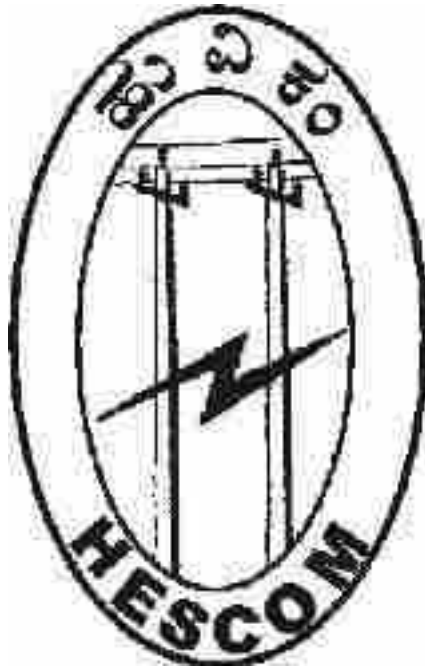

8th Annual Report
2009- 10



Hubli Electricity Supply
Company Limited



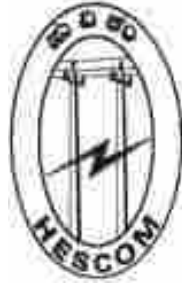


Table of Contents

1.	Director's Report	5
2.	Auditors Report	33
3.	Annexure to Auditors Report and Replies	39
4.	Comments of the C & AG of India	43
5.	Balance Sheet	44
6.	Profit and Loss Account	46
7.	Schedules Forming part of Balance Sheet	48
8.	Schedules Forming part of Profit and Loss Account	75
9.	Cash Flow & Statement	99
10.	Significant Accounting Policies and Notes Forming part of Accounts	100
11.	Balance Sheet Abstract & Company's General business Profile	111
12.	Average Realisation	112



Board of Directors

List of Directors (as on the date of AGM)

Sl.	Name of the Directors	Particulars
1	Shamim Banu.M, IAS	Chairperson
2	Dr. Ajay Nagabhushan. M.N., IAS	Managing Director
3	M. Naveen Kumar, IA& AS	Director
4	Alok Mohan, IPS	Director
5	B.S.Ramaprasad, IAS	Director
6	Dr. Vishal. R, IAS.	Director
7	M. Govindappa	Director
8	Chikkananjappa	Director (Technical)
9	M.A.Hussain	Director
10	Parvathy Keshavachar	Director
11	L. Ravi	Director
12	P.G.Ammina Bhavi	Director

Statutory Auditors

Yardi Prabhu & Associates

Chartered Accountants



Directors' Report

Dear Members,

The Board of Directors are pleased to present the Eighth Annual Report on the business and operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the year ended 31st March 2010.

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 2009-10, the Company took various endeavors for rendering better services in line with the Government objectives and policies.

Following are some of the highlights:

I. PERSPECTIVE

As on 31.03.2010



<input type="checkbox"/>	Area	54513 sq.km
<input type="checkbox"/>	Districts	7
<input type="checkbox"/>	Population	140 Lakhs
<input type="checkbox"/>	Consumers	34.40 Lakhs
<input type="checkbox"/>	No. of 33 S/S	168
<input type="checkbox"/>	No. of DTCs	87020
<input type="checkbox"/>	HT line length	53104.28 ckt kms
<input type="checkbox"/>	LT line length	105029.83 ckt kms
<input type="checkbox"/>	Employee Strength	
	● Sanctioned	12427 nos.
	● Working	7128 nos.
	● Vacant	5299 nos.
<input type="checkbox"/>	Total Assets	Rs. 2622 Crs



2. FINANCIAL PERFORMANCE

The financial performance of the Company during the Financial Year 2009-10 is as below:

Sl. No.	Particulars	FY- 2009-10 (Rs. in Crores)	FY- 2008-09 (Rs. in Crores)
1	Net Sales/ Income from Operations	2277.59	1868.95
2	Revenue Subsidies and Grants	0.00	0.00
3	Total Operating Expenditure	2093.29	2212.49
4	Operating Profit/(Loss)	184.30	(343.54)
5	Add :Other income	13.10	12.65
6	Profit/(Loss) before Interest, Depreciation and Tax	197.40	(330.90)
7	Less: Interest and Finance Charges	270.18	193.79
8	Profit/(Loss) before Depreciation, Extraordinary items and Tax	(72.78)	(524.69)
9	Less: Depreciation	82.27	51.54
10	Add: Prior Period credits/(debits)	(18.58)	15.73
11	Profit before Tax/(Loss)	(173.63)	(560.51)
12	Less: Provision for Taxes	0.00	(0.26)
13	Net Profit After Tax/(Loss)	(173.63)	(560.25)

3. FINANCIAL HIGHLIGHTS

During the year, revenue from operations has increased by 22% to Rs.2277.59 crs. The Utility, owing mainly to substantial expenditure towards high cost power purchases, has ended up with a loss of Rs. 173.63 crs as against a loss of Rs. 560.25 crs during the previous year. The Company's loss has come down by 69% as compared to previous year's loss.

The Company has purchased 7581.82 M.U.s (at Generating Point) of power during the year.

The Power purchase cost has decreased by 7% as compared to previous year. During the year the Company has purchased High Cost Energy of 110.16 M.U. at a cost of Rs.75.99 crs from Cogen power producers and 272.71 M.U. at a cost of Rs.178.53 crs from other power producers as per GOK's order dated 1.4.10 & 3.4.10. During the year, the Company has paid Rs.1232.67 crs by cash and Rs.265.50 crores by way of subsidy adjustment towards power purchase payments to KPCL/IPPs. The outstanding power purchase liability of the Company as on 31.03.2010 is Rs.1171.23 crs.



I Financial Position

The following table summarizes the Financial Position of the Company at the end of each of the three years ending 2009-10.

(Rs. in Lakhs)

Particulars	2007-08	2008-09	2009-10
Liabilities			
a) Paid-up capital (including share deposit/ share application money pending allotment/ share suspense/ share advance)	23333.61	23333.61	56324.92
b) Reserves and Surplus	6379.77	(1109.58)	(600.70)
c) Service lines and security deposits	34268.17	29772.36	34766.67
d) Borrowings	113566.22	160780.48	171724.34
e) Current Liabilities and Provisions (including interest accrued and due on loans)	108687.05	155676.85	182193.43
TOTAL	286234.82	368453.72	444408.67
f) Gross Block	186912.06	234261.32	263315.33
g) Less : Depreciation	60807.76	62403.74	70032.11
h) Less: Consumer Contributions towards Capital Grants	38325.34	52003.85	57905.65
i) Net Block	87778.96	119853.73	135377.57
j) Capital work-in-progress	4775.77	4769.83	3332.89
k) Investments	350.00	1.00	251.00
l) Current Assets, Loans and Advances	193273.52	195268.59	239523.92
m) Miscellaneous Expenditure	56.58	16.39	15.18
n) Accumulated Loss	0.00	48544.18	65908.10
Total	286234.82	368453.72	444408.67
Capital Employed	179303.46	168682.59	199319.66
Net Worth	29656.80	(26336.54)	(10199.06)

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 4.87:1 in 2007-08, 6.89:1 in 2008-09 and 3.05:1 in 2009-10.



3 RESERVES AND SURPLUS

The reserves and surplus accumulated upto 31 March 2010 was Rs.(600.70) lakh as against Rs.(1109.58) lakh as on 31 March 2009 and Rs.6379.77 lakh as on 31 March 2008. The reserves represented (0.14) per cent of total liabilities during 2009-10 as against (0.30) percent during 2008-09 and 2.23 percent during 2007-08. The reserves and surplus was equivalent to (1.07) percent of equity capital during 2009-10 as against (4.76) percent during 2008-09 and 27.34 percent during 2007-08.

4 LIQUIDITY AND SOLVENCY

- The percentage of current assets, loans and advances to total net assets decreased from 67.52 percent in 2007-08 to 53.00 percent in 2008-09 and 53.90 percent in 2009-10.
- The percentage of current assets, loans and advances to current liabilities (including provisions) varied from 178.85 percent in 2007-08 to 125.89 percent in 2008-09 and 131.47 percent in 2009-10.
- 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 179.57 percent in 2007-08 to 126.65 percent in 2008-09 and 131.95 percent in 2009-10.

5 WORKING CAPITAL

The working capital of the Company at the close of the three years up to 2009-10 stood at Rs.86748.74 lakh and Rs.44059.03 lakh and Rs.60609.20 lakh, respectively.

6 WORKING RESULTS

The working results of the Company for the three years upto 2009-10 are tabulated below:

Rs. in Lakhs

	2007-08	2008-09	2009-10
Profit (+)/Loss (-) for the year	751.45	(57623.49)	(15506.31)
Prior period adjustments (Net)	873.14	1572.88	(1857.61)
Profit (+)/Loss (-) before Tax	1624.59	(56050.61)	(17363.92)
Tax Provision	739.47	(25.78)	0.00
Profit (+)/Loss (-) after Tax	885.12	(56024.84)	(17363.92)
Percentage of Profit before Tax to			
Sales	0.87	(29.99)	(7.62)
Gross Fixed Assets	0.87	(23.93)	(6.59)
Capital Employed	0.91	(33.23)	(8.71)
Percentage of Profit after Tax to			
Net Worth	2.98	(212.73)	(170.25)
Equity Capital	3.79	(240.10)	(30.83)
Capital Employed	0.49	(33.21)	(8.71)



7 COST TRENDS

The table below indicates the percentage of cost of sales to sales for the three years upto 2009-10.

Cost Trend	2007-08	2008-09	2009-10
Sales	186971.25	186894.96	227758.74
Less Profit/Add Loss for the year before prior period adjustment	751.45	(57623.49)	(15506.31)
Cost of Sales	186219.81	244518.45	243265.05
Percentage of Cost of Sales to Sales	99.60	130.83	106.81

8 SUNDRY DEBTORS AND TURNOVER

The following table indicates the value of book debts and sales for the three years up to 2009-10.

(Rs. in Lakhs)

As on 31 March	Debts considered		Total book debts	Sales	Percentage of Debtors to Sales	Sundry debtors in terms of months' sales
	Good	Doubtful				
2008	106204.64	9952.32	116156.96	186971.25	62.1	7.46
2009	120621.07	10738.10	131359.17	186894.96	70.3	8.43
2010	136463.41	10004.97	146468.39	227758.74	64.3	7.72

4. STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY.

The Company has the following strategies:

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

HESCOM's VISION :

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

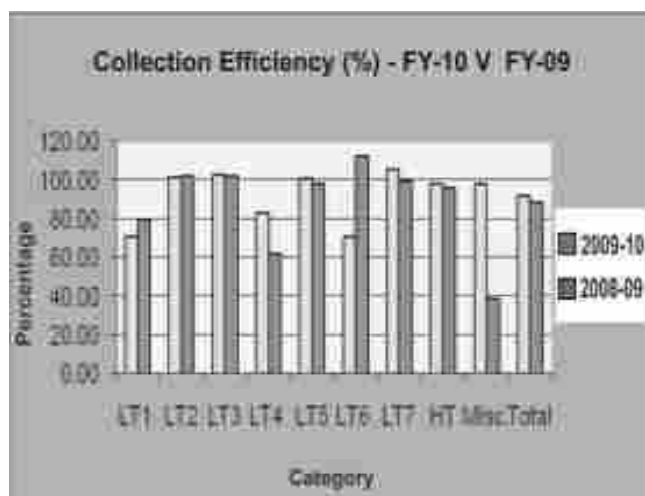
1. 100% Rural Electrification
2. Reduction of T&D Losses gradually to below 15%
3. 100% Metering at all levels right from feeder end to consumer installations
4. Elimination of Low Voltage Pockets by reorganizing the existing feeders consequent to establishment of new Sub-stations by HESCOM and KPTCL.
5. Reduction in interruption
6. Power Supply on Demand
7. Eliminate commercial losses by increased vigilance activities
8. Application of Information Technology in more and more activities
9. Full fledged Human Resource Development Centre
10. Increasing business efficiency by reducing AT & C Losses.



5. COLLECTION EFFICIENCY

During the year, collection efficiency of the Company has increased to 92% from 89% as compared to previous fiscal. The Category wise collection efficiency can be seen from the following table and graph:

Category	Collection Efficiency (in %)	
	2009-10	2008-09
LT1 BJ/KJ	71.12	80.00
LT2	101.93	102.54
LT3	102.69	102.18
LT4 IP	83.24	62.21
LT5	100.74	98.12
LT6 W/S & P/L	71.05	112.35
LT7	105.80	99.43
HT	97.91	95.80
Misc.	97.91	38.61
Total	92.36	88.90



6. METERED AND UN-METERED ENERGY.

The Category-wise metered and un-metered energy sales during FY-09 & FY-10 are as noted below:

Category	Categorywise Energy Sales in.MU							
	2009-10				2008-09			
	Metered	Un-Metered	Total	% of Energy Sales	Metered	Un-Metered	Total	% of Energy Sales
LT1 BJ/KJ	110.35	38.84	149.19	2.55	81.83	50.75	132.58	2.40
LT2	894.70		894.70	15.27	821.25		821.25	14.85
LT3	241.09		241.09	4.12	206.25		206.25	3.73
LT4 IP	128.58	2950.33	3078.91	52.56	157.20	2824.88	2982.08	53.94
LT5	269.92		269.92	4.61	266.51		266.51	4.82
LT6 W/S & P/L	231.55		231.55	3.95	224.09		224.09	4.05
LT7	13.67		13.67	0.23	10.42		10.42	0.19
HT	979.00		979.00	16.71	885.54		885.54	16.02
Total	2868.86	2989.17	5858.03	100	2653.09	2875.62	5528.71	100

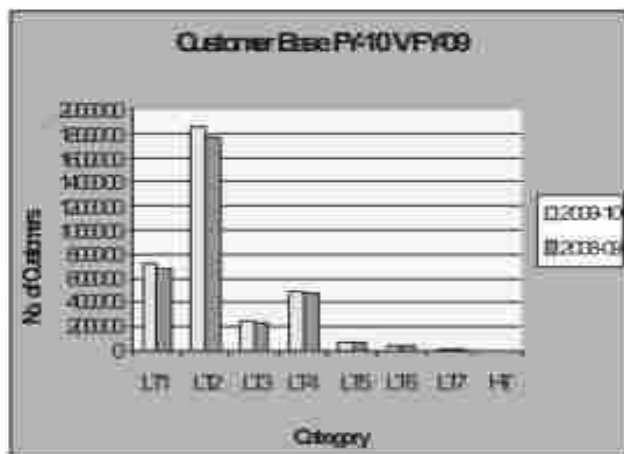


7. CUSTOMER PROFILE

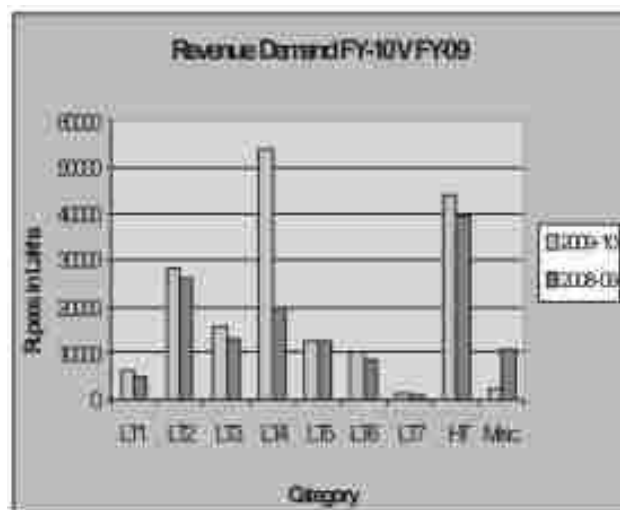
The Company had a customer base of 32.55 lakhs at the beginning of the year. With the addition of 1.84 lakhs new consumers during the year, the customer base has increased to 34.40 lakhs as at the end of 31.03.2010.

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

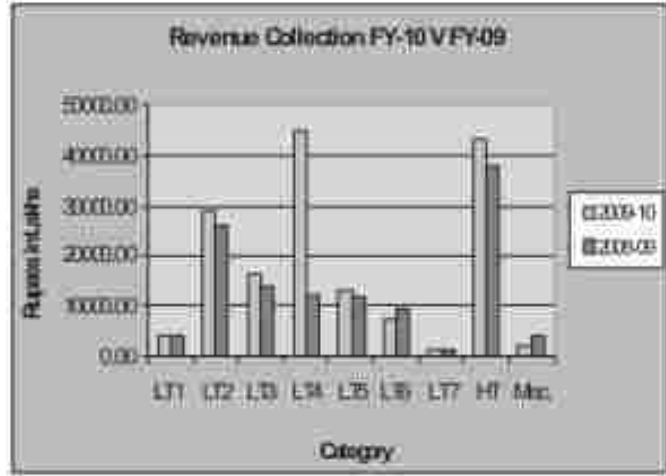
Category	Customer Base			
	2009-10		2008-09	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJ/KJ	731523	21.27	671981	20.64
LT2	1850018	53.79	1767179	54.29
LT3	242765	7.06	227266	6.98
LT4 IP	492737	14.32	478757	14.71
LT5	71877	2.09	65371	2.01
LT6 W/S & P/L	37063	1.08	34366	1.06
LT7	12179	0.35	9097	0.28
HT	1385	0.04	1240	0.04
Total	3439547	100.00	3255257	100.00



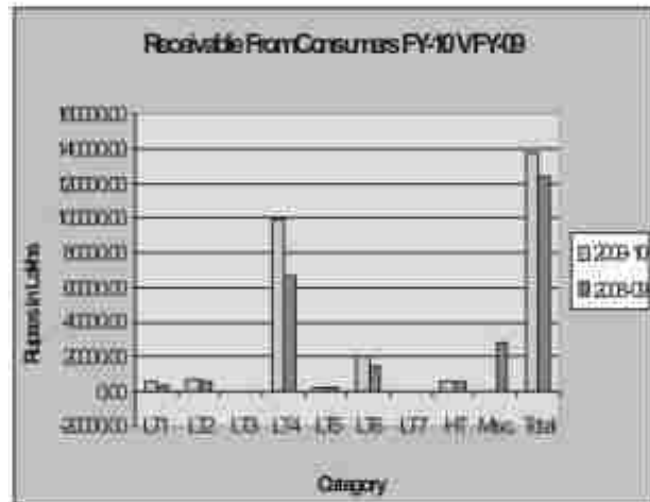
Category	Revenue Demand as per DCB			
	2009-10		2008-09	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	6231.69	3.57	4847.22	3.58
LT2	28283.86	16.18	25695.91	18.96
LT3	15750.58	9.01	13273.88	9.80
LT4 IP	53475.50	30.60	19729.55	14.56
LT5	12683.93	7.26	12204.79	9.01
LT6 W/S & P/L	10502.62	6.01	8449.3	6.24
LT7	1515.18	0.87	1081.92	0.80
HT	44004.17	25.18	39295.12	29.00
Misc.	2309.85	1.32	10918.02	8.06
Total	174757.38	100.00	135495.71	100.00



Category	Revenue Collection as per DCB			
	2009-10		2008-09	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	4467.59	2.77	3877.99	3.22
LT2	28876.77	17.91	26348.46	21.87
LT3	16225.84	10.06	13562.90	11.26
LT4 IP	44518.96	27.61	12274.54	10.19
LT5	12783.67	7.93	11975.52	9.94
LT6 W/S & P/L	7400.23	4.59	9492.87	7.88
LT7	1604.15	0.99	1075.78	0.89
HT	43094.53	26.73	37646.22	31.25
Misc.	2262.00	1.40	4215.22	3.50
Total	161233.74	100.00	120469.50	100.00



Category	Receivables from Consumers as per DCB (CB)			
	2009-10		2008-09	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	5033.53	3.66	2677.19	2.16
LT2	6526.97	4.74	6003.42	4.84
LT3	48.93	0.04	472.94	0.38
LT4 IP	99098.55	71.99	66761.87	53.78
LT5	1568.72	1.14	1655.89	1.33
LT6 W/S & P/L	19894.18	14.45	13958.61	11.24
LT7	-337.12	-0.24	-249.97	-0.20
HT	5799.27	4.21	4632.61	3.73
Misc.	23.40	0.02	28220.46	22.73
Total	137656.43	100.00	124133.02	100.00



8. Bulk Power Purchase in HESCOM :

As per Government of Karnataka Notification dtd: 06.07.2005, allocation of power from conventional energy sources is 20.3598% (Including HRECS 0.5009%). Non conventional energy projects are allocated based on geographical area to HESCOM.

The Share of Major IPPs, KPCL, RTPS-4 and Yalahanka DGS has been removed from HESCOM & share of Sharavathy Generating Station was increased to 25.6700%. Government of Karnataka has revised allocation of Sharavathy Generating Station & RTPS of M/s KPCL to HESCOM vide its notification dtd: 22.04.06 as below:

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

Based on the daily energy availability and requirements by ESCOMs, the energy allocation was revised and 18% was allocated to HESCOM from November 2009 to March 2010 vide letter No: EN 70 EMC 2009 dtd: 10.11.2009 of Energy Department, Government of Karnataka.

For FY 2010, HESCOM has purchased power based on Notification dtd: 22.04.2006 of Government of Karnataka and letter dtd: 10.11.2009 of Energy Department, GoK. Total energy purchased, actual energy drawn at interface points and cost thereon are as below:

Total Energy purchased in MUs	Total Energy drawn at IF Points in MUs	Power Purchase Cost in Crores	Average Power Purchase Cost (Rs per unit)	
			At Generation Point	At Interface Point
7581.82	7514.01	1790.51	2.42	2.44

During FY 2009-10, due to acute shortage of power in Karnataka, GOK decided to purchase power from Co-generation Sugar Plants at the rate of Rs.6.50/- per unit for the period 01.04.2009 to 05.06.2009 and from other High Cost Generators (M/s JSW, M/s PTC, M/s NTPC VVNL) for the Financial Year 2009-10. The Company has purchased High Cost Energy of 110.16 M.U. at a cost of Rs.75.99 crs from Cogen power producers and 272.71 M.U. at a cost of Rs.178.53 crs from other power producers with an average cost of Rs. 6.65 / unit.

For prompt and early payments, HESCOM has availed rebate of Rs. 6.44 crs during FY-10 from Central Generating station including PGCIL, as per rebate scheme in PPA and CERC order. 109.15 MU energy has been purchased under Unscheduled Interchange Mechanism under ABT and paid Rs. 26.74 crs.

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. 2.42/- unit during FY-10.

As per Government of Karnataka Order dtd: 10.05.05, HESCOM has paid PCKL administrative expenses amounting to Rs. 0.15 crs.



DETAILS OF POWER PURCHASE BY HESCOM DURING 2009-10 FROM ALL SOURCES

Sl. No.	Source of Energy	Energy in MU	Cost of Power Purchased in Cr.	Cost of Power Purchased Rs./Unit	Rebate in Cr.
1	CGS	2126.14	498.57	2.34	6.44
2	KPCL-HYDEL	2457.73	147.62	0.60	
3	KPCL-THERMAL	1901.41	526.11	2.77	
4	CO-GENERATION	298.09	130.74	4.39	
5	BIO-MASS	0.40	0.20	5.00	
6	MINI HYDEL	52.24	16.85	3.23	
7	WIND MILL	466.58	158.64	3.40	
8	HIGH COST	279.24	187.16	6.70	
	TOTAL	7581.82	1665.88	2.20	6.44
9	KPTCL TR.CHRAGES		169.34		
10	PCKL ADMIN EXPENDITURE		0.15		
TOTAL		7581.82	1835.37	2.42	
Less: HRECS		183.23	38.42	2.10	
Less: Rebate from power Generators			6.44		
GRAND TOTAL		7398.59	1790.51	2.42	

DETAILS OF PURCHASE COST DURING 2009-10

Sl. No.	Month	Energy in Mus at Gen Point	Energy in Mus at Interface Point	Cost of Power Purchased in Cr.	Cost of Power Purchased Rs./Unit	Energy from NCES in Mus	Rebate in Cr.
1	Apr-09	778.90	747.96	233.19	2.99	80.50	0.79
2	May-09	671.59	628.72	217.98	3.25	93.50	0.75
3	Jun-09	572.00	523.85	129.59	2.27	54.00	0.67
4	Jul-09	587.55	526.42	148.69	2.53	104.80	0.65
5	Aug-09	625.19	640.49	129.42	2.07	60.57	0.55
6	Sep-09	526.13	526.59	112.23	2.13	44.19	0.52
7	Oct-09	608.50	536.42	102.40	1.68	46.33	0.47
8	Nov-09	524.59	568.80	117.48	2.24	67.59	0.41
9	Dec-09	632.55	667.06	143.47	2.27	76.92	0.51
10	Jan-10	652.90	658.78	149.92	2.30	65.76	0.35
11	Feb-10	649.17	676.18	150.48	2.32	33.49	0.35
12	Mar-10	752.74	812.74	200.52	2.66	55.21	0.42
	Total	7581.82	7514.01	1835.37	2.42	782.86	6.44
	Less HRECS	183.23		38.42			
	Less Rebate from power Generators			6.44			
	Net Total	7398.593	7514.01	1790.51	2.42		

9. METER READING / BILLING EFFICIENCY

The Company aims at 100% achievement in metering of all its consumers. It could achieve 86.21% overall efficiency in Metering and 99.68% in Billing during the year. LT-2, LT-3, LT-5, LT-6, LT-7 and HT categories recorded almost 100% metering. However, LT-1 (BJ/KJ) records 82.72% where as LT-4 IP sets recorded only 29.40%. The Company is committed to achieve 100% metering in LT-1 & LT-4 category also. This can be possible only after installing meters to all IP sets and BJ/KJ installations. The metering programme which is currently under progress for these categories is being aggressively pursued.

10. DEMAND SIDE MANAGEMENT (DSM)

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

Voltage class of Stations	No. of Stations
400 KV	1
220 KV	20
110 KV	149
66 KV	1
33 KV	168
Total	339

11. ENERGY INFLOW / OUT FLOW

During the year, the Company had an inflow of 7401.89 M.U.s and an outflow of 5858.03 M.U.

12. DISTRIBUTION LOSSES

During the year, Distribution loss of the Company works out to 20.86% as against 24.96% during the preceding year. The details are as below:

Sl.No.	Particulars	Energy in M.U	
		2009 - 10	2008 - 09
Energy Sales :			
a	Total energy available for sale	7401.89	7367.350
b	Total metered sales	2868.86	2653.09
c	Total un-metered sales	2989.17	2875.62
d	Total sales	5858.03	5528.71
e	Distribution losses	1543.85	1838.64
f	Percentage of Distribution losses	20.86%	24.96%

13. REDUCTION OF DISTRIBUTION LOSSES

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

- 240 Nos. of 11 KV feeders were identified for re-conductoring, out of which 82 Nos. of feeders were completed during 2008-09, 41 feeders have been completed during 2009-10 and the balance will be programmed during 2010-11 and 2011-12.



-
-
-
- b) The Company has so far metered 39,045 DTCs as at the end of March 2010 out of 87020 existing DTCs. Energy Audit is being done for almost all Urban DTC's to analyse loss levels.
- c) HESCOM has undertaken "Niranthara Jyoti Yojana" prestigious project of Government of Karnataka and completed works on Pilot project basis for 22 feeders in 3 taluks namely; Bailhongal, Shiggaon and Savanur. Works under Phase-I in 20 Taluks will be taken up during FY-11 for 248 feeders. This will enable bifurcation of IP sets and rural loads. Thus, proper assessment of IP sets consumption pattern and other rural consumption is possible.
- d) Rural Load Management System has been introduced for 211 Nos. of identified feeders. RLMS on 126 feeders are already commissioned.
- e) 56 Nos. of new 33 KV Sub-stations are taken up and the works are under progress. 25 nos. of substations are commissioned during 2008-09 and 12 stations commissioned during 2009-10.
- f) Action is taken to replace MNR meters at the earliest. All efforts are being made to ensure that DC or MNR installations are within 1%. Out of 1,28,838 MNR meters found during 2009-10, 1,04,227 MNR Meters have been replaced during the year.
- g) It is proposed to replace Electro-mechanical meters by Static meters.
- h) Efforts are being made to meter all the un-metered installations in IP and BJ/KJ categories.
- i) Raids are being conducted by Vigilance Squads to detect and curb theft of electricity.
- j) Regular rating of HT and LT installations are being monitored and the metering system is kept in good condition.
- k) All the 403 Interface Points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these Interface Points are measured and recorded.

14. ENERGY AUDIT :

Division Wise Energy Audit of HESCOM is being conducted every month to calculate Distribution Loss. Energy Audit of all the 18 Divisions is being monitored every month in HESCOM. Energy Audit of 73 major cities/towns is also being conducted every month. Energy Audit of 11 KV feeder level is also monitored. There are about 1757 feeders are there in HESCOM distribution system.

15. REDUCTION OF SYSTEM LOSSES :

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

- a. Removal of rural loads on town /city feeders so that Towns/ Cities are fed from separate urban feeders, with input Energy meters kept always in good working conditions.
- b. Providing metering equipment to DTCs in towns & analyzing HT & LT Losses after synchronization of individual DTC & its connected LT installations.
- c. Load balancing on DTCs.
- d. Replacement of MNR meters by good Energy meters.
- e. Achieving 100% reading and billing of LT installations.
- f. Minimizing Door Lock & unread installations (i.e., By taking readings on subsequent dates).



- g. Proper metering of Street Light and water supply (LT –6) installations for monitoring the consumption.
- h. Metering of monthly billing IP Set installations coming on town feeders.
- i. To continue all out-efforts in increasing metered consumption & issuing of 100% bills.
- j. To increase revenue collection by rigorous disconnection drives & continuous monitoring. Thereby increasing the collection efficiency & over all business efficiency (to reduce ATC Losses)
- k. To sort out & dismantle long disconnected installations to avoid possible theft of Energy by unauthorized reconnection and for judicious use of released idle meters etc., in the system.
- l. To pool up vigilance & MT batches to create mass raids to detect theft of Energy & to arrest possible theft.
- m. To bring up customer awareness by chalking out programmes for proper education about electricity.
- n. Study of category wise consumption pattern of LT3 and LT5 installations and thereby taking measures like rating, sealing of terminal covers with numbered poly carbonate seals etc.

16. DISTRIBUTION TRANSFORMER FAILURE

The failure rate of Distribution Transformers during 2009-10 stood at 16.71% in Rural and 4.02% in urban areas. Totally, 13016 Distribution Transformers have failed and about 12742 Transformers are replaced during the year. These failed transformers are being repaired and put back to use. No. of transformers repaired during the year is 11585 as against 9265 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 augmenting overloaded transformers with new T.Cs.

17. CAPITAL EXPENDITURE

During the year, the Company has incurred Rs.323.93 crores towards capital expenditure as against Rs. 535.73 crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

	Rs. in Crores
Service Connection	38.60
Extension and Improvement	40.54
Replacement of Failed Distribution Transformers	63.79
Replacement of Conductors	22.79
Providing Infrastructure to UAIP.	9.56
Metering	0.97
Rural Electrification works (RGGVY, NJY, RLMS, Hamlets etc)	85.34
APDRP	1.25
ALDC/SCADA	3.76
Stations	38.81
Civil Works	7.05
Flood Affected Works	9.80
Others	1.67
Total	323.93



18 HT / LT LINES

The Company has drawn 2526.1664 kms of HT lines and 2081.4765 kms of LT lines during the year. The Total HT and LT Lines as at 31-3-2010 stood at 53104.282 kms and 105029.83 kms, respectively.

19 METERING :

Under the universal metering programme of the Company, 73087 new meters have been fixed during the year as against 73265 during 2008-09. The expenditure incurred for this purpose during the year is Rs. 97 lakhs.

20 ESTABLISHMENT OF 33 / 11 KV SUB-STATIONS :



Sl. No.	Particulars	
1	No. of stations under progress including spill over works and works awarded during the year 2009-10 (Including augmentation works)	56
2	Award Cost (Rs. in Crs)	131.19
3	No. of stations commissioned during the year 2009-10	17
4	Expenditure incurred for the year 2009-10 (Rs. in Crs)	36.20
5	No. of stations under progress for the year 2010-11	14

The Company has established the following 12 new sub-stations during the year:

Sl. No.	Name	District	Taluk Name	Capacity	Date of Commissioning
1	Murugundi	Belgaum	Athani	2X5MVA	19.05.2009
2	Dandapur Cross	Belgaum	Gokak	2x5MVA	01-07-2009
3	Mangasuli	Belgaum	Athani	2x5MVA	12-08-2009
4	Pala	Uttar Kannada	Sirsi	2x5MVA	08-09-2009
5	Nesargi	Belgaum	Bailhongal	2x5MVA	21-09-2009
6	Sampgoan	Belgaum	Bailhongal	2x5MVA	25-09-2009
7	Haligeri	Bagalkot	Badami	2x5MVA	29-09-2009
8	Kuppelur	Haveri	Ranebennur	2x5MVA	03-10-2009
9	Sangolli	Belgaum	Bailhongal	2x5MVA	01-12-2009
10	Mudakavi	Belgaum	Ramdurga	2x5MVA	31-12-2009
11	Karoshi	Belgaum	Chikkodi	2x5MVA	30-01-2010
12	Morakkal	Uttar Kannada	Bhatkal	2x5MVA	02-02-2010



The following 5 stations were augmented during 2009-10:

Sl. No.	Name	District	Taluk Name	Capacity	Date of Commissioning
1	Hulkoti	Gadag	Gadag	1x5MVA	29-09-2009
2	Kadakalat	Belgaum	Chikkodi	1x5MVA	15-10-2009
3	Sureban	Belgaum	Bailhongal	1x5MVA	07-11-2009
4	Nevargi	Bijapur	Indi	1x5MVA	10-12-2009
5	Dhulkhed	Bijapur	Indi	1x5MVA	28-01-2010

21 33 KV RE-CONDUCTORING :

33 KV Re-conductoring works have been taken up w.e.f. April-2006 to reduce losses in line and to improve voltage in and around the area. Total cost of the project estimated is Rs.76.75 Crores against which an expenditure of Rs. 55.60 Crores has already been incurred. The details of the project are as below:



1	Award Cost (Rs/Crs)	76.75
2	No. of feeders Awarded	80 Nos. (1357.83 Kms)
3	No. of feeders completed	73 Nos. (1139.61 Kms)
4	Expenditure incurred up to Mar-2010 (Rs/Crs)	55.60

22 11 KV RE-CONDUCTORING :

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

1	No. of feeders Approved	240 Nos (2898.80 Kms)
2	Award Cost (Rs/Crs)	50
3	No. of feeders Awarded in Ist phase	123 Nos. (1445.56 Kms)
4	Ist Phase Award Cost (Rs/Crs)	24.72
5	No. of feeders completed in Ist Phase as on 31.03.2010.	123 Nos. (1380.87 Kms)
6	Expenditure incurred up to March-2010 (Rs/Crs)	14.09



23 R-APDRP :

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



4. Detailed Project Report (DPRs) covering all 31 towns were submitted to Power Finance Corporation Ltd., Delhi on 09.02.2009 and the same was approved on 13-02-2009 and loan to an extent of Rs.52.62 Crs has been sanctioned.
5. DPRs under Part-B were submitted to Power Finance Corporation (PFC), Delhi on 26.03.2010 and the same was approved on 08.06.2010 and loan to an extent of Rs. 278.36 Crs has also been sanctioned.
6. M/s Reliance Infrastructure Ltd., Mumbai is appointed as IT Consultant and they have studied AS-IS process of the HESCOM and proposed Roadmap for HESCOM.
7. BESCOM floated request for Proposal (RFP) for appointment of IT implementation Agency (ITIA) on behalf of all ESCOMs of Karnataka on 19.08.09.
8. M/s. Infosys Technologies Ltd., Bangalore were appointed as IT Implementation Agency and their letter of Acceptance for the same has been received on 17.12.2009. Contract Agreement signed on 31-12-2009 and introduction meeting apprising the scope of ITIA in R-APDRP was held on 20-01-2010. They have completed study of AS-IS process and held To-Be workshop on 22 & 23-03-2010.
9. Detailed Work Award for ITIA was issued to M/s Infosys Technologies on 19.05.2010.
10. Ring fencing for all the selected 31 towns are completed and after three billing cycles accurate baseline data will be furnished.

24 ENERGISATION OF DRINKING WATER SUPPLY SCHEME :

The Company has serviced 1511 drinking water installations from April-2009 to March 2010 under Drinking Water Supply Scheme both in rural and urban areas.

25 ELECTRIFICATION OF HB / JCs / TANDAS

The Company has electrified 78 Janata Colonies/Ashraya Colonies and 4 villages during the year. Apart from this the Company has also electrified 22285 nos. of Kutir Jyoti houses during the year.

26. ENERGISATION OF IP SETS

The Company has serviced 12376 IP Sets during 2009-10.

27. ENERGISATION OF GANGA KALYAN INSTALLATIONS

The Company has serviced 2787 Ganga Kalyan installations during 2009-10.

28. ELECTRIFICATION OF HOUSES UNDER RGGVY SCHEME :

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





1	Award Cost for Seven Districts (Rs/Crs)	263.61
2	No. of BPL House holds awarded	253739.
3	No. of BPL Households Completed as on 31-03-2010	207042
4	Expenditure incurred up to March-2010 (Rs/Crs)	213.14

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

29. REGULATORY AFFAIRS :

HESCOM filed its revised ERC application on 30.06.2009 alongwith the tariff application for FY-10. On 21.07.2009 the Commission accepted the application. The Hon'ble Commission issued HESCOM's Tariff Order 2009 on Annual Performance Review for FY-08 & FY-09 and Revised ERC & Retail Supply Tariff for FY-10 of HESCOM under MYT frame work on 26.11.2009. The salient features are as follows.

- ❖ Approved increase in revenue as 6.13% against HESCOM's proposed increase of 17.06%
- ❖ The Commission has allowed an average increase of 24.87 paisa for categories other than BJ/KJ & IP sets as against 51 paisa sought by HESCOM for all categories of consumers.
- ❖ Cross subsidy levels ranging from 26% to 77% have been brought down to 7% to 56%.

Approved ARR & ERC:

Rs. / Crs.

Sl No	Particulars	FY-08	FY-09 as per provisional accounts	FY-10 approved
1	ARR as per Annual Performance Review	1954.80	2444.08	2514.59
2	Revenue as per Audited Accounts	1869.71	1304.73	1214.36
3	Deficit	85.09	1139.35	1300.23

Cost of Supply :

Rs. / Crs.

Sl No	Particulars	FY-08	FY-09 as per provisional accounts	FY-10 approved
1	ARR as per Annual Performance Review	1954.80	2444.08	2514.59
2	Energy sales in MUs	5302.74	5514.39	5870.70
3	Average cost in Rs. / Unit	3.69	4.43	4.28



Tariff Subsidy :**Rs. / Crs.**

Sl No	Particulars	FY-08	FY-09 as per provisional accounts	FY-10 approved
1	Gross Revenue Subsidy	233.63	1163.05	725.21
2	Cross subsidy contribution from other categories	148.54	23.70	148.67
3	Net additional Revenue subsidy	85.09	1139.35	576.53

HESCOM has also filed its Application for Approval of ARR and ERC for the Distribution Business and Retail Supply Business for the Control Period of 2010-11 to 2012-13 and Tariff Revision Application for FY-2011 on 13.08.2009 which is under process with KERC.

The salient features are as follows:

- ❖ HESCOM has proposed 75 paisa / unit /month increase on all categories except BJ/KJ and IP sets.

Projected ARR & ERC :**Rs. / Crs.**

Sl No	Particulars	FY-10 provisional	FY-11	FY-12	FY-13
1	Projected ARR	2448.19	3372.20	4152.60	4749.10
2	Projected Revenue	1704.44	1402.00	1706.70	1875.83
3	Subsidy commitment by GOK	497.04	886.00	976.00	1075.00
4	Projected Deficit	246.71	1084.19	1469.90	1798.27

Projected Cost of Supply :**Rs. / Crs.**

Sl No	Particulars	FY-10 provisional	FY-11	FY-12	FY-13
1	Projected ARR	2448.19	3372.20	4152.60	4749.10
2	Energy sales in MUs	5738.27	6353.22	7822.92	8609.51
3	Average cost in Rs. / Unit	0.427	0.531	0.531	0.552



30 QUALITY OF POWER SUPPLY:

HESCOM will continue its efforts to improve quality of service in rural as well as in urban areas by undertaking the following works in the next control period.

Tariff Subsidy :

Sl No	Proposed works for improving the quality of service	Control Period	Physical quantities	Financial quantities in Rs. Crores
1	Construction of New 33 KV Stations & Lines	2010-11	15	48
		2011-12	10	35
		2012-13	10	35
2	Augmentation of Stations	2010-11	10	8
		2011-12	10	8
		2012-13	10	8
3	Nirantar Jyothi Yojana	2010-11	170 feeders	130
		2011-12	150 feeders	200
		2012-13	112 feeders	181
5	Replacement of Rabbit conductor by coyote of 33 KV line	2010-11	120/60	3.0
		2011-12	120/60	3.0
		2012-13	120/60	3.0
6	Replacement of weasel conductor by Rabbit conductor of 11 KV line	2010-11	270 Km	5.5
		2011-12	-	-
		2012-13	-	-
7	Replacement of age old LT-conductor by Rabbit conductor.	2010-11	500 Km	10
		2011-12	500 Km	10
		2012-13	500 Km	10
7	Replacement of age old LT-conductor by Rabbit conductor.	2010-11	100 Km	1.5
		2011-12	100 Km	1.5
		2012-13	100 Km	1.5

In addition to above, HESCOM has planned to take up the following extensive maintenance works to improve the quality of service i.e. reduction of interruptions in rural areas:

- 1) Providing Intermediate poles to reduce sagging in HT & LT lines.
- 2) Providing Addition distribution transformers of 25 KVA and 63 KVA capacities under APDRP scheme to reduce over loading of existing transformers.
- 3) When Nirantar Jyothi scheme is completed by 2011-12, the voltage at tale end will be improved & interruptions on feeders will also be reduced.



- 4) Extensive maintenance of equipments of 33 KV Stations as per the maintenance schedule prescribed by equipment manufactures.
- 5) Conversion of lengthy single phase line into three phase lines.
- 6) Increasing HT-line length to reduce HT to LT line ratio.

31 INSTITUTIONAL STRENGTHENING :

Industrial Training Centre was established in the year 2002 at Vidyutnagar, Hubli. During the financial year 2009-10, training has been imparted to 3207 no. of various cadre HESCOM officers/employees the details of which are as below:

1. One year Apprenticeship training provided to 90 nos. of ITI candidates under Karnataka Govt. Apprenticeship Act-1961.
2. Pre-employment training provided to 202 nos. Junior Meter Readers.
3. 362 Micro Feeder Franchisees and 977 Group C&D Employees have been trained under National Training Programme.
4. A special training programme on Energy Audit is given to 243 nos. Sub-division and Section Officers.
5. A training programme on DCB and other revenue related matters is given to 206 nos. Asst. Accounts Officers / Senior Assistants / Assistants.
6. Pre-promotional training provided to 34 nos. Meter Readers / Operators / Overseers / Asst. Store Keepers 23 nos. Mechanic Grade-II /Line men.
7. A training programme on Capacity Building is given to 152 nos. Asst. Executive Engineers (El.) and Assistant Engineer (El.).
8. Training on Information Technology is given to 110 nos. JTAs and AEEs.
9. A training programme on revenue matters given to 753 Junior Assistants and Assistants.
10. A training programme on Capacity Management is given to 55 officers of the rank of Dy. Controller of Accounts, Controller of Accounts, Executive Engineers (El.), Superintending Engineers (El.), Chief Engineers (El.).

32 LATEST IT-INITIATIVES IN HESCOM :

1. **Total Revenue Management System:** At present, the billing & collection in all 74 Sub-divisions and 46 Accounting Sections has been computerised by outsourcing it to 6 different Agencies. Spot billing is being done through hand held machines and computerised receipts are being issued.

It is proposed to implement the following customer friendly IT initiatives for enabling the consumer to access billing details online :-

- ❖ **Consumer Billing on Net** : - Under this project, the consumers can obtain bill / deposit details online.
- ❖ **Mobile Messaging System** : - Under this project, SMS can be sent to the consumers regarding billing and collection details.



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

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

3. **e-tendering** : - All the tenders in HESCOM are being invited through e-tender mode for enabling transparency in tendering procedures.

4. **e-procurement**:- Government of Karnataka through its implementing agency Centre for e-Governance has implemented single unified end-to-end e-Procurement platform in Karnataka. The e-procurement system has been implemented in HESCOM on 19.07.2010 for award of works and procurement of goods & services on e-procurement platform. To ensure transactions handled through the platform are secure and authenticated, e-procurement platform is enabled with PKI infrastructure.

5. **Website**: HESCOM website www.hescom.co.in provides all required information vis-à-vis Company profile and activities.

6. **Any Time Payment KIOSKs** : -

22 Nos. of Any Time Payment KIOSKs are working in HESCOM in the following Divisions enabling consumers to pay their bills 24X7 : -

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

7. **24X7 Consumer Helpline Centre in HESCOM**: -

Centralized Consumer Helpline Centre is operational in HESCOM from 04.07.2009. Helpline Executives are working round the clock. The Helpline Number is 2222122. Other three numbers with hunting facilities are 2222144, 2223983 & 2223962.

33 HUMAN RESOURCE INITIATIVES :

Training and development for employees are being organized so that greater thrust is given to build competency for meeting the new emerging business challenges. 46 nos. HESCOM officials of various cadres are trained in different reputed training institutions on deputation basis during the financial year 2009-10. Some of the training institutions are listed below:

1. Central Power Research Institute, Bangalore.
2. PMI-NTPC, Noida.
3. The institute of Public Administration, Bangalore.
4. Rural Distribution Franchising at CIRE, Hyderabad.
5. Administrative Training Institute, Mysore.
6. Engineering Staff College of India, Hyderabad.



7. NDPL, New Delhi.
8. M/s PRDC and PETCONS, Bangalore.
9. YASHADA, Pune.
10. Staff Training College TNEB, Chennai.
11. NITK, Surathkal, Mangalore
12. Department of Public Enterprises, GoK. Bangalore

34 CUSTOMER CARE:

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

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

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

35 CONSUMER FRIENDLY GRIEVANCE REDRESSAL MECHANISM :

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

- System of regular interaction meetings with customer welfare associations at Sub-Division/ Division has been put in place.
- Interaction meetings to redress grievances of the consumers are held regularly 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.



- Vidyut Adalats are headed by the Deputy Commissioner of the District in all the Districts for redressal of consumer grievance.
- Senior Officers of the rank of Executive Engineer (EI.), are made available during the peak hours between 6.30 P.M. to 7.30. P.M. for proper monitoring of 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 attitudinal change in field staff attending to the costumer complaints. The Staff is advised to show courtesy, politeness and responsiveness while dealing with consumers.
- The Company has arranged Interaction Programme to redress consumer grievances by inviting complaints through leading News Papers and redress the same in co-ordination with Nagarika Vedike. Many complaints were redressed.
- System has been put in place for attending to consumer complaints quickly. This is possible with a newly opened active 24x7 Customer Care Centre at the Corporate Office of HESCOM which monitors the Customer Care activity such as registration of consumer complaints and speedy redressal of consumer grievances. Customers can even approach Managing Director directly over phone (Mobile/Land Phone) with their complaints or in person. The landline and Mobile phone numbers have been published in News Papers; Executive Engineer (Ele), HRD, at Corporate office is constantly monitoring the complaints.
- Mobile Phones have been provided to AEEs , EEEs, SEEs and CEEs. Hence, customers can directly contact any of the field officers to get complaints attended immediately.
- In each Assembly Constituency, a Vidyut Salaha Samithi is being constituted on the basis of approved list received from GOK for redressal of consumer grievances. So far 10 such Samithies were constituted.

36 MICRO FEEDER FRANCHISEES (GRAM VIDYUT PRATINIDHIS):

Totally 1208 Micro Feeder Franchisees work with HESCOM to improve the rural revenue collection by carrying out various activities such as:-

- Meter reading, bill distribution and revenue collection.
- Depositing the collection with utility
- Registering complaints and forwarding to utility.
- Facilitating utility in attending the grievances of low tension consumers. [LT-1, LT-2, LT-3, LT-4, LT-5 up to 40 HP]
- Giving feedback about field realities to the utility on regular basis.
- Total Grama Panchayats.-1249.
- No of MFFs working – 1208.
- Total Base line target for Financial Year 2009-10: Rs. 131.83 Crs.
- Total Revenue Collection: 120.42 Crs.
- Collection efficiency – (percentage) Collection V/s Base line 91.34%



37 CORPORATE GOVERNANCE :

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

As on the date of AGM, the Board of Directors comprised of 12 members. All the Directors take active part in the proceedings of Board and Sub- Committee meetings which add value to the decision making process. 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. Agenda and other relevant notes are circulated to the Directors in advance. During 2009-10, a total number of 5 Board meetings took place as follows:

Meeting No.	Held on
36 th Board Meeting	30 th June 2009
37 th Board Meeting	29 th September 2009
38 th Board Meeting	1 st December 2009
39 th Board Meeting	18 th January 2010
40 th Board Meeting	2 nd March 2010

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

Sl. No.	Name of the Directors Sriyuths/Smt:	Designation
1	Shamim Banu.M, IAS	Chairperson
2	Dr. Ajay Nagabhushan. M.N., IAS	Managing Director
3	M. Naveen Kumar, IA& AS	Director
4	Alok Mohan, IPS	Director
5	B.S.Ramaprasad, IAS	Director
6	Dr. Vishal. R, IAS.	Director
7	M. Govindappa	Director
8	Chikkananjappa	Director (Technical)
9	M.A.Hussain	Director
10	Parvathy Keshavachar	Director
11	L. Ravi	Director
12	P.G.Ammina Bhavi	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 Managing Director.

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

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

During 2009-10, a total number of three CPC meetings took place the details of which are as follows:

Meeting No.	Held on
25th	2 nd May 2009
26th	8 th September 2009
27 th	26 th December 2009 & 10 th Feb-2010.

2. Borrowings Sub Committee

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

1.	Principal Secretary to Govt., Energy Dept., GoK (By Name)	: Chairman/Chairperson
2.	Managing Director, HESCOM (By Name)	: Member
3.	Director (Technical), HESCOM(By Name)	: Member

3. Audit Committee

Audit Committee was formed on 6th June 2005 in accordance with the provisions of the Companies Act.

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

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



During the year under report, Audit Committee met twice as follows :

Meeting No.	Held on
12 th Meeting	25 th July 2009
13 th Meeting	11 th September 2009

38 DIRECTORS' RESPONSIBILITY STATEMENT :

Pursuant to 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.

39 AUDITORS :

The C & AG of India, New Delhi have appointed M/s Yardi, Prabhu & Associates, Hubli as Statutory Auditors of HESCOM for the year 2009-10.

M/s. GNV & Associates, B'lore are the Cost Auditors of HESCOM for the year 2009-10.

40 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.

41 ACKNOWLEDGEMENTS :

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

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



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

For & on behalf of the Board of Directors,

Sd/-
CHAIRPERSON



Auditors' Report

Auditors' Report to the The Members of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI

- 1] We have audited the attached Balance Sheet of Hubli Electricity Supply Company Limited, as at March 31, 2010 and also the Profit and Loss Account and the Cash Flow Statement for the year ended on that date annexed thereto. These Financial Statements are the responsibility of the Company's Management. Our responsibility is to express an opinion on these Financial Statements based on our audit. The Balance Sheet and Profit & Loss Account approved by the Board of Directors on 12th August, 2010 and reported by us on 12th August, 2010 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 12th August, 2010.
- 2] We have conducted our audit in accordance with the auditing standards generally accepted in India. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidences supporting the amounts and disclosures in the financial statement. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.
- 3] As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 issued by the Central Government of India in terms of sub-section (4A) of section 227 of the Companies Act, 1956, we enclose in the Annexure a statement on the matters specified in paragraphs 4 and 5 of the said Order.
- 4] Further to our comments in the Annexure referred to above, we report that:
 - (i) we have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit;
 - (ii) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as appears from our examination of those books.
 - (iii) the Balance Sheet, Profit and Loss account and Cash Flow Statement dealt with by this report are in agreement with the books of account.
 - (iv) in our opinion, the Balance Sheet and Profit & Loss account dealt with by this report comply with the Accounting Standards referred to in sub-section (3C) of section 211 of the Companies Act, 1956 except the following:
 - a. **Basis of Accounting:** Attention is called to clause No.1 of the Significant Account Policies and Notes to Accounts, wherein the Company has stated that all incomes and expenditures having a material bearing on the financial statements have been recognized



on accrual basis, except in respect of provision of interest on belated payments to private power suppliers, where interest would be recognized on payment basis. The effect of this policy has resulted in loss of the Company being understated by Rs. 18.05 Crores and liability being understated by Rs. 18.05 Crores.

- b. Valuation of Inventories:** Attention is called to clause No.5 of the Significant Accounting Policies and Notes to Accounts, wherein the Company has stated that it has followed the Standard rate, determined by the Company, based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories, which is not in accordance with Accounting Standard 2. The accounting standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost or net realizable value. We are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the Company and its effect on the financial performance and position of the Company.
- c. Fixed Assets Accounting:** Attention is called to clause 2 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts and the Balance Sheet, wherein the policy states that the fixed assets are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation. Also clause 4 is called to attention for the valuation of Capital Work-in-progress. The Company-generated assets are accounted through Capital Work-in-progress, which is valued at standard rate, which is not in accordance with Accounting Standard 10. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the Company is not in accordance with AS 10. We are unable to quantify the difference in the value of fixed assets due to this and its effect on the financial statements.

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

- d.** The Company has been providing depreciation on its depreciable assets at the rates prescribed by the KERC/CERC, as more specifically stated at clause 3.1 of the Significant Accounting Policies and Notes Forming Part of the Accounts. These rates are in variation with the rates prescribed under the Companies Act and the rules made there under. We are unable to quantify the financial effect, on this account on the financial statement of the Company for the year under audit.
- e.** In few of the cases loan sanction letters in respect of loans obtained by the Company through KPTCL, which stand classified as 'Unsecured Loans' in the Balance Sheet. All these loans were originally availed by the KPTCL, Bangalore and subsequently transferred to HESCOM. But interest and loan repayment obligations are borne by KPTCL and corresponding journal entries are passed by the Company in receivable / payables. An amount of Rs. 28.95 Crores has been accounted during the year towards interest.
- f.** Attention is called to clause 37 of Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts and Balance Sheet where in it is stated that Energy Balancing under

inter ESCOMs energy exchange up to 66KV for the period April, 2008 to March, 2010 has not been done by the Company. In the absence of the same Energy Balancing charges payable to other ESCOMs could not be ascertained and the same are not provided for in the Annual Accounts of the Company. We are unable to quantify the financial effect, on this account on the financial statement of the Company for the year under audit.

- (v) According to the Notification No: 2/5/2001-CL.V Dated: 22.03.2002 of Department of Company Affairs, the provisions of Section 274(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 net balance of Rs.5.17 Crores (debit) as on 31/03/2010 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.
- (vii) Attention is invited to clause 6 of the Notes to accounts, wherein the Company has stated that the balances shown in the Sundry Debtors, Creditors, Loans and advances etc are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment on the accuracy of the amounts payable / receivable from these Institutions / Parties.
- (viii) Attention is invited to clause 44 of the Notes to accounts, wherein the Company has stated that there has been misappropriation in execution of RGGVY Scheme works at O & M Division at Indi during the year to the tune of Rs. 1.12 Crores. No provision for the same has been made in the accounts, thereby by resulting in the losses of the Company being understated and assets being overstated.

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, 2010;
- (b) in the case of the Profit and Loss Account, of the Loss for the year ended on that date; and
- (c) in the case of Cash Flow Statement, of the Cash flows for the period ended on that date.

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

Sd/-
(Chandan Pai)
Partner

M.No.205575
Firm Regn. No. 111727W

Place : Hubli
Date : 16-09-2010



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. Title Deeds of the properties transferred by KPTCL are reported to have been obtained.
- (b) According to information given to us, assets have not been physically verified by the management during the year and there is no regular program of verification. Hence, we are unable to comment on the physical existence of all the fixed assets shown in Financial Statements.
- (c) The Company has not disposed of any substantial part of its fixed assets so as to affect its going concern status.
- (ii) (a) As explained to us, inventories have been physically verified during the year by the management. In our opinion, the system of verification followed by the management needs to be strengthened with respect to frequency and coverage.
- (b) Subject to (a) above, the procedures of physical verification of inventories followed by the management are reasonable and adequate in relation to the size of the Company and the nature of its business.
- (c) As informed to us physical verification of the Inventories have been carried out at the Divisional level where the inventories are located. The respective Divisions have maintained proper records of inventories. The discrepancies noticed on such physical verification have been properly dealt with in the books of accounts. The procedures followed at the Divisional levels for such physical verification are, in our opinion, reasonable in relation to the size of the Company and the nature of its business.
- (iii) (a) The Company has not granted any loans, secured or unsecured, to Companies, Firms or Other parties listed in the register maintained under Section 301 of the Act. Accordingly, paragraphs 4(iii)(b), (c) and (d) of the Order are not applicable.
- (iv) (a) The Company has not taken any loans, secured or unsecured from Companies, Firms or other parties listed in the register maintained under section 301 of the Act. Accordingly, paragraphs 4(iii)(b), (c) and (d) of the Order are not applicable.
- (v) (a) In our opinion and according to the information and explanations given to us, there are adequate internal control procedures commensurate with the size of the Company and the nature of its business with regard to purchases of inventory and fixed assets. As with regard to the revenue from sale of power and its collection etc., the internal control procedures needs, system's streamlining and strengthening and proper accountability at all levels.



- b) As per the provisional energy audit report, conducted by the System Improvement Cell, Distribution loss is @ 20.86% as per the notes to Accounts (Schedule 25).
- (vi) (a) According to the information and explanations given to us, we are of the opinion that the transactions that need to be entered into the register maintained under section 301 of the Companies Act, 1956 have been so entered.
- (b) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the transactions made in pursuance of contracts or arrangements entered in the register maintained under section 301 of the Companies Act, 1956 and exceeding the value of rupees five lakhs in respect of any party during the year have been made at prices which are reasonable having regard to prevailing market prices at the relevant time.
- (vii) The Company has not accepted any deposits from public.
- (viii) The Company has an in-house Internal Audit Department, which conducts Internal Audit at all levels. However, the nature and scope of the Internal Audit needs to be expanded to commensurate with the nature and size of the business of the Company.
- (ix) Maintenance of cost records has been prescribed by the Central Government to the Company under Section 209 (1)(d) of the Companies Act, 1956 and are of the opinion that prima facie the prescribed accounts and records have been made and maintained. However we have not made a detailed examination of the records.
- (x) (a) The Company is regular in depositing with appropriate authorities undisputed statutory dues including Provident Fund, Income tax, Value Added 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 Provident Fund, Income tax, Wealth tax, Fringe Benefit Tax, Value Added tax, Service tax, Customs duty, Excise duty and other material statutory dues were in arrears, as at 31st March 2010 for a period of more than six months from the date they became payable.
- (xi) The Company had accumulated losses of Rs. 659.08 Crores as at the end of the financial year ending on 31.03.2010.
- (xii) According to the records of the Company examined by us and information and explanations given to us, the Company has not defaulted in repayment of dues to financial institutions and banks as at the Balance Sheet date.
- (xiii) The Company has not granted loans and advances on the basis of security by way of pledge of shares, debentures and other securities.
- (xiv) The Company is not a Chit fund or a Nidhi mutual benefit fund / society. Therefore, the provisions of clause 4(xiii) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 are not applicable to the Company.



-
-
-
- (xv) The Company is not dealing in or trading in shares, securities, debentures and other investments. Accordingly, the provisions of clause 4(xiv) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 are not applicable to the Company.
- (xvi) The Company has not given any guarantee for loans taken by others from bank or Financial Institutions, the terms and conditions whereof are prejudicial to the interest of the Company.
- (xvii) In our opinion and according to the information and explanations given to us, on an overall basis, the term loans have been applied for the purpose for which they were raised.
- (xviii) On the basis of overall examination of the Balance Sheet of the Company in our opinion and according to the information and explanations given to us, funds raised on short-term basis have not been used for long-term investment and no long-term funds have been used to finance short-term assets.
- (xix) According to the information and explanations given to us, the Company has not made preferential allotment of shares to parties and companies covered in the register maintained under section 301 of the Act.
- (xx) According to the information and explanations given to us, during the period covered by our audit report, the Company has not issued any debentures.
- (xxi) The Company has not raised any money by Public issue, during the year.
- (xxii) There are cases of frauds committed on the Company. Major misappropriation of Rs. 1.12 Crores has been reported in RGGVY Scheme works O & M Division, Indi during the year. The management of the Company has put in place a continuous process of further detailed investigation into the frauds. However we observe that the process of investigation and fixing of the responsibility and taking the requisite recovery/punitive action needs to be speeded up.

We are unable to comment on the nature and the quantum of the amount to be provided in the accounts at this stage pending investigation in regard to the recoverability of the amounts involved.

For and behalf of
Yardi Prabhu & Associates.
Chartered Accountants

Sd/-
(Chandan G. Pai)
Partner

M.No.205575
Firm Regn. No. 111727W

Place : Hubli
Date : 16-09-2010



ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH -2010

FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS FOR 2009-10

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>4(iv) a) Basis of Accounting : Attention is called to clause No. 1 of the Significant Account Policies and Notes to Accounts, wherein the Company has stated that all incomes and expenditures having a material bearing on the financial statements have been recognized on accrual basis, except in respect of provision of interest on belated payments to private power suppliers, where interest would be recognized on payment basis. The effect of this policy has resulted in loss of the Company being understated by Rs. 18.05 Crores and liability being understated by Rs. 18.05 Crores.</p>	<p>Factual. However, Provision for accrued interest on belated payments to private power suppliers have been accounted wherever the Company has recognized such claims.</p>
<p>b) Valuation of Inventories : Attention is called to clause No.5 of the Significant Accounting Policies and Notes to Accounts, wherein the Company has stated that it has followed the Standard rate, determined by the Company, based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories, which is not in accordance with Accounting Standard 2. The accounting standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost or net realizable value. We are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the Company and its effect on the financial performance and position of the Company.</p>	<p>The Generation and consumption of Electricity have to be simultaneous and instantaneous. Therefore, there would be no inventory of finished and work in progress. The inventories generally comprise materials, stores and supplies. Inventories are valued at standard rate, which is determined from time to time based on previous purchase rate and prevailing market rates. The standard rate represents approximately the actual cost. Hence, there would be no greater financial implication due to non-compliance of AS-2.</p> <p>However, efforts are being made to comply with the Accounting Standards in consultation with the Director (F), KPTCL, B'lore.</p>
<p>c) Fixed Assets Accounting : Attention is called to clause 2 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts and the Balance Sheet, wherein the policy states that the fixed assets are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation. Also clause 4 is called to attention for</p>	<p>All the provisions enunciated in AS-10 are being followed by the company except valuation of Capital work in progress, which is accounted at standard cost. Since the standard rate represents approximately the actual cost there would</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>the valuation of Capital Work-in-progress. The Company-generated assets are accounted through Capital Work-in-progress, which is valued at standard rate, which is not in accordance with Accounting Standard 10. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the Company is not in accordance with AS 10. We are unable to quantify the difference in the value of fixed assets due to this and its effect on the financial statements.</p> <p>Further in clause 2.5 of the Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts and the Balance Sheet, it is stated that released assets are valued at W.D.V , scrapped assets are valued at scrap rate, which is not in accordance with Accounting Standard -10.</p>	<p>be meager financial implication as far as value of CWIP and fixed assets are concerned.</p> <p>The provision of ESAAR 1985 is being followed for valuation of CWIP/ Fixed/ Released/Scrapped Assets.</p>
<p>d) The Company has been providing depreciation on its depreciable assets at the rates prescribed by the KERC/CERC, as more specifically stated at clause 3.1 of the Significant Accounting Policies and Notes Forming Part of the Accounts. These rates are in variation with the rates prescribed under the Companies Act and the rules made there under. We are unable to quantify the financial effect, on this account on the financial statement of the Company for the year under audit.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Section 616 (c) of the Companies act,1956 prescribes that where Companies are governed by special Acts, the provisions of Companies Act shall apply except in so far as said provisions are inconsistent with the provisions of Special Act. 2.Electricity Act, 2003 is a Special Act promulgated for the electricity sector. 3.With the promulgation of Electricity Act,2003,Electricity(Supply) Act of 1948 was repealed while the ESAAR has been saved by virtue of Sec.185 of the new Act of 2003. As such, the provisions of ESAAR are applicable. 4. HESCOM is required to follow the provisions of Electricity (Supply) Annual Accounts Rules, 1985(ESAAR) issued under Sec.69(1) of the Electricity (Supply) Act, 1948. 5.Hence, the action of the Company is in order as per Section 616 (c) of the Companies Act, 1956.



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>e) In few of the cases loan sanction letters in respect of loans obtained by the Company through KPTCL, which stand classified as 'Unsecured Loans' in the Balance Sheet. All these loans were originally availed by the KPTCL, Bangalore and subsequently transferred to HESCOM. But interest and loan repayment obligations are borne by KPTCL and corresponding journal entries are passed by the Company in receivable / payables. An amount of Rs. 28.95 Crores has been accounted during the year towards interest.</p>	Factual
<p>f) Attention is called to clause 37 of Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts and Balance Sheet where in it is stated that Energy Balancing under inter ESCOMs energy exchange up to 66KV for the period April, 2008 to March, 2010 has not been done by the Company. In the absence of the same Energy Balancing charges payable to other ESCOMs could not be ascertained and the same are not provided for in the Annual Accounts of the Company. We are unable to quantify the financial effect, on this account on the financial statement of the Company for the year under audit.</p>	Factual
<p>4 (v) According to the Notification No: 2/5/2001-CL.V Dated: 22.03.2002 of Department of Company Affairs, the provisions of Section 274(i)(g) of the Companies Act, 1956 are not applicable to the Company.</p>	Factual
<p>4(vi) The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA). The Inter Unit Accounts shows net balance of Rs.5.17 Crores (debit) as on 31/03/2010 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.</p>	Factual



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>4(vii) The attention is invited to clause 6 of the Notes to accounts, wherein the Company has stated that the balances shown in the Sundry Debtors, Creditors, Loans and advances etc are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment on the accuracy of the amounts payable / receivable from these Institutions / Parties.</p>	Factual
<p>4 (viii) Attention is invited to clause 44 of the Notes to accounts, wherein the Company has stated that there has been misappropriation in execution of RGGVY Scheme works at O & M Division at Indi during the year to the tune of Rs. 1.12 Crores. No provision for the same has been made in the accounts, thereby by resulting in the losses of the Company being understated and assets being overstated.</p>	Factual – As the investigation is under progress and the actual amount of misappropriation vis-à-vis officers/officials responsible for the same is yet to be ascertained, no provision for the same has been made in the accounts.

For & on behalf of the Board of Directors,

**Financial Advisor
HESCOM**

CHAIRPERSON

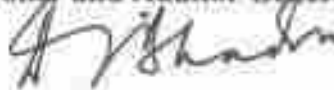


COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619(4) OF THE COMPANIES ACT, 1956 ON THE ACCOUNTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2010.

The preparation of financial statements of **HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI** for the year ended **31st MARCH 2010** in accordance with the financial reporting framework prescribed under Companies Act, 1956 is the responsibility of the management of the Company. The Statutory Auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under Section 619(2) of the Companies Act, 1956 are responsible for expressing opinion on these financial statements under section 227 of the Companies Act 1956 based on independent audit in accordance with the auditing and assurance standards prescribed by their professional body, the Institute of Chartered Accountants of India. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated **16 SEPTEMBER 2010**.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit, under section 619(3)(b) of the Companies Act, 1956, of the financial statements of “**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI**” for the year ended **31st MARCH 2010**. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the Statutory Auditors and is limited primarily to inquiries of the Statutory Auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records. In view of the revisions made in the financial statements by the management, as a result of my audit observations highlighted during supplementary audit as indicated in the Significant Accounting Policies and Notes forming part of the Accounts - II Notes to Accounts - Para No.48 (Schedule - 25), I have no further comments to offer upon or supplement to the Statutory Auditors’ Report under section 619(4) of the Companies Act, 1956.

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



**(D.J.BHADRA),
Principal Accountant General
(Civil & Commercial Audit),
Karnataka, Bangalore.**

DATED : 21 September 2010



BALANCE SHEET AS AT MARCH 31ST 2010

Sl. No.	PARTICULARS	Sch. No.	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
I	SOURCES OF FUNDS :-				
1	Share holders Funds				
	Share Capital	1	52.301	233,33,61,000	233,33,61,000
	Share Deposit	1A	52.302 , 52.307,	329,91,31,378	6
	Reserves and Surplus	2	55 to 58	(6,00,69,662)	(11,09,58,328)
				557,24,22,716	222,24,02,678
2	Loans Funds				
	Unsecured Loans	3	51 to 54.4	245,91,23,807	500,38,92,409
	secured Loans	3A	53.307& 54.200	1471,33,10,247	1107,41,55,897
				1717,24,34,054	1607,80,48,306
3	Deferred Tax Laibilitis	12A		0	5,66,24,583
	Other Funds				
4	Service Line and Security Deposits	4	47 & 48	347,66,67,209	297,72,35,846
	TOTAL			2622,15,23,979	2133,43,11,413
II	APPLICATION OF FUNDS :-				
1	Fixed Assets	5	10 to 13		
	(a) Gross Block			2633,15,33,032	2342,61,32,011
	(b) Less: Capital Grants and Consumer Contributions towards cost of Capital Assets	2A	55	579,05,65,092	520,03,84,771
	(c) Accumalated Depreciation	5		(700,32,11,072)	(624,03,73,834)
	(d) Net Block			1353,77,56,868	1198,53,73,406
	(d) Increase in foreign currency liabilities (Net)				
	(e) Capital Work in Progress	6	14	33,32,89,272	47,69,82,780
				1387,10,46,140	1246,23,56,186
2	Investments	6A	20	2,51,00,000	1,00,000
				2,51,00,000	1,00,000



BALANCE SHEET AS AT MARCH 31ST 2010

Sl. No.	PARTICULARS	Sch. No.	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
3	Current Assets, Loans and Advances				
	(a) Inventories, Stores & Spares & Work in progress	7	22	34,41,52,966	37,29,89,008
	(b) Sundry Debtors	8	23 & 28.1	1364,63,41,359	1206,21,06,733
	(c) Cash and Bank balances	9	24.110 - 24.605	32,39,55,337	84,30,48,818
	(d) Loans and Advances	10	25 to 27 and 28	63,73,10,566	64,84,58,916
	(e) Other Assets	11	28.4 to 28.825 & 30 to 37	900,06,31,740	560,02,55,452
				2395,23,91,968	1952,68,58,927
	Less:				
4	Current Liabilities & Provisions	12	40,41,42,43, 44, 46 & 50	1821,93,42,803	1551,10,60,799
5	Net Current Assets			573,30,49,165	401,57,98,128
6	Miscellaneous Expenditure to the extent not written off / or adjusted	23	17	15,18,255	16,38,807
7	Profit and Loss Account	2		659,08,10,419	485,44,18,292
	TOTAL			2622,15,23,979	2133,43,11,413

NOTES TO ACCOUNTS

25

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

Note: Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for as at 31.03.2010 is Rs.63.60 Crores.

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

Sd/-
(Chandan Pai)
Partner
Firm Regn. No.111727W

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

Sd/-
(Chikkananjappa)
Director (Technical)

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

Place : Hubli

Date : 16-09-2010



**PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED
31ST MARCH 2010**

Sl. No.	PARTICULARS	Sch. No.	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
A	INCOME						
	Revenue from sale of power	13	61	2277,58,74,291		1868,94,95,772	
	Other Income	14	62	13,09,76,647		12,64,53,525	
	TOTAL				2290,68,50,938		1881,59,49,297
B	EXPENDITURE						
	Purchase of power	15	70	1790,51,32,175		1925,94,25,270	
	Repairs and maintenance	16	74	23,38,58,336		21,76,17,061	
	Employee Costs	17	75	223,84,41,901		208,86,70,720	
	Administrative and other expenses	18	76	46,16,95,250		41,16,20,344	
	Other Debits	19	77 & 79	9,37,99,862		14,76,11,457	
	TOTAL			2093,29,27,525		2212,49,44,852	
C	PROFIT BEFORE DEPRECIATION AND INTEREST	(A-B)			197,39,23,413		(330,89,95,555)
D	Depreciation (Net)	20	77	82,27,33,020		51,54,11,685	
E	Profit Before Interest and Taxes				115,11,90,393		(382,44,07,240)
F	Interest and other Charges(Net)	21	78	270,18,21,576		193,79,42,236	
	Add / Less:						
G	Prior period credits / (debits)	24	65 & 83	(18,57,60,944)		15,72,87,985	
H	Profit before Taxation				(173,63,92,127)		(560,50,61,491)
	Provision for Taxation	22	81	0		0	
	Provision for Deferred Tax	22	81	0		(57,08,301)	
	Fringe Benefit Tax	22	76	0		31,30,683	
	Total Provision for Income Tax			0		(25,77,618)	



**PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED
31ST MARCH 2010**

Sl. No.	PARTICULARS	Sch. No.	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
I	NET PROFIT				(173,63,92,127)		(560,24,83,873)
	Balance of profit brought over from Previous years			(485,44,18,292)		74,80,65,581	
	Balance Carried to Balance Sheet				(485,44,18,292)		74,80,65,581
					(659,08,10,419)		(485,44,18,292)
	NOTES TO ACCOUNTS:	25					

Note: Schedules 1 to 25 are forming part of Balance Sheet and Profit & Loss A/c.

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

Sd/-
(Chandan Pai)
Partner
Firm Regn. No.111727W

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

Sd/-
(Chikkananjappa)
Director (Technical)

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

Place : Hubli
Date : 16-09-2010



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 01 SHARE CAPITAL

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Authorised Capital 25,00,00,000/- Equity shares of Rs. 10/- each		250,00,00,000		250,00,00,000	
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	233,33,61,000		233,33,61,000	
				233,33,61,000		233,33,61,000
	TOTAL			233,33,61,000		233,33,61,000

Schedule : 1A SHARE DEPOSIT

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Share Deposit	52.302	330,06,84,080		15,52,708	
2	Proposed adjustment to Networth	52.307	(15,52,702)		(15,52,702)	
				329,91,31,378		6
	TOTAL			329,91,31,378		6



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

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
1	Capital Reserve:	56.2	0	0
2	Other Reserves			
	a) Reserve for Materials Cost Variance	56.610	5,08,88,666	0
	b) Proposed Adjustments to Networth - Others	52.308	(11,09,58,328)	(11,09,58,328)
3	Surplus			
	Profit and Loss Account		0	0
TOTAL			(6,00,69,662)	(11,09,58,328)

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

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
1	Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets			
	a) Consumers contribution towards cost of capital	55.1	257,78,84,561	178,78,54,771
	b) Grants towards Cost of Capital assets	55.3	321,26,80,531	341,25,30,000
TOTAL			579,05,65,092	520,03,84,771



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

Sl. No.	PARTICULARS	Avg. ROI(%)	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
	Loans From Financial Institutions:						
1	Loans from Banks- Energisation of IP sets	10%	53.303		0	4,48,43,583	
2	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	12%	53.307	4,96,20,590		5,28,57,034	
3	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	12%	53.350	70,70,71,974		76,14,62,126	
4	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL	9%	53.351	154,48,73,958		179,47,85,358	
5	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL	10%	53.960	11,30,07,285		14,24,47,336	
6	Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme.	11%	53.980	3,15,00,000		3,67,50,000	
7	Loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation	9%	53.983	1,30,50,000		1,30,50,000	
8	Interest Free Loan from GOK		50.401	0		215,76,96,972	
Total Un- Secured Loans					245,91,23,807		500,38,92,409

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



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 03A SECURED LOANS

Sl. No.	PARTICULARS	Avg. ROI(%)	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
A	Loans From Financial Institutions and Banks						
1	Loan from Syndicate Bank	11%	53.977	31,63,00,000		47,07,60,765	
2	Loan drawn from State Bank of India Hubli by HESCOM	11%	53.978	354,70,00,000		278,39,00,000	
3	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM	11%	53.981	375,61,00,000		122,50,00,000	
4	Loan from Corporation Bank	11%	53.982	97,49,98,000		90,00,00,000	
5	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.	11.5%	53.961	15,78,46,500		0	
6	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	10%	53.314	474,58,50,751	1349,80,95,251	447,08,48,212	985,05,08,977
B	Borrowings for working capital :						
1	Cash Credit from Banks (SBI Hubli)	11%	50.1	121,52,14,996		122,36,46,920	
					121,52,14,996		122,36,46,920
TOTAL					1471,33,10,247		1107,41,55,897

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



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 04 SERVICE LINE AND SECURITY DEPOSITS

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
	Deposits for:					
1	Electrification / Service Connection	47.3	5,42,64,896		(29,39,01,951)	
2	Other Deposits from Consumers	47.6	41,94,05,308		40,30,22,790	
3	Security Deposit from consumers:	48.1 + 48.2 + 48.3	300,29,97,005		286,81,15,007	
TOTAL				347,66,67,209		297,72,35,846



Schedule : 05 FIXED ASSETS

Asset Group	A/c Code	Schedule - 5 Gross Block (Amount in Rs.)					Depreciation (Amount in Rs.)					Net Block (Amount in Rs.)	
		As at 01/04/09	Additions	Deductions	As at 31/03/10	A/c Code	As at 01/04/09	Additions	Deductions	As at 31/03/10	As at 31/04/09	As at 31/03/10	
Land & Rights	10.1	6,53,00,558	2,24,39,775	99,212	8,76,41,121	12.1	0			0	6,53,00,558	8,76,41,121	
Buildings	10.2	50,53,54,550	9,17,50,533	84,65,856	58,86,39,227	12.2	7,17,72,102	1,96,06,347	14,51,899	8,99,26,550	43,35,82,448	49,87,12,677	
Hydraulic Works	10.3	1,94,96,438	18,62,437	2,97,596	2,10,61,279	12.3	28,96,763	11,45,630	83,515	39,58,878	1,65,99,675	1,71,02,401	
Other Civil Works	10.4	1,35,37,259	47,67,998	0	1,83,05,257	12.4	21,03,583	4,91,251	0	25,94,834	114,33,676	1,57,10,423	
Plant & Machinery	10.5	5,08,72,89,906	148,46,59,962	84,61,12,543	572,58,37,325	12.5	127,27,77,547	29,02,76,817	17,30,62,776	138,99,91,588	381,45,12,359	433,58,45,737	
Lines Cable Networks	10.6	1763,75,43,151	258,07,04,050	43,16,81,164	1978,65,66,037	12.6	482,18,30,116	78,04,49,648	15,41,20,351	544,81,59,413	1281,57,13,035	1433,84,06,624	
Vehicles	10.7	5,35,80,698	69,09,245	30,90,706	5,73,99,237	12.7	4,73,92,690	14,78,435	29,79,651	4,58,91,474	61,88,007	1,15,07,763	
Furniture & Fixtures	10.8	2,73,97,606	36,64,023	10,99,668	2,99,61,961	12.8	1,59,85,070	16,20,292	6,49,462	1,69,55,900	1,14,12,536	1,30,06,061	
Office Equipments	10.9	1,66,31,845	71,80,294	76,90,551	1,61,21,588	12.9	56,15,963	3,85,578	2,69,106	57,32,435	1,10,15,883	1,03,89,153	
Total		2342,61,32,011	420,39,38,317	129,85,37,296	2633,15,33,032		624,03,73,834	109,54,53,998	33,26,16,760	700,32,11,072	1718,57,58,177	1932,83,21,960	
Previous Year		1869,12,06,618	643,65,53,289	170,16,27,897	2342,61,32,011		608,07,75,993	90,25,89,512	74,29,91,672	624,03,73,834	1261,04,30,625	1718,57,58,177	



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 06 CAPITAL WORKS IN PROGRESS

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Capital Work in Progress	14.110 to 14.150	13,17,08,000		75,34,11,420	
		14.151 to 14.401	5,80,87,767		599,70,759	
		14.450 to 14.810	1,50,76,970		1,97,43,815	
		CWIP Categorised 14.900 to 14.925	0		(52,83,70,749)	
	Sub Total		20,48,72,737		30,47,55,245	
2	Completed works (to be categorised).	15.500	12,84,16,535		17,22,27,535	
				12,84,16,535		17,22,27,535
GRAND TOTAL				33,32,89,272		47,69,82,780



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 06 A INVESTMENTS

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Other Investments					
a)	Investment, towards Share Capital of M/s. Power Company of Karnataka Ltd. (PCKL)	20.271	2,51,00,000		1,00,000	
GRAND TOTAL				2,51,00,000		1,00,000



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 7 INVENTORIES, STORES AND SPARES

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Materials Transferred within the Division	22.450	11,32,804		11,87,160	
2	Materials Stock Account	22.610	16,79,62,656		21,63,45,614	
3	Material imprest Account	22.641	9,87,851		5,93,915	
4	Materials pending Inspection	22.660	51,11,272		71,01,927	
6	Other Materials Account	22.7	(3,06,11,823)		40,73,459	
	Materials stock Excess/Shortage Pending Investigation.					
7	Stock Excess pending Investigation.	22.810	(18,13,553)		(37,39,626)	
8	Stock Shortage pending investigation.	22.820	25,46,230	14,53,15,437	54,14,989	23,09,77,438
	Assets not in use					
9	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.1	4,80,03,875		3,10,23,870	
10	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.	16.2	15,08,33,654	19,88,37,529	11,09,87,700	14,20,11,570
	TOTAL			34,41,52,966		37,29,89,008



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 8 SUNDRY DEBTORS

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
	RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER. Secured Considered Good					
1	Sundry Debtors for sale of Power – LT	23.1	893,85,17,045		870,58,56,711	
2	Sundry Debtors for sale of Power - HT	23.2	52,60,38,968		45,31,41,288	
3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	15,43,79,592		12,75,31,445	
4	Provision for Unbilled Revenue	23.4	31,02,15,134		26,32,63,560	
5	Provision for Unbilled Revenue	23.4	42,55,45,468		34,07,64,342	
	Total UBR	23.4	73,57,60,602		60,40,27,902	
6	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	42,14,92,205		42,33,13,703	
7	Sundry debtors - miscellaneous dues from consumers	23.7	387,06,50,109		282,20,45,601	
	Sub Total			1464,68,38,521		1313,59,16,650
8	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(3,58,95,655)		(4,57,61,658)	
9	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(96,46,01,507)		(102,80,48,259)	
				(100,04,97,162)		(107,38,09,917)
10	Net Receivables against Supply of Power			1364,63,41,359		1206,21,06,733
	TOTAL			1364,63,41,359		1206,21,06,733



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 09 CASH AND BANK BALANCES

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
I	Cash Accounts					
	1) Cash on Hand	24.11	3,38,76,277		4,97,11,731	
	2) Postage stamps on hand	24.12	2,98,022		2,76,277	
	Sub-Total			3,41,74,299		4,99,88,008
II	Cash Imprest with Staff – Accounts					
	Imprest with Staff	24.21	7,77,150	7,77,150	6,85,600	6,85,600
III	Collecting Bank Accounts (Non-Operative)	24.3	4,69,11,226	4,69,11,226	3,11,10,366	3,11,10,366
IV	Disbursement Bank Account (Operative)					
	1) State Bank of Mysore	24.401	1,41,98,585		56,79,158	
	2) State Bank of India	24.402	2,72,91,855		39,91,85,094	
	3) Canara Bank	24.404	26,75,351		15,57,18,610	
	4) Syndicate Bank	24.405	7,93,54,785		6,08,52,577	
	5) Vijaya Bank	24.409	6,82,59,566		9,03,85,169	
	6) Bank of India	24.423	10,24,124		7,93,904	
	7) Corporation Bank	24.424	5,63,464		4,97,464	
	8) Axis Bank	24.425	1,54,04,426		63,35,132	
	Sub-Total			20,87,72,156		71,94,47,108
V	Remittance to Head Office - Transit Account	24.5	3,33,20,506	3,33,20,506	3,64,57,959	3,64,57,959
VI	Transfers from Head Office In Transit Account	24.6	0	0	53,59,777	53,59,777
TOTAL				32,39,55,337		84,30,48,818



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 10 LOANS AND ADVANCES INCLUDING DEPOSITS

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
I	LOANS AND ADVANCES					
	1) Advances to Suppliers (considered good & Fully Secured)	25.1 to 25.5	7,09,988		4,91,538	
	2) Advances to Contractors	26.6	43,49,44,333		57,31,89,228	
II	a) Loans and advances to Staff - Interest bearing					
	1) Marriage	27.103	4,480		7,200	
	2) Computer Advance	27.106	780		0	
	b) Loans and Advances to Staff - Interest free					
		27.2	2,52,16,441		2,17,65,140	
III	Advance Income Tax and Tax deductions at source	27.4	11,66,849		4,76,496	
IV	Loans and advances – Others	27.8	25,10,683		2,90,11,651	
				46,45,53,554		62,49,41,253
VI	Deposits	28.9	17,27,57,012	17,27,57,012	2,35,17,663	2,35,17,663
	TOTAL			63,73,10,566		64,84,58,916



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 11 OTHER ASSETS

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Amounts Recoverable from Employees & deposit with others	28.1 & 28.4	6,66,78,882	6,66,78,882	6,06,72,242	6,06,72,242
2	Income Accrued (Interest)	28.2	16,50,351	16,50,351	2,018	2,018
3	Subsidy / Grants receivable	28.6				
	Amount Receivable from GOK towards waiver of BJ/KJ Arrears as on 31-12-2004.	28.615	(9,72,75,000)		(9,72,75,000)	
	Subsidy Receivable from GOK fixed charges concession to 10 HP & below IP sets.	28.617	7,552		7,552	
	R.E. Subsidy Receivable from Govt. towards Hukkeri Co-operative Society.	28.621	27,02,37,213		12,37,32,356	
	R.E. Subsidy/Grant Receivable from Govt. towards R.E. Loss	28.620	341,98,85,707		341,98,85,707	
	Tariff Subsidy Recievble from Government of Karnataka towards IP sets.	28.625	0		0	
	Subsidy Recievble from Government of Karnataka towards BJ/KJ Consumers (up to 18 units).	28.626	0		0	
	Subsidy Recievble from Government of Karnataka towards Free Power Supply to IP Sets up to 10 HP.	28.627	349,49,51,052	708,78,06,524	56,76,43,555	401,39,94,170
4	Other Claims					
	Claims for Loss/Damage to Materials	28.72	9,45,422		9,46,422	
	Claims for Loss / Damage to Capital Assets	28.74	76,47,157	85,92,579	70,70,474	80,16,896
5	Other Receivables	28.8	155,46,67,901	155,46,67,901	170,95,00,924	170,95,00,924
	Cash Recievble from KPTCL and Other ESCOMs for Inter Company Transactions	28.9	15,40,59,393		15,29,72,825	



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 11 OTHER ASSETS

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
	Amounts Receivable from GOI through RECL & LEC/Taluk Board towards KJ Works	28.941 & 28.942	(5,87,25,211)		(5,87,25,211)	
	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges	28.945 & 28.946	2,07,12,114	11,60,46,296	(45,58,03,605)	(36,15,55,991)
6	Electrification of Ganga Kalyan Works - Recievable	47.307 to 47.310	11,34,99,410	11,34,99,410	9,93,76,033	9,93,76,033
7	Inter Unit Accounts :					
	Inter Unit Accounts Materials	31.10 To 31.30	(4,84,95,360)	(4,84,95,360)	(4,93,34,601)	(4,93,34,601)
	Inter Unit Account - Capital Expenditure & Fixed Assets	32.10 To 32.50	2,76,45,618	2,76,45,618	2,82,70,689	2,82,70,689
	Inter Unit Accounts - Remittances to Head Office	33.000	1,02,925	1,02,925	1,02,925	1,02,925
	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.00 To 34.26	0		4850,77,28,805	
	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.4 To 34.6	(61,89,88,200)		(61,89,88,200)	
	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.7	61,89,88,100		(4788,87,40,705)	
				(100)		(100)
	Second Transfer Scheme - KPTCL	35.000	0	0	0	0
	Inter Unit Accounts -Personnel	36.100+ 36.200+ 36.300	(3,96,14,786)	(3,96,14,786)	(2,70,56,548)	(2,70,56,548)
	Inter Unit Accounts - Other transactions / adjustments	37.100+ 37.200+ 37.300	11,20,51,500	11,20,51,500	11,82,66,795	11,82,66,795
				900,06,31,740		560,02,55,452

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



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
I	LIABILITY FOR PURCHASE OF POWER			
a	Sundry Creditors for purchase of power			
1	Sundry Creditors for purchase of power - KPC	41.108	440,79,18,294	188,24,03,227
2	Sundry Creditors for purchase of power-VVNL	41.109	0	11,21,11,753
3	Sundry Creditors for purchase of power - NTPC-RSTP	41.110	4,68,93,462	(48,56,70,029)
4	Sundry Creditors for purchase of power -MAPS	41.111	35,69,594	(20,60,318)
5	Sundry Creditors for purchase of power - NLC	41.112	31,31,81,957	21,63,95,171
6	Sundry Creditors for purchase of power (Transmission Charges)-PGCIL	41.113	3,29,88,324	(5,38,69,630)
7	Sundry Creditors for purchase of power - KAIGA	41.114	28,28,36,814	16,49,52,712
8	Sundry Creditors for purchase of power - PGCIL	41.117	13,60,36,935	23,83,88,465
9	Sundry Creditors for purchase of power - NTPC	41.119	0	4,74,45,670
10	Sundry Creditors for purchase of power MURUDESHWAR	41.123	1,67,92,418	54,82,689
11	Sundry Creditors for Purchase of Power from JTPCL	41.125	6,25,60,107	6,61,15,201
12	Sundry creditors for purchase of power-Renuka Sagar	41.126	2,53,15,037	11,73,77,000
13	Sundry Creditors for purchase of Power- Prabhulingeshwar	41.130	66,33,250	2,02,17,608
14	Sundry creditors for purchase of power-Tannir Bhavi Company Ltd.,	41.133	4,17,73,620	14,00,26,396



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

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
15	Sundry creditors for purchase of power- RSSKN.	41.139	0	1,48,39,733
16	Sundry creditors for purchase of power- Vishwanath Sugurs Ltd.	41.140	1,44,52,123	5,74,16,181
17	Sundry creditors for purchase of power- Dhoodh Ganga Krishna Sahakari Sakkare Karkhane Niyamita.	41.141	10,18,33,940	10,44,59,438
18	Sundry creditors for purchase of power-Tungabhadra Steel Product Ltd.	41.148	52,13,729	13,394
19	Sundry Creditors for purchase of power- Jamkhandi Sugars Ltd.,	41.153	0	1,31,38,073
20	Sundry Creditors for purchase of power- GEM Sugars Ltd.,	41.160	7,79,48,286	74,59,075
21	Sundry Creditors for Transmission Charges - KPTCL	41.161	(6,75,236)	(36,81,00,473)
22	Sundry Creditors for O&M Expenditure of SLDC.	41.165	(3,33,892)	(3,33,892)
23	Sundry Creditors for purchase of power from M/s Godavari Sugars Ltd.	41.166	0	10,89,66,000
24	Sundry Creditors for purchase of power from M/s Venkateshwar Power Projects Ltd., Kholapur	41.167	2,67,67,122	4,14,616
25	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Nandi sahakari sakkare karkhane Niyamit Bijapur	41.169	10,09,67,693	3,78,63,150
26	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s MRP Wind Farms	41.170	6,89,600	4,44,242
27	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Bhagyanagar India Ltd.	41.171	31,43,325	19,34,173
28	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Suresh Kumar (HUF)	41.172	5,98,517	3,65,842



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

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
29	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Happy Valley Developers.	41.173	6,93,683	4,12,462
30	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VRL Logistics limited	41.174	2,42,21,049	1,28,68,823
31	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Revati Raju	41.175	18,66,989	11,04,217
32	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Nuziveedu Seeds	41.176	30,95,823	19,69,222
33	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VSL Mining Company (P) Ltd.	41.177	33,50,425	20,18,870
34	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VSL Mining Projects (P) Ltd	41.178	12,65,186	7,20,317
35	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s V S Lad & Sons	41.179	41,34,062	24,59,071
36	Sundry Creditors for purchase of Power M/s Shakhambhari Enterprises Bangalore	41.180	7,54,210	4,35,971
37	Sundry Creditors for Purchase of power M/s BSK Trading Inc	41.181	6,46,863	3,48,610
38	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Jindal Steels	41.182	7,55,970	4,66,892
39	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Kashyap.J.Majethia	41.183	6,93,052	4,21,525
40	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Vikram Traders	41.184	44,33,809	22,85,013
41	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Rahul Dravid	41.185	10,35,821	3,29,185
42	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Protectron Electromech Pvt. Ltd.	41.186	5,55,647	3,45,773



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

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
43	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Kaleesuwari Refinery Private Ltd	41.187	5,30,584	3,42,023
44	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. M.K.Agrotech Pvt Ltd	41.188	3,95,295	2,80,781
45	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Cauvery Coffee Traders	41.189	4,73,941	3,18,685
46	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Siddaganga Oil extraction Ltd	41.190	5,15,299	3,11,904
47	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Compu Com Software Pvt Ltd	41.192	10,69,372	4,60,050
48	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Chandulal Surajlal	41.193	10,69,184	3,90,150
49	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G.Shoe Exports	41.194	10,86,984	4,20,792
50	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. International Conveyors	41.195	6,39,327	4,57,145
51	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Arts & Crafts Exports	41.196	13,65,906	5,77,661
52	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. IGE India Ltd	41.197	7,49,219	5,59,704
53	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Mayura Steels Pvt Ltd	41.198	13,65,929	5,13,684
54	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Shilpa Medicate Ltd	41.199	13,47,429	10,05,765
55	Provision for Liability for Purchase of Power	41.200	532,96,26,994	582,79,74,581
56	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. S.Kumar	41.201	13,06,148	4,60,719
57	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Shreem Capacitor	41.202	1,48,770	9,89,174



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

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
58	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Saptagiri Distilleries Pvt. Ltd.,	41.205	18,79,428.00	8,95,418
59	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Pragathi Aroma Oil Distillers Pvt. Ltd.,	41.206	5,36,618	12,64,541
60	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Sanjay D. Ghodawat	41.207	5,50,275	56,61,628
61	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. MMTCL Limited	41.208	1,36,83,470	73,28,750
62	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Lovely Fragrance	41.209	0.00	3,36,986
63	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bhoruka Power Corporation Ltd.,	41.211	78,05,958	46,82,662
64	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bharat Petroleum Corporation Ltd.,	41.212	31,86,502	25,71,551
65	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Indian Designs.	41.213	13,95,988	7,30,332
66	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. B.D. Patil & Co.,	41.214	8,96,129	5,04,967
67	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Hindustan Zinc Ltd.,	41.215	2,45,94,046	1,41,21,137
68	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Generacion Eolica India Pvt. Ltd.,	41.216	2,38,64,720	1,39,22,791
69	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. R.B. Seth Shreeram Narsingdas.	41.217	6,09,279	4,41,784
70	Sundry Creditors for Purchase of Power Shri. Suresh C Angadi	41.218	1,64,535	16,682
71	Sundry Creditors for Purchase of Power Smt. Mangala S Angadi.	41.219	1,40,806	80,118



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

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
72	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Swani Corporation Ltd.,	41.220	1,39,625	76,636
73	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Fastners & Allied Products (P) Ltd.,	41.221	1,23,388	62,374
74	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Mysore Engineers (India) (P) Ltd.,	41.222	2,35,728	9,74,101
75	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. C.R.Rajesh Nair.	41.223	3,74,237	2,07,770
76	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Bharat Earth Mover	41.225	34,62,424	20,99,499
77	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. S.C.Shettar & Sons	41.226	6,32,079	73,83,502
78	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. KMMI Steels Pvt Ltd	41.227	13,76,194	1,05,66,127
79	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Sai Krishna Minerals Pvt Ltd.	41.228	23,19,419	1,74,39,756
80	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. ILC Industries Ltd.	41.229	23,88,654	1,62,42,800
81	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. B.S.C Textils	41.230	1,08,752	4,72,498
82	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Sridevi Trading Company.	41.231	92,814	53,155
83	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. B.S.Channabasappa & Sons	41.232	3,94,142	13,70,425
84	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.BC & Sons	41.233	57,630	53,049
85	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Shri Channeshwar Rice Industries.	41.234	53,110	41,498



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

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
86	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Channeshwar Drier	41.235	79,889	54,820
87	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Associated Stones	41.236	4,29,828	2,87,238
88	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Ranjeet Bullion.	41.237	38,933	23,665
89	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Bedmutha Wire Comp.	41.238	74,492	66,434
90	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.S.K.Shridhar	41.239	53,221	41,177
91	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. SK.Shashidhar.	41.240	48,793	53,830
92	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.DLF Ltd.	41.241	98,31,160	55,33,984
93	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Swarna Properties	41.242	15,33,202	9,53,971
94	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Swarna Constuction	41.243	7,27,934	72,97,076
95	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Dakash Minerals & Marine Pvt Ltd.	41.244	1,42,278	1,10,325
96	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. JSW Trading Company Ltd.	41.245	0	60,07,350
97	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Sadashiv Sugars Ltd.	41.246	34,18,100	0
98	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Hiranyakeshi Sahakari Sakkare Karkhane Niyamit	41.247	3,39,87,850	7,45,36,800
99	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Nirani Sugars Limited	41.248	6,14,92,530	57,45,188



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

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
100	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Indian Cane Power Limited.	41.249	5,55,01,680		6,64,11,800	
101	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bilagi Sugars Limited.	41.250	0		1,01,15,070	
102	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Satish Sugars Limited.	41.251	0		5,15,19,650	
103	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Global Energy Pvt. Ltd.	41.252	0		51,81,900	
104	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. GMR Industries Ltd.	41.253	5,82,06,707		9,40,83,600	
105	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bhanwardeep Copper Strips Pvt. Ltd.	41.254	75,496		2,74,808	
106	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Kedia Enterprises.	41.255	1,64,391		8,08,740	
107	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. JBM Industries.	41.256	13,138		3,03,257	
108	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Nagashanthi Enterprises.	41.257	33,620		3,42,192	
109	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Rachana Constructions.	41.258	33,446		2,56,107	
110	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Skytech Engineering.	41.259	38,980		3,92,415	
111	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Basavaraj N.Patil	41.260	76,721		3,90,439	
112	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Prasanna K. Giriyapur.	41.261	97,066		4,49,248	
113	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G. N. Chandu (HUF)	41.262	1,08,963		5,07,540	



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

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
114	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Dr. G.N. Chandu	41.263	94,150	5,28,993
115	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Madhura C.	41.264	1,03,002	5,34,970
116	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Shri. Krishna Minirals.	41.265	1,94,321	10,56,175
117	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Ercon Composites.	41.266	1,98,373	17,82,011
118	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. ESMO Industries	41.267	85,256	0
119	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. A. MA Traders	41.268	95,077	0
120	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. K. E. Kantesh	41.269	72,424	0
121	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G.S. Gayathri.	41.270	95,895	0
122	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G.M. Prasannakumar	41.271	70,945	0
123	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G.M. Lingaraju	41.272	87,935	0
124	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. AAA & Sons Enterprises Pvt. Ltd.	41.273	3,71,275	0
125	Sundry creditors for Purchase of power M/s. Mac Charles(India) Ltd.	41.274	10,40,573	6,21,878
126	Sundry creditors for purchase of power M/s Lanco Electric Utility Limited.	41.275	26,58,57,600	0
127	Sundry creditors for Purchase Power M/s. Super Wind Project.	41.277	53,64,090	0
128	Purchase of Power from Sepco Industries Pvt Ltd.	41.278	20,32,851	0



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
129	Sundry creditor for purchase of power M/s.Swamy Samarth Engineers.	41.279	8,61,403	0
130	Sundry creditors for purchase of power M/s.NTPC Vidyut Vyapara Nigama Limited.	41.282	2,21,02,507	0
	Total Power Purchase Liability		1171,23,00,034	875,53,19,424
b	LIABILITY FOR SUPPLIES / WORKS	42.101, 42.201, 42.301, 42.401& 42.501	52,99,96,792	97,46,60,776
c	Laibility for Inter Company Transactions	42.214 to 42.272	374,89,79,491	371,57,00,106
II	Staff Related Liabilities and Provisions		427,89,76,283	469,03,60,882
1	Pension provision in respect of employees existing as on 31/03/2000	44.121	(8,000)	(8,000)
2	Provision for payment to Pension trust	44.122	52,82,65,202	33,06,09,440
3	Provision for Family Benefit Fund	44.140	(77,068)	(77,068)
4	FBF as on 31/03/2000	44.141	(2,47,36,137)	(2,42,29,933)
5	Provision for FBF w.e.f 01/04/2000 & onwards	44.142	7,40,70,112	7,43,20,574
6	Provision for Family Benefit Fund w.e.f 01.10.2007	44.143	4,77,35,433	3,07,02,185
7	Provision for HESCOM Contribution to new defined contributory pension scheme w.e.f., 01.04.2006	44.150	3,92,959	20,63,956
8	Unpaid Salaries	44.210	12,21,237	12,21,785
9	Unpaid Bonus	44.220	45,970	57,698



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
10	Salary payable	44.310	83,86,265		94,76,678	
11	Salary payable to contract Revenue Asst. (Physically Challenged Candidates)	44.312	4,12,056.00		3,48,441	
12	Bonus payable	44.320	54,09,715		41,83,808	
13	Ex-gratia payable	44.330	2,36,76,500		2,74,70,456	
	Sub Total			66,47,94,244		45,61,40,020
III	Other Liabilities and Provisions					
1	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	14,66,33,743		12,30,44,560	
2	Security deposit other than in cash from suppliers / contractors (Contra)	46.102	0		8,08,759	
3	Retention Money - Bill amount retained as per terms of Purchase order/turnkey Contract	46.104	25,85,89,293		28,23,98,921	
4	Funds Received from KPTCL - Payable/Adjustible.	46.106	10,06,38,234		10,06,40,234	
5	Security deposit ,EMD,Retention Money-GVP	46.107	65,95,927		69,14,346	
6	Retension money-RGGVY Scheme	46.108+ 46.109	6,69,34,060		8,89,81,857	
7	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.208	40,19,647		40,19,647	
8	Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	8,94,92,255		6,26,85,201	
9	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	4,54,73,937		2,89,16,316	
10	Provision for Income-Tax	46.800	0		0	
11	Liability for Expenses	46.41 To 46.47	53,12,03,612		59,97,79,458	



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

Schedule : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
IV	Accrued / Unclaimed Amounts Relating to Borrowings	46.710 + 46.720 + 46.730	2,51,55,696		2,44,99,137	
V	Taxes such as Sales Tax, Income Tax etc., deducted at source and payable to Government.	46.923+ 46.924+ 46.925+ 46.926+ 46.927+ 46.951	4,24,14,759		4,23,10,443	
VI	Cheques etc., in Transit	46.910 + 46.911 + 46.913 + 46.920 + 46.922 + 46.928 to 46.949	47,36,710		49,67,793	
VII	Others	46.950 + 46.954 to 46.978	5,19,22,652		4,38,06,043	
VIII	Interest payable to consumers on security deposits.	48.340+ 48.350	18,94,61,717		19,54,67,758	
				156,32,72,242		160,92,40,473
	TOTAL			1821,93,42,803		1551,10,60,799



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

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

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Deferred Tax Liabilities/ (Assets) Net	46.801	0		5,66,24,583	
TOTAL				0		5,66,24,583



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

Schedule : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
I	UNITS SOLD IN MILLIONS		5,858.030	5,528.664
II	REVENUE FROM SALE OF POWER – LT			
1	Bhagya jyothi Scheme.	61.101	17,39,97,030	10,96,86,655
2	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - HDMC.	61.102	91,64,08,613	84,27,40,392
3	Areas under Urban Local Bodies other than those under LT 2aai category.	61.103	109,13,65,789	97,88,52,244
4	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.104	74,69,53,341	69,97,86,554
5	Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U L B's including City Corporations	61.113	4,40,41,544	3,88,22,708
6	Areas under Village Panchayats.	61.114	91,81,527	77,57,874
7	Commercial Lighting, Heating & MP. Areas under U L B's including City Corporations.	61.116	123,48,74,737	106,61,77,545
8	Areas under Village Panchayats.	61.117	35,12,18,038	26,41,08,566
9	Irrigation Pump sets(above 10 HP)/ Water Lifting.	61.121	61,13,294	65,70,093
10	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.	61.122	430,08,30,012	165,16,56,435
11	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Where meters are fixed.	61.123	11,85,70,518	26,70,12,831
12	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - Urban Feeders..	61.124	2,28,43,039	4,25,65,738
13	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut and Areca nut Plantations.	61.128	1,45,884	4,04,094
14	Industrial, Non-Industrial, Heating & Motive Power including Lighting	61.129 to 61.133	126,55,91,519	121,74,86,575



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

Schedule : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
15	Water Supply and Sewerage pumping installations, Public Lighting / Park Lights.	61.144	88,80,99,092		84,32,24,977	
16	Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.	61.145	15,05,60,308		10,81,92,121	
17	Revenue from sale of power- BRP-II -Arrears recovered from Permanently Disc. Instns.	61.152	0		1,711	
18	Revenue from sale of power accounted through BJ/KJ Subsidy (up to 18 units).	61.300	46,19,00,000		43,39,00,000	
19	Revenue from sale of power accounted through IP Sets Tarif Subsidy.	61.301	526,30,42,435		520,31,67,341	
	Revenue from Sale of power-LT			1704,57,36,720		1378,21,14,454
III	Revenue from Sale of Power-HT					
1	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	52,55,04,338		48,60,99,145	
2	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255 & 61.275	320,98,78,826		280,56,33,044	
3	Commercial.	61.256	50,27,53,941		45,45,88,219	
4	Lift Irrigation Scheme under Govt Departments / Govt. owned Corporations.	61.262	9,17,52,538		10,22,00,993	
5	Revenue from sale of power - LIS schemes and LI societies.	61.263	45,78,107		67,62,466	
6	Irrigation & Agricultural Farms, Govt & Horticultural Farms, Coffee, Tea & Coconut Plantations.	61.264	0		3,65,689	
7	LI Schemes and Lift Irrigation Societies other than those covered under HT2(a)(ii).	61.265	31,69,396		0	



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

Schedule : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
8	Residential Apartments and Colonies - HDMC.	61.272	91,11,128		1,19,66,542	
9	Residential Apartments and Colonies -Areas under U L B's other than those under HT-4a Category.	61.273	5,78,89,835		2,79,08,559	
10	Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.	61.274	2,48,70,117		4,61,55,546	
	Revenue from Sale of Power–HT			442,95,08,226		394,16,80,203
IV	Wheeling charges recoveries	61.8	0		51,610	
V	Miscellaneous charges from Consumers.			0		51,610
1	Reconnection Fee (D & R)	61.902	3,14,42,307		1,33,18,684	
2	Service Connection (Supervision charges)	61.904	8,80,11,162		6,83,87,324	
3	Delayed payment charges from consumers.	61.905	122,14,80,564		90,78,11,157	
4	Other Receipts from consumers	61.906	2,04,84,986		2,05,42,321	
				136,14,19,019		101,00,59,486
VI	Gross Revenue from sale of Power			2283,66,63,965		1873,39,05,753
	Less Rebates & Withdrawals:					
1	Solar Rebate allowed to consumers	78.822	(47,30,232)		(42,79,744)	
2	Incentives for prompt payment	78.823	(2,54,957)		(3,23,587)	
3	Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826	(6,41,223)		(3,11,134)	
4	Withdrawal of Revenue Demand	83.8	(5,51,63,262)		(3,94,95,516)	
VII	Withdrawal of Revenue Demand and Rebates			(6,07,89,674)		(4,44,09,981)
VIII	NET REVENUE			2277,58,74,291		1868,94,95,772

Note : 1. The Tariff Subsidy shown under A/c code 61.300 & 61.301 are considered as sales in view of G.O.Order No:EN 48/PSR/2006 Dtd 13.06.2007.



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

Schedule : 14 OTHER INCOME

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
I	Income from Investments					
	Interest on Bank Fixed Deposits	62.222	67,56,065		44,628	
	Sub-Total			67,56,065		44,628
II	Income from Trading					
	Profit on sale of stores	62.330	40,32,054		22,92,225	
	Sale of scrap	62.340	66,83,585		17,45,574	
	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	48,70,223		58,86,559	
	Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project.	62.363	18,99,900		15,22,600	
	Sub-Total			1,74,85,762		1,14,46,958
III	Miscellaneous Receipts					
	Rental from Staff Quarters	62.901	44,41,161		38,90,327	
	Rental from others	62.902	2,51,125		8,56,517	
	Excess found on physical verification of Cash	62.904	10,717		70	
	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	7,25,904		16,72,378	
	Excess found on physical verification of Fixed Assets.	62.906	1,14,138		0	
	Rebate for collection of Electricity Duty.	62.916	66,57,655		73,48,775	
	Miscellaneous Recoveries.	62.917	9,45,34,120		10,11,93,872	
	Sub-Total			10,67,34,820		11,49,61,939
	TOTAL			13,09,76,647		12,64,53,525



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

Schedule : 15 PURCHASE OF POWER

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
	Purchase of Power:			
1	M/s Western Region Electricity Board, Mumbai	70.103	4,74,430	3,70,030
2	Power purchased from KPCL	70.108	673,72,92,284	619,55,22,109
3	Power purchased from NTPC - RSTP	70.110	258,26,89,761	250,35,64,020
4	Power purchased from MAPS	70.111	4,74,38,670	3,50,19,062
5	Power purchased from NLC	70.112	107,83,37,344	91,97,84,983
6	Power purchased from PGCIL	70.113	51,84,24,322	36,94,65,015
7	Power purchased from KAIGA	70.114	48,31,89,158	40,69,23,920
8	Power purchased from PTC	70.117	52,13,00,671	32,94,88,465
9	Power purchased from Ugar Sugars	70.119	0	21,76,31,613
10	Power purchased from Murdeshwar	70.123	15,22,44,328	12,83,06,504
11	Power purchased from JTPCL	70.125	63,82,28,478	15,39,15,201
12	Power purchased from Renuka Sugar	70.126	10,63,06,987	44,14,92,349
13	Power purchased from Prabhulingeshwar	70.130	80,41,800	11,70,46,694
14	Power purchased from Tannir Bhavi Company Ltd.,	70.133	11,39,35,997	28,87,26,396
15	Power purchased from R.S.S.K.N	70.139	0	3,08,32,887
16	Power purchased from Vishwanath Sugars Ltd.,	70.140	5,90,64,312	10,63,00,794
17	Power purchased from Doodh Ganga Krishna Ltd.	70.141	23,92,23,239	23,74,14,744
18	Power purchased from Tungabhadra Steel Product Ltd.	70.148	1,62,32,055	1,01,01,906
19	Power purchased from Jamkhandi Sugars Ltd.	70.153	54,05,108	9,55,82,486



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 15 PURCHASE OF POWER**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
20	Power purchased from M/s GEM Sugurs Ltd.	70.160	11,62,28,625	19,84,40,886
21	Power Transmission Charges to KPTCL	70.161	169,34,25,237	145,28,16,815
22	SPPCC Administrative Expenses.	70.162	15,00,968	58,88,349
23	U I Charges to SPPCC.	70.163	26,73,57,259	215,45,72,897
24	Power purchase from M/s Godavari Sugar Ltd, Samarawadi	70.166	3,40,33,350	11,56,17,321
25	Power purchase from M/s Venkateshwara Power Project.	70.167	4,06,86,631	4,22,88,519
26	Power Purchase from M/s Nandi sahakari sakkare karkhane niyamit Bijapur	70.169	10,09,67,693	19,81,72,410
27	Power purchased from M/s. MRP Wind Farms	70.170	89,25,970	88,64,137
28	Power purchase from M/s Bhagyanagar India Ltd	70.171	3,70,36,159	3,58,76,813
29	Power Purchase from M/s Suresh Kumar (HUF)	70.172	75,78,667	74,45,523
30	Power Purchase from M/s Happy Valley Developers	70.173	90,72,488	89,90,684
31	Power Purchase from M/s VRL Logistics Limited	70.174	26,37,03,523	26,18,34,930
32	Power Purchase from M/s Revati Raju	70.175	2,11,25,828	2,09,15,082
33	Power Purchase from M/s Nuziveedu Seeds	70.176	3,87,23,500	3,82,72,388
34	Power Purchase from M/s VSL mining Company (P) Ltd.	70.177	3,19,41,891	3,24,80,219
35	Power Purchase from M/s VSL Mining Projects (P) Ltd.	70.178	1,40,23,269	1,29,91,082



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 15 PURCHASE OF POWER**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
36	Power Purchase from M/s V S Lad & Sons	70.179	4,13,64,113	4,03,79,085
37	Neyveli Lignite Corporation, Neyveli	70.180	82,12,357	72,07,572
38	Power Purchased from VVNL	70.181	83,65,049	82,37,380
39	Power Purchase from M/s. Jindal Steels	70.182	88,82,465	87,32,904
40	Power Purchase from M/s. Kashyap .J, Majethai	70.183	90,09,777	87,59,640
41	Power Purchase from M/s. Vikram Traders	70.184	3,16,67,758	3,32,62,550
42	Power Purchase from M/s.Rahul Dravid	70.185	98,06,276	54,71,692
43	Power Purchase from M/s.Protectron Electromech Pvt. Ltd.	70.186	47,99,343	50,30,940
44	Power Purchase from M/s. Kaleesuvari Refinery Private Ltd.	70.187	47,12,538	47,22,571
45	Power Purchase from M/s. M.K.Agrotech Pvt. Ltd	70.188	42,16,583	47,39,022
46	Power supplied into KPTCL grid by Pvt. Generating Co.	70.189	49,59,773	5,188,632
47	Transmission charges to Power Grid Corporation of India Ltd.,	70.190	55,56,059	57,75,133
48	L.C. Charges / Other Bank commission paid for purchase of power	70.191	83,72,200	40,44,790
49	Power Purchase from M/s. Compu Com Software Pvt Ltd	70.192	26,00,048	32,79,115
50	Power Purchase from M/s. Chandulal Surajlal	70.193	25,85,951	31,43,438
51	Power Purchase from M/s. G.Shoe Exports	70.194	26,28,177	32,42,490



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 15 PURCHASE OF POWER**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
52	Power Purchase from M/s.. International Conveyors	70.195	34,69,394		33,14,413	
53	Power Purchase from M/s. Arts & Crafts Exports	70.196	31,04,535		38,94,688	
54	Power Purchase from M/s. IGE India Ltd	70.197	38,44,184		39,13,432	
55	Power Purchase from M/s. Mayura Steels Pvt. Ltd.	70.198	30,85,722		37,10,055	
56	Power Purchase from M/s. Shilpa Medicate Ltd	70.199	74,57,879		72,98,320	
57	Power Purchase from M/s.S.Kumar	70.201	28,98,151		34,41,829	
58	Power Purchase from M/s. Shreem Capacitor	70.202	64,90,965		75,56,143	
59	Open Access Charges	70.203	0		4,33,69,094	
60	Power Purchase from - M/s. Saptagiri Distilleries (P) Ltd.,	70.205	1,44,98,279		1,82,91,631	
61	Power Purchase from M/s.Pragathi Aroma Oil Distillers Pvt. Ltd.,	70.206	1,53,02,979		1,70,49,243	
62	Power Purchase from M/s. Sanjay D. Ghodawat	70.207	6,37,89,420		7,93,06,331	
63	Power Purchase from M/s. MMTC Limited.	70.208	9,29,94,680		9,42,20,823	
64	Power Purchase from M/s. Lovely Fragrance	70.209	32,70,620		39,69,076	
65	Power Purchase from M/s.Bhoruka Power Corporation Ltd.,	70.211	5,77,89,222		5,91,37,662	
66	Power Purchase from M/s. Bharat Petroleum Corporation Ltd.,	70.212	2,45,96,581		3,53,04,878	
67	Power Purchase from M/s. Indian Designs.	70.213	94,58,818		1,00,66,323	
68	Power Purchase from M/s. B.D.Patil & Co.,	70.214	83,63,997		85,63,730	



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 15 PURCHASE OF POWER**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
69	Power Purchase from M/s. Hindustan Zinc Ltd.,	70.215	20,20,69,859	18,64,00,170
70	Power Purchase from M/s. Generacion Eolica India Pvt. Ltd.,	70.216	18,49,97,040	13,60,68,259
71	Power Purchase from M/s. R.B.Seth Shreeram Narsingdas.	70.217	34,93,445	34,60,537
72	Power Purchase from Shri. Suresh C Angadi.	70.218	13,10,730	9,61,218
73	Power Purchase from - Smt. Mangala S Angadi	70.219	11,50,956	10,24,599
74	Power Purchase from M/s. Swani Corporation Ltd.,	70.220	11,49,587	9,81,985
75	Power Purchase from M/s. Fastners & Allied Products (P) Ltd.,	70.221	10,28,136	8,67,924
76	Power Purchase from M/s. Mysore Engineers (India) (P) Ltd.,	70.222	21,11,891	18,28,503
77	Power Purchase from M/s. C.R.Rajesh Nair.	70.223	32,69,473	26,38,257
78	Power Purchase from M/s.Bharat Earth Mover	70.225	3,45,15,161	3,43,16,523
79	Power Purchase from M/s.S.C.Shettar & Sons.	70.226	69,30,724	73,03,466
80	Power Purchase from M/s.KMMI Steels Pvt Ltd.	70.227	1,08,97,754	1,05,73,020
81	Power Purchase from M/s.Sai Krishna Minerals Pvt Ltd .	70.228	2,09,86,916	1,74,43,772
82	Power Purchase from M/s.ILC Industries Ltd.	70.229	1,87,19,521	1,62,55,766
83	Power Purchase from M/s.B.S.C Textiles	70.230	15,22,479	12,34,175



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 15 PURCHASE OF POWER**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
84	Power Purchase from M/s.Sridevi Trading Company.	70.231	7,94,413	8,26,581
85	Power Purchase from M/s.B.S.Channabasappa & Sons	70.232	44,93,249	36,93,933
86	Power Purchase from M/s.BC & Sons	70.233	8,38,399	9,35,625
87	Power Purchase from M/s.Shri Channeshwar Drier	70.234	6,78,783	5,89,367
88	Power Purchase from M/s.Channeshwar Drier	70.235	8,35,719	9,14,543
89	Power Purchase from M/s.Associated Stones	70.236	35,13,691	42,90,200
90	Power Purchase from M/s.Ranjeet Bullion	70.237	8,91,100	8,85,827
91	Power Purchase from M/s.Bedmutha Wire Comp.	70.238	8,17,585	10,18,681
92	Power Purchase from M/s.S.K.Shridhar.	70.239	5,24,048	8,06,111
93	Power Purchase from M/s.S.K.Shashidhar.	70.240	7,47,171	7,60,041
94	Power Purchase from M/s.DLF Ltd.	70.241	6,84,88,874	8,09,66,525
95	Power Purchase from M/s.Swarna Construction.	70.242	1,33,13,564	1,18,72,568
96	Power Purchase from M/s.Swarna Construction.	70.243	71,33,264	72,10,739
97	Power Purchase from M/s.Dakash Minerals & marine Pvt Ltd.	70.244	15,35,970	15,17,936
98	Power purchase from M/s. JSW Trading Company Ltd.	70.245	0	70,11,66,531
99	Power purchase from M/s. Sadashiv Sugars Ltd.	70.246	1,30,72,127	3,19,80,053



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 15 PURCHASE OF POWER**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
100	Power purchase from M/s. Hiranyakeshi Sahakari Sakkare Karkhane Niyamit.	70.247	7,36,48,250	16,98,45,875
101	Power purchase from M/s. Nirani Sugars Ltd.	70.248	6,14,92,530	7,43,88,121
102	Power purchase from M/s. Indian Cane Power Ltd.	70.249	20,47,92,120	14,70,90,840
103	Power purchase from M/s. Bilagi Sugars Ltd.	70.250	0	1,01,15,070
104	Power purchase from M/s. Satish Sugars Ltd.	70.251	3,77,000	5,15,19,650
105	Power purchase from M/s. Global Energy Pvt. Ltd.	70.252	20,05,218	51,81,900
106	Power purchase from M/s. GMR Industries Ltd.	70.253	24,34,37,852	17,76,27,423
107	Power purchase from M/s. Bhanwardeep Copper Strips Pvt. Ltd.	70.254	8,21,241	2,82,856
108	Power purchase from M/s. Kedia Enterprises.	70.255	18,26,640	8,17,268
109	Power purchase from M/s. JBM Industries.	70.256	7,42,646	3,11,317
110	Power purchase from M/s. Nagashanti Enterprises.	70.257	7,11,935	3,51,092
111	Power purchase from M/s. Rachana Constructions	70.258	6,88,666	2,65,499
112	Power purchase from M/s. Skytech Engineering.	70.259	6,74,916	4,00,463
113	Power purchase from M/s. Basavaraj N. Patil	70.260	7,69,288	3,98,523
114	Power purchase from M/s. Prasanna K. Giriapur.	70.261	9,76,415	4,58,464



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 15 PURCHASE OF POWER**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
115	Power purchase from M/s. G.N. Chandu (HUF)	70.262	10,58,682		5,16,864	
116	Power purchase from M/s. Dr. G.N. Chandu	70.263	9,97,987		5,38,461	
117	Power purchase from M/s. Madhura C.	70.264	10,48,163		5,44,642	
118	Power purchase from M/s. Shri. Krishna Minirals.	70.265	21,28,098		10,65,403	
119	Power purchase from M/s. Ercon Composites.	70.266	22,81,366		17,93,203	
120	Power purchase from M/s. ESMO Industries.	70.267	8,78,649		0	
121	Power purchase from M/s.A. MA Traders.	70.268	9,08,808		0	
122	Power purchase from M/s. K.E. Kantesh	70.269	8,20,886		0	
123	Power purchase from M/s. G.S. Gayathri	70.270	8,83,821		0	
124	Power purchase from M/s. G. M. Prasanna kumar	70.271	8,19,811		0	
125	Power purchase from M/s. G.M. Lingaraju	70.272	8,40,415		0	
126	Power purchase from M/s. AAA & Sons Enterprises Pvt. Ltd.	70.273	33,55,742		0	
127	Power purchase from M/s. Mac Charles(India) ltd	70.274	1,02,05,916		96,63,642	
128	Power purchase from M/s. Lanco Electric Company Ltd.	70.275	49,83,45,600		0	
129	Power purchase from M/s. Super Wind Project	70.277	4,49,80,676		0	



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 15 PURCHASE OF POWER**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
130	Power purchase from M/s. Sepco Industries Pvt Ltd.	70.278	63,93,468		0	
131	Power purchase from M/s.Swamy Samarth Engineers.	70.279	7,85,971		0	
132	Power purchase from M/s.Reliance Energy Limited.	70.280	2,78,25,748		0	
133	Power purchase from M/s.Indian Energy Exchange.	70.281	1,10,72,095		0	
134	Power purchase from M/s.NTPC Vidyut Vyapara Nigam Limited.	70.282	6,09,33,601		0	
	Sub Total			1835,36,75,744		1966,05,51,869
135	Cost of Power Purchase of Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies.	70.800	(38,41,57,769)		(33,94,01,870)	
136	Rebate from Power Generators.	62.919	(6,43,85,800)		(6,17,24,729)	
	Sub Total			(44,85,43,569)		(40,11,26,599)
	TOTAL			1790,51,32,175		1925,94,25,270



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 16 REPAIRS AND MAINTENANCE**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
	Repairs & Maintenance to					
1	Plant and Machinery	74.1	19,48,71,525		16,65,78,719	
2	Buildings	74.2	37,59,608		91,93,013	
3	Civil Works	74.3	9,29,386		2,78,908	
4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	3,04,43,742		3,71,29,858	
5	Vehicles	74.6	30,58,901		37,74,050	
6	Furniture and Fixtures	74.7	8,812		6,500	
7	Office Equipments.	74.8	7,86,362		6,56,013	
	TOTAL			23,38,58,336		21,76,17,061



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

Schedule : 17 EMPLOYEE COST

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Salaries	75.1	109,30,85,834		106,49,30,974	
2	Over Time	75.2	3,20,89,618		3,69,07,073	
3	Dearness Allowance	75.3	42,35,85,122		29,13,93,396	
4	Other Allowances	75.4	11,12,63,163		9,23,34,506	
5	Bonus	75.5	2,90,99,085		3,17,92,568	
	Sub-Total			168,91,22,822		151,73,58,517
6	Medical Expenses reimbursement	75.611	1,48,81,392		1,52,61,975	
7	Earned leave encashment	75.617	9,41,90,081		7,72,08,576	
8	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	2,87,55,386		9,89,56,412	
9	Payment under workmens compensation Act	75.629	0		2,62,006	
10	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	3,11,95,164		3,47,30,884	
	Sub-Total			16,90,22,023		22,64,19,853
11	Staff Welfare expenses	75.7	4,14,91,534		4,94,83,858	
12	Terminal Benefits	75.8	33,88,05,522		29,54,08,492	
	Sub-Total			38,02,97,056		34,48,92,350
GRAND TOTAL				223,84,41,901		208,86,70,720



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 18 ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Rent, Rates & Taxes	76.101+ 76.102	92,44,560		78,80,812	
2	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	0		34,923	
3	Insurance	76.104+ 76.105+ 76.106	36,286		61,95,127	
4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111+ 76.112	1,12,84,017		1,02,01,137	
5	Postage	76.113	16,72,028		18,74,888	
6	Mobile phone	76.114	25,69,706		44,52,145	
7	Revenue Receipts Stamps	76.115	0		0	
8	Legal Charges	76.121	16,09,818		11,53,781	
9	Payment to Auditors: Audit Fees Rs.318812/- including taxes.	76.122	3,18,812		4,01,500	
10	Consultancy charges	76.123	8,19,933		20,19,953	
11	Other Professional Charges	76.125+ 76.126+ 76.127+ 76.128+ 76.129	11,83,88,632		10,14,68,695	
12	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	14,90,25,647		13,37,87,156	
13	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities.	76.140	10,12,25,260		9,48,31,191	
14	Credit Rating Fee	76.141	1,40,034		10,95,926	
15	Sub - Total			39,63,34,733		36,53,97,234



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

Schedule : 18 ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
16	OTHER EXPENSES					
17	Fees & Subscriptions	76.151	42,55,286		77,367	
18	Books, periodicals and dairies	76.152	1,44,869		1,13,109	
19	Printing & Stationery	76.153	83,94,151		92,31,174	
20	Factory License Fees	76.154	0		0	
21	Advertisement Expenses	76.155	66,78,015		9,39,604	
22	Computer stationary and floppies	76.156	6,85,212		7,09,347	
23	Contributions	76.157	93,87,914		13,00,000	
24	Electricity Charges	76.158	1,43,63,603		1,26,63,334	
25	Water Charges	76.160	16,79,668		35,22,968	
26	Entertainment	76.162	83,127		63,257	
27	Secret Service grant	76.164	1,23,651		1,20,000	
28	Karnataka State Building & Other Constuction Workers Welfare Board CESS	76.166	0		62,373	
29	Shared Administrative expenditure of the O/O the IGP(V&E) for KPTCL & ESCOMS	76.172	9,63,779		0	
30	Miscellaneous expenses	76.190+ 76.191	70,44,714		62,24,068	
31	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	1,15,56,528		1,11,96,509	
	Sub - Total			6,53,60,517		4,62,23,110
	TOTAL			46,16,95,250		41,16,20,344



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 19 OTHER DEBITS**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Asset Decommissioning Costs	77.5	46,51,037		16,21,308	
2	Small & Low value items Written off					
	Computer software	77.611	69,439		0	
3	Losses relating to Fixed Assets	77.7	7,59,715		2,86,633	
			54,80,191		19,07,941	
4	Gain on Sale of Assets	62.400	(26,72,568)		(30,99,533)	
				28,07,623		(11,91,592)
5	Material Cost Variance	79.110	0		3,68,82,412	
6	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	5,36,94,514		10,32,93,988	
7	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	3,72,97,726		86,26,649	
				9,09,92,240		14,88,03,049
TOTAL				9,37,99,863		14,76,11,457



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 20 DEPRECIATION**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Depreciation on Buildings	77.120	1,78,40,475		85,38,163	
2	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	10,55,598		3,11,663	
3	Depreciation on Civil Works	77.140	4,89,270		2,27,894	
4	Depreciation on Plant and Machinery	77.150+ 77.151	26,21,78,525		14,59,33,028	
5	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160+ 77.161	53,85,59,563		35,87,40,776	
6	Depreciation on Vehicles	77.170+ 77.171	6,81,780		1,99,201	
7	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	10,65,294		10,91,804	
8	Depreciation on Office equipments	77.190+ 77.191	3,51,223	82,22,21,728	3,05,415	51,53,47,944
9	Small & Low value items Written off	77.600	5,11,292		63,741	
Depreciation (Net)				82,27,33,020		51,54,11,685



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 21 INTEREST AND OTHER CHARGES**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Intrest on Loan from REC	78.540	56,66,61,959		38,56,63,151	
2	Intrest on Loan from Banks	78.542 to 78.549	63,42,844		67,31,217	
3	Intrest on Loan from Commercial Banks for SPA Scheme	78.560	29,25,768		79,27,057	
4	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank, Hubli	78.563	4,11,09,064		7,28,46,128	
5	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	29,74,31,181		29,25,71,972	
6	Interest on loan from Canara Bank	78.567	31,95,81,585		5,12,40,586	
7	Interest on shortterm loan/ Interest on working capital C.C	78.568	12,66,63,956		11,45,55,499	
8	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	1,16,79,998		1,45,35,555	
9	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	8,75,68,145		9,38,23,012	
10	Interest on APDRP - REC	78.592	12,90,49,505		19,26,37,711	
11	Payment of interest on Loan drawn from Govt towards Ganga Kalyan Scheme.	78.594	40,42,500		46,20,000	
12	Interest on loan from Corporation Bank.	78.595	10,00,38,060		5,80,26,238	
13	Interest on loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation.	78.596	11,74,500.00		11,72,083	
				169,42,69,065		129,63,50,209



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**Schedule : 21 INTEREST AND OTHER CHARGES**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
14	Interest on Security Deposits to Consumers	78.6	19,73,72,394	19,73,72,394	19,90,37,428	19,90,37,428
15	Other Interest and Finance Charges	78.820 To 78.871	52,27,846		52,27,846	
	Less : Interest and finance charges capitalised					
16	Capitalisation of interest on funds used during construction	78.900	(2,45,82,440)	(2,45,82,440)	(3,61,41,666)	(3,61,41,666)
17	Interest on belated payments to IPPs	80.108 To 80.167	82,95,34,711	82,95,34,711	47,20,18,972	47,20,18,972
Net Interest and other Charges				270,18,21,576		193,79,42,236



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

Schedule : 22 PROVISION FOR TAXATION

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Provision for Income Tax	81.100	0		0	
2	Provision for Deferred Tax	81.101	0		(57,08,301)	
3	Fringe Benefit Tax	76.194	0		31,30,683	
TOTAL				0		(25,77,618)



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

**Schedule : 23 MISCELLANEOUS EXPENDITURE
TO THE EXTENT NOT WRITTEN OFF / OR ADJUSTED**

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)		Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)	
1	Preliminary expenditure on survey/feasibility studies of projects not yet sanctioned	17.301	15,18,255		16,38,807	
Grand Total				15,18,255		16,38,807



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

Schedule : 24 PRIOR PERIOD CREDITS / CHARGES

Sl. No.	PARTICULARS	A/c Code	Current Year 2009-10 (Amount in Rs.)	Previous Year 2008-09 (Amount in Rs.)
A)	Income relating to previous years :			
1	Receipts from Consumers Relating to prior periods	65.200	0	11,20,043.00
2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	2,69,01,884	16,02,91,780
3	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	15,43,616	1,00,22,575
4	Other Excess provision in prior periods	65.800	28,19,61,288	7,15,13,330
5	Other Income relating to prior periods	65.900	16,24,87,398	3,84,70,389
			47,28,94,186	28,14,18,117
B)	Prior Period Expenses / losses :			
1	Short provision for power purchased in previous years	83.100	(45,92,23,754)	(1,72,24,915)
2	Operating Expenses of previous years.	83.300	(44,11,986)	(3,35,021)
3	Employee costs relating to previous years	83.500	(63,21,516)	(50,16,124)
4	Depreciation under provided in previous years.	83.600	(17,02,43,057)	(4,81,96,876)
5	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.700	(1,23,24,249)	(3,73,08,184)
6	Short Provision for Income tax - previous years	83.810	0	(54,08,674)
7	Administrative Expenses - previous years.	83.820	(1,00,000)	(60,123)
8	Other Expenses relating to prior periods	83.850	(60,30,568)	(1,05,80,215)
			(65,86,55,130)	(12,41,30,132)
	Net Prior Period credits/ charges (A-B)		(18,57,60,944)	15,72,87,985



CASH FLOW STATEMENT FOR THE PERIOD 01-04-2009 TO 31-03-2010

	Rs in Crores		
A. Cash Flow from Operating activities			
Profit before taxation	(173.64)		(173.64)
Add: Adjustments for			
Depreciation	82.27		
Interest & Finance Charges	270.18		
Provision for Leave Encashment & FBF	2.31		
Bonus/Exgratia payable	2.91		
Provision for Retirement Benefits	30.50		
Deferred tax written off	(5.66)		
Material cost Variance Credit	5.09		387.59
Operating Profit before Working Capital Changes			213.95
Adjustments for			
Trade receivables	(158.42)		
Other Receivables	(340.04)		
Inventories	2.88		
Trade/ current payables	235.12		(260.46)
<i>Net Cash from operating activities</i>			(46.51)
B. Cash Flow from Investing Activities			
Purchase/ Acquisition of Fixed Assets (Net of Sales/withdrwal)	(282.16)		
Loans, Deposits & Advances (Non Trade)	1.11		
Investments	(2.50)		
<i>Net Cash used in Investing Activities</i>			(283.55)
C. Cash Flow from Financing Activities			
Proceeds from Borrowings	480.39		
Shares/Share Deposits	329.91		
Repayment of Borrowings	(370.95)		
Deposits and contributions from consumers	79.00		
Grants received towards Capital Expenditure	(19.98)		
Service Line & Security Deposits	49.94		
Interest & Finance Charges	(270.18)		
Preliminary Expenses	0.01		
<i>Net Cash used in Financing Activities</i>			278.14
Increase in Cash & Cash Equivalents (A + B + C)			(51.91)
Add : Cash and cash equivalents as at the commencement			84.30
Cash and cash equivalents as at the end of the period			32.40

As per our report of even date

For **Yardi Prabhu & Associates**

Chartered Accountants

Sd/-

(Chandan Pai)

Partner

Firm Reg.No.111727W

Sd/-

(Dr.Ajay Nagabhushan M.N., IAS)

Managing Director

Sd/-

(Chikkananjappa)

Director (Technical)

Sd/-

(R.R.Joshi)

Financial Adviser

Place : Hubli

Date : 16-09-2010



SCHEDULE: 25

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES FORMING PART OF THE ACCOUNTS

I. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

I. BASIS OF ACCOUNTING

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

2. FIXED ASSETS

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

3. DEPRECIATION

- 3.1 Depreciation on all assets (except lease hold land) is provided on straight line method as per the guidelines prescribed in notification No. B/12/01 dated 29.03.2006 issued by KERC, which is the adaptation of notification No.L-7/25(5)/2003-KVN dated 26.03.2004 issued by CERC & the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III.
- 3.2 Depreciation on released assets and re-issued to works and categorized as assets is charged at rates as per the rates as prescribed in notification No. B/12/01 dated 29.03.2006 issued by KERC, which is the adaptation of notification No.L-7/25(5)/2003-KVN dated 26.03.2004 issued by CERC & the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III.
- 3.3 Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of lease period.



-
-
-
- 3.4 Depreciation on fixed assets is provided up to 90% of the original cost of the asset.
- 3.5 Plant and Machinery costing Rs.500/- or less individually, is depreciated at 100% in the year in which they are installed and put to use.
- 3.6 Depreciation is not provided on the assets created through capital grants.
- 3.7 Depreciation is provided from the month of commissioning of the assets.
- i) Depreciation on newly commissioned assets is charged for the whole month irrespective of the date of commissioning in that month.
- ii) Depreciation on released/de-commissioned assets is provided up to the end of the previous month immediately preceding the month of decommissioning of the asset.

4. CAPITAL WORK-IN-PROGRESS

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

5. INVENTORY

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

6. SUBSIDY FROM GOVT.OF KARNATAKA

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

7. RETIREMENT BENEFITS

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

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

8. REVENUE RECOGNITION

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

The revenue from sale of energy of HESCOM is as per the tariff fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC). The Company has not recognized the revenue from retail consumers as per KERC tariff order 2006 passed on 16-10-06 on ERC & Tariff application of HESCOM to be



effective from the metering date on or after 1-11-2006 as the same is pending adjudication before the Tribunal.

9. PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS

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

10. ACCOUNTING OF GRANTS

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

11. TAXES ON INCOME

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

Deferred tax is recognized on timing differences between the accounting income and the taxable income for the period up to 31-03-2010 and quantified using the normal tax rates as on the Balance Sheet date.

13. BORROWING COST:

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

14. PROVISION, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSET

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

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

Contingent liability is disclosed in case of;

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



- c) a possible obligation arising from past events where the probability of outflow of resources is not remote.

Contingent Assets are neither recognized, nor disclosed.

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

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

II. NOTES TO ACCOUNTS:

1. The Company operates only in one sector viz., distribution of power supply. Accordingly, accounts are compiled for this segment. Hence, Segmental reporting is not applicable to the Company.
2. Transactions with KPTCL / ESCOM's are accounted as receivables/payables.
3. The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets aggregating to Rs.579.06 crores is reduced from Gross Block and shown in Balance Sheet. The Consumer contributions and Government grants towards cost of capital assets cannot be identified to relevant fixed assets. Hence, the same is treated as related to the Lines, Cables & Networks Assets group and deducted directly from the total Gross Fixed Assets in the Balance Sheet.
4. The Company has spent Rs.10.12 crores and Rs.9.48 crores in FY09-10 and FY08-09, respectively towards Computer Billing and Collection Activities. The Billing and Collection Activities are aggressively pursued by the Company to render efficient, effective and consumer friendly services to the consumers.
5. The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA).
6. The balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans and Advances to suppliers and others and borrowings (except direct bank borrowings) are subject to confirmation.
7. All the employees of the Company are on deputation from KPTCL.
8. Leave encashment and F.B.F has been provided for the period on the basis of Actuarial Valuation Report.
9. Estimated amount of contract remaining to be executed on Capital Account is disclosed in the Balance Sheet.



10. Free lighting:

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

11. Electricity Consumption of Company Offices:

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

12. Power Purchase

As per the Government of Karnataka Order No. EN 45 PSR 2006 Dtd. 22.04.2006 and EN 70 EMC 2009, dated 10.11.2009 the allocation of power from conventional energy sources are at 20.3598% from 1.4.2009 to 31.10.2009 & 18% from 1.11.2009 to 31.03.2010. Non-conventional project are allocated based on geographical area of HESCOM.

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

The Company accounts the power purchase from 06.07.2005 directly from Power Generators Pool Account as per the energy allocation / assigned by the Government of Karnataka as per the Government order issued from time to time. The rates followed for the allocated/assigned power purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka. During the year the Company has purchased High Cost Energy of 272.71 M.U. at a cost of Rs.178.53 crs as per the GOK's Cabinet decision.

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

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

13. Electricity Taxes:

Electricity tax of Rs. 54.00 Crs collected from consumers from April 09- March-10 is adjusted against the Tariff subsidy received / receivable from GOK vide G.O.No.EN/36/PSR/2009, Bangalore Dated 31.03.2010.

14. Prior period credits/charges are the omissions/errors occurred during the previous years and noticed in the current year. Rs.47.29 crores is accounted towards prior period income and Rs.65.87 crores is accounted towards prior period expenses. The net prior period credits/charges is resulted in net prior period charges of Rs.18.58 crores.



15. The details of sale of energy and distribution losses during the current year are as follows (as certified by the management):

Sl. No.	Particulars	Energy in M.U	
		2009-10	2008-09
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	7401.89	7367.350
b	Total metered sales	2868.86	2653.09
c	Total un-metered sales	2989.17	2875.62
d	Total sales	5858.03	5528.71
e	Distribution losses	1543.85	1838.64
f	Percentage of Distribution losses	20.86%	24.96%

16. Managerial remuneration paid during the financial year 2009-10 & 2008-09 to the directors are as follows: -

Sl.No.	Particulars	2009-10 (in Rs.)	2008-09 (in Rs.)
	MANAGING DIRECTOR & DIRECTORS:		
1	Salary and allowance	1188610.00	1219479.00
2	Ex-gratia	7440.00	952.00
3	Medical Expenses	9392.00	29643.00
4	Traveling Expenses	714258.00	646073.00
	OTHER DIRECTORS:		
1	Sitting fees	15500.00	9000.00
2	Traveling Expenses	181918.00	39038.00

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

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



18. The Company has accounted Rs.572.49 crores as Tariff Subsidy in FY 09-10 released as per the GOK Orders.
19. The Other Assets amongst others comprises RE Subsidy / Grant receivable from GoK towards RE Loss of an amount of Rs.341.99 Crs for the period 2002-03 to 2004-05. The Company has been pursuing for recovery of the same. As the amount represents receivable from the Government of Karnataka no provision for the same has been made.
20. The BJ/KJ demand from 01-04-2009 to 31-03-2010 of Rs.46.19 crores, is adjusted to tariff subsidy as the same is being subsidized by Government of Karnataka. The consumers consuming up to 18 units, are covered under this subsidy scheme.
21. The title deeds of the immoveable properties transferred by KPTCL to HESCOM have been obtained.
22. Consequent to unbundling of transmission and distribution activities and formation of Electricity Distribution Companies, KPTCL has transferred certain loans to the Company, as a part of transfer of assets and liabilities. The specific details of the loans, scheme-wise and institution-wise with its terms and conditions are yet to be received from KPTCL. In the absence of these details, the interest payment as intimated by KPTCL has been reflected in the books of accounts. Loan transferred by the GOK institution wise have been accounted.

Consequent to transfer of Loan from KPTCL, the components of Interest, guarantee commission and principal amount payable to financial institutions in respect of the said loans during the years 2009-10 & 2008-09 has been made by KPTCL on behalf of the Company. The details of which are as here under:

Particulars	2009-10 (Rs. In Crores)	2008-09 (Rs. In Crores)
Interest	28.95	32.66
Guarantee Commission	0.13	0.24
Principal repayment	43.19	47.30

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

23. Dues to MSME (SSI) units outstanding for more than six months are reported to be NIL.
24. Material accounting is at standard cost basis. All variation accounted for through the material variance account resulting in credit value is transferred to Material Cost Variance Reserve Account, in order to set off against the future debits if any. The material cost variance for FY 09-10 has resulted in credit balance of Rs.5.09 Crores and the same is transferred to Material Cost Variance Reserve Account.



25. Sundry Debtors for sale of power includes Rs.1029.26 lakhs pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below:

Sl. No.	Name of Appellate Authority	Number of Cases	Amount (in lakhs)
1	Corporate Office, GESCOM.	8	39.50
2	Chief Engineer (Ele), GESCOM.	7	13.11
3	Superintending Engineer (Ele), O&M Circles, GESCOM.	171	87.38
4	Zilla Vidyuth Adalat, Karwar	1	0.15
5	Courts	91	885.18
6	National Consumer Disputes Redressal Commission (NCDRC), Delhi	1	3.94
Total		279	1029.26

26. The Company's borrowings include Secured loan of Rs.1471.33 Crores and Un-secured loan of Rs.245.91 Crores as at the end of the year 2009-10. The amount of Rs.245.91 Crores outstanding borrowings as on 31.03.2010 is treated as unsecured, since the entire amount is drawn by KPTCL and transferred to HESCOM through transfer documents and the details of the loans borrowed, is yet to be received from KPTCL.
27. The previous figures are regrouped and recast wherever required to make them comparable with current year figures.
28. The debit balance appearing against Account Code 44.141 (FBF) under Schedule 12 is subject to reconciliation.
29. The Power Purchase cost is net off of Import and Export and Incentives. The interest on belated power purchase payments claim as per Power Purchase agreement is included in the Interest and Other Charges (Sch.21).
30. Bad and doubtful debts are being made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis. During the financial year 2009-10 provision towards Bad and Doubtful debts is Rs.96.46 crores which is inclusive of additional bad and doubtful debts provision of Rs.59.15 crores transferred by KPTCL at the time of bifurcation of KPTCL into ESCOMs i.e., as on 1-6-2002.



31. The Company has regarded the following as **Contingent Liabilities** as on Balance Sheet date:

Sl. No.	Particulars	Amount (Rs. In Crs)
1	Additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL)	127.25
2	The Claim of Interest on belated payments by Independent Private Power Producers (IPPs) which is not yet accepted by the Company as its liability.	18.05
3	Interest on belated payments pertaining to erstwhile VVNL, as there was no PPA with VVNL.	2.25
4	KPTCL intimated (July 2009) to HESCOM to raise the loan liability to the extent of Rs.20.45 crore being the HESCOM portion of APDRP-REC loan releases of Rs.39.28 crore. The Company has disputed the same as the periodicity of the liability is not tenable with the G.O.	20.45
5	Interest on delayed payment of Electricity Tax to Government.	4.95
6	KPCL's claim towards the difference between the revised claim and the claim already preferred as per the Revised Power Purchase Agreement.	0.28

32. Sundry creditors for Purchase of Power-KPTCL includes Rs. 30.06 Crores towards difference in transmission charges of 26.23 paise per unit billed by KPTCL during 2006-07 and transmission charges of 19.42 paise to be charged as per KERC order, which was contested by KPTCL before Appellate Tribunal for Electricity (ATE). The KPTCL has appealed before the Hon'ble Supreme Court against the orders of the ATE which is pending as on the date. Transmission charges have been accounted at 19.42 paise per unit up to 30.11.2009 and at Rs.102,427/- per M.W. of installed capacity w.e.f., 1.12.2009.

33. The KPTCL in their circular letter No. FA(A&R)/C(AP&A)/DC(A&C)/AAO-I/CYS-104/Dtd.15.3.2007 have requested to account an amount of Rs.127.25 Crores towards the Additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL) as Regulatory Assets and Liabilities in the books of accounts. The amount is to be passed on to the consumers through the Tariff approval from the KERC and the amount collected from the consumers be passed on to KPTCL. The Hon'ble KERC has not yet approved this. In view of this, the Company has treated this as contingent and thus not recognized the Regulatory Assets and Liabilities of Rs.127.25 crores in the current year Accounts.

34. Deferred Tax Assets and Liabilities are computed on the timing differences on the Balance Sheet date between the carrying amount of Assets and Liabilities and their respective tax basis. Accordingly, the Company has arrived Deferred Tax Asset as on the date of Balance Sheet and the same has not been recognized in the accounts on reasons of prudent accounting practice.

35. Consequent to the omission of the Fringe Benefit tax from current year, no provision for the same has been made in the financial statements.



-
-
-
-
36. The figures given in Balance Sheet, Profit & Loss Account and Schedules thereto have been rounded off to the nearest rupee.
37. The Energy Balancing under inter ESCOM energy exchange up to 66KV for the period April 2008 to March 2010 could not been done. Hence, the energy balancing charges payable to other ESCOMs could not be assessed and provided for in the Annual Accounts of FY-2009-10.
38. The Insurance Claim of Rs.47.34 lakhs towards loss of distribution Transformers are pending as on 31.03.2010 before the Insurance Companies.
39. The Company pays Pension Contribution to KPTCL/ ESCOM's. Pension & Gratuity Trust @ 26.13% of the salary and Gratuity contribution @ 2.24% of basic pay and D.A. on monthly basis as intimated by the Trust.
40. The Depreciation Rates on Fixed Assets have been revised as per the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III during the year and hence the Depreciation for the current year is not comparable with previous year's figures.
41. The Interest free loan from GoK of Rs.219.91 crs has been converted as equity vide G.O.No. EN67 PSR 2009 Dtd. 01.03.2010 and necessary accounting entries to this effect has been passed in the FY-10 books of accounts.
42. The Additional RE Subsidy receivable from GOK for FY-08 & FY-09 amounting to Rs.1224.44 crs and for FY-2009-10 of Rs.576.53 crs as ordered by the KERC in the Tariff Order 2009-10 dated 25.11.2009 has not been accounted in the FY-10 Accounts on conservative basis as the GOK has filed a Revision (or) Review Petition before the KERC against the same.
43. The Company has received Rs.329.91 crs including adjustments from GOK towards Equity and the same has been accounted under Share Deposit pending issue of Equity Shares to GOK.
44. Misappropriation in execution of RGGVY Scheme works at O&M Division Indi has been reported during the year. As per the preliminary investigation report the extent of fraud has been quantified at Rs.1.12 crs. Provision for the same has not been made in the Accounts as the detailed investigation is under process.
45. The prior period credits/(debits) has resulted in prior period debit balance of Rs.18.58 crs during the year under review mainly due to accounting of short provision of Rs.45.92 crs towards power purchase pertaining to previous years.
46. During the current year the Company has adopted the new rates of Depreciation as per the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III. Due to the change in the Depreciation Rates, the depreciation for the year 2009-10 has increased by Rs.30.73 crs and so also the losses.
47. The Company has filed an appeal before the Commissioner of Income tax (Appeals), Hubli against the Assessment Order for AY-2007-08 of Joint Commissioner of Income Tax , Range – 3, Hubli for the tax demand of Rs.2,53,74,071/- on the Miscellaneous recoveries of the Company.



48. The Company's Accounts that are approved by the Board on 12-08-2010 have been revised in the light of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India. The said revision has resulted in decrease of Total Income of the Company by Rs.0.49 crs while the total expenditure including Interest and other charges have increased by Rs.14.83 crs, the Prior Period Debits have decreased by Rs.2.09 crs and the Gross Loss and Net Loss have increased by Rs.15.31 crs. On the Balance Sheet side, the Service Line & Security Deposits have been decreased by Rs.34.36 crs. The Capital Grants and Consumer Contributions towards cost of Capital Assets have decreased by Rs.34.36 crs, where as, Accumulated Depreciation, Net Fixed Assets & Capital Work in Progress have increased by Rs.0.17 crs, Rs.34.20 crs & Rs.0.04 crs, respectively. The Investments have also increased by Rs.2.50 crs. On the Current Assets side Inventories & Stores and Loans and Advances have come down by Rs.0.13 crs & Rs.2.50 crs, respectively and Sundry Debtors, Cash & Bank Balance and Other Assets have increased by Rs.0.27 crs, Rs.0.03 crs and Rs.3.75 crs, respectively. Current Liabilities and Provisions have increased by Rs.19.11 crs. The Net Current Assets of the company have come down by Rs.15.19 crs. The total Assets and total Liabilities have increased by Rs.34.36 crs.

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

Sd/-
(Chandan Pai)
Partner
Firm Reg.No.111727W

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

Sd/-
(Chikkananjappa)
Director

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

Date : 16-09-2010



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	1	0
---	---	---	---	---	---

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

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

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

Total liabilities : 26221524 Total Assets : 26221524

Source of Funds

Paid-up Capital : 2333361 Reserves & Surplus : (60070)
Share Deposit : 3299131
Secured loans : 14713310 Unsecured loans : 5935791

Application of funds

Net Fixed Assets : 13871046 Investment : 25100
Net Current Assets : 5733049
Accumulated losses : 6590810 Misc. Expenditure : 1518

IV Performance of Company (Amount in Rs. Thousands)

Turnover : 22906851 Total Expenditure : 24643243
Profit Before Tax : (1736392) Profit After Tax : (1736392)
Earnings per share in Rs. : -7 Dividend rate % : —

V General Names of Three Principal Products / Services of Company

Item Code No : —
Product Description : Distribution of Power

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

Sd/-
(Chandan Pai)
Partner
Firm Reg.No.111727W

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

Sd/-
(Chikkananjappa)
Director (Technical)

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

Date : 16-09-2010



AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER FOR THE YEAR 2009-10

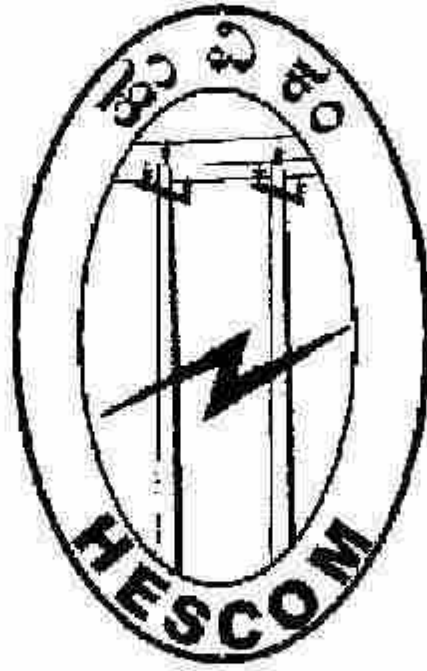
ACCOUNT HEAD CATEGORY	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realisation Rate per Unit without Subsidy	Average Realisation Rate per Unit with Subsidy	Closing Balance
		Demand Series	Closing Bal. Series		Units	% of Units Sold						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(86)*100	12=(106)*100	13
Bhagya Jyoti & Kutir Jyoti Lighting and AEH	LT-1a LT-2 a&b	61.101/61.300 61.102, 61.103, 61.104, 61.113 & 61.114	23.101/23.300 23.102, 23.103, 23.104, 23.110, 23.113 & 23.114	731523	149194117	2.55	173997031.00	461900000.00	635897031.00	116.62	426.22	394714054.60
Commercial Lighting	LT-3	61.116 & 61.117	23.115, 23.116 & 23.117	1850018	894699922	15.27	2807950814.00		2807950814.00	313.84	313.84	544593474.37
IP-Sets (10 HP & below)	LT-4a	61.122, 61.123, 61.124 / 61.301	23.119, 23.122 23.123 23.124	242765	241082208	4.12	1586092775.00		1586092775.00	657.91	657.91	(797212.09)
IP-Sets (above 10 HP)	LT-4b	61.121	& 23.125 / 23.301	492213	3075453827	52.50	4442243569.00	5263042435.00	9705286004.00	144.44	315.57	6659221713.02
Private Horticultural	LT-4C	61.128	23.121	473	3315537	0.06	6113294.00		6113294.00	184.38	184.38	28078720.52
LT Industrial	LT-5	61.129 to 61.133	23.128	51	152244	0.00	145884.00		145884.00	95.82	95.82	613352.45
Water supply/Public streetlights	LT-6	61.144	23.129 to 23.133	71877	269919267	4.61	1265591519.00		1265591519.00	468.88	468.88	154948477.46
Temporary power supply	LT-7	61.145	23.144	37063	231549762	3.95	888099092.00		888099092.00	383.55	383.55	1611306832.07
TOTAL - LT			23.145	12179	13669007	0.23	150560308.00		150560308.00	1101.47	1101.47	(34029792.95)
Water Supply	HT-1	61.250	23.250	134	138310403	2.36	525504338.00		525504338.00	379.95	379.95	119069508.63
HT Industrial	HT-2a	61.255	23.255	719	652376934	11.14	3209878826.00		3209878826.00	492.03	492.03	186286670.35
Commercial installation	HT-2b	61.256	23.256	371	82884967	1.41	502753941.00		502753941.00	606.57	606.57	21937102.21
Lift irrigation societies	HT-3a	61.262 & 61.263	23.262 & 23.263	113	81380254	1.39	99500041.00		99500041.00	122.27	122.27	53554704.77
Private Horticultural	HT-3b	61.264	23.264			0.00			0.00	#DIV/0!	#DIV/0!	0.00
Residential apartments	HT-4	61.272, 61.273 & 61.274	23.272, 23.273 & 23.274	48	24041575	0.41	91871080.00		91871080.00	382.13	382.13	146550612.09
Rural Electrical Co-Opp society	HT-4	61.265	23.265						0.00			
TOTAL - HT				1385	978994132	16.71	4429508226.00	0.00	4429508226.00	452.46	452.46	527398598.05
TOTAL (LT+HT)				3439547	5858030023	100.00	15750302512.00	5724942435.00	21475244947.00	268.87	366.59	9886048217.50

AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER FOR THE YEAR 2009-10

ACCOUNT HEAD CATEGORY	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realisation Rate per Unit without Subsidy 11=(86)*100	Average Realisation Rate per Unit with Subsidy 12=(106)*100	Closing Balance
		Demand Series	Closing Bal. Series		Units	% of Units Sold						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Electricity Tax LT+HT									0.00			154379592.00
BRP-II Arrears recovered from Revenue from sale of power		61.152							0.00			
Wheeling charges recoveries		61.800							0.00			
Miscellaneous Receipts from consumers		61.900	23.700				1361419019.00		1361419019.00			3870650109.00
Provision for UBR									0.00			735760602.00
Less: Withdrawal of Revenue Demand		83.830					(55163262.00)		(55163262.00)			(358956655.00)
Provision for Doubtful dues									0.00			(964601507.00)
Solar Rebate allowed to consumers		78.822					(4730232.00)		(4730232.00)			
Incentive for prompt payment		78.823					(254957.00)		(254957.00)			
Time of day (TOD) Tariff Incentive		78.826					(641223.00)		(641223.00)			
GRAND TOTAL				3439547	5858030023	100.00	17050931857.00	5724942435.00	22775874292.00	268.87	366.59	13646341358.50



8^{ನೇ} ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2009 - 2010



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು
ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ





ಪರಿವಿಡಿ

ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ

1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	5
2. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	33
3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಮತ್ತು ಉತ್ತರಗಳು	39
4. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	43
5. ಅಥಾವ ಪತ್ರಿಕೆ.....	44
6. ಅಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ	46
7. ಅಥಾವ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಡ್ಡಾಯಗಳು	48
8. ಅಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಡ್ಡಾಯಗಳು	75
9. ರೋಖಿ ವಹಿವಾಟು (ಕ್ಯಾಷ್-ಪ್ಲೋ)	89
10. ಲೆಕ್ಕಾ ಟಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾ ಟಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	100
11. ಅಥಾವ ಪತ್ರದ ಭಾಗಗಳು	111
12. ವಿಷ್ಕೃತ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ವರ (2009-10).....	112



ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪಟ್ಟಿ

(ಪಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ವಿವರಗಳು
1.	ಶಮೀಮುಖಾನು, ಎಮ್. ಫಾ.ಆ.ಸೇ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಡಾ ಅಜಯ್ ನಾಗಭೂಷಣ ಎಮ್.ಎನ್. ಫಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಎಮ್. ನವೀನಕುಮಾರ, ಫಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಅಶೋಕ ಮೋಹನ ಆರ್.ಪಿ.ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಬಿ.ಎನ್. ರಾಮಪ್ರಸಾದ, ಫಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಡಾ ವಿಶಾಖ ಆರ್. ಫಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಎಮ್. ಗೋವಿಂದಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8.	ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
9.	ಎಂ.ಎ. ಹುಸೇನ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ಪಾರ್ವತಿ. ಕೇಶವಾಚಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11.	ಎಲ್. ರವಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12.	ಪಿ.ಜಿ. ಅಮೃತಭಾವಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಭು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್



ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಒಂಟನೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ಸಂತೋಷಪಡುತ್ತದೆ.

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

ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ದೈನಂದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವದಗೋಸ್ಕರ ಹಲವಾರು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

I. ರೂಪಣೆ :

ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರಂದು



<input type="checkbox"/> ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ
<input type="checkbox"/> ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	7
<input type="checkbox"/> ಜನಸಂಖ್ಯೆ	140 ಲಕ್ಷಗಳು
<input type="checkbox"/> ಗ್ರಾಹಕರು	34.40 ಲಕ್ಷಗಳು
<input type="checkbox"/> 33 ಕ್ಷೇ.ಪ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	168
<input type="checkbox"/> ಎತರಣಾ ಶರವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	87020
<input type="checkbox"/> ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾಗಾದ ಉದ್ದಳತೆ	53104.28 ಸರ್ಕೀಟ್ ಕಿ.ಮೀ.
<input type="checkbox"/> ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾಗಾದ ಉದ್ದಳತೆ	105029.83 ಸರ್ಕೀಟ್ ಕಿ.ಮೀ.
<input type="checkbox"/> ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
• ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	12427 ಹುದ್ದೆಗಳು
• ಕಾರ್ಯನಿರತ	7128 ಹುದ್ದೆಗಳು
• ಖಾಲಿ ಇರುವ	5299 ಹುದ್ದೆಗಳು
<input type="checkbox"/> ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ. 2622 ಕೋಟಿಗಳು.



2. ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2009-10ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ. (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2009-10	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2008-09
1	ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ/ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	2277.59	1868.95
2	ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು	0.00	0.00
3	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು	2093.29	2212.49
4	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ/(ಹಾನಿ)	184.30	(343.54)
5	ಕೂಡಿಸು : ಇತರೆ ಆದಾಯ	13.10	12.65
6	ಬಡ್ಡಿ, ಸವಕಳಿ, ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಖಾಟುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ಹಾನಿ)	197.40	(330.90)
7	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	270.18	193.79
8	ಸವಕಳಿ ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಖಾಟುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ಹಾನಿ)	(72.78)	(524.69)
9	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸವಕಳಿ	82.27	51.54
10	ಕೂಡಿಸು : ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಜಮೆಗಳು/(ಖರ್ಚುಗಳು)	(18.58)	15.73
11	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ಹಾನಿ)	(173.63)	(560.51)
12	ಕಳೆಯಿರಿ: ತೆರಿಗೆಗಳ ಅವಕಾಶ	0.00	(0.26)
13	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ಹಾನಿ)	(173.83)	(560.25)

3. ಆರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು :

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯವು ಶೇ.22 ರಷ್ಟು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಂಡಿದ್ದು ರೂ. 2277.59 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿರುತ್ತದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು, ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದಾಗಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ವಷ ರೂ. 560.25 ಕೋಟಿಗಳ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 173.63 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನಷ್ಟವು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ.69 ರಷ್ಟು ಇಳಿಮುಖವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 7581.82 ಮೀಟರ್ಸ್ ಯೂನಿಟ್(ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ) ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ.7 ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 75.99 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ ರೂ. 110.16 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕೋಜನ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 01.04.2010 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 03.04.2010 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇತರೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರೂ. 178.53 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ 272.71 ಮಿ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ/ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಗೆ ರೂ. 1232.67 ಕೋಟಿ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ರೂ. 265.50 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅನುದಾನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮುಖಾಂತರ ಪಾಪತಿ ಮಾಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪಾಕಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರಂದು ರೂ. 1171.23 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.



ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿ :

ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ಕ್ಕೆ ಕೋನಗೊಂಡಂತೆ ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ಸಾರಾಂಶಿಸುತ್ತದೆ.

(ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	2007-08	2008-09	2009-10
ಹೊಡೆಗಾಂಕೆ			
ಅ) ಪಾವತಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ (ಬಂಡವಾಳ ಠೇವಣಿ/ ಶಾಕಿ ಶೇರು ಹಂಚಿಕೆಯ ಶೇರು ಅರ್ಜಿ ಪತ್ರ/ ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿರುವ ಶೇರುಗಳು/ಶೇರು ಮುಂಗಡಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತೆ)	23333.81	23333.81	56324.92
ಆ) ಮೀಸಲು ನಿಧಿ / ಹೆಚ್ಚುವರಿ	8379.77	(1108.58)	(800.70)
ಇ) ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	34288.17	29772.36	34756.67
ಈ) ಸಾಲಗಳು	113586.22	160780.48	171724.34
ಉ) ಬಾಲ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟ ಆವಕಾಶಗಳು (ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಶಾಕಿ ಇರುವ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಬಳಗೊಂಡಿರುವಂತೆ)	108887.05	155678.85	182193.43
ಒಟ್ಟು	286234.82	368453.72	444408.67
ಊ) ಒಟ್ಟಾರೆ ಸೂಚಿತ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	186912.06	234261.32	263315.33
ಮೂ) ಕಳೆಯಿರಿ:			
1. ಸವಕಳಿ	80807.76	62403.74	70032.11
2. ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಂತೆಗೆ	38325.34	62003.85	57906.85
ಎ) ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ	67778.96	119853.73	135377.57
ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	4775.77	4769.83	3332.89
ಬಿ) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	350.00	1.00	251.00
ಬಿ) ಬಾಲ್ಯ ಅಸ್ತಿಗಳು ಸಾಲಗಳು & ಮುಂಗಡಗಳು	193273.52	195268.59	239523.82
ಒ) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	56.58	16.39	15.18
ಐ) ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ	0	48544.18	65908.10
ಒಟ್ಟು	286234.82	368453.72	444408.67
ಅಂ) ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ	179303.46	168682.59	198319.66
ಆ) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ	29858.80	(26338.54)	(10199.06)

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಯ ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.
ಪಾವತಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಅಮೂರ್ತ ಅಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ನಂತರ ಬಂದಿರುವ ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿಗಳು ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ.

2 ಬಂಡವಾಳ ಸಂರಚನೆ :

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಲ ಇಕ್ವಿಟಿ ಪರಿಮಾಣವು 2007-08ರಲ್ಲಿ 4.87:1 ಹಾಗೂ 2008-09ರಲ್ಲಿ 6.89:1 ಹಾಗೂ 2009-10 ರಲ್ಲಿ 9.05:1 ಆಗಿರುತ್ತವೆ..



3) ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿಗಳು:

ಕಂಪನಿಯು 31.03.2010ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.(600.70)ಲಕ್ಷ 31.03.2009ಕ್ಕೆ ರೂ.1109.58 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ 31.03.2008 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 8379.77 ಲಕ್ಷ ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಿದೆ. ಮೀಸಲು ಪರಿಮಾಣವು 2009-10 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಶೇ (0.14) ಆಗಿದ್ದು ಇದು 2008-09ರಲ್ಲಿ ಶೇ (0.90) ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ 2007-08 ರಲ್ಲಿ ಶೇ (2.23) ರಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿಗಳ ಮೊತ್ತದ ಪರಿಮಾಣವು 2009-10 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಸಂಚಿತ ಬಂಡವಾಳದ ಶೇ (1.07) ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಇದು 2008-09ರಲ್ಲಿ ಶೇ (4.76) ಹಾಗೂ 2007-08 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 27.34 ರಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.

4) ಪರಿಸಮಾಪ್ತಿ ಹಾಗೂ ಧನಾನುಕೂಲತೆ :

- ಎ) ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ವಹಿಲ್ಪುಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು 2007-08ರಲ್ಲಿ ಶೇ.67.52ರಿಂದ 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಶೇ.53.00ಹಾಗೂ 2009-10 ರಲ್ಲಿ ಶೇ.53.80ಕ್ಕೆ ಇಳಿತಗೊಂಡಿದೆ.
- ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ (ಆವಕಾಶಗಳಿಗೂ ಸೇರಿದಂತೆ) ಕಂಪನಿಯ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು ಇವುಗಳ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣವು 2007-08 ರಲ್ಲಿ ಶೇ.178.85 ರಿಂದ 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಶೇ.125.89 ಹಾಗೂ 2009-10 ರಲ್ಲಿ ಶೇ.131.47ಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿದೆ.
- ಕಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ (ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು (ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕು ದ್ಯಾಲನಗಳು) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ (ಆವಕಾಶಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಇರುವ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣವು 2007-08 ರಲ್ಲಿ ಶೇ.179.57 ರಷ್ಟು 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಶೇ. 126.65 ಹಾಗೂ 2009-10ರಲ್ಲಿ ಶೇ. 131.85 ರಷ್ಟು ಬದಲಾವಣೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

5) ಕಾರ್ಯಕರ್ತರ ಬಂಡವಾಳ :

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಕರ್ತರ ಬಂಡವಾಳವು ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ರವರೆಗೆ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಿರುವಂತೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ. 86748.74 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ.44058.03 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ. 80608.20 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

6) ಕಾರ್ಯನಿರತ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು 2009-10 ರವರೆಗಿನ ಕಾರ್ಯನಿರತ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

	2007-08	2008-09	2009-10
ವರ್ಷವಾರು ಲಾಭ(+)/ನಷ್ಟ(-)	751.45	(57623.49)	(15506.31)
ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	873.14	1572.88	(1857.61)
ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ(+)/ನಷ್ಟ(-)	1624.59	(58050.61)	(17363.92)
ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶ	739.47	(25.78)	0.00
ತೆರಿಗೆ ನಂತರ ಲಾಭ(+)/ನಷ್ಟ(-)	885.12	(56024.84)	(17363.92)
ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಲಾಭ			
ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ	0.87	(29.99)	(7.62)
ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ	0.87	(23.93)	(6.59)
ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ	0.91	(33.23)	(8.71)
ತೆರಿಗೆ ನಂತರ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಮಾಣ			
ನಿವ್ವಳ ವಹಿಲ್ಪುಕ್ಕೆ	2.98	(212.73)	(170.25)
ಇತ್ತೀಚೆ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ	3.79	(240.10)	(30.83)
ಹೂಡಿಕೆ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ	0.49	(33.21)	(8.71)



7) ದಳಗಳ ಅಲೆದಾಟ :

ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಟ್ಟಿಯು 2009-10 ರವರೆಗಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಮಾರಾಟಗಳಿಗೆ ಇರುವ ಮಾರಾಟಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. (ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಮಾರಾಟಗಳು	2007-08	2008-09	2009-10
ಕಳೆಯಿರಿ : ಉಚ್ಚ/ ಕೂಡಿಸಿ: ಪ್ರವಾಣವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ / ನಷ್ಟ	186971.25	186894.96	227758.74
ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚ	751.45	(57623.49)	(15506.31)
ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಮಾರಾಟದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಮಾಣ	186219.81	244518.45	243265.05
	99.60	130.83	106.81

8) ಉಳಿಕೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ :

2009-10 ರವರೆಗಿನ ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ಪುಸ್ತಕದಂತಿರುವ ಉಳಿಕೆ ಸಾಲಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಟ್ಟಿಯು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. (ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು	ಸಾಲಗಳ ಗಣನೆ		ಒಟ್ಟು ಶಾಶ್ವತ ಸಾಲಗಳು	ಮಾರಾಟಗಳು	ಮಾರಾಟಗಳಿಗೆ ತಿಂಗಳ ಮಾರಾಟ ಇರುವ ಸಾಲದಾರರ ಶೇಕಡಾವಾರು	
	ಸುತ್ತಿತ	ಅನುಮಾನಾತ್ಮಕ			ಗಳಂತಿರುವ ಕಿರುಕುಳ ಸಾಲದಾರರು	ಗಳಂತಿರುವ ಕಿರುಕುಳ ಸಾಲದಾರರು
2008	106204.64	9952.32	116156.96	186971.25	62.1	7.46
2009	120821.07	10738.10	131359.17	186894.96	70.3	8.43
2010	136463.41	10004.97	146468.39	227758.74	64.3	7.72

4. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ದೃಷ್ಟಿ ಕೋನ :

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

1. ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹೆಚ್ಚಳ.
2. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು.
3. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
4. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
5. ಶಶಿಸುಖಪುರಾದೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು 33 ಕೆ.ವಿ.//11 ಕೆ.ವಿ. ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಗಳ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಅಡಿಟ್ ಮಾಡುವುದು.
6. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತನ ಹಾಗೂ ಸೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿ ಕೋನ :

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದೃಷ್ಟಿಕೋನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅವುಗಳತ್ತ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

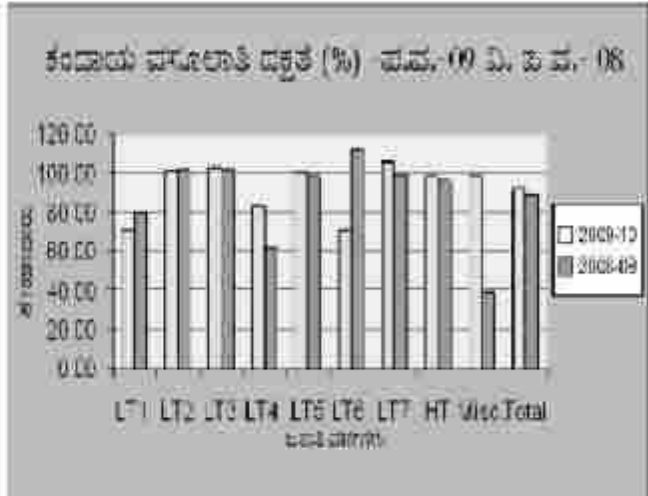
1. ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ.
2. ಶಾಂತಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಪ್ರತಿಶತ 15 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
3. ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಆಂದರೆ ಫೀಡರ್‌ನಿಂದ ಹಿಡಿದು ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
4. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಂ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಸಂಘಟನೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಲಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿಸುವುದು.
5. ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.
6. ಬೇಡಿಕೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು.
7. ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
8. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸುವುದು.
9. ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ.
10. ಎ.ಟಿ.ಸಿ. ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ವೈವಹಾರದ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.



5. ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ :

ಕಂಪನಿಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ 89.89 ರಿಂದ 92.92 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ. ಜನತಾವಾರು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಐದೈದಾಗಿಗೂ ಸರ್ಟ್ ಮುಖಾಂತರ ನೋಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

ವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%)	
	2009-10	2008-09
ಎಲ್.ಟಿ.1 ಐ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ	71.12	80.00
ಎಲ್.ಟಿ. 2	101.98	102.54
ಎಲ್.ಟಿ. 3	102.69	102.18
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	83.24	62.21
ಎಲ್.ಟಿ. 5	100.74	98.12
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ಐ.ಎಸ್/ಐ.ಎಲ್	71.05	112.35
ಎಲ್.ಟಿ.7	105.80	99.43
ಹೆಚ್.ಟಿ.	97.91	95.80
ಇತರೆ	97.91	88.61
ಒಟ್ಟು	92.36	88.90



6. ಮಾಸಿಸಿದ/ಮಾಸಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ :

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ರಲ್ಲಿ ಮಾಸಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಸಿಸದೇ ಇರುವ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ವರ್ಗ	ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ				2008-09			
	2009-10		ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಾಸಿಸಿದ (ಮೀಟರ್)	ಮಾಸಿಸದೇ ಇರುವ (ಆನ್ ಮೀಟರ್)		ಒಟ್ಟು	ಕಳಪಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ
ಮಾಸಿಸಿದ (ಮೀಟರ್)	ಮಾಸಿಸದೇ ಇರುವ (ಆನ್ ಮೀಟರ್)	ಒಟ್ಟು			ಮಾಸಿಸಿದ (ಮೀಟರ್)	ಮಾಸಿಸದೇ ಇರುವ (ಆನ್ ಮೀಟರ್)		
ಎಲ್.ಟಿ.1 ಐ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ	110.35	38.84	149.19	2.55	81.83	59.75	132.58	2.40
ಎಲ್.ಟಿ.2	894.70	-	894.70	15.27	821.25	-	821.25	14.85
ಎಲ್.ಟಿ.3	241.09	-	241.09	4.12	206.25	-	206.25	3.73
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಪಿ	128.58	2950.33	3078.91	52.56	157.20	2824.88	2982.08	53.94
ಎಲ್.ಟಿ.5	269.92	-	269.92	4.61	266.51	-	266.51	4.82
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಐ.ಎಸ್/ಐ.ಎಲ್	231.55	-	231.55	3.95	224.09	-	224.09	4.05
ಎಲ್.ಟಿ.7	13.67	-	13.67	0.23	10.42	-	10.42	0.19
ಹೆಚ್.ಟಿ.	979.00	-	979	16.71	885.54	-	885.54	16.02
ಒಟ್ಟು	2868.86	2989.17	5858.03	100	2653.09	2875.62	5528.71	100

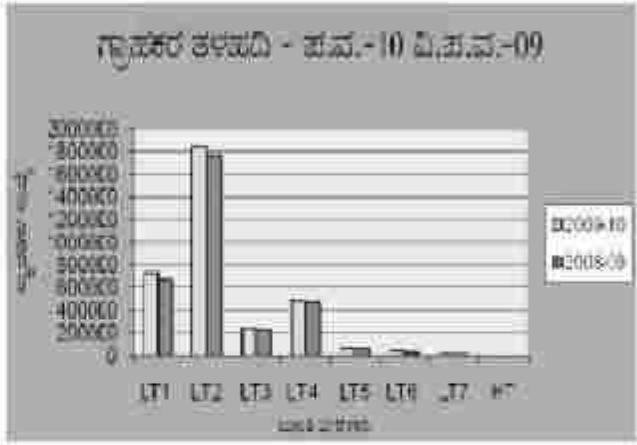


7. ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ :

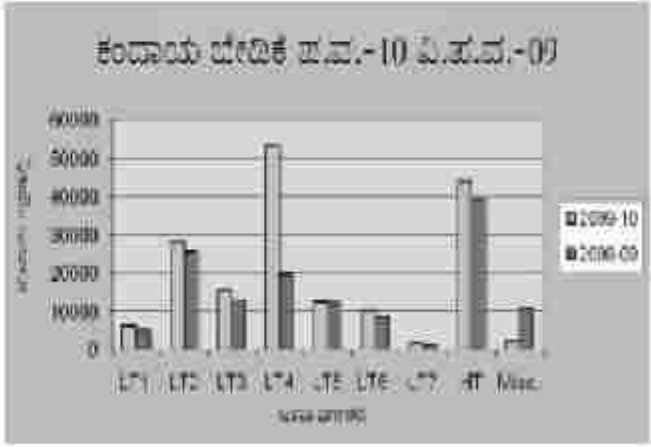
ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 32.55 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 1.84 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31.03.2010 ಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ 34.40 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಏರಿತು.

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

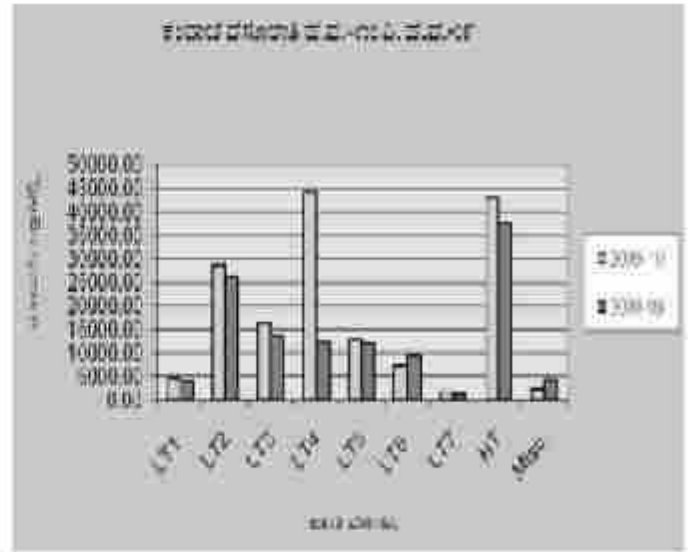
ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ಅಡಿಪಾಯ			
	2009-10		2008-09	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1				
ಬಿ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ	731523	21.27	671981	20.64
ಎಲ್.ಟಿ.2	1850018	53.79	1767179	54.29
ಎಲ್.ಟಿ.3	242766	7.06	227266	6.98
ಎಲ್.ಟಿ.4ಎ	492737	14.32	478757	14.71
ಎಲ್.ಟಿ.5	71877	2.09	65371	2.01
ಎಲ್.ಟಿ.6				
ನಿರಸೂಚಿ	87063	1.08	34366	1.06
ಎಲ್.ಟಿ.7	12178	0.35	9097	0.28
ಹೆಚ್.ಟಿ.	1385	0.04	1240	0.04
ಒಟ್ಟು	3439547	100.00	3255257	100.00



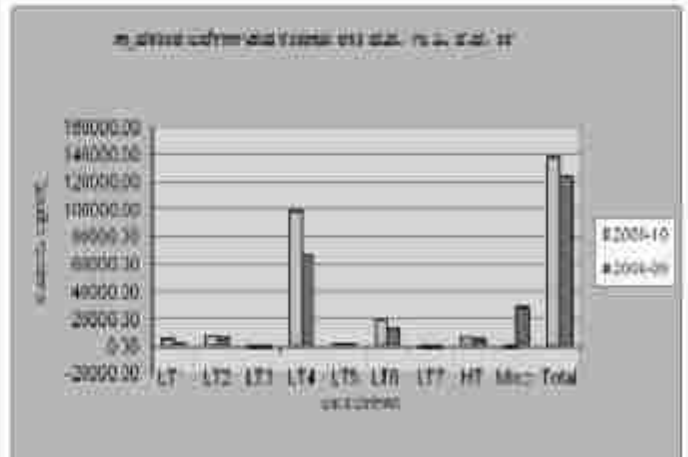
ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2009-10		2008-09	
	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1				
ಬಿ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ	6231.69	3.57	4847.22	3.58
ಎಲ್.ಟಿ.2	28283.86	16.18	25695.91	18.96
ಎಲ್.ಟಿ.3	15750.58	9.01	13273.88	9.80
ಎಲ್.ಟಿ.4ಎ	59475.5	30.60	19729.55	14.56
ಎಲ್.ಟಿ.5	12663.93	7.26	12204.79	9.01
ಎಲ್.ಟಿ.6				
ನಿರಸೂಚಿ	10502.62	6.01	8449.3	6.24
ಎಲ್.ಟಿ.7	1515.18	0.87	1081.92	0.80
ಹೆಚ್.ಟಿ.	44004.17	25.16	39295.12	29.00
ಇತರೆ	2308.85	1.32	10918.02	8.06
ಒಟ್ಟು	174757.88	100.00	135495.71	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2009-10		2008-09	
	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	4467.59	2.77	3877.99	3.22
ಎಲ್.ಟಿ.2	28876.77	17.91	26348.46	21.87
ಎಲ್.ಟಿ.3	16225.84	10.06	13562.90	11.26
ಎಲ್.ಟಿ.4ಎ&ಬಿ	44518.96	27.61	12274.54	10.19
ಎಲ್.ಟಿ.5	12783.67	7.93	11975.52	9.84
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಸಿಬ್ಬಿ/ಬಿಬಿ	7400.23	4.59	9492.87	7.88
ಎಲ್.ಟಿ.7	1804.15	0.99	1075.78	0.89
ಹೆಚ್.ಟಿ.	43084.63	26.73	37646.22	31.25
ಇತರೆ	2262	1.40	4215.22	3.50
ಒಟ್ಟು	161233.74	100.00	120469.50	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಒದವಿಸಿಕೊಂಡ ವಾಕಿ (ಆಂತರಿಕವಿಲ್ಲ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2009-10		2008-09	
	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	5083.53	3.66	2677.19	2.16
ಎಲ್.ಟಿ.2	6526.97	4.74	6006.42	4.84
ಎಲ್.ಟಿ.3	48.93	0.04	472.94	0.38
ಎಲ್.ಟಿ.4ಎ&ಬಿ	99086.55	71.99	68781.87	53.78
ಎಲ್.ಟಿ.5	1568.72	1.14	1655.89	1.33
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಸಿಬ್ಬಿ/ಬಿಬಿ	19894.18	14.45	13958.61	11.24
ಎಲ್.ಟಿ.7	-337.12	-0.24	-249.97	-0.20
ಹೆಚ್.ಟಿ.	5799.27	4.21	4632.81	3.73
ಇತರೆ	23.40	0.02	26220.46	22.73
ಒಟ್ಟು	137656.43	100.00	124133.02	100.00



8. ಸಗಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ :

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 06.07.2005 ರಂತೆ ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಗಳ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಶೇ. 20.3598 ರಷ್ಟುತದವೆ(ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಂಚಿಕೆ ಶೇ.0.5009 ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ), ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಭೌಗೋಳಿಕ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ಮಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳು, ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಆರ್.ಪಿ.ಪಿ.ಎಸ್-4 ಹಾಗೂ ಯಲವಂಕಾ ಡಿ.ಜಿ.ಎಸ್ ಇವುಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ಭಾಗವನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಿಂದ ತೆಗೆದು ಹಾಕಿದ್ದು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಹಂಚಿಕೆಯ ಪಾಲನ್ನು ಶೇ. 25.6700 ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ತದಾವತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕ ಹಾಗೂ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನ ಆರ್.ಪಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕಗಳಿಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಗೆ ಬರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 22.04.2006 ರ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಗಳು	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಹಂಚಿಕೆಯ ಪಾಲು
ತದಾವತಿ	25.67%
ಆರ್.ಪಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 1 & 2	20.36%
ಆರ್.ಪಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 3	3.63%
ಆರ್.ಪಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 4	-
ಆರ್.ಪಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 5 & 6	20.36%
ಆರ್.ಪಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 7	20.3598%

ದೈನಂದಿನ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉಪಲಬ್ಧಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ನವೆಂಬರ್ 2009 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2010 ರವರೆಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಗೆ ಶೇ.18 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್/ಇಎಮ್/ಸಿ 2009 ದಿನಾಂಕ 10.11.2009ರ ಪ್ರಕಾರ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 22.04.2006 ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ 10.11.2009ರ ಪ್ರಕಾರ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2010 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್, ಅಂತರ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ನಿಜವಾಗಿ ಸೇರಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲಿನ ಪೆಚ್ಚುಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅಂತರ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಪ್ರತಿ ಮಿ.ಯು.ನಿತ್ಗೆ)	
			ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ	ಅಂತರ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ
7581.82	7514.01	1780.51	2.42	2.44

ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ತೀವ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 01.04.2009 ರಿಂದ 05.06.2009ರ ಅವಧಿಗೆ ಕೋಜನ್ ಸಕ್ರಮಿತ ಘಟಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ (ಮೆ. ಜಿ.ಎಸ್.ಡಬ್ಲ್ಯೂ. ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ, ಎಲ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ, ವಿ.ಪಿ.ಎನ್.ಎಲ್) ಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಮಿ.ಯು.ನಿತ್ಗೆ ರೂ. 6.50 ರಂತೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು. ಕಂಪನಿಯು ಕೋಜನ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರೂ. 75.99 ಕೋಟಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ 110.16 ಮಿಲಿಯನ್ ಮಿ.ಯು.ನಿತ್ಗಳನ್ನು ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಮಿ.ಯು.ನಿತ್ಗೆ ಸರಾಸರಿ ದರ ರೂ. 6.65 ರಂತೆ ರೂ. 178.53 ಕೋಟಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ 272.71 ಮಿಲಿಯನ್ ಮಿ.ಯು.ನಿತ್ಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2010 ರ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಾಯದೆ ದಿನಾಂಕದ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕ ಹಾಗೂ ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಆರ್.ಎಲ್. ಗಳ ವತಿಯಿಂದ ರೂ. 6.44 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ರಿಯಾಯಿತಿ ಪಡೆ ಪಡೆದಿರುತ್ತವೆ. ಉಪಲಬ್ಧಿ ಆಧಾರಿತ ಜಕಾತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಅನಿಯಮಿತ ವಿನಿಮಯ ಯಂತ್ರ ರಚನೆಯಲ್ಲಿ 109.15 ಮಿಲಿಯನ್ ಮಿ.ಯು.ನಿತ್ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 26.74 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಣವನ್ನು ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಸ್.ದವರುಗಳಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ವಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿಯನ್ವಯ ವಿದ್ಯುತ್ನ್ನು ಖರೀದಿಸುತ್ತದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2010 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ಮಿ.ಯು.ನಿತ್ ಗೆ ರೂ. 2.42 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪಿ.ಪಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ಗಳ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 0.15 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ರ ಅನ್ವಯ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿದೆ.



ಈ ಪಾಠ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ 2009-10ರಲ್ಲಿ ಏಕೀಕರಿಸಿದ ವಿನ್ಯಾಸಕ್ರಮ ವಿವರಣೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿನ್ಯಾಸಕ್ರಮ ಮೂಲ	ವಿನ್ಯಾಸ (ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿನ್ಯಾಸ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಏಕೀಕರಣ ವೆಚ್ಚ ರೂ. (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ)	ಠರಣಾಯತಿ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಕೇಂದ್ರ, ವಿನ್ಯಾಸ ಉತ್ಪಾದಕ ಘಟಕಗಳು	2128.14	498.57	2.34	6.44
2	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.-ಜಲ ವಿನ್ಯಾಸ	2457.73	147.62	0.60	
3	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.-ಶಾಖಾ ವಿನ್ಯಾಸ	1901.41	526.11	2.77	
4	ಸಂಯೋಗ ವಿನ್ಯಾಸ ಉತ್ಪಾದನೆ	288.09	130.74	4.39	
5	ಸಾವಯವ ವಿನ್ಯಾಸ ಉತ್ಪಾದನೆ	0.40	0.20	5.00	
6	ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿನ್ಯಾಸ ಯೋಜನೆ	52.24	16.85	3.23	
7	ಪವನ ವಿನ್ಯಾಸ	488.58	158.64	3.40	
8	ದುಬಾರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿನ್ಯಾಸ	279.24	187.16	6.70	
	ಒಟ್ಟು	7581.82	1665.88	2.20	6.44
9	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಗತಿಯ ವೆಚ್ಚ		169.34		
10	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		0.15		
	ಒಟ್ಟು	7581.82	1835.37	2.42	6.44
	ಕಳಿಯುರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಲ್ಯೂಷಿನ್ ನೀಡಿದ ವಿನ್ಯಾಸ	183.23	38.42	2.10	
	ವಿನ್ಯಾಸ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಠರಣಾಯತಿ		6.44		
	ಒಟ್ಟು	7398.59	1790.51	2.42	

2009-10ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿನ್ಯಾಸ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರಣೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತೆರಿಗೆ	ದಾಖಲಿಸಿದ ಒಂದೇ ವಿನ್ಯಾಸ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅಂತರ ಬಂದ ವಿನ್ಯಾಸ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿನ್ಯಾಸ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿನ್ಯಾಸ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ	ಅನುಪ್ರಮಾಣಿತ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿನ್ಯಾಸ ಉತ್ಪಾದನೆ (ಮಿ.ಯು. ಗಳಲ್ಲಿ)	ಠರಣಾಯತಿ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಏಪ್ರಿಲ್-09	778.90	747.96	233.19	2.99	80.50	0.79
2	ಮೇ-09	871.59	628.72	217.98	3.25	93.50	0.75
3	ಜೂನ್-09	572.00	523.85	129.53	2.27	54.00	0.87
4	ಜುಲೈ-09	587.55	526.42	148.69	2.53	104.80	0.65
5	ಆಗಸ್ಟ್-09	625.19	640.49	128.42	2.07	60.57	0.55
6	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-09	526.13	526.59	112.23	2.13	44.19	0.52
7	ಅಕ್ಟೋಬರ್-09	808.50	536.42	102.40	1.88	46.33	0.47
8	ನವೆಂಬರ್-09	524.59	568.80	117.48	2.24	67.59	0.41
9	ಡಿಸೆಂಬರ್-09	832.55	667.06	143.47	2.27	76.92	0.51
10	ಜನವರಿ-10	852.90	656.78	148.92	2.30	65.78	0.35
11	ಫೆಬ್ರುವರಿ-10	849.17	676.18	150.48	2.32	33.49	0.35
12	ಮಾರ್ಚ್-10	752.74	812.74	200.52	2.66	55.21	0.42
	ಒಟ್ಟು	7581.82	7514.01	1835.37	2.42	782.86	6.44
	ಕಳಿಯುರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಲ್ಯೂಷಿನ್ ನೀಡಿದ ವಿನ್ಯಾಸ	183.23		38.42			
	ವಿನ್ಯಾಸ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಠರಣಾಯತಿ			6.44			
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	7398.593	7514.01	1790.51	2.42		

9. ಮಾಪಕ ಓದುವರು / ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ದಕ್ಷತೆ :

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಜಿತವುಕ್ತಿಕ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 86.21 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 99.68ರಷ್ಟು ಪಾತ್ರ ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-5, ಎಲ್.ಟಿ-6, ಎಲ್.ಟಿ-7 ಮತ್ತು ಜೆ.ಟಿ.ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ರಹಸ್ಯತ್ವಿತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಎಲ್.ಟಿ-1 ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಈ ಸಾಧನೆಯು ಶೇ. 82.72 ಯಾಗಿದ್ದು ಎಲ್.ಟಿ-4 ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಕೇವಲ ಶೇ.29.40 ರಷ್ಟು ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಶೇ.100 ರಷ್ಟು ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ-1 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-4 ಪ್ರವರ್ಗದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದರೂ ಸಾಧಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ತೀವ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

10. ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೂಲಕ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಸರಣಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಬಲ ತರಂಗಗಳು:	ಉಪಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
400 ಕೆ.ವಿ	1
220 ಕೆ.ವಿ	20
110 ಕೆ.ವಿ	149
66 ಕೆ.ವಿ	1
33 ಕೆ.ವಿ	168
ಒಟ್ಟು	339

11. ವಿದ್ಯುತ್ಪ್ರಕ್ರಿಯ ಒಳಹರಿವು / ಹೊರಹರಿವು :

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಳಹರಿವು 7401.89 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಆಗಿದ್ದು ಹೊರಹರಿವು 5858.03 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

12. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು :

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಶೇ.24.96 ರ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಶೇ.20.86 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	
		2009 - 10	2008 - 09
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ	7401.89	7367.350
ಬಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್)	2868.86	2653.09
ಸಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಆನ್ ಮೀಟರ್)	2989.17	2875.62
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	5858.03	5528.71
ಇ)	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	1543.85	1838.64
ಐ)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	20.86%	24.96%

13. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳ ಕ್ಷಣತಃ:

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

ಎ) ಪುನರ್ವಾಹಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ 240 ಸಂಖ್ಯೆಯ 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 82 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು, 2009-10 ರಲ್ಲಿ 41 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು 2010-11 ಹಾಗೂ 2011-12ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುವುದು.



- ಬಿ) ಕಂಪನಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರಲ್ಲಿರುವ 87020 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಪೈಕಿ 39045 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2010 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಅಳವಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ನಷ್ಟ ಪುಟಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಸುರ ಎಲ್ಲ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಸಿ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಯೋಜನೆಯಾದ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಈಗಾಗಲೇ 3 ತಾಲೂಕುಗಳಾದ ಬೈಲಹೊಂಗಲು, ಶಿಗ್ಗಾವ ಹಾಗೂ ಸವಣೂರಗಳಲ್ಲಿನ 22 ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯ ಆಧಾರದನ್ವಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ತಿಗೊಳಿಸಿದೆ. 20 ತಾಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿನ 248 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣ ವರ್ಷ 2011 ರಲ್ಲಿ 1 ನೇ ಹಂತದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಇದು ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯನ್ನು ವಿಂಗಡಿಸಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ. ಈ ರೀತಿಯಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಮಾದರಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಗ್ರಾಮೀಣ ಬಳಕೆಯ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತದೆ.
- ಡಿ) ಗುರುತಿಸಲಾದ 211 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈಗಾಗಲೇ 126 ಫೀಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಇ) 56 ಪೂಸ 33 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ. 2008-09 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 25 ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 2009-10 ರಲ್ಲಿ 12 ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಕಮೀಷನ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಎಫ್) ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬೇಗನೆ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಡಿ.ಸಿ ಅಥವಾ ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಕೇ. 1 ರ ಒಳಗೆ ಇರುವಂತೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2009-10 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್.ಗುಂಡ 1,28,838 ಮಾಪಕಗಳ ಪೈಕಿ 1,04,227 ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಜಿ) ಎಲೆಕ್ಟ್ರೀ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹೆಚ್) ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಐ) ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಬಂಧಿಸಲು ಜಾಗೃತ ದಳದಿಂದ ದಾಳಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಜೆ) ಹೆಚ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ನಿರಂತರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇಡಲಾಗಿದೆ.
- ಕೆ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಬರುವ ಎಲ್ಲಾ 403 ಅಂತರಬಿಂದುಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಅಂತರ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪರಿಮಾಣಿಸಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

14. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ :

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ವಿಭಾಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸುವ ಮೆತು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ ಎಲ್ಲಾ 18 ವಿಭಾಗಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಾವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ 73 ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸುತ್ತದೆ. 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಿಗಾ ಇಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 1757 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿವೆ.

15. ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಷ್ಟಗಳ ಇಳಿಕೆ :

ಓಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

- ಎ) ನಗರ ಹಾಗೂ ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ನಗರ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ನಗರ ಹಾಗೂ ಪಟ್ಟಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲಿರುವ ಗ್ರಾಮೀಣ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಪಕಗಳ ಕಾರ್ಯತೀರ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಸದಾ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ಬಿ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಅವಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡಿರುವ ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವುದು.
- ಸಿ) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯ ಸಮತೋಲನೆ.
- ಡಿ) ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕವನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಇ) ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು.
- ಎಫ್) ಬುಗಲು ಮುಚ್ಚಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಅಂದರೆ ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಓದುವುದು.

- ಜೆ) ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಹಾಗೂ ನೀರು ಸರಬರಾಜು (ಎಲ್.ಟಿ.6) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಹೆಚ್) ಪಟ್ಟಣ ಘಾಡಲಾಗಳ ಮೇಲೆ ಬರುವ ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಐ) ಮಾಪಕ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹಾಗೂ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಬಿಲ್ಟುಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದು.
- ಜೆ) ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕಠಿಣ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸುವುದು. ಹಾಗೂ ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಿಗಾವಹಿಸುವುದು. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಕತೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ದಕ್ಕತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು (ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸರಣಾ ಐತ್ಯಾ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು).
- ಕೆ) ಅನಧಿಕೃತ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆಯಿಂದ ಆಗುವ ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ರೀಲ್-ಕಾಲರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯಾಗಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚುವುದು ಹಾಗೂ ಕಳಚಿದ ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವುದು.
- ಎಲ್) ಜಾಗೃತವಳ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ತಂಡಗಳನ್ನು ಒಗ್ಗೂಡಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಬಾರಿ ಪ್ರಮಾಣದ ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.
- ಎಮ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಿಯಾದ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳುವುದರೊಂದಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವುದು.
- ಎನ್) ಎಲ್.ಟಿ-3 ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ-5 ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಮಾದರಿಯನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ತದನಂತರ ಸ್ಥಾಪನದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನಾ, ಮಾಪಕಗಳ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಕೆವರ್ಗಳನ್ನು ಅಂಕಿತ ಪೋಲಿ ಕಾರ್ಬೋನೇಟ್ ಸೀಲ್ಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಸೀಲಿಂಗ್ ಮಾಡುವಂತಹ ಇತರೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸುವುದು.

16. ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ :

2009-10 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯವು ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.4.02 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.16.71 ಆಗಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ 13016 ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ವಿಫಲವಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಇದೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 12742 ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಮತ್ತೆ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 9265 ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿದರೆ ಈ ವರ್ಷ 11585 ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ವಿವಿಧ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಯ ಕೆಲಸ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒತ್ತಡದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಉನ್ನತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಬದಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕೆಲಸನಿಯು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

17. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ. 535.73 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 323.93 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

	(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	38.60
ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	40.54
ವೈಫಲ್ಯಗೊಂಡ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	63.79
ಮಾಪಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	22.79
ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೇತಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	9.56
ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	0.97
ಗಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಆರ್.ಪಿ.ಜಿ.ವಿ.ಬಿ., ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್., ಡ್ಯಾಮ್‌ಲೆಟ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು)	85.34
ಎ.ಐ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.	1.25
ಎ.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ/ ಸ್ಕಾಡಾ	3.76
ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	38.81
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	7.05
ನೇರೆ ಪ್ರಭಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	9.80
ಇತರೆ	1.67
ಒಟ್ಟು	323.93



18. ಎಲ್.ಟಿ. /ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು :

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 2526.1664 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 2081.4785 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಎಳೆದಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ 53104.282 ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ 105029.83 ಕಿ.ಮಿ. ಗಳಾಗಿದ್ದುವು.

19. ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ :

ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಮಾಪಕ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ, 2008-09ರಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾದ 73265 ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 73087 ಹೊಸಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ರೂ.97 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

20. 33/11 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ :



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	
1	2009-10 ರ ಅಪಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದ, ಕಾರ್ಯಾರೋಪಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣೆ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸೇರಿಸಿ ಒಳವಟ್ಟು)	56
2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	131.19
3	2009-10 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	17
4	2009-10 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	36.20
5	2010-11 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	14

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 12 ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ತಾ.ಉಪನಿವಹಣೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ
1	ಮುರುಗುಂಡಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಅಥಣಿ	2x5 ಎಂಪಿಎ	19-05-2009
2	ದಂಡಾಪುರ ಕ್ರಾಸ್	ಬೆಳಗಾವಿ	ಗೋಕಾಕ	2x5 ಎಂಪಿಎ	01-07-2009
3	ಮಂಗಳೂರಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಅಥಣಿ	2x5 ಎಂಪಿಎ	12-08-2009
4	ಪಾಳಾ	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	ಶಿರಸಿ	2x5 ಎಂಪಿಎ	08-09-2009
5	ನೇಸರಗಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೈಲಹೊಂಗಲ	2x5 ಎಂಪಿಎ	21-09-2009
6	ಸಂಪಾಂವ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೈಲಹೊಂಗಲ	2x5 ಎಂಪಿಎ	25-09-2009
7	ಹಲಗೇರಿ	ವಾಗಲಕೋಟೆ	ಬಾದಾಮಿ	2x5 ಎಂಪಿಎ	29-09-2009
8	ಕುಬ್ಜೇಲೂರು	ಹಾವೇರಿ	ರಾಣಬೆನ್ನೂರು	2x5 ಎಂಪಿಎ	03-10-2009
9	ಸಂಗೊಳ್ಳಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೈಲಹೊಂಗಲ	2x5 ಎಂಪಿಎ	01-12-2009
10	ಮುದಕವಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ರಾಮದುರ್ಗ	2x5 ಎಂಪಿಎ	31-12-2009
11	ಕರೋತಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಚಕ್ಕೋಡಿ	2x5 ಎಂಪಿಎ	30-01-2010
12	ಮೊರಕ್ಕಲ್	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	ಭಟ್ಕಳ	2x5 ಎಂಪಿಎ	02-02-2010



ಈ ಕೆಳಗಿನ 5 ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು 2009-10ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ತಾಲೂಕು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಉದ್ಘಾಟನಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
1	ಹುಲಕೋಟೆ	ಗದಗ	ಗದಗ	1x5 ಎಂಪಿಎ	29-09-2009
2	ಕಡಕ್ಕಾಟ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	1x5 ಎಂಪಿಎ	15-10-2009
3	ಸೂರೇಬಾನ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೈಲಹೊಂಗಲ	1x5 ಎಂಪಿಎ	07-11-2009
4	ನೇವರಗಿ	ಬಿಜಾಪುರ	ಇಂಡಿ	1x5 ಎಂಪಿಎ	10-12-2009
5	ಧೂಳಕೋಡ	ಬಿಜಾಪುರ	ಇಂಡಿ	1x5 ಎಂಪಿಎ	28-01-2010

21. 33 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಪೂನರ್ವಾಹಕ :

ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿನ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸುತ್ತಮುತ್ತಲಿನ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಲತರಂಗಗಳನ್ನು ಕುಡಾರಿಸಲು ಎಪ್ರಿಲ್ 2006 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ 33 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಪೂನರ್ವಾಹಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಬಿಸ್ಕರ ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 76.75 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ರೂ. 55.60 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಈಗಾಗಲೇ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.



1)	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	76.75
2)	ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	80
		(1357.83 ಕಿ.ಮೀ)
3)	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	73
		(1139.61 ಕಿ.ಮೀ)
4)	ಮಾರ್ಚ್ 2010 ರವರೆಗಿನ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	55.60

22. 11 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಪೂನರ್ವಾಹಕ :

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂ.50 ಕೋಟಿಗಳ ಪ್ರಾರ್ಥನೆ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದೊಂದಿಗೆ ಮಾರ್ಚ್ 08 ರಿಂದ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಗುರಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

1	ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	240
		(2898.80 ಕಿ.ಮೀ)
2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	50
3	ಪ್ರಥಮ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ನೀಡಿದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	123
		(1445.56 ಕಿ.ಮೀ)
4	ಪ್ರಥಮ ಹಂತದ ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	24.72
5	ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರಂದು ಪ್ರಥಮ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	123
		(1380.87) ಕಿ.ಮೀ
6	ಮಾರ್ಚ್ 2010 ರವರೆಗಿನ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	14.09



23 : ಸೂನರ್ನೂಪಿತ ಏಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ :

- 1) ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹನ್ನೊಂದನೆಯ ಪಂಚವಾರ್ಷಿಕ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂನರ್ನೂಪಿತ ತೀವ್ರಗತಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದೆ. 2001 ನೇ ಜನಗಣತಿಯ ಜನಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಂಶಅಂಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ 30,000 ಜನಸಂಖ್ಯೆಯ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪಟ್ಟಣ/ನಗರಗಳನ್ನೂಳಗೊಂಡಿರುವಂತೆ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ 31 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 2) ಈ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುವುದು. ಪ್ರಥಮ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ಅಂಶಅಂಶಗಳ ರಚನೆ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕಕರಣ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸೇರಿಯುತ್ತವೆ. ದ್ವಿತೀಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- 3) ಈ ಯೋಜನೆಯ ಭಾಗ-ಎ ಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಕ್ಟ ರಿಕವರಿ ಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಇವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಾದ್ಯೂಲ್ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.
 - I. ಮಿಟರ್ ಡಾನ್ ಅಕ್ಟಿವೇಷನ್.
 - II. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ
 - III. ಹೂಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು
 - IV. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಡಿತ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಮಾರ್ಗ ಕಳಚುವುದು
 - V. ಗ್ರಾಹಕರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು
 - VI. ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ
 - VII. ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಸುವುದು
 - VIII. ವಸೂಲಾತಿ
 - IX. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ತೆರೆಯುವುದು
 - X. ವೆಬ್ ಸೈಟ್ ಸರ್ವಿಸ್
 - XI. ಅಸ್ತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ
 - XII. ಅಸ್ತಿ ಮೋಪಣೆ
 - XIII. ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೂಚ್ಯಂಕ, ಅಸ್ತಿ ವಿರೂಪಣೆ
 - XIV. ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಒಗ್ಗೂಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಜಾಲ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ.
 - XV. ಅಡಳಿತ ಮಾಹಿತಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, (ಎಮ್.ಐ.ಎಸ್)
 - XVI. ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಭದ್ರತೆಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು
 - XVII. ಐಡೆಂಟಿಟಿ ಮತ್ತು ಏಕೈಕ್ ಮ್ಯಾಜೇಜಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್
 - XVIII. ಗುರ್ತಿಸಲಾದ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಡಿ.ಜಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಆಧಾರಿತ ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಸಮೀಕ್ಷಣೆ, ಎ.ಎಂ.ಆರ್. ಜಾರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಲ್ಯಾನ್, ಎಂ.ಪಿ.ಎಲ್.ಎಸ್., ವಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ ಗುರ್ತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಜಾಲಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.
- 4) ಎಲ್ಲಾ 31 ಪಟ್ಟಣಗಳ ಸವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 09-02-2009 ರಂದು ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್, ದೆಹಲಿ ಇವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು 13.02.2009 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೂ. 52.62 ಕೋಟಿ ಸಾಲವು ಮಂಜೂರಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 5) ಭಾಗ-ಬಿ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 26.03.2010 ರಂದು ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್, ದೆಹಲಿ ಇವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ವರದಿಯು ದಿನಾಂಕ 08.06.2010 ರಂದು ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ರೂ. 278.36 ಕೋಟಿ ಸಾಲವು ಮಂಜೂರಾಗಿರುತ್ತದೆ.



- 6) ಮೆ|| ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಮುಂಬೈ ಇವರನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಲಹೆಗಾರರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಇವರು ಈಗಾಗಲೇ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಎ.ಎಸ್-ಐ.ಎಸ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅಭ್ಯಸಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಗಾಗಿ ಮಾರ್ಗನಕ್ಷೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
- 7) ದಿನಾಂಕ 19.08.2009 ರಂದು ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಮನವಿ ಪತ್ರವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- 8) ಮೆ|| ಇನ್ಫೋಸಿಸ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅನುಷ್ಠಾನ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅವರ ನೇಮಕಾತಿ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಪತ್ರವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 17.12.2009 ರಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ವದರ್ಶಿತ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅನುಷ್ಠಾನ ಏಜೆನ್ಸಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಸಲು ದಿನಾಂಕ 20.01.2010 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಏಜೆನ್ಸಿಯು ಎ.ಎಸ್/ಐ.ಎಸ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಅಭ್ಯಾಸವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 22.03.2010 ಮತ್ತು 23.03.2010 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 9) ದಿನಾಂಕ 19.05.2010 ರಂದು ಮೆ|| ಇನ್ಫೋಸಿಸ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್ ಇವರಿಗೆ ಪೂರ್ಣವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 10) ಆಯ್ಕೆಗೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ 31 ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ಲಿಂಗ್‌ಫೆನ್ಸಿಂಗ್ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ 3 ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಸೈಕಲ್‌ಗಳ ನಂತರ ನಿಖರವಾದ ಬೆಸ್‌ಲೈನ್ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.

24. ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಸುವ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ :

ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಎರಡೂ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಪ್ರಿಲ್ 2009 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2010 ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 1511 ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

25. ಹರಿಜನ ಬಸ್ಸಿ/ಜನತಾಕಾಲೋನಿ/ ತಾಂಡಾಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ :

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 78 ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿ/ಆಶ್ರಯ ಕಲೋನಿ ಮತ್ತು 4 ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ಬೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು 22285 ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಿದೆ.

26. ಕೃಷಿ ಪಂಪುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ :

2009-10 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು 12376 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

27. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

2009-10 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು 2787 ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

28. ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆ :

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲದ ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಪಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಕ್ಷುಬ್ಧತನ ರೇಖೆಯ ಕೆಳಗಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಸದರಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಯಿಂದ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.





1	ಏಳು ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ರೂ. 263.61
2	ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಮನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	253739.
3	ದಿನಾಂಕ 31.3.2010 ರಂದು ಪೂರ್ಣ ಗೊಂಡ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಮನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	207042
4	ಮಾರ್ಚ್ 2010 ರವರೆಗೆ ಭರಿಸಿದ ವಿರ್ಬು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ರೂ. 213.14

ಪರಿಯೋಜನೆಯ ಹಣಕಾಸು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಯಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಶೇ.90 ರಷ್ಟು ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಶೇ. 10 ರಷ್ಟು ಸಾಲಿ ಸೇರಿಕೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

29. ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯಗಳು :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2010 ನೇ ಸಾಲಿನ ಜನವರಿ ಅರ್ಜಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 30.06.2009 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿತು. ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 21.07.2009 ರಂದು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿತು. ಘನ ಆಯೋಗವು ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2008 ಮತ್ತು 2009 ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮೇಲಿನ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದೇಶ 2009 ನ್ನು ಹಾಗೂ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಂತ್ರಣ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2010 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಹಾಗೂ ಎಮ್.ವೈ.ಪಿ. ಆಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರುಕುಳ ವ್ಯಾಪಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 26.11.2009 ರಂದು ತಾರ್ಕಿಕಗೊಳಿಸಿತು. ಪ್ರಮುಖ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

- ✦ ಅಂಗೀಕೃತ ಕಂದಾಯ ವೃದ್ಧಿಯು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ವೃದ್ಧಿ ಶೇ.17.06 ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಶೇ.6.13 ರಷ್ಟು ಇರುತ್ತದೆ.
- ✦ ಆಯೋಗವು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕೋರಿರುವ 51 ಬೈನಿಯ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಗಳ ಮತ್ತು ಭಾಗ್ಯಶೂನ್ಯ ಮತ್ತು ಕುಟೀರಜ್ಞೋತಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಹೆಚ್ಚಳ 24.87 ಬೈನಿಯನ್ನು ಕೊಡುವಂತಿರುತ್ತದೆ.
- ✦ ಪೂರಕ ಸಹಾಯಧನದ ಪರಿಮಿತಿ ಮಟ್ಟ ಶೇ.26ರಿಂದ ಶೇ.77ಕ್ಕೆ ಇರುವುದನ್ನು ಶೇ.7 ರಿಂದ ಶೇ.56ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅಂಗೀಕೃತ ಎ.ಆರ್.ಆರ್. ಮತ್ತು ಇ.ಆರ್.ಸಿ. (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಾ.ಪ-08	ವಾ.ಪ-09 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಂತೆ	ವಾ.ಪ-10 ಅಂಗೀಕೃತ
1	ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯಂತಿರುವ ಎ.ಆರ್.ಆರ್.	1954.80	2444.08	2514.59
2	ಪರಿಶೋಧಿತ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಂತಿರುವ ಕಂದಾಯ	1869.71	1304.73	1214.36
3	ಕೊರತೆ	85.09	1139.35	1300.23

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ : (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಾ.ಪ-08	ವಾ.ಪ-09 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಂತೆ	ವಾ.ಪ-10 ಅಂಗೀಕೃತ
1	ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯಂತಿರುವ ಎ.ಆರ್.ಆರ್.	1954.80	2444.08	2514.59
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಎಂಪ್ಲೋಯಿಗಳಲ್ಲಿ	5302.74	5514.39	5870.70
3	ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ಎಂಪ್ಲೋಯಿಗಿಗೆ	3.69	4.48	4.28



ಜಕಾತಿ ಅನುದಾನ:

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಾ.ವ-08	ವಾ.ವ-09 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಂತೆ	ವಾ.ವ-10 ಅಂಗೀಕೃತ
1	ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನ	233.63	1163.05	725.21
2	ಬೇರೆ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಂದ ಪೂರಕ ಅನುದಾನದ ಕೊಡುಗೆ	148.54	23.70	148.67
3	ನಿಪ್ಪಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನ	85.09	1139.35	576.53

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು 2010-11 ರಿಂದ 2012-13 ರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆವಳಿಗಾಗಿ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರ ಹಾಗೂ ಕಿರುಕುಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎ.ಆರ್.ಆರ್ ಮತ್ತು ಇ.ಆರ್.ಸಿ, ಅಂಗೀಕಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಹಾಗೂ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2011 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಜಕಾತಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಹ ದಿನಾಂಕ 13.08.2009 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಸದರಿ ಅರ್ಜಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಮುಖ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

- ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಉಪೀಶ ಜ್ಯೋತಿ ಹಾಗೂ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 75 ಪೈಸೆಯ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ.

ಪರಿಯೋಜಿಸಿದ ಎ.ಆರ್.ಆರ್. ಮತ್ತು ಇ.ಆರ್.ಸಿ.:

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಾ.ವ-2010 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	ವಾ.ವ-2011	ವಾ.ವ-2012	ವಾ.ವ-2013
1	ಪರಿಯೋಜಿಸಿದ ಎ.ಆರ್.ಆರ್.	2448.19	3372.20	4152.60	4749.10
2	ಪರಿಯೋಜಿಸಿದ ಕಂದಾಯ	1704.44	1402.00	1706.70	1875.83
3	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಒಪ್ಪವಾಗಿರುವ ಅನುದಾನ	487.04	886.00	976.00	1075.00
4	ಪರಿಯೋಜಿಸಿದ ಕೊರತೆ	246.71	1084.19	1469.90	1798.27

ಪರಿಯೋಜಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ:

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಾ.ವ-2010 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	ವಾ.ವ-2011	ವಾ.ವ-2012	ವಾ.ವ-2013
1	ಪರಿಯೋಜಿಸಿದ ಎ.ಆರ್.ಆರ್.	2448.19	3372.20	4152.60	4749.10
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)	5738.27	6353.22	7822.92	8609.51
3	ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	0.427	0.531	0.531	0.552



30. ಎದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುವಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡು ಮುಂಬರುವ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಹಾಗೂ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಉತ್ತಮವಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದು.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಉತ್ತಮವಡಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿ	ಧೌತಕ ಪರಿಮಾಣಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಮಾಣಗಳು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಹೊಸ 33 ಕೆ.ವಿ. ಎದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	2010-11	15	48
		2011-12	10	35
		2012-13	10	35
2	ಎದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವರ್ಧನೆ	2010-11	10	8
		2011-12	10	8
		2012-13	10	8
3	ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	2010-11	170 ಘಂಟೆಗಳು	130
		2011-12	150 ಘಂಟೆಗಳು	200
		2012-13	112 ಘಂಟೆಗಳು	181
		2011-12	120/60	3.0
		2012-13	120/60	3.0
		2012-13	120/60	3.0
4	33 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ರ್ಯಾಬಿಟ್ ವಾಹಕವನ್ನು ಕೋಯಿಟ್ ವಾಹಕದೊಂದಿಗೆ ಬದಲಿಸುವುದು.	2010-11	270 ಕೆ.ಮೀ.	5.5
		2011-12	-	-
		2012-13	-	-
5	11 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಓಜಲ್ ವಾಹಕವನ್ನು ರ್ಯಾಬಿಟ್ ವಾಹಕದೊಂದಿಗೆ ಬದಲಿಸುವುದು	2010-11	500 ಕೆ.ಮೀ.	10
		2011-12	500 ಕೆ.ಮೀ.	10
		2012-13	500 ಕೆ.ಮೀ.	10
6	ಬಹಳ ಹಳೆಯ ಎಲ್.ಟಿ.ವಾಹಕವನ್ನು ರ್ಯಾಬಿಟ್ ವಾಹಕದೊಂದಿಗೆ ಬದಲಿಸುವುದು.	2010-11	100 ಕೆ.ಮೀ.	1.5
		2011-12	100 ಕೆ.ಮೀ.	1.5
		2012-13	100 ಕೆ.ಮೀ.	1.5

ಈ ಮೇಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಉತ್ತಮವಡಿಸಲು ಅಂದರೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಎದ್ಯುತ್ ಅಡೆತಡೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಏರ್ಪಾಡವಾದ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಯೋಜಿಸಿದೆ.

1. ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿನ ಜೋಲು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಮಧ್ಯಂತರ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಹಾಕುವುದು.
2. ಹಾಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಧಿಕ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು 25 ಹಾಗೂ 63 ಕೆ.ವಿ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸುವುದು.
3. ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯು 2011-12 ರ ಒಳಗೆ ಮೂರ್ತಗೊಂಡ ನಂತರ ಕುತ್ತ ತುದಿಯ ಎದ್ಯುತ್ ಬಲತರಂಗಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹೊಂದುವುದು ಹಾಗೂ ಭೇಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಡೆತಡೆಗಳು ಕಡಿಮೆಗೊಳ್ಳುವುದು.



4. ನಿರ್ವಹಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಕರಣಗಳ ತಯಾರಕರುಗಳು ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ 33 ಕೆ.ಪಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ವಿಸ್ತಾರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು.
5. ಉದ್ದವಾದ ಒಂಟಿ ಫೇಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಮೂರು ಫೇಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.
6. ಹೆಚ್.ಟಿ., ಎಲ್.ಟಿ. ಅನುಪಾತ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

31. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ಧನೆ :

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಗರದಲ್ಲಿ 2002 ನೇ ಇಸ್ವಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗಾರಿಕಾ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ವಿವಿಧ ಪದವ್ಯಂಧದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಒಟ್ಟು 3207 ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಅದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 90 ಐ.ಟಿ.ಆರ್. ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಲಾಯಿತು.
2. 202 ಕಿರಿಯ ಮಾಪಕ ಓದುಗರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
3. ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 362 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಸಿಗಳು ಹಾಗೂ 977 ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಸಮೂಹದ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಯಿತು.
4. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಒಂದು ವಿಶೇಷ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು 243 ಉಪವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಆಯೋಜಿಸಲಾಯಿತು.
5. ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಂದಾಯ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು 206 ಸಹಾಯಕ ಬೆಂಚ್ಚಾಧಿಕಾರಿಗಳು/ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರು/ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು.
6. 34 ಮಾಪಕ ಓದುಗರಿಗೆ/ನಿರ್ವಾಹಕರಿಗೆ/ಪ್ರೋವೈಸಾರರಿಗೆ/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕರುಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ 13 ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ದರ್ಜೆ-II /ಮಾರ್ಗದಾಳುಗಳಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
7. ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ರಚನೆಯ ಬಗ್ಗೆ 152 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನೀಯರ್(ವಿ)/ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನೀಯರ್(ಎ) ರವರುಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಯಿತು.
8. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಬಗ್ಗೆ 110 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕಿರಿಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಾಯಕರು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನೀಯರ್(ವಿ) ರವರುಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
9. ಕಂದಾಯ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ 753 ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು.
10. ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಬಗ್ಗೆ ಒಂದು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿ ಅಧಿಕಾರಿ ದರ್ಜೆಗೆ ಸೇರಿರುವ 55 ಉಪ ರೆಕ್ಕೆ ನಿರಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಲೆಕ್ಕೆ ನಿರಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನೀಯರ್(ವಿ), ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನೀಯರ್(ಎ), ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನೀಯರ್(ಎ) ಇವರುಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಯಿತು.

32. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಲ್ಲಿ ಅರಂಭಿಸಿದ ಇತ್ತೀಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ :

1. ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ 74 ಉಪವಿಭಾಗ ಹಾಗೂ 46 ಲೆಕ್ಕೆ ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವವರನ್ನು ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು 6 ವಿಭಿನ್ನ ವಿಜೆನ್ಸಿಗಳ ಮೂಲಕ ಗಣಕೀಕೃತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಟಾಟ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಹ್ಯಾಂಡ್ ಹೆಲ್ಡ್ ಮತೀನ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಕ್ಲೀಕಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮುಖಾಂತರ ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಶಕ್ತರಾಗಲು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೊದಲ ಹೆಜ್ಜೆಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ✦ ಇಂಟರ್‌ನೆಟ್ ನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ವಿವರ: ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳ/ಶೇವರಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಸಹಾಯದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ✦ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂದೇಶ ಪದ್ಧತಿ: ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್. ಮೂಲಕ ಕಳುಹಿಸಬಹುದು.



❖ ಆಯ್.ವಿ.ಆರ್.ಎಸ್: ಈ ಪರಿಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರು ಜಕಾತಿ, ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಹಾಗೂ ಮತ್ತಿತರ ವಿವಿಧ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು ಹಾಗೂ ಪರಸ್ಪರ ಧ್ವನಿ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮೂಲಕ ದೂರುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

❖ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ : ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್. ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಸಮಯ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಳದಿಂದ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

2. ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ತೀರುವಳಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ :

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ತೀರುವಳಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಕಾನೂನು ಸಮ್ಮತ ಕಟ್ಟಾಜ್ಜಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ತಮ್ಮ ಬ್ಯಾಂಕು ಪಾಲಿ ಮೂಲಕ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ನಂತರ ಈ ಪರಿಯೋಜನೆಯನ್ನು ಧಾರವಾಡ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಬಿಜಾಪುರ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

3. ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ - ಟೆಂಡರಿಂಗ್ (ಇ-ಟೆಂಡರಿಂಗ್) :

ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯನ್ನು ಶಕ್ತಗೊಳಿಸಲು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಇ-ಟೆಂಡರ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ಅಹ್ಲಾಸಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

4. ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ - ಖರೀದಿ (ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರಮೆಂಟ್) :

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ವಿಚಿತ್ರ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಆಡಳಿತದ ಸಲುವಾಗಿ ತುದಿಯಿಂದ ತುದಿಗೆ ಒಂದು ವಿಶೇಷ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಖರೀದಿ ವೇದಿಕೆಯನ್ನು ಪಾರಿಗೈಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ವೇದಿಕೆ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಖರೀದಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 19.07.2010 ರಿಂದ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದೆ. ಈ ವೇದಿಕೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಮಾಡಲಾದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಚಾತರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸುರಕ್ಷಿತೆ ಹಾಗೂ ಅಧೀಕೃತತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಖರೀದಿ ವೇದಿಕೆಯು ಒಕೆಆರ್ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯದ ಜೊತೆಗೆ ಸಮರ್ಥಿಸಲಾಗಿದೆ.

5. ವೆಬ್ ಸೈಟ್ :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ವೆಬ್ ಸೈಟ್ www.hescom.co.in ಅಪ್ಡೇಟ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಜಾಲರಿಯ ಹಾಗೂ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

6. ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವ ಕಿಯೋಸ್ಕುಗಳು :

ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ದಿನದ 24 ಹಾಗೂ ವಾರದ 7 ದಿನಗಳಲ್ಲಿ (24x7) ಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ 22 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವ ಕಿಯೋಸ್ಕುಗಳು ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-1, ಧಾರವಾಡ-1, ನಿಜ್ಜಾನ್-1, ಬೆಳಗಾವಿ-5, ಗದಗ-2, ಹಾವೇರಿ-1, ಬಾಗಲಕೋಟೆ-1, ಕಾರವಾರ-2, ಬಿಜಾಪುರ-1, ಶಿರಸಿ-2, ಪಟನ್ಪುಟಾ-1, ಹೊನ್ನಾವರ-1, ರಾಣೀಬೆನ್ನೂರು-1, ಆಥಣಿ-1, ಹಾಗೂ ಜಮಖಂಡಿ-1.

7. 24 x 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ : ಕೇಂದ್ರಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 04.07.2009 ರಿಂದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಬಂದಿದೆ. ಸಹಾಯ ಕೇಂದ್ರದ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕರುಗಳು ದಿನದ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಕಾಲ ಸಹಕಾರಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಸಹಾಯ ಕೇಂದ್ರದ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2222122 ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಪತ್ತೇದಾರಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಹೊಂದಿರುವ ಇನ್ಯೂಳಿದ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 2222144, 2223983 ಮತ್ತು 2223962 ಆಗಿರುತ್ತವೆ.

33. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಹೆಜ್ಜೆಗಳು :

ಹೊಸದಾಗಿ ಗೋಷ್ಠಿಸುತ್ತಿರುವ ಪ್ರವಹಾರಿಕ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಕ್ರಮತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವ ಹೆಜ್ಜಿನ ಒತ್ತಡ ಕೊಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ನೌಕರರ ತರಬೇತಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿವಿಧ ಪದವ್ಯಂಧದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು 46 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಲವಾರು ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ರಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಕೆಲವು ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಶೋಧನಾ ಸಂಸ್ಥೆ, ಬೆಂಗಳೂರು.
2. ಪಿ.ಎಂ.ಪಿ.-ಎನ್ ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ., ನೋಯಡಾ.
3. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಆಡಳಿತ ಸಂಸ್ಥೆ, ಬೆಂಗಳೂರು.
4. ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿಕರಣಾ ಫ್ರಾಂಚೈಸಿ-ಪಿ.ಎ.ಆರ್.ಇ, ಹೈದರಾಬಾದ್.
5. ಆಡಳಿತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಮೈಸೂರು.
6. ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಫ್ ಕಾಲೇಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ.



7. ಎನ್.ಡಿ.ವಿ.ಎಲ್. ದೆಹಲಿ.
8. ಮೆ| ಒ.ಆರ್.ಡಿ.ಎ ಮತ್ತು ಒ.ಇ.ಟಿ.ಸಿ.ಓ.ಎಸ್.ಎಸ್. ಬೆಂಗಳೂರು.
9. ವಾಯ್.ಎ.ಎಸ್.ಹೆಚ್.ಎ.ಡಿ.ಎ, ಪುಣೆ.
10. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ತರಬೇತಿ ಕಾಲೇಜ್, ತಮಿಳುನಾಡು ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ ಮಂಡಲಿ, ಚೆನ್ನೈ.
11. ಎನ್.ಆರ್.ಟಿ.ಕೆ., ಸೂರತ್ಕಲ್, ಮಂಗಳೂರು.
12. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯಮಗಳ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಬೆಂಗಳೂರು.

34. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆ :

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಬಯಸುತ್ತದೆ. ಈ ಗುರಿಯನ್ನು ಮುಟ್ಟಲು 24 X 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಹಾಗೂ ತೀವ್ರ ಗ್ರಾಹಕರ ಉದ್ವೇಗದ ನಿವಾರಣೆ ಮೇಲೆ ನಿಗಾವಹಿಸಲು ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು(ಖ) ಇವರು ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಮೇದಲನೇ ಶನಿವಾರವಂದು ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಆಲಿಸುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ದೂರುಗಳ ನಿವಾರಣೆ ಸಹ ಮಾಡುತ್ತಾರೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಮಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅವರುಗಳ ಲಾಭಕ್ಕಾಗಿ ಅರ್ಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಮಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು
1.	ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ (ಟಿ.ಟಿ.ಡಿ. ಇಕಾತಿ)
2.	ಎಲ್ಲಾ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸೌಜನ್ಯ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆದಿರುವುದು.
3.	ಕಂಪನಿಯ 9 ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ 24 ತಾಸುಗಳ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದು ಶುಲ್ಕ ರಹಿತ ದೂರವಾಣಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
4.	ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಜನಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
5.	ಆಕಾಶವಾಣಿ ಮತ್ತು ದೂರದರ್ಶನ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರಸಿದ್ಧಿ / ಹೆಸಾಂಗಗಳ ಅಧ್ಯಕ್ಷರಿಂದ ನೇರ ಫೋನ್ ಇನ್ ಸಂಭಾಷಣೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.
6.	ಕಾಲಾ ಮಕ್ಕಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಉಳಿತಾಯ ಹಾಗೂ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಕುರಿತಂತೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮೂಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ.
7.	ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಉಪ-ವಿಭಾಗ/ಲೆಕ್ಕ ಭಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ಬೆಕ್ ಪೆಟ್ಟಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

35. ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಮಯ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ಯಂತ್ರ ಕ್ರಮ :

ಗ್ರಾಹಕರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಉದ್ದೇಶ. ಈ ಗುರಿಯನ್ನು ತಲುಪಲು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಹೆಜ್ಜೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

- > ಗ್ರಾಹಕರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘಗಳೊಂದಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವಿಭಾಗ ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗಗಳ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಡೆಸುವಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- > ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಸಂವಾದದ ಮೂಲಕ ಪರಿಹರಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕರ ವೇದಿಕೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಾಣಿಜ್ಯೋದ್ಯಮ ಸಂಸ್ಥೆ, ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆ, ಕೊಳವೆ ನಿವಾಸಿಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘ ಹಳೇ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ದಲಿತ ಸಂಘ ಸಮಿತಿ ನಾಗನೂರು, ಕಾಲೂಕ: ಗೋಕಾಕ ಮತ್ತು ರೈತರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘಗಳೊಂದಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



- ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ವಿಶ್ವ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಆದಾಲತನ ಆಧ್ಯಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಯವರು ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿರುವ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು(ಎ) ಇವರನ್ನು ಆಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಸಮಯವಾದ ಸಾಯಂಕಾಲ 6-30 ರಿಂದ 7-30 ರ ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು, ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಅಪ್ಪುಗಳನ್ನು ತೀವ್ರವಾಗಿ ಬಗೆಹರಿಸಲು ಲಭ್ಯ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ ಇವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆದಾರರ ತಕಾರುಗಳನ್ನು ಬಿಡಿಸಲು ಕಾಯ್ದಿಡಲಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಉಪಚರಿಸುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಮನೋವೃತ್ತಿಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲು ವಿಶೇಷ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆದಾರರ ಜೊತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ, ವಿನಯದಿಂದ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ನಿವಾರಣೆಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವಂತೆ ಕೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಪ್ರಮುಖ ಸುದ್ದಿ ಪತ್ರಿಕೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಆಮಂತ್ರಿಸಿಕೊಂಡು ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪರಸ್ಪರ ಸಂವಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆಯ ಸಂಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಪರಿಹರಿಸಿದೆ. ಬಹಳಷ್ಟು ದೂರುಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ತೀವ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರೀಕ್ಷಾರಿ ಮಾಡಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿರುವ ಕ್ರಿಯಾಶೀಲ 24X7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಈ ಕೇಂದ್ರವು ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ತೀವ್ರವಾಗಿ ಬಗೆಹರಿಸುವತ್ತ ನಿಗಾವಹಿಸುತ್ತದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವತಃ ಭೇಟಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ದೂರವಾಣಿ ಮುಖಾಂತರ ಅಥವಾ ಮೊಬೈಲ್ ಮುಖಾಂತರ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ದೂರವಾಣಿ ಹಾಗೂ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಸುದ್ದಿ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು(ಎ), ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ ಇವರು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ದೂರುಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತಾರೆ. ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರರು, ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರರು, ಆಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರರು ಮತ್ತು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರುಗಳಿಗೆ ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಕೂಡಲೇ ನಿವಾರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಯಾವುದೇ ಕ್ಷೇತ್ರಾಧಿಕಾರಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕಿಸಬಹುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಉಪನಿರೀಕ್ಷಾ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

36. ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು) :

ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿವಿಧ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ವೃದ್ಧಿಸಲು ಒಟ್ಟು 1208 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿಗಳು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

- ಮಾಹಕ ಓದುವುದು, ಬಿಲ್ಲು ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ.
- ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಹಣವನ್ನು ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಜಮಾ ಮಾಡುವುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕಛೇರಿಗೆ ತಲುಪಿಸುವುದು.
- ಅಲ್ಪ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡ(ಎಲ್.ಟಿ.) ಗ್ರಾಹಕರುಗಳ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಹಕರಿಸುವುದು (ಎಲ್.ಟಿ-1, ಎಲ್.ಟಿ-2 ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-4, ಎಲ್.ಟಿ-5, 40 ಹೆಕ್ಟಾ.ಮೀ.ವರೆಗೆ).
- ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿನ ನಿಜ ಸ್ಥಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು.
- ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು 1249.
- ಕಾರ್ಯನಿರತ ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು 1208.
- ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಬೇಸ್ ಲೈನ್ ಗುರಿ ರೂ. 131.83 ಕೋಟಿಗಳು.
- ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ರೂ.120.42 ಕೋಟಿಗಳು.
- ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ - ಬೇಸ್‌ಲೈನ್ ಗುರಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಸೂಲಾತಿ - 91.34%



37. ನಿಗಮದ ಪ್ರಕಾಶನ :

ಹು.ವಿ.ಸಂ.ವಿ.ಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಪದ್ಧತಿಗಳಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸವರಿ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 12 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ಸದಸ್ಯತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಬೆಲೆ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯ ನಿರತವಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಅವರುಗಳು ಹಾಜರಾದ ಮಂಡಳಿ/ಉಪಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸಿಟ್ಟಿಂಗ್ ಲೀಟ್ ಪಡೆಯುತ್ತಾರೆ.

ಆ. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು :

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು, ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಬರವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚನಾಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಆಜಂಟಾ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಚಿತ್ರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ತಲುಪಿಸಲಾಗುವುದು. 2009-10ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 5 ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ.ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	36ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	ಜೂನ್ 30, 2009
2	37ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 29, 2009
3	38ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	ಡಿಸೆಂಬರ್ 1, 2009
4	39ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	ಒನವರಿ 18, 2010
5	40ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	ಮಾರ್ಚ್ 2, 2010

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು :

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುಕ್ತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಪದನಾಮ
1.	ಶಮೀಮುಜಾನು, ಎಮ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಡಾ ಶ್ರೀ ಅಜಯ್ ನಾಗಭೂಷಣ ಎಮ್.ಎನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಎಮ್. ನವೀನಕುಮಾರ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಅಶೋಕ ಮೋಹನ ಆರ್.ಪಿ.ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಬಿ.ಎಸ್. ರಾಮಪ್ರಸಾದ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಡಾ ವಿಶಾಲ ಆರ್. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಎಮ್. ಗೋವಿಂದಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8.	ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
9.	ಎಂ.ಎ. ಹುಸೇನ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ಪಾರ್ವತಿ. ಕೇಶವಾಚಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11.	ಎಲ್. ರವಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12.	ಪಿ.ಜಿ. ಅಮೃತಭಾವಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು



ಬಿ. ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು :

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳತ್ತ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗಮನಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ :

ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗಶಾಖಾಗಾರಗಳ ಅಥವಾ ಇನ್ನಾವುದೇ ಶಾಖಾಗಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯದೇಶಗಳ ಮುಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಈ ಸಮಿತಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಮೀರಿದ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರೀದಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

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

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

ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯು 2009-10ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 3 ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಆ.ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	25ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಮೇ 2, 2009
2	26ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 8, 2009
3	27ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಡಿಸೆಂಬರ್ 26, 2009 ಮತ್ತು ಫೆಬ್ರುವರಿ 10, 2010

2. ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿ :

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಒ್ಯಾಂಕಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲು ಸಾಲಗಳ ಈ ಉಪಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಉಪಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

1. ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಧಾನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಅಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ (ಹೆಸರಿನೊಂದಿಗೆ).
2. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. (ಹೆಸರಿನೊಂದಿಗೆ).
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. (ಹೆಸರಿನೊಂದಿಗೆ).

3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ :

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯದ ವಿವರಗಳ ಆನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 6, 2005 ರಂದು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

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



ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಎರಡು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
12ನೇ ಸಭೆ	ಜುಲೈ 25, 2009
13ನೇ ಸಭೆ	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 11, 2009

38. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪೇಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಶ್ಲೇಷಣೆ 217(2ಎ.ಎ) ಯ ಅನುಸಾರ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುವಂತೆ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕಾರ್ಯಶೀಲ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರುಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ದೃಢೀಕರಿಸುವುದೇನಂದರೆ;

- ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಛಾತಿಕ ಅಡ್ಡಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರಿಯಾದ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ;
- ಬಿ) ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಹಾಗೂ ನದರಿ ಅವಧಿಯ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ನೈಜವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಸ್ಪಕ್ಷಪಾತ ದೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಹೊಂದುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಸುಸಂಗತವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವ ಆಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಹೊಂದುವಂತೆ ನೋಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ;
- ಸಿ) ಕಂಪನಿಯ ಅಸ್ತಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಚನಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಶ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹಾಗೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಈ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾಳಜಿಯನ್ನು ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ; ಹಾಗೂ
- ಡಿ) ಮುಂದುವರೆಯುವ ಉದ್ಯೋಗ ಕಲ್ಪನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

39. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು :

ಮೆ|| ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಭು ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೆಟ್ಸ್ ರವರನ್ನು ಹಾವಿಸಕಂಪನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2009-10ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ಮೆ|| ಜಿಎನ್‌ವಿ ಅಸೋಸಿಯೆಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ 2009-10ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

40. ಪರಿಶ್ಲೇಷಣೆ 217 (2ಎ) ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಟ್ಟುಂಡಿಗಳ ವಿವರಣೆ :

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪರಿಶ್ಲೇಷಣೆ 217 (2ಎ) ಕಂಪನಿ (ನೌಕರರ ವಿವರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 1976 ರ ಜೊತೆಗೂಡಿ ಓದಿದಂತೆ ಇರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳು "ಏನೂ ಇಲ್ಲ" ಎಂದು ಭಾವಿಸುವುದು.

41. ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು :

ಕಂಪನಿಯ ಮೌಲ್ಯಾನ್ವಿತ ಗ್ರಾಹಕರು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ಅವರು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೇಲೆ ಇಟ್ಟಿರುವ ಆಪಾರ ನಂಬಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಧಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್., ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತಾ ಧಾವದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ದರ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕಾಮೋನ್ವೆಲ್ತ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ಪೀಕರಣ ಸಂಸ್ಥೆ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ., ಸಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಕಂಪನಿಗಳ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಹು.ಪಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಮ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಬೆಂಬಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಸಮರ್ಪಕ ಹಾಗೂ ಬದ್ಧವಾದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿರುವ ಸಹಕಾರವನ್ನು ಸಹ ಮಂಡಳಿಯು ಶ್ಲಾಘಿಸುತ್ತ ವಾವಿಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು



ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,

1. ನಾವು ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2010 ರಂದು ಇರುವ ಅಥಾವ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಆ ದಿನವಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಲಾಭ ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿವೆ. ನಾವು ನಡೆಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಮಾತ್ರ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಅಗಸ್ಟ್ 12, 2010 ರಂದು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಅಗಸ್ಟ್ 12, 2010 ರಂದು ನಮ್ಮಿಂದ ವರದಿಪಲ್ಲಟ ಅಥಾವ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವ ಅಕ್ಷೇಪಣೆಯ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರದಿಯು ಅಗಸ್ಟ್ 12, 2010 ರ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಆಕ್ರಮಿಸುತ್ತದೆ.
2. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನಗಳನ್ವಯ ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಭೌತಿಕ ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿವೆಯೇ? ಎಂಬುದನ್ನು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಏಕಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕಾಗಿ ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಯೋಜಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾದುದು ಅಂತಹ ಮಾನದಂಡಗಳ ದೇಡಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ತಪಾಸಣೆ ಆಧಾರಿತ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಬೆಂಬಲಿಸುವ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಉಪಯೋಗಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದವರಿಂದ ಮಾಡಿರುವ ಮಹತ್ವದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು ಅಲ್ಲದೇ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಂಡನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಂಬಿರುತ್ತೇವೆ.
3. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಶೀಲನೆ 227 ರ ಕೆಂಡಿಕೆ (4ಎ)ರ ಅನ್ವಯ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಗೊಳಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳ (ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2003 ರ ದೇಡಿಕೆಯಂತೆ ನಾವು ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕೆಂಡಿಕೆ 4 ಮತ್ತು 5 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲಿನ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ಅನುಬಂಧಮೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.
4. ಸದರಿ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿಯ ನಮ್ಮ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲದೇ ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.
 - I. ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.
 - II. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ನಾವು ವ್ಯಸ್ತಕಗಳನ್ನು ತಪ್ಪೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.
 - III. ಈ ವರದಿಗೆ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಅಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ; ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ವರದಿಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ದಾಖಲೆಗೆ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.
 - IV. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಈ ವರದಿಯು ವ್ಯವಹರಿಸಿರುವ ಅಥಾವ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಲಾಭನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಶೀಲನೆ 211 ಉಪಪರಿಶೀಲನೆ 3(ಸಿ) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳ ತೋಟೆಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುತ್ತವೆ.
 - ಎ) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ಮೂಲತತ್ವ : ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯಗಳು ಹಾಗೂ



ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡುವುದಾಗಿ ಎಂದು ಹೇಳಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 1 ರಲ್ಲಿನ ಹೇಳಿಕೆಯತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ನೀತಿಯ ಪರಿಣಾಮದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಷ್ಟವು ರೂ. 18.05 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಹ ರೂ. 18.05 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ :

ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಶರೀರದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಶಿಷ್ಟದರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 5 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೂಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಗಳಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೂಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಿದ ಶಿಷ್ಟ ದರಗಳ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಿ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ :

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಸ್ವಾಧೀನ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗುವ ಎಂದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 2 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಯತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೆಯೇ ಕಂಡಿಕೆ 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದತ್ತ ಸಹ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳ ಅನ್ವಯ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ತದ್ವಿರುದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಾಗೆಯೇ ವಿಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅನುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಅನುಪಯುಕ್ತ ದರಗಳಂತೆ ನಿಗದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 2.5 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ) ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 3.1 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು/ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಸೂಚಿಸಿರುವ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಂತೆ ತನ್ನ ಬೆಲೆ ಇಳಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕುತ್ತಾ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ದರಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಅದರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) ಕೆಲವೊಂದು ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮುಖಾಂತರ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿ ಪತ್ರಗಳು ಬಿಭ್ನವಿರದ ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ 'ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು' ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಪಡೆದಿದ್ದು ನಂತರ ಹು.ವಿ.ಪ.ಕ.ನಿ.ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಈ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ನಿರ್ಧಾಯಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಇವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂವಾದಿ ಜರ್ನಲ್



ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ/ವಾದರಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 28.95 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಗೇ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯು ಏಪ್ರಿಲ್ 2008 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2010 ನೇ ಅವಧಿಯ 66 ಕೆ.ಒ.ಐ. ವರೆಗಿನ ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿನ್ಯೂತ್ ವಿನಿಮಯದಲ್ಲಿನ ವಿನ್ಯೂತ್ ಸಮತೋಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಆಧಾರವೆ ಪತ್ರದ ಬಾಗವಾಗಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 37 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇತರ ವಿನ್ಯೂತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಬೇಕಾದ ವಿನ್ಯೂತ್ ಸಮತೋಲನೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿ ಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿರುವ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

V) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 2/5/2001-ಸಿಎಲ್‌ವಿ ದಿನಾಂಕ 22/03/2002 ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ಪರಿಶೋಧನೆ 274(1)(ಜಿ) ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

VI) ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಭಾಟಕಗಳ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ ಭಾಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರಂದು ಅಂತರ ಭಾಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ರೂ. 5.17 ಕೋಟಿ(ಖರ್ಚು) ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕು ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಇನ್ನೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೀಲನೆ/ಸಮನ್ವಯ/ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅನುಗತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

VII) ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಸಾಲಗಾರರು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 6 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇವುಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ/ಭಾಗೀದಾರರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿಸಬೇಕಾದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳ ನಿಖರತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

VIII) ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗ, ಇಂಡಿಯಲ್ಲಿ ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿನ್ಯೂಧೀಕರಣ ಯೋಜನೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ರೂ. 1.2 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಪಣ ದುರ್ಬಳಕೆಯಾಗಿದೆ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 44 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹೇಳಿಕೆಯತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಮೇಲಿನವು ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತೆ :

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ದೊರಕಿರುವ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸ್ವಾತಂತ್ಯಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿ ಹಾಗೂ ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತ ದೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಹೊಂದುವಂತೆ ಮಾಡತೀಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡುತ್ತವೆ.

- ಎ) ಆಧಾರವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2010 ರಂದು ಇರುವ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ;
- ಬಿ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 6 ದಿನದ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು
- ಸಿ) ರೋಟಿ ವಹಿವಾಟು ತ:ಖ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ 6 ದಿನದ ಅಂತ್ಯದವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ನಗದು ಹರಿವು.

ಮೆ|| ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಭು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ:-
(ಶ್ರೀ ಚಂದನ್.ಜಿ. ಪೈ)
ಪಾಲುದಾರರು,
ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 111737W

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 16-09-2010



**ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ
ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ**

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಕ್ಕೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ.

- (ii) ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಪರಿಮಾಣ ಸಂಬಂಧಿ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಥಳಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಅಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವಂತೆ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮಾಡಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕು ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ವರದಿಪಡಿಸಿದೆ.
- ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾದ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಜಾರಿಗೆಯಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪುಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಅಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಕ) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮುಂದುವರೆಯುವ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನುಂಟು ಮಾಡುವ ತನ್ನ ಅಸ್ತಿಯ ಯಾವುದೇ ಗಣನೀಯ ಭಾಗವನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (iii) ಎ) ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಪರಿಶೀಲನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪುನರಾವರ್ತನೆ ಹಾಗೂ ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಬಿ) ಮೇಲಿನ (ಎ)ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವಂತೆ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಸಮಂಜಸವಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿರುತ್ತವೆ.
- ಕ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸ್ಥಳಾವಕಾಶ ಹೊಂದಿರುವ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನೆರವೇರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಂತಹ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದಿರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಗ್ಯವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ.
- (iii) ಎ) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಂಪ್ಯೂಟರ್ ಪರಿಶೀಲನೆ 301 ರಂತೆ ಕಾನಾಡಿಕೊಂಡು ಬರುತ್ತಿರುವ ಪುಸ್ತಕದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಗಳಿಗಾಗಲಿ, ವ್ಯಾಪಾರ ಮಳಿಗೆಗಳಿಗಾಗಲಿ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಭಾಗಿದಾರರಿಗಾಗಲಿ ಯಾವುದೇ ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 4(iii)(ಬಿ), (ಸಿ) ಮತ್ತು (ಡಿ) ಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (iv) ಬಿ) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಂಪ್ಯೂಟರ್ ಪರಿಶೀಲನೆ 301 ರಂತೆ ಕಾನಾಡಿಕೊಂಡು ಬರುತ್ತಿರುವ ಪುಸ್ತಕದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದಾಗಲಿ, ವ್ಯಾಪಾರ ಮಳಿಗೆಗಳಿಂದಾಗಲಿ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಭಾಗಿದಾರರಿಂದಾಗಲಿ ಯಾವುದೇ ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 4 (iii)(ಬಿ), (ಸಿ) ಮತ್ತು (ಡಿ) ಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (v) ಎ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಹಾಗೂ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಸಮನ್ವಯವಾದ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಕಿಕೊಂಡಿರುವ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.



- ಬಿ) ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣಾ ಘಟಕವು ವತಿಯಿಂದ ನಡೆಸಿರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪಿಂಚಣಿ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವಿವರಣಾ ನಷ್ಟವು ರೇ. 20.86 ರಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಚಿವುಟೆಗಳಲ್ಲಿ (ಶೆಡ್ಯೂಲ್-25)ದುವಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.
- (vi) ಎ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 301 ರಂತೆ ಕಾನೂನುಬಾಹಿರವಾದ ಬರುವ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾಗುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 301 ರಂತೆ ಕಾನೂನುಬಾಹಿರವಾದ ಬರುವ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹಾಗೂ ಪುಸ್ತಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಭಾಗಿದಾರರೊಂದಿಗೆ, ರೂಪಾಯಿ ಐದು ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಮೀರಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಮಂಜಸ ಮಾಹಿತಿ ದರಗಳನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- (vii) ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (viii) ಕಂಪನಿಯು ಒಳಮನೆಯ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಲಾಪೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಈ ಕಲಾಪೆಯು ಎಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪದ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸ್ವರೂಪ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- (ix) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1956ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 209 (1)(ಡಿ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ವಿರೇದಿ ಬೆಲೆಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಂದರ್ಶಿಸಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಅಜ್ಞಾಪಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಅಜ್ಞಾಪಿತ ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಸಂದರ್ಶಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಾವು ಸದರಿ ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳ ವಿವರಣಾದ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (x) ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಆವಿವಾದಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಾದ ಟಿವಿಫ್ ನಿಧಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮೌಲ್ಯಧಾರಿತ ತೆರಿಗೆ, ಕೇವಲ ತೆರಿಗೆ, ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ, ಆಯಾಕ ಸುಂಕ, ಅಟಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ಉಪಕರ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭೌತಿಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ.
- ಬಿ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಟಿವಿಫ್ ನಿಧಿಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ, ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ, ಸೆರಗುಬಾಧ ತೆರಿಗೆಗೆ, ಮೌಲ್ಯಧಾರಿತ ತೆರಿಗೆಗೆ, ಕೇವಲ ತೆರಿಗೆಗೆ, ಆಯಾಕ ತೆರಿಗೆಗೆ, ಅಟಕಾರಿ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಭೌತಿಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಆವಿವಾದಿತ ಮೊತ್ತಗಳು ದಿನಾಂಕ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2010 ರಂದು ಅವುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟಿ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xi) ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.659.08 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸಂಚಿತ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.
- (xii) ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xiii) ಕಂಪನಿಯು ಶೇರುಗಳ, ಸಾಲಪತ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಜಾಮೀನು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಇಡುವುದರ ಮೂಲಕ ಜಾಮೀನು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xiv) ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಚಿಟ್ ಫಂಡ್ ಅಥವಾ ಒಂದು ನಿಧಿ, ಪರಸ್ಪರ ಲಾಭ ನಿಧಿ/ಸಂಘ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ(ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2003 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 4(xiii)ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.



- (xv) ಕಂಪನಿಯು ಶೇರುಗಳ, ಜಾಹೀನು ಪತ್ರಗಳ, ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಅಥವಾ ವಹಿವಾಟುಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2003ರ ಪರಿಷ್ಕೇದ 4(xiv)ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (xvi) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಓತಾಸಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಧಕ್ಕೆ ಬರುವಂತೆ ಷರತ್ತುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬೇರೆಯವರು ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಭರವಸೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xvii) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಧಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಅವುಗಳನ್ನು ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತೋ ಅದೇ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- (xviii) ಕಂಪನಿಯು ಅಣಾವೆ ಪತ್ರದ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಲ್ಪಾವಧಿಗಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಹಣವನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xix) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಭಾಗೀದಾರರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಪರಿಷ್ಕೇದ 301 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂರಕ್ಷಿಸಿದ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿನ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವಿಶೇಷ ಶೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xx) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಪತ್ರಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xxi) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಕಟನೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xxii) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲವೊಂದು ಮಂಡನೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು ನಡೆದಿರುತ್ತವೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗ, ಇಂಡಿಯದಲ್ಲಿ ರಾಜೀವ ಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1.12 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಛಾಂ ಪ್ರಮಾಣದ ಹಣ ಮರುಳುಕೆಯಾಗಿದೆ ಎಂದು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಪಂಚನೆಯಲ್ಲಿನ ಪೆಚ್ಚಿನ ವಿವರಗಳ ತನಿಖೆಯನ್ನು ಮಾಡುವತ್ತ ನಿರಂತರವಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಾವು ಅವಲೋಕಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ತನಿಖೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಹೂಣಿಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗದಿ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕ ವಸೂಲಿ/ದಂಡನಾತ್ಮಕ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೀವ್ರಗೊಳಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆಡಳಿತವಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ವಸೂಲಾತಿಯ ತನಿಖೆಯು ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಈ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಸ್ವರೂಪಗಳ ಮೇಲೆ ನಮಗೆ ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಲು ಶಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೆ|| ಯಾರ್ಡಿ ಪ್ರಭು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹ/-

(ಶ್ರೀ ಬಿಂದನ್.ಜಿ. ಪೈ)

ಪಾಲುದಾರರು.

ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 111737W

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 16-09-2010



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2010 ರಂದು ಕೋನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಚೋಡಿಕೆ
2009-10 ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ
ನ್ಯೂನತೆಗಳು/ವಿಮರ್ಶೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.**

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>4(iv)ಎ) ಲೆಕ್ಕಾಣಾಳಿಗಳ ಮೂಲತತ್ವ : ಬಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯಗಳು ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡುವುದಾಗಿ ಎಂದು ಹೇಳಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 1 ರಲ್ಲಿನ ಹೇಳಿಕೆಯುತ್ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ನೀತಿಯ ಪರಿಣಾಮದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಷ್ಟವು ರೂ. 18.05 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಹ ರೂ. 18.05 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಬಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಇಂತಹ ಬೇಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>ಬಿ) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ : ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಒಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಶಿಷ್ಟದರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 5 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೂಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಗಳಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೂಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಿದ ಶಿಷ್ಟ ದರಗಳ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯು ಏಕಕಾಲಿಕ ಹಾಗೂ ತತ್ಕ್ಷಣದಲ್ಲಿ ಆಗಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಸಿದ್ಧ ಸರಕುಗಳ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಯಾವುದೇ ತೆಪತೀಲು ಪಟ್ಟಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪತೀಲು ಪಟ್ಟಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಸರಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪತೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳಂತೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಒಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಶಿಷ್ಟ ದರಗಳು ವಾಸ್ತವಿಕ ದರಗಳನ್ನು ಅಜಮಾಸಾಗಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ. ಆದುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಅನಾನುಸರಣಿಯಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಆದಾಗ್ಯೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕ.ವಿ.ಪ್ರನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
<p>ಸಿ) ಸ್ಕರಾಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ : ಸ್ಕರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಸ್ವಾಧೀನ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಆಧಾರದ ಪಟ್ಟದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ</p>	<p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ-10 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಪಾದಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲ ನಿಯಮಗಳನ್ನು</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಾಣಿ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಕಂಡಿಕೆ 2 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಯತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೆಯೇ ಕಂಡಿಕೆ 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದತ್ತ ಸಹ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಕಿಷ್ಕದರಗಳ ಅನ್ವಯ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ತದ್ವಿರುದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದುದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಹಾಗೆಯೇ ವಿಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಅನುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಅನುಪಯುಕ್ತ ದರಗಳಂತೆ ನಿಗದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 2.5 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>೩) ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 3.1 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು/ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಸೂಚಿಸಿರುವ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಂತೆ ಕನ್ನ ಬೆಲೆ ಇಳಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕುತ್ತಾ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ದರಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಅದರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ, ಕಿಷ್ಕದರವು ಅಜವಾಸಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವವರಿಂದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆತ್ಯಲ್ಪ ಆರ್ಥಿಕ ತೊಡಕು ಗಳುಂಟಾಗುತ್ತವೆ.</p> <p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ/ ಸ್ಥಿರ/ ಕಳಚಿದ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ 1985 ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 616(A) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದೇವಂದರ ಎಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳು ವಿಶೇಷ ಕಾಯ್ದೆಗಳಿಂದ ಆಡಳಿತಕ್ಕೊಳಗಾಗುತ್ತವೆ ಅಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ಅಸಂಬದ್ಧವಾಗಿರುವ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತವೆ. 2) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003, ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕಾಗಿ ಘೋಷಿಸಿರುವ ಓಂದು ವಿಶೇಷ ಕಾಯ್ದೆಯಾಗಿದೆ. 3) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ರ ಘೋಷಣೆ ಯೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ 1948 ನ್ನು ರದ್ದು ಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು 2003 ರ ಹೊಸ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 185 ರ ಸದ್ಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ ನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ, ಹಾಗಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಅನ್ವಯ ವಾಗುತ್ತವೆ.



೧) ಕೆಲವೊಂದು ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮುಖಾಂತರ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿ ಪತ್ರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಆಧಾರ್ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ 'ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು' ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಪಡೆದಿದ್ದು ನಂತರ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕೆ.ನಿ.ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಈ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಕೊಡೆಯನ್ನು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ನಿಭಾಯಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಇವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂವಾದಿ ಜರ್ನಲ್ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ/ ಪಾವತಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 28.95 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

4) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕೆ.ನಿ.ಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ 1948 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 69(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೆಗೊಳಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಮಗಳು, 1985 (ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್)ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

5) ಅದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 616(೫)ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಜರುಗಿಸಿದ ಕ್ರಮವು ಸರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವಾಸ್ತವಿಕ

ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯು ಎಪ್ರಿಲ್ 2008 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2010ನೇ ಅವಧಿಯ 66 ಕೆ.ವಿ.ವಿ. ವರೆಗಿನ ಆಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ಐದ್ಯೂತ್ ವಿನಿಯಮದಲ್ಲಿನ ಐದ್ಯೂತ್ ಸಮಶೋಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಆಧಾರ್ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಚಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 37 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಅನುವು ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇತರ ಐದ್ಯೂತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಐದ್ಯೂತ್ ಸಮಶೋಲನೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿ ಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿರುವ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಸಾಧು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವಾಸ್ತವಿಕ



ಹಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>4(v) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ 2/5/2001-ಎಲ್‌ಪಿ ದಿನಾಂಕ 22/03/2002ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 274(1)(ಆ)ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವವುಲ್ಲ.</p>	ವಾಸ್ತವಿಕ
<p>4(vi) ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಘಟಕಗಳ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿನ ಪೂರ್ವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರಂದು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ರೂ. 5.17 ಕೋಟಿ(ಖರ್ಚು) ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕು ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಇನ್ನೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೀಲನೆ/ಸಮನ್ವಯ/ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅನುಗತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.</p>	ವಾಸ್ತವಿಕ
<p>4(vii) ವಿವಿಧ ಶಾಖೆದಾರರು, ಸಾಲಗಾರರು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 6 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವುದು ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇವುಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನದರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ/ಭಾಗೀದಾರರಿಗೆ ಸಂದಾಯಸಬೇಕಾದ/ಸ್ವೀಕರಿಸ ಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳ ನಿಖರತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	ವಾಸ್ತವಿಕ
<p>4(viii) ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗ, ಇಂಡಿಯದಲ್ಲಿ ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.1.12 ಕೋಟಿ ಗಳಷ್ಟು ಹಣ ದುರ್ಬಳಕೆಯಾಗಿದೆ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 44 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹೇಳಿಕೆಯುತ್ಪ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	ವಾಸ್ತವಿಕ. ಶನಿವೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ನಿಜವಾದ ಹಣದ ಪುರ್ಬಳಕೆ, ವರಸ್ಪರ, ಇದಕ್ಕೆ ಹೊಣೆಗಾರರಾದ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರನ್ನು ವಿಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಇದಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
ಆಧ್ಯಕ್ಷರು

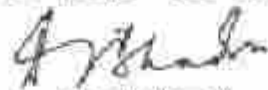


ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956, ಪರಿಚ್ಛೇದ 619 (4) ರ ಪ್ರಕಾರ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2010 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2010 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿವೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(2) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೇಮಿಸಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 227 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವರ ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಇವರು ಸೂಚಿಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನಾ ಹಾಗೂ ಭರವಸೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 16, 2010ರ ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(3)(ಬಿ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2010 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಕಾರ್ಯನಿಲ ಕಾಗದಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದವರ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ ಕೆಲವೊಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆಯ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ II, 48(ಶೆಡ್ಯೂಲ್ 25)ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಟೀಕೆಗಳ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳ ಪ್ರತಿಫಲವಾಗಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಷ್ಕೃತಿಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(4)ರಂತೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಿನ ಟೀಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಪೂರಕ ವರದಿಯನ್ನು ನಾವು ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು
ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಪರವಾಗಿ


(ಡಿ.ಜೆ.ಭದ್ರಾ)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು
ಸಿವಿಲ್ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

21ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2010



ಅಧ್ಯಾವೇ ಪತ್ರಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31-03-2010 ರಂತೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ನಿಧಿಯ ಮೂಲಗಳು :-				
1	ಪೇರುವಾರದ ನಿಧಿ				
	ಪೇರು ಬಂಡವಾಳ	1	52.301	233,33,61,000	233,33,61,000
	ಪೇರು ಠೇವಣಿ	1A	52.302, 52.307,	329,91,31,379	8
	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ	2	55 to 58	(6,00,83,862)	(11,09,58,328)
				667,24,22,716	222,24,02,678
2	ಪಾಲಗಳ ನಿಧಿ				
	ಆನುರಕ್ಷಿತ ಪಾಲಗಳು	3	51 to 54.4	245,91,23,807	500,36,92,409
	ಸುರಕ್ಷಿತ ಪಾಲಗಳು	3A	53.807 & 54.200	1471,33,10,247	1107,41,55,897
				1717,24,34,054	1607,80,48,306
3	ಇತರ ನಿಧಿಗಳು	12A		0	5,86,24,583
4	ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	4	47 & 48	347,86,87,209	287,72,35,846
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ			2622,15,23,979	2133,43,11,413
II	ನಿಧಿಯ ಬಳಕೆ :				
1	ಸ್ಥೂಲ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	10 to 13		
	ಎ. ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ			2633,15,23,032	2348,81,22,011
	ಬಿ. ಸ್ವರಾಶಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಕಳೆದಿದೆ	2A	55	579,05,86,092	520,03,84,771
	ಸಿ. ಸವಕಳ ಕಳೆದು	5		(700,32,11,072)	(824,03,73,834)
	ಡಿ. ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ			1353,77,56,868	1198,58,73,406
	ಇ. ವಿದೇಶಿ ಮೂಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪೆಚ್ಚಳ				
	ಐಫ್. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	6	14	33,32,89,272	47,69,82,780
				1387,10,86,140	1246,23,58,186
2	ಹೂಡಿಕೆಗಳು	6A	20	2,51,00,000	1,00,000
				2,51,00,000	1,00,000



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31-03-2010 ರಂತೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪೆ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
3	ಚಾಲ್ತಿ ಯಲ್ಲಿರುವ (ಪ್ರಸಕ್ತ) ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಎ. ತಪಶೀಲದಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	7	22	34,41,52,988	37,23,89,008
	ಬಿ. ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	8	23 & 28.1	1364,83,41,359	1208,21,06,733
	ಸಿ. ಸಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿ ನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿತಾಯ	9	24.110-24.605	32,39,55,337	84,30,48,818
	ಡಿ. ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	10	25 to 27 and 28	63,73,10,566	64,84,53,916
	ಇ. ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು	11	28.4 to 28.825 & 30 to 37	900,06,21,740	560,02,55,452
				2395,23,91,968	1952,68,58,927
4	ಕಳೆದು : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು	12	40,41,42,43, 44, 46 & 50	1821,93,42,803	1551,10,60,799
5	ನಿವ್ವಳ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು			573,30,48,185	401,57,98,128
6	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಇತರ ವಿವರಗಳು	23	17	16,18,255	16,39,807
7	ರಾಧ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ	2		859,08,10,419	486,44,18,292
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			2622,15,23,979	2133,43,11,413

ಲೆಕ್ಕಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ

25

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1. ಶೇಷೋತ್ತರ 1 ರಿಂದ 25 ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅಯವ್ಯಯ ಪತ್ರಿಕೆಗಳ ಭಾಗಗಳಾಗಿವೆ.

2. ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ 31-03-2010ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯಾಗತಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿಯೇ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ ರೂ.63.60 ಕೋಟಿ ಇದೆ

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ಮೆ|| ಯಾರ್ಡ್ ಪುಟ & ಅನೇಕಿಯೇಟ್
ಬಾಹ್ಯಾಡ್ಡ ಅಕೌಂಟೆಂಟರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ಅಂದವ ತೈ)
ಪಾಲುದಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಡಾ.ಆನಂದ್ ನಾಗಭುಷಣ್ ಎಂ.ಎಸ್. ಕಾನಾಸ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಆರ್.ಆರ್.ಚೋರಿ)
ಅಧಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 111727W

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 16-09-2010



31.03.2010ರ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವೆ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ಎ.	ಆದಾಯ :				
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	13	61	2277,58,74,291	1968,94,95,772
	ಇತರೆ ಆದಾಯ	14	62	13,09,76,647	12,64,53,525
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			2290,68,60,938	1981,59,49,297
ಬಿ.	ವೆಚ್ಚ :				
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	15	70	1790,51,32,175	1925,94,25,270
	ಯರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	16	74	23,38,68,336	21,76,17,061
	ಸ್ವೀಕೃತ ವೆಚ್ಚಗಳು	17	75	223,84,41,901	208,86,70,720
	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	18	78	46,16,95,250	41,16,20,344
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಜೇಜುಗಳು)	19	77 & 79	9,37,99,862	14,76,11,457
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			2093,29,27,525	2212,49,44,852
ಸಿ.	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	(A-B)		197,39,23,413	(390,89,85,555)
ಡಿ.	ಸವಕಳಿ	20	77	82,27,33,020	51,54,11,685
ಇ.	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ			115,11,90,393	(382,44,07,240)
ಎಫ್.	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಕೂಡಿಸು/ಕಳೆದು :	21	78	270,18,21,576	193,79,42,236
ಜಿ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚು	24	85 & 83	(18,57,80,944)	15,72,87,985
ಎಚ್.	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ			(179,83,92,127)	(560,50,61,481)
ಐ.	ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	22	81	0	0
	ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	22	81	0	(57,08,801)
	ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶ				
	ಕ್ಯೂಂಟ್ ಬೆನಿಫಿಟ್ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್	22	76	0	81,80,683
	ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ			0	(25,77,818)



31.03.2010ರ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಷೆ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ಜೆ.	ಏವ್ವಳ ಲಾಭ			(179,68,92,127)	(560,24,83,873)
	ಮುಂದುವರಿದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ			(485,44,18,292)	74,80,65,581
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ			(485,44,18,292)	74,80,65,581
	ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ತರಲಾದ ಶಿಲ್ಕು			(659,06,10,419)	(485,44,18,292)
	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ	25			

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಶೇಷೋಲ 1 ರಿಂದ 25 ಅಥವಾ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಭಾಗಗೊಳಗಿವೆ.

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

ಸಹಿ/-
(ಚಂದನ ಶೆಟ್ಟಿ)
ಪಾಲುದಾರರು
ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 11172FW

ಸಹಿ/-
(ಡಾ. ಅಜಯ್ ಮಗಧುಷಣ್ ಎಂ.ಎನ್.
ಇಎಎಸ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಂತಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಆರ್.ಆರ್.ಚೋರಿ)
ಅಧಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 16-09-2010



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/-ರಂತೆ 25,00,00,000/- ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು.		250,00,00,000	250,00,00,000
2	ವಿತರಿಸಲಾದ, ವಂತಿಕೆಯಾದ, ಪಾವತಿಸಲಾದ: ನಗದಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ವಿತರಿಸಲಾದ ಇತರ ಶೇರುಗಳು ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/-ರಂತೆ 23,33,36,100/- ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಸ ಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು.	52.301	233,33,61,000	233,33,61,000
			233,33,61,000	233,33,61,000
	ಮೊತ್ತ		233,33,61,000	233,33,61,000

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01ಎ ಷೇರು ರೇವಣಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಶೇರು ರೇವಣಿ	52.302	330,06,84,080	15,52,708
2	ನಿವೃತ್ತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	52.307	(15,52,702)	(15,52,702)
			328,91,31,378	8
	ಮೊತ್ತ		328,91,31,378	8



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 02 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	56.2	0	0
2	ಇತರೆ ಮೀಸಲು:			
	ಎ) ಸಾಮಗ್ರಿ, ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು	58.810	5,08,88,888	0
	ಬಿ) ನೆಟ್ ವರ್ತನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	52.308	(11,09,58,328)	(11,09,58,328)
3	ಅಧಿಕೃತ			
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕ		0	0
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		(6,00,69,662)	(11,09,58,328)

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

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ವಂತಿಕೆ			
	ಎ) ಗ್ಯಾರಂಟಿ ವಂತಿಗೆ	55.1	257,78,84,561	178,78,54,771
	ಬಿ) ಅನುದಾನ	55.3	321,26,80,531	341,25,30,000
	ಮೊತ್ತ		579,05,65,092	520,03,84,771



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 03 : ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	Avg. ROI(%)	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ಕರ್ನಾಟಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು:					
1	ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು : ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ	10%	53.303	0	4,48,43,583
2	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕವಿಪ್ರಸಿ ನಿಗದಿತವಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಾಲ ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	12%	53.307	4,96,20,590	5,28,57,034
3	ಕವಿಪ್ರಸಿ.ನಿ.ನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	12%	53.350	70,70,71,974	78,14,62,126
4	ಕವಿಪ್ರಸಿ.ನಿ.ನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಸಾಲ	9%	53.351	154,48,73,958	179,47,85,358
5	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಭರವಸೆಗೊಂಡ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	10%	53.980	11,30,07,285	14,24,47,336
6	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ	11%	53.980	3,15,00,000	3,67,50,000
7	ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	9%	53.983	1,30,50,000	1,30,50,000
8	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ		50.401	0	215,78,96,972
ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು				245,91,23,807	500,88,92,409

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



ಅಧಿಕಾರಿ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 03 : (ಅ) ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	Avg. ROI(%)	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ಎ. ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು					
1	ಸಿಂಡಿಕೇಟೆಡ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	11%	63.977	31,83,00,000	47,07,80,785
2	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ. ನಿಂದ ಸಾಲ	11%	53.978	354,70,00,000	278,59,00,000
3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	11%	63.981	375,61,00,000	122,50,00,000
4	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	11%	63.982	97,49,98,000	90,00,00,000
5	ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಸ್ಕೀಮ್	11.5%	53.961	15,78,48,500	0
6	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕವಿಪ್ರನಿರೀಯಿಂದ ಹುಮಿಸಕರಗಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	10%	53.314	474,58,50,751	1349,80,95,251
ಬಿ. ಕಾರ್ಯಾಚಾರಿ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಲ					
1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ನಗದು ಸಾಲ	11%	50.1	121,52,14,888	122,36,46,920
				121,52,14,998	122,36,46,920
ಒಟ್ಟು				1471,33,10,247	1107,41,55,897

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕಂಪನಿಯ ಸದರಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸ್ವ.ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಪಾಕೆಡಾರರ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಆಧಾರ್ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 04 ನೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
	ಠೇವಣಿಗಳು :			
1	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	47.3	5,42,64,886	(29,39,01,851)
2	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	47.6	41,94,06,308	40,30,22,780
3	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	48.1 + 48.2 + 48.3	300,29,97,005	286,81,15,007
	ಒಟ್ಟು		347,66,67,209	297,72,35,846



ಷೆಡ್ಯೂಲ್-5 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು

ಅಸ್ತಿ ವಿವರಣೆ	ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ			ಸವಕಳಿ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)			ವಿವರಣೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)		
	ದಿ. 31.03.10	01.04.2010ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇವಕಳಿ/ ಮೊದಲಾಂಶಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31.03.10 ರುಜುವಾತು	ವಿಳಿತ/ ಮೊದಲಾಂಶಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31.03.10 ರುಜುವಾತು	31.03.10 ರುಜುವಾತು	31.03.10 ರುಜುವಾತು
ಭೂಮಿ ಮಾಪ್ಪು, ಹಕ್ಕು	10.1	6,53,00,558	2,24,30,775	33,212	8,76,41,121	0	0	6,53,00,558	8,76,41,121
ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು	10.2	50,53,54,550	9,17,50,533	84,65,656	59,86,39,227	7,17,72,102	1,96,06,347	49,36,82,448	49,87,12,677
ಜಲಾಶಯಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು	10.3	1,94,96,438	18,82,437	2,37,596	2,10,61,279	26,96,783	11,45,630	39,58,878	1,65,99,675
ಇತರೆ ನಿರೀಶ್ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು	10.4	1,26,37,259	47,67,983	0	1,03,05,257	21,03,583	4,91,251	25,94,834	114,33,676
ಒಟ್ಟು ಮಾಪ್ಪು, ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು	10.5	5,08,75,89,906	1,48,46,79,922	84,61,12,543	57,23,87,325	127,27,77,547	29,02,76,817	138,00,91,038	891,45,12,393
ಮೂಲಕಗಳು, ಸೇವಕಳಿ	10.6	1765,75,03,151	233,07,04,050	45,16,81,164	1979,65,69,032	402,10,30,116	70,04,09,970	544,81,59,413	1281,57,13,006
ವಾಡಕಗಳು	10.7	5,36,00,680	69,08,215	30,90,706	5,70,99,237	4,73,82,680	14,79,435	4,59,91,474	61,88,007
ನಿರೀಶ್ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು	10.8	2,73,97,686	36,64,023	10,68,668	2,38,61,861	1,59,85,070	16,20,282	1,68,55,900	1,14,12,536
ಒಟ್ಟು ನಿರೀಶ್ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು	10.9	1,86,31,945	71,90,284	76,90,561	1,61,21,588	56,15,983	3,85,578	57,32,435	1,10,15,683
ಒಟ್ಟು ವಾಡಕ ಮೊತ್ತ		2342,61,32,011	420,59,38,617	129,65,37,236	2633,15,33,032	624,03,75,824	109,54,53,938	700,92,11,092	1718,57,58,177
ಒಟ್ಟು ವಾಡಕ ಮೊತ್ತ		1993,12,03,619	643,65,33,233	170,16,27,597	2342,61,32,011	608,07,75,393	90,25,33,512	624,03,75,824	1261,04,30,625



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 06 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.110 to 14.150	13,17,08,000	75,34,11,420
		14.151 to 14.401	6,80,87,767	599,70,759
		14.450 to 14.810	1,50,76,970	1,87,43,815
		14.800 to 14.925	0	(52,83,70,749)
				20,48,72,737
2	ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	15.500	12,84,16,535	17,22,27,535
			12,84,16,535	17,22,27,535
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		33,32,89,272	47,69,82,780



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪೆಡ್ಡ್ಯಾಲ್‌ಗಳು

ಪೆಡ್ಡ್ಯಾಲ್ : 06(ಅ) ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳು			
ಎ)	ಮ. ಪಾವರ್ ಕಂಪನಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫರ್ಮರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪ್ರಿವೇಟ್) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ	20.271	2,51,00,000	1,00,000
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			2,51,00,000	1,00,000



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 07 : ತಪಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)		ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	
1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	11,32,804		11,87,160	
2	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಖಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	16,79,62,656		21,68,45,614	
3	ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	9,87,851		5,88,815	
4	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.880	51,11,272		71,01,927	
6	ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ : ತನಿವೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ದಾಖಾನು	22.7	(3,06,11,823)		40,78,458	
7	ತನಿವೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಖಾನು	22.810	(18,13,553)		(37,39,828)	
8	ತನಿವೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಖಾನು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	22.820	26,46,230	14,63,15,437	54,14,989	23,09,77,438
9	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.1	4,80,03,875		3,10,23,870	
10	ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2	16,66,33,654	19,88,37,529	11,09,87,700	14,20,11,570
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				34,41,52,955		37,29,69,008



ಪೆಡ್ಡೂಲ್ 08 : ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)			
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	683,85,17,045	870,58,56,711
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	52,60,38,968	46,31,41,288
3	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.3	15,43,79,592	12,75,31,445
4	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ-ಎಲ್.ಟಿ.	23.4	31,02,15,134	26,32,63,560
5	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ-ಹೆಲ್.ಟಿ.	23.4	42,55,45,466	34,07,64,342
	ಒಟ್ಟು ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ	23.4	73,57,60,602	60,40,27,902
6	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂವರ್ಧಕ ಕಡಿತ ಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ	23.5	42,14,92,205	42,33,13,703
7	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	23.7	387,06,50,109	282,20,45,601
	ಉಪವೋತ್ತ		1484,88,38,521	1313,59,16,650
8	ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(3,58,95,655)	(4,57,61,858)
9	ಅನುಮಾನಕ್ಕೆ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(96,48,01,507)	(102,80,48,259)
			(100,04,97,162)	(107,38,09,917)
10	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		1384,63,41,359	1206,21,06,733
	ಒಟ್ಟು ವೋತ್ತ		1384,63,41,359	1206,21,06,733



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 09 : ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಿತಾಯಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	
I	ನಗದು ಲೆಕ್ಕಗಳು					
	1) ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.11	3,38,76,277		4,97,11,731	
	2) ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆಚೀಟಿಗಳು	24.12	2,98,022		2,76,277	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			3,41,74,299		4,99,88,008
II	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನಗದು ಕೈ ಹಣ-ಲೆಕ್ಕಗಳು					
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ದಾಡೆದಿರುವ ಹಣ	24.21	7,77,150	7,77,150	6,65,600	6,65,600
III	ವಿಕರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ನಾನ್ ಆಪರೇಟಿವ್)	24.3	4,69,11,226	4,69,11,226	3,11,10,366	3,11,10,366
IV	ವಿಕರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಆಪರೇಟಿವ್)					
	1) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು ಖಾತೆ	24.401	1,41,98,585		56,79,158	
	2) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಖಾತೆ	24.402	2,72,91,855		39,91,85,084	
	3) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.404	26,75,351		15,57,18,610	
	4) ಸಿಂಡಿಕೇಟೆಡ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.405	7,93,54,785		6,08,52,577	
	5) ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.409	6,82,59,566		9,03,85,169	
	6) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	24.423	10,24,124		7,93,904	
	7) ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.424	5,63,464		4,97,464	
	8) ಅಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.425	1,64,04,426		63,35,132	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			20,87,72,166		71,94,47,108
V	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಗೆ ರವಾನೆಯಾದ ನಿಧಿ-ರವಾನಿಯಲ್ಲಿರುವುದು	24.5	3,33,20,506	3,33,20,506	3,64,57,959	3,64,57,959
VI	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ನಿಗಮದ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಲೆಕ್ಕ ರವಾನಿಯಲ್ಲಿರುವುದು	24.6	0	0	53,59,777	53,59,777
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			32,39,65,337		84,30,48,818



ಅಧಿಕಾರ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 10 : ಶೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
I	ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
	1) ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	25.1 to 25.5	7,09,988	4,91,538
	2) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ	26.8	43,49,44,333	57,31,89,228
II	ಅ) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
	1) ಮದುವೆ ಮುಂಗಡ	27.103	4,480	7,200
	2) ಗಣಕಯಂತ್ರ ಮುಂಗಡ	27.106	780	0
	ಆ) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.2	2,52,16,441	2,17,65,140
III	ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಾಗೂ ಆದಾಯ ಮೂಲ ತೆರಿಗೆ	27.4	11,88,649	4,76,486
IV	ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.8	26,10,683	2,80,11,661
			46,45,53,554	62,49,41,253
VI	ಶೇವಣಿಗಳು	28.9	17,27,57,012	17,27,57,012
			2,35,17,663	2,35,17,663
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		63,73,10,566	64,84,58,916



ಫೆಡ್ಯೂಲ್ 11 : ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	
1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಠೇವಣಿ ಹಣ	28.1 & 28.4	6,66,78,882	6,66,78,882	6,06,72,242	6,06,72,242
2	ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಆದಾಯ (ಬಡ್ಡಿ)	28.2	16,50,351	16,50,351	2,018	2,018
3	ಸಹಾಯಧನ/ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.6				
	31.12.2004 ವರೆಗಿನ ಬಿಜೆ/ಕೆಚ್. ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.815	(9,72,75,000)		(9,72,75,000)	
	ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ಹತ್ತು ಎಚ್.ಪಿ. ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.617	7,552		7,552	
	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಹಾಯಧನ	28.821	27,02,37,213		12,37,32,856	
	ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ನೆಟ್)	28.820	341,98,85,707		341,98,85,707	
	ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಹಾಯಧನ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ	28.825	0		0	
	ಬಿಜೆ/ಕೆಚ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 18 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಮುಕ್ತ ಬಳಕೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.826	0		0	
	10 ಕೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಶಾಶ್ವತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.827	343,43,61,062	708,78,06,624	56,76,43,555	401,39,94,170
4	ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು					
	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜಖಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.72	9,46,422		9,46,422	
	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜಖಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.74	76,47,157	85,92,578	70,70,474	80,16,896
5	ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8	155,46,87,901	155,46,87,901	170,95,00,924	170,95,00,924
	ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಕಾರಣ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.9	15,40,59,393		15,29,72,825	



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 11 : ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
	ಕೆ.ಪಿ. ಕೆ.ಉಳಿಗೆ ಆರ್.ಇ.ಎ./ಎಲ್.ಇ.ಎ./ ತಾಲೂಕು ಬೋರ್ಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.941 & 28.942	(5,87,25,211)	(5,87,25,211)
	SPPCCಗೆ ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ ಮುಂಗಡ	28.945 & 28.946	2,07,12,114	11,80,48,296
6	ಗಂಗಾಶಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯ ವಿಮ್ಬದೀಕರಣ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	47.307 to 47.310	11,34,99,410	11,34,99,410
7	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು :			
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	31.10 To 31.30	(4,84,96,380)	(4,84,96,380)
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	32.10 To 32.50	2,78,45,818	2,78,45,818
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಗದಿತ ಹಣ	33.000	1,02,925	1,02,925
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ	34.00 To 34.26	0	4850,77,28,805
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ	34.4 To 34.6	(61,89,88,200)	(61,89,88,200)
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು-ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ	34.7	61,89,88,100	(4788,87,40,705)
			(100)	(100)
	ಎರಡನೇ ವರ್ಗವಾಗಿ ಯೋಜನೆ-ಕುಪ್ಪಣಿ	35.000	0	0
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಸಿಬ್ಬಂದಿ	36.100+ 36.200+ 36.300	(3,98,14,788)	(3,98,14,788)
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು- ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	37.100+ 37.200+ 37.300	11,20,51,500	11,20,51,500
			11,82,68,795	11,82,68,795
			900,08,31,740	560,02,55,452

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



ಆಧಾರವು ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಬಾಡಿಗೆಗಳು			
ಎ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಗಳು			
1	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ	41.108	440,79,18,294	188,24,03,227
2	ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ	41.109	0	11,21,11,753
3	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ./ ಆರ್.ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ.	41.110	4,58,93,462	(48,56,70,029)
4	ಮದ್ರಾಸ್ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ	41.111	35,69,594	(20,80,318)
5	ನೈಪಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	41.112	31,31,81,957	21,63,95,171
6	ಪಾವಲ್ ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್. ಲಿ.,	41.113	3,29,83,324	(5,38,89,830)
7	ಕೈಗಾ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ	41.114	28,28,35,814	16,49,52,712
8	ಉ.ಜಿ.ಸಿ.ವ.ಎಲ್.	41.117	13,50,35,935	23,83,88,465
9	ಉಗಾರ ಶುಗರ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಲಿ.	41.119	0	4,74,45,870
10	ಮುರುಡೇಶ್ವರ	41.123	1,87,92,418	54,82,689
11	ಬೆಂದಾರ್ ಫರ್ಮ್ ಪಾವಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್.ಲಿ.,	41.125	8,25,60,107	6,61,15,201
12	ರೇಣುಕಾ ಶುಗರ್	41.128	2,53,15,037	11,73,77,000
13	ಪ್ರಭು ಲಿಂಗೇಶ್ವರ ಶುಗರ್	41.130	86,33,250	2,02,17,608
14	ತಾಳೇರು ಬಾವಿ ಕಂಪನಿ	41.133	4,17,73,820	14,00,28,388



ಅಥಾವ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪೆಡ್ಡೂಲ್‌ಗಳು

ಪೆಡ್ಡೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಏವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
15	ರೈತರ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿ	41.130	0	1,48,39,733
16	ವಿಶ್ವನಾಥ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.140	1,44,82,123	5,74,16,181
17	ದೂದ ಗಂಗಾ, ಕೃಷ್ಣಾ ಸಕ್ಕರೆ ಸಹಕಾರಿ ನಿ.	41.141	10,18,33,940	10,44,59,438
18	ಶುಂಗಭದ್ರಾ ಸ್ವೀಟ್ ಫ್ರೋಡಕ್ಷನ್	41.148	52,13,729	13,394
19	ಜಮಖಂಡಿ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.153	0	1,91,38,073
20	ಜೆಮ್ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.160	7,79,48,286	74,59,075
21	ಕವಿಪ್ರಸಿದ್ಧಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿದ ಹೆಲ್ಲರೆ (ಸಣ್ಣ ಪುಟ್ಟ)ಬಾಕಿದಾರರು	41.161	(6,75,236)	(38,81,00,473)
22	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚ	41.165	(3,39,892)	(3,39,892)
23	ಗೋದಾವರಿ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.166	0	10,89,68,000
24	ಮೆ.ವೆಂಕಟೇಶ್ವರ ಪಾವರ್ ಪ್ರೊಪ್ರೈಟರ್ಸ್, ಕೊಲ್ಕತ್ತಾಪುರ.	41.167	2,67,67,122	4,14,616
25	ಮೆ ನಂದಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿ., ಬಿಡಾಪುರ	41.169	10,09,67,693	3,78,63,150
26	ಮೆ ಎಂ.ಆರ್.ಪಿ ವಿಂಡ ಫಾರ್ಮರ್ಸ್	41.170	6,89,600	4,44,242
27	ಮೆ ಭಾಗ್ಯನಗರ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	41.171	31,43,325	19,34,173
28	ಮೆ ಸುರೇಶಕುಮಾರ	41.172	6,98,617	3,65,842
29	ಮೆ ದ್ಯಾಪಿಪ್ಯಾಲಿ ಹೆವಲಿಪುರ	41.173	6,83,683	4,12,462
30	ಮೆ ಎ.ಆರ್.ಎಲ್ ಲಾಜಿಸ್ಟಿಕ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.174	2,42,21,049	1,28,68,623



ಆಧಾರವೆ ವಕ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
31	ಮೆ ರೇವತಿ ರಾಜು	41.175	18,66,989	11,04,217
32	ಮೆ ಮಜವೀಜು ಸೀಡ್	41.176	30,85,823	18,69,222
33	ಮೆ ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ ಕಂಪನಿ (ಪಿ) ಲಿ.	41.177	33,50,425	20,18,870
34	ಮೆ ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ಸ್ (ಪಿ) ಲಿ.	41.178	12,65,186	7,20,317
35	ಮೆ ವಿ.ಎಸ್.ಲಾಡ & ಸನ್ಸ್	41.179	41,34,062	24,59,071
36	ಮೆ ಶಾಖಾಂಬರಿ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್	41.180	7,54,210	4,95,971
37	ಮೆ ಡಿ.ಎಸ್.ಕೆ. ಟ್ರೇಡಿಂಗ ಇಂಕ	41.181	6,46,863	3,48,810
38	ಮೆ ಜಿಂದಾಲ್ ಸ್ಟೀಲ್	41.182	7,55,970	4,66,892
39	ಮೆ ಕಲ್ಮಿಸ್ ಜೆ. ಮೆಟಾಲ್ಯೂರ್ಜಿ	41.183	6,93,052	4,21,525
40	ಮೆ ಏಕ್ಸೆಮ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್	41.184	44,33,809	22,85,013
41	ಮೆ ರಾಹುಲ್ ಡ್ಯಾಮಿಡೆ	41.185	10,35,821	3,28,185
42	ಮೆ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.186	5,55,647	3,45,773
43	ಮೆ ಕಾಲೇಜುವರ ರಿಪ್ರೆಸೆಂಟಿವ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.187	5,30,584	3,42,023
44	ಮೆ ಎಂ.ಕೆ.ಆರ್.ಟೆಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.188	3,95,295	2,80,781
45	ಮೆ ಕಾವೇರಿ ಕಾರ್ಪ್ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್	41.189	4,73,841	3,18,685
46	ಮೆ ಸಿದ್ದಗಂಗಾ ಆಯಲ್ ಏಕ್ಸೆಕ್ಯೂಟಿವ್ ಲಿ.	41.190	5,15,299	3,11,904



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
47	ಮೆ ಕಂಪ್ಯೂಟರಮ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.192	10,69,372	4,60,060
48	ಮೆ ಬೆಂಜಲಾಲ್ ಸೂರಜ್‌ಲಾಲ	41.193	10,69,184	3,90,150
49	ಮೆ ಬಿ. ಶೂ ಎಕ್ಸ್‌ಪೋರ್ಟ್ಸ್	41.194	10,86,984	4,20,792
50	ಮೆ ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ಸ್	41.195	6,39,327	4,57,145
51	ಮೆ ಅರ್ಬಿ ಅಂಡ್ ಕಾಂಪ್ಯೂಟರ್ಸ್	41.196	15,65,906	5,77,661
52	ಮೆ ಅರ್ಬಿ.ಪಿ.ಇ.ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.197	7,49,219	5,59,704
53	ಮೆ ಮಯೂರಾ ಸ್ವಿಲ್ಲ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.198	13,65,929	5,13,684
54	ಮೆ ಶಿಲ್ಪಾ ಮೇಡಿಕೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.199	13,47,429	10,05,765
55	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	41.200	532,96,28,894	582,79,74,581
56	ಮೆ ಎಸ್.ಕೆ.ಮಾರ್	41.201	13,06,148	4,60,719
57	ಮೆ ಶ್ರೀರಾಮ್ ಕೆಪಾಸಿಟರ್	41.202	1,48,770	9,89,174
58	ಮೆ. ಸಪ್ತಗಿರಿ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	41.205	18,79,428.00	8,95,418
59	ಮೆ ಪ್ರಗತಿ ಕಾರೋಮಾ ಆಯರ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.206	5,38,818	12,64,541
60	ಮೆ ಸಂಜಯ್ ಡಿ. ಫೋಟೋವೆಲ್	41.207	5,50,275	56,61,628
61	ಮೆ ಎಂ.ಎಂ.ಟಿ.ಸಿ. ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.208	1,36,83,470	73,28,750
62	ಮೆ. ಲವ್‌ಲೀ ಫ್ರಾಗ್ರೆನ್ಸ್	41.209	0.00	3,36,986



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
63	ಮೆ ಬೋರುಕಾ ಪವಾ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.211	78,05,958	46,82,662
64	ಮೆ ಭಾರತ್ ಪೆಟ್ರೋಲಿಯಮ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,	41.212	31,86,502	25,71,551
65	ಮೆ ಇಂಡಿಯನ್ ಡಿಸೈನ್ಸ್	41.213	13,95,968	7,30,332
66	ಮೆ ಬಿ.ಡಿ.ಪಾಟೀಲ್ ಅಂಡ್ ಕಂ.	41.214	8,95,129	5,04,967
67	ಮೆ ಹಿಂದುಸ್ತಾನ ಜಿಂಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.215	2,45,94,046	1,41,21,137
68	ಮೆ ಜೆನರೇಶನ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈವಿಟ್ ಲಿ.	41.216	2,38,64,729	1,39,22,791
69	ಮೆ ಆರ್.ಬಿ.ವೆಂಕಟ್ ಶ್ರೀರಾಮ ನರಸಿಂಹ ದಾಸ	41.217	6,09,279	4,41,764
70	ಮೆ ಸುರೇಶ್ ಸಿ. ಅಂಗಡಿ	41.218	1,64,535	16,682
71	ಮೆ ಮಂಗಲಾ ಎಸ್. ಅಂಗಡಿ	41.219	1,40,806	80,118
72	ಮೆ ಹ್ಯಾಸಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.220	1,39,525	76,638
73	ಮೆ ಫಾಸ್ಟನರ್ಸ್ ಆಂಡ್ ಅಲ್ಟ್ರಾ ಪ್ರೊಡಕ್ಷನ್ಸ್ ಪ್ರೈವಿಟ್ ಲಿ.	41.221	1,23,386	62,874
74	ಮೆ ಮೈಸೂರು ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯಾ) (ಪ್ರೈವಿಟ್) ಲಿ.	41.222	2,35,728	9,74,101
75	ಮೆ ಎ.ಆರ್.ರಾಜೇಶ್ ನಾಯರ್	41.223	3,74,237	2,07,770
76	ಮೆ ಭಾರತ್ ಅರ್ಸ್ ಮೂವರ್ಸ್	41.225	34,62,424	20,99,489
77	ಮೆ ಎಸ್.ಸಿ.ಕೆಟ್ಟರ್ ಅಂಡ್ ಸನ್ಸ್	41.226	6,32,079	78,83,502



ಆಧಾರವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಡ್ಡುಲೆಗಳು

ಹೆಡ್ಡುಲೆ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
78	ಮೆ ಕೆಎಂಎಂಐ ಸ್ಟ್ರೀಟ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	41.227	13,76,194	1,05,66,127
79	ಮೆ ಶ್ರೀ ಕೃಷ್ಣ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	41.228	23,19,419	1,74,99,756
80	ಮೆ ಐಎಲ್‌ಸಿ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.	41.229	23,88,654	1,62,42,800
81	ಮೆ ಐಎಸ್‌ಸಿ ಟೆಕ್‌ಟೈಲ್ಸ್	41.230	1,08,762	4,72,498
82	ಮೆ ಶ್ರೀಲೇಖಿ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ	41.231	92,814	53,155
83	ಮೆ ಬಿ.ಎಸ್. ಚನ್ನ ಬಹಪ್ಪ ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್	41.232	3,94,142	13,70,425
84	ಮೆ ಬಿಸಿ ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್	41.233	57,630	53,049
85	ಮೆ ಶ್ರೀ ಚನ್ನೇಶ್ವರ ರೈಸ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್	41.234	53,110	41,488
86	ಮೆ ಚನ್ನೇಶ್ವರ ಡೈಯರ್	41.235	79,889	54,820
87	ಮೆ ಅಸೋಸಿಯೇಟೆಡ್ ಸ್ಟೋನ್ಸ್	41.236	4,29,628	2,87,238
88	ಮೆ ರಂಜಿತ ಬಿಲಿಯನ್	41.237	38,939	23,665
89	ಮೆ ಬೆಡ್‌ಮುಕ್ತಾ ವೈರ್ ಕಂ.	41.238	71,492	66,434
90	ಮೆ ಎಸ್.ಕೆ.ಶ್ರೀಧರ	41.239	53,221	41,177
91	ಮೆ ಎಸ್.ಕೆ.ಶಶಿಧರ	41.240	48,793	53,830
92	ಮೆ ಡಿಎಲ್‌ಎಫ್ ಲಿ.	41.241	98,31,160	55,33,984
93	ಮೆ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರಾಪರ್ಟೀಸ್	41.242	16,33,202	9,63,971
94	ಮೆ ಸ್ಟೀಲ್ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್	41.243	7,27,834	72,97,076



ಆಧಾರ್ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
95	ಮೆ ದಕ್ಷ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಅಂಡ್ ಮೆರಿನ್ ವೈ. ಲಿ.	41.244	1,42,278	1,10,325
96	ಮೆ ಚೆಂಪ್‌ಡಬ್ಲ್ಯು ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ ಲಿ.	41.245	0	60,07,350
97	ಮೆ ಸದಾಶಿವ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.246	34,18,100	0
98	ಮೆ ಹಿರಣ್ಯಕೇಶಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿಯಮಿತ	41.247	3,39,87,850	7,45,36,800
99	ಮೆ ನಿರಾಣಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.248	6,14,92,590	57,45,188
100	ಮೆ ಇಂಡಿಯನ್ ಕೇನ್ ಪವರ್ ಲಿ.	41.249	5,55,01,680	6,64,11,800
101	ಮೆ ಜಳಗಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.250	0	1,01,15,070
102	ಮೆ ಸತೀಶ್ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.251	0	5,15,19,650
103	ಮೆ ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	41.252	0	51,81,900
104	ಮೆ ಜಿಎಂಆರ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.	41.253	5,82,06,707	9,40,83,600
105	ಮೆ ಭವ್ಯ ರಾಜೀವ್ ಕಾವಲ್ ಸ್ಪಿನ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	41.254	76,498	2,74,808
106	ಮೆ ಕೆಡಿಯಾ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್	41.255	1,64,381	8,08,740
107	ಮೆ ಜೆಬಿಎಂ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್	41.256	13,138	3,09,257
108	ಮೆ ನಾಗಶಾಂತಿ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್	41.257	33,620	3,42,192
109	ಮೆ ರಜನಿ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ಸ್	41.258	33,446	2,56,107



ಅಧಾವ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಓದಿಸಿದ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
110	ಮೆ ಸ್ಕೈ ಟೆಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್	41.259	38,980	3,92,415
111	ಮೆ ಬಸವರಾಜ್ ಎನ್. ವಾಟೀಲ್	41.260	76,721	3,90,439
112	ಮೆ ಪ್ರಸನ್ನ ಕೆ. ಗಿರಿಯಾಪುರ್	41.261	97,066	4,49,248
113	ಮೆ ಜಿ.ಎನ್.ಚಂದ್ರ (ಹೆಚ್‌ಯುಎಫ್)	41.262	1,08,963	5,07,540
114	ಡಾ ಜಿ.ಎನ್.ಚಂದ್ರ	41.263	94,150	5,28,993
115	ಮೆ ಮಧುರಾ ಸಿ.	41.264	1,03,002	5,34,970
116	ಮೆ ಕೃಷ್ಣ ಮಿನರಲ್ಸ್	41.265	1,94,321	10,56,175
117	ಮೆ ಎರ್ಕಾನ್ ಕಂಪೋಸಿಟ್ಸ್	41.266	1,98,373	17,82,011
118	ಮೆ ಎಸ್ಕೋ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್	41.267	85,256	0
119	ಮೆ ಎ. ಮಾ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್	41.268	95,077	0
120	ಮೆ ಕೆ.ಇ.ಕಾಂಕೇಶ್	41.269	72,424	0
121	ಮೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಗಾಯತ್ರಿ	41.270	95,895	0
122	ಮೆ ಜಿ.ಎಂ.ಪ್ರಸನ್ನ ಕುಮಾರ್	41.271	70,945	0
123	ಮೆ ಜಿ.ಎಂ.ಲಿಂಗರಾಜು	41.272	87,935	0
124	ಮೆ ಎಎಎ ಅಂಡ್ ಸನ್ಸ್ ಎಂಟರ್‌ವೈಸಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	41.273	3,71,275	0
125	ಮೆ ಮ್ಯಾಕ್ ಜಾರ್ನ್ಸ್ (ಇಂ) ಲಿ.	41.274	10,40,578	6,21,378
126	ಮೆ ಡ್ಯಾಂಕೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಯುಟಿಲಿಟಿ ಲಿ.	41.275	26,58,57,800	0
127	ಮೆ ಸೂಪರ್ ವಿಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	41.277	53,64,090	0



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
128	ಮೆ ಸೆಪ್ಟೋ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	41.278	20,32,851	0
129	ಮೆ ಸ್ಟ್ಯಾಮಿ ಸಾಮರ್ಥ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್	41.279	8,61,403	0
130	ಮೆ ಎನ್‌ಟಿಐಐ ಎಡ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಚಾರ ನಿಗಮ ಲಿ.	41.282	2,21,02,507	0
	ಒಟ್ಟು ಎಡ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		1171,23,00,034	875,53,19,424
ಬಿ)	ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101, 42.201, 42.301, 42.401& 42.501	82,99,96,782	97,45,60,776
ಸಿ)	ಆಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	42.214 to 42.272	374,89,79,491	371,57,00,106
			427,89,76,283	469,03,60,882
II	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು			
1	31.03.2000ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಾಗಿ ಪಿಂಚಣಿ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು	44.121	(8,000)	(8,000)
2	ಪೆನ್ಷನ್ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಅವಕಾಶ	44.122	52,82,65,202	33,06,09,440
3	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.140	(77,068)	(77,068)
4	31-03-2000ಕ್ಕೆ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ	44.141	(2,47,36,137)	(2,42,29,833)
5	01-04-2000 ಮತ್ತು ಅನಂತರ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತಹ ಎಫ್.ಪಿ.ಎಫ್.ಗೆ ಅವಕಾಶ	44.142	7,40,79,112	7,43,20,574



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
6	01-10-2007 ಮತ್ತು ಅನಂತರ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತಹ ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್.ಗೆ ಅವಕಾಶ	44.143	4,77,35,433	3,07,02,185
7	01-04-2006 ಮತ್ತು ಅನಂತರ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತಹ ಕೋಸು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ತುಂಟಣೆ ಯೋಜನೆಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಂದ ವಂತಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ	44.150	3,92,959	20,63,958
8	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಸಂಬಳ	44.210	12,21,237	12,21,785
8	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್	44.220	45,970	57,666
10	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310	83,86,265	94,76,678
11	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ ಕುದಾಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಸಹಾಯಕಿ	44.312	4,12,055.00	3,48,441
12	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.320	54,08,715	41,83,608
13	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ	44.330	2,36,76,500	2,74,70,458
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		68,47,94,244	45,61,40,020
III	ಇತರೇ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು :			
1	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	14,66,33,743	12,30,44,560
2	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ನಗದಲ್ಲದ) (ಕಾಂಟ್ರಾ)	46.102	0	8,08,759
3	ಉಳಿತಾಯ-ಖರೀದಿ ಆದೇಶ/ಟರ್ನೋವರ್ ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ರೀತ್ಯ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಬಿಲ್ ಪತ್ರ	46.104	25,85,89,293	28,23,98,921



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
4	ಕವಿಪ್ರಸಿದ್ಧಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ನಿಧಿ-ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ	46.106	10,06,38,234	10,06,40,234
5	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಮುಂಗಡ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಉಳಿತಾಯ ಪಣ-ಚಿಪ್ಪುಬಿಳಿಯಿಂದ	46.107	85,95,927	69,14,346
6	ಉಳಿತಾಯ ಪಣ-RGGVY ಯೋಜನೆ	46.108+ 46.109	6,89,34,080	8,89,81,857
7	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಗ್ರಾ.ಪಂ.ರ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ-2	46.204 1046.208	40,19,647	40,19,647
8	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸುಂಕಗಳು	46.300	8,94,92,255	6,28,85,201
9	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಂಡರೂವದ ಶುಲ್ಕ	46.301	4,54,73,937	2,89,18,316
10	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ	46.800	0	0
11	ವೆಚ್ಚ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.41 To 46.47	53,12,03,612	59,97,79,458
IV	ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಡತ / ಮರುಪಾವತಿ ಕಳೆದ ಮೊತ್ತ	46.710+ 46.720+ 46.730	2,51,55,895	2,44,89,137
V	ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸುವುದು	46.923+ 46.924+ 46.925+ 46.926+ 46.927+ 46.951	4,24,14,769	4,23,10,443



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
VI	ಬರ್ಗಾವಣೆ ಬೆಕ್ಕುಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳು	46.910 + 46.911 + 46.913 + 46.920 + 46.922 + 46.928 to 46.948	47,36,710	48,67,783
VII	ಇತರೆ	46.950 + 46.954 to 46.978	5,19,22,652	4,38,08,043
VIII	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	48.340 + 48.350	18,94,61,717	18,54,67,758
			158,92,72,242	160,92,40,479
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		1821,93,42,803	1551,10,60,799



ಆಧಾರವೇ ಶತ್ರುಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 : ಅ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು/ಅಸ್ತಿಗಳು ನಿವ್ವಳ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು/ಅಸ್ತಿಗಳು ನಿವ್ವಳ	46.801	0	5,66,24,583
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		0	5,66,24,583



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 13 : ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
I	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ನಲ್ಲಿ		5,858,030	5,528,664
II	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ - ಎಲ್.ಟಿ.			
1	ಭಾಗ್ಯಚ್ಯೂತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	17,38,97,030	10,96,86,655
2	ಗೃಹ ಬಳಕೆ : ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್	61.102	91,64,08,613	84,27,40,892
3	ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಮೀತಿಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ದೀಪ LT-2 (a) (ii) ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ	61.103	109,13,65,789	97,88,52,244
4	ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್	61.104	74,69,53,341	69,97,86,554
5	ಪಾಸಗೀ ವ್ಯಕ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ಗ್ರಾಮೀಣ ಹಾಗೂ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.113	4,40,41,544	3,88,22,706
6	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.114	81,81,527	77,57,874
7	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪಗಳು ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.116	123,48,74,737	106,61,77,545
8	ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪಗಳು/ಮೋಟಿವ್‌ಪಾವರ್ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.117	36,12,18,038	26,41,08,566
9	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಏತ್ತುವುದು	61.121	61,13,294	66,70,083
10	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ	61.122	430,08,30,012	165,16,56,435
11	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು	61.123	11,85,70,518	28,70,12,831
12	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ	61.124	2,28,43,039	4,25,65,738
13	ಪಾಸಗಿ ಶೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ, ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು.	61.128	1,45,884	4,04,094



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪೆಡ್ಜೋಲ್‌ಗಳು

ಪೆಡ್ಜೋಲ್ 13 : ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
14	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಿವ್ ಪವರ್	61.12910 61.133	126,55,91,519	121,74,86,575
15	ನೀರು ಸರಬರಾಜು/ಒಳಚರಂಡಿ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ/ಸ್ವಾವರಗಳು	61.144	88,80,99,092	84,82,24,977
16	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು-ಪಾಲಿಟೆಕ್ನಿಕರವಿಜ್ಞಾನಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನ್ ಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145	15,05,60,308	10,81,92,121
17	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)-ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ.-II-ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ತಪ್ಪಿಸಿದ ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು	61.152	0	1,711
18	ಬಿಬಿ/ಕೆಬಿ/18 ಯುನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.300	46,19,00,000	43,89,00,000
19	ಐಪಿ ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.301	526,30,42,435	520,81,87,341
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)-ಎಲ್.ಐ.		1704,57,36,720	1878,21,14,454
III	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)-ಎಲ್.ಐ.			
1	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.250	52,55,04,338	48,80,98,145
2	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ಮತ್ತು ಮನುಷ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ/ಟ್ರಾಕ್ಟರ್	61.255 & 61.275	320,98,78,826	280,56,33,044
3	ಪಾಲಿಟೆಕ್ನಿಕ್	61.256	60,27,63,941	45,45,98,219
4	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ, ಸರಕಾರಿ/ಇಲಾಖೆ/ಸರಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಮಹಾವಳಿ ಸಭೆಗಳು	61.262	9,17,62,838	10,22,00,993
5	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ, ಸರಕಾರಿ/ಇಲಾಖೆ/ಸರಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಮಹಾವಳಿ ಸಭೆಗಳು	61.263	45,78,107	67,82,468
6	ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು, ಸರಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು	61.264	0	3,65,688
7	ಪ್ರಾಸಂಗಿಕವಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳಿಗೆ ಅಭಿಯಾನ ಪ್ರಜೆ (ಎಲ್.ಐ.3(ಉ)) (II) ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸುವಂತಹವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.265	31,89,398	0



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 13 : ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
8	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು -ಹು.ಧಾ.ಪು.ನ	61.272	91,11,128	1,19,66,642
9	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು -ಯು.ಎಲ್.ಬಿ (ಎಚ್.ಟಿ. 4-ಎ ಹೊರತಾಗಿ)	61.273	5,78,89,835	2,79,08,559
10	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು -ಯು.ಎಲ್.ಬಿ ಪ್ರದೇಶಗಳು (ಎಚ್.ಟಿ. 4-ಎ ಹೊರತಾಗಿ) ಗ್ರಾಮೀಣ ಪಂಚಾಯತ್ ಆಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಎಚ್.ಟಿ.	61.274	2,48,70,117	4,61,55,546
IV	ವಿಲೇಂಗೆ ಉಪ್ಪುಗಳ ವಸೂಲಾತಿ	61.8	0	51,610
V	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು			
1	ವಿದ್ಯುತ್ ವುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ. ಆಂಡ್ ಆರ್.)	61.902	3,14,42,307	1,33,13,684
2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	8,80,11,162	6,83,87,324
3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	122,14,80,584	90,78,11,157
4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906	2,04,84,988	2,06,42,321
VI	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೆವಿನ್ಯೂ ಕಳೆಯಿರಿ: ರಿಯಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ		136,14,19,019	101,00,59,486
1	ಕಳೆಯಿರಿ:ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ರಿಯಾಯಿತಿ	78.822	(47,30,232)	(42,79,744)
2	ವಿಳಂಬ ರಹಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿ	78.823	(2,54,957)	(3,23,587)
3	ಟಿ.ಡಿ.ಟಿ. ರಿಫ್ ಉತ್ಪಾದನೆ	78.825	(6,41,223)	(3,11,134)
4	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು	83.8	(5,51,63,262)	(3,94,95,516)
VII	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದು ಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ರಿಯಾಯಿತಿ		(6,07,89,874)	(4,44,09,981)
VIII	ಒಟ್ಟು ರೆವಿನ್ಯೂ		2277,58,74,291	1866,94,95,772

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ EN48/PSR/2006 ದಿನಾಂಕ 13.06.2007ರ ಅನುಸಾರ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಹಿಂತೆಗೆಡೆಗೊಂಡ ಅನುದಾನವನ್ನು ಟ್ಯೂರಿಂಗ್ ಸಬ್ಸಿಡಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿವು ಶೆಡ್ಯೂಲ್ 13ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದೆ.



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 14 : ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
I	ಹೊಡೆಕೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ :			
	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.222	67,56,065	44,628
	ಉಪ-ವೊತ್ತು		67,56,065	44,628
II	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ			
	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	40,32,054	22,92,225
	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	66,83,585	17,45,574
	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	48,70,223	58,86,559
	ವವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾವಕ ಓದುಪತಿ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಶುಲ್ಕ	62.363	18,99,900	15,22,600
	ಉಪ-ವೊತ್ತು		1,74,85,762	1,14,46,958
III	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು			
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	44,41,161	38,90,327
	ಇತರರಿಂದ (ವಸೂಲಾದ) ಬಾಡಿಗೆ	62.902	2,51,125	8,56,617
	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ನಗದು	62.904	10,717	70
	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಾತಿ ಸಾಮಗ್ರಿ	62.905	7,25,904	16,72,978
	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ಸ್ಥಳ ಆಸ್ತಿಗಳು	62.908	1,14,138	0
	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಶುಲ್ಕ	62.916	66,67,655	73,48,775
	ಇತರ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917	8,45,34,120	10,11,93,872
	ಉಪ-ವೊತ್ತು		10,67,34,821	11,49,61,939
	ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತು		13,08,76,847	12,64,53,525



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 15 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಓದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ			
1	ಮುಂಬೈ ಪಶ್ಚಿಮ ಪಲಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಂಡಳಿ	70.103	4,74,430	3,70,080
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಿಂದ	70.108	673,72,92,284	619,55,22,109
3	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ನಿಂದ	70.110	258,26,89,761	250,35,64,020
4	ಮದ್ರಾಸ್ ಅಣುಶಕ್ತಿ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ	70.111	4,74,38,670	3,50,19,062
5	ವೈವೇಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಂ.	70.112	107,83,37,344	91,97,84,983
6	ಪಾವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಂ.	70.113	51,84,24,322	36,94,65,015
7	ಕೈಗಾರಿಂದ	70.114	48,31,89,158	40,69,23,920
8	ಪಿಟಿಸಿಯಿಂದ	70.117	52,13,00,671	32,94,88,465
9	ಉಗರ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ.	70.119	0	21,78,31,813
10	ಮುರುಡೇಶ್ವರ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ	70.123	15,22,44,328	12,83,06,504
11	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಎಲ್ ನಿಂದ	70.125	83,82,28,478	15,39,15,201
12	ರೇಣುಕಾ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ	70.126	10,83,06,987	44,14,92,349
13	ಪ್ರಭುಲಿಂಗೇಶ್ವರ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ	70.130	80,41,900	11,70,46,694
14	ತಾಣ್ಕೇಲ್ ಭಾವಿ ಕಂಪನಿ ಲಿ.ನಿಂದ	70.133	11,39,35,897	28,87,26,396
15	ಆರ್.ಎಸ್.ಎಸ್.ಕೆ.ನಿಂದ	70.139	0	3,08,32,887
16	ವಿಶ್ವನಾಥ ಶುಗರ್ ಲಿ. ನಿಂದ	70.140	5,80,84,312	10,63,00,794
17	ದೊಡ ಗಂಗಾ ಕೃಷ್ಣಾ ಲಿ. ನಿಂದ	70.141	23,92,23,239	23,74,14,744
18	ಕುಂಭದ್ರಾ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರೊಡಕ್ಟ್ ಲಿ. ನಿಂದ	70.148	1,62,32,055	1,01,01,906



ಪೆಡ್ಜ್ಯೂಲ್ 15 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲಕ್ಷ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
19	ಜಮಖಂಡಿ ಶುಗರ್ ಲಿ. ಏಂದ	70.153	54,05,108	9,55,82,486
20	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ನಿಂದ	70.160	11,82,28,625	19,84,40,886
21	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಏಂದ	70.161	169,34,25,237	145,28,16,815
22	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ಗಾಗಿ ಅಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ	70.162	15,00,968	58,88,349
23	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ನಿರಂತರ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ	70.163	26,73,57,259	215,45,72,897
24	ಗೋದಾವರಿ ಕುಗಲ್ಸಿನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.166	3,40,33,360	11,56,17,321
25	ವೆಂಕಟೇಶ್ವರ ಪಾವರ್ಲ್ಸ್ ಪ್ರೈವಿಟ್‌ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.167	4,06,86,631	4,22,66,519
26	ಮೆ ವಂದಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನಿ., ಬಿಜಾಪುರ	70.169	10,09,67,693	19,81,72,410
27	ಮೆ ಎಂ.ಆರ್.ಪಿ ವಿಂಡ್ ಫಾರ್ಮ್‌ಸ್	70.170	89,25,970	88,64,137
28	ಕವಿಪ್ರಸನ್ನನಿಂದ ಸಗಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.171	3,70,36,159	3,58,76,813
29	ಮೆ ಸುರೇಶ್‌ಕುಮಾರ	70.172	75,78,667	74,45,523
30	ಮೆ ಪ್ಯಾಪಿವ್ಯಾಲಿ ಡೆವಲಪರ್ಸ್	70.173	80,72,488	88,80,884
31	ಮೆ ವಿ.ಆರ್.ಎಲ್ ರಾಜ್‌ಸಿಕ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	70.174	25,37,03,523	26,18,34,930
32	ಮೆ ರೇವತಿ ರಾಜು	70.175	2,11,25,628	2,09,15,082
33	ಮೆ ನಿಜವೀಡು ಶೀಡ್ಸ್	70.176	3,87,23,500	3,82,72,368
34	ಮೆ ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ (ಪಿ) ಲಿ.	70.177	3,18,41,891	3,24,80,219



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 15 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
35	ಮೆ ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ (ಓ) ಲಿ.	70.178	1,40,23,269	1,29,91,082
36	ಮೆ ವಿ.ಎಸ್.ಲಾಡ & ಸನ್	70.179	4,13,64,113	4,03,79,085
37	ಮೆ ನೈವೇಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನೈವೇಲಿ	70.180	82,12,357	72,07,572
38	ಮೆ ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್	70.181	83,65,049	82,37,380
39	ಮೆ ಜಿಂದಾಲ ಸ್ಪೀಲ್ಡ್	70.182	88,82,466	87,32,904
40	ಮೆ ಕಶ್ಯಪ್.ಜೆ.ಮಜೆಥಾಯಿ	70.183	90,09,777	87,58,640
41	ಮೆ ವಿಕ್ರಮ ಟ್ರೆಡರ್	70.184	3,16,67,758	3,32,62,550
42	ಮೆ ರಾಹುಲ ಡ್ರಾವಿಡ್	70.185	98,06,276	54,71,682
43	ಮೆ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಮೆಕ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.186	47,99,343	50,30,940
44	ಮೆ ಕಲೀಸುಖ ರಿಫೈನರಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.187	47,12,538	47,22,571
45	ಮೆ ಆಗ್ನೋ ಟೆಕ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.188	42,16,583	47,39,022
46	ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಎಲ್. ಜಾಲಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	70.189	49,59,773	5,188,632
47	ವಿಶರಣಾ ವೆಚ್ಚ ಪಾವತ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	70.190	55,56,059	57,75,133
48	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಎಲ್.ಸಿ ಜಾರ್ಜ್/ ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಮೀಷನ್	70.191	83,72,200	40,44,790
49	ಮೆ ಕಾಂಪ್ಲೆಕ್ಸ್ ಕಾರ್ಸ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.192	26,00,048	32,79,115
50	ಮೆ ಚಂದುಲಾಲ ಸುರಜಲಾಲ	70.193	25,85,951	31,43,438



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 15 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
51	ಮೆ ಟಿ. ಶೂ ಎಕ್ಸ್‌ಪೋರ್ಟ್	70.194	28,28,177	32,42,490
52	ಮೆ ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕನ್ಟ್ರಿಯರ್ಸ್	70.195	34,69,394	39,14,413
53	ಮೆ ಆರ್ಟ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕ್ಲಾಸ್ಟರ್ಸ್ ಎಕ್ಸ್‌ಪೋರ್ಟ್	70.196	31,04,636	38,94,668
54	ಮೆ ಐ.ಪಿ.ಇ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	70.197	38,44,184	38,13,432
55	ಮೆ ಮಯೂರ ಸ್ಕ್ವೆಲ್ಸ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.198	30,85,722	37,10,055
56	ಮೆ ಶಿಲ್ಪಾ ಮೆಡಿಕೆಟ್ ಲಿ.	70.199	74,67,679	72,88,320
57	ಮೆ ಎಸ್.ಕುಮಾರ್	70.201	28,98,151	34,41,829
58	ಮೆ ಶ್ರೀರಾಮ ಕೆಪಾಸಿಟರ್ಸ್	70.202	64,90,965	75,56,143
59	ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಡಾಟಾಂಟ್‌ಗಳು	70.203	0	4,33,69,094
60	ಮೆ ಸಪ್ತಗಿರಿ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.205	1,44,98,279	1,82,91,631
61	ಮೆ ಪ್ರಗತಿ ಆರೋಮಾ ಆಯಲ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.206	1,53,02,979	1,70,49,243
62	ಮೆ ಸಂಜಯ ಡಿ. ಗೋವಾವತ್	70.207	6,37,88,420	7,83,06,331
63	ಮೆ ಎಂ.ಎಂ.ಟಿ.ಸಿ.ಲಿಮಿಟೆಡ್	70.208	9,29,94,680	9,42,20,823
64	ಮೆ ಲವ್ಲಿ ಪ್ರಾಕ್ಟೀಸ್	70.209	32,70,620	39,69,076
65	ಮೆ ಬೋರುಕಾ ಪಾವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್	70.211	5,77,88,222	5,91,37,662
66	ಮೆ ಧಾರತ್ ಪೆಟ್ರೋಲಿಯಂ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	70.212	2,45,96,561	3,53,04,878



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 15 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
67	ಮೆ ಇಂಡಿಯನ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಷನ್	70.213	94,58,818	1,00,66,323
68	ಮೆ ಬಿ.ಡಿ.ಪಾಟೀಲ್ ಆಂಡ್ ಕಂಪನಿ	70.214	83,63,997	85,63,730
69	ಮೆ ಹಿಂದೂಸ್ತಾನ ಟೆಂಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	70.215	20,20,69,859	18,64,00,170
70	ಮೆ ಚೆನರೇಶನ್ ಇನ್‌ಲಿಲ ಇಂಡಿಯನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	70.218	18,49,97,040	13,60,68,259
71	ಮೆ ಆರ್.ಬಿ.ಸೇಟ್ ತ್ರೀರಾಮ ನರಸಿಂಗ್ ವಾಸ	70.217	34,93,445	34,60,537
72	ಮೆ ಸುರೇಶ್ ಸಿ. ಅಂಗಡಿ	70.218	13,10,730	9,61,218
73	ಮೆ ಮಂಗಲಾ ಎಸ್. ಅಂಗಡಿ	70.219	11,50,956	10,24,599
74	ಮೆ ಸ್ವಾತಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	70.220	11,49,587	9,81,985
75	ಮೆ ಫಾಸ್ಟನರ್ ಆಂಡ್ ಅಲ್ಟ್ರಾ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	70.221	10,26,136	8,67,924
76	ಮೆ ವೈಸೂರು ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯಾ) (ಪ್ರೈ.) ಲಿ	70.222	21,11,891	18,28,503
77	ಮೆ ಸಿ.ಆರ್.ರಾಜೇಶ್ ನಾಯಕ್	70.223	32,69,473	26,38,257
78	ಮೆ ಫಾರತ್ ಆರ್ಡ್ ಮೂವರ್ಸ್	70.225	3,45,15,161	3,43,16,523
79	ಮೆ ಎಸ್.ಸಿ.ಶೆಟ್ಟರ್ ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್	70.226	69,30,724	73,03,466
80	ಮೆ ಕೆ.ಎಂ.ಎಂ.ಐ.ಸಿ.ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.227	1,08,97,754	1,05,73,020
81	ಮೆ ಸಾಯಿ ಕೃಷ್ಣ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ	70.228	2,09,86,918	1,74,43,772



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 15 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
82	ಮೆ ಐ.ಎಲ್.ಸಿ. ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.	70.229	1,87,19,521	1,62,55,766
83	ಮೆ ಬಿ.ಎಸ್.ಸಿ. ಟೆಕ್ನೊಲೊಜಿ	70.230	15,22,479	12,94,175
84	ಮೆ ತ್ರೀಡೇವಿ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ	70.231	7,94,413	8,26,581
85	ಮೆ ಐ.ಎಸ್.ಟೆನ್ಸಿಬಸವ್ವಾ ಅಂಡ್ ಸನ್ಸ್	70.232	44,93,249	36,93,933
86	ಮೆ ಬಿ.ಸಿ. ಅಂಡ್ ಸನ್ಸ್	70.233	8,38,399	9,35,825
87	ಮೆ ಶ್ರೀ ಚೆನ್ನೇಶ್ವರಾ ಡ್ರಾಯರ್	70.234	6,78,783	5,89,367
88	ಮೆ ಚೆನ್ನೇಶ್ವರಾ ಡ್ರಾಯರ್	70.235	8,35,719	8,14,543
89	ಮೆ ಆಸೋಸಿಯೇಟೆಡ್ ಸ್ಪೋನ್ಸರ್ಸ್	70.236	35,13,691	42,90,200
90	ಮೆ ರಣಜೀತ್ ಬುಲಿಯನ್	70.237	8,91,100	8,85,827
91	ಮೆ ಬೆಡ್ ಮುತ್ ವೈರ್ ಕಂಪನಿ	70.238	8,17,685	10,18,881
92	ಮೆ ಎಸ್.ಕೆ. ತ್ರೀಧರ	70.239	5,24,048	8,06,111
93	ಮೆ ಎಸ್.ಕೆ.ಶಶಿಧರ	70.240	7,47,171	7,80,041
94	ಮೆ ಡಿ.ಎಲ್.ಎಚ್.ಲಿಮಿಟೆಡ್	70.241	6,84,88,874	8,08,66,525
95	ಮೆ ಸ್ವರ್ಣ ಕನಸ್ಮಕ್ಟನ್	70.242	1,38,13,564	1,18,72,568
96	ಮೆ ಸ್ವರ್ಣ ಕನಸ್ಮಕ್ಟನ್	70.243	71,33,254	72,10,739
97	ಮೆ ಧಕ್ಷ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಅಂಡ್ ಮಲ್ಟಿಮೆಡ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.244	15,35,970	15,17,936
98	ಮೆ ಜೆಎನ್‌ಡಬ್ಲ್ಯು ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂ. ಲಿ.	70.245	0	70,11,66,531



ಪೆಡ್ಯೂಲ್ 15 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲಕ್ಷ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
99	ಮೆ ಸದಾತಿವ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	70.246	1,30,72,127	3,19,80,053
100	ಮೆ ಹಿರಣ್ಯಕೇಶಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿಯಮಿತ	70.247	7,36,48,250	16,98,45,875
101	ಮೆ ನಿರಾಣಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	70.248	6,14,82,530	7,43,88,121
102	ಮೆ ಇಂಡಿಯನ್ ಕೇನ್ ಪವರ್ ಲಿ.	70.249	20,47,82,120	14,70,90,840
103	ಮೆ ಬಳಗಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	70.250	0	1,01,16,070
104	ಮೆ ಸತೀಶ್ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	70.251	3,77,000	5,15,19,650
105	ಮೆ ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	70.252	20,05,218	51,81,800
106	ಮೆ ಜೀಎಂಆರ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.	70.253	24,34,37,852	17,76,27,423
107	ಮೆ ಬನ್ಸರ್ ದೀಪ್ ಕಾಪರ್ ಸ್ಟ್ರಿಪ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	70.254	8,21,241	2,82,856
108	ಮೆ ಕಡಿಯಾ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್	70.255	18,26,640	8,17,268
109	ಮೆ ಜಿಜಿಎಂ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್	70.256	7,42,646	3,11,317
110	ಮೆ ನಾಗಶ್ರೀ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್.	70.257	7,11,935	3,51,092
111	ಮೆ ರಚನಾ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್	70.258	6,88,686	2,65,499
112	ಮೆ ಸ್ಕೈ ಟೆಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್	70.259	6,74,916	4,00,463
113	ಮೆ ಬಸವರಾಜ್ ಎನ್. ಪಾಟೀಲ್	70.260	7,69,288	3,98,523
114	ಮೆ ಪ್ರಸನ್ನ ಕೆ. ಗಿರಿಯಾಪುರ್	70.261	9,76,415	4,58,464



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 15 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
115	ಮೆ ಡಾ.ಬಿ.ಎನ್. ಚಂದ್ರ, (ಎಚ್‌ಯುಎಚ್)	70.262	10,58,682	5,10,864
116	ಮೆ ಡಾ. ಬಿ.ಎನ್. ಚಂದ್ರ,	70.263	9,97,987	5,38,461
117	ಮೆ ಮಧುರಾ ಸಿ.	70.264	10,48,163	5,44,642
118	ಮೆ ಕೃಷ್ಣ ಮಿನರಲ್ಸ್	70.265	21,28,098	10,65,403
119	ಮೆ ಎರ್ಕಾನ್ ಕಂಪನೀಸ್	70.266	22,81,366	17,98,203
120	ಮೆ ಎಸ್ಕೋ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್	70.267	8,78,649	0
121	ಮೆ ಎ. ಮಾ ಪ್ರೀಡರ್ಸ್	70.268	9,08,808	0
122	ಮೆ ಕೆ.ಇ. ಕಾಂಶೆಲ್	70.269	8,20,888	0
123	ಮೆ ಜಿ.ಎಸ್. ಗಾಯತ್ರಿ	70.270	8,83,821	0
124	ಮೆ ಜಿ.ಎಂ. ಪ್ರಸನ್ನಕುಮಾರ್	70.271	8,19,811	0
125	ಮೆ ಜಿ.ಎಂ.ಲಿಂಗರಾಜು	70.272	8,40,415	0
126	ಮೆ ಎಎಂ ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	70.273	33,55,742	0
127	ಮೆ ಮ್ಯಾಕ್ ಔಟ್‌ಕ್ವ (ಇಂ) ಲಿ.	70.274	1,02,05,916	98,63,642
128	ಮೆ ಲ್ಯಾಂಟೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಯಂಟರಿಟಿ ಲಿ.	70.275	49,83,45,800	0
129	ಮೆ ಸೂಪರ್ ಎಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	70.277	4,49,80,676	0
130	ಮೆ ಸೆವ್ಕೋ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	70.278	63,93,468	0
131	ಮೆ ಸ್ಲಾಮಿ ಸಮರ್ಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್	70.279	7,85,971	0



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 15 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
132	ರಿಲಯನ್ಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿ.	70.280	2,78,25,748	0
133	ಇಂಡಿಯನ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್	70.281	1,10,72,095	0
134	ಮೆ ಎನ್‌ಟಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರ ನಿಗಮ ಲಿ.	70.282	6,09,33,601	0
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		1838,36,78,744	1966,05,51,869
135	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೊಸಾಯಟಿಯಿಂದ	70.800	(38,41,57,769)	(33,94,01,870)
136	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ರಿಯಾಯತಿ.	62.918	(8,43,85,800)	(8,17,24,728)
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		(44,85,43,569)	(40,11,26,599)
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		1790,51,32,175	1925,94,25,270



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 : ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
	ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :			
1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	19,48,71,525	18,85,78,719
2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	37,59,608	91,83,013
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	9,29,386	2,78,908
4	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಲವು ಕಾರ್ಯಪಾಲನಾ ಇತ್ಯಾದಿ.	74.5	3,04,43,742	3,71,29,858
5	ವಾಹನಗಳು	74.6	30,58,901	37,74,050
6	ವಿಶೇಷವಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	8,812	6,500
7	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	7,86,362	6,58,013
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		23,38,58,336	21,78,17,061



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪೆಡ್ಡಾಲ್‌ಗಳು

ಪೆಡ್ಡಾಲ್ 17 : ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2008-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಸಂಬಳ	75.1	109,30,85,834	106,49,30,974
2	ಹೆಚ್ಚು ಆವಧಿ ಕಾಯಕಛತ್ಯೆ	75.2	3,20,89,618	3,89,07,073
3	ಕುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ	75.3	42,35,85,122	29,13,93,396
4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	11,12,83,183	9,23,34,508
5	ಬೋನಸ್	75.5	2,90,99,085	3,17,92,568
ಉಪ-ವೊತ್ತ			168,91,22,822	151,73,58,517
6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರು ಪಾವತಿ	75.611	1,48,81,392	1,52,81,975
7	ಗೌಕಿ ರಜೆ ವಗದೀಕರಣ	75.617	9,41,90,081	7,72,08,576
8	ಗೌಕಿ ರಜೆ ವಗದೀಕರಣ-ನಿವೃತ್ತಿ/ ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	2,87,55,388	9,89,58,412
9	ಕಾಮೀಕ ಪರಿಪಾಲ ಆಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ವೊತ್ತ	75.623	0	2,62,006
10	ಮಾನ್ ಸೂನ್ಯಾಂಗಿನ ಪೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	3,11,95,154	3,47,30,884
ಉಪ-ವೊತ್ತ			16,90,22,023	22,64,19,853
11	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	4,14,91,534	4,94,83,858
12	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	33,88,05,522	29,54,08,492
ಉಪ-ವೊತ್ತ			38,02,97,056	34,48,92,350
ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ			223,84,41,901	208,86,70,720



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 18 : ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಬಾಡಿಗೆ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101+ 76.102	92,44,580	78,80,812
2	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	0	34,923
3	ವಿಮೆ	76.104+ 76.105+ 76.106	36,288	61,85,127
4	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್ ಫೋನ್, ಇ-ಮೇಲ್, ಟೆಲಿಫೋನ್, ಟ್ರಂಕ್ ಕಾಲ್, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲಿಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.111+ 76.112	1,12,84,017	1,02,01,137
5	ಆಂಪ್ ವೆಚ್ಚ	76.113	16,72,028	18,74,888
6	ಸಂಬಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	25,69,706	44,52,145
7	ಲೇಖನಾ ರೂಪಿ ಸ್ವಾಂಪ್ಪಗಳು	76.115	0	0
8	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.121	16,09,818	11,53,781
9	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ : (ಶಾಸನಬದ್ಧ ತನಿಖಾ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 3,18,812/- ತೆರಿಗೆ ಸಹಿತ)	76.122	3,18,812	4,01,500
10	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	8,19,933	20,19,853
11	ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125+ 76.126+ 76.127+ 76.128+ 76.129	11,83,88,832	10,14,68,695
12	ವ್ಯಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	76.130 To 76.138	14,90,25,647	13,37,87,156
13	ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	76.140	10,12,25,280	9,48,31,191
14	Credit Rating Fee	76.141	1,40,034	10,85,926
15	ಉಪ-ಮೊತ್ತ		39,63,34,733	36,53,87,234



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 18 : ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
16	ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು			
17	ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂದಾ	76.151	42,55,286	77,367
18	ಪ್ರಸ್ತರಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	1,44,869	1,13,109
19	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	83,94,161	82,31,174
20	ಫ್ಯಾಕ್ಸರಿ ಲೈಸೆನ್ಸ್ ಶುಲ್ಕ	76.154	0	0
21	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	66,78,015	9,39,604
22	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ನೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	6,85,212	7,09,347
23	ಪಂಕಿಗ್	76.157	93,87,914	13,00,000
24	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	1,43,63,603	1,26,63,334
25	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.180	18,79,868	35,22,988
26	ಮನೋರಂಜನಾ ವೆಚ್ಚ	76.162	83,127	63,257
27	ರಹಸ್ಯ ಸೇವೆ ಅನುದಾನ	76.164	1,23,551	1,20,000
28	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿರ್ಮಾಣ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ (ಸೆಸ)	76.166	0	62,373
29	ಕವಿಪ್ರನೀತರನೇಶಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚ	76.172	9,63,779	0
30	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190+ 76.191	70,44,714	62,24,088
31	ಹಾಗೂ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To 76.282	1,15,56,528	1,11,98,509
	ಉಪ-ವೆಚ್ಚ		6,53,80,517	4,82,23,110
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ		46,18,96,260	41,18,20,344



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 19 : ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೀರ್ತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	46,51,037	16,21,308
2	ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆದಾರ ಆಂತರ್ಗತವಾಗಿ ಶೋಧನಾಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ತಂತ್ರಾಂಶ	77.611	69,439	0
3	ಸ್ಮಾರಾಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.7	7,59,715	2,86,633
			54,80,191	19,07,941
4	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸ್ಮಾರಾಂಶ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	(26,72,568)	(90,99,593)
			28,07,623	(11,91,592)
5	ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	79.110	0	3,68,82,412
6	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ, ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಆವಕಾಶಗಳು	79.4	5,36,94,514	10,32,93,988
7	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5	3,72,97,726	86,28,649
			9,09,92,240	14,88,03,049
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		9,37,99,863	14,76,11,457



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 20 : ಸವಕಳಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ವ್ಯಯ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	1,78,40,475	85,38,163
2	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	10,55,598	3,11,663
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	4,88,270	2,27,894
4	ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150+ 77.151	26,21,78,525	14,59,33,028
5	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160+ 77.161	53,85,59,563	35,87,40,776
6	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170+ 77.171	6,81,780	1,98,201
7	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	10,65,294	10,91,804
8	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190+ 77.191	3,51,223	3,05,415
9	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.600	5,11,282	63,741
ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿ			82,27,33,020	51,54,11,885



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 21 : ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.540	56,66,61,959	38,56,63,151
2	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.542 to 78.549	63,42,844	67,81,217
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.560	29,25,768	79,27,057
4	ಸಿಂಡಿಕೇಟೆಡ್ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.563	4,11,09,054	7,28,46,128
5	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.564	29,74,31,181	29,25,71,972
6	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	31,95,81,585	5,12,40,586
7	ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	12,66,63,956	11,45,55,499
8	ಹು.ಪಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಕವಪ್ಪನಿಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.584	1,16,79,998	1,45,35,555
9	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ(ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)	78.591	8,75,68,145	9,38,23,012
10	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ(ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.592	12,90,49,505	19,28,37,711
11	ಗುಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.594	40,42,500	46,20,000
12	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.595	10,00,38,060	5,80,28,238
13	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಆಡಿಷನಲ್ ಆಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಫಾರ್ ಸೆಕ್ಟರ್ ಆಟೋಮೋಷನ್ ಸಲುವಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.596	11,74,500.00	11,72,083
			169,42,69,065	129,83,50,209



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 21 : ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲಕ್ಷ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
14	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.6	19,73,72,394	19,90,37,428
			19,73,72,394	19,90,37,428
15	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಠಿಣಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.820 To 78.871	52,27,845	68,77,293
			52,27,845	66,77,293
	ಕಳೆದಿದೆ:ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಪಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು			
16	ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡ ನಿಧಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	78.900	(2,45,82,440)	(3,61,41,666)
			(2,45,82,440)	(3,61,41,666)
17	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುಧಾರಣೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ನಿಲಯ ಪಾವತಿ	80.108 To 80.167	82,95,34,711	47,20,18,972
			82,95,34,711	47,20,18,972
	ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		270,18,21,575	183,79,42,236



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 22 : ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಓದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	81.100	0	0
2	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	81.101	0	(57,08,301)
3	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೌಲಭ್ಯಕರ	76.194	0	31,30,683
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			0	(25,77,618)



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 23 : ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ
ವಿವಿಧ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಪರಿಯೋಜನೆಯ ಸಮೀಕ್ಷೆ/ಠಾಣು ಸಾಧ್ಯತೆ ಅಧ್ಯಯನದ ಆರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚವು ಪುಂಜುರಾಗದೆ ಇರುವುದು	17.301	15,18,255	16,38,807
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			15,18,255	16,38,807



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 24 : ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ (ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ) ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು/ಶುಲ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2009-10 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2008-09 (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ಅ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ			
1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ರಶೀತಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆವಕಾಶ	65.200	0	11,20,043.00
2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಆವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.600	2,89,01,884	16,02,91,780
3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆವಕಾಶ	65.700	15,43,516	1,00,22,575
4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಆವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಇತರರುಗಳು	65.800	28,19,81,288	7,15,13,330
5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ಆದಾಯಗಳು	65.900	16,24,87,398	3,84,70,389
			47,28,94,186	28,14,18,117
ಆ)	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ವೆಚ್ಚಗಳು			
1	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಕಡಿಮೆ ಆವಕಾಶ	83.100	(45,92,23,754)	(1,72,24,915)
2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	(44,11,886)	(3,35,021)
3	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಆವಕಾಶ	83.500	(63,21,516)	(50,16,124)
4	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿ ಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	(17,02,43,057)	(4,81,96,876)
5	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಆವಕಾಶ	83.700	(1,23,24,249)	(3,73,08,184)
6	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಆವಕಾಶ	83.810	0	(54,08,674)
7	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)	83.820	(1,00,000)	(60,123)
8	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	(60,30,568)	(1,05,80,215)
			(65,86,55,130)	(12,41,30,132)
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಗಳು/ಶುಲ್ಕಗಳು (ಎ-ಬಿ)		(18,57,60,944)	15,72,87,985



ರೋಖಿ ವಹಿವಾಟು 01.04.2009 ರಿಂದ 31.03.2010ರ ವರೆಗೆ

ಅ. ರೋಖಿ ವಹಿವಾಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	
	(173.84)	(173.84)
ಕೂಡಿಸು: ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		
ಸವಕಳಿ	82.27	
ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	270.18	
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.31	
ಬೋನಸ್ / ಏಕ್ವಿಟಿ ಲಿಂಗುಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	2.91	
ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಲಾಭ	30.50	
ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ವಾಪಾ	(5.66)	
ಸಾಮಗ್ರಿ ದರಗಳ ವಿರಳಿತ ಜಮೆ	5.09	387.59
ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಒದಲಾವಣೆಯ ಮುಂಚಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		213.95
ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	(158.42)	
ಇತರೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	(340.04)	
ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು	2.88	
ಪ್ರಸಕ್ತ ಪಾವತಿ	235.12	(260.46)
ನಿವ್ವಳ ರೋಖಿ ಸಂಗ್ರಹ		(46.51)
ಆ. ನಿವ್ವಳ ರೋಖಿ ಹೂಡಿಕೆಯಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವಿರಳಿತ	(282.16)	
ಸಾಲ / ಮುಂಗಡ / ಠೇವಣಿ	1.11	
ಹೂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿಯ ಒಟ್ಟು ಹಣ	(2.50)	
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು		(283.55)
ಇ. ರೋಖಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಚಟುವಟಿಕೆ		
ಸಾಲದಿಂದ	480.39	
ಠೇವಣಿಗಳು	329.91	
ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ	(370.95)	
ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	79.00	
ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ	(19.98)	
ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗ	49.94	
ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	(270.18)	
ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.01	
ನಿವ್ವಳ ರೋಖಿ ಹಣಕಾಸಿನ ವ್ಯವಹಾರ		278.14
ರೋಖಿ ವೃದ್ಧಿ (ಅ+ಆ+ಇ)		(51.91)
ಕೂಡಿಸು: ರೋಖಿ / ನಿವ್ವಳ ರೋಖಿ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ		84.30
ನಿವ್ವಳ ರೋಖಿ / ರೋಖಿ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ		32.40

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ಮೆ|| ಯಾರ್ಡ್ ಬೆಂಚು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಬಾಲ್ಯಾಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/- (ಕಂದನಿ ಜೆ) ಸಾಲುದಾರರು
 ಸಹಿ/- (ಡಾ. ಅಜಯ್ ಹಾಗಭುಷಣ್ ಎಂ.ಎನ್. ಎಂಎ) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
 ಸಹಿ/- (ಚಿಕ್ಕವಂಜಪ್ಪ) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪಾಂತ್ರಿಕ)
 ಸಹಿ/- (ಆರ್.ಆರ್.ಬೋಶಿ) ಅಧಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು
 ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 111727W

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 18-09-2010



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ - 25 :

ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು :

1.1 1956 ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಿಳಿವಳಿಗಳನ್ನು ಐತಿಹಾಸಿಕ ವಿರೀದಿ ಬೆಲೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ತಿಳಿವಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದರಿಂದಾ ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸಿನ ತಿಳಿವಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು :

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

3. ಸವಕಳಿ :

- 3.1 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್-7/25(5)/2003-ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004ರ ಆಧಾರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ 29.03.2006 ರ ಅನ್ವಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರರೇಖಾ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ (ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಹಾಗೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಟ್ರಾನ್ಸಿನ್ ನಿಯಮ 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
- 3.2 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್-7/25(5)/2003-ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004 ರ ಆಧಾರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ 29.03.06 ರ ಅನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ದರ ನಿಯಮಗಳು 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಕಳೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪುನಃ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
- 3.3 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 3.4 ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.



3.5 ರೂಪಾಯಿ 500/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯುಳ್ಳ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಆಪುಗಳು ಸ್ಥಾಪನೆಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಪ್ರತಿತಕ ನೂರದಷ್ಟು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

3.6 ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.

3.7 ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ತಿಂಗಳಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

(i) ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ಪೂರ್ತಿ ತಿಂಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

(ii) ಕಳಚಿದ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನಿರೂಪಣೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರೂಪಣೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ ತಿಂಗಳ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

4. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

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

5. ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪತೀಲು ಪಟ್ಟಿ :

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

6. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಹಾಯಧನ:

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

7. ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು:

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಎಕ್ಸ್‌ಪೇರಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ಪಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31.05.2002 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರವಾರರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದಾಗ ಅವರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಶಾವತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

8. ಕಂದಾಯ :

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆದಾಯವು ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ನೇರಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸದ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ದರಗಳನ್ವಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಂ ಜಕಾತಿ ದರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಯ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 16.10.2006 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2006



ರಂತೆ ದಿನಾಂಕ 01.11.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ಮುಂದಿನ ವಾರಾಂಕ ಒಂದು ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಚಿಲ್ಲರೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಉಪಲಬ್ಧವಾಗುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಆದೇಶವು ನ್ಯಾಯಪೀಠದ ತೀರ್ಮಾನದಂತೆ ಕಾರ್ಯರೀತಿಯಾಗಿದೆ.

9. ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ :

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

10. ಸಹಾಯಧನದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :

ಸರಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಂದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮಾನದಂಡ 12ರ ಅನುಸಾರ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

11. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ :

ಪ್ರಚಲಿತ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳನ್ನು, 1961 ರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಿ ನಿರ್ದರಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 80 ಎಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕಡಿತಗಳಿಗೆ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (MAT) ಅವಕಾಶಗಳ ಪರಿವಿಧಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಆದಾಯಗಳು ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆ ಅರ್ಹ ಆದಾಯಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟು ನಿರ್ದರಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಡಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಾನ್ಯ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸುವುದು.

12. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚ :

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

13. ಅವಕಾಶಗಳು, ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಭವನೀಯ ಆಸ್ತಿಗಳು :

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

ಉದಾಹರಣೆಗೆ :

- ಎ) ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಋಣಗಳು,
 - ಬಿ) ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿರುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊರಹೋಗುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳು ಮತ್ತು
 - ಸಿ) ಋಣಭಾರದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಂಬಲರ್ಹ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜಿಸುವುದು.
- ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:
- ಎ) ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸಿರುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಋಣಗಳನ್ನು ಕೊನೆಗೊಳಿಸಲು ಬೇಕಾಗುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಜೀಳುವಿಕೆ ಅಸಂಭವನೀಯವಾಗಿದ್ದಾಗ,
 - ಬಿ) ಒಂದು ಪ್ರಸಕ್ತ ಋಣವನ್ನು ನಂಬಲರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದಾಗ,



೫) ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ಹೊರಜೀವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಹತ್ತಿರವಿದ್ದಾಗ,
ಸಂಭವನೀಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದೂ ಇಲ್ಲಾ, ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲಾ, ಅವಕಾಶಗಳು, ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಭವನೀಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ರಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

14. ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರ ಹುಬಿಸಕೆಂನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ಒದಗಿಸಿರುವ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಭದ್ರತೆಗಳ ಮಾಹಿತಿ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಇವುಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮುಖಾಂತರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿವೆ.
15. ವಿಡ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಎಲ್.ಸಿ. ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ತಗಲುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಮೀಷನ್, ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ವಿಡ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
16. ಉಪಯೋಗಿಸದ ಇರುವ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗಳ ಬೆಲೆಕಟ್ಟಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಎಕ್ಸ್‌ಪೀರಿಯಲ್ ಬೆಲೆ ಆಧಾರಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

II. ಲೆಕ್ಕದ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು :

1. ಕಂಪನಿಯು ಒಂದೇ ಒಂದು ವಲಯದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಕಾರ್ಯಗತವಾಗಿದ್ದು ಅದು ವಿಡ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೆಯೇ, ಈ ವಲಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಸಂಕಲನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ಸದ್ಯಂತರ(ಸೆಗ್‌ಮೆಂಟ್) ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
2. ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು/ಇತರ ಎಕ್ವಿಟಿ ಗಳ ಜೊತೆಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ/ಕೊಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
3. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 579.06 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿನಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಸದರಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಗಗಳು, ಪಾವತುಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲಗಳ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದಾ ನೇರವಾಗಿ ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
4. ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.10.12 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ರೂ. 9.48 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು, ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2008-09 ರಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ದತ್ತ, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಪರ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಅಕ್ರಮಣಶೀಲ ದಾಟಿಯಲ್ಲಿ ಚೆನ್ನಟ್ಟಿದೆ.
5. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ್ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.
6. ಬಗೆಬಗೆಯ ಶಿಲ್ಪಗಳನ್ನು ಸಾಲಗಾರರು, ಲೇಣಿದಾರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಹಾಗೂ ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳು (ನೇರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ದೃಢೀಕರಣ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತವೆ.
7. ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ನಿಯೋಜಿತರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.
8. ಸದರಿ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗಳ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಹಿತನಿಧಿಗಳನ್ನು ಎಕ್ಸ್‌ಪೀರಿಯಲ್ ಬೆಲೆ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
9. ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇನ್ನೂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದೆ ಇರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.



10. ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ : ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ವಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ವಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ನಿಯೋಜಿತಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸಲಾದ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಪರವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ದರ ಇವುಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

11. ಕಂಪನಿಯ ಕಛೇರಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ : ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ಬಳಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಬಳಸಿದ ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಇವುಗಳನ್ನು ಖರ್ಚು ಎಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

12. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ : ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ-ಇಎನ್ 45 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2006 ಮತ್ತು ಇಎನ್ 70 ಇಎಮ್‌ಸಿ 2009 ದಿನಾಂಕ 10.11.2009 ರ ಅನ್ವಯ ಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯು ದಿನಾಂಕ 01.04.2009 ರಿಂದ 31.10.2009 ರವರೆಗೆ ಶೇ.20.3598 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 01.11.2009 ರಿಂದ 31.03.2010 ರವರೆಗೆ ಶೇ.18 ರಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಕಂಪನಿಯ ಧೃತಿಗೋಳಕ ವಿಸ್ತೀರ್ಣದ ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

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

ದಿನಾಂಕ 06.07.2005 ರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳನುಸಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕ್ಷೋಧೀಕೃತ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ, ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿಪಿಎ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಂತಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಜಿವ ಸಂಪುಟದ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ದುಬಾರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ರೂಪಾಯಿ 178.53 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ 272.71 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್ ದುಬಾರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದು ಮತ್ತು ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಟಿಂದುವಿನ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿಯ ರವಾನೆಯಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾನಿಯನ್ನು ಸರಾಸರಿ ಹಂಚಿಕೆ ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

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

13. ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ : ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇನ್/36/ಬಿಎಸ್ ಆರ್/2009 ದಿನಾಂಕ 31.03.2010ರ ಅನ್ವಯ ಎಪ್ರಿಲ್ 2009 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2010 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 54.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

14. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅದ ಲೋಪದೋಷಗಳನ್ನು ಬಾಲ್ಟಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುವಂತಹವುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಜಮೆಗಳು ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.47.29 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು ಹಾಗೂ ರೂ.65.87 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಖರ್ಚುಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಜಮೆಗಳು ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಖರ್ಚುಗಳಾಗಿ ಪರಿಣಮಿಸಿದ್ದು ಅದು ರೂ. 18.58 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.



15. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆಯ ನಷ್ಟವು ಈ (ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ದೃಢೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ) ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಣೆಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)	
		2009-10	2008-09
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ		
ಎ	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್	7401.89	7367.350
ಬಿ	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	2868.86	2653.09
ಸಿ	ಮಾಪಕರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	2989.17	2875.62
ಡಿ	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	5858.03	5528.71
ಇ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಷ್ಟ	1543.85	1838.64
ಎಫ್	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ	20.86%	24.96%

16. 2008-10 ಮತ್ತು 2008-09 ರ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಕೊಟ್ಟಂತ ಸಂಭಾವನೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಫಲಭ್ಯಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಣೆಗಳು	2009-10 (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)	2008-09 (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು		
1	ಮೇಕನ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಭತ್ಯೆ	1188610.00	1219479.00
2	ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರೇಷಿಯಾ ಮೊತ್ತ	7440.00	952.00
3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಬಿಡುಗಡೆ	9392.00	29643.00
4	ಪ್ರಯೋಗದ ವೆಚ್ಚ	714258.00	646073.00
	ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು		
1	ಸೀಟಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕ	15500.00	9000.00
2	ಪ್ರಯೋಗದ ವೆಚ್ಚ	181918.00	39038.00

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

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಣೆ	ರೂ.	ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಹುದ್ದೆ
1	ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಕೆ	20884.00	ಮೋಲಿಸ ಅಧೀಕ್ಷಕರು (ಜಾಗೃತ ದಳ)
2	ಸಂಬಳ ರಜಾ ವಂತಿಕೆ	18378.00	ಮೋಲಿಸ ಅಧೀಕ್ಷಕರು (ಜಾಗೃತ ದಳ)
	ಒಟ್ಟು	39262.00	



18. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಂತೆ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ರಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ರೂ. 572.49 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯ ಧನವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.
19. ಇತರೆ ಚಾಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುರ್ಧೀಕರಣ ಹಾನಿಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2002-03 ರಿಂದಾ 2004-05 ರವರೆಗಿನ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುರ್ಧೀಕರಣ ಅನುದಾನ ರೂ. 341.99 ಕೋಟಿಗಳು ಅಡಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಎಲ್ಲ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದು. ಈ ಮೊತ್ತವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸೇರಿರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
20. ದಿನಾಂಕ 01.04.2009 ರಿಂದ 31.03.2010 ರವರೆಗಿನ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 46.19 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಭರಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದಾ ಅದನ್ನು ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. 18 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ಬಳಕೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಬಳಕೆದಾರರು ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ.
21. ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕೆಲವು ಸ್ವರಾಷ್ಟ್ರಗಳ ಹಕ್ಕು ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
22. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣಾ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿತಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಕೆಲವೊಂದು ಖಚಿತ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ವರ್ಗಾಹಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾಹಿತಿಗಳಾದ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಸಾಲ, ಸಾಲಗಳ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳ ಕಡಾಯಗಳು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಇನ್ನೂ ಬರಬೇಕಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಸದರಿ ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಸಂದಾಯ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಸದರಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ಖಾತರಿ ಮತ್ತು ಆಸಲು ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ಹಾಗೂ 2008-09 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಸದರಿ ಮೊತ್ತಗಳ ವಿವರಣೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಣೆ	2009-10 (ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	2008-09 (ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1.	ಬಡ್ಡಿ	28.95	32.66
2.	ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಕಮಿಷನ್	0.13	0.24
3.	ಆಸಲು ಮರುಪಾವತಿ	43.19	47.30

ಈ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

23. ಆರು ತಿಂಗಳು ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಕಿ ಇರುವ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು (MSME/SSI) ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ.
24. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಿತ ಹರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಜಮೆಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮುಂಬರುವ ಏರ್ಚಿಸ ಬಾಜ್ಜಿಗೆ ಸಂದೂಕಿಸಲು ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುವುದು. ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷ 2009-10 ರಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ರೂ.5.09 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಜಮೆ ಉಳಿಕೆಯಾಗಿ ಪರಿಣಮಿಸಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು ಲೆಕ್ಕ ತೀರ್ಪಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.



26. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ದಾಕಿ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇರುವ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 1029.26 ಲಕ್ಷಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು	ಕೇಸ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಚೆನ್ನಾಂ	8	89.50
2	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಚೆನ್ನಾಂ	7	13.11
3	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಶಾಲನೆ ವ್ಯಕ್ತ, ಚೆನ್ನಾಂ	171	87.98
4	ಜಿಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಧೀಕ್ಷಕ, ಕಾರವಾರ	1	0.15
5	ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	91	885.18
6	(NGDRC), ದೆಹಲಿ	1	3.94
	ಒಟ್ಟು	279	1029.26

26. 2009-10 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 1471.33 ಕೋಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 245.91 ಕೋಟಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳ ಮುಖಾಂತರ ವರ್ಗವಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳ ವಿವರ ಇನ್ನೂ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರ ದಿನದಂದು ದಾಕಿ ಇರುವ ಸಾಲಗಳ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 245.91 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

27. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಪುಲನೆ ಮಾಡಲು ಅವಶ್ಯಕತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡನೆ ಹಾಗೂ ಹೊಸರೂಪ ಕೊಡಲಾಗಿದೆ.

28. ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ರಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 44.141 (ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ) ಎದುರಿಗೆ ಕಾಣಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಕ್ರಮ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುತ್ತದೆ.

29. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಮದು ಮತ್ತು ರಾಶ್ತ್ರಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ವಿಳಂಬಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಕ್ಲೇಮಗಳನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ 21 ರಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

30. ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂಗತಿಯಿಂದ ಸಂಗತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ. 96.46 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳೆಂದು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.06.2002 ರಂದು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡನೆ ಮಾಡುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರುವ ರೂ. 59.15 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸದರಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.



31. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1.	ತಜ್ಞರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ (ಬಿಬಿಪಿಎಲ್) ಇವರು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ನೀಡಿದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೊರೆಯ ಸ್ಥಿರಪಟ್ಟಿ.	127.25
2.	ಸ್ವತಂತ್ರ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಕೇಳುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.	18.05
3.	ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಹೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಇರದೆ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಆದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	2.25
4.	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ವಿ - ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಲ ಬಿಡುಗಡೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.39.28 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿನ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಯು ಭಾಗದತ್ತ ರೂ. 20.45 ಕೋಟಿ ಗಳನ್ನು ಸಾಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪಟ್ಟಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಗೆ ಮಾರ್ಚ್ 2009 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಇದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಾಲಾವಧಿಗೆ ಹೋಲಿಕೆ ಯಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ತಕರಾರು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.	20.45
5.	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	4.95
6.	ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಕ್ಲೇಮ್ ಮತ್ತು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಈಗಾಗಲೇ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಕ್ಲೇಮ್‌ನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	0.28

32. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿಯ ಇತರ ಸಾಲಗಾರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 30.06 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 26.23 ಪ್ರಮಾಣದ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 19.42 ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವಿಧವಾದ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧಿಸಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿಗಳ (ATE) ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಇದೀಗ (ATE) ಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಈ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಸದರಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯು ಇನ್ನೂ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗಬೇಕಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 30.11.2009 ರವರೆಗೆ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 19.42 ಪ್ರಮಾಣದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 01.12.2009 ರಿಂದಾ ಹಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 1,02,427/- ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

33. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದಿಂದ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಪಡೆದ ಜರಾಕೆ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಹಿಸಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದಾ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ವರ್ಗಾಹಿಸುವುದು. ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ಇದನ್ನು ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದಾ ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಸಂಭವನೀಯ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 127.25 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತನ್ನ ಸುತ್ತೋಲೆ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಎ(ಎಇಆರ್)/ಸಿ(ಎಪಿ&ವಿ)/ಡಿ(ಎ&ಸಿ)/ ಎಎಟಿ-1/ಸಿಪೈಎಸ್-104 ದಿನಾಂಕ 15.03.2007 ರಲ್ಲಿ ತಜ್ಞರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ. 127.25 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿವಹಿ ಸ್ಥಿರವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅದನ್ನು ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಮನವಿ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.



34. ಹೆಫರ್ಡ್ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆಧಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮುಂದುವರೆಯುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿನ ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಧಾರದ ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಆಧಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ದೂರದೃಷ್ಟಿಯುಳ್ಳ ಲೆಕ್ಕಗಳ ರೂಡಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
35. ಖಿಂಜ್ ಬೆನಿಫಿಟ್ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಿಂದ ಕೈಬಿಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದಾ ಸದರಿ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
36. ಆಧಾವೆ ಪತ್ರ, ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಮೀಪದ ರೂಪಾಯಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಿದೆ.
37. ಎಪ್ರಿಲ್ 2008 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2010 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳ 66 ಕ್ಷೆ. ವಿ. ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆಯ ಇತರ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಿಚ್ಚುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿದ್ದರಿಂದ ಹಾಗೂ 2009-10 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
38. ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಹಾನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಮಾ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 47.34 ಲಕ್ಷಗಳು ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಿಮೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಮುಂದೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.
39. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ವಿ/ಎಸ್.ಎಂ.ಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ವೇತನದ ಶೇಕಡಾ 26.13 ರಷ್ಟು ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 2.24 ರಷ್ಟು ಉಪದಾನಕ್ಕೆ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ತಿಳಿಸಿದವಂತೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.
40. ವ್ರಸಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಟ್ಯಾರೀಫ್ ರೆಗ್ಯೂಲೇಷನ್ 2009 ಅನುಬಂಧ 3 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಸಂಕೇತಿಗೆ ತುಲನೆ ಮಾಡುವಂತಿಲ್ಲ.
41. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ ರೂ. 219.91 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಇಕ್ವಿಟಿಯಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇನ್ 67 ಡಿಎಸ್‌ಆರ್ 2009 ದಿನಾಂಕ 01.03.2010 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಶ್ಯಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2010 ರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
42. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 25.11.2009 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಟ್ಯಾರೀಫ್ ಆರ್ಡರ್ 2009-10 ರಲ್ಲಿ ಆದೇಶಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2008 ಹಾಗೂ 2009 ರ ಸಾಲಿನ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆರ್‌ಇ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 1224.44 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ರ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ. 576.53 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಸದರಿ ಆದೇಶವನ್ನು ವಿರೋಧವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದರಿಂದಾ ಜೋಪಾನವೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2010ರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
43. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಇಕ್ವಿಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 329.91 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ ಸಹ ಸೇರಿಸಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಬಂಡವಾಳವೆಂದು ಗಮನಿಸಿ ಬಂಡವಾಳ ಶೇವಣಿ ಖಾತೆಯ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
44. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗ, ಇಂಡಿ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವೈ.ವಾಯ್. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕೆಲಸಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಹಣ ದುರುಪಯೋಗವಾಗಿದೆ ಎಂದು ವರದಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರೂ. 1.12 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹಣ ದುರುಪಯೋಗವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪ್ರಾಥಮಿಕ ತಪಾಸಣೆ ಪರದಿ ಪ್ರಕಾರ ತಿಳಿದುಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ವಿವರವಾದ ತನಿಖೆಯು ಇನ್ನೂ ಮುಂದುವರೆದಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



45. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶದ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 45.92 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಜಮೆಗಳು/ (ಖರ್ಚುಗಳು) ನಿವ್ವಳ ರೂ. 18.58 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಖರ್ಚುಗಳಾಗಿ ಹೊರಹೊಮ್ಮಿರುತ್ತದೆ.
46. ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಚಕಾತ ನಿಯಮಗಳು 2009 ಅನುಬಂಧ 3 ರಂತೆ ಹೊಸ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸವಕಳಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2009-10 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸವಕಳಿಯು ರೂ. 30.73 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಹಾನಿಯೂ ಕೂಡಾ ಅಷ್ಟೇ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.
47. ಜಂಟಿ ಅಯುಕ್ತರು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ರೆಂಜ್-3, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರ ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣಾ ಆದೇಶ 2007-08 ರ ಅನ್ವಯ ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳ ಮೇಲೆ ಹಾಕಿರುವ ತೆರಿಗೆ ಭೇಡಿಕೆಯ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.2,53,74,071/- ಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅಯುಕ್ತರು(ಮೇಲ್ಮನವಿ), ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.
48. ದಿನಾಂಕ 12.08.2010 ರಂದು ಮಂಡಳಿಯು ಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಛಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಆದಾಯವು ರೂ. 0.49 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ಒಟ್ಟು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚುಗಳು ರೂ. 14.83 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಖರ್ಚುಗಳು ರೂ. 2.09 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಹಾನಿಗಳು ರೂ. 15.31 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಜಾಸ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ಆಗಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿದಾಗ ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ರೂ. 34.36 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಕೆಗಳು ರೂ.34.36 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ, ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ರೂ. 0.17 ಕೋಟಿ, ರೂ. 34.20 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು 0.04 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಹೊಡಿಕೆಗಳು ಕೂಡಾ ರೂ. 2.50 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿವೆ. ಜಾರ್ಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿ ತಪ್ಪುಸೀಲುಗಳು ಹಾಗೂ ಉಗ್ರಾಣಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು ರೂ. 0.13 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ. 2.50 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿವೆ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ನಗದು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿಕೆ ಹಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಸ್ತಿಗಳು ರೂ. 0.27 ಕೋಟಿ, ರೂ. 0.03 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ. 3.75 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾಸ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಅವಕಾಶಗಳು ರೂ. 19.11 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಜಾಸ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಜಾರ್ಡಿ ಅಸ್ತಿಗಳು ರೂ. 15.19 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಮುಖವಾಗಿವೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ ಅಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟಾರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ರೂ. 34.36 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಜಾಸ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆ
ಮೆ|| ಯಾರ್ಡ್ ಪ ಛು ತಿ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ರವರ ಸಹವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ಹಿಂದಿನ ಪುಸ್ತಕ)
ಪಾಲುದಾರರು
ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 111727W

ಸಹಿ/-
(ಡಾ.ಆಚಾರ್ ನಾಗಭುಷಣ್ ಎಂ.ಎಸ್. ಐಎಎಸ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ಚಿಕ್ಕವಂಜಪ್ಪ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಅಂತಿಮ)
ಸಹಿ/-
(ಆರ್.ಆರ್.ಚೋಪಿ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 16-08-2010



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

I ನೋಂದಣಿಯ ವಿವರಗಳು:

ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	0 8 / 3 0 4	5 7	State Code :	0 8
ಅಡಾವೆ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ	3 1 0 3 1 0			

II ಬಂಡವಾಳ ಆಕರಣೆ (ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಂಚಿಕೆ	Nil	ಆಧಿಕಾರ್ಯ ಹಂಚಿಕೆ	Nil
ಬೋನಸ್ ಹಂಚಿಕೆ	Nil	ಬಾಕಿಗೂ ಹಂಚಿಕೆ	Nil

III ನಿಧಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಹಾಗೂ ಹಂಚಿಕೆ (ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	26221524	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು :	26221524
ನಿಧಿಯ ಮೂಲ			
ಪಾವತಿ ಬಂಡವಾಳ	2335961	ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ	(60070)
ಶೇರು ಹೇವಣಿ	3299131		
ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	14713310	ಆ-ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	5935791
ನಿಧಿ ವಿವರಣೆ			
ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ	13371046	ಪೂಡಿಕೆ	25100
ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	5733049		
ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ	5590810	ಇತರೆ ವಿವರಣೆಗಳು	1518

IV ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯದಕ್ಷತೆ (ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿಕ್ರಯ	22906851	ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು	24643243
ಕರ ವೊಂದಲು ಲಾಭ	(1736392)	ಕರ ಪಂತದ ಲಾಭ	(1736392)
ಪ್ರತಿ ಶೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ	-7	ಡಿವಿಡೆಂಡ್ % :	—

V ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ಪ್ರಮುಖ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು/ಸೇವೆಗಳು

ಸಂಕೇತ	—
ಉತ್ಪನ್ನ ವಿವರಣೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ಮೆ|| ಯೂಡಿಫ್ ಪಿ|| ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಲಾಟೀಡ್ ಅನ್‌ನೋನ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ಚಂದನ ಪೈ)
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೊಂಡಾಂ ಸಂಖ್ಯೆ 111727W

ಸಹಿ/-
(ಡಾ. ಅಜಯ್ ನಾಗ ಭುಷಣ್ ಎಂ.ಎನ್. ಕಎಎಸ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಾತ್ಯೇಕ)

ಸಹಿ/-
(ಆರ್.ಆರ್.ಬೋಶಿ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 16-09-2010





ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ವರ (2009-10ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಲಕ್ಷ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಲಕ್ಷ ಶೀರ್ಷಿಕೆ		ಬಾಕಿ	5	6	7	8	9	10	11=8+9+10	13
	ಲಕ್ಷ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಲಕ್ಷ ಶೀರ್ಷಿಕೆ									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=8+9+10	13
ಲಕ್ಷ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಬಾಕಿ	ಲಕ್ಷ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಲಕ್ಷ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಬಾಕಿ ಸಮಗ್ರ	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಮರುಗಳಿಕೆ ಯೋಜನೆ ಗಳು	ಮಾನ್ಯತೆ ಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರಾಟ ಪ್ರಮಾಣ	ಸಂಯೋಜನೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ರಿಯಾಯಿತಿ ಬಡ್ಡಿ	ಒಟ್ಟು ಕನಡಾದು	11=8+9+10	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಪ
ಉಣ್ಣೆ, ಕಬ್ಬಿಣ, ಗ್ರಾಫೈಟ್, ಗ್ರಾಫೈಟ್ ವಾಹನ, ಗ್ರಾಫೈಟ್, ವಾಹನ	ಎಲ್.ಆರ್.1, ಎಲ್.ಆರ್.2, ಎಲ್.ಆರ್.3	61.101, 61.103, 61.104, 61.113, 61.114	23.101, 23.103, 23.104, 23.110, 23.113 & 23.114	79.1523	1.49.194.117	2.55	17.99.70.01.00	46.19.00.00.00	89.99.70.01.00	116.62	394.71.42.54.60
ವಾಹನ	ಎಲ್.ಆರ್.3	61.115 & 61.117	23.115, 23.116 & 23.117	282.785	19.46.99.922	15.27	20.07.95.00.14.00		260.79.00.14.00	312.04	514.56.01.41.57
ಉಣ್ಣೆ ಮತ್ತು ಕಬ್ಬಿಣ (10 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ)	ಎಲ್.ಆರ್.4	61.122, 61.123, 61.124 & 61.125 & 61.126	23.119, 23.120, 23.123, 23.124 & 23.125 & 23.126	492.213	24.10.02.208	4.12	16.99.02.75.00		16.99.02.75.00	86.7.91	(19/2.12.09)
ಉಣ್ಣೆ ಮತ್ತು ಕಬ್ಬಿಣ (10 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ)	ಎಲ್.ಆರ್.4	61.121	23.121	473	3075.45.927	52.50	44.42.45.65.00.00	52.63.04.45.65.00	670.52.65.00.00	1.44.44	695.62.27.18.02
ವಾಹನ ತೋಟಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಲ್.ಆರ್.4	61.128	23.128	51	331.5537	0.06	61.12.294.00		61.12.294.00	184.38	280.73.20.52
ಎಲ್.ಆರ್.5	ಎಲ್.ಆರ್.5	61.129 to 61.133	23.129 to 23.133	7.1977	152.244	0.00	1.43.084.00		1.43.084.00	95.82	61.33.02.45
ಉಣ್ಣೆ ಮತ್ತು ಕಬ್ಬಿಣ ಮತ್ತು ವಾಹನ	ಎಲ್.ಆರ್.6	61.144	23.144	370.83	2698.18267	4.61	12.85.51.15.19.00		12.85.51.15.19.00	483.88	15.49.49.77.46
ಉಣ್ಣೆ ಮತ್ತು ಕಬ್ಬಿಣ ಮತ್ತು ವಾಹನ	ಎಲ್.ಆರ್.7	61.145	23.145	12.179	2315.49.782	3.85	8.88.00.00.02.00		8.88.00.02.00	383.55	16.13.08.82.07
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಆರ್.1	ಎಲ್.ಆರ್.1	61.250	23.250	343.81.82.00	467.33.65.991.46	83.29	11.32.97.42.68.00	57.24.94.43.35.00	170.57.97.21.00	232.03	935.68.48.19.45
ಉಣ್ಣೆ ಮತ್ತು ಕಬ್ಬಿಣ	ಎಲ್.ಆರ್.2	61.255	23.255	134	138.11.04.03	2.35	5.25.04.03.38.00		5.25.04.03.38.00	379.85	11.90.65.08.63
ವಾಹನ, ವಾಹನ	ಎಲ್.ಆರ್.2	61.256	23.256	7.19	68.27.08.94	11.14	32.09.78.02.00.00		32.09.78.02.00.00	482.03	19.62.98.70.35
ಉಣ್ಣೆ ಮತ್ತು ಕಬ್ಬಿಣ ಮತ್ತು ವಾಹನ	ಎಲ್.ಆರ್.2	61.258	23.258	371	83.88.49.67	1.41	5.02.27.68.91.00		5.02.27.68.91.00	606.57	2.19.87.02.21
ಉಣ್ಣೆ ಮತ್ತು ಕಬ್ಬಿಣ ಮತ್ತು ವಾಹನ	ಎಲ್.ಆರ್.2	61.262 & 61.263	23.262 & 23.263	113	81.80.02.54	1.39	9.95.00.04.1.00		9.95.00.04.1.00	122.27	5.95.64.70.77
ಉಣ್ಣೆ ಮತ್ತು ಕಬ್ಬಿಣ ಮತ್ತು ವಾಹನ	ಎಲ್.ಆರ್.3	61.264	23.264			0.00			0.00	# DIV/01	0.00
ಉಣ್ಣೆ ಮತ್ತು ಕಬ್ಬಿಣ ಮತ್ತು ವಾಹನ	ಎಲ್.ಆರ್.4	61.272, 61.273 & 61.274	23.272, 23.273 & 23.274	48	340.41.575	0.41	9.18.71.05.01.00		9.18.71.05.01.00	382.13	14.65.66.12.08
ಉಣ್ಣೆ ಮತ್ತು ಕಬ್ಬಿಣ ಮತ್ತು ವಾಹನ	ಎಲ್.ಆರ್.4	61.285	23.285	1365	978.94.132	86.71	4.42.56.02.26.00	0.00	4.42.56.02.26.00	452.46	527.98.69.05
ಉಣ್ಣೆ ಮತ್ತು ಕಬ್ಬಿಣ ಮತ್ತು ವಾಹನ	ಒಟ್ಟು (ಎಲ್.ಆರ್.1-ಎಲ್.ಆರ್.4)			343.81.82.00	569.90.90.023	100.00	57.24.94.43.35.12.00	57.24.94.43.35.12.00	214.72.44.49.47.00	238.67	988.60.48.17.50

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಗಳಿಗೆ ದರ (2009-10ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಲೆಕ್ಕ ವಿವರಣೆ ಪ್ರಮಾಣ	ಒಳಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಒಳಕಾರಣಿ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಮೂಲಭೂತಗಳು		ಕಂದಾಯ ಬೋರ್ಡ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಡಿಲಿವರಿ ಯೋಜನೆ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಮೂಲಭೂತ ಶಿಕ್ಷಣಗಳು	ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಶೇಖರಣೆ	ಸುಸ್ಥಿತಿ ಕಾರ್ಯಾಯುಕ್ತ	ಸುಸ್ಥಿತಿ ಕಾರ್ಯಾಯುಕ್ತ	ಸುಸ್ಥಿತಿ ಕಾರ್ಯಾಯುಕ್ತ	ಅಂತಿಮ ಶಿಕ್ಷಣ	
		ಬೋರ್ಡ್ ಪ್ರಮಾಣ	ಅಂತಿಮ ಶಿಕ್ಷಣ ಪ್ರಮಾಣ		ಯುಜಿಸಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಮೂಲಭೂತ ಶಿಕ್ಷಣಗಳು	ಯುಜಿಸಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಮೂಲಭೂತ ಶಿಕ್ಷಣಗಳು								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	
ವಿದ್ಯುತ್ ಲೋಡ್ ಪ್ರಮಾಣ ಹೆಚ್ಚು ಹೆಚ್ಚು														
ಒಟ್ಟಾರೆ 1-2 ರ ಅಂತಿಮ ಕಂದಾಯ ಯೋಜನೆಗೆ		81.152								0.00			15437352.00	
ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಮೂಲಭೂತ		81.600								0.00				
ಗೃಹಕಾರ್ಯದ ಗಾಬರಿ ಸ್ಥಿತಿಗಳು		81.900	23.700				136141819.00			136141819.00			3870657108.00	
ಒಟ್ಟು ಮೂಲಭೂತ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ		83.650					(55163883.00)			(55163883.00)			735730802.00	
ಕಳೆದ ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚ										0.00			(35636655.00)	
ಅನುಮಾನಾನ್ವಿತ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆದಾಯ										0.00			684801587.00	
ಸರಿಯಾದ ವಿಚಾರಣೆ (ಗ್ರಾ.ಪಂ.ಗೆ)		76.822					(4731333.00)			(4731333.00)				
ವಿದ್ಯುತ್ ಡಿಲಿವರಿ ಯೋಜನೆ (ಗ್ರಾ.ಪಂ.ಗೆ)		76.823					(254867.00)			(254867.00)				
ಸುಸ್ಥಿತಿ ಕಾರ್ಯಾಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಒ.ಪಿ.ಇ.)		76.826					(641223.00)			(641223.00)				
ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ							580803803	100.00	17660351857.00	5728802836.00	2775874282.00	258.87	986.59	13846341388.50

