
**10th Annual Report
2011-2012**



**Hubli Electricity Supply
Company Limited**





Table of Contents

1. Director's Report.....	5
2. Auditor's Report.....	41
3. Annexures to Audit Report and Replies.....	45
4. Comments of the C & AG of India	55
5. Balance Sheet	56
6. Profit and Loss Account.....	58
7. Cash Flow Statement	60
8. Notes Forming part of the Financial Statements.....	67
9. Average Realisation	134
10. Details of Subsidy received from Government of Karnataka	135





ಪರಿವಿಡಿ

1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	139
2. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	185
3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಮತ್ತು ಉತ್ತರಗಳು	189
4. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	195
5. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ	196
6. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು	198
7. ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ	200
8. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	207
9. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	278
10. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ ವಿವರ	279



Board of Directors

List of Directors (as on the date of AGM)

Sl. No.	Name of the Directors Sriyuths	Particulars
1.	D.N.Narasimharaju, I.A.S.	Chairman
2.	P. Rajendra Cholan, I.A.S.	Managing Director
3.	P.K. Garg, I.P.S.	Director
4.	Sameer Shukla, I.A.S	Director
5.	D. Randeep, I.A.S.	Director
6.	K.N.Ramesh, K.A.S.	Director
7.	Ashok Angadi	Director (Technical)
8.	K. Siddaraju	Director
9.	M.A. Hussain	Director
10.	V.Venkatashiva Reddy	Director
11.	M. Nagaraju	Director

Statutory Auditors

M/s.A John Moris & Company
Chartered Accountants
Bangalore.

Cost Auditors

M/s G.N.V & Associates,
Cost Accountants,
Bangalore.



DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

The Board of Directors of HESCOM feels glad to present the Tenth Annual Report on the business and operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the year ended 31st March 2012.

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

During the year 2011-12, the Company embarked on various actions for delivering better services in line with the Government objectives and policies.

Following are some of the highlights:

1. PERSPECTIVE

As on 31.03.2012



■ Area	54513 sq.km
■ Districts	7 Nos.
■ Population	1.66 Crs
■ Consumers	36.87 Lakhs
■ No. of 33 S/S	177
■ No. of DTCs	93851
■ HT line length	55479 ckt kms
■ LT line length	107803 ckt kms
■ Employee Strength	
● Sanctioned	13073 nos.
● Working	7394 nos.
● Vacant	5679 nos.
■ Total Assets	₹ 4839 Crs

2. FINANCIAL PERFORMANCE

The financial performance of the Company during the Financial Year 2011-12 as compared to previous financial year 2010-11 is highlighted as below:

Particulars		For the year ended	For the year ended
		31 March, 2012	31 March, 2011
		(₹/crs)	(₹/crs)
	Revenue		
1	Revenue from operations	3868.32	3102.16
2	Other income	42.23	72.09
3	Total revenue (1+2)	3910.55	3174.26
4	Expenditure		
	(a) Purchase of Power	3027.83	2478.35
	(b) Finance costs	280.81	289.54
	(c) Employee benefits expense	370.40	306.01
	(d) Depreciation and amortisation expense	92.80	89.49
	(e) Administrative and Other expenses	98.96	75.58
5	Total Expenditure	3870.80	3238.96
6	Gross Profit / (Loss)	39.75	(64.70)
7	Tax Provisions	0.00	0.00
8	Net Profit/(Loss)	39.75	(64.70)

3. FINANCIAL HIGHLIGHTS

During the year the revenue from operations has increased by 25% from ₹ 3102.16 Crs to ₹ 3868.32 Crs. The Company has displayed a splendid performance by making a turnaround by posting a profit of ₹39.75 crs as against a loss of ₹ 64.70 Crs.

The Company has purchased 10031.10 M.U.s (at Generating Point) of power during the year. The Power purchase cost has increased by 22% as compared to the previous year. During the year the Company has purchased High Cost Energy of 791.61 M.U. at a cost of ₹391.72 Crores as per the GOK's decision.



During the year, the Company has paid ₹1379.12 crores by cash and ₹1274.43 crores by way of subsidy adjustment towards power purchase payments to KPCL/IPPs. The outstanding power purchase liability of the Company as on 31.03.2012 is ₹1649.42 crores.

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:

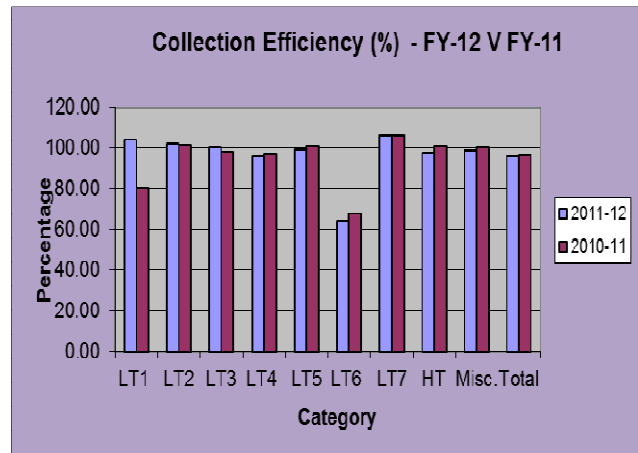
1. 100% Rural Electrification
2. Reduce T&D Losses gradually to below 15%
3. 100% Metering at all levels right from feeder end to consumer installations
4. Elimination of Low Voltage Pockets by reorganizing the existing feeders consequent to establishment of new Sub-stations by HESCOM and KPTCL.
5. Reduction 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. Increasing business efficiency by reducing AT & C Losses.

5. COLLECTION EFFICIENCY

During the year, collection efficiency of the Company has remained more or less the same as compared to previous fiscal year. The Category wise collection efficiency can be seen from the following table and graph:



Category	Collection Efficiency (in %)	
	2011-12	2010-11
LT1 BJ/KJ	104.31	80.14
LT2	102.06	101.22
LT3	100.32	98.13
LT4 IP	95.96	96.87
LT5	99.29	100.66
LT6 W/S & P/L	64.04	68.12
LT7	106.42	106.33
HT	97.34	100.80
Misc.	98.45	100.24
Total	96.20	96.73



6. METERED AND UN-METERED ENERGY.

The Category-wise metered and un-metered energy sales during FY-12 & FY-11 are as noted below:

Category wise Energy Sales in.MU								
Category	2011-12				2010-11			
	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales
1	2	3	4	5	6	7	8	9
LT1 BJ/KJ	127.62	38.54	166.16	2.16	113.34	36.80	150.14	2.25
LT2	1044.14		1044.14	13.60	968.89	0.00	968.89	14.51
LT3	308.08		308.08	4.01	280.90	0.00	280.90	4.21
LT4 IP	131.01	4169.05	4300.06	56.03	123.05	3489.67	3612.71	54.09
LT5	292.81		292.81	3.82	282.85	0.00	282.85	4.23
LT6 W/S & P/L	273.12		273.12	3.56	266.06	0.00	266.06	3.98
LT7	19.02		19.02	0.25	15.05		15.05	0.23
HT	1271.80		1271.80	16.57	1102.97		1102.97	16.51
Total	3467.60	4207.59	7675.19	100	3153.10	3526.47	6679.57	100

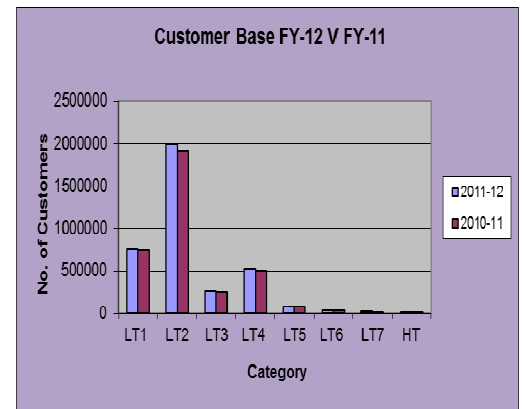


7. CUSTOMER PROFILE

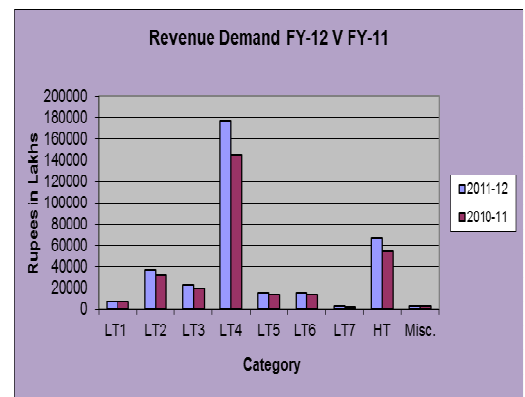
The Company had a customer base of 35.59 lakhs at the beginning of the year. With the addition of 1.28 lakhs new consumers during the year, the customer base has increased to 36.87 lakhs as at the end of 31.03.2012.

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

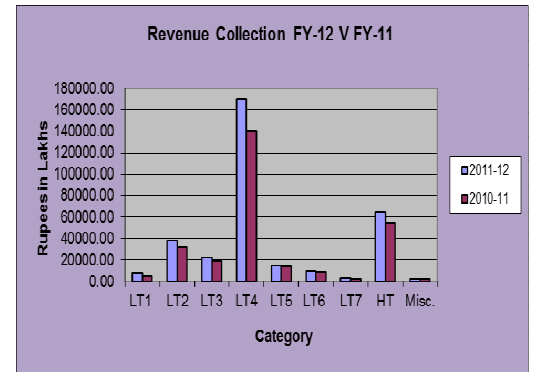
Category	Customer Base			
	2011-12		2010-11	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJ/KJ	762341	20.68	752366	21.14
LT2	1988882	53.94	1913737	53.78
LT3	265870	7.21	254634	7.16
LT4 IP	523921	14.21	504005	14.16
LT5	81554	2.21	76511	2.15
LT6 W/S & P/L	40783	1.11	39119	1.10
LT7	22177	0.60	16796	0.47
HT	1728	0.05	1528	0.04
Total	3687256	100.00	3558696	100.00



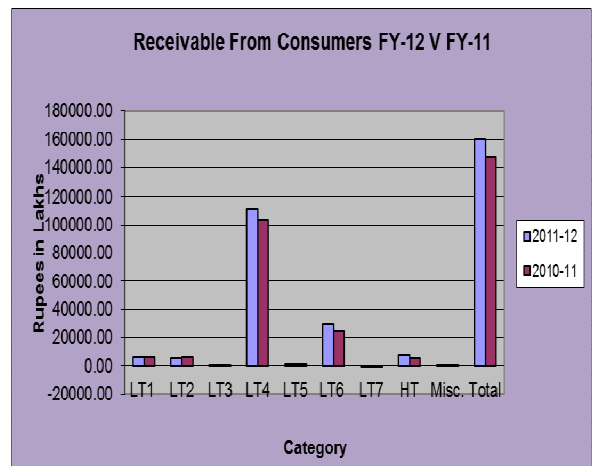
Category	Revenue Demand as per DCB			
	2011-12		2010-11	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	7626.4	2.21	6795.79	2.35
LT2	37126.32	10.74	31820.05	11.02
LT3	22175.07	6.41	19231.54	6.66
LT4 IP	176837.95	51.15	144965.29	50.22
LT5	15263.48	4.41	13637.49	4.72
LT6 W/S & P/L	15077.08	4.36	13413.34	4.65
LT7	2781.84	0.80	2076.35	0.72
HT	66264.55	19.17	54587.86	18.91
Misc.	2581.16	0.75	2158.21	0.75
Total	345733.85	100.00	288685.92	100.00



Category	Revenue Collection as per DCB			
	2011-12		2010-11	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	7939.23	2.39	5423.09	1.94
LT2	37952.12	11.41	32235.90	11.54
LT3	22259.41	6.69	18860.78	6.75
LT4 IP	169736.80	51.02	140462.58	50.30
LT5	15156.18	4.56	13743.96	4.92
LT6 W/S & P/L	9599.55	2.89	9080.71	3.25
LT7	2986.99	0.90	2253.05	0.81
HT	64491.88	19.39	55017.24	19.70
Misc.	2540.99	0.76	2163.45	0.77
Total	332663.15	100.00	279240.76	100.00



Category	Receivables from Consumers as per DCB (CB)			
	2011-12		2010-11	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	6093.39	3.80	6406.21	4.35
LT2	5285.34	3.30	6111.13	4.15
LT3	335.36	0.21	419.70	0.29
LT4 IP	110702.40	69.11	103601.23	70.43
LT5	1569.55	0.98	1462.26	0.99
LT6 W/S & P/L	29704.39	18.55	24226.84	16.47
LT7	-718.99	-0.45	-513.84	-0.35
HT	7142.55	4.46	5369.89	3.65
Misc.	58.32	0.04	18.15	0.01
Total	160172.31	100.00	147101.57	100.00



8 Bulk Power Purchase in HESCOM:

As per Government of Karnataka Notification Dtd: 06.07.2005, the allocation of power from conventional energy sources was 20.3598% (Including HRECS 0.5009%) from 10.06.2005 upto Oct-2009 and 18% was allocated to the HESCOM from November 2009 to March 2010 vide letter No: EN 70 EMC 2009 dtd: 10.11.2009 of Energy Department, Government of Karnataka. Non-conventional energy projects are allocated based on geographical area from HESCOM.

The Share of Major IPPs, KPCL RTPS-4 and Yalahanka DGS had been removed from HESCOM & share of Sharavathy Generating Station was increased to 25.6700% and the allocations of RTPS of M/s KPCL in respect of HESCOM was revised by the GOK vide its notification dtd: 22.04.2006.

GOK vide its notification No. EN 69 PSR 2008 dtd 15.09.2008 has allocated 20.3598% of Bellary Thermal Power Station Stage-I power to the HESCOM and the same has been continued up to FY-2011.

Based on the daily energy availability and requirements by ESCOMs, the energy allocation was revised and 18.18% was allocated to the HESCOM from 01.04.2010 to 31.03.2011 vide letter G.O No: EN 126 EMC 2010 dtd: 24.03.2010 of Energy Department, Government of Karnataka.

GOK vide its Order No. EN 126 EMC 2011 dtd 12.10.2011 has allocated conventional thermal energy of 18.18% and conventional Hydel energy of 17.52% to the HESCOM from 01.04.2011 to 31.03.2012.

The revised allocation for the FY 2012 is as noted below.

Source	HESCOM Share
Varahi 3 & 4	21.75%
Other Hydro Energy	17.52%
RTPS 1, 2, 5, 6 ,7 & 8	18.18%
RTPS 3	10.34%
RTPS 4	4.00%
BTPS 1	18.18%

HESCOM has purchased the power based on the Government of Karnataka Order dtd 12.10.2011 for FY-2012. The total energy purchased, the actual energy drawn at interface point and cost thereon are as follows.

Total Energy Purchased in MU's (Excluding HRECS)	Total Energy drawn at IF Points in MU's	Power Purchase Cost in Crores	Average Power Purchase Cost (₹ Per Unit)	
			At Generation Point	At Interface Point
10031.10	9593.11	3027.74	3.02	3.15

During FY 2011-12, due to acute shortage of power in Karnataka, GOK decided to purchase power from Co-generation Sugar Plants at the rate of ₹5.30/- per unit for the months of Feb-2012 & March-2012 , High Cost energy is also purchased from other generators (M/s JSW, M/s PTC, M/s NTPC VVNL, M/s LANCO (NETS) , M/s IEX, M/s Tata PCL) and Captive energy (M/s Dhruvdesh Metasteel Ltd, M/s Falcon Tyres, M/s Hmatsingeka, J.K.Cement, M/s JSW Energy Ltd, M/s HareKrishana, M/s M/s Shatvahan Ispat Ltd, M/s Koganti Power Limited, M/s Star Metalics Private Limited, M/s Sunvik Steels Pvt Ltd) for the FY 2011-12. The total high cost energy purchased from these Generators (Co-gen) & others for the current FY is 791.61 MU, at the total power purchase cost of ₹ 391.72/- crore, at an average cost of ₹ 4.95 / unit.

For prompt and early payments, as per rebate scheme in PPA and CERC order, HESCOM has availed rebate of ₹ 6.70/- crores during FY-12 from Central Generating Stations, PGCIL and NCE Sources. 25.76 MU energy has been purchased under Unscheduled Interchange Mechanism under ABT and paid ₹ 6.06/- crores.

HESCOM purchases power from KPCL and IPPs at the tariff fixed by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. The average cost of energy purchase is ₹ 3.02 per unit during FY-12.



**STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF POWERPURCHASE COST DURING
2011-12**

SI No	Month	Energy in MU's at Gen Point	Energy in MU's at Interface Point	Cost of Power Purchase in Cr	Cost Power Purchase ₹/Unit	Energy from NCES in MU's	Rebate in Cr
1	Apr-11	762.84	830.14	235.64	3.09	50.58	
2	May-11	743.28	844.76	230.37	3.10	46.80	
3	Jun-11	601.70	634.69	183.10	3.04	80.13	
4	Jul-11	652.66	707.07	222.63	3.41	90.82	
5	Aug-11	564.52	728.23	176.56	3.13	80.52	
6	Sep-11	649.22	713.85	180.23	2.78	65.28	
7	Oct-11	644.11	700.47	167.69	2.60	23.85	
8	Nov-11	668.84	822.92	194.44	2.91	50.94	
9	Dec-11	757.89	886.78	243.01	3.21	43.74	
10	Jan-12	804.59	887.30	249.21	3.10	36.87	
11	Feb-12	786.52	880.19	230.69	2.93	73.38	
12	Mar-12	2623.65	956.71	800.72	3.05	141.47	
	Total	10259.82	9593.11	3114.29	3.04	784.37	6.70
Less							
HRECS	2011-12	228.72		69.90	3.06		
	2010-11 (revised)			9.95			
Less Rebate from power Generators				6.70			
Net Total		10031.10	9593.11	3027.74	3.02		



**DETAILS OF POWER PURCHASE BY HESCOM FROM APRIL- 2011 TO MARCH-
2012 FROM ALL SOURCES**

SL No	Name of the Company	Energy In MU's	Cost of Power Purchase in Cr	Cost Power Purchase ₹/Unit	Rebate in Cr
1	CGS	2085.90	662.16	3.17	5.93
2	KPCL-HYDEL	2450.67	132.70	0.54	
3	KPCL-SOLAR	3.52	2.11	6.00	
4	KPCL-THERMAL	1953.27	626.55	3.21	
5	MINI HYDEL	55.17	17.71	3.21	
6	WIND MILL	479.93	163.53	3.41	
7	CO-GENERATION				
(a)	CO-GENERATION (Regular)	187.86	61.53	3.28	
(b)	CO-GENERATION (High Cost)	61.41	30.75	5.01	0.77
8	BIO-MASS (High Cost)	0.00	-0.24		
9	HIGH COST (Others)	717.83	352.61	4.91	
10	UPCL	582.52	257.57	4.42	
11	Inter-Escom Energy Exchange	1681.76	514.22	3.06	
	TOTAL	10259.82	2821.21	2.75	6.70
12	KPTCL TR.CHARGES		288.19		
13	SLDC O&M Expenses		3.97		
14	SPPCC/PCKL Adm. Exp		0.20		
15	LC Charges Related to Purchase of Power		0.72		
	TOTAL	10259.82	3114.29	3.04	6.70
	Less: HRECS	228.72	69.90	3.06	
	2010-11(Revised)		9.95		
	Less: Rebate from power Generators		6.70		
	GRAND TOTAL	10031.10	3027.74	3.02	



9. METER READING / BILLING EFFICIENCY

The Company aims at 100% achievement in metering of all its consume . It could achieve 86.84% overall efficiency in Metering and 99.39% 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 83.81% where as LT-4 IP sets recorded only 30.91%. The Company is committed to achieve 100% metering in LT-1 & LT-4 category also. This can be possible only after installing meters to all the IP sets and BJ/KJ installations. The metering programme that is currently under progress for these categories is being 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	22
110 KV	159
66 KV	1
33 KV	177
Total	360

11. ENERGY INFLOW / OUT FLOW

During the year, the Company had an inflow of 9593.11 M.U.s and an outflow of 7675.19 M.U.s. The Company suffered losses to an extent of 1917.91 M.U.s., which works out to 19.99%.

12. DISTRIBUTION LOSSES

During the year, the Distribution loss of the Company stood at 19.99% as against 20.55% in the preceding year. The details are as noted below:

Sl. No.	Particulars	Energy in M.U	
		2011-12	2010-11
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	9593.11	8407.44
b	Total metered sales	3467.61	3153.10
c	Total un-metered sales	4207.59	3526.46
d	Total sales	7675.19	6679.56
e	Distribution losses	1917.91	1727.88
f	Percentage of Distribution losses	19.99%	20.55%

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:

- a) 252 Nos. of 11KV feeders were identified for re-conductoring, out of which 123 feeders have been completed up to the end of 2011-12.
- b) The company has so far metered 39723 DTCs as at the end of March-2012 out of 93851 existing DTCs. Energy audit is being done for almost all urban DTCs to analyze 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.
- d) Under phase-1 of NJY Project, works in respect of 20 Taluks were taken up and the work is under progress. (Number of Feeders = 252 Nos).
- e) Under phase-2 of NJY Project, works in respect of 14 Taluks were taken up and work in respect of 6 feeders has been completed and the works in respect of remaining feeders are under progress (Number of feeders =210 Nos).
- f) For NJY and other schemes star rated special design transformers have been procured by HESCOM in order to curb the misuse of electrical



energy during single phase supply given to rural feeders. It controls phase conversion by the farmers during single phase period. This will enable for bifurcation of IP sets and rural loads. Thus, proper assessment for IP sets consumption pattern and other rural consumption is possible.

- g) 5 sub-stations (33 KV) are commissioned during 2011-12.
- h) 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 56438 MNR meters found during 2011-12, 50157 MNR meters have been replaced during the year.
- i) It is proposed to replace Electro-mechanical meters by static meters .
- j) Efforts are being made to meter all the un-metered installations in IP and BJ/KJ categories.
- k) Raids are being conducted by vigilance squads to detect and curb theft of electricity.
- l) Regular rating of HT and LT installations are being monitored and the metering system is kept in good condition.
- m) All the 444 interface points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these points are measured and recorded.
- n) The major system improvement works like DTC metering in urban area, replacement of old electromechanical by static meters implementation of ABC cables in theft prone areas additional transformer etc., are covered in R-APDRP which in turn result in reduction of distribution losses.

14. ENERGY AUDIT:

Division wise Energy audit of HESCOM is being conducted every month to calculate distribution loss. Energy audit of all the 21 Divisions is being monitored every month in HESCOM. Energy audit of 73 major cities / towns is also being conducted every month. Energy Audit of 11KV feeder level is also monitored. There are about 1963 feeders in HESCOM distribution system.

15. REDUCTION OF SYSTEM LOSSES:

The following measures undertaken by the Company are being monitored to reduce the AT& C Losses:



-
-
- a. To remove rural loads on town /city feeders so that Towns/ Cities to be fed from separate urban feeders, with input Energy meters kept always in good working conditions.
 - b. Arranging to provide metering equipment to DTCs in the towns & analyzing HT & LT Losses after the synchronization of individual DTC & its connected LT installations.
 - c. Load balancing on the DTCs.
 - d. Replacement of MNR meters by good Energy meters.
 - e. Achieving 100% reading and billing of LT installations.
 - f. Minimizing the Door Lock & unread installations (i.e., By taking readings on subsequent dates).
 - g. Proper metering of Street Light and water supply (LT –6) installations for monitoring the consumption.
 - h. Metering & monthly billing of IP Set installations coming on town feeders.
 - i. To continue all out-efforts in increasing the metered consumption & issuing of 100% bills.
 - j. To increase the revenue collection by rigorous disconnection drives & continuous monitoring thereby increasing the collection efficiency & over all business efficiency (to reduce ATC Losses).
 - k. To sort out & dismantle long disconnected installations to avoid possible theft of Energy by unauthorized reconnection and for judicious use of released idle meters etc., in the system.
 - l. To pool up vigilance & MT batches to create mass raids to detect theft of energy & to arrest possible theft.
 - m. To bring up customer awareness by chalking out programmes for proper education about electricity.
 - 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 2011-12 stood at 17.10% in Rural and 7.47% in urban areas. Totally, 14751 Distribution Transformers have failed and about 14832 Transformers are replaced during the year. These failed transformers are being repaired and put back to use. The no. of transformers repaired during the year is 15052 as against 10170 during the previous year. The Company is committed to reduce the failure rate of transformers by way of various Extension and Improvement works and by removing of load on the over loaded transformers by adding new T.Cs.

17. CAPITAL EXPENDITURE

During the year the Company has incurred ₹ 224.48 crores towards capital expenditure as against ₹ 159.95 crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

	₹/Cr
Service Connection	6.77
Ganga Kalyan	8.16
Extension and Improvement	5.21
Replacement of Failed Distribution Transformers	65.55
Replacement of Conductors	3.75
Providing Infrastructure to UAIP.	0.14
Energisation of IP Sets (General)	6.31
Metering	2.76
Rural Electrification works (RGGVY, NJY, RLMS, Hamlets etc)	79.4
RAPDRP	13.85
ALDC/SCADA	1.5
Stations	20.81
Civil Works	1.44
Flood Affected Works	5.91
Others	2.92
Total	224.48

18. HT / LT LINES

The Company has drawn 871.9 kms of HT lines and 1308.83 kms of LT lines during the year. The Total HT and LT Lines as at 31-3-2012 stood at 55479.8513 kms and 107803.245 kms, respectively.



19. METERING:

Under the metering programme of the Company, 29534 new meters have been fixed during the year as against 35017 during previous year. The expenditure incurred for this purpose during the year is ₹ 2.76 Crs.

About 382 DTCs have been metered during the current year. Out of total existing 93851 DTCs, 39723 DTCs have been metered as at the end of 31.3.2012 and the remaining 54128 DTCs are to be metered in a phased manner.

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 2011-12 (Including augmentation works)	14
2	Award Cost (₹ in Crores)	15.73
3	No. of stations commissioned during the year 2011-12 including Augmentation.	6
4	Expenditure incurred for the year 2011-12 (₹ in Crores)	20.81
5	No. of stations under progress for the year 2012-13.	8

The Company has commissioned the following 5 new sub-stations during the year:

Sl. No.	Name	District	Taluk Name	Capacity	Date of Commissioning
1	Akkialur	Haveri	Hangal	1X5MVA	19-09-2011
2	Laxmipur	Haveri	Hangal	1X5MVA	23-12-2011
3	Siddar	Karwar	Karwar	1X5MVA	22-12-2011
4	Sunkal Bidari	Haveri	Ranebennur	1X5MVA	09-01-2012
5	Tadakanahalli	Haveri	Ranebennur	2X5MVA	20-01-2012



The following 1 station was augmented during 2011-12:

Sl. No.	Name	District	Taluk Name	Capacity	Date of Commissioning
1	Yalparatti	Belgaum	Raibag	1X5MVA	13.10.2011

21. 33 KV Re-conductoring Work:

Progress of 33 KV Reconductoring for FY 2011-12		
1	Award Cost (₹in Crores)	76.75 crores
2	No. of feeders Awarded	79 Nos. (1357.83 Kms)
3	No. of feeders completed in FY 2011-12	3 Nos, (41.04 kms)
4	Expenditure incurred in FY 2011-12 (Rs/Crs)	3.75

22. 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. Project under the Scheme shall be taken up in two parts. Part-A shall include the projects for establishment of base line data and IT applications for energy Accounting & Auditing and IT enabled Consumer Service Center. Part-B shall include regular distribution strengthening projects.
3. Projects under Part-A includes Establishment of Data Center at Bangalore city, Establishment of Disaster Recovery Center at Hubli and IT applications which includes the following modules.
 - i. Meter Data Acquisition
 - ii. Energy Audit
 - iii. New Connection



-
-
- iv. Disconnection & Dismantling
 - v. Development of Commercial Database of Consumers
 - vi. Metering
 - vii. Billing
 - viii. Collections
 - ix. Centralized Customer Case Services
 - x. Web Self Service
 - xi. Asset Management
 - xii. Asset Maintenance
 - xiii. GIS based customer Indexing and asset mapping
 - xiv. GIS based integrated network analysis module
 - xv. Management Information System(MIS)
 - xvi. System Security Requirement
 - xvii. Identity and Access Management System
 - xviii. DGPS based GIS survey in the identified towns, AMR implementation and Establishment of LAN, MPLS VPN and other Networking in the identified towns.
4. 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 ₹52.62 Cr 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 ₹ **278.36** Cr has also been sanctioned. MOA is signed with M/s PFC Ltd., New Delhi on 29.03.2011.
 6. M/s Reliance Infrastructure Ltd., Mumbai is appointed as IT Consultant and M/s. Infosys Technologies Ltd., Bangalore were appointed as IT Implementation Agency.
 7. Detailed Work Award for ITIA was issued to M/s Infosys Technologies on 19.05.2010 and Letter of Intent issued on 17.12.2009.
 8. Ring fencing for all the selected 31 towns is completed and after three billing cycles accurate baseline data with due verification by TPIEA has been furnished to M/s PFC Ltd., New Delhi.



RAPDRP Part-A progress

i. Metering, Billing & Collection (MBC) module Go-live status

MBC gone live in 24 towns out of 31

ii GIS based Network Survey:

Survey completed, submitted to SDO, verification done and sign off provided:
0 towns

Survey completed, submitted to SDO, verification is under progress: 26 towns

Survey is under progress: 5 towns

iii. GIS based Consumer Indexing:

Survey completed, submitted to SDO, verification done and sign off provided :
0 towns

Survey completed, submission to SDO & verification is under progress : 10
towns

Survey is under progress: 21 towns

iv. Meter & Modem installation to the DTC, HT, feeder and boundary meters for Automatic meter Reading through GPRS

M/s. L&T is selected as meter installation agency. Meters are installed in 20
project towns.

M/s. Infosys is installing Modem along with Reliance GPRS enabled SIMs.
Modem installation along with SIM is completed in 10 towns.

v. Network Bandwidth Service Provider commissioned

M/s. Reliance Communications Ltd., Mumbai Primary NBSP

M/s. Hughes Communications Ltd., New Delhi as secondary.

Primary NBSP commissioned already in 25 towns and secondary NBSP
commissioned in 25 towns.



Not completed in the towns where MBC go-live is pending viz., Hubli, Belgaum, Bijapur, Gokak and Sirsi

vi. Customer Care Center (CCC)

CCC started from **01.02.2012** with 11 call center executives round the clock in sliding window shifts i.e. batches starts from 6 AM, 8 AM, 12 AM, 1 PM, 2 PM & 9 PM. Each batch duration 8 hours. More number of executives available during peak period.

vii. Functional module training

Section Office, Subdivision, Division & Circle level functional module training for MBC completed.

23. SCADA:

IE SCADA stands for Integrated Extended Supervisory Control And Data Acquisition. This project in Karnataka is awarded to M/s ABB Ltd, Bangalore on total turnkey by the CEE(T&P), KPTCL, Bangalore collectively for KPTCL and its constituents ESCOM at ₹220 Crores of which HESCOM share is ₹22.93 Crores. This project helps to obtain and monitor real time data of all generating stations, all substations of various voltage levels, all IPPs and all EHT consumers in the state. In HESCOM 136 numbers of 33kV substations are included under SCADA. Progress of SCADA is categorized under two parts.

Establishment of Area Load Dispatch Center:

At Distribution Control Center (DCC), Corporate Office, Hubli works such as erection of Large Video Screen, installation of 2 x 10 kVA UPS, networking cabling etc has been completed. Supply, erection and commissioning of VSAT for DCC is pending and communication is achieved through 2 Mbps Leased Line. DCC is operational at corporate office, HESCOM, Hubli and 24x7 load monitoring is being carried out.

Field Progress:

In HESCOM 136 numbers of 33/11 KV substations are included in 1st phase of IE SCADA project out of which all 136 substations have been validated. Real time Data is available for 93 stations.



Second Phase:

In HESCOM 32 numbers of 33/11 KV stations are proposed for implementation of IE SCADA project in second phase. M/s ABB Ltd., has accepted the LOI from HESCOM for implementation of IE SCADA of 2nd phase in HESCOM for 32 Nos of 33/11KV sub stations

24. ENERGISATION OF DRINKING WATER SUPPLY SCHEME:

The Company has serviced 1065 drinking water installations during April-2011 to March 2012 under Drinking Water Supply Scheme both in rural and urban areas.

25. ENERGISATION OF IP SETS

The Company has serviced 10752 IP Sets during 2011-12.

26. ENERGISATION OF GANGA KALYAN INSTALLATIONS

The Company has serviced 1767 Ganga Kalyan installations during 2011-12.

27. ELECTRIFICATION OF HOUSES UNDER RGGVY SCHEME:

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



1 Award Cost for Seven Districts (Rs/Crs).	263.61
2 No. of BPL Households awarded.	253739
3 No. of BPL Households Completed as on 31-03-2012.	219371
4 Expenditure incurred up to March-2012 (Rs/Crs).	246.42

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

28. REGULATORY AFFAIRS:

HESCOM filed it's application for revised proposal of annual requirement for FY-2013 and Tariff petition for FY-2013 with the following details.

HESCOM prayed the Hon'ble Commission to:

- A.** Condone the delay in submission of ERC/ARR & Tariff Petition for FY13 as the delay was due to the following reasons.
- The Tariff Order-2011 was released on 28-10-2011
 - Analyzing the implication of the Tariff Order at least six months of DCB at the revised rates was felt necessary.
- B.** Consider the Provisional Annual Performance of HESCOM for FY-12 and carry forward the revenue deficit of ₹311.37 (Rs 64.71 Crs for FY-11 approved by KERC and Rs.246.66 Crs for FY-12) to ARR of FY-13.
- C.** Approve the total revenue deficit of ₹311.37 Crs and allow HESCOM to increase the tariff to an extent of 73 Paise per unit across all category of consumers except LT-1(BJ/KJ) & LT-4a (IP sets 10HP & below):

Avg. Cost of Supply (₹/unit)							
Particulars	2nd MYT Control Period						
	FY-11		FY-12			FY-13	
	Approved (T.O.2011)	Actual	Approved (MYT)	Revised Tar. Order 2011	Revised Proposal	Approved (MYT)	Revised
ARR (in Crs)	3156.82	3166.87	3520.34	3753.33	3732.21	3999.89	4331
Energy Sold (MU)	6331.453	6566.37	7796.085	7647.461	7670.31	8579.981	9092.83
Avg. Cost of Supply (₹/unit)	4.986	4.823	4.516	4.908	4.87	4.662	4.62

Revenue Deficit							
Particulars	2nd MYT Control Period						
	FY-11		FY-12			FY-13	
	Approved (T.O.2011)	Actual	Approved (MYT)	Revised Tar. Order 2011	Revised Proposal	Approved (MYT)	Revised
Net ARR	3156.82	3166.87	3520.34	3753.33	3732.21	3999.89	4331
Revenue from sale of Power	3117.7	3102.16	3520.34	3429.31	3535.54	3999.89	4281.01
Net Revenue Deficit:	39.12	64.71	0	324.02	196.67	0	49.99



Gap Details (in Crs)	
Gap for FY-11 (KERC Approved)	64.71
Gap for FY-12	196.67
Gap for FY-13	49.99
Total Gap	311.37

Requirement Of Hike	
Revenue from proposed Tariff(in Crs)	4592.38
Revenue from existing Tariff (in Crs)	4281.01
Net income due to hike (in Crs)	311.37
Hike Details	
Total Gap	311.37
Sales (Excluding BJ/KJ and IP Sets)	4264.83
Hike proposed Rs/unit	0.73

The Honorable Commission approved the revised ERC for FY-2013 & retail supply Tariff for FY-2013 and issued the order on 30.04.2012 w.e.f. the date of order. Following are details in brief:

Approved consolidated ARR for FY-13

₹ in Crores

Sl. No.	Particulars	As per Replies to P.O dated 17.02.2012	As approved
1	Power purchase cost		2594.98
2	Transmission charges of KPTCL		348.83
3	Transmission charges of PGCIL		76.24
4	SLDC charges	3378.92	4.06
5	R&M Expenses		
6	Employee Expenses		
7	A&G Expenses	402.97	428.78
8	Depreciation	144.54	144.64



Sl. No.	Particulars	As per Replies to P.O dated 17.02.2012	As approved
	Interest & Finance Charges		
9	Interest on Loan Capital	129.96	113.76
10	Interest on Working Capital	94.71	91.45
11	Interest on Consumer Deposits	21.09	21.08
12	Interest on belated payment of power purchase cost	56.33	0.00
13	Other Interest & Finance Charges	0.00	0.00
14	Less: Interest & other expenses capitalised	0.00	0.00
15	Other Debits (incl. Prov for Bad debts)	10.00	0.00
16	Extraordinary Items	0.00	0.00
17	Other (Misc.)-net prior period credit	-10.00	0.00
18	Total	4228.52	3823.82
19	ROE	0.00	0.00
20	Other Income	28.02	28.02
21	Provision for taxes	0.00	
22	Fund towards Consumer Relations / Consumer Education	0.50	0.50
23	Regulatory Asset with carrying cost	130.00	0.00
24	NET ARR	4331.00	3796.30

Average Cost of Supply for FY-13

₹ in Crores

Sl. No.	Particulars	FY-13
1	ARR for FY13	3796.30
2	Regulatory Asset for FY13 as per T.O dated 28.10.2011	130.00
3	Unmet revenue gap for FY12 subject to APR	23.70
4	Net ARR for FY13	3950.00
5	Energy Sales in MU	8400.46
	Average Cost (₹ per unit)	4.70



Summary of Tariff Order 2012:

- ❖ The Commission has approved an ARR of ₹3949.99 Crores as against HESCOM's proposed ARR of ₹4592.38 Crores.
- ❖ The revenue gap as worked out by the Commission is ₹ 96.43 Crores as against HESCOM's estimated gap of ₹ 311.37 Crores.
- ❖ The Commission has allowed additional revenue of ₹96.43 Crores on tariff Revision as against the proposed additional revenue of ₹ 311.37Crores.
- ❖ Approved increase in revenue is 3% against HESCOM's proposed increase of 7 %.
- ❖ HESCOM had proposed an increase of 73 paise for all categories of consumers other than BJ/KJ & IP Sets. The Commission has increased tariff for IP Sets and domestic category by 10paise per unit and the increase in tariff for other categories is at 20 paise per unit.
- ❖ Considering the importance of providing drinking water supply under LT Category, the Commission has reduced the tariff for LT Water Supply installations by 50 paise per unit. Also the Commission has retained the tariff for water supply installations under HT category at existing levels.
- ❖ While determining the revenue gap for FY13, an amount of ₹ 130.00 Crs of Regulatory Asset set aside in the previous tariff order has been absorbed in the revision of tariff.
- ❖ Time of the day tariff is made mandatory for installations under HT2 (a) and HT2(b) with contract demand of 500KVA and above. The existing ToD on optional basis for categories under LT5, HT1 and HT2(a) & HT2(b) with sanctioned load/contract demand of less than 500KVA will continue. The reduction of 125 paise per unit is continued for consumption in the off peak period in this system.
- ❖ In this Tariff Order, the Commission has reintroduced the cross subsidy surcharge payable by open access consumer.
- ❖ The Commission has also decided to introduce a mechanism for recovery of Fuel Cost Adjustment charge. Separate order in the matter will be issued in due course.



- ❖ Green Tariff introduced in the previous tariff order for HT Industries & HT Commercial Consumers at their option, to promote purchase of energy from Renewable Sources and to reduce carbon footprint is continued. Consumers opting for green tariff have to Pay Re. 1.00/unitover and above the normal tariff.
- ❖ A new HT tariff category namely HT5 is introduced for consumers availing temporary supply with a demand of 67HP or more.
- ❖ The existing Tariff categories HT4 (a) and HT4 (b) for Residential purpose in urban and rural areas respectively are merged as HT4, which is applicable to all areas of the ESCOMs.
- ❖ As in the previous Order, the Commission has continued to provide a separate fund for facilitating better Consumer Relations / Consumer Education Programs.

The cap on short-term power at ₹4 per unit to meet shortfall in supply is continued.

29. QUALITY OF POWER SUPPLY:

HESCOM will continue the efforts to improve quality of service in rural as well as urban areas by undertaking the following works in the year 2012-13.

SI No	Proposed works for improving the quality of service	Unit	Physical quantities	Financial quantities ₹ In Lakhs
1	Construction of new 33kv Stations & lines	Nos/Kms	2/180	715.19/1442.07
2	Augmentation of Stations	Nos	17	2155.83
3	Nirantara Jyothi Yojana	Nos	466	42756.19
4	R-APDRP	Nos/town	31	10248.22
5	Replacement of Rabbit conductor by Coyote of 33 KV line	Kms	465	3075.76
6	HVDS (Pilot Project in Gadag Division)			10000.00

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 interruption in rural areas.



-
-
1. Providing intermediate poles to reduce sagging in HT & LT lines.
 2. Providing Additional distribution transformers to reduce over loading of existing transformers.
 3. Extensive maintenance of equipment's of 33KV Stations as per the maintenance schedule prescribed by equipment manufactures.
 4. Conversion of lengthy single phase line into three phase lines.
 5. Increasing HT line length to reduce HT to LT line ratio.

30. INSTITUTIONAL STRENGTHENING:

Industrial training Centre is established in the year 2002 at Vidyutnagar, Hubli. During the financial year 2011-12, training has been imparted to 896 no. of various cadres of HESCOM officers/employees and training details are as given below:

1. As per Karnataka Govt. Apprenticeship Act-1961, one year Apprenticeship training provided to 49 nos. ITI candidates.
2. 189 Micro Feeder Franchisees and 551 C&D Employees have been trained under National Training Programme.
3. Paperless office training programme is given for 30 nos of officers/ officials of corporate office.
4. R-APDRP Part-A training programme is given for 77 nos of Hubli zonal officials / Ministerial staff at ITC & HRD HESCOM, Hubli.
5. R-APDRP Part-A training programme is given for 526 nos of Belgaum zonal officers/ Ministerial staff at O&M Circle Belgaum.

31. LATEST IT-INITIATIVES IN HESCOM:

The following latest IT initiatives have been implemented in HESCOM:

- a) **Website:-** The HESCOM website designed, hosted and maintained by IT Section of HESCOM and hescom.co.in is running successfully. Website



is updated instantly. HESCOM website provides all the basic information regarding the Company profile and activities.

- b) **ERP package includes Finance and Accounts, HRMS, store inventory and material management, project monitoring and legal activity monitoring, tender monitoring and transformer failure and replacement monitoring.** Under this project, these modules are covered. Some features of this solution can also be accessible through mobile. The customization of software is under process.
- c) **Paperless Office (PLO):** Paper Less Office is implemented in HESCOM w.e.f 08.01.2012 to reduce usage of paper and quick tracking of the letter and files without wasting time. PLO is successfully implemented in Corporate Office, HESCOM and the same to be implemented in Zonal Office of HESCOM Hubli and Belgaum. Some of the major benefits of PLO are: Cost, Space Management, Data Retrieval, Access Anywhere and Security.
- d) **Biometric Devices:** Web based Biometric devices have been installed at 26 locations in 1st phase. In 2nd phase, installation of the devices is carried out at 97 locations. This device captures the in-time and out-time of the employees by taking finger scan. The attendance information is available online so that the attendance extract can be taken anywhere any time. This helps in efficiently monitoring the attendance of all the officers from Corporate Office itself. For late coming and absent employees the memos are generated by the device itself and it is monitored by General Manager (Admn & HRD), HESCOM. Various reports can be taken from the bio-metric attendance software like-
- a) Daily attendance report- basic report, absent report, late coming, early going.
 - b) Monthly status.
 - c) Yearly summary.
 - d) Attendance summary report.
 - e) Leave summary.
 - f) Employee details.
 - g) Employees shift scheduler.
 - h) Departmental summary.
 - i) Log records.
 - j) Random check report.



-
-
- k) Leave entry report.
 - l) Continuous abnormality.
 - m) Generate memo
 - n) Special reports –graph
 - o) Monthly late arrival early departure report.

e) 24x7 Call Centre: Centralized Consumer Helpline Centre is operational is HESCOM from 04.07.2009 for proper monitoring of Customer Care activity such as registration of consumer complaints and speedy redressal of consumer grievances. The Helpline Executives are working round the clock. The Software for monitoring of Consumer Complaint Management System was developed by IT section. SMS based consumer complaints is also made possible.

32. HUMAN RESOURCE INITIATIVES:

The employee training and development is being organized so that greater thrust is given to build competency for meeting the new emerging business challenges. 55 nos. HESCOM officials of various cadres are trained in different reputed training institutions on deputation basis during the financial year 2011-12, in the training institutions listed below:

1. Regional Institute of Co-operative Management, Banashankari 2nd stage, Bangalore.
2. National Productivity Council Curson Road, Bangalore
3. ESCI Campus, Hyderabad.
4. Institution of Cost and Work Accountants of India, Bangalore
5. Central Institute for Rural Electrification (CIRE) Shivarampalli Hyderabad
Institute of Public Enterprises, Osmania University Campus, Hyderabad
6. Shanthala Power Limited, Hubli
7. CEDOK, Belur Industrial Area, Dharwad.
8. E-governance Department Training Room No.1, Gate No. 2, M.S. Building.
Dr. Ambedkar Road. Bangalore.

33. CUSTOMER CARE:

The Company is committed to the best care of its Customer Towards this end 24x7 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.	24 Hrs 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.	Creating awareness among school children about electricity usage, safety measures and conservation.
6.	Providing Cheque drop boxes in all Sub-Divisions/Accounting sections.

34. 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 (El.), are made available during the peak hours between 6.30 P.M. to 7.30. P.M. for proper monitoring of customer complaints and speedy redressal of complaints. Similarly, the services of AE/JE are spared at the service



stations for attending to customer complaints. Special efforts are also being made to bring in attitudinal change in field staff attending to the customer complaints. The Staff is advised to show courtesy, politeness and responsiveness while dealing with consume .

- 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.

35. MICRO FEEDER FRANCHISEES (GRAM VIDYUT PRATINIDHIS):

Totally 1138 Micro Feeder Franchisees are working in 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 grievance of low tension consumers

[LT-1, LT-2, LT-3, LT-4, and LT-5 up to 40 HP].

Giving feedback about field realities to the utility on regular basis.



Total No. of Gram Panchayats	1254
No. of MFF working	1138
Total Base Line Target for the F.Y 2011-12	₹ 207.78 Cr
Total Revenue Collection	₹ 168.79 Cr
Collection Efficiency (Collection v/s Baseline*100)	81.23%

36. CORPORATE GOVERNANCE:

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

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

(a) Board Meetings

The meetings of the Board of Directors are scheduled in advance, for which notice is given to each Director in writing. The agenda and other relevant notes are circulated to the Directors in advance.

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

Sl. No.	Name of the Directors	Designation
1	Sri D.N.Narasimha Raju, IAS	Chairman
2	Sri P. Rajendra Cholan, I.A.S.	Managing Director
3	Sri P K Garg, I.P.S.	Director
4	Sri Sameer Shukla, I.A.S.	Director
5	Sri D.Randeep, I.A.S.	Director
6	Sri K.N.Ramesh, KAS	Director
7	Sri Ashok Angadi	Director (Technical)
8	Sri K.Siddaraju	Director
9	Sri M.A.Hussain	Director
10	Sri V.Venkatashiva Reddy	Director
11	Sri M.Nagaraju	Director



During 2011-12, 9 Board meetings took place as detailed below:

SI.No.	Meeting No.	Held on
1	44	13-04-2011
2	45	17-05-2011
3	46	11-07-2011
4	47	08-9-2011
5	48	28-9-2011
6	49	22-10-2011
7	50	11-11-2011
8	51	23-01-2012
9	52	14-03-2012

(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 as per prevailing delegation of financial powers.

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

1	Managing Director, HESCOM	Chairman
2	Director (Technical), HESCOM	Member
3	Sri K.Siddaraju*	Member

Note: *Membership is coterminous with his Directorship on the Board of HESCOM.

During 2011-12, 9 CPC meetings took place the details of which are as below.

SI. No.	Meeting No.	Held on
1	32	05.04.2011 & Adjourned to 13.04.2011
2	33	04.05.2011
3	34	22.06.2011
4	35	06.07.2011
5	36	08.09.2011
6	37	15.10.2011
7	38	05.11.2011
8	39	22.12.2011
9	40	07.03.2012



2. Borrowing Sub Committee:

The Borrowings Sub-Committee has been delegated certain specific powers to borrow Long term Loans from Banks/financial institutions on behalf of the Board from time to time subject to ceiling approved by the Shareholder at the General Meeting.

The sub-committee consists of the following members:

1	Principal Secretary to GoK, Energy Department (By name)	Chairman/ Chaiperson
2	M.D HESCOM (By name)	Member
3	D.T HESCOM (By name)	Member

3. Audit Committee

Audit Committee was formed on 21st April 2005 in accordance with the provisions of the Companies Act.

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

1	*Sri D.Randeeep, Director, HESCOM	: Chairman
2	Director (Technical), HESCOM	: Member
3	*Sri M.A.Hussain, HESCOM	: Member

Note: * Membership is coterminous with their Directorship on the Board of HESCOM.

The Audit Committee considers and recommends the financial results to the Board. Statutory Auditors & Cost Auditors are invited to attend the meeting. The committee also invites Financial Adviser and Controller (Internal Audit) to be present at the meeting.

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

1. Discussions with the Auditors periodically about internal control system and the scope of audit including observations of the auditors.
2. Review of the half-yearly and Annual Financial statements before submission to the Board.
3. Review of annual capital, revenue and store budgets before being placed before the Board for approval.
4. Review of programmes of finalization of annual accounts for timely completion of audit and approvals



-
-
5. Review of adequacy of internal controls – to review reports on inventory, completion reports of capital works, standards and specifications wherever applicable.
 6. Review of Internal Audit paras
 7. Review of AG Audit paras
 8. Review of disciplinary cases
 9. Review of Vigilance activities. MRT, TAQC Wings and write offs
 10. Review of power purchase cost
 11. Review of borrowings
 12. Discussions with Statutory Auditors and Cost Auditors regarding their reports.
 13. Ensure compliance of internal control systems.
 14. Financial and Risk Management Policies and Fraud and Fraudulent Risks
 15. Any other matters as may be referred to by the Board.

During 2011-12 the Audit Committee met twice as below:

Meeting No.	Held on
16 th Meeting	10.08.2011
17 th Meeting	17. 09.2011

37. DIRECTORS' RESPONSIBILITY STATEMENT :

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

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



38. AUDITORS:

The C & AG of India, New Delhi have appointed M/s A John Moris & Co., Bangalore as Statutory Auditors of HESCOM for the year 2011-12.

M/s. GNV & Associates, Bangalore are the Cost Auditors of HESCOM for the year 2011-12.

39. 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**.

40. ACKNOWLEDGEMENTS:

The Board would like to place on record its earnest gratitude towards the Company's esteemed consumers for the support and confidence displayed by them in the organization and anticipate the same relationship in the years to come.

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/-
CHAIRMAN



Auditors' Report

Auditors' Report to the

The Members of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI.

- 1] We have audited the attached Balance Sheet of Hubli Electricity Supply Company Limited, as at March 31, 2012 and also Statement of Profit and Loss Account for the year ended on 31st March, 2012 and Cash Flow Statement for the year ended on that date annexed thereto. These Financial Statements are the responsibility of the Company's Management. Our responsibility is to express an opinion on these Financial Statements based on our audit. The Balance Sheet and Statement of Profit and Loss approved by the Board of Directors on 8th August, 2012 and reported by us on 10th August, 2012 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 10th August, 2012.
- 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, Statement of 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 Statement of 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 Notes No. 2.1 and No 29.1(i) 2 of the Notes forming part of the financial statements , 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 Profit of the Company being overstated by ₹ 32.87 Crores and liability being understated by Rs 32.87 Crores.
- b. Valuation of Inventories:** Attention is called to Note No 2.3 of the Notes forming part of the financial statements, 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 Note No 2.6 of the Notes forming part of the financial statements and the Balance Sheet, wherein the policy states that the fixed assets are shown at their historical costs with corresponding accumulated depreciation. Also Note 2.6.6 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 Note No. 2.6.5 of the Notes forming part of the financial statements 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 Note 2.7 of the Notes forming part of the financial statements and the Significant Accounting Policies. These rates are in variation with the rates prescribed under the Companies Act and also as per AS-6. 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 ₹ 19.73 Crores has been accounted during the year towards interest.*
- (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 ₹1.04 Crores (debit) as on 31/03/2012, which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.*
- (vii) *Attention is invited to Note 2.21 of the Notes forming part of the financial statements, wherein the Company has stated that the balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors and Loans and Advances to suppliers and others are subject to confirmation since the Company is having large customer base. 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 Note 18 relating to Trade Receivables against supply of power and Sub Note (i) therein. This represents Trade receivables ₹1101 Crores (Revenue ₹ 634 Crores and Total Simple Interest ₹ 467 Crores calculated and cumulated on annual basis for the period 1-8-2008 up to 31-3-2012) from IP Sets up to 10 HP relating to the period prior to announcement of Free Power Supply by GOK. This includes interest charged of approximately ₹ 81.5 Crores in financial year 2011-12 We are unable to comment on the recoverability of principal and*



interest as Government of Karnataka has stated on 25th January,2012 that it would not reimburse the IP Set dues prior to 31.07.2008.

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, 2012;
- (b) in the case of the Statement of Profit and Loss, of the Profit 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.

Place: Hubli

Date: 21st September 2012

For A.John Moris & Co.

Chartered Accountants

Sd/-

(CA. A.G. Krishnan)

Partner

Membership No. 021183

Firm Regn. No. 007220S



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 @ 19.99% as per the notes to Accounts vide Note No 24 Purchase of Power.
- (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 identified and expanded to commensurate with the nature and size of the business of the Company. Accordingly, the manpower has to be increased to strengthen the Internal Audit Department 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 2012 for a period of more than six months from the date they became payable.
- (xi) The Company had accumulated losses of ₹ 684.03 Crores as at the end of the financial year ending on 31.03.2012.
- (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) With respect to misappropriation of ₹1.20 crores pertaining to RGGVY works in Indi Division reported during previous year report has been increased to ₹4.06 crores as per the latest assessment by the investigation team. The complete investigation is under process. 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.

Place: Hubli
Date: 21st September 2012

For A.John Moris & Co.
Chartered Accountants

Sd/-
(CA. A.G. Krishnan)
Partner
Membership No. 021183
Firm Regn. No. 007220S



**ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT FOR THE YEAR ENDED
31ST MARCH - 2012**

**FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/
COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE
ACCOUNTS FOR 2011-12**

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>4(iv) a) Basis of Accounting: Attention is called to Notes No.2.1 and 29.1(i) 2 of the Notes forming part of the financial statements, 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 profit of the Company being overstated by ₹ 32.87 Crores and liability being understated by ₹ 32.87 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 note No. 2.3 of the Notes forming part of the financial statements, 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</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</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>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>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 noncompliance of AS-2.</p>
<p>c) Fixed Assets Accounting: Attention is called to note No. 2.6 of the notes forming part of the financial statements and the Balance Sheet, wherein the policy states that the fixed assets are shown at their historical costs with corresponding accumulated depreciation. Also Note 2.6.6 is called to attention for the valuation of Capital Work- in progress. The Company generated assets are accounted through 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</p>	<p>All the provisions enunciated in AS-10 are being followed by the Company except valuation of Capital work in progress, which is accounted at standard cost. Since the standard rate represents approximately the actual cost there would be meager financial implications as far as value of CWIP and fixed assets are concerned. The provision of ESAAR 1985 is being followed for valuation of CWIP/ Fixed/ Released/Scrapped Assets.</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>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 Note No. 2.6.5 of the Notes forming part of the financial statements 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>d) The Company has been providing depreciation on its depreciable assets at the rates prescribed by the KERC/CERC, as more specifically stated at Note 2.7 of the Notes forming part of the financial statements. These rates are in variation with the rates prescribed under the Companies Act and also as per AS-6. 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

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	<p>new Act of 2003. As such, the provisions of ESAAR are applicable.</p> <p>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.</p> <p>5. Hence, the action of the Company is in order as per Section 616 (c) of the Companies Act, 1956.</p>
<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 ₹ 19.73 Crores has been accounted during the year towards interest.</p>	<p>The interest and loan repayment obligations are met by HESCOM as per the repayment schedule as intimated by KPTCL.</p>
<p>(v) According to the Notification No: 2/5/2001-CL.V Dated: 22.03.2002 of Department of Company Affairs the</p>	<p>Factual</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
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 ₹ 1.04 Crores (debit) as on 31/03/2012 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof if any.	Factual
(vii) Attention is invited to Note 2.21 of the Notes forming part of the financial statements, wherein the Company has stated that the balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors and Loans and Advances to suppliers and others are subject to confirmation since the Company is having large customer base, In the absence of these confirmations; we are unable to comment on the accuracy of the amounts payable/receivable from these Institutions/Parties.	Factual
(viii) Attention is invited to Note 18 relating to Trade Receivables against supply of power and Sub Note (i) therein This represent Trade receivable ₹ 1101 Crores(Revenue ₹ 634 Crores and Total Simple Interest ₹ 467 Crores calculated	The GOK has announced free power to IP Set installations with certain conditions vide GO No. EN 55 PSR 2008 Dated 4.9.2008. The matter will be brought to the notice of the Government of

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>and cumulated on annual basis for the period 1-8-2008 up to 31-3-2012) from IP sets up to 10 HP relating to the period prior to announcement of Free Power Supply by GOK. This included interest charged of approximately ₹ 81.50 Crores in financial year 2011-12 We are unable to comment on the recoverability of the principal and interest as Government of Karnataka has stated on 25th January, 2012 that it would not reimburse the IP set dues prior to 31st July, 2008.</p>	<p>Karnataka with a request to take over the arrears of the irrigation pump sets and to consider releasing the same as subsidy to HESCOM.</p> <p>Belated payment charge @ 1 % per month on the actual number of days of delay is to be levied on dues not paid in time, as per the Regulation 29.05 of the Conditions of Supply of Electricity of Distribution Licensees in the State of Karnataka issued by the Karnataka Electricity Regulatory Commission. Disconnection of these installations cannot be enforced for recovery of arrears as these installations are supplied with free power as per the GoK order dated 4.9.2008.</p>

For & on behalf of the Board of Directors

Sd/ --
Chairman




COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619(4) OF THE COMPANIES ACT, 1956 ON THE ACCOUNTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2012.

The Preparation of financial statements of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI, for the year ended 31 March 2012 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 Controller 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 21st SEPTEMBER 2012.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit, under section 619(3)(b) of the Companies Act, 1956, of the financial statements of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI, for the year ended 31 March 2012. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records. In view of the revisions made in the financial statements by the management, as a result of my audit observations highlighted during supplementary audit as indicated in the Note No. 2.23 of the Notes forming part of Accounts (Schedule 25), I have no further comments to offer upon or supplement to the Statutory Auditor's Report under Section 619(4) of the Companies Act, 1956.

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


(D.J. BHADRA)
PRINCIPAL ACCOUNTANT GENERAL
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BANGALORE

BANGALORE

DATED: 21st September 2012.



BALANCE SHEET AS AT 31 MARCH, 2012

Particulars		Note No.	As at 31 March, 2012 ₹	As at 31 March, 2011 ₹
A	EQUITY AND LIABILITIES			
1	Shareholders' funds			
	(a) Share capital	3	7,07,52,78,000	2,33,33,61,000
	(b) Reserves and surplus	4	(6,94,91,18,500)	(7,30,76,24,695)
	(c) Money received against share warrants	29.1	0	0
			12,61,59,500	(4,97,42,63,695)
2	Share application money pending allotment			
			80	4,00,49,84,080
3	Non-current liabilities			
	(a) Long-term borrowings	5	9,91,50,55,423	12,23,68,15,482
	(b) Deferred tax liabilities (net)	30.c		
	(c) Other long-term liabilities	6	4,70,68,66,178	3,95,26,28,160
	(d) Long-term provisions	7	60,19,80,746	48,58,42,923
			15,22,39,02,347	16,67,52,86,565
4	Current liabilities			
	(a) Short-term borrowings	8	1,37,19,46,036	1,21,61,71,959
	(b) Trade payables	9	16,49,41,97,274	15,86,22,41,750
	(c) Other current liabilities	10	15,17,32,51,899	8,33,45,68,297
	(d) Short-term provisions	11	67,463	67,463
			33,03,94,62,672	25,41,30,49,469
	TOTAL		48,38,95,24,598	41,11,90,56,419
B	ASSETS			
1	Non-current assets			
	(a) Fixed assets			
	(i) Tangible assets	12	13,00,51,88,091	13,72,75,57,938
	(ii) Intangible assets		0	0
	(iii) Capital work-in-progress		71,93,44,097	25,84,78,741



BALANCE SHEET AS AT 31 MARCH, 2012

Particulars	Note No.	As at 31 March, 2012 ₹	As at 31 March, 2011 ₹
(iv) Intangible assets under development		0	0
(v) Fixed assets held for sale	29.9	0	0
		13,72,45,32,188	13,98,60,36,679
(b) Non-current investments	13	2,51,00,000	2,51,00,000
(c) Deferred tax assets (net)	30.c	0	0
(c) Long-term loans and advances	14	1,02,52,23,132	36,66,72,534
(d) Other non-current assets	15	4,18,05,09,812	4,08,56,26,128
		18,95,53,65,132	18,46,34,35,342
2 Current assets			
(a) Current investments	16	0	0
(b) Inventories	17	66,30,51,211	34,85,67,969
(c) Trade receivables under Financing Activity	18	15,24,96,40,254	13,86,35,66,703
(d) Cash and cash equivalents	19	1,46,15,84,872	70,11,68,537
(e) Short-term loans and advances	20	6,86,90,15,256	3,95,46,11,875
(f) Other current assets	21	5,19,08,67,873	3,78,77,05,994
		29,43,41,59,466	22,65,56,21,077
TOTAL		48,38,95,24,598	41,11,90,56,419

See accompanying notes forming part of the financial statements In terms of our report attached.

For A. John Moris & Co.

Chartered Accountants
FRN. 007220S

Sd/-
(A.G. Krishnan)
Partner
M.No. 021183

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(P. Rajendra Cholan IAS)
Managing Director

Sd/-
(Ashok Angadi)
Director (Technical)

Sd/-
(S.R.Terdal)
Financial Adviser

Place: Hubli
Date: 21st SEP 2012.



**STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED
31 MARCH, 2012**

Particulars		Note No.	For the year ended 31 March, 2012 ₹	For the year ended 31 March, 2011 ₹
	Revenue			
1	Revenue from operations	22	38,68,32,17,880	31,02,16,47,566
2	Other income	23	42,23,01,280	72,09,45,574
3	Total revenue (1+2)		39,10,55,19,160	31,74,25,93,139
4	Expenditure			
	(a) Purchase of Power	24	30,27,83,69,546	24,78,34,90,625
	(b) Finance costs	25	2,80,81,12,916	2,89,53,62,900
	(c) Employee benefits expense	26	3,70,40,35,890	3,06,01,17,236
	(d) Depreciation and amortisation expense	27	92,79,09,879	89,48,57,967
	(e) Administrative and Other expenses	28	98,95,73,863	75,58,11,165
	Total Expenditure		38,70,80,02,095	32,38,96,39,893
5	Profit before exceptional and extraordinary items and tax (3 - 4)		39,75,17,065	(64,70,46,753)
6	Exceptional items	28a	0	0
7	Profit before extraordinary items and tax (5 + 6)		39,75,17,065	(64,70,46,753)
8	Extraordinary items	28b	0	0
9	Profit before tax (7 + 8)		39,75,17,065	(64,70,46,753)
10	Tax expense:			
	(a) Current tax expense for current year		0	0
	(b) (Less): MAT credit		0	0
	(c) Current tax expense relating to prior years		0	0
	(d) Net current tax expense		0	0
	(e) Deferred tax		0	0
11	Profit/Loss for the year (9 +10)		39,75,17,065	(64,70,46,753)



**STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED
31 MARCH, 2012**

Particulars		Note No.	For the year ended 31 March, 2012 ₹	For the year ended 31 March, 2011 ₹
12	Profit / (Loss) from discontinuing operations (before tax)		0	0
13	Less:			
	Tax expense of discontinuing operations		0	0
14	Profit / (Loss) from discontinuing operations (12-13)		0	0
15	Profit / (Loss) for the year (11 + 14)		39,75,17,065	(64,70,46,753)
	Earnings per share (of Rs.10/- each):			
12.i	(a) Basic			
	(i) Continuing operations	30.a	1	(3)
	(ii) Total operations		1	(3)
	(b) Diluted			
	(i) Continuing operations	30.b	1	(3)
	(ii) Total operations		1	(3)
	Earnings per share (excluding extraordinary items)(of Rs.10/- each)			
12.ii	(a) Basic			
	(i) Continuing operations	30.a	1	(3)
	(ii) Total operations		1	(3)
	(b) Diluted			
	(i) Continuing operations	30.b	1	(3)
	(ii) Total operations		1	(3)

In terms of our report attached.

For A. John Moris & Co.

Chartered Accountants

FRN. 007220S

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-

(A.G. Krishnan)

Partner

M.No. 021183

Place: Hubli

Date: 21st SEP 2012

Sd/-

(P. Rajendra Cholan IAS)

Managing Director

Sd/-

(Ashok Angadi)

Director (Technical)

Sd/-

(S.R.Terdal)

Financial Adviser



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2012

	For the year ended 31 March, 2012	For the year ended 31 March, 2011
A. Cash flow from operating activities		
Net Profit / (Loss) before extraordinary items and tax	39,75,17,065	(64,70,46,753)
<i>Adjustments for:</i>		
Depreciation and amortisation	92,79,09,879	89,48,57,967
Amortisation of Preliminary Expenses		
Provision for Bad and Doubtful Debts	-	-
Provisions/Write off for receivables under Financing Activity	-	
Provision for reduction in the carrying amount of Investments	-	-
Provision for impairment of fixed assets and intangibles		
Amortisation of share issue expenses and discount on shares		
Loss on sale of assets	-	-
Profit on sale of assets	-	-
Expense on employee stock option scheme		
Finance costs	2,80,81,12,916	2,89,53,62,900
Provision for Leave Encashment & FBF	10,75,77,874	7,50,00,000
Bonus/Exgratia Payable	7,83,49,295	2,91,00,000
Provision for Retirement Benefits	68,80,59,810	39,42,00,000
Deferred Tax Written off	-	



Cash Flow Statement for the year ended 31 March, 2012

	For the year ended 31 March, 2012		For the year ended 31 March, 2011	
Material Cost Variance Credit	(3,89,47,462)		(53,00,000)	
Operating profit / (loss) before working capital changes		4,96,85,79,377		3,63,61,74,114
<u>Changes in working capital:</u>				
<i>Adjustments for (increase) / decrease in operating assets:</i>				
Inventories	(31,44,83,242)		(44,15,003)	
Trade receivables	(1,38,60,73,551)		(95,29,85,946)	
Short-term loans and advances	(2,91,44,03,381)		(43,32,77,533)	
Long-term loans and advances	(65,85,50,598)		24,37,54,742	
Other current assets	(1,40,32,47,093)		(1,40,65,08,553)	
Other non-current assets	(9,48,83,684)		(33,87,11,263)	
<i>Adjustments for increase / (decrease) in operating liabilities:</i>				
Trade payables	63,19,55,524		4,14,99,41,716	
Other current liabilities	5,96,46,96,623		1,43,38,15,946	
Other long-term liabilities	75,42,38,018		37,13,03,070	
Short-term provisions	-		67,463	
Long-term provisions	11,61,37,823		48,58,42,923	
		69,53,86,438		3,54,88,27,563
Cash flow from extraordinary items		-		-
Cash generated from operations		5,66,39,65,815		7,18,50,01,677
Net income tax (paid) / refunds		-		-
Net cash flow from / (used in) operating activities (A)		5,66,39,65,815		7,18,50,01,677



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2012

Particulars	For the year ended 31 March, 2012		For the year ended 31 March, 2011	
B. Cash flow from investing activities				
Capital expenditure on fixed assets, including capital advances	(1,18,35,30,636)		(1,50,97,10,531)	
Decrease in Capital WIP	(46,08,65,356)		7,48,10,531	
Proceeds from sale of fixed assets	-		-	
Inter-corporate deposits (net)				
Bank balances not considered as Cash and cash equivalents				
- Placed	-		-	
- Matured	-			
Current investments not considered as Cash and cash equivalents				
- Purchased				
- Proceeds from sale				
Purchase of long-term investments				
- Subsidiaries				
- Associates				
- Joint ventures				
- Business units				
- Others			-	
Proceeds from sale of long-term investments				
- Subsidiaries				
- Associates				
- Joint ventures				
- Business units				
- Others			-	
Loans given				
- Subsidiaries				
- Associates				
- Joint ventures				
- Others				



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2012

Particulars	For the year ended 31 March, 2012		For the year ended 31 March, 2011	
Loans realised				
- Subsidiaries				
- Associates				
- Joint ventures				
- Others				
Interest received				
- Subsidiaries				
- Associates				
- Joint ventures				
- Bank				
Interest Expenditure				
Dividend received				
- Subsidiaries				
- Associates				
- Joint ventures				
- Others				
Rental income from investment properties				
Rental income from operating leases				
Amounts received from partnership firms				
Amounts received from AOPs				
Amounts received from LLPs				
		(1,64,43,95,992)		(1,43,49,00,000)
Cash flow from extraordinary items		-		-
Net income tax (paid) / refunds		(1,64,43,95,992)		(1,43,49,00,000)
Net cash flow from / (used in) investing activities (B)		(1,64,43,95,992)		(1,43,49,00,000)



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2012

Particulars	For the year ended 31 March, 2012		For the year ended 31 March, 2011	
C. Cash flow from financing activities				
Proceeds from issue of equity shares	73,68,69,592		71,55,50,562	
Proceeds from issue of preference shares				
Redemption / buy back of preference / equity shares				
Proceeds from issue of share warrants				
Grants received towards Capital Expenditure	23,03,20,727		(21,13,69,900)	
Share application money received / (refunded)	-			
Proceeds from long-term borrowings	1,53,51,25,923		99,81,00,001	
Repayment of long-term borrowings	(3,85,68,85,982)		(4,61,80,40,975)	
Deposits and contributions from consumers	74,76,69,877		63,63,86,907	
Preliminary Expense	85,214		13,47,829	
Net increase / (decrease) in working capital borrowings				
Proceeds from other short-term borrowings	15,57,74,077		(1)	
Repayment of other short-term borrowings	-		-	
Finance cost	(2,80,81,12,916)		(2,89,53,62,900)	
Dividends paid and Dividend Tax Paid	-		-	
Tax on dividend	-		-	
		(3,25,91,53,488)		(5,37,33,88,477)
Cash flow from extra ordinary items				



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2012

Particulars	For the year ended 31 March, 2012		For the year ended 31 March, 2011	
Net cash flow from / (used in) financing activities (C)		(3,25,91,53,488)		(5,37,33,88,477)
Net increase / (decrease) in Cash and cash equivalents (A+B+C)		76,04,16,335		37,67,13,200
Cash and cash equivalents at the beginning of the year		70,11,68,537		32,44,55,337
Cash and cash equivalents at the end of the year		1,46,15,84,872		70,11,68,537
Reconciliation of Cash and cash equivalents with the Balance Sheet:				
Cash and cash equivalents as per Balance Sheet (Refer Note 17)		1,46,15,84,872		70,11,68,537
Less: Bank balances not considered as Cash and cash equivalents as defined in AS 3 <i>Cash Flow Statements</i>		-		-
Net Cash and cash equivalents (as defined in AS 3 <i>Cash Flow Statements</i>) included in Note 17		1,46,15,84,872		70,11,68,537
Add: Current investments considered as part of Cash and cash equivalents		-		-
Cash and cash equivalents at the end of the year *		1,46,15,84,872		70,11,68,537
* Comprises:				
(a) Cash on hand		8,76,43,018		5,81,66,083
(b) Cheques, drafts on hand		-		-
(c) Balances with banks				



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2012

Particulars	For the year ended 31 March, 2012		For the year ended 31 March, 2011	
(i) In current accounts		39,59,94,084		27,32,14,158
(ii) In deposit accounts with original maturity of less than 3 months		97,79,47,770		36,97,88,296
		1,46,15,84,872		70,11,68,537

See accompanying notes forming part of the financial statements
In terms of our report attached.

For A. John Moris & Co.

Chartered Accountants

FRN. 007220S

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-

(A.G. Krishnan)

Partner

M.No. 021183

Place: Hubli

Date: 21st SEP 2012

Sd/-

(P. Rajendra Cholan IAS)

Managing Director

Sd/-

(Ashok Angadi)

Director (Technical)

Sd/-

(S.R.Terdal)

Financial Adviser



NOTES FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS

NOTES 1 & 2

Note	Particulars
1	<p>Corporate information</p> <p>M/s. Hubli Electricity Supply Company Limited is registered with the Bangalore Registrar of Companies as a Public Limited Company on 30th April 2002 vide Registration no. U31401KA2002SGC030437 and commenced its operation with effect from 1st June 2002.</p> <p>The registered office of the company is located at P.B. ROAD NAVANAGAR HUBLI - 580 025.</p> <p>The Company is engaged in the business of Distribution of Electricity in the Seven Districts of Karnataka duly purchasing power from various 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 purchases are based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka.</p> <p>The principal activity of the Company is to engage in distribution of Power.</p>
2.1	<p>Basis of accounting and preparation of financial statements</p> <p>The financial statements of the Company have been prepared in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles in India (Indian GAAP). The Company has prepared these financials statements to comply in all material respects with the Accounting Standards notified under the Companies (Accounting Standards) Rules 2006 (as amended) and the relevant provisions of the Companies Act 1956. The financial statements have been prepared on accrual basis except in respect of interest on belated payments to private power suppliers where interest would be recognized on payment basis. However the same is quantified and disclosed as contingent liability.</p>
2.2	<p>Use of estimates</p> <p>The preparation of the financial statements in conformity with Indian GAAP requires the Management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and disclosure of contingent assets and liabilities at the date of the financial statements and reported amounts of revenues and expenses during the reporting period. Although such estimates are made on a reasonable and prudent basis taking into account all available information actual results could differ from those estimates.</p>



Note	Particulars
2.3	<p>Inventories</p> <p>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).</p>
2.4	<p>Cash and cash equivalents (for purposes of Cash Flow Statement)</p> <p>Cash comprises cash on hand and demand deposits with banks. Cash equivalents are short-term balances (with an original maturity of three months or less from the date of acquisition) highly liquid investments that are readily convertible into known amounts of cash and which are subject to insignificant risk of changes in value.</p>
2.5	<p>Cash flow statement</p> <p>Cash flows are prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard-3.</p>
2.6	<p>Fixed Assets</p> <p>2.6.1. Fixed assets are shown at their historical costs with corresponding accumulated depreciation. Fixed assets acquired /constructed are valued at actual cost of acquisition / construction. Materials issued to works from stores and becoming the assets are valued at standard rates. Interest and finance charges up to the stage of commissioning of fixed assets are being capitalized.</p> <p>2.6.2 Assets transferred by Karnataka Power Transmission Corporation Ltd. (KPTCL) have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in the transfer document.</p> <p>2.6.3 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.</p> <p>2.6.4 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.</p> <p>2.6.5 Released assets are valued at W.D.V. Scrapped assets are valued at scrap rate indicated in the Schedule of rates.</p>



Note	Particulars
	<p>2.6.6 CAPITAL WORK-IN-PROGRESS</p> <p>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) except in respect of capital works under taken on Total Turnkey and Partial Turnkey basis where materials are accounted on purchase price.</p>
<p>2.7</p>	<p>Depreciation and amortization</p> <p>2.7.1 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.</p> <p>2.7.2 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.</p> <p>2.7.3 Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of lease period.</p> <p>2.7.4 Depreciation on fixed assets is provided up to 90% of the original cost of the asset.</p> <p>2.7.5 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.</p> <p>2.7.6 Depreciation is not provided on the assets created through capital grants.</p> <p>2.7.7 Depreciation is provided from the month of commissioning of the assets.</p> <p>i) Depreciation on newly commissioned assets is charged for the whole month irrespective of the date of commissioning in that month.</p> <p>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.</p>

Note	Particulars
2.8	<p>Receivables Against Supply of Power.</p> <p>Receivables against supply of power activity relates Sale of Power various categories of LT HT Consumer.</p>
2.9	<p>Revenue recognition</p> <p>Sale of goods</p> <p>Sales are recognised net of returns and trade discounts on transfer of significant risks and rewards of ownership to the buyer which generally coincides with the delivery of goods to customers. Sales include excise duty but exclude sales tax and value added tax.</p> <p>Income from services</p> <p>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.</p> <p>The revenue from sale of energy of HESCOM is as per the tariff fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time.</p>
2.10	<p>Other income</p> <p>Bank Deposit Interest income is accounted on accrual basis.</p> <p>Dividend income is accounted for when the right to receive it is established.</p> <p>Income /Fees/Collections Against Staff Welfare Activites is accounted on receipts basis.</p>
2.11	<p>Government grants subsidies and export incentives</p> <p>Government grants and subsidies are recognised when there is reasonable assurance that the Company will comply with the conditions attached to them and the grants / subsidy will be received. Government grants whose primary condition is that the Company should purchase construct or otherwise acquire capital assets are presented by deducting them from the carrying value of the assets. The grant is recognised as income over the life of a depreciable asset by way of a reduced depreciation charge.</p>



Note	Particulars
	<p>Government grants may become receivable by an enterprise as compensation for expenses or losses incurred in a previous accounting period. Such a grant is recognised in the income statement of the period in which it becomes receivable as an extraordinary item if appropriate (see Accounting Standard (AS) 5 Net Profit or Loss for the Period Prior Period Items and Changes in Accounting Policies).</p> <p>Government grants in the nature of promoters' contribution like investment subsidy where no repayment is ordinarily expected in respect thereof are treated as capital reserve. Government grants in the form of non-monetary assets given at a concessional rate are recorded on the basis of their acquisition cost. In case the non-monetary asset is given free of cost the grant is recorded at a nominal value.</p> <p>Other government grants and subsidies are recognised as income over the periods necessary to match them with the costs for which they are intended to compensate on a systematic basis.</p>
2.12	<p>Investments</p> <p>Investments are classified into current investments and Non-Current investments. Current investments are carried at lower of cost.</p> <p>Non-Current investments on Quoted Equity shares are carried individually at cost less provision for diminution other than temporary in the value of such investments. Costs of investments include acquisition charges such as brokerage fees and duties.</p> <p>Long-term investments (excluding investment properties) are carried individually at cost less provision for diminution other than temporary in the value of such investments. Current investments are carried individually at the lower of cost and fair value. Costs of investments include acquisition charges such as brokerage fees and duties.</p> <p>Investment properties are carried individually at cost less accumulated depreciation and impairment if any. Investment properties are capitalised and depreciated (where applicable) in accordance with the policy stated for Tangible Fixed Assets. Impairment of investment property is determined in accordance with the policy stated for Impairment of Assets.</p>
2.13	<p>Employee benefits</p> <p>a. Short term employee benefits including salaries social security contributions short term compensated absences (such as paid annual leave) where the absences are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employees render the related</p>

Note	Particulars
	<p>service profit sharing and bonuses payable within twelve months after the end of the period in which the employees render the related services and non-monetary benefits for current employees are estimated and measured on an undiscounted basis.</p>
	<p>b. Defined contribution plans</p> <p>The employees/officers who have joined/joining on or after 1.4.2006 are covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS). As per this scheme, the employees/officers have to contribute 10% of the Basic Pay & Dearness Allowance with a matching contribution from the Company. The said contribution is being remitted with the KPTCL/ESCOMs P&G Trust for the time being pending appointment of Central Record Keeping Agency & Pension Fund Managers. The contribution and returns thereon shall be deposited in a non-withdrawable Pension Tier-I Account.</p> <p>The normal exit is at the age of superannuation for Tier-I of the Pension system. At exit, the employee shall be mandatorily required to invest 40% of pension wealth to purchase the annuity. In case of employees, the annuity shall provide for pension for the life time of the employee and his dependent parents & his spouse at the time of retirement. The individual shall receive a lump sum of the remaining pension wealth which he would be free to utilize in any manner. In the case of employees who leave the scheme before attaining the age of superannuation, the mandatory annuitisation shall be 80% of the pension wealth.</p> <p>C. Defined benefit plans</p> <p>In respect of Pension and Gratuity contribution to KPTCL/ ESCOM's Pension & Gratuity Trust is made based on the Actuarial Valuation.</p> <p>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.</p> <p>(i) Short-term employee benefits</p> <p>The undiscounted amount of short-term employee benefits expected to be paid in exchange for the services rendered by employees are recognised during the year when the employees render the service. These benefits include performance incentive and compensated absences which are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service. The cost of such compensated absences is accounted as under :</p>



Note	Particulars
	<p>(a) in case of accumulated compensated absences when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and</p> <p>(b) in case of non-accumulating compensated absences when the absences occur.</p> <p>(ii) Long-term employee benefits</p> <p>Compensated absences which are not expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service are recognised as a liability at the present value of the defined benefit obligation as at the Balance Sheet date less the fair value of the plan assets out of which the obligations are expected to be settled. Long Service Awards are recognised as a liability at the present value of the defined benefit obligation as at the Balance Sheet date.</p>
2.14	<p>Segment reporting</p> <p>The Company operates only in Distribution of Power supply and does not have any other segment of business. So the Segmental reporting regulations are not applicable to the company.</p>
2.15	<p>Earnings per share</p> <p>Basic earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post-tax effect of extraordinary items if any) by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. Diluted earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post-tax effect of extraordinary items if any) as adjusted for dividend interest and other charges to expense or income relating to the dilutive potential equity shares by the weighted average number of equity shares considered for deriving basic earnings per share and the weighted average number of equity shares which could have been issued on the conversion of all dilutive potential equity shares. Potential equity shares are deemed to be dilutive only if their conversion to equity shares would decrease the net profit per share from continuing ordinary operations. Potential dilutive equity shares are deemed to be converted as at the beginning of the period unless they have been issued at a later date. The dilutive potential equity shares are adjusted for the proceeds receivable had the shares been actually issued at fair value (i.e. average market value of the outstanding shares). Dilutive potential equity shares are determined independently for each period presented. The number of equity shares and potentially dilutive equity shares are adjusted for share splits / reverse share splits and bonus shares as appropriate.</p>

Note	Particulars
	<p>Basic earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post-tax effect of extraordinary items if any) by the weighted average number of equity shares outstanding during the year.</p>
<p>2.16</p>	<p>Taxes on income</p> <p>Current tax is the amount of tax payable on the taxable income for the year after taking into consideration the benefits /disallowances admissible under the provisions of the Income Tax Act 1961.</p> <p>Minimum Alternate Tax paid in accordance with the tax laws which gives future economic benefits in the form of adjustment to future income tax liability is considered as an asset if there is convincing evidence that the Company will pay normal income tax. Accordingly MAT is recognised as an asset in the Balance Sheet when it is probable that future economic benefit associated with it will flow to the Company.</p> <p>Deferred tax is recognised on timing differences being the differences between the taxable income and the accounting income that originate in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods. Deferred tax is measured using the tax rates and the tax laws enacted or substantially enacted as at the reporting date. Deferred tax liabilities are recognised for all timing differences.</p> <p>Deferred tax assets are recognised for timing differences of other items only to the extent that reasonable certainty exists that sufficient future taxable income will be available against which these can be realised.</p> <p>Deferred tax assets and liabilities are offset if such items relate to taxes on income levied by the same governing tax laws and the Company has a legally enforceable right for such set off. Deferred tax assets are reviewed at each Balance Sheet date for their realisability.</p> <p>Accordingly, the Company has arrived Deferred Tax Asset of Rs.26.56 Crs as on the date of Balance Sheet and the same has not been recognized in the accounts on reasons of prudent accounting practice.</p>
<p>2.17</p>	<p>Research and development expenses</p> <p>Revenue expenditure pertaining to research is charged to the Statement of Profit and Loss. Development costs of products are also charged to the Statement of Profit and Loss unless a product's technological feasibility has been established in which case such expenditure is capitalised. The</p>



Note	Particulars
	amount capitalised comprises expenditure that can be directly attributed or allocated on a reasonable and consistent basis to creating producing and making the asset ready for its intended use. Fixed assets utilised for research and development are capitalised and depreciated in accordance with the policies stated for Tangible Fixed Assets and Intangible Assets.
2.18	<p>Provisions and contingencies</p> <p>A provision is recognised when the Company has a present obligation as a result of past events and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation in respect of which a reliable estimate can be made. A disclosure of contingent liability is made when there is a possible obligation or a present obligation that will probably not require outflow of resources or where reliable estimate of the obligation cannot be made.</p>
2.19	<p>PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS</p> <p>Provision for bad and doubtful debts is made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis.</p>
2.20	<p>Share issues expenses</p> <p>Share issue expenses and redemption premium are adjusted against the Securities Premium Account as permissible under Section 78(2) of the Companies Act 1956 to the extent balance is available for utilisation in the Securities Premium Account. The balance of share issue expenses is charged to Statement of Profit and loss during the year of issue of shares.</p>
2.21	The balances in respect of Sundry Debtors Sundry Creditors and Loans and Advances to suppliers and others are subject to confirmation since the Company is having large customer base.
2.22	All the employees of the Company are on deputation from KPTCL.
2.23	The Company's Accounts approved by the Board on 08-08-2012 and reported upon by the Statutory Auditors on 10.08.2012 have been revised in the light of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India during their supplementary audit u/s 619 (4) of the Companies Act, 1956. The said revision has resulted in decrease of Total Income of the Company by Rs.9.97 crs while the total expenditure has increased by Rs.13.68 crs, resulting in decrease of Net Profit by Rs. 23.65crs. The overall Equity and Liabilities have decreased by Rs.14.99 crs with a similar decrease in the total Assets by Rs.14.99 crs.

Note 3 Share Capital

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012		As at 31 March 2011	
		Number of shares	Amount in Rs.	Number of shares	Amount in Rs.
(a) Authorised Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		1,00,00,00,000	10,00,00,00,000	25,00,00,000	2,50,00,00,000
		1,00,00,00,000	10,00,00,00,000	25,00,00,000	2,50,00,00,000
(b) Issued Equity shares of ₹ 10 each with voting rights	52.301	70,75,27,800	7,07,52,78,000	23,33,36,100	2,33,33,61,000
(c) Subscribed and fully paid up Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		70,75,27,800	7,07,52,78,000	23,33,36,100	2,33,33,61,000
Total		70,75,27,800	7,07,52,78,000	23,33,36,100	2,33,33,61,000

Refer Notes (i) & (ii) below

Notes:

(i) Reconciliation of the number of shares and amount outstanding at the beginning and at the end of the reporting period:

Particulars	Opening Balance	Fresh issue	Bonus	ESOP	Closing Balance
Equity shares with voting rights					
Year ended 31 March 2012					
- Number of shares	23,33,36,100	47,41,91,700	0	0	70,75,27,800
- Amount (₹)	2,33,33,61,000	4,74,19,17,000	0	0	7,07,52,78,000
Year ended 31 March 2011					
- Number of shares	23,33,36,100	0	0	0	23,33,36,100
- Amount (₹)	2,33,33,61,000	0	0	0	2,33,33,61,000



(ii) Details of shares held by each shareholder holding more than 5% shares:

Class of shares / Name of shareholder	A/c CODE	As at 31 March 2012		As at 31 March 2011	
		Number of shares held	% holding in that class of shares	Number of shares held	% holding in that class of shares
Equity shares with voting rights Governor of Karnataka		70,74,77,800	99.99%	23,32,86,100	99.98%

(vi) Aggregate number and class of shares allotted as fully paid up pursuant to contract(s) without payment being received in cash bonus shares and shares bought back for the period of 5 years immediately preceding the Balance Sheet date:

Particulars	Aggregate number of shares	
	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
<u>Equity shares with voting rights</u>		
Fully paid up pursuant to contract(s) without payment being received in cash	29,67,43,300	29,67,43,300
Fully paid up by way of bonus shares	0	0
Shares bought back	0	0



NOTE 4 RESERVES AND SURPLUS

Particulars	A/c Code	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
(a) Securities premium account			
Opening balance		0	0
Add : Premium on shares issued during the year		0	0
Closing balance		0	0
(b) Reserve for Material Cost Variance			
Opening balance		4,55,99,793	50,88,666
Add: Transferred from surplus in Statement of Profit and Loss	56.610	(3,89,47,462)	4,05,11,127
Closing balance		66,52,331	4,55,99,793
(c) Proposed Adjustments to Net worth Reserve			
Opening balance		(11,53,67,316)	11,25,11,030
Add: Additions / transfers during the year	56.610, 52.308	(63,408)	(22,78,78,346)
Closing balance		(11,54,30,724)	(11,53,67,316)
(d) Surplus / (Deficit) in Statement of Profit and Loss			
Opening balance		(7,23,78,57,172)	(6,59,08,10,419)
Add: Profit / (Loss) for the year		39,75,17,065	(64,70,46,753)
Dividends proposed to be distributed to equity shareholders (₹10 per share)			0
Tax on dividend			0
Transferred to:			
General reserve			
Statutory Reserves			
Closing balance		(6,84,03,40,107)	(7,23,78,57,172)
Total		(6,94,91,18,500)	(7,30,76,24,695)

Note:

The Company has accounted certain transactions pertaining to the period prior to unbundling of the KPTCL which have been accounted as 'Proposed Adjustment to Net Worth' pending approval of the GoK. A sum of Rs.11.54 crs has been accounted under Proposed Adjustment to Net Worth the proposal for which has been sent to GoK for approval and as such the approval of the same is pending as on the date of closure of the financial statements.



NOTE 4A CONTRIBUTIONS, GRANTS AND SUBSIDIES TOWARDS COST OF CAPITAL ASSETS

Particulars	A/c CODE	As at 31 March, 2012	As at 31 March, 2011
(a) Capital reserve - Deferred Grants			
Opening balance		6,21,55,82,099	5,79,05,65,092
Less: Utilized / transferred during the year	55.1, 55.3	97,79,90,604	42,50,17,007
Closing balance		7,19,35,72,703	6,21,55,82,099

Note:

The Capital Grants of Rs.20 crs received from Government towards creation of infrastructure to un-authorized IP Sets is not included above as the works are yet to be commenced and assets not created. The same is included under Note 5 (b) Deposits towards Electrification.

Details of Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets

Particulars	A/c CODE	For the year ended	For the year ended
		31 March, 2012	31 March, 2011
a) Consumers contribution towards cost of capital	55.1	3,96,19,41,345	3,21,42,71,468
b) Grants towards Cost of Capital assets	55.3	3,23,16,31,358	3,00,13,10,631
Total		7,19,35,72,703	6,21,55,82,099



NOTE 5 LONG-TERM BORROWINGS

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
(a) Term loans (Refer Note (i) & (ii) below)			
From banks			
Secured	50.1, 53.3, 53.9	4,28,72,30,000	6,20,00,82,000
Unsecured	53.3, 53.9	0	0
		4,28,72,30,000	6,20,00,82,000
From other parties			
Secured	50.1, 53.3, 53.9	4,19,27,29,041	4,27,62,41,072
Unsecured	53.3, 53.9	1,43,50,96,382	1,76,04,92,410
		5,62,78,25,423	6,03,67,33,482
(d) Deposits from Consumers			
Secured		0	0
Unsecured			
Total		9,91,50,55,423	12,23,68,15,482

Notes: (i) Details of terms of repayment for the other long-term borrowings and security provided in respect of the secured other long-term borrowings:

Particulars	Nature of Security	Terms of repayment	As at 31 March 2012		As at 31 March 2011	
			Secured	Un secured	Secured	Unsecured
			₹	₹	₹	₹
Term loans from banks: - Secured						
Loan from Syndicate Bank			1,57,00,000	0	11,59,00,000	0
Loan drawn from State Bank of India Hubli by HESCOM			1,20,37,56,000	0	2,39,82,00,000	0
Loan from Canara Bank Hubli by HESCOM			2,78,20,00,000	0	3,13,34,00,000	0



Particulars	Natur e of Secu rity	Terms of re pay ment	As at 31 March 2012		As at 31 March 2011	
			Secured	Un secured	Secured	Un secured
			₹	₹	₹	₹
Loan from Corporation Bank Hubli by HESCOM			28,57,74,000		55,25,82,000	
Total - Term loans from banks			4,28,72,30,000	0	6,20,00,82,000	0
Term loans from other parties:						
Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.			56,99,57,040	0	15,24,47,041	0
Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.			3,62,27,72,001	0	4,12,37,94,031	0
Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works				3,88,68,558		4,25,49,791
APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL				54,39,01,518		59,82,91,670
APDRP - REC Loan Payable to KPTCL				79,36,04,958		1,04,34,25,639

Particulars	Nature of Security	Terms of repayment	As at 31 March 2012		As at 31 March 2011	
			Secured	Unsecured	Secured	Unsecured
			₹	₹	₹	₹
Loan from Power Finance Corporation Ltd. – KPTCL				3,64,46,348		4,73,95,310
Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme.				1,57,50,000		2,10,00,000
Loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation				65,25,000		78,30,000
			4,19,27,29,041	1,43,50,96,382	4,27,62,41,072	1,76,04,92,410

(ii) Details of long-term borrowings guaranteed by some of the directors or others:

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Term loans from other parties			
Total		-	-

(iii) The Company has defaulted in repayment of loans and interest in respect of the following:

Particulars	As at 31 March 2012		As at 31 March 2011	
	Period of default	₹	Period of default	₹
Term loans from banks :				
Principal	-	-	-	-
Interest	-	-	-	-
Term loans from other parties :				
Principal	-	-	-	-
Interest	-	-	-	-
Other loans and advances :				
Principal	-	-	-	-
Interest	-	-	-	-

(iv) For the current maturities of long-term borrowings refer items (a) in Note 10 Other current liabilities.



- (v) 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. Loan transferred by the GOK institution wise have been accounted.

Note 6 Other Long-Term Liabilities

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
(a) Trade Payables		-	-
(b) Others:			
Electrification / Service Connection	47.3	50,31,35,034	14,62,47,976
Other Deposits from Consumers	47.6	41,87,41,134	44,76,09,679
Security Deposit from consumers	48.1+ 48.2+ 48.3	3,68,01,65,450	3,25,39,18,340
		4,60,20,41,618	3,84,77,75,995
Security Deposit from Employees	46.92	1,66,679	1,70,402
Funds Received from KPTCL - Payable/Adjustable.	46.106	10,06,38,234	10,06,62,117
Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204, 46.208	40,19,647	40,19,647
Total		4,70,68,66,178	3,95,26,28,160

Note 7 Long-Term Provisions

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
(a) Provision for employee benefits:			
(i) Provision for compensated absences (46.430)	46.430	48,22,07,593	37,41,28,444
(ii) Provision for other defined benefit plans (net) (44.150)	44.150	5,87,072	5,40,491
(iii) Provision for other employee benefits (FBF 44.140, 44.141, 44.142 & 44.143)	44.140, 44.141, 44.142, 44.143	11,91,86,081	11,11,73,988
(b) Provision - Others:		-	-
Total		60,19,80,746	48,58,42,923



NOTE 8 SHORT-TERM BORROWINGS

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
(a) Loans repayable on demand			
From banks			
Secured	50.1	1,37,19,46,036	1,21,61,71,959
Unsecured		0	0
		1,37,19,46,036	1,21,61,71,959
From other parties			
Secured		0	0
Unsecured		0	0
Total		1,37,19,46,036	1,21,61,71,959

Notes:

(i) Details of security for the secured short-term borrowings:

Particulars	Nature of security	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
Loans repayable on demand from banks:			
Cash Credit from Banks (SBI Hubli)		1,37,19,46,036	1,21,61,71,959
Total - from banks		1,37,19,46,036	1,21,61,71,959

(ii) Details of short-term borrowings guaranteed by some of the directors or others:

Particulars	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
Loans repayable on demand from banks	0	0
Loans repayable on demand from other parties	0	0



(iii) The Company has defaulted in repayment of loans and interest in respect of the following:

Particulars	A/C CODE	As at 31 March 2012		As at 31 March 2011	
		Period of default	₹	Period of default	₹
Loans repayable on demand from banks					
Principal		-	-	-	-
Interest		-	-	-	-
Loans repayable on demand from other parties					
Principal		-	-	-	-
Interest		-	-	-	-
Interest					



NOTE 9 TRADE PAYABLES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Trade payables:			
Acceptances			
Sundry Creditors for purchase of power - KPC	41.108	7,28,31,09,708	5,98,16,02,004
Sundry Creditors for purchase of power-VVNL		0	0
Sundry Creditors for purchase of power - NTPC- RSTP	41.110	50,59,53,206	15,03,036
Sundry Creditors for purchase of power -MAPS	41.111	53,20,949	0
Sundry Creditors for purchase of power - NLC	41.112	80,80,12,386	30,01,02,107
Sundry Creditors for purchase of power (Transmission Charges)- PGCIL	41.113	11,00,02,029	(80,83,080)
Sundry Creditors for purchase of power - KAIGA	41.114	21,59,55,785	18,55,39,118
Sundry Creditors for purchase of power - PGCIL	41.117	45,79,416	35,81,19,961
Sundry Creditors for purchase of power - NTPC	41.119	(7,02,938)	1,92,04,489
Sundry Creditors for purchase of power MURUDESHWAR	41.123	35,02,616	2,37,25,012
Sundry Creditors for Purchase of Power from JTPCL	41.125	3,71,80,066	44,33,76,937
Sundry creditors for purchase of power- RenukaSagar	41.126	0	9,45,88,961
Sundry Creditors for purchase of Power- RayalaseemaAlkalies		0	0
Sundry Creditors for purchase of Power- Prabhulingeshwar	41.130	30,29,745	0
Sundry Creditors for purchase of Power-Tata Company Ltd	41.131	76,99,603	0
Sundry creditors for purchase of power- TannirBhavi Company Ltd.	41.133	13,06,530	13,06,530
Sundry creditors for purchase of power- RSSKN.	41.139	25,17,115	0
Sundry creditors for purchase of power- VishwanathSugurs Ltd.	41.140	(4,02,845)	1,89,11,161
Sundry creditors for purchase of power- Dhoodh Ganga Krishna Sahakari Sakkare Karkhane Niyamita.	41.141	0	7,00,36,456



NOTE 9 TRADE PAYABLES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Sundry creditors for purchase of power-Tungabhadra Steel Product Ltd.	41.148	0	87,92,600
Sundry Creditors for purchase of power-M/s. Enercon Wind Farms India Ltd.		0	0
Sundry Creditors for purchase of power-Jamkhandi Sugurs Ltd.	41.153	(3,04,828)	33,30,058
Sundry Creditors for purchase of power- GEM Sugurs Ltd.	41.160	0	7,40,75,949
Sundry Creditors for Transmission Charges - KPTCL	41.161	6,72,99,208	6,54,08,784
Sundry Creditors for O&M Expenditure of SLDC.	41.165	(3,33,892)	(3,33,892)
Sundry Creditors for purchase of power from M/s Godavari Sugurs Ltd.	41.166	(71,98,709)	(2,10,87,964)
Sundry Creditors for purchase of power from M/s Venkateshwar Power Projects Ltd. Kholapur	41.167	2,76,19,217	7,35,80,552
Sundry Creditors for purchase of power from M/s Karnataka Renewal Energy Development Limited (KREDL) Mavin Honda.		0	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Nandi sahakari sakkare karkhane Niyamit Bijapur	41.169	59,40,224	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s MRP Wind Farms	41.170	2,60,905	11,45,094
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Bhagyanagar India Ltd.	41.171	0	51,23,180
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Suresh Kumar (HUF)	41.172	2,07,809	8,74,204
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Happy Valley Developers.	41.173	2,51,558	12,08,883
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VRL Logistics limited	41.174	86,76,200	3,71,00,616
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Revati Raju	41.175	7,13,387	30,41,356
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Nuziveedu Seeds	41.176	11,37,279	11,09,589
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VSL Mining Componay (P) Ltd.	41.177	10,84,275	54,05,134



NOTE 9 TRADE PAYABLES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VSL Mining Projects(P) Ltd	41.178	22,93,452	21,55,582
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s V S Lad & Sons	41.179	14,89,914	69,68,405
Sundry Creditors for purchase of Power M/s Shakhambhari Enterprises Bangalore	41.180	0	11,43,349
Sundry Creditors for Purchase of power M/s BSK Trading Inc	41.181	0	9,95,009
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Jindal Steels	41.182	2,69,937	11,52,077
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Kashyap.J.Majethia	41.183	2,57,185	11,38,332
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Vikram Traders	41.184	14,69,780	49,95,672
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.RahulDavid	41.185	1,72,345	17,29,243
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Protectron Electromech Pvt. Ltd.	41.186	2,24,976	8,81,761
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Kaleesuvari Refinery Private Ltd	41.187	2,10,435	8,33,004
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. M.K.Agrotech Pvt Ltd	41.188	1,85,253	7,00,016
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Cauvery Coffee Traders	41.189	2,02,433	7,28,128
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Siddaganga Oil extraction Ltd	41.190	2,10,646	8,21,464
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Compu Com Software Pvt Ltd		0	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Chandulal Surajlal		0	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G.Shoe Exports		0	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. International Conveyors	41.195	0	6,79,182
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Arts & Crafts Exports		0	0



NOTE 9 TRADE PAYABLES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. IGE India Ltd	41.197	0	8,40,715
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Mayura Steels Pvt Ltd		0	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Shilpa Medicate Ltd	41.199	0	7,74,286
Provision for Liability for Purchase of Power	41.200	6,00,72,36,765	7,74,02,14,208
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. S.Kumar	41.201	0	71
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Shreem Capacitor		0	0
Sundry Creditors for Open Excess Charges		0	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Mac Charles (India) Ltd.		0	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Saptagiri Distilleries Pvt. Ltd.	41.205	7,19,430	40,93,736
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Pragathi Aroma Oil Distillers Pvt. Ltd.	41.206	7,20,638	35,60,139
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Sanjay D. Ghodawat	41.207	35,45,241	1,53,40,501
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. MMTC Limited	41.208	45,94,642	2,17,51,901
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Lovely Fragrance	41.209	1,64,441	11,71,367
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Boruka Power Corporation Ltd.	41.211	27,54,590	1,30,64,432
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bharat Petroleum Corporation Ltd.	41.212	0	70,25,389
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Indian Designs.	41.213	0	23,43,524
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. B.D. Patil & Co.	41.214	0	15,24,376
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Hindustan Zinc Ltd.	41.215	94,92,099	3,93,97,180



NOTE 9 TRADE PAYABLES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Generacion Eolica India Pvt. Ltd.	41.216	89,85,792	3,79,83,051
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. R.B. Seth Shreeram Narsingdas.	41.217	0	6,75,291
Sundry Creditors for Purchase of Power Shri. Suresh C Angadi	41.218	55,961	2,48,188
Sundry Creditors for Purchase of Power Smt. Mangala S Angadi.	41.219	49,725	2,29,076
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Swani Corporation Ltd.	41.220	47,499	2,23,282
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Fastners & Allied Products (P) Ltd.	41.221	0	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Mysore Engineers (India) (P) Ltd.	41.222	83,221	3,80,459
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. C.R. Rajesh Nair.	41.223	1,27,042	5,91,028
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bharat Earth Mover	41.225	0	51,15,157
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. S.C. Shettar & Sons	41.226	2,20,059	8,71,026
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. KMMI Steels Pvt Ltd	41.227	4,96,420	22,17,124
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Sai Krishna Minerals Pvt Ltd.	41.228	0	37,57,835
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. ILC Industries Ltd.	41.229	8,94,206	33,76,743
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. B.S.C Textils	41.230	71,380	2,48,529
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Sridevi Trading Company.	41.231	33,931	1,34,352
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. B.S. Channabasappa & Sons	41.232	2,28,204	8,33,053
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. BC & Sons	41.233	36,079	1,22,401



NOTE 9 TRADE PAYABLES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.ShriChanneshwar Rice Industries.	41.234	32,794	1,15,748
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Channeshwar Drier	41.235	36,980	1,42,493
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Associated Stones	41.236	1,85,391	7,31,675
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Ranjeet Bullion.	41.237	34,067	1,22,166
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Bedmutha Wire Comp.	41.238	40,699	1,58,664
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.S.K.Shridhar	41.239	32,525	1,27,646
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. SK.Shashidhar.	41.240	29,857	96,852
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.DLF Ltd.	41.241	38,13,197	1,61,06,712
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Swarna Properties	41.242	3,91,905	22,24,014
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.SwarnaConstuction	41.243	0	2,38,796
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Dakash Minerals & Marine Pvt Ltd.	41.244	63,226	2,34,175
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. JSW Trading Company Ltd.	41.245	0	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Sadashiv Sugars Ltd.	41.246	(36,82,757)	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Hiranyakeshi Sahakari Sakkare Karkhane Niyamit	41.247	33,97,864	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Nirani Sugars Limited	41.248	61,94,662	4,11,78,664
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Indian Cane Power Limited.	41.249	0	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bilagi Sugars Limited.	41.250	70,21,873	1,83,66,752
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Satish Sugars Limited.	41.251	(3,76,740)	0



NOTE 9 TRADE PAYABLES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Global Energy Pvt. Ltd.	41.252	0	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. GMR Industries Ltd.	41.253	87,20,037	7,80,39,366
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bhanwardeep Copper Strips Pvt. Ltd.	41.254	37,598	1,35,282
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Kedia Enterprises.	41.255	76,692	3,12,943
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. JBM Industries.	41.256	38,214	1,43,946
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Nagashanthi Enterprises.	41.257	35,459	1,41,981
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Rachana Constructions.	41.258	35,861	1,12,487
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Skytech Engineering.	41.259	36,301	80,937
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. BasavarajN.Patil	41.260	37,580	1,49,640
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Prasanna K. Giriapur.	41.261	35,466	57,746
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G. N. Chandu (HUF)	41.262	39,985	3,82,315
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Dr. G.N. Chandu	41.263	34,730	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Madhura C.	41.264	36,281	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Shri. Krishna Minirals.	41.265	71,284	3,43,398
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Ercon Composites.	41.266	70,533	3,47,358
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. ESMO Industries	41.267	35,893	1,05,858
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. A. MA Traders	41.268	35,492	1,22,300



NOTE 9 TRADE PAYABLES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. K. E. Kantesh	41.269	38,052	1,40,653
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G.S. Gayathri.	41.270	34,282	1,39,129
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G.M. Prasannakumar	41.271	39,417	1,34,590
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G.M. Lingaraju	41.272	35,446	1,29,303
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. AAA & Sons Enterprises Pvt. Ltd.	41.273	1,70,829	6,20,439
Sundry creditors for Purchase of power M/s.Mac Charles(India) Ltd.	41.274	4,33,153	16,10,715
Sundry creditors for purchase of power M/s Lanco Electric Utility Limited.	41.275	2,05,97,008	12,78,452
Sundry creditors for Purchase Power M/s. Super Wind Project.	41.277	21,95,356	83,75,730
Purchase of Power from Sepco Industries Pvt Ltd.	41.278	84,44,466	33,53,639
Sundry creditor for purchase of power M/s.Swamy Samarth Engineers.	41.279	30,356	1,13,638
Sundry creditors for purchase of power M/s.Indian Energy Exchange.	41.281	8,42,21,686	(1,15,95,969)
Sundry creditors for purchase of power M/s.NTPC Vidyut Vyapara Nigama Limited.	41.282	65,650	2,14,05,465
Sundry creditors for purchase of power M/s.Davangere Sugars Limited.	41.286	69,00,811	0
Sundry creditors for purchase of power M/s.V V Subbareddy	41.288	34,554	1,35,858
Sundry creditors for purchase of power M/s.Ravi Nursing Home.	41.289	37,165	1,24,894
Sundry creditors for purchase of power M/s.Orient steel & Industries Limited.	41.290	1,64,708	7,44,259
Sundry creditors for purchase of power M/s.Orient Abrasives Limited.	41.291	1,81,740	8,27,799
Sundry creditors for purchase of power M/s.V Doddappa.	41.292	68,850	7,64,077



NOTE 9 TRADE PAYABLES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Sundry creditors for purchase of power M/s.Three M Paper manufacturing co pvt ltd.	41.293	1,37,574	7,14,978
Sundry creditors for purchase of power M/s.Vishwa Vinayak Minerals.	41.294	1,04,936	7,57,226
Sundry creditors for purchase of power M/s.RLB Energy Limited.	41.295	1,41,370	6,99,794
Sundry creditors for purchase of power M/s.Sri Kedarnath Sugars	41.296	(48,34,241)	(48,34,241)
Sundry creditors for purchase of power M/s.Sathvahan Ispat Limited.	41.299	16,79,826	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Energy Development Co Limited.	41.301	0	30,41,260
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.U P C L	41.302	1,18,75,37,632	(84,96,331)
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Gokak Sugars Ltd.	41.304	1,32,94,973	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Swastik Constructions Services.	41.306	2,70,690	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.MBM Engineering Infotech Ltd	41.307	5,31,329	0
Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Dhruvdesh Metasteel Ltd	41.312	50,86,982	0
Other than Acceptances		0	0
Total		16,49,41,97,274	15,86,22,41,750



NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
(a) Current maturities of long-term debt (Refer Note (ii) below)		1,86,14,73,548	1,92,13,68,087
(b) Current maturities of finance lease obligations (Refer Note 30.8.c)			
(c) Interest accrued but not due on borrowings	46.710, 720,730	2,05,73,480	2,36,41,481
(d) Interest accrued but not due on Consumers on Security Deposits	48.340,35 0	21,49,98,280	19,78,34,313
(e) Other payables			
Liability for Supplies/Works	42.101, 42.201, 42.301, 42.401& 42.501	71,86,26,894	60,72,48,739
Security Deposit from Suppliers/contractors	46.101, 102,104	68,65,79,861	36,26,42,145
Liability for Inter Company Transactions	42.21 4,282	10,31,71,75,660	3,72,93,82,438
Staff Related Liabilities and Provisions			
Pension provision in respect of employees existing as on 31/03/2000	44.121	(8,000)	(8,000)
Provision for payment to Pension trust	44.122	1,02,43,95,105	83,41,35,919
Unpaid Salaries	44.210	16,72,034	13,14,616
Unpaid Bonus	44.220	88,190	64,599
Salary payable	44.310	29,33,585	24,33,575
Salary payable to contract Revenue Asst. (Physically Challenged Candidates)	44.312	51,645	19,606
Bonus payable	44.320	17,89,592	33,50,779
Ex-gratia payable	44.330	2,64,12,927	2,57,43,496



NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Statutory remittances:			
Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	(49,75,499)	(20,15,603)
Compounding Fee payable to Govt.	46.301	1,89,92,639	3,87,74,221
Taxes such as Sales Tax Income Tax etc. deducted at source and payable to Government.	46.923+4 6.924+46. 925+46.9 26+46.92 7+46.951 +46.942	2,56,71,130	4,06,12,444
Pension Contribution recovered from employees	46.952	1,05,106	20,47,414
Amount recovered from Employees & payable to Employees welfare Trust towards Employees contribution	46.956	93,30,240	62,56,302
Employees PF and Departmental share of PF payable account	46.957	85,685	5,80,909
(ii) Others			
- Expenses Payable	46.410+4 6.470	21,75,80,650	51,31,18,087
- Excess credit afforded by Bank Pending reconciliation	46.972,97 4,975	1,34,17,809	88,79,365
- Miscellaneous Deposits	46.966	56,31,955	75,70,689
- Advance received for sale of stores scrap etc.	46.922	83,56,021	73,25,702
- Un-issued Cheques & Cheques in Transit	46.910,91 1	22,93,361	22,46,975
Total		15,17,32,51,899	8,33,45,68,297

Sundry creditors for Purchase of Power-KPTCL includes Rs. 49.72 Crores (as intimated by in MD KPTCL DO Letter No. MD/FA(A&R)/CF/AO@/SPA/F-1/2011-12/931 Dtd 06.09.2011 which is also reconciled) 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.102427/- per M.W. of installed capacity from 01.12.2009 to 31.12.2010 and Rs.95646/- per M.W. of installed capacity from 01.01.2011 to 31.03.2011 and Rs.95356/- per MW of installed capacity from 01.04.2011 to 31.03.2012.



(ii) Current maturities of long-term debt (Refer Notes (i) and (ii) in Note 5 - Long-term borrowings for details of security and guarantee):

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
Term loans			
From banks			
Secured			
Loan from Syndicate Bank	53.977	10,02,00,000	10,02,00,000
Loan drawn from State Bank of India Hubli by HESCOM	53.978	44,44,44,000	59,44,00,000
Loan from Canara Bank Hubli by HESCOM	53.981	18,36,00,000	12,09,00,000
Loan from Corporation Bank	53.982	26,68,08,000	26,68,08,000
Unsecured		0	0
		99,50,52,000	1,08,23,08,000
From other parties			
Secured			
Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.	53.961	53,99,460	53,99,459
Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	53,94,00,000	48,52,37,135
Unsecured			
Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	53.307	36,81,233	36,81,233
APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	5,43,90,152	5,43,90,152
APDRP - REC Loan Payable to KPTCL	53.351	25,14,46,200	25,15,36,919
Loan from Power Finance Corporation Ltd. - KPTCL	53.960	55,49,503	3,22,60,189
Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme.	53.980	52,50,000	52,50,000
Loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation	53.983	13,05,000	13,05,000
		86,64,21,548	83,90,60,087
Total		1,86,14,73,548	1,92,13,68,087



NOTE 11 SHORT-TERM PROVISIONS

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
		₹	₹
(a) Provision for employee benefits		0	0
(b) Provision - Others:		0	0
(i) Provision for tax			
(ii) Provision for loss on written off of cash found short	46.965	67,463	67,463
(iii) Provision for proposed equity dividend		0	0
(iv) Provision for tax on proposed dividends		0	0
(v) Provision - Investments			
		67,463	67,463
Total		67,463	67,463



TABLE 14 FINANCIAL ASSETS

A	Tangible assets	Gross book										Accumulated depreciation and impairment							Net book					
		Account Code	Balance as at 1 April 2011	Additions	Disposals	Acquisitions through business combinations	Reclassification as held for sale	Revaluation increase	Effect of foreign currency exchange differences	Borrowing cost capitalised	Other adjustments	Balance as at 31 March 2012	Rate	Account Code	Balance as at 1 April 2011	Depreciation / amortisation expense for the year	Eliminated on disposal of assets	Eliminated on reclassification as held for sale	Impairment losses recognised in statement of profit and loss	Reversal of impairment losses recognised in Statement of Profit and Loss	Other adjustments	Balance as at 31 March 2012	Balance as at 31 March 2012	Balance as at 31 March 2011
	(a) Land Freehold	10.1	9,339,7836	27,92,285	0	0	0	0	0	0	9,61,90,121	0	12.1	0	0	0	0	0	0	0	0	9,61,90,121	9,33,97,836	
	(b) Buildings Own use Grant	10.2	63,25,33,183	1,78,54,113	0	0	0	0	0	0	65,03,87,296	3.34	12.2	10,96,77,792	2,15,26,827	3,688	0	0	0	0	0	51,91,86,285	52,28,55,391	
	(c) Hydraulic Works Owned	10.3	2,17,71,721	17,20,729	0	0	0	0	0	0	2,34,92,449	5.28	12.3	51,55,974	11,80,013	0	0	0	0	0	0	1,71,56,462	1,66,15,746	
	(d) Other Civil Works Owned	10.4	1,94,55,214	6,76,763	0	0	0	0	0	0	2,01,31,978	3.34	12.4	33,31,527	6,61,609	0	0	0	0	0	0	1,61,38,842	1,61,23,887	
	(e) Plant and Equipment Owned	10.5	5,92,93,64,512	89,05,03,918	84,54,80,911	0	0	56,38,666	0	0	59,80,076,184	5.28	12.5	1,53,09,43,856	29,28,78,176	17,47,02,769	0	0	0	0	0	4,32,49,56,911	4,39,24,20,655	
	(f) Line Cable Networks Owned	10.6	20,85,94,36,980	1,01,77,44,020	16,92,94,378	0	0	0	0	0	21,70,78,86,622	5.28	12.6	5,98,97,91,292	60,33,85,447	6,57,39,122	0	0	0	0	0	15,18,04,49,005	14,86,96,45,689	
	(g) Vehicles Owned	10.7	5,58,49,010	0	10,75,136	0	0	0	0	0	5,47,73,874	9.50	12.7	4,51,66,465	7,16,013	8,79,416	0	0	0	0	0	97,70,812	1,06,82,245	
	(h) Furniture and Fixtures Owned	10.8	3,14,16,556	10,67,887	15,941	0	0	0	0	0	3,24,68,502	6.33	12.8	1,81,99,973	13,73,754	1,28,907	0	0	0	0	0	1,30,30,682	1,32,23,883	
	(i) Office Equipment Owned	10.9	1,41,07,126	1,46,76,401	6,60,832	0	0	0	0	0	2,81,22,695	6.33	12.9	59,32,221	3,11,497	2,688	0	0	0	0	0	62,41,031	81,74,905	
	Total		27,65,73,52,138	1,98,26,74,783	1,00,64,77,099	0	0	0	0	0	28,59,35,29,722			7,71,41,92,101	92,20,33,337	24,14,56,210	0	0	0	0	0	20,19,87,60,794	19,94,31,40,838	
	Less: Contributions grants and other income towards cost of capital assets		(6,21,55,82,099)								(7,19,35,72,032)											13,00,51,88,091	13,72,75,57,938	
	Previous year		26,53,15,33,052	2,60,83,28,500	1,28,25,29,454	0	0	0	0	0	27,65,73,52,139			7,00,52,11,072	1,10,26,97,301	39,17,16,272	0	0	0	0	0	19,94,31,40,837	19,32,83,21,060	



B. Depreciation and Amortization Relating To Continuing Operations:

	Particulars	For the year ended	For the year ended
		31 March, 2012	31 March, 2011
		₹	₹
	Depreciation and amortization for the year on tangible assets as per Note 12 A	92,20,33,337	1,10,26,97,301
	Less: Utilized from revaluation reserve	0	
	Depreciation and amortization relating to continuing operations	92,20,33,337	1,10,26,97,301

The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets aggregating to Rs.719.36 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. The corresponding depreciation on these assets provided at respective Accounting Units has been reduced from Depreciation for the year @5.28% which works out to Rs.37.98 crs duly passing a journal entry at Head Office.

12 C. CAPITAL WORKS IN PROGRESS

	Particulars		For the year ended	For the year ended
			31 March, 2012	31 March, 2011
			₹	₹
1	Capital Work in Progress			
		14.110 To 14.150	3,89,59,145	6,13,61,360
		14.151 To 14.401	52,55,56,752	4,60,90,496
		14.450 to 14.810	1,22,06,978	1,24,92,726
		14.900 to 14.925	(1,29,10,549)	0
	Sub Total		56,38,12,326	11,99,44,582
2	Completed works (to be categorised).	15.5	15,55,31,771	13,85,34,159
			71,93,44,097	25,84,78,741



NOTE 13 NON-CURRENT INVESTMENTS

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012			As at 31 March 2011		
		Quoted #	Un quoted #	Total	Quoted	Un quoted	Total
A. Investments (At cost):							
Other investments							
(a) Investment property (specify nature) (net of accumulated depreciation and impairment if any)							
(b) Investment in equity instruments (give details separately for fully / partly paid up instruments)							
(i) of controlled special purpose entities - M/s. Power Company of Karnataka Ltd (PCKL)	20.271	0	2,51,00,000	2,51,00,000	0	2,51,00,000	2,51,00,000
Total - Other investments (B)		0	2,51,00,000	2,51,00,000	0	2,51,00,000	2,51,00,000
Less: Provision for diminution in value of investments				0			0
Total				2,51,00,000			2,51,00,000
Aggregate amount of quoted investments				0			0
Aggregate market value of listed and quoted investments				0			0
Aggregate value of listed but not quoted investments				0			0
Aggregate amount of unquoted investments				2,51,00,000			2,51,00,000



NOTE 14 LONG-TERM LOANS AND ADVANCES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
(a) Capital advances			
Secured considered good		0	0
Unsecured considered good	25.1, 25.5, 26.6	97,99,69,312	35,24,54,123
Doubtful		0	0
		97,99,69,312	35,24,54,123
Less: Provision for doubtful advances		0	0
		97,99,69,312	35,24,54,123
(b) Loans and advances to employees			
Secured considered good		0	0
Unsecured considered good		0	2,720
Doubtful		0	0
		0	2,720
Less: Provision for doubtful loans and advances		0	0
		0	2,720
(c) TDS - Unsecured considered good		0	0
(d) FBT Refund Receivable - Unsecured considered good		0	0
(e) MAT credit entitlement # - Unsecured considered good			
(f) Deposit with government authorities			
- Unsecured considered good	28.9	4,56,98,941	1,26,45,733
(g) Balances with government authorities			
Unsecured considered good			
(h) Other loans and advances - Working Capital to PCKL			
Secured considered good		0	0
Unsecured considered good	27.8	(4,45,121)	15,69,958
Doubtful		0	0
		(4,45,121)	15,69,958
Less: Provision for other doubtful loans and advances		0	0
		(4,45,121)	15,69,958
Total		1,02,52,23,132	36,66,72,534

Note: Long-term loans and advances include amounts due from:

- (i) The Company has filed an appeal before the Joint Commissioner of Commercial Tax (Appeal), Hubli against the sale tax demand raised of Rs.9.90 crs for the period from 2005-06 to 2009-10 by the Asst. Commissioner of Commercial Taxes, Hubli by depositing Rs.315.23 lakh towards preferring Appeal which is included in item (f) above. The said Appeal was dismissed on 26.04.2012 and the Company has further filed a Stay Petition before the KAT B'lore and the stay is granted on 28.08.2012.



NOTE 15 OTHER NON-CURRENT ASSETS

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
(a) Long-term trade receivables (Refer Note below)			
Secured considered good			
Unsecured considered good		0	0
(i) Subsidy receivable from GOK	28.614,6 15,617,6 21,620	4,12,94,12,387	3986855065
Doubtful		0	
		0	0
Less: Provision for doubtful trade receivables		0	
		0	0
(b) Term Deposit secured against Borrowings		0	0
(c) Inter Company Transactions	28.9	5,10,97,425	9,87,71,063
Total		4,18,05,09,812	4,08,56,26,128

Note: (i) Subsidy receivable from GoK includes an amount of Rs.341.99 Crs towards RE Loss 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.

(ii) The GOK vide order No. EN 34 PSR 2008 dated 19.08.2010 has ordered to refund the amount paid by the farmers during the period from 01.04.2001 to 31.03.2003 to them and the same is implemented by HESCOM and an amount of Rs.53.66 Crs is shown as receivable from GOK.

Note: Long-term trade receivables include debts due from:

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
Directors		-	-
Other officers of the Company		-	-
Firms in which any director is a partner		-	-
Private companies in which any director is a director or member		-	-
		-	-



NOTE 17 INVENTORIES

(At Standard Rate)

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
(a) Stores and spares	22.610,641,6 60,700,810,8 20,16.1, 16.2	66,25,54,596	34,81,40,754
(b) Goods-in-transit	22.450	4,96,615	4,27,215
Sub Total		66,30,51,211	34,85,67,969
Total		66,30,51,211	34,85,67,969

Details of Inventories are as below:

Sl. No.	Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
1	Materials Transferred within the Division	22.450	4,96,615	4,27,215
2	Materials Stock Account	22.610	52,44,08,574	21,46,86,203
3	Material imprest Account	22.641	4,76,334	5,92,962
4	Materials pending Inspection	22.660	1,17,73,466	70,58,445
5	Other Materials Account	22.7	(7,26,49,424)	(5,48,67,150)
	Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.			
6	Stock Excess pending Investigation.	22.810	(53,78,321)	(20,25,351)
7	Stock Shortage pending investigation.	22.820	95,44,511	21,87,715
			46,86,71,754	16,80,60,039
	Assets not in use			
8	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.1	7,57,05,460	4,86,63,708
9	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.	16.2	11,86,73,997	13,18,44,222
			19,43,79,457	18,05,07,930
	Total		66,30,51,211	34,85,67,969



NOTE 18 TRADE RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER

Particulars	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
(i) Outstanding for a period less than six months from the date they were due for payment		
Secured considered good	15,96,40,23,418	14,58,25,16,283
Unsecured considered good	0	0
Doubtful	0	0
	15,96,40,23,418	14,58,25,16,283
Less: Provision for doubtful trade receivables	0	0
	15,96,40,23,418	14,58,25,16,283
(ii) Outstanding for a period exceeding six months from the date they were due for payment		
Secured considered good	25,56,46,210	29,47,34,447
Unsecured considered good	0	0
Doubtful	0	0
	25,56,46,210	29,47,34,447
Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	(5,58,10,807)	(4,68,87,017)
Less: Provision for doubtful trade receivables	(91,42,18,567)	(96,67,97,010)
	(71,43,83,164)	(71,89,49,580)
Total	15,24,96,40,254	13,86,35,66,703



Details of Sundry Debtors are as below:

Sl. No.	Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
	RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER. Secured Considered Good			
1	Sundry Debtors for sale of Power – LT	23.1	9,43,11,80,570	9,09,24,29,781
2	Sundry Debtors for sale of Power - HT	23.2	62,37,71,828	49,59,41,966
3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	21,15,81,144	17,62,36,640
4	Provision for Unbilled Revenue	23.4	1,24,58,70,485	1,21,56,14,644
5	Provision for Unbilled Revenue	23.4	65,88,63,113	57,64,59,086
	Total UBR	23.4	1,90,47,33,598	1,79,20,73,730
6	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	25,56,46,210	29,47,34,447
7	Sundry debtors - miscellaneous dues from consumers (Interest on Revenue Arrears)	23.7	5,69,74,89,875	4,81,79,07,896
	Sub Total (1 to 7)		18,12,44,03,227	16,66,93,24,460
8	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(5,58,10,807)	(4,68,87,017)
9	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(91,42,18,567)	(96,67,97,010)
	Sub Total (8 & 9)		(97,00,29,374)	(1,01,36,84,027)
	Total (Net Receivables against Supply of Power)		17,15,43,73,853	15,65,56,40,433

Note: Trade receivables include debts due from:

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
Directors		0	0
Other officers of the Company		0	0
Firms in which any director is a partner		0	0
Private companies in which any director is a director or member		0	0

Note: (i) Trade receivables include debts of Rs.1101/- Crs due including interest up to 31-3-2012 from IP Sets up to 10 HP relating to the period prior to announcement of Free Power Supply by GOK.



- (ii) Sundry Debtors for sale of power includes Rs.2212.79 lakhs pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below:

Name of Appellate Authority	Number of Cases	Amount (in lakhs)
Corporate Office, GESCOM.	8	48.01
Chief Engineer (Ele), GESCOM.	3	6.41
Superintending Engineer (Ele), O&M Circles, GESCOM.	178	79.68
Corporate Office, HESCOM.	1	1,074.41
Courts	79	965.69
Chief Electrical Inspectorate, B'lore.	1	0.62
Karnataka Electricity Regulatory Commission.	2	37.97
Total		2,212.79



NOTE 19 CASH AND CASH EQUIVALENTS

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
(a) Cash on hand	24.11,12	8,76,43,018	5,81,66,083
(b) Cheques drafts on hand		0	0
(c) Balances with banks			
(i) In current accounts	24.3, 24.401, 402, 403, 404, 405, 409, 423, 424, 426	39,59,94,084	27,32,14,158
(ii) In EEFC accounts			
(iii) In deposit accounts (Refer Note (i) below)			
- Less than 3 Months		97,64,81,588	36,74,78,363
- Other Balances		0	0
(iv) In earmarked accounts			
- Unpaid dividend accounts			
- Unpaid matured deposits			
- Unpaid matured debentures			
- Balances held as margin money or security against borrowings guarantees and other commitments (Refer Note (i) below)			
- Other earmarked accounts (specify) (Refer Note (ii) below)			
(d) Others: Transit Accounts	24.5,24.6	14,66,182	23,09,933
Total		1,46,15,84,872	70,11,68,537
Of the above the balances that meet the definition of Cash and cash equivalents as per AS 3 <i>Cash Flow Statements</i> is		1,46,15,84,872	70,11,68,537

Notes: (i) Balances with banks include Fixed deposits (Pledged for Term Loans)
Amounting to ₹ (No balances as at 31 March 2011)



NOTE 20 SHORT-TERM LOANS AND ADVANCES

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
(a) Loans and advances to employees			
Secured considered good		-	0
Unsecured considered good	27.2	1,74,23,974	2,62,70,145
Doubtful		0	0
		1,74,23,974	2,62,70,145
Less: Provision for doubtful loans and advances		-	-
		1,74,23,974	2,62,70,145
(b) Prepaid expenses - Unsecured considered good (For e.g. Insurance Premium Annual maintenance contracts etc.)			
(c) Advance Tax Paid	27.4	12,45,06,881	3,48,55,023
(d) Balances with government authorities Unsecured considered good			
(i) Subsidy receivable from GOK	28.625, 626,627	6,72,70,84,401	3,89,34,86,707
(ii) VAT credit receivable			
(iii) Service Tax credit receivable			
Total		6,86,90,15,256	3,95,46,11,875

@ Details of loans and advances to related parties should be given in accordance with the disclosure requirements contained in AS 18 *Related Party Disclosures*.

Note 20 Short-Term Loans And Advances (contd.)

Note: Short-term loans and advances include amounts due from:

Particulars	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
Directors *		
Other officers of the Company *		
Firms in which any director is a partner (give details per firm)		
Private companies in which any director is a director or member (give details per company)		

*Or any of them either severally or jointly with any other person to be stated separately.



NOTE 21 OTHER CURRENT ASSETS

Particulars	A/c CODE	As at 31 March 2012	As at 31 March 2011
(a) Unbilled revenue	23.4	1,90,47,33,598	1,79,20,73,730
(b) Unamortized expenses			
(i) Ancillary borrowing costs		0	0
(ii) Preliminary expenses on survey/feasibility studies of project not yet sanctioned	17.301	85,213	1,70,427
(iii) Share issue expenses			
(iv) Discount on shares (where applicable)			
(c) Accruals		0	0
(i) Interest accrued on deposits	28.2	1,15,89,252	77,60,725
(ii) Interest accrued on investments		0	0
(iii) Interest accrued on Trade receivables under Financing Activities			
(d) Others			
(i) Amount Recoverable from Employees & others	28.1, 28.4	6,68,25,990	6,50,95,698
(ii) Claims for Loss/Damage to Assets/Material	28.72, 28.74	66,62,773	89,78,411
(iii) Other Receivable	28.8	3,33,32,45,529	1,87,82,97,021
(iv) Amounts Receivable from GOI through RECL & LEC/Taluk Board towards KJ Works	28.941, 28.942	(5,82,71,461)	(5,82,41,711)
(v) Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges.	28.945, 28.946	(6,35,55,779)	4,02,34,646
(vi) Inter Unit Accounts	31,32, 33,34, 35,36, 37	(1,04,47,243)	5,33,37,046
Total		5,19,08,67,873	3,78,77,05,994



NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 2012	For the year ended 31 March 2011
(a)	Sale of products comprises @:			
	Revenue from Sale of Power - LT	61.1 - 61.3	30,63,88,32,473	24,45,32,16,953
	Revenue from Sale of Power - HT	61.2	6,61,38,46,121	5,53,22,72,754
			37,25,26,78,594	29,98,54,89,707
(b)	Other Operating Revenue	61.9	1,51,41,29,652	1,33,37,61,523
			38,76,68,08,247	31,31,92,51,231
	Less:			
(c)	Rebates and Incentives	78.8	(2,10,26,853)	(1,09,99,861)
	Provision for withdrawal of Revenue Demand		(6,25,63,514)	(28,66,03,803)
	Total		38,68,32,17,880	31,02,16,47,566

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
(i)	Sale of products comprises @:			
	Revenue from Sale of Power - LT			
	Bhagyajyothi Scheme.	61.101	19,82,63,059	17,91,51,778
	Lighting Combined Lighting Heating & Motive Power - HDMC.	61.102	2,65,60,00,968	1,75,69,28,454
	Areas under Urban Local Bodies other than those under LT 2aii category.	61.103	0	52,56,97,942
	Lighting Combined Lighting Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.104	98,18,24,073	84,51,02,130
	Non-Commercial Lights and Fans Non-Domestic and Non-commercial lighting installations.		0	0
	Domestic combined lighting heating and motive power Private Professional and unaided educational institutions.		0	0



NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
	Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U L B's including City Corporations	61.113	5,02,08,675	5,19,21,625
	Areas under Village Panchayats.	61.114	1,42,38,019	1,12,11,227
	Commercial Lighting Heating & MP. Areas under U L B's including City Corporations.	61.116	1,66,11,14,295	1,47,34,07,668
	Areas under Village Panchayats.	61.117	56,48,40,293	47,13,11,087
	Commercial and Non-Industrial Lights and Fans.		0	0
	Irrigation Pump Sets (10 HP & below)/ Water Lifting.		0	0
	Irrigation Pump sets (above 10 HP)/Water Lifting.	61.121	69,58,468	1,03,73,294
	IP Sets upto& inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.	61.122	16,84,33,93,016	13,82,04,78,114
	IP Sets upto& inclusive of 10 HP - General - Where meters are fixed.		0	0
	IP Sets upto& inclusive of 10 HP - Urban Feeders..		0	0
	Water supply-Village Panchayats and Town Panchayats.		0	0
	Water supply - Others.		0	0
	Private Horticultural Nurseries Coffee Tea Coconut and Areca nut Plantations.	61.127 to 61.128	6,82,506	2,82,236
	Industrial Non-Industrial Heating and Motive Power including Lighting	61.129 to 61.133	1,52,05,42,407	1,36,54,41,742
	Public Lighting/ Village and Town Panchayats		0	0



NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
	Public Lighting - Others.		0	0
	Public Lighting - Unmetered		0	0
	Water Supply and Sewerage pumping installations Public Lighting / Park Lights.	61.144	1,25,01,79,143	1,14,52,07,273
	Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.	61.145	27,51,98,467	20,59,02,383
	Revenue from sale of power- BRP-II - Arrears recovered from BJ/KJ		0	0
	Revenue from sale of power- BRP-II - Arrears recovered from Permanently Disc. Instns.		0	0
	Revenue from sale of power accounted through BJ/KJ Subsidy (up to 18 units) (Reimbursement of Expenses).	61.300	48,86,89,086	56,16,00,000
	Revenue from sale of power accounted through IP Sets Tariff Subsidy (Reimbursement of Expenses).	61.301	4,12,67,00,000	2,02,92,00,000
			30,63,88,32,473	24,45,32,16,953
	Revenue from Sale of Power – HT			
	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	70,81,32,320	61,05,18,073
	Industrial Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255 & 61.275	4,97,45,56,357	4,14,17,45,222
	Commercial.	61.256	68,76,32,883	60,03,75,721
	Irrigation and Agricultural Farms. Lift Irrigation Societies Lift Irrigation Schemes and Govt. Horticultural Farms		0	0
	Private Horticultural Nurseries Coffee and Tea Plantations		0	0
	Lift Irrigation Scheme under Govt Departments / Govt. owned Corporations.	61.262	16,19,54,505	11,64,78,270
	Revenue from sale of power - LIS schemes and LI societies.	61.263	26,50,172	17,17,239



NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
	Irrigation & Agricultural Farms Govt& Horticultural Farms Coffee Tea & Coconut Plantations.		0	0
	LI Schemes and Lift Irrigation Societies other than those covered under HT2(a)(ii).	61.265	1,06,50,521	95,06,007
	Residential apartments and colonies availing power supply independently.		0	0
	Residential Apartments and Colonies - HDMC.	61.272	1,37,49,361	96,08,929
	Residential Apartments and Colonies - Areas under U L B's other than those under HT-4a Category.	61.273	4,42,83,813	4,23,23,294
	Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.	61.274	1,02,36,188	0
	KPC installations		0	0
			6,61,38,46,121	5,53,22,72,754
(ii)	Other operating revenues comprise:			
	Reconnection Fee (D & R)	61.902	2,40,36,742	1,45,65,717
	Public Lighting Maintenance Charges		0	0
	Service Connection (Supervision charges)	61.904	15,69,31,164	11,59,70,193
	Delayed payment charges from consumers.	61.905	1,30,19,46,459	1,17,97,19,804
	Other Receipts from consumers	61.906	3,12,15,288	2,35,05,809
			1,51,41,29,652	1,33,37,61,523



NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31-Mar-12	For the year ended 31-Mar-11
	Rebates and Incentives:			
	Solar Rebate allowed to consumers	78.822	(97,66,932)	(71,43,549)
	Incentives for prompt payment	78.823	(24,34,109)	(15,33,719)
	Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826	(88,25,812)	(23,22,593)
		83.800	(2,10,26,853)	(1,09,99,861)

Note: The KERC has issued orders on the review petition filed by the GoK against KERC Tariff Order 2009-10 dated 25.11.2009 for the Additional RE Subsidy receivable from GOK for FY-08 & FY-09 amounting to Rs.1224.44 crs and the same has been confirmed by the Hon'ble Commission as per its order dated 06.01.2011. As per the said orders the GoK has to release the said subsidy amount in 36 months instead of 12 months as ordered earlier. Out of this, the Company has received Rs.403.92 crs against due amount of Rs.510.15 for FY-11 & FY-12.

Rs.412.67 Crs Tariff Subsidy pertaining to FY-08, FY-09 & FY-10 receivable from GoK during the current year as per the KERC order which is committed by GOK has been accounted on receivable basis as per AS-12.

NOTE 23 OTHER INCOME

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
(a)	Interest on Bank Deposit	62.222	9,11,99,887	1,20,90,942
(b)	Profit on sale of stores	62.330	18,51,545	2,64,089
(c)	Sale of scrap	62.340	4,09,013	9,52,687
(d)	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	2,60,17,881	11,02,761
(e)	Reactive energy charges demanded on IPPs	62.361	6,21,600	0
(f)	Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project.	62.363	50,90,000	33,50,900
(g)	Processing Fees	62.625	1,86,17,430	0
(h)	Rental from Staff Quarters	62.901	75,27,710	55,90,910
(i)	Rental from Others	62.902	1,20,050	48,400
(j)	Excess found on Physical verification	62.905- 62.906	2,65,171	24,222
(k)	Rebate for collection of Electricity Duty	62.916	37,58,673	32,51,954
(l)	Other Recoveries	62.917	18,02,82,622	15,20,73,799
	Prior period items (net) (Refer Note (iii) below)	not 23 (II)	8,65,39,698	54,21,94,909
Total			42,23,01,280	72,09,45,574



NOTE 23 OTHER INCOME

(ii) Details of Prior period items (net)

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
	Prior period income:			
	Receipts from Consumers Relating to prior periods		0	0
	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	1,39,23,038	2,68,67,180
	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	1,52,35,976	45,50,867
	Other Excess provision in prior periods	65.800	13,48,03,480	10,14,26,220
	Other Income relating to prior periods	65.900	9,20,54,701	82,23,64,231
	Prior Period Tariff/RE Subsidy	65.910	29,29,582	0
			25,89,46,778	95,52,08,498
	Prior period expenses:			
	Short provision for power purchased in previous years	83.100	(12,89,95,205)	(30,96,27,519)
	Operating Expenses of previous years.		0	(2,35,154)
	Employee costs relating to previous years	83.500	(8,43,603)	(6,77,84,852)
	Depreciation under provided in previous years.	83.600	(1,69,91,537)	(2,28,04,414)
	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.700	(9,81,660)	(72,59,824)
	Short Provision for Income tax - previous years	83.810	0	(1,73,354)
	Administrative Expenses - previous years.		0	0
	Materials related expenses - previous years.		0	0
	Other Expenses relating to prior periods	83.850	(2,45,95,075)	(51,28,472)
			(17,24,07,080)	(41,30,13,589)
	Net Prior Period Income		8,65,39,698	54,21,94,909



NOTE 24 PURCHASE OF POWER

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
	Purchase of Power from Generators	70.000	22,21,76,75,307	21,72,92,10,329
	SPPCC Administrative Expenses.	70.162	20,15,079	13,73,865
	U I Charges to SPPCC.	70.163	6,05,81,772	21,31,50,526
	O & M Expenses to SLDC.	70.165	3,96,95,311	2,69,96,860
	Power Purchase Cost in respect of Inter ESCOM Energy Exchange.	70.801	5,14,22,10,661	42,91,00,000
			27,46,21,78,130	22,39,98,31,580
	Less: Cost of Power Purchase of Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies	70.800	(79,84,44,707)	(49,83,61,882)
	Rebate from Power Generators	62.919	(6,70,70,591)	(4,91,82,826)
			26,59,66,62,832	21,85,22,86,872
	Power Transmission Charges	70.112, 70.161	3,68,17,06,714	2,93,12,03,753
	Total		30,27,83,69,546	24,78,34,90,625

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. GOK vide its Order No. EN126 EMC2010 dtd 24.03.2010 has allocated conventional energy of 18.18% to HESCOM from 01.04.2010 to 31.03.2011. GOK vide its Order No. EN 126 EMC 2011 dtd. 12.10.2011 has allocated thermal energy of 18.18% and Hydel energy of 17.52% to HESCOM from 01.04.2011 to 31.03.2012. 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 accounts the power purchase from 10.06.2005 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 791.53 M.U. at a cost of Rs.390.35 Crores as per the GOK's 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 and adjusted after energy balancing among ESCOMs.

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

The details of sale of energy and distribution losses during the current year are as follows

Sl. No.	Particulars	Energy in M.U	
		2011-12	2010-11
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	9,593.11	8,407.44
b	Total metered sales	3,467.61	3,153.10
c	Total un-metered sales	4,207.59	3,526.46
d	Total sales	7,675.19	6,679.56
e	Distribution losses	1,917.91	1,727.88
f	Percentage of Distribution losses	19.99%	20.55%

The total energy available at Generating Point for FY-12 is 10031.10 M.U., the total energy available for sale at inter face point is 9593.11 M.U and the transmission Loss is 437.99 M.U. which is 4.37%.



NOTE 25 FINANCE COSTS

Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
Interest on Loan from REC	78.540	51,68,50,641	53,83,67,971
Interest on Loan from Banks	78.542 to 549	55,47,723	59,54,471
Interest on Loan from Commercial Banks for SPA Scheme	78.553	0	0
Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank Hubli	78.563	2,19,87,940	1,92,27,205
Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI Hubli	78.564	26,85,61,096	33,45,42,394
Interest on Term Loan/Working Capital/Overdraft/Cash Credit (CC).		0	0
Interest on loan from Canara Bank	78.567	37,06,43,251	35,87,64,703
Interest on short-term loan/ Interest on working capital C.C	78.568	12,69,71,421	13,30,61,117
Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	53,39,833	85,97,219
Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	7,06,68,493	7,65,57,534
Interest on APDRP - REC	78.592	12,09,76,709	14,14,85,200
Payment of interest on Loan drawn from Govt. towards Ganga Kalyan Scheme.	78.594	28,87,500	39,04,950
Interest on loan from Corporation Bank.	78.595	8,07,24,837	8,99,23,376
Interest on loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation.	78.596	8,22,150	13,85,882
Interest on Security Deposits to Consumers	78.600	22,70,71,714	20,72,89,191
Other Interest and Finance Charges	78.820 to 871	2,25,68,904	69,57,580
Interest on belated payments to IPPs	80.108 to 170	97,21,29,369	98,18,88,832
		2,81,37,51,582	2,90,79,07,625
Less : Interest and finance charges capitalised			
Capitalisation of interest on funds used during construction	78.900	(56,38,666)	(1,25,44,725)
Total		2,80,81,12,916	2,89,53,62,900



NOTE 26 EMPLOYEE BENEFITS EXPENSE

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
	Salaries	75.1	1,42,47,63,421	1,40,44,76,322
	Over Time	75.2	2,94,46,031	12,35,60,444
	Dearness Allowance	75.3	95,13,62,443	65,83,17,913
	Other Allowances	75.4	14,74,88,767	13,84,08,089
	Bonus	75.5	2,82,02,519	2,90,96,315
	Medical Expenses reimbursement	75.611	1,49,49,764	1,59,54,840
	Leave Travel Assistance	75.912	9,798	0
	Earned Leave Encashment - Regular Employees - Employees covered under Contributory Pension Scheme	75.616	1,29,07,345	73,82,198
	Earned leave encashment	75.617	11,34,72,904	8,95,19,504
	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	18,13,52,488	9,82,33,360
	Payment under workmen's compensation Act	75.629	2,56,660	3,51,080
	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.63	1,03,59,823	1,26,40,581
	Staff Welfare expenses	75.7	3,68,10,967	4,11,78,901
	Terminal Benefits	75.8	75,26,52,962	44,09,97,689
	Total		3,70,40,35,890	3,06,01,17,236



NOTE 27 DEPRECIATION AND AMORTIZATION EXPENSE

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
	Depreciation on Buildings	77.120	2,12,70,581	1,97,65,625
	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	11,80,013	11,97,098
	Depreciation on Civil Works	77.140	6,61,610	6,10,431
	Depreciation on Plant and Machinery	77.150, 151	30,28,93,522	29,50,65,410
	Depreciation on lines cable network etc.	77.160, 161	59,91,78,459	57,54,17,756
	Depreciation on Vehicles	77.170, 171	7,16,013	6,81,779
	Depreciation on furniture fixtures	77.180	13,66,158	12,33,542
	Depreciation on Office equipments	77.190, 191	3,42,493	3,20,268
			92,76,08,849	89,42,91,909
	Small & Low value items Written off	77.600	3,01,030	5,66,058
	Total		92,79,09,879	89,48,57,967

NOTE 28 ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
I	Repairs & Maintenance to			
	Plant and Machinery	74.1	24,81,39,673	19,89,69,622
	Buildings	74.2	94,09,655	39,58,653
	Civil Works	74.3	33,99,177	5,60,483
	Lines Cable Net Work Etc.	74.5	1,65,46,238	1,41,83,797
	Vehicles	74.6	23,90,497	23,32,526
	Furniture and Fixtures	74.7	95,939	3,785
	Office Equipments.	74.8	5,36,677	8,44,795
	Total Repairs & Maintenance Exp.		28,05,17,856	22,08,53,661



NOTE 28 ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
II	Administrative Expenditures:			
	Rent Rates & Taxes	76.101+7 6.102	87,47,930	98,81,229
	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	0	0
	Insurance	76.104,1 05,106	37,738	52,791
	Pagers cellular phones E-mail Telephone Trunk call Telegrams and Telex Charges	76.111,7 6.112	80,75,898	74,83,661
	Postage	76.113	19,48,410	21,50,561
	Mobile phone	76.114	39,07,862	24,26,831
	Revenue Receipts Stamps		0	0
	Legal Charges	76.121	18,95,805	16,03,951
	Payment to Auditors:Audit Fees Rs.318812/- including taxes.	76.122	8,27,199	5,65,001
	Consultancy charges	76.123	46,11,108	10,66,531
	Other Professional Charges	76.125,1 26,127,1 28,129	10,95,10,959	11,08,17,486
	Conveyance & Travel expenses	76.130,1 39	17,63,24,834	15,15,66,349
	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities.	76.140	10,30,29,943	10,68,07,686
	Credit Rating Fee	76.141	8,82,400	0
	Fees & Subscriptions	76.151	50,630	73,728
	Books periodicals and dairies	76.152	48,291	97,605
	Printing & Stationery	76.153	1,00,33,368	80,32,416
	Factory License Fees	76.154	0	0
	Advertisement Expenses	76.155	67,36,105	18,53,170



NOTE 28 ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
	Computer stationary and floppies	76.156	8,20,765	5,83,442
	Contributions	76.157	1,73,69,049	55,62,425
	Electricity Charges	76.158	1,69,97,041	1,60,66,050
	Statutory Payments as per Companies Act 1956 (ROC)	76.159	1,11,49,000	0
	Water Charges	76.160	3,33,706	21,36,452
	Entertainment	76.162	82,151	62,796
	Consumer Welfare activities	76.163	87,568	0
	Secret Service grant	76.164	1,20,000	2,40,000
	Karnataka State Building & Other Construction Workers Welfare Board CESS		0	0
	Shared Administrative expenditure of the O/O the IGP(V&E) for KPTCL & ESCOMS		0	0
	Miscellaneous expenses	76.190,1 91	65,56,406	58,86,953
	Demand Side Management (DSM) Expenses	76.193	1,41,078	35,755
	Freight & other material related expenses	76.201,2 82	4,09,87,801	1,89,43,315
	Total Administrative Expenses:		53,13,13,044	45,39,96,184
III	Other Expenses (Debits)			
	Asset Decommissioning Costs	77.5	10,41,222	26,97,962
	Losses relating to Fixed Assets	77.7	30,78,028	2,79,171
	Gain on Sale of Assets	62.400	(2,76,027)	(1,96,184)
	Material Cost Variance		0	0
	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	4,63,13,612	3,00,06,675
	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	12,75,86,128	4,81,73,696
	Prior period items (net) # (Refer Note (ii) below)		0	0
	Total of Other Expenses/Debits		17,77,42,963	8,09,61,320
	Grand Total		98,95,73,863	75,58,11,165



Notes:

	Particulars	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
	(i) Payments to the auditors comprises (net of service tax input credit where applicable):		
	Statutory audit	2,35,200	1,93,025
	For taxation matters	2,24,000	1,10,300
	For other services	67,200	40,000
	Reimbursement of expenses	22,125	36,702
	Total	5,48,525	3,80,027

Note 28.a Exceptional Items @

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
			₹	₹
	(Give details)		Nil	Nil
	Total			

@ Exceptional items are items of income and expenses which are of such size nature or incidence that their disclosure (giving details) is relevant to explain the performance of the Company.

Note 28.b Extraordinary Items #

	Particulars	A/c CODE	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
			₹	₹
	(Give details)		Nil	Nil
	Government grants that have become refundable			
	Total			

Extraordinary items are income and expenses that arise from events or transactions that are clearly distinct from ordinary activities of the Company and are not expected to recur frequently or regularly.



NOTE 29 ADDITIONAL INFORMATION TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Rs. in crores

	Particulars	As at 31st March 2012	As at 31st March 2011
29.1	Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)		
(i)	Contingent liabilities		
	(a) Claims against the Company not acknowledged as debt (give details)		
	1. Additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL)	127.25	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.	32.87	26.22
	3. Interest on belated payments pertaining to erstwhile VVNL as there was no PPA with VVNL.	2.25	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	20.45
	5. Interest on delayed payment of Electricity Tax to Government.	14.1	6.66
	6. Being the surcharge claim of M/s NLC Ltd. for the period prior to 2008-09 and thereafter up to 31.03.2012 which is not accepted by the Company for Want of confirmation from PCKL.	19.19	15.38
	(b) Guarantees @ (give details)		
	(c) Other money for which the Company is contingently liable (give details)		



	Particulars	As at 31st March 2012	As at 31st March 2011
(ii)	Commitments #		
	(a) Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for	37.37	71.28
	Tangible assets		
	Intangible assets		
	(b) Uncalled liability on shares and other investments partly paid		
	(c) Other commitments (specify nature)		



NOTE 30 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARD – 20

Note	Particulars	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
	Earnings per share		
	Basic		
30.a	Continuing operations		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	39,75,17,065	(64,70,46,753)
	Less: Preference dividend and tax thereon	0	0
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations attributable to the equity shareholders	39,75,17,065	(64,70,46,753)
	Weighted average number of equity shares	27,28,52,075	23,33,36,100
	Par value per share	10	10
	Earnings per share from continuing operations - Basic	1	(3)
	Diluted		
	The diluted earnings per share has been computed by dividing the Net Profit After Tax available for Equity Shareholders by the weighted average number of equity shares after giving dilutive effect of the outstanding Warrants Stock Options and Convertible bonds for the respective periods. Since the effect of the conversion of Preference shares was anti-dilutive it has been ignored.		
30.b	Continuing operations		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	39,75,17,065	(64,70,46,753)
	Less: Preference dividend and tax thereon	0	0
	Net profit / (loss) for the year attributable to the equity shareholders from continuing operations	39,75,17,065	(64,70,46,753)
	Add: Interest expense and exchange fluctuation on convertible bonds (net)	0	0



NOTE 30 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARD – 20

Note	Particulars	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
	Profit / (loss) attributable to equity shareholders from continuing operations (on dilution)	39,75,17,065	(64,70,46,753)
	Weighted average number of equity shares for Basic EPS	27,28,52,075	23,33,36,100
	Add: Effect of warrants ESOPs and Convertible bonds which are dilutive	0	0
	Weighted average number of equity shares - for diluted EPS	27,28,52,075	23,33,36,100
	Par value per share	10	10
	Earnings per share from continuing operations - Diluted	1	(3)

NOTE 30.1 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARD – 15

Note	Particulars
	Employee benefit plans
30.1.a	Defined contribution plans
1	The Company makes Provident Fund contributions to defined contribution plans for qualifying employees. Under the Schemes, the Company is required to contribute a specified percentage of the payroll costs to fund the benefits. The Company recognized Rs.37,30,236/- (Year ended 31 March, 2011 Rs.43,53,963/-) for Provident Fund contributions in the Statement of Profit and Loss. The contributions payable to these plans by the Company are at rates specified in the rules of the schemes.
2	The employees/officers who have joined/joining on or after 1.4.2006 are covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS). As per this scheme, the employees/officers have to contribute 10% of the Basic Pay & Dearness Allowance with a matching contribution from the Company. The said contribution is being remitted with the KPTCL/ESCOMs P&G Trust for the time being pending appointment of Central Record Keeping Agency & Pension Fund Managers. The contribution and returns thereon shall be deposited in a non-withdrawable Pension Tier-I Account. The Company recognized Rs.5,24,09,025/- (Year ended 31 March, 2011 Rs.3,06,52,529/-) for Provident Fund contributions in the Statement of Profit and Loss.
3	1. The Company pays Pension Contribution to KPTCL/ ESCOM's. Pension & Gratuity Trust @ 29.11% of Basic Pay, D.P. & DA and Gratuity contribution @ 3.34% of Basic Pay and D.P. on monthly basis as intimated by the Trust. As on 31-03-2012, the outstanding liability of Pension & Gratuity Contribution to the Trust is Rs.102.44 crores. The Company recognized Rs.68,85,08,878/- (Year ended 31 March, 2011 Rs.39,41,98,980/-) for Provident Fund contributions in the Statement of Profit and Loss.



NOTE 30.2 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARD – 18

Details of related party transactions during the year ended 31 March 2012 and balances outstanding as at 31 March 2012:

Managerial remuneration paid during the financial year 2011-12 & 2010-11 to the directors are as follows: -

30.2 a	Particulars	2011-12 (In Rs.)	2010-11 (In Rs.)
	MANAGING DIRECTOR & DIRECTORS: (Whole Time Directors)		
	Salary and allowance	19,21,757	13,82,670
	Ex-gratia	4,842	5,590
	Medical Expenses	1,768	3,084
	Traveling Expenses	16,50,597	14,09,288
	OTHER DIRECTORS:		
	Sitting fees	44,000	18,500
	Traveling Expenses	3,60,385	2,79,478
	Pension Contribution/Leave Salary Contribution	38,535	0

NOTE 30.3 ADDITIONAL INFORMATION TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Note	Particulars	For the year ended 31 March 12	For the year ended 31 March 11
30.3	Details of government grants		
30.3.a	Government grants received by the Company during the year towards - Subsidies (recognized under _____) - Duty drawback (recognized under Other operating revenues) - Other incentives under Tariff Subsidy (recognized under AS-12)	1,959	1,372
30.3.b	The Company has received certain equipment's and facilities free of cost from _____ towards carrying on research and development. These assets are required to be returned on completion of the specified activity.	Nil	Nil

Note: Total Subsidy released by GOK during FY-12 is Rs.1959.84 out of which Rs.1704.49 crs has been received in cash/adjustment and the balance of Rs.255.35 Crs outstanding on 31.03.2012 is actually received in April-2012.



NOTE 30.4 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARDS (CONTD.)

Note	Particulars	For the year ended 31 March 2012	For the year ended 31 March 2011
30.4	Details of borrowing costs capitalized		
	Borrowing costs capitalized during the year		
	- as fixed assets / intangible assets / capital work-in-progress	56,38,666	1,25,44,725
	- as inventory	-	-
		56,38,666	1,25,44,725



NOTE 31 ADDITIONAL INFORMATION TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Note	Particulars
31.1	Earnings in foreign currency - ` Nil (As at 31st March 2011 - ` Nil)
31.2	Expenditure in foreign currency - ` Nil (As at 31st March 2011 - ` Nil)
31.3	<p>Disclosures required under Section 22 of the Micro Small and Medium Enterprises Development Act 2006:</p> <p>There are no Micro and Small Enterprises to whom the company owes dues which are outstanding for more than 45 days at the Balance Sheet date. The above information regarding Micro Enterprises and Small Enterprises has been determined to the extent such parties have been identified on the basis of information available with the company. This has been relied upon by the Auditors.</p>

NOTE 32 PREVIOUS YEAR'S FIGURES

Note	Particulars
32.a	The Revised Schedule VI has become effective from 1 April, 2011 for the preparation of financial statements. This has significantly impacted the disclosure and presentation made in the financial statements. Previous year's figures have been regrouped / reclassified wherever necessary to correspond with the current year's classification / disclosure.
32.b	The Revised Schedule VI does not require presentation of a reconciliation explaining the impact of the reclassification of the previous year figures in the financial statements. However, the company may consider giving an appropriate reconciliation in the Notes as additional information as it would help in clarifying the impact of the reclassification of the previous year figures.



STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF REPAYMENT (PRINCIPAL) FOR FY-2012-13

(In Rupees)

Sl. No.	Name of the Financial Institutions	Repayment (Principal) (2012-13)	Repayment (Principal) (2011-12)
I	Secured Loan		
1	REC		
a	HESCOM (Stations + RGGVY + Transformers + Meters+ ACSR Coyote Conductor + RLMS + UAIP+Feeders)	53,94,00,000	48,52,37,134
REC Total		53,94,00,000	48,52,37,134
2	PFC		
a	HESCOM (Stations)	53,99,460	53,99,459
b	PFC(R-APDRP)	0	0
PFC Total		53,99,460	53,99,459
3	Commercial Bank (HESCOM)		
a	SBI, Hubli	44,44,44,000	59,44,00,000
b	Syndicate Bank, Hubli.	10,02,00,000	10,02,00,000
c	Corporation Bank, Hubli.	26,68,08,000	26,68,08,000
d	Canara Bank, Hubli.	18,36,00,000	12,09,00,000
e	Short Term Loan Canara Bank	7,95,00,000	1,23,03,00,000
f	Short Term Loan SBI	68,75,00,000	75,00,00,000
Banks Total		1,76,20,52,000	3,06,26,08,000
I Secured Loan Total		2,30,68,51,460	3,55,32,44,594
II	Un Secured Loan		
1	REC		
a	KPTCL (General)	15,34,800	16,25,519
b	KPTCL (APDRP counterpart funding)	24,99,11,400	24,99,11,400
C	KPTCL	55,49,503	3,22,60,189
2	GoK		
a	PMGY Scheme	36,81,233	36,81,233
b	APDRP Scheme	5,43,90,152	5,43,90,152
c	Ganga Kalyan	52,50,000	52,50,000
d	Power Sector Automation	13,05,000	13,05,000
II Un Secured Loan Total		32,16,22,088	34,84,23,493
Grand Total I+II		2,62,84,73,548	3,90,16,68,087

Note: Financial institution wise details of repayment of principal amount already paid from April-2012 to July-2012 is accounted on actual basis & remaining period projected figures are included.





AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

For the year 2011-12

Account Head / Category	Tariff	Account Code		No of Consumers	Units Sold		Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realization Rate per Unit without Subsidy	Average Realization Rate per Unit with Subsidy	Closing Balance
		Demand Series	CLBAI, Series		Units	% of Units Sold						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/9)*100	12=(10/6)*100	13
Bhagya-Jyoti & Kuir-Jyoti	LT-1	61.101/6 1.300	23.101	7,60,979	16,61,61,102	2.16	19,82,63,059	48,86,89,086	66,69,52,145	119.92	419.43	46,16,85,005
Lighting and AEH	LT-2 3&8	61.102, 61.103, 61.104, 61.113 & 61.114	23.102, 23.103, 23.104, 23.113 & 23.114	19,89,691	1,04,41,35,880	13.60	3,70,22,71,795		3,70,22,71,795	354.58	354.58	49,59,11,301
Commercial Lighting	LT-3	61.116 & 61.117	23.116 & 23.117	2,66,226	30,80,75,146	4.01	22,25,95,46,98		2,22,59,54,588	722.54	722.54	2,80,91,982
IP-Sets (10 HP & below)	LT-4 a	61.122 / 61.301	23.122	5,23,444	4,29,66,63,631	55.98	16,84,33,93,016	4,12,67,00,000	20,97,00,93,016	392.01	488.06	6,34,83,06,672
IP-Sets (above 10 HP)	LT-4 b	61.121	23.121	474	31,18,372	0.04	69,56,468		69,56,468	223.14	223.14	3,76,32,244
Private Horticultural	LT-4 c	61.127/6 1.128	23.127, 23.128	87	2,76,169	0.00	6,82,506		6,82,506	247.13	247.13	1,107,347
LT Industrial	LT-5	61.129 to 61.133	23.129 to 23.133	81,701	29,26,14,134	3.82	1,62,05,42,407		1,62,05,42,407	519.29	519.29	15,17,49,087
Water supply/Public street lights	LT-6	61.144	23.144	40,797	27,81,22,039	3.56	1,25,01,79,143		1,25,01,79,143	457.74	457.74	2,29,53,31,107
Temporary power supply	LT-7	61.145	23.145	221,300	1,90,25,887	0.25	27,51,98,467		27,51,98,467	1446.46	1446.46	(74,23,76,29)
TOTAL - LT				3685529.00	6,40,33,91,656	83.43	26,02,34,43,389	4,61,53,89,086	30,63,88,32,475	406.40	478.48	9,68,55,77,119
Water Supply	HT-1	61.250	23.250	166	16,24,04,881	2.12	70,81,32,320		70,81,32,320	436.03	436.03	31,91,47,210
HT Industrial	HT-2a	61.255	23.255	941	86,14,04,926	11.48	4,97,45,56,357		4,97,45,56,357	564.39	564.39	15,62,13,075
Commercial Installation	HT-2b	61.256	23.256	444	9,63,41,167	1.26	68,76,32,883		68,76,32,883	713.75	713.75	4,87,60,058
Lift Irrigation societies	HT-3a	61.262/6 1.263 & 61.265	23.262, 23.263 & 23.265	120	11,57,94,306	1.51	17,52,55,198		17,52,55,198	151.35	151.35	9,94,31,245
Private Horticultural	HT-3b	61.264	23.264			0.00			0.00	0.00	0.00	0.00
Residential Apartments - Hubli/Channarayana Municipal Corporation	HT-4a	61.272	23.272	10	26,99,227	0.04	1,37,49,361		1,37,49,361	509.88	509.88	73,697
Residential Apartments - U L B's other than HT-4(a)	HT-4b	61.273/6 1.274	23.273,23.274	46	1,31,50,382	0.17	5,45,20,001		5,45,20,001	414.59	414.59	23,96,202
TOTAL - HT				1727	1,27,17,94,899	16.57	6,61,39,46,120	0	6,61,39,46,120	520.04	520.04	62,50,21,488
TOTAL (LT+HT)				3687256	7,67,51,86,545	100.00	32,63,72,89,509	4,61,53,89,086	37,25,26,78,595	425.23	485.37	10,31,05,98,608
Electricity Tax LT+HT									0			21,15,81,144
Miscellaneous Receipts from consumers		61.900	23.700				151,41,29,652		1,51,41,29,652			5,69,74,89,875
Provision for O&M			23.400						0			1,90,47,33,598
Less: Withdrawal of Revenue Demand		88.830	23.800				(6,25,63,514)		(6,25,63,514)			(5,58,10,806)
Provision for Doubtful dues			23.900						0.00			(91,42,18,566)
Solar Rebate allowed to consumers		76.822					(97,66,932)		(97,66,932)			0
Incentive for prompt payment		76.823					(24,34,109)		(24,34,109)			0
Incentive		76.826					(88,25,812)		(88,25,812)			0
Total Revenue from Operations				3687256	7,67,51,86,545	100	34,06,78,28,794	4,61,53,89,086	38,68,32,17,880	443.87	504.00	17,15,43,73,852
Other Income							42,23,01,280		42,23,01,280			
GRAND TOTAL				3687256	7,67,51,86,545	100	34,49,01,30,074	4,61,53,89,086	39,10,55,19,160	449.37	509.51	17,15,43,73,852

Details of Subsidy released from GOK in 2011-12 against the demand for 2011-12 towards power supply to IP set of upto 10HP electrical installations and to BJ/KJ consumers upto 18 units per Kwh per month.

Rs. in Crores

Sl No.	Particulars	No. of Installations			Consumption in MU			Demand Excluding interest	Subsidy released for 2011-12
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total		
1	Power supply to IP sets of upto 10 HP	1,61,326	3,62,034	5,23,360	127.78	4168.89	4296.67	1677.78	1777.14
2	Power supply to BJ/KJ upto 18 units per month per installation	6,39,110	1,23,231	7,62,341	49.18	38.54	87.72	48.87	48.87
3	Additional Subsidy as per KERC order							412.67	297.18
	Total	8,00,436	4,85,265	12,85,701	176.96	4207.43	4384.39	2139.32	2123.19

10ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2011-12



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ
ನಿಯಮಿತ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪಟ್ಟಿ

(ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶ್ರೀಯುತರು	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	ವಿವರಗಳು
1.	ಡಿ.ಎನ್. ನರಸಿಂಹರಾಜು,ಭಾ.ಆ.ಸೇ		ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಪಿ. ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಪಿ.ಕೆ. ಗರಗ್, ಆರ್.ಪಿ.ಎಸ್		ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಸಮೀರ ಶುಕ್ಲಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ		ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಡಿ. ರಣದೀಪ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ		ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಕೆ.ಎನ್. ರಮೇಶ, ಕೆ.ಎ.ಎಸ್.		ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಅಶೋಕ ಅಂಗಡಿ		ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
8.	ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು		ನಿರ್ದೇಶಕರು
9.	ಎಂ.ಎ. ಹುಸೇನ್		ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ವಿ. ವೆಂಕಟಶಿವಾ ರೆಡ್ಡಿ		ನಿರ್ದೇಶಕರು
11.	ಎಂ. ನಾಗರಾಜು		ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಎ ಜಾನ್ ಮಾರಿಸ್ & ಕಂಪನಿ,
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,
ಬೆಂಗಳೂರು.

ದರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಜಿ.ಎನ್.ವಿ& ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಕಾಸ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,
ಬೆಂಗಳೂರು.



ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ 10 ನೇ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2012 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷದ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಹರ್ಷಿಸುತ್ತದೆ.

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

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಲು ಹಲವಾರು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

1. ರೂಪಣ:



ದಿನಾಂಕ 31.03.2012 ರಂದು

ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ
ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	7
ಜನಸಂಖ್ಯೆ	1.66 ಕೋಟಿಗಳು
ಗ್ರಾಹಕರು	36.87 ಲಕ್ಷಗಳು
33 ಕ್ವಿ.ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	177
ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	93851
ಎಚ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	55479 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	107803 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	13073 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಕಾರ್ಯನಿರತ	7394 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಖಾಲಿ ಇರುವ	5679 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ. 4839 ಕೋಟಿಗಳು

2. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2010-11 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ/ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ/ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
	ಕಂದಾಯ		
1	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	3868.32	3102.16
2	ಇತರೆ ಆದಾಯ	42.23	72.09
3	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)	3910.55	3174.26
4	ವೆಚ್ಚಗಳು		
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	3027.83	2478.35
	ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	280.81	289.54
	ಸಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ	370.40	306.01
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	92.80	89.49
	ಇ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	98.96	75.58
5	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	3870.80	3238.96
6	ಒಟ್ಟು ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ)	39.75	(64.70)
7	ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು	0.00	0.00
8	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	39.75	(64.70)

3. ಆರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯವು ಶೇ.25 ರಷ್ಟು, ವೃದ್ಧಿಗೊಂಡಿದ್ದು ರೂ. 3102.16 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ. 3868.32 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಶಂಸನೀಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸುವದರೊಂದಿಗೆ ಕಳೆದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ 64.70 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 39.75 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಿತವಾಗಿದೆ.



ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 10031.10 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ (ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ) ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ.22 ರಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 391.72 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ 791.61 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಧಾರದನ್ವಯ ಖರೀದಿಸಿದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 1379.12 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ರೂ. 1274.43 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅನುದಾನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮುಖಾಂತರ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ/ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಬಾಕಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2012 ರಂದು ರೂ. 1649.42 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.

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. ನೌಕರರ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
4. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
5. ತಪ್ಪಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು 33 ಕೆ.ವಿ/11 ಕೆ.ವಿ. ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಗಳ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡುವುದು.
6. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತನ ಹಾಗೂ ಸೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ :

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದೃಷ್ಟಿಕೋನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅವುಗಳತ್ತ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

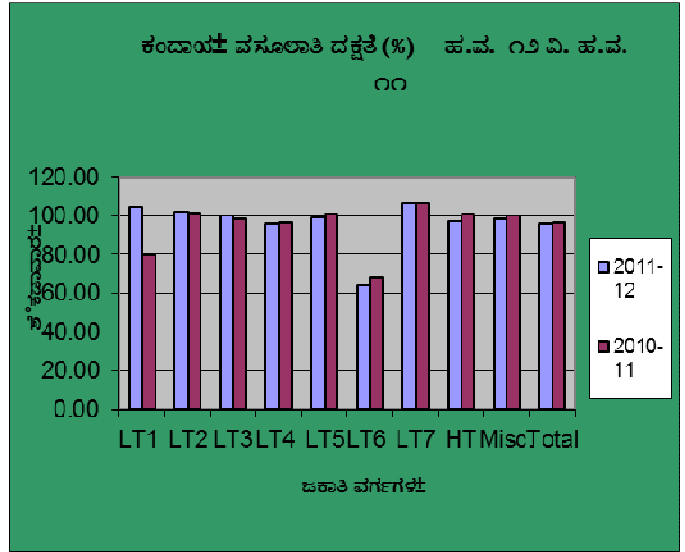
1. ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ.
2. ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಪ್ರತಿಶತ 15 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
3. ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಫೀಡರ್‌ನಿಂದ ಹಿಡಿದು ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

4. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಸಂಘಟನೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಲಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮೂಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು.
5. ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.
6. ಬೇಡಿಕೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು.
7. ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
8. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು.
9. ಎ.ಟಿ&ಸಿ. ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ವ್ಯವಹಾರದ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

5. ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ :

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ಕಡಿಮೆ ಅಷ್ಟೇ ಉಳಿದಿರುತ್ತದೆ. ಜಕಾತಿವಾರು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ನಕ್ಷೆ ಮುಖಾಂತರ ನೋಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

ವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%)	
	2011-12	2010-11
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಜಿ.ಜಿ/ಕೆ.ಜಿ	104.31	80.14
ಎಲ್.ಟಿ. 2	102.06	101.22
ಎಲ್.ಟಿ. 3	100.32	98.13
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	95.96	96.87
ಎಲ್.ಟಿ. 5	99.29	100.66
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಸಾ.ದೀ.	64.04	68.12
ಎಲ್.ಟಿ. 7	106.42	106.33
ಎಚ್.ಟಿ.	97.34	100.80
ಇತರೆ	98.45	100.24
ಒಟ್ಟು	96.20	96.73



6. ಮಾಪಿಸಿದ/ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ :

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ಹಾಗೂ 2010-11 ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

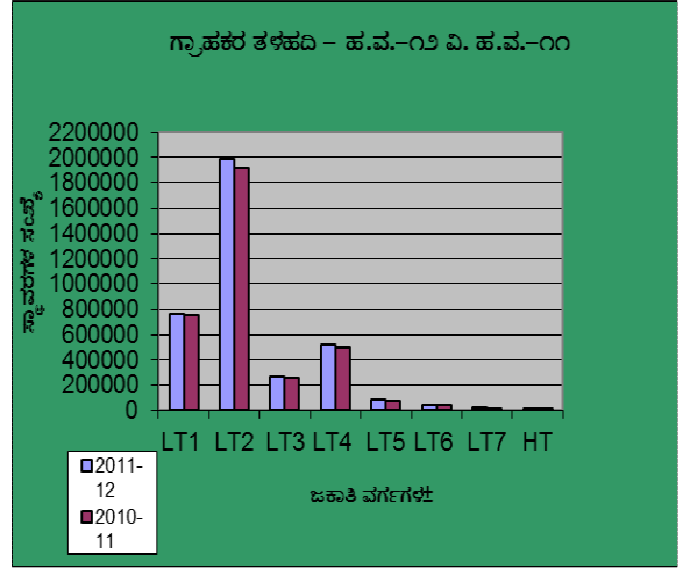
ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ								
ವರ್ಗ	2011-12				2010-11			
	ಮಾಪಿಸಿದ (ಮೀಟರ್)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (ಅನ್ ಮೀಟರ್)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಾಪಿಸಿದ (ಮೀಟರ್)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (ಅನ್ ಮೀಟರ್)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಜಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	127.62	38.54	166.16	2.16	113.34	36.80	150.14	2.25
ಎಲ್.ಟಿ. 2	1044.14		1044.14	13.60	968.89	0.00	968.89	14.51
ಎಲ್.ಟಿ. 3	308.08		308.08	4.01	280.90	0.00	280.90	4.21
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	131.01	4169.05	4300.06	56.03	123.05	3489.67	3612.71	54.09
ಎಲ್.ಟಿ. 5	292.81		292.81	3.82	282.85	0.00	282.85	4.23
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಸಾ. ದೀ.	273.12		273.12	3.56	266.06	0.00	266.05	3.98
ಎಲ್.ಟಿ. 7	19.02		19.02	0.25	15.05	0.00	15.05	0.23
ಎಚ್.ಟಿ.	1271.80		1271.80	16.57	1102.97	0.00	1102.97	16.51
ಒಟ್ಟು	3467.60	4207.59	7675.19	100	3153.10	3526.47	6679.57	100

7. ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ:

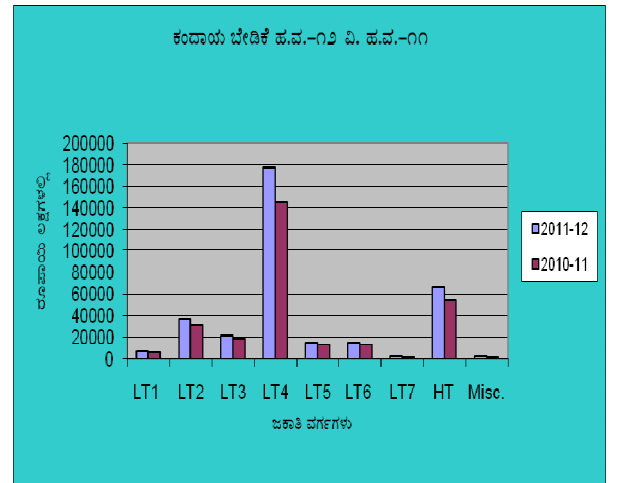
ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 35.59 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 1.28 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31.03.2012 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 36.87 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಏರಿತು.

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

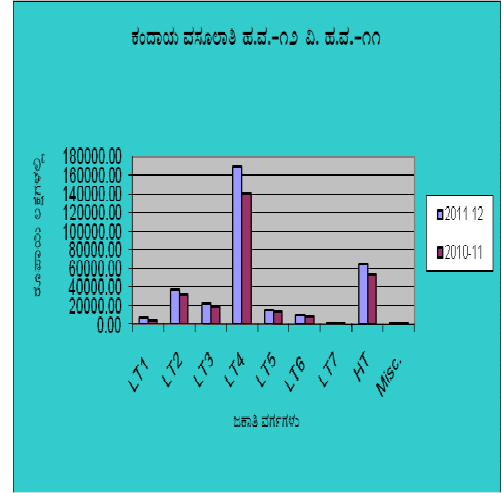
ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ಅಡಿಪಾಯ			
	2011-12		2010-11	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ	762341	20.68	752366	21.14
ಎಲ್.ಟಿ. 2	1988882	53.94	1913737	53.78
ಎಲ್.ಟಿ. 3	265870	7.21	254634	7.16
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	523921	14.21	504005	14.16
ಎಲ್.ಟಿ. 5	81554	2.21	76511	2.15
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಸಾ.ದೀ.	40783	1.11	39119	1.10
ಎಲ್.ಟಿ. 7	22177	0.60	16796	0.47
ಎಚ್.ಟಿ.	1728	0.05	1528	0.04
ಒಟ್ಟು	3687256	100.00	3558696	100.00



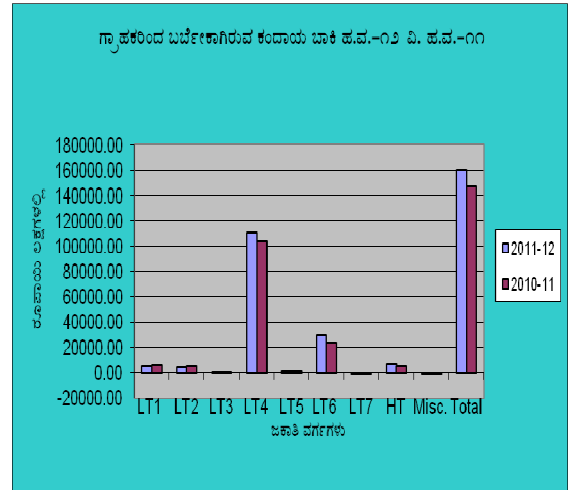
ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2011-12		2010-11	
	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ	7626.4	2.21	6795.79	2.35
ಎಲ್.ಟಿ. 2	37126.32	10.74	31820.05	11.02
ಎಲ್.ಟಿ. 3	22175.07	6.41	19231.54	6.66
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	176837.95	51.15	144965.29	50.22
ಎಲ್.ಟಿ. 5	15263.48	4.41	13637.49	4.72
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಸಾ.ದೀ.	15077.08	4.36	13413.34	4.65
ಎಲ್.ಟಿ. 7	2781.84	0.80	2076.35	0.72
ಎಚ್.ಟಿ.	66264.55	19.17	54587.86	18.91
ಇತರೆ	2581.16	0.75	2158.21	0.75
ಒಟ್ಟು	345733.85	100.00	288685.92	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2011-12		2010-11	
	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಜಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	7939.23	2.39	5423.09	1.94
ಎಲ್.ಟಿ. 2	37952.12	11.41	32235.90	11.54
ಎಲ್.ಟಿ. 3	22259.41	6.69	18860.78	6.75
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	169736.80	51.02	140462.58	50.30
ಎಲ್.ಟಿ. 5	15156.18	4.56	13743.96	4.92
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಸಾ.ದೀ.	9599.55	2.89	9080.71	3.25
ಎಲ್.ಟಿ. 7	2986.99	0.90	2253.05	0.81
ಎಚ್.ಟಿ.	64491.88	19.39	55017.24	19.70
ಇತರೆ	2540.99	0.76	2163.45	1.40
ಒಟ್ಟು	332663.15	100.00	279240.77	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ (ಅಂತಿಮಶಿಲ್ಕು ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2011-12 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ		2010-11 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	
	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಜಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	6093.39	3.80	6406.21	4.35
ಎಲ್.ಟಿ. 2	5285.34	3.30	6111.13	4.15
ಎಲ್.ಟಿ. 3	335.36	0.21	419.70	0.29
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	110702.40	69.11	103601.23	70.43
ಎಲ್.ಟಿ. 5	1569.55	0.98	1462.26	0.99
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ. /ಸಾ.ದೀ.	29704.39	18.55	24226.84	16.47
ಎಲ್.ಟಿ. 7	-718.99	-0.45	-513.84	-0.35
ಎಚ್.ಟಿ.	7142.55	4.46	5369.89	3.65
ಇತರೆ	58.32	0.04	18.15	0.01
ಒಟ್ಟು	160172.31	100.00	147101.57	100.00



8. ಸಗಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ :

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 06.07.2005 ರಂತೆ ದಿನಾಂಕ 10.06.2005 ರಿಂದ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2009 ರವರೆಗೆ ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಗಳ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆ ಶೇ. 20.3598 ರಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ (ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಂಚಿಕೆ ಶೇ.0.5009 ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್-70/ಇ.ಎಂ.ಸಿ.2009 ದಿನಾಂಕ 10.11.2009 ರಂತೆ ನವೆಂಬರ್ 2009 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2010 ರವರೆಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಗೆ ಶೇ 18 ರಷ್ಟು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಭೌಗೋಳಿಕ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳು, ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್-4 ಹಾಗೂ ಯಲಹಂಕಾ ಡಿ.ಜಿ.ಎಸ್ ಇವುಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ಭಾಗವನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಿಂದ ತೆಗೆದು ಹಾಕಿದ್ದು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಹಂಚಿಕೆಯ ಪಾಲನ್ನು ಶೇ. 25.6700 ರ ವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೆ|| ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನ ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕಗಳಿಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಗೆ ಬರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 22.04.2006 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಇ ಎನ್-69 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2008 ದಿನಾಂಕ 15.09.2008 ರಂತೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಹಂಚಿಕೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಬಳ್ಳಾರಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಹಂತ-1 ರಿಂದ ಶೇ 20.3598 ರಷ್ಟು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011 ನೇ ಸಾಲಿಗೂ ಸಹ ಇದನ್ನೇ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ದೈನಂದಿನ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉಪಲಬ್ಧಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇ ಎನ್ 126/ಇಎಮ್.ಸಿ 2010 ದಿನಾಂಕ 24.03.2010 ರ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 01.04.2010 ರಿಂದ 31.03.2011 ರ ವರೆಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಗೆ ಶೇ 18.18 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇ ಎನ್ 126 ಇಎಂ.ಸಿ 2011 ದಿನಾಂಕ 12.10.2011 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2011 ರಿಂದ 31.03.2012 ರ ವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗೆ ಶೇ 18.18 ರಷ್ಟು ಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಶೇ 17.52 ರಷ್ಟು ಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಜಲಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಂಚಿಕೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಗಳು	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಹಂಚಿಕೆಯ ಪಾಲು
ವರಾಹಿ 3 & 4	21.75 %
ಇತರೆ ಜಲವಿದ್ಯುತ್	17.52 %
ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 1,2,5,6,7&8	18.18 %
ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 3	10.34 %
ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 4	4.00 %
ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 1	18,18 %



ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 12.10.2011 ರ ಪ್ರಕಾರ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್, ಅಂತರ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ನಿಜವಾಗಿ ಸೆಳೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ) (ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	ಅಂತರ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಸೆಳೆದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ)	
			ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ	ಅಂತರ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ
10031.10	9593.11	3027.74	3.02	3.15

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ತೀವ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಫೆಬ್ರವರಿ-2012 ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್- 2012 ನೇ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಕೋಜನ್ ಸಕ್ಕರೆ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.5.30 ರಂತೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ಕ್ಕೆ ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಇತರೆ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ (ಮೆ|| ಜೆಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯೂ, ಮೆ|| ಪಿಟಿಸಿ, ಮೆ|| ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ, ಮೆ|| ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್, ಮೆ|| ಲ್ಯಾನ್‌ಪೋ,(ನೆಟ್) ಮೆ|| ಐಇಎಕ್ಸ್, ಮೆ|| ಟಾಟಾ ಪಿಸಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ನಿರ್ಬಂಧಿತ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು (ಮೆ|| ದ್ರುವದೇಶ ಮೆಟಾಸ್ಪೀಲ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಮೆ|| ಪಾಲ್‌ಕಾನ್ ಟಾಯರ್ಸ್,ಮೆ|| ಹಿಮತ್‌ಸಿಂಘಿಕ್, ಮೆ|| ಜೆ.ಕೆ.ಸಿ.ಮಂಟ್ಸ್,ಮೆ|| ಜೆ.ಎಸ್. ಡಬ್ಲ್ಯೂ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್,ಮೆ|| ಹರಕೆಷ್ಟ, ಮೆ|| ಶಾತವಾಹನ ಇಸಪಾಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಮೆ|| ಕೊಗಂತಿ ಪಾವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಮೆ|| ಸ್ಪಾರ್ ಮೆಟಾಲಿಕ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಮೆ|| ಸನ್ನಿಕ್ ಸ್ಪೀಲ್ಸ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್) ರವರಿಂದ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೋಜನ್ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೂ.391.72 ಕೋಟಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ 791.61 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ದರ ರೂ. 4.95 ರಂತೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2012 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಾಯಿದೆ ದಿನಾಂಕದ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕ ಹಾಗೂ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಆರ್.ಎಲ್. ಗಳ ವತಿಯಿಂದ ರೂ. 6.70 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ರಿಯಾಯಿತಿ ಹಣ ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಉಪಲಬ್ಧ ಆಧಾರಿತ ಜಕಾತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಅನಿಯಮಿತ ವಿನಿಮಯ ಯಂತ್ರ ರಚನೆಯಲ್ಲಿ 25.76 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 6.06 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿಯನ್ವಯ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ರೂ.3.02 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

2011-12 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರಣೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಿಂಗಳು	ದಾಖಲಿಸಿದ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ. ಯು. ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅಂತರ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ. ಯು. ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ರೂ.	ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ (ಮಿ.ಯು. ಗಳಲ್ಲಿ)	ರಿಯಾಯತಿ (ರೂ. ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಏಪ್ರಿಲ್-11	762.84	830.14	235.64	3.09	50.58	
2	ಮೇ -11	743.28	844.76	230.37	3.10	46.80	
3	ಜೂನ್-11	601.70	634.69	183.10	3.04	80.13	
4	ಜುಲೈ-11	652.66	707.07	222.63	3.41	90.82	
5	ಆಗಸ್ಟ್-11	564.52	728.23	176.56	3.13	80.52	
6	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-11	649.22	713.85	180.23	2.78	65.28	
7	ಅಕ್ಟೋಬರ್-11	644.11	700.47	167.69	2.60	23.85	
8	ನವೆಂಬರ್-11	668.84	822.92	194.44	2.91	50.94	
9	ಡಿಸೆಂಬರ್-11	757.89	886.78	243.01	3.21	43.74	
10	ಜನವರಿ-12	804.59	887.30	249.21	3.10	36.87	
11	ಫೆಬ್ರವರಿ-12	786.52	880.19	230.69	2.93	73.38	
12	ಮಾರ್ಚ್-12	2623.65	956.71	800.72	3.05	141.47	
	ಒಟ್ಟು	10259.82	9593.11	3114.29	3.04	784.37	6.70
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ 2011-12	228.72		69.90	3.06		
	2010-11 (ಪರಿಷ್ಕೃತ)			9.95			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪಡೆದ ರಿಯಾಯತಿ			6.70			
	ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತ	10031.10	9593.11	3027.74	3.02		



**ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಏಪ್ರಿಲ್ 2011 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರವರೆಗೆ
ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿವರಣೆ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಮೂಲ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ)	ರಿಯಾಯತಿ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಘಟಕಗಳು	2085.90	662.16	3.17	5.93
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	2450.67	132.70	0.54	
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	3.52	2.11	6.00	
4.	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ-ಶಾಖಾ ವಿದ್ಯುತ್	1953.27	626.55	3.21	
5	ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	55.17	17.71	3.21	
6	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	479.93	163.53	3.41	
7	ಸಂಯೋಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಅ) ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಸಂಯೋಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಬ) ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚದ ಸಂಯೋಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ	187.86 61.41	61.53 30.75	3.28 5.01	0.77
8	ಸಾವಯವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ (ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚ)	0.00	-0.24		
9	ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಇತರೆ)	717.83	352.61	4.91	
10	ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	582.52	257.57	4.42	
11	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ	1681.76	514.22	3.06	
	ಒಟ್ಟು	10259.82	2821.21	2.75	6.70
12	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚ		288.19		
13	ಎಸ. ಎಲ್. ಡಿ.ಸಿ ಕಾ. ಮತ್ತು ಪಾ. ವೆಚ್ಚಗಳು		3.97		
14	ವೆಚ್ಚಗಳು ಎಸ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ/ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.		0.20		
15	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧ ಎಲ್.ಸಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು		0.72		
	ಒಟ್ಟು	10259.82	3114.29	3.04	6.70
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	228.72	69.90	3.06	
	2010-11 2010-11 (ಪರಿಷ್ಕೃತ)		9.95		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪಡೆದ ರಿಯಾಯತಿ		6.70		
	ಒಟ್ಟು	10031.10	3027.74	3.02	

9. ಮಾಪಕ ಓದುವದು/ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ದಕ್ಷತೆ :

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ. 86.84 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 99.39 ರಷ್ಟು ಮಾತ್ರ ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಎಲ್-ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್-ಟಿ-5, ಎಲ್.ಟಿ-6, ಎಲ್.ಟಿ-7 ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ, ಆದರೆ ಎಲ್ ಟಿ -1 ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಈ ಸಾಧನೆಯು ಶೇ 83.81 ಆಗಿದ್ದು ಎಲ್.ಟಿ-4 ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಕೇವಲ ಶೇ 30.91 ರಷ್ಟು ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಶೇ 100 ರಷ್ಟು ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ-1 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-4 ಪ್ರವರ್ಗದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದರಿಂದ ಸಾಧಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ತೀವ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

10. ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಸರಣಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಬಲ ತರಂಗಗಳು	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
400ಕೆ.ವಿ	1
220ಕೆ.ವಿ	22
110ಕೆ.ವಿ	159
66ಕೆ.ವಿ	1
33ಕೆ.ವಿ	177
ಒಟ್ಟು	360

11. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳ ಹರಿವು/ಹೊರ ಹರಿವು :

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಳಹರಿವು 9593.11 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಆಗಿದ್ದು ಹೊರಹರಿವು 7675.19 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸುಮಾರು 1917.91 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದ್ದು ಇದು ಶೇ 19.99 ರಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.

12. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು :

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಶೇ. 20.55 ರ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಶೇ. 19.99 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.



ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	
		2011-12	2010-11
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	9593.11	8407.44
ಬಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	3467.61	3153.10
ಸಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	4207.59	3526.46
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	7675.19	6679.56
ಇ)	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	1917.91	1727.88
ಎಫ್)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	19.99 %	20.55 %

13. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳ ಕ್ಷೀಣತೆ ಅಥವಾ ಇಳಿಕೆ

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 252 ಸಂಖ್ಯೆಯ 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 123 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು 2011-12 ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 93851 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಪೈಕಿ 39723 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಅಳವಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ನಷ್ಟ ಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವ ಗೋಸ್ಕರ 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 ಬೈಲಹೊಂಗಲ, ಶಿಗ್ಗಾವ ಹಾಗೂ ಸವಣೂರಗಳಲ್ಲಿನ 22 ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯ ಆಧಾರದನ್ವಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ತಿಗೊಳಿಸಿದೆ.
- ಡಿ) ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಮೊದಲನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ 20 ತಾಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. (ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 252)
- ಇ) ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಎರಡನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ 14 ತಾಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ, 6 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಉಳಿದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. (ಫೀಡರ್ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 210)

ಎಫ್) ಗ್ರಾಮೀಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿಯ ದುರುಪಯೋಗ ನಿಗ್ರಹಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ಥಾರ ಅಚ್ಚಿನ ವಿಶೇಷ ವಿನ್ಯಾಸದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದೆ. ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೈತರ ಫೇಸ್ ಪರಿವರ್ತನೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯನ್ನು ವಿಂಗಡಿಸಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ. ಈ ರೀತಿಯಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಮಾದರಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಬಳಕೆಯ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತದೆ.

ಜಿ) 2011-12 ರಲ್ಲಿ 5 ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಎಚ್) ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬೇಗನೆ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಡಿ.ಸಿ ಅಥವಾ ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಶೇ. 1 ರ ಒಳಗೆ ಇರುವಂತೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್.ಗೊಂಡ 56438 ಮಾಪಕಗಳ ಪೈಕಿ 50157 ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಐ) ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ಸ್ಪ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಜೆ) ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕೆ) ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಬಂಧಿಸಲು ಜಾಗೃತ ದಳದಿಂದ ದಾಳಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎಲ್) ಹೆಚ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಧಾರಣವನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇಡಲಾಗಿದೆ.

ಎಮ್) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಬರುವ ಎಲ್ಲಾ 444 ಅಂತರಬಿಂದುಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದ್ದು ಎಲ್ಲಾ ಅಂತರ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪರಿಮಾಣಿಸಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎನ್) ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳಾದ ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್, ಹಳೆಯ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಬದಲಾಗಿ ಸ್ಥಾಯಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಬದಲಾವಣೆ, ಕಳ್ಳತನ ಪೀಡಿತ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಎ.ಬಿ.ಸಿ ಕೇಬಲ್, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಇಳಿಮುಖವಾಗಿದೆ.



14. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ :

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ವಿಭಾಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಎಲ್ಲಾ 21 ವಿಭಾಗಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಾವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ 73 ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಿಗಾ ಇಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 1963 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿವೆ.

15. ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಷ್ಟಗಳ ಇಳಿಕೆ :

ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸರಣ 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 ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಸದಾ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ಬಿ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡಿರುವ ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ 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) ಬಾಗಿಲು ಮುಚ್ಚಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಅಂದರೆ ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಓದುವುದು.
- ಜಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಹಾಗೂ ನೀರು ಸರಬರಾಜು (ಎಲ್.ಟಿ.6) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಎಚ್) ಪಟ್ಟಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಬರುವ ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಐ) ಮಾಪಕ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹಾಗೂ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದು.
- ಜೆ) ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕಠಿಣ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸುವುದು. ಹಾಗೂ ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಿಗಾವಹಿಸುವುದು. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂದಾಯ



ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು (ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು).

ಕೆ) ಅನಧಿಕೃತ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆಯಿಂದ ಆಗುವ ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯಾಗಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚುವುದು ಹಾಗೂ ಕಳಚಿದ ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವುದು.

ಎಲ್) ಜಾಗೃತದಳ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ತಂಡಗಳನ್ನು ಒಗ್ಗೂಡಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತನ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಭಾರಿ ಪ್ರಮಾಣದ ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.

ಎಮ್) ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ 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 ನಿರ್ಧರಣಾ, ಮಾಪಕಗಳ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಕವರಗಳನ್ನು ಅಂಕಿತ ಪೋಲಿ ಕಾರ್ಬೋನೇಟ್ ಸೀಲ್ ಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಸೀಲಿಂಗ್ ಮಾಡುವಂತಹ ಇತರೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸುವುದು.

16. ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ :

2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯವು ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.17.10 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.7.47 ಆಗಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ 14751 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿಫಲವಾಗಿದ್ದು ಇದೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 14832 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಪರಿವರ್ತಕ ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಮತ್ತೆ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 15052 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿದರೆ ಈ ವರ್ಷ 10170 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ವಿವಿಧ ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಯ ಕೆಲಸ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒತ್ತಡದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಉನ್ನತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಬದಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

17. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ.159.95 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 224.48 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.



(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	6.77
ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	8.16
ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	5.21
ವೈಫಲ್ಯಗೊಂಡ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	65.55
ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	3.75
ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	0.14
ಐ.ಪಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವುದು	6.31
ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	2.76
ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು(ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ., ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್., ನಿರಂತರ ಹ್ಯಾಮಲೆಟ್ಸ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು)	79.4
ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.	13.85
ಎ.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ/ ಸ್ಕಾಡಾ	1.5
ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	20.81
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1.44
ನೆರೆ ಪ್ರಭಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	5.91
ಇತರೆ	2.92
ಒಟ್ಟು	224.48

18. ಎಚ್. ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು :

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 871.9 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್. ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 1308.83 ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್. ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ 55479.8513 ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ 107803.245 ಕಿ.ಮಿ. ಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

19. ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ:

ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಮಾಪಕ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ, 2010-11 ರಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾದ 35017 ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 29534 ಹೊಸಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 2.76 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 382 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 93851 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಪೈಕಿ. 39723 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ 54128 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

20. 33/11 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ:



ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	
1	2011-12 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಪಟ್ಟು)	14
2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	15.73
3	2011-12ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	6
4	2011-12 ರಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	20.81
5	2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	8

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ 5 ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ತಾಲೂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ
1	ಅಕ್ಕಿ ಆಲೂರ	ಹಾವೇರಿ	ಹಾನಗಲ್	1x5 ಎಂವಿಎ	19.09.2011
2	ಲಕ್ಷ್ಮೀಪುರ	ಹಾವೇರಿ	ಹಾನಗಲ್	1x5 ಎಂವಿಎ	23.12.2011
3	ಸಿದ್ದರ	ಕಾರವಾರ	ಕಾರವಾರ	1x5 ಎಂವಿಎ	22.12.2011
4	ಸುಂಕಲ ಬಿದರಿ	ಹಾವೇರಿ	ರಾಣೇಬೆನ್ನೂರ	1x5 ಎಂವಿಎ	09.01.2012
5	ತಡಕನಹಳ್ಳಿ	ಹಾವೇರಿ	ರಾಣೇಬೆನ್ನೂರ	2x5 ಎಂವಿಎ	20.01.2012

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು 2011-12ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ತಾಲೂಕು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಉದ್ದೇಶನಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
1	ಯಲಪಾರಟ್ಟಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ರಾಯಬಾಗ	1x5 ಎಂವಿಎ	13.10.2011



21. 33 ಕೆವಿ ಪುನರ್ವಾಹಕ ಕಾಮಗಾರಿ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ಕ್ಕೆ 33 ಕೆ.ವಿ ಪುನರ್ವಾಹಕ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿ

1	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ರೂ. 76.75 ಕೋಟಿಗಳು
2	ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಫೀಡರ್ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	79 ಸಂಖ್ಯೆ (1357.83 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು)
3	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	3 ಸಂಖ್ಯೆ (41.04 ಕಿ.ಮೀಗಳು)
4	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ರಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ಖರ್ಚು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	3.75

22. ಪುನರ್ರೂಪಿತ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ :

1. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹನ್ನೊಂದನೆಯ ಪಂಚವಾರ್ಷಿಕ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪುನರ್ರೂಪಿತ ತೀವ್ರಗತಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದೆ. 2001 ನೇ ಜನಗಣತಿಯ ಜನಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ 30,000 ಜನಸಂಖ್ಯೆಯ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪಟ್ಟಣ/ನಗರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುವಂತೆ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ 31 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

2. ಈ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುವುದು. ಪ್ರಥಮ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ರಚನೆ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸೇರಿರುತ್ತವೆ. ದ್ವಿತೀಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

3. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಭಾಗ-ಎ ಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಶಹರದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಡಿಸಾಸ್ಟರ್(ಅನಾಹುತ) ರಿಕವರಿ ಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಇವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಾದ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

1. ಮೀಟರ್ ಡಾಟಾ ಅಕ್ವಿಜೀಷನ್.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ
3. ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು
4. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಡಿತ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಮಾರ್ಗ ಕಳಚುವುದು



5. ಗ್ರಾಹಕರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು
6. ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ
7. ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಸುವುದು
8. ವಸೂಲಾತಿ
9. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ತೆರೆಯುವುದು
10. ವೆಬ್ ಸೆಲ್ಫ್ ಸರ್ವಿಸ್
11. ಆಸ್ತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ
12. ಆಸ್ತಿ ಪೋಷಣೆ
13. ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೂಚ್ಯಂಕ, ಆಸ್ತಿ ನಿರೂಪಣೆ
14. ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಒಗ್ಗೂಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಜಾಲ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ.
15. ಆಡಳಿತ ಮಾಹಿತಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ. (ಎಮ್.ಐ.ಎಸ್)
16. ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಭದ್ರತೆಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು
17. ಐಡೆಂಟಿಟಿ ಮತ್ತು ಎಕ್ಸೆಸ್ ಮ್ಯಾನೇಜಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್
18. ಗುರುತಿಸಲಾದ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಡಿ.ಜಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಆಧಾರಿತ ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಸಮೀಕ್ಷಣೆ, ಎ.ಎಂ.ಆರ್. ಜಾರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಲ್ಯಾನ್, ಎಂ.ಪಿ.ಎಲ್.ಎಸ್., ವಿ.ಪಿ.ಎನ್.ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ 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 ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 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. ದಿನಾಂಕ 29.03.2011 ರಂದು ಮೆ|| ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿ ಯರವರೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ನಿವೇದನ ಪತ್ರಕ್ಕೆ (ಎಂಟಿಎ) ಸಹಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
6. ಮೆ|| ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಇನ್‌ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಮುಂಬೈ ಇವರನ್ನು ಮತ್ತು ಮೆ|| ಇನ್‌ಫೋಸಿಸ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅನುಷ್ಠಾನ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
7. ಮೆ|| ಇನ್‌ಫೋಸಿಸ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ ಇವರಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅನುಷ್ಠಾನ ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಪೂರ್ಣವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 19.05.2010 ರಂದು ಹಾಗೂ ನೇಮಕಾತಿ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಪತ್ರವನ್ನು ದಿನಾಂಕ : 17.12.2009 ರಂದು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.



8. ಆಯ್ಕೆಗೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ 31 ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ರಿಂಗ್‌ಫೆನ್ಸಿಂಗ್ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ 3 ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಸೈಕಲ್‌ಗಳ ನಂತರ ನಿಖರವಾದ ಬೆಸ್‌ಲೈನ್ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಟಿ.ಪಿ.ಐ.ಇ.ಎ ರವರಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮೆ|| ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿ ರವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಪ್ರಗತಿಯ ಪಕ್ಷಿ ನೋಟ :

I ಮಾಪಕ ಒದುವುದು, ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡ್ಯೂಲ್:

31 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಪೈಕಿ 24 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿದೆ.

II ಜಿ ಐ ಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಜಾಲದ ಸರ್ವೆ ಕಾರ್ಯ:

ಸರ್ವೆ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿದ್ದು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಉಪ-ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ, ಉಪ ವಿಭಾಗದಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿದೆ ಎಂದು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು- 0 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳು.

ಸರ್ವೆ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿದ್ದು, ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಉಪ-ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ, ಉಪ-ವಿಭಾಗದಿಂದ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು -26 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳು.

ಸರ್ವೆ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು -5 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳು.

III ಜಿ ಐ ಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೂಚಿ ಸರ್ವೆ ಕಾರ್ಯ:

ಸರ್ವೆ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿದ್ದು, ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಉಪ-ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ, ಉಪ-ವಿಭಾಗದಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿದೆ ಎಂದು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು - 0 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳು.

ಸರ್ವೆ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿದ್ದು, ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಉಪ-ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ, ಉಪ-ವಿಭಾಗದಿಂದ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು -10 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳು.

ಸರ್ವೆ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು -21 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳು.

IV ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ, ಬೌಂಡರಿ ಮಾಪಕ ಮತ್ತು ಎಚ್ ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಮೊಡೆಮ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು;

ಮೆ|| ಎಲ್&ಟಿ ರವರು ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಆಯ್ಕೆಯಾಗಿದ್ದಾರೆ.

ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು - 20 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಮೆ|| ಇನಫೋಸಿಸ್ ರವರು, ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಜಿ ಪಿ ಆರ್ ಎಸ್ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಿದ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಮಾಡೆಮ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

ಮೊಡೆಮ್ ಅಳವಡಿಸುವುದು -10 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

V ಜಾಲಬಂಧ ಆವರ್ತನ ಶ್ರೇಣಿಯ ಸೇವೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿದೆ (ಎನ್. ಬಿ. ಎಸ್. ಪಿ)

ಮೆ|| ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಕಮುನಿಕೇಷನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಮುಂಬಯಿ ರವರು ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಜಾಲಬಂಧ ಆವರ್ತನ ಶ್ರೇಣಿ ಸೇವೆ ಒದಗಿಸುವವರಾಗಿದ್ದಾರೆ.

ಮೆ|| ಹ್ಯೂಗಸ್ ಕಮುನಿಕೇಷನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿರವರು ಎರಡನೆಯವರಾಗಿದ್ದಾರೆ.

ಈಗಾಗಲೇ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಎನ್ ಬಿ ಎಸ್ ಪಿ 25 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಎರಡನೆಯ ಎನ್. ಬಿ.ಎಸ್. ಪಿ 25 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿದೆ.

ಎಂ.ಬಿ.ಸಿ ಗೋ ಲೈವ ಆಗದೇ ಇರುವ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಇನ್ನೂ ಪೂರ್ತಿಯಾಗಿಲ್ಲ- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಬೆಳಗಾಂ, ಬಿಜಾಪೂರ, ಗೋಕಾಕ ಮತ್ತು ಶಿರಸಿ.

VI ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ;

ದಿ. 01.02.2012 ರಂದು ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದ್ಯ 11 ಜನ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಬೆಳಗ್ಗೆ 6 ಗಂಟೆಗೆ, 8ಗಂಟೆಗೆ, ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 12 ಗಂಟೆಗೆ, 1 ಗಂಟೆಗೆ, 2 ಗಂಟೆಗೆ ಹಾಗೂ ರಾತ್ರಿ 9 ಗಂಟೆಗೆ ಹೀಗೆ ತಂಡಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ ತಂಡ 8 ಗಂಟೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ, ಗರಿಷ್ಠ ಹೊರೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜನರು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುತ್ತಾರೆ.

VII ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಾಗಾರ

ಮಾಪಕ ಓದುವುದು, ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಾಖಾ ಕಚೇರಿ, ಉಪ-ವಿಭಾಗ, ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ ಹಾಗೂ ವೃತ್ತ ಕಚೇರಿಯ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

23. ಸ್ಕಾಡಾ :

ಆಯ್ ಇ ಸ್ಕಾಡಾ ಅಂದರೆ ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಟೆಂಡೆಡ್ ಸುಪರವೈಜರಿ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಆಂಡ್ ಡಾಟಾ ಅಕ್ವಿಜೀಷನ್. ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರರು ವಿದ್ಯುತ್ (ಟಿ&ಪಿ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಬೆಂಗಳೂರ ಇವರು ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿನ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಜೊತೆಗೂಡಿದಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ. 220 ಕೋಟಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮೆ|| ಎ.ಬಿ.ಬಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರ ಇವರಿಗೆ ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಆ ಪೈಕಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಯ ಪಾಲು ರೂ. 22.93 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಎಲ್ಲ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳ ರಿಯಲ್ ಟೈಮ್ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಿಗಾವಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಲ್ಲಿ 136 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ 33 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಮೊದಲನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಸ್ಕಾಡಾ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಎರಡು ಭಾಗಗಳಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ

1. ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ಷೇತ್ರ ಹೊರೆ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ :

ವಿತರಣಾ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಾದಂತಹ ಬೃಹತ್ ವಿದ್ಯುತು ಪರದೆ ನಿರ್ಮಾಣ, 2*10 ಕೆ.ವಿ.ಎಯ ಯು.ಪಿ.ಎಸ್‌ನ ಸ್ಥಾಪನೆ, ಈಗಾಗಲೇ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ವಿತರಣಾ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕಾಗಿ ಬೇಕಾಗುವ ವಿಸಾಟ್ ನ ಸರಬರಾಜು ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಾಪನೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು 2 ಎಮ್.ಬಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಗೇಣಿ ಮಾರ್ಗದ ಸಹಾಯದಿಂದ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿತರಣಾ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡದ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮತ್ತು 24*7 ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

2. ಕ್ಷೇತ್ರಾಭಿವೃದ್ಧಿ :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ 136 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ 33/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಆಯ್ ಇ ಸ್ಕಾಡಾ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿದ್ದು ಅದರಲ್ಲಿ 136 ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಉರ್ಜಿತವಾಗಿವೆ.33 ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ನೈಜ ಸಮಯದ ಮಾಹಿತಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

2 ನೇ ಹಂತ :

ಐಇ ಸ್ಕಾಡಾ ಯೋಜನೆಯ ಎರಡನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂನಿ ದಲ್ಲಿ 32 ಸಂಖ್ಯೆಯ 33/ 11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂನಿಯ ಐಇ ಸ್ಕಾಡಾ ಯೋಜನೆಯ ಎರಡನೆಯ ಹಂತದ 32 ಸಂಖ್ಯೆ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಮೆ|| ಎ.ಬಿ.ಬಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂನಿಯ LOI ಯನ್ನು ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

24. ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಸುವ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಎರಡೂ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಪ್ರಿಲ್ 2011 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2012ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 1065 ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

25. ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

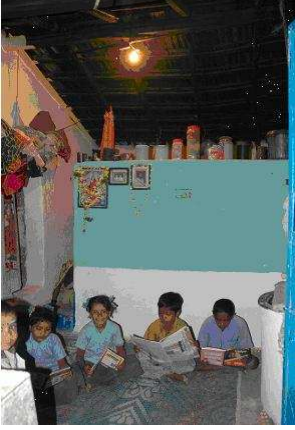
2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು 10752 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

26. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

2011-12ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು 1767 ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

27. 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 ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಬಡತನ ರೇಖೆಯ ಕೆಳಗಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿವತಿಯಿಂದ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.



1	ಏಳು ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	263.61
2	ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಮನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	253739
3	ದಿನಾಂಕ 31.3.2012 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಮನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	219371
4	ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರವರೆಗೆ ಭರಿಸಿದ ಖರ್ಚು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	246.42

ಪರಿಯೋಜನೆಯ ಹಣಕಾಸು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಯಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಶೇ. 90ರಷ್ಟು ಬಂಡವಾಳ ಅನ್ವದಾನ ಹಾಗೂ ಶೇ. 10ರಷ್ಟು ಸಾಲ ಸೇರಿ ಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

28. ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2013ನೇ ಸಾಲಿನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಾರ್ಷಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ - 2013ರ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕ.ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಎ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕ.ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013ರ ಈ.ಆರ್.ಸಿ. ಮತ್ತು ಎ.ಆರ್.ಆರ್ ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಮನ್ನಿಸುವಂತೆ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸಿತ್ತು.

i) ದಿನಾಂಕ 28.10.2011 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು.

ii) ಈ ಆದೇಶದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಲು ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರದ ಕನಿಷ್ಠ ಆರು ತಿಂಗಳ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದೆಯೆಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2012ರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ ಯನ್ನು ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ರೂ.311.37 ಕೋಟಿ (ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2011 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ರೂ. 64.71 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2012ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ರೂ. 246.66 ಕೋಟಿ) ಅನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013ರ ಎ.ಆರ್.ಆರ್‌ಗೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯಲು ಪರಿಗಣಿಸುವಂತೆ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಸಿ) ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013ನೇ ಸಾಲಿನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ಅನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮತ್ತು ಒಂದು ಯುನಿಟ್ ಗೆ 73 ಪೈಸೆಯಂತೆ, ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಹಾಗೂ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ದರ ಏರಿಸಲು ಅನುಮತಿ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ./ಯುನಿಟ್ ಗೆ)

ವಿವರಗಳು	2ನೇ ಬಹುವಾರ್ಷಿಕ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅವಧಿ						
	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2011		ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2012			ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013	
	ಅನುಮೋದಿಸಿದ ದರ ಆದೇಶ-2011	ವಾಸ್ತವಿಕ	ಅನುಮೋದಿಸಿದ (ಎಮ್. ಪಿ)	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ದರ ಆದೇಶ-2011	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ	ಅನುಮೋದಿಸಿದ (ಎಮ್. ಪಿ)	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ
ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ರೂ. ಕೋಟಿ)	3156.82	3166.87	3520.34	3753.33	3732.21	3999.89	4331
ಮಾರಿದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯು)	6331.453	6566.37	7796.085	7647.461	7670.31	8579.981	9092.83
ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ./ಯುನಿಟ್ ಗೆ)	4.986	4.823	4.516	4.908	4.87	4.662	4.62

ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ

ವಿವರಗಳು	2ನೇ ಬಹುವಾರ್ಷಿಕ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅವಧಿ						
	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2011		ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2012			ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013	
	ಅನುಮೋದಿಸಿದ ದರ ಆದೇಶ-2011	ವಾಸ್ತವಿಕ	ಅನುಮೋದಿಸಿದ (ಎಮ್. ಪಿ)	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ದರ ಆದೇಶ-2011	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ	ಅನುಮೋದಿಸಿದ (ಎಮ್. ಪಿ)	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ
ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್	3156.8	3166.87	3520.34	3753.33	3732.21	3999.89	4331
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯ	3117.7	3102.16	3520.34	3429.31	3535.54	3999.89	4281.01
ನಿವ್ವಳ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ	39.12	64.71	0.00	324.02	196.67	0.00	49.99



ಕೊರತೆಯ ವಿವರ

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2011 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ (ಆಯೋಗ ಅನುಮೋದಿಸಿದ)	64.71
ಕೊರತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2012ಕ್ಕೆ	196.67
ಕೊರತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013ಕ್ಕೆ	49.99
ಒಟ್ಟು ಕೊರತೆ	311.37
ದರ ಏರಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ	
ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ದರದಿಂದ ಆದಾಯ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	4592.38
ಹಾಲಿ ಇರುವ ದರದಿಂದ ಆದಾಯ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	4281.01
ದರ ಏರಿಕೆಯಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯ(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	311.37
ದರ ಏರಿಕೆಯ ವಿವರಗಳು	
ಒಟ್ಟು ಕೊರತೆ	311.37
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ(ಬಿಜಿ/ಕೆಜಿ, ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	4264.83
ದರ ಏರಿಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ	0.73

ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಈ.ಆರ್.ಸಿ. ಹಾಗೂ ರೀಟೇಲ್ ಸರಬರಾಜು ದರವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 30.04.2012ರಂದು ಅದೇ ದಿನದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿತು. ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013ನೇ ಸಾಲಿನ ಅನುಮೋದಿತ ಒಟ್ಟು ಎ.ಆರ್.ಆರ್.

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	17.02.2012 ರಂದು ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಉತ್ತರದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	3378.92	2594.98
2	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ		348.83
3	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ನ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ		76.24
4	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ವೆಚ್ಚ		4.06
5	ಆರ್ & ಎಮ್ ವೆಚ್ಚ	402.97	428.78
6	ನೌಕರರ ವೆಚ್ಚ		
7	ಎ & ಜಿ ವೆಚ್ಚ		



ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	17.02.2012 ರಂದು ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಉತ್ತರದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ
8	ಸವಕಳಿ	144.54	144.64
	ಹಣಕಾಸು & ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು		
9	ಬಂಡವಾಳ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	129.96	113.76
10	ಕಾರ್ಯಕಾರಿ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	94.71	91.45
11	ಗ್ರಾಹಕರ ರೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	21.09	21.08
12	ವಿಳಂಬಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಟವಾಡೆ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	56.33	0
13	ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು & ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	0	0
14	ಕಡಿಮೆ : ಹಣಕಾಸು & ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿದ್ದು	0	0
15	ಉಳಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	10	0
16	ಸಾಮಾನ್ಯವಲ್ಲದ ಬಾಬತ್ತು	0	0
17	ಇತರೆ ಮಿಸಲೇನಿಯಸ್- ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಜಮೆ	-10	0
18	ಒಟ್ಟು	4228.52	3823.82
19	ಆರ್.ಬಿ.ಈ	0	0
20	ಇತರೆ ಆದಾಯ	28.02	28.02
21	ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶ	0	
22	ಗ್ರಾಹಕರ ಭಾಂದವ್ಯ & ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ನಿಧಿ	0.50	0.50
23	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗಿನ ಸಾಗಣೆ ವೆಚ್ಚ	130	0
24	ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್.	4331.00	3796.30

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ - 2013
1	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013 ಸಾಲಿಗೆ ಎ.ಆರ್.ಆರ್	3796.30
2	28.10.2011 ರ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ - 2013ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ	130.00
3	ಎ.ಪಿ.ಆರ್ ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2012ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಉಳಿದ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ	23.70
4	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013 ಸಾಲಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್	3950.00
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಮಿ.ಯುನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	8400.46
	ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ/ಯುನಿಟ್ ಗೆ)	4.70

ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ -2012ರ ಸಾರಾಂಶ:

- ❖ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಎ.ಆರ್.ಆರ್ ರೂ.4592.38 ಕೋಟಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ರೂ.3949.99 ಕೋಟಿ ಎ.ಆರ್.ಆರ್ ಎಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ❖ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಕೊರತೆ ರೂ.311.37 ಕೋಟಿ ಬದಲಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ರೂ.96.43 ಕೋಟಿ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಿದೆ.
- ❖ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ ರೂ.311.37 ಕೋಟಿ ಬದಲಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ರೂ.96.43 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.
- ❖ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ 7% ಕಂದಾಯ ಹೆಚ್ಚಳದ ಬದಲಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು 3% ಕಂದಾಯ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.
- ❖ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಮತ್ತು ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲ ಪ್ರವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 73 ಪೈಸೆ ದರ ಏರಿಕೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು. ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್ ಹಾಗೂ ಗೃಹೋಪಯೋಗಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 10 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಹಾಗೂ ಉಳಿದ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 20 ಪೈಸೆಯಂತೆ ದರ ಏರಿಸಿದೆ.
- ❖ ಎಲ್.ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸರಬರಾಜಿನ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆಯನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಮನಗಂಡು ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 50 ಪೈಸೆಯಂತೆ ದರ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿದೆ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನೇ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.



- ❖ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ನಿಷ್ಕರ್ಷೆ ಮಾಡುವಾಗ 130 ಕೋಟಿಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ತೆಗೆದಿರಿಸಿದ್ದನ್ನು ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಎಚ್.ಟಿ.-2(ಎ) ಮತ್ತು ಎಚ್.ಟಿ.-2(ಬಿ) ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ 500 ಕೆ.ವಿ.ಎ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಟ್ಟು ಕಾಂಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಡಿಮಾಂಡ್ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಲಿ ಇರುವ ಐಚ್ಛಿಕ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು, 500 ಕೆ.ವಿ.ಎ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ಭಾರ/ಕಾಂಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಡಿಮಾಂಡ್ ಇರುವ ಎಲ್.ಟಿ-5 ಹೆಚ್.ಟಿ-1 ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ-2(ಎ) ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ-2 (ಬಿ) ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಫ್ ಪೀಕ್ ಪಿರಿಯಡ್‌ನಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಗೆ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 125 ಪೈಸೆ ಕಡಿತವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಈ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಓಪನ್ ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ಅಡ್ಡ ಅನುದಾನದ ಅಧಿಕ ಕರವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.
- ❖ ಇಂಧನ ದರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗುವುದು.
- ❖ ಹಸಿರು ದರ ಕಾರ್ಬನ್ ಫುಟ್ ಪ್ರಿಂಟ್ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸುವುದನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು ಹಿಂದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ಅವರ ಐಚ್ಛಿಕತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಹಸಿರು ದರ (ಗ್ರೀನ್ ಟ್ಯಾರಿಫ್) ವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿತ್ತು.
ಹಸಿರು ದರವನ್ನು ಇಚ್ಛೆ ಪಡುವ ಗ್ರಾಹಕರು ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಕ್ಕಿಂತ, ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.1.00 ರಂತೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ದರ ನೀಡಬೇಕಾಗುವುದು.
- ❖ 67 ಹೆಚ್.ಪಿ ಮೇಲ್ವಿಟ್ಟು ಡಿಮಾಂಡ್ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಹೆಚ್.ಟಿ-5 ಎಂಬ ಹೊಸ ಪ್ರವರ್ಗವನ್ನು ಹೆಚ್.ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಎಲ್ಲ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಗೃಹೋಪಯೋಗಿ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹೆಚ್.ಟಿ-4(ಎ) ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ-4(ಬಿ) ಪ್ರವರ್ಗಗಳನ್ನು ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಿ ಹೆಚ್.ಟಿ. -4 ಎಂದು ಪ್ರವರ್ಗ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಂಧವ್ಯ ಹಾಗೂ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಯ ಕಾಯ್ದಿರಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ.
ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕಡಿವಾಣ ಹಾಕಲು ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.4.00 ಯನ್ನು ನಿಗದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

29. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುವಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ:

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು 2012-13 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡು ಮುಂಬರುವ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಹಾಗೂ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಉತ್ತಮಪಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದು.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಉತ್ತಮಪಡಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಪ್ರಮಾಣ	ಭೌತಿಕ ಪರಿಮಾಣಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಮಾಣಗಳು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಹೊಸ 33 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀ	2/180	715.19/1442.07
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವರ್ಧನೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	17	2155.83
3	ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	466	42756.19
4	ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ	ಸಂಖ್ಯೆ/ನಗರ	31	10248.22
5	33 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ರ್ಯಾಬಿಟ್ ವಾಹಕವನ್ನು ಕೋಯಟ್ ವಾಹಕದೊಂದಿಗೆ ಬದಲಿಸುವುದು.	ಕಿ.ಮೀ	465	3075.76
6	ಎಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ (ಗದಗ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಯೋಜನೆ)			10000.00

ಈ ಮೇಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಉತ್ತಮಪಡಿಸಲು ಅಂದರೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡತಡೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿಸ್ತಾರವಾದ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಯೋಜಿಸಿದೆ.

1. ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿನ ಜೋಲು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಮಧ್ಯಂತರ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಹಾಕುವುದು.
2. ಹಾಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಧಿಕ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
3. ನಿರ್ವಹಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಕರಣಗಳ ತಯಾರಕರುಗಳು ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ 33 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ವಿಸ್ತಾರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು.
4. ಉದ್ದವಾದ ಒಂಟಿ ಫೇಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಮೂರು ಫೇಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.
5. ಹೆಚ್.ಟಿ., ಎಲ್.ಟಿ. ಅನುಪಾತ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

30. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ಧನೆ :

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಗರದಲ್ಲಿ 2002 ನೇ ಇಸ್ವಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗಾರಿಕಾ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ವಿವಿಧ ಪದವ್ಯಂದದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ



ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಒಟ್ಟು 896 ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಅದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 49 ಐ.ಟಿ.ಆರ್. ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಲಾಯಿತು.
2. ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 189 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಸಿಗಳು ಹಾಗೂ 551 ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಸಮೂಹದ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಯಿತು.
3. ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ 30 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಕಾಗದರಹಿತ ಕಛೇರಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
4. 77 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಲಯ/ಲಿಪಿಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಐ.ಟಿ.ಸಿ&ಮಾ ಸಂ ಅ.ಹುವಿಸಕಂನಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ ಎಪಿ.ಡಿಆರ್ ಪಿ ಭಾಗ-ಎ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
5. 526 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬೆಳಗಾಂ ವಲಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ಲಿಪಿಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವೃತ್ತ ಬೆಳಗಾಂ ದಲ್ಲಿ ಆರ್. ಎ. ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್ ಪಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

31. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸಿರುವ ಇತ್ತೀಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳು :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಇತ್ತೀಚಿನ ಆರಂಭಿಕ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎ. ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯು ಪಾಲನೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಜುಲೈ 2011 ರಿಂದ www.hescom.co.in ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನ್ನು ತತ್ಕ್ಷಣವಾಗಿ ಅಪಡೇಟ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ ಹಾಗೂ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ಇ.ಆರ್. ಪಿ

ಇ.ಆರ್.ಪಿ ಫ್ಯಾಕೇಜ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಗಳು, ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಉಗ್ರಾಣ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಯೋಜನೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಕಾನೂನು ಚಟುವಟಿಕೆ ನಿಯಂತ್ರಣ, ಟೆಂಡರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಫಲತೆ ಹಾಗೂ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಎಲ್ಲ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ಅಡಕವಾಗಿಸಿ ಇವುಗಳ ಕೆಲವೊಂದು ಮುಖ್ಯ ಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ಮೊಬೈಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಪ್ರವೇಶಾವಕಾಶವನ್ನು ಹೊಂದಬಹುದಾಗಿದೆ.



ಸಿ. ಕಾಗದರಹಿತ ಕಛೇರಿ:

ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಹೆಸಾಂನಲ್ಲಿ ದಿ:08.01.2012 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ಕಾಗದ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು, ತ್ವರಿತ ಗತಿಯಲ್ಲಿ ಕಡತಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಕೆಲಸ ವಿಲೇವಾರಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಾಗೆಯೇ ವಲಯ ಕಚೇರಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾವಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿಯ ಸಾಪ್ತವೇರನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿಯ ಮುಖ್ಯ ಉಪಯೋಗಗಳು.

- ಖರ್ಚಿನ ಮೇಲೆ ಹಿಡಿತವನ್ನು ಸಾಧಿಸುವುದು.
- ವೇಗದ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಾಪ್ತಿ.
- ಜಾಗೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಾಧಿಸುವುದು.
- ಎಲ್ಲಿಂದಾದರು ನಿಯಂತ್ರಿಸಬಹುದು
- ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಡಿ. ಬಯೋಮೇಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನೆಗಳು:

ಅಂತರ್ಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ಬಯೋಮೇಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳನ್ನು 26 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮೊದಲನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಅನುಸ್ಥಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು 2ನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ 97 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಬಯೋಮೇಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಯೋಮೇಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನವು ಬೆರಳಚ್ಚಿನ ಮೂಲಕ ಒಳಬರುವುದು, ಹೊರಗೆ ಹೋಗುವ ಸಮಯವನ್ನು ದಾಖಲೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಜರಾತಿ ಮಾಹಿತಿಯು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಸಿಗುತ್ತದೆ.ಹೀಗಾಗಿ ಯಾರಾದರೂ ಹಾಜರಾತಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಯಾವಾಗಲೂ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ನೋಡಬಹುದು.ಇದು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಹಾಜರಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ.ತಡವಾಗಿ ಬಂದುದಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಗೈರು ಹಾಜರಿಯಾದಲ್ಲಿ ಸಾಧನವು ತಾನೇ ಜ್ಞಾಪಕಗಳನ್ನು ಉತ್ಪತ್ತಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಇದನ್ನು ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ.ಅ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ರವರ ಶಾಖೆಯಿಂದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುತ್ತದೆ.ಈ ಸಾಪ್ತವೇರಿನ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ತರಹದ ವರದಿಗಳನ್ನು ನೋಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- ದಿವಸದ ಹಾಜರಾತಿ ವರದಿ : ಸಾಮಾನ್ಯ ವರದಿ, ಗೈರು ಹಾಜರು ವರದಿ, ತಡವಾಗಿ ಬಂದ ವರದಿ, ಬೇಗ ಹೋದವರ ವರದಿ.
- ತಿಂಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ.
- ವರ್ಷದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ.
- ಹಾಜರಾತಿ ವರದಿ.
- ರಜೆಯ ವರದಿ.
- ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವರದಿ, ವಿಭಾಗದ ವರದಿ.
- ನೌಕರರ ಶಿಷ್ಟ ಶೆಡ್ಯೂಲರ್



- ಇಲಾಖಾ ವರದಿ
- ಲಾಗ್ ದಾಖಲಾತಿಗಳು
- ಯಾದೃಚ್ಛಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿ
- ರಜೆಯ ವರದಿ
- ಸತತವಾಗಿ ಅನಿಯಮಿತತೆ
- ಜ್ಞಾಪಕ ಉತ್ಪತ್ತಿ
- ವಿಶಿಷ್ಟವಾದ ವರದಿಗಳು- ರೇಖಾಚಿತ್ರ
- ತಿಂಗಳಿನಲ್ಲಿ ತಡವಾಗಿ ಬಂದ ಹಾಗೂ ಬೇಗನೆ ಹೋದ ನೌಕರರ ವರದಿ.

ಇ. 24 X 7 ಸಹಾಯವಾಣಿ ಕೇಂದ್ರ :

ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ದೂರವಾಣಿ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹೆಸಾಂನಲ್ಲಿ 04.07.2009 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಇಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರನ್ನು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾಗುವುದು. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಕೇಂದ್ರದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಈ ದೂರನ್ನು ಆ ಸ್ಥಳದ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಿ, ಆ ದೂರಿನ ಪರಿಹಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ದೂರಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಸುವರು.

32. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಹೆಚ್ಚಿಗಳು :

ಹೊಸದಾಗಿ ಗೋಚರಿಸುತ್ತಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವತ್ತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಒತ್ತಡ ಕೊಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ನೌಕರರ ತರಬೇತಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿವಿಧ ಪದವ್ಯಂದದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ 55 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಲವಾರು ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ರಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಕೆಲವು ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

1. ರೀಜನಲ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕೋ-ಆಫರೆಟಿವ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್, ಬನಶಂಕರಿ 2 ನೇ ಸ್ಟೇಜ್, ಬೆಂಗಳೂರು.
2. ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪ್ರೋಡಕ್ಟಿವಿಟಿ ಕೌನ್ಸಿಲ್, ಕರಸ್ಸನ್ ರೋಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.
3. ಇ.ಎಸ್. ಸಿ. ಐ ಕ್ಯಾಂಪಸ್ - ಹೈದ್ರಾಬಾದ್
4. ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಾಸ್ಪ್ & ವರ್ಕ್ ಅಕೌಂಟ್‌ಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಬೆಂಗಳೂರು.
5. ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಫಾರ್ ರೋರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಶನ್ ಶಿವರಾಮಪಳ್ಳಿ, ಹೈದ್ರಾಬಾದ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಎಂಟರ್ ಪ್ರೈಸಿಸ್, ಓಸಮನಿಯಾ ಯುನಿವರ್ಸಿಟಿ ಕ್ಯಾಂಪಸ್, ಹೈದ್ರಾಬಾದ್.
6. ಶಾಂತಲಾ ಪಾವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
7. ಸಿಡಾಕ್ ಬೇಲೂರ ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯಲ್ ಏರಿಯಾ, ಧಾರವಾಡ.
8. ಇ- ಅಳಿಕೆ, ತರಬೇತಿ ಕೊಠಡಿ, ರೂ ನಂ. 1, ಗ್ರೌಂಡ್ ಫ್ಲೋರ, 2ನೇ ಗೇಟ್, ಎಂ.ಎಸ್. ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್, ಡಾ|| ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ವೀಧಿ, ಬೆಂಗಳೂರು.



33. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ. ಈ ಗುರಿಯನ್ನು ಮುಟ್ಟಲು 24 * 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಹಾಗೂ ತೀವ್ರ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣೆ ಮೇಲೆ ನಿಗಾವಹಿಸಲು ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು(ವಿ) ಇವರು ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಮೊದಲನೇ ಶನಿವಾರದಂದು ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಆಲಿಸುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ದೂರುಗಳ ನಿವಾರಣೆ ಸಹ ಮಾಡುತ್ತಾರೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಮಯಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅವರುಗಳ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಮಯಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು
1.	ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಟಿ.ಓ.ಡಿ. ಜಕಾತಿ)
2.	ಎಲ್ಲಾ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸೌಜನ್ಯ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆಯುವುದು.
3.	ಕಂಪನಿಯ 9 ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ 24 ತಾಸುಗಳ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದು ಶುಲ್ಕ ರಹಿತ ದೂರವಾಣಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
4.	ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಜನಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
5.	ಶಾಲಾ ಮಕ್ಕಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಉಳಿತಾಯ ಹಾಗೂ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಕುರಿತಂತೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮೂಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ
6.	ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಉಪ-ವಿಭಾಗ/ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಚೆಕ್ ಪೆಟ್ಟಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

34. ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಮಯಿ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ಯಂತ್ರ ಕ್ರಿಯೆ:

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, ಕೊಳಚೆ ನಿವಾಸಿಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘ ಹಳೇ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ದಲಿತ ಸಂಘ ಸಮಿತಿ ನಾಗನೂರು, ತಾಲೂಕು : ಗೋಕಾಕ ಮತ್ತು ರೈತ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘಗಳೊಂದಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಅದಾಲತ್‌ನ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಯವರು ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ.



- ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿರುವ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು(ವಿ) ಇವರನ್ನು ಅಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಸಮಯವಾದ ಸಾಯಂಕಾಲ 6.30 ರಿಂದ 7.30 ರ ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಬಗೆಹರಿಸಲು ಲಭ್ಯ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ ಇವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆದಾರರ ತಕರಾರುಗಳನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ಕಾಯ್ದಿಡಲಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಉಪಚರಿಸುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಮನೋವೃತ್ತಿಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲು ವಿಶೇಷ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆದಾರರ ಜೊತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ, ವಿನಯದಿಂದ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ನಿವಾರಣೆಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವಂತೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಪ್ರಮುಖ ಸುದ್ದಿ ಪತ್ರಿಕೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಕೊಂಡು ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪರಸ್ಪರ ಸಂವಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆಯ ಸಂಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಪರಿಹರಿಸಿದೆ. ಬಹಳಷ್ಟು ದೂರುಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿರುವ ಕ್ರಿಯಾಶೀಲ 24*7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಈ ಕೇಂದ್ರವು ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೊಂದಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಬಗೆಹರಿಸುವತ್ತ ನಿಗಾವಹಿಸುತ್ತದೆ.ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವತಃ ಭೇಟಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ದೂರವಾಣಿ ಮುಖಾಂತರ ಅಥವಾ ಮೊಬೈಲ್ ಮುಖಾಂತರ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ದೂರವಾಣಿ ಹಾಗೂ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಸುದ್ದಿ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು(ವಿ), ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ ಇವರು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ದೂರುಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತಾರೆ.
- ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರರು, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರರು, ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರರು ಮತ್ತು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರುಗಳಿಗೆ ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನುಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಕೂಡಲೇ ನಿವಾರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಯಾವುದೇ ಕ್ಷೇತ್ರಾಧಿಕಾರಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕಿಸಬಹುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಚುನಾವಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಇಂತಹ 10 ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

35. ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು) :

ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿವಿಧ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ವೃದ್ಧಿಸಲು ಒಟ್ಟು 1138 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿಗಳು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

- ಮಾಪಕ ಓದುವುದು, ಬಿಲ್ಲು ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ.
- ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಹಣವನ್ನು ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಜಮಾ ಮಾಡುವುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೊಂದಾಯಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕಚೇರಿಗೆ 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 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗೆ).
- ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿನ ನಿಜ ಸ್ಥಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು.

ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	1254
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು	1138
ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಬೇಸ್ ಲೈನ್ ಗುರಿ	ರೂ 207.78 ಕೋಟಿಗಳು
ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ರೂ. 168.79 ಕೋಟಿಗಳು
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ - ಬೇಸ್‌ಲೈನ್ ಗುರಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಸೂಲಾತಿ	81.23%

36. ನಿಗಮದ ಪ್ರಶಾಸನ :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಪದ್ಧತಿಗಳಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತದೆ.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 11 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ನಡವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ.ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಬೆಲೆ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯ ನಿರತವಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಹಾಜರಾದ ಮಂಡಳಿ/ಉಪಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸಿಟ್ಟಿಂಗ್ ಫೀಜ್ ಪಡೆಯುತ್ತಾರೆ.

ಅ. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು :

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಬರವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚನಾಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.ಅಜಂಡಾ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ತಲುಪಿಸಲಾಗುವುದು.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು :

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.



ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತರು	ಪದನಾಮ
1.	ಡಿ.ಎನ್. ನರಸಿಂಹರಾಜು,ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಪಿ. ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಪಿ.ಕೆ. ಗರಗ್, ಆರ್.ಪಿ.ಎಸ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಸಮೀರ ಶುಕ್ಲಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಡಿ. ರಣದೀಪ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಕೆ.ಎನ್. ರಮೇಶ, ಕೆ.ಎ.ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಅಶೋಕ ಅಂಗಡಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
8.	ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9.	ಎಂ.ಎ. ಹುಸೇನ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ವಿ. ವೆಂಕಟಶಿವಾ ರೆಡ್ಡಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11.	ಎಂ. ನಾಗರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು

2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 9 ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	44 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	13ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2011
2	45 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	17 ನೇ ಮೇ 2011
3	46 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	11 ನೇ ಜುಲೈ 2011
4	47 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	8 ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2011
5	48 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	28 ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2011
6	49 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	22 ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2011
7	50 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	11 ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2011
8	51 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	23 ನೇ ಜನವರಿ 2012
9	52 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	14 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012

ಬ. ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು :

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳತ್ತ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗಮನಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರ - ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ :

ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಥವಾ ಇನ್ನಾವುದೇ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು,

ಜಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆ ಪ್ರಕಾರ 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 ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು*	ಸದಸ್ಯರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: *ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯಡಿ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 9 ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ.ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	32 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	05.04.2011 & ಮುಂದೂಡಿದ ದಿನಾಂಕ 13.04.2011
2	33 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	04 ನೇ ಮೇ 2011
3	34 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	22 ನೇ ಜೂನ್ 2011
4	35 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	06 ನೇ ಜುಲೈ 2011
5	36 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	08 ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2011
6	37 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	15ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2011
7	38 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	05 ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2011
8	39 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	22ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2011
9	40 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	07 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012



2. ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿ:

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ಕೆಲವೊಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲು ಸಾಲಗಳ ಈ ಉಪಸಮಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿಯ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಧಾನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಹೆಸರಿನೊಂದಿಗೆ)	ಸಭಾಧ್ಯಕ್ಷರು
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಹೆಸರಿನೊಂದಿಗೆ)	ಸದಸ್ಯರು
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಹೆಸರಿನೊಂದಿಗೆ)	ಸದಸ್ಯರು

3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ :

ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ ಎಪ್ರಿಲ್ 21, 2005 ರಂದು ರಚಿಸಲಾಯಿತು.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

1	* ಶ್ರೀ ಡಿ, ರಣದೀಪ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ,	ಸದಸ್ಯರು
3	* ಶ್ರೀ ಎಂ.ಎ. ಹುಸೇನ್, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ,	ಸದಸ್ಯರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: *ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಆಡಿಟ ಸಮಿತಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ದರ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು (ಆಂತರಿಕ ತನಿಖೆ) ರವರನ್ನು ಸಹ ಸಮಿತಿಯು ಹಾಜರಾಗಲು ಆಹ್ವಾನಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಾವಳಿ 1956 ರ ಅನುಸಾರ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಅಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಸೂಚಿತ ಉಲ್ಲೇಖಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

1. ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕುರಿತು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅವಕಾಶ



2. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಮುನ್ನ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಾಗೂ ಅರ್ಧವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ತಖ್ತೆಗಳ ಪೂರ್ವ ಪರಿಶೀಲನೆ.
3. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಮುನ್ನ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಂಡವಾಳ, ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣ ಆಯವ್ಯಯಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
4. ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
5. ಆಂತರಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪರ್ಯಾಪ್ತತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಸರಕುಪಟ್ಟಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆ-ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮುಕ್ತಾಯ ವರದಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ದರ್ಜೆ ಮತ್ತು ವಿಶಿಷ್ಟತೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆ.
6. ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
7. ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
8. ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
9. ಜಾಗೃತದಳ, ಎಂ.ಆರ್. ಟಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟ ನಿರ್ವಹಣೆ ವಿಭಾಗಗಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
10. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೀಲನೆ.
11. ಸಾಲಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
12. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಕಾಸ್ಪ (ದರ) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ತಮ್ಮ ತಮ್ಮ ವರದಿಯ ಕುರಿತು ಚರ್ಚೆ
13. ಆಂತರಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪದ್ಧತಿಗಳ ಅನುಸರಣಾವರದಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ
14. ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಈಡಾಗುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಮೋಸ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ.
15. ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸೂಚಿತಗೊಂಡ ಇನ್ನಿತರ ವಿಷಯಗಳು.

ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಎರಡು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	16 ನೇ ಸಭೆ	ಆಗಸ್ಟ್ 10, 2011
2	17 ನೇ ಸಭೆ	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 17, 2011



37. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹೇಳಿಕೆ:

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

- ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕ ಅಡ್ಡಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರಿಯಾದ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ;
- ಬಿ) ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಅವಧಿಯ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ನೈಜವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಸ್ಪಕ್ಷಪಾತ ದೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಹೊಂದುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಸುಸಂಗತವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಹೊಂದುವಂತೆ ನೋಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ;
- ಸಿ) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು 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.

38. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು :

ಮೆ|| ಎ. ಜಾನ್ ಮಾರೀಸ್ & ಕಂಪನಿ, ಬೆಂಗಳೂರವರನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ಮೆ|| ಜಿಎನ್‌ವಿ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

39. ಪರಿಚ್ಛೇದ 217 (2ಎ) ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವಿವರಣೆ :

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

40. ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು :

ಮಂಡಳಿಯು ಮೌಲ್ಯಾನ್ವಿತ ಗ್ರಾಹಕರು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ಅವರು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೇಲೆ ಇಟ್ಟಿರುವ ಅಪಾರ ನಂಬಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ



ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕವಿಪ್ರನಿ, 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 ಭಾವದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ದರ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ ಸಂಸ್ಥೆ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ., ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಕಂಪನಿಗಳ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು 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 ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,

1. ನಾವು ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2012 ರಂದು ಇರುವ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಆ ದಿನದಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಲಾಭ ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್ ಫ್ಲೋ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿವೆ. ನಾವು ನಡೆಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಮಾತ್ರ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಅಗಸ್ಟ್ 8, 2012 ರಂದು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಅಗಸ್ಟ್ 10, 2012 ರಂದು ನಮ್ಮಿಂದ ವರದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ನಷ್ಟವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿವೆ. ಈ ವರದಿಯು ಅಗಸ್ಟ್ 10, 2012 ರ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಆಕ್ರಮಿಸುತ್ತದೆ.
2. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನಗಳನ್ವಯ ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಭೌತಿಕ ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿವೆಯೇ? ಎಂಬುದನ್ನು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕಾಗಿ ನಾವು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಅಂತಹ ಮಾನದಂಡಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ತಪಾಸಣೆ ಆಧಾರಿತ ಪರೀಕ್ಷೆ, ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಬೆಂಬಲಿಸುವ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಉಪಯೋಗಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದವರಿಂದ ಮಾಡಿರುವ ಮಹತ್ವದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು ಅಲ್ಲದೇ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಂಡನೆಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪಿಸುವುದು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಂಬಿರುತ್ತೇವೆ.
3. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 227 ರ ಕಂಡಿಕೆ (4ಎ)ರ ಅನ್ವಯ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಗೊಳಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳ (ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2003 ರ ಬೇಡಿಕೆಯಂತೆ ನಾವು ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 4 ಮತ್ತು 5 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲಿನ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ಅನುಬಂಧದೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.
4. ಈ ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಗಳಲ್ಲದೇ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ :
 - I. ನಮ್ಮ ತಿಳಿವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.
 - II. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ನಾವು ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.



- III. ಈ ವರದಿಗೆ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ: ಲಾಭ ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್ ಫ್ಲೋ ವರದಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ದಾಖಲೆಗೆ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.
- IV. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಈ ವರದಿಯು ವ್ಯವಹರಿಸಿರುವ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ನಷ್ಟವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 211 ಉಪಪರಿಚ್ಛೇದ 3 (ಸಿ) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳ ಜೊತೆಗೆ 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 ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡುವುದಾಗಿ ಎಂದು ಹೇಳಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಕೆ 2.1 ಮತ್ತು ಕೆಂಡಿಕೆ 29.1(೧) 2ರಲ್ಲಿನ ಹೇಳಿಕೆಯತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ನೀತಿಯ ಪರಿಣಾಮದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭವು ರೂ.32.87 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಹ ರೂ. 32.87 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ:

ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಶಿಷ್ಟದರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಕೆ 2.3 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೊಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಗಳಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೊಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಿದ ಶಿಷ್ಟ ದರಗಳ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ :

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಕೆ 2.6 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಯತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.ಹಾಗೆಯೇ ಕೆಂಡಿಕೆ 2.6.6 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. ಆದುದರಿಂದ 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 ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಕೆ 2.6.5 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ) ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 2.7 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು/ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಸೂಚಿಸಿರುವ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಂತೆ ತನ್ನ ಬೆಲೆ ಸವಕಳಿಯುತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕುತ್ತಾ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ದರಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ-6 ರಂತೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) ಕೆಲವೊಂದು ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮುಖಾಂತರ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿ ಪತ್ರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ 'ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು' ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಪಡೆದಿದ್ದು ನಂತರ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕ.ನಿ.ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಈ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ನಿಭಾಯಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಇವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂವಾದಿ ಜರ್ನಲ್ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ/ ಪಾವತಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 19.73 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

V) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ 2/5/2011-ಸಿಎಲ್‌ವಿ, ದಿನಾಂಕ 22/03/2002 ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 -ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 274 (ಐ)(ಜಿ) ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

VI) ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಘಟಕಗಳ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2012 ರಂದು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ರೂ. 1.04 ಕೋಟಿ (ಒಬ್ಬು) ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕು ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಇನ್ನೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೀಲನೆ/ಸಮನ್ವಯ/ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅನುಗತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

VII) ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯಾಪಕವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಸಾಲಗಾರರು, ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.21 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇವುಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ/ಭಾಗೀದಾರರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿಸಬೇಕಾದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳ ನಿಖರತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.



VIII) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ: 18 ಮತ್ತು ಅದರಲ್ಲಿಯ ಉಪ ಟಿಪ್ಪಣಿ (೧) ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದು ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 1101/- ಕೋಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು, (ಕಂದಾಯ ರೂ. 634/- ಕೋಟಿ ಮತ್ತು 1.8.2008 ರಿಂದ 31.03.2012 ರ ಅವಧಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ರೂ. 467/- ಕೋಟಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ 2011-12 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಆಕರಣೆ ಮಾಡಲಾದ ಅಂದಾಜು ಬಡ್ಡಿ ರೂ. 81.50 ಕೋಟಿಗಳು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಜನವರಿ 25, 2012 ರಂದು ಜುಲೈ 31, 2008 ರ ಪೂರ್ವ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮರು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಹೇಳಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ತಿಳಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಈ ಮೇಲಿನವು ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತೆ :

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ದೊರಕಿರುವ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಬೇಡಿಕೆಯಂತೆ ಬೇಕಾಗುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ನೈಜ ಹಾಗೂ ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತ ದೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಹೊಂದುವಂತೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿ ಕೊಡುತ್ತವೆ.

- ಎ) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2012 ರಂದು ಇರುವ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ;
- ಬಿ) ಲಾಭ ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆ ದಿನದ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಲಾಭ ಮತ್ತು
- ಸಿ) ರೋಲಿ ವಹಿವಾಟು ತ:ಖ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆ ದಿನದ ಅಂತ್ಯದವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ನಗದು ಹರಿವು.

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 21ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2012.

ಎ. ಜಾನ್ ಮಾರೀಸ್ & ಕಂಪನಿ,

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಸಿ.ಎ. ಎ.ಜಿ ಕೃಷ್ಣನ್)

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 021183

ಫರ್ಮ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ **007220S**



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಕ್ಕೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ.

- (I) ಎ] ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಮಾಣ ಸಂಬಂಧಿ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಥಳಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವಂತೆ ಸಂರಕ್ಷಿತೆ ಮಾಡಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕು ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ವರದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾದ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪಿಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸಿ] ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮುಂದುವರೆಯುವ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನುಂಟು ಮಾಡುವ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಯ ಯಾವುದೇ ಗಣನೀಯ ಭಾಗವನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (II) ಎ] ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ 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.
- ಸಿ] 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 ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ.
- (III) ಎ] ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, ಪರಿಚ್ಛೇದ 301 ರಂತೆ ಕಾಪಾಡಿಕೊಂಡು 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) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 301 ರಂತೆ ಕಾಪಾಡಿಕೊಂಡು 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 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಸಮವ್ಯಾಪಕವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಕಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.
- ಬಿ) ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣಾ ಘಟಕದ ವತಿಯಿಂದ ನಡೆಸಿರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಶೇ. 19.99 ರಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ-24 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿರಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.
- (vi) ಎ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 301 ರಂತೆ ಕಾಪಾಡಿಕೊಂಡು ಬರುವ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾಗುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿವೆ.
- ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 301 ರಂತೆ ಕಾಪಾಡಿಕೊಂಡು ಬರುವ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಭಾಗಿದಾರರೊಂದಿಗೆ ರೂಪಾಯಿ ಐದು ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಮೀರಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಮಂಜಸ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಮಾಡಲಾಗಿವೆ.
- (vii) ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (viii) ಕಂಪನಿಯು ಒಳಮನೆಯ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಇಲಾಖೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಈ ಇಲಾಖೆಯು ಎಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪದ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸ್ವರೂಪ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ, ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ತದನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಗಾತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಮಭಾಜ್ಯವಾಗಿ ಮಾನವ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- (ix) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 209 (1)(ಡಿ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಆಜ್ಞಾಪಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಆಜ್ಞಾಪಿತ ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಸಂರಕ್ಷಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಾವು ಸದರಿ ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳ ವಿವರವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.



- (x) ಎ] ಕಂಪನಿಯು ಅವಿವಾದಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಾದ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮೌಲ್ಯಧಾರಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ, ಆಯಾತ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ಉಪಕರ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭೌತಿಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ.
- ಬಿ] ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ, ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ, ಸೆರಗುಲಾಭ ತೆರಿಗೆಗೆ, ಮೌಲ್ಯಧಾರಿತ ತೆರಿಗೆಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಗೆ, ಆಯಾತ ತೆರಿಗೆಗೆ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಭೌತಿಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಅವಿವಾದಿತ ಮೊತ್ತಗಳು ದಿನಾಂಕ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2012 ರಂದು ಅವುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xi) ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2012 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 684.03 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು 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 (ಢು)ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (xv) ಕಂಪನಿಯು ಶೇರುಗಳ, ಜಾಮೀನು ಪತ್ರಗಳ, ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಅಥವಾ ವಹಿವಾಟುಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2003 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 4 (xiv)ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (xvi) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಧಕ್ಕೆ ಬರುವಂತ 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 ಅಥಾವೆ 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 ಪರಿಶ್ಲೇಷಣೆ 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) ತನಿಖಾದಳದ ಇತ್ತೀಚಿನ ಅಂದಾಜುವಿನಂತೆ, ಇಂಡಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವಾಯ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸಿರುವ ದುರ್ಬಳಕೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 1.2 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ. 4.06 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಂಪೂರ್ಣವಾದ ತನಿಖೆಯು ಮುಂದುವರಿದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ನಾವು ಗಮನಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ತನಿಖಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅವಶ್ಯಕ ವಸೂಲಾತಿ/ ಶಿಕ್ಷಾರ್ಹ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತ್ವರಿತಗತಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ತನಿಖೆಯು ಅಪೂರ್ಣ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತದ ಸ್ವರೂಪ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೇಲೆ ನಾವು ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 21ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2012.

ಎ. ಜಾನ್ ಮಾರೀಸ್ & ಕಂಪನಿ,

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಸಿ.ಎ. ಎ.ಜಿ ಕೃಷ್ಣನ್)

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 021183

ಫರ್ಮ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 007220S



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ

ಮಾರ್ಚ್ 31,2012 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಜೋಡಿಕೆ

2011-12 ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ನ್ಯೂನತೆಗಳು/ವಿಮರ್ಶೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
4(i)	<p>ಎ) ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳ ಮೂಲ ತತ್ವ : 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 ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡುವುದಾಗಿ ಎಂದು ಹೇಳಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 2.1 ಮತ್ತು ಕಂಡಿಕೆ 29.1(i) 2 ರಲ್ಲಿನ ಹೇಳಿಕೆಯತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ನೀತಿಯ ಪರಿಣಾಮದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭವು ರೂ. 32.87 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಹ ರೂ. 32.87 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಖಾಸಗಿ 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 ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಶಿಷ್ಟದರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಕಂಡಿಕೆ 2.3 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯು ಏಕಕಾಲಿಕ ಹಾಗೂ ತತ್ಕ್ಷಣದಲ್ಲಿ ಆಗಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಸಿದ್ಧ ಸರಕುಗಳ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಯಾವುದೇ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಸರಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳಂತೆ</p>

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>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.</p>	<p>ಮೌಲೀಕರಿಸಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಶಿಷ್ಟದರಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ದರಗಳನ್ನು ಅಜಮಾಸಾಗಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ. ಆದುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಅನಾನುಸರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
	<p>ಸಿ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ: ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಕೆ 2.6 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಯತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೆಯೇ ಕೆಂಡಿಕೆ 2.6.6 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. ಆದುದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ-10 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಪಾದಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಶಿಷ್ಟದರವು ಅಜಮಾಸಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದರಿಂದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಆರ್ಥಿಕ ತೊಡಕುಗಳುಂಟಾಗುತ್ತವೆ.</p> <p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ/ ಸ್ಥಿರ/ ಕಳಚಿದ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ 1985 ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಹಾಗೆಯೇ ವಿಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಅನುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಅನುಪಯುಕ್ತ ದರಗಳಂತೆ ನಿಗದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಕಂಡಿಕೆ 2.6.5 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	
	<p>ಡಿ) ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 2.7 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು/ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಸೂಚಿಸಿರುವ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಂತೆ ತನ್ನ ಬೆಲೆ ಸವಕಳಿಯುತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕುತ್ತಾ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ದರಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ-6 ರಂತೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>1)ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಶ್ಲೇದ 616(ಸಿ) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದೇನೆಂದರೆ ಎಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳು ವಿಶೇಷ ಕಾಯ್ದೆಗಳಿಂದ ಆಡಳಿತಕ್ಕೊಳಗಾಗುತ್ತವೋ ಅಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ಅಸಂಬಂಧವಾಗಿರುವ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತವೆ.</p> <p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003, ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕಾಗಿ ಘೋಷಿಸಿರುವ ಒಂದು ವಿಶೇಷ ಕಾಯ್ದೆಯಾಗಿದೆ.</p> <p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ರ ಘೋಷಣೆಯೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ 1948 ನ್ನು ರದ್ದು ಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು 2003 ರ ಹೊಸ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಶ್ಲೇದ 185 ರ ಸದ್ಗುಣದಿಂದಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ ನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ.</p> <p>ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ 1948 ರ ಪರಿಶ್ಲೇದ 69(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಮಗಳು, 1985 (ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್)ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
		5) ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಶ್ಲೇಷಣೆ 616(ಸಿ)ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಜರುಗಿಸಿದ ಕ್ರಮವು ಸರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
	ಇ) ಕೆಲವೊಂದು ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮುಖಾಂತರ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿ ಪತ್ರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ 'ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು' ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಪಡೆದಿದ್ದು ನಂತರ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕ.ನಿ.ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಈ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ನಿಭಾಯಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಇವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂವಾದಿ ಜರ್ನಲ್ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ/ ಪಾವತಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 19.73 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿಯ ಭಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿಯ ವೇಳಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಚಿಸದ್ದನಯ ಸಂಧಿಸುತ್ತದೆ.
4(v)	ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ 2/5/2011 ಸಿಎಲ್‌ವಿ, ದಿನಾಂಕ 22/03/2002 ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 -ರ ಪರಿಶ್ಲೇಷಣೆ 274 (ಐ)(ಜಿ) ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ
4(vi)	ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಘಟಕಗಳ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2012 ರಂದು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ರೂ. 1.04 ಕೋಟಿ(ಖರ್ಚು) ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕು ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಇನ್ನೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ	ವಾಸ್ತವಿಕ



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಪರಿಶೀಲನೆ/ಸಮನ್ವಯ/ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅನುಗತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.	
4(vii)	<p>ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯಾಪಕವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಸಾಲಗಾರರು, ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು</p> <p>ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.21 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇವುಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ/ಭಾಗೀದಾರರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿಸಬೇಕಾದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳ ನಿಖರತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	ವಾಸ್ತವಿಕ
4(viii)	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ: 18 ಮತ್ತು ಅದರಲ್ಲಿಯ ಉಪ ಟಿಪ್ಪಣಿ (೧) ನ್ನು ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ ರೂ. 1101/- ಕೋಟಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಕಂದಾಯ ರೂ. 634/- ಕೋಟಿ ಮತ್ತು 1.8.2008 ರಿಂದ 31.03.2010 ರ ಅವಧಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ರೂ. 467/-ಕೋಟಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆ ಮುಂಚಿನ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ 2011-12 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಆಕರಣೆ ಮಾಡಲಾದ ಅಂದಾಜು ಬಡ್ಡಿ ರೂ. 81.50 ಕೋಟಿಗಳು</p>	<p>ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 55 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2008 ದಿನಾಂಕ 04.09.2008 ರನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕೆಲವೊಂದು ಷರತ್ತುಗಳಿಗೊಳಪಟ್ಟು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಘೋಷಣೆ ಮಾಡಿದೆ. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ಟುಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸ್ವಾದೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮನವಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಹುವಿಸಕಂನಿಗೆ ಸಹಾಯಧನ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು ಪರಿಗಣಿಸುವಂತೆ, ಕೋರಲಾಗುವುದು</p> <p>ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ</p>

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಜನವರಿ 25,2012 ರಂದು ಜುಲೈ 31, 2008 ರ ಪೂರ್ವ ಪಂಪಸೆಟ್ಟಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮರು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಹೇಳಿದ ಪ್ರಕಾರ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ತಿಳಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪರವಾನಗಿದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಪರಿಚ್ಛೇದ 29.05 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವ ಶುಲ್ಕ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಶೇ 1 ರಂತೆ ವಿಳಂಬಿತ ವಾಸ್ತವಿಕ ದಿನಗಳಿಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 04.09.2008 ರನ್ವಯ ಈ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದರಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಈ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು



ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956, ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(4) ರ ಪ್ರಕಾರ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. 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 ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಇವರು ಸೂಚಿಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನಾ ಹಾಗೂ ಭರವಸೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 21, 2012 ರ ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(3)(ಬಿ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಕಾಗದಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದವರ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ ಕೆಲವೊಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 2.23 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 ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ,
ಸಹಿ/-

(ಡಿ.ಜಿ. ಭದ್ರಾ)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು,

(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ : 25ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2012

ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ	ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
1	ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ			
	ಎ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	3	7,07,52,78,000	2,33,33,61,000
	ಬಿ) ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	4	(6,94,91,18,500)	(7,30,76,24,695)
	ಸಿ) ಅಧಿಪತ್ರ ಪರವಾಗಿ ಹಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ	29.1	0	0
			12,61,59,500	(4,97,42,63,695)
2	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ		80	4,00,49,84,080
3	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5	9,91,50,55,423	12,23,68,15,482
	ಬಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ದಾಯಿತ್ವಗಳು(ನಿವ್ವಳ)	30.c		
	ಸಿ) ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6	4,70,68,66,178	3,95,26,28,160
	ಡಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	7	60,19,80,746	48,58,42,923
			15,22,39,02,347	16,67,52,86,565
4	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	8	1,37,19,46,036	1,21,61,71,959
	ಬಿ)ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	9	16,49,41,97,274	15,86,22,41,750
	ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	10	15,17,32,51,899	8,33,45,68,297
	ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	11	67,463	67,463
			33,03,94,62,672	25,41,30,49,469
	ಒಟ್ಟು		48,38,95,24,598	41,11,90,56,419
ಬಿ	ಆಸ್ತಿಗಳು			
1	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	ಎ) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(i) ಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು	12	13,00,51,88,091	13,72,75,57,938
	(ii) ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು		0	0
	(iii) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		71,93,44,097	25,84,78,741
	(iv) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು		0	0
	(v) ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	29.9	0	0
			13,72,45,32,188	13,98,60,36,679



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
2	ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	13	2,51,00,000	2,51,00,000
	ಸಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	30.c	0	0
	ಸಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14	1,02,52,23,132	36,66,72,534
	ಡಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	4,18,05,09,812	4,08,56,26,128
			18,95,53,65,132	18,46,34,35,342
	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	16	0	0
	ಬಿ) ತಪಶೀಲುಗಳು	17	66,30,51,211	34,85,67,969
	ಸಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	18	15,24,96,40,254	13,86,35,66,703
	ಡಿ) ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು	19	1,46,15,84,872	70,11,68,537
	ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	20	6,86,90,15,256	3,95,46,11,875
	ಎಫ್) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	5,19,08,67,873	3,78,77,05,994
			29,43,41,59,466	22,65,56,21,077
		ಒಟ್ಟು		48,38,95,24,598

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಮೆ|| ಎ. ಜಾನ್ ಮಾರೀಸ್ & ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್ 007220ಎಸ್

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಎ.ಜಿ ಕೃಷ್ಣನ್)

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ

021183

ಸಹಿ/-

(ಪಿ. ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್)

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-

(ಅಶೋಕ ಅಂಗಡಿ)

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-

(ಎಸ್. ಆರ್.ತೇರದಾಳ)

ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 21ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2012.



31.03.2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
	ಕಂದಾಯ			
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ	22	38,68,32,17,880	31,02,16,47,566
2	ಇತರ ಆದಾಯ	23	42,23,01,280	72,09,45,574
3	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)		39,10,55,19,160	31,74,25,93,139
4	ವೆಚ್ಚಗಳು			
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	30,27,83,69,546	24,78,34,90,625
	ಬಿ) ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚ	25	2,80,81,12,916	2,89,53,62,900
	ಸಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	26	3,70,40,35,890	3,06,01,17,236
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	27	92,79,09,879	89,48,57,967
	ಇ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	28	98,95,73,863	75,58,11,165
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ		38,70,80,02,095	32,38,96,39,893
5	ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ		39,75,17,065	(64,70,46,753)
6	ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು	28ಎ	0	0
7	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ		39,75,17,065	(64,70,46,753)
8	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	28ಬಿ	0	0
9	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (7+8)		39,75,17,065	(64,70,46,753)
10	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ:			
	ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ			
	ಬಿ) (ಕಳೆಯಿರಿ)- ಎಂ.ಎ.ಟಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್			
	ಸಿ) ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ			
	ಡಿ) ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಸ್ತುತರ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ			
	ಇ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ		0	0
11	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (9+10)		39,75,17,065	(64,70,46,753)
12	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚೆ)		0	0
13	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಬೇಕು		0	0
14	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (12-13)		0	0
15	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (11+14)		39,75,17,065	(64,70,46,753)



31.03.2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12.i	ರೂ. 10ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ			
	ಎ) ಮೂಲ			
	(i) ಮುಂದುವರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು	30.ಎ	1	(3)
	(ii) ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು		1	(3)
	ಬಿ) ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ			
	(i) ಮುಂದುವರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು	30.ಬಿ	1	(3)
	(ii) ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು		1	(3)
12. ii	ರೂ. 10ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ			
	ಎ) ಮೂಲ			
	(i) ಮುಂದುವರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು	30.ಎ	1	(3)
	(ii) ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು		1	(3)
	ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ			
	(i) ಮುಂದುವರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು	30.ಬಿ	1	(3)
	(ii) ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು		1	(3)

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ನಮ್ಮ ವರದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿಂತೆ.

ಮೆ|| ಎ. ಜಾನ್ ಮಾರೀಸ್ & ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್ 007220ಎಸ್

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ಎ.ಬಿ ಕೃಷ್ಣನ್)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ
021183

ಸಹಿ/-
(ಪಿ. ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ಅಶೋಕ ಅಂಗಡಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಎಸ್. ಆರ್.ತೇರದಾಳ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 21ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2012.



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
	ಎ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣ			
ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚೆ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ (ನಷ್ಟ)	39,75,17,065		(64,70,46,753)	
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು				
ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	92,79,09,879		89,48,57,967	
ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಭೋಗ್ಯ				
ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	-		-	
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ/ವಜಾ	-		-	
ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	-		-	
ಷೇರುಗಳಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ಷೇರು ಸಂಚಿಕೆ ಖರ್ಚಿನ ಭೋಗ್ಯ				
ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ನಷ್ಟ				
ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	-		-	
ಕಾರ್ಮಿಕ ಷೇರು ಆಯ್ಕೆ ಯೋಜನೆಯ ಮೇಲೆ ಖರ್ಚು	-		-	
ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	2,80,81,12,916		2,89,53,62,900	
ಗಳಿಕೆರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	10,75,77,874		7,50,00,000	
ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	7,83,49,295		2,91,00,000	
ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	68,80,59,810		39,42,00,000	
ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ವಜಾ	-		-	
ಸಾಮಗ್ರಿ ದರಗಳ ಏರಿಳಿತ ಜಮೆ	(3,89,47,462)		(53,00,000)	
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂದಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭ		4,96,85,79,377		3,63,61,74,114
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ:				
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ಎರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ):				



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
	ತಪಶೀಲು	(31,44,83,242)		(44,15,003)
ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	(1,38,60,73,551)		(95,29,85,946)	
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	(2,91,44,03,381)		(43,32,77,533)	
ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	(65,85,50,598)		24,37,54,742	
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	(1,40,32,47,093)		(1,40,65,08,553)	
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	(9,48,83,684)		(33,87,11,263)	
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ಎರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ)				
ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಪಾವತಿಗಳು	63,19,55,524		4,14,99,41,716	
ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	5,96,46,96,623		1,43,38,15,946	
ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	75,42,38,018		37,13,03,070	
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	0		67,463	
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	11,61,37,823		48,58,42,923	
		69,53,86,438		3,54,88,27,563
ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳಿಂದ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ		-		-
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಹಣ ಉತ್ಪತ್ತಿ		5,66,39,65,815		7,18,50,01,677
ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಪಾವತಿ)/ಮರು ಪಾವತಿ		-		-
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಸ್ವೀಕಾರ (ಎ)		5,66,39,65,815		7,18,50,01,677
ಬಿ. ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ				
ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು ಸೇರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	(1,18,35,30,636)		(1,50,97,10,531)	
ಬಂಡವಾಳವೆಚ್ಚ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ	(46,08,65,356)		7,48,10,531	
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ				
ಅಂತರ ನಿಗಮ ಠೇವಣಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)				

ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
<p>ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ನಗದು ಹಾಗೂ ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೇಇರುವುದು.</p> <p>ಇರಿಸಿದ್ದು</p> <p>ಗಡುವು ಮುಗಿದಿದ್ದು.</p> <p>ಚಾಲ್ತಿಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೇಇರುವುದು</p> <p>ಖರೀದಿಸಿದ್ದು</p> <p>ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ</p> <p>ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಖರೀದಿ</p> <p>ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು</p> <p>ಸಹವರ್ತಿಗಳು</p> <p>ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು</p> <p>ವ್ಯಾಪಾರ ಘಟಕಗಳು</p> <p>ಇತರೆ</p> <p>ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ</p> <p>ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು</p> <p>ಸಹವರ್ತಿಗಳು</p> <p>ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು</p> <p>ವ್ಯಾಪಾರ ಘಟಕಗಳು</p> <p>ಇತರೆ</p> <p>ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು</p> <p>ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು</p> <p>ಸಹವರ್ತಿಗಳು</p> <p>ವ್ಯಾಪಾರ ಘಟಕಗಳು</p> <p>ಇತರೆ</p>				



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
ಕೈಗೊಡಿಸಿಕೊಂಡ ಸಾಲಗಳು				
ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು				
ಸಹವರ್ತಿಗಳು				
ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು				
ಇತರೆ				
ಬಡ್ಡಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ				
ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು				
ಸಹವರ್ತಿಗಳು				
ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು				
ಬ್ಯಾಂಕ್				
ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ				
ಲಾಭಾಂಶ ಸ್ವೀಕೃತಿ				
ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು				
ಸಹವರ್ತಿಗಳು				
ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು				
ಇತರೆ				
ಲಾಭಾಂಶ ಸ್ವೀಕೃತಿ				
ಹೂಡಿಕೆ ಲಕ್ಷಣಗಳಿಂದ ಬಂದ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ				
ಭೋಗ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ				
ಪಾಲುದಾರರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಹಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ				
ಎ.ಓ.ಪಿ ಗಳಿಂದ ಹಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ				
ಎಲ್ .ಎಲ್. ಪಿ ಗಳಿಂದ ಹಣಚಲಾವಣೆ.		(1,64,43,95,992)		(1,43,49,00,000)
ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳಿಂದ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ		-		-
		(1,64,43,95,992)		(1,43,49,00,000)

ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯತೆರಿಗೆ (ಪಾವತಿ)/ ಮರುಪಾವತಿ.		-		-
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದುಚಲಾವಣೆ (ಬಿ)		(1,64,43,95,992)		(1,43,49,00,000)
ಸಿ. ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದುಚಲಾವಣೆ.				
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುವಿತರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	73,68,69,592		71,55,50,562	
ಆಯ್ಕೆ ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ				
ಆದ್ಯತೆ/ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮರಳಿ ಕೊಳ್ಳುವುದು/ಮರು ಖರೀದಿ				
ಷೇರುಅಧಿ ಪತ್ರ ವಿತರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ				
ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿ	23,03,20,727		(21,13,69,900)	
ಷೇರು ಅರ್ಜಿಹಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ /(ಮರು ಪಾವತಿ)	-			
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	1,53,51,25,923		99,81,00,001	
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	(3,85,68,85,982)		(4,61,80,40,975)	
ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	74,76,69,877		63,63,86,907	
ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	85,214		13,47,829	
ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)				
ಇತರೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	15,57,74,077		(1)	
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	-		-	
ಹಣಕಾಸಿನ ಖರ್ಚುಗಳು	(2,80,81,12,916)		(2,89,53,62,900)	



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
ಲಾಭಾಂಶ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಲಾಭಾಂಶ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸದ್ದು.	-		-	
ಲಾಭಾಂಶದ ಮೇಲೆ ತರಿಗೆ	-		-	
		(3,25,91,53,488)		(5,37,33,88,477)
ವಿಶೇಷಾದಿಕ ಅಂಶಗಳಿಂದ ಹಣಚಲಾವಣೆ				
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳಲಾಭ (ಸಿ)		(3,25,91,53,488)		(5,37,33,88,477)
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ) (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		76,04,16,335		37,67,13,200
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		70,11,68,537		32,44,55,337
ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		1,46,15,84,872		70,11,68,537
ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿಯೊಂದಿಗೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ಸಮನ್ವಯ				
ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಾರ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 ನೋಡಿ)		1,46,15,84,872		70,11,68,537
ಕಳೆಯಿರಿ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ ಎ 3 ರಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿಗಳು		0		0
ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದು (ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 3 ರಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದಂತೆ ಹಣಚಲಾವಣೆ ವರದಿ) ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.		1,46,15,84,872		70,11,68,537



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
ಕೂಡಿಸು; ಚಾಲ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು ಒಳಗೊಂಡ ಭಾಗಗಳು.		1,46,15,84,872		70,11,68,537
ಎ) ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು		8,76,43,018		5,81,66,083
ಬಿ) ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಗಳು, ಡ್ರಾಪ್ಪಗಳು		0		0
ಸಿ) ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು				
(1) ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ		39,59,94,084		27,32,14,158
(2) 3 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ ಮೂಲ ಪರಿಪಕ್ವತೆ ಹೊಂದುವ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ		97,79,47,770		36,97,88,296
		1,46,15,84,872		70,11,68,537

ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಭಾಗವಾಗಿ ಜರೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೋಡಿ.
ನಮ್ಮ ವರದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ

ಮೆ|| ಎ. ಜಾನ್ ಮಾರೀಸ್ & ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್ 007220ಎಸ್

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ಎ.ಜಿ ಕೃಷ್ಣನ್)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ
021183

ಸಹಿ/-
(ಪಿ. ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ಅಶೋಕ ಅಂಗಡಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಎಸ್. ಆರ್.ತೇರದಾಳ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 21ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2012.



ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 ಮತ್ತು 2

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
1	<p>ಕಾರ್ಪೊರೇಟಿ ಮಾಹಿತಿ</p> <p>ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 30 ಏಪ್ರಿಲ್ 2012 ರಂದು ಪಬ್ಲಿಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೆಂದು ಕಂಪನಿಗಳ ರಜಿಸ್ಟರ ಬೆಂಗಳೂರವರಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯು U31401KA20025GC030437 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 1, 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಪಿ.ಬಿ.ರೋಡ ನವನಗರ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025 ದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಏಳು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿ ಪಿ ಎ/ ಕೆ ಇ ಆರ್.ಸಿ / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಂತಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಾಗಿದೆ.</p>
2.1	<p>ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳ ಮೂಲತತ್ವ ಮತ್ತು ಆವಯವ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ (ಭಾರತದ ಜಿಎಎಪಿ) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಮ್ಮತಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತತ್ವಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್) ನಿಯಮಾವಳಿ 2006 (ಮಾಹಿತಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಅಡಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಸ್ತು ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದರಿಂದ ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಅವೆಲ್ಲವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
2.2	<p>ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ.</p> <p>ಭಾರತೀಯ ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವಂತೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪ್ರಭಾವಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೂ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಮಂಜಸವಾದ ಮತ್ತು ವಿವೇಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸುವ ಇಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳ ನಿಜವಾದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳಿಗೆ ಭಿನ್ನವಾಗುತ್ತವೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.3	<p>ತಪಶೀಲು</p> <p>ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಮೌಲೀಕರಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. (ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ದರಪಟ್ಟಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ).</p>
2.4	<p>ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ)</p> <p>ನಗದು, ನಗದು ಕೈಹಣ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಬೇಡಿಕೆ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳಾಗಿದ್ದು (ಗಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳು ಅಥವಾ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಮೂಲ ಅವಧಿಯದ್ದಾಗಿರುವ), ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚು ದ್ರವ ಹೂಡಿಕೆಗಳಾಗಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ನಗದೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಮಹತ್ವಪೂರ್ಣ ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅಪಾಯ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
2.5	<p>ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿ</p> <p>ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 3 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
2.6	<p>ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು</p> <p>2.6.1 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ/ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅರ್ಜಿತ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಿಸಲು ತಗಲುವ ಬೆಲೆಯಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ. ಉಗ್ರಾಣದಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರ ಬೀಳುವ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಹೊರ ಹೊಮ್ಮುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮೌಲೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವ ಹಂತದವರೆಗೆ ತಗಲುವ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>2.6.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.6.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿರುವ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದು, ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.6.4 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮಾನದಂಡ 12 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಳೆದಿದೆ.</p> <p>2.6.5 ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲೀಕರಿಸಿದೆ. ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಮೌಲೀಕರಿಸಿದೆ.</p> <p>2.6.6 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು</p>

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರಬೀಳುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ದರದಂತೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ಟರ್ನಕಿ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಟರ್ನಕೀ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ದರಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.7</p>	<p>ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಬೋಗ್ಯ</p> <p>2.7.1. 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 : 29.03.2006 ರ ಅನ್ವಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರರೇಖಾ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ (ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ) ಹಾಗೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಟ್ರಾನ್ಸಿಫ್ ನಿಯಮ 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.2. 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 ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪುನಃ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.3. ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.4. ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.5. ರೂಪಾಯಿ 500/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯುಳ್ಳ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಅವುಗಳು ಸ್ಥಾಪನೆಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಪ್ರತಿಶತ ನೂರರಷ್ಟು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ</p> <p>2.7.6. ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>2.7.7. ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ತಿಂಗಳಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>(i) ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ಪೂರ್ತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>(ii) ಕಳಚಿದ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.8</p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು</p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು, ವಿವಿಧ ಎಲ್ . ಟಿ ಹೆಚ್. ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
<p>2.9</p>	<p>ಆದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ :</p> <p>ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟ</p> <p>ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಟವಾಡೆಯಾದ ಕೂಡಲೇ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಪ್ರಮುಖ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಖರೀದಿದಾರನಿಗೆ ವರ್ಗವಾದ ನಂತರ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುವ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟವನ್ನು ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಸೇವೆಗಳ ಆದಾಯ</p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆದಾಯವು ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸದ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಇಂಧನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕನಿಯ ಕಂದಾಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿ ದರದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.</p> <p>2.10 ಇತರೆ ಆದಾಯ</p> <p>ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ</p> <p>ಲಾಭಾಂಶದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಚಿತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ</p> <p>ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಾತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.</p>
<p>2.11</p>	<p>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ರಫ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು</p> <p>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಅಂಟಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು/ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳ್ಳುವ ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ, ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲೇಬೇಕು ಎನ್ನುವ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಅನುದಾನವನ್ನು ಸವಕಳಿಯುತ ಆಸ್ತಿಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆಯುವದರೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯಮವು ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಅನುಭವಿಸಿದ ನಷ್ಟದ ಪರಿಹಾರವೆಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ಸಂಗತಿ ಎಂದು ಆ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಬಹುದು (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (ಎಎಸ್-5) ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿಗಳ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು). ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರದ ಸಹಾಯಧನ ಹೂಡಿಕೆಗಳಂತಹ ಪ್ರೋಮೋಟರ್ಸ್ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ರಿಯಾಯಿತಿ</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ದರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ವೇಳೆ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ನಾಮ ಮಾತ್ರ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರ ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಸರಿದೂಗಿಸುವಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.12</p>	<p>ಹೂಡಿಕೆಗಳು</p> <p>ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಂದ (ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಲಾಭಾಂಶ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ಇಳಿಮುಖವಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳ (ಹೂಡಿಕೆ) ವೆಚ್ಚವು, ದಳ್ಳಾಳಿ ಶುಲ್ಕದಂತಹ ಸ್ವಾದೀನ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳ (ಹೂಡಿಕೆ) ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಷ್ಕರ್ಷಿಸಿ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನಾಧರಿಸಿ (ಅನ್ವಯವಾದಲ್ಲಿ) ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳ (ಹೂಡಿಕೆ) ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಡಿಮೆ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಗೆ ಕಾರಣಗಳು ದುರ್ಬಲ ಆಸ್ತಿ (ಸ್ವತ್ತು)ಯ ನೀತಿಯಿಂದ ತಿಳಿದುಬರುತ್ತವೆ.</p>
<p>2.13</p>	<p>ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು</p> <p>ಎ. ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರ ಲಾಭವನ್ನು ನೌಕರನ ಸೇವೆಯಿಂದ ಬರುವ ವರಮಾನ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಭದ್ರತಾ ಕೊಡುಗೆ, ವರ್ಷದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಬರಬಹುದಾದಂತಹ (ವಾರ್ಷಿಕ ಪೂರ್ಣ ವೇತನ ರಜೆ ಯಂತಹ) ಸಾಂದರ್ಭಿಕ ರಜಾ ಪರಿಹಾರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸೇವೆಯ ಕೊನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ ದೊರೆಯುವ ಇನಾಮು (ಬೋನಸ್) ಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಕೂಲಂಕುಶವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಬಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ</p> <p>ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ತದನಂತರ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ/ಸೇರ್ಪಡುವ ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಹೊಸದಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ (ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್) ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮೂಲವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ಶೇ 10 ರಷ್ಟು ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಮ ಪ್ರಮಾಣದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕೇಂದ್ರಿಯ ದಾಖಲೆ ನಿರ್ವಾಹಣ ಏಜೆನ್ಸಿ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರುಗಳ ನೇಮಕಾತಿಯು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯದ ಪಿಂಚಣಿ ಟಾಯರ್-1 ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಮಾಡಬೇಕು.</p> <p>ಪಿಂಚಣಿ ಪದ್ಧತಿಯ ಟಾಯರ್-1 ರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಿಟ್ಟುಕೊಡುವ ವಯಸ್ಸು ನಿವೃತ್ತಿಯ ವಯಸ್ಸು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಿಟ್ಟು ಕೊಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರನು ವರ್ಷಾಸನವನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಪತ್ತಿನ ಶೇ 40 ರಷ್ಟನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಷಾಸನವು ನೌಕರನ ಹಾಗೂ ಆತನ ಅವಲಂಬಿತ ತಂದೆ ತಾಯಿಗಳು ಹಾಗೂ</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಆತನ/ಅವಳ/ಹೆಂಡತಿ/ಗಂಡ ಇವರಿಗೆ ಜೀವನ ಪೂರ್ತಿ ನಿವೃತ್ತಿ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿಯ ಅವಕಾಶವು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಬೇಕು. ಉಳಿಕೆ ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಪತ್ತಿನ ಮೊತ್ತದ ರಾಶಿಯನ್ನು ನೌಕರನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿ ಅದನ್ನು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಮುಕ್ತನಾಗಿರುತ್ತಾನೆ. ವಯೋ ನಿವೃತ್ತಿ ವಯಸ್ಸಿನ ಮುಂಚೆಯೇ ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಹೊರ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಡ್ಡಾಯ ಮಾತಾಸನವು ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಪತ್ತಿನ ಶೇ 80 ರಷ್ಟು ಇರಲೇಬೇಕು.</p>
	<p>ಸಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆ</p> <p>ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಆಕ್ಟೋಬರ್ ವ್ಯಾಲುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31.05.2002 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರದಾರರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದಾಗ ಅವರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಪಾವತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.</p> <p>(i) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು</p> <p>ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟು, ನೌಕರರು ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸೇವೆ ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯಿಲ್ಲದ ಹಣದ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ನೀರಿಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸಂಬವಿಸಬಹುದಾದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಹಾಗೂ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ತರಹದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಅ) ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಮಾಡಿದಾಗ.</p> <p>ಬ) ಸಂಗ್ರಹವಾಗದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ</p> <p>ದೀರ್ಘಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು;</p> <p>ಆಯುಷ್ಯವ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರನು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಯ ಕೊನೆಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ನೀರಿಕ್ಷಿಸಲಾದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ ಸಂಭವವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಗೆಹರಿಸಬಹುದಾದ ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ ನಂತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸುಧಿರ್ಘ ಸೇವೆಯ ಪ್ರಶಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಯುಷ್ಯದ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಯೋಜನ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಮಾನ್ಯಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
2.14	<p>ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಕಾರ್ಯ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.15	<p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ</p> <p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು ಅಥವಾ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಯಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಾಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾರಿ ಮಾಡುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆ ಮಾಡಿದಾಗ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗುವುದಾದರೆ ಮಾತ್ರ ಅವುಗಳನ್ನು ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಅಂದರೆ ಬಾಕಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯ) ಜಾರಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು/ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಬೋನಸ್ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಸರಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
2.16	<p>ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ.</p> <p>ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹ ಅನುಕೂಲಗಳ ಅಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವೇ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ.</p> <p>ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಿಗುವ ಭವಿಷ್ಯತ್ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅನ್ವಯ ಪಾವತಿಸುವ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಂತಹ ಮನವರಿಕೆ ಪುರಾವೆಗಳು ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅಂತೆಯೇ ಮ್ಯಾಟ್ ನ್ನು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭವಿಷ್ಯತ್ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ದೊರಕುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅಡಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಮುಂದುವರಿದು ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಒಂದು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹುಟ್ಟಿಕೊಂಡು ಮುಂದಿನ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ತರವಾಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಿದ ಆದಾಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಮೂಂದಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ದೊರಕುವ ನಿಶ್ಚಿತತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಅಂತಹ ಇತರೆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಮಾಯಾಧರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.</p> <p>ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಆಡಳಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸುವ ಆದಾಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮೂಂದಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕೈಗೊಡಿಕತ್ವವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಅದರಂತೆ, ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 26.56 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿದಿದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ವಿವೇಚನೆಯುಳ್ಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಭ್ಯಾಸದ ಕಾರಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
2.17	<p>ಸಂಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು.</p> <p>ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಬೆಲೆ ನಿಷ್ಕರ್ಷಿಸಿ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲು ಉತ್ಪಾದಿಸುತ್ತಿರುವ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚವು ಸಮಂಜಸ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚರಾಸ್ತಿಗಳ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಗೋಸ್ಕರ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
2.18	<p>ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</p> <p>ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರಣೆಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಿಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಲಭ್ಯತೆಯು ಅವಶ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒಂದು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಿ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಪ್ರಸ್ತುತ ಋಣದಿಂದ ಹೊರ ಬೀಳುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಹತ್ತಿರವಿದ್ದಾಗ ಅಥವಾ ಎಲ್ಲಿ ನಂಬಲರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದಾಗ ಅಲ್ಲಿ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
2.19	<p>ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ</p> <p>ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಜವಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಂಗತಿಗಳ ಆಧಾರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>
2.20	<p>ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು</p> <p>ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಕಲಂ 78(2) ರನ್ವಯ ಭದ್ರತಾ ವಿಮೆಕಂತು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಮರುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ (ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುವ) ವಿಮೆ ಕಂತುಗಳನ್ನು ಭದ್ರತಾ ವಿಮೆ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಸಮೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಉಳಿದಂತಹ ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.21	ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯಾಪಕವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮೂಹ ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರು ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜುದಾರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2.22	ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ನಿಯೋಜಿತರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.
2.23	ದಿನಾಂಕ 08.08.2012 ರಂದು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 10.08.2012 ರಂದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಂದಾ ವರದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛೇದ 619 (4) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಕಂಡು ಹಿಡಿದಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆದಾಯವು ರೂ. 9.97 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ ಖರ್ಚು ರೂ. 13.68 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ. 23.65 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಸಮಗ್ರ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ರೂ. 14.99 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ ಅಂತೆ ಇರುವ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ರೂ. 14.99 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 : ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.3.2012ಕ್ಕೆ		31.03.2012ಕ್ಕೆ	
		ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
ಎ) ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		1,00,00,00,000	10,00,00,00,000.	25,00,00,000	2,50,00,00,000
		1,00,00,00,000	10,00,00,00,000	25,00,00,000	2,50,00,00,000
ಬಿ) ವಿತರಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ	52.301	70,75,27,800	7,07,52,78,000	23,33,36,100	2,33,33,61,000
ಸಿ) ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		70,75,27,800	7,07,52,78,000	23,33,36,100	2,33,33,61,000
ಒಟ್ಟು		70,75,27,800	7,07,52,78,000	23,33,36,100	2,33,33,61,000

(i) ಮತ್ತು (ii) ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೋಡಿ

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು :

(i) ವರದಿಯ ಆರಂಭ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣದ ಸಮನ್ವಯ

ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	ಹೊಸ ಸಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	ಇ.ಎಸ್. ಓ.ಪಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
ಈ ಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ					
31 ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
- ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	23,33,36,100	47,41,91,700	0	0	70,75,27,800
- ಮೊತ್ತ ರೂ.	2,33,33,61,000	4,74,19,17,000	0	0	7,07,52,78,000
31 ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	23,33,36,100	0	0	0	23,33,36,100
ಮೊತ್ತ ರೂ.	2,33,33,61,000	0	0	0	2,33,33,61,000



(ii) 5 % ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಶೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿ ಶೇರುದಾರರ ವಿವರ

ಶೇರು ದರ್ಜೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ		31.03.2011 ಕ್ಕೆ	
	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು
ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	70,74,77,800	99.99%	23,32,86,100	99.98%

vi) ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ತಕ್ಷಣವೇ ಹಿಂದಿನ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಯಾದ ನಗದು ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಮರಳಿಕೊಂಡ ಷೇರುಗಳ ಯಾವುದೇ ಪಾವತಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಹಂಚಿಕೆ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ವರ್ಗ :

ವಿವರ	ಸರಾಸರಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	
	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿ ನಗದು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹೊರತಾಗಿಯೂ ಪಾವತಿ ಬೋನಸ್ ಷೇರುಗಳ ಮೂಲಕ ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಸಿದ ಮರು ಖರೀದಿಸಿದ ಷೇರುಗಳು	29,67,43,300	29,67,43,300
	0	0
	0	0

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 4 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ವಿವರ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಪ್ರಿಮಿಯಂ ಖಾತೆ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲೆ ನೀಡಿದ ಪ್ರಿಮಿಯಂ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		0 0 0	0 0 0
ಬಿ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಅಧಿಕೃತ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	56.610	4,55,99,793 (3,89,47,462) 66,52,331	50,88,666 4,05,11,127 4,55,99,793
ಸಿ) ನೆಟವರ್ತ್ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ- ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಸೇರಿಸು/ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	56.610 52.308	(11,53,67,316) (63,408) (11,54,30,724)	11,25,11,030 (22,78,78,346) (11,53,67,316)
ಡಿ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕೃತ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದ ಲಾಭ ನಷ್ಟ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ವಿತರಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ಲಾಭಾಂಶ (ಪ್ರತಿ ಶೇರಿಗೆ 10) ಲಾಭಾಂಶದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಯಿತು ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಸಲು ಶಾಸನಬದ್ಧ ರಿಸರ್ವ್ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		(7,23,78,57,172) 39,75,17,065 (6,84,03,40,107)	(6,59,08,10,419) (64,70,46,753) (7,23,78,57,172)
ಒಟ್ಟು		(6,94,91,18,500)	(7,30,76,24,695)

ಟಿಪ್ಪಣಿ :

ಕವಿಪ್ರನಿ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡಣೆಯ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕೆಲವೊಂದು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನೆಟವರ್ತ್ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಸುಮಾರು ರೂ. 11.54 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ನೆಟವರ್ತ್ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಯ ಆವೃತ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅನುಮೋದನೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 4 ಎ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ :

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು - ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ			
ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	55.1,	6,21,55,82,099	5,79,05,65,092
ಕಳೆಯಿರಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿದ್ದು/ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ್ದು	55.3	97,79,90,604	42,50,17,007
ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		7,19,35,72,703	6,21,55,82,099

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

ಅನಧಿಕೃತ ಪಂಪಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ರೂ. 20 ಕೋಟಿಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಇನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳದ ಕಾರಣ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಆಗದ ಸಲುವಾಗಿ ಈ ಮೇಲೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಇದನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 5 (ಬಿ) ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ, ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ವಿವರ

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಕೆ	55.1	3,96,19,41,345	3,21,42,71,468
ಬಿ) ಅನುದಾನ	55.3	3,23,16,31,358	3,00,13,10,631
ಒಟ್ಟು		7,19,35,72,703	6,21,55,82,099

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 5 ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2 ನೋಡಿ)			
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ			
ಭದ್ರತಾ	50.1, 53.3, 53.9	4,28,72,30,000	6,20,00,82,000
ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	0	0
		4,28,72,30,000	6,20,00,82,000
ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ			
ಭದ್ರತಾ	50.1, 53.3, 53.9,	4,19,27,29,041	4,27,62,41,072
ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	1,43,50,96,382	1,76,04,92,410
		5,62,78,25,423	6,03,67,33,482
ಡಿ) ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿಗಳು			
ಭದ್ರತಾ		0	0
ಭದ್ರತಾರಹಿತ			
ಒಟ್ಟು		9,91,50,55,423	12,23,68,15,482

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (1) ಸುರಕ್ಷಿತ ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಭದ್ರತಾ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2012 ಕ್ಕೆ		31.03.2011 ಕ್ಕೆ	
			ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾರಹಿತ ರೂ
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು- ಸುರಕ್ಷಿತ.						
ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ			1,57,00,000	0	11,59,00,000	0
ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ ಇಂಡಿಯಾ ದಿಂದ ಸಾಲ.			1,20,37,56,000	0	2,39,82,00,000	0
ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ.			2,78,20,00,000	0	3,13,34,00,000	0



ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2012 ಕ್ಕೆ		31.03.2011 ಕ್ಕೆ	
			ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾರಹಿತ ರೂ
ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ.			28,57,74,000		55,25,82,000	
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ			4,28,72,30,000	0	6,20,00,82,000	0
<u>ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ:</u>						
ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆ.			56,99,57,040	0	15,24,47,041	0
ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು: ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ಹು.ವಿ.ಸಕಂಗಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ.			3,62,27,72,001	0	4,12,37,94,031	0
ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿ ಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿ ನಿ ಮೂಲಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ				3,88,68,558		4,25,49,791
ಎ.ಪಿ. ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ : ಕವಿಪ್ರನಿ ನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ				54,39,01,518		59,82,91,670
ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ -ಕವಿಪ್ರನಿ ನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್. ಇ.ಸಿ. ಸಾಲ				79,36,04,958		1,04,34,25,639

ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2012 ಕ್ಕೆ		31.03.2011 ಕ್ಕೆ	
			ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾರಹಿತ ರೂ
ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ				3,64,46,348		4,73,95,310
ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಂ ಯಲ್ಲಿ				1,57,50,000		2,10,00,000
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳ ವಿದ್ಯುದಿಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ				65,25,000		78,30,000
			4,19,27,29,041	1,43,50,96,382	4,27,62,41,072	1,76,04,92,410

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಇತರರು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು :

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ			
ಒಟ್ಟು		-	-



(iii) ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿದೆ.

ವಿವರಗಳು	31.03.2012 ಕ್ಕೆ		31.03.2011 ಕ್ಕೆ	
	ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ	ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ :				
ಅಸಲು	-	-	-	-
ಬಡ್ಡಿ	-	-	-	-
ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ :				
ಅಸಲು	-	-	-	-
ಬಡ್ಡಿ	-	-	-	-
ಇತರೆ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು:				
ಅಸಲು	-	-	-	-
ಬಡ್ಡಿ	-	-	-	-

(iv) ಪ್ರಸ್ತುತವಾಯಿದೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ : 10 ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಐಟಂ ನಂ (ಎ) ನ್ನು ನೋಡಿ.

(v) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣಾ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಾರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿತಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಕೆಲವೊಂದು ಖಚಿತ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 6 ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು			
ಬಿ) ಇತರೆ		-	-
ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	47.3	50,31,35,034	14,62,47,976
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	47.6	41,87,41,134	44,76,09,679
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1+48.2 +48.3	3,68,01,65,450	3,25,39,18,340
		4,60,20,41,618	3,84,77,75,995
ನೌಕರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.92	1,66,679	1,70,402
ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿನಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ನಿಧಿ- ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ	46.106	10,06,38,234	10,06,62,117
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ- ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿ.ಆರ್. ಪಿ. 2	46.204, 46.208	40,19,647	40,19,647
ಒಟ್ಟು		4,70,68,66,178	3,95,26,28,160

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 7 ದೀರ್ಘಾವಧಿಕಾಲದ ಅವಕಾಶಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
(ಎ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು			
(i) ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ(46.430)	46.430	48,22,07,593	37,41,28,444
(ii) ಇತರೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ (ನಿವ್ವಳ) (44.150)	44.150	5,87,072	5,40,491
(iii) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ (ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್ 44.140, 44.141, 44.142 & 44.143)	44.140, 44.141, 44.142, 44.143	11,91,86,081	11,11,73,988
ಬಿ) ಇತರೆ ಅವಕಾಶಗಳು		-	-
ಒಟ್ಟು		60,19,80,746	48,58,42,923



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 8 ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
		ರೂ	ರೂ
ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು	50.1		
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ			
ಭದ್ರತಾ		1,37,19,46,036	1,21,61,71,959
ಭದ್ರತಾರಹಿತ		0	0
		1,37,19,46,036	1,21,61,71,959
ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ			
ಭದ್ರತಾ		0	0
ಭದ್ರತಾರಹಿತ		0	0
ಒಟ್ಟು		1,37,19,46,036	1,21,61,71,959

ಟಿಪ್ಪಣಿ :

(i) ಭದ್ರತಾ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ವಿವರಗಳು :

ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು			
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ :			
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ನಗದು ಸಾಲ (ಎಸ್.ಬಿ. ಆರ್. ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ)		1,37,19,46,036	1,21,61,71,959
ಒಟ್ಟು - ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ		1,37,19,46,036	1,21,61,71,959

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಇತರರು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು :

ವಿವರಗಳು	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು	0	0
ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಬ್ಯಾಂಕು ಸಾಲಗಳು ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು	0	0

(iii) ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ

ವಿವರಗಳು	31.03.2012 ಕ್ಕೆ		31.03.2011 ಕ್ಕೆ	
	ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.	ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.
ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಬ್ಯಾಂಕ ಸಾಲಗಳು				
ಅಸಲು	-	-	-	-
ಬಡ್ಡಿ	-	-	-	-
ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು				
ಅಸಲು	-	-	-	-
ಬಡ್ಡಿ	-	-	-	-



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ ರೂ
ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು			
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು			
ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ	41.108	7,28,31,09,708	5,98,16,02,004
ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ		0	0
ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ/ಆರ್.ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ	41.110	50,59,53,206	15,03,036
ಮದ್ರಾಸ್ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ	41.111	53,20,949	0
ನೈವೆಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	41.112	8080,12,386	300,102,107
ಪಾವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಲಿ., ಆಫ ಇಂಡಿಯಾ (ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ)	41.113	11,00,02,029	(80,83,080)
ಕೈಗಾ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ	41.114	21,59,55,785	18,55,39,118
ಪಾವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್, ಲಿ.,	41.117	45,79,416	35,81,19,961
ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ	41.119	(70,29,38)	1,92,04,489
ಮುರುಡೇಶ್ವರ	41.123	35,02,616	2,37,25,012
ಜಿಂದಾಲ್ ಥರ್ಮಲ್ ಪಾವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್. ಲಿ.,	41.125	3,71,80,066	44,33,76,937
ರೇಣುಕಾ ಶುಗರ್	41.126	0	9,45,88,961
ರಾಯಲಸೀಮಾ ಅಲ್ಯುಮಿನಿಯಂ		0	0
ಪ್ರಭು ಲಿಂಗೇಶ್ವರ ಶುಗರ್	41.130	3,0,29,745	0
ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿ.,	41.131	76,99,603	0
ತಣ್ಣೀರು ಭಾವಿ ಕಂಪನಿ ಲಿ.,	41.133	13,06,530	13,06,530
ರೈತರ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿ	41.139	25,17,115	0
ವಿಶ್ವನಾಥ ಶುಗರ್ ಲಿ.,	41.140	(4,02,845)	1,89,11,161
ದೂದ ಗಂಗಾ, ಕೃಷ್ಣಾ ಸಕ್ಕರೆ ಸಹಕಾರಿ ನಿ.,	41.141	0	7,00,36,456

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ ರೂ
ತುಂಗಭದ್ರಾ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರೊಡಕ್ಟ್ಸ್	41.148	0	87,92,600
ಮೆ ಎನರ್ಜಿ ವಿಂಡ್ ಫಾರ್ಮ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.,		0	0
ಜಮಖಂಡಿ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.153	(30,48,28)	33,30,058
ಜೆಮ್ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.160	0	7,40,75,949
ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ	41.161	67,299,208	6,54,08,784
ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚ	41.165	(33,38,92)	(33,38,92)
ಗೋದಾವರಿ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.166	(71,98,709)	(2,10,87,964)
ಮೆ ವೆಂಕಟೇಶ್ವರ ಪಾವರ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ., ಕೊಲ್ಹಾಪುರ	41.167	2,76,19,217	7,35,80,552
ಮೆ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಣ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತ		0	0
ಮೆ ನಂದಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿ., ಬಿಜಾಪುರ	41.169	59,40,224	0
ಮೆ ಎಂ.ಆರ್.ಪಿ ವಿಂಡ್ ಫಾರ್ಮ್	41.170	2,60,905	11,45,094
ಮೆ ಭಾಗ್ಯನಗರ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.,	41.171	0	51,23,180
ಮೆ ಸುರೇಶ್‌ಕುಮಾರ(ಎಚ್ ಯು ಎಫ್)	41.172	2,07,809	8,74,204
ಮೆ ಹ್ಯಾಪಿವ್ಯಾಲಿ ಡೆವಲಪರ್ಸ್	41.173	2,51,558	1,208,883
ಮೆ ವಿ.ಆರ್.ಎಲ್ ಲಾಜಿಸ್ಟಿಕ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.174	86,76,200	3,71,00,616
ಮೆ ರೇವತಿ ರಾಜು	41.175	7,13,387	3,041,356
ಮೆ ನುಜವೀಡು ಸೀಡ್ಸ್	41.176	11,37,279	11,09,589
ಮೆ ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್. ಮೈನಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ (ಪಿ)ಲಿ.	41.177	10,84,275	54,05,134
ಮೆ ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್. ಮೈನಿಂಗ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ಸ್ (ಪಿ)ಲಿ.	41.178	22,93,452	21,55,582
ಮೆ ವಿ.ಎಸ್.ಲಾಡ & ಸನ್ಸ್	41.179	14,89,914	69,68,405
ಮೆ ಶಾಖಾಂಬರಿ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್	41.180	0	11,43,349
ಮೆ ಬಿ.ಎಸ್.ಕೆ.ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಇಂಕ	41.181	0	9,95,009



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ ರೂ
ಮೆ ಜಿಂದಾಲ್ ಸ್ಟೀಲ್	41.182	2,69,937	11,52,077
ಮೆ ಕಶ್ಯಪ್ ಜೆ.ಮೆಜಧಾಯಿ	41.183	2,57,185	11,38,332
ಮೆ ವಿಕ್ರಮ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್	41.184	14,69,780	49,95,672
ಮೆ ರಾಹುಲ್ ದ್ರಾವಿಡ್	41.185	1,72,345	17,29,243
ಮೆ ಪ್ರೋಟೆಕ್ಟಾನ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.186	2,24,976	8,81,761
ಮೆ ಕಾಲೇಸುವರಿ ರಿಪೈನರಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.187	2,10,435	8,33,004
ಮೆ ಎಂ.ಕೆ.ಅಗ್ರೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.188	1,85,253	7,00,016
ಮೆ ಕಾವೇರಿ ಕಾಫಿ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್	41.189	2,02,433	7,28,128
ಮೆ ಸಿದ್ದಗಂಗಾ ಆಯಿಲ್ ಎಕ್ಸ್‌ಟ್ರಾಕ್ಷನ್ ಲಿ.	41.190	2,10,646	8,21,464
ಮೆ ಕಂಪ್ಯೂಕಾಮ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.		0	0
ಮೆ ಚಂದುಲಾಲ್ ಸೂರಜ್ ಲಾಲ		0	0
ಮೆ ಜಿ.ಶೂ ಎಕ್ಸ್‌ಪೋರ್ಟ್ಸ್		0	0
ಮೆ ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್	41.195	0	6,79,182
ಮೆ ಆರ್ಟ್ಸ್ ಆಂಡ್ ಕ್ರಾಫ್ಟ್ ಎಕ್ಸ್‌ಪೋರ್ಟ್ಸ್		0	0
ಮೆ ಆರ್.ಬಿ.ಇ.ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.197	0	8,40,715
ಮೆ ಮಯೂರಾ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.		0	0
ಮೆ ಶಿಲ್ಪಾ ಮೆಡಿಕೇರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.199	0	7,74,286
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	41.200	6,00,72,36,765	7,74,02,14,208
ಮೆ ಎಸ್.ಕುಮಾರ	41.201	0	71
ಮೆ ಶ್ರೀಮ್ ಕೆಪಾಸಿಟರ್		0	0
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕಗಳು ತೆರೆಯಲು		0	0

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ ರೂ
ಮೆ ಮ್ಯಾಕ್ ಚಾರ್ಲ್ಸ್ (ಇಂ) ಲಿ.,		0	0
ಮೆ ಸಪ್ತಗಿರಿ ಡಿಸ್ಟಿಲರೀಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.205	7,19,430	40,93,736
ಮೆ ಪ್ರಗತಿ ಅರೋಮಾ ಆಯಿಲ್ ಡಿಸ್ಟಿಲರ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.206	7,20,638	35,60,139
ಮೆ ಸಂಜಯ್ ಡಿ. ಘೋಡಾವತ್	41.207	35,45,241	1,53,40,501
ಮೆ ಎಂ.ಎಂ.ಟಿ.ಸಿ. ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.208	45,94,642	2,17,51,901
ಮೆ ಲವಲೀ ಫ್ರಾಗ್ರೆನ್ಸ್	41.209	1,64,441	11,71,367
ಮೆ ಬೋರುಕಾ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.211	27,54,590	1,30,64,432
ಮೆ ಭಾರತ್ ಪೆಟ್ರೋಲಿಯಮ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.212	0	70,25,389
ಮೆ ಇಂಡಿಯನ್ ಡಿಸೈನ್ಸ್	41.213	0	23,43,524
ಮೆ ಬಿ.ಡಿ.ಪಾಟೀಲ್ ಆಂಡ್ ಕಂ.	41.214	0	15,24,376
ಮೆ ಹಿಂದುಸ್ತಾನ್ ಜಿಂಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.215	94,92,099	3,93,97,180
ಮೆ ಜೆನರೇಶನ್ ಇಂವೋಲಿಕಾ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.216	89,85,792	3,79,83,051
ಮೆ ಆರ್.ಬಿ.ಸೇತ್ ಶ್ರೀರಾಮ ನರಸಿಂಗ್ ದಾಸ	41.217	0	6,75,291
ಮೆ ಸುರೇಶ ಸಿ. ಅಂಗಡಿ	41.218	55,961	2,48,188
ಮೆ ಮಂಗಲಾ ಎಸ್. ಅಂಗಡಿ	41.219	49,725	2,29,076
ಮೆ ಸ್ವಾನಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.22	47,499	2,23,282
ಮೆ ಫಾಸ್ಟನರ್ಸ್ ಆಂಡ್ ಅಲೈಡ್ ಪ್ರೊಡಕ್ಟ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.221	0	0
ಮೆ ಮೈಸೂರ ಇಂಜಿನೀಯರ್ಸ್(ಇಂಡಿಯಾ) (ಪ್ರೈ) .ಲಿ	41.222	83,221	3,80,459
ಮೆ ಸಿ.ಆರ್.ರಾಜೇಶ ನಾಯರ್	41.223	1,27,042	591,028
ಮೆ ಭಾರತ್ ಅರ್ತ್ ಮೂವರ್ಸ್	41.225	0	51,15,157
ಮೆ ಎಸ್.ಸಿ.ಶೆಟ್ಟರ ಅಂಡ್ ಸನ್ಸ್	41.226	2,20,059	871,026
ಮೆ ಕೆಎಂಎಂಐ ಸ್ವೀಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.227	4,96,420	22,17,124



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ ರೂ
ಮೆ ಶ್ರೀ ಕೃಷ್ಣ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.228	0	37,57,835
ಮೆ ಐಎಲ್‌ಸಿ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ	41.229	8,94,206	33,76,743
ಮೆ ಬಿಎಸ್‌ಸಿ ಟೆಕ್ನಾಕ್ವಿಲಿ	41.230	71,380	2,48,529
ಮೆ ಶ್ರೀದೇವಿ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ	41.231	33,931	1,34,352
ಮೆ ಬಿ.ಎಸ್.ಚನ್ನಬಸಪ್ಪ ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್	41.232	2,28,204	8,33,053
ಮೆ ಬಿ.ಸಿ. ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್	41.233	36,079	1,22,401
ಮೆ ಶ್ರೀ ಚನ್ನೇಶ್ವರ ರೈಸ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್	41.234	32,794	1,15,748
ಮೆ ಚನ್ನೇಶ್ವರ ಡ್ರೈಯರ್	41.235	36,980	1,42,493
ಮೆ ಅಸೋಸಿಯೇಟೆಡ್ ಸ್ಟೋನ್ಸ್	41.236	1,85,391	7,31,675
ಮೆ ರಂಜಿತ್ ಬಿಲಿಯನ್	41.237	34,067	1,22,166
ಮೆ ಬೆಡ್‌ಮುತ್ವಾ ವೈರ್ ಕಂ.	41.238	40,699	1,58,664
ಮೆ ಎಸ್.ಕೆ.ಶ್ರೀಧರ್	41.239	32,525	1,27,646
ಮೆ ಎಸ್.ಕೆ.ಶಶಿಧರ್	41.240	29,857	96,852
ಮೆ ಡಿಎಲ್‌ಎಫ್ ಲಿ.	41.241	38,13,197	1,61,06,712
ಮೆ ಸ್ವರ್ಣ ಪ್ರಾಪರ್ಟೀಸ್	41.242	3,91,905	22,24,014
ಮೆ ಸ್ವರ್ಣ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್	41.243	0	238,796
ಮೆ ದಕ್ಷ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಆಂಡ್ ಮರಿನ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.244	63,226	234,175
ಮೆ ಜೆ ಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯು ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ ಲಿ.	41.245	0	0
ಮೆ ಸದಾಶಿವ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.246	(36,82,757)	0
ಮೆ ಹಿರಣ್ಯಕೇಶಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿಯಮಿತ	41.247	33,97,864	0
ಮೆ ನಿರಾಣಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.248	61,94,662	4,11,78,664
ಮೆ ಇಂಡಿಯನ್ ಕೇನ್ ಪವರ್ ಲಿ.	41.249	0	0
ಮೆ ಬಿಳಗಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.250	70,21,873	1,83,66,752
ಮೆ ಸತೀಶ್ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.251	(3,76,740)	0



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ ರೂ
ಮೆ ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.252	0	0
ಮೆ ಜಿಎಂಆರ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.,	41.253	87,20,037	7,80,39,366
ಮೆ ಭಂವರ್‌ದೀಪ್ ಕಾಪರ್ ಸ್ಟ್ರಿಪ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.,	41.254	37,598	1,35,282
ಮೆ ಕೆಡಿಯಾ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್	41.255	76,692	3,12,943
ಮೆ ಜೆಬಿಎಂ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.,	41.256	38,214	1,43,946
ಮೆ ನಾಗಶಾಂತಿ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್	41.257	35,459	1,41,981
ಮೆ ರಚನಾ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್	41.258	35,861	1,12,487
ಮೆ ಸೈಟೆಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್	41.259	36,301	80,937
ಮೆ ಬಸವರಾಜ್ ಎನ್ ಪಾಟೀಲ್	41.260	37,580	149,640
ಮೆ ಪ್ರಸನ್ನ ಕೆ. ಗಿರಿಯಾಪುರ್	41.261	35,466	57,746
ಮೆ ಜಿ.ಎನ್.ಚಂದು (ಹೆಚ್‌ಯುಎಫ್)	41.262	39,985	3,82,315
ಡಾ ಜಿ.ಎನ್.ಚಂದು	41.263	34,730	0
ಮೆ ಮಧುರಾ ಸಿ.	41.264	36,281	0
ಮೆ ಕೃಷ್ಣ ಮಿನರಲ್ಸ್	41.265	71,284	3,43,398
ಮೆ ಎರ್ಕಾನ್ ಕಂಪೋಸಿಟ್ಸ್	41.266	70,533	3,47,358
ಮೆ ಎಸ್ಮೋ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್	41.267	35,893	1,05,858
ಮೆ ಎ.ಮಾ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್	41.268	35,492	1,22,300
ಮೆ ಕೆ.ಇ.ಕಾಂತೇಶ್	41.269	38,052	1,40,653
ಮೆ ಜಿ.ಎಸ್. ಗಾಯತ್ರಿ	41.270	34,282	1,39,129
ಮೆ ಜಿ.ಎಂ. ಪ್ರಸನ್ನಕುಮಾರ	41.271	39,417	1,34,590
ಮೆ ಜಿ.ಎಂ. ಲಿಂಗರಾಜು	41.272	35,446	1,29,303
ಮೆ ಎಎಎ ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.,	41.273	1,70,829	6,20,439
ಮೆ ಮ್ಯಾಕ್ ಚಾರ್ಲ್ಸ್ (ಇಂ) ಲಿ.,	41.274	4,33,153	16,10,715
ಮೆ ಲ್ಯಾಂಕೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಯುಟಿಲಿಟಿ ಲಿ.,	41.275	2,05,97,008	12,78,452
ಮೆ ಸೂಪರ್ ವಿಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	41.277	21,95,356	83,75,730
ಮೆ ಸೆಪೋ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.,	41.278	84,44,466	33,53,639



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ ರೂ
ಮೆ ಸ್ವಾಮಿ ಸಾಮರ್ಥ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್	41.279	30,356	1,13,638
ಮೆ ಇಂಡಿಯನ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್	41.281	8,42,21,686	(1,15,95,969)
ಮೆ ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರ ನಿಗಮ ಲಿ.,	41.282	65,650	2,14,05,465
ಮೆ ದಾವಣಗೆರೆ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.,	41.286	69,00,811	0
ಮೆ ವಿ.ವಿ.ಸುಬ್ಬರೇಡ್ಡಿ	41.288	34,554	1,35,858
ಮೆ ರವಿ ನರ್ಸಿಂಗ್ ಹೋಮ್	41.289	37,165	1,24,894
ಮೆ ಓರಿಯಂಟ್ ಸ್ಟೀಲ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.,	41.290	1,64,708	7,44,259
ಮೆ ಓರಿಯಂಟ್ ಅಬ್ರಸೀವ್ಸ್ ಲಿ.,	41.291	1,81,740	8,27,799
ಮೆ ವಿ ದೊಡ್ಡಪ್ಪಾ	41.292	68,850	7,64,077
ಮೆ ಡ್ರಿ ಎಮ್ ಪೆಪರ್ ಮ್ಯಾನುಫ್ಯಾಕ್ಚರಿಂಗ್ ಕಂ. ಪ್ರೈ. ಲಿ.,	41.293	1,37,574	7,14,978
ಮೆ ವಿಶ್ವ ವಿನಾಯಕ ಮಿನರಲ್ಸ್	41.294	1,04,936	7,57,226
ಮೆ ಆರ್‌ಎಲ್‌ಬಿ ಎನರ್ಜಿ ಲಿ.,	41.295	141,370	6,99,794
ಮೆ ಶ್ರೀ ಕೇದಾರನಾಥ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.,	41.296	(48,34,241)	(48,34,241)
ಮೆ ಸಾತ್‌ವಾಹನ್ ಇಸ್ಪಾಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.299	16,79,826	0
ಮೆ ಎನರ್ಜಿ ಡೆವಲಪರ್ಸ್ ಕಂ. ಲಿ.,	41.301	0	3,041,260
ಮೆ ಯುಪಿಸಿಎಲ್	41.302	1,18,75,37,632	(84,96,331)
ಮೆ ಗೋಕಾಕ್ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.,	41.304	1,32,94,973	0
ಮೆ ಸ್ವಸ್ತಿಕ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಸರ್ವಿಸ್ಸ್	41.306	2,70,690	0
ಮೆ ಎಂ.ಬಿ.ಎಂ ಇಂಜನೀಯರಿಂಗ್ ಇನಪೋಟೆಕ ಲಿ.,	41.307	5,31,329	0
ಮೆ ಧ್ರುವದೇಶ ಮೇಟಾಸ್ಪೀಲ್ ಲಿ.,	41.312	50,86,982	0
ಇದರ ಹೊರತಾಗಿ ಬೇರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		0	0
ಒಟ್ಟು		16,49,41,97,274	15,86,22,41,750



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ ರೂ
ಎ) ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ (ಕೆಳಗೆ (ii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)		1,86,14,73,548	1,92,13,68,087
ಬಿ) ಹಣಕಾಸು ಭೋಗ್ಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ (ಕೆಳಗೆ 30.8 ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)			
ಸಿ) ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	46.710, 720, 730	2,05,73,480	2,36,41,481
ಡಿ) ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	48.340, 350	21,49,98,280	19,78,34,313
ಇ) ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು			
ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101, 42.201, 42.301, 42.401& 42.501	71,86,26,894	60,72,48,739
ಪೂರೈಕೆದಾರರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101, 102,104	68,65,79,861	36,26,42,145
ಇಂಟರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.214, 2 82	10,31,71,75,660	3,72,93,82,438
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು			
31.03.2000 ರಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಅವಕಾಶ	44.121	(8,000)	(8,000)
ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಅವಕಾಶ	44.122	1,02,43,95,105	83,41,35,919
ಪಾವತಿಯಾಗದ ವೇತನಗಳು	44.210	16,72,034	13,14,616
ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ	44.220	88,190	64,599
ಕೊಡಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310	29,33,585	24,33,575
ಒಪ್ಪಂದಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರು (ವಿಕಲ ಚೇತನ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ)	44.312	51,645	19,606
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.320	17,89,592	33,50,779
ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬೋನಸ	44.330	2,64,12,927	2,57,43,496
ಕೊಡಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಶಿಯಾ			
ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿ :			
ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	46.300	(49,75,499)	(20,15,603)
ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಯೋಜನೆ ಶುಲ್ಕ (Compounding fee)	46.301	1,89,92,639	3,87,74,221



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ ರೂ
ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಅಂದರೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇತ್ಯಾದಿ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು	46.923+46.9 24+46.925+ 46.926+46.9 27+46.951+ 46.942	2,56,71,130	4,06,12,444
ನೌಕರರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಮುರಿದುಕೊಂಡಿದ್ದು	46.952	1,05,106	20,47,414
ನೌಕರರ ವಂತಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೌಕರರಿಂದ ಮುರಿದುಕೊಂಡು ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಮಾಣ	46.956	93,30,240	62,56,302
ನೌಕರರ ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪಾಲು ಕೊಡಬೇಕಾದ ಖಾತೆ	46.957	85,685	5,80,909
(ii) ಇತರೆ			
- ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	46.410+ 46.47	21,75,80,650	51,31,18,087
- ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕು ಹೆಚ್ಚಿನ ಕ್ರೇಡಿಟ್	46.972,974, 975	1,34,17,809	88,79,365
- ವಿವಿಧ ಠೇವಣಿಗಳು	46.966	56,31,955	75,70,689
- ಉಗ್ರಾಣಸ್ವಾಪ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಡೆದದ್ದು	46.922	83,56,021	73,25,702
- ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸದ ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್ ನಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು	46.910,911	22,93,361	22,46,975
ಮೊತ್ತ		15,17,32,51,899	8,33,45,68,297

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಇತರೆ ಸಾಲಗಾರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ. 49.72 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 26.23 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.19.42 ಪೈಸೆಯಂತೆ ವಿಧಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧಿಸಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿಗಳ (ಎಟಿಇ) ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಇದೀಗ (ATE) ಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಈ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಸದರಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯು ಇನ್ನೂ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗಬೇಕಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 30.11.2009 ರವರೆಗೆ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.19.42 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 01.12.2009 ರಿಂದ 31.12.2010 ರವರೆಗೆ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 1,02,427/- ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 01.01.2011 ರಿಂದ 31.03.2011 ರವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ.95,646/- ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ರೂ. 95,356/- ನ್ನು 01.04.2011 ರಿಂದ 31.03.2012 ರ ವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.



ii) ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ

ವಿವರ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು			
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ			
ಭದ್ರತಾ			
ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.977	10,02,00,000	10,02,00,000
ಎಸ್. ಬಿ. ಐ ನಿಂದ ಸಾಲ	53.978	44,44,44,000	59,44,00,000
ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.981	18,36,00,000	12,09,00,000
ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.982	26,68,08,000	26,68,08,000
ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ		0	0
ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ		99,50,52,000	1,08,23,08,000
ಭದ್ರತಾ			
ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಸ್ಕ್ರೀಮ್	53.961	53,99,460	53,99,459
ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಹುವಿಸಕಂಯ ಎಸ್. ಪಿ.ಎ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು:	53.314	53,94,00,000	48,52,37,135
ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ			
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿನಿ ಮೂಲಕ ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ	53.307	36,81,233	36,81,233
ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	5,43,90,152	5,43,90,152
ಕ.ವಿಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಆರ್. ಇ.ಸಿ ಸಾಲ.	53.351	25,14,46,200	25,15,36,919
ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.	53.960	55,49,503	3,22,60,189
ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	53.980	52,50,000	52,50,000
ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಯಾಂತ್ರಿಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	53.983	13,05,000	13,05,000
		86,64,21,548	83,90,60,087
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		1,86,14,73,548	1,92,13,68,087



ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ		0	0
ಬಿ) ಅವಕಾಶ- ಇತರೆ		0	0
i) ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ			
ii) ನಗದು ಕಡಿಮೆ ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವ ಅವಕಾಶ	46.965	67,463	67,463
iii) ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಶೇರುಗಳ ಲಾಭಾಂಶಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ		0	
iv) ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಲಾಭಾಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ		0	
v) ಹೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ		0	
		67,463	67,463
ಒಟ್ಟು		67,463	67,463



ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 : ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು

ವರ್ಗ	ವಸ್ತು ಆಸ್ತಿ				ಕೆತ್ತಲ್ಪಟ್ಟ ವಸ್ತು ಆಸ್ತಿ				ವಸ್ತು ಆಸ್ತಿ					
	ಕ್ರ. ಸಂ.	₹	%	₹	₹	%	₹	₹	₹	%	₹	₹	₹	₹
ಅ) ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡ	10.1	9,33,97,836	0	9,61,90,121	0	121	0	0	0	0	0	0	9,61,90,121	9,33,97,836
	10.2	6,32,13,833	3.34	6,50,38,729	3.34	122	211,36,827	3,688	131,20,102	51,91,86,283	5,22,28,35,391	51,91,86,283	51,91,86,283	5,22,28,35,391
	10.3	2,17,71,721	5.28	2,34,92,449	5.28	123	11,80,013	0	63,35,988	1,71,56,462	1,66,15,746	1,71,56,462	1,66,15,746	
	10.4	1,94,45,214	3.34	2,01,38,978	3.34	124	6,61,609	0	39,931,96	1,61,38,842	1,61,32,687	1,61,38,842	1,61,32,687	
	10.5	5,92,93,864,512	89.05	89,05,039,18	89.05	125	17,47,02,789	1,747,02,789	1,65,51,19,263	4,32,49,56,921	4,32,49,56,921	4,32,49,56,921	4,32,49,56,921	
	10.6	20,03,94,36,890	36.85	21,70,78,86,622	36.85	126	60,338,34,447	6,57,39,122	6,52,74,37,637	13,18,04,49,053	14,86,96,45,689	13,18,04,49,053	14,86,96,45,689	
	10.7	5,56,49,000	9.50	5,47,73,874	9.50	127	7,16,013	8,79,416	4,50,03,862	97,70,012	1,06,82,545	97,70,012	1,06,82,545	
	10.8	3,14,16,556	6.33	3,24,65,352	6.33	128	1,37,754	1,26,807	1,94,37,230	1,30,36,662	1,32,23,833	1,30,36,662	1,32,23,833	
	10.9	3,41,07,136	6.33	2,81,22,695	6.33	129	3,11,497	2,688	6,241,031	21,881,664	8,74,903	21,881,664	8,74,903	
	ಒಟ್ಟು	77,65,78,32,818		28,59,35,29,722			92,20,63,337	24,14,56,510	8,39,47,68,928	26,19,87,60,794	19,94,81,40,838	26,19,87,60,794	19,94,81,40,838	
ಇ) ಮೇಲ್ಕಂಡ ಕೆತ್ತಲ್ಪಟ್ಟ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಮರುಮಾನ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಮರುಮಾನ್ಯತೆ														
ಒಟ್ಟು	77,65,78,32,818		28,59,35,29,722			92,20,63,337	24,14,56,510	8,39,47,68,928	26,19,87,60,794	19,94,81,40,838	26,19,87,60,794	19,94,81,40,838		
ಹಿ) ಮೂಲಕ ಸೇರಿರುವ ಅಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ														
ಒಟ್ಟು	26,33,15,33,032		27,65,79,33,139			1,10,26,97,381	39,17,16,272	7,71,41,92,101	19,94,81,40,838	13,72,57,938	19,94,81,40,838	13,72,57,938		

12 ಬಿ) ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ

ವಿವರಗಳು	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಎ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	92,20,33,337	1,10,26,97,301
ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಬೆಲೆ ಕಟ್ಟುವಿಕೆ ಮೀಸಲಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು	0	
ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	92,20,33,337	1,10,26,97,301

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 719.36 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿನಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಸದರಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಗಗಳು, ವಾಹಕಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲಗಳ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಯಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸರಿ ಹೊಂದುವ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದನ್ನು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇಕಡಾ 5.28 % ರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿ ರೂ. 37.98 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜರ್ನಲ್ ನಮೂದು ಮೂಲಕ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

12 ಸಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		
	14.110 To 14.150	3,89,59,145	6,13,61,360
	14.151 To 14.401	52,55,56,752	4,60,90,496
	14.450 to 14.810	1,22,06,978	1,24,92,726
	14.900 to 14.925	(1,29,10,549)	0
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	56,38,12,326	11,99,44,582
2	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದು)	15.500	13,85,34,159
		71,93,44,097	25,84,78,741

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ			31.03.2011 ಕ್ಕೆ		
		ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು
ಎ. ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ವೆಚ್ಚ)							
ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳು							
ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿ (ಸ್ವರೂಪ ಸೂಚಿಸಿ) (ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲತೆ ಒಂದು ವೇಳೆ ನಿವ್ವಳ)							
(ಎ)							
ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೂಲಕ ಹೂಡಿಕೆ (ಪೂರ್ಣ/ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು)							
(ಬಿ)							
(i) ನಿಯಂತ್ರಿತ ವಿಶಿಷ್ಟ ಉದ್ದೇಶಿತ ಘಟಕಗಳು ಮೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಪವರ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್)	20.271	0	2,51,00,000	2,51,00,000	0	2,51,00,000	2,51,00,000
ಮೊತ್ತ : ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ಬಿ)		0	2,51,00,000	2,51,00,000	0	2,51,00,000	2,51,00,000
ಕಳೆಯಿರಿ : ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಇಳಿಕೆಗೆ ಅವಕಾಶ				0			0
ಮೊತ್ತ:				2,51,00,000			2,51,00,000



ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ			31.03.2011 ಕ್ಕೆ		
		ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು
ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ				0			0
ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾದ ಮತ್ತು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ				0			0
ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅದರೆ ಉಲ್ಲೇಖಿತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ				0			0
ಉದ್ದತ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಸೇರದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ				2,51,00,000			2,51,00,000

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು			
ಭದ್ರತಾ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		0	0
ಭದ್ರತಾರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	25.1,25.5, 26.6	97,99,69,312	35,24,54,123
ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ		0	0
		97,99,69,312	35,24,54,123
ಕಳೆಯಿರಿ : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಅವಕಾಶ		0	0
		97,99,69,312	35,24,54,123
ಬಿ) ನೌಕರರಿಗೆ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
ಭದ್ರತಾ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		0	0
ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		0	2,720
ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ		0	0
		0	2,720
ಕಳೆಯಿರಿ : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಮುಂಗಡಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ		0	0
		0	2,720
ಸಿ) ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್- ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		0	0
ಡಿ) ಎಫ್.ಬಿ.ಟಿ- ಮರುಪಾವತಿ ಸ್ವೀಕರಿಸುವಂತಹ- ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.		0	0
ಇ) ಎಮ್. ಎ.ಟಿ - ಕ್ರೇಡಿಟ್ ಅರ್ಹತೆ - ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.			
ಎಫ್) ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.	28.9	4,56,98,941	1,26,45,733
ಜಿ) ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ- ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.			



ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎಚ್) ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು- ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಬಂಡವಾಳ			
ಭದ್ರತಾ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		0	0
ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.8	(4,45,121)	15,69,958
ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ		0	0
		(4,45,121)	15,69,958
ಕಳೆಯಿರಿ : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಮುಂಗಡಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ		0	0
		(4,45,121)	15,69,958
ಮೊತ್ತ		1,02,52,23,132	36,66,72,534

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತಗಳು :

ಸಹಾಯಕ ಆಯುಕ್ತರು ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರು 2005-06 ರಿಂದ 2009-10 ರ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ರೂ. 9.90 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಿರುವ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಜಂಟಿ ಆಯುಕ್ತರು, ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆಗಳು (ಮೆಲ್ಮನವಿ) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ರೂ. 315.23 ಲಕ್ಷಗಳು ಠೇವಣಿ ಇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮೆಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಇದು ಮೇಲಿನ ಐಟಂ (ಎಫ)ದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. 26.04.2012 ರಂದು ಸದರಿ ಅಪಿಲ್ ವಜಾಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆದು ಕೆ.ಎ.ಟಿ (ಕ್ಯಾಟ್) ಬೆಂಗಳೂರರವರ ಮುಂದೆ ಸ್ಟೇ ಸರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 28.08.2012 ರಂದು ಸ್ಟೇಗೆ ಅನುಮತಿ ಕೊಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 15 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ವ್ಯಾಪಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ (i) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಕಳೆಯಿರಿ : ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಬಿ) ಸಾಲಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿ ಸಂಪಾದಿಸಿದ್ದು ಸಿ) ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು	28.614,615,61 7,621,620 28.9	4,12,94,12,387 0 0 0 0	3,98,68,55,065 0 0 0 0
ಮೊತ್ತ		4,18,05,09,812	4,08,56,26,128

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (i) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ 2002-03 ರಿಂದ 2004-05 ರ ಅವಧಿಯ ಆರ್.ಇ ನಷ್ಟ ರೂ. 341.99 ಕೋಟಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಮೊತ್ತದ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಹಿಂಬಾಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ : ಇನ 34 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2008 ದಿನಾಂಕ 19.08.2010 ರಲ್ಲಿ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೈತರು ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ರೂ. 53.66 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನವೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 16: ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಬರುವ ಸಾಲಗಳು ಒಳಪಟ್ಟು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ನಿರ್ದೇಶಕರು		-	-
ಇತರೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು		-	-
ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಪಾಲುದಾರರಾದಲ್ಲಿ		-	-
ಯಾವುದೇ ಖಾಸಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ನಿರ್ದೇಶಕರಾದಲ್ಲಿ		-	-
		-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು

(ನಿರ್ಧಾರಿತದರದಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ಮಳಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು	22.610, 641, 660, 700, 810, 820, 16.1, 16.2	66,25,54,596	34,81,40,754
ಬಿ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿ	22.450	4,96,615	4,27,215
ಉಪ ಮೊತ್ತ		66,30,51,211	34,85,67,969
ಮೊತ್ತ		66,30,51,211	34,85,67,969

ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲಿನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	4,96,615	4,27,215
2	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	52,44,08,574	21,46,86,203
3	ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	4,76,334	5,92,962
4	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660	1,17,73,466	70,58,445
5	ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ : ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ದಾಸ್ತಾನು	22.700	(7,26,49,424)	(5,48,67,150)
6	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.810	(53,78,321)	(20,25,351)
7	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.820	95,44,511	21,87,715
			46,86,71,754	16,80,60,039
	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು			
8	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.1	7,57,05,460	4,86,63,708
9	ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2	11,86,73,997	13,18,44,222
			19,43,79,457	18,05,07,930
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		66,30,51,211	34,85,67,969



ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
(೧) ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತಲು ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ		
ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	15,96,40,23,418	14,58,25,16,283
ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	0	0
ಅನುಮಾನಸ್ಪದ	0	0
	15,96,40,23,418	14,58,25,16,283
ಕಳೆಯಿರಿ : ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	0	0
	15,96,40,23,418	14,58,25,16,283
ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ		
ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	25,56,46,210	29,47,34,447
ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	0	0
ಅನುಮಾನಸ್ಪದ	0	0
	25,56,46,210	29,47,34,447
ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	(5,58,10,807)	(4,68,87,017)
ಕಳೆಯಿರಿ : ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	(91,42,18,567)	(96,67,97,010)
	(71,43,83,164)	(71,89,49,580)
ಮೊತ್ತ	15,24,96,40,254	13,86,35,66,703

ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)			
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	9,43,11,80,570	9,09,24,29,781
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	62,37,71,828	49,59,41,966
3	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.3	21,15,81,144	17,62,36,640
4	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ- ಎಲ್.ಟಿ.	23.4	1,24,58,70,485	1,21,56,14,644
5	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ- ಎಚ್.ಟಿ.	23.4	65,88,63,113	57,64,59,086
	ಒಟ್ಟು ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ	23.4	1,90,47,33,598	1,79,20,73,730
6	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ	23.5	25,56,46,210	29,47,34,447
7	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು (ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ)	23.7	5,69,74,89,875	4,81,79,07,896
	ಉಪ ಮೊತ್ತ (1 ರಿಂದ 7)		18,12,44,03,227	16,66,93,24,460
8	ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(5,58,10,807)	(4,68,87,017)
9	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(91,42,18,567)	(96,67,97,010)
	ಉಪ ಮೊತ್ತ (8 & 9)		(97,00,29,374)	(1,01,36,84,027)
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)		17,15,43,73,853	15,65,56,40,433



ಟಿಪ್ಪಣಿ: ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ಬರುವ ಸಾಲಗಳು ಒಳಪಟ್ಟು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ನಿರ್ದೇಶಕರು		0	0
ಕಂಪನಿಯ ಇತರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು		0	0
ಬೇರೆ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಪಾಲುದಾರರಿದ್ದಲ್ಲಿ		0	0
ಖಾಸಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕ ಅಥವಾ ಸದಸ್ಯ		0	0

ಟಿಪ್ಪಣಿ i. : ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆಯ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31.03.2012 ರ ವರೆಗಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ರೂ. 1101/- ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ ii. : ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 2212.79 ಲಕ್ಷಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇದ್ದು ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಹೆಸರು	ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಜೆಸ್ಸಾಂ	8	48.01
ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಜೆಸ್ಸಾಂ	3	6.41
ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ಕಾ & ಪಾ ವೃತ್ತಗಳು, ಜೆಸ್ಸಾಂ	178	79.68
ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹೆಸ್ಸಾಂ	1	1074.41
ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	79	965.69
ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು	1	0.62
ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ	2	37.97
ಒಟ್ಟು		2212.79

ಟಿಪ್ಪಣಿ 19: ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.110, 24.120	8,76,43,018	5,81,66,083
ಬಿ) ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್, ಡ್ರಾಪ್ಪಗಳು		0	0
ಸಿ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	24.3,24.401,402,		
i) ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದು	403,404,405,409, 423,424,426	39,59,94,084	27,32,14,158
ii) ಇಇಎಫ್ ಸಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದು			
iii) ರೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ (i) ನೋಡಿ)			
3 ತಿಂಗಳಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ		97,64,81,588	36,74,78,363
- ಇತರೆ ಬಾಕಿ		0	0
iv) ಮೀಸಲಿಡುವ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ			
- ಪಾವತಿಯಾಗದ ಲಾಭಾಂಶದ ಖಾತೆಗಳು			
- ಪಾವತಿಯಾಗದ ಪ್ರಬುದ್ಧ ರೇವಣಿಗಳು			
- ಪಾವತಿಯಾಗದ ಪ್ರಬುದ್ಧ ಡಿಬೆಂಚರಗಳು			
- ಮಾರ್ಜಿನ (ಬದಿ) ಹಣ ಬಾಕಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಖಾತರಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳು (ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ (ii) ನೋಡಿ)			
- ಇತರೆ ಮೀಸಲಿಡುವ ಖಾತೆಗಳು (ಸೂಚಿಸಲು) (ಕೆಳಗೆ (iii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)			
d) ಇತರೆ ಸ್ಥಿತ್ಯಂತರ ಲೆಕ್ಕಗಳು	24.5,24.6	14,66,182	23,09,933
ಒಟ್ಟು		1,46,15,84,872	70,11,68,537
ಮೇಲಿನ ಬಾಕಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 3 ರ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುತ್ತದೆ.		1,46,15,84,872	70,11,68,537

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 1. ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ಥಿರ ರೇವಣಿಗಳನ್ನು (ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಅಡಾ ಇಟ್ಟಿದ್ದು) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. (31.03.2011 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ)



ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.		-	0
ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.	27.2	1,74,23,974	2,62,70,145
ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ		0	0
		1,74,23,974	2,62,70,145
ಕಳೆಯಿರಿ : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ		-	-
		1,74,23,974	2,62,70,145
ಬಿ) ಪೂರ್ವಪಾವತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು : ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಉದಾ: ವಿಮೆ ಪ್ರೀಮಿಯಂ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕರಾರುಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ			
ಸಿ) ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಡಿಸ್ಕಾರ್ಡ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗಿನ ಬಾಕಿಗಳು	27.4	12,45,06,881	3,48,55,023
ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.			
i) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ	28.625, 626, 627	6,72,70,84,401	3,89,34,86,707
ii) ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯಾಟ್ ಜಮಾ			
iii) ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಜಮಾ			
ಒಟ್ಟು		6,86,90,15,256	3,95,46,11,875

ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 18 ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ನೀಡಿದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೊಡಬೇಕು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು (ಮುಂದುವರೆದದ್ದು)
ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು

ವಿವರಗಳು	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ನಿರ್ದೇಶಕರು *		
ಕಂಪನಿಯ ಇತರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು*		
ಬೇರೆ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಪಾಲುದಾರರಿದ್ದಲ್ಲಿ		
ಖಾಸಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕ ಅಥವಾ ಸದಸ್ಯ		

* ಯಾವುದೇ ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಅಥವಾ ಭಿನ್ನ ಭಿನ್ನವಾಗಿ, ಜಂಟಿಯಾಗಿ ಅಥವಾ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 21 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ಎ) ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸಿದ ಕಂದಾಯ	23.4	1,90,47,33,598	1,79,20,73,730
ಬಿ) ಋಣ ಮುಕ್ತವಲ್ಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು			
(i) ಪೂರಕ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚ		0	0
(ii) ಇದುವರೆಗೂ ಮಂಜೂರಾಗಿಲ್ಲದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಮೀಕ್ಷೆ/ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚ	17.301	85,213	1,70,427
(iii) ಷೇರು ನೀಡಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			
(iv) ಷೇರುಗಳ ಮೇಲೆ ರಿಯಾಯತಿ (ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ)			
ಸಂಚಿತ		0	0
i) ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	28.2	1,15,89,252	77,60,725
ii) ಹೂಡಿಕೆ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ		0	0
iii) ಬಡ್ಡಿ ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ			
ಜ) ಇತರೆ			
i) ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1, 28.4	6,68,25,990	6,50,95,698



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 21 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
ii) ಆಸ್ತಿಗಳ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜಖಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.72, 28.74	66,62,773	89,78,411
iii) ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8	3,33,32,45,529	1,87,82,97,021
iv) ಕೆ.ಜೆ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಆರ್. ಇ.ಸಿ/ಎಲ್.ಇ.ಸಿ/ ತಾಲೂಕು ಬೋರ್ಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.941, 28.942	(5,82,71,461)	(5,82,41,711)
v) ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ.ಗೆ ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ/ಯು.ಐ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮುಂಗಡ	28.945, 28.946	(6,35,55,779)	4,02,34,646
vi) ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	(1,04,47,243)	5,33,37,046
ಒಟ್ಟು		5,19,08,67,873	3,78,77,05,994

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಎ)	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ @ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ	61.1 - 61.3	30,63,88,32,473	24,45,32,16,953
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ	61.2	6,61,38,46,121	5,53,22,72,754
			37,25,26,78,594	29,98,54,89,707
ಬಿ)	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆದಾಯ	61.9	1,51,41,29,652	1,33,37,61,523
	ಕಳೆಯಿರಿ:		38,76,68,08,247	31,31,92,51,231
ಸಿ)	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಇನ್ನೆಂಟಿವ್ಸ್ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಅವಕಾಶ	78.8	(2,10,26,853)	(1,09,99,861)
	ಒಟ್ಟು		(6,25,63,514)	(28,66,03,803)
			38,68,32,17,880	31,02,16,47,566

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
(i)	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ ಎಲ್.ಟಿ			
	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	19,82,63,059	17,91,51,778
	ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್- ಹೆಚ್.ಡಿ.ಎಂ.ಸಿ	61.102	2,65,60,00,968	1,75,69,28,454
	ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಮಿತಿಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್.ಟಿ.-2 (ಎ) (ii) ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.103	0	52,56,97,942
	ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್	61.104	98,18,24,073	84,51,02,130
	ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನ್ಸ್, ಗೃಹೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳು		0	0
	ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್- ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಅನುದಾನರಹಿತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು		0	0



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು- ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.113	5,02,08,675	5,19,21,625
ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.114	1,42,38,019	1,12,11,227
ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ - ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.116	1,66,11,14,295	1,47,34,07,668
ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.117	56,48,40,293	47,13,11,087
ವಾಣಿಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ದೀಪ ಹಾಗೂ ಪ್ಯಾನ್‌ಗಳು		0	0
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ)/ನೀರು ಎತ್ತುವುದು		0	0
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು)/ ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.121	69,58,468	1,03,73,294
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ	61.122	16,84,33,93,016	13,82,04,78,114
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು		0	0
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ		0	0
ನೀರಾವರಿ ಸರಬರಾಜು, ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ನಗರ ಪಂಚಾಯತಿ		0	0
ನೀರು ಸರಬರಾಜು- ಇತರೆ		0	0
ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು ಕಾಫಿ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	61.127& 61.128	6,82,506	2,82,236
ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್	61.129 & 61.133	1,52,05,42,407	1,36,54,41,742
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ /ಗ್ರಾಮ ಮತ್ತು ನಗರ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು		0	0



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ /ಇತರೆ		0	0
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ /ಮಾಪಕ ರಹಿತ		0	0
ನೀರು ಸರಬರಾಜು/ಒಳಚರಂಡಿ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ/ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.144	1,25,01,79,143	1,14,52,07,273
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಯಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145	27,51,98,467	20,59,02,383
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ II ಬಿಜೆ/ಕೆ.ಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು		0	0
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ತಪ್ಪಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು		0	0
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಬಿಜೆ.ಕೆ.ಜೆ 18 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.300	48,86,89,086	56,16,00,000
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.301	4,12,67,00,000	2,02,92,00,000
		30,63,88,32,473	24,45,32,16,953
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್. ಟಿ			
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.250	70,81,32,320	61,05,18,073
ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಸ್	61.255 & 61.275	4,97,45,56,357	4,14,17,45,222
ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	68,76,32,883	60,03,75,721
ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸೂಸೈಟಗಳು ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು		0	0
ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು ಕಾಫಿ ಮತ್ತು ಚಹಾ ಬೆಳೆಗಳು		0	0



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ/ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮಿತ್ವದ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ	61.262	16,19,54,505	11,64,78,270
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	61.263	26,50,172	17,17,239
	ನೀರಾವರಿ ಕೃಷಿ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು, ಸರಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು		0	0
	ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘ ಎಚ್. ಟಿ 2 ಎ (ii) ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.265	1,06,50,521	95,06,007
	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಡೆಯುವಂತವುಗಳು		0	0
	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-ಧಾರವಾಡ ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ	61.272	1,37,49,361	96,08,929
	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳು (ಎಚ್. ಟಿ-4 ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	61.273	4,42,83,813	4,23,23,294
	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು - ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ	61.274	1,02,36,188	0
	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು		0	0
			6,61,38,46,121	5,53,22,72,754
ii	ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ & ಆರ್)	61.902	2,40,36,742	1,45,65,717
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		0	0
	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	15,69,31,164	11,59,70,193
	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	1,30,19,46,459	1,17,97,19,804
	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906	3,12,15,288	2,35,05,809
			1,51,41,29,652	1,33,37,61,523

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು			
ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.822	(97,66,932)	(71,43,549)
ವಿಳಂಬರಹಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.823	(24,34,109)	(15,33,719)
ಟಿ.ಓ.ಡಿ ಟ್ಯಾರೀಪ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.826	(88,25,812)	(23,22,593)
		(2,10,26,853)	(1,09,99,861)

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 25.11.2009 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಟ್ಯಾರೀಪ್ ಆರ್ಡರ್ 2009-10 ರಲ್ಲಿ ಆದೇಶಿಸಿರುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2008 ಹಾಗೂ 2009 ರ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆರ್ಥಿಕ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 1224.44 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಸದರಿ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 06.01.2011 ರ ತನ್ನ ಆದೇಶವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅನುದಾನವನ್ನು 12 ತಿಂಗಳುಗಳ ಬದಲಾಗಿ 36 ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲು ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2010-11 ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ಗೆ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 510.15 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 403.92 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದಂತೆ ಸರ್ಕಾರವು ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-08, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-09, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -10 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಜಕಾತಿ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 412.67 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 12 ರನ್ವಯ ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 23 ಇತರೆ ಆದಾಯ

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಎ)	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.222	9,11,99,887	1,20,90,942
ಬಿ)	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	18,51,545	2,64,089
ಸಿ)	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	4,09,013	9,52,687
ಡಿ)	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	2,60,17,881	11,02,761
ಇ)	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ತಯಾರಕರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	62.361	6,21,600	0
ಎಫ್)	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಶುಲ್ಕ	62.363	50,90,000	33,50,900
ಜಿ)	ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಶುಲ್ಕ	62.625	1,86,17,430	0
ಎಚ್)	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	75,27,710	55,90,910
ಐ)	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902	1,20,050	48,400
ಜೆ)	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದದ್ದು	62.905- 62.906	2,65,171	24,222
ಕೆ)	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ	62.916	37,58,673	32,51,954
ಎಲ್)	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917	18,02,82,622	15,20,73,799
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳು (ನಿವ್ವಳ) (ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ iii ನ್ನು ನೋಡಿ)	ಟಿಪ್ಪಣಿ 23(11)	8,65,39,698	54,21,94,909
	ಒಟ್ಟು		42,23,01,280	72,09,45,574

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 23 ಇತರೆ ಆದಾಯ

(ii) ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ವಿವರಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ			
ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ರಶೀದಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ		0	0
ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.600	1,39,23,038	2,68,67,180
ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700	1,52,35,976	45,50,867
ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ- ಇತರೆಗಳು	65.800	13,48,03,480	10,14,26,220
ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	9,20,54,701	82,23,64,231
ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜಕಾತಿ/ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ	65.910	29,29,582	0
		25,89,46,778	95,52,08,498
ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು			
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ	83.100	(12,89,95,205)	(30,96,27,519)
ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		0	(2,35,154)
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ	83.500	(8,43,603)	(6,77,84,852)
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	(1,69,91,537)	(2,28,04,414)
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.700	(9,81,660)	(72,59,824)
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.810	0	(1,73,354)
ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು - (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)		0	0
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು		0	0
ಪೂರ್ಣಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	(2,45,95,075)	(51,28,472)
		(17,24,07,080)	(41,30,13,589)
ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯ		8,65,39,698	54,21,94,909



ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.000	22,21,76,75,307	21,72,92,10,329
ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ಎಸ್. ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ	70.162	20,15,079	13,73,865
ಎಸ್. ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ ನಿರಂತರ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ	70.163	6,05,81,772	21,31,50,526
ಎಸ್. ಎಲ್. ಡಿ.ಸಿ ಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.165	3,96,95,311	2,69,96,860
ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.801	5,14,22,10,661	42,91,00,000
		27,46,21,78,130	22,39,98,31,580
ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.800 + 70.801	(79,84,44,707)	(49,83,61,882)
ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರಿಯಾಯತಿ	62.919	(6,70,70,591)	(4,91,82,826)
		26,59,66,62,832	21,85,22,86,872
ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.112, 70.161	3,68,17,06,714	2,93,12,03,753
ಒಟ್ಟು		30,27,83,69,546	24,78,34,90,625

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 45 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2006 ದಿ: 22.04.2006 ಮತ್ತು ಇಎನ್ 70 ಇಎಮ್‌ಸಿ 2009 ದಿನಾಂಕ 10.11.2009 ರ ಅನ್ವಯ ಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯು ದಿನಾಂಕ 01.04.2009 ರಿಂದಾ 31.10.2009 ರವರೆಗೆ ಶೇ. 20.3598 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 01.11.2009 ರಿಂದಾ 31.03.2010 ರವರೆಗೆ ಶೇ.18 ರಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 01.04.2010 ರಿಂದ 31.03.2011 ರವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 126 ಇಎಂಸಿ 2010 ದಿನಾಂಕ : 24.03.2010 ರಲ್ಲಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗೆ ಶೇ 18.18 % ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 126 ಇಎಂಸಿ 2011 ದಿನಾಂಕ 12.10.2011 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2011 ರಿಂದ 31.03.2012 ರವರೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗೆ ಶೇ. 18.18 ರಷ್ಟು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಶೇ 17.52 ರಷ್ಟು ಜಲಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಭೌಗೋಳಿಕ ವಿಸ್ತೀರ್ಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

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



ದಿನಾಂಕ 10.06.2005 ರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳನುಸಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ, ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ ಮುಂಚಿಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿಪಿಎ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಂತಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ದುಬಾರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ರೂ. 390.35 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ 791.53 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್ ದುಬಾರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದು ಮತ್ತು ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿಯ ರವಾನೆಯಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾನಿಯನ್ನು ಸರಾಸರಿ ಹಂಚಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

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

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟಗಳಲ್ಲಿ) 2011-12	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟಗಳಲ್ಲಿ) 2010-11
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ			
ಎ	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್		9,593.11	8,407.44
ಬಿ	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ		3,467.61	3,153.10
ಸಿ	ಮಾಪಕರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ		4,207.59	3,526.46
ಡಿ	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ		7,675.19	6,679.56
ಇ	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ		1,917.91	1,727.88
ಎಫ್	ಶೇಕಡವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ		19.99%	20.55%

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಸರಬರಾಜು ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್ 10031.10 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳು, ಸರಬರಾಜಿನ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್ 9593.11 ಮಿಲಿನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳು, ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವು 437.99 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳ ಅದು ಶೇ 4.37 ರಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 25: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.540	51,68,50,641	53,83,67,971
ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.542 ರಿಂದ 549	55,47,723	59,54,471
ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.553	0	0
ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.563	2,19,87,940	1,92,27,205
ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.564	26,85,61,096	33,45,42,394
ಅವಧಿ ಸಾಲ/ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳ/ಮೀರಿ ಪಡೆಯುವುದು (ಓವರ ಡ್ರಾಪ್)ನಗದು ಜಮಾ(ಕ್ಯಾಶ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ)		0	0
ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	37,06,43,251	35,87,64,703
ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	12,69,71,421	13,30,61,117
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.584	53,39,833	85,97,219
ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)	78.591	7,06,68,493	7,65,57,534
ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.592	12,09,76,709	14,14,85,200
ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.594	28,87,500	39,04,950
ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.595	8,07,24,837	8,99,23,376

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಅಡಿಷನಲ್ ಅಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಫವರ್ ಸೆಕ್ಟರ್ ಆಟೋಮೋಷನ್ ಸಲುವಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.596	8,22,150	13,85,882
ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.600	22,70,71,714	20,72,89,191
ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.820 ರಿಂದ 871	2,25,68,904	69,57,580
ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ	80.108 ರಿಂದ 170	97,21,29,369	98,18,88,832
		2,81,37,51,582	2,90,79,07,625
ಕಳೆದಿದೆ : ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು			
ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡ ನಿಧಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	78.900	(56,38,666)	(1,25,44,725)
ಒಟ್ಟು		2,80,81,12,916	2,89,53,62,900



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 26 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚ

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಸಂಬಳ	75.1	1,42,47,63,421	1,40,44,76,322
ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	2,94,46,031	12,35,60,444
ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.3	95,13,62,443	65,83,17,913
ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	14,74,88,767	13,84,08,089
ಬೋನಸ್	75.5	2,82,02,519	2,90,96,315
ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರು ಪಾವತಿ	75.611	1,49,49,764	1,59,54,840
ರಜೆ (ಪ್ರವಾಸ ನೆರವು)	75.912	9,798	0
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ವಂತಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.616	1,29,07,345	73,82,198
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	11,34,72,904	8,95,19,504
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ- ನಿವೃತ್ತಿ/ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	18,13,52,488	9,82,33,360
ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	2,56,660	3,51,080
ಮಾನ್ಯುಯಲ್ ಗ್ಯಾಂಗಮನ್ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	1,03,59,823	1,26,40,581
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	3,68,10,967	4,11,78,901
ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	75,26,52,962	44,09,97,689
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		3,70,40,35,890	3,06,01,17,236

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	2,12,70,581	1,97,65,625
ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	11,80,013	11,97,098
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	6,61,610	6,10,431
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150,151	30,28,93,522	29,50,65,410
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160,161	59,91,78,459	57,54,17,756
ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170,171	7,16,013	6,81,779
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	13,66,158	12,33,542
ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190,191	3,42,493	3,20,268
		92,76,08,849	89,42,91,909
ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.600	3,01,030	5,66,058
ಒಟ್ಟು		92,79,09,879	89,48,57,967



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 28 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
I	ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :			
	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	24,81,39,673	19,89,69,622
	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	94,09,655	39,58,653
	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	33,99,177	5,60,483
	ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್, ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	1,65,46,238	1,41,83,797
	ವಾಹನಗಳು	74.6	23,90,497	23,32,526
	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	95,939	3,785
	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	5,36,677	8,44,795
	ಒಟ್ಟು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ		28,05,17,856	22,08,53,661
II	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು			
	ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101+76.102	87,47,930	98,81,229
	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	0	0
	ವಿಮೆ	76.104,105,106	37,738	52,791
	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲರ್ ಫೋನ್, ಇ ಮೇಲ್ ಟೆಲಿಫೋನ್ ಟ್ರಂಕಕಾಲ, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.111,76.112	80,75,898	74,83,661
	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚ	76.113	19,48,410	21,50,561
	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	39,07,862	24,26,831
	ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀದಿ ಸ್ವಾಂಪುಗಳು		0	0
	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.121	18,95,805	16,03,951
	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ : (ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ತನಿಖಾ ಶುಲ್ಕ ತೆರಿಗೆ ಸಹಿತ ರೂ. 318812/-)	76.122	8,27,199	5,65,001
	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	46,11,108	10,66,531
ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125,126,127,128,129	10,95,10,959	11,08,17,486	

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 28 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	76.130,139	17,63,24,834	15,15,66,349
ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರ ಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಏಜನ್ಸಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	76.140	10,30,29,943	10,68,07,686
ಗಣ್ಯತೆ ದರಕಟ್ಟುವ ಶುಲ್ಕ	76.141	8,82,400	0
ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಚಂದಾ	76.151	50,630	73,728
ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	48,291	97,605
ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	1,00,33,368	80,32,416
ಪ್ಯಾಕೆಟ್ ಲೈಸೆನ್ಸ್ ಶುಲ್ಕ	76.154	0	0
ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	67,36,105	18,53,170
ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	8,20,765	5,83,442
ವಂತಿಗೆ	76.157	1,73,69,049	55,62,425
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	1,69,97,041	1,60,66,050
ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪ್ರಕಾರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು	76.159	1,11,49,000	0
ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.160	3,33,706	21,36,452
ಮನೋರಂಜನಾ ಶುಲ್ಕ	76.162	82,151	62,796
ಗ್ರಾಹಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು	76.163	87,568	0
ರಹಸ್ಯ ಸೇವೆ ಅನುದಾನ	76.164	1,20,000	2,40,000
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿರ್ಮಾಣ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ (ಸೆಸ್)		0	0
ಐ.ಜಿ.ಪಿ (ಎ&ಇ), ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿನಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಯ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪಾಲುಗಾರಿಕೆ		0	0
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190,191	65,56,406	58,86,953
ಬೇಡಿಕೆ ಪರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ವೆಚ್ಚಗಳು)	76.193	1,41,078	35,755



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 28 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
III	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76,201,282	4,09,87,801	1,89,43,315
	ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		53,13,13,044	45,39,96,184
	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿಲುವು ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	10,41,222	26,97,962
	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	30,78,028	2,79,171
	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	(2,76,027)	(1,96,184)
	ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ		0	0
	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶಗಳು	79.4	4,63,13,612	3,00,06,675
	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5	12,75,86,128	4,81,73,696
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳು (ನಿವ್ವಳ) (ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ(ii) ನೋಡಿ)		0	
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು		17,77,42,963	8,09,61,320
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		98,95,73,863	75,58,11,165	

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
	(ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆದಾರರ ಶುಲ್ಕಗಳು ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ವೃತ್ತಿ ನಿರತೆಯ ಶುಲ್ಕ ಸೇರಿ)			
	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ		2,35,200	1,93,025
	ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ		2,24,000	1,10,300
	ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ		67,200	40,000
	ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ		22,125	36,702
	ಒಟ್ಟು		5,48,525	3,80,027



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 28 ಎ ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು @

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ	ರೂ
* (ವಿವರಗಳು ನೀಡುವುದು)		ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
ಒಟ್ಟು			

ಅಸಾಧಾರಣವಾದ ಅಂಶಗಳು ಎಂದರೆ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಂಶಗಳಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳ ಗಾತ್ರ, ಸ್ವರೂಪ ಅಥವಾ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಿಸಲು ಪ್ರಸಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ (ಅಥವಾ) ಪ್ರಾಸ್ತಾವಿಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 28 ಬಿ ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು #

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
* (ವಿವರ ಕೊಡಿ) ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತಿರುವ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ		ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
ಒಟ್ಟು			

ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ ಘಟನೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಕಾಣಿಸುವಿಕೆ ಆಗಾಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನೀರಿಕ್ಕೆ ಮಾಡುವಂತಿಲ್ಲ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

	ವಿವರಗಳು	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
29.1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು		
(i)	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
	ಎ) ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಸಾಲವೆಂದು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ದಾಖಲೆಗಳು		
	1. ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ಬೆಲೆ	127.25	127.25
	2. ಸ್ವತಂತ್ರ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಕೇಳಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.	32.87	26.22
	3. ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಇರದೇ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ.	2.25	2.25
	4. ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ ಆರ್ ಇಸಿ ಸಾಲ ಬಿಡುಗಡೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ 39.28 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿನ ಹುವಿಸಕನಿಯ ಭಾಗದತ್ತ ರೂ 20.45 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸಾಲಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ತಿಳಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಇದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಾಲಾವಧಿಗೆ ಹೋಲಿಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ತಕರಾರು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.	20.45	20.45
	5. ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	14.10	6.66
	6. ಮೆ ಎನ್. ಎಲ್ ಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಇವರು 2008-09 ನೇ ಸಾಲಿಗಿಂತಲೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಧಿಕಕರ ಕ್ಷೇಮಗೆ ತದನಂತರ 31.03.2012 ರ ವರೆಗಿನ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಲಿಕರ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ದಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಿದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕ್ಷೇಮನ್ನು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.	19.19	15.38
	ಬಿ) ಖಾತರಿಗಳು @ (ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಲು)		
	ಸಿ) ಇನ್ನಿತರ ಕಂಪನಿಯ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು)		

(ii)	ಬದ್ಧತೆಗಳು	31.03.2012 ಕ್ಕೆ	31.03.2011 ಕ್ಕೆ
	ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ. ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು	37.37	71.28
	ಬಿ) ಷೇರುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕೇಳಿದ ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		
	ಸಿ) ಇತರ ಬದ್ಧತೆಗಳ (ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು)		

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 30 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣಿತ - 20 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
30.ಎ	<p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮೂಲ</p> <p>ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು</p> <p>ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)</p> <p>ಕಡಿಮೆ: ಲಾಭಾಂಶದ ಆದ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತೆರಿಗೆ</p> <p>ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)</p> <p>ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ</p> <p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಮೂದು ಮೌಲ್ಯ</p> <p>ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು-ಮೂಲ</p>	<p>39,75,17,065</p> <p>0</p> <p>39,75,17,065</p> <p>27,28,52,075</p> <p>10</p> <p>1</p>	<p>(64,70,46,753)</p> <p>0</p> <p>(64,70,46,753)</p> <p>23,33,36,100</p> <p>10</p> <p>(3)</p>
30. ಬಿ	<p>ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ</p> <p>ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ, ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಒಟ್ಟು ಲಾಭಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿ ಷೇರು ಹಾಗೂ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಿಬಲ್ ಬಂಧಗಳ ತೆಳುವಾದ ಪರಿಣಾಮದ ನಂತರದ ಬರುವ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಂಡ ಷೇರಿನ ಪರಿಣಾಮ ತೆಳುವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಇದನ್ನು ಕಡೆಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ..</p> <p>ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು</p> <p>ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)</p> <p>ಕಡಿಮೆ: ಲಾಭಾಂಶದ ಆದ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತೆರಿಗೆ</p> <p>ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)</p>	<p>39,75,17,065</p> <p>0</p> <p>39,75,17,065</p>	<p>(64,70,46,753)</p> <p>0</p> <p>(64,70,46,753)</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 30 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣಿತ - 20 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
	ಸೇರಿಸಿ: ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ವಿನಿಮಯ ಎರಿಳಿತದ ಪರಿವರ್ತನೀಯ ಬಾಚಿಡ್ (ನೆಟ್)	0	0
	ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (ತೆಳುಗೊಳಿಸಿಸುವುದರ ಮೇಲೆ) ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಇಕ್ಷಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ	39,75,17,065	(64,70,46,753)
	ಮೂಲ ಇಪಿಎಸ್ ಗೆ ಇಕ್ಷಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	27,28,52,075	23,33,36,100
	ಸೇರಿಸಿ: ತೆಳುವಾದ ಇಎಸ್‌ಓ.ಪಿ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕ ಬಂಧುಗಳ ಪಾವತಿಯ ಪರಿಣಾಮ	0	0
	ಇಕ್ಷಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ : ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ ಇಪಿಎಸ್‌ಗಳಿಗೆ	27,28,52,075	23,33,36,100
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಮೂದು ಮೌಲ್ಯ	10	10
	ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು- ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ	1	(3)



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 30.1 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣಿತ 30.1 15ರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಲಾಭ ಯೋಜನೆಗಳು
30.1.ಎ	ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು
1	<p>ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಹ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ವೇತನದಾರರ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಶೇಕಡಾವಾರು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 31.03.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ 37,30,236/- (31.03.2011 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ 43,53,963/-) ಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.</p>
2	<p>2) 01.04.2006 ರ ನಂತರ ಸೇರಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರು ಹೊಸದಾದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆವೃತರಾಗುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಂತೆ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಮೂಲ ವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 10 ರಷ್ಟುಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಕೊಡುಗೆಯು ಕೆಂದ್ರೀಕೃತ ದಾಖಲಾತಿ ರಕ್ಷಣೆ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ನೇಮಕಾತಿಯವರೆಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ ಎಸ್ಕಾಂ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ತದನಂತರ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ತೆಗೆಲಾರದ ಪಿಂಚಣಿ ಖಾತೆಗೆ ಟ್ರೆಸ್ಟರ್ -1 ಖಾತೆಗೆ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 5,24,09,025/- (ರೂ. 3,06,52,529/- 31.03.2011ರ ಅಂತ್ಯದಂತೆ) ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದಿದೆ.</p>
3	<p>ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಮೂಲವೇತನ, ತುಟ್ಟವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 29.11 ರಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಮೂಲವೇತನ+ತುಟ್ಟವೇತನದ ಶೇಕಡಾ 3.34 ರಂತೆ ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಂತೆ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಸೂಚಿಸಿದ ದರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ. 31.03.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ರೂ 102.44 ಕೋಟಿಗಳು ಬಾಕಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಇರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 68,85,08,878/- ಗಳನ್ನು (ರೂ 39,41,98,980/- 31.03.2011 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.</p>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.2 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ-18 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

31.03.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಣೆಯ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಉಳಿದ ಬಾಕಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ಹಾಗೂ 2010-11 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ

30.2 ಎ	ವಿವರಗಳು	2011-12 (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	2010-11 (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು (ಪೂರ್ಣ ಸಮಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು)		
	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	19,21,757	13,82,670
	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	4,842	5,590
	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	1,768	3,084
	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	16,50,597	14,09,288
	ಇತರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
	ಹಾಜರಿ ಶುಲ್ಕ	44,000	18,500
	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	3,60,385	2,79,478
	ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ/ರಜೆ ಸಂಬಳ ಕೊಡುಗೆ	38,535	0

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.3 ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿಗಳು

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31. ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
30.3	ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು		
30.3 ಎ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು ಅನುದಾನದಡಿಯಲ್ಲಿ (--- ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ) ಕರ್ತವ್ಯ ನ್ಯೂನತೆ, ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳು (ಎಎಸ್-12 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ)	1,959	1,372
30.3 ಬಿ	ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಉಚಿತವಾದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು, ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಮರಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಆ.ವ-12 ರಲ್ಲಿ ರೂ 1959.84 ಕೋಟಿ ಅನುದಾನ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿದ್ದು ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ. 1704.49 ಕೋಟಿ ನಗದು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮುಖಾಂತರ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿದ್ದು ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಅನುದಾನ ರೂ. 255.35 ಕೋಟಿ 31.03.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಎಪ್ರಿಲ್ 2012 ರಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.4 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ (ಮುಂದುವರೆದ)

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31. ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
30.4	ಸಾಲವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿದ ವಿವರಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಯಾಗಿ/ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಬಂಡವಾಳವಾದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲಸಗಳು ಸರಕುಪಟ್ಟಿಯಾಗಿ	56,38,666	1,25,44,725
		-	-
		56,38,666	1,25,44,725

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31 ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
31.1	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿನ ಗಳಿಕೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2011 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)
31.2	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ- ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2011 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)
31.3	<p>ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 22 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು.</p> <p>ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ 45 ದಿವಸಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಹಾಗೂ ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕೊಡುವುದು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಹಾಗೂ ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮೇಲಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ವಯ ಗುರುತಿಸಿ ನಿರ್ಣಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರವರ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿಸಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ (ಇದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರವರ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬನೆಯಾಗಿದೆ).</p>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
32.ಎ	ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿವರಪಟ್ಟಿ (ಶೆಡ್ಯೂಲ್) VI ವು 01.04.2011 ರಿಂದ ತಯಾರಾಗುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗಿದೆ ಇದು ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಣೆಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಗಮನಾರ್ಹ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ತುಲನೆ ಮಾಡಲು ಅವಶ್ಯಕತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡನೆ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ರೂಪ ಕೊಡಲಾಗಿದೆ.
32.ಬಿ	ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿವರಪಟ್ಟಿ (ಶೆಡ್ಯೂಲ್) VI ನಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳ ಸಮನ್ವಯದಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳ ಸಮರ್ಪಕ ಸಮನ್ವಯದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಯೆಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) ತೋರಿಸುವ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2012-13)	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2011-12)
I	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
1	ಆರ್. ಇ. ಸಿ		
ಎ	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್+ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್+ಮೀಟರ್+ಎಸಿಎಸ್ ಆರ್ ಕೋಯೋಟಾ ಕಂಡಕ್ಟರ್+ಆರ್. ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್+ ಯು.ಎ.ಐ.ಪಿ ಫೀಡರ್)	53,94,00,000	48,52,37,134
	ಒಟ್ಟು ಆರ್. ಇ. ಸಿ	53,94,00,000	48,52,37,134
2	ಪಿ. ಎಫ್. ಸಿ		
ಎ	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್)	53,99,460	53,99,459
ಬಿ	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಆರ್-ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ)	0	0
	ಒಟ್ಟು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ	53,99,460	53,99,459
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ)		
ಎ	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	44,44,44,000	59,44,00,000
ಬಿ	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	10,02,00,000	10,02,00,000
ಸಿ	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	26,68,08,000	26,68,08,000
ಡಿ	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	18,36,00,000	12,09,00,000
ಇ	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	7,95,00,000	1,23,03,00,000
ಎಫ್	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	68,75,00,000	75,00,00,000
	ಒಟ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್ಸ್	1,76,20,52,000	3,06,26,08,000
	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಮೊತ್ತ	2,30,68,51,460	3,55,32,44,594
II	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
1	ಆರ್. ಇ.ಸಿ		
ಎ	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ)	15,34,800	16,25,519
ಬಿ	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಪ್ರತಿರೂಪವಾದ ಹಣಕಾಸು)	24,99,11,400	24,99,11,400
ಸಿ	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ	55,49,503	3,22,60,189
2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ		
ಎ	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆ	36,81,233	36,81,233
ಬಿ	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆ	5,43,90,152	5,43,90,152
ಸಿ	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	52,50,000	52,50,000
ಡಿ	ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಯಾಂತ್ರೀಕರಣ	13,05,000	13,05,000
	ಒಟ್ಟು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	32,16,22,088	34,84,23,493
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ I+II	2,62,84,73,548	3,90,16,68,087

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎಪ್ರಿಲ್ 2012 ರಿಂದ ಜುಲೈ 2012 ರ ವರೆಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ಮಾಡಿರುವ ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿ ವಿವರವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ಅವಧಿಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು ಪ್ರಾಯೋಜನೆ ಪ್ರಕಾರ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.





2011-12ನೇ ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಾಸರಿ ಮಾರಾಟದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜನಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ರಿಯಾಯಿತಿ ಜಕಾತಿ	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ	ಸರಾಸರಿಗಳ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (₹) ಸರಾಸರಿ	ಸರಾಸರಿಗಳ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (₹) ಸರಾಸರಿ ರಚಿತ	12=(10/6)*100	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
		ಬೇಡಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*100	12=(10/6)*100		13
ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ / ಕಡತ ಕಟ್ಟಿಕೆ	ಲಾಟ-1 (ಎ)	61.101/ 61.300	23.101	7,60,979	16,61,61,102	2.16	19,82,69,059	48,86,89,086	68,69,52,145	119.32	413.43		46,16,85,005
ಗೃಹಗಳಿಗೆ ದೀಪ, ಸ್ಪೋಟಕ, ಸೂರ್ಯ ದೀಪ, ಸ್ಪೋಟಕ, ಸೂರ್ಯ ದೀಪ	ಲಾಟ-2 (ಎ & ಬಿ)	61.103, 61.104, 61.113 & 61.114	23.102, 23.103, 23.104, 23.113 & 23.114	19,89,691	1,04,41,35,380	13.60	3,70,22,71,795		3,70,22,71,795	364.58	364.58		43,59,11,301
ವಾಣಿಜ್ಯ ರೀತಿಯ	ಲಾಟ-3	61.116 & 61.117	23.116 & 23.117	2,66,226	30,80,75,146	4.01	22,29,95,45,688		2,22,59,54,588	722.54	722.54		2,80,91,982
ಗೃಹ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ರೀತಿಯ ಸರಾಸರಿ	ಲಾಟ-4 (ಎ)	61.122/ 61.301	23.122	5,23,444	4,29,66,63,631	55.98	16,84,39,93,016	4,12,67,00,000	20,97,00,99,016	392.01	488.06		6,34,83,06,672
ಗೃಹ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ರೀತಿಯ ಸರಾಸರಿ	ಲಾಟ-4 (ಬಿ)	61.121	23.121	474	31,18,372	0.04	69,58,468		69,58,468	223.14	223.14		3,76,92,244
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಒ)	61.127, 61.128, 61.129 & 61.133	23.127, 23.128 & 23.133	87	2,76,169	0.00	6,82,506		6,82,506	247.13	247.13		11,07,347
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-5	61.139 & 61.144	23.139 & 23.144	81,701	29,28,14,134	3.82	1,52,05,42,407		1,52,05,42,407	519.29	519.29		15,17,49,067
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-6	61.145	23.145	40,797	27,31,22,095	3.56	1,26,01,79,143		1,26,01,79,143	457.74	457.74		2,29,83,31,107
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-7	61.250	23.250	3,685,629	1,90,25,687	0.25	27,51,96,467		27,51,96,467	1446.46	1446.46		(74,23,76,29)
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-1	61.255	23.255	166	6,40,33,61,656	63.43	26,02,34,43,389	4,61,53,89,086	30,63,88,32,475	406.40	478.48		9,88,57,17,119
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-2 (ಎ)	61.256	23.256	941	88,14,04,926	11.48	4,97,45,56,367		4,97,45,56,367	564.39	564.39		15,82,13,075
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-2 (ಬಿ)	61.262, 61.263 & 61.265	23.262, 23.263 & 23.265	444	9,63,41,167	1.26	68,76,32,883		68,76,32,883	713.75	713.75		4,57,60,068
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-3 (ಎ)	61.264	23.264	120	11,57,94,306	1.51	17,52,55,198		17,52,55,198	151.35	151.35		9,84,31,245
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-3 (ಬಿ)	61.272	23.272	10	26,99,227	0.04	1,37,49,361		1,37,49,361	509.38	509.38		73,697
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಎ)	61.273, 61.274	23.273, 23.274	46	1,31,50,382	0.17	5,45,20,001		5,45,20,001	414.59	414.59		23,96,202
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಬಿ)	61.280	23.280	17,27	1,27,17,94,889	16.57	6,61,38,46,120	0	6,61,38,46,120	520.04	520.04		62,90,21,488
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಒ)	61.281, 61.282, 61.283 & 61.284	23.281, 23.282, 23.283 & 23.284	3,687,256	7,67,51,86,545	100.00	32,65,72,89,509	4,61,53,89,086	37,25,26,78,595	425.23	485.37		10,31,93,68,608
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಬಿ)	61.285	23.285	302			15,41,29,652		15,41,29,652	0	0		21,15,81,144
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಒ)	61.286	23.286	23,400			6,25,63,514		6,25,63,514	0	0		5,69,74,89,875
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಬಿ)	61.287	23.287	23,800			1,90,47,33,598		1,90,47,33,598	0	0		1,90,47,33,598
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಒ)	61.288	23.288	23,900			0		0	0	0		(6,58,10,806)
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಬಿ)	61.289	23.289	23,900			0		0	0	0		(91,42,18,966)
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಒ)	61.290	23.290	78,822			37,66,932		37,66,932	0	0		0
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಬಿ)	61.291	23.291	78,823			24,34,109		24,34,109	0	0		0
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಒ)	61.292	23.292	78,826			88,25,812		88,25,812	0	0		0
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಬಿ)	61.293	23.293	3,687,256	7,67,51,86,545	100	34,06,78,28,794	4,61,53,89,086	38,68,32,17,880	443.87	504.00		17,15,43,73,882
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಒ)	61.294	23.294	3,687,256	7,67,51,86,545	100	42,23,01,280	4,61,53,89,086	42,23,01,280	449.37	509.51		17,15,43,73,882
ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಲಾಟ-4 (ಬಿ)	61.295	23.295	3,687,256	7,67,51,86,545	100	39,10,55,150	4,61,53,89,086	39,10,55,150	449.37	509.51		17,15,43,73,882

ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ (ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 18 ಯುನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಾಗೂ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2011-12 ರಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು			ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ			ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	
		ಮಾಸಿಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಸಿಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು		
1	10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಯ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ	1,61,326	3,62,034	5,23,360	127.78	4168.89	4296.67	1677.78	1777.14
2	ಬಿಜೆ/ಕೆ.ಜೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ 18 ಯುನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒದಗಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ	6,39,110	1,23,231	7,62,341	49.18	38.54	87.72	48.87	48.87
3	ಕೆ.ಇ.ಆರ್. ಸಿ. ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯಧನ							412.67	297.18
3	ಒಟ್ಟು	8,00,436	4,85,265	12,85,701	176.96	4207.43	4384.39	2139.32	2123.19

