounts and an amount of Rs. 2.14 Crs. is paid by HESCOM towards interest.

15. The Principal and interest components pertaining to IP Set arrears waived off during the year 2003-04 as per the Government orders is as noted below:





Sl No.	PARTICULARS	Amount (in Rs.) Waived off		G.O. No. & Date
		Principal	Interest	
1	IP Set Arrears outstanding as on 31.3.2001	381480964.14	141512040.30	No. DE 36 PSR 2003, Dtd. 03.09.2003.
2	IP Set Arrears outstanding as on 31.3.2003	1422193740.73	352091165.32	NO.EN 44 PSR 2004, Dtd. 21.02.2004.
3	IP Set Interest raised (on the principal as on 31.3.2003) during 1.4.2003 to 31.3.2004		262577258.61	
	<b>Total</b>	<b>1803674704.87</b>	<b>756180464.23</b>	

The IP set arrears waived off is removed from the sundry debtors account Rs. 2036862165/- is shown as receivable from GOK in the FY 05 Annual Accounts and Rs. 52,29,93,004/- is adjusted against the provision for doubtful dues provided for in the opening balance sheet.

16. Dues to SSI units are not ascertained due to lack of information about their identity.
17. Consequent on unbundling of transmission and distribution activities and formation of Electricity Distribution Companies, KPTCL has transferred certain loans to the Company, as 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.
18. Material accounting is on a standard cost basis all variation accounted for through the material variance account resulting credit value is transferred to material cost variance



reserve account, in order to set off against the future debits if any.

19. Sundry Debtors for sale of power includes Rs. 834.69 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, Hubli	5	42.99
2.	Chief Electrical Inspectorate, Government of Karnataka	4	11.23
3.	Chief Engineer (Ele).	10	14.72
4.	Superintending Engineer (Ele), O&M Circle	31	23.94
5.	Executive Engineer (Ele), O&M Division	179	31.94
6.	Court	317	709.87
	<b>Total</b>	<b>546</b>	<b>834.69</b>

20. The figures shown in Balance Sheet, P&L A/c, and Schedules have been rounded off to the nearest rupee.
21. The Company has borrowed Secured loan of Rs.50 Cr. and Un-secured loan of Rs.200.06 Cr. during the financial year 2004-05. Rs.321.49 Cr. borrowings outstanding as on 31.03.2005 is treated as unsecured since the entire amount is drawn by KPTCL and transferred to HESCOM through transfer document and the details of the loan borrowed is yet to be received from KPTCL.
22. The Cash on hand and Bank at Branches is Rs.14.13 Cr. and at Head Office is Rs.4.44 Cr. as at the end of 31.03.2005.
23. The Authorized Share Capital of the Company is Rs.250 Cr.. The Share Deposit of Rs. 233.44 Cr. is accounted by way of adjustment in the opening Provisional Balance Sheet of the Company as on 01.06.2002. The Share Deposit will be converted to Share Capital by



## HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

issuing shares in favour of GOK duly complying all the formalities prescribed under Companies Act, 1956. The Authorized Share Capital is enhanced to Rs. 250 Crs. from Rs. 1 Cr.

24. The details of the Deferred Tax Liabilities are furnished below;

PARTICULARS	2001-02	2002-03	2003-04	2004-05	TOTAL
Loss as per P & L account					-
Deprecation as per income Tax	0	695016976	892500723	1099423485	2686941184
Profit on sale of fixed asset		733075	762795	9399791	10895661
43B Allowance		108068236	52721464	22979513	183769213
<b>Total A</b>	<b>0</b>	<b>803818287</b>	<b>945984982</b>	<b>1131802789</b>	<b>2881606058</b>
Deprecation as per accounts		342222758	540784401	822017779	1705024938
loss relating to Fixed Assets		8074560	27986964	31799398	67860922
43B disallowance		214750798	116320215	118467305	449538318
Carried over Loss as per IT	114046825	134238647	92557892	-52885789	287957575
<b>Total B</b>	<b>114046825</b>	<b>699286763</b>	<b>777649472</b>	<b>919398693</b>	<b>2510381753</b>
<b>Deferred Tax Liability / (Assets) (A-B)</b>	<b>114046825</b>	<b>-104531524</b>	<b>-168335510</b>	<b>-212404096</b>	<b>-371224305</b>

### Deferred Tax Liability

provided in the books -124954101



25. The Company's Accounts that are approved by the Board on 11.08.2005 have been revised in the light of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India. The said revision has resulted in decreased of Subsidy by Rs. 2.72 Cr. Net Profit (PAT) decreased by Rs. 20.03 Cr. Net Current Assets are decreased by Rs. 0.19 Cr. and the Total liabilities and Total Assets are decreased by Rs. 20.39 Cr.

Signature to Schedule No.1 to 27.

III Position of Mobilisation and Deployment of Funds (Amount in Rs. Thousands)		IV Performance of Company (Amount in Rs. Thousands)	
Total Assets : 11010325	Total Liabilities : 11010325	Turnover : 17788172	Profit Before Tax : 212882
Source of Funds : 2117151	Share Deposits : 202881	Profit After Tax : 8742	Dividend rate % : 0
Reserves & Surplus : 2117151	Unsecured Loans : 72000	Total Expenditure : 17788172	
Unsecured Loans : 2898183	Application of funds : 852222	Investment : 0	
Investment : 0	Net Fixed Assets : 242109	Misc. Expenditure : 0	
Misc. Expenditure : 0	Accumulated losses : 0		
	General Name of Three Principal Products / Services of Company : —		
	Item Code No. : —		
	Product Description : Distribution of Power		

As per our report of even date  
 For H.K. Veerbhadrappa & Co. Chartered Accountants  
 (H.Gangaiah) (S.R. Tahasildar) (K.Muthupandian) (G. V. Belagali)  
 Managing Director Director Technical Director (Finance) Financial Advisor

Sd/-  
 (Arvind Kubsad)  
 Partner

Sd/-  
 (Arvind Kubsad)  
 Partner



**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	3
---	---	---	---	---	---

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

Public Issue : Nil Right Issue : Nil  
 Bonus Issue : Nil Private placement : 500

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

Total liabilities :	11010325	Total Assets :	11010325
Source of Funds			
Paid-up Capital :	500	Reserves & Surplus :	2117781
Share Deposit :	2332861		
Unsecured loans :	720000	Unsecured Loans :	5839183
Application of funds			
Net Fixed Assets :	8555222	Investment :	0
Net Current Assets :	2455103		
Accumulated losses :	0	Misc. Expenditure :	0

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

Turnover :	17766172	Total Expenditure :	17553220
Profit Before Tax :	212952	Profit After Tax :	87415
Earnings per share in Rs. :	1748	Dividend rate % :	0

**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	Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-
For H.K. Veerbhadrappa & Co.	(H.Gangaiah)	(S.R. Tahasildar)	(K.Muthupandian)	( G. V. Belagali )
Chartered Accountants	Managing Director	Director Technical	Director (Finance)	Financial Advisor

Sd/-  
 (Arvind Kubsad)  
 Partner



**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED  
AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER**

FOR THE YEAR 2004-05

Account Head LT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Unit Sold		Average Realisation Rate Paise per Unit	Revenue Demand	Closing Balance
		Demand Series	Cl. Bal. Series		Units	% of Units Sold			
1	2								
Bhagrajyoti & Kairjyoti	L71a-fj	61.101	23.101	27958	8079500	1.79	194.85	15742697.17	41142983.75
Non-commercial combined lighting/AELI	L72a-dh	61.108	23.110 &						
		61.111	23.111	183083	67812000	15.05	331.65	234966398.15	924168544.59
Commercial and Non-Ind Light & Fans	L73	61.115	23.115	189911	136853000	2.90	600.64	876203128.79	114407771.59
Initiation Purposes, Lift Irrigation-schemed/ societies Up to & inclusive of 10 HP & P Sets (10 HP & below) (1) (2) (3) (4) & (5) categories	L74a-dh	61.119 &	23.119 &						
		61.120	23.120	39035	263711000	58.33	50.94	1339114773.47	197364132.45
Initiation Pump sets, Lift Irrigation scheme/ societies (Above 10 HP)	L74e	61.121	23.121	699	1546841	0.34	92.41	14295267.67	21762383.61
Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut & Aromatic Plantations	L74f	61.128	23.128	42	171275	0.00	217.50	372525.30	418297.83
Water Supply	L76	61.125	23.127	14066	9492298	2.10	384.17	36390335.42	473981603.94
Ind. Heating & Motive power	L75 (a-o-d)	61.129 to	23.129 to						
		61.133	23.133	51678	214666830	4.76	487.94	1047454668.85	175963219.59
Public Lighting- Metered	L76(f)	61.147	23.147	5492	16892781	0.37	802.53	135336361.90	243187675.87
Public Lighting- Unmetered	L76(g)	61.147	23.147	4275	84679000	1.88	277.82	255234618.45	163751396.03
Temporary Power Supply	L77	61.145	23.145	5381	7347478	0.16	990.07	61336660.37	(19779662.94)
GRAND TOTAL (LT 1)				2769420	3952385355	87.72	164.12	6486396304.14	4485936251.24
Public Water supply & Sewerage Pumping	H71	61.250	23.250	81	102103897	2.26	375.45	380078929.42	2352476193.93



# HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

## FOR THE YEAR 2004-05

Account Head LT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Unit Sold		Average Realisation Rate Paise per Unit	Revenue Demand	Closing Balance
		Demand Series	CJ. Bal. Series		Units	% of Units Sold			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Incl. Non-Indl. non-comm. & Railway Trains	HTD(a)	61.255	23.253	336	354611023	7.86	469.18	166163922.84	53893969.59
Commercial Installations	HTD(b)	61.256	23.256	253	48132942.3	1.07	612.56	29483386.18	423088.36
Irrigation and Agriculture farms & LIS	HTD(a)	61.260	23.260	83	23123885	0.51	234.56	54238321.23	63514875.52
Rural Electric Co-operative Societies									
Residential Apartments / Hospitals	HTD	61.270	23.270	49	25780246.5	0.57	361.89	95296768.93	9343413.16
TOTAL HT				802	53979965.4	12.28	448.69	288716428.60	36134876.56
TOTAL (LT + HT)				279422	490536529	100.00	196.17	897356652.74	4847061127.80
Electricity Tax LT&HT									41950952.23
BREH Amounts recovered from Revenue		61.131 &							
from sale of power		61.152						488872.10	0.00
Miscellaneous Receipts from Consumers		61.900	23.200					551962752.19	526839002.04
Provision for UBR									630787109.15
Less: Withdrawal of Revenue demand		63.829						(61445913.51)	(70190726.26)
Provision for Doubtful debts									(816691338.90)
Rural rebate allowed to consumers								(54192181.00)	4000
Solar rebate allowed to consumers									
GRAND TOTAL				279422	490536529	100.00	206.44	9459656186.67	487776803.58

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ  
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ



ಹು. ವಿ. ಸ. ಕಂ. ನಿ.

ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2004-05



# ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು

(ಮಹಾ ಆಧಿವೇಶನ ದಿ: 23 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2005 ರಂದು)

ಶ್ರೀಯುತರು

ಭರತಲಾಲ

ಹೆಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ

ಎಸ್. ಆರ್. ತಹಶೀಲ್ದಾರ

ಕೆ. ಮುತ್ತುಪಾಂಡಿಯನ್

ವಿಶ್ವನಾಥ ಹಿರೇಮಠ

ಬಿ.ಎನ್. ಸತ್ಯಪ್ರೇಮ ಕುಮಾರ

ದರ್ಶಣ ಜೈನ

ಎಂ. ಲೋಕರಾಜ

ಎಸ್. ಪ್ರತಾಪ ಕುಮಾರ

ಎಮ್. ಪಿ. ಮೂರ್ತಿ

ಎನ್. ಜಯರಾಜು

ಚೇರ್ಮನ್

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಕಾನೂನು ರಿತ್ಯಾ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಎಚ್. ಕೆ. ವೀರಭದ್ರಪ್ಪಾ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ

ಬಾಟಲರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ

ಕಂಪನಿ ಬ್ಯಾಂಕಗಳು

ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ

ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು

ಸಿಂಡಿಕೇಟೆಡ್ ಬ್ಯಾಂಕ

ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ

ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ



**ಪರಿವಿಡಿ**

	ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ
1) ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	5 ರಿಂದ 27
2) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	28 ರಿಂದ 31
3) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಮತ್ತು ಉತ್ತರಗಳು	32 ರಿಂದ 38
4) ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	39
5) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ	40 ಮತ್ತು 41
6) ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ	42
7) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು	43 ರಿಂದ 56
8) ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು	57 ರಿಂದ 72
9) ರೋಲು ವಹಿವಾಟು (ಕ್ಯಾಷ್-ಫ್ಲೋ)	73
10) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	74 ರಿಂದ 82
11) ಅಥಾವೆ - ಪತ್ರದ ಭಾಗಗಳು	83
12) ಬಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	84 ಮತ್ತು 85

**ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ**

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮದ ಮೂರನೆಯ ವರ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2005ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದ ವಿವರಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದೆ ಸಾದರಪಡಿಸಲು ಸಂಕೋಪಪಡುತ್ತದೆ.

2004-2005 ಕಂಪನಿ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದ ಮೂರನೆಯ ವರ್ಷವಾಗಿದೆ.

**1 ವ್ಯವಹಾರದ ಚಿತ್ರಣ (BUSINESS PROFILE)**

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಹಾವೇರಿ, ಉತ್ತರಕನ್ನಡ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಹಾಗೂ ಬಿಜಾಪುರ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಜ್ಞಾನ ವಿತರಣೆಯ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ತನ್ನನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಜ್ಞಾನ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ದಿ|| 30-4-2002ರಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ದಿ|| 1-6-2002 ರಿಂದ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದೆ. 2004 - 2005ನೇಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷವು ಹಲವಾರು ಸವಾಲುಗಳಿಂದ ಕೂಡಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಅವುಗಳನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಎದುರಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಉದ್ದೇಶಿತ ಗುರಿಸಾಧನೆಯ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು, ವಿಜ್ಞಾನ ಚಿತ್ರಣ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ದಕ್ಷತೆ ತರಲು ಹಲವಾರು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಚಾರಿಗೊಳಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆ ನೀಡುವಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಕಾಳಜಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಪ್ರಗತಿಯ ಸ್ಥೂಲ ಚಿತ್ರಣ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

**2 ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ( FINANCIAL PERFORMANCE)**

ಅ.ನಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2004-05	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2003-04
1	ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ/ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	940.92	877.25
2	ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ	828.25	683.97
3	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	1632.34	1469.60
4	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ	136.83	91.62
5	ಉತ್ತರ ಆದಾಯ (ಕೂಡಿಸು)	7.46	9.16
6	ಒಡ್ಡಿ ಸವಕಳಿ, ಅಸಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಪೂರೈ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಕ್ಕಿಂತ ಮುಂಚಿತ ಲಾಭ	144.29	100.78
7	ಒಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಚಾರ್ಜ್ ಗಳು (ಕಳೆಯಿರಿ)	41.92	29.93
8	ಸವಕಳಿ ಅಸಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತ ಲಾಭ	102.37	70.85
9	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸವಕಳಿ	82.20	54.34
10	ಫೆಲ್ಟುಪರಿ ಅಸಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	20.17	16.51
11	ಕೂಡಿಸು : ಅಸಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಜಮಾ	1.13	0.07
12	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	21.30	16.57
13	ಕಳೆಯಿರಿ : ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	12.55	2.84
14	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	8.75	13.73



### 3 ಆರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು (FINANCIAL HIGH LIGHTS)

ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯ 7.26% ಹೆಚ್ಚಾಗಿದ್ದು ಅಂದರೆ 940.92 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಹೆಚ್ಚಿದೆ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ 21.09% ರಷ್ಟು ಅಂದರೆ 828.25 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಹೆಚ್ಚಿದೆ. ಕಾರ್ಯಚರಣೆ ಲಾಭವು 49.35% ಅಂದರೆ 136.83 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ 36.27% ಅಂದರೆ 8.75 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಹೆಚ್ಚಿದೆ.

ಈ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನಿಂದ 6214.936 ಎಂ.ಯು (ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್) ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ 11.44% ಅಂದರೆ 1421.51 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಆಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ವರವಾದ ಸ್ವತ್ತು 17.12% ಅಂದರೆ 1282.77 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿದೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಋಣಭಾರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2005ಕ್ಕೆ 236.56% ಅಂದರೆ 258.01 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಇಳಿದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಋಣಭಾರ 53.08% ರಷ್ಟು ಆಗಿದೆ.

### 4 ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಪುನರಾವಲೋಕನ (FINACIAL REVIEW OF HESCOM)

ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿ : ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷ 2004-05ನೇಯ ಸಾಲಿಗೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

(FINANCIAL PERFORMANCE)

#### 1) ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (Liabilities)

	2002-03	2003-04	2004-05
ಅ) ಪಾವತಿಸಿದ ಮೂಲ ಬಂಡವಾಳ ತೆರಿಗೆ ತೇವಣಿ / ತೆರಿಗೆ ತೇವಣಿ ಅರ್ಜಿ ಮುಂಗಡ / ತೆರಿಗೆ ಮುಂಗಡ / ತೆರಿಗೆ ಅಮಾನತ ಹಣ ಸೇರಿ	23349.14	23349.14	23333.61
ಆ) ಸಂದಕ್ಷತ / ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗ / ತೇವಣಿಗಳು	2898.28	8383.53	21177.81
	20988.52	23085.12	26243.06
ಇ) ಮುಂಗಡಗಳು	21293.59	27376.11	40598.32
ಈ) ಚಾರ್ಜ್ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾಯ್ದುಟ್ಟ ಅವಕಾಶಗಳು	40007.24	86383.63	106790.25
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>108536.77</b>	<b>168577.53</b>	<b>218143.05</b>
ಉ) ಒಟ್ಟು ಸೂಚಿತ	87145.49	109529.20	128276.93
ಊ) ಕಳಿಯಿರಿ : ಸವಣ	34833.43	38699.48	45577.62
ಋ) ನಿವ್ವಳ ಸೂಚಿತ	52312.06	70829.72	82699.31
ಋ) ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು	2809.20	3697.46	2852.92
ಐ) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	0.00	0.00	0.00
ಒ) ಚಾರ್ಜ್ ಆಸ್ತಿ : ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು	53413.09	94050.04	132590.82
ಓ) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.42	0.31	0.00
ಔ) ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ	0.00	0.00	0.00
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>108536.77</b>	<b>168577.53</b>	<b>218143.05</b>



ಅ) ಠೇವಣಿ ಹೊಡಿಕೆ	69473.41	82345.72	111511.04
ಆ) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ	26245.00	31732.36	44511.42

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಠೇವಣಿ ಹೊಡಿಕೆಯ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವರಾಶಿ ಪ್ರಗತಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಪಾವತಿ ಬಂಡವಾಳ ಸಂರಕ್ಷಿತ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

### 2) ಬಂಡವಾಳ ಸಂರಚನೆ (Capital Structure)

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಲ ನೀತಿ ಪರಿಮಾಣವು 2002-03 ರಲ್ಲಿ 0.9: 1 : 2003-04 ರಲ್ಲಿ 1.2 : 1 ಹಾಗೂ 2004-05 ರಲ್ಲಿ 1.7:1 ಇದೆ.

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

ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ 31-3-2005ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 21177.81 ಲಕ್ಷ 31-03-2004 ಕ್ಕೆ ರೂ. 8383.53 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ 31-03-2003ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 2898.28 ಲಕ್ಷ ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಮೀಸಲು ಪರಿಮಾಣವು 2004-05ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಶೇ 9.7% ಆಗಿದ್ದು ಇದು 2003-04ರಲ್ಲಿ ಶೇ 5% ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ 2002-03ರಲ್ಲಿ ಶೇ.2.7% ರಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ಬಂಡವಾಳ ಮೊತ್ತದ ಪರಿಮಾಣವು 2004-05 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಸಂಚಿತ ಬಂಡವಾಳದ ಶೇ 90.7 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಇದು 2003-04 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 35.9% ಹಾಗೂ 2002-03 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 12.4 ರಷ್ಟಾಗಿದೆ.

### 4) ಪರಿಸಮಾಪ್ತಿ ಹಾಗೂ ಫಿನಾನ್ಸುಕೂಲತೆ (Liquidity & Solvency)

ಎ) ನಿವ್ವಳ ಸ್ವರಾಶಿ ಮೌಲ್ಯಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ : ಚಾರ್ಟ್ ಆಫ್ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು 2002-03ರಲ್ಲಿ ಶೇ 49.2 ರಷ್ಟು; 2003-04 ರಲ್ಲಿ ಶೇ.55.8 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ 2004-05 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 60.8 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಏರಿಕೆ ಕ್ರಮವಲ್ಲಿದೆ.

ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ (ಅವಕಾಶಗಳೂ ಸೇರಿ) ಕಂಪನಿಯ ಚಾರ್ಟ್ ಆಫ್ ಸಾಲಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು ಇವುಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿ 2002-03 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 133.5 : 2003-04ರಲ್ಲಿ ಶೇ 108.9 ಹಾಗೂ 2004-05 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 124.2ರಷ್ಟು ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿದೆ.

ಸಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ತೀರ್ಥ, ಆಸ್ತಿಗಳಾದ ಉಳಿಕೆ ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಳು ಅಂದರೆ (ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು : ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಹೊರತಾಗಿ) ನಗದು ಹಣ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕು ಬ್ಯಾಲನ್ಸ್‌ಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿ : 2002-03ರಲ್ಲಿ ಶೇ 123.8 ; 2003-04ರಲ್ಲಿ ಶೇ 104.00 ಹಾಗೂ 2004-05ರಲ್ಲಿ ಶೇ 123.0 ರಷ್ಟು ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿದೆ.

### 5) ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ (Working Capital)

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳವು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ. 14352.15 ಲಕ್ಷ; ರೂ 7818.54 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ 25958.51 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿದೆ.

### 6) ನಿಧಿ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ನಿಧಿಮೂಲ (Sources and Uses of Funds)

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಳ ನಿಧಿಮೂಲಗಳಿಂದ ( ಅಂದರೆ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ : ಸವಕಳಿ, ಅವಕಾಶಗಳು ಸ್ವರಾಶಿಗಳ ಕಡಿತ ಬಳಕೆ, ಹೊಡಿಕೆ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳ ಕಡಿತ ಹಾಗೂ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಸಜ್ಜೆ) ರೂ. 19714.36 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಹೊರನಿಧಿ ಮೂಲಗಳಿಂದ ( ಅಂದರೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ, ಎರವಲು ಬಂಡವಾಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ) ರೂ. 36745.14 ಲಕ್ಷ ನಿಧಿ ಬಳಕೆಮಾಡಿದ್ದು ಅದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.



ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಶಾಖಾಗಾರಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಬಂಡವಾಳವೂ ಸೇರಿ	17903.19
ಬಂಡವಾಳ ಮರು ಪಾವತಿ	15.53
ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು	38540.78
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>56459.50</b>

7 ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಫಲಿತಾಂಶ (Working Result)

2004-05ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಪ್ರಗತಿ ಫಲಿತಾಂಶವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

	ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ		
	2002-03	2003-04	2004-05
1 ಲಾಭ (+) / ನಷ್ಟ (-) / ವರ್ಷವಾರು	1045.31	1650.22	2015.64
2 ಪೂರೈಕೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	0	6.95	113.87
3 ಲಾಭ (+) / ನಷ್ಟ (-) ತೆರಿಗೆ ಪೂರೈಕೆ	1045.31	1643.27	1901.77
4 ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	82.32	127.39	162.91
5 ಲಾಭ (+) / ನಷ್ಟ (-) ತೆರಿಗೆ ನಂತರ	962.99	1515.88	1738.86
6 ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆ ಪೂರೈಕೆ ಲಾಭದ ಪರಿಮಾಣ	0.9	1.1	1.1
7 ಒಟ್ಟಾರೆ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	1.2	1.5	1.5
8 ಹೂಡಿಕೆ ಬಂಡವಾಳ	1.5	2.0	1.7
9 ತೆರಿಗೆ ನಂತರ ಲಾಭ ಹಾಗೂ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಮಾಣ	3.7	4.8	3.9
10 ಸಮಾನ ಬಂಡವಾಳ	4.1	6.5	7.5
11 ಹೂಡಿಕೆ ಬಂಡವಾಳ	1.4	1.8	1.6



**8 ದರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ( Cost Trends)**

ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ

	2002-03	2003-04	2004-05
1 ಮಾರಾಟ	120516.83	156121.97	176916.00
2 ಲಾಭಕಳೆದು / ಪ್ರಯತ್ನವಿಲ್ಲದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಕೂಡಿಸಲಾಗಿ	1045.31	1650.22	2015.64
3 ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚ	119471.52	154471.75	174900.36
4 ಮಾರಾಟದಿಂದ ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಪರಿಮಾಣ	99.10	98.90	98.90

**9 ಉಳಿಕೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವಿಕ್ರಯ (Sundry Debtors and Turnover)**

ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ

ವರ್ಷ 31ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ಸಾಲಗಳ ಗಣನೆ		ಒಟ್ಟು ಖಾತಾ ಸಾಲಗಳು	ಮಾರಾಟ	ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟ ಪ್ರಮಾಣ	ಕಿರುಕುಳ ಸಾಲಗಳು ತಿಂಗಳ ಮಾರಾಟದಂತೆ
	ನಿರೀಕ್ಷಿತ	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ				
2003	28293.3	14446.8	42740.1	120516.83	35.5	4.3
2004	31250.57	7748.89	38999.46	156121.97	25.00	3.0
2005	49505.35	8868.82	58374.17	176916.00	33.0	4.0

**5 ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ, ಹಾಗೂ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ (STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY)**

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯ ತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

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



(ಆ) ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿ ಕೇಂದ್ರ, 2007 (Hescom Vision 2007)

ಕಂಪನಿಯು 2007ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ದೃಷ್ಟಿ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಸದರಿ ಗುರಿಯತ್ತ ಸಾಗುವ ದೃಢ ನಿಶ್ಚಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

- 1 ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ
- 2 ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಶೇ 22% ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸುವುದು
- 3 ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ.
- 4 ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಲಯಗಳನ್ನು ಇಲ್ಲದಂತೆ ಮಾಡುವುದು.
- 5 ಪೂರೈಕೆ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
- 6 ಬೇಡಿಕೆಗೆ ತಕ್ಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ.
- 7 ವಾಣಿಜ್ಯನಷ್ಟ ನಿರ್ಮೂಲನೆ
- 8 ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಧಿಕ ಒಳಕೆ ಹಾಗೂ ಅಳವಡಿಕೆ.
- 9 ಪೂರ್ಣಪ್ರಮಾಣದ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಕೇಂದ್ರ.

6) ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ( BOARD OF DIRECTORS)

ದಿ. 23-9-2005ರಂದು ನಡೆದ ಮಹಾ ಅಧಿವೇಶನದ ದಿನದಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನವರನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನಾಗಿ ಹೊಂದಿತ್ತು.

- 1) ಶ್ರೀ ಭರತಲಾಲ
- 2) ಶ್ರೀ ಎಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ
- 3) ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಆರ್. ತಪೋಲ್ಕಾರ
- 4) ಶ್ರೀ ಕೆ. ಮುತ್ತುಪಾಂಡಿಯನ್
- 5) ಶ್ರೀ ವಿಶ್ವನಾಥ ಹಿರೇಮಠ
- 6) ಶ್ರೀ ಬಿ. ಎನ್. ಸತ್ಯಪ್ರೇಮಕುಮಾರ
- 7) ಶ್ರೀ ದರ್ಶನ ಜೈನ
- 8) ಶ್ರೀ ಎಂ. ಲೋಕರಾಜ
- 9) ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಪ್ರತಾಪ ಕುಮಾರ
- 10) ಶ್ರೀ ಎಂ. ವಿ. ಮೂರ್ತಿ
- 11) ಶ್ರೀ ಎನ್. ಜಯರಾಜ್





### 7 ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು (CAPITAL & REVENUE EXPENDITURE)

ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿ ನೋಡಿದಲ್ಲಿ (230.03 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯ 212.92 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಭರಿಸಿದೆ. ಮಹತ್ವದ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

#### ಅ) ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು

ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	ರೂ. 21.35 ಕೋಟಿ ರೂ
ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	ರೂ. 17.04 ಕೋಟಿ ರೂ
ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	ರೂ. 4.89 ಕೋಟಿ ರೂ
ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾರ್ಯಗಳು	ರೂ. 132.41 ಕೋಟಿ ರೂ
ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	ರೂ. 8.82 ಕೋಟಿ ರೂ

#### ಆ) ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2004 - 2005 ರಲ್ಲಿ ಆಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)
ವಿದ್ಯುಚ್ಚಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	ರೂ. 1421.51
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	ರೂ. 150.65
ರಿಪೇರಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ	ರೂ. 17.34
ಆಡಳಿತ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ	ರೂ. 28.22
ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	ರೂ. 14.62
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>1632.34</b>

### 8 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ / ಹಣ ಸಂದಾಯ (POWER PURCHASE COSTS / PAYMENTS)

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ 1421.51 ಕೋಟಿ ರೂ. ವೆಚ್ಚ ತಗುಲಿತು. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮೊತ್ತವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ 11.44% ಹೆಚ್ಚಿದೆ.

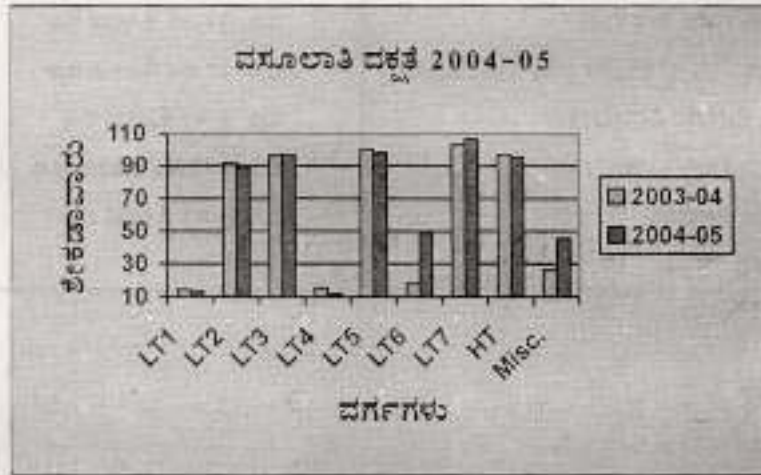
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು 511.43 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ನಗದು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಎಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ 652.62 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. 31-03-2005 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಯುಗವಾಗಿ 742.46 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.



### 9 ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (COLLECTION EFFICIENCY)

ಕಂಪನಿಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ 69.92% ರಿಂದ 70.45% ಕ್ಕೆ ಏರಿಕೆ ವರ್ಗವಾರು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಆ)



ಆ)

ವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ	
	2003 - 2004	2004 - 2005
ಎಲ್.ಟಿ. ಬಿ.ಬಿ./ಕೆ.ಬಿ.	14.26	12.93
ಎಲ್.ಟಿ. 2	91.30	89.36
ಎಲ್.ಟಿ. 3	96.49	97.17
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಸಿ.	15.47	11.85
ಎಲ್.ಟಿ. 5	100.31	98.03
ಎಲ್.ಟಿ. 6	18.11	48.87
ಎಲ್.ಟಿ. 7	103.08	106.61
ಹೆಚ್. ಟಿ.	96.87	95.70
ಇತರೆ	26.05	45.68
<b>ಮೊತ್ತ</b>	<b>70.45</b>	<b>75.40</b>



### 10 ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ / ದಾಖಲಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ, METERED AND UNMETERED ENERGY

ವರ್ಗವಾರು ಮಾರಾಟವಾದ ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತವಾದ ಹಾಗೂ ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ವರ್ಗ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ							
	2003 - 2004				2004 - 2005			
	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿ ದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿ ದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ.
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಬಿ./ಕೆ.ಬಿ.	0	94.151	94.151	2	16.397	64.398	80.795	2
ಎಲ್.ಟಿ. 2	628.56	1.832	630.39	15	677.111	1.001	678.112	15
ಎಲ್.ಟಿ. 3	126.24	0	126.24	3	130.644	0.211	130.855	3
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಸಿ.	7.949	2407.3	2415.3	58	36.165	2592.55	2628.71	58
ಎಲ್.ಟಿ.5	206.82	0	206.82	5	214.667		214.667	5
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಕಬ್ಬು/ಎಸ್ & ಐ/ಎಲ್.	97.431	101.9	199.33	5	116.948	89.136	206.084	5
ಎಲ್.ಟಿ.7	7.364	0	7.364	0	7.347		7.347	0
ಎಚ್.ಟಿ.	493.59	0	493.59	12	558.796		558.796	12
ಒಟ್ಟು	1567.9	2605.2	4173.2	100	1758.08	2747.29	4505.37	100

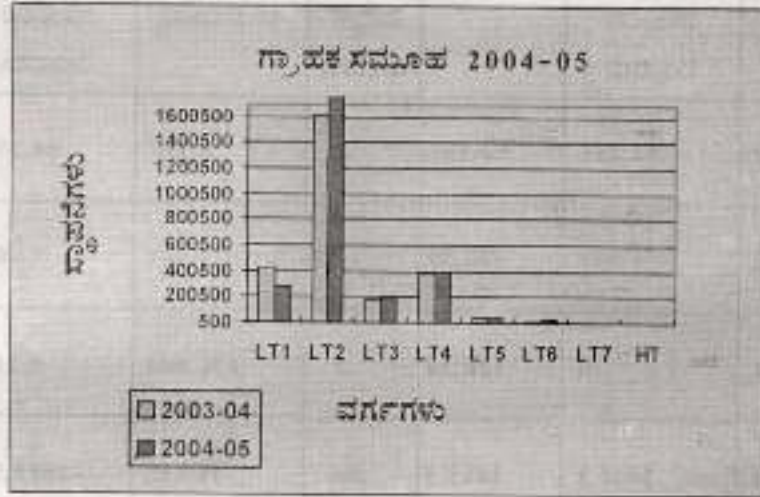


## 11 ಗ್ರಾಹಕ ಸಮೂಹ (CUSTOMER PROFILE)

ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 26.70 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರ ಮೂಲ ಹೊಂದಿದ್ದು 01.00 ಲಕ್ಷ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31-03-2005ಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಅಳವಡು 27.70 ಲಕ್ಷವಾಗಿದೆ.

ಪಾಶ್ಚಾತ್ಯ : ಬಳಕೆ, ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಸೂಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕ ಮೂಲದ ಪಾಶ್ಚಾತ್ಯವನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಚಿತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಆ)



ಆ)

### ಗ್ರಾಹಕ ಪಾಶ್ಚಾತ್ಯ

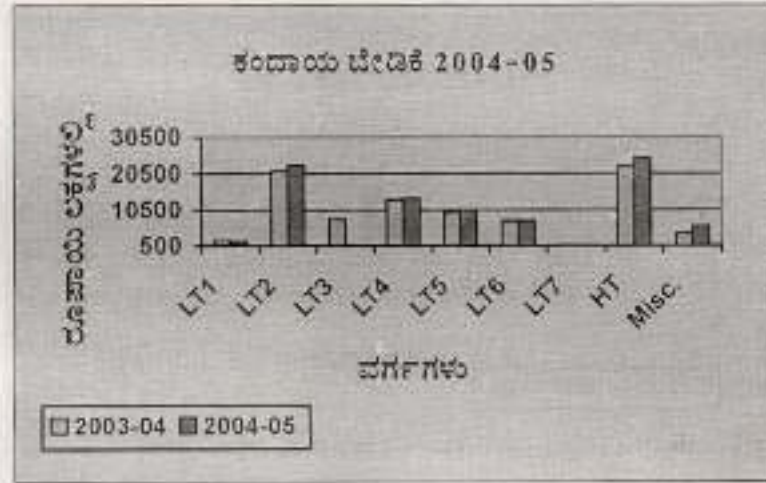
ಪ್ರವರ್ಗ	2003-04 ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	2004-05 ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1/ಬಿ.ಜಿ.1/ಕೆ.ಜಿ.	421464	15.78	279588	10.09
ಎಲ್.ಟಿ.2	1606257	60.15	1830983	66.09
ಎಲ್.ಟಿ.3	176602	6.61	186911	6.75
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಬಿ.ಜಿ.	386767	14.48	391046	14.12
ಎಲ್.ಟಿ.5	50786	1.9	51678	1.87
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಹಬ್ಬಾ / ಎಸ್. ಮಹ್ತೂಬ್ / ಎಲ್	20858	0.78	23833	0.86
ಎಲ್.ಟಿ.7	5029	0.19	5581	0.20
ಎಲ್.ಟಿ.	711	0.03	802	0.03
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>2670473</b>	<b>100</b>	<b>2770422</b>	<b>100</b>



ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (REVENUE DEMAND)

ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ 2004-05

ಬಿ)



ಕ)

ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ

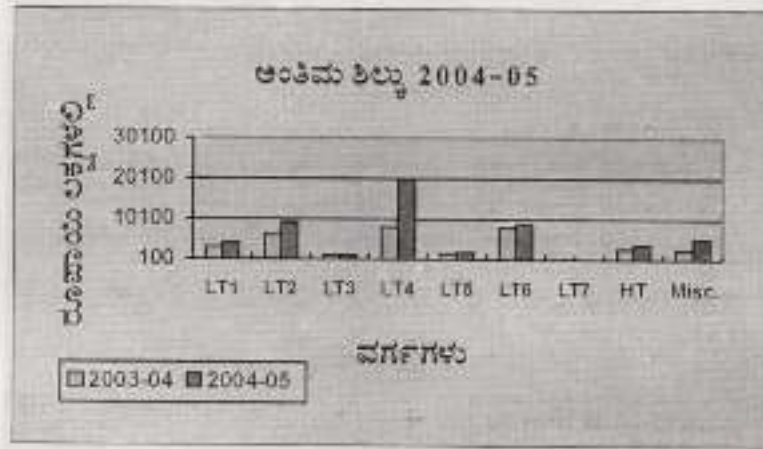
ಪ್ರವರ್ಗ	2003-04		2004-05	
	ಲಕ್ಷ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1/ಬಿಡಿ/ಕೆಬಿ	1884.94	2.14	1745.15	1.82
ಎಲ್.ಟಿ.2	21119.65	24.03	22815.5	23.80
ಎಲ್.ಟಿ.3	7776.68	8.85	8702.8	9.08
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಪಿ.	13250.61	15.08	13529.12	14.11
ಎಲ್.ಟಿ.5	9739.7	11.08	10414.25	10.86
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಹೆಚ್ಚು/ಎಸ್. ಮತ್ತಪಿ./ಎಲ್.ಟಿ.	7264.58	8.27	7374.71	7.69
ಎಲ್.ಟಿ.7	662.34	0.75	681.11	0.71
ಎಚ್.ಟಿ.	22387.66	25.47	24781.31	25.85
ಇತರೆ	3808.24	4.33	5832.7	6.08
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>87894.4</b>	<b>100</b>	<b>95876.65</b>	<b>100.00</b>



**ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು (CLOSING BALANCE)**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ (REVENUE DEPARTMENT)

ಕ)



ಖ)

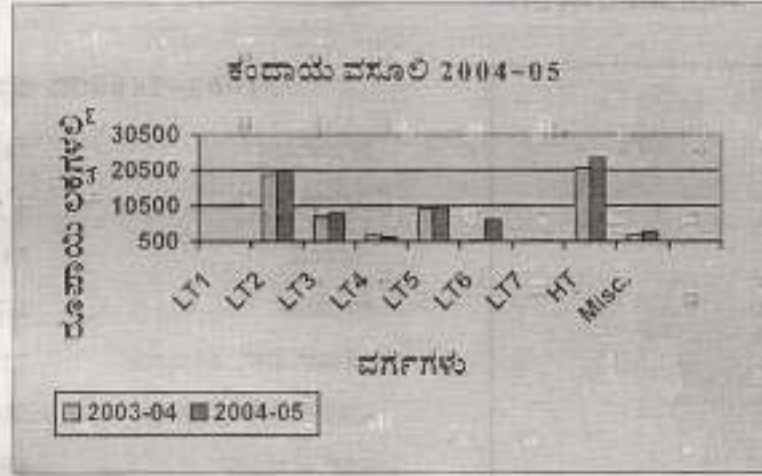
**ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು**

ಪ್ರವರ್ಗ	2003-04		2004-05	
	ಲಕ್ಷ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1/ಬಿ.ಜಿ./ಕೆ.ಜಿ.	3248.80	9.62	4114.73	7.66
ಎಲ್.ಟಿ.2	6532.96	19.35	9240.26	17.20
ಎಲ್.ಟಿ.3	1075.63	3.19	1139.01	2.12
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಪಿ.	8125.70	24.07	19957.80	37.15
ಎಲ್.ಟಿ.5	1579.42	4.68	1796.77	3.34
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಡಬ್ಲ್ಯೂ/ಎಸ್. ಮತ್ತು ಪಿ/ಎಲ್.	8046.04	23.83	8802.39	16.39
ಎಲ್.ಟಿ.7	-150.37	-0.45	-197.98	-0.37
ಎಚ್.ಟಿ.	2739.55	8.11	3614.09	6.73
ಇತರೆ	2567.57	7.6	5248.61	9.77
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>33765.30</b>	<b>100</b>	<b>53715.68</b>	<b>100</b>



**ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ (REVENUE COLLECTION)**

ಉ)



ಊ)

**ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ**

ಪ್ರವರ್ಗ	2003-04		2004-05	
	ಲಕ್ಷ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1/ಬಿ.ಜಿ./ಕೆ.ಬಿ.	280.73	0.44	225.51	0.30
ಎಲ್.ಟಿ.2	19235.27	30.28	20333.93	27.04
ಎಲ್.ಟಿ.3	7400.97	11.65	8445.42	11.23
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಪಿ.	2070.55	3.26	1603.25	2.13
ಎಲ್.ಟಿ.5	9692.62	15.26	10196.9	13.56
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಹಬ್ಬು/ಎಸ್. ಮತ್ತು ಪಿ./ಎಲ್.	835.14	1.31	6618.36	8.80
ಎಲ್.ಟಿ.7	681.32	1.07	728.7	0.97
ಎಚ್.ಟಿ.	21201.08	33.38	23906.77	31.79
ಇತರೆ	2117.16	3.33	3151.66	4.19
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>63514.8</b>	<b>100</b>	<b>75210.5</b>	<b>100</b>



### 12 ಮಾಪಕ ಓದುವುದು / ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ದಕ್ಷತೆ METERING / BILLING EFFICIENCY

ಕಂಪನಿಯು ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ಗುರಿಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ ಇದರಲ್ಲಿ ಶೇ 87% ಮಾತ್ರ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಎಲ್.ಟಿ. 3:5:6:7 ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ.ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ 100 ರಷ್ಟು ಕಾರ್ಯ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಉಳಿದ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಸಹ ಶೇ 100 ರಷ್ಟು ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಗುರಿಸಾಧಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ ಹಾಗೂ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ಸರ್ವಾಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

### 13 ಕಂಪನಿಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ (PERSPECTIVE)



#### 31-03-2005ರದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ

ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ.
ಬಿಲ್ಲುಗಳು	7
ಜನಸಂಖ್ಯೆ	13 ದಶಲಕ್ಷ
ಗ್ರಾ.ಪಕರು	2.77 ದಶಲಕ್ಷ
33 ಎಸ್.ಎಸ್. ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	129
ವಿತರಣಾ ಪರಿಷತ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	58059
ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗ	45914.532 ಕಿ.ಮಿ.
ಎಲ್.ಬಿ.ಮಾರ್ಗ	92712.46 ಕಿ.ಮಿ.

#### ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ

1) ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	11468 ಹುದ್ದೆಗಳು
2) ಕಾರ್ಯನಿರತ	7083 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ	ರೂ. 1101.03 ಕೋಟಿ

### 14 ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ (DEMAND SIDE MANAGEMENT)

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿಜ್ಞಾನ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಬಲ ತರಂಗ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
220 ಕೆ.ವಿ.	13
110 ಕೆ.ವಿ.	85
66 ಕೆ.ವಿ.	1
33 ಕೆ.ವಿ.	129
ಒಟ್ಟು	228





**15 ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳಹರಿವು / ಹೊರ ಹರಿವು (ENERGY INFLOW / OUTFLOW)**

ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು 6214.936 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರ ಹರಿವು 4505.376 ಮಿ. ಯು. (ಎಂ.ಯು) ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯ ನಷ್ಟ 1709.569 ಎಂ.ಯು ಅಂದರೆ ಶೇ. 27.50 ರಷ್ಟಾಗುತ್ತದೆ.

**16 ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ (TRANSMISSION & DISTRIBUTION LOSSES)**

ಈ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಶೇ. 27.50 ಆಗಿದೆ. ಇದು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಶೇ. 29.13 ಆಗಿದ್ದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ
ಎ) ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	6214.936
ಬಿ) ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	1758.075
ಸಿ) ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	2747.292
ಡ) ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	4505.367
ಇ) ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	1709.569
ಎಫ್) ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡಾವಾರು	27.50%

**17 ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ತಡೆಯುವುದು. (REDUCTION OF DISTRIBUTION LOSSES)**

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಂತರಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯೀಕರ ವ್ಯವಹಾರದ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೆ ಸಹಕಾರಿಯಾಗುವ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

- ☞ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾರಾಟ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಯು ಮಾಡುವುದು.
- ☞ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಹೊಸ ಸ್ಥಾನಗಳ ಪೈಲುಗಳ ಖಾತೆ ತೆರೆಯುವುದು.
- ☞ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾರಾಟ ಓದಗಿಸುವುದು.
- ☞ ಕೆಟ್ಟ ಹೋದ ಮಾರಾಟಗಳ ಬದಲಾವಣೆ
- ☞ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ಒಳಗಾಗಿ ಮಾರಾಟಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಮಾಡುವುದು.
- ☞ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಸ ಅರ್ಬ್ ಗಳ ಶೀಘ್ರ ವಿಲೇವಾರಿ.
- ☞ ಅಕ್ರಮ ಸಂಪರ್ಕ / ಅಕ್ರಮ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒತ್ತಡಗಳ / ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳುವು ತಡೆಯಲು ಕ್ರಮ.
- ☞ ವಿತರಣಾ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ.

ಈ ಉಪಕ್ರಮಗಳಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಳೆದ ಈ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಶೇ 29.13% ರಿಂದ ಶೇ 27.50%ಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲಾಗಿದೆ.



### 18 ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ ( DISTRIBUTION TRANSFORMER FAILURE)

2004-2005 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯವು 14.39% ಆಗಿತ್ತು. ಒಟ್ಟಾರೆ 8356 ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ವಿಫಲವಾದವು ಮತ್ತು ಇದೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 7375 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಮತ್ತೆ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 8989 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿದರೆ ಈ ವರ್ಷ 9786 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಯ ಕೆಲಸ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒತ್ತಡದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಉನ್ನತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳಿಂದ; ಹೊಸ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳಿಂದ ಬದಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

### 19 ಎಚ್.ಟಿ. / ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು (HT & LT LINES)

ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 3126.62 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಎಳೆದಿದೆ.

### 20 ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ (METERING)

ಕಂಪನಿಯ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 30647 ಹೊಸ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 8.82 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ವೆಚ್ಚ ತಗುಲಿದೆ.

### 21 33/11 ಕೆ.ವಿ.ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಸ್ಥಾಪನೆ (ESTABLISHMENT OF 33/11 KV SUBSTATION)

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 9 ಹೊಸ ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. 3 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

### 22 ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಸುವ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ.

#### (ENERGISATION OF DRINKING WATER SUPPLY)

ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಎರಡೂ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 673 ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸಿದೆ.

### 23 ಹರಿಜನ ಬಸ್ಸು / ಜನತಾ ಕಾಲನಿ / ತಾಂಡಾಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ELECTRIFICATION OF HB/JCS/TANDAS)

ಹರಿಜನ ಬಸ್ಸು / ಜನತಾ ಕಾಲನಿ / ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಕಾಲನಿ / ತಾಂಡಾಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಈ ವರ್ಷದ ಗುರಿಯ ಪೈಕಿ 82 ಇಂಥ ಬಸ್ಸುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದೂ ಅಲ್ಲದೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 98 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಜನವಸತಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ.

### 24 ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ENERGISATION OF IP SETS)

ಕಂಪನಿಯು ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 12891 ಐ. ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 4049 ಐ.ಪಿ.ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು.



**25 ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ**

**(ELECTRIFICATION OF HOUSES UNDER KUTEER JYOTI)**

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು 15740 ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಿದೆ.

**26 ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗತಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (A.P.D.R.P.)**

ವಿದ್ಯುತ್ ಪಂಚಕೆಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸರಕಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಆರಂಭ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗತಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಮೂಲಕ ಆಯಿತು. ಇದು ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಎಂದೇ ಬಸಪ್ಪಿಯವಾಯಿತು. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಸುಧಾರಣೆ ಹೊಂದುವ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ನೀಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಬ್‌ಸೈಜನ್ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾಚಾಲಕವನ್ನು ಮೇಲ್ದರ್ಜೆಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಅಧುನಿಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವುದು. 2000ನೇ ಇಸ್ವಿ ಫೆಬ್ರವರಿ ತಿಂಗಳಿನಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸಲಾದ ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಪಿ. ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಯಿತು. ನಂತರ ಸುಧಾರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಜೋಡಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಇದಕ್ಕೆ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಎಂದು ಮರುನಾಮಕರಣ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ಈ ಯೋಜನೆಯು ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರೇರಕ ಎಂಬ ಎರಡು ಅಂಗಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಹೂಡಿಕೆ ಅಂಗದಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಸರಕಾರವು ರಾಜ್ಯಗಳ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ತಮ್ಮ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಚಾಲಕವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಭಾರತ ಸರಕಾರವು ಯೋಜನಾ ದೆಚ್ಚದ 50% ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಶೇ 25% ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಶೇ 25% ಸೌಮ್ಯ ಸಾಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಶೇ 50% ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತರಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ವೃದ್ಧಿಯ ಒಳಗೆ ಅಥವಾ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮತ್ತು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.ಯಂತ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಬೇಕು.

**2004-05 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.**

- ☞ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ದಡಿಯಲ್ಲಿ 161.66 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 935.84 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ 11 ಕೆ.ವಿ. ತ್ವರಿತ / ಹೊಂದಿಕೆಯ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದೆ.
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 1012.44 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ 11 ಕೆ.ವಿ. ಲೈನ ರಿಕಂಡಕ್ಟಿಂಗ್ ಸಾಧನೆ ಮಾಡಿದೆ.
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 1990 ಹೆಚ್ಚುವರಿ 25 ಕೆ.ವಿ.ವಿ. ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ.
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 111.91 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ ಎಲ್.ಟಿ. ಲೈನನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದೆ.
- ☞ 592 ಕ್ಯಾಪಾಸಿಟರ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ☞ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಜೋಡಿಸುವಲ್ಲಿ 84% ಸಾಧನೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿ ತನ್ನ ಅಗಾಧ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದೆ.
- ☞ 5031 ಡಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಗಳಿಗೆ ಮಿಟರ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ತಮ ಸಾಧನೆ ಮಾಡಿದೆ.
- ☞ 1493.61 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ ಮೂಲಕ ಎಲ್.ಟಿ. ಲೈನನ್ನು ರಿಕಂಡಕ್ಟರ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ☞ ಸಿಂಗಲ ಫೇಸಿನ 429.11 ಕೆ.ಮಿ. ಲೈನನ್ನು ಫೀಸ್ ಎಲ್.ಟಿ. ಲೈನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ☞ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರದಲ್ಲಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಹಾಕುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯಲ್ಲಿದ್ದು 11 ಕೆ. ಮಿಯ 127.35 ಕೆ.ಮಿ. ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಇಡಿ ಯೋಜನಾ ಕಾರ್ಯವು ಅಗಸ್ಟ್ 2005ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇದೆ.



## 27 ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು (REGULATORY AFFAIRS)

ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಅಹವಾಲುಗಳು.

2005ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿಷ್ಕರ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲಾಗುವ ಅರ್ಜಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಅಹವಾಲುಗಳು

2005 ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿಷ್ಕರ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲಾದ ಅರ್ಜಿಯ ಸ್ಥಿತಿ ಗತಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- 1 ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ದಿ. 16-1-2004ರಂದು ಮಂಡಿಸಿದ ಇದರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ, ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ದರದಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಂದಾಯ, ಬಂಡವಾಳ ಬೆಚ್ಚುಹಾಗೂ ಇತರ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಯೋಗದ ಅನುಮೋದನೆ ಕೋರಿದೆ.
- 2 ಆಯೋಗವು ದಿ. 28-1-2004ರ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಕಂದಾಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸರಿಮಾಡಲು ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಣೆ ಕೇಳಿದೆ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆ ಅರ್ಜಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3 ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗಳು ಒಟ್ಟಾಗಿ 2005ರ ಸಾಲಿನ ಅನುದಾನ ನೀಡುವಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ವಾಗ್್ದಾನವನ್ನು ಕೇಳಿದೆ.
- 4 ಆಯೋಗವು ದಿ. 25-02-2004ರಂದು ಕೇಳಿದ ವಿವರಣೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ.ಸಂ.1402/03-04/ ದಿ. 20-04-2004ರಂದು ವಿವರಣೆ ನೀಡಿದೆ.
- 5 ಸದರಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು 2003-04 ಹಾಗೂ 2004-05 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ, ಕಂದಾಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ ಮರು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ದಿ|| 10-12-2004ರಂದು ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

## 28 ಉಗ್ರಾಣ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ (INVENTORY)

31-3-2005ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಉಗ್ರಾಣ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಬೆಲೆಯು 16.65 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದೆ ಸದರಿ ಸಾಮಾನುಗಳಲ್ಲಿ ಅನಪಯುಕ್ತ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಉಗ್ರಾಣ ವಿವರಣಾ ಬೆಲೆಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷ 45.40 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು ಈ ವರ್ಷ 16.65ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ.

## 29 ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಒಳಕೆ (TECHNOLOGY ABSORPTION)

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಚಯಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿನ ಹೊಸ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಹುಡುಕಿ ತೆಗೆಯುವುದರಿಂದ ಈ ಕ್ರಮ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಸಹಾಯಕವಾಗಿದೆ. ಮಾಪಕ ಓದಲು ಕಂಪನಿ ಎಂ.ಆರ್.ಐ. (ಮಾಪಕ ಓದುವ ಉಪಕರಣ) ನ್ನು ಒಳಸುತ್ತಿದೆ.



### 30 ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಗುಣಮಟ್ಟ (QUALITY OF POWER SUPPLY)

ಪೂರೈಕೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿ 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ, ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಜೋಡಣೆ, ಇದ್ದ ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಾಹಕಗಳ ಬಳಕೆ, ಹೆಚ್ಚು ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ ಬಳಕೆ ಮೊದಲಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪೂರೈಕೆ ಗುಣಮಟ್ಟ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಜಾರಿ ಮಾಡಿದೆ.

### 31 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಬಲವರ್ಧನೆ ಕ್ರಮಗಳು (INSTITUTIONAL STRENGTHENING)

ಕಂಪನಿಯು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ಧನೆಗಾಗಿ ಅನೇಕ ಕ್ರಮ ಜರುಗಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖವಾದವುಗಳೆಂದರೆ :

ಕಂಪನಿಯ ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವಲ್ಲಿ ಸಫಲವಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 318 ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಇದರ ಸದುಪಯೋಗ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

### 32 ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಉಪಕ್ರಮ (HUMAN RESOURCES INITIATIVES)

ಕಂಪನಿಯು ನೌಕರರ ತರಬೇತಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಸಂಘಟಿಸಿ ಆ ಮೂಲಕ ನೌಕರರು ಉದ್ಯಮದ ಹೊಸ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳಿಸುವಂತೆ ಮಾಡಿದೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ಅನೇಕ ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿದೆ. ಅಂಥ ಕೆಲ ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ತರಬೇತಿಯ ವಿಷಯ
1	ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ರೂರಲ್ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್ ಹೈದರಾಬಾದ್ (ಸಿ.ಐ.ಆರ್.ಐ)	ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣೆ / ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ವಿಚಕ್ಷಣ ಘಟಕದ ಪಾತ್ರ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದ / ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸೋರುವಿಕೆ ತಡೆಗೆ ಹಾಂಪ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ಕಾನೂನು ಪರಿಹಾರ.
2	ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಫ್ ಕಾಲೇಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಇ.ಎಸ್.ಸಿ.ಇ.) ಹೈದರಾಬಾದ್	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ / ಪರಿವರ್ತಕ ವಿಫಲತೆ ತಡೆ / ಸುಧಾರಣೆ
3	ಪಾವರ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ನೂಯಿದಾ	ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಿರ್ವಹಣೆ
4	ಸ್ಟೇಟ ಸೆಂಟರ ಇಂಜಿನಿಯರ ಭವನ ನವ ದೆಹಲಿ	ಎ. ಪಿ. ಡಿ. ಆರ್. ಪಿ. ವಿಷಯಗಳು / ಸವಾಲುಗಳು.

ಮೇಲಿನ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹದಾಯಕ ಕ್ರಮಗಳು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಉಚ್ಚ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಏರಿಸುವ ಗುರಿ ಸಾಧಿಸುತ್ತವೆ. ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ತನ್ನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಗುರಿಯತ್ತ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವುದು ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸುವ ಮೂಲಕ ನಮ್ಮ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತ ತರಬೇತಿಗಾಗಿ ಆಸೆಗೊಳಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ.



### 33 ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಪರ್ಯಾಪ್ತತೆ (INTERNAL CONTROL SYSTEMS AND THEIR ADEQUACY)

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವಿಶಾಲತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾದ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಆಂತರಿಕ ತನಿಖಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಸಮವರ್ತಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ; ಕಂದಾಯ ಖಾತೆ ಪರಿಶೋಧನೆ ; ಖರೀದಿ / ಪಾವತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪೂರೈಕೆ ಪರಿಶೋಧನೆ ; ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಮಸ್ತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ತನಿಖಾ ವಿಭಾಗದ ಸಾಧನೆಗಳ ವಿವರ ಈ ರೀತಿ ಇದೆ.

- 1) ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಾರ್ಯಾಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ .ಟಿ.-1, ಎಲ್ .ಟಿ-2, ಎಲ್ .ಟಿ.3 ಹಾಗೂ ಎಲ್ .ಟಿ.7 ಪ್ರವರ್ಗಗಳ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2004ರ ವರೆಗೆ ತನಿಖೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ .ಟಿ.5 ಸ್ತಾನದರಗಳ ಕಂದಾಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ತನಿಖೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2005ರ ವರೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 2) ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 241.24 ಲಕ್ಷ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಡಿಮೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಿದ್ದು ರೂ. 273.39 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಓಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ಬೇಡಿಕೆಯ ವಸೂಲಾತಿ ಸಹ ಸೇರಿದೆ.
- 3) ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ 50.08 ಲಕ್ಷ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ ಗುರುತಿಸಿದ್ದು ರೂ 24.30 ಲಕ್ಷ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದೆ.
- 4) ರೂ 177.50 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಅನಿಯಮಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿದಿದ್ದು ವರ್ಷಾಂತದವರೆಗೆ ರೂ 43.06 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 5) ಆಂತರಿಕ ತನಿಖಾ ವಿಭಾಗವು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಏಳು ವಿಶೇಷ ವರದಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಆದ ನಷ್ಟ ರೂ 35.76 ಲಕ್ಷ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವಿಶೇಷ ವರದಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಸಕ್ರಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಮುಂದೆ ಇವೆ.

### 34 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ (EMPLOYEE WELFARE)

ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಕ್ಷೇಮವೇ ಕಂಪನಿಯ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ. ತನ್ನ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಅತ್ಯಂತ ಮಹತ್ವ ನೀಡಿದೆ. ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರುಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲ ಶ್ರೇಷ್ಠ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳಲ್ಲಿ ನೌಕರ ಹಾಗೂ ಅವರ ಕುಟುಂಬದವರಿಗೆ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಸೇವೆ ದೊರೆಯುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ನೌಕರರು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವಾಗ ಸಂಭವಿಸುವ ಅಪಘಾತಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಮವಸ್ತ್ರ ಹಾಗೂ ಉಚಿತ ವಿಜ್ಞಾನ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

### 35 ಆಡಿಟ್ ಕಮಿಟಿ (AUDIT COMMITTEE)

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಕಲಂ 292 (ಎ) ಅನುಸಾರ ದಿ. 3-09-2005ರಂದು ನಡೆದ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಆಡಿಟ್ ಕಮಿಟಿಯನ್ನು ರಚನೆ ಮಾಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಅದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇದೆ.

- 1) ಶ್ರೀ ಎಂ. ಲೋಕರಾಜ, ಕಮಿಟಿಯ ಛೇರ್ಮನ್.
- 2) ಶ್ರೀ ಎ. ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ, ಸದಸ್ಯರು.
- 3) ಶ್ರೀ ಬಿ. ಎಂ. ಸತ್ಯ ಪ್ರೇಮಕುಮಾರ, ಸದಸ್ಯರು.



### 36 ಗ್ರಾಹಕರ ಕಾಳಜಿ (CONSUMER CARE)

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

### 37 ಬಳಕೆದಾರರ ಸ್ನೇಹಪರ ಕ್ರಮಗಳು. (CONSUMER FRIENDLY MEASURES)

- ★ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ನೆರವಾಗಲು ಅನೇಕ ಬಳಕೆದಾರ ಸ್ನೇಹಪರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದ್ದು ಅವು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.
- ★ ಮುಖ್ಯ -ಧಾರವಾಡ ಕೇಂದ್ರ ಗ್ರಾಹಕ ದೂರು ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ತುರ್ತುರಹಿತ ದೂರವಾಣಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಗದಗ, ಬೆಳಗಾವಿನಗರಗಳಿಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಉಚಿತವಾಗಿ ದೂರವಾಣಿಯ ಮೂಲಕ ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಬಹುದು.
- ★ ಸಂಚಾರಿ ಹಣ ಪಾವತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ತಮ್ಮ ಮನೆ ಬಾಗಿಲುಗಳ ಮುಂದೆಯೇ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ.
- ★ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಸಹಾಯವಾಗುವಂತೆ ಸಂಚಾರಿ ಘಟಕ ಕಛೇರಿಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಾಸಿಸುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ತಮ್ಮ ತಕರಾರು ನೋಂದಾಯಿಸಲು, ಹೊಸ ಬೋಡ್‌ಗೆಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಹೊಸ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿನ ದೋಷಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಸಹಾಯವಾಗಿದೆ.
- ★ ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ರಜೆಯ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಹಣ ಪಾವತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆದಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲಿನ ಹಣವನ್ನು ಯಾವುದೇ ರಜಾ ದಿನದಂದು ಪಾವತಿಸಲು ಅನುಕೂಲ ವಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ದುಡಿಯುವ ಜನರಿಗೆ ಹಾಗೂ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಅನುಕೂಲ ಆಗಿದೆ.

### 38 ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳು : (CONSUMER GRIEVANCE REDRESSAL MECHANISM)

- ★ ನಿಯಮಿತವಾದ ಪರಸ್ಪರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಉಪವಿಭಾಗದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘದೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ★ ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಸಂವಾದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕ ವೇದಿಕೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಾಣಿಜ್ಯೋದ್ಯಮ ಸಂಸ್ಥೆ, ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆ, ಕೊಳಚೆ ನಿವಾಸಿಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘ ಹಳೇಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ದಲಿತ ಸಂಘ ಸಮಿತಿ ನಾಗನೂರು, ತಾಲೂಕು ಗೋಕಾಕ ಮತ್ತು ರೈತರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಭೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



- ★ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ವಿದ್ಯುತ್) ಮಟ್ಟದ ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸಾಯಂಕಾಲ 6-30 ರಿಂದ 7-30ರ ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ / ಹಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ ಇವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆದಾರರ ತಕಲಾಮಗಳನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆದಾರರ ಜೊತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ ವಿನಯದಿಂದ, ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ನಿವಾರಣೆಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವಂತೆ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ★ ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು, ಪ್ರಮುಖ ಪತ್ರಿಕೆಗಳ ಮೂಲಕ ದೂರುಗಳನ್ನು ಆಮಂತ್ರಿಸುವ ಸಂವಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಿದೆ. ಇಂಥಹವೇ ಅನೇಕ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಪರಿಹರಿಸಿದೆ.
- ★ ಕಂಪನಿಯ ಅಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಎಕ್ಸ್‌ಕ್ಯೂಟಿವ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಮಟ್ಟದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್ ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮೊಬೈಲ್ ಚಾಲನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತ ಮಾಡಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಯಾವುದೇ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ.
- ★ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅದಾಲತ್ ಪ್ರತೀ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ★ ಪ್ರತೀ ವಿಧಾನ ಸಭಾಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈಗಾಗಲೇ ಇಂಥಹ ಹತ್ತು ಸಮಿತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿವೆ.

### 3.9 ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವಿವರಣೆ (DIRECTORS RESPONSIBILITY STATEMENT)

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ವಿವರಣೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ 1956ರ ಅಧಿನಿಯಮ 217 (2ಎ.ಎ) ಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾಗಿದೆ.

- 1) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2) ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಏಕರೂಪವಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ಣಯ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಸತ್ಯವಾಗಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಸ್ಪಷ್ಟ ಚಿತ್ರಣ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- 3) ಈ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ 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.





**40 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು (AUDITORS)**

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖ ಪಾಲರು ಶ್ರೀಯುತರಾದ ಮೆ|| ಎಚ್.ಕೆ.ವೀರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯವರನ್ನು 2004-05ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೆಂದು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

**41 217(2ಎ) ಅಧಿನಿಯಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರ**

**(PARTICULARS OF EMPLOYEES UNDER SECTION 217 (2A))**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಅಧಿನಿಯಮ 217 (2ಎ) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಾವಳಿ (ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರ) 1976ರ ಪ್ರಕಾರ ಒದಗಿಸಬೇಕಾದ ಮಾಹಿತಿ ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ.

**42 ಸಾಮಾನ್ಯ (GENERAL)**

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕೆ.ಇ.ಆರ್. ಸಿ., ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ., ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ರಬ್ಬೆಸ್ಕಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನೀಸ್ ಇವರ ಅಮೂಲ್ಯ ಸಹಾಯ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಹಾಗೂ ಹೆಸ್ಟಾನ್ ಜನಸೇವೆ ಮಾಡುವ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯ ಬೆಂಬಲ ನೀಡಿದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಳಕೆದಾರ ಜನತೆಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತೆಯಿಂದ ಸ್ಮರಿಸುತ್ತದೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಉತ್ತಮ ಮನೋಭಾವ ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದ ನೀಡಿದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ನೌಕರ / ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿದ ಸಹಕಾರವನ್ನು ಸ್ಮರಿಸಿ ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ /-

ಚೀರ್ಮನ್

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ



## ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ

### ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,

ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ :

- 1) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು 31-3-2005 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಿದ ಆಧಾರವೇ ಪತ್ರ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ "ಕ್ಯಾಷ್ಚೋಲ್ಡ್" ತಪ್ಪಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ತಪ್ಪಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಬವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವದಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ, ನಮ್ಮ ಬವಾಬ್ದಾರಿಯು ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆಧಾರವೇ ಪತ್ರ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ "ಕ್ಯಾಷ್ಚೋಲ್ಡ್" ವರದಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಿ|| 11-08-2005 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು ; ಸದರಿ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳನ್ನು ನಾವು ದಿ|| 17-08-2005 ರ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದೆ. ನಂತರ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದ್ದು ಇದು ನಮ್ಮ ದಿ|| 17-08-2005ರ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

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

- 3) ಸದರಿ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿಯ ನಮ್ಮ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲದೇ ನಾವು ಮುಂದುವರೆದು ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.

ಅ) ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.

ಆ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ನಾವು ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.

ಇ) ಈ ವರದಿಗೆ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್ಚೋಲ್ಡ್ ವರದಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ದಾಖಲೆಗೆ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.

ಈ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 211ರ ಉಪ ಪ್ರಕರಣ 3(ಓ) ಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್ಚೋಲ್ಡ್ ವರದಿಗಳು; ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.

- 1) ನಿವ್ವಳ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳ ಮೇಲೆ ಶೇ. 3% ಆರ್.ಓ.ಆರ್. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದು :

ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸಹಾಯ ಧನದ ನಿರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ. 376.17 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ಅಧರಿತವಾಗಿ ಶೇಕಡಾ ಮೂರರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲಾಭಗಳಿಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ; ಮೂಲ ಬಂಡವಾಳದ



ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ಈ ವಿಶಿಯಲ್ಲಿನ ಸರಕಾರೀ ಅದೇಕವು ಸದರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಜೆಟ್ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಕಾರಣ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು "ಪರಚೀಸರ್ ಪ್ರೊಜೆಡರ್" ಮಾಡರಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸರಕಾರದಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಭರವಸೆಯಿರದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲಾಭವನ್ನು ರೂ. 376.17 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅದೇ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಆಕರಿಸಿದೆ ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.

**2) ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ :**

ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರದ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಭಾಗವಾದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಗಳ 5 ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವಾಗ ಹಾಲಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಿಗದಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ ಎಂಬ ಹೇಳಿಕೆಯು ಐಸಿಎಐಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಮಾವಳಿ 5ರ ಪ್ರಕಾರವಿಲ್ಲ. ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠವೂ ಅಥವಾ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕನಿಷ್ಠ ಕ್ರಯ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಳ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ನಡುವಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗದಿತ ದರ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

**3) ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :**

ಸರಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಸ್.ಒ. 26 ಎಸ್.ಇ, ದಿನಾಂಕ 27-03-1994ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮತ್ತು ಫೋಗೈದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಉಪವಾಕ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 3 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ರ ವರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರದೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದನ್ನು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ತೆಗೆದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ತಿ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

**4) ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳು :**

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಬಂಧ 2ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೊಂಡು ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಎಸ್ 10 ರ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣ ಐಸಿಎಐ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಎಎಸ್ 10ರ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇದರಿಂದಾದ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಪಂತಿಗೆಯನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಅದನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.



5) ಉಪದಾನ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :

ಕಂಪನಿಯು ಎಕ್ಸ್‌ಪೇರಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ. 15.46 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ರಜೆಯ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಹಾಗೂ ರೂ. 2.57 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕುಟುಂಬಹಿತ ನಿಧಿಗಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಅರ್ಹ ನೌಕರರಿಗಾಗಿ, ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿದೆ. ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಗಳಿಗೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಶೇ. 19.06 ಹಾಗೂ ಶೇ. 2.36 ರಷ್ಟು ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

6) ನಮಗೆ ಸಾಲ ಮಂಜೂರಾದ ಪತ್ರವಾಗಲಿ ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿದರ, ಹಣ ಮರುಪಾವತಿ ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳು ಮೂಲವಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಡೆದಿದ್ದು ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಪಕ್ಕಾಂಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಆದರೆ, ಬಡ್ಡಿ ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿಯ ಕಡಾರನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಬರೆಸಿರುತ್ತಾರೆ, ಮತ್ತು ಅದರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಪರಾವನ್ನು ದಿನಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬರತಕ್ಕ / ಕೊಡತಕ್ಕ ಹಣವು ರೂಪಾಯಿ 41.92 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ಎಂದು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದೇ ತರಹದ ಸಾಲದ ವಿವರಣೆಯು ಬಂಡವಾಳ / ದುಡಿಮೆಗೋಸ್ಕರ ಪಡೆದಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಕ್ರಮ (Accounting Standard) ನಂ. 16ರ ಬಗ್ಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕದ (Inter Unit Accounts) ತಾಳೆ ಮಾಡಲಾಗಿ ರೂಪಾಯಿ 5.34 ಕೋಟಿ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಎಂದು 31-03-2005ಕ್ಕೆ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ತಾಳೆ ಮಾಡಲೇಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿಷಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪುನರಾವಲೋಕನೆ / ಪುನರ್ ವೀಕ್ಷಣೆ / ದೃಢೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾ ಫಲದ ಹೊಂದಾಣಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದರೆ ಮಾತ್ರ, ಕಾರ್ಯಾ ಜರುಗಿಸಿದೆ.

8) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ವಾಖ್ಯಾನ ಕ್ರಮದ 15ನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಡಿದ್ದು ಇದರ ಮುಂದಿನ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಎಎಸ್ 19, ಐಸಿಎಐ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕದ ಮೇಲೆ ಅಗುವಂಥ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

9) ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನದಿಂದ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸದರಿ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಅವು ಪ್ರಾರಂಭವಾದಾಗಿನಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ತರ್ಕುಣಾಮದ ಸವಕಳಿ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4 ರ ಪ್ರಕಾರ ಹೊಂದಾಣಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ವಿಭಾಗದ ನೋಟೀಸು ನಂ. 2/5/2001-ಸಿಎಲ್ 4/ಡಿ: 22-03-2002ರ ಪ್ರಕಾರ; ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛೇದ 274 (ಐ) (ಜಿ) ವು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

4) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಆದರ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿಷಯವನ್ನು



ಉಪಟಪ್ಪಣೆ (1 ರಿಂದ 9) ಮೇಲೆ ಕೊಟ್ಟಂತೆ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 56ಕ್ಕೆ ಬೇಕಾದಂತೆ ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ಸುದ್ದಿ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕೂಡಿದ ಹಾಗೂ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ರೂಢಿಯಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ.

- ಅ) ಆಧಾರ್ ಪತ್ರಿಕೆಯು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಂಪನಿಯ 31-03-2005 ರ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ,  
ಮತ್ತು
- ಬ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭವು 01-04-2004 ರಿಂದ 31-3-2005 ರ ವರೆಗೆ,  
ಮತ್ತು
- ಕ) ರೋಲ್ ವಹಿವಾಟ ವರದಿಯಂತೆ, ಆವೃತ್ತಿ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ.

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ದಿನಾಂಕ : 14-09-2005

ಮೆ|| ಎಚ್. ಕೆ. ವೀರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂ. ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪನಿ

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಶ್ರೀ ಆರದಿಂದ ಕುಬಸದ)

ಪಾಲುದಾರರು



## ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿಯ ಕಂಡಿಕೆ ಮೂರರ ಅನುಸಾರ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅನುಬಂಧ.

- 1) ಎ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಇನ್ನೂ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದ್ದು; ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ಥಳ, ವಿವರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸರಿಯಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ.
  - ಬಿ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕಾರ್ಯ ಚಾರಿಯ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿದ್ದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ ಸ್ವರಾಶ್ವಗಳ ಭೌತಿಕ ಪುರಾವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
  - ಸಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಯ ಯಾವುದೇ ದೊಡ್ಡ ಭಾಗವನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವರಾಶ್ವಗಳ ಮಾರಾಟವು ಸಾಮಾನ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಆಗು-ಹೋಗುಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮೇರೆಗೆ ನಾವು ಈ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದೇವೆ.
- 2) ಅ) ಸಾಮಾನ್ಯ ತಪಾಸಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ವೀಕ್ಷೆಯ ಮೂಲಕ ಪೂರ್ತಿ ಮಾಡಿದೆ. ಪ್ರತಿವರ್ಷ ನಡೆಯುವ ಈ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇನ್ನೂ ಕ್ರಮಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬೇಕು ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.
  - ಆ) ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಕ್ಷೇತ್ರದ ವಿಸ್ತೀರ್ಣವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ತಪಾಸಣೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಸೂಕ್ತವು ಹಾಗೂ ತಕ್ಕ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿದೆ.
  - ಇ) ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಉಗ್ರಾಣದ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದ ಲೋಪದೋಷಗಳನ್ನು ಸಹ ಸರಿಯಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3) ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 301ರ ಪ್ರಕಾರ ನೋಂದಾಯಿತ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಇತರಿಯವರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಂದಕ್ಷಿಪ್ತ/ ಸಂದಕ್ಷಿಪ್ತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
  - ಆ) ಆದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಆಫೀಸ್ ಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ಸಾಲದಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- 4) ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಕ್ಷೇತ್ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಅನುಸಾರ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಮೇರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಪಡೆಯುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತಕ್ಕದಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 27.70 ರಷ್ಟು ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದನೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಘಟಕದಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಅನುಸಾರ ನಡೆಸಿದ ಸಂಭಾವ್ಯ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಕಾರ ಈ ನಷ್ಟವು ಶೇ. 27.56% ರಷ್ಟು ಎಂಬುದು ವಿಧಿತವಾಗಿದೆ.
- 5) ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಕಲಂ 301 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ರಜಿಸ್ಟ್ರರನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಆ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಕಲಂ 301ರ ಅನುಸಾರ ಪಾಲಿಸಿದ ರಜಿಸ್ಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ ರೂಪಾಯಿ ಐದು ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಮಿಗಿಲಾದ ವಾಣಿಜ್ಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಒಪ್ಪಂದಗಳು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿಯೂ ಚಾಲ್ತಿಯಿರುವ ವರಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಈ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

6) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1975ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ಷನ್ 58 ಎ ಹಾಗೂ 58 ಎಎ ಅನುಬಂಧದಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7) ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಅದರ ವ್ಯವಹಾರದ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತಕ್ಕದಾದ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

8) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 209 (1) (ಡಿ) ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ಕ್ರಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.

9) ಆ) ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಾದ ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ಫಂಡ್, ಇನ್ವೆಸ್ಟರ್ ಎಜುಕೇಶನ್ ಪ್ರೊಟೆಕ್ಷನ್ ಫಂಡ್, ರಾಜ್ಯ ನೌಕರ ವಿಮಾ ಸಂಸ್ಥೆ ಆದಾಯ ಕರ ಇಲಾಖೆ ಇವುಗಳಿಗೆ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಠೇವಣಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದ್ದು ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಕಾಲಾನುಸಾರ ಪಾವತಿಸುತ್ತಾ ಬಂದಿದೆ; ಅಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇನ್ನೂ ನಿರ್ಧಾರವಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಅದನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಆ) 31ನೆಯ ಮಾರ್ಚ್ 2005ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ತರಹದ ತಗಾದೆಯುಕ್ತ ಬಾಕಿ ಸಹ ಪಾವತಿಸುವುದು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಮುಂಗಡ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ರೂ. 14.37 ಲಕ್ಷ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ತಗಾದೆಯಲ್ಲಿದ್ದು ಸದರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯವು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಮುಂದೆ ಅಪೀಲು ಮಾಡಿದೆ.

10) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ನಗದು ಹಣ ನಷ್ಟ ಕೂಡಾ ಅನುಭವಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

11) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿತ್ತೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವುದರಲ್ಲಿ ತಪ್ಪುಗಾರರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

12) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಡಿಬಿಂಚರ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಇತರ ಚಾಮೀನು ಆಧಾರಿತ ಬಾಂಡ್‌ಗಳನ್ನು ಒತ್ತೆ ಇಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

13) ಕಂಪನಿಯು ಚಿಟ್‌ಫಂಡ್ / ನಿಧಿ ಅಥವಾ ಮ್ಯೂಚುವಲ್ ಫಂಡ್ / ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಅಂಕ 4 (13) ರ ಅನ್ವಯದ ಆದೇಶ 2003ರ ಪರಿವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.

14) ಕಂಪನಿಯು ಠೇವಣಿಗಳು, ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್‌ಗಳು ಡಿಬಿಂಚರ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಉಳಿತಾಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಮಾರಾಟವಾಗಲೀ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಲೀ ಮಾಡುತ್ತಿಲ್ಲವಾದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಆದೇಶ 2003ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 4(14) ರ ಪರಿವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.



- 15) ಕಂಪನಿಯ ಓತಾಸಕ್ತಿಗೆ ಧಕ್ಕೆಯಾಗುವಂತಹ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಾಂಗದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವಂತಹ ಇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಜಾಮೀನುದಾರರಾಗಿಯೆ ನಿಲ್ಲುವುದಿಲ್ಲ.
- 16) ಕಂಪನಿಯು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪಡೆದಿದೆ.
- 17) ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಖರಿಸಿದ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ಹೂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಯ ಅವಧಿಯ ಆಸ್ತಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತೊಡಗಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಿಲ್ಲ.
- 18) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 301ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದ ರಜಿಸ್ಟರ್ಡ್ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಶೇರುಗಳನ್ನು ಆದ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಖಾಸಗಿ ಪಾಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 19) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 20) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಶೇರು ಮಾರಾಟ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮೂಲಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಾಗೂ ಶೇಖರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ನಂಬಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ದಾಖಲಾತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ನಡೆದ ಪೋಸ್ಟ್ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ :

ಮೋಸ / ಕಳುವಿನ ಸ್ವರೂಪ	ಕೇಸುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳು)
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಳುವು ಮಾಡಲು ಸಹಾಯ	1	2.17
ರೂಪಾಯಿಗಳು : ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಹಾಗೂ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ತಿರುಚುವಿಕೆಯಿಂದ	2	1.34
ನಿಗಮದ ಸಾಮಗ್ರಿ ವಾಪಾಸು ಮಾಡದೇ ಇರುವುದು	1	1.69
ನಗದು ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ	2	2.5
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ನಗದು ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ	1	5.41
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>7</b>	<b>13.11</b>

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ದಿನಾಂಕ : 14-09-2005

ಮೆ|| ಎಚ್. ಕೆ. ವೀರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂ. ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪನಿ

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಟಕದ

ಪಾಲುದಾರರು





## ಪುಟ್ಟಣ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

31-3-2005ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ

2004-05ರ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ

ಟಿಪ್ಪಣಿ / ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>1 ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ 3% ರಷ್ಟು ಆರ್.ಓ.ಆರ್. ಆಕರಿಸುವುದು</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸಹಾಯಧನದ ನಿರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ. 376.17 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ ಶೇ. 3 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲಾಭಗಳಿಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಮೂಲ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ಈ ದಿತಿಯಲ್ಲಿಯ ಸರ್ಕಾರೀ ಆದೇಶವು ಸದರೀ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಚಿಟ್ ಪಂಚಿಕೆಗೆ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಕಾರಣ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು "ಪರ್ಚೇಸರ್ ಪ್ರೊವೈಡರ್" ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಭರವಸೆ ಇರದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲಾಭವನ್ನು ರೂ. 376.17 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಆಕರಿಸಿದೆ ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.</p>	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ ಪರ್ಚೇಸರ್ ಪ್ರೊವೈಡರ್ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಿದ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಒಟ್ಟು ಅನುದಾನವು ರೂ. 859.86 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಶೇಕಡಾ 3 ರಷ್ಟು ಲಾಭ ತೋರಿಸಲು ಸದರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ರೂ. 828.25 ಕೋಟಿಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿದೆ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಕೆಳಸ್ತರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಕಾರಣ ಲಾಭ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಳ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯಿದೆ 2003ರ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ.</p>
<p>2 ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ</p> <p>ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು (ನಿಯಮ-5) ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಧೋರಣೆಯ ಒಂದು ಭಾಗ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತಾನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಅಧಿಕೃತ ದರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳಿದೆ. ಕಂಪನಿ ತಾನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ದರಗಳು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿಯ ದರ ಮತ್ತು ಈಗಿದ್ದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಮೇಲೆ ಆಧಾರಿತವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳುತ್ತಿದೆ. ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ 2 ಆರ್.ಓ.ಸಿ.ಎ.ಆರ್.ದಿಂದ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿಯಮ, ಸರಕುಗಳನ್ನು ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಮಟ್ಟದ ಬೆಲೆಗಳಿಗೆ ಇಲ್ಲವೇ ನಿವ್ವಳ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ಬೆಲೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಬೇಕು ಎಂದು ಹೇಳುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಮಗೆ ನಿವ್ವಳ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ಬೆಲೆ, ಕೆಳಮಟ್ಟದ ಬೆಲೆ, ಕಂಪನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ ಇವುಗಳ ನಡುವಿನ</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಿರಂತರ ತಡೆಯಿಲ್ಲದೇ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಗಳು; ಮತ್ತು ಕೆಲಸದಲ್ಲಿರುವ ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವಿವರಣೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಸಂಗ್ರಹಗಳು ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಗಳು ಸೇರಿರುತ್ತವೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸದ್ಯದ ಪೇಟಿಯ ಧಾರಣೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರಕುಗಳ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಅದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ, ಸರಕುಗಳ ನಿಖರವಾದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ವಿ.ಎಸ್.2 ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅರ್ಥಿಕ ಮೊದಗಿಸುವಿಕೆ ಉಂಟಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಲಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಅಂತರವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಅಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೇ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗ ಗೊಳಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಇದನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗಳಲ್ಲಿ ಉತ್ತರಿಸಿರುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ.</p>
<p>3) ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ</p> <p>ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಧೋರಣೆಯಡೆಗೆ (ನಿಯಮ-3) ಲಕ್ಷ್ಯ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅದು ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿದೆ. ವಸ್ತುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕೊಡಮಾಡಿದ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ (ಕಂಪ್ಯೂಟರ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದ ಭೂಮಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ನೇರವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಾನೂನು 1948, ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂ. : ಎಸ್.ಪಿ. 26 ಎಸ್.ಈ. ದಿನಾಂಕ 27-3-1994ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಆರ್. 1985ರ ಅಧಿನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕೊಡಮಾಡಿದ ಬೆಲೆಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇವು ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಮುಖವಾದ ರೀತಿಯ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ ಚರಾಸ್ತಿಗಳ ಶೇ. 90ರಷ್ಟು ಬೆಲೆಯನ್ನು ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಯಿಂದ ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂ. ಎಸ್.ಪಿ.26 ಎಸ್.ಈ. ದಿನಾಂಕ 29-3-94 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಹೊಸದಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬಂದ ಚರಾಸ್ತಿಗಳು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕೊಡಮಾಡಿದ ಬೆಲೆ ಮೇಲೆ ನಂತರದ ವರ್ಷ ಪ್ರಾರಂಭವಾದಾಗ ಅದರೊಂದಿಗೆ ಚಾರಿಗೆ ಬರುತ್ತದೆ.</p>
<p>4) ಸವಕಳಿಗೆ ಕೊಡಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ :</p> <p>ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅದರ ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ತೆಗೆದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ತಿ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪೂರೈಕೆ ಕಾನೂನು 1948 ಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿದ್ದರಿಂದ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಕಾನೂನಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು 1956 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅವು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದರೂ ಕಂಪನಿ ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಆರ್. ಕಾನೂನಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಎ.ಎಸ್. 6 ನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿಲ್ಲವಾಗಿದ್ದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತೊಡಗಿಸುವಿಕೆ ಒಂದೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. 2005 ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಎ.ಎಸ್.-6 ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿ ತರಲಾಗುವುದು.</p>
<p>5) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ :</p> <p>ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಧೋರಣೆ 2 ಅಧಿನಿಯಮ ಪ್ರಕಾರ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ಈ ಧೋರಣೆ, ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಆರ್ಜನೆ ಮತ್ತು ರಚನೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ಸವಕಳು ಸರಕುಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. 4ನೆಯ ನಿಯಮ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಬಂಡವಾಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು</p>	<p>ಎ.ಎಸ್. 10 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಎಲ್ಲ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿ ಅನುಸರಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ, ನಿಖರವಾದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಪಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಆರ್.ಪಿ. ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವಲ್ಪ ಅಂತರ ಕಂಡು ಬರುತ್ತದೆ. ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಎ.ಆರ್.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಲಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ನಿಗದಿಪಡಿಸಲು ಕಲೆ ನೀಡಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ಸ್ವರಾಸ್ತ್ರಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರತವಾದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ ಬಂಡವಾಳದ ಲೆಕ್ಕ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಇದನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣದ ಬೆಲೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎ.ಎಸ್.10 ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಮೇಲೆಗೆ ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆ ನಿರ್ಧಾರ ಆಯ್.ಸಿ.ವಿ.ಆಯ್. ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಎ.ಎಸ್.19 ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ನಮಗೆ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯ ಬೆಲೆಯ ಅಂತರವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ವರಾಸ್ತ್ರಿಯಿಂದ ಕಡಿದು ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಅದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಸ್ವರಾಸ್ತ್ರಿಗೆ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆ ಎಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>1985 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಎ.ಆರ್. 1985 ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವರಾಸ್ತ್ರಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಸಲುವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿ ಅದನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲಿನಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>6) ಉಪದಾಸ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಎಕ್ಸ್‌ಪೇರಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಷನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ. 15.46 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ರಚನೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೂ ಹಾಗೂ ರೂ. 2.57 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕುಟುಂಬ ಹಿತನಿಧಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ಮತ್ತು ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಶೇ. 19.06% ಹಾಗೂ ಶೇ. 2.36% ಭಾಗಾಂಶವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ.</p>
<p>7) ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನದಿಂದ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸದರಿ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಅವು ಪ್ರಾರಂಭವಾದಾಗಿನಿಂದ ಕಡಿದು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ತಕ್ಷಣಿಣಾಮದ ಸವಕಳಿ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4ರ ಪ್ರಕಾರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಎ.ಆರ್ 1985 ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವರಾಸ್ತ್ರಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಹಕವಂತಿಕೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿ ಅದನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲಿನಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವಿಷಯವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು, ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 10 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅವು ಎ.ಎಸ್. 12 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ.</p>
<p>8) ನಮಗೆ ವಿವಿಧ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಕಂಪನಿ ಸಾಲ</p>	



**ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು**

**ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ**

ಮಂಡೂರಾತಿ ಪತ್ರ ಮತ್ತು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಕಾಲಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿ ದೊರೆತಿಲ್ಲ. ಉದಾ : ಬಡ್ಡಿಯ ದರ, ಮರು ಪಾವತಿಯ ಕಾಲಾವಧಿ, ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಚಾಮೀನು ಮುಂತಾದವುಗಳು. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳು ಮೊದಲಿಗೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರಿಂದ ಕೊಡಲ್ಪಡುತ್ತಿದ್ದವು. ಆದರೆ ಈಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಾಂಗ್ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಬಟವಡೆ ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಾಲಕೊಡುವ, ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ದೃಢೀಕರಿಸಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 41.92 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ, ಉತ್ಪನ್ನದ ಕಾಮಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಸಾಲದ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ 16 ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸಲು ಅಸಮರ್ಥವಾಗಿದ್ದೇವೆ.

ವಾಸ್ತವಿಕ : ವಿವರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಇನ್ನೂ ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

- 9) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಘಟಕಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಆರ್.ಯು.ವಿ) ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಘಟಕ 5.34 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತಿದೆ. 31-03-2005 ರಂದು ಇದು ಇನ್ನೂ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಲ್ಪಡಬೇಕಾಗಿದೆ, ನವೀಕೃತವಾಗಬೇಕಾಗಿದೆ. ದೃಢೀಕರಣಗೊಳ್ಳಲ್ಪಡಬೇಕಾಗಿದೆ. ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.

ವಾಸ್ತವಿಕ : ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕದ (ಆರ್.ಯು.ವಿ.) ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

- 10) ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮಾತೆಯ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಂ. 2/5/2001/ ಸಿಎಲ್ 5 / ಬಿ|| 22-03-2002ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ಕಂಡಿಕೆ 274(1) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ವಾಸ್ತವಿಕ  
ಸಹಿ/-  
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,  
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು,



ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಪ್ರಕಾರ - 1ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2004 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2005ರ ಅವಧಿಯ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಇದರ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಪ್ರಕಾರ, 1ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2004 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2005ರ ಅವಧಿಯ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಇದರ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಭಾಗವಾದ ಸಂಖ್ಯೆ 7ರ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ಹೇಳಿಕೆಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ವಿಚಾರವಾಗಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇದರ 1ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2004 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2005ರ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ, 1956ರ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ತಮ್ಮ ವಿಶ್ವಾಸಿ,  
ಸಹಿ/-  
**(ಕೆ.ಪಿ. ಲಕ್ಷ್ಮಣರಾವ್)**  
ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು  
(ಸಿವಿಲ್ ಮತ್ತು ಕಮರ್ಷಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್)  
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಬೆಂಗಳೂರು.

ದಿನಾಂಕ : 17-09-2005



**ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31-03-2005 ರಂತೆ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	<b>ನಿಧಿಯ ಮೂಲಗಳು :</b>						
1	ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ						
	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	1	52.301	500000		500000	
	ಷೇರು ಠೇವಣಿ	1A	52.302	2332861006		2334413708	
	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ	2	55 to 58	2117780617		838352762	
					4451141623		3173266469
2	ಸಾಲಗಳ ನಿಧಿ						
	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	3	51to54.4	3214877067		2501902509	
	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	3A	53.307 & 54.200	720000000		220000000	
					3934877067		2721902509
3	ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳು						
	ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	4	47 & 48		2624305943		2308512427
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				<b>11010324634</b>		<b>8203681405</b>
II	<b>ನಿಧಿಯ ಖರ್ಚು :</b>						
1	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	10 to 13				
	(ಎ) ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ			12827692928		10952919701	
	(ಆ) ಸವಲತೆ ತೆರಿಗೆ			(4557762406)		(3869947960)	
	(ಸಿ) ನಿವೃತ್ತ ಆಸ್ತಿ			<b>8269930522</b>		<b>7082971740</b>	
	(ಡಿ) ವಿವೇಶಿ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ						
	(ಡಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅನುಮೋದನೆಗಳು	6	14	285291504		369745821	
					<b>8555222026</b>		<b>7452717562</b>
2	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ (ಪ್ರಸಕ್ತ) ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮೊಂಗ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳು :						
	(ಎ) ಠೇವಣಿಗಳು, ಚಾಲ್ತಿಯ ಮತ್ತು ಅಧಿಭೋಗಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅನುಮೋದನೆಗಳು	7	22	163546309		454034327	
	(ಆ) ಉಳಿತಾಯ ಠೇವಣಿಗಳು (ಸಾಲಗಾರರು)	8	23&28.1	4977776004		3125056619	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಷ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	(ಸಿ) ಸರ್ಕಾರಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಶಾಲೆಗಳ	9	24,110 - 24,605	185708633		322200616	
	(ಡಿ) ಶಾಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	10	25 to 27 and 28	258261553		132002324	
	(ಇ) ಇತರೆ ಅಧಿಭೂತ	11	28.4 to 28.825 & 30 to 37	7673789369		5371709725	
				<b>13259081868</b>		<b>9405003610</b>	
3	ತಲೆಬಡ್ಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು	12	40, 41, 42, 43, 44, 46 & 50	10679025159		8638362752	
4	ನಿವೃತ್ತ ಶಾಲಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು				2580056707		766640858
5	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	12A	46.801		124954101		15708137
6	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	25	17	0		31123	
					0		31123
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>				<b>11010324634</b>		<b>8203681405</b>

ಲೆಕ್ಕಗಳ ಒಟ್ಟು

27

0

0

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಸಮ್ಮತಿ ಪಡೆದಿರುವ ಪ್ರಕಾರ  
ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮತ್ತು ಅಂಚಿನ  
ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಶಾಲೆಗಳ ಸಂಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ

ಸಹಿ/-  
(ಎಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ಎಸ್.ಆರ್.ತಜಶೇಖರ್)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಾಥಮಿಕ)

ಸಹಿ/-  
(ಬಿ. ಮುತ್ತುಪ್ಪಾಪ್ಪ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಾಥಮಿಕ)

ಸಹಿ/-  
(ಇ.ಬಿ.ಬೆಳಗಲ)  
ಅಧೀನ ಸಂಯೋಜಕರು

ಸಹಿ/-  
ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಮಾರ್  
ಇಲಾಖಾಧಿಕಾರಿ

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 14-09-2005



**31-03-2005 ರ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ದಿವರಗಳು	ಷ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
A	<b>ಆದಾಯ :</b>						
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ರೊಸವು	13	61	9409056186		8772480269	
	ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ ಇತರೆ ಆದಾಯ	14 15	63 62	8282543719 74571866		6839716554 91559436	
B	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ವೆಚ್ಚ :</b>				<b>17766171771</b>		<b>15703756280</b>
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	16	70	14215123719		12756208835	
	ದೂರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ	17	74	173350684		187656259	
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	18	75	1506502720		1622619278	
	ಆನಾಹಾರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	19	76	282144130		168460540	
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಬಿಟ್ಟಿಟ್ಟು)	20	77 & 79	146240360		(38918188)	
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ಖಂಡಾಂಶಗಳಿಂದ ಖರ್ಚುಗಳು ಒಟ್ಟು</b>	21	74, 75, 76 & 76.9	<b>16323361613</b> 0		<b>14696026723</b> 0	
C	ಸದಕಲ ಮತ್ತು ಐದನೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	(A-B)		<b>16323361613</b>		<b>14696026723</b>	
				<b>1442810158</b>		<b>1007729556</b>	
D	ಸದಕಲ	22	77	822017779		543403998	
E	ಐದನೆಯ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ				<b>620792379</b>		<b>464325558</b>
F	ಐದನೆಯ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಕುಡಿಯ :	23	78 63 & 79	419227679		299304064	
G	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ / ಖರ್ಚು	26	65 & 83	11387518		694419	
H	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ				<b>212952218</b>		<b>165715913</b>
I	ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶ	24	81, 100 -	16290845		12739411	
				109245964		15708137	
	ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶ			<b>125536809</b>		<b>28447548</b>	
J	ಸವಕಲ ಲಾಭ ಮುಂದುವರಿದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ವರದಾದ ಶಿಲ್ಕು	27			<b>87415409</b>		<b>137268365</b>
				233568031		96299665	
				233568031		96299665	
	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಒಟ್ಟು			<b>320983440</b>		<b>233568030</b>	

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಸವಕಲ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ  
ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮತ್ತು ಲಂಪಣ  
ಖಾತೆ ದಾಖಲೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಸದಕಲ

ಸಹಿ/  
(ಎಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/  
(ಎಸ್.ಆರ್. ಚಕ್ರವರ್ತಿ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಾಂಶು)

ಸಹಿ/  
(ಬಿ. ಮತ್ತು ಚಂದ್ರಪ್ಪ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಾಂಶು)

ಸಹಿ/  
(ಬಿ.ಬಿ.ಬಿಟ್ಟರ)  
ಅಧಿಕಾರಿ ಸಹಾಯಕರು

ಸಹಿ/  
ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಮಾರ್  
ಪಾಲುದಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 14-09-2005





**ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**(ವಿವರ ಪಟ್ಟಿ) ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ನಿಯೋಜಿತ ಬಂಡವಾಳ ಪ್ರತಿ ಶೇಕಡಾ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ 25,00,00,000/- ಈಡ್ಲಿಸ ಶೇರುಗಳು.		2500000000		10000000	
2	ಉಪನಿರ್ದೇಶನ, ವಂದಿತರಾದ, ಪಾವತಿಸಲಾದ: ಸುಗಮ ಬದಲಾಗಿ ಉಪನಿರ್ದೇಶನದ ಉಪನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಪ್ರತಿ ಶೇಕಡಾ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ 50,000/- ಪ್ರತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಈಡ್ಲಿಸ ಶೇರುಗಳು.	52.301	500000	500000	500000	500000
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			500000		500000

**ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01ಎ ಷೇರು ಲೇವಣಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಷೇರು ಲೇವಣಿ	52.302	2334413708		2334413708	
2	ನಿವೃತ್ತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	52.307	(1552702)		0	
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			2332861006		2334413708
				2332861006		2334413708



### ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 02 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ಜನವರಿ 2004 ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2004 ರವರೆಗೆ (ಒಟ್ಟು 12 ತಿಂಗಳು)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಗ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಖಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	56.2	3267591		1852368	
2	ಇತರೆ ಮೀಸಲು :					
a	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು	56.610	46980085		75339707	
3	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕವಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ		320983440		233568030	
a	ಖಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಏಕಕೆಡಾರರ ವಂತಿಗೆ	55.1	597614315		273940570	
b	ಖಂಡವಾಳ ಸ್ವೀಕಾರಗಳ ಮೇಲಣ ವಂತಿಲೆ ವೆಚ್ಚ	55.3	1148935186		253652086	
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>2117780617</b>		<b>838352762</b>

ಖಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	ಖಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	ಖಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	ಖಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	ಖಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	ಖಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ



ಅಧಾವಿ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 03 ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
A.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು					
1	ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು :					
	ನಿರಾವಧಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳ ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ	53.303	224217919		224200000	
2	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕಬ್ಬಿಣದ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸಂಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ					
	ಸಾಲ ಪಿ.ಎಂ.ಇ.ವ್ಯಾ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.307	47344778		0	
3	ಗ್ರಾಮೀಣ ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕಬ್ಬಿಣದ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸಂಯೋಜನೆಗಾಗಿ					
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.314	318297821		419417789	
4	ಪಿ.ಎಚ್.ಸಿ. ನಿರ್ಮಿಸಿದ ಸಾಲ : ಕಬ್ಬಿಣದ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸಂಯೋಜನೆಗಾಗಿ					
	ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.318	0		266384213	
5	ಕ.ಐ.ಪ್ರ.ಸಿ.ಸಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ					
	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	552019973		299212505	
6	ಕ.ಐ.ಪ್ರ.ಸಿ.ಸಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ					
	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಲ	53.351	1774810004		1292688002	
7	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಭರವಸೆಗೊಂಡ ಪಿ.ಎಚ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.960	298186572		0	
	<b>ಮೊತ್ತ (ಎ)</b>			3214877067		2501902509
	<b>ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು</b>			3214877067		2501902509

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಮೇಲಿನ ಸಾಲಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಿವೆ.

ಅಧಾವಿ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 03 (ಅ) ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
A.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು					
1	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.977	220000000		220000000	
2	ಎಸ್.ಪಿ.ಐ. ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.978	500000000	720000000	0	220000000
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			720000000		220000000



**ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜಿಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಜಿಡ್ಯೂಲ್ : 04 ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಲೇವಣಿ**

ಬೆಂಗಳೂರು ಕೃಷಿ ವಿಜ್ಞಾನ ಕೇಂದ್ರ 50 : ಸಿಬ್ಬಂದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಗಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭೂಸ್ವಲ್ಪ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
<b>ಲೇವಣಿಗಳು :</b>						
a)	ಬಿಡುಗಡೆ/ಸೇವಾ ಸಂಪನ್ಮೂಲ	47.3	164885282		150760972	
b)	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರೆ ಲೇವಣಿಗಳು	47.6	238556584		129898962	
c)	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಲೇವಣಿ	48.1 + 48.2 + 48.3	2220864077		2027854493	
<b>ಮೊತ್ತ</b>				<b>2624305943</b>		<b>2308512427</b>

100000000	100000000	100000000	100000000	100000000	100000000	100000000
100000000	100000000	100000000	100000000	100000000	100000000	100000000
100000000	100000000	100000000	100000000	100000000	100000000	100000000
100000000	100000000	100000000	100000000	100000000	100000000	100000000

ಜಿಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

ಬೆಂಗಳೂರು ಕೃಷಿ ವಿಜ್ಞಾನ ಕೇಂದ್ರ (ಆ) 50 : ಸಿಬ್ಬಂದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಗಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭೂಸ್ವಲ್ಪ ವರ್ಷ 2004-05	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04
100000000	100000000	100000000	100000000	100000000
100000000	100000000	100000000	100000000	100000000
100000000	100000000	100000000	100000000	100000000



**ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 05 ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು**

ಆಸ್ತಿ ವಿವರ	01-04-2004 ರಂದು ಆಸ್ತಿ		31-03-2005 ರಂದು ಆಸ್ತಿ		ಶೇ. ಬದಲಾವಣೆ	2005			2004	
	ಮೊತ್ತ	ಮರು ಮೌಲ್ಯ	ಮೊತ್ತ	ಮರು ಮೌಲ್ಯ		ಮೊತ್ತ	ಮರು ಮೌಲ್ಯ	ಮರು ಮೌಲ್ಯ	ಮರು ಮೌಲ್ಯ	
10.1 ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಪಕ್ಕಾ ಕಟ್ಟಡಗಳು	38511887	5982249	613129	42981007	12.1	0	0	0	38511887	43881007
10.2 ಬಾಂಧವೀಕೃತ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು	153579826	32733717	283142	196030401	12.2	37313609	5791507	211371	126266126	153135565
10.3 ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು	8782115	193743	0	10718858	12.3	1214787	367419	86695	7567328	9224547
10.4 ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು	4889856	1359003	0	6058769	12.4	1074167	141525	4072	3615700	4847049
10.5 ಸ್ಥಳೀಯ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು	2754335395	554610523	319541300	2989604619	12.5	886337033	214232578	11286458	1867988362	2001430365
10.6 ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು	7892379445	1712011483	111790808	9492500020	12.6	2879898748	602759683	23738846	5012480887	6033660436
10.7 ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು	58036178	1790252	3785740	56040930	12.7	50180417	3538680	3654305	7856760	6276898
10.8 ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು	18917382	1182590	83704	20016269	12.8	9311448	1750656	50919	9605934	8996084
10.9 ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು	12387607	750314	1093626	12544295	12.9	4017661	471540	263477	8969946	8356570
ಮೊತ್ತ	10952919701	2312364775	437581548	12827692328		3669941960	829062790	141248344	7082971740	8066900622
ಒಟ್ಟು	8714548847	2712425601	474054748	10952919701		3483342887	544724648	158119585	3869947960	5231205950



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 06 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಛೇತ್ರ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.11 to 14.15	3213931400		2082213442	
		14.15 to 14.40	80281371		87289529	
		14.45 to 14.92	(3147122729)		(2050884203)	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			147090042		118618768
2	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಣ ಪಾವತಿಗೆ ಅವಕಾಶ	15.500	138201462		251127053	
				138201462		251127053
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			285291504		369745821



**ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಜೆಡ್ಯೂಲ್ : 07 ತಪಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಜಡಿಭಾಗಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭ್ರೂತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಬಿಜ್ಜಾರದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	984316		1016181	
2	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	86587339		298518506	
3	ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಎಂ.ಎ.ಎಸ್.ಎ.)	22.640	0		0	
4	ಕ್ಯೂವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	18228407		28035416	
5	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660	3362951		3460899	
6	ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಾಗೃತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.680	4544396		6221777	
7	ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ / ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ತಡಿಮೆ ದಾಸ್ತಾನು	22.7	7142521		7313562	
8	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.810	(15919832)		(9117400)	
9	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ತಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.820	2133018	107063116	750269	336199310
10	ಉಳಿತಾಯಿಲ್ಲದ / ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಂಡ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇತರಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.1	16673942		15795655	
11	ಯೋಜನೆಯುಕ್ತ/ ತಳಪಡಿಸಿದ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇತರಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2	39809251	56483193	102039362	117835017
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>163546309</b>		<b>454034327</b>



**ಅಥಾವ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 08 ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು**

ಈ ಷೆಡ್ಯೂಲಿನಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	<b>ಐದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಾಗಿ ಐರವೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)</b>					
1	ಐದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು - ಎಲ್.ಐ.	23.1	4262407450		2646613297	
2	ಐದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು - ಎಲ್.ಐ.	23.2	345449863		265612466	
3	ಐದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.3	41950932		51324532	
4	ಐಲ್ ಅಗಿಲ್ಲದ ರೆವಿನ್ಯೂ	23.4	217134810		259589194	
5	ಐಲ್ ಅಗಿಲ್ಲದ ರೆವಿನ್ಯೂ	23.4	233652299		212245922	
	ಒಟ್ಟು ಐಲ್ ಅಗಿಲ್ಲದ ರೆವಿನ್ಯೂ	23.4	450787109		471835116	
6	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಐದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಳದವರ ಬಾಕಿ.	23.5	239203816		207803226	
7	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	23.7	524858900		256757402	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>5864658059</b>		<b>3899946039</b>
	<b>ಕಡಿತಗಳು :</b>					
8	ಸಂದಾಯದ ಹಿಂತೆರಿಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(70190727)		(45004797)	
9	ಅನುಮಾನಾನ್ವಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(816691339)		(729884623)	
				(886882066)		(774889420)
10	ಐದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಾಗಿ ಐರವೇಕಾದ ಸುಧ್ಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು			4977776004		3125056619
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>4977776004</b>		<b>3125056619</b>





**ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 09 ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಕೆಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	<b>ನಗದು ಲೆಕ್ಕಗಳು</b>					
1	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.11	39929460		28347754	
2	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆಚೀಟಿಗಳು	24.12	150700		153807	
3	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ರೆಸರ್ವ್ ರಸೀದಿ ಚೀಟಿ (ಸ್ಟಾಂಪು)ಗಳು	24.13	2000		4746	
4	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಉಬ್ಬುಮುದ್ರೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಕಾಗದ ಪತ್ರಗಳು	24.14	17520		17520	
	<b>ಉಳ ಮೊತ್ತ</b>			40099680		28523827
	<b>ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನಗದು ಕೈ ಚೀಟಿ-ಲೆಕ್ಕಗಳು</b>					
5	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪಡೆದಿರುವ ಹಣ	24.21	538477	538477	495242	495242
	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಆಸ್ತ್ರಯಲ್ಲಿರುವುದು)	24.3	12362243	12362243	13346204	13346204
	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಆಸ್ತ್ರಯಲ್ಲಿರುವುದು)					
6	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಆಸ್ತ್ರಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು ಖಾತೆ	24.401	6718171		4724063	
7	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಆಸ್ತ್ರಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಖಾತೆ	24.402	27230934		4771324	
8	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಆಸ್ತ್ರಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.404	504762		1325623	
9	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಆಸ್ತ್ರಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.405	(9458773)		162735660	
10	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಆಸ್ತ್ರಯಲ್ಲಿರುವುದು) ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.409	31216646		62569287	
	<b>ಉಳ ಮೊತ್ತ</b>			56211740		236125956
	<b>ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಗೆ ರವಾನಿಸಬೇಕಾದ ನಿಧಿ - ರವಾನೆಯಲ್ಲಿರುವುದು</b>	24.5	76210101	76210101	41549815	41549815
11	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಗಿಂದ ನಗದುದ ಕಚೇರಿಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಲೆಕ್ಕ	24.6	286392	286392	2159572	2159572
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>185708633</b>		<b>322200616</b>



**ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜಿಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಜಿಡ್ಯೂಲ್ : 10 ಲೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಫೈನಾನ್ಸ್ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
I	ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು					
1	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	25.1 To 25.5	41629420		57594480	
2	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಇತರ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	26.6	174689361		31932376	
II	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಐಡಿಯನಿಶಿಯಗಳಿಗೊಂಡ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು					
1	ಪಾಕೆಟ್‌ಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	27.102	0		10518	
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಐಡಿಯನಿಶಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.2	25778592		25604301	
III	ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.8	136800		205200	
			242234173		25820019	
				242234173		25820019
IV	ಲೇವಣಿಗಳು	28.9	16027380	16027380	16655448	16655448
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>258261553</b>		<b>132002324</b>

ಇತರ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಸಿಗುವುದೇ ವೇರಾವುದೇ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಪಡೆಯದೆ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದರಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	25.1 To 25.5	41629420		57594480	
2	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಇತರ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	26.6	174689361		31932376	
III	ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.8	136800		205200	
			242234173		25820019	
				242234173		25820019
IV	ಲೇವಣಿಗಳು	28.9	16027380	16027380	16655448	16655448
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>258261553</b>		<b>132002324</b>



**ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಜೆಡ್ಯೂಲ್ : 11 ಇತರೆ ಅಸ್ತಿಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಬ್ರಹ್ಮ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
a)	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1&28.4	32513964	32513964	36553658	36553658
b)	ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು 31-03-2003 ವರೆಗಿನ ಪಂಪನೇಟ್ ಖಾತೆ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.6 28.613	2036862166		2036862166	
	ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.620	4620891118	6657753284	2119254787	4156116953
c)	ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು					
	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸ್ವ / ಜೀವ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.72	186564		148172	
	ಬಂಡವಾಳ ಅಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವ / ಜೀವ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.74	1811968	1998532	2613184	2761356
d)	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8	689644582		788552649	
	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.840 to 28.843 & 28.848	348851548	1038496130	351662086	1140314735
e)	ಕವಿಪ್ರಸಂಗ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವರ್ಗದ ಕಾರಣ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.9	14373510		12797895	
f)	ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಯೋಜನೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.941& 28.942	(58781961)	(44408451)	(72669221)	(59871326)
g)	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯ ವಿವಿಧೀಕರಣ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	47.3	40828969	40828969	39993223	39993223
h)	ಅಂತರ ಭವಿಷ್ಯ ಲೆಕ್ಕಗಳು :					
i)	ಅಂತರ ಭವಿಷ್ಯ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	31.10 To 31.30	(13815713)	(13815713)	(19030612)	(19030612)
ii)	ಅಂತರ ಭವಿಷ್ಯ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	32.10 To 32.50	(16751758)	(16751758)	(10801126)	(10801126)
iii)	ಅಂತರ ಭವಿಷ್ಯ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಿಗಮದ ಹಣ	33.000	0	0	247078	247078



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭ್ರೂಷಣ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
iv)	ಅಂತರ ಭವನ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸುಧೆ	34.00 To 34.26	941029694		(3359216920)	
v)	ಅಂತರ ಭವನ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸುಧೆ	34.40 To 34.42	0		296659237	
vi)	ಅಂತರ ಭವನ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸುಧೆ	34.42 To 34.44	0		3381147528	
vii)	ಅಂತರ ಭವನ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸುಧೆ	34.4 to 34.6	0	0	0	
viii)	ಅಂತರ ಭವನ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸುಧೆ	34.7 34.9	(941029694) 0	0	(3179839036) 0	750809
ix)	ಎರಡನೇ ವರ್ಗದ ಯೋಜನೆ - ತದ್ವಿಷಯ	35.000	0	0	0	0
x)	ಅಂತರ ಭವನ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ವೈಯಕ್ತಿಕ	36.100 + 36.200 + 36.300	(6103117)	(6103117)	(723665)	(723665)
xi)	ಅಂತರ ಭವನ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರ / ಹಿರಿಯರೇತ	37.100 + 37.200 + 37.300	(16722471)	(16722471)	85398644	85398644
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>7673789369</b>		<b>5371709725</b>



**ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಜೆಡ್ಯೂಲ್ : 12 ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಾರ್ಯಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಕಲಿಪ್ರಸಿದ್ಧಿಯಿಂದ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯದ ಅಧೀನದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು (ಸಬ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್) ಬಾಕಿಬಾಕಿ	41.161	7424607120		4850026207	
2	ಒಟ್ಟು ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸರ್ಕಾರಿ/ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101, 42.201, 42.301, 42.401 & 42.501	514938212	7424607120	755562715	4850026207
	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	42.214 42.272	2065405126	2580343338	2539280727	3294843441
3	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು					
	31-03-2000ರ ಹಾಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಾಗಿ ಪಿಂಚಣಿ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು	44.121	0		(104667465)	
	ಹೆನ್ರಿಸ್ ಪ್ರಸಕ್ತಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲು ಅವಕಾಶ	44.122	15823701		15213233	
	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.140	1300		1300	
	31-03-2000 ಕ್ಕೆ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ	44.141	(9507400)		(6164550)	
	01-04-2000 ಮತ್ತು ಅನಂತರ ಹಾಲಿ ಬರುವಂತೆ ಎಫ್.ಐ.ಎಫ್.ಗೆ ಅವಕಾಶ	44.142	32336722		28905474	
	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಸಂಬಳ	44.210	1066632		889844	
	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್	44.220	53983		62038	
	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310	6631617		8491026	
	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.320	0		40000	
	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಡಿಯಾ)	44.330	17617494		18327500	
	ಉಳಿ ಬಾಕಿ			64024049		(38901599)
4	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು :					
	ಸರ್ಕಾರಿ/ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಸೇರಿದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	44733679		59642050	
	ಸರ್ಕಾರಿ/ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ) (ಕಾಂಪೌಂಡ್)	46.102	750000		700000	
	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಮುಂಗಡ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಉಳಿತಾಯ - ಐಐಟಿಗಳಿಂದ	46.107	7021030		4825050	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ಉಚಿತ ಪದ - ಐಬಿಡಿ ಅದೇಶ / ಬನ್‌ಗೋ ಗುತ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಗಳ ಲೇವು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಬಲ್ ಪದ.	46.104	115532695		79046022	
	ಶಿಕ್ಷಣಿಸಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಸಿಡಿ - ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ / ಸುಂದಾಜೆಲೆ ದೂರವೇಕಾದ	46.106	100638234		92861043	
	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಪ.ಆರ್.ಪಿ. - 2	46.204 to 46.208	3210325		3210325	
	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಿಡುಗಡೆ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸುಂಕಗಳು	46.300	(6108533)		0	
	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಂಡರೂಪದ ಶುಲ್ಕ	46.301	10642641		4341011	
	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ	46.800	16290845		12739411	
	ವೆಚ್ಚ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.41 To 46.47	267604678		243836462	
5	ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	46.600	17708		17708	
6	ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೂಡಿದ / ವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	46.710+ 46.720+ 46.730	14056136		0	
7	ವರ್ಗಾವಣೆ ಟೆಕ್ನಿಕ್‌ಗಳು ಉತ್ಪಾದಿಗಳು	46.91 To 46.94	33243459		14043994	
8	ಇತರೆ	46.95 to 46.97	2417755		17131629	
				610050652		532394704
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			10679025159		8638362752

ಅಭಿವೃದ್ಧಿ : ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಸಾಲಗಳ ಮೊತ್ತವು ಇನ್ನೂ ಉದ್ಯಮಗಳ ಹೊರತಾಗಿ.

**ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 12ಎ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು / ಅಸ್ತಿಗಳು ನಿವೃತ್ತ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ / ಅಸ್ತಿಗಳು (ನಿವೃತ್ತ)	46.801		124954101		15708137
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			124954101		15708137



**ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 13 ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೇವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಫಸಲ್ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಖಾತೆಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ -ಎಲ್.ಐ.			4605.367		4173.152
			ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ		ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	
1	ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರಾಂತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	157426397		188493603	
2	ಗೃಹಖಾತೆ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಾರ್ ಪವರ್, ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ ರಹಿತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.110 + 61.111	2248968298		2111964573	
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾರುಗಳು	61.115	876263129		777668097	
4	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳು (50 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು.	61.119 + 61.120	1339114772		1311078928	
5	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳು (50 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು.	61.121	14295288		13982027	
6	ನೀರು ಸರಬರಾಜು - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯತಿ.	61.125	363393385		355677047	
7	ಖಾಸಗಿ ಡೋಟಾರಿಶ್ ಸರ್ಕಾರಿಗಳು, ಶಾಫಿ, ಆರ್. ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು.	61.128	372525		0	
8	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿಕೊಂಡು ಬೋಟರ್ ಪವರ್	61.129to 61.133	1047454669		973970158	
9	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	61.140	135536362		96752779	
10	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಇತರೆ.	61.143	235234618		274027901	
11	ಆತ್ಮಾಶ್ರಿತ ವಿಧ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು - ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾರುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145	68336860		66233536	
12	ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೇವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)- ಐ.ಆರ್.ಪಿ.2, ಐಚ್/ಕೆಪೆಂಟಿಂದ ಟಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು	61.151	399		77563	
13	ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೇವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ) - ಐ.ಆರ್.ಪಿ.2- ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ತಪ್ಪಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಟಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು	61.152	483453		391845	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಛೇದನ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗದ ರೇಖನು (ತಂದಾಯ) - ಎಲ್.ಇ.			6486880156		6170318057
14	ನಾರ್ಡ್ ಇಸಿ ಸೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಚಿಂಗ್	61.250	383076929		361349839	
15	ಪೈಲಾಜಿ, ಪೈಲಾಜಿ ಮತ್ತು ಪಾಣಿಜ್ಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಡೈಲಿ ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್	61.255	1661658923		1529185292	
16	ಪಾಣಿಜ್ಯ	61.256	294893086		228837876	
17	ನೀರಾವಳಿ ಮತ್ತು ಪೈಪ್ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು, ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು, ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಗಳ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು	61.260	54238521		45098488	
18	ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಸರಬರಾಜು ಪಡೆಯುವ ನಿವಾಸಿ, ವಾಣಿಜ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಅನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗದ ರೇಖನು (ತಂದಾಯ) - ಎಲ್.ಇ.	61.271	93296769	2487164229	56804480	2221275975
19	ಬಿಡುಗಡೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ.ಆಂಡ್ ಆರ್.)	61.902	8975912		14071516	
20	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಪೀಲ್ಡ್ ಕಾಂಟೇನರ್ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	23561960		19305629	
21	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	507211972		529452296	
22	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಿಂದ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906	12212908		15215547	
23	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು			551962752		576044988
24	ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗದ ಒಟ್ಟು ರೇಖನು ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಲಯಾಯತಿ	78.821	(54192181)	9526007137	(52698637)	8969639020
	ತಂದಾಯ : ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌಕರ್ಯಕರ ಲಯಾಯತಿ	78.822	(1312856)		(815411)	
25	ತಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು	83.8	(61445914)		(143644682)	
	ತಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ಲಯಾಯತಿ			(116950951)		(197158731)
	<b>ಉಳಿದ ರೇಖನು</b>			<b>9409056186</b>		<b>8772480289</b>





**ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 14 ರೆಬಿನ್ಯೂ ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ**

ಹಿರಿಯರ ವಿಷಯ, ಶಿ. ಸಂಖ್ಯೆ: 2004/14

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ಪಾ.	ರೂ.	ಪಾ.
1	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಒ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	8282543719		6839716554	
	<b>ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>			<b>8282543719</b>		<b>6839716554</b>



**ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 15 ಇತರೆ ಆದಾಯ**

ಹಿರಿಯರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 15

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಬ್ಯಾಂಕು ರೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಐದ್ದಿ	62.222	32636		33391	
2	ಸಹಕಾರ ಸಂಘಗಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಐದ್ದಿ	62.280	21633		81575	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		0	54269		114966
3	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಉಂಟಾದ ಆದಾಯ		0			
a	ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಉಂಟಾದ	62.330	447436		92510	
b	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	961071		14699808	
c	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಉಂಟಾದ ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	1233240		2871399	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		0	2641747		17663717
4	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು					
a	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	3412198		5045556	
b	ಇತರರಿಂದ (ವಸೂಲಾದ) ಬಾಡಿಗೆ	62.902	0		19436	
c	ಛೇತನ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಲ್ಲದ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ನಗದು	62.904	60		389	
d	ಛೇತನ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಲ್ಲದ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಾತಿ ಸಾಮಗ್ರಿ	62.905	1115249		423287	
e	ಸಾಲಿಗೆ ಮರು ಪಾವತಿಯ ಬಾಡಿಗೆ (ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	62.910	6638		0	
f	ವಿದ್ಯುತ್‌ಚಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಆಯೋಜನೆ	62.916	5825615		4570500	
g	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917	61516090		63721586	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			71875850		73780753
	ಮೊತ್ತ			74571866		91559436



**ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 16 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	<b>ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ</b>					
1	ಎಂ.ಎಸ್.ಇ.ಪಿ.	70.140	192941		107064	
2	ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಾಚಾರ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ನೇವಾ ಕುಟುಂಬ	70.161	1163901226		1099451025	
3	ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಾಚಾರ್ಯ ಸರ್ಕಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.171	13051029552		11656650746	
				14215123719		12756208835
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>14215123719</b>		<b>12756208835</b>



**ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 17 ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಛೇದನ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ಪಾ.	ರೂ.	ಪಾ.
	<b>ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :</b>					
1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	121801716		132441453	
2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	9822758		8861240	
3	ಸಿಬಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	60438		0	
4	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಜೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಚಾರ	74.5	36725013		41809094	
5	ದಾಹನಗಳು	74.6	4492537		4121746	
6	ಪಿರೋಲೈಸಿಸ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಖನಿಜಗಳಿಗಳು	74.7	22854		11074	
7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	425368		411652	
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>173350684</b>		<b>187656259</b>



**ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 18 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಸಂಬಳ	75.1	645833684		664182891	
2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭಾರಕ್ಕೆ	75.2	30191347		23918366	
3	ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆ	75.3	393924002		377981146	
4	ಕವರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	63716688		69808637	
5	ಬೋನಸ್	75.5	17618327		18943576	
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			<b>1151264048</b>		<b>1154834618</b>
6	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	75.611	9597374		5435467	
7	ರಜೆ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ	75.612	15994		3868	
8	ಗಣಕ ರಜೆ ಸಗಡೀಕರಣ	75.617	56276579		66614273	
9	ಗಣಕ ರಜೆ ಸಗಡೀಕರಣ - ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ/ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	29907581		150679277	
10	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	963860		1760756	
11	ಮಾನಸುಲ್ ಗ್ಯಾಂಗಿಸ ಸೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಔಪಚಾರಗಳು	75.630	24155565		23375183	
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			<b>120916953</b>		<b>247868824</b>
12	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	29910490		31621264	
13	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	204391230		188294572	
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			<b>234301720</b>		<b>219915836</b>
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>1506502720</b>		<b>1622619278</b>



**ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 19 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭ್ರೂವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಬಾಡಿಗೆ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101 + 76.102		24522925		5193204
2	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103		82350		87224
3	ದಿವಿ	76.104 + 76.105 + 76.106		15358		11054
4	ಜೇಜೂರ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್, ಫೋನ್, ಇ-ಮೇಲ್, ಲೆಟರ್‌ಹೆಡ್, ಪ್ರಿಂಟರ್‌ಹೆಡ್, ಲೆಟರ್‌ಹೆಡ್, ಲೆಟರ್‌ಹೆಡ್, ಲೆಟರ್‌ಹೆಡ್, ಲೆಟರ್‌ಹೆಡ್	76.111 + 76.112		11234111		10543439
5	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚ	76.113		1568670		1712911
	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114		1489350		461921
6	ರೆವಿನ್ಯೂ ರೆಸಿಡೆನ್ಸಿಯಲ್ ಸ್ಟಾಂಪ್‌ಗಳು	76.115		8350		148369
7	ಸೂಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.121		869789		471699
8	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶುಲ್ಕ (ಕಾನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್ ಚಾರ್ಜ್ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 125000/-, ತೆರಿಗೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 35000/-, ಸರ್‌ಕಾರೀ 8% ಸೇರಿದಂತೆ)	76.122		241948		222844
9	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123		319848		240000
10	ಪಾಂಚಿಕ ಶುಲ್ಕ	76.124		10000		0
9	ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಯರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129		71848776		55794045
10	ಭ್ರೂವರ್ಷ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಫಲಿತಗಳು	76.131 To 76.139		81279202		45514865
11	ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ವಿವರಗಳ ವೆಚ್ಚ	76.140		34800837		0
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			<b>228291514</b>		<b>120401575</b>
	<b>ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು</b>					
11	ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಪಂದಾ	76.151		12496399		20950
12	ಫುಲ್‌ಕಾಂಪ್ಲಿ, ನಿಯಂತ್ರಣಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152		865081		50450
13	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153		10225437		15185975



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
14	ಜಾಕೀಲಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	2319257		4861239	
15	ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು	76.156	378604		286007	
17	ವಿದ್ಯುತ್ ಕೆಲಸ	76.158	10584638		11535066	
16	ನಿರೀಶ ಕೆಲಸ	76.160	1100213		377565	
17	ಮನೋರಂಜನಾ ವೆಚ್ಚ	76.162	46857		48307	
18	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಪ್ರಸ್ತಾನ ಕಂಪನಿಯ ವೆಚ್ಚ	76.170	599416		360906	
19	ಕಡಿಪಡಿಸಿ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಕಂಪನಿಯ ವೆಚ್ಚ	76.171	2694780		2555442	
20	ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190 + 76.191	4471640		4628046	
21	ಸಾಗಣೆ ಕೆಲಸ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To + 76.282	8070294		8149013	
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			53852616		48058965
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			282144130		168460540



**ಅಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 20 ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಛೇತ್ರ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	3076529		1936451	
2	ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.7	31799398		27986964	
			34875927		29923415	
3	ಕಳೆದ : ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	(9399791)		(762795)	
				25476138		29160620
4	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ, ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಖಾತಿ ಖರ್ಚುಗಳು	79.4	88507974		(77194352)	
5	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5	32256250		9115544	
				120764224		(68078608)
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			146240360		(38918188)





ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 21 ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ವರ್ಷ 2004-05		ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ಪಾ.	ರೂ.	ಪಾ.
1	ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಅನುಗುಣಗಳಿಗೆ ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ	74.900		0		0
2	ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	75.900		0		0
3	ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	76.900		0		0
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>0</b>		<b>0</b>



**ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 22 ಸವಕಳಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	5303674		4957529	
2	ಉಳಿತಾಯಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	268747		148042	
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	168879		163093	
4	ಸ್ವಾಮಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150 + 77.151	213777209		178029886	
5	ಮೇಗರು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160 + 77.161	596828760		354083165	
6	ಛಾತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170 + 77.171	1859553		3241254	
7	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ನೋಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	1688258		1413907	
8	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190 + 77.191	563163		606897	
9	ರಾಜ್ಯಗೌಣಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.600		820458243		542643773
				1559536		780226
	<b>ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿ</b>			<b>822017779</b>		<b>543403998</b>



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 23 ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಛ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	<b>ಇತರೆ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ / ಮುಂದೂಡಿದ ಸಾಲಗಳು (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)</b>					
1	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.	78.540	150582858		0	
2	ಹಬಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.542 to 78.549	5843698		26389258	
3	ಕಬಿಪ್ರಸಿಯಂ ಹು.ಬಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಿ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.553	0		185164932	
4	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ನಿಯಮಿತದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.557	0		22733055	
5	ಬಾಡೆಲ್ಟು ಖ್ಯಾಂತ್‌ಗಿಂದ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಿ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.560	17116428		271233	
	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಖ್ಯಾಂತ್‌ಗಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.563	15399997		0	
	ಖಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಖ್ಯಾಂತ್‌ಗಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.564	6038727		0	
	ಹು.ಬಿ.ಸ.ಕಂ. ಗಾಗಿ ಕಬಿಪ್ರಸಿಯಂ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.584	29204042		0	
6	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)	78.591	63392731		32952213	
	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ.)	78.592	120467913		0	
				408046394		267510691
7	ಫೋರ್ಜ್ ಬಾಡಿಗೆ	78.810 To 78.815	0		23679830	
8	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಕಾಗೂ ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.820 To 78.871	11181285		8113543	
				11181285		31793373
	<b>ನಿವೃತ್ತ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು</b>			<b>419227679</b>		<b>299304064</b>



**ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 24 ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ**

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಶ್ವಕೋಶ ಸರ್ಕಾರೀ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ಪ.	ರೂ.	ಪ.
1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	81.100	16290845		12739411	
2	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	81.101	109245964		15708137	
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>125536809</b>		<b>28447548</b>





**ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು**

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

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2004-05		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2003-04	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
A)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ					
1	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	65.200	0		69931	
2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.600	6720776		6391979	
3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡತಾಸು ಪಾಟಾ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700	17252469		0	
4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಇತರಗಳು	65.800	3787769		1220837	
5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	88095		0	
				27849109		7682748
B)	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು / ಸರ್ಚ್‌ಗಳು					
1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	0		(33726)	
2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.500	(778104)		0	
3	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ತಡೆಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	(13687964)		(6954600)	
4	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ತಡೆಮೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.810	(565926)		(3)	
5	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)	83.840	(1400927)		0	
6	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	(28670)		0	
				(16461591)		(6988329)
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ನಿವೃತ್ತ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು / ಶುಲ್ಕಗಳು (ಎ - ಬಿ)			11387518		694419



**ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಮ್ಬೆ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ**  
**ರೋಟಿ ವಹಿವಾಟು 01-04-2004 ರಿಂದ 31-03-2005 ರ ವರೆಗೆ**

	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	
<b>ಅ. ರೋಟಿ ವಹಿವಾಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ</b>		
ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಅಭಿ	21.30	
ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ	(250.16)	(228.86)
ಕೂಡಿಸು : ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		
ಸವಕಳಿ	82.20	
ಉದ್ಯಮಕ್ಕೆ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	41.92	
ಅಭಿ/ಸಹಿ ಇಸ್ಟಿ ಬೋರಡ್‌ನ ಸಂಕರ	2.24	
ಗಣಕ ರಚನೆ ಸಂಗ್ರಹಣೆ / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.78	
ಮೋಟರ್ / ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ಯೂಟಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	1.76	
ಛೇದನ ವರದಿಯ ಅಭಿ	(1.14)	
ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	1.58	
ಇತರೆ : ಎಮ್‌ಸಿಬಿ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ	(2.49)	126.85
ಒಂದವಾಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಏರ್ಪಡಿಸುವ ಮುಂಚಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಅಭಿ		(102.01)
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		
ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಏರ್ಪಡಿಸಿರುವುದು	(185.27)	
ಇತರರಿಂದ ಏರ್ಪಡಿಸಿರುವುದು	19.95	
ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು	28.75	
ಛೇದನ ವರದಿ	183.75	47.18
ನಿವೃತ್ತ ರೋಟಿ ಸಂಗ್ರಹ		(54.83)
<b>ಆ. ನಿವೃತ್ತ ರೋಟಿ ಹೊಂದಿಕೆ</b>		
ಸ್ಟಿರಾಸ್ಟಿಗಳ ಖರೀದಿ	(179.04)	
ಸಾಲ / ಮುಂಗಡ / ರೇವಣಿ	(12.63)	
ರೋಟಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಚಟುವಟಿಕೆ		(191.67)
<b>ಇ. ರೋಟಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಚಟುವಟಿಕೆ</b>		
ಖರೀದಿ ಉಳಿತ	250.06	
ಶೇರುಗಳು	0.00	
ಮರುಪಾವತಿ	(128.76)	
ಗ್ರಾಹಕ ರೇವಣಿ	32.37	
ಒಂದವಾಳ ಅನುದಾನ	89.52	
ರೇವಣಿಗಳು	31.58	
ಉದ್ದಿ	(41.92)	
ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	
ನಿವೃತ್ತ ರೋಟಿ ಹಣಕಾಸಿನ ವ್ಯವಹಾರ		232.85
<b>ರೋಟಿ ವ್ಯಯ (ಅ + ಆ + ಇ)</b>		(13.65)
ತುಂಬು : ರೋಟಿ / ನಿವೃತ್ತ ರೋಟಿ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ		32.22
ನಿವೃತ್ತ ರೋಟಿ / ರೋಟಿ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ		18.57

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಸಮ್ಮೇಳನದ ಪ್ರಕಾರ  
 ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ  
 ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ನಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆ

ಸಹಿ/-  
 (ಎಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ)  
 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
 (ಎಸ್.ಆರ್.ತಪಶೀಲ್ಕಾರ)  
 ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆಂತರಿಕ)

ಸಹಿ/-  
 (ಕೆ. ಮುತ್ತು ಕಾಂಡಿಯನ್)  
 ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಸಹಾಯಕ)

ಸಹಿ/-  
 (ಎ.ಬಿ.ಬೆಳಗಲ)  
 ಅಧೀನ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-  
 ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಮಾರ್  
 ಹಣಕಾಸು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
 ದಿನಾಂಕ : 14-09-2005



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ - 27 : ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

### 1) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು :

1.1 ಕಂಪನಿಯು ಆಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ 1956ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ರೂಢಗತ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅಧರಿಸಿವೆ.

### 2) ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳು :

2.1 ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಸಹಿತ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಿಂದ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಒಳಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆಯಿಂದ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲಾಭ ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಲಿಕ್ಯತೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದು ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.4 ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತ ಮಾಡುವ ಸಾಧನಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒದಲಾಗಿ ಸದರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ವೀಸಲು ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳೆಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

2.5 ನಿಗದಿತ ದರ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಬೆಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆಯಂತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

### 3) ಸವಕಳಿ :

3.1 ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಸ್.ಓ. 265, ಇ ದಿನಾಂಕ 27-03-1994ನ್ನು ಅಧರಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಚಕ್ತ (ಸರಬರಾಜು) ಅಧಿನಿಯಮ, 1948ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು (ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿ ಕೆಲಸಗಾಗಿ ಪುನಃ ನೀಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದವುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನಂತರದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಇಟ್ಟುಕೊಂಡು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 27-03-1994ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

3.2 ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಂತರದ ವರ್ಷದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಯಾವುದೇ ಅವಧಿಯಲ್ಲಾಗಲೀ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ ಅನುಪಯುಕ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಳಚಿದ / ಕಾರ್ಯದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.





ಕಂಪ್ಯೂಟರುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 14ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಶೇ. 12.77% ರಷ್ಟು ಆಕರಿಸಿದ್ದು ಇದು ಕವಿಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಅ.ಸಂ. 43/ಡಿ. 6-11-2002 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿದೆ.

- 3.3 ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90ರ ಪರಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.
- 3.4 ರೂಪಾಯಿ 500/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸ್ವಾಧರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆ ಸ್ವಾಧರ ಅಥವಾ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣವನ್ನು ಸ್ವಾಧಿಸಿ, ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ವರ್ಷದಿಂದ ಶೇ. 100ರ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
- 3.5 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ವರ್ಷಗಳ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

#### 4) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು :

- 4.1 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾದ ವಸ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಈ ಹಿಂದೆ ಕೊಂಡ ಕ್ರಯ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು (ಕಂಪನಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ದರ ವಿವರ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ) ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದರಗಳೆಂದು ವಾವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

#### 5) ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ (ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ) INVENTORY :

ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಹಿಂದೆ ಕೊಂಡ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ದರವು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ದರ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ.

#### 6) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ :

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದಾಗಿ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಶೇ. 3ರಷ್ಟು ಅಧಿಕವನ್ನು ಗಳಿಸಲು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾಯ್ದೆ 1948ರ ಶಾಸನ 59 ರನ್ವಯ ಸಂಚಿತಗೊಳ್ಳುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯ ಧನವನ್ನು ಸರ್ಕಾರ ಕೊಡಮಾಡಿದೆ; ಪರಟೇಸರ್ ಪ್ರೊವೈಡರ್ ಮಾಡೆಲ್ (Purchaser Provider Model) ಅನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮಾದರಿಯ ಅನುಸಾರ ಒಟ್ಟು ಸಹಾಯ ಧನವು ರೂ. 859.86 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಶೇ. 3% ರಷ್ಟು ಅಧಿಕಗೊಳಿಸಲು ರೂ. 828.25 ಕೋಟಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ.

#### 7) ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು :

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ದಿನಾಂಕ 1-6-2002 ರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಮೂಲ ವೇತನದ ಶೇಕಡಾ 2.36 ರಷ್ಟು ಉಪದಾನಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಮೂಲವೇತನ + ಹುಟ್ಟುಹಕ್ಕಿಯ ಶೇಕಡಾ 19.06 ರಷ್ಟು ಪಿಂಚಣಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳುವಾರು ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿ.ಇ. 14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31-5-2002ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರವಾರರಿಗೆ ಸಂಬರ್ಧಾನುಸಾರವಾಗಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಪಿಂಚಣಿ ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಎಕ್ಸ್ಟ್ರಾವೇರಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



**8) ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ (Revenue) ಮಾನ್ಯತೆ :**

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯವನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಈ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿರುವ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆದಾಯವನ್ನು ರೆವೆನ್ಯೂ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿರುವ ಆದಾಯ ಇನ್ನೂ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸದಿರುವ, ಆದರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ ರೆವೆನ್ಯೂ ಅಧಿಕಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

**9) ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ :**

ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಸುಸ್ಥಿರರ ಬಾಕಿಯ ಶೇ. 4ನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. (ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಹೈಟಿನ್ಯಸ್ ಬಳಕೆದಾರರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸ್ತಾನದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**10) ಸಹಾಯಧನದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :**

ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಮೀಸಲು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿದ್ದು ಇವನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯವೆಂದು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಳೆದಿಲ್ಲ.

ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 6.91 ಕೋಟಿ ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ನೀಡು ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ರೂ. 106.58 ಕೋಟಿ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು 2.12 ಕೋಟಿ ವಿಶೇಷ ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪ್ರಧಾನಮಂತ್ರಿ, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

**11) ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೊಡತಕ್ಕಂತ ತೆರಿಗೆ :**

ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೆ ಕೊಡತಕ್ಕಂತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ 22ರ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005ರಲ್ಲಿ ಅವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

**12) ಲೆಕ್ಕದ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ :**

- 1) ಕಂಪನಿಯು 30-04-2002ರಂದು ಸಂಘಟಿಸಿತು. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು 13-05-2002ಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿತು. ಹೆಸಾಂ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು 01-06-2002ಕ್ಕೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಾಲವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ 01-06-2002ಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಜಿ.ಸಿ.ನಂ. ಡಿ.ಇ.8, ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002 ದಿನಾಂಕ 31-05-2002 ಮತ್ತು ಡಿ.ಇ.48 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2003 ದಿನಾಂಕ 31-05-2003ರ ಪ್ರಕಾರ ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ, ಉತ್ತರಕನ್ನಡ, ಹಾವೇರಿ, ಬೆಳಗಾವಿ ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಮತ್ತು ಬಿಜಾಪೂರ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01-06-2002ರಿಂದಲೇ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿತು.
- 2) ಕಂಪನಿಗೆ ಕೇವಲ ಒಂದೇ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆ ಇದ್ದು ಅಂದರೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು. ಆದರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ತದಕೋಶ್ಯ ಒಂದೊಂದೆ ಉತ್ಪಾದನೆ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಕೊಡುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.



- 3) ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ / ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂ ದೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರದ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಬಲತಕ್ಕ ಮತ್ತು ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳೆಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ.
- 4) ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ್ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಂತರ ಒಳ ಲೆಕ್ಕವು (ಐಯುಎ) ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ.
- 5) ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ಬಾಕಿದಾರರು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಶುಲ್ಕಗಳ ಧೃಢೀಕರಣ ಆಗಬೇಕಾಗಿದೆ.
- 6) ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ಬಾಕಿದಾರರು / (ವಸೂಲಿ / ಪಾವತಿ) / ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ / ಹಾಲಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಮಾನತ್ತಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ತಪಶೀಲು ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- 7) ಪಿಂಚಣಿ / ಗ್ರಾ.ಪಿಂಚಣಿ / ರಜೆಯ ನಗದು ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್.ಗಳನ್ನು ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇಡಲಾಗಿದೆ.
- 8) ಬಿ.ಐ.ಎಫ್.ಆರ್.ನಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸುಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ರಿಯಾಯಿತಿ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಯು ಈ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಕುಂಬಕೊಡಬೇಕೆಂಬ ಪದತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಲುಕುಂದು ಕಂಪನಿಯು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಸಮಿತಿಗೆ ತಿಳಿಸಿದೆ. ಆದರೆ, ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ಪಷ್ಟನೆಗಳು ತಿಳಿದು ಬರದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಇದನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳೆಂದು ತೋರಿಸಿಲ್ಲ.
- 9) ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಪೊರಗಿದಾಗುತ್ತಿದೆ.
- 9ಎ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿದ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ್ದು ಒಟ್ಟು ಆದಾಯವು ರೂ. 2.78 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ವೆಚ್ಚವು ರೂ. 1.59 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ನಿವ್ವಳ ವೆಚ್ಚವು ರೂ. 1.19 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ. ಈ ನಿವ್ವಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸವಕಳಿಯು ರೂ. 0.67 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ. 1.73 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 0.38 ಕೋಟಿ ಸೇರಿದೆ.
- 10) ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ (ಆದಳಕ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಮಾಣಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ) ನಮೂದಿಸಿದೆ.

(ವಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು)

ವಿವರಣೆ	ಎನರ್ಜಿ (ಎಮ್.ಯು.)
1) ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ	6214.359
2) ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	1758.075
3) ಮಾಪಕ ರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	2747.292
4) ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	4505.367
5) ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆಯ ನಷ್ಟ	1708.992
6) ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ	27.50%



11) 2004-2005ರ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಕೊಟ್ಟುಕೊಡುವ ವೇತನವು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	
1)	ವೇತನ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಭತ್ಯೆ	972054-00
2)	ಎಕ್ಸ್ಟ್ರೀಮಿಯಾ ಮೊತ್ತ	5000-00
3)	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಖರ್ಚು	6740-00
4)	ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚ	308396-00
	ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	----
	ಸಮಾವೇಶನ ಶುಲ್ಕ	5000-00

- 12) ಕೆಪಿಟಿಎಲ್‌ನ ಅಸ್ತಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಮೂಲ ದಾಖಲೆಗಳು ಇನ್ನೂ ದೊರಕಬೇಕಾಗಿದೆ.
- 13) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿಸ್ತರಣೆ, ಪೂರ್ವಭಾವಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ರೂ. 530.41 ಕೋಟಿ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ. ಯೋಜನೆಯ ಮನ್ನಣೆಯಾಗಿದೆ.
- 14) ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ, ಖಾತರಿ ದಲ್ಲಾಳಿ 2004-2005ನೆಯ ವರ್ಷದ ಸಾಲದ ಸಲುವಾಗಿ ಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಕೆಪಿಟಿಎಲ್ ವತಿಯಿಂದ ಕೊಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮೂಲಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಇದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

- 1) ಬಡ್ಡಿ - ರೂ. 39.64 ಕೋಟಿ.
- 2) ಖಾತರಿ ದಲ್ಲಾಳಿ - ರೂ. 0.62 ಕೋಟಿ.
- 3) ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿ - ರೂ. 87.19 ಕೋಟಿ.

ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ರೂ. 2.14 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.



- 15) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2003-2004 ರಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರ	ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ಬಾಕಿ ವಿವರ		ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ / ದಿನಾಂಕ
		ಅಸಲು	ಬಡ್ಡಿ	
1.	31-03-2001 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ	381480964-14	141512040-30	ಸಂಖ್ಯಾ ಡಿ/ಐ.ಪಿ/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್./ ದಿನಾಂಕ 03-09-2003
2.	31-03-2003 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ	1422193740-73	352091165-32	ಸಂಖ್ಯಾ ಇಎನ್/44/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್/ 2004/ ದಿನಾಂಕ 21-02-2004
3.	31-03-2003ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಬಾಕಿಯ ಅಸಲಿನ ಮೇಲೆ ದಿ. 01-04-2003 ರಿಂದ 31-03-2004 ವರೆಗೆ ಹಾಕಿದ ಬಡ್ಡಿ	----	262577258-61	
	ಮೊತ್ತ	1803674704-87	756180464-23	

ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಂದ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಇತರೇ ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಿದ್ದು ಅದನ್ನು 2005ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 203686216.5 ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಆಗಿದ್ದು ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ. 522993004.00 ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

- 16) ಗುರುತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿವರಣೆ ಕೊರತೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಎಸ್.ಎಸ್.ಆರ್.ಯುನಿಟ್‌ಗಳೆಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
- 17) ವಿತರಣಾ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಿದ ಕಾರಣ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತನ್ನ ಕೆಲವೊಂದು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಈ ವರ್ಗಾವಣೆಯಲ್ಲಿಯ ಸಾಲದ ವಿವರಗಳು; ಸಂಸ್ಥೆಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳ ನಿಯಮಾವಳಿ ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಇನ್ನೂ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವಿವರಣೆಗಳ ಗೈರು ಹಾಜರಿಯಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.
- 18) ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕಗಳು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಯ ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆಯ ಕಾರಣ ಉಂಟಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಎಂಬ ಕಾಯ್ದುಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ತಿರ್ಪಿಣಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಮುಂಬರುವ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದು.



19) ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ರೂ. 834.69 ಲಕ್ಷ, ಒಳಗಿನವಾರ ತಕರಾರುವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಇವು ಬೇರೆ ಬೇರೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೇಲ್ಕನವಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	ಕೇಸ್ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1)	ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.	5	42.99
2)	ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರು (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ)	4	11.23
3)	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಲಯ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ / ಬೆಳಗಾವಿ.	10	14.72
4)	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವೃತ್ತ	53	23.94
5)	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗ	179	31.94
6)	ನ್ಯಾಯಾಲಯ	317	709.87
	ಒಟ್ಟು	546	834.69

- 20) ಆಧಾರ್ ಪತ್ರ, ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಕೆಡ್ನೋಲ್ ಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಮೀಪದ ರೂಪಾಯಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಿದೆ.
- 21) 2004-2005ನೆಯ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 50 ಕೋಟಿಗಳ ನಿಶ್ಚಿತ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ರೂ. 200.06 ಕೋಟಿಗಳ ಅನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಸುನಿಶ್ಚಿತವಲ್ಲದ ರೂ. 321.49 ಕೋಟಿ ಸಾಲವನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದಲೇ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆಗಳ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಣೆಗಳು ಇನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ.
- 22) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ 31-03-2005 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೈ ಪಣ ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ. 14.13 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯ ಪ್ರಧಾನ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 4.44 ಕೋಟಿಯಾಗಿದೆ.
- 23) ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳವು ಒಂದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಇದ್ದು, ರೂ. 250.00 ಕೋಟಿ ಶೇರು ಶೇವನಿಯನ್ನು ರೂ. 233.44 ಕೋಟಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯ ಹಂಗಾಮಿ ಆಧಾರ್ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ 01-06-2002ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ



ನಮೂದಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಪತ್ರ, ಹೊರಡಿಸಿದ ನಂತರ ಶೇರು ಲೇವಿಗೆಯನ್ನು ಶೇರು ಬಂಡವಾಳವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಿ ಸರ್ಕಾರದ ಹೆಸರಿಗೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಶೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು 1 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ. 2.50 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

24) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು :

ವಿವರಗಳು	2001-02	2002-03	2003-04	2004-05	ಒಟ್ಟು
ಲಾಭ ಮತ್ತು ಸ್ವಲ್ಪ ಲೆಕ್ಕಪ್ರಕಾರ - ಸ್ವಲ್ಪ					
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ		695016976	892500723	1099423485	268641184
ಮಾರಾಟವಾದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೇಲಸ ಲಾಭ		733075	762795	9399791	10895661
43 ಐ ಪ್ರಕಾರ ಒಪ್ಪುವುದು		695016976	892500723	1099423485	268641184
ಎ		803818287	945984982	1131802789	2881606058
ಲೆಕ್ಕಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ		342222758	540784401	822017779	1705024938
ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವಲ್ಪ		8074560	27986964	31799398	67860922
43 ಐ ಪ್ರಕಾರ ಒಪ್ಪಲಾರದ್ದು		214750798	116320215	118467305	449538318
ಆದಾಯತೆರಿಗೆ ಪ್ರಕಾರ ಮುಂದುವರಿದ ಸ್ವಲ್ಪ	114046825	134238647	92557692	- 52885789	287957575
ಐ	114046825	699286763	777649472	919398693	2510381753
ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	114046825	- 104531524	- 168335510	- 212404096	- 371224305
ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಲೆಕ್ಕಪ್ರಕಾರ ಬದ್ಧಿಸಿದ್ದು					- 124954101



25) ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮೇರೆಗೆ ದಿ: 11-08-2005 ರಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅನುವಾನವು ರೂ. 2.72 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದು; ಹಾಗೂ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ. 20.03 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ತಕ್ಕರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಸ್ವರಾಶಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ರೂ. 0.19 ಲಕ್ಷ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದು; ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ ಬೆಲೆಯು ರೂ. 20.39 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ಷಡ್ಶೂಲ 1 ರಿಂದ 27 ಕ್ಕೆ ಸಹಿ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸಂಖ್ಯೆ	ತಾರೀಖು	ವಿಷಯ	ಸಹಿ	ಸಹಿ	ಸಹಿ	ಸಹಿ
			ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ದೀರ್ಘದ್ರವ್ಯ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಟಾರ್ಗಟ್ ಅಕೌಂಟ್‌ಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ	ಸಹಿ/- (ಎಸ್. ಗೋಪಾಲ್)	ಸಹಿ/- (ಎಸ್.ಆರ್.ಚಿಕ್ಕೇಶ್ವರ)	ಸಹಿ/- (ಶಿ. ಮುತ್ತು ಶಾಂತಿಯನ್)	ಸಹಿ/- (ಇ.ಬಿ.ಶೇಖರ್)
			ಶ್ರೀ ಅರಸೀಕೆರೆ ಕುಟುಂಬ ಕಾಲುದಾರರು				
			ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ				
			ದಿನಾಂಕ: 14-09-2005				





**ಅಧಾವೆ 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
---	---

ಅಧಾವೆ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ : 

3	1	0	3	0	5
---	---	---	---	---	---

**II ಐಂದಾಳ ಅಕೌಂಟ್ (ಸಾರ್ವ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)**

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪಂಚಜೆ :	Nil	ಅಧಿಕಾರಪತ್ರ ಪಂಚಜೆ :	Nil
ಬೋನಸ್ ಪಂಚಜೆ :	Nil	ಪಾಸಗೀ ಪಂಚಜೆ :	500

**III ನಿಧಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಹಾಗೂ ಪಂಚಜೆ (ಸಾರ್ವ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)**

ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ :	11010325	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು :	11010325
ನಿಧಿಯ ಮೂಲ			
ಪಾವತಿ ಐಂದಾಳ :	500	ಕಾಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ :	2117781
ಶೇರು ರೇವಣಿ :	2332861		
ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :	720000	ಉಪನಿಧಿ ಸಾಲಗಳು :	5839183
ನಿಧಿ ನಿರ್ವಹಣೆ			
ನಿವೃತ್ತ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ :	8555222	ಹೂಡಿಕೆ :	0
ನಿವೃತ್ತ ಆಸ್ತಿ :	2455103		
ಸಂಚರ ಸ್ವತ್ತು :	—	ಇತರೆ ಐಚ್ಛುಗಳು :	0

**IV ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆಯಡಿ (ಸಾರ್ವ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)**

ಐಕ್ಯತೆಯ :	17766172	ಒಟ್ಟು ಐಚ್ಛು :	17553220
ಕರ ಬೊಂದಲು ಲಾಭ :	212952	ಕರ ನಂತರ ಲಾಭ :	87415
ಪ್ರತಿ ಶೇರು ಗಣನೆ :	1748	ದಿವಿಡೆಂಡ್ % :	—

**V ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ಪ್ರಮುಖ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು / ಸೇವೆಗಳು**

ಸಂಕೇತ : —

ಉತ್ಪನ್ನ ವಿವರಣೆ : ಬಿಬ್ಬಿಲ್ ಸರಬರಾಜು

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಸಮ್ಯ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ	ಸಹಿ/- (ಎಸ್. ಗಂಗಯ್ಯ) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸಹಿ/- (ಎಸ್. ಆರ್. ತಪೋಬಲ್ಲಾ) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಅಂಗೀಕರ)	ಸಹಿ/- (ಶ. ಮತ್ತು ಪಾಂಡಿಯನ್) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪದಾಧಿಕಾರ)	ಸಹಿ/- (ಜಿ.ಬಿ.ಬೆಳಗಲ) ಅಧೀನ ಸಲಹೆಗಾರರು
--	---	--	---	--

ಸಹಿ/-  
ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಮಾರ್  
ಅಧಿಕಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 14-09-2005



ಪುಟ್ಟ ಖಾಸಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ನಿರೀಕ್ಷೆ  
 ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಂವತ್ಸರ (2004-05 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಬಿಡುಗಡೆ ವಿವರ	ವರ್ಷ	2003-04					ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು ಸಂಖ್ಯೆ	ಉಳಿತಾಯ ವಿವರ	ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು ಸಂಖ್ಯೆ
		ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು		ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು ಸಂಖ್ಯೆ	ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು ಸಂಖ್ಯೆ	ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು ಸಂಖ್ಯೆ			
		ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು	ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು						
1	2	3	4	5	6	7	8 = (9) * 100	9	10
ಬಾಡಿಗೆಯಲ್ಲಿ / ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು	ಎಲ್-1(ಎ)	61.101	23.101	279388	80795000	1.79	194.85	157426397-17	411472985-75
ಗೃಹಣೀಕರಣ / ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು	ಎಲ್-2 (ಎ) (ಐ)	61.110 & 61.111	23.110 & 23.111	1830983	678112000	15.05	331.65	2248968298-15	924168544-50
ಬಾಡಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು	ಎಲ್-3	61.115	23.115	186911	130855000	2.90	669.64	875263128-79	114407771-59
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಯೋಜನೆಗಳು / ಸಂವತ್ಸರಗಳು (10ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ) ಮತ್ತು ಸಂವತ್ಸರಗಳು (10 ಮತ್ತು 20ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)	ಎಲ್-4 (1 ಮತ್ತು 2)	61.119 & 61.120	23.119 & 23.120	390305	262871000	58.35	50.94	1339114772-47	1973644132-45
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು (10 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)	ಎಲ್-4 (ಆ)	61.121	23.121	699	15469841	0.34	92.41	14295287-67	21705288-61
ಖಾಸಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ನಿರೀಕ್ಷೆ, ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು	ಎಲ್-4 (ಬಿ)	61.128	23.128	42	171275	0.00	217.50	372525-30	458297-83
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು	ಎಲ್-6	61.1257	23.1257	14066	94592298	2.10	384.17	363393385-42	473361608-94
ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು ಮತ್ತು ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು	ಎಲ್-6 (ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ)	61.129 ಹಿ 61.133	23.129 ಹಿ 23.133	51678	214666850	4.76	487.94	1047854668-85	179563219-59
ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು (ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು)	ಎಲ್-6(1)	61.407	23.1407	5492	16892793	0.37	802.33	135536361-50	243167673-87
ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು (ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು)	ಎಲ್-6 (2)	61.1437	23.1437	4275	84673000	1.86	277.82	235234618-45	163751396-05
ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು ಸರ್ಕಾರಿ	ಎಲ್-7	61.145	23.145	5581	794748	0.16	930.07	68336860-37	(19774662-94)
ಉಳಿತಾಯ ಠೇಖರು				2769620	3952286535	87.72	164.12	6486396304-14	4485926251-24



ವ್ಯಯ ವಿವರಣೆ	ವಿಭಾಗ	2003-04							ಒಟ್ಟು
		ವ್ಯಯ		ಒಟ್ಟು	ಅನುಬಂಧ	ವಿಭಾಗ	ವಿಭಾಗ	ವಿಭಾಗ	
		ವಿಭಾಗ	ವಿಭಾಗ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ಸರ್ಕಾರಿ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯಯ	1	61,250	23,250	81	107,030,897	2.26	375.45	38,307,629.42	22,524,761.93
ವ್ಯಯ, ವ್ಯವಹಾರ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆ, ವ್ಯವಹಾರ, ವ್ಯವಹಾರ	2 (ಎ)	61,255	23,255	336	35,401,102.3	7.86	469.38	1,661,658,222.84	5,889,886.9-59
ವ್ಯವಹಾರ	3 (ಎ)	61,256	23,256	253	48,132,942.3	1.07	612.66	29,489,308.6-18	4,72,609.8-36
ವ್ಯವಹಾರ / ವ್ಯವಹಾರ	3 (ಆ)	61,260	23,260	83	23,123,885	0.51	234.56	5,423,852.1-23	6,35,188.75-52
ವ್ಯವಹಾರ	4	61,270	23,270	49	25,780,247	0.57	361.89	9,329,678.93	9,24,341.3-16
ವ್ಯವಹಾರ				802	5,530,789.94	12.28	449.69	2,487,164,228.60	3,611,348.76-56
ವ್ಯವಹಾರ				277,042	4,505,365.529	100.00	199.17	89,735,605.32-74	48,470,611.27-80
ವ್ಯವಹಾರ									41,95,093.2-23
ವ್ಯವಹಾರ		61,151						48,385.2-10	0-00
ವ್ಯವಹಾರ		61,900	23,700					55,19,62,752-19	52,48,58,900-04
ವ್ಯವಹಾರ									4,50,78,710.9-15
ವ್ಯವಹಾರ		83,830						(61,44,59,13-51)	(70,19,07,26-74)
ವ್ಯವಹಾರ									(81,66,91,338-90)
ವ್ಯವಹಾರ								(54,19,21,81-00)	0-00
ವ್ಯವಹಾರ								(1,31,28,55-85)	0-00
ಒಟ್ಟು				277,042	4,505,365.529	100.00	208.84	94,09,05,618.6-67	49,77,76,003.58





Establishing of 33/11 KV sub station at uchagoan  
Belgaum District - Karnataka