

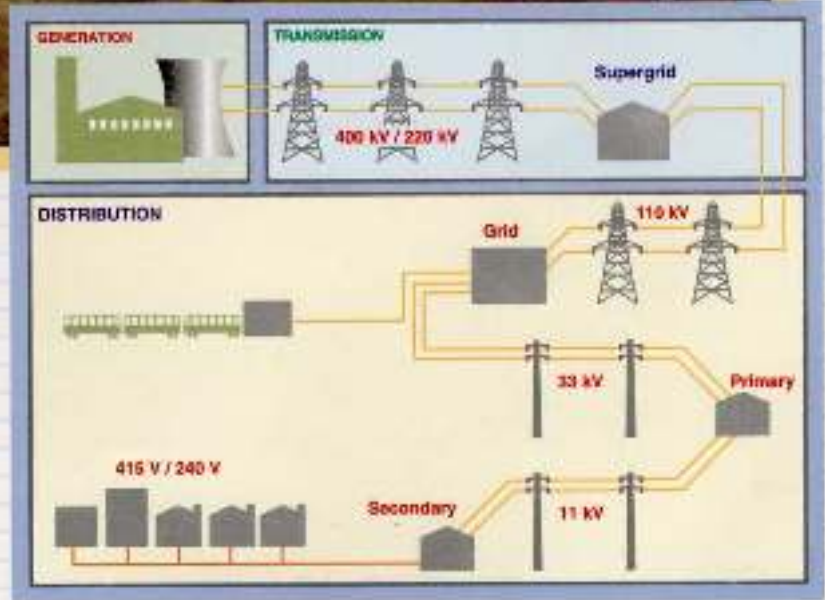


ಹುಬ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿ



4ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ 2005-06

4th Annual Report



ಹುಬ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ಲಿಯುಮಿಟೆಡ್
(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LTD.

(Wholly Owned by Govt. of Karnataka)

ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಪೂರ್ಣ ತೃಪ್ತಿಗೋಸ್ಕರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಅುತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬೆಲೆಗಳ ಮೂಲಕ ನೀಡುವುದಾಗಿದೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು ತನ್ನ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಕೆಳಗೆ ಹೇಳಿದ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

- 1) ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು.
- 2) ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಅನ್ವತ ಮಟ್ಟ ಕಾಂಕ್ಷಿಸುವುದು.
- 3) ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗೆ ಅುತ್ತಮ 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 best standards in customer services.

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY
COMPANY LIMITED, HUBLI



HESCOM

4th ANNUAL REPORT

2005-06



TABLE OF CONTENTS

1.	Director's Report	5 to 37
2.	Auditors Report	38 to 41
3.	Annexure to Auditors Report and Replies	42 to 48
4.	Comments of the C & AG of India	49
5.	Balance Sheet	50 & 51
6.	Profit and Loss Account	52 & 53
7.	Schedules Forming part of Balance Sheet	54 to 68
8.	Schedules Forming part of Profit and Loss Account	69 to 84
9.	Cash Flow & Statement	85 & 86
10.	Significant Accounting Policies and Notes Forming part of Accounts	87 to 97
11.	Balance Sheet Abstract & Companies General business Profile	98
12.	Average Realisation Rate	99 & 100



DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

The Board of Directors is pleased to present the Fourth Annual Report on the business and operations of the Company and together with the Audited Statement of Accounts for the year ended 31st March 2006.

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

During the year 2005-06 the Company took various measures for rendering better services in line with the Government objectives and policies.

Following are some of the highlights:

1. PERSPECTIVE

As on 31.03.2006



■ Area	54513 sq.km
■ Districts	7
■ Population	13 Million
■ Consumers	2.86 Million
■ No. of 33 S/S	138
■ No. of DTCs	61931
■ HT line length	47119 ckt kms
■ LT line length	94070 ckt kms
■ Employee Strength	
• Sanctioned	11468 nos.
• Working	7083 nos.
■ Total Assets	Rs. 1223.00 Cr

**2. FINANCIAL PERFORMANCE**

The financial performance of the HESCOM during FY-06 is as follows:

Sl.No.	Particulars	FY- 2005-06	FY-2004-05
		(Rs. in Crores)	
1	Net Sales/ Income from Operations	1008.69	940.92
2	Revenue Subsidies and Grants	660.61	828.25
3	Total Operating Expenditure	1515.46	1632.34
4	Operating Profit	153.84	136.83
5	Add :Other income	15.54	7.46
6	Profit before Interest, Depreciation, Extraordinary items and Tax	169.38	144.29
7	Less: Interest and Finance Charges	74.93	41.92
8	Profit before Depreciation, Extraordinary items and Tax	94.45	102.37
9	Less: Depreciation	75.12	82.2
10	Profit before Tax	19.33	20.17
11	Add: Prior Period credits	11.10	1.13
12	Profit before Tax	30.43	21.3
13	Less: Provision for Taxes	7.08	12.55
14	Net Profit After Tax	23.35	8.75

3. FINANCIAL HIGHLIGHTS

During the year the revenue from operations has increased by 7.20% to Rs. 1008.69 Cr. and subsidies and grants have decreased by 20.20% to Rs. 660.61 Cr. Operating profit has increased by 12.43 % to Rs153.84 Cr. and net profit after tax has increased to Rs. 23.35 Cr.

The Company has purchased 6500.3 M.U. of power from IPPs/Generators during the year. The Cost of power purchase has decreased by 12.99% to Rs.1236.87 Crs as compared to the previous year.

The gross fixed assets of the Company has increased by 13.45% to Rs.1455.23 Cr. and the Net current assets have increased by 85.71% to Rs.479.13 Cr. as on March-31, 2006.

**4. KEY FINANCIALS OF HESCOM:****1 Financial Position**

The following table summarises the Financial Position of the Company at the end of each of the three years ending 2005-06.

	2003-04	2004-05	2005-06
Liabilities			
		(Rs. in Lakhs)	
a) Paid-up capital (including share deposit/ share application money pending allotment/ share suspense/ share advance)	23349.14	23333.61	23333.61
b) Reserves and Surplus	8383.53	21177.81	5394.25
c) Service lines and security deposits	23085.12	26243.06	28376.18
d) Borrowings	27219.03	39348.78	65213.46
e) Current Liabilities and Provisions (including interest accrued and due on loans)	86540.71	108039.79	99616.16
TOTAL	168577.53	218143.05	221933.66
f) Gross Block	109529.20	128276.93	145523.83
g) Less : Depreciation	38699.48	45577.62	50849.08
h) Less:Consumer Contribution towards Capital Grants	0.00	0.00	22109.19
i) Net Block	70829.72	82699.31	72565.56
ii) Capital work-in-progress	3697.46	2852.92	2689.99
k) Investments	0.00	0.00	0.00
l) Current Assets, Loans and Advances	94050.04	132590.82	146678.12
m) Miscellaneous Expenditure	0.31	0.00	0.00
n) Accumulated Loss	0.00	0.00	0.00
Total	168577.53	218143.05	221933.67
Capital Employed	82345.72	111511.04	123376.64
Net Worth	31732.36	44511.42	28727.86



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 1.17:1 in 2003-04, 1.69:1 in 2004-05 and 2.79:1 in 2005-06.

3. RESERVES AND SURPLUS

The reserves and surplus accumulated upto 31 March 2006 was Rs.5394.25 lakh as against Rs.21177.81 lakh as on 31 March 2005 and Rs.8383.53 lakh as on 31 March 2004. The reserves represented 2.43 per cent of total liabilities during 2005-06 as against 9.71 percent during 2004-05 and 4.97 percent during 2003-04. The reserves and surplus was equivalent to 23.12 percent of equity capital during 2005-06 as against 90.7 percent during 2004-05 and 35.9 percent during 2003-04.

4. LIQUIDITY AND SOLVENCY

a) The percentage of current assets, loans and advances to total net assets increased from 55.79 percent in 2003-04 to 60.78 percent in 2004-05 and 66.09 percent in 2005-06.

b) The percentage of current assets, loans and advances to current liabilities (including provisions) varied from 108.9 percent in 2003-04 to 124.2 percent in 2004-05 and 148.51 percent in 2005-06.

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 104.0 percent in 2003-04 to 123.0 percent in 2004-05 and 147.0 percent in 2005-06.

5. WORKING CAPITAL

The working capital of the Company at the close of the three years upto 2005-06 stood at to Rs.7818.54 lakh, Rs.27504.90 lakh and Rs.48121.09 lakh respectively.

6. WORKING RESULTS

The working results of the Company for the three years upto 2005-06 are tabulated below:

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**

Profit (+)/Loss (-) for the year	1650.22	2015.64	1933.00
Prior period adjustments (Net)	6.95	113.87	1110.22
Profit (+)/Loss (-) before Tax	1643.27	1901.77	3043.22
Tax Provision	127.39	162.91	707.98
Profit (+)/Loss (-) after Tax	1515.88	1738.86	2335.24

Percentage of Profit before Tax to

Sales	1.05	1.07	1.82
Gross Fixed Assets	1.50	1.48	2.09
Capital Employed	1.84	1.56	1.89

Percentage of Profit after Tax to

Net Worth	4.78	3.91	8.13
Equity Capital	6.49	7.45	10.01
Capital Employed	1.84	1.56	1.89

7 COST TRENDS

The table below indicates the percentage of cost of sales to sales for the three years upto 2005-06.

Cost Trend

Sales	156121.97	176916	166929.22
Less Profit/Add Loss for the year before prior period adjustment	1650.22	2015.64	1933.00
Cost of Sales	154471.75	174900.36	164996.22
Percentage of Cost of Sales to Sales	98.94	98.86	98.84

8 SUNDRY DEBTORS AND TURNOVER

The following table indicates the value of book debts and sales for the three years upto 2005-06.

(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				
2004	31250.57	7748.89	38999.46	156121.97	25.0	3.0
2005	49777.76	8868.82	58646.58	176916.00	33.1	4.0
2006	66759.59	9625.98	76385.57	166929.22	45.8	5.5



6. STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY.

The Company has the following strategies:

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

7. 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.

8. CAPITAL AND REVENUE EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs. 205.70 crores towards capital expenditure as against Rs. 173.82 crores in the previous year. The details of expenditure under major heads are as noted below

016/11 - 28.61



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

	Rs. Crores
Service Connection	Rs. 6.68 ✓
Extension and Improvement	Rs. 13.48 ✓
Replacement of Distribution Transformers	Rs. 20.64 ✓
Energisation of IP Sets	Rs. 4.88 ✓
APDRP Works	Rs. 65.95 ✓
Metering	Rs. 21.30 ✓
RGRHCL	Rs. 17.95 ✓
Electrification to Flood affected Areas	Rs. 7.31 ✓
Stations	Rs. 12.26 ✓
Buildings	Rs. 6.64 ✓

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

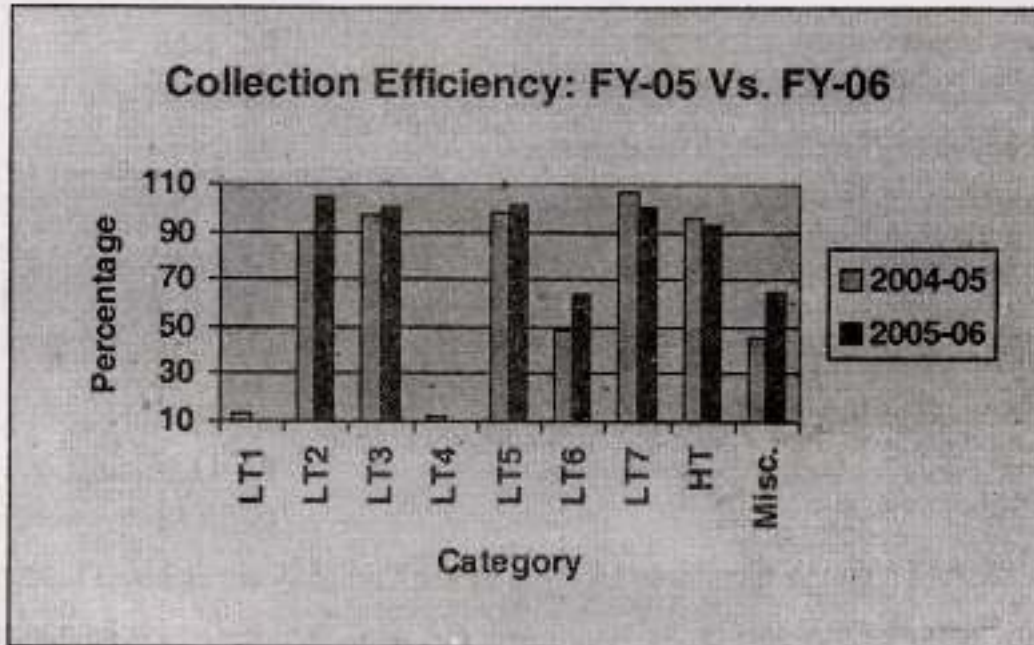
Revenue Expenditure Head	Expenditure Incurred in FY-2005-06	Rs. Crores
Power purchase cost		1236.87
Employee cost		213.28
R&M Expenses		20.33
A&G Expenses		30.60
Other debits		14.38
TOTAL		1515.46

9. POWER PURCHASE COSTS / PAYMENTS

The Power purchase cost has decreased by 12.99% as compared to the previous year. During the year, the Company has paid Rs.413.93 crores by cash and Rs. 636.25 crores by way of subsidy adjustment towards power purchase payments to IPPs. The outstanding power purchase liability of the Company as on 31.03.2006 is Rs.486.72 crores.

10. COLLECTION EFFICIENCY

During the year, collection efficiency of the Company has been decreased marginally to 73.03% from 75.40% when compared to previous year due to the very poor collection from IP & BJ/KJ Consumers. The Category wise collection efficiency can be seen from the following table and graph:



Category	Collection Efficiency (in %)	
	2004-05	2005-06
LT1 BJ/KJ	12.93	8.10
LT2	89.36	90.55
LT3	97.17	99.91
LT4 IP	11.85	9.33
LT5	98.03	101.18
LT6 W/S & P/L	48.87	61.89
LT7	106.61	100.41
HT	95.70	92.43
Misc.	45.68	33.60
Total	75.40	73.03

**II. METERED AND UN-METERED ENERGY.**

The Category-wise metered and un-metered energy sales during FY-06 is as noted below:

Category	Category Energy Sales in. MU							
	2004-05				2005-06			
	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales
LT1 BJ/KJ	16.397	64.398	80.795	2	34.180	20.563	54.743	1
LT2	677.111	1.001	678.112	15	723.270		723.270	15
LT3	130.644	0.211	130.855	3	148.830		148.830	3
LT4 IP	36.165	2592.55	2628.71	58	522.789	2125.901	2648.690	57
LT5	214.667		214.667	5	232.200		232.200	5
LT6 W/S & P/L	116.948	89.136	206.084	5	172.120	23.888	196.008	4
LT7	7.347		7.347	0	8.510		8.510	0
HT	558.796		558.796	12	656.420		656.420	14
Total	1758.08	2747.29	4505.37	100	2498.319	2170.352	4668.671	100

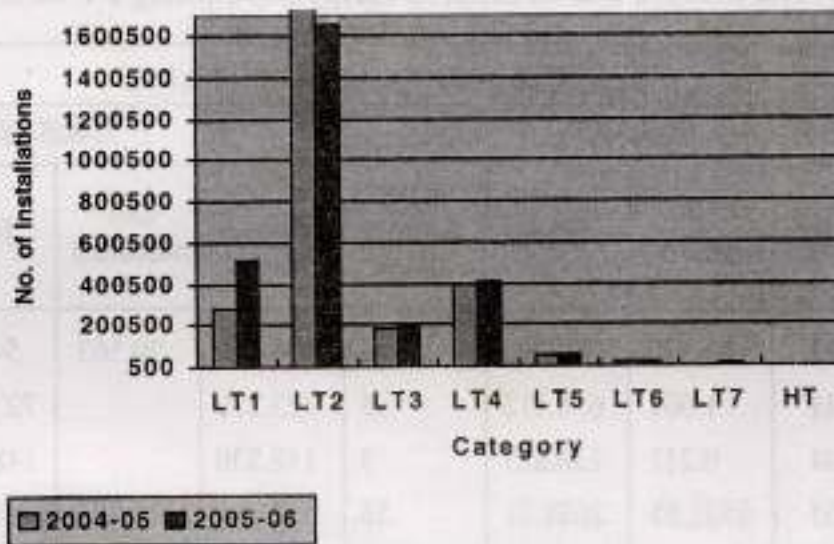
12. CUSTOMER PROFILE

The Company had a customer base of 27.70 lakhs at the beginning of the year. With the addition of 0.91 lakhs new consumers during the year, the customer base has increased to 28.61 lakhs as at 31.03.2006.

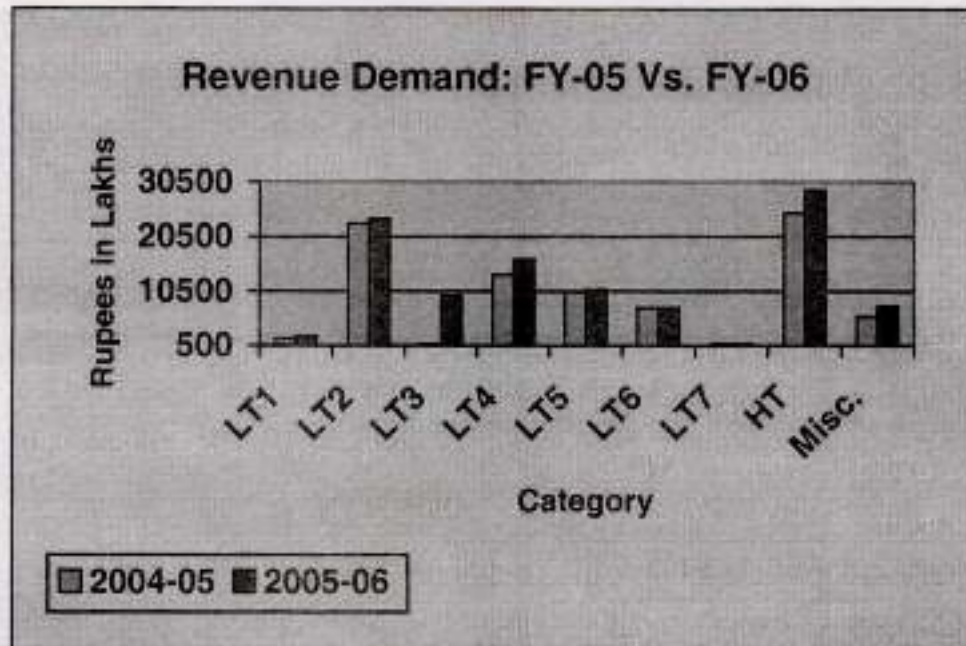
PROFILE- Customers profile with respect to Consumption, Demand and Collection is highlighted in the following graphs:



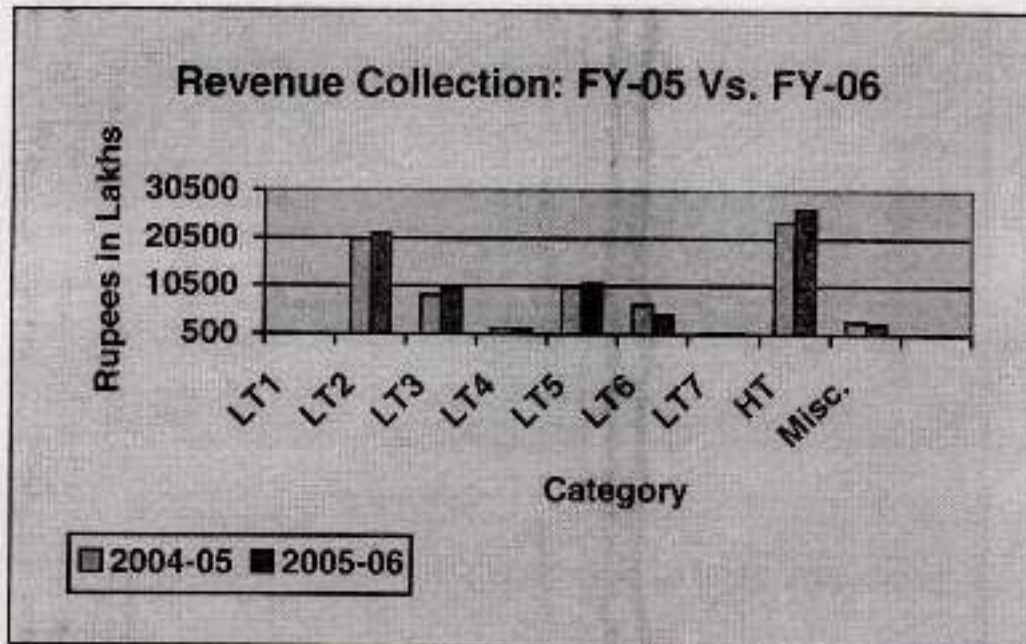
Customer Base: FY-05 Vs. FY-06



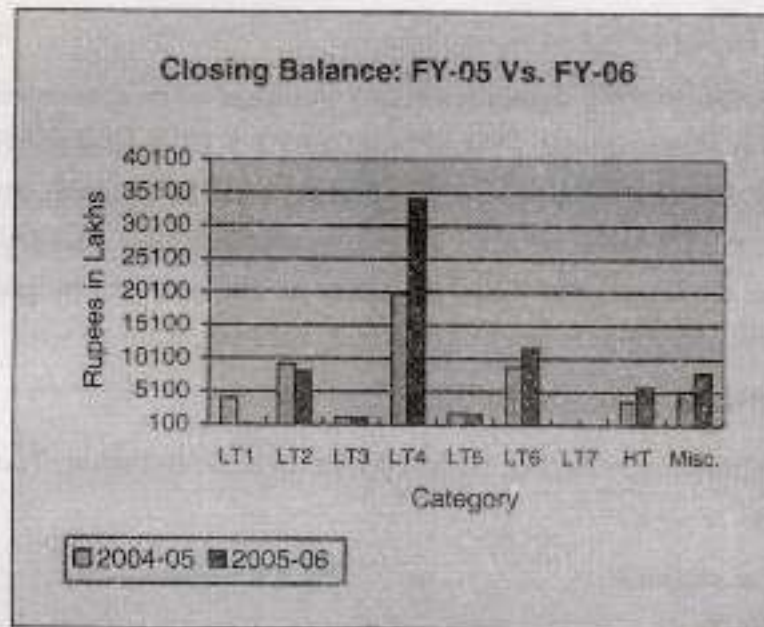
Category	Customer Base			
	2004-05		2005-06	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJ/KJ	279588	10.09	510785	17.85
LT2	1830983	66.09	1657940	57.95
LT3	186911	6.75	197235	6.89
LT4 IP	391046	14.12	405695	14.18
LT5	51678	1.87	54558	1.91
LT6 W/S & P/L	23833	0.86	26549	0.93
LT7	5581	0.20	7284	0.25
HT	802	0.03	890	0.03
Total	2770422	100	2860936	100.00



REVENUE DEMAND AS PER DCB				
Category	2004-05		2005-06	
	Rupees in Lakhs	%	Rupees in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	1745.15	1.82	2118.36	1.97
LT2	22815.5	23.80	23795.01	22.10
LT3	8702.8	9.08	9635.64	8.95
LT4 IP	13529.12	14.11	16311.24	15.15
LT5	10414.25	10.86	10838.6	10.07
LT6 W/S & P/L	7374.71	7.69	7411.23	6.88
LT7	681.11	0.71	782.4	0.73
HT	24781.31	25.85	28994.43	26.93
Misc.	5832.70	6.08	7646.33	7.21
Total	95876.65	100.00	107533.24	100.00



REVENUE COLLECTION AS PER DCB				
Category	2004-05		2005-06	
	Rupees in Lakhs	%	Rupees in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	225.51	0.30	171.6	0.218282
LT2	20333.93	27.04	21545.71	27.41
LT3	8445.42	11.23	9626.88	12.25
LT4 IP	1603.25	2.13	1522.6	1.94
LT5	10196.9	13.56	10966.95	13.95
LT6 W/S & P/L	6618.36	8.80	4587.11	5.83
LT7	728.7	0.97	785.61	1.00
HT	23906.77	31.79	26799	34.09
Misc.	3151.66	4.19	2491.73	3.32
Total	75210.5	100	78497.19	100.00



CLOSING BALANCE AS PER DCB				
	2004-05		2005-06	
Category	Rupees in Lakhs	%	Rupees in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	4114.73	7.66	193.82	0.274579
LT2	9240.26	17.20	8147.2	11.54
LT3	1139.01	2.12	1152.55	1.63
LT4 IP	19957.80	37.15	34175.78	48.42
LT5	1796.77	3.34	1668.49	2.36
LT6 W/S & P/L	8802.39	16.39	11626.68	16.47
LT7	-197.98	-0.37	-201.18	-0.29
HT	3614.09	6.73	5806.27	8.23
Misc.	5248.61	9.77	8018.49	11.36
Total	53715.68	100	70588.1	100.00

**13. METERING / BILLING EFFICIENCY**

The Company aims at 100% achievement in metering of all its consumers. But it could achieve 85% overall efficiency in Metering and 93% in Billing. LT3, LT-5, LT-6, LT-7 and HT Categories recorded almost 100% metering, LT1 (BJ/KJ) records 91% whereas LT4 IP Sets records only 53%. 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.

14. DEMAND SIDE MANAGEMENT (DSM)

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

Voltage class of stations	No. Of Substations
220 KV	13
110 KV	94
66 KV	1
33 KV	138
Total	246

In difficult times it was inevitable to resort to Demand Side Management (DSM). HESCOM purchases power from KPCL and IPPs at the tariff fixed by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. The average cost of energy purchase is Rs.1.84 p.u. during FY-06.

15. ENERGY INFLOW / OUT FLOW

During the year, the Company had an inflow of 6500,301 M.U. by way of purchase from KPTCL and an outflow of 4668.671 M.U. The Company suffered T & D loss to the extent of 1831.630 M.U., which works out to 28.18%.

16. T&D LOSSES

During the year, the T&D loss of the Company is 28.18% as against 27.50% in the preceding year. The details are as noted below:



SLNo	Particulars	Energy in M.U.
a.	Total energy available for sale	6500.301
b	Total metered sales	2498.320
c	Total un-metered sales	2170.351
d	Total sales	4668.671
e	T&D losses	1831.630
f	Percentage of T&D losses	28.18%

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.

18. DISTRIBUTION TRANSFORMER FAILURE

The failure rate of Distribution Transformers during 2005-06 is 15.91%. Totally, 9759 Distribution Transformers have failed and about 9270 Transformers are replaced during the year. These failed transformers are being repaired and put back into use. The no. of transformers repaired during the year is 8771 as against 9786 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 1251.35 kms of HT lines and 1357.62 kms of LT lines during the year.

20. METERING

Under the universal metering programme of the Company, 20389 new meters have been fixed during the year. The expenditure incurred for this purpose during the year is Rs.21.30 crores.

21. ESTABLISHMENT OF 33 / 11 KV SUB-STATIONS

The Company has established the following 10 new sub-stations during the year.

SL.No	Name of the Sub-Station	Date of Commission
1	Neeralagi: Est 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Neeralagi in Haveri Taluk, Haveri District.	07/05/2005
2	Kone Karwar: Est 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Kone in Karwar Taluk, Uttara Kannada District.	29/05/2005
3	Managoli: Est 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Managoli in B.Bagewadi Taluk, Bijapur District.	05/05/2005
4	Sanakonatti: Est 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Sanakonatti in Athani Taluk, Belgaum District.	08/11/2005
5	Kalbilagi: Est 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Kalbilagi in Jamakhandi Taluk, Bijapur District.	30/11/2005
6	UAS Dharwad: Establishing 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at UAS in Dharwad Taluk, Dharwad District.	07/01/2006
7	KMC Hubli: Establishing 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at KMC in Hubli City, Dharwad District.	19/01/2006
8	Bantnur: Establishing 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Bantnur in Mudhol Taluk, Bagalkot District.	28/03/2006
9	Construction of 33KV S/C line from Haliyal- Alnavar	06/05/2005
10	Construction of 33KV S/C Link Line from 110KV Sub-Station Lokapur to Batkuraki Ramdurga Taluk, Belgaum District.	21/12/2005



The following stations are augmented during 2005-06.

SL.No	Name of the Works	Date of Commission
1	Providing Additional 5MVA,33/11KV Power Transformer at 33/11KV S/S at RM-1 in Belgaum City	05/08/2005
2	Providing Additional 5MVA,33/11KV Power Transformer at 33/11KV S/S at Koganahalli in Chikkodi Taluk, Belgaum district.	30/07/2005
3	Providing Additional 5 MVAat FORT , in Belgaum City Belgaum District.	02/12/2005
4	Providing Additional 5MVA at Navalagi , in Jamakhandi Taluk, Bagalkot District.	26/03/2006

22. ENERGISATION OF DRINKING WATER SUPPLY SCHEME

The Company has serviced 1408 installations under drinking water supply scheme both in rural and urban areas.

ELECTRIFICATION OF HB / JCs / TANDAS

Under RGRHCL & PMGY Schemes the Company has electrified of Harijan Bastis, Janta Colonies / Ambedkar Colony and Tandas scheme, the Company has electrified 82 nos. during the year. Apart from this the Company has also electrified 19 nos. of Hamlets during the year.

23. ENERGISATION OF IP SETS

The Company has energized 14101 IP Sets as against 12891 during last year.

24. ELECTRIFICATION OF HOUSES UNDER RGGVY SCHEME

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



beneficiaries of this scheme are to be identified by concerned Panchayats. The major objectives of the project are:

- Access to Electricity to all rural house holds in the project areas within the stipulated timeframe of 5 years.
- All BPL households in all rural habitations in the villages be covered for electrification under the project as per Kutir Jyoti norms.
- To provide Electric connection to nonelectrified public places like schools, Panchayat Offices, Community/Government Health Centers/ Dispensaries etc.
- To make provisions for extension of electricity supply to all pending and expected applicants in the near future.
- To cater to the requirement of agriculture and other activities including irrigation pump sets, cold chains, agro-processing units etc.
- To have provision of 33/11 KV (or 66/11 KV) sub stations of adequate capacity and lines in blocks where these do not exist.
- To have provision for setting-up of at least one distribution transformer in the village where these do not exist.
- Electrification projects based on grid extension covered under these guidelines would be eligible for capital subsidy under the scheme.

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

Totally, 15078 KJ installations have been serviced under the above scheme during the year 2005-06.

27. 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 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 2005-06 is as narrated below:

- The Company has spent a sum of Rs.65.95 crores during the year.
- The Company has drawn 407.63 kms 11KV Express / Link Lines.
- The Company has achieved 272.64 kms in re-conductoring of 11 KV lines.
- 826 additional Distribution Transformer Centers have been established.
- 59.92 kms of LT line have been drawn.
- 32 capacitors have been fixed.
- The Company displayed good performance by recording 104% achievement in providing meters to Distributions Transformer Centers. Meters have been fixed to 1461 DTCs.
- 393.59 kms of LT line has been re-conductored.
- 159.5 kms of Single phase LT line has been converted to 3-phase LT line.
- Underground cabling in Hubli city is nearing completion and about 42.15 kms of 11 KV UG Cable has been laid during the year 2005-06.

The date of Completion of the project has been extended from August 2005 to March 2007.

28. REGULATORY AFFAIRS

ERC filing with KERC & Tariff orders:

ERC and Tariff Revision application for FY-06 filed before KERC on 31-05-2005 to seek approval for Annual Revenue Requirement, Expected Revenue from Charges and Capital Expenditure etc. for FY-06. The KERC has approved the ERC and Tariff revision application and issued Tariff Order 2005 on 27-09-2005 effective from 10th October 2005.

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

- (i) ERC application is filed before KERC on 12-05-2006 for seeking approval for Annual Revenue



Requirement, Expected Revenue from Charges and Capital expenditure etc. for FY-07.

- (ii) ESCOMs/KPTCL have approached Government of Karnataka to ascertain commitment of subsidy for FY-07.
- (iii) HESCOM has furnished the compliance report to the observations pointed by KERC on ERC and Tariff Revision application in their letter dated 25th May 2006 vide HESCOM letter No: HESCOM/E-4/ERC-07/06-07/2064 dated 05-07-2006.
- (iv) The public notification regarding ERC and Tariff Revision application for FY-07 has been published on 13-07-2006 and 14-07-2006 both in English and Kannada daily News Papers.

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 the Company has started a full-fledged HRD Training Centre headquartered 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.	Customer information and system for power utilities, Safety & Conservation, Trends and Development in electrification.
2.	Engineering Staff College of India (ESCI) Hyderabad.	Energy Audit, Customer Care and Service system in power distribution, GIS and GPS Application.
3.	Power Management Institute, Noida (UP)	Distribution Management.
4.	State Centre Engineer Bhavan, New Dehli.	APDRP Issues and Challenges.
5	Power System Training Institute, Central Electricity Authority, Bangalore	HV distribution System Measurement for reduction of failure of power & DTs.
6	Keonics Computer Training Centre, Hubli, Belgaum, Karwar, Sirsi, Bijapur, Haveri, Gadag.	Computer Training for Group A, B, C Employees.

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

Apart from the above external trainings, the In-house HRD Training is being imparted to the Officers/Officials at the HRD Training Centre in HESCOM, Hubli.

33. EMPLOYEE WELFARE:

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.

34. CUSTOMER CARE:

The Company is committed to the best care of the Customers. An Executive Engineer El., at the Corporate Office HESCOM, is monitoring the Customer Care activity such as consumer complaints and speedy redressal of consumer grievances. Public meetings are being conducted to redress the Consumer grievances



The Consumer complaints are being heard and redressed by the Executive Engineers EL., at Divisional Level on every first Saturday of each month.

35. CONSUMER FRIENDLY MEASURES:

The following consumer friendly measures have been continued in pursuit of consumer convenience and facilities;

- 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.
- Mobile cash collection centers are in operation to facilitate the consumers to pay their monthly electricity bill at their doorsteps.
- Mobile section offices are 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.,
- The Holiday cash collection counters in the cities were kept open 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.

36. CONSUMER GRIEVANCE REDRESSAL MECHANISM:

Protection of consumer's interest is the main motive of the Company. The following steps initiated by the Company have steered towards the attainment of this objective:

- A system of regular interaction meeting with customer welfare association at Sub-division/ Division has been put in place.
- Interaction meetings to redress the grievances of the consumers are regularly held with consumers' associations like Chamber of Commerce and Industries, Nagarika Vedike, Kolache Nivasigala Development Service Sangh, Karanataka Dalit Sangarsh samiti, and Farmer's Welfare Associations.
- There is a Vidyut Adalat headed by the Deputy Commissioner of the District in all the Districts for redressal of their grievance.
- Senior Officers of the rank of Executive Engineer (EL.), are made available during the peak hours between 6.30 P.M. to 7.30. P.M. for proper monitoring of costumer complaints and speedy redressal



of complaints. Similarly, the services of AE/JE are spared at the service stations for attending to customer complaints. Special efforts are also being made to bring in an attitudinal change in field staff attending to the customer complaints. The Staff is advised to show courtesy, politeness and responsiveness while dealing with consumers.

- The Company has arranged Interaction Programme to redress consumer grievances by inviting complaints through leading News Papers and redress the same in co-ordination with Nagarika Vedike. Many complaints were redressed.
- System has been put in place for attending to consumer complaints quickly. Customers can even approach Managing Director directly over phone (Mobile/Land Phone) with their complaints or in person. The landline and Mobile phone numbers have been published in News Papers, Executive Engineer (Ele), HRD, at Corporate office is constantly monitoring the complaints.
- The Mobile Phones have been provided to the AEEs, EES, SEEs and CEE. Hence, the customer can now directly contact any of the field officers to get complaints attended immediately.
- In each Assembly Constituency a Vidyut Salaha Samithi is being constituted on the basis of approved list received from GOK to redress the consumer grievances. So far 10 such Samithies are constituted.

37. REDUCTION OF SYSTEM LOSSES:

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

- a. To remove rural loads on town /city feeders so that Towns/ Cities to be fed from separate urban feeders, with input Energy meters kept always in good working conditions.
- b. Arranging to provide metering equipment to DTCs in the towns & analyzing HT & LT Losses after the synchronization of individual DTC & its connected LT installations.
- c. Load balancing on the DTCs.
- d. Replacement of MNR, meters by good working Energy meters.
- e. Achieving 100% reading of LT installations.
- f. Minimizing the DL & unread installations.
- g. Proper metering of Street Light and water supply (LT -6) installations which hitherto was the neglected category for monitoring the consumption.



- h. Minimizing IP installations to be fed from town feeder & metering so that such IP installations can be assessed realistically for their monthly consumption.
- i. To continue all out-efforts in increasing the metered consumption & there by improving the billing efficiency.
- j. To increase the revenue collection by rigorous disconnection drives & continuous monitoring – there by increasing the collection efficiency & over all business efficiency (to reduce ATC Losses)
- k. To sort out & dismantle long disconnected installations to avoid possible theft of Energy by unauthorized reconnection and for judicious use of released idle meters etc., in the system.
- l. To pool up vigilance & MT batches to arrange mass-raid to detect theft of Energy & to arrest possible theft.

38. CHANGE IN ACCOUNTING POLICY:

The Company has followed the Accounting policy towards accounting of Contribution, Grants & Subsidies towards Cost of Capital Assets up to 2004-05 as per the provisions of Electricity (Supply) Annual Accounts Rules (ESAAR) 1985. As per the said provisions;

- Consumers' contribution, subsidies and grants towards cost of capital assets shall not be treated as a reduction in the 'cost' but as a capital receipt to be credited to capital reserve account.
- Accounting for cost of a capital as at shall be done in the normal course without considering any contribution, subsidy or grants towards the cost of the asset. Depreciation shall also be charged in the normal course on the 'full cost' of the asset.

The said policy is not in tune with the accounting standard no.12. The compliance to the said accounting standard is required. Hence, the Company has adopted the Accounting Policy as enunciated in AS12 as approved by the Board of Directors in their 22nd Meeting held on 25th July 2006 w.e.f. 2005-06.

As per AS12 the Consumers' contribution, subsidies and grants towards cost of capital assets shall be treated as:

- a) The grant should be shown in the balance sheet as a deduction from the gross value of the relevant fixed asset.
- b) Alternatively, the gross value of the fixed asset should be left undisturbed. Instead, where



the grant relates to a non-depreciable asset, e.g., freehold land, it should be credited to capital reserve. However, if a grant related to a non-depreciable asset requires the fulfillment of certain obligations, the grant should be credited to income over the same period over which the cost of meeting such obligations is charged to income; the deferred income balance should be shown separately in the financial statements. On the other hand, if the grant relates to a depreciable asset, it should be treated as deferred income, which should be recognized in the profit and loss account by allocating it over the periods and in proportions in which depreciation on the asset concerned is charged.

39. CORPORATE GOVERNANCE

HESCOM believes in striving continuously towards higher levels of transparency, responsibility and accountability and fairness in all aspects of its operations. At Hubli Electricity Supply Company limited, Corporate Governance practice is not merely a matter of adherence to a regulatory framework, but a means of achieving excellence through adoption of competitive corporate strategies, prudent business plans and strategic monitoring. This would ultimately result in transforming the corporate entity into a more democratic organization.

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

As on 31st March 2006 the Board of Directors comprises of 8 members. All the Directors take active part in the proceedings of Board and Sub- Committee meetings which add value in the decision making process. The non-functional directors receive sitting fees for Board/Sub-committee meetings attended by them.

(a) Board Meetings

The meetings of the Board of Directors are scheduled in advance for which notice is given to each Director in writing. The Company Secretary helps and coordinates preparation of agendas for the meetings in consultation with the Chairman, Managing Director and Directors. The agenda and other relevant notes are circulated to the Directors in advance. During 2005-06 a total number of nine Board meetings took place as follows.

During 2005-06 a total number of nine Board meetings took place as follows.



Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	11 th Board Meeting	25 th June 2005
2	12 th Board Meeting	03 rd September 2005
3	13 th Board Meeting	27 th September 2005
4	14 th Board Meeting	22 nd October 2005
5	15 th Board Meeting	14 th December 2005
6	16 th Board Meeting	10 th January 2006
7	17 th Board Meeting	27 th January 2006
8	18 th Board Meeting	16 th March 2006
9	19 th Board Meeting	29 th March 2006

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

S.No	NAME OF THE DIRECTORS	
1	BHARAT LAL	CHAIRMAN
2	S. SHANKARNARAYAN	MANAGING DIRECTOR
3	B.L.LINGASHETTATR	DIRECTOR (T)
4	S. SUMANTH	DIRECTOR
5	M.V.MURTHY	DIRECTOR
6	VISHWANATH. G.HIREMATH	DIRECTOR (LAW)
7	B.N.SATHYAPREMKUMAR	DIRECTOR
8	DARPAN JAIN	DIRECTOR
9	M.LOKARAJ	DIRECTOR
10	S.PRATAP KUMAR	DIRECTOR

b) Board Sub-Committees

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

1. Central Purchases Committee

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



During 2005-06 a total number of four CPC meetings took place as follows.

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	06th	25 th June & 15 th July 2005
2	07th	28 th July 2005
3	08th	7 th October 2005
4	09th	28 th October 2005

2. Borrowings Sub Committee

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

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

During the year Borrowing Sub-committee meetings were held on 03rd September 2005 and 22nd November 2005 for availing financial assistance of Rs.100 Crores from State Bank of India and Rs. 856.29 Lakhs from REC Ltd., respectively.

3. Audit Committee

An Audit Committee was formed on 06th June 2005 in accordance with the provisions of the Companies Act. During the year under report three meetings of the Audit Committee were held as follows.

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	01 st Meeting	13 th September 2005
2	02 nd Meeting	17 th September 2005
3	03 rd Meeting	07 th October 2005

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



1. Discussions with the Auditors periodically about internal control system and the scope of audit including observations of the auditors.
2. Review of the half-yearly and Annual Financial statements before submission to the Board.
3. Ensure compliance of internal control systems.
4. Financial and Risk Management Policies and Fraud and Fraudulent Risks
5. Any other matters as may be referred to by the Board.

Meetings are scheduled well in advance. The Audit Committee considers and recommends the Financial results to the Board. The Statutory Auditors are invited to attend the meeting. The committee also invites the Director(F), Financial Advisor and Controller(IA) to be present at the meeting. The composition of the Audit Committee as on 31st March 2006 is as follows.

1.	Sri M. Lokraj	Chairman
2.	Sri Vishwanath G. Hiremath.	Member
3.	Sri B. N. Satyaprem Kumar	Member

40. 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.



41. AUDITORS

M/s H.K.Veerbhadrappa & Co. is the Statutory Auditors of HESCOM for the year 2005-06.

42. 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**.

43. SHORT-TERM PLANS:(1-2 YEARS)

Technology initiatives

A. Rural Load Management Systems (RLMS)-24 hours power supply in rural areas: To make 24 hours power supply to rural areas a reality, RLMS has been specially designed to balance the load between phases and places. It has been effectively made use of in HESCOM.

B. Use of state of art technology distribution transformers: Transformer is the heart of a distribution system. Transformers manufactured using latest technology like aluminum core etc would be used for all future expansion of the network and also wherever necessary the existing ones will also be replaced.

C. Feeder Net Work Analysis System: A software which analysis the 11 kv feeders in the system would be implemented at all 33 / 11 k V stations to understand the efficiency of the network

DISTRIBUTION NETWORK IMPROVEMENTS

A. Reconductoring of old lines, use of appropriate quality conductors: At many places the distribution network has the age old conductors which have lost their efficient conducting capacity. These would be identified and replaced immediately with new and appropriate quality conductors.

B. Optimal load on transformers- Load on transformers should neither be more nor low. In either of the case, loss would occur. Therefore overloaded and under loaded transformers would be identified and appropriate action taken, so that each distribution transformer would have optimal load.

C. Construction of Stations at identified load centers- A thorough analysis of load centers in each (division) SBU would be taken up and augmentation or new station 33 / 11 kV would be done on priority basis.



D. Rural House Hold Electrification: All Rural House holds in the State will be provided with electricity by 2012 in line with the GoI policy.

Commercial Loss reduction programme

A. Metering of all DTCs and all installations: In the first phase, say in the next 8-12 months all DTCs would be metered. Unmetered category consumers would be taken into confidence with the assistance of GoK and the Regulator and then all installations would be metered.

B. High quality electronic energy meters to all category of consumers including lower segment consumers: While metering all installations it is also proposed to meter low consuming category installations with high quality electronic meters for measuring the sales accurately. As the numbers in these category are more, even small losses may turn out to be quite large in total.

C. Intensive Energy Audit at DTC level in all sub-divisions by external agencies. Real-time data acquisition at Sub-Stations, feeders, & DTC levels.

D. Meter reading –Real time remote reading : Reduces human errors, eliminates unethical practices, online surveillance of installations is possible at any instant and therefore commercial losses get reduced to a great extent.

E. Thorough census of IP set and BJ/KJ installations: It is very much essential to know the exact number of genuine IP sets functioning in the jurisdiction of the supply companies as this has a great impact on a) power procurement plan b) revenue c) subsidy requirement. The same is true with BJ/KJ beneficiaries also.

IT initiatives: Use of IT tools in Distribution system:

In distribution system IT can be effectively used for planning the systems, efficiency improvement, monitoring systems and facility management. Customer service can be enhanced with the use of customer management systems and customer information systems. To implement IT effectively a clear IT strategy would be developed and reviewed periodically. The following infrastructure, operational systems, and tools will be used for enhancing efficiency in all the areas of distribution function.

A. Wide area network (WAN) – connectivity among all units of the Company for data exchange, information exchange and effective communication.

B. Central Data Base connected to all units of the company to access required data at any time.



- C. Data warehouse at corporate level and data mining facilities to enhance decision making.
- D. GIS- Geographical Information System
- E. Office Automation - All business transaction through computers to reduce errors and eliminate unethical practices.

Managerial and Administrative measures

- A. Each division is viewed as SBU (Strategic Business Unit):** A strategic business unit is almost a replica of the larger business unit viz the company and it has to function independently as a supply company. This helps to analyse the profit making and non profit making units and to revive them with suitable investments or any other support. This concept would be extended to sub-division level in a phased manner.
- B. Outsourcing of certain key activities:** Certain key activities where, in house expertise is absent or for ethical reasons, outsourcing would be done.
- C. Franchisee Arrangements:** Franchisee arrangements for effective management of rural distribution system in line with Electricity Act 2003 would be considered and implemented.
- D. Online registration of consumer applications-** As a measure to improve customer service and reduce processing time and to eliminate human intervention, consumer will be provided with online facilities to register their power supply request applications. .
- E. Online tendering and bidding processes-** to bring in transparency and accountability together with reduction in time for finalizing tenders, all major tenders would be subject to automation and on line processing.
- F. Implementation of Performance Management Systems Transformer Management system, inventory management etc-** These various IT enabled management systems would be installed to bring in efficiency and effectiveness in day to day operations and to achieve the goals
- G. Use of HRMS-** A popular software providing complete HR solution will be installed to take care of pay roll, salary accounting, HR planning, HR Development etc.,. This will be custom made to suit the needs of the power sector.
- H. Use of Safety Gadgets:** Safety of employees as well the consumers will be given utmost importance, to make the operations accident free and to achieve the objective



ensuring total safety to life and property in the Society. Consumers will be educated to understand the safe way of interacting with the electrical system. Employees have already been given training on safety aspects which would be further intensified and all of them would be provided with safety kits. They will not be allowed to work without this safety equipment.

Customer care measures

I. Introduction of pre-paid meters- A new concept in energy sales which will be very useful for the consumer as well to the company. This will be introduced in a phased manner starting from one category of selected consumers and then extending it to all those who wish to opt for it.

J. Customer information terminal in each sub-division providing complete information

K. Website to provide all the required information on all the business transactions of the Company in detail.

L. Customer service centers in all the localities and major shopping centers.

M. Any time and any where payment options through embedded systems.

44. LONG TERM PLANS – DISTRIBUTION(5-10 YEARS)

A. Electricity for all by the year 2012: This being a GoI policy and also a part of GoK detailed policy for power sector, will be achieved through committed time bound action plan.

B. 100% Distribution net work automation- To bring in efficiency and reduce corruption at all levels, IT tools would be used extensively and total automation is expected to happen by 2010.

C. Real-time Remote AMR and online energy audit

D. 24 hours uninterrupted supply to all consumers, regulated power to IP consumers: The main thrust is to provide uninterrupted power supply to all those consumers of the State who pay for the cost of the power they use. However, the small and medium IP set consumers who in reality are not able to pay for the power they use will be given sufficient power supply but in a regulated environment.

E. Financial Turn around by 2012 and no support from Government: ESCOMs



aims to achieve financial self-sufficiency by 2012 and does not want to depend much on the Government for its revenue requirements. However, to fulfill social obligations it may have to depend on Government support, but to a limited extent only. The companies would make efforts to go in public domain by issuing IPOs and markets would decide the worth of these utilities. This would bring about efficiency and also help mobilize resources from the market.

F. Distribution and retail supply to be viewed as two distinct activities: To promote efficiency and competition in the supply business, the entire function would be viewed as two distinct operations, viz wires business and retail supply business. This would go a long way in creating market forces that determine the demand and supply scenario. Customer will have the privilege of choosing the supplier of his choice.

G. Sub-division to be a SBU- The ultimate goal is to treat a sub-division as a SBU to know the profitability of that particular area and also to find out the ways to make the SBU profitable.

H. Demand Side Management: This involves educating various class of consumers about the gadgets that help in efficient use of electricity. This kind of measures will be extended to all the ESCOMs besides implementing projects like HVDS for lengthy LT line systems.

I. Electrification of all villages by 2007 in line with GoI Policy.

45. GENERAL

The Board would like to place on record its appreciation for all the assistance and guidance extended by the Govt. of India, Government of Karnataka, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, other ESCOMs, KERC, CERC, State Bank of India, Canara Bank, Corporation Bank, Syndicate Bank, State Bank of Mysore, Vijaya Bank, Bank of India, Power Finance Corporation Ltd., Rural Electrification Corporation Ltd., Ministry of Company Affairs, Registrar of Companies and its Consumers for their Co-operation and active support to HESCOM in our endeavor to serve the public. The Board would also like to place on record its appreciation for the dedicated and committed service rendered by the employees of the company and co-operation extended by the Union / Associations.

For & on behalf of the Board of Directors,

CHAIRMAN



**AUDITORS' REPORT TO 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 31st March 2006, 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 25th July 2006 and reported by us on 31st July 2006 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 31st July 2006
- 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. **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.

b. **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.

c. **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-generated 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.

- e. 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.42.01 Cr. has been accounted during the year on account of interest and finance charges.*
- f. 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.*
- (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 4.93 Cr. (credit) as on 31/03/2006 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.*
- (vii) The attention is invited to clause 11(5) of the Notes to accounts, wherein the Company has stated that the balances shown in the Sundry Debtors, Creditors, Loans and advances etc are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment on the accuracy of the amounts payable / receivable from these Institutions / Parties.*

Subject to the above :

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations



given to us, the said accounts give the information required by the Companies Act, 1956, in the manner so required and give a true and a fair view in conformity with the Accounting Principles generally accepted in India:

- (a) In the case of the Balance Sheet, of the State of Affairs of the Company as at 31st March 2006
 - (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.

Place : HUBLI.

Date : 4th September 2006

For and on behalf of
Chartered Accountants

Sd/-

(Arvind 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 Karnataka Electricity Regulation Commission in its Tariff order 2005 has approved Transmission and Distribution Loss @ 26.37% for the Financial Year 2005-06. But actual Transmission and Distribution loss as per provisional Energy Audit Report conducted by the System Improvement Cell is @ 28.18%.

- (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, Fringe Benefit Tax, Sales tax, Service Tax, Wealth tax, Custom duty, Excise duty, Cess and other material statutory dues applicable to it.
- (b) According to the information and explanations given to us, no undisputed amounts payable in respect of Income tax, Wealth tax, Fringe Benefit Tax, Sales tax, Service



tax, Customs duty, Excise duty and Cess were in arrears, as at 31st March 2006 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, service tax, Excise duty and Cess which have not been deposited on account of any dispute.
- (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 or debenture holders.
- (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. The deviations on this reported in the enclosed Funds Flow Statement.
- (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. However, the Company has allotted shares to the Shareholders, (Government of Karnataka) from out of the Share Deposit received earlier.

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	3.62
2.	Manipulation of Records such as ledgers etc.,	-	-
3.	Encouraging the theft of electricity	-	-
4.	Non-returning of work related materials	-	-
5.	Temporary misappropriation of Cash	2	Amount yet to be assessed.
	Total	4	3.62

Place : HUBLI.

Date : 4th September 2006

For and on behalf of
Chartered Accountants

Sd/-

(Arvind Kubsad)

Partner



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

ADDENDUM TO DIRECTOR'S REPORT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH -2006

FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS FOR 2005-06

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>a) 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.</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>
<p>b) 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.</p>	<p>The Company has followed the depreciation accounting as per Electricity (Supply) Annual Accounting Rules (ESAAR), 1985 which reads as following:</p> <p>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".</p>
<p>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.</p>	<p>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.</p>



- c) **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.

Details of Borrowings :

- e) 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.42.01 Cr. has been accounted during the year on account of interest and finance charges.

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. Change in the depreciation policy requires approval of KERC. However, the Company is reviewing the policy to comply with the AS.

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.

Factual - The details are yet to be received from KPTCL. However, the Government of Karnataka have approved for allocation of Institution wise loans to KPTCL & all ESCOMs vide G.O.No.EN112 PSR 2005/P1 dated 19-5-06. The Director (Finance), KPTCL, has addressed to PFC & REC vide letter dated 8-6-06 for transfer of loan details.



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.

f) Since, the Company is not provided the details of loan obtained for capital/Revenue work we are unable to comment on Accounting Standard- 16 discloser aspect.

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.

Factual

vi) The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA). The Inter Unit Accounts shows balance of Rs 4.93 Cr. (Credit) as on 31/03/2006 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.

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

vii) The attention is invited to clause - 11 (5) of the notes to accounts where in the Company has stated that, the balances shown Sundry Debtors, Creditors, Loans & Advances etc., are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment on the accuracy of the amounts payable/ receivable from these Institutions/Parties.

Factual

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 2006.

"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 Para 1 of the Auditors' Report to the Shareholders and Note No. 36 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 2006".

h. Sankar

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

**BANGALORE
DATED: 15 September 2006**



BALANCE SHEET AS AT 31ST MARCH 2006

SL. NO.	PARTICULARS	SCH. NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06	PREVIOUS YEAR 2004 -05
I	SOURCES OF FUNDS :-				
1	<u>Share holders Funds</u>				
	Share Capital	1	52.301	2333361000	500000
	Share Deposit	1A	52.302	6	2332861006
	Reserves and Surplus	2	55 to 58	539425209	2117780618
				2872786214	4451141623
2	<u>Loans Funds</u>				
	Unsecured Loans	3	51 to 54.4	4205389677	3214877067
	secured Loans	3A	53.307& 54.200	2315956206	720000000
				6521345883	3934877067
3	<u>Other Funds</u>				
	Service Line and Security Deposits	4	47 & 48	2837618228	2624305943
	TOTAL			12231750326	11010324634
II	APPLICATION OF FUNDS :-				
1	<u>Fixed Assets</u>	5	10 to 13		
	(a) Gross Block			14552383390	12827692928
	(b) Less: Capital Grants and Consumer Contributions towards cost of Capital Assets	2A	55	2210918970	0
	(c) Less: Depreciation			(5084908394)	(4557762406)
	(d) Net Block			7256556027	8269930522
	(d) Increase in foreign currency liabilities (Net)				
	(e) Capital Work in Progress	6	14	268998966	285291504
				7525554993	8555222026
2	<u>Current Assets, Loans and Advances</u>				
	(a) Interest accrued on investments and deposits	9	28.2 & 28.3	0	0



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

SL. NO.	PARTICULARS	SCH. NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 - 05	
	(b) Inventories, Stores & Spares & Work in progress	7	22	203155203		163546309	
	(c) Sundry Debtors	8	23 & 28.1	6693468007		4977776004	
	(d) Cash and Bank balances	9	24.110 - 24.605	344375461		- 185708633	
	(e) Loans and Advances	10	25 to 27 and 28	700701333		258261553	
	(f) Other Assets	11	28.4 to 28.825 & 30 to 37	6726111812		7673789368	
	Less:			14667811815		13259081867	
3	Current Liabilities & Provisions	12	40, 41, 42, 43, 44, 46 & 50	9876465901		10679025159	
4	Net Current Assets			4791345914		2580056708	
5	Deferred Tax Laibilitis / (Assets)	12A		85150581		124954101	
6	Miscellaneous Expenditure to the extent not written off / or adjusted	25	17	0		0	
	TOTAL			12231750326	0	11010324634	0

NOTES TO ACCOUNTS 27

Note: Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for as at 31.03.2006 is Rs. 53.84 Crores.

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

Sd/-
(S. Shankaranarayana)
Managing Director

Sd/-
(B. L. Lingashettar)
Director Technical

Sd/-
(Dholle Baburao)
Financial Advisor

Sd/-
(Arvind Kubsad)
Partner



**PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR
ENDED 31ST MARCH 2006**

SL. NO.	PARTICULARS	SCH. NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06	PREVIOUS YEAR 2004 -05
A	INCOME				
	Revenue from sale of power	13	61	10086850168	9409056187
	Revenue Subsidies & Grants	14	63	6606072415	8282543719
	Other Income	15	62	155399921	74571866
	TOTAL			16848322504	17766171771
B	EXPENDITURE				
	Purchase of power	16	70	12368707690	14215123719
	Repairs and maintenance	17	74	203308059	173350684
	Employee Costs	18	75	2132848640	1506502720
	Administrative and other expenses	19	76	305968905	282144130
	Other Debits	20	77 & 79	143760451	146240360
	TOTAL			15154593744	16323361613
	Less: Expenses capitalised	21	74.9,75.9 & 76.9	0	0
				15154593744	16323361613
C	PROFIT BEFORE DEPRECIATION AND INTEREST	(A-B)		1693728760	1442810158
D	Depreciation (Net)	22	77	751166509	822017779
E	Profit Before Interest and Taxes			942562251	620792379
F	Interest and other Charges(Net)	23	78	749262082	419227679
	Add / Less:				


HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

SL. NO.	PARTICULARS	SCH. NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 - 05	
G	Prior period credits	26	65 & 83	111022161		11387518	
H	Profit before Taxation				304322329		212952218
	Provision for Taxation	24	81	20017609		16290845	
	Provision for Deferred Tax	24	81	(39803520)		109245964	
	Fringe Benefit Tax	24	76	90584281		0	
	Total Provision for Income Tax			70798370		125536809	
I	NET PROFIT				233523959		87415409
	Balance of profit brought over from			320983440		233568031	
	Previous years				320983440		233568031
	Balance Carried to Balance Sheet				554507399		320983440
	NOTES TO ACCOUNTS:	27					

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

Sd/-
(S. Shankaranarayana)
Managing Director

Sd/-
(B. L. Lingashettar)
Director Technical

Sd/-
(Dholle Baburao)
Financial Advisor

Sd/-
(Arvind Kubsad)
Partner



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

SCHEDULE: 01 SHARE CAPITAL

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
1	Authorised Capital 25,00,00,000/- Equity shares of Rs. 10/- each		2500000000		2500000000	
2	Issued, Subscribed and Paid up Shares issued for consideration other than cash 23,33,36,100/- Equity Shares of Rs. 10/- each Fully paid-up.	52.301	2333361000	2333361000	500000	500000
	Total			2333361000		500000

SCHEDULE: 01 A SHARE DEPOSIT

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
1	Share Deposit	52.302	1552708		2334413708	
2	Proposed adjustment to Networth (Received from GOK)	52.307	(1552702)		(1552702)	
				6		2332861006
	Total			6		2332861006

**SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET****SCHEDULE: 02 RESERVES AND SURPLUS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
1	Capital Reserve:	56.2	0		3267591	
2	Other Reserves					
a	Reserve for Materials Cost Variance	56.610	(15082191)		46980085	
3	Surplus					
a	Profit and Loss Account		554507399		320983440	
a	Consumers contribution towards cost of capital	55.1			597614315	
b	Grants towards Cost of Capital assets	55.3			1148935186	
	Total			539425209		2117780618

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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
1	Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets					
a	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	975647912			
b	Grants towards Cost of Capital assets	55.3	1235271058			
	Total			2210918970		0



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

SCHEDULE: 03 UN - SECURED LOANS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
A	Loans From Financial Institutions					
1	Loans from Banks- Energisation of IP sets	53.303	179374335		224217919	
2	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	53.307	52354778		47344778	
3	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	550343978		318297821	
4	Loans drawn from PFC Ltd. in respect of ongoing Schemes by KPTCL for HESCOM.	53.318	0		0	
5	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	686546016		552019973	
6	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL	53.351	2336399037		1774810004	
7	Loan from Power Finance Corporation Ltd., (Guaranteed by GOK)	53.960	347871533		298186572	
21	Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme	53.980	52500000		0	
	Total of (a)			4205389677		3214877067
	Total Un- Secured Loans			4205389677		3214877067

Note: The above loan accounts are subject to confirmation.

SCHEDULE: 03A SECURED LOANS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
A	Loans From Financial Institutions and Banks					
1	Loan from Syndicate Bank	53.977	219260753		220000000	
2	Loan drawn from SBI Hubli by HESCOM	53.978	1400000000		500000000	
3	Loan from Bank of India	53.979	600000000	2219260753		720000000
B	Borrowings for working capital :					
1	Cash Credit from Banks	50.1	96695453		0	
	Total			2315956206		720000000



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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
	Deposits for:					
a)	Electrification / Service Connection	47.3	130818610		164885282	
b)	Other Deposits from Consumers	47.6	259936481		238556584	
c)	Security Deposit from consumers:	48.1 + 48.2 + 48.3	2446863137		2220864077	
	Total			2837618228		2624305943



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 01.04.2005	Additions	Deductions	Total As at 31.03.2006		As at 01.04.2005	Additions	Deductions	Total As at 31.03.2006	As at 01.04.2005	Total As at 31.03.2006
Land & Rights	10.1	43981007	1864246	310770	45534483	12.1	0	0	0	43981007	45534483	
Buildings	10.2	196030401	75708230	13412046	256226585	12.2	42803836	10708014	4747289	153136565	207475024	
Hydraulic Works	10.3	10716838	613002	938668	13791162	12.3	1492310	563413	192374	9224547	11927813	
Other Civil Works	10.4	6038769	3724901	1023819	8759851	12.4	1211720	485688	292369	4847049	7355812	
Plant & Machinery	10.5	2989604619	881097504	632902177	3227799946	12.5	988174253	296851946	215862221	2001430365	2168633967	
Lines Cable Networks	10.6	9402600020	2194757684	792197537	10895160167	12.6	3458919385	923725076	485346931	6033680436	6997802437	
Vehicles	10.7	56040690	2290215	3109393	55221512	12.7	49764792	2903209	3695699	6275896	6253210	
Furniture & Fixtures	10.8	20016269	3581051	945648	22651672	12.8	11020185	2149335	607949	8996084	10086102	
Office Equipments	10.9	12644295	17421183	12927465	17138013	12.9	4285725	530431	24292	8328570	12346150	
Total		12827692928	3182458016	1457767554	14552383390		4557762466	1237916112	710779124	8269930522	9467474997	
Previous Year		10952919781	2312364775	437591548	12827692928		3869947960	829062790	141248344	7082971740	8269930522	

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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
1	Capital Work in Progress	14.11 To 14.15	2940119312		3213931400	
		14.15 To 14.40	114954278		80281372	
		14.45 to 14.92	(2902097715)		(3147122729)	
	Sub Total			152975874		147090043
2	Contracts in Progress.	15.12	0		0	
3	Provision for completed works.	15.500	116023092		138201462	
	Sub Total			116023092		138201462
	Grand Total			268998966		285291504

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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
1	Materials Transferred within the Division	22.450	1303765		984316	
2	Materials Stock Account	22.610	121800490		86587339	
3	Materials at Site Account (MASA)	22.640	0		0	
	Material imprest Account	22.641	13024594		18228407	
4	Materials pending Inspection	22.660	26120713		3362951	
5	Materials in Transit Account.	22.680	0		4544396	
6	Other Materials Account	22.7	7152397		7142521	
	Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.					
7	Stock Excess pending Investigation.	22.810	(14761304)		(15919832)	
8	Stock Shortage pending investigation.	22.820	5033578	159674233	2133018	107063116
	Assets not in use					
9	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.1	8920505		16673942	
10	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.	16.2	34560465	43480969	39809251	56483193
			TOTAL	203155203		163546309

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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05
	RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER.				
	Secured Considered Good				
1	Sundry Debtors for sale of Power - LT	23.1	5343834937		4262407450
2	Sundry Debtors for sale of Power - HT	23.2	485512220		345449863
3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	85551517		41950932
4	Provision for Unbilled Revenue	23.4	218759134		217134810
5	Provision for Unbilled Revenue	23.4	276382423		233652299
	Total UBR	23.4	495141557		450787109
6	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	426669400		239203815
7	Sundry debtors - miscellaneous receipts from consumers	23.7	801847789		524858900
	Sub Total			7638557419	5864658069
	Less :				
8	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(95734730)		(70190727)
9	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(849354682)		(816691339)
			(945089412)		(886882066)
10	Net Receivables against Supply of Power			6693468007	4977776004
	Total			6693468007	4977776004



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

SCHEDULE 09 : Cash and Bank Balances

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
I	Cash Accounts					
1	Cash on Hand	24.11	33862943		39929461	
2	Postage stamps on hand	24.12	179982		150700	
3	Revenue Receipt Stamps on hand	24.13	2000		2000	
4	Embossed agreement forms on hand	24.14	0		17520	
	Sub-Total			34044925		40099680
II	Cash Imprest with Staff - Accounts					
	Imprest with Staff	24.21	545477	545477	538477	538477
III	Collecting Bank Accounts (Non-Operative)	24.3	27227474	27227474	12362243	12362243
IV	Disbursement Bank Account (Operative)					
1	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore	24.401	4581470		6718171	
2	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of India	24.402	126893838		27230934	
3	Disbursement Bank (Operative) Account - Canara Bank	24.404	8986460		504762	
4	Disbursement Bank (Operative) Account - Syndicate Bank	24.405	98137153		(9458773)	
5	Disbursement Bank (Operative) Account - Vijaya Bank	24.409	9903608		31216646	
	Disbursement Bank (Operative) Account - Bank of India	24.423	67678		0	
	Sub-Total			248570207		56211740
V	Remittance to Head Office - Transit Account	24.5	33987379	33987379	76210101	76210101
VI	Transfers from Head Office In Transit Account	24.6		0	286392	286392
	TOTAL			344375461		185708633



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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 - 05	
I	LOANS AND ADVANCES					
1	Advances to Suppliers (considered good & Fully Secured)	25.1 To 25.5	133197831		41629420	
2	Advances to Contractors	26.6	508072740		174689361	
3	Other Loans and Advances					
II	Loans and advances to Staff - Interest bearing					
1	Vehicles (considered good & Fully Secured)	27.102	(450)		0	
3	Marriage	27.103	8000		0	
4	Solar Heater	27.105			0	
5	Computer Advance	27.106	(600)		0	
2	Loans and Advances to Staff - Interest free	27.2	12510025		25778592	
III	Loans and Advances to Licensees	27.3			0	
IV	Advance Income Tax and Tax deductions at source	27.4			0	
V	Loans and advances - Others				0	
III	Loans and advances - Others	27.8	68400		136800	
			653855946		242234173	
	LESS :					
IV	Provision for Doubtful Loans and Advances (Credit Account)	27.900			0	
				653855946		242234173
V	Deposits	28.9	46845386	46845386	16027380	16027380
	Total			700701333		258261553



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE II : OTHER ASSETS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
a)	Amounts Recoverable from Employees & deposit with others	28.1 & 28.4	30409972	30409972	32513964	32513964
b)	Subsidy / Grants receivable	28.6			0	
	Capital Subsidy/Grants Receivable	28.610			0	
	Revenue Subsidy/Grants Receivable	28.611			0	
	Amounts Receivable from GOK towards Waiver of IP Set Arrears as on 31.3.2001	28.612			0	
	Amounts Receivable from GOK towards Waiver of IP Set Arrears as on 31.3.2003	28.613	2036862166		2036862166	
	Amount Receivable from GOK towards waiver of BJ/KJ Arrears as on 31-12-2004.	28.615	566778494			
	Amount Receivable from GOK towards BJ/KJ Subsidy.	28.616	0			
	R.E. Subsidy Receivable from Govt. towards Hukkeri Co-operative Society.	28.621	37194128			
	R.E. Subsidy/Grant Receivable from Govt. towards R.E. Loss	28.620	3419841867	6060676655	4620891118	6657753283
c)	Other Claims					
	Claims for Loss / Damage to Materials	28.72	391695		186564	
	Claims for Loss / Damage to Capital Assets	28.74	2636052	3027747	1811968	1998532
d)	Other Receivables	28.8	295704427		689644582	
	Other Receivables	28.8	348851548	644555975	348851548	1038496130
e)	Cash Recievable from KPTCL and Other ESCOMs for Inter Company Transactions	28.9	83652549		14373510	
f)	Amounts Receivable from GOI through RECL & LEC/Taluk Board towards KJ Works	28.941 & 28.942	(58763211)		(58781961)	



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
g)	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges	28.945 & 28.946	2508390	27397728		(44408451)
	Electrification of Ganga Kalyan Works - Recievable	47.307 to 47.310	52099259	52099259	40828969	40828969
h)	Inter Unit Accounts :					
1	Inter Unit Accounts Materials	31.10 To 31.30	(26506564)	(26506564)	(13815713)	(13815713)
2	Inter Unit Account - Capital Expenditure & Fixed Assets	32.10 To 32.50	(17174241)	(17174241)	(16751757)	(16751757)
3	Inter Unit Accounts - Remittances to Head Office	33.000	(49997)	(49997)	0	0
4	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.00 To 34.26	619922098		941029694	
5	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.40 To 34.42			0	
6	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.42 To 34.44			0	
7	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.4 To 34.6			0	
8	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.7	(618988200)		(941029694)	
		34.9		933898	0	0
9	Second Transfer Scheme - KPTCL	35.000		0	0	0
10	Inter Unit Accounts -Personnel	36.100 + 36.200 + 36.300	1913561	1913561	(6103117)	(6103117)
11	Inter Unit Accounts - Other transactions / adjustments	37.100 + 37.200 + 37.300	(51172179)	(51172179)	(16722471)	(16722471)
l)	Total of a + b + c + d + e + f less : Bad and Doubt Debts for sundry Receivables	46.97			0	
				6726111812	Total	7673789368

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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06	PREVIOUS YEAR 2004 -05
1	LIABILITY FOR PURCHASE OF POWER			
a	Sundry Creditors for purchase of power			
1	Maharashtra State Electricity Board	41.103	0	0
2	Sundry Credits for purchase of power - KPC	41.108	(602496376)	
3	Sundry Credits for purchase of power-VVNL	41.109	65563713	
4	Sundry Credits for purchase of power - NTPC-RSTP	41.110	(6490593)	
5	Sundry Credits for purchase of power -MAPS	41.111	5220699	
6	Sundry Credits for purchase of power - NLC	41.112	(1893018)	
7	Sundry Credits for purchase of power - PGCL	41.113	(1171832)	
8	Sundry Credits for purchase of power - KAIGA	41.114	125932357	
9	Sundry Credits for purchase of power - NTPC	41.119	140787460	
10	Sundry Credits for purchase of power MURUDESHWAR	41.123	3235667	
11	Sundry Creditors for Purchase of Power from JTPCL	41.125	11058939	
12	Sundry creditors for purchase of power-Renaka Sugar	41.126	69300329	
13	Sundry Creditors for purchase of Power- Rayalaseema Alkalies	41.129	48884548	
14	Sundry Creditors for purchase of Power-Tata Company Ltd	41.131	6781620	
15	Sundry creditors for purchase of power-Tannir Bhavi Company Ltd,	41.133	128337814	
16	Sundry creditors for purchase of power- RSSRN	41.139	10246709	
17	Sundry creditors for purchase of power- Visrwanath Sugars Ltd.	41.140	9938005	
18	Sundry creditors for purchase of power- Dhooth Ganga Krishna Sahakari Sakakare Karishane Niyamita.	41.141	73304320	
19	Sundry creditors for purchase of power- Tungbhadra Steel Product Ltd.	41.148	13339665	


HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
20	Sundry Creditors for purchase of power- M/s. Enercon Wind Farms India Ltd.	41.149	66622899			
21	Sundry Creditors for purchase of power- Jankhandi Sugars Ltd.	41.153	5310124			
22	Sundry Creditors for purchase of power- GEM Sugars Ltd.	41.160	65291954			
23	Sundry Creditors for purchase of power from KPTCL	41.161	3865038745		7424607120	
24	Sundry Creditors for O&M Expenditure of SLDC.	41.165	(1251726)			
25	Sundry Creditors for purchase of power from M/s Godavari Sugars Ltd.	41.166	175381600			
26	Sundry Creditors for purchase of power from M/s Venkateshwar Power Projects Ltd., Kholapur	41.167	14702001			
27	Sundry Creditors for purchase of power from M/s Karnataka Renewal Energy Development Limited (KREDL), Mavintonda.	41.168	8479245			
28	Provision for Liability for Purchase of Power	41.200	1466717480		0	
	Total Power Purchase Liability			5766172348		7424607120
2	LIABILITY FOR SUPPLIES / WORKS	42.101,42.201, 42.301,42.401 & 42.501	736282446		514938212	
	Liability for Inter Company Transactions	42.214 to 42.272	1643300860		2065405126	
				2379583306		2580343338
3	Staff Related Liabilities and Provisions					
	Pension provision in respect of employees existing as on 31/03/2000	44.121	(8000)		0	
	Provision for payment to Pension trust	44.122	89871283		15823701	
	Provision for Family Benefit Fund	44.140	1300		1300	
	FBF as on 31/03/2000	44.141	(13146683)		(9507400)	
	Provision for FBF w.e.f 01/04/2000 & onwards	44.142	34748848		32336722	
	Unpaid Salaries	44.210	1052836		1066632	
	Unpaid Bonus	44.220	40848		53983	
	Salary payable	44.310	4735729		6631617	
	Bonus payable	44.320	1097042		0	
	Ex-gratia payable	44.330	18511096		17617494	
	Sub Total			136904299		64024049
4	Other Liabilities and Provisions					



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	121871529		44733679	
	Security deposit other than in cash from suppliers / contractors (Contra)	46.102	750000		750000	
	Security deposit ,EMD,Retention Money-GVP	46.107	7718730		7021030	
	Retention Money - Bill amount retained as per terms of Purchase order/turkey Contract	46.104	162695948		115532695	
	Funds Received from KPTCL - Payable/Adjustible.	46.106	100638234		100638234	
	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.208	3440332		3210325	
	Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	84680141		(6108533)	
	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	13983980		10642641	
	Provision for Income-Tax	46.800	20017609		16290845	
	Liability for Expenses	46.41 To 46.47	889164261		267604678	
5	Amount Owing to Licensees	46.600	17708		17708	
6	Accrued / Unclaimed Amounts Relating to Borrowings	46.720 + 46.730	15489405		14056136	
7	Cheques etc., in Transit	46.91 To 46.94	41353013		33243459	
8	Others	46.95 to 46.97	2498003		2417755	
X	Interest payable to consumers on security deposits.	48.340+48.350	129487055.66		0	
				1593805948		610050651
				9876465901	Total	10679025159

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 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
1	Deferred Tax Liabilities/ (Assets) Net	46.801	85150581			124954101
			Total	85150581		124954101



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT & LOSS ACCOUNT
SCHEDULE: 13 REVENUE FROM SALE OF POWER

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
I	UNITS SOLD IN MILLIONS			4668.622		4505.367
II	REVENUE FROM SALE OF POWER - LT					
	Bhagya jyothi Scheme.	61.101	0		157426397	
	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - HDMC.	61.102	322548975			
	Areas under Urban Local Bodies other than those under LT 2(a) (ii) category.	61.103	373625504			
	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.104	347254139			
	Domestic combined lighting, heating and motive power Private, Professional and unaided educational institutions.	61.110+				
		61.111	118 00 41 947.01		2248968298	
	Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U.L.B's including City Corporations	61.113	15385404			
	Areas under Village Panchayats.	61.114	2392947			
	Commercial Lighting, Heating & MP. Areas under U.L.B's including City Corporations.	61.116	369456628			
	Areas under Village Panchayats.	61.117	73904931			
	Commercial and Non-Industrial Lights and Fans.	61.115	524613019		876263129	
	Irrigation Pump Sets (10 HP & below) / Water Lifting.	61.119 + 61.120	923031337		1339114772	
	Irrigation Pump sets (above 10 HP) / Water Lifting.	61.121	15132392		14295288	
	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.	61.122	564214707		0	



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 - 05	
	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Where meters are fixed.	61.123	61268138			
	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - Urban Feeders..	61.124	17942857			
	Water supply-Village Panchayats and Town Panchayats.	61.125	196883402		363393385	
	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut and Areca nut Plantations.	61.128	813737		372525	
	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129 To 61.133	1084556025		1047454669	
	Public Lighting/ Village and Town Panchayats	61.140	102527466		135536362	
	Public Lighting - Others.	61.141	2710483		0	
	Public Lighting - Unmetered	61.143	52685886		235234618	
	Water Supply and Sewerage pumping installations, Public Lighting / Park Lights.	61.144	390329005		0	
	Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.	61.145	77722270		68336860	
	Revenue from sale of power- BRP-II - Arrears recovered from BIKJ	61.151	110660		399	
	Revenue from sale of power- BRP-II - Arrears recovered from Permanently Disc. Instns.	61.152	6262		483453	
	Revenue from Sale of power - LT			6699158118		6486880156
IV	Revenue from Sale of Power - HT					
	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	463594050		383076929	
	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255 & 61.275	2038219013		1661658923	
	Commercial.	61.256	304214122		294893086	
	Irrigation and Agricultural Farms.					
	Lift Irrigation Societies, Lift Irrigation Schemes and Govt., Horticultural Farms	61.260	24891581		54238521	
	Private Horticultural Nurseries, Coffee and Tea Plantations	61.261	0		0	



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
	Lift Irrigation Scheme under Govt Departments / Govt. owned Corporations.	61.262	33200786		0	
		61.263	4826146		0	
	Irrigation & Agricultural Farms, Govt & Horticultural Farms, Coffee, Tea & Coconut Plantations.	61.264	326470		0	
	Rural Electric Co-Operative Societies.	61.265	600136		0	
	Residential apartments and colonies availing power supply independently.	61.271	44114787		93296769	
	Residential Apartments and Colonies - HDMC.	61.272	19659183		0	
	Residential Apartments and Colonies - Areas under U.L.B's other than those under HT-4a Category.	61.273	3499727		0	
	Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.	61.274	5311106		0	
	KPC installations	61.285	0		0	
	Revenue from Sale of Power - HT			2942457108		2487164229
V	Wheeling charges recoveries	61.8	349884		0	
	Wheeling charges recoveries			349884		0
VI	Miscellaneous charges from Consumers.					
	Fuse charges	61.901	50		0	
	Reconnection Fee (D & R)	61.902	8427985		8975912	
	Public Lighting Maintenance Charges	61.903	0		0	
	Service Connection (Supervision charges)	61.904	27817255		23561960	
	Delayed payment charges from consumers.	61.905	559106253		507211972	
	Other Receipts from consumers	61.906	13206282		12212908	
	Miscellaneous charges from Consumers.			608557824		551962752
VII	Gross Revenue from sale of Power			10250522934		9526007137
VIII	Less : Rural Rebate allowed to consumers	78.821	(32600937)		(54192181)	
IX	Less : Solar Rebate allowed to consumers	78.822	(1953166)		(1312856)	
X	Less :Incentives for prompt payment	78.823	(6968)			
XI	Withdrawal of Revenue Demand	83.8	(129111695)		(61445914)	
	Withdrawal of Revenue Demand and Rebates			(163672766)		(116950950)
	NET REVENUE			10086850168		9409056187



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

SCHEDULE: 14 REVENUE SUBSIDIES AND GRANTS.

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06	PREVIOUS YEAR 2004 -05
i)	R.E. Subsidies	63.110	6606072415	8282543719
	Total of Subsidies and Grants		6606072415	8282543719

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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
b)	Interest on Bank Fixed Deposits	62.222	453925		32636	
b)	Interest on loans to Societies	62.280	13770		21633	
	Sub-Total			467695	0	54269
3	Income from Trading				0	
d)	Profit on sale of stores	62.330	447120		447436	
e)	Sale of scrap	62.340	1160671		961071	
f)	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	3058776		1233240	
	Sub-Total			4666567	0	2641747
5	Miscellaneous Receipts				0	
a)	Rental from Staff Quarters	62.901	2853683		3412198	
b)	Rental from others	62.902	136591		0	
d)	Excess found on physical verification of Cash	62.904	4419		60	
e)	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	419297		1115249	
g)	Recovery for Transport and vehicle expenses (other than recoveries from staff)	62.910			6638	
l)	Commission for collection of Electricity Duty.	62.916	17985415		5825615	
j)	Miscellaneous Recoveries.	62.917	84344983		61516090	
k)	Rebate from Power Generators.	62.919	44521271			
	Sub-Total			150265659		71875850
	Total			155399921		74571866



**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT
AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE: 16 PURCHASE OF POWER**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06	PREVIOUS YEAR 2004 -05
	Purchase of Power			
8	Power purchased from KPCL	70.108	4160270855	0
9	Power purchased from VVNL	70.109	165070641	0
10	Power purchased from NTPC - RSTP	70.110	1627254382	0
11	Power purchased from MAPS	70.111	40995826	0
12	Power purchased from NLC	70.112	788713521	0
13	Power purchased from PGCIL	70.113	317732875	0
14	Power purchased from KAIGA	70.114	352119375	0
15	Power purchased from Ugar Sugars.	70.119	232473360	0
16	Power purchased from Murdeshwar	70.123	153874429	0
17	Power purchased from JTPCL	70.125	91558939	0
18	Power purchased from Renuka Sugar	70.126	173421754	0
19	Power purchased from Royalseema Alkalies	70.129	16692728	0
20	Power purchased from Prabhulingeshwar	70.130	91070046	0
21	Power purchased from Tata Company Ltd.,	70.131	60918646	0
22	Power purchased from Tannir Bhavi Company Ltd.,	70.133	263699814	0
23	Power purchased from R.S.S.K.N	70.139	13921618	0
24	Power purchased from Vishwanath Sugars Ltd.,	70.140	10187748	192941
25	Power purchased from Doodh Ganga Krishna Ltd.	70.141	105765180	0

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
26	Power purchased from Tungabhadra Steel Product Ltd.	70.148	18046299		0	
27	Power purchased from M/s Enercon Wind Farms Ltd.,	70.149	104622899		0	
28	Power purchased from Jamkhandi Sugars Ltd	70.153	30046188		0	
29	Power purchased from NTPC	70.160	134931177		0	
30	Power purchase from KPTCL	70.161	1267042807		1163901226	
31	SPPCC Administrative Expenses.	70.162	1565394		0	
32	U I Charges to SPPCC.	70.163	257310421		0	
33	O & M Expenses to SRLDC.	70.164	1225907		0	
34	O & M Expenses to SLDC.	70.165	5822442		0	
35	Power purchase from M/s Godavari Sugar Ltd, Samarawadi	70.166	234840060		0	
36	Power purchase from M/s Venkateshwara Power Project.	70.167	15718273		0	
37	Power purchase from M/s KREDL, Mavinahonda.	70.168	8479245		0	
38	Bulk Power purchase from KPTCL	70.171	1874687178		13051029552	
	Sub Total			12620080027	14215123719	
44	Less: Cost of Power Purchase of Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies.	70.800	(251372337)		0	
	Sub Total			12368707690	14215123719	
45	Wheeling Charges payable	70.400	0	0	0	
	TOTAL			12368707690	14215123719	

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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06	PREVIOUS YEAR 2004 - 05
	Repairs & Maintenance to			
1	Plant and Machinery	74.1	157272521	121801717
2	Buildings	74.2	10388135	9822758
3	Civil Works	74.3	55500	60438
5	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	30476687	36725013
6	Vehicles	74.6	4371471	4492537
7	Furniture and Fixtures	74.7	8425	22854
8	Office Equipments.	74.8	735319	425368
	Total		203308059	173350684



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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
1	Salaries	75.1	948379821		645833684	
2	Over Time	75.2	23725142		30191347	
3	Dearness Allowance	75.3	630567000		393924002	
4	Other Allowances	75.4	72642225		63716688	
5	Bonus	75.5	20608186		17618327	
	Sub-Total			1695922373		1151284048
6	Medical Expenses reimbursement	75.611	9295662		9597374	
7	Leave travel assistance	75.612	13510		15994	
8	Earned leave encashment	75.617	60784375		56276579	
9	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	32739099		29907581	
11	Payment under Workmens Compensation Act	75.629	772038		963860	
12	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	27404937		24155565	
	Sub-Total			131009621		120916953
13	Staff Welfare expenses	75.7	29105522		29910490	
14	Terminal Benefits	75.8	276811124		204391230	
	Sub-Total			305916646		234301720
	GRAND TOTAL			2132848640		1506502720

**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT
AND LOSS ACCOUNT****SCHEDULE: 19 ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06	PREVIOUS YEAR 2004 -05
1	Rent, Rates & Taxes	76.101 + 76.102	11624639	24522925
2	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	0	82350
3	Insurance	76.104 + 76.105 + 76.106	30288	15358
4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	12161612	11234111
5	Postage	76.113	1660819	1568670
	Mobile phone	76.114	1977033	1489350
6	Revenue Receipts Stamps	76.115	0	8350
7	Legal Charges	76.121	1187849	869789
8	Audit Fees: (includes statutory Audit Fee - Rs.1,25,000/- Tax audit fee Rs.35,000/- Plus Surcharge@8%)	76.122	319094	241948
9	Consultancy charges	76.123	159204	319848
10	Technical Fees	76.124	0	10000
11	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	69062241	71848776
12	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	93619312	81279202
13	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities.	76.140	61047314	34800837
	Sub - Total		252849405	228291514

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06	PREVIOUS YEAR 2004 -05
	OTHER EXPENSES			
14	Fees & Subscriptions	76.151	27554	12496399
15	Books, periodicals and dairies	76.152	121313	865081
16	Printing & Stationery	76.153	5065141	10225437
17	Factory License Fees	76.154	1160	0
18	Advertisement Expenses	76.155	2118770	2319257
19	Computer stationary and floppies	76.156	823796	378604
20	Contributions	76.157	11080000	0
21	Electricity Charges	76.158	10234071	10584638
22	Water Charges	76.160	1971155	1100213
23	Entertainment	76.162	50044	46857
24	Secret Service grant	76.164	13000	0
25	Pension and Gratuity Trust			
	Shared Expenses	76.170	204257	599416
26	KPTCL Training Institutes			
	Shared Expenses	76.171	62500	2694780
27	Miscellaneous expenses	76.190 + 76.191	8149664	4471640
28	Freight & other material related expenses	76.201 To+ 76.282	13197074	8070294
	Sub - Total		53119500	53852615
	TOTAL		305968905	282144130



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

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 - 05	
1	Asset Decommissioning Costs	77.5	2571059		3076529	
2	Small & Low value items Written off					
3	Losses relating to Fixed Assets	77.7	35154315		31799398	
			37725374		34875927	
4	Less Gain on Sale of Assets	62.400	(5529162)		(9399791)	
				32196212		25476136
5	Material Cost Variance	79.110			0	
6	Research & Development Expenses	79.2			0	
7	Cost of Trading / Manufacturing activities	79.3			0	
8	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	99841212		88507974	
9	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	11723026		32256250	
10	Intangible Assets Written off	79.710			0	
11	Write-off of Deferred Rev.expenditure	79.720			0	
	TOTAL			143760451		146240360



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

SCHEDULE: 21 - OTHER EXPENSES CAPITALISED

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 - 05	
1	Repairs and Maintenance charged to Capital works	74.900	0		0	
2	Employee costs capitalised	75.900	0		0	
3	Administration and other expenses capitalised	76.900	0		0	
	Total		0	Total	0	

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

SCHEDULE: 22 DEPRECIATION

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 - 05	
1	Amortisation of Lease Hold Assets	77.110	0		0	
2	Depreciation on Buildings	77.120	6629815		5303674	
3	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	339618		268747	
4	Depreciation on Civil Works	77.140	213082		168879	
5	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	208152527		213777209	
6	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	531940559		596828760	
7	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	718858		1859554	
8	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	1704792		1688258	
9	Depreciation on Office equipments	77.190 + 77.191	947338	750646591	563163	820458243
16	Small & Low value items Written off	77.600	519918			
17	Less : Depreciation Capitalised	77.900	0		1559536	
	Depreciation (Net)			751166509		822017779



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

SCHEDULE: 23 - INTEREST AND OTHER CHARGES

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
l	Interest on Other Loans / Deferred Credits (In Rupees)					
a	Interest on Loan from REC	78.540	198078374		150582858	
b	Interest on Loan from Banks	78.542 to 78.549	6220973		5843698	
c	Interest on Loan drawn from REC in respect of ongoing SPA scheme by KPTCL for HESCOM	78.553	0		0	
d	Interest on Loan drawn from PFC Ltd. In respect of ongoing schemes by KPTCL for HESCOM	78.557	0		0	
e	Interest on Loan from Commercial Banks for SPA Scheme	78.560	15563239		17116428	
f	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank, Hubli	78.563	15399997		15399997	
g	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	49258182		6038727	
h	Interest on Term Loan/Working Capital/Overdraft/Cash Credit (CC).	78.565	47187694			
i	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	28286955		29204042	
j	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	88800000		63392731	
k	Interest on APDRP - REC	78.592	89687711		120467913	
				538483125		408046394
l	Interest on Security Deposits to Consumers	78.6	130063029			
				130063029		
m	Interest on Borrowings for Working Capital	78.7	6831029			
				6831029		
n	Lease Rentals	78.810 To 78.815	1932750		0	
o	Other Interest and Finance Charges	78.820 To 78.871	24231808		11181285	
p	Interest on belated payment for power purchase	78.873 To 78.871	0		0	
				26164558		11181285
q	Interest on belated payments to IPPs	80.108 To 80.167	47720341	47720341		
	Net Interest and other Charges			749262082		419227679

**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT
AND LOSS ACCOUNT****SCHEDULE: 24 Provision for Taxation**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
1	Provision for Income Tax	81.100	20017609		16290845	
2	Provision for Deferred Tax	81.101	(39803520)		109245964	
3	Fringe Benefit Tax	76.194	90584281		0	
			Total	70798370	Total	125536809

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 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
1	Preliminary expenditure on projects relating to DSLM Cell & LMPMU	17.302	0	0	0	0
	Grand Total		0	0	0	0

**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT
AND LOSS ACCOUNT****SCHEDULE: 26 PRIOR PERIOD CREDITS / CHARGES**

Sl. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2005 - 06		PREVIOUS YEAR 2004 -05	
A)	Income relating to previous years :					
1	Receipts from Consumers Relating to prior periods	65.200				0
4	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	91430199			6720776
5	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700				17252469
6	Other Excess provision in prior periods	65.800	27553912			3787769
7	Other Income relating to prior periods	65.900	27843698			88095
				146827809		27849109
B)	Prior Period Expenses / losses :					
2	Operating Expenses of previous years.	83.300				0
4	Employee costs relating to previous years	83.500	(685599)			(778104)
5	Depreciation under provided in previous years.	83.600	(21146168)			(13687964)
7	Short Provision for Income tax - previous years	84	(1314387)			(565926)
9	Materials related expenses - previous years.	84				(1400927)
10	Other Expenses relating to prior periods	84	(12659494)			(28670)
				(35805648)		(16461591)
	Net Prior Period credits/charges (A-B)			111022161		11387518

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED****CASH FLOW STATEMENT FOR THE PERIOD 01-04-2005 TO 31-03-2006**

	Rs in Crores	
A. Cash Flow from Operating activities		
Profit before taxation	30.43	
Subsidy/Grants	(59.71)	(29.28)
Add: Adjustments for		
Depreciation	75.12	
Interest & Finance Charges	74.93	
Loss/Gain on disposal of Assets	2.96	
Provision for Leave Encashment & FBF	0.24	
Bonus/Exgratia payable	1.96	
Prior period Credits	9.96	
Provision for Retirement Benefits	8.99	
Others: Reserve for MCV and other Provisions	64.32	238.48
Operating Profit before Working Capital Changes		209.20
Adjustments for		
Trade receivables	(171.57)	
Other Receivables	94.77	
Inventories	(3.96)	
Trade/ current payables	(80.25)	(161.02)
<i>Net Cash from operating activities</i>		48.18
B. Cash Flow from Investing Activities		
Purchase/ Acquisition of Fixed Assets (Net of Sale)	(172.47)	
Loans, Deposits & Advances (Non Trade)	(44.24)	



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

	Rs in Crores	
<i>Net Cash used in Investing Activities</i>		(216.71)
C. Cash Flow from Financing Activities		
Proceeds from Borrowings	272.56	
Shares	0.00	
Repayment of Borrowings	(81.00)	
Deposits and contributions from consumers	37.80	
Grants received towards Capital Expenditure	8.63	
Service Line & Security Deposits	21.33	
Interest & Finance Charges	(74.93)	
Preliminary Expenses	0.00	
<i>Net Cash used in Financing Activities</i>		184.40
Increase in Cash & Cash Equivalents (A + B + C)		15.87
Add : Cash and cash equivalents as at the commencement		18.57
Cash and cash equivalents as at the end of the period		34.44

As per our report of even date

For H.K. Veerbhadrappa & Co.
Chartered Accountants

Sd/-

(Arvind Kubsad)
Partner

Sd/-

(S. Shankaranarayana)
Managing Director

Sd/-

(B. L. Lingashettar)
Director Technical

Sd/-

(Dholle Baburao)
Financial Advisor



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI
SCHEDULE NO. 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 treated as reduction in the cost of Gross Fixed Assets in the Balance Sheet as per AS-12.

2.5 Released assets are valued at W.D.V. Scrapped assets 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-



- 1.1 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. Depreciation is not provided on the assets created by capital grants.
- 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 in which assets are decommissioned/ scrapped released irrespective of the date of event.
- 3.2 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.
- 3.3 Depreciation on all assets is provided up to 90% of the original cost.
- 3.4 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.
- 3.5 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.
- 5. INVENTORY**
- Inventories are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates).
- 6. RURAL ELECTRIFICATION SUBSIDY FROM GOVT.OF KARNATAKA**
- 6.1 The Rural Electrification subsidy is accounted on the basis of the actual gap for the year plus 12% ROE as allowed by KERC. The actual gap for the year is Rs.630.17 crores and 12% ROE is Rs.30.43 crores. The Government of Karnataka has released RE subsidy of



Rs. 662.96 crores for FY-06 through KPTCL.

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 1st 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 Government 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. PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS

Provision for bad and doubtful debts is made in the accounting units limiting to 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

The Company has changed its policy towards accounting of capital grants towards cost of capital assets to comply with AS-12. As a result of which, the Consumer Contribution and Government grants are shown as a deduction from the Gross Fixed assets in the Balance Sheet instead of treating it as a Capital Reserve. Other grants and subsidies are taken to the Profit & Loss account. Consequent to the change in accounting policy, the accumulated depreciation and the depreciation for the year have come down by Rs.5.17 crores and Rs. 13.69 crores during the year.



II. 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 31.03.2006, resulting in a net deferred tax Assets. The deferred tax Asset 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 1st 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. All the employees of the Company are on deputation from KPTCL
7. Revision of pay scales: The Government has approved the revision of pay scales to the staff of KPTCL HESCOM @ 12% with effect from 1-4-2003 vide Government of Karnataka



order no. EN:121:EEB 2004 dated 27-04-06. Revision of pay scale arrears of Rs.56.39 crores due from 1-4-2003 to 31-02-06 is provided in the FY-06 accounts.

8. Leave encashment and F.B.F has been provided for the period on the basis of Actuarial Valuation Report.
9. Estimated amount of contract remaining to be executed on Capital A/c is disclosed in the Balance Sheet.
10. **Free lighting:**
Difference between power purchase cost and subsidized rate on free lighting provided to the employees of KPTCL including employees on deputations to HESCOM in the service area of the Company is recognized as expenditure in the books of the Company.
11. **Electricity Consumption of Company Offices:**
Electricity consumption of Company Offices and the auxiliary consumption of MUSS are treated as expenditure.
12. **Electricity Taxes:**
Electricity tax of Rs. 17.47 Crs collected from consumers from April 05- September 05 is adjusted towards subsidy receivable from GOK/KPTCL. The Electricity Tax collected from the consumer's w.e.f. October 05 has been remitted to GOK and commission at 1.5% accounted as miscellaneous revenue.
13. 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, no such concessions/ relief are offered to the sick units.
14. The transformers released during the year are removed from asset account as and when they are returned to stores.



15. Prior period credits/charges are the omissions/errors occurred during the previous years and noticed in the current year. Rs.14.68 crores is accounted towards prior period income and Rs. 3.58 crores is accounted towards prior period expenses. The net prior period credits/charges is resulted in net prior period credits. The major heads of prior period credits are excess provision for depreciation, other excess provisions in prior period and other income relating to prior periods amounting to Rs 9.14 crores, Rs. 2.76 crores and Rs.2.78 crores, respectively.
16. The details of sale of energy and technical and distribution losses are as follows (as certified by the management)

Particulars		Energy in M.U
a.	Total energy available for sale	6500.301
b	Total metered sales	2498.320
c	Total un-metered sales	2170.351
d	Total sales	4668.671
e	T&D losses	1831.630
f	Percentage of T&D losses	28.18%

17. Managerial remuneration paid payable for the financial year 2005-06 to the directors are as follows:-

Sl.No	Particulars	Current Year (In Rs.)
	MANAGING DIRECTOR & DIRECTOR	
1	Salary and allowance	1167911
2	Exgratia	7500
3	Medical Expenses	-
4	Traveling Expenses	294182
	OTHER DIRECTORS	
1	Sitting fees	12,500



18. As per GOK order bearing No.EN 145 PSR 2004 Bangalore Dated 15-03-2005 the BJ/KJ dues as on 31-12-2004 have been waived off by GOK. An amount of Rs. 56.68 Crs is accordingly reduced from BJ/KJ consumers and the same has been identified as receivable from GOK.

The BJ/KJ demand raised from 01-01-2005 to 31-03-2006 is Rs. 45.96 Crores, which is being subsidised by Government of Karnataka. The consumers consuming up to 18 units, are covered for the subsidy. The demand raised during said period is transferred to subsidy account.

19. The title deeds of the some of the properties transferred by KPTCL are yet to be obtained.

20. A scheme for Electrification of BPL Houses under RGGVY Scheme has been sanctioned at Rs.128 Crores for the Company.

21. Interest, guarantee commission and principal amount payable to financial institutions in respect of loans during the year 2005-06 has been made by KPTCL on behalf of the Company, the details of which are as under: -

Interest	-	Rs. 42.01 Crores
Guarantee Commission	-	Rs. 1.45 Crores
Principal repayment	-	Rs. 40.40 Crores

The above amounts have been recorded in the books of accounts and adjusted through KPTCL accounts and an amount of Rs. 40.07 Crores and 14.50 crores is paid by HESCOM towards principal and interest respectively.

22. 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:



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

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	
	Total	1803674704.87	756180464.23	

The IP set arrears waived off is removed from the sundry debtors account Rs. 2,03,68,62,165/- 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.

23. Dues to SSI units are not ascertained due to lack of information about their identity.
24. Consequent to 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, only 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.
25. 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.

26. Sundry Debtors for sale of power includes Rs. 888.73 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	12	91.79
2.	Chief Electrical Inspectorate, Government of Karnataka	10	13.22
3.	Chief Engineer (Ele).	10	21.42
4.	Superintending Engineer (Ele), O&M Circle	276	80.92
5.	Executive Engineer (Ele), O&M Division	9	1.21
6.	Court	280	680.17
	Total	597	888.73

27. The figures shown in Balance Sheet, P&L A/c, and Schedules have been rounded off to the nearest rupee.
28. The Company has borrowed Secured loan of Rs.231.60 Crores and Un-secured loan of Rs.420.54 Crores during the financial year 2005-06. Rs.420.54 Crores outstanding borrowings as on 31.03.2006 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.
29. The Cash on Hand and Bank at branches is Rs.10.83 Crores and at Head Office is Rs.23.61 Crores. as at the end of 31.03.2006.
30. The Company has transferred the amount of Rs. 233.29 Crores held in the Share Deposit Account to Share Capital Account as approved by the Board of Director's in their 19th meeting held on 29-03-2006. Thus, the Share Capital of the Company has been increased from Rs. 5 lakhs to Rs. 233.34 Crores.

31. Income Tax Provision:



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

The Company is liable to pay Income Tax as per the provisions of the Minimum Alternative Tax by virtue of carried over losses mainly on account of depreciation. The current year Income Tax works out to Rs. 2.00 Crores out of which Rs. 1.50 crores is paid in advance.

The Department has filed an appeal against the order of Commissioner of Income Tax (Appeals), passed in favour of the Company for the AY-2003-04 and AY-2005-06. The amount involved in both the appeals is Rs.3.08 Crs. The Company is hopeful of favorable order from Income Tax Appellate Tribunal. Hence, no provision is made in the accounts.

The Company is also liable to pay FBT, which is commenced, from AY 2006-07. The Company has assessed its liability at Rs. 9.06 crores for AY 2006-07 and Rs.6.48 crores is paid in advance. This huge liability has occurred mainly on account of contribution to the KPTCL/HESCOM Pension Trust.

32. The Consumer contributions and Government grants towards cost of capital assets cannot be identified to relevant fixed assets. Hence, the same is treated as related the Lines, Cables & Networks Assets group and deducted directly from the total Gross Fixed Assets in the Balance Sheet.
- 32(a) The Company has contributed Rs.100 lakhs through KPTCL for arranging payment for a noble cause i.e., construction of Trauma & Casualty Block (KPTCL BLOCK) in Victoria and Bowring Hospital, Bangalore as per the request of the Hon'ble Minister for PWD & Power of Government of Karnataka vide letter No. 6328 dated: 8-12-2005 pending ratification of the Board and the General Meeting.
33. The details of the Deferred Tax Liabilities are furnished below:

		Rs.in Crores
		As at 31st March, 2006
a	Deferred Tax Liability arising on account of:	
	Depreciation Difference	71.11
	Total	71.11
b	Deferred Tax Asset arising on account of:	
	Disallowance u/s 43B of the Income Tax Act, 1961	33.74
	Others	12.07
	Total	45.81
c	Net Deferred Tax Liability	25.30



34. The Government of Karnataka has released Rs. 303/- lakhs towards loan amount for Energisation of IP sets in March 2006. The details of the terms and conditions such as rate of interest, repayment of loan, Principal and Interest etc. are yet to be furnished by the Government of Karnataka. The Company has classified this loan amount under unsecured loans in the accounts pending receipt of details from Government of Karnataka.
35. The following Transmission related assets as identified by the KPTCL are yet to be transferred to KPTCL and still with HESCOM as on 31.03.2006 for want of approval and necessary journal entries from KPTCL as per the Director (F), KPTCL, B'lore Circular No:D (R)/PS/03/2005 dated 21.04.05.
- | | | |
|------------------------------------|---|--------------------|
| Original Value. | : | Rs.12,74,94,321.00 |
| Accumulated Depreciation. | : | Rs. 3,05,71,423.00 |
| Depreciation for the Year 2005-06. | : | Rs. 71,99,355.00 |
36. The Company's Accounts that are approved by the Board on 25.07-2006 have been revised in the light of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India. The said revision has resulted in increase of subsidy by Rs.3.03 crores, Net Profit(PAT) decreased by Rs.2.41 crores, Net Current Assets are decreased by Rs.20.97 crores and the Total Liabilities and Total Assets decreased by Rs.19.83 crores.

Signature to Schedule No.1 to 27.

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

Sd/-
(S. Shankaranarayana)
Managing Director

Sd/-
(B. L. Lingashettar)
Director Technical

Sd/-
(Dholle Baburao)
Financial Advisor

Sd/-
(Arvvind Kulsad)
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	6
---	---	---	---	---	---

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 :	12231750	Total Assets :	12231750
Source of Funds			
Paid-up Capital :	2333361	Reserves & Surplus :	539425
Share Deposit :	0		
Secured loans :	2315956	Unsecured Loans :	7043008
Application of funds			
Net Fixed Assets :	7525555	Investment :	0
Net Current Assets :	4706195		
Accumulated losses :	0	Misc. Expenditure :	0

IV Performance of Company (Amount in Rs. Thousands)

Turnover :	16848323	Total Expenditure :	16544001
Profit Before Tax :	304322	Profit After Tax :	233524
Earnings per share in Rs. :	1	Dividend rate % :	---

V General Names of Three Principal Products / Services of Company

Item Code No : _____
Product Description : Distribution of Power

As per our report of even date	Sd/-	Sd/-	Sd/-
For H.K. Veerbhadrappa & Co.	(S. Shankaranarayana)	(B. L. Lingashettar)	(Dholle Baburao)
Chartered Accountants	Managing Director	Director Technical	Financial Advisor

Sd/-
(Arvind Kubsad)
Partner

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

FOR THE YEAR 2005-06

Account Head LT/HT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Unit Sold		Average Realisation Rate Perse per Unit	Revenue Demand	Closing Balance
		Demand Series	Cl. Bal. Series		Units	% of Units Sold			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Ind. Non-ind., non-comm.& Railway Tractor	HT2(a)	61.255	23.255	370	43909000	9.40	464.22	2038219013.00	57898279.00
Commercial Installations	HT2(b)	61.256	23.256	285	49871000	1.06	612.46	304214122.00	4431518.57
Irrigation and Agriculture farms & LIS	HT3(a)	61.260, 61.262 & 61.263	23.263, 23.262 & 23.265	90	24289000	0.52	259.04	62913513.00	64152361.71
Private Horticultural	HT3(b)	61.264	23.264	2	36000	0.00	906.86	26470.00	6013651.48
Residential Apartments/Hospitals	HT4	61.270	23.270	46	24619000	0.33	297.27	73184939.00	26071210.10
TOTAL -HT				890	656415000	14.06	448.26	2942457107.00	580627188.90
TOTAL (LT + HT)				286936	4688662000	100.00	206.52	9641491306.01	6259016556.02
Electricity Tax LT&HT						0.00			85551516.88
BRE-II Arrears received from Revenue from sale of power		61.151 & 61.152				0.00		118922.00	0.00
Wheeling charges recoveries		61.800				0.00		349884.00	0.00
Miscellaneous Receipts from Consumers		61.900	23.700			0.00		60857822.00	801847789.30
Provision for UBR						0.00		0.00	495141556.83
Less: Withdrawal of Revenue demand		83.830				0.00		(129111695.00)	(95754729.84)
Provision for Doubtful dues						0.00		0.00	(849354682.14)
Rural rebate allowed to consumers						0.00		(33480937.00)	0.00
Solar rebate allowed to consumers						0.00		(1363166.00)	0.00
Facilities for group payments						0.00		(6968.00)	
GRAND TOTAL				286936	4688662000	100.00	216.05	1009685168.01	665548006.85

FOR THE YEAR 2005-06

Account Head LT/HT 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			
		3	4		6	7			
1	2			5		6	7	9	10
Biogas, Jyon & Kutr Jyod	LT(a) B1	61.101	23.101	510785		5473103	1.17	0.00	19530187.15
Non-commercial combined lighting(AEII)	LT2&B	61.102, 61.103, 61.104, 61.110, 61.111, 61.113 & 61.114	23.102, 23.103, 23.104, 23.110, 23.111, 23.113 & 23.114						
Commercial and Non-hat Lights & Fans	LT3	61.115, 61.116 & 61.117	23.115, 23.116 & 23.117	1657940		723268000	15.49	308.88	813243302.29
Irrigation Pumps, Lift Irrigation schemes / societies Upsto & Inclusive of 10 HP & IP Sets, (10 HP & below)	LT4(a)	61.119, 61.120 & 61.122, 61.123 & 61.124	23.119, 23.120, 23.122, 23.123 & 23.124	197235		148835000	3.19	630.37	115309716.74
Irrigation Pump sets, Lift Irrigation scheme / societies (Above 10 HP)	LT 4(b)	61.121	23.121	1434		5903000	0.12	274.98	35443781.87
Private Floricultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut & Arecanut Plantations	LT 4(c)	61.128	23.128	64		3962100	0.08	20.54	322964.21
Ind. Heating & Motive power	LT5 (a to e)	61.129 to 61.133 & 61.125	23.129 to 23.133 & 23.125	54538		233397000	4.97	467.08	166463529.76
Public Lighting & Water Supply	LT6	61.141, 61.143 & 61.144, 61.147 & 61.127	23.141, 23.143, 23.144, 23.147 & 23.127	26549		199000000	4.20	380.17	1162736818.16
Temporary Power Supply.	LT7	61.145	23.145	7284		4506000	0.16	913.41	20081274.32
GRAND TOTAL (LT 1)				2863046		4012247000	85.94	166.96	5675387967.12
Public Water supply & Sewerage Pumping	HT1	61.250	23.250	95		118741000	2.54	390.42	418067598.04

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ,
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ



ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.

ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2005-06



ಪರಿಚಿಡಿ

	ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ
1) ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	5 ಲಿಂದ 35
2) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	36 ಲಿಂದ 38
3) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಮತ್ತು ಉತ್ತರಗಳು	39 ಲಿಂದ 45
4) ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	46
5) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ	47 ಮತ್ತು 48
6) ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ	49
7) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು	50 ಲಿಂದ 64
8) ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು	65 ಲಿಂದ 82
9) ರೋಟಿ ವಹಿವಾಟು (ಕ್ಯಾಷ್-ಫ್ಲೋ)	83
10) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳು	84 ಲಿಂದ 93
11) ಅಥಾವೆ-ಪತ್ರದ ಭಾಗಗಳು	94
12) ಬಿದ್ಡುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2002-2003 ಹಾಗೂ 2003-2004)	95 ಲಿಂದ 96



2. ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ (FINANCIAL PERFORMANCE)

ಅ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2004-2005
1)	ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	1008.69	940.92
2)	ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು	660.61	828.25
3)	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	1515.46	1632.34
4)	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ	153.84	136.83
5)	ಕೂಡಿಸು : ಇತರೆ ಆದಾಯ	15.54	7.46
6)	ಬಡ್ಡಿ, ಸವಕಳಿ, ಆಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭ	169.38	144.29
7)	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಚಾರ್ಜ್‌ಗಳು (ಕಳೆಯಿರಿ)	74.93	41.92
8)	ಸವಕಳಿ ಆಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭ	94.45	102.37
9)	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸವಕಳಿ	75.12	82.20
10)	ಹೆಚ್ಚುವರಿ : ಆಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭ	19.33	20.17
11)	ಕೂಡಿಸು : ಆಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಜಮಾ	11.10	1.13
12)	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭಗಳು	30.43	21.30
13)	ಕಳೆಯಿರಿ : ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	7.08	12.55
14)	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	23.35	8.75

3. ಆರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು (FINANCIAL HIGHLIGHTS)

ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯ 7.20% ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆದಾಯವು 1008.69 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಆಗಿದೆ. ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ 20.20% ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ಹಾಲಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 660.61 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಆಗಿದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭವು 12.43% ಹೆಚ್ಚಿದ್ದು ಹಾಲಿ 153.84 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಆಗಿದೆ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ ಆದಾಯವು 23.35 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಆಗಿದೆ.

ಈ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ವಿಲ್, ಹಾಗೂ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ 6500.3 ಎಂ. ಯು(ವಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ 12.99% ಕಡಿಮೆ ಆಗಿದ್ದು 1236.87 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ವರ ಸ್ವತ್ತು 13.45% ಅಂದರೆ 1455.23 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ 31,2006ಕ್ಕೆ 85.71% ಹೆಚ್ಚಾಗಿದ್ದು 479.13ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಾಗಿದೆ.



4. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಪುನರಾವಲೋಕನ (FINANCIAL REVIEW OF HESCOM)

ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿ : ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷ 2005-06ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

1) ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (Liabilities)

(ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

	2003-04	2004-05	2005-06
ಅ) ಪಾವತಿಸಿದ ಮೂಲ ಬಂಡವಾಳ ಶೇರು ಠೇವಣಿ / ಶೇರು ಠೇವಣಿ ಅರ್ಜಿ ಮುಂಗಡ / ಶೇರು ಮುಂಗಡ / ಶೇರು ಅಮೂಠ ಹಣ ಸೇರಿ	23349.14	23333.61	23333.61
ಆ) ಸಂರಕ್ಷಿತ / ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗ / ಠೇವಣಿಗಳು	8383.53	21177.81	5394.25
	23085.12	26243.06	28376.18
ಇ) ಮುಂಗಡಗಳು	27219.03	39348.78	65213.46
ಈ) ಚಾರ್ಜ್ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾಯ್ದುಕೊಂಡಿರುವ ಆವಕಾಶಗಳು	86540.71	108039.74	99616.16
ಒಟ್ಟು	168577.53	218143.05	221933.66
ಉ) ಒಟ್ಟು ಸೂಚಿತ	109529.20	128276.93	145523.83
ಊ) ಕಳೆಯಿರಿ : 1 ಸವಕಳಿ	38699.48	45577.62	50849.08
2 ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಂತಿಗೆ	0.00	0.00	22109.19
ಎ) ನಿವ್ವಳ ಸೂಚಿತ	70829.72	82699.31	72565.56
ಏ) ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು	3697.46	2852.92	2689.99
ಐ) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	0.00	0.00	0.00
ಒ) ಚಾರ್ಜ್ ಆಸ್ತಿ : ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು	94050.04	132590.82	146678.12
ಓ) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.31	0.00	0.00
ಔ) ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ	0.00	0.00	0.00
ಒಟ್ಟು	168577.53	218143.05	221933.67
ಅಂ) ಠೇವಣಿ ಹೂಡಿಕೆ	82345.72	111511.04	123376.64
ಆಂ) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ	31732.36	44511.42	28727.86

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಠೇವಣಿ ಹೂಡಿಕೆಯು ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತ ಪ್ರಗತಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಪಾವತಿ ಬಂಡವಾಳ ಸಂರಕ್ಷಿತ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಅಮೂಠ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.



2) ಬಂಡವಾಳ ಸಂರಚನೆ (Capital Structure)

ಕಂಪನಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಲ ನೀತಿ ಪರಿಮಾಣವು 2003-04 1.17:1 ಹಾಗೂ 2004-05 ರಲ್ಲಿ 1.69:1 ಹಾಗೂ 2005-06ರಲ್ಲಿ 2.79:1 ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿದೆ.

3) ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ಬಂಡವಾಳ (Reserves & Surplus)

ಕಂಪನಿಯು 31-3-2006ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 5394.25 ಲಕ್ಷ 31-03-2005 ಕ್ಕೆ ರೂ. 21177.81 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ 31-03-2004ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 8383-53 ಲಕ್ಷ ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಮೀಸಲು ಪರಿಮಾಣವು 2005-06ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಶೇ 2.43% ಆಗಿದ್ದು ಇದು 2004-05ರಲ್ಲಿ ಶೇ 9.71% ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ 2003-04ರಲ್ಲಿ ಶೇ 4.97% ರಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ಬಂಡವಾಳ% ಮೊತ್ತದ ಪರಿಮಾಣವು 2005-06 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಸಂಚಿತ ಬಂಡವಾಳದ ಶೇ 23.12 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಇದು 2004-05 ರಲ್ಲಿ ಶೇ. 90.7% ಹಾಗೂ 2003-04 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 35.9 ರಷ್ಟಾಗಿದೆ.

4) ಪರಿಸಮಾಪ್ತಿ ಹಾಗೂ ಧನಾನುಕೂಲತೆ (Liquidity & Solvency)

ಎ) ನಿವ್ವಳ ಸ್ವರಾಶಿ ಮೌಲ್ಯಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ : ಚಾರ್ಜ್ ಆಸ್ತಿ : ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು 2003-04ರಲ್ಲಿ ಶೇ 55.79ರಷ್ಟು 2004-05 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 60.78ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ 2005-06ರಲ್ಲಿ ಶೇ 66.09 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಏರಿಕೆ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿದೆ.

ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ (ಅವಕಾಶಗಳೂ ಸೇರಿ) ಕಂಪನಿಯು ಚಾರ್ಜ್ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು ಇವುಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿ 2003-04ರಲ್ಲಿ ಶೇ 108.9 : 2004-05 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 124.2 ಹಾಗೂ 2005-06 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 148.51ರಷ್ಟು ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿದೆ.

ಸಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ತೀವ್ರ ಆಸ್ತಿಗಳಾದ ಉಳಿಕೆ ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಳು ಅಂದರೆ (ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು : ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಹೊರತಾಗಿ) ನಗದು ಹಣ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕು ಬ್ಯಾಲನ್ಸ್‌ಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿ : 2003-04 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 104.00 2004-05 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 123.00 ಹಾಗೂ 2005-06 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 147.00 ರಷ್ಟು ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿದೆ.

5) ಕಾರ್ಯತೀಲ ಬಂಡವಾಳ (Working Capital)

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತೀಲ ಬಂಡವಾಳವು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ. 7818.54 ಲಕ್ಷ : ರೂ. 27504.90 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ 48121.09 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಾಗಿದೆ.

6. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಫಲಿತಾಂಶ (Working Result)

2005-06ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಪ್ರಗತಿ ಫಲಿತಾಂಶವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

	ಲಕ್ಷರೂಪಾಯಗಳಲ್ಲಿ		
	2003-04	2004-05	2005-06
1) ಲಾಭ(+)/ ನಷ್ಟ(-)/ ವರ್ಷವಾರು	1650.22	2015.64	1933.00
2) ಪೂರೈಕೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	6.95	113.87	1110.22
3) ಲಾಭ(+)/ ನಷ್ಟ(-) ತೆರಿಗೆ ಪೂರೈ	1643.27	1901.77	3043.22
4) ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	127.39	162.91	707.98
5) ಲಾಭ (+) / ನಷ್ಟ (-) ತೆರಿಗೆ ನಂತರ	1515.88	1738.86	2335.24



6)	ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆ ಪೂರೈಕೆ ಲಾಭದ ಪರಿಮಾಣ	1.05	1.07	1.82
7)	ಒಟ್ಟಾರೆ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	1.50	1.48	2.09
8)	ಹೂಡಿಕೆ ಬಂಡವಾಳ	1.84	1.56	1.89
9)	ತೆರಿಗೆ ನಂತರ ಲಾಭ ಹಾಗೂ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಮಾಣ	4.78	3.91	8.13
10)	ಸಮಾನ ಬಂಡವಾಳ	6.49	7.45	10.01
11)	ಹೂಡಿಕೆ ಬಂಡವಾಳ	1.84	1.56	1.89

7. ದರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ (Cost Trends)

ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟವೆಚ್ಚ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

	ಲಕ್ಷರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ		
	2003-04	2004-05	2005-06
1) ಮಾರಾಟ	156121.97	176916.00	166929.22
2) ಲಾಭಕಳಿಯ / ಪೂರೈಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೊದಲಿನ ಸಪ್ಪ	1650.22	2015.64	1933.00
3) ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚ	154471.75	174900.36	164996.22
4) ಮಾರಾಟದಿಂದ ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಪರಿಮಾಣ	98.94	98.86	98.84

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

ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉಳಿಕೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವಿಕ್ರಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಲಕ್ಷರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ

ಮಾರ್ಚ್ 31ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ಸಾಲಗಳ ಗಣನೆ		ಒಟ್ಟು ಉಳಿಕೆ ಸಾಲಗಳು	ಮಾರಾಟ	ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟ ಪ್ರಮಾಣ	ಕಿರುಕುಳ ಸಾಲಗಳು ತಿಂಗಳ ಮಾರಾಟದಂತೆ
	ನಿಧಿವ	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ				
2004	31250.57	7748.89	38999.46	156121.97	25.00	3.0
2005	49777.76	8868.82	58646.58	176916.00	33.1	4.0
2006	66759.59	9625.98	76385.57	166929.22	45.8	5.5



6. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ, ಹಾಗೂ ದೃಷ್ಟಿ ಕ್ಷೇತ್ರ (STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY) ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

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

7. ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿ ಕೇಂದ್ರ, 2007 (HESCOM VISION 2007)

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

1. ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ
2. ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಶೇ 22ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸುವುದು
3. ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ
4. ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜು ವಲಯಗಳನ್ನು ಇಲ್ಲದಂತೆ ಮಾಡುವುದು.
5. ಪೂರೈಕೆ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
6. ಬೇಡಿಕೆಗೆ ತಕ್ಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ
7. ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ನಿರ್ಮೂಲನೆ
8. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಧಿಕ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಅಳವಡಿಕೆ
9. ಪೂರ್ಣಪ್ರಮಾಣದ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಕೇಂದ್ರ
10. ವಿತರಣಾ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡಿ ವ್ಯವಹಾರ ಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ವರ್ಷ	ಉತ್ಪಾದನೆ	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	ಉತ್ಪಾದನೆ	ಉತ್ಪಾದನೆ	ಉತ್ಪಾದನೆ
2005-06	1000	1000	1000	1000	1000	1000
2006-07	1000	1000	1000	1000	1000	1000
2007-08	1000	1000	1000	1000	1000	1000



8. ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು (CAPITAL & REVENUE EXPENDITURE)

ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿ ನೋಡಿದಲ್ಲಿ (173.82 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು 205.70 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಭರಿಸಿದೆ. ಮಹತ್ವದ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	13.48
ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಿಷನ್ ಘಟಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	20.64
ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	4.88
ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾರ್ಯಗಳು	65.95
ಮಾಪಕ ಆಳವಡಿಕೆ	21.30
ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	6.68
ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	17.95
ನೆರೆಹಾವಳಿ ಪ್ರದೇಶದ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	7.31
ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	12.26
ಕಟ್ಟಡಗಳು	6.64

ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2005-06 ರಲ್ಲಿ ಆಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	1236.87
ಸ್ಟೂಂಪ್ ವೆಚ್ಚ	213.28
ರಿಪೇರಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ	20.33
ಆಡಳಿತ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ	30.60
ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	14.38
ಒಟ್ಟು	ರೂ. 1515.46

9. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ / ಹಣ ಸಂದಾಯ (POWER PURCHASE COSTS / PAYMENTS)

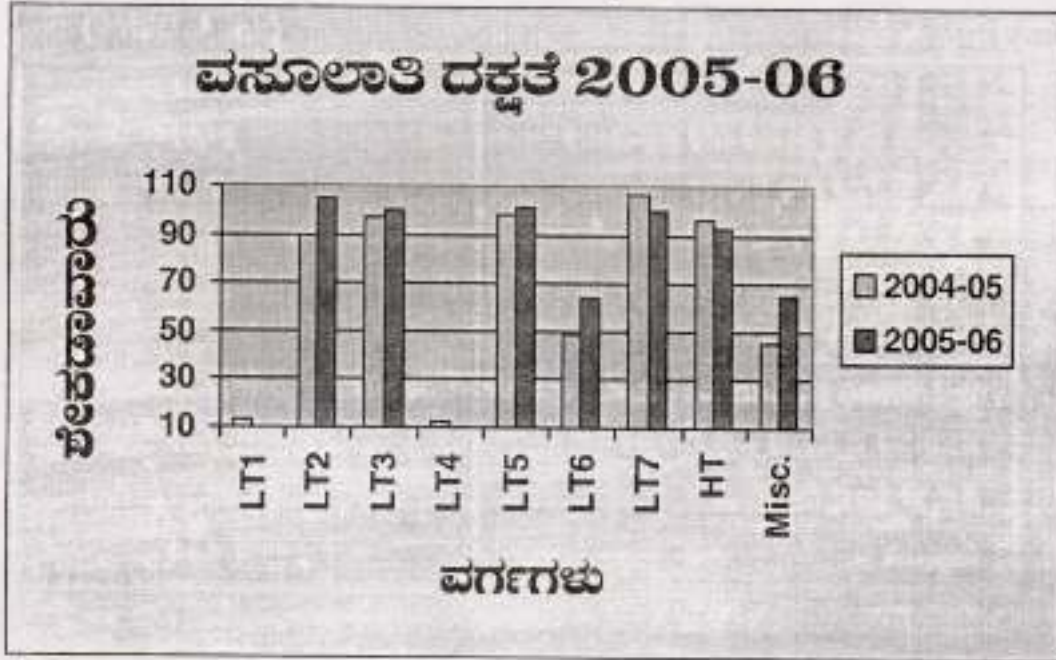
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮೊತ್ತವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಶೇ 12.99 ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು 413.93 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ನಗದು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸ್ಟೂಂಪ್ ಎಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಹಾಗೂ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ 636.25 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. 31-03-2006ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಖರೀದಿ ಖರೀದಿಗಾಗಿ 486.72 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.



10) ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (COLLECTION EFFICIENCY)

ಕಂಪನಿಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಏಳು ಭಾಗದ ಏಳು ಶೇ / ಕೆ.ಜಿ. ಕಂಪನಿಯ ಕಡೆಗೆ ವಸೂಲಾತಿ ಕಾರಣ ಶೇ. 75.40 ರಿಂದ 73.03% ಕ್ಕೆ ಇಳಿದಿದೆ ವರ್ಗವಾರು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.



ವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ	
	2004-2005 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	2005-2006 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
ಎಲ್.ಟಿ.ಏ.ಬಿ.ಜಿ./ಕೆ.ಜಿ	12.93	8.10
ಎಲ್.ಟಿ. 2.	89.36	90.55
ಎಲ್.ಟಿ. 3.	97.17	99.91
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ.	11.85	9.33
ಎಲ್.ಟಿ. 5.	98.03	101.18
ಎಲ್.ಟಿ. 6.	48.87	61.89
ಎಲ್.ಟಿ. 7.	106.61	100.41
ಹೆಚ್.ಟಿ.	95.70	92.43
ಇತರೆ	45.68	33.60
ಮೊತ್ತ	75.40	73.03



11) ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ / ದಾಖಲಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ (METERED AND UNMETERED ENERGY)

ವರ್ಗವಾರು ಮಾರಾಟವಾದ, ಮೀಟರನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ ಹಾಗೂ ಮೀಟರನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವರ್ಗ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ							
	2004 - 2005				2005 - 2006			
	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ
ಎಲ್.ಟಿ.1 ಬಿ.ಜಿ./ಕೆ.ಜಿ	16.397	64.398	80.795	2	34.180	20.563	54.743	1
ಎಲ್.ಟಿ.2	677.111	1.001	678.112	15	723.270	---	723.270	15
ಎಲ್.ಟಿ.3	130.644	0.211	130.855	3	148.830	---	148.830	3
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಪಿ.	36.165	2592.55	2628.71	58	522.789	2125.901	2648.690	57
ಎಲ್.ಟಿ.5	214.667	---	214.667	5	232.200	---	232.200	5
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಹಬ್ಬಾ/ಎಸ್ & ಪಿ/ಎಲ್	116.948	89.136	206.084	5	172.120	23.888	196.008	4
ಎಲ್.ಟಿ.7	7.347	---	7.347	0	8.510	---	8.510	0
ಎಚ್. ಟಿ.	558.796	---	558.796	12	656.420	0	656.420	14
ಒಟ್ಟು	1758.08	2747.29	4505.37	100	2498.319	2170.352	4668.671	100

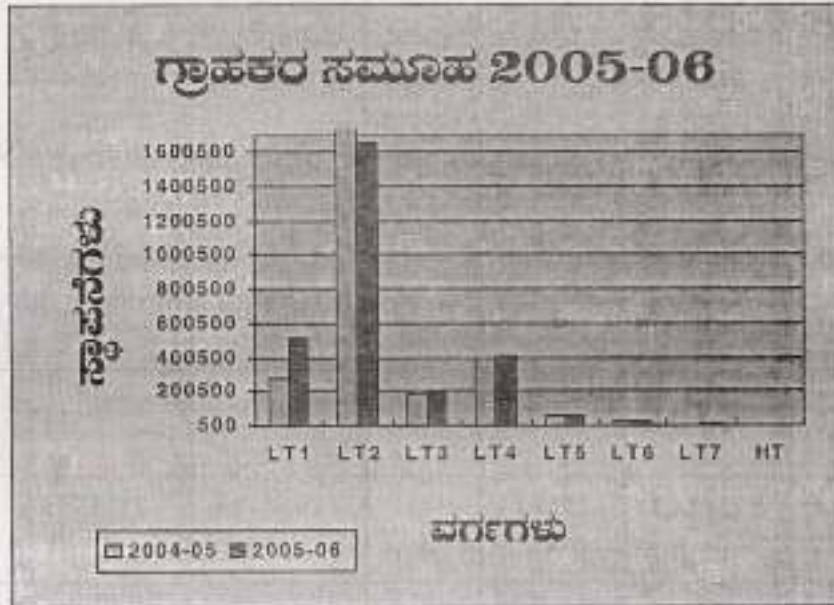


12) ಗ್ರಾಹಕ ಸಮೂಹ (CUSTOMER PROFILE)

ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 27.70 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 0.91 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31-03-2006ಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ 28.61 ಲಕ್ಷಕ್ಕೇರಿದೆ.

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

ಅ)



ಆ)

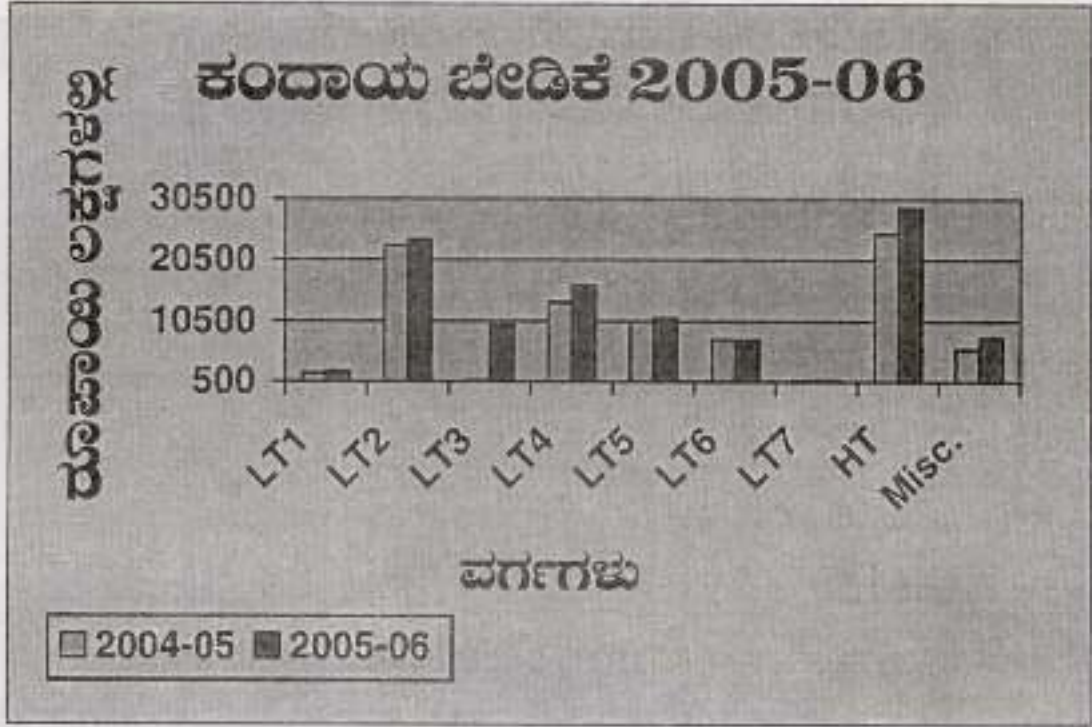
ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವಚಿತ್ರ

ಪ್ರವರ್ಗ	2004-05 ಸ್ಥಾಪನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	2005-06 ಸ್ಥಾಪನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ. / ಬಿ.ಟಿ. / ಕೆ.ಟಿ	279588	10.09	510785	17.85
ಎಲ್.ಟಿ. 2	1830983	66.09	1657940	57.95
ಎಲ್.ಟಿ. 3	186911	6.75	197235	6.89
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ. ಪಿ.	391046	14.12	405695	14.18
ಎಲ್.ಟಿ. 5	51678	1.87	54558	1.91
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ಹೆಚ್ಚು/ಎಸ್. ಮತ್ತು ಪಿ/ಎಲ್.	23833	0.86	26549	0.93
ಎಲ್. ಟಿ. 7	5581	0.20	7284	0.25
ಎಲ್. ಟಿ.	802	0.03	890	0.03
ಒಟ್ಟು	2770422	100	2860936	100.00



ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (REVENUE DEMAND)

೩)



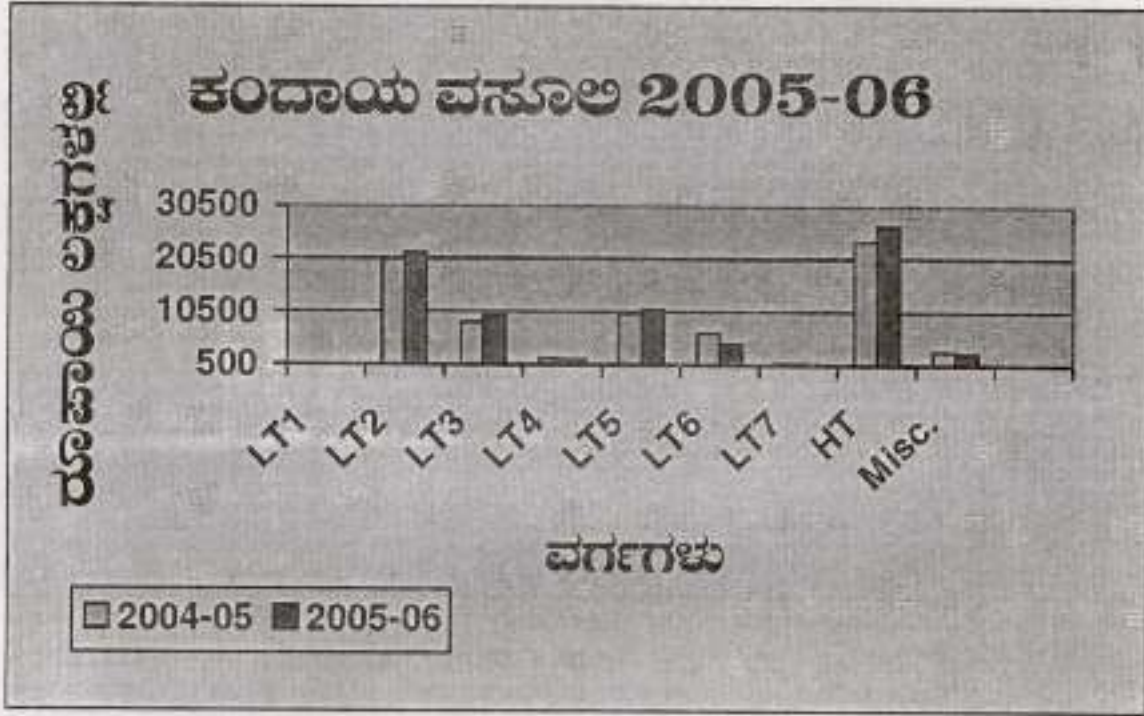
ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ

ಪ್ರವರ್ಗ	2004-05 ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	2005-06 ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. / ಬಿ.ಜಿ. / ಕೆ.ಜಿ	1745.15	1.82	2118.36	1.97
ಎಲ್.ಟಿ. 2	22815.5	23.80	23795.01	22.10
ಎಲ್.ಟಿ. 3	8702.8	9.08	9635.64	8.95
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ. ಪಿ.	13529.12	14.11	16311.24	15.15
ಎಲ್.ಟಿ. 5	10414.25	10.86	10838.6	10.07
ಎಲ್.ಟಿ. 6ಡಬ್ಲ್ಯು/ಎನ್. ಮತ್ತು ಪಿ/ಎಲ್.	7374.71	7.69	7411.23	6.88
ಎಲ್. ಟಿ. 7	681.11	0.71	782.4	0.73
ಎಚ್. ಟಿ.	24781.31	25.85	28994.43	26.93
ಇತರೆ	5832.7	6.08	7646.33	7.21
ಒಟ್ಟು	95876.65	100.00	107533.24	100



ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ (REVENUE COLLECTION)

ಉ)

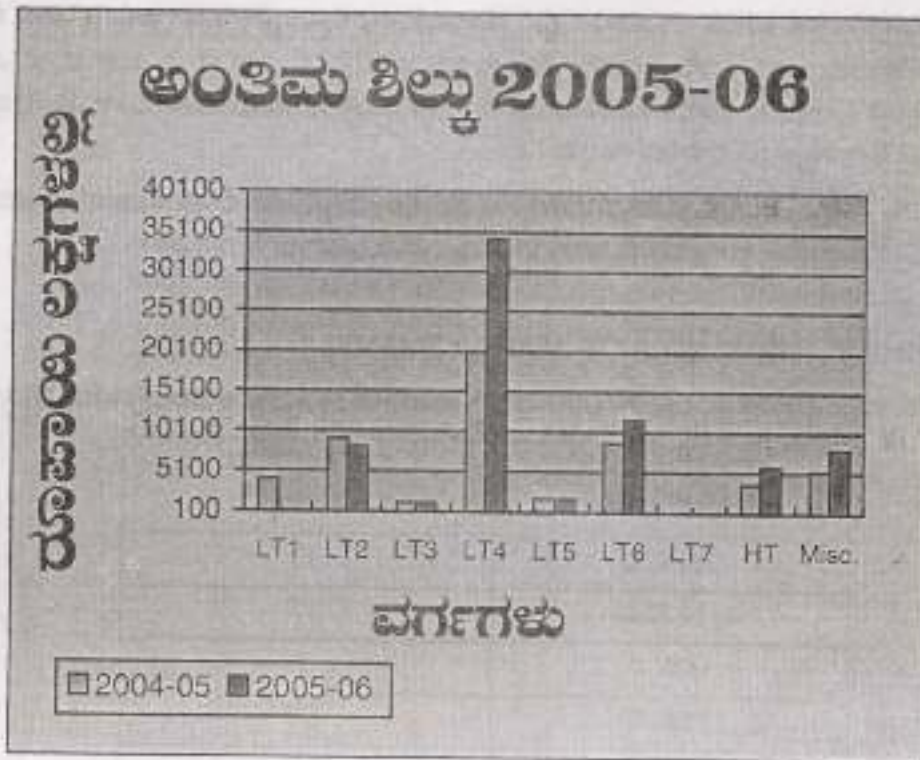


ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ

ಪ್ರವರ್ಗ	2004-05 ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	2005-06 ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. / ಬಿ.ಟಿ. / ಕೆ.ಟಿ	225.51	0.30	171.6	0.218282
ಎಲ್.ಟಿ. 2	20333.93	27.04	21545.71	27.41
ಎಲ್.ಟಿ. 3	8445.42	11.23	9626.88	12.25
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ. ಪಿ.	1603.25	2.13	1522.6	1.94
ಎಲ್.ಟಿ. 5	10196.9	13.56	10966.95	13.95
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ದಬ್ಬು/ಎಸ್. ಮತ್ತು ಕೆ/ಎಲ್.	6618.36	8.80	4587.11	5.83
ಎಲ್. ಟಿ. 7	728.7	0.97	785.61	1.00
ಎಚ್. ಟಿ.	23906.77	31.79	26799	34.09
ಇತರೆ	3151.66	4.19	2491.72	3.32
ಒಟ್ಟು	75210.5	100.00	78497.19	100.00



ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು (CLOSING BALANCE)



ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು

ಪ್ರವರ್ಗ	2004-05 ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	2005-06 ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. / ಬಿ.ಟಿ./ಕೆ.ಟಿ.	4114.73	7.66	193.82	0.274579
ಎಲ್.ಟಿ. 2	9240.26	17.20	8147.2	11.54
ಎಲ್.ಟಿ. 3	1139.01	2.12	1152.55	1.63
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ. ಪಿ.	19957.80	37.15	34175.78	48.42
ಎಲ್.ಟಿ. 5	1796.77	3.34	1668.49	2.36
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ಡಬ್ಲ್ಯೂ/ಎಸ್. ಮತ್ತು ಪಿ/ಎಲ್.	8802.39	16.39	11626.68	16.47
ಎಲ್. ಟಿ. 7	-197.98	-0.37	-201.18	-0.29
ಎಲ್. ಟಿ.	3614.09	6.73	5806.27	8.23
ಇತರೆ	5248.61	9.77	8018.49	11.36
ಒಟ್ಟು	53715.68	100.00	70588.1	100



13) ಮಾಪಕ ಓದುವುದು / ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ದಕ್ಷತೆ MEETERING / BILLING EFFICIENCY

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 85 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 93ರಷ್ಟು ಮಾತ್ರ ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಎಲ್.ಟಿ. 3, ಎಲ್.ಟಿ. 5, ಎಲ್.ಟಿ. 6, ಎಲ್.ಟಿ. 7, ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿ ಹಾಗೂ ಓದುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಶೇ. 91 ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. 4 ದಲ್ಲಿ ಶೇ 53 ರಷ್ಟು ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಸಹ ಶೇ 100 ರಷ್ಟು ಗುರಿಸಾಧಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಪ್ರವರ್ಗದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಗಮನಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

14) ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ (DEMAND SIDE MANAGEMENT)

ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಚಾಲನೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಬಲ ತರಂಗ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
220 ಕೆ. ವಿ	13
110 ಕೆ. ವಿ	94
66 ಕೆ. ವಿ	1
33 ಕೆ. ವಿ	138
ಒಟ್ಟು	246

ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಕೆ ಹಾಗೂ ಕೊರತೆ ಹೆಚ್ಚಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಅನಿವಾರ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಇತರ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸರಾಸರಿ ದರವು (2005-06ರಲ್ಲಿ) ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 1.84 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

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

ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೆ. ವಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು 6500.301 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರ ಹರಿವು 4668.671 ಮಿ. ಯು. (ಎಂ. ಯು) ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು 1831.630 ಎಂ. ಯು ಆದರೆ ಶೇ. 28.18 ರಷ್ಟಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿ.ನಂ.	ವಿ.ನಂ.	ವಿ.ನಂ.	ವಿ.ನಂ.
19.04	88,20,000	88.02	88,20,000
19.05	88,20,000	88.01	88,20,000
19.07	88,20,000	87.94	88,20,000
19.11	88,20,000	87.93	88,20,000
20.01	88,20,000	88.00	88,20,000



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

ಈ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಶೇ. 28.18 ಆಗಿದೆ. ಇದು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಶೇ. 27.50 ಆಗಿತ್ತು ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
ಎ) ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	6500.301
ಬಿ) ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	2498.320
ಸಿ) ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	2170.351
ಡಿ) ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	4668.671
ಇ) ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	1831.630
ಎಫ್) ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡಾವಾರು	28.18%

17) ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. (REDUCTION OF DISTRIBUTION LOSSES)

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಆಂತರಿಕ ಪೈಪೈಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯೀಕರ ವ್ಯವಹಾರದ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೆ ಸಹಕಾರಿಯಾಗುವ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

- ☛ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವುದು.
- ☛ ಹೊಸ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಪೈಲಿಂಗ್ ಖಾತೆಯನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ತೆರೆಯುವುದು.
- ☛ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕ ಒದಗಿಸುವುದು.
- ☛ ಕೆಟ್ಟ ಹೋದ ಮಾಪಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ
- ☛ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ಒಳಗಾಗಿ ಮಾಪಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಮಾಡುವುದು.
- ☛ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಸ ಅರ್ಜಿಗಳ ಶೀಘ್ರ ವಿಲೇವಾರಿ
- ☛ ಅಕ್ರಮ ಸಂಪರ್ಕ / ಅಕ್ರಮ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒತ್ತಡಗಳ / ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳುವು ತಡೆಯಲು ಕ್ರಮ.
- ☛ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ

18) ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ (DISTRIBUTION TRANSFORMER FAILURE)

2005-2006ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯವು 15.91% ಆಗಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ 9759 ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ವಿಫಲವಾದವು ಮತ್ತು ಇದೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 9270 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಮತ್ತೆ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 9786 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿದರೆ ಈ ವರ್ಷ 8771 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ವಿವಿಧ ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಯ ಕೆಲಸ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒತ್ತಡದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಉನ್ನತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳಿಂದ ಬದಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

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

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 1251.35 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 1357.62 ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಎಳೆದಿದೆ.

20) ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ (METERING)

ಕಂಪನಿಯು ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 20389 ಹೊಸ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 21.30 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ, ವೆಚ್ಚ ತಗುಲಿದೆ.



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

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 10 ಹೊಸ ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. 4 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳ ವಿವರವು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹೆಸರು	ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
1	ನೀರಲಗಿ : ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹಾವೇರಿ ತಾಲೂಕಿನ ನೀರಲಗಿಯಲ್ಲಿ 2X5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ	7-5-2005
2	ಕೋಣ ಕಾರವಾರ : ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕಾರವಾರ ತಾಲೂಕಿನ ಕೋಣದಲ್ಲಿ 2X5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ	29-5-2005
3	ಮನಗೂಳಿ : ವಿಜಯಪುರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಬಸವನಬಾಗೇವಾಡಿ ತಾಲೂಕಿನ ಮನಗೂಳಿ 2X5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ	5-5-2005
4	ಸನಕೋನಟ್ಟ : ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಅಥನ ತಾಲೂಕಿನ ಸನಕೋನಟ್ಟ 2X5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ	8-11-2005
5	ಕಳಬೀಳಗಿ : ವಿಜಯಪುರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಜಮಖಂಡಿ ತಾಲೂಕಿನ ಕಳಬೀಳಗಿ ಗ್ರಾಮ 2X5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ	30-11-2005
6	ಕೃಷಿ. ವಿ.ವಿ. ಧಾರವಾಡ : ಧಾರವಾಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಧಾರವಾಡ ತಾಲೂಕಿನ ಯು.ಎ.ಎಸ್. ಧಾರವಾಡ 2X5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ	7-1-2006
7	ಕೆ.ಎಮ್.ಐ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ : ಧಾರವಾಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ತಾಲೂಕಿನ ಕೆ.ಎಮ್.ಐ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ 2X5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ	19-1-2006
8	ಬಂಜನೂರ : ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಮುಧೋಳ ತಾಲೂಕಿನ ಬಂಜನೂರದಲ್ಲಿ 2X5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ	28-03-2006
9	ಹಳಿಯಾಳ : ಅಳ್ವಾವರ ದಲ್ಲಿ 33/11 KV SC ಲೈನಿನ ನಿರ್ಮಾಣ	6-05-2005
10	ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ರಾಮದುರ್ಗ ತಾಲೂಕಿನ ಲೋಕಾಪುರ ದಿಂದ ಬಟಕುರ್ಕಿಯ 110 KV ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ 33KV SC ಸಂಪರ್ಕ ನಿರ್ಮಾಣ	21-12-2005



ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು 2005-06ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅ.	ಕೆಲಸದ ಹೆಸರು	ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
1)	ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರದ 33/11 KV ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 5MVA ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.	5-8-2005
2)	ಕೋಗಾನ ಹಳ್ಳಿ : ಚಿಕ್ಕೊಡಿಪಾಲೂಕ ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ 33/11 KV ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 5MVA ವಿದ್ಯುತ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.	30-7-2005
3)	ಬೆಳಗಾವಿ : ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರದಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲೆನಲ್ಲಿ 33/11 KV ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ನ್ನು 5MVA ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗುವುದು.	2-12-2005
4)	ನಾವಲಗಿ : ಜಮಖಂಡಿ ಪಾಲೂಕ ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆಯ 33/11 KV ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ನ್ನು 5MVA ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗುವುದು.	26-03-2006

22) ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಸುವ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ.

(ENERGISATION OF DRINKING WATER SUPPLY)

ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಎರಡೂ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 1408 ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸಿದೆ.

23) ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ENERGISATION OF IP SETS)

ಕಂಪನಿಯು ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 14101 ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 12891 ಐ.ಪಿ.ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು.



24) ರಾಜೀವಗಾಂಧೀ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆ (RGGVY SCHEME)

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲದ ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರಾಜೀವಗಾಂಧೀ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರ್.ಇ.ಸಿ. (Rural Electrification Corporation Ltd.,) ಮೂಲಕ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿಯೆ ಬಡತನ ರೇಖೆಯ ಕೆಳಗಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಯ ಮೂಲಕ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- 1) ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯಪ್ರಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಐದು ವರುಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸುವುದು.
- 2) ಬಡತನ ರೇಖೆಯ ಕೆಳಗಿರುವ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದ ವಸತಿಗಳಿಗೆ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸುವುದು.
- 3) ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿಯೆ ಶಾಲೆಗಳಿಗೆ, ಪಂಚಾಯತ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ, ಸಮುದಾಯ ಭವನಗಳಿಗೆ, ಆರೋಗ್ಯ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು.
- 4) ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಸರದಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಯುತ್ತಿರುವ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ವಸತಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲು ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.
- 5) ವ್ಯವಸಾಯ ಉದ್ಯಮಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯವಾಗುವ ನೀರಾವರಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಒದಗಿಸುವುದು.
- 6) 33/11 ಕೆ. ವಿ. ಅಥವಾ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಇಲ್ಲದಿರುವ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸುವುದು.
- 7) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತನ ಹೊಂದಿರುವ ಗ್ರಾಮಗಳಲ್ಲಿ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಒಂದಾದರೂ ಪರಿವರ್ತಕ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಒತ್ತು ಕೊಡುವುದು.
- 8) ಸದರಿ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಗೆ R.E.C ಮೂಲಕ ಶೇ 90 ರಷ್ಟು ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಶೇ 10 ರಷ್ಟು ಸಾಲದ ರೂಪದ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಹಾಯವನ್ನೂ ಪಡೆಬಹುದಾಗಿದೆ., ಹಾಗೂ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ವಿಸ್ತರಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳು ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾಗುತ್ತವೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 15078 ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

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

ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಆರಂಭ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗತಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಮೂಲಕ ಆಯಿತು. ಇದು ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಎಂದೇ ಜನಪ್ರಿಯವಾಯಿತು. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಸುಧಾರಣೆ ಹೊಂದುವ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ನೀಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಪಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾಜಾಲವನ್ನು ಮೇಲ್ದರ್ಜೆಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಆಧುನಿಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವುದು. 2000ನೇ ಇಸ್ರಿ 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 ಹೊಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರೇರಕ ಎಂಬ ಎರಡು ಅಂಗಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಹೊಡಿಕೆ ಅಂಗದಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರಾಜ್ಯಗಳ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ತಮ್ಮ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು



ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ 50% ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಶೇ 25% ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಶೇ 25% ಸೌಮ್ಯ ಸಾಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಶೇ 50% ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತರಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ವೃದ್ಧಿಯ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮತ್ತು ಪಿ.ಎಫ್. ಸಿ. ಯಂತ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಬೇಕು.

2005-06 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

- ☞ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ 65.95ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿದೆ.
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 407.63 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ 11 ಕೆ.ವಿ.ತೃತೀಯ / ಹೊಂದಿಕೆಯ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದೆ.
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 272.64 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ 11 ಕೆ.ವಿ.ಲೈನ್ ರಿಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್ ಸಾಧನೆ ಮಾಡಿದೆ.
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 826 ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ.
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 59.92 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ ಎಲ್.ಟಿ. ಲೈನ್‌ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದೆ.
- ☞ 32, ಕ್ಯಾಪಾಸಿಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ☞ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಬೋಡಿಸುವದಲ್ಲಿ 104% ಸಾಧನೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿ ತನ್ನ ಅಗಾಧ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದೆ.
- ☞ 1461 ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ತಮ ಸಾಧನೆ ಮಾಡಿದೆ.
- ☞ 393.59 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ ಮೂಲಕ ಎಲ್.ಟಿ.ಲೈನ್‌ನ್ನು ರಿಕಂಡಕ್ಟರ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ☞ ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸನ 159.5 ಕಿ.ಮಿ. ಲೈನ್‌ನ್ನು ಟ್ರಿಫೇಲ್ ಎಲ್.ಟಿ.ಲೈನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ☞ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರದಲ್ಲಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಹಾಕುವುದು ಮುಕ್ತಾಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದ್ದು 11 ಕೆ. ವಿ.ಯ 42.15 ಕಿ.ಮಿ. ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2007ರ ವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

26) ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು (REGULATORY AFFAIRS)

ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ 2006-07ರ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಅಹವಾಲುಗಳನ್ನು 31-5-2005ರಂದು ಮಂಡಿಸಲಾಯಿತು ಆದರೆ ಅಸ್ಥಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಹೊಸದರ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 10-10-2005 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ. 2006ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ನಿಷ್ಕರ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲಾಗುವ ಅರ್ಜಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಅಹವಾಲಗಳು

2006-07 ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ನಿಷ್ಕರ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲಾದ ಅರ್ಜಿಯ ಸ್ಥಿತಿ ಗುಣಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- 1) ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ದಿ. 12-05-2006ರಂದು ಮಂಡಿಸಿದ ಇದರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಅವಕೃತ, ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರದಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಂದಾಯ, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇತರೇ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಯೋಗದ ಅನುಮೋದನೆ ಕೋರಿದೆ.
- 2) ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗಳು ಒಟ್ಟಾಗಿ 2006-07ನೇ ಸಾಲಿನ ಅನುದಾನ ನೀಡುವಲ್ಲಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ವಾಗ್್ದಾನವನ್ನು ಕೇಳಿದೆ.
- 3) ಆಯೋಗವು ದಿ. 25-05-2006 ರಂದು ಕೇಳಿದ ವಿವರಣೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಪ.ಸಂ. ಹೆಸ್ಟಾಂ /ಇ-4/ ERC-07/2004 ದಿ. 5-07-2006 ರಂದು ವಿವರಣೆ ನೀಡಿದೆ.
- 4) ಕಂದಾಯ ಅವಕೃತ ಹಾಗೂ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ 2006-07 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿವರಗಳನ್ನು ದಿ. 13-7-2006 ಹಾಗೂ 14-07-2006ರ ಕನ್ನಡ ಹಾಗೂ ಇಂಗ್ಲಿಷ್‌ನಲ್ಲಿ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.



027) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಒಳಕೆ (TECHNOLOGY ABSORPTION)

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಚಯಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಹೊಸ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಹುಡುಕಿ ತೆಗೆಯುವುದರಿಂದ ಈ ಕ್ರಮ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಸಹಾಯಕವಾಗಿದೆ. ಮಾಹಕ ಓದಲು ಹಾಗೂ ರೇಟಿಂಗ್ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿ ಎಂ.ಆರ್.ಐ. ಉಪಕರಣವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಮಾಹಕ ಓದಿ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲು ನೀಡಲು ಕೈಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

28) ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಗುಣಮಟ್ಟ (QUALITY OF POWER SUPPLY)

ಪೂರೈಕೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿ 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ, ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಜೋಡಣೆ, ಇದ್ದ ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಾಹಕಗಳ ಒಳಕೆ, ಹೆಚ್ಚು ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಒಳಕೆ ಮೊದಲಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪೂರೈಕೆ ಜಾರಿ ಮಾಡಿದೆ.

29) 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.

30) 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 ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ತರಬೇತಿಯ ವಿಷಯ
1	ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ರೂರಲ್ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್ ಹೈದರಾಬಾದ್ (ಪಿ.ಐ.ಆರ್.ಐ)	ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣೆ/ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ವಿಚಕ್ಷಣ ಘಟಕದ ಪಾತ್ರ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದ / ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸೋರುವಿಕೆ ತಡೆಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ಕಾನೂನು ಪರಿಚಾರ.
2.	ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಫ್ ಕಾಲೇಜ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಇ.ಎಸ್.ಪಿ.ಇ) ಹೈದರಾಬಾದ್	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ / ಪರಿವರ್ತಕ ವಿಫಲತೆ ತಡೆ / ಸುಧಾರಣೆ
3.	ಪಾವರ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ನೋಯಡಾ	ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಿರ್ವಹಣೆ
4	ಸ್ಟೇಟ್ ಸೆಂಟರ ಇಂಜಿನಿಯರ ಭವನ ನವ ದೆಹಲಿ	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ವಿಷಯಗಳು / ಸವಾಲುಗಳು.
5.	ಪಾದರ ಸಿಸ್ಟಂ ಟ್ರೇನಿಂಗ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಟಿ ಅಥೋರಿಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು	ಹೈ ವೋಲ್ಟೇಜ ಪ್ರಸರಣಾ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ನಷ್ಟ ಇಳಿಸುವಿಕೆ ಕ್ರಮಗಳು
6.	ಕಿಯೋನ್ಸ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ ಟ್ರೇನಿಂಗ್ ಸೆಂಟರ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಬೆಳಗಾವಿ, ಕಾರವಾರ, ಶಿರಸಿ, ಬಿಜಾಪೂರ, ಹಾವೇರಿ, ಗದಗ	ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪ್ಯೂಟರ ತರಬೇತಿ



ಮೇಲಿನ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹದಾಯಕ ಕ್ರಮಗಳು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಉಚ್ಚ ಮಟ್ಟಕ್ಕೇರಿಸುವ ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಿ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ತನ್ನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಗುರಿಯತ್ತ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವುದು ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸುವ ಮೂಲಕ ನಮ್ಮ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತ ತರಬೇತಿಗಾಗಿ ಆನೆಗೊಳಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ.

31) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ (EMPLOYEE WELFARE)

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

32) ಗ್ರಾಹಕರ ಕಾಳಜಿ (CONSUMER CARE)

ಗ್ರಾಹಕರ ಕಾಳಜಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು - ದುಷ್ಕಾರಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಬ್ಬ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ ಇವರನ್ನು ಕಾರ್ಪೋರೇಟ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜಿಸಿದ್ದು ಅವರು ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕಸಭೆಯ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ದೂರು ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಡೆಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ (ಎ) ಅವರು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಮೊದಲನೆಯ ಕನಿವಾರದಂದು ಗ್ರಾಹಕ ದೂರು ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯ ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ.

33) ಬಳಕೆದಾರರ ಸ್ನೇಹ ಪರ ಕ್ರಮಗಳು. (CONSUMER FRIENDLY MEASURES)

- ★ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ನೆರವಾಗಲು ಅನೇಕ ಬಳಕೆದಾರ ಸ್ನೇಹಪರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದ್ದು ಅಪ್ಪ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.
- ★ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಕೇಂದ್ರ, ಗ್ರಾಹಕ ದೂರು ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಶುಲ್ಕರಹಿತ ದೂರವಾಣಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಗದಗ, ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರಗಳಿಗೂ 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 ತಹದಾರು ನೋಂದಾಯಿಸಲು, ಹೊಸ ಜೋಡಣೆಗೆ 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 ದಿನವಂದು ಪಾವತಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ದುಡಿಯುವ ಜನರಿಗೆ ಹಾಗೂ ನೌಕರವಾರರಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಅನುಕೂಲ ಆಗಿದೆ.



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

ಗ್ರಾಹಕರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶ. ಈ ದಿವೆಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- ★ ನಿಯಮಿತವಾದ ಪರಸ್ಪರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಉಪವಿಭಾಗದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘದೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ★ ಒಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಸಂವಾದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕರ ವೇದಿಕೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಾಣಿಜ್ಯೋದ್ಯಮ ಸಂಸ್ಥೆ, ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆ, ಕೊಳಚೆ ನಿವಾರಣೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘ ಹಳೇ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ದಲಿತ ಸಂಘ ಸಮಿತಿ ನಾಗರೂರು, ತಾಲೂಕು ಗೋಕಾಕ ಮತ್ತು ರೈತರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಭೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ★ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಅಧಿಯಂತರರು (ವಿದ್ಯುತ್) ಮಟ್ಟದ ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸಾಯಂಕಾಲ 6-30 ರಿಂದ 7-30ರ ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ / ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ ಇವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಕೆದಾರರ ತಕಲಾರುಗಳನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಒಳಕೆದಾರರ ಜೊತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ ವಿನಯದಿಂದ ಒಳಕೆದಾರರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ನಿವಾರಣೆಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವಂತೆ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ★ ಒಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು, ಪ್ರಮುಖ ಪತ್ರಿಕೆಗಳ ಮೂಲಕ ದೂರುಗಳನ್ನು ಅಮಂತ್ರಿಸುವ 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 ಜಾಲವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತ ಮಾಡಿದೆ. ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್‌ಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಳೀಯ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಯಾವುದೇ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ.
- ★ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅದಾಲತ್ ಪ್ರತೀ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ★ ಪ್ರತೀ ವಿಧಾನ ಸಭೆಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈಗಾಗಲೇ ಇಂತಹ ಹತ್ತು ಸಮಿತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿವೆ.

35) ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಷ್ಟ ಸುಧಾರಣೆಗಳು (REDUCTION OF SYSTEM LOSSES)

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

- 1) ನಗರ ಹಾಗೂ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಘಟಕಗಳ ಮೇಲಿರುವ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ನಗರ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣಗಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಪರಿವಿನ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಇಡುವುದು.
- 2) ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು.
- 3) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮನಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡ ನಿರ್ವಹಣೆ
- 4) ಕೆಟ್ಟಮೋದ ಹಾಗೂ ವಾಖಾಲಿಸದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ಉತ್ತಮ ದರ್ಜೆಯ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- 5) ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾಪಕಗಳ ತಪತ್ರವಿಹಿತ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ



- 6) ಬಾಗಿಲು ಮುಚ್ಚಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದದ ಸ್ವಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
- 7) ಇದೂವರೆಗೂ ನಿರ್ಲಕ್ಷ್ಯಕ್ಕೊಳಗಾದ ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ವಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ವಾವರಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವುದು.
- 8) ನಗರ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲಿನ ಐತಿ ಸ್ವಾವರಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿ ಅವುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
- 9) ಮಾಪಕ ದಾಖಲಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು, ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
- 10) ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಇದರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರ ದಕ್ಷತೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
- 11) ಬಹಳ ಕಾಲದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಇಲ್ಲದ ಸ್ವಾವರಗಳ ಸಂಪರ್ಕ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಪೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸುವುದು.
- 12) ವಿಚಕ್ಷಣಾ ದಳ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ದಳಗಳಿಂದ ಸಾಮೂಹಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ವಾವರ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳವು ಹಾಗೂ ಸೋರುವಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು.

36) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ (CHANGE IN ACCOUNTING POLICY)

ಕಂಪನಿಯು 2004-05 ರ ವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು (ESAAR) 1985 ಪ್ರಕಾರ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ, ಸಹಾಯಧನ ಇವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಗೆ ದಾಖಲಿಸುತ್ತಾ ಬಂದಿದೆ. ಸದರಿ ನಿಯಮಾವಳಿಯ ಅನುಸಾರ

- 1) ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ, ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡದೇ ಮಿಸಲು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಬೇಕು.
- 2) ಬಂಡವಾಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವಾಗ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಮಾಡಬೇಕು. ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವಾಗ ಪೂರ್ಣ ಆಸ್ತಿಯ ಬೆಲೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು.

ಮೇಲಿನ ನಿಯಮಾವಳಿಯು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ - 12 ಇದರ ಅನ್ವಯ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು 2005-06ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ - 12ರನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಸದರಿ ನಿಯಮಾವಳಿ ಅನುಸಾರ

- 1) ಅನುದಾನವನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಂಭಂದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಸ್ವರಾಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಳೆದು ನಮೂದಿಸಬೇಕು.
- 2) ಸದರಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅನುಸಾರ ಒಟ್ಟು ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಬಾರದು. ಒಂದು ವೇಳೆ ಅನುದಾನವು ಸವಕಳಿ ರಹಿತ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾದರೆ (ಉದಾಹರಣೆ ಸ್ವತಂತ್ರ, ಹಿಡಿತದ ಭೂ ಆಸ್ತಿ) ಅದನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ Ltd ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಕಳೆದು ದಾಖಲಿಸಬೇಕು. ಆದರೂ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು ಅನಿವಾರ್ಯವಾಗಿದೆ. ಅನುದಾನವನ್ನು ಮೇಲಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಅಪಧಿಯ ಲಾಭಾಂಶಕ್ಕೆ ದಾಖಲಿಸಬೇಕು ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ದಾಖಲಿಸಬೇಕು. ಒಂದು ವೇಳೆ ಅನುದಾನವು ಸವಕಳಿಯುತ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯ ಅಪಧಿಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಳೆದು ದಾಖಲಿಸಬೇಕು.

37) ನಿಗಮ ಆಡಳಿತ ನಿರ್ವಹಣೆ (CORPORATE GOVERNENCE)

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ; ದಕ್ಷತೆ; ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟವನ್ನು ತಲುಪಲು ಕುದ್ಧ



ಹಾಗೂ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕ ದೃಢನಿಶ್ಚಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಆಡಳಿತವು ನೀತಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿಯೇ ಸರಳ ಹಾಗೂ ಸುಗಮವಾಗಿ ಆಡಳಿತ ಮಾಡಲು ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಇದರಿಂದ ನಿಗಮ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಪ್ರಜಾಸತ್ತಾತ್ಮಕ ಮನೋಭಾವ ತರಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಉನ್ನತ ದರ್ಜೆ ಹಾಗೂ ನೀತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರುವಲ್ಲಿ ಕಂಕಣ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

31 ಮಾರ್ಚ್ 2006ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು 8 ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಸದಸ್ಯರು ಸಮಭಾವನೆ ಹಾಗೂ ಕ್ರಿಯಾಶೀಲತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ; ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾರ್ಯನಿರತವಲ್ಲದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಸಭೆ ಸಂಭಾವನೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆ) ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು (BOARD MEETINGS)

ಸದರಿ ಸಭೆಗಳು ಪೂರ್ವ ಸಿದ್ಧತೆಯೊಂದಿಗೆ ನಡೆಯುತ್ತಿದ್ದು 2005-06ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 9 ಸಭೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಡೆದಿವೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	11ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	25 ಜೂನ್ 2005
2	12ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	3 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2005
3	13ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	27 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2005
4	14ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	22 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2005
5	15ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	14 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2005
6	16ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	10 ಜನವರಿ 2006
7	17ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	27 ಜನವರಿ 2006
8	18ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	16 ಮಾರ್ಚ್ 2006
9	19ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	29 ಮಾರ್ಚ್ 2006

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು (BOARD OF DIRECTORS)

ಮಹಾ ಅಧಿವೇಶನದ ದಿನದಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನವರನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನಾಗಿ ಹೊಂದಿತ್ತು.

- | | | |
|-----|------------------------------|-----------------------|
| 1) | ಶ್ರೀ ಭರತಲಾಲ | ಚೇರಮನ್ |
| 2) | ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಶಂಕರನಾರಾಯಣ | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 3) | ಶ್ರೀ ಬಿ. ಎಲ್. ಲಿಂಗಶೆಟ್ಟರ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) |
| 4) | ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಸುಮಂತ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 5) | ಶ್ರೀ ಎಂ. ವಿ. ಮೂರ್ತಿ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 6) | ಶ್ರೀ ವಿಶ್ವನಾಥ ಜಿ. ಹಿರೇಮಠ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 7) | ಶ್ರೀ ಬಿ. ಎನ್. ಸತ್ಯಪ್ರೇಮಕುಮಾರ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 8) | ಶ್ರೀ ದರ್ಶಣ ಚೈನ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 9) | ಶ್ರೀ ಎಂ. ಲೋಕರಾಜ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 10) | ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಪ್ರವಾಹಕುಮಾರ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |



ಬ) ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು (BOARD SUB-COMMITTEES)

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸಲು ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

1) ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ (CENTRAL PURCHASES COMMITTEE)

ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಅವರ ಖರೀದಿ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಬೇಕಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಈ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯು 2005-06ರಲ್ಲಿ ಕೆಳಗಿನ ದಿನಗಳಂದು ಸಭೆ ನಡೆಸಿದೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	6 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	25 ಜೂನ್ ಹಾಗೂ 15 ಜುಲೈ 2005
2	7 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	28 ಜುಲೈ 2005
3	8 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	7 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2005
4	9 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	28 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2005

2) ಸಾಲ ಉಪಸಮಿತಿ (BARROWING SUB-COMMITTEE)

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲು ಈ ಉಪಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

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

ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ರೂ. 100 ಕೋಟಿ, ಹಾಗೂ ಆರ್.ಈ.ಸಿ. ಲಿ., ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ 85.63 ಕೋಟಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ದಿ. 3-09-2005 ಹಾಗೂ 22-11-2005ರಂದು ಸದರಿ ಉಪ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

3) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ (AUDIT COMMITTEE)

ದಿ. 6-6-2005 ರಂದು ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ,

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	1 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	13-09-2005
2	2 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	17-09-2005
3	3 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	07-10-2005



ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಾವಳಿ 1956 ಕಲಂ 292 (ಎ) ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಭೆಯು ಪರ್ಮಾಪ್ತ ಅಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಸೂಚಿತ ಉಲ್ಲೇಖಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

- 1) ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕುರಿತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚೆ ಹಾಗೂ ವರದಿಗಳ ವಿಚಾರಣೆ.
- 2) ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಾಗೂ ಅರ್ಧ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- 3) ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಸಮಜಾಯಿಸಿಗಳು.
- 4) ಆಪತ್ತುಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸಿನ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಮೋಸ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ.
- 5) ಪುಂಡಳಿಯಿಂದ ಸೂಚಿತಗೊಂಡ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯ.

ಸದರಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವ ತಯಾರಿಯೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದು ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು) ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಧಿಕಾರಿ (ಆಂತರಿಕ) ಇವರುಗಳನ್ನು ಸಭೆಗೆ ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದಿ. 31-3-2006 ರಂದು ನಡೆದ ಸದರಿ ಸಭೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

- | | |
|---------------------------------|---------|
| 1) ಶ್ರೀ ಎಂ. ಲೋಕರಾಜ, | ಚೇರಮನ್ |
| 2) ಶ್ರೀ ವಿಶ್ವನಾಥ ಬಿ. ಹಿರೇಮಠ | ಸದಸ್ಯರು |
| 3) ಶ್ರೀ ಬಿ. ಎನ್. ಸತ್ಯಶ್ರೀಮತುಮಾರ | ಸದಸ್ಯರು |

38) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವಿವರಣೆ (DIRECTORS RESPONSIBILITY STATEMENT)

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

- 1) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2) ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ವಿಶದವಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ಣಯ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಸತ್ಯವಾಗಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ರಾಧ 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.

39) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು : (AUDITORS)

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಶ್ರೀಯುತರಾದ ಮೆ|| ಎಚ್.ಕೆ. ವೀರಭದ್ರಪ್ಪಾ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯವರನ್ನು 2005-06ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೆಂದು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.



40) 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.

41) ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಯೋಜನೆಗಳು (SHORT - TERM PLANS) (1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳು)

1) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಕೆ

(ಅ) Rural Load Management System (RLMS)

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ದಿನದ 24 ಘಂಟೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಮೀಣ ಗ್ರಾಹಕರ ಆಕಾಂಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ಸಾಕಾರಗೊಳಿಸಲು ಹಂತಹಂತವಾಗಿ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಆ) ಅಧುನಿಕ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬಳಕೆ (Use of state of art technology distribution transformers)

ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಹೃದಯ ಭಾಗವಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಧುನಿಕ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಅಂಶವುಗಳನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಜಾಲ ವಿಸ್ತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿ ಹಳೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇ) ಫೀಡರ್ ಸಂಪರ್ಕಜಾಲದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (Feeder Network Analysis System) 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ತಂತ್ರಾಂಶ ಒಂದನ್ನು ಎಲ್ಲಾ 33 ಕೆ.ವಿ. ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

Distribution network improvements. ವಿತರಣಾ ಸಂಪರ್ಕಜಾಲ ಸುಧಾರಣೆಗಳು.

ವಿತರಣಾ ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲದ ಸುಧಾರಣೆಗಳು (Distribution Network Improvements)

ಅ) ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾಹಕಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ :- ಪ್ರಸಕ್ತ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿರುವ ಹಳೆಯದಾದ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ಹೊಸದಾದ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚು ದಕ್ಷತೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆ) ಸಮ ಒತ್ತಡ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು :- ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡವು ಹೆಚ್ಚು ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆ ಆಗಿರದೇ ಸಮವಾಗಿರುವುದು ಬಹಳ ಅಗತ್ಯ ಆದ್ದರಿಂದ ಅತೀ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಾಗೂ ಅತೀ ಕಡಿಮೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡವುಳ್ಳ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಸಮಾನ ಒತ್ತಡ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇ) ಅತೀ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡದ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ :- ಉಪವಾಣಿಬ್ಬ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಅತೀ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಹೊಸ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು,

ಈ) ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ :

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಯ ಅನ್ವಯ 2012 ಇಸ್ವಿಯ ಒಳಗೆ ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.



42) ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳು (COMMERCIAL LOSS REDUCTION PROGRAMME)

(ಅ) ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ

ಮುಂದಿನ 8 ರಿಂದ 12 ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಥಮ ಹಂತವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮಾಪಕ ರಹಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಕಿರಿದಾರರ ಮನವೊಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಸರಕಾರದ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಯೋಗದ ಸಹಾಯದಿಂದ ಸದರಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದು,

(ಆ) ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ದರ್ಜೆಯ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದು.

ಕಡಿಮೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಕಿಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ ಸಹ ಉನ್ನತ ದರ್ಜೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸದರಿ ಗ್ರಾಹಕ ಸಮೂಹದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟವಾಗದಂತೆ ದಾಖಲಿಸುವುದು ಇದರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗಣನೀಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಮಾಡುವುದು.

(ಇ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ಶಕ್ತಿಯ ತೀವ್ರ ತಪಾಸಣೆ

ಎಲ್ಲಾ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಹೊರಗಿನ ಎಜಿನ್ಜಿಯವರ ಸಹಾಯದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ, ಫೀಡರುಗಳ ಹಾಗೂ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ತೀವ್ರ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.

(ಈ) ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಬಳಕೆ

ಮಾಪಕ ಓದುವಾಗ ಮಾನವ ಸಹಜ ತಪ್ಪುಗಳು, ಅನಧಿಕೃತ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಇವುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಆಧುನಿಕ ರಿಯಲ್ ಟೈಮ್ ರಿಮೋಟ್ ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಬಳಸುವ ಮೂಲಕ ಸಮೀಕ್ಷಾ ಸಲಕರಣೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದಾಗಿದೆ.

(ಉ) ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳು ಹಾಗೂ ಬಿಜಿ/ಕೆಜಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಗಣತಿಯೋಜನೆ

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಜವಾದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳ ಹಾಗೂ ಬಿಜಿ/ಕೆಜಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗಣತಿಯನ್ನು ಮಾಡುವುದು ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶವಾಗಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯು ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಯತ್ನ ನಡೆಸಿದೆ.

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಕೆ (IT INITIATIVES)

ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ದಕ್ಷತೆಗೆ, ಸುಧಾರಣೆಗೆ, ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಬಳಕೆಯು ಬಹಳ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವು ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಸಲಕರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

(ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಪರ್ಕ ಚೋಡಣಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (WAN SYSTEM)

ಮೂಲಕ ಮಾಹಿತಿ ವಿನಿಮಯ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕ ಸ್ಥಾಪನೆ.



(ಬ) ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಮಾಹಿತಿ ಘಟಕ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮೂಲಕ ಮಾಹಿತಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ

(ಕ) ನಿಗಮ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಘಟಕ

(ಡ) GIS ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಬೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿ)

(ಈ) ಕಛೇರಿ ಕಂಪ್ಯೂಟರೀಕರಣ :- ಎಲ್ಲಾ ವಾಣಿಜ್ಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮೂಲಕ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅಕ್ರಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡುವುದು.

43) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಸುಧಾರಣೆಗಳು (MANAGERIAL & ADMINISTRATIVE MEASURES)

(ಅ) ನಿಗಮದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಘಟಕವನ್ನು ನಿಗಮದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಸ್ವತಂತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ಕೇಂದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ಸದರಿ ಘಟಕದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಕೂಡಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಉಪ ಘಟಕಗಳಿಗೂ ಕೂಡಾ ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.

ಆ) ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವ ಕೆಲವೊಂದು ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಹೊರಗಿನ ಎಚ್‌ಸಿಎಸ್‌ವಿವರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಇ) ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಅನ್ವಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಹಿವಾಟುದಾರರನ್ನು ನೇಮಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಉದಾ:- ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು.

ಈ) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆ ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೀಲನಾ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು (ONLINE) ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ನೋಂದಾಯಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಉ) ಖರೀದಿ ವ್ಯವಹಾರದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ತರುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹರಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಊ) ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಪರಿವರ್ತಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ - ಉಗ್ರಾಣ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ನಿರ್ವಹಣೆ.

ನಿಗಮದ ದಿನನಿತ್ಯದ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕತೆ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ತರುವ ಸಲುವಾಗಿ ಮೇಲಿನ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಎ) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಂಖ್ಯೆ, ಸಾರಿಗೆ, ಉಳಿತಾಯ, ಇವಲ್ಲದೆ ವ್ಯಯಕ್ತ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ (HRMS) ಎಂಬ ಆಧುನಿಕ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.

ಏ) ರಕ್ಷಣಾ ಉಪಕರಣಗಳ ಬಳಕೆ :-

ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕಟಿಬದ್ಧವಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಅಪಘಾತ ರಹಿತ ; ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಸಮಾಜದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಿಂದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜೀವ ಹಾನಿ ಸಂಭವಿಸದಂತೆ ನೋಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ರಕ್ಷಣಾ ಉಪಕರಣ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಪಘಾತ ರಹಿತವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ರಕ್ಷಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಬಳಸಲು ಹಾಗೂ ಜೊತೆಗಿಟ್ಟುಕೊಳ್ಳಲು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ತಿಳುವಳಿಕೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ರಕ್ಷಣಾ ಉಪಕರಣಗಳಲ್ಲದೆ ಯಾವುದೇ ಕೆಲಸ ಮಾಡದಂತೆ ಎಚ್ಚರಿಕೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.



ಗ್ರಾಹಕ ಸರ ಕಾಳಜಿ ಯೋಜನೆಗಳು (CUSTOMER CARE MEASURES)

(ಬಿ) ಪೂರ್ವ ಪಾವತಿ ಮಾಪಕಗಳ ಬಳಕೆ (PREPAID METERS)

ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಚಕ್ತಿ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಇದೊಂದು ವಿನೂತನ ಆವಿಷ್ಕಾರವಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗೂ ಉಪಯುಕ್ತವಾಗಿದೆ. ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರವರ್ಗ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿ ಮುಂದೆ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.

(ಓ) ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಉಪವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆ.

(ಓ) ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಂತರಜಾಲ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

(ಔ) ಪ್ರಮುಖ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆ.

(ಅಂ) ಎಲ್ಲಾ ಸಮಯಗಳಲ್ಲೂ ಯಾವುದೇ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗುವುದು.

44) ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಯೋಜನೆಗಳು (5ರಿಂದ 10 ಅವಧಿ) (LONG TERM PLANS)

(ಆ) 2012 ರ ಒಳಗೆ ಸರ್ವರಿಗೂ ವಿದ್ಯುತ್

ಇದು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನೆಯೂ ಆಗಿದ್ದು ಸಮಯ ಬದ್ಧ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೂಲಕ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲಾಗುವುದು.

(ಆ) **ತಹ ಪ್ರತಿಕತ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ :-** ಸಂಪೂರ್ಣ ದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಬೃಷ್ಟಾಪಾರ ನಿರ್ಮೂಲನೆಗಾಗಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು 2010 ರೊಳಗೆ ಕಾರ್ಯಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಇ) ರಿಮೋಟ್ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಆನ್‌ಲೈನ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ

(ಈ) ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 24 ಘಂಟೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು

(ಉ) ತದವಿಲ್ಲದೆ ಬಿಲ್ಲು ಪಾವತಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ ಆಡಳಿತ ರಹಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಪಾವತಿಸಲಾಗದ ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್‌ಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅವಶ್ಯಕ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ತಕ್ಕಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು ಸಹ ಕಾರ್ಯ ಸೂಚಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದಾಗಿದೆ.

(ಊ) ಸ್ವತಂತ್ರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ 2012 :

2012ರ ವೇಳೆಗೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವಾಯತ್ತತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯವಿಲ್ಲದೇ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಅನಿವಾರ್ಯತೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯವು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಹೇರುಗಳನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಮುಕ್ತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ತೊಡಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಗಳ ನಿಜ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇದರಿಂದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಧಿ ಸಂಗ್ರಹ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತದೆ.



(ಎ) ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಿರುಕುಳ ಸರಬರಾಜುಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದು :-

ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ದಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಸ್ಪರ್ಧೆಯನ್ನು ಬೆಳೆಸಲು ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರ ಹಾಗೂ ಕಿರುಕುಳ ವಿತರಣೆ ವ್ಯವಹಾರ ಎಂಬ ಎರಡು ಭಾಗಗಳನ್ನಾಗಿ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ದೂರಗಾಮಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುವುದು. ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗಿದೆ ಇದು ಗ್ರಾಹಕನು ತನಗೆ ಬೇಕಾದ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರನ್ನು ಹೊಂದುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಉಪವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವ್ಯವಹಾರ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನಾಗಿ ಮಾಡುವುದು (SBU)

ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ನಷ್ಟಗಳ ನಿಖರತೆಗಾಗಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಉಪವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವ್ಯವಹಾರ ಕೇಂದ್ರಗಳಾಗಿ ಮಾಡುವುದು ಇದರಿಂದ ಸದರಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ವ್ಯವಹಾರ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಸುಲಭವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಲು ಸಹಾಯವಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಉಪವಿಭಾಗವನ್ನು ಲಾಭದಾಯಕವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುತ್ತದೆ.

(ಐ) ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ (DEMAND SIDE MANAGEMENT)

ವಿದ್ಯುತ್ ಟ್ಲಕ್ಕಿಯ ದಕ್ಷ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸಹಾಯಕವಾಗುವ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು ಸದರಿ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ HVDS ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

(ಒ) ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ 2007 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಹಳ್ಳಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ

45) ಸಾಮಾನ್ಯ (GENERAL)

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ 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, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ, ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪಾತೆ, ರಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ 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 ಸ್ವಾಭಾವಿಕ ಉತ್ತಮ ಮನೋಭಾವ ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದ ನೀಡಿದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ನೌಕರ / ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿದ ಸಹಕಾರವನ್ನು ಸ್ಮರಿಸಿ ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ /-

ಚೇರಮನ್

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,

ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ :

1) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ 31-3-2006 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಿದ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿಹಾಗೂ ಸದರಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ "ಕ್ಯಾಷ್ಚೆಲ್ಲೋ" ತಪ್ಪಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ತಪ್ಪಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ "ಕ್ಯಾಷ್ಚೆಲ್ಲೋ" ವರದಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಿ|| 25-07-2006 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು ; ಸದರಿ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳನ್ನು ನಾವು ದಿ|| 31-07-2006 ರ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದೆ. ನಂತರ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದ್ದು ಇದು ನಮ್ಮ ದಿ|| 31-07-2006ರ 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.

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

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

III) ಈ ವರದಿಗೆ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್ಚೆಲ್ಲೋ ವರದಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ದಾವಿಲೆಗೆ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.

IV) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಆಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 211ರ ಉಪ ಪ್ರಕರಣ 3(2) ಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನಗಳಿಗೆಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್ಚೆಲ್ಲೋ ವರದಿಗಳು; ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.



ಎ) ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ :

ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರದ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಭಾಗವಾದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಗಳ 5 ರ್ತು 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 2ರ ಪ್ರಕಾರವಿಲ್ಲ. ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠತೆಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕನಿಷ್ಠತೆಯ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ನಡುವಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗದಿತ ದರ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :

ಸರಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಸ್.ಓ. 26 ಎಸ್.ಇ, ದಿನಾಂಕ 27-03-1994ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮತ್ತು ಫೋಗ್ಯದ 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.

ಸಿ) ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು :

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಬಂಧ 2ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು 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 ಚೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇದರಿಂದಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಡಿ) 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 ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಆದರೆ, ಬಡ್ಡಿ ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿಯ ಕರಾರನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಬರೆಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮತ್ತು ಅದರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಶರಾವನ್ನು ದಿನಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಡ್ಡು / ಕೊಡುಗೆ ಹಣವು ರೂಪಾಯಿ 42.01 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ಎಂದು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.



- ಇ) ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದೇ ತರಹದ ಸಾಲದ ವಿವರಣೆಯು ಬಂಡವಾಳ / ಮಡಿಮೆಗೋಸ್ಕರ ಪಡೆದಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಕ್ರಮ (Accounting Standard) ಸಂ. 16ರ ಬಗ್ಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- V) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ವಿಭಾಗದ ನೋಟೀಸು ಸಂ. 2/5/2001-ಸಿಎಲ್ 4/ಡಿ: 22-03-2002ರ ಪ್ರಕಾರ; ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಪರಿಷ್ಕರಣೆ 274 (ಐ) (ಬಿ) ವು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- VI) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕದ (Inter Unit Accounts) ತಾಳೆ ಮಾಡಲಾಗಿ ರೂಪಾಯಿ 4.93 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಎಂದು 31-03-2006ಕ್ಕೆ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ತಾಳೆ ಮಾಡಲೇಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿಷಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪುನರಾವಲೋಕನೆ / ಪುನರ್ ವಿೀಕ್ಷಣೆ / ದೃಢೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾ ಫಲದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದರೆ ಮಾತ್ರ, ಕಾರ್ಯಾ ಜರುಗಿಸಿದೆ.
- VII) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ (5)ರ ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಆದರಂತೆ ಜಮಾ ಮತ್ತು ವಿರ್ತುಗಳ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಇವುಗಳ ದೃಢೀಕರಣ ಆಗಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಕಾರಣ ನಾವು ನಿಖರವಾಗಿ ಕೊಡುಪ/ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಹಾರದ ಬಗ್ಗೆ ನಿಖರ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

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 ಶುದ್ಧ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕೂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ರೂಢಿಯಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ.

- ಅ) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಂಪನಿಯ 31-03-2006 ರ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ.
ಮತ್ತು
- ಬ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಪರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭವು 01-04-2005 ರಿಂದ 31-3-2006 ರ ವರೆಗೆ.
ಮತ್ತು
- ಕ) ರೋಖಿ ವಹಿವಾಟ ಪರದಿಯಂತೆ, ಅವಧಿ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ.

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.
ದಿನಾಂಕ : 04-09-2006

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

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು
ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಶ್ರೀ ಆರದಿಂದ ಕುಬ್ಜದ)

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 ವಾಖಸಿಸಿದೆ.
 - ಬಿ) ನಮಗೆ ಒಪ್ಪಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕಾರ್ಯ ಜಾರಿಯ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿದ್ದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪುರಾವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 - ಸಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಯ ಯಾವುದೇ ದೊಡ್ಡ ಭಾಗವನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ 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 ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ಎಣಿಕೆಯ 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 ತಪಶೀಲು 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 ಸಂರಕ್ಷಿತ/ ಸಂರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 - ಆ) ಆದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಆಧಾರದ 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. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ತನ್ನ 2005ರ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 26.37 ರಷ್ಟು ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ. ಆದರೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಘಟಕದಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಅನುಸಾರ ನಡೆಸಿದ ಸಂಭಾವ್ಯ ಏನರ್ವ್ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಕಾರ ಈ ನಷ್ಟವು ಶೇ. 28.18% ರಷ್ಟು ಎಂಬುದು ವಿವಿಧವಾಗಿದೆ.
- 5) ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಕಲಂ 301 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ರಚಿಸ್ಪದನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ವಾಖಸಿಸಲಾಗಿದೆ.



- ಆ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಕಲಂ 301ರ ಅನುಸಾರ ಪಾಲಿಸಿದ ರಜಿಸ್ಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ ರೂಪಾಯಿ ಐದು ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಮಿಗಿಲಾದ ವಾಗ್ಬದ್ಧ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಒಪ್ಪಂದಗಳು, ಪ್ರಸಕ್ತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿಯೂ ಚಾಲ್ತಿಯಿರುವ ದರಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಈ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 6) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1975ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. 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 ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ ಫಂಡ್, ಇನ್ವೆಸ್ಟ್ ಮೆಂಟ್ ಫಂಡ್, ರಾಜ್ಯ ನೌಕರ ವಿಮಾ ಸಂಸ್ಥೆ, ಆದಾಯ ಕರ ಇಲಾಖೆ ಇವುಗಳಿಗೆ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಠೇವಣಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದ್ದು ವಾಗ್ಬದ್ಧ ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಕಾಲಾನುಸಾರ ಪಾವತಿಸುತ್ತಾ ಬಂದಿದೆ; ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇನ್ನೂ ನಿರ್ಧಾರವಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಅದನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
- ಆ) 31ನೆಯ ಮಾರ್ಚ್ 2006ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಆರು ತಿಂಗಳು ಮೀರಿದ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ತರಹದ ತಗಾದೆಯುಕ್ತ ಬಾಕಿ ಸಹ ಪಾವತಿಸುವುದು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಮುಂಗಡ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಇ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು 31-3-2006ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ, ಮಾರಾಟಕರ, ಆಯಾತ ಕರ, ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ ಶಿಕ್ಷಣ ಉಪಕರಣ ಇವುಗಳ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 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 ತಪ್ಪುಬಂಧ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿತ್ತೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವುದರಲ್ಲಿ ತಪ್ಪುಗಾರರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 12) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಇತರ ಚಾಮೀನು ಆಧಾರಿತ ಬಾಂಡ್‌ಗಳನ್ನು ಒತ್ತಿ ಇಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 13) ಕಂಪನಿಯು ಚಿಟ್ ಫಂಡ್ / ನಿಧಿ ಅಥವಾ ಮ್ಯೂಚುವಲ್ ಫಂಡ್ / ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಅಂಕ 4 (13) ರ ಅನ್ವಯದ ಆದೇಶ 2003ರ ಪರಿವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.
- 14) ಕಂಪನಿಯು ವೇರುಗಳು, ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್‌ಗಳು ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಉಳಿತಾಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಮಾರಾಟವಾಗಲೀ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಲೀ ಮಾಡುತ್ತಿಲ್ಲವಾದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಆದೇಶ 2003ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 4(14) ರ ಪರಿವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.



- 15) ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ಧಕ್ಕೆಯಾಗುವಂತಹ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಾಂಗದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವಂತಹ ಇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಜಾಮೀನುದಾರರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 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 ರಚಿಸ್ಪರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಶೇರುಗಳನ್ನು ಆದ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಖಾಸಗೀ ಪಾರ್ಟ್‌ಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 19) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 20) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಶೇರು ಮಾರಾಟ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮೂಲಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಣ ಶೇಖರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಶೇರುದಾರರಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಶೇರು ಶೇವಕೆಯಿಂದ ಶೇರುಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.
- 21) ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ನಂಬಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ದಾಖಲಾತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ನಡೆದ ಮೋಸದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ :

ಮೋಸ / ಕಳುವಿನ ಸ್ವರೂಪ	ಕೇಸುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳು)
ನಗದು ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ	2	3.62
ರೋದಿಗಳು : ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಹಾಗೂ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ತಿರುಳುವಿಕೆಯಿಂದ	---	---
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಳುವು ಮಾಡಲು ಸಹಾಯ	---	---
ನಿಗಮದ ಸಾಮಗ್ರಿ, ವಾಪಾಸು ಮಾಡದೇ ಇರುವುದು	---	---
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ನಗದು ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ	2	Yet to be assessed
ಒಟ್ಟು	4	3.62

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ದಿನಾಂಕ : 4-09-2006

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

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಟಸದ

ಪಾಲುದಾರರು



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

31-3-2006ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ

2005-06ರ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ

ಉಪ್ಪಣೆ / ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಎ) 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 ಆಯ್.ಸಿ.ಎ.ಆಯ್.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 ಅಂತರವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಅಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲವೇ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು, ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಒಹಿರಂಗ ಗೊಳಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಿರಂತರ ತಡೆಯಿಲ್ಲದೇ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಗಳ; ಮತ್ತು ಕೆಲಸದಲ್ಲಿರುವ ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವಿವರಣೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಸಂಗ್ರಹಗಳು ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಗಳು ಸೇರಿರುತ್ತವೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸದ್ಯದ ಹೇತಿಯ ಧಾರಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರಕುಗಳ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಅದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ, ಸರಕುಗಳ ನಿಖರವಾದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ವಿ.ಎಸ್.2 ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಆರ್ಥಿಕ ತೊಂದರಗೊಳಿಸುವ ಉಂಟಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p>ಬಿ) ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ</p> <p>ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಧೋರಣೆಯೆಡೆಗೆ (ನಿಯಮ-3) ಲಕ್ಷ್ಯ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅದು ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿದೆ. ವಸ್ತುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕೊಡಮಾಡಿದ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ (ಕಂಪ್ಯೂಟರ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದ ಘೂಡು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ನೇರವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಾನೂನು 1948, ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂ. : ಎಸ್.ಓ. 26 ಎಸ್.ಈ. ದಿನಾಂಕ 27-3-1994ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಕಂಪ್ಯೂಟರಗಳ ಮೇಲೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಪ.ಪಂ. CYS-43 ದಿನಾಂಕ 6-11-2002ರ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದೆ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು Electricity (Supply) Annual Accounting Rules (ESSAR) 1985 ಪ್ರಕಾರ ಮಾಡಿದ್ದು ಅದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.</p> <p>ಎ) ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಬೇಕು. ಈ ಸವಕಳಿಯ ಮೊತ್ತವು ಸ್ವರಾಸ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ರಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗುವಂತೆ ಮಿತಗೊಳಿಸಿ "ಸರಳ ರೇಖಾ" ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಯ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಬೇಕು.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>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>ಬಿ) ವಾರ್ಷಿಕ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿಯ ಮೊತ್ತವು ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾದಾಗ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಗುವವರೆಗೆ, ಇವೆರಡರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಮೊದಲು ಅಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಬೇಕು.</p> <p>ಸಿ) ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಮರುವರ್ಷದಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಬೇಕು. ವಿಜ್ಞಾನ ಸರಬರಾಜು ಅಧಿನಿಯಮ 1948, ಇದು ರದ್ದಾಗಿದ್ದರೂ ESAAR 1985 ಇನ್ನೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ESAAR 1985 ನ್ನು ಪಾಲನೆ ಮಾಡಿದೆ. ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ ಅನುಸಾರ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾರ್ಯಾಯೋಜನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
<p>೨) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ :</p> <p>ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ - 2 ರ ಒಗ್ಗಿ ಗಮನ ಸೆಳೆಯುತ್ತಾ ಆಧಾರ್ ಪತ್ರದ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ಭಾಗವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿ ಇದರ ಅನುಸಾರ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಾಗಿನಿಂದ ಅಥವಾ ರಚನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಾಗಿನಿಂದ ಒಟ್ಟು ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ನಿಯಮಾವಳಿಯ ಕಂಡಿಕೆ- 4 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಮಂಜೂರುಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತದರದ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ 10 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಮೇರೆಗೆ ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ- 10 ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ 10 ರ ಎಲ್ಲಾ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಗದಿತ ದರವು ನಿಜವಾದ ಬೆಲೆಗೆ ಹತ್ತಿರವಾಗಿವೆ. ಅವುಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಗಣನೀಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದ ಪ್ರಗತಿಪರ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಣಕಾಸಿನ ಮೇಲೂ ಸಹ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಭಾವವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ESAAR 1985 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಇ) ಸಾಲದ ವಿವರಗಳು :</p> <p>ನಮಗೆ, ವಿವಿಧ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ ಮಂಜೂರಾತಿ ಪತ್ರ, ಮತ್ತು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಕಾಲಾವಧಿ, ಸಾಲಗಳ; ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿ ದೊರೆತಿಲ್ಲ. ಉದಾ : ಬಡ್ಡಿಯ ದರ, ಮರು ಪಾವತಿಯ ಕಾಲಾವಧಿ, ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಜಾಮೀನು ಮುಂತಾದವುಗಳು. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳು ಮೊದಲಿಗೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರಿಂದ ಕೊಡಲ್ಪಡುತ್ತಿದ್ದವು. ಆದರೆ ಈಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಪೆನ್ಷಾಂಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಬಟವಡೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಾಲಕೋಡುವ, ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ದೃಢೀಕರಿಸಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 42.01 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಏಫ್) ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ, ಉತ್ಪನ್ನದ ಕಾಮಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಸಾಲದ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿಯಮ ಪ್ರಕಾರ 16 ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸಲು ಅಸಮರ್ಥವಾಗಿದ್ದೇವೆ.</p> <p>5) ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಖಾತೆಯ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಂ. 2/5/2001/ 2ಎಲ್ 5 / ಡಿ 22-03-2002ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ಕಂದಿಕೆ 274(1) (g)ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>6) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಘಟಕಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರಿಕ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಆರ್.ಯು.ಐ) ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಘಟಕ 4.93 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ಶಿಲ್ಕನ್ನು 31-03-2006 ರಂದು ತೋರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಇದು ಇನ್ನೂ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಲ್ಪಡಬೇಕಾಗಿದೆ, ತಾಳೆಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ದೃಢೀಕರಣಗೊಳ್ಳಲ್ಪಡಬೇಕಾಗಿದೆ, ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ : ವಿವರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಇನ್ನೂ ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಪತ್ರ, ಸಂಖ್ಯೆ G.O.No : EN112 PSR 2005 / p1 dated 19-5-06 ರ ಮೂಲಕ ಸಂಸ್ಥಾವಾರು ಸಾಲ ವಿಂಗಡಣೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿದೆ. ಈ ಕುರಿತಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇವರು ಪ್ರಮುಖ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ (PFC) ಮತ್ತು REC ಅವುಗಳಿಗೆ 8-6-06 ರಂದು ಪತ್ರ ಬರೆದಿರುತ್ತಾರೆ.</p> <p>ವಾಸ್ತವಿಕ :</p> <p>ವಾಸ್ತವಿಕ : ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕದ (ಆರ್.ಯು.ಐ.) ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>7) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ 11(5)ರ ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಜಮಾ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಇವುಗಳ ಧೃಢೀಕರಣ ಆಗಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಕಾರಣ ನಾವು ನಿಖರವಾಗಿ ಕೊಡುವ/ತಿಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಹಾರದ ಬಗ್ಗೆ ನಿಖರ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ :</p> <p style="text-align: center;">ಸಹಿ/- ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ, ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹು.ವಿ.ಕಂ.</p>



ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಪ್ರಕಾರ, 1ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2005 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2006ರ 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 2005 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2006ರ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ, 1956ರ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ತಮ್ಮ ವಿಶ್ವಾಸಿ,

ಸಹಿ/-

(ಉಪಾ ಸಂಕರ)

ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

(ಸಿವಿಲ್ ಮತ್ತು ಕಮರ್ಷಿಯಲ್ ಅಡಿಟ್)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಬೆಂಗಳೂರು.

ದಿನಾಂಕ : 15-09-2006



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31-03-2006 ರಂತೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಷಿ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05 ರೂ.	
1	ನಿಧಿಯ ಮೂಲಗಳು :						
1	ಜೇರುದಾರರ ನಿಧಿ						
	ಜೇರು ಬಂಡವಾಳ	1	52.301	2333361000		500000	
	ಜೇರು ರೇವಣಿ	1A	52.302	6		2332861006	
	ಬೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ	2	55 to 58	539425209		2117780618	
					2872786214		4451141623
2	ಸಾಲಗಳ ನಿಧಿ						
	ನುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	3	51to54.4	4205389677		3214877067	
	ಅನುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	3A	53.307 & 54.200	2315956206		720000000	
					6521345883		3934877067
3	ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳು						
	ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ರೇವಣಿಗಳು	4	47 & 48			2837618228	2624305943
	ಒಟ್ಟುಮೊತ್ತ				12231750326		110103324634
II	ನಿಧಿಯ ಖರ್ಚು :						
1	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	10 to 13				
	(ಎ) ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ			14552383390		12827692928	
	(ಬಿ) ಸವಕಳಿ ಶೇಖರು			2210918970		0	
	(ಸಿ) ನಿವೃತ್ತ ಆಸ್ತಿ			(5084908394)		(4557762406)	
	(ಡಿ) ಸೆಲ್ ಬ್ಲಾಕ್			7256556027		8269930522	
	(ಇ) ದೀರ್ಘಕಾಲದ ಬಂಡವಾಳದ ಹೆಚ್ಚಳ						
	(ಎಫ್) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	6	14	268998966		285291504	
					7525554993		8555222026
2	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ (ಪ್ರಸಕ್ತ) ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ರೇವಣಿಗಳು :						
	(ಎ) ಶೂನ್ಯ ಮತ್ತು ರೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	9	28.2 & 28.3	0		0	
	(ಬಿ) ಕಪಿಲಿಂಗುಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಅಡಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	7	22	203155203		163546309	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಷ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	(ಸಿ) ಖರೀದಿ ಬಾಕಿದಾರರು	8	23 and 28.1	6693468007		4977776004	
	(ಡಿ) ಸಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿತೆ ಹಣ	9	24.110 - 24.605	344375461		185708633	
	(ಇ) ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	10	25 to 27 28	700701333		258261553	
	(ಎಫ್) ಇತರೆ ಅಸ್ತಿಗಳು	11	28.4 to 28.825 & 30 to 37	6726111812		7673789368	
				14667811815		13259081867	
3	ಕಳೆದು : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು	12	40, 41, 42, 43, 44, 46 & 50	9876465901		10679025159	
4	ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ ಅಸ್ತಿಗಳು				4791345914		2580056703
5	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	12A			85150581		124954101
6	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	25	17	0		0	
					0		0
	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಒಟ್ಟು	27			0		0
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				12231750326		11010324634

ಇವೇ ದಿನಾಂಕದ ಸಮ್ಮತಿ ಪಡೆದ ಪ್ರಕಾರ
ನೀರಣದ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ
ಬಾಕಿಗಳ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದ

ಸಹಿ/-
(ಎಸ್. ಶಂಕರನಾರಾಯಣ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ಜಿ.ಎಲ್. ಅಂಗಣ್ಣ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ರೋಷ್ಣಿ ಬಾಬುರಾಜ್)
ಅಧಿಕ ಸಹಾಯಕರು

ಸಹಿ/-
ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಮಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ: 4-09-2006



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

(ಬಿವರ ಪಟ್ಟಿ) ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ನಿಯೋಜಿತ ಬಂಡವಾಳ ಪ್ರತಿ ಶೇಕಡೆ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ 25,00,00,000/- ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು.		2500000000		2500000000	
2	ಉತ್ತರಿಸಲಾದ, ವಂತಿಕೆಯಾದ, ಪಾವತಿಸಲಾದ : ನಗದಿಗೆ ಐದಲಾಗಿ ಉತ್ತರಿಸಲಾದ ಇತರ ಶೇರುಗಳು ಪ್ರತಿ ಶೇಕಡೆ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ 23,33,36,100/- ಫೂರ್ನ್ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು.	52.301	2333361000	2333361000	500000	500000
	ಮೊತ್ತ			2333361000		500000

ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01ಎ ಷೇರು ಲೇವಣಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಷೇರು ಲೇವಣಿ	52.302	1552708		2334413708	
2	ನಿವೃತ್ತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು	52.307	(1552702)	6	(1552702)	2332861006
	ಮೊತ್ತ			6		2332861006



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 02 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	56.2	0		3267591	
2	ಇತರೆ ಮೀಸಲು :					
a	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು	56.610	(15082191)		46980085	
3	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ಬರ್ಗಾವಣೆ		554507399		320983440	
a	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಏಕಕದಾರರ ವಂತಿಗೆ	55.1	0		597614315	
b	ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ವಂತಿಹ ವೆಚ್ಚ	55.3	0		1148935186	
	ಮೊತ್ತ			539425209		2117780618

ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 02 (ಅ) ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1.	ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ವಂತಿಹ.					
a	ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ	55.1	975647912		0	
b	ಅನುದಾನ	55.3	1235271058		0	
	Total			2210918970		0



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 03 ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
A.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು					
1	ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು :					
2	ನೀರಾವಳಿ ಪಂಪ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕವಿತ್ರನಿರಿಸಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲ ಹಿ.ಎಂ.ಜಿ.ಬ್ಲಾ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.303	179374335		224217919	
3	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕವಿತ್ರನಿರಿಸಿಯಿಂದ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.307	52354778		47344778	
4	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ನಿರ್ಮಿಸಿದುದರಿಂದ ಸಾಲ : ಕವಿತ್ರನಿರಿಸಿಯಿಂದ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.314	550343978		318297821	
5	ಕ.ಬಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ಸಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.318	0		0	
6	ಕ.ಬಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ಸಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಲ	53.350	686546016		552019973	
7	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಭರವಸೆಗೊಂಡ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.351	2336399037		1774810004	
21	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಭರವಸೆಗೊಂಡ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.960	347871533		298186572	
	ಮೊತ್ತ(ಎ)	53.980	52500000		0	
				4205389677		3214877067
	ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು			4205389677		3214877067

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಮೇಲಿನ ಸಾಲಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳು ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೊಳಪಡಬೇಕು.



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 03 (ಅ) ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
A.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು					
1	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.977	219260753		220000000	
2	ಎಸ್.ಐ.ಐ. ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.978	1400000000		500000000	
3	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಪವೆದ ಸಾಲ	53.979	600000000	2219260753		720000000
B.	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಲ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಗದು ಸಾಲ	50.1	96695453		0	
				96695453		0
	ಮೊತ್ತ			2315956206		720000000

ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 04 ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ಠೇವಣಿಗಳು :					
a)	ಬಿಡುಗಡೆ/ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	47.3	130818610		164885282	
b)	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	47.6	259936481		238556584	
c)	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1 + 48.2 + 48.3	2446863137		2220864077	
	ಮೊತ್ತ			2837618228		2624305943



ಅಧಾರ್ ವಸತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 05 ಸ್ಥಿರ ಅಸ್ತಿಗಳು

ಅಸ್ತಿ ವಿವರ	ಶೇಕಡೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ಮಿತ ಅಸ್ತಿ			ಸರಕಾರ			ನಿರ್ಮಿತ ಅಸ್ತಿ (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	
		ನಿರ್ಮಿತ	ಶೇಕಡೆ	ಶೇಕಡೆ	ನಿರ್ಮಿತ	ಶೇಕಡೆ	ಶೇಕಡೆ	01-04-2006 ರಿಂದ	31-03-2006 ರಿಂದ
10.1 ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಸಮಸ್ತ	10.1	43981007	1864246	310770	45534483	12.1	0	43981007	45534483
10.2 ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	199030401	73708230	13412044	256326596	12.7	474286	153126596	207475024
10.3 ಇತರ ನಿರ್ಮಿತ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳು	10.3	10716858	4013002	938688	13781162	12.3	192374	1853348	11927012
10.4 ಉಳಿತಾಯ ನಿರ್ಮಿತ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳು	10.4	8058769	3724901	1023819	8759851	12.4	485668	4847048	7355612
10.5 ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳು	10.5	2686604819	881097904	622992177	3237789846	12.5	296953940	1069765979	2168633967
10.6 ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳು	10.6	8482000020	2194757694	797197537	10895160167	12.6	823724076	3897287730	8967962437
10.7 ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳು	10.7	56046690	2280215	3108353	56221512	12.7	2993209	48680302	6275498
10.8 ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳು	10.8	20016269	3581051	945648	22651672	12.8	2149335	12946570	10686102
10.9 ಇತರ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳು	10.9	12644295	17421103	12827465	17136913	12.9	4295725	8358570	12348150
ಮೊತ್ತ		12927692928	3182458016	1457767554	14552383380		1237016112	5084908394	8268630522
ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ		16862919701	2312364775	437591548	12827692928		825062790	141248344	7082971740
									8268630522



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 06 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲರುವ ಖಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಏವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರ್ಷ್ವ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ಪರ್ಷ್ವ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲರುವ ಖಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.11 to 14.15	2940119312		3213931400	
		14.15 to 14.40	114954278		80281372	
		14.45 to 14.92	(2902097715)		(3147122729)	
		ಉಪ ಮೊತ್ತ		152975874		147090043
2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ	15.12	0		0	
3.	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಪಣ ಜಾವತಿಗೆ ಅವಕಾಶ	15.500	116023092		138201462	
		ಉಪ ಮೊತ್ತ		116023092		138201462
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			268998966		285291504



ಅಧಾವ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 07 ತಪಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಅಡಿಭಾಗಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಫೈನಾನ್ಸ್ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಬಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	1303765		964316	
2	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಖಲಾತಿ ಲೆಕ್ಕ	22.610	121800490		86587339	
3	ಆಯುಕ್ತವೃತ್ತದಲ್ಲದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಎಂ.ಎ.ಎಸ್.ಎ.)	22.640	0		0	
4	ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	13024594		18228407	
5	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660	26120713		3362951	
6	ಐಲೇಡಿಗ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಗಾಣಿಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.680	0		4544396	
7	ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.7	7152397		7142521	
	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ / ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಕಡಿಮೆ ದಾಖಲಾತಿ					
8	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಖಲಾತಿ	22.810	(14761304)		(15919832)	
9	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಖಲಾತಿ	22.820	5033578	159674233	2133018	107063116
10	ಐಲೇಡಿಗ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ / ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರ್ಚುಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.1	8920505		16673942	
11	ದೋಷಯುಕ್ತ / ಕಳೆದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರ್ಚುಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2	34560465	43480969	39809251	56483193
	ಮೊತ್ತ			203155203		163546309



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 08 ಸಣ್ಣ ಪುಟ್ಟ ಸಾಲಗಾರರು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲಕ್ಷ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಐರಬೇತಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)					
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಖಾತಿದಾರರು - ಎಲ್.ಐ.	23.1	5343834937		4262407450	
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಖಾತಿದಾರರು - ಎಚ್.ಐ.	23.2	485512220		345449863	
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ವೀಕೃತಿ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಒಬಳ ಖಾತಿದಾರರು	23.3	85551517		41950932	
4	ಐಲ್ ಅತರಿಸಿದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.4	218759134		217134810	
5	ಐಲ್ ಅತರಿಸಿದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.4	276382423		233652299	
	ಒಟ್ಟು ಐಲ್ ಅತರಿಸಿದ ಕಂದಾಯ	23.4	495141557		450787109	
6	ಶಾಸ್ತ್ರವದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಳದವರಿಗೆ ಖಾತೆ	23.5	426669400		239203815	
7	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಉಚಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	23.7	801847789		524858900	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			7638557419	5864658069	
	ಕಳೆದ ವರ್ಷ :					
8	ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(95734730)		(70190727)	
9	ಅನುಮಾನಾನ್ವಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(849354682)		(816691339)	
				(945089412)	(886882066)	
10	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಐರಬೇತಾದ ನಿವೃತ್ತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು			6693468007	4977776004	
	ಮೊತ್ತ			6693468007	4977776004	



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 09 ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಕೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭ್ರಸತ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
I	ನಗದು ಲೆಕ್ಕಗಳು					
1	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.11	33862943		39929461	
2	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆಚೀಟಿಗಳು	24.12	179982		150700	
3	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀದಿ ಚೀಟಿ (ಸ್ವಾಂತ್ಯ)ಗಳು	24.13	2000		2000	
4	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಉಬ್ಬುಮುದ್ರೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಕಾಗದ ಪತ್ರಗಳು	24.14	0		17520	
	ಉಪಮೊತ್ತ			34044925		40099680
II	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನಗದು ಕೈ ಪಣ-ಲೆಕ್ಕಗಳು					
5	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪಡೆದಿರುವ ಹಣ	24.21	545477	545477	538477	538477
III	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು)	24.3	27227474	27227474	12362243	12362243
IV	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು)					
1	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು ಪಾಲೆ	24.401	4581470		6718171	
2	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪಾಲೆ	24.402	126893838		27230934	
3	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಾಲೆ	24.404	8986460		504762	
4	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಾಲೆ	24.405	98137153		(9458773)	
5	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು) ದಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಾಲೆ	24.409	9903608		31216646	
6	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	24.423	67678		0	
	ಉಪಮೊತ್ತ			248570207		56211740
V	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಗೆ ರವಾನಿಸಬೇಕಾದ ಸಿಧಿ - ರವಾನೆಯಲ್ಲಿರುವುದು	24.5	33987379	33987379	76210101	76210101
VI	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ಸಿಗುವ ಕಚೇರಿಗಳಿಗೆ ಸಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಲೆಕ್ಕ	24.6		0	286392	286392
	ಮೊತ್ತ			344375461		185708633



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 10 ಲೇವಡೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
I	ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು					
1	ಸರ್ಕಾರೀ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	25.1 To 25.5	133197831		41629420	
2	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ	26.6	508072740		174689361	
3	ಇತರ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು					
II	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಖರ್ಚುಗಳಿಗಾಗಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು					
1	ದಾಖಲೆಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	27.102	(450)		0	
2	ಮರುಪಾವತಿ ಮುಂಗಡ	27.103	8000		0	
3	ಸೌಕರ್ಯ ಮುಂಗಡ	27.105	0		0	
4	ಗಣಕ ಯಂತ್ರ ಮುಂಗಡಗಳು	27.106	(600)		0	
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಖರ್ಚುಗಳಿಗಾಗಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.2	12510025		25778592	
3	ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು					
III	ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.8	68400		136800	
			653855946		242234173	
				653855946		242234173
V	ಲೇವಡೆಗಳು	28.9	46845386	46845386	16027380	16027380
	ಒಟ್ಟು			700701333		258261553

ಇತರ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ನಿಗದಿತ ಬೇರಾವುದೇ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಪಡೆಯದೆ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದರಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 11 ಇತರೆ ಅಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
a)	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1&28.4	30409972	30409972	32513964	32513964
b)	ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.6			0	
	31-03-2001 ವರೆಗಿನ ಪಂಪನೇಟ್ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.612	0		0	
	31-03-2003 ವರೆಗಿನ ಪಂಪನೇಟ್ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.613	2036862166		2036862166	
	31-12-2004 ವರೆಗಿನ ಪಂಪನೇಟ್ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.615	566778494		0	
	ಇ.ಪಿ. ಲಿ.ಬಿ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.616	0		0	
	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನೂನ್ಯತೆಗೆ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಹಾಯಧನ	28.621	37194128		0	
	ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಗ್ರಾಮೀಣ ಬಿಮ್ಬುತ್ ಸಂಸ್ಥೆ)	28.620	3419841867	6060676655	4620891118	6657753283
c)	ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು					
	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸಂಪನ್ಮೂಲ / ಜಫಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.72	391695		186564	
	ಬಂಡವಾಳ ಅಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪನ್ಮೂಲ / ಜಫಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.74	2636052	3027747	1811968	1998532
d)	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8	295704427		689644582	
	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8	348851548	644555975	348851548	1038496130
e)	ಕಡಿಪೂರ ಮಿಶ್ರ ಇತರೆ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಕಾರಣ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಎಲ್.ಇ.ಸಿ/ತಾಂತ್ರಿಕ ಬೋರ್ಡ್‌ಗಳಿಂದ ಲೆ.ಇ. ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ	28.9	83652549		14373510	
f)	ಆರ್.ಐ.ಸಿ ಮೂಲಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.941&28.942	(58763211)		(58781961)	
	SPPCC ಗೆ ಅಡಕತೆ ವೆಚ್ಚ ಮುಂಗಡ	28.945	2508390	27397728		(44408451)
		28.946				



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
g)	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯ ಒಮ್ಮಡಿಚರಣೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	47.307 to 47.310	52099259	52099259	40828969	40828969
h)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು :					
i)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಸಾಬ್ದಿಗಗಳು	31.10 To 31.30	(26506564)	(26506564)	(13815713)	(13815713)
ii)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಐಂದವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	32.10 To 32.50	(17174241)	(17174241)	(16751757)	(16751757)
iii)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸರಿಯಾದ ಪಾಟ	33.000	(49997)	(49997)	0	0
iv)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಿಧಿ	34.00 To 34.26	619922098		(941029694)	
v)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಿಧಿ	34.40 To 34.42	0	0	0	0
vi)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಿಧಿ	34.42 To 34.44	0	0	0	0
vii)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಿಧಿ	34.4 to 34.6	0	0	0	0
viii)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಿಧಿ	34.7 34.9	(618988200) 0	933898	(941029694)	0
ix)	ಎರಡನೇ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆ - ಕಡಿಪುಸಿ	35.000	0	0	0	0
x)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ವೈಯಕ್ತಿಕ	36.100 + 36.200 + 36.300	(1913561)	(1913561)	(6103117)	(6103117)
xi)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	37.100 + 37.200 + 37.300	(51172179)	(51172179)	16722471	16722471
	ಮೊತ್ತ a+b+c+d+e+f ಘಟಕ : ಅನುಮಾನಾತ್ಮಕ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	46.97		0		
				6726111812	Total	7673789368



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 12 ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
A	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು					
1	ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನ.ಮ.ಲಿ	41.103	0			
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ	41.108	(602496376)			
3	ಬಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ	41.109	65563713			
4	ಎನ್. ಆ.ಪಿ. ಸಿ. /R.S.T.P	41.110	(6490593)			
5	ಮದ್ರಾಸ್ ಅಥವಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾಪನೆ.	41.111	5220699			
6	ನೈವೇಶ ಅಗ್ನಿಶಕ್ತಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್	41.112	(1893018)			
7	ಪಾವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್.ಅ.,	41.113	(1171832)			
8	ಕೈಗಾ ಅಥವಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾಪನೆ	41.114	125932357			
9	ಎನ್. ಐ.ಪಿ. ಸಿ.	41.119	140787460			
10	ಮುರುಡೇಶ್ವರ	41.123	3235667			
11	ಇಂದಾಲ್ ಥರ್ಮಲ್ ಪಾವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್.ಅ.,	41.125	11058939			
12	ರೇಖುಕಾ ಶುಗರ್ಸ್	41.126	69300329			
13	ರಾಯಲ್ ಸೀಮಾ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ಸ್	41.129	48884548			
14	ಟಾ.ಟಾ. ಕಂಪನಿ ಅ.,	41.131	6781620			
15	ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ಕಂಪನಿ	41.133	128337814			
16	ರೈವರ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ರೇ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ನಿ.	41.139	10246709			
17	ವಿಶ್ವನಾಥ ಶುಗರ್ಸ್ ಅ.	41.140	9938005			
18	ದಾದ ಗಂಗಾ, ಕೃಷ್ಣಾ ಸಕ್ರೇ ಸಹಕಾರಿ ನಿ.	41.141	73304320			
19	ಮಂಗಳೂರು ಸ್ಟೀಲ್ ಫ್ರೇಮ್‌ವರ್ಕ್ಸ್	41.148	13339665			
20	ಮೆ. ವಿನಯಕಾನ್ ವಿಂದ್ ಫಾರ್ಮ್ಸ್ ಇಂಡಿಯಾ ಅ.	41.149	66622899			
21	ಅಮೃತಕುಮಾರ್ ಶುಗರ್ಸ್ ಅ.	41.153	5310124			
22	ಟಿ. ಆ. ಎಮ್. ಶುಗರ್ಸ್ ಅ.	41.160	65291954.00			
23	ಕೆ.ಬಿ.ಪ್ರ.ನಿ. ನಿ.ಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿದ ಟೆಲ್ಲರ್ (ಸಣ್ಣ ಫೆಡ್ ಬಾಕಿದಾರರು)	41.161	3865038745		7424607120	
24	ಎನ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚ	41.165	(1251726)			
25	ಗೋದಾವರಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಅ.	41.166	175381600			



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭ್ರೂಷ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
26	ಮೆ. ವೆಂಕಟೇಶ್ವರ ಜಾವಲ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್, ಕೊಲ್ಲಾಪುರ.	41.167	14702001			
27	ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ಮಾದಿನ ಹೊಂಡ	41.168	8479245			
28	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	41.200	1466717480		0	
29	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ			5766172348		7424607120
2	ಸರಬರಾಜು/ತಾಮಗಾರಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42101,42201, 42301,42401, 42501	736282446		514938212	
	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ಭೃವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	42.214 42.272	1643300860		2065405126	
3	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು			2379583306		2580343338
	31-03-2000 ಹಾಲ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಾಗಿ ಪಿಂಚಣಿ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು	44.121	(8000)		0	
	ಹೆಲ್ಪರ್ ಪ್ರೆಸ್ಟಿಗಿ ಜಾವತಿಸಲು ಅವಕಾಶ	44.122	89871283		15823701	
	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.140	1300		1300	
	31-3-2000 ನೈ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ	44.141	(13146683)		(9507400)	
	1-4-2000 ಮತ್ತು ಅನಂತರ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತಹ ಎಫ್.ಐ.ಎಫ್.ಗೆ ಅವಕಾಶ	44.142	34748848		32336722	
	ಪಾವತಿ ಯೋಗದ ಸಂಬಳ	44.210	1052836		1066632	
	ಜಾವತಿ ಯೋಗದ ಬೋನಸ್	44.220	40848		53983	
	ಜಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310	4735729		6631617	
	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.320	1097042		0	
	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ ಉಪ ಮೊತ್ತ	44.330	18511096	136904299	17617494	64024049
4	ಉಳಿತಾಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು :					
	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಸಗಮ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	121871529		44733679	
	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ(ಸಗಮದಲ್ಲದ)(ಕ್ರಾಂಪು)	46.102	750000		750000	
	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಮುಂಗಡ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಉಣಕೆ ಹಣ - ಜಪ್ತಿವಿಗಲಂದ	46.107	7718730		7021030	
	ಉಣಕೆ ಹಣ - ಖರೀದಿ ಅದೇಶ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಲಾಭ್ಯ ಉಣಕೆಹಣದ ಅಲ್ಪ ಹಣ	46.104	162695948		115532695	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ಕ.ಬಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಂತ್ರಣ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಿಂದ ನಿಧಿ-ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ	46.106	100638234		100638234	
	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಐ.ಆರ್.ಪಿ. - 2	46.204 to 46.208	3440332		3210325	
	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸುಂಕಗಳು	46.300	84680141		(6108533)	
	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಂಡರೂಪದ ಶುಲ್ಕ	46.301	13983980		10642641	
	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅದರಣ	46.800	20017609		16290845	
	ಬೆಳ್ಳಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.41 to 46.47	889164261		267604678	
5	ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	46.600	17708		17708	
6	ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೂಡಿದ/ವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	46.710+ 46.720+ 46.730	15489405		14056136	
7	ವರ್ಗಾವಣೆ ಚೆಕ್‌ಗಳು ಔತ್ಯಾದಿಗಳು	46.91 to 46.94	41353013		33243459	
8	ಇತರೆ	46.95 to 46.97	2498003		2417755	
9		48.340 to 48.350	29487055.06		0	0
				1593805948		610050651
	ಮೊತ್ತ			9876465901		10679025159

ಅಭಿಪ್ರಾಯ: ಒಟ್ಟು ವಾಕಿ ಸಾಲಗಳ ಮೊತ್ತವು ಚಿಲ್ಲ ಬದ್ಧತೆಗಳ ಹೊರತಾಗಿ.

ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 12ಎ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು / ಅಸ್ತಿಗಳು ನಿವೃತ್ತ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ / ಅಸ್ತಿಗಳು (ನಿವೃತ್ತ)	46.801	85150581		124954101	
	ಮೊತ್ತ			85150581		124954101



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 13 ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭ್ರೂಷತ್ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಷಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ನಲ್ಲಿ			4668.622		4505.367
	ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ -ಎಲ್.ಟಿ.		ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ		ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	
1	ಭಾಗ್ಯಶ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	0		157426397	
a	ಗೃಹ ಒಳಗೆ: ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟರ್ ಪವರ್	61.102	322548975		0	
b	ನಗರ ಸ್ವೀಯ ಸಮೀಪಿಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ LT2 (a) (ii)	61.103	373625504		0	
c	ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟರ್ ಪವರ್	61.104	347254139		0	
2	ಗೃಹಒಳಗೆ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟರ್ ಪವರ್, ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ ರಹಿತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.110 + 61.111	80041947.01		2248968298	
d	ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಗ್ರಾಮೀಣ ಹಾಗೂ ನಗರ ಸ್ವೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಗೃಹ ಒಳಗೆ ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪಗಳು/ ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪಗಳು/ ಮೋಟರ್ ಪವರ್	61.113 61.114 61.116 61.117	15385404 2392947 369456628 73904931			
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾಬ್ರಿಗಳು	61.115	524613019		878263129	
4	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಚ್ಚುಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು.	61.119 + 61.120	923031337		1339114772	
5	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಚ್ಚುಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು.	61.121	15132392		14295288	
	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಚ್ಚುಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆಯಿಲ್ಲದಂತಾಗಿ	61.122	564214707		0	
	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಚ್ಚುಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು	61.123	61268138		0	
	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಚ್ಚುಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನಗರ ಭವಿಷ್ಯಗಳಲ್ಲಿ	61.124	17942857		0	
6	ನೀರು ಸರಬರಾಜು - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯತಿ.	61.125	196883402		363393385	
7	ಖಾಸಗಿ ಡ್ರೋಪ್‌ಗಾಲಿಡ್ ಸರ್ಕಲಿಗಳು, ಟಾಪ್, ಟೀ, ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅದಿಕ್ ಬೆಳೆಗಳು.	61.128	813737		372525	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಫ್ರೆಸ್ಟ್ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
8	ಲೈಗಾಲಿಟಿ, ಲೈಗಾಲಿಟೀತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವು ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಾರ್ ವರ್ಕ್	61.129to 61.133	1084556025		1047454669	
9	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪಬ್ಲಿಕ್ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	61.140	102527466		135536362	
10	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಇತರೆ.	61.141	2710483		0	
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಒಬಲ್ ಇಲ್ಲದ್ದು	61.143	52685886		235234618	
	ನೀರು ಸರಬರಾಜು / ಒಳಚರಂಡಿ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ / ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.144	390329005		0	
11	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿಧ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು - ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145	77722270		68336860	
12	ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಶಂದಾಯ)- ಐ.ಆರ್.ಪಿ.2, ಐಪಿ/ಕೆಪಿಎಂಎಂದ ಖಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು	61.151	110660		399	
13	ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಶಂದಾಯ) - ಐಆರ್‌ಪಿ 2- ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ತಪ್ಪಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಖಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು	61.152	6262		483453	
	ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಶಂದಾಯ) - ಎಲ್.ಐ.			6699158118		6486880156
	ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಶಂದಾಯ) - ಎಚ್.ಐ.					
14	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.250	463594050		383076929	
15	ಲೈಗಾಲಿಟಿ, ಲೈಗಾಲಿಟೀತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಡೈಲೈ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್	61.255 & 61.275	2038219013		1661658923	
16	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	304214122		294893086	
17	ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು, ವಿತ ನೀರಾವರಿ ಸೂಸೈಟಗಳು, ವಿತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು	61.260	24891581		54238521	
	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಸರ್ಕಾರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ, ಬೆಳೆಗಳು	61.261	0		0	
	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ, ಸರ್ಕಾರಿ/ಇಲಾಖೆ/ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಮಹಾನಗರ ಸಭೆಗಳು	61.262 61.263	33200786 4826146		0 0	
	ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು, ಸರ್ಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು	61.264	326470		0	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
18	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕೋ-ಆಪ್ ಸೋಸಾಯಿಟಿ	61.265	600136		0	
	ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪಡೆಯುವ ಸುವಾಸಿ, ವಾಸಗೃಹಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಲೋನಿಗಳು	61.271	44114787		93296769	
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ) - ಎಲ್.ಇ.	61.272	19659183		0	
	ವಸತಿಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು-ಯ.ಎಲ್.ಇ. (ಎಲ್.ಇ. 4-ಎ ಹೊರತಾಗಿ)	61.273	3499727		0	
V	ವಸತಿಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು-ಯ.ಎಲ್.ಇ. ಜುದೇಶಗಳು (ಎಲ್.ಇ. 4-ಎ ಹೊರತಾಗಿ)	61.274	5311106		0	
	ಗ್ರಾಮೀಣ ಪಂಚಾಯತ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ					
VI	ಕೆ. ಪಿ. ಸಿ. ಇನ್‌ಸ್ಟಾಲೇಶನ್‌ಗಳು	61.285	0		0	
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಟೆಕ್ಸ್‌ಟ್			2942457108		2487164229
V	ಬ್ಲೀಚಿಂಗ್ ಪೌಡರ್‌ಗಳ ವಸೂಲಾತಿ	61.8	349884		0	
	ಬ್ಲೀಚಿಂಗ್ ಪೌಡರ್‌ಗಳ ವಸೂಲಾತಿ			349884		0
VI	ಐಸಕ್‌ದಾರರಿಂದ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು					
	ಫ್ಯಾಸ್ ಶುಲ್ಕ	61.901	50		0	
19	ವಿದ್ಯುತ್ ಫುನಲ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ.ಇಂಪ್ ಆರ್.)	61.902	8427985		8975912	
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ ವ್ಯವಸ್ಥೆ	61.903	0		0	
20	ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	27817255		23561960	
21	ಐಸಕ್‌ದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	559106253		507211972	
22	ಐಸಕ್‌ದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906	13206282		12212908	
23	ಐಸಕ್‌ದಾರರಿಂದ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು			608557824		551962752
	ವಿದ್ಯುತ್ ಐಲಿವಿಯಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೆವಿನ್ಯೂ			10250522934		9526007137
24	ಐಸಕ್‌ದಾರರಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಲಿಯಾಯಿತಿ	78.821	(32600937)		(54192181)	
	ಕಳಿಯುತ : ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌಕರ್ಯ ಲಿಯಾಯಿತಿ	78.822	(1953166)		(1312856)	
	ಐಸಕ್‌ದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಲಿಯಾಯಿತಿ	78.823	(6968)		0	
25	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು	83.8	(129111695)		(61445914)	
	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ಲಿಯಾಯಿತಿ			(163672766)		(116950950)
	ಸಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂ			10086850168		9409056187



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 14 ರೆಬಿನ್ಯೂ ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭ್ರೂವಣ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6606072415		8282543719	
	ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			6606072415		8282543719



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 15 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.222	453925		32636	
2	ಸಹಕಾರ ಸಂಘಗಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.280	13770		21633	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			467695	0	54269
3	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ				0	
a	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	447120		447436	
b	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	1160671		961071	
c	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಇತರ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	3058776		1233240	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		0	4666567	0	2641747
4	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು				0	
a	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	2853683		3412198	
b	ಇತರರಿಂದ (ವಸೂಲಾದ) ಬಾಡಿಗೆ	62.902	136591		0	
c	ಫೌರಿಸ್ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ನಗದು	62.904	4419		60	
d	ಫೌರಿಸ್ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿ	62.905	419297		1115249	
e	ಸಾಲಿಗೆ ಮತ್ತು ವಾಹನ ಬಾಡಿಗೆ (ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	62.910	0		6638	
f	ಬಿಡುಗಡೆ/ಚ್ಚುಕೆ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ	62.916	17985415		5825615	
g	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917	84344983		61516090	
	ಬಿಡುಗಡೆ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸೋದಿ ಹಣ	62.919	44521271		0	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			150265659		71875850
	ಮೊತ್ತ			155399921		74571866



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 16 ವಿಧ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಮಾಹಿತಿ ಕೋಶದ ಅಂಶಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಜ್ಞಾಪಕ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ಪಾ.	ರೂ.	ಪಾ.
	ವಿಧ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ					
8	ತರ್ಜುಮೆ ವಿಧ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದ	70.108	4160270855			
9	ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿಧ್ಯುತ್ ಸಾಗಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ	70.109	165070641			
10	ಎಸ್.ಇ.ಪಿ.ಸಿ ಸಿಂದ	70.110	1627254382			
11	ಮದ್ರಾಸ್ ಅಣವತ್ತಿ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ	70.111	40995826			
12	ನೈವೇಶ ಅಗ್ನಿಶಕ್ತಿ ಕಂ.	70.112	788713521			
13	ವಾವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಂ.	70.113	317732675		0	
14	ಕೈಗಾರಿಕೆಯಿಂದ	70.114	352119375		0	
15	ಉಗರ ಶುಗರ್ ಸಿಂದ	70.119	232473360		0	
16	ಮುರುಡೇಶ್ವರ ಶುಗರ್ ಸಿಂದ	70.123	153874429		0	
17	ಜಿ.ಇ. ಪಿ. ಸಿ. ಎಲ್ ಸಿಂದ	70.125	91558939		0	
18	ರೇಷುಕಾ ಶುಗರ್ ಸಿಂದ	70.126	173421754		0	
19	ರಾಯಲ್ ಸೀಮಾ ಅಲ್ಪಶೇಷಣಿಯಿಂದ	70.129	16692728		0	
20	ಬ್ರಹ್ಮಲಿಂಗೇಶ್ವರ ಶುಗರ್ ಸಿಂದ	70.130	91070046		0	
21	ಬಾಬಾ ಕಂಪನಿ ಲ. ಸಿಂದ	70.131	60918646		0	
22	ಕಚ್ಚೇರಿ ಭಾವಿ ಕಂಪನಿ ಲ.ಸಿಂದ	70.133	263699814		0	
23	ಆರ್ ಎಸ್. ಎಸ್. ಕೆ. ಸಿಂದ	70.139	13921618		0	
24	ವಿಶ್ವನಾಥ ಶುಗರ್ ಲ. ಸಿಂದ	70.140	10187748		192941	
25	ಮಾದ ಗಂಗಾ ಕೃಷ್ಣ ಲ. ಸಿಂದ	70.141	105765180		0	
26	ಕುಂಭಧಾ ಸ್ವೀಲ್ ಫೋಡರ್ಸ್ ಲ. ಸಿಂದ	70.148	18046299		0	
27	ಮೆ. ಎಸ್.ಕೆ.ಎಸ್. ವಿಂಡ್‌ಪಾವರ್ಸ್ ಲ. ಸಿಂದ	70.149	104622899		0	
28	ಇಮಲಂಡಿ ಶುಗರ್ ಲ. ಸಿಂದ	70.153	30046188		0	
29	ಎಸ್. ಲ. ಪಿ. ಸಿ. ಸಿಂದ	70.160	134931177		0	

Cont...



ಅಧಿಕಾರವಹಿ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ವಿವರಣೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಣೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
30	ಕೆ.ವಿ.ಐ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ	70.161	1267042807		1163901226	
31	ಎಸ್. ಪಿ. ಪಿ. ಸಿ. ಸಿ. ಗಾಗಿ ಅಡಕತೆ ವೆಚ್ಚ	70.162	1565394		0	
32	ಎಸ್. ಪಿ. ಪಿ. ಸಿ. ಸಿ. ನಿರಂತರ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ	70.163	257310421		0	
33	ಎಸ್.ಆರ್. ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ಗಾಗಿ ಅಡಕತೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚ	70.164	1225907		0	
34	ಎಸ್. ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ಅಡಕತೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚ	70.165	5822442		0	
35	ಗೋದಾವರಿ ಸುಗಂಧದ ಬಿಡ್ಡು ಹರಿದಿ	70.166	234840060		0	
36	ಬೆಂಕಲೆಬೆಟ್ಟರ ಪಾವಲ್ ವೋಚರ್‌ನಿಂದ ಬಿಡ್ಡು ಹರಿದಿ	70.167	15718273		0	
37	ಕೆ. ಆರ್.ಐ. ಡಿ. ಎಲ್. ನಿಂದ ಬಿಡ್ಡು ಹರಿದಿ	70.168	8479245		0	
38	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ನಿಂದ ಸಗಟು ಬಿಡ್ಡು ಹರಿದಿ ಉಪ ವೊತ್ತ	70.171	1874687178		13051029552	
			12620080027		14215123719	
44	ಕುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಬಿಡ್ಡು ಸಂಸಾರಾಂಗಿನಿಂದ ಉಪ ವೊತ್ತ	70.800	(251372337)		0	
			12368707690		14215123719	
45	ಬ್ಲಿಂಗ್ ಪಾಪರ್	70.400	0		0	
	ವೊತ್ತ		12368707690		14215123719	



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 17 ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭ್ರಮಣೆ ಬೆರ್ಗ್ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ಬೆರ್ಗ್ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :					
1	ಸ್ಥಾಪನಾ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	157272521		121801717	
2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	10388135		9822758	
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	55500		60438	
4	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಚಾರ	74.5	30476687		36725013	
5	ಪಾಪನಗಳು	74.6	4371471		4492537	
6	ದಿವ್ಯೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಟೋಡರ್‌ಗಳು	74.7	8425		22854	
7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	735319		425368	
	ಮೊತ್ತ			203308059		173350684



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 18 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಸಂಬಳ	75.1	948379821		645833684	
2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭಾರಕ್ಕೆ	75.2	23725142		30191347	
3	ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆ	75.3	630567000		393924002	
4	ಇವರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	72642225		63716688	
5	ಬೋನಸ್	75.5	20608186		17618327	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			1695922373	1151284048	
6	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವೃದ್ಧಾಪ್ಯ ವೆಚ್ಚ	75.611	9296662		9597374	
7	ರಜೆ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ	75.612	13510		15994	
8	ಗಣಕ ರಜೆ ಸಾಗದೀಕರಣ	75.617	60784375		56276579	
9	ಗಣಕ ರಜೆ ಸಾಗದೀಕರಣ - ನಿವೃತ್ತಿ/ ಮರಣಪೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	32739099		29907581	
10	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	772038		963860	
11	ಮಾನಸೂಸ್ ಗ್ಯಾಂಗ್ವಿರ ಸೇವಾಗಾರರಿಗೆ/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	27404937		24155565	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			131009621		120916953
12	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	29105522		29910490	
13	ನೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	276811124		204391230	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			305916646		234301720
	ಮೊತ್ತ			2132848640		1506502720



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 19 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ದಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಬಾಡಿಗೆ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101 + 76.102	11624639		24522925	
2	ಭವನ ಭವನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	0		82350	
3	ದಿವಿ	76.104 + 76.105 + 76.106	30288		15358	
4	ಪೇಜಲ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್, ಫೋನ್, ಇ-ಮೇಲ್, ವೆಬ್‌ಸೈಟ್, ಪ್ರಿಂಟರ್‌ಗಳು, ವೆಬ್‌ಸೈಟ್, ಟೆಲಿಫೋನ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.111 + 76.112	12161612		11234111	
5	ಒಂಟೆ ವೆಚ್ಚ	76.113	1680819		1568670	
	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	1977033		1489350	
6	ರಬಿನ್‌ಡ್ರಾ ರಿಸಿಡಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು	76.115	0		8350	
7	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.121	1187849		889789	
8	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶುಲ್ಕ (ಪಾಸ್‌ನಂಬರ್ಡ್ ತರೀಖಾ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 125000/-, ತೆರಿಗೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 35000/-, ಸರ್‌ಚಾರ್ಜ್ 8% ಸೇರಿದಂತೆ)	76.122	319094		241948	
9	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	159204		319648	
10	ತಾಂತ್ರಿಕ ಶುಲ್ಕ	76.124	0		10000	
9	ಇತರ ವ್ಯವಹಾರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	69082241		71848776	
10	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಫಿಲಿಂಗ್‌ಗಳು	76.130 To 76.139	93619312		81279202	
11	ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಐದಾರಂವ ವಿಸ್ತಾರಿತ ವೆಚ್ಚ	76.140	61047314		34800837	
	ಉಪ ಬೊಟ್ಟ			252849406	228291514	
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು					
11	ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಚಂದಾ	76.151	27554		12496399	
12	ಫೆನ್ಸಿಂಗ್‌ಗಳು, ಸಿಮೆಂಟ್‌ಹಾಕುಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	121313		865081	
13	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಔಟ್ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	5065141		10225437	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
		76.154		1160		0
14	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155		2118770		2319257
15	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	76.156		823796		378604
		76.157		11080000		0
17	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158		10234071		10584638
16	ನಿಲಾಸ ಶುಲ್ಕ	76.160		1971155		1100213
17	ಮನೋರಂಜನಾ ವೆಚ್ಚ	76.162		50044		46857
	ರಹಸ್ಯ ಸೇವೆ ಅನುದಾನ	76.164		13000		0
18	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ	76.170		204257		599416
19	ಕವಿತ್ರನು ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ	76.171		62500		2694780
20	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190 + 76.191		8149664		4471640
21	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To + 76.282		13197074		8070294
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			53119500		53852615
	ಮೊತ್ತ			305968905		282144130



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 20 ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜನವರಿ 2005-06		ಫೆಬ್ರವರಿ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಅಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	2571059		3076529	
2	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	35154315		31799398	
			37725374		34875927	
3	ಕಟಿಂಗಿ : ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	(5529162)		(9399791)	
				32196212		25476136
	ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	79.110			0	
	ಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	79.2			0	
	ವ್ಯಾಪಾರಿ ಬೆಲೆಗಳ ಮತ್ತು ತಯಾರಿಕಾ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ	79.3			0	
4	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ, ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶಗಳು	79.4	99841212		88507974	
5	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5	11723026		32256250	
	ಮುಖ್ಯೋದ್ಯೋಗ ಅಸ್ತಿಗಳನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಿದ್ದು	79.710			0	
	ಮುಂದುವರಿದ ಕಂದಾಯ ಬೆಜ್ಜೆ ರದ್ದುಪಡಿಸಿದ್ದು	79.720			0	
				111564239		120764225
	ಮೊತ್ತ			143760451		146240360



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 21 ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಅಂಶ 32 - ಸ್ವಯಂಸಹಾಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ 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	
	ಮೊತ್ತ			0		0



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 22 ಸವಕಳ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗದ ಅಸ್ತಿಗಳು	77.110	0			
2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳ	77.120	6629815		5303674	
3	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳ	77.130	339618		268747	
4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳ	77.140	213082		168879	
5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳ	77.150 + 77.151	208152527		213777209	
6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಶೇಖರ್ ಣಾ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳ	77.160 + 77.161	531940559		596828760	
7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳ	77.170 + 77.171	718858		1859554	
8	ವಿಶೋಧಕರಣಗಳು, ಔದ್ಯೋಗಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳ	77.180	1704792		1688258	
9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳ	77.190 + 77.191	947338	750646591	563163	820458243
10	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.600	519918			
11	ತಡತ : ಖಂಡವಾಳಕರಿಸಿದ ಸವಕಳ	77.900	0		1559536	
	ಉಪ್ಪಳ ಸವಕಳ			751166509		822017779



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 23 ಐಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ಇತರೆ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ / ಮುಂದೂಡಿದ ಸಾಲಗಳು (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)					
1	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.	78.540	196078374		150582858	
2	ಕಣಕಾಲು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ	78.542 to 78.549	6220973		5843698	
3	ಕವಿಪ್ರಸಿದ್ಧಿಯ ಹು.ಬಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ	78.553	0		0	
4	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ನಿಯಮಿತದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ	78.557	0		0	
5	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ	78.560	15563239		17116428	
	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ	78.563	15399997		15399997	
	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ	78.564	49258182		6038727	
	ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಧಿ ಸಾಲ / ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳ/ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್ ಕ್ಯಾಡ್ ಟ್ರೆಡಿಟ್ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ	78.565	47187694			
	ಹು.ಬಿ.ಸ.ಕಂ. ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರಸಿದ್ಧಿಯ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ	78.584	28286955		29204042	
6	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ (ನಕಾಳರಹಿತ)	78.591	88800000		63392731	
	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ.)	78.592	89687711		120467913	
				538483125		408046394
	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ	78.6	130063029			
				130063029		
	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ ಮೇಲಿನ ಐಡಿ	78.7	6831029			



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು
ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 23 ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
7	ಫೋನ್ ಬಾಡಿಗೆ	78.810 To 78.815		1932750		0
8	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಶಾಖಾ ಅಧೀನ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.820 To 78.871		24231808		11181285
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಕಂಪ ಶಾಖೆ	78.873 To 78.871		0		0
	ಸ್ವಯಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ದಾರಲಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಕಂಪ ಶಾಖೆ	80.108 To 80.167		47720341	47720341	11181285
	ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			749262082		419227679

ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು
ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 24 ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2004-05	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	81.100		20017609		16290845
2	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	81.101		(39803520)		109245964
3	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಕರ	76.194		90584281		0
	ಒಟ್ಟು			70798370		125536809



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 26 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ (ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ) ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು / ಶುಲ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪೂರ್ವಾವಧಿ 2005-06		ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿ 2004-05	
			ರೂ.	ಪ.	ರೂ.	ಪ.
A)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ					
1	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	65.200			0	
2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.600	91430199		6720776	
3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಖರ್ಚುಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700			17252469	
4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಇತರಗಳು	65.800	27553912		3787769	
5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	27843698		88095	
				146827809		27849109
B)	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು / ಶುಲ್ಕಗಳು					
1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	0		0	
2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.500	(685599)		(778104)	
3	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	(21146168)		(13687964)	
4	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	84.	(1314387)		(565926)	
5	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)	84.	0		(1400927)	
6	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	84.	(12659494)		(28670)	
				(35805648)		(16461591)
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಸಿವ್ವಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು / ಶುಲ್ಕಗಳು (ಎ - ಆ)			111022161		11387518



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾನಿಲಯ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ರೋಣ ವಹಿವಾಟು 01-05-2005 ರಿಂದ 31-03-2006 ರ ವರೆಗೆ

	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	
ಅ. ರೋಣ ವಹಿವಾಟು ತಾಯ್ಕಡತಗಳಿಂದ		
ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	30.43	
ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ	(59.71)	(29.28)
ಕೂಡಿಸು : ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		
ಸವಕಳ	75.12	
ಐದಿಂತ್ಯ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	74.93	
ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಅಸ್ತಿ ಮೂಲದ ನಂತರ	2.96	
ಗಣನೆ ರಚನೆ ನಂದೀಕರಣ / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.24	
ಬೋನಸ್ / ಎಕ್ಸಗ್ರೇಡಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	1.96	
ಪೂರ್ವಾಧಿಕಾರಿ ಲಾಭ	9.96	
ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅಡಕತೆ	8.99	
ಇತರೆ : ಎಮ್‌ಸಿಬಿ ಬೀನಲು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಡಕತೆಗಳಿಗೆ	64.32	238.48
ಒಂದವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಒಂದವಾಳಿಯ ಮುಂಚಿನ ತಾಯ್ಕಡತಗಳಿಂದ ಲಾಭ		209.20
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		
ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	(171.57)	
ಇತರೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	94.77	
ಸಾಮಗ್ರಿ ಕಟಕಿಲು	(3.96)	
ಪ್ರಸಕ್ತ ಪಾವತಿ	(80.25)	(161.02)
		48.18
ಆ. ನಿವೃತ್ತ ರೋಣ ಹೂಡಿಕೆ		
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ	(172.47)	
ಸಾಲ / ಮುಂಗಡ / ಲೇವಣಿ	(44.24)	
ರೋಣ ಹಣಕಾಸಿನ ಚಟುವಟಿಕೆ		(216.71)
ಇ. ರೋಣ ಹಣಕಾಸಿನ ಚಟುವಟಿಕೆ		
ಖರೀದಿ ಲಾಭ	272.56	
ಶೇರುಗಳು	0.00	
ಮರುಪಾವತಿ	(81.00)	
ಗ್ರಾಹಕ ಲೇವಣಿ	37.80	
ಒಂದವಾಳ ಅನುದಾನ	8.63	
ಲೇವಣಿಗಳು	21.33	
ಐದಿ	(74.93)	
ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	
ನಿವೃತ್ತ ರೋಣ ಹಣಕಾಸಿನ ವ್ಯವಹಾರ		184.40
ರೋಣ ವೃದ್ಧಿ (ಅ + ಆ + ಇ)		15.87
ತೂಡು : ರೋಣ / ನಿವೃತ್ತ ರೋಣ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲ		18.57
ನಿವೃತ್ತ ರೋಣ / ರೋಣ ತೊನೆಯಲ್ಲ		34.44

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಸಮ್ಮೇಳನದಿಂದ ಪ್ರಕಟ
 ವಿವರಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ತಂಪಿನ
 ಪಾಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮವಿವರಗಳನ್ನು

ಸಹಿ/-
 (ಎಸ್. ಕಂಪನಿಯಾಚಾರ್ಯ)
 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
 (ಪಿ. ಎಲ್. ಅಂಗಣ್ಣಪ್ಪ)
 ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
 (ರೋಣ ಬಾಬುರಾವ್)
 ಅಧಿಕಾರ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
 ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಮಾರ್
 ಅಧಿಕಾರಿಯರು

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
 ದಿನಾಂಕ: 4-09-2006



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ - 27 : ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು :

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

2) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು :

2.1 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಸಹಿತ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಿಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಒಳಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆಯಿಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲಾಭ ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

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

2.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ಟೋಕೆಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾರಿಕತ್ವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದು, ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.4 ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತವೆ ಮಾಡುವ ಸಾಧನಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮ AS-12 ಅನುಸಾರ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

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 ಚೈಕ್ರಿ (ಸರಬರಾಜು) ಅಧಿನಿಯಮ, 1948ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು (ಕಂಪ್ಯೂಟರ ಮತ್ತು ಫೋಗ್ಡದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಪುನಃ ನೀಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದವುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನಂತರದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಇಟ್ಟುಕೊಂಡು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 27-03-1994ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

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



ಕಂಪ್ಯೂಟರುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಫೆಬ್ರೂವರಿ 14ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಶೇ. 12.77% ರಷ್ಟು ಆಕರಿಸಿದ್ದು ಇದು ಕವಿಪ್ರ.ನಿನಿಯ ಆ.ಸಂ. 43/ಡಿ. 6-11-2002 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿದೆ.

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

4) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು :

4.1 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾದ ವಸ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಈ ಹಿಂದೆ ಕೊಂಡ ಕ್ರಯ ಹಾಗೂ ಚಾರ್ಜಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

5) ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ (ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ) INVENTORY :

ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಹಿಂದೆ ಕೊಂಡ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಚಾರ್ಜಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ದರಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತೆ ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗದವರ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

6) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ :

ಸದರಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ನಿಜ ಅಂತರ (Actual Gap for the year) ROE ಯ (Return on Equity) ಶೇಕಡಾ 12 ರಷ್ಟು ಇವುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವರ್ಷದ ನಿಜ ಅಂತರವು ರೂ. 630.17 ಕೋಟಿ ಆಗಿದ್ದು 12% ROE ಯು ರೂ. 30.43 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಮೂಲಕ ರೂ. 662.96 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ.

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 + ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 19.06 ರಷ್ಟು ಪಿಂಚಣಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳುವಾರು ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಧಿಮಾತನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿ.ಇ. 14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31-5-2002ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ಸಂದರ್ಭಾನುಸಾರವಾಗಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಪಿಂಚಣಿ ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಎಕ್ಸ್ಟ್ರೀರಿಯಲ್ 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 ಕಡಮೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿರುವ ಆದಾಯ ಇನ್ನೂ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸದಿರುವ, ಆದರೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ ರೆವೆನ್ಯೂ ಅಧಿಕಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

9) ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ :

ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಸುತ್ತಿದಾರರ ಬಾಕಿಯ ಶೇ. 4ನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. (ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಹೈಟಿಸನ್ ಬಳಕೆದಾರರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸ್ಥಾವರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಪರಿಷ್ಕೃತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

10) ಸಹಾಯಧನದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :

ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ - 12 ಇದರ ಖಾಲನೆಗಾಗಿ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವರಾಶ್ರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸರಿದೂಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನ ಇವುಗಳನ್ನು ಆಧಾರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಸ್ವರಾಶ್ರಿಯಲ್ಲಿ ಕಳೆದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊದಲು ಇವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿಯ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ವರ್ಷಾಂತದ ಸವಕಳಿ ಇವು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ. 5.17 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ. 13.69 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

11) ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೊಡತಕ್ಕಂತ ತೆರಿಗೆ :

ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೆ ಕೊಡತಕ್ಕಂತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ 22ರ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2006ರಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ತೆರಿಗೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಮುಂದುವರಿದ ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಆಕರಿಸುವುದರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತವೆ. ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ನಿರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

12) ಲೆಕ್ಕದ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ :

- 1) ಕಂಪನಿಯು 30-04-2002ರಂದು ಸಂಘಟಿಸಿತು. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು 13-05-2002ಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿತು. ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು 01-06-2002ಕ್ಕೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಾಲವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರ 01-06-2002ಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿ ಸರಕಾರ ಆದೇಶ ಜಿ.ಓ.ಸಂ. 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. ಅದರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ತದಕೋಸ್ಕರ ಒಂದೊಂದೆ ಉತ್ಪಾದನೆ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಕೊಡುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.



- 3) ಕೆಪಿಸಿಸಿಎಲ್ / ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂ ದೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರದ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಬರಹಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳೆಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ.
- 4) ಕಂಪನಿಯ ಅಂಕಲ್ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಂತರ ಘಟಕ ಒಳ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಐಯುಎ) ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ.
- 5) ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ಬಾಕಿದಾರರು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಹುಲ್ಲುಗಳ ಧೃಢೀಕರಣ ಆಗಬೇಕಾಗಿದೆ.
- 6) ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ. ನಿಯಂದ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 7) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ :- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ EN : 121 : EEB 2004 ದಿ. 27-7-2006 ರಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ದಿ. 1-4-2003 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಶೇ. 12% ರಷ್ಟು ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಇದರ ಅನುಸಾರ ದಿ : 1-4-2003 ರಿಂದ 31-12-2006 ರ ವರೆಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ವೇತನ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರೂ. 56.39 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 8) ಪಿಂಚಣಿ / ಗ್ಯಾರಂಟಿ / ರಜೆಯ ನಗದು ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಎಫ್ .ಬಿ.ಎಫ್ .ಗಳಿಗೆ ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಎಕ್ಸುಪೇರಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇಡಲಾಗಿದೆ.
- 9) ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತ ಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಣದ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 10) ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ (Free Lighting) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ನಿಯೋಜಿತಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪೂರೈಸಲಾದ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಚೈಕ್ರಿಯ ದರವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ದರ ಇವುಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 11) ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಗಳಿಂದ ಬಳಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ (Electricity Consumption of Company Offices):- ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಗಳಿಂದ ಬಳಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಬಳಸಿದ ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಇವುಗಳನ್ನು ಖರ್ಚು ಎಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 12) ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ (Electricity Taxes) :- ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಎಪ್ರಿಲ್ 2005 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2005 ರ ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 17.47 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮೂಲಕ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2005 ರಿಂದ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಇದರ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದ ಶೇ 1.5ರಷ್ಟು ಸೋಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಇತರೇ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 13) ಬಿ.ಐ.ಎಫ್.ಆರ್.ನಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸುತ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ರಿಯಾಯಿತಿ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಗಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಯು ಈ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಹುಂಬಕೊಡಬೇಕೆಂಬ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಬಹುದೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಇಂಥನ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಸಮಿತಿಗೆ ತಿಳಿಸಿದೆ. ಆದರೆ, ವಾಗಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ಪಷ್ಟನೆಗಳು ತಿಳಿದು ಬರದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಇದನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳೆಂದು ತೋರಿಸಿಲ್ಲ.



- 14) ಪಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಅಸ್ತಿಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಹೊರಗಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- 15) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿದ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೋರಿಸಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ಆದಾಯವು ರೂ. 14.68 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ವೆಚ್ಚವು ರೂ. 3.58 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ನಿವ್ವಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು, ಈ ನಿವ್ವಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸವಕಳಿಯು ರೂ. 9.14 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ. 2.76 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 2.78 ಕೋಟಿ ಸಹ ಸೇರಿದೆ.
- 16) ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ (ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಮಾಣಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ) ನಮೂದಿಸಿದೆ.

		(ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು)
	ವಿವರಣೆ	ಎಸರ್ಟ್ (ಎಮ್.ಯು.)
1)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ	6500.301
2)	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	2498.320
3)	ಮಾಪಕ ರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	2170.351
4)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	4668.671
5)	ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆಯ ನಷ್ಟ	1831.630
6)	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ	28.18%

- 17) 2005-2006ರ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಕೊಟ್ಟಂತೆ ವೇತನವು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಣೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು	
1)	ವೇತನ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಭತ್ಯೆ	1167911.00
2)	ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ ಮೊತ್ತ	7500.00
3)	ಜೈವ್ಯಕೀಯ ಖರ್ಚು	---
4)	ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚ	294182.00
	ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	----
	ಸಮಾವೇಶನ ಶುಲ್ಕ	12500.00



- 18) ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇ.ಎನ್/145/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2004/ ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ. 15-03-2005 ರ ಅನುಷ್ಠಾನ ದಿನಾಂಕ 31-12-2004 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದ BJ / KJ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಸದರಿ ಮೊತ್ತ ರೂ. 56.68 ಕೋಟಿಯನ್ನು BJ / KJ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ ದಿನಾಂಕ 1-1-2005ರಿಂದ 31-3-2006 ರ ವರೆಗೆ BJ / KJ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ ರೂ. 45.96 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮಾನವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 19) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೋದರಿಕೆ ಪತ್ರಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಇನ್ನೂ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ.
- 20) ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್. (Below Poverty Line) ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಾಗಿ ರೂ. 128. ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪುಂಜೀಕರಣಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 21) 2005-06ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಸಲು, ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಮಿಷನ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು ಅವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.
- 1) ಬಡ್ಡಿ - ರೂ. 42.01 ಕೋಟಿ.
 - 2) ಕಮಿಷನ್ ಶುಲ್ಕ - ರೂ. 1.45 ಕೋಟಿ.
 - 3) ಆಸಲು ಪಾವತಿ - ರೂ. 40.40 ಕೋಟಿ.
- ಈ ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಾವಿಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ. 40.07 ಕೋಟಿ ರೂ. 14.50 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಆಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದೆ.
- 22) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2003-2004 ರಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಆಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರ	ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ಬಾಕಿ ವಿವರ		ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ / ದಿನಾಂಕ
		ಆಸಲು	ಬಡ್ಡಿ	
1.	31-03-2001 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ	381480964-14	141512040-30	ಸಂಖ್ಯಾ ಡಿಇ/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 ಆಸಲಿನ ಮೇಲೆ ದಿ. 01-04-2003 ರಿಂದ 31-03-2004 ವರೆಗೆ ಹಾಕಿದ ಬಡ್ಡಿ	----	262577258-61	
	ಮೊತ್ತ	1803674704-87	756180464-23	



ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳಿಂದ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಇತರೇ ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಿದ್ದು ಅದನ್ನು 2005ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 2036862165.00 ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಆಗಿದ್ದು ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ. 522993004.00 ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

- 23) ಗುರುತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿವರಣೆಯ ಕೊರತೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಎಸ್.ಎಸ್.ಆರ್.ಯು.ನಿಟ್‌ಗಳೆಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
- 24) ವಿತರಣಾ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಿದ ಕಾರಣ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತನ್ನ ಕೆಲವೊಂದು ಅಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಈ ವರ್ಗಾವಣೆಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಾಲದ ವಿವರಗಳು; ಸಂಸ್ಥೆಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳ ನಿಯಮಾವಳಿ ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಗಳು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಇನ್ನೂ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವಿವರಣೆಗಳ ಗೈರು ಹಾಜರಿಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.
- 25) ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕಗಳು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಯ ನಿರ್ದ್ಧ ಬೆಲೆಯ ಕಾರಣ ಉಂಟಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಎಂಬ ಕಾಯ್ದಿಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಮುಂಬರುವ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದು.
- 26) ಇತರೆ ಬಡತಕ್ಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ರೂ. 888.73 ಲಕ್ಷ ಬಳಕೆದಾರರ ತಕರಾರುವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಇವು ಬೇರೆ ಬೇರೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೇಲ್ಕನವಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	ಕೇಸ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1)	ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.	12	91.79
2)	ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರು (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ)	10	13.22
3)	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಲಯ / ಬೆಳಗಾವಿ ವಲಯ	10	21.42
4)	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವೃತ್ತ	276	80.92
5)	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗ	80	1.21
6)	ನ್ಯಾಯಾಲಯ	280	680.17
	ಒಟ್ಟು	597	888.73



- 27) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ, ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಮೀಪದ ರೂಪಾಯಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಿದೆ.
- 28) 2005-2006ನೆಯ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 231.60 ಕೋಟಿಗಳ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ರೂ. 420.54 ಕೋಟಿಗಳ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ರೂ. 420.54 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.
- 29) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ 31-03-2006 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೈ ಹಣ ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ. 10.83 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯ ಪ್ರಧಾನ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿಯೂ ಮೊತ್ತ ರೂ. 23.61 ಕೋಟಿಯಾಗಿದೆ.
- 30) ದಿನಾಂಕ 29-3-2006 ರಂದು ನಡೆದ 19ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ತೇರು ಕೇವಲಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ರೂ. 233.29 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ತೇರು ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು ಸದರಿ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ರೂ. 5 ಲಕ್ಷದಿಂದ ರೂ. 233.34 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 31) **ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗೆ ಅವಕಾಶ (Income Tax Provision) :-** ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ನಿಯಮಾವಳಿಯ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಕನಿಷ್ಠ ತೆರಿಗೆಯ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಇದು ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಆಕರಣೆಯ ಕಾರಣ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಯು ರೂ. 2.00 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಈಗಾಗಲೇ ರೂ. 1.50 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ವರ್ಷ 2003-04 ಹಾಗೂ 2005-06 ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 3.08 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿನ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಆದಾಯ ಇಲಾಖೆಯವರು ಕಂಪನಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯು ಈ ವಿಷಯವಾಗಿ ಆದಾಯ ಕರ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಅಪೀಲು ದಾಖಲಿಸಿ ಅದನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಮಂಡಿಸಿದ್ದು ಅಪೀಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಎತ್ತಿ ಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಸದರಿ ವಿಷಯ ಕುರಿತು ಆದಾಯ ಇಲಾಖೆಯವರು ಆದಾಯಕರ ಅಪೀಲು ಟ್ರಾಯ್ ಬ್ಯುಸಲ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಲ್ಲಿ ಮೇಲು ಮನವಿಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು ಸದರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ವೀರ್ಪು ಪಡೆಯುವ ಭವನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ರೂ. 3.08 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ವರ್ಷ 2006-07 ರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೌಲಭ್ಯಕರವನ್ನು (Fringe Benefit Tax) ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಧ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 9.06 ಕೋಟಿಗೆ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ್ದು ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ. 6.48 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ ಸದರಿ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಓಂಟೆಣೆ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಇದಕ್ಕೆ ವಂತಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ಕಾರಣ ಉದ್ಭವಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- 32) ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರಕಾರದ ಅನುಸಾದಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವರಾಶಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ದಾಖಲಿಸಲು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸ್ವರಾಶಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದ್ದ ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಲೈನ್ಸ್ ಕೀಬಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುಂಪಿಗೆ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು ನಿವೃತ್ತ ಸ್ವರಾಶಿಗಳಲ್ಲಿ ನೇರವಾಗಿ ಕಳೆದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.



32(ಅ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಮಾನ್ಯ ಮಂತ್ರಿಗಳ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 6328 ದಿ. 8-12-05ರ ಅನುಸಾರ ಬೆಂಗಳೂರಿನ ವಿಸ್ತಾರಿತವಾದ ಮತ್ತು ಬೋರಿಂಗ್ ಆಸ್ಪತ್ರೆಯಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ತುರ್ತು ಚಿಕಿತ್ಸೆ ಮತ್ತು ಅಪಘಾತ ಚಿಕಿತ್ಸಾವಲಯನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವ ಬನಹಿತ ಉನ್ನತ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 100 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವಂತಿಕೆಯಾಗಿ ನೀಡಿದೆ. ಸದರಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಮಹಾ ಅಧಿವೇಶನದಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಿಗೆಗಾಗಿ ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

33. ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು :

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಣೆ	31.3-2006ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಅ.	ಸದಕಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಕಾರಣ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	71.11
	ಒಟ್ಟು	71.11
ಆ.	ಆದಾಯಕರ ಕಾಯ್ದೆ 1951 ಕಲಂ 43. ಬ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತಿರಸ್ಕೃತಗೊಂಡ ಕಾರಣ ಉಂಟಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	33.74
	ಇತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	12.07
	ಒಟ್ಟು	45.81
ಇ.	ನಿರ್ದಳ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	25.30

34) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾರ್ಚ್ 2006ರಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣದ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಾಲಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 303 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಸದರಿ ಸಾಲದ ನಿರ್ಬಂಧನೆಗಳು, ಅವಧಿ, ಬಡ್ಡಿದರ, ಹಾಗೂ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಣೆಯು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಸಾಲವನ್ನು ಆ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಾವರಿಸಿದೆ.

35) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಣಕಾಸು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿ.(ಆರ್)/ಐ.ಸಿ./03/05 ದಿ|| 21-4-2005ರ ಅನುಸಾರ ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಬಂಧಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಸೇರಿದ್ದು ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿದ್ದು ಅವು ಸದ್ಯ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ದೇಶನದ ಸೂಚನೆಯ ಕಾರಣ ವಾಕಿ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಮೂಲ ಬೆಲೆ	ರೂ. 12,74,94,321.00
ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ	ರೂ. 3,05,71,423.00
2005-06ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿ	ರೂ. 71,99,355.00



ಪ್ರತಿಷ್ಠಾಪನಾ ವಿಭಾಗದ ಒಳಗಡೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ನೌಕರರ ವೇತನ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿಷಯ

36) ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮೇರೆಗೆ ದಿ: 25-7-2006 ರಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅನುದಾನವು ರೂ. 3.03 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದು; ಹಾಗೂ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ. 2.41 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ರೂ. 20.97 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ ಬೆಲೆಯ ರೂ. 19.83 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ಜೇಷ್ಠಕಾಲ 1 ರಿಂದ 27 ಕ್ಕೆ ಸಹಿ

<p>ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಸಮ್ಮೇಳನದ ಉಪಾಧ್ಯಕ್ಷರಾದ ನೀರಘಂಟಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಅಶೋಕೇಂದ್ರರವರ ಪರವಾಗಿ</p>	<p>ಸಹಿ/- (ಎಚ್. ಶಂಕರರಾಯಣ) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು</p>	<p>ಸಹಿ/- (ಇ. ಎಲ್. ಅಂಗಣ್ಣರ) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ನಾಂವರಿಕ)</p>	<p>ಸಹಿ/- (ರೋಷ್ಣಿ ಬಾಲರಾಜ್) ಅಧೀಕರಣ ನಿರ್ದೇಶಕರು</p>
<p>ಸಹಿ/- ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಮಾರ್ ಬಾಬುರಾಯ</p>			

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ: 4-09-2006



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

I ಸೋಂದಣಿಯ ವಿವರಗಳು

ಸೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ

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

ರಾಜ್ಯ ಸಂಕೇತ

0	8
---	---

ಅಧಾವೆ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ

3	1	0	3	0	6
---	---	---	---	---	---

II ಐಂದಿವಾಳ ಅಕ೦ರಣೆ (ಸಾಬಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಂಚಣೆ :

Nil

ಅಧಿಕಾರಹಸ್ತ ಹಂಚಣೆ :

Nil

ಪೋಲಿಸ್ ಹಂಚಣೆ :

Nil

ಖಾಸಗೀ ಹಂಚಣೆ :

500

III ಸಿದ್ಧಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಹಾಗೂ ಹಂಚಣೆ (ಸಾಬಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ :

12231750

ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು :

12231750

ಸಿದ್ಧಿಯ ಮೂಲ

ಪಾವತಿ ಐಂದಿವಾಳ :

2333361

ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮಾಡಿದ ವಸ್ತು ಹೆಚ್ಚಣೆ :

539425

ಶೇರು ಲೇವಣೆ :

0

ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :

2315956

ಅನುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :

7043008

ಸಿದ್ಧಿ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಸಿವ್ವಣಿ ಸ್ಕಿಂಟ್ :

7525555

ಹೂಡಿಕೆ :

0

ಸಿವ್ವಣಿ ಆಸ್ತಿ :

4706195

ಸಂಪತ್ತಿನ ಸತ್ಯ :

0

ಇತರೆ ಖಚುಗಳ :

0

IV ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕಾರ (ಸಾಬಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿಕ್ರಯ :

16848323

ಒಟ್ಟು ಖಚು :

16544001

ಕರ ಮೊದಲು ಲಾಭ :

304322

ಕರ ಸಂವರ ಲಾಭ :

233524

ಪ್ರತಿ ಶೇರು ಗಣಣೆ :

1

ಡಿವಿಡೆಂಡ್ % :

—

V ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ಪ್ರಮುಖ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು / ಸೇವೆಗಳು

ಸಂಕೇತ :

—

ಉತ್ಪನ್ನ ವಿವರಣೆ :

ದಿಮ್ಮಿತ್ ಸರಬರಾಜು

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಸಮ್ಯಕ್ ಛಾರಿಣಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ವೀರಭದ್ರಪ್ಪಾ ಮಿತ್ರು ಕಂಪನಿ
ಔರ್ವಿಡ್ ಅಕ೦ಪೆಂಟಿಂಗ್ ಸರವಣಿ

ಸಹಿ/-
(ಎಸ್. ಕಂಕರಸಾಯಣ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ಪಿ. ಎಲ್. ಅಂಗಣ್ಣಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ರೋಷ್ಣಿ ಖಾಲುರಾಢ್)
ಅಧೀಕರಣ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಮಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 4-09-2006



**ಪುಟ್ಟಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2005-06 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)**

ವಿವರಣೆ	ಮಾಸ	ಲೆಕ್ಕಸಂಕೇತ				ಉಳಿತಾಯದ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಮರುಗಳಿಕೆ		ಮುನ್ಸೂಚಿಸಿದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ಉಳಿತಾಯದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು
		ಮೊತ್ತ		ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (%)	ಉಳಿತಾಯದ ಮೊತ್ತ						
		ಮೊತ್ತ	ಉಳಿತಾಯದ ಮೊತ್ತ								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ / ಮಾರಾಟಗೊಂಡ	ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್	61.103	23.101	510785	54738000	1.17	0.00	19550187.15			
ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ / ಮಾರಾಟಗೊಂಡ	ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್	61.102, 61.103, 61.104, 61.105, 61.106, 61.107, 61.108, 61.109, 61.110, 61.111, 61.112, 61.113, 61.114	23.102, 23.103, 23.104, 23.105, 23.106, 23.107, 23.108, 23.109, 23.110, 23.111, 23.112, 23.113, 23.114	1657940	723268000	15.49	309.88	813282302.29			
ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ / ಮಾರಾಟಗೊಂಡ	ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್	61.115, 61.116, 61.117	23.115, 23.116, 23.117	197235	148835000	3.19	650.37	115309716.74			
ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ / ಮಾರಾಟಗೊಂಡ	ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್	61.119 & 61.120, 61.121, 61.122, 61.123, 61.124	23.119, 23.120, 23.121, 23.122, 23.123, 23.124	404197	2639235000	56.53	59.35	3378865041.26			
ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ / ಮಾರಾಟಗೊಂಡ	ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್	61.121	23.121	1434	5503000	0.12	274.98	38443781.87			
ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ / ಮಾರಾಟಗೊಂಡ	ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್	61.128	23.128	64	3962000	0.08	20.54	322964.21			
ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ / ಮಾರಾಟಗೊಂಡ	ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್	61.129 & 61.133	23.129 & 23.133	54558	232197000	4.97	467.08	166965829.56			
ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ / ಮಾರಾಟಗೊಂಡ	ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್	61.141, 61.142, 61.143, 61.144, 61.145, 61.146, 61.147, 61.148, 61.149, 61.150, 61.151, 61.152, 61.153, 61.154, 61.155, 61.156, 61.157, 61.158, 61.159, 61.160, 61.161, 61.162, 61.163, 61.164, 61.165, 61.166, 61.167, 61.168, 61.169, 61.170, 61.171, 61.172, 61.173, 61.174, 61.175, 61.176, 61.177, 61.178, 61.179, 61.180, 61.181, 61.182, 61.183, 61.184, 61.185, 61.186, 61.187, 61.188, 61.189, 61.190, 61.191, 61.192, 61.193, 61.194, 61.195, 61.196, 61.197, 61.198, 61.199, 61.200	23.141, 23.142, 23.143, 23.144, 23.145, 23.146, 23.147, 23.148, 23.149, 23.150, 23.151, 23.152, 23.153, 23.154, 23.155, 23.156, 23.157, 23.158, 23.159, 23.160, 23.161, 23.162, 23.163, 23.164, 23.165, 23.166, 23.167, 23.168, 23.169, 23.170, 23.171, 23.172, 23.173, 23.174, 23.175, 23.176, 23.177, 23.178, 23.179, 23.180, 23.181, 23.182, 23.183, 23.184, 23.185, 23.186, 23.187, 23.188, 23.189, 23.190, 23.191, 23.192, 23.193, 23.194, 23.195, 23.196, 23.197, 23.198, 23.199, 23.200	26549	196000000	4.20	380.17	1162736818.16			
ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ / ಮಾರಾಟಗೊಂಡ	ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್	61.145	23.145	7284	8509000	0.18	913.41	20087274.32			
ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ / ಮಾರಾಟಗೊಂಡ	ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್			2860046	4012247000	85.94	166.96	5675389367.12			

GRID MAP OF HESCOM

(220, 110 & 66 KV SUB STATIONS & LINES WITH INTERFACE POINTS)
(AS ON 18.07.2006)



MAHARASHTRA STATE

GOA STATE

ARABIAN SEA

GESCOM

BESCOM

MESCOM

LEGEND

Sl. No.	PARTICULARS	EXISTING	PROPOSED
1	GENERATING STATION		
2	400 KV STATION		
3	220 KV STATION		
4	110 KV SUB STATION		
5	66 KV SUB STATION		
6	400 KV TR S/C LINE		
7	220 KV TR S/C LINE		
8	110 KV TR S/C LINE		
9	66 KV TR S/C LINE		
10	110 KV TR D/C LINE		
11	66 KV TR D/C LINE		
12	33 KV TR S/C LINE		
13	33 KV TR D/C LINE		
14	11 KV INTER-FACE IMPORT LINE		
15	11 KV EXPORT LINE		
16	MEETING POINT		
17	33 KV ONGOING		
18	ADDTN. 5 MVA TRANSFORMERS		
19	33 KV LINES		
20	PROPOSED SUB STATIONS		

(B. L. LINGSHETTAR) I.E. (E.E.)
DIRECTOR TECHNICAL
CORPORATE OFFICE, HESCOM
HUBLI

DESIGNED BY : M. S. KOLHAR, DHARWAD. MOBILE : 9886369567



R.L.M.S.



Pradhu Presses, Hubli, Cell : 98933-08412

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LTD.

(Wholly Owned by Government of Karnataka)

Corporate Office : Navanagar, P. B. Road, HUBLI - 580 025.

Tel. : (0836) 2223910, Fax : 0836-2324307

E-mail : mdhescom@hescom.org Website : www.hescom.org