

---

---

# 11<sup>th</sup> Annual Report 2012-2013



## Hubli Electricity Supply Company Limited







## Table of Contents

1. Director's Report.....	5
2. Auditor's Report.....	49
3. Annexures to Audit Report and Replies.....	53
4. Comments of the C & AG of India .....	61
5. Balance Sheet .....	62
6. Profit and Loss Account.....	64
7. Cash Flow Statement .....	66
8. Notes Forming part of the Financial Statements.....	75
9. Average Realisation .....	146
10. Details of Subsidy received from Government of Karnataka .....	147







## ಪರಿವಿಡಿ

1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	151
2. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	195
3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಮತ್ತು ಉತ್ತರಗಳು	199
4. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	207
5. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ	208
6. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು	210
7. ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ	212
8. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	219
9. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	291
10. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ ವಿವರ	292



---

---

## Board of Directors

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

Sl. No.	Name of the Directors Sriyuths	Particulars
1.	Dr. Amita Prasad, I.A.S.	Chairperson
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.	S. Naveenkumar Raju, K.A.S.	Director
7.	Ashok Angadi	Director (Technical)
8.	K. Siddaraju	Director
9.	V. Venkatesh Reddy	Director
10.	K. Govindaraju	Director
11.	M. Nagaraju	Director

### Statutory Auditors

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

### Cost Auditors

**M/s S.K.Tikare & Co.,**  
**Cost Accountants,**  
**Dharwad.**



## DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

The Board of Directors of HESCOM feels glad to present the Eleventh Annual Report on the business and operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the year ended 31<sup>st</sup> March 2013.

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

During the year 2012-13, 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 31.03.2013



■ Area	54513 sq.km
■ Districts	7
■ Population	1.66 Crs
■ Consumers	38.05 Lakhs
■ No. of 33 S/S	172
■ No. of DTCs	99038
■ HT line length	56965.28 ckt kms
■ LT line length	109541.67 ckt kms
■ <b>Employee Strength</b>	
● Sanctioned	13251 nos.
● Working	7252 nos.
● Vacant	5999 nos.
■ Total Assets	<b>Rs. 4907 Crs</b>

## 2. FINANCIAL PERFORMANCE

The financial performance of the Company during the Financial Year 2012-13 as compared to previous financial year 2011-12 is highlighted as below:

Particulars		For the year ended	For the year ended
		31 March, 2013	31 March, 2012
		(Rs./crs)	(Rs./crs)
	<b>Revenue</b>		
1	Revenue from operations	4611.19	3868.32
2	Other income	35.61	42.23
3	<b>Total revenue (1+2)</b>	<b>4646.80</b>	<b>3910.55</b>
	<b>Expenditure</b>		
	(a) Purchase of Power	3733.01	3027.83
	(b) Finance costs	285.50	280.81
	(c) Employee benefits expense	381.91	370.40
	(d) Depreciation and amortisation expense	88.03	92.80
	(e) Administrative and Other expenses	117.66	98.96
5	<b>Total Expenditure</b>	<b>4606.11</b>	<b>3870.80</b>
6	<b>Gross Profit / (Loss)</b>	<b>40.69</b>	<b>39.75</b>
7	Tax Provisions	0.00	0.00
8	<b>Net Profit/(Loss)</b>	<b>40.69</b>	<b>39.75</b>

## 3. FINANCIAL HIGHLIGHTS :

During the year the revenue from operations has increased by 19.20% from Rs.3868.32 Crs to Rs.4611.19 Crs. The Company has displayed a splendid performance by making a turnaround again by posting a profit of Rs.40.69 crs as against a profit of Rs.39.75 crs.

The Company has purchased 10979.99 M.U.s (at Generating Point) of power during the year. The Power purchase cost has increased by 23.29% as compared to the previous year. During the year the Company has purchased High Cost Energy of 1706.09 M.U.s. at a cost of Rs.1010.08 Crores as per the GOK's decision.





---

---

During the year, the Company has paid Rs.2221.73 Crores by cash and Rs.1756.68 Crores by way of subsidy adjustment towards power purchase payments to KPCL/IPPs. The outstanding power purchase liability of the Company as on 31.03.2013 is Rs.1560.00 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.

#### **HESOM'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.

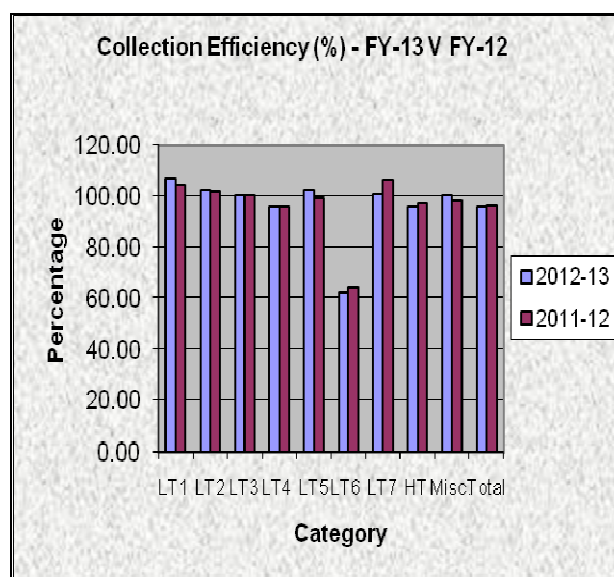
#### **5. COLLECTION EFFICIENCY:**

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 %)	
	2012-13	2011-12
LT1 BJ/KJ	<b>106.95</b>	104.31
LT2	<b>102.47</b>	102.06
LT3	<b>100.34</b>	100.32
LT4 IP	<b>95.84</b>	95.96
LT5	<b>102.29</b>	99.29
LT6 W/S & P/L	<b>62.19</b>	64.04
LT7	<b>100.82</b>	106.42
HT	<b>96.02</b>	97.34
Misc.	<b>100.51</b>	98.45
<b>Total</b>	<b>96.05</b>	96.20



## 6. METERED AND UN-METERED ENERGY:

The Category-wise Metered and Un-metered Energy sales during FY-13 & FY-12 are as noted below:

Category wise Energy Sales in.MU								
Category	2012-13				2011-12			
	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	104.87	38.40	143.27	1.72	127.62	38.54	166.16	2.16
LT2	1136.98		1136.98	13.67	1044.14		1044.14	13.60
LT3	337.08		337.08	4.05	308.08		308.08	4.01
LT4 IP	133.64	4582.06	4715.70	55.83	131.01	4169.05	4300.06	56.03
LT5	294.45		294.45	3.54	292.81		292.81	3.82
LT6 W/S & P/L	293.23		293.23	3.53	273.12		273.12	3.56
LT7	16.13		16.13	0.19	19.02		19.02	0.25
HT	1451.75		1451.75	17.46	1271.80		1271.80	16.57
<b>Total</b>	<b>3768.13</b>	<b>4620.45</b>	<b>8388.58</b>	<b>100</b>	<b>3467.60</b>	<b>4207.59</b>	<b>7675.19</b>	<b>100</b>

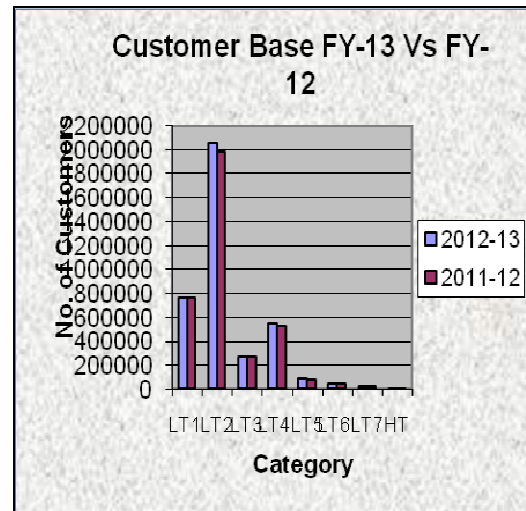


## 7. CUSTOMER PROFILE:

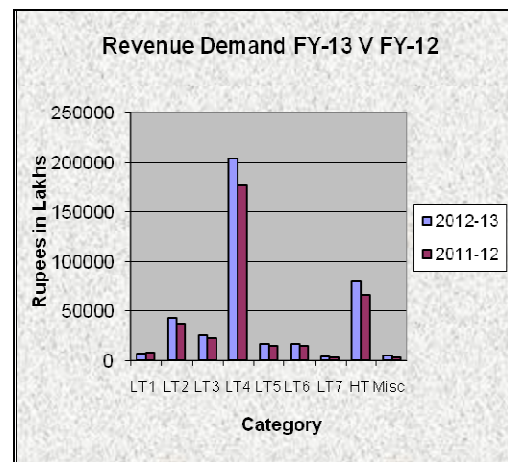
The Company had a customer base of 36.87 lakhs at the beginning of the year. With the addition of 1.18 lakhs new consumers during the year, the customer base has increased to 38.05 lakhs as at the end of 31.03.2013.

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

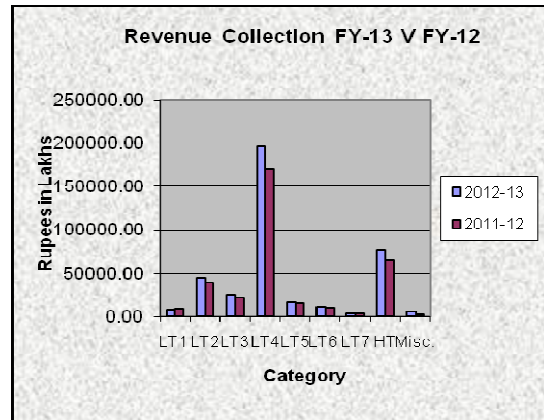
Category	Customer Base			
	2012-13		2011-12	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJ/KJ	764905	20.10	762341	20.68
LT2	2058070	54.09	1988882	53.94
LT3	274138	7.20	265870	7.21
LT4 IP	550538	14.47	523921	14.21
LT5	84870	2.23	81554	2.21
LT6 W/S & P/L	43570	1.15	40783	1.11
LT7	26951	0.71	22177	0.60
HT	1914	0.05	1728	0.05
<b>Total</b>	<b>3804956</b>	<b>100.00</b>	<b>3687256</b>	<b>100.00</b>



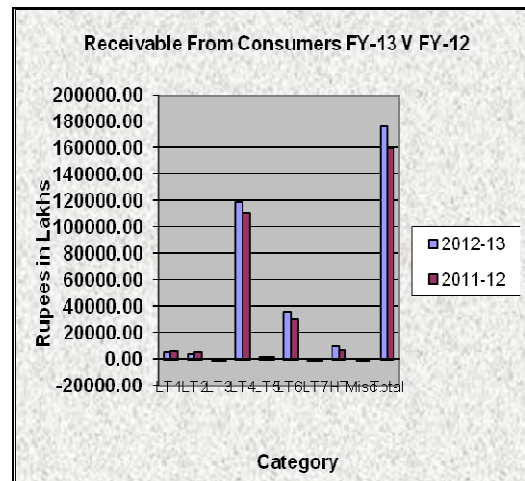
Category	Revenue Demand as per DCB			
	2012-13		2011-12	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	7022.16	1.75	7626.4	2.21
LT2	43151.56	10.78	37126.32	10.74
LT3	24892.12	6.22	22175.07	6.41
LT4 IP	204348.54	51.06	176837.95	51.15
LT5	16446.02	4.11	15263.48	4.41
LT6 W/S & P/L	16386.39	4.09	15077.08	4.36
LT7	3288.33	0.82	2781.84	0.80
HT	79986.04	19.97	66264.55	19.17
Misc.	4875.65	1.19	2581.16	0.75
<b>Total</b>	<b>400396.81</b>	<b>100.00</b>	<b>345733.85</b>	<b>100.00</b>



Category	Revenue Collection as per DCB			
	2012-13		2011-12	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	7510.24	1.95	7939.23	2.39
LT2	44216.53	11.50	37952.12	11.41
LT3	24977.70	6.50	22259.41	6.69
LT4 IP	195852.95	50.94	169736.80	51.02
LT5	16822.40	4.38	15156.18	4.56
LT6 W/S & P/L	10191.02	2.65	9599.55	2.89
LT7	3315.37	0.86	2986.99	0.90
HT	76805.50	19.98	64491.88	19.39
Misc.	4900.55	1.24	2540.99	0.76
<b>Total</b>	<b>384592.26</b>	<b>100.00</b>	<b>332663.15</b>	<b>100.00</b>



Category	Receivables from Consumers as per DCB (CB)			
	2012-13		2011-12	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	5605.31	3.19	6093.39	3.80
LT2	4220.37	2.40	5285.34	3.30
LT3	249.79	0.14	335.36	0.21
LT4 IP	119197.99	67.77	110702.40	69.11
LT5	1193.17	0.68	1569.55	0.98
LT6 W/S & P/L	35899.76	20.41	29704.39	18.55
LT7	-746.03	-0.42	-718.99	-0.45
HT	10323.09	5.82	7142.55	4.46
Misc.	33.42	0.02	58.32	0.04
<b>Total</b>	<b>175976.87</b>	<b>100.00</b>	<b>160172.31</b>	<b>100.00</b>



## 8 Power Purchase in HESCOM:

GOK vide its Order No. EN 61 PSR 2011 dtd 23.04.2012 has allocated conventional Thermal Energy of 18.18% and Conventional Hydel Energy of 17.52% to HESCOM from 01.04.2012 to 31.03.2013.

The allocation of Energy for the FY -13 is as noted below.

Source	HESCOM Share
KPCL Hydel (Sharavati)	31.51%
KPCL Hydel (Others)	17.52%
KPCL Thermal	18.18%
CGS	18.18%
IPP's	18.18%
NCE	100%
Short Term	16.21%

The allocation of Energy includes that of HRECS.

HESCOM has purchased the power based on the Government of Karnataka Order Dtd 23.04.2012 for FY-13. The total Energy Purchased, the Actual Energy Drawn at Interface Point and Cost thereon are as follows.

Particulars	Energy Purchased in MU's	Total Energy drawn at IF Points in MU's	Power Purchase Cost in Crores	Average Power Purchase Cost (Rs. Per Unit)	
				At Generation Point	At Interface Point
Including HRECs	11237.13	10612.00	3815.84	3.3957	3.5958
Excluding HRECs	10979.99	10612.00	3733.01	3.3998	3.5177

The above energy includes conventional energy (CGS & SGS) and non-conventional energy sources, short term/medium term purchases (including Section-11) etc.

PCKL is the Nodal agency for procuring short term/medium term, day-ahead basis energy depending on requirement.

SLDC is the Nodal agency for monitoring and allocation of State Grid energy.

SRLDC is the Nodal agency for Central Grid allocation and also for energy through trade.

For prompt and early payments, as per rebate scheme in PPA and CERC order, HESCOM has availed rebate of Rs. 9.93/- crores during FY-13 from Central Generating Stations, PGCIL and NCE Sources. HESCOM purchases power from KPCL and IPPs at the tariff fixed by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. The average cost of energy purchase is Rs. 3.40 per unit during FY-13.

**Statement showing the details of Power Purchase Cost during 2012-13:**

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 Rs./Unit	Energy from NCES in MU's
1	Apr-12	880.72	868.37	246.33	2.80	52.25
2	May-12	916.23	961.79	304.79	3.33	82.92
3	Jun-12	864.05	840.56	274.44	3.18	118.35
4	Jul-12	826.52	842.41	243.47	2.95	131.18
5	Aug-12	799.66	874.98	299.12	3.74	133.81
6	Sep-12	760.22	794.91	255.63	3.36	90.17
7	Oct-12	837.68	841.26	270.35	3.23	71.62
8	Nov-12	829.41	800.27	292.87	3.53	59.24
9	Dec-12	925.08	952.26	299.99	3.24	82.80
10	Jan-13	962.68	958.14	270.43	2.81	65.58
11	Feb-13	939.85	906.90	321.69	3.42	53.60
12	Mar-13	1695.03	970.15	736.73	4.35	28.68
	<b>Total</b>	<b>11237.13</b>	<b>10612.00</b>	<b>3815.84</b>	<b>3.40</b>	<b>970.20</b>
<b>Less:</b>						
<b>HRECS</b>		257.14		72.90	<b>2.84</b>	
<b>Less Rebate from power Generators</b>				9.93		
<b>Net Total</b>		<b>10979.99</b>	<b>10612.00</b>	<b>3733.01</b>	<b>3.40</b>	



**DETAILS OF POWER PURCHASE BY HESCOM FROM APRIL- 2012 TO MARCH-  
2013 FROM ALL SOURCES**

SL No	Name of the Company	Energy In MU's	Cost of Power Purchase in Cr	Cost Power Purchase Rs./Unit	Rebate in Cr
1	CGS	2142.92	650.77	3.04	
2	KPCL-HYDEL	2396.62	140.03	0.58	
3	KPCL-SOLAR	3.60	2.16	6.00	
4	KPCL-THERMAL	2313.12	854.17	3.69	
5	MINI HYDEL	40.87	12.85	3.14	
6	WIND MILL	714.44	232.72	3.26	
7	<b>CO-GENERATION</b>				
(a)	CO-GENERATION (Regular)	126.94	41.52	3.27	
(b)	CO-GENERATION (High Cost)	85.90	47.19	5.49	
8	<b>HIGH COST (Others)</b>	1620.19	962.89	5.94	
9	UPCL	1075.10	335.75	3.12	
10	TATA POWER	89.49	40.43	4.52	
11	ROYAL SEEMA	2.56	2.86	11.17	
12	Inter-Eskom Energy Exchange	625.38	143.63		
<b>TOTAL</b>		<b>11237.13</b>	<b>3466.97</b>	<b>3.09</b>	<b>9.93</b>
13	KPTCL TR.CHARGES		346.98		
14	SLDC O&M Expenses		1.20		
15	LC Charges Related to Purchase of Power		0.69		
<b>TOTAL</b>		<b>11237.13</b>	<b>3815.84</b>	<b>3.40</b>	
Less:	HRECS	257.14	72.90	2.84	
Less:	Rebate from power Generators		9.93		
<b>GRAND TOTAL</b>		<b>10979.99</b>	<b>3733.01</b>	<b>3.40</b>	



---

---

## 9. METER READING / BILLING EFFICIENCY

The Company aims at 100% achievement in metering of all its consumers. It could achieve 87.23% overall efficiency in Metering and 99.90% 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 84.05% whereas LT-4 IP sets recorded only 33.92%. 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. STATIONS AS ON 31.03.2013:

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	166
66 KV	1
33 KV	172
<b>Total</b>	<b>362</b>

## 11. ENERGY INFLOW / OUT FLOW

During the year, the company had an inflow of 10470.26 MUs and outflow of 8388.58 MUs. The Company suffered losses to an extent of 2081.68 MUs., which works out 19.88%.

## 12. DISTRIBUTION LOSSES

During the year, the Distribution loss of the Company stood at 19.88% as against 19.99% in the preceding year. The details are as noted below:





Sl. No.	Particulars	Energy in M.U	
		2012-13	2011-12
	<b>Energy Sales:</b>		
a	Total energy available for sale	10470.26	9593.11
b	Total metered sales	3735.66	3467.61
c	Total un-metered sales	4652.92	4207.59
d	Total sales	8388.58	7675.19
e	Distribution losses	2081.68	1917.91
f	Percentage of Distribution losses	<b>19.88%</b>	<b>19.99%</b>

### 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:

- 152 Nos. of feeders are identified for 11 KV link lines, out of which 129 feeders work is (688.15 Kms) completed.
- The company has so far metered 40244 DTCs out of existing 99038 DTCs at the end of March-2013. Energy audit is being done for almost all urban DTCs to analyze loss levels.
- HESCOM has undertaken “Niranthara Jyoti Yojana” prestigious project of Government of Karnataka. 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. 22 Nos.feeders in 3 Taluks namely; Bailhongal, Shiggaon and Savanur have been completed on pilot project basis.
- NJY under phase-1 which covers 20 Taluks out of which 19 Taluks work is under progress. (Number of Feeders = 246 Nos), out of 246 feeders 109 feeders work is completed.
- NJY under phase-2, which covers 14 Taluks and work is under progress. Out of 210 feeders 70 feeders work is completed.
- Action has been taken to replace MNR meters at the earliest. Efforts are being made to ensure that DC or MNR installations are within 1%. Out of

---

---

55743 MNR meters found during 2012-13, 52290 MNR meters have been replaced during the year.

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 intern 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 2140 feeders in HESCOM distribution system.

#### **15. REDUCTION Of Aggregated Technical and Commercial losses (AT&C):**

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 are 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 and LT Losses after the synchronization of individual DTC and 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. It is proposed to provide timer switches to control "OFF and ON" of Street lights in urban areas of HESCOM.



- 
- 
- 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 AT & C 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.
  - o. It is proposed to replace 10 year old Electro-mechanical meters by high precision static meters.
  - p. Efforts are being made to meter all the un-metered installations in BJ/KJ categories and DTCs feeding predominant IP set installations.
  - q. Regular rating of HT and LT installations are being monitored and the metering system is kept in good condition.
  - r. All the 505 interface points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these points are measured and recorded.

## **16. DISTRIBUTION TRANSFORMER FAILURE**

The failure rate of Distribution Transformers during 2012-13 stood at 19.22% in Rural and 6.28% in Urban Areas. Totally, 17071 Distribution Transformers have failed and about 16840 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 16297 as against 15052 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 Transformer Centres.

## 17. CAPITAL EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs.**250.53** crores towards capital expenditure as against Rs. 224.48 crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

	Rs/Crs
Service Connection	11.93
Ganga Kalyan	16.41
Extension and Improvement	6.82
Replacement of Failed Distribution Transformers	73.64
Replacement of Conductors	4.66
Providing Infrastructure to UAIP.	2.13
Energisation of IP Sets (General)	1.56
Metering	5.23
Rural Electrification works (RGGVY, NJY, RLMS, Hamlets etc)	75.50
RAPDRP	23.47
ALDC/SCADA	1.42
Stations	18.90
Civil Works	1.34
Flood Affected Works	3.58
Others	3.94
<b>Total</b>	<b>250.53</b>

## 18. HT / LT LINES

The Company has drawn 1485.43 kms of HT lines and 1738.43 kms of LT lines during the year. The Total HT and LT Lines as at 31-3-2013 stood at 56965.28 kms and 109541.67 kms, respectively.



## 19. METERING:

Under the metering programme of the Company, 33782 new meters have been fixed during the year as against 29534 during previous year.

About 581 DTCs have been metered during the current year. Out of total existing 99038 DTCs, 40244 DTCs have been metered as at the end of 31.3.2013 and the remaining 58794 DTCs are to be metered in a phased manner.

The expenditure incurred for metering during the year is Rs. **5.23** crs.

## 20. ESTABLISHMENT OF 33 / 11 KV SUB-STATIONS:



Sl. No.	Particulars	
1	No. of Augmentation works under progress including spill over works and works awarded during the year 2012-13	08
2	Award Cost (Rs. in Crores)	1.27
3	No. of Augmentation works commissioned during the year 2012-13.	3
4	Expenditure incurred for the Augmentation works commissioned during the year 2012-13. (Rs. in Crores)	0.45
5	No. of Augmentation works under progress for the year 2013-14.	5

The following 3 Nos. of 33/11 KV stations were augmented during the 2012-13:

Sl. No.	Name	District	Taluk Name	Station Capacity	Capacity Added	Total Station Capacity	Date of Commissioning
1	Chinchali	Belgaum	Raibag	2X5MVA	1X5MVA	15MVA	20.06.2012
2	Balekundari	Belgaum	Belgaum	2X5MVA	1X5MVA	15MVA	16.08.2012
3	Kakati	Belgaum	Belgaum	2X5MVA	1X5MVA	15MVA	16.08.2012

---

---

## 21. R-APDRP:

### Part-A progress

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

MBC gone live in 29 towns out of 29.

**ii. GIS based Network Survey:**

Survey completed, submitted to SDO, verification is under progress: 29 towns.

**iii. GIS based Consumer Indexing:**

Survey completed, submission to SDO & verification is under progress : 29 towns

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

M/s. L&T is the selected as meter installation agency. Meters are installed in 29 project towns.

M/s. Infosys is installing Modem along with Reliance GPRS enabled SIMs. Modem installation along with SIM is completed in 26 towns completed

**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 29 towns are commissioned and secondary NBSP commissioned are 29 towns.

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

## 22. Nirantara Jyoti Yojana (NJY):

With a view to provide 24 Hours of reliable supply for households and other non-farming communities in rural areas. The Government had initiated “Niranthara Jyothi” scheme. The scheme will be completely implemented in all parts of the State by end of 2013.



---

---

## For Reliable and Quality Power Supply for growth of Rural Economy:

A mechanism provided to facilitate Load Management and Regulation over agriculture consumption without effecting power supply to the other consumers by;

- Bifurcation of rural load into two separate feeders :
  - Rural feeders (called Niranthara Jyothi Feeders) getting 24 hours continuous 3-phase power supply catering to Residential, Commercial and Industrial consumers in Rural areas.
  - Agricultural feeders catering to the demand exclusively of agricultural consumers.

## Status regarding implementation of Niranthara Jyothi scheme in HESCOM:

- In HESCOM totally there are 48 Talukas, out of which 11 Taluks in Uttara Kannada Districts are already being fed with 24 Hrs power supply and hence they are excluded from NJ scheme.
- Pilot Project has been implemented in three Talukas namely Bailhongal in Belgaum District, Shiggaon & Savanur Taluks in Haveri District.
- In Hukkeri Taluk, this scheme is being implemented by Hukkeri co-operative society.
- In the remaining 34 Taluks NJY works are proposed to implement in 2 phases, in first phase 20 Taluks 252 Nos of 11KV feeders and in second phase other 14 Taluks 210 Nos of 11KV feeders in the year 2012-13.
- **Phase-1 Taluks:** 1) Bilagi 2) Muddebihal 3) B. Bagewadi 4) Indi 5) Sindagi 6) Hunugunda 7) Badami 8) Athani 9) Gokak 10) Soundatti 11) Kalaghatagi 12) Navalgunda 13) Mundargi 14) Shirahatti 15) Naragunda 16) Hirekerur 17) Ranebennur 18) Byadagi 19) Jamakhandi 20) Ramdurga.

## Details of Phase-1 works of Niranthara Jyothi Yojana

SI No.	Name of the Taluks	Name of the Division	No of villages covered	NJY Feeders Proposed	Project DPR cost in Rs. Lakhs	Awarded amount in Rs. Lakhs
1	Bilagi	Jamakhandi	64	10	1102.65	353.27
2	Muddebihal	Bijapur	154	12	1790.00	405.98
3	B. Bagewadi	Bijapur	123	20	2349.75	438.83
4	Indi	Indi	118	22	2047.98	969.25
5	Sindagi	Indi	135	15	1920.40	886.60
6	Hungund	Bagalkot	119	14	1655.78	446.44
7	Badami	Bagalkot	160	14	1807.94	478.21
8	Athani	Athani	119	24	2076.10	438.42
9	Gokak	Ghataprabha	103	14	1717.20	471.37
10	Soundatti	Bailhongal	111	18	1821.06	536.30
11	Kalghatagi	Dharwad	87	8	775.46	349.89
12	Navalgund	Dharwad	57	2	188.20	
13	Mundaragi	Gadag	37	6	679.57	456.07
14	Shirahatti	Gadag	57	7	789.30	
15	Naragund	Gadag	30	3	398.87	
16	Hirekerur	Ranebennur	107	12	1663.88	411.89
17	Ranebennur	Ranebennur	79	9	1062.40	331.36
18	Byadagi	Ranebennur	44	7	831.05	243.83
19	Jamakhandi	Jamakhandi	63	17	1735.23	318.19
20	Ramadurga	Bailhongal	124	12	1247.08	353.35
<b>Total</b>			<b>1891</b>	<b>246</b>	27659.91	7889.23

- **Phase-2 Taluks:** 1) Mudhol 2) Bijapur 3) Bagalkot 4) Raibag 5) Dharwad 6) Ron 7) Gadag 8) Haveri 9) Hanagal 10) Belgaum 11) Kanapur 12) Chikkodi 13) Hubli 14) Kundgol





SI No.	Name of the Taluka	Name of the Division	No of villages covered	NJY Proposed Feeders	Project DPR cost in Rs. Lakhs	Award amount in Rs Lakhs
1	Mudhol	Mudhol	83	17	1089.83	4916.52
2	Bagalkot	Bagalkot	96	11	1086.72	
3	Bijapur	Bijapur	54	10	1055.71	
			171	19	2504.16	
4	Raibag	Raibag	27	6	363.74	3604.25
			50	14	839.6	
5	Chikkodi	Chikkodi	35	12	987.35	3604.25
			69	17	1264.73	
			54	11	926.53	
6	Dharwad	Dharwad	76	12	1234.22	4746.22
7	Ron	Gadag	100	11	1097.62	
8	Gadag		30	5	435.16	
9	Hubli	Hubli	34	8	656.05	4746.22
10	Kundgol		8	1	143.66	
11	Haveri	Haveri	93	10	1366.41	
12	Hanagal		171	14	1601.13	
13	Belgaum	Belgaum	154	19	2174.75	2697.55
14	Kanapur		245	13	3123.84	
<b>Total Abstract Phase-2</b>			<b>1550</b>	<b>210</b>	<b>21951.21</b>	<b>15964.55</b>

Niranthara Jyothi Scheme of Phase-1 and phase-2 involving Construction of 11KV independent feeders for bifurcation of agricultural & non-agricultural loads in 34 Taluks of HESCOM are awarded to the various agencies to execute the construction of 11KV independent feeders to bifurcate agricultural and non-agricultural loads. While in respect of Phase I works all major materials were supplied by HESCOM, for Phase-2 works some of the major materials were brought to the scope of the Bidder to expedite the completion.

Details of the same are as brought out below:

Physical progress of NJY works of Pilot, Phase-1 & Phase-2 in HESCOM as on 31.07.13

SI No	Particulars	Pilot	Phase-1	Phase-2	Total
1	Number of Taluks	3	20	14	37
2	Date of Issue of DWA	2008-09	May-11	Jan-12	
2	Total number of villages coming under this scheme	189	2029	1550	3768
3	No. of Proposed Feeders	22	246	210	478
4	Cost of the project in Rs. Crores	23.55	264.28	219.51	507.34
5	Total Nos of poles to be erected	18062	176131	124936	319129
6	No of poles erected as on Date	18062	132963	83781	215381
7	Total 11KV line to be constructed	668.6	8030.28	5891.42	14590.30
8	11KV line Progress achieved	668.6	4799	2380	6594.19
9	% of poles erected	100.00	75	67	
10	% of conductor constructed	100.00	60	40	
11	No of NJY feeders completed	22	145	99	266
12	Expected completion period	Completed	Oct-13	Oct-13	

### 23. IE 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 Rs.220 Crores of which HESCOM share is Rs.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 carrying out.

#### **Field Progress:**

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

#### **Second Phase:**

In HESCOM 32 numbers of 33/11kV 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 3350 drinking water installations during April-2012 to March 2013 under Drinking Water Supply Scheme both in rural and urban areas.

#### **25. ENERGISATION OF IP SETS**

The Company has serviced 18580 IP Sets during 2012-13.

#### **26. ENERGISATION OF GANGA KALYAN INSTALLATIONS:**

The Company has serviced 2909 Ganga Kalyan installations during 2012-13.

---

---

## 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 Vidyutikarana Yojna (RGGVY) through Rural Electrification Corporation Ltd. Under this Scheme infrastructure facilities are being provided for electrification of houses belonging to the people Below Poverty Line. The beneficiaries of this scheme are to be identified by concerned Panchayats.



1	Award Cost for Seven Districts (Rs/Crs).	263.61
2	No. of BPL House holds awarded.	253739
3	No. of BPL Households Completed as on 31-03-2013.	224061
4	Expenditure incurred up to March-2013 (Rs/Crs).	250.45

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

## 28. REGULATORY AFFAIRS:

HESCOM filed its application for Approval of ARR and ERC for the Distribution Business and Retail Supply Business for the Control Period of FY-2014 to FY-2016 and also for Annual Performance Review for FY-2012 and Tariff Revision Application for FY-2014 with the following details.

**HESCOM prayed the Hon'ble Commission to**

- A. Consider the Annual Performance of HESCOM For Fy-12 and carry forward the net revenue deficit of Rs.2.73 Cr to ARR of FY-14.
- B. Approve the revenue deficit of Rs.249.47 Crs for FY-14.



- C. Approve the total revenue deficit of Rs.252.20 as detailed in above paras and allow HESCOM TO increase the Tariff to an extent of Rs.0.70 per unit across all category of consumers except LT-1(BJ/KJ) and LT-4a(IP sets 10 HP and below).
- D. To approve the proposed purchase, sales, losses, CAPAX, ARP and ERC for the control period FY-14 to FY-16.

## FINANCIAL PERFORMANCE OF HESCOM FOR FY-12

### Sales for FY-12

The Commission considered the actual sales of 7675.19 MU for the approval of the ARR for FY-12

**Distribution loss** : The Commission had approved the distribution losses of | 19.35% for FY-12 HESCOM in its filing has reported distribution losses of 19.99%.

As per the audited accounts as against an input of 9593.11 MU interface points. HESCOM has recorded sales of 7675.19 MU resulting in a distribution loss of 1917.91 MU. This work out to 19.99% of distribution losses for FY-12.

Since the actual loss levels fall within the approved range of distribution losses i.e. from 18.35% at the lower limit to 20.35% at the upper limit, HESCOM is not entitled to any incentive /penalty in accordance with the provisions of the MYT Regulations.

**The approved ARR as per APR for FY-12 is as noted below.**

SI No	Particulars	Approved as per Order dated 28.10.2011	As per filing	Actual as per Audited accounts	As approved in APR
	<b>Expenditure</b>				
1	Power Purchase	2721.19	2735.68	2655.7	2655.7
2	Transmission Charges	294.42	288.194	368.17	368.17
3	SLDC Charges	2.02	3.97	3.97	3.97
4	Total Power Purchase Cost	3017.63	3027.84	3027.84	3027.84

SI No	Particulars	Approved as per Order dated 28.10.2011	As per filing	Actual as per Audited accounts	As approved in APR
5	R & M Expenses		28.05	28.05	
6	Employee Expenses		370.40	370.40	
7	A & G Expenses		53.13	53.13	
8	Total O &M Expenses	381.95	451.58	451.59	401.53
9	Depreciation	137.74	92.79	92.79	92.79
<b>Interest &amp; Finance Charges</b>					
10	Interest on Loan Capital	148.75	127.29	146.50	146.50
11	Interest on working Capital	68.70	32.84	12.70	48.80
12	Interest on consumer Deposits	19.52	22.71	22.71	22.71
13	Interest on belated payment of power purchase cost	0.00	97.21	97.21	0.00
14	Other Interest & Finance Charges	0.00	1.32	2.26	2.26
<b>15</b>	<b>Total</b>	<b>3774.29</b>	<b>3853.58</b>	<b>3853.59</b>	<b>3742.42</b>
16	Less : Interest & other expenses capitalised	0.00	0.56	0.56	0.56
17	Other Debits (incl. Prov for Bad debts)				
18	Extraordinary items	0.00	0.00	0.00	0.00
19	Other (Misc) net prior period credit	0.00	0.00	-8.65	-8.65
<b>20</b>	<b>Total</b>	<b>3774.29</b>	<b>3854.14</b>	<b>3845.50</b>	<b>3734.33</b>
21	RoE	0.00	0.00	0.00	0.00
22	Other Income	21.46	42.23	33.58	33.58
23	Provision for taxes	21.46	42.23	33.58	33.58
24	Funds for consumer relation/consumer education	0.50	0.00	0.00	0.00
25	Power Purchase cost as per decision in OP No: 8/2009 dated 11.12.2009	0.00	0.00	0.00	0.00
26	Incentive for loss reduction in FY-12	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>27</b>	<b>NET ARR</b>	<b>3753.33</b>	<b>3828.56</b>	<b>3828.57</b>	<b>3716.94</b>



---

---

## Gap in Revenue for FY-12

Thus, as against an approved ARR of Rs.3753.33 Crores and the actual expenditure of Rs.3828.57 Crores, the Commission after the annual performance review for FY-12, decides to allow an ARR of Rs. 371.94 Crores for FY-12. Considering the revenue of Rs. 3968.91 Crores, there is a surplus of Rs. 251.97 Crores for FY-12. The Commission decides to carry forward this surplus to the proposed ARR for FY-14 as discussed in the subsequent chapter of this Order.

## Additional Subsidy for FY-12.

The Commission in its Tariff Order dated 28<sup>th</sup> October 2011 had approved a subsidy of Rs. 1826.01 Crores towards BJ/KJ and IP Set consumption for FY-12.

However considering the actual consumption for FY-12, the subsidy payable by Government of Karnataka is determined on the basis of the approved Commission determined Tariff (CDI) as follows.

SI No	Particulars	As approved in Tariff Order Dtd 28.10.2011	As per actuals
1	Consumption of BJ/KJ in MU	168.51	87.72
2	Average cost of supply in Rs. per unit	4.79	4.79
3	Consumption of IP sets less than 10 HP	4237.89	4296.66
4	Commission Determined Tariff	4.12	4.12
5	Subsidy in Rs. Crs.	1826.01	1812.24
6	Excess subsidy paid to be recovered by GoK for FY-12 in Rs. Crs	<b>(13.76)</b>	

---

---

**Annual Revenue Requirement for FY-14-16.****Approved Capex for FY-14-16**

SI No	Scheme	2013-14	2014-15	2015-16
1	Mandatory works, Social obligation and other works	115.5	93	93
2	Expansion of network and system improvement works	550	231	155
3	Reduction of T & D and ATC Loss	307.5	295.5	267.5
4	New initiatives works	24	12	12
5	Replacement and other miscellaneous works	181	166	156
<b>Total</b>		<b>1178</b>	<b>797.5</b>	<b>683.5</b>

**Approved Distribution losses for FY14-16:**

Particulars	FY-14	FY-15	FY-16
Upper limit	20.00	19.50	19.00
<b>Average limit</b>	<b>19.00</b>	<b>18.50</b>	<b>18.00</b>
Lower limit	18.00	17.50	17.00

**Approved Sales for FY14-16**

Particulars	FY-14			FY-15			FY-16		
	No. of Instls.	Sales in MUs	Growth in %age	No. of Instls.	Sales in MUs	Growth in %age	No. of Instls.	Sales in MUs	Growth in %age
Categories other than BJ/KJ and IP Sets	2863344	4103	12.38	2987459	4553.77	10.99	3120934	5059.5	11.11
BJ/KJ and IP Sets	1264949	4621.26	1.47	1312330	4741.52	2.6	1361534	4886.7	3.06
<b>Total</b>	<b>4128293</b>	<b>8724.26</b>	<b>6.34</b>	<b>4299789</b>	<b>9295.29</b>	<b>6.55</b>	<b>4482468</b>	<b>9946.2</b>	<b>7.00</b>





### Estimated Energy Requirement for the control period FY-14 to 16

Particulars	Unit	FY-14 quantum	FY-15 Quantum	FY-16 Quantum
Estimated sales	MUS	8724.26	9295.29	9946.19
Percentage distribution losses	%	19.00	18.50	18
Energy at interface point	MUS	10770.69	1140.91	12129.27
Percentage transmission losses	%	3.94	3.92	3.90
<b>Total</b>	<b>MUS</b>	<b>11212.46</b>	<b>11870.22</b>	<b>12621.51</b>

### Approved Power Purchase Cost

Sl No	Year	Energy as per filing (MUs)	Total Cost of Energy (Rs Cr)	Per unit Cost of Energy (Rs/unit)
1	FY-14	11129.37	2986.58	2.68
2	FY-15	13905.32	4506.98	3.24
3	FY-16	15683.12	5181.30	3.30

### Cost of Supply as per filing:

Sl. No.	Year	ARR Rs. in Crores	Energy sale in MUs	Average cost of supply in Rs./Unit
1	FY-12	3828.56	7675.99	4.99
2	FY-13	4104.47	8625.45	4.76
3	FY-14	4448.52	8713.06	5.11
4	FY-15	6224.45	10955.41	5.68
5	FY-16	7072.21	12388.77	5.71

**Consolidated ARR as per filing.**

<b>CONSOLIDATED EXPENDITURE/ARR</b>	<b>FY-14</b>	<b>FY-15</b>	<b>FY-16</b>
Power purchase cost	2998.72	4506.98	5181.3
Transmission cost & Power purchase related cost	553.33	515.55	561.65
Hukkeri Power Purchase cost	68.04		
Total Power purchase Cost	3620.1	5022.5	5742.94
Operation and Maintenance Cost			
a)Repairs and Maintenance Cost	28.4	30.28	32.29
b)Employee cost	375	399.84	426.34
c)Administration and General expense	53.79	57.35	61.15
O & M Total	457.19	487.47	519.78
Depreciation	93.46	175.1	187.56
Interest on loan	167.02	252.32	315.66
Other interest and finance charges	0	0	0
Less Interest & Other expenses capitalized	0	0	0
Interest on security deposit	30.43	35.09	40.46
Interest on working capital	119.83	133.82	149.68
Interest on belated payment o PPC	0.00	0.00	0.00
Other expenses, If any	24.00	36.00	44.00
Prior Period Charges	0.00	0.00	0.00
Return on equity		142.62	142.62
Provision for Taxation		10.00	10.00
Funds towards consumer education	0.50	0.50	0.50
<b>TOTAL</b>	<b>435.24</b>	<b>785.45</b>	<b>890.48</b>
<b>LESS: Non-Tariff income</b>	<b>64.00</b>	<b>75.00</b>	<b>86.00</b>
<b>ARR</b>	<b>4448.52</b>	<b>6220.45</b>	<b>7067.21</b>



### Gap Details as per filing:

Revenue Gap for FY-12	Rs. 156.42	(Rs. 39.76 Crs is surplus as per audited accounts. The revenue from sale from sale of power includes additional subsidy of Rs. 196.18 Crs belonging to the previous year's arrears of subsidy which is not accounted in the revenue of FY-12. Hence, there is deficit of Rs. 156.42 Crs.)
Revenue Gap for FY-12 Already Considered in Tariff Revision of FY-13	Rs.(-) 153.69	as per tariff order FY-12 Dtd:30.04.2012
Net Gap for FY-12	Rs. 2.73	
Gap for FY-14	Rs. 249.47	as per projections
Total Gap	Rs. 252.20	

The Hon'ble Commission approved the ARR and ERC for FY-2014, FY-2015 and FY-2016 & retail supply Tariff for FY-2014 and issued the order on 06.05.2013, effective for the Electricity consumed from the first metering date falling on or after 01.05.2013. The following are the brief details.

### Approved consolidated ARR for FY-14-16

Amount in Rs. Crs.

Sl. No.	Particulars	FY-14		FY-15		FY-16	
		As Filed	As Approved	As Filed	As Approved	As Filed	As Approved
	<b>Expenditure</b>						
1	Power Purchase Cost	2998.72	3472.01	4506.98	3500.41	5181.3	4192.32
2	Transmission charges of KPTCL	553.33	262.85	515.55	306.27	561.65	323.35
	SLDC Charges		2.33		2.61		2.61
	<b>Power Purchase Cost including cost of transmission</b>	<b>3552.05</b>	<b>3737.19</b>	<b>5022.53</b>	<b>3809.29</b>	<b>5743.95</b>	<b>4518.28</b>
	Employee Cost	375		399.84		426.34	



Sl. No.	Particulars	FY-14		FY-15		FY-16	
		As Filed	As Approved	As Filed	As Approved	As Filed	As Approved
	Repairs & Maintenance	28.4		30.28		32.29	
	Admin & General Expenses	53.79		57.35		61.15	
	<b>Total O &amp; M Expenses</b>	<b>457.19</b>	<b>500.43</b>	<b>487.47</b>	<b>540.79</b>	<b>519.78</b>	<b>584.04</b>
	Depreciation	93.46	103.17	175.1	110.06	187.56	117.41
	<b>Interest &amp; Finance charges</b>						
	Interest on Loans	165.51	160.92	250.81	247.71	314.15	307.21
	Interest on working capital	119.83	89.39	133.82	108.96	149.68	121.92
	Interest on belated payment on PP cost	0	0	0	0	0	0
	Interest on consumer deposits	30.43	35.48	35.09	37.67	40.46	39.86
	Other Interest & Finance charges	1.51	1.51	1.51	1.51	1.51	1.51
	Less interest capitalised	0	0	0	0	0	0
	<b>Total Interest &amp; Finance charges</b>	<b>317.28</b>	<b>287.3</b>	<b>421.23</b>	<b>395.85</b>	<b>505.8</b>	<b>470.5</b>
	Other Debits	24	0	36	0	44	0
	Net Prior Period Debit/Credit	0	0	0	0	0	0
	RoE	0	18.63	142.62	21.52	142.62	24.85
	Funds towards Consumer Relations/Consumers Education	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
	Other Income	64	64	75	75	86	86
	<b>Net ARR</b>	<b>4380.48</b>	<b>4583.23</b>	<b>6220.5</b>	<b>4803.01</b>	<b>7067.2</b>	<b>5629.59</b>



## Gap in Revenue for FY-14:

The Commission in its Tariff Order dated 30<sup>th</sup> April 2012 had arrived at a revenue gap of Rs.153.70 Crores for FY-13. This was on account of the Regulatory Asset of Ra,130.00 Crores for FY-13 as per the Commission's Tariff Order dated 28<sup>th</sup> October 2011 and a projected gap in revenue of Rs. 23.70 Crores on account of the projected unmet revenue gap of FY-12 subject to APR of FY-12. This gap in revenue of Rs.153.70 Crs for FY-13 was met by the revision of retail supply tariff for FY-13.

In this order, the Commission has approved the Annual Performance Review (APR) for FY-12 and the revenue surplus of Rs. 251.97 Crores has been carried forward to the ARR of FY-2013.

Considering the approved ARR and revenue at the existing rates for FY-14, the gap in revenue for FY-14 along with surplus of FY-14 will be Rs.196.70 Crores.

### Average Cost of Supply for FY-14

Sl. No.	Particulars	Amount in Rs. Crs
1	Approved ARR for FY-14	4583.23
2	Surplus of FY-12	251.97
3	Net ARR for FY-14(1-2 above)	4331.26
4	Approved Energy sales in MU for FY-14	8724.26
5	Average cost of supply in Rs. Per unit	4.96

Further, the Hon'ble Commission vide corrigendum No.B/22/12/290 Dtd: 10.05.2013 has modified transmission charges of HESCOM and GESCOM as noted below:

Company	FY-14			FY-15			FY-16		
	Tr. Capacity in MW	Tr. Charges in Rs. Crs.	SLDC charges in Rs. Crs.	Tr. Capacity in MW	Tr. Charges in Rs. Crs.	SLDC charges in Rs. Crs.	Tr. Capacity in MW	Tr. Charges in Rs. Crs.	SLDC charges in Rs. Crs.
HESCOM	3867	442.89	3.92	3867	449.47	3.83	4207	484.97	3.91
GESCOM	2295	262.85	2.33	2635	306.27	2.61	2805	323.35	2.61

---

---

## Summary of Tariff Order 2013:

- ❖ The Commission has approved an ARR of Rs.4331.26 Crores as against HESCOM's proposed ARR of Rs.4383.21 Crores.
- ❖ The revenue gap as worked out by the Commission is Rs. 196.70 Crores as against HESCOM's estimated gap of Rs.252.20 Crores.
- ❖ The Commission has allowed an additional revenue of Rs.196.70 Crores on tariff Revision as against the proposed additional revenue of Rs. 252.20 Crores.
- ❖ Approved increase in revenue is 5% against HESCOM's proposed increase of 6 %.
- ❖ HESCOM has proposed an increase of 70 paise for all categories of consumers other than BJ/KJ & IP Sets. The Commission has increased the tariff for IP Sets and domestic category up to first 100 units by 20 paise per unit and the average increase in tariff for other categories is at 24 paise per unit.
- ❖ Private Hospitals under existing LT3 tariff are re-categorised under LT2 (b) on par with private educational institutions. Further there is no change in the existing tariff for educational institutions under LT2 (b) category.
- ❖ The Commission has not increased the tariff for LT and HT Water Supply installations both in urban and rural areas.
- ❖ Time of the day tariff which was made mandatory in the previous Tariff Order for installations under HT2 (a) and HT2(b) with contract demand of 500KVA and above is continued in this Order.
- ❖ The Commission has notified the Regulations for introduction of Fuel Cost Adjustment charge and the same will be effective from 1st July 2013.
- ❖ Green tariff has been slashed by 50 paise per unit. Consumers opting for green tariff have to Pay Re. 0.50/unit over and above the normal tariff as against the earlier rate of Re.1.00 / unit. 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.
- ❖ A new HT tariff category namely HT2(c) (i) is introduced for Government Hospitals & Hospitals run by Charitable Institutions & ESI Hospitals and Educational Institutions belonging to Government, Local Bodies and Aided Institutions and HT2(c) (ii) applicable for all other hospitals and educational



institutions not covered under HT2(c)(i). ToD tariff for HT2(c) category is exempted.

- ❖ 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 is revised to Rs.4.50 per unit to meet shortfall in supply.

## 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 2013-14.

SI No	Proposed works for improving the quality of service	Unit	Physical quantities	Financial quantities Rs. In Crs.
1	Construction of new 33kv Stations & lines	Nos/Kms	5/83	9.63/9.22
2	Augmentation of 33 KV Stations	Nos	30	22.56
3	Nirantara Jyothi Yojana	Nos	456	282.45
4	R-APDRP(Part A & B)	Nos/Town	163	49.18
5	Replacement of Rabbit conductor by Coyote of 33 KV line	Kms	238	24.90
6	HVDS (Pilot Project in Gadag Division)			50.00

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 distributional 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 2012-13, training has been imparted to 1081 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 31 nos. ITI candidates.
2. A training programme on PLO is given to 17 nos. of Corporate Officials
3. 'Functional Module Training Programme' under RAPDRP Part-A is given to 330 nos. of Asst. Executive. Engineers / Asst. Engineers/ Accounts Officers /Senior Assistants
4. A training programme on preparation of estimates is given to 302 nos. of Asst. Executive. Engineers / Asst. Engineers
5. Human Resource Management Software training by e-Governance for 165nos.of establishment staff is given
6. 'Full stack Training Programme' under RAPDRP Part-A is given to 164 nos. of Asst. Executive. Engineers / Asst. Engineers/ Accounts Officers/Senior Assistants
7. Pre-promotional training provided to 38 nos. Meter Readers / Operators / Overseers / Asst. Store Keepers.
8. Pre-Promotional Training provided to 34 nos S.S.L.C Passed line staff .

### 31. LATEST IT-INITIATIVES IN HESCOM:

- a) **HESCOM Website:** The HESCOM Website is maintained by IT Section of HESCOM and [www.hescom.co.in](http://www.hescom.co.in) is running successfully. Website is updated instantly. HESCOM Website provides all the basic information regarding company profile and activities.
- b) **ERP (Enterprise Resource planning):** ERP Package includes Finance and Accounts, HRMS, Store Inventory, Material Management, Project Monitoring and Legal activity monitoring, tender monitoring, transformer failure and replacement monitoring. Under this project all the modules are accessible through mobile. The customization of software is under process.
- c) **PLO (Paperless Office):** PLO is implemented w. e. f 08.01.2012 to reduce usage of paper and fast tracking of letter, files without wasting time. PLO is





---

---

successfully implemented in corporate office, HESCOM. Major benefits of PLO are Cost, Space Management, Data retrieval, access anywhere and security.

- d) **Bio Metric Devices:** Web based bio metric devices have been installed at 26 locations in 1st phase and at 97 locations in 2<sup>nd</sup> phase. This device captures the in time, out time of employees by taking finger scan. The attendance is available online. Hence the attendance extract can be taken anywhere, anytime. This helps in efficiently monitoring the attendance of all the officers from the corporate office itself. It is monitored by General Manager (Admn. & HRD). Various reports can be taken from Biometric attendance software.
- e) **Customer Call Center:** CCC was established under RAPDRP Part-A projects at Corporate Office, HESCOM, Hubli. CCC is operational in HESCOM 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 helpline Number is **18004251033**.
- f) **E-procurement:** Government of Karnataka through its implementing agency center for E-Governance has implemented single, unified, end to end , e-procurement platform in Karnataka. The E-procurement system has been implemented in HESCOM on 19.07.2010 to procure works, goods and services through the e-procurement platform.
- g) **ATP (Anytime payments) counters:** ATP Counters are working in HESCOM at following divisions enabling consumers to pay their bills 24X7 days.

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

Fresh tenders were invited to install the ATP machines in HESCOM on BOOM basis.

- h) **ECS (Electronic Clearing System):** ECS is being implemented on pilot basis in Hubli Division, Under ECS, the consumer can make their bill payments through their bank account by giving a mandate to do so. It is decided to implement ECS facility in other divisions of HESCOM. The same is mandatory for all officers/employees of HESCOM.



- 
- 
- i) **Billing Activities:** In all 65 Sub divisions and 45 Accounting Sections has been computerized through outsourcing to 6 different Agencies. Spot Billing is done through handheld machines and computerized receipts are being issued.

### 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. 94 nos. HESCOM officials of various cadres are trained in different reputed training institutions by deputation basis during the financial year 2012-13 in the training institutions listed below:

1. Regional Institute of Co-operative Management, Banashankari 2<sup>nd</sup> stage, Bangalore.
2. ATI, Mysore.
3. ESCI Campus, Hyderabad.
4. CPRI, 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.
9. ASCI, Hyderabad.
10. NPTI, Faridabad, Haryana.
11. Initiatives of Change, Asia Plateu, Mahabaleshwar.

### 33. CUSTOMER CARE:

The Company is committed to the best care of its Customers. Towards this end 24x7 Centralized Customer Care Centre has been established at Corporate Office of HESCOM for proper monitoring of Customer Care activity such as registration of consumer complaints and speedy redressal of consumer grievances.



---

---

24x7 Customer Care Centre have been working in the following Towns.

1. Bhatkal 2. Dandeli 3.Haliyal 4.Karwar 5.Sirsi 6.Kumta 7. Chikodi 8.Bijapur  
The same facility is being extended to Haveri, Ranebennur, Honavar and Ankola.

Central Complaint sections are working successfully in Hubli and Belgaum Divisions.

Ladder mounted vehicles are provided across HESCOM's for attending Consumer Complaints within short time.

Public meetings are being conducted to redress the Consumer grievances at all Divisions and Sub Divisions in every month. Press statements and notifications in local newspapers are given in advance regarding these meetings.

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

Sl. No	Consumer Friendly Measures initiated
1.	TOD-Tariff
2.	Soujanya Counters in all Sub-Divisions
3.	24Hrs. Customer care centers with Toll free telephone numbers functioning in 9 Divisions of HESCOM.
4.	Janasamparka Sabhas are being conducted regularly in all Divisions and Sub 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 and Farmer's Welfare Associations, etc.
  - 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 (E.I.), are made available during the peak hours between 6.30 P.M. to 7.30. P.M. for proper monitoring of customer complaints and speedy redressal of complaints. Similarly, the services of AE/JE are spared at the service stations for attending to customer complaints. Special efforts are also being made to bring in attitudinal change in field staff attending to the costumer complaints. The Staff is advised to show courtesy, politeness and responsiveness while dealing with consumers.
  - System has been put in place for attending to consumer complaints quickly. This is possible with an established active 24x7 Customer Care Centre at the Corporate Office of HESCOM which monitors the Customer Care activity across entire HESCOM. 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.
  - 2853 CUG (Close User Group) Sims have been issued to all cadres of Employees/Officers starting from Asst. Line man.
  - 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.
  - In Sirsi Circle for each Sub Division Ten Mansoon Gangman with vehicle throughout the year and Eight Mansoon Gangman without vehicle for four months other than Sirsi Circle is provided for better delivery of services.
  - One new Division at Basavana Bagewadi, 3 new Sub Divisions at Talikoti, Nidagundi & Kittur and 12 new sections at Manguli,



Ingaleshwara, Kolar, Hullur, Tangadagi, Talikoti Rural, Madikeshwara, Belur Industrial area, MK Hubli, Peeranwadi II, Darur and Devargannur have been created for better delivery of services to Customers of HESCOM.

- District CGRF (Consumer Grievance Redressal Forum) is constituted for each Revenue District under HESCOM jurisdiction with an Officer of the rank of Superintending Engineer (Ele) is made as Chairman and an Officer of the rank of Executive Engineer (Ele) has been made as a member of the Forum. A Consumer representation is made duly appointing a member from the Consumer side.

### 35. MICRO FEEDER FRANCHISEES (GRAM VIDYUT PRATINIDHIS):

Totally 1124 Micro Feeder Franchisees 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	1290
No. of MFF working	1124
Total Base Line Target for the F.Y 2012-13	Rs. 247.76 Crs.
Total Revenue Collection	Rs. 178.08 Crs.
Collection Efficiency (Collection v/s Baseline*100)	71.87%

### 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 Sriyuths	Designation
1	Dr. Amita Prasad, I.A.S.	Chairperson
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.Randeeep, I.A.S.	Director
6	S Naveen Kumar Raju, K.A.S	Director
7	Ashok Angadi	Director (Technical)
8	K.Siddaraju	Director
9	V.Venkatashiva Reddy	Director
10	K. Govindaraju	Director
11	M.Nagaraju	Director

During 2012-13, 4 Board meetings took place as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	53	09.05.2012
2	54	08.08.2012
3	55	30.11.2012
4	56	20.02.2013

### (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 2012-13, 4 CPC meetings took place the details of which are as below.

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	41	21.04.2012
2	42	04.06.2012
3	43	16.10.2012
4	44	06.03.2013

## 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 times 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)	Chairperson
2	Managing Director, (By name)	Member
3	Director (Technical) (By name)	Member

## 3. Audit Committee

Audit Committee was formed on 21<sup>st</sup> 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 K Siddaraju, Director, HESCOM	Member

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



---

---

During 2012-13, the Audit Committee met twice as below:

<b>Meeting No.</b>	<b>Held on</b>
18 <sup>th</sup> Meeting	06.08.2012
19 <sup>th</sup> Meeting	21.09.2012

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.





---

---

### 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 2012-13.

M/s. S K Tikare & Co., Dharwad are the Cost Auditors of HESCOM for the year 2012-13.

### 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/-  
**CHAIRPERSON**



---

---

## Auditors' Report

### Auditors' Report to the

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

- 1] We have audited the attached Balance Sheet of Hubli Electricity Supply Company Limited, as at March 31, 2013 and also Statement of Profit and Loss Account for the year ended on 31<sup>st</sup> March, 2013 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 Account approved by the Board of Directors on 7<sup>th</sup> August 2013, and reported by us on 7<sup>th</sup> August 2013 have been revised in the light of observations arising from the audit by the Comptroller and Auditor General of India. This report supersedes our report dated 7<sup>th</sup> August 2013.
- 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. 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.

**b. 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.

**c.** 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.

- d. In few of the cases loan sanction letters in respect of loans obtained by the Company through KPTCL, which stand classified as 'Unsecured Loans' in the Balance Sheet. All these loans were originally availed by the KPTCL, Bangalore and subsequently transferred to HESCOM. But interest and loan repayment obligations are borne by KPTCL and corresponding journal entries are passed by the Company in receivable / payables. An amount of Rs. 16.59 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 Rs.6.28 Crores (debit) as on 31/03/2013, 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 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 Rs.1087 Crores ( Revenue Rs. 620 Crores and Total Simple Interest Rs. 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. We are unable to comment on the recoverability of principal and interest as Government of Karnataka has stated on 25<sup>th</sup> 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 31<sup>st</sup> March, 2013 ;
- (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: 27<sup>th</sup> September 2013

**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)(b) 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 @ 19.88% 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 31<sup>st</sup> March 2013 for a period of more than six months from the date they became payable.
- (xi) The Company had accumulated losses of Rs. 643.34 Crores as at the end of the financial year ending on 31.03.2013.
- (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 Rs.1.20 crores pertaining to RGGVY works in Indi Division reported during previous year report has been increased to Rs.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: 27<sup>th</sup> September 2013

**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 -2013**

**FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/  
COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE  
ACCOUNTS FOR 2012-13**

<b>Observations of Statutory Auditors</b>	<b>Management's Reply</b>
<p>iv) a) <b>Valuation of Inventories:</b> 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.</p>	<p>The Generation and consumption of Electricity have to be simultaneous and instantaneous. Therefore, there would be no inventory of finished and work in progress. The inventories generally comprise materials, stores and supplies. Inventories are valued at standard rate, which is determined from time to time based on previous purchase rate and prevailing market rates. The standard rate represents approximately the actual cost. Hence, there would be no greater financial implication due to noncompliance of AS-2.</p>
<p>b) <b>Fixed Assets Accounting:</b> 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</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>Work-in-progress, which is valued at standard rate, which is not in accordance with Accounting Standard 10. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-Progress and fixed assets by the Company is not in accordance with AS 10. We are unable to quantify the difference in the value of fixed assets due to this and its effect on the financial statements.</p> <p>Further in 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>c) 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 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.</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>2. Electricity Act, 2003 is a Special Act promulgated for the electricity sector.</li> <li>3. With the promulgation of Electricity Act, 2003, Electricity (Supply) Act of 1948 was repealed while the ESAAR has been saved by virtue of Sec.185 of the new Act of 2003. As such, the provisions of ESAAR are applicable.</li> <li>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.</li> </ol>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	5. Hence, the action of the Company is in order as per Section 616 (c) of the Companies Act, 1956.
d) In few of the cases loan sanction letters in respect of loans obtained by the Company through KPTCL which stand classified as 'Unsecured Loans' in the Balance Sheet. All these loans were originally availed by the KPTCL Bangalore and subsequently transferred to HESCOM. But interest and loan repayment obligations are borne by KPTCL and corresponding journal entries are passed by the Company in receivable / payables. An amount of Rs. 16.59 Crores has been accounted during the year towards interest.	The interest and loan repayment obligations are met by HESCOM as per the repayment schedule as intimated by KPTCL.
(v) According to the Notification No: 2/5/2001-CL.V Dated: 22.03.2002 of Department of Company Affairs the provisions of Section 274(i)(g) of the Companies Act 1956 are not applicable to the Company.	Factual
(vi) The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA). The Inter Unit Accounts shows net balance of Rs. 6.28 Crores (debit) as on 31/03/2013 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	Factual



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>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.</p>	
<p>(viii) Attention is invited to Note 18 relating to Trade Receivables against supply of power and Sub Note (i) therein. This represents Trade receivable Rs. 1087 Crores (Revenue Rs. 620 Crores and Total Simple Interest Rs. 467 Crores calculated and cumulated on annual basis for the period 1-8-2008 up to 31-3-2013) from IP sets up to 10 HP relating to the period prior to announcement of Free Power Supply by GOK. We are unable to comment on the recoverability of principal and interest as Government of Karnataka has stated on 25<sup>th</sup> January, 2012 that it would not reimburse the IP set dues prior to 31.07.2008.</p>	<p>The Government of Karnataka had announced to supply free power to IP Set consumers up to 10 HP w.e.f 01.08.2008 vide Government Order No: EN 55 PSR 2008 Bangalore Dated: 04.09.2008. Accordingly free power supply is being provided by HESCOM to its IP Set consumers having up to 10 HP Connection from 01.08.2008 as per the terms and conditions stipulated in the Government Order.</p> <p>However, this matter was already brought to the notice of Government of Karnataka with a request to release Subsidy to this extent 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 GOK Order dated 04.09.2008.</p>

For & on behalf of the Board of Directors,

Sd/-

**CHAIRPERSON**



---


---

**COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619(4) OF THE COMPANIES ACT, 1956 ON THE ACCOUNTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2013.**

The Preparation of financial statements of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI, for the year ended 31 March 2013 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 27<sup>th</sup> September, 2013.

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 2013. 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

  
(ANITA PATTANAYAK)  
PR.ACCOUNTANT GENERAL  
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)  
KARNATAKA, BANGALORE

BANGALORE

DATED: 8<sup>th</sup> October 2013.



## BALANCE SHEET AS AT 31 MARCH, 2013

SL No	Particulars	Note No.	As at 31 March, 2013 ₹	As at 31 March, 2012 ₹
<b>A</b>	<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>1</b>	<b>Shareholders' funds</b>			
	(a) Share capital	3	7,07,52,78,000	7,07,52,78,000
	(b) Reserves and surplus	4	(6,48,74,88,887)	(6,94,91,18,500)
	(c) Money received against share warrants	29.1		-
			<b>58,77,89,113</b>	<b>12,61,59,500</b>
<b>2</b>	<b>Share application money pending allotment</b>			
			1,24,00,00,080	80
<b>3</b>	<b>Non-current liabilities</b>			
	(a) Long-term borrowings	5	7,53,67,73,508	9,91,50,55,423
	(b) Deferred tax liabilities (net)	30.9		
	(c) Other long-term liabilities	6	4,89,73,50,728	4,70,68,66,178
	(d) Long-term provisions	7	47,96,02,795	60,19,80,746
			<b>12,91,37,27,030</b>	<b>15,22,39,02,347</b>
<b>4</b>	<b>Current liabilities</b>			
	(a) Short-term borrowings	8	1,40,72,39,055	1,37,19,46,036
	(b) Trade payables	9	15,59,99,86,095	16,49,41,97,274
	(c) Other current liabilities	10	17,31,78,85,876	15,17,32,51,899
	(d) Short-term provisions	11	63,97,209	67,463
			<b>34,33,15,08,234</b>	<b>33,03,94,62,672</b>
	<b>TOTAL</b>		<b>49,07,30,24,457</b>	<b>48,38,95,24,598</b>





## BALANCE SHEET AS AT 31 MARCH, 2013

SL No	Particulars	Note No.	As at 31 March, 2013 ₹	As at 31 March, 2012 ₹
<b>B</b>	<b>ASSETS</b>			
<b>1</b>	<b>Non-current assets</b>			
	(a) Fixed assets			
	(i) Tangible assets	12	12,55,97,90,340	13,00,51,88,091
	(ii) Intangible assets		-	-
	(iii) Capital work-in-progress	12	1,23,34,57,038	71,93,44,097
	(iv) Intangible assets under development		-	-
	(v) Fixed assets held for sale	29.9	-	-
			<b>13,79,32,47,378</b>	<b>13,72,45,32,188</b>
	(b) Non-current investments	13	2,51,00,000	2,51,00,000
	(c) Deferred tax assets (net)	30.9	-	-
	(e) Long-term loans and advances	14	2,42,66,11,331	1,02,52,23,132
	(e) Other non-current assets	15	4,99,74,34,475	4,18,05,09,812
			<b>21,24,23,93,184</b>	<b>18,95,53,65,132</b>
<b>2</b>	<b>Current assets</b>			
	(a) Current investments	16	-	-
	(b) Inventories	17	90,80,87,541	66,30,51,211
	(c) Trade receivables under Financing Activity	18	15,48,39,46,447	15,24,96,40,254
	(d) Cash and cash equivalents	19	91,56,21,579	1,46,15,84,872
	(e) Short-term loans and advances	20	4,19,89,92,307	6,86,90,15,256
	(f) Other current assets	21	6,32,39,83,399	5,19,08,67,873
			<b>27,83,06,31,273</b>	<b>29,43,41,59,466</b>
	<b>TOTAL</b>		<b>49,07,30,24,457</b>	<b>48,38,95,24,598</b>

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

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

Sd/-  
**(Ashok Angadi)**  
Director (Technical)

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

Place: Hubli

Date: 27<sup>TH</sup> SEPTEMBER, 2013



**STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED  
31 MARCH, 2013**

SI No	Particulars	Note No.	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
	<b>Revenue</b>			
1	Revenue from operations	22	46,11,18,90,759	38,68,32,17,880
2	Other income	23	35,60,77,733	42,23,01,281
3	<b>Total revenue (1+2)</b>		<b>46,46,79,68,493</b>	<b>39,10,55,19,161</b>
	<b>Expenditure</b>			
	(a) Purchase of Power	24	37,33,01,45,240	30,27,83,69,546
	(b) Finance costs	26	2,85,50,08,056	2,80,81,12,916
	(c) Employee benefits expense	25	3,81,90,81,100	3,70,40,35,890
	(d) Depreciation and amortisation expense	27(1)	88,02,96,794	92,79,09,879
	(e) Administrative and Other expenses	27	1,17,65,17,682	98,95,73,863
	<b>Total Expenditure</b>		<b>46,06,10,48,872</b>	<b>38,70,80,02,095</b>
5	<b>Profit before exceptional and extraordinary items and tax (3-4)</b>		40,69,19,621	39,75,17,066
6	Exceptional items	28a	-	-
7	<b>Profit before extraordinary items and tax (5 ± 6)</b>		40,69,19,621	39,75,17,066
8	Extraordinary items	28b	-	-
9	<b>Profit before tax (7 ± 8)</b>		40,69,19,621	39,75,17,066
10	<b>Tax expense:</b>			
	(a) Current tax expense for current year		-	-
	(b) (Less): MAT credit		-	-
	(c) Current tax expense relating to prior years		-	-
	(d) Net current tax expense		-	-
	(e) Deferred tax	30.c	-	-
11	<b>Profit from continuing operations (9 +10)</b>		<b>40,69,19,621</b>	<b>39,75,17,066</b>



**STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED  
31 MARCH, 2013**

SI No	Particulars	Note No.	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
12	Profit / (Loss) from discontinuing operations (before tax)		-	-
13	Tax expense of discontinuing operations		-	-
14	<b>Profit / (Loss) from discontinuing operations (12-13)</b>		-	-
15	<b>Profit / (Loss) for the year (11 ± 14)</b>		<b>40,69,19,621</b>	<b>39,75,17,066</b>
16.i	<b>Earnings per share (of Rs. 10/- each):</b>			
	(a) Basic			
	(i) Continuing operations	30.a	1	1
	(ii) Total operations		1	1
	(b) Diluted			
	(i) Continuing operations	30.b	1	1
	(ii) Total operations		1	1
16.ii	<b>Earnings per share (excluding extraordinary items) (of Rs. 10/- each):</b>			
	(a) Basic			
	(i) Continuing operations	30.a	1	1
	(ii) Total operations		1	1
	(b) Diluted			
	(i) Continuing operations	30.b	1	1
	(ii) Total operations		1	1

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

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

Sd/-  
**(Ashok Angadi)**  
Director (Technical)

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

Place: Hubli

Date: 27<sup>TH</sup> SEPTEMBER, 2013



## CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2013

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013		For the year ended 31 March, 2012	
		₹	₹	₹	₹
<b>1 -1</b>	<b>Cash flow from operating activities</b>				
1 -1-1	Net Profit / (Loss) before extraordinary items and tax	40,69,19,621		39,75,17,066	
	<b>Adjustments for:</b>				
1 -1-2	Depreciation and amortisation	88,02,96,794		92,79,09,879	
1 -1-3	Amortisation of Preliminary Expenses				
1 -1-4	Provision for Bad and Doubtful Debts			-	
1 -1-5	Provisions/Write off for receivables under Financing Activity			-	
1 -1-6	Provision for reduction in the carrying amount of Investments			-	
1 -1-7	Provision for impairment of fixed assets and intangibles				
1 -1-8	Amortisation of share issue expenses and discount on shares				
1 -1-9	Loss on sale of assets			-	
1 -1-10	Profit on sale of assets			-	
1 -1-11	Expense on employee stock option scheme				
1 -1-12	Finance costs	2,85,50,08,056		2,80,81,12,916	
1 -1-13	Provision for Leave Encashment & FBF	5,34,66,139		10,75,77,874	



## CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2013

Sl No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013		For the year ended 31 March, 2012	
		₹	₹	₹	₹
1 -1-14	Bonus/Exgratia Payable	9,72,07,583		7,83,49,295	
1 -1-15	Provision for Retirement Benefits	60,71,29,821		68,80,59,810	
1 -1-16	Deferred Tax Written off	-		-	
1 -1-17	Material Cost Variance Credit	5,47,09,991		(3,89,47,462)	
1 -1-18	Interest income				
1 -1-19	Interest Expenditure			-	
1 -1-20	Dividend income				
1 -1-21	Net (gain) / loss on sale of investments				
1 -1-22	Rental income from investment properties				
1 -1-23	Rental income from operating leases				
1 -1-24	Share of profit from partnership firms				
1 -1-25	Share of profit from AOPs				
1 -1-26	Share of profit from LLPs				
1 -1-27	Liabilities / provisions no longer required written back				
1 -1-28	Adjustments to the carrying amount of investments				
1 -1-29	Provision for losses of subsidiary companies				
1 -1-30	Provision for doubtful trade and other receivables, loans and advances				



## CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2013

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013		For the year ended 31 March, 2012	
		₹	₹	₹	₹
1 -1-31	Provision for estimated loss on derivatives				
1 -1-32	Provision for warranty				
1 -1-33	Provision for estimated losses on onerous contracts				
1 -1-34	Provision for contingencies				
1 -1-35	Other non-cash charges (specify)				
1 -1-36	Net unrealised exchange (gain) / loss				
1 -1-37	Operating profit / (loss) before working capital changes		4,95,47,38,004		4,96,85,79,378
<b>1 -2-1</b>	<b>Changes in working capital:</b>				
1 -2-2	Adjustments for (increase) / decrease in operating assets:				
1 -2-3	Inventories	(24,50,36,330)		(31,44,83,242)	
1 -2-4	Trade receivables	(23,43,06,193)		(1,38,60,73,551)	
1 -2-5	Short-term loans and advances	2,67,00,22,949		(2,91,44,03,381)	
1 -2-6	Long-term loans and advances	(1,40,13,88,199)		(65,85,50,598)	
1 -2-7	Other current assets	(1,13,09,89,043)		(1,40,32,47,093)	
1 -2-8	Other non-current assets	(81,69,24,663)		(9,48,83,684)	
1 -2-9	Adjustments for increase / (decrease) in operating liabilities:				



## CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2013

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013		For the year ended 31 March, 2012	
		₹	₹	₹	₹
1 -2-10	Trade payables	(89,42,11,179)		63,19,55,524	
1 -2-11	Other current liabilities	1,38,68,30,434		5,96,46,96,623	
1 -2-12	Other long-term liabilities	19,04,84,550		75,42,38,018	
1 -2-13	Short-term provisions	63,29,746		-	
1 -2-14	Long-term provisions	(12,23,77,952)		11,61,37,823	
			(59,15,65,879)		69,53,86,438
1 -2-15	Cash flow from extraordinary items		-		-
1 -2-16	Cash generated from operations		4,36,31,72,124		5,66,39,65,816
1 -2-17	Net income tax (paid) / refunds		-		-
1 -2-18	Net cash flow from / (used in) operating activities (A)		<b>4,36,31,72,124</b>		<b>5,66,39,65,816</b>
<b>2 -1</b>	<b>B. Cash flow from investing activities</b>				
2 -1-1	Capital expenditure on fixed assets, including capital advances	(2,26,40,81,890)		(1,18,35,30,636)	
2 -1-2	Decrease in Capital WIP	51,41,12,942		(46,08,65,356)	
2 -1-3	Proceeds from sale of fixed assets			-	
2 -1-4	Inter-corporate deposits (net)				
2 -1-5	Bank balances not considered as Cash and cash equivalents				
2 -1-6	- Placed			-	
2 -1-7	- Matured			-	



## CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2013

Sl No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013		For the year ended 31 March, 2012	
		₹	₹	₹	₹
2 -1-8	Current investments not considered as Cash and cash equivalents				
2 -1-9	- Purchased				
2 -1-10	- Proceeds from sale				
2 -1-11	Purchase of long-term investments				
2 -1-12	- Subsidiaries				
2 -1-13	- Associates				
2 -1-14	- Joint ventures				
2 -1-15	- Business units				
2 -1-16	- Others				
2 -1-17	Proceeds from sale of long-term investments				
2 -1-18	- Subsidiaries				
2 -1-19	- Associates				
2 -1-20	- Joint ventures				
2 -1-21	- Business units				
2 -1-22	- Others				
2 -1-23	Loans given				
2 -1-24	- Subsidiaries				
2 -1-25	- Associates				
2 -1-26	- Joint ventures				
2 -1-27	- Others				
2 -1-28	Loans realised				
2 -1-29	- Subsidiaries				
2 -1-30	- Associates				
2 -1-31	- Joint ventures				
2 -1-32	- Others				
2 -1-33	Interest received				
2 -1-34	- Subsidiaries				
2 -1-35	- Associates				





## CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2013

Sl No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013		For the year ended 31 March, 2012	
		₹	₹	₹	₹
2 -1-36	- Joint ventures				
2 -1-37	- Bank				
2 -1-38	Interest Expenditure				
2 -1-39	Dividend received				
2 -1-40	- Subsidiaries				
2 -1-41	- Associates				
2 -1-42	- Joint ventures				
2 -1-43	- Others				
2 -1-44	Rental income from investment properties				
2 -1-45	Rental income from operating leases				
2 -1-46	Amounts received from partnership firms				
2 -1-47	Amounts received from AOPs				
2 -1-48	Amounts received from LLPs				
			(1,74,99,68,948)		(1,64,43,95,992)
2 -1-49	Cash flow from extraordinary items		-		-
			(1,74,99,68,948)		(1,64,43,95,992)
2 -1-50	Net income tax (paid) / refunds		-		-
	<b>Net cash flow from / (used in) investing activities (B)</b>		<b>(1,74,99,68,948)</b>		<b>(1,64,43,95,992)</b>
<b>3 -1</b>	<b>C. Cash flow from financing activities</b>				
3 -1-1	Proceeds from issue of equity shares	1,24,00,00,000		73,68,69,592	



## CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2013

Sl No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013		For the year ended 31 March, 2012	
		₹	₹	₹	₹
3 -1-2	Proceeds from issue of preference shares				
3 -1-3	Redemption / buy back of preference / equity shares				
3 -1-4	Proceeds from issue of share warrants				
3 -1-5	Grants received towards Capital Expenditure	2,37,86,249		23,03,20,727	
3 -1-6	Share application money received / (refunded)			-	
3 -1-7	Proceeds from long-term borrowings	1,01,18,06,981		1,53,51,25,923	
3 -1-8	Repayment of long-term borrowings	(3,39,00,88,895)		(3,85,68,85,982)	
3 -1-9	Deposits and contributions from consumers	77,71,70,715		74,76,69,877	
3 -1-10	Preliminary Expense	(21,26,483)		85,214	
3 -1-11	Net increase / (decrease) in working capital borrowings				
3 -1-12	Proceeds from other short-term borrowings	3,52,93,019		15,57,74,077	
3 -1-13	Repayment of other short-term borrowings			-	
3 -1-14	Finance cost	(2,85,50,08,056)		(2,80,81,12,916)	
3 -1-15	Dividends paid and Dividend Tax Paid			-	
3 -1-16	Tax on dividend				
			(3,15,91,66,469)		(3,25,91,53,488)
3 -1-17	Cash flow from extraordinary items		-		-



## CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2013

Sl No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013		For the year ended 31 March, 2012	
		₹	₹	₹	₹
	<b>Net cash flow from / (used in) financing activities (C)</b>		(3,15,91,66,469)		(3,25,91,53,488)
	<b>Net increase / (decrease) in Cash and cash equivalents (A+B+C)</b>		(54,59,63,293)		76,04,16,336
3 -1-18	Cash and cash equivalents at the beginning of the year		1,46,15,84,872		70,11,68,537
3 -1-19	Effect of exchange differences on restatement of foreign currency Cash and cash equivalents		-		-
	<b>Cash and cash equivalents at the end of the year</b>		<b>91,56,21,579</b>		<b>1,46,15,84,873</b>
3 -1-20	Reconciliation of Cash and cash equivalents with the Balance Sheet:				
3 -1-21	Cash and cash equivalents as per Balance Sheet (Refer Note 17)		91,56,21,579		1,46,15,84,872
3 -1-22	Less: Bank balances not considered as Cash and cash equivalents as defined in AS 3 <i>Cash Flow Statements</i>		-		-
	<b>Net Cash and cash equivalents (as defined in AS 3 <i>Cash Flow Statements</i>) included in Note 17</b>		<b>91,56,21,579</b>		<b>1,46,15,84,872</b>



## CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2013

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013		For the year ended 31 March, 2012	
		₹	₹	₹	₹
3 -1-23	Add: Current investments considered as part of Cash and cash equivalents		-		-
3 -1-24	Cash and cash equivalents at the end of the year *		91,56,21,579		1,46,15,84,872
3 -1-25	* Comprises:				
3 -1-25-1	(a) Cash on hand		12,05,47,531		8,76,43,018
3 -1-25-2	(b) Cheques, drafts on hand		-		-
3 -1-25-3	(c) Balances with banks				
	(i) In current accounts		13,83,88,719		39,59,94,084
	(ii) In EEFC accounts		-		-
	(iii) In deposit accounts with original maturity of less than 3 months		65,66,85,329		97,79,47,770
	(iv) In earmarked accounts (give details) (Refer Note (ii) below)		-		-
3 -1-25-4	(d) Others (specify nature)		-		-
3 -1-25-5	(e) Current investments considered as part of Cash and cash equivalents (Refer Note (ii) to Note 16 Current investments)		-		-
			91,56,21,579		1,46,15,84,872

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: 27<sup>th</sup> SEPTEMBER 2013

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

Notes	Particulars
1	<p><b>Corporate information</b></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 PB 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 purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka.</p> <p>The Principal activities of the Company is to engage in distribution of Power .</p>
2.1	<p><b>Basis of accounting and preparation of financial statements</b></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><b>Use of estimates</b></p> <p>The preparation of the financial statements in conformity with Indian GAAP requires the Management to make estimates and assumptions that</p>



Notes	Particulars
	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.
<b>2.3</b>	<p><b>Inventories</b></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&amp;M Schedule of Rates).</p>
<b>2.4</b>	<p><b>Cash and cash equivalents (for purposes of Cash Flow Statement)</b></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>
<b>2.5</b>	<p><b>Cash flow statement</b></p> <p>Cash flows are prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard-3.</p>
<b>2.6</b>	<p><b>Fixed Assets</b></p> <p><b>2.6.1.</b> 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><b>2.6.2</b> 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><b>2.6.3</b> 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 &amp; Loss Account.</p>



Notes	Particulars
	<p><b>2.6.4</b> 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><b>2.6.5</b> Released assets are valued at W.D.V., Scrapped assets are valued at scrap rate indicated in the Schedule of rates.</p> <p><b>2.6.6</b> CAPITAL WORK-IN-PROGRESS: Materials issued to Capital Work-in-progress are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&amp;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><b>2.7</b></p>	<p><b>Depreciation and amortisation</b></p> <p><b>2.7.1</b> 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 &amp; the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III.</p> <p><b>2.7.2</b> 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 &amp; the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III.</p> <p><b>2.7.3</b> Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of lease period.</p> <p><b>2.7.4</b> Depreciation on fixed assets is provided up to 90% of the original cost of the asset.</p> <p><b>2.7.5</b> 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><b>2.7.6</b> Depreciation is not provided on the assets created through capital grants.</p>



Notes	Particulars
	<p><b>2.7.7</b> 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>
<p><b>2.8</b></p>	<p><b>Receivables Against Supply of Power.</b></p> <p>Receivables against supply of power activity relates Sale of Power various categories of LT, HT Consumer.</p>
<p><b>2.9</b></p>	<p><b>Revenue recognition</b></p> <p><b>Sale of goods</b></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><b>Income from services</b></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> <p>Revenue from sale of energy of HESCOM is as per Tariff Fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time.</p>
<p><b>2.10</b></p>	<p><b>Other income</b></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>





Notes	Particulars
	Income /Fees/Collections Against Staff Welfare Activites is accounted on receipts basis.
<p><b>2.11</b></p>	<p><b>Government grants, subsidies and export incentives</b></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> <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>
<p><b>2.12</b></p>	<p><b>Investments</b></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. Cost of investments include acquisition charges such as brokerage, fees and duties.</p>

Notes	Particulars
	<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. Cost of investments include acquisition charges such as brokerage, fees and duties. 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>
<p><b>2.13</b></p>	<p><b>Employee benefits</b></p> <p><b>a.</b> 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 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>b. Defined contribution plans</b></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 &amp; Dearness Allowance with a matching contribution from the Company. The said contribution is being remitted with the KPTCL/ESCOMs P&amp;G Trust for the time being pending appointment of Central Record Keeping Agency &amp; 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 &amp; 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>



Notes	Particulars
	<p><b>C. Defined benefit plans</b></p> <p>In respect of Pension and Gratuity, contribution to KPTCL/ ESCOM's , Pension &amp; Gratuity Trust is made based on the Actuarial Valuation. The pension and gratuity payment is taken care of by the Trust to eligible employees as and when they retire, as per Government notification No: DE 14 PSR 2002/31.05.2002.</p> <p><b>(i) Short-term employee benefits</b></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> <p><b>(a)</b> in case of accumulated compensated absences, when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and</p> <p><b>(b)</b> in case of non-accumulating compensated absences, when the absences occur.</p> <p><b>(ii) Long-term employee benefits</b></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><b>Segment reporting</b></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>

Notes	Particulars
<p><b>2.15</b></p>	<p><b>Earnings per share</b></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> <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><b>2.16</b></p>	<p><b>Taxes on income</b></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>



Notes	Particulars
	<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 <b>Rs.24.77 Crs</b> 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><b>2.17</b></p>	<p><b>Research and development expenses</b></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 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.</p>
<p><b>2.18</b></p>	<p><b>Provisions and contingencies</b></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>

Notes	Particulars
2.19	<p><b>PROVISIONS FOR BAD &amp; DOUBTFUL DEBTS</b></p> <p>Provision for bad and doubtful debts is made on the actual amount of arrears considered as bad &amp; doubtful on case-to-case basis</p>
2.20	<p><b>Share issues expenses</b></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	<p>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.</p>
2.22	<p>All the employees of the Company are on deputation from KPTCL.</p>
2.23	<p>The Company's Accounts approved by the Board on 07-08-2013 and reported upon by the Statutory Auditors on 07.08.2013 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 increase of Total Income of the Company by Rs.2.78 Crs while the total expenditure has increased by Rs. 24.09 Crs, resulting in decrease of Net Profit by Rs. 21.31 Crs. The overall Equity and Liabilities have increased by Rs.5.64 Crs with a similar increase in the total Assets by Rs.5.64 Crs.</p>



### NOTE 3 SHARE CAPITAL

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013		As at 31 March, 2012	
			Number of shares	Amount in ₹	Number of shares	Amount in ₹
3 -1	Authorised Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		1,00,00,00,000	10,00,00,00,000	1,00,00,00,000	10,00,00,00,000
3 -2	Issued Equity shares of ₹ 10 each with voting rights	52.301	70,75,27,800	7,07,52,78,000	70,75,27,800	7,07,52,78,000
3 -3	Subscribed and fully paid up Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		70,75,27,800	7,07,52,78,000	70,75,27,800	7,07,52,78,000
	<b>Total</b>		<b>70,75,27,800</b>	<b>7,07,52,78,000</b>	<b>70,75,27,800</b>	<b>7,07,52,78,000</b>

Refer Notes (3-1) & (3-2) below

Notes:

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

SI No	Particulars	Opening Balance	Fresh issue	Bonus	ESOP	Closing Balance
	Equity shares with voting rights Year ended 31 March, 2013					
3 -1-1	- Number of shares	70,75,27,800	-	-	-	70,75,27,800
3 -1-2	- Amount (₹)	7,07,52,78,000	-	-	-	7,07,52,78,000
	Year ended 31 March, 2012					
3 -1-4	- Number of shares	70,75,27,800	-	-	-	70,75,27,800
3 -1-5	- Amount (₹)	7,07,52,78,000	-	-	-	7,07,52,78,000



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

Sl No	Class of shares / Name of shareholder	A/C Code	As at 31 March, 2013		As at 31 March, 2012	
			Number of shares held	% holding in that class of shares	Number of shares held	% holding in that class of shares
3 -2-1	Equity shares with voting rights  Governor of Karnataka		70,74,77,800	99.99%	70,74,77,800	99.99%





## NOTE 4 RESERVES AND SURPLUS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
4 -1	Securities premium account			
	Opening balance		-	-
	Add : Premium on shares issued during the year		-	-
	Closing balance		-	-
4 -2	Reserve for Material Cost Variance			
	Opening balance		66,52,331	4,55,99,793
	Add: Transferred from surplus in Statement of Profit and Loss	56.610	5,47,09,991	(3,89,47,462)
	Closing balance		<b>6,13,62,322</b>	<b>66,52,331</b>
4 -3	Proposed Adjustments to Networth Reserve			
	Opening balance		(11,54,30,724)	(11,53,67,316)
	Add: Additions / transfers during the year	56.610, 52.308	-	(63,408)
	Closing balance		(11,54,30,724)	(11,54,30,724)
4 -4	Surplus / (Deficit) in Statement of Profit and Loss			
	Opening balance		(6,84,03,40,106)	(7,23,78,57,172)
	Add: Profit / (Loss) for the year		40,69,19,621	39,75,17,066
	Dividends proposed to be distributed to equity shareholders (₹10 per share)			-
	Tax on dividend			-
	Transferred to:			
	General reserve			
	Statutory Reserves			
	Closing balance		(6,43,34,20,485)	(6,84,03,40,106)
<b>Total</b>			<b>(6,48,74,88,887)</b>	<b>(6,94,91,18,499)</b>

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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
4A -1	Capital reserve - Deferred Grants			
	Opening balance		7,19,35,72,703	6,21,55,82,099
4A -2	Less: Utilised / transferred during the year	55.1, 55.3	80,09,56,964	97,79,90,604
	Closing balance		<b>7,99,45,29,667</b>	<b>7,19,35,72,703</b>

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

SI No	Particular	A/c Code	For the year ended	
			31 March,2013	31 March,2012
4A -1-1	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	4,73,91,12,060	3,96,19,41,345
4A -1-2	Grants towards Cost of Capital assets	55.3	3,25,54,17,607	3,23,16,31,358
	Total		<b>7,99,45,29,667</b>	<b>7,19,35,72,703</b>



**NOTE 5 LONG-TERM BORROWINGS**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
5 -1	Term loans (Refer Note (i) & (ii) below)			
	From banks			
	Secured	53.3, 53.9	2,92,96,74,000	4,28,72,30,000
	Unsecured	53.3, 53.9	-	-
			<b>2,92,96,74,000</b>	<b>4,28,72,30,000</b>
	From other parties			
5 -2	Secured	53.3, 53.9	3,49,59,55,074	4,19,27,29,041
	Unsecured	53.3, 53.9	1,11,11,44,434	1,43,50,96,382
			<b>4,60,70,99,508</b>	<b>5,62,78,25,423</b>
	Deposits from Consumers			
	Secured		-	-
	Unsecured			
	<b>Total</b>		<b>7,53,67,73,508</b>	<b>9,91,50,55,423</b>

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

SI No	Particulars	Nature of Security	Terms of repayment	As at 31 March, 2013		As at 31 March, 2012	
				Secured	Un-secured	Secured	Un-secured
	<b><u>Term loans from banks:</u></b> <b><u>- Secured</u></b>						
5 -1-1	Loan from Syndicate Bank					1,57,00,000	
5 -1-2	Loan drawn from State Bank of India Hubli by HESCOM			17,19,00,000		1,20,37,56,000	
5 -1-3	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM			2,68,28,00,000		2,78,20,00,000	
5 -1-4	Loan from Corporation Bank			7,49,74,000		28,57,74,000	



SI No	Particulars	Nature of Security	Terms of repayment	As at 31 March, 2013		As at 31 March, 2012	
				Secured	Un-secured	Secured	Un-secured
5 -1-5	<b>Total - Term loans from banks</b>			<b>2,92,96,74,000</b>		<b>4,28,72,30,000</b>	
	<b><u>Term loans from other parties:</u></b>						
5 -1-6	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.			8,27,57,041		56,99,57,040	
5 -1-7	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.			3,41,31,98,033		3,62,27,72,001	
5 -1-8	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works				3,51,87,325		3,88,68,558
5 -1-9	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL				48,95,11,366		54,39,01,518
5 -1-10	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL				54,52,28,358		79,36,04,958
5 -1-11	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL				2,54,97,385		3,64,46,348
5 -1-12	Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme.				1,05,00,000		1,57,50,000
5 -1-13	Loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation				52,20,000		65,25,000
	<b>Total</b>			<b>3,49,59,55,074</b>	<b>1,11,11,44,434</b>	<b>4,19,27,29,041</b>	<b>1,43,50,96,382</b>



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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
	Term loans from banks			
	Term loans from other parties		-	-
			-	-
	<b>Total</b>		-	-

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

SI No	Particulars	As at 31 March, 2013		As at 31 March, 2012	
		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**

SI.No.	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			Rs	Rs
6 -1	Trade Payables			-
6 -1-1	Others:			
6 -1-1-1	Electrification / Service Connection	47.3	35,85,04,200	50,31,35,034
6 -1-1-2	Other Deposits from Consumers	47.6	32,40,07,885	41,87,41,134
6 -1-1-3	Security Deposit from consumers:	48.1 + 48.2 + 48.3	4,11,00,13,828	3,68,01,65,450
			<b>4,79,25,25,913</b>	<b>4,60,20,41,618</b>
6 -1-1-4	Security Deposit from Employees	46.920	1,66,934	1,66,679
6 -1-1-5	Funds Received from KPTCL - Payable/Adjustible.	46.106	10,06,38,234	10,06,38,234
6 -1-1-6	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.208	40,19,647	40,19,647
	<b>Total</b>		<b>4,89,73,50,728</b>	<b>4,70,68,66,178</b>

**NOTE 7 LONG-TERM PROVISIONS**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
7 -1	Provision for employee benefits:			
7 -1-1	Provision for compensated absences	46.430	41,98,97,668	48,22,07,593
7 -1-2	Provision for other defined benefit plans (net)	44.150	65,96,892	5,87,072
7 -1-3	Provision for other employee benefits	44.142	5,31,08,235	11,91,86,081
7 -2	Provision - Others:			-
	<b>Total</b>		<b>47,96,02,795</b>	<b>60,19,80,746</b>



## NOTE 8 SHORT-TERM BORROWINGS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
8 -1	Loans repayable on demand			
	From banks			
	Secured		1,40,72,39,055	1,37,19,46,036
	Unsecured		-	-
			1,40,72,39,055	1,37,19,46,036
	From other parties			
	Secured	-	-	
	Unsecured		-	
	<b>Total</b>		<b>1,40,72,39,055</b>	<b>1,37,19,46,036</b>

**Notes:**

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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
8 -1-1	<u>Loans repayable on demand</u> -	50.1		
	<u>from banks:</u> -			
	Cash Credit from Banks (SBI Hubli)		1,40,72,39,055	1,37,19,46,036
			-	
	<b>Total - from banks</b>		<b>1,40,72,39,055</b>	<b>1,37,19,46,036</b>



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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
8 -1-2	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:

SI No	Particulars	As at 31 March, 2013		As at 31 March, 2012	
		Period of default	₹	Period of default	₹
8 -1-3	Loans repayable on demand from banks				
	Principal	-	-	-	-
	Interest	-	-	-	-
	Loans repayable on demand from other parties				
	Principal	-	-	-	-
	Interest	-	-	-	-





## NOTE 9 TRADE PAYABLES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
9-1	Trade payables:			
9-1-1	Acceptances			
9-1-2	Sundry Creditors for purchase of power - KPC	41.108	7,18,37,23,357	7,28,31,09,708
9-1-4	Sundry Creditors for purchase of power - NTPC-RSTP	41.110	66,40,01,309	50,59,53,206
9-1-5	Sundry Creditors for purchase of power -MAPS	41.111	29,83,564	53,20,949
9-1-6	Sundry Creditors for purchase of power - NLC	41.112	25,60,95,503	80,80,12,386
9-1-7	Sundry Creditors for purchase of power (Transmission Charges)- PGCIL	41.113	4,46,08,055	11,00,02,029
9-1-8	Sundry Creditors for purchase of power - KAIGA	41.114	22,68,11,922	21,59,55,785
9-1-9	Sundry Creditors for purchase of power - PGCIL	41.117	35,68,613	45,79,416
9-1-10	Sundry Creditors for purchase of power - NTPC	41.119	(7,02,938)	(7,02,938)
9-1-11	Sundry Creditors for purchase of power MURUDESHWAR	41.123	56,513	35,02,616
9-1-12	Sundry Creditors for Purchase of Power from JTPCL	41.125	16,21,89,124	3,71,80,066
9-1-15	Sundry Creditors for purchase of Power- Prabhulingeshwar	41.130	-	30,29,745
9-1-16	Sundry Creditors for purchase of Power-Tata Company Ltd	41.131	4,80,30,137	76,99,603
9-1-17	Sundry creditors for purchase of power-Tannir Bhavi Company Ltd.,	41.133	13,06,530	13,06,530
9-1-18	Sundry creditors for purchase of power-RSSKN.	41.139	-	25,17,115
9-1-19	Sundry creditors for purchase of power-Vishwanath Sugurs Ltd.	41.140	-	(4,02,845)
9-1-20	Sundry Creditors for purchase of power-Jamkhandi Sugurs Ltd.,	41.153	-	(3,04,828)
9-1-21	Sundry Creditors for Transmission Charges - KPTCL	41.161	(14,74,55,738)	6,72,99,208



**NOTE 9 TRADE PAYABLES**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
9-1-22	Sundry Creditors for O&M Expenditure of SLDC.	41.165	(3,33,892)	(3,33,892)
9-1-27	Sundry Creditors for purchase of power from M/s Godavari Sugurs Ltd.	41.166	-	(71,98,709)
9-1-23	Sundry Creditors for purchase of power from M/s Venkateshwar Power Projects Ltd., Kholapur	41.167	-	2,76,19,217
9-1-24	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Nandi sahakari sakkare karkhane Niyamit Bijapur	41.169	-	59,40,224
9-1-25	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s MRP Wind Farms	41.170	-	2,60,905
9-1-26	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Suresh Kumar (HUF)	41.172	-	2,07,809
9-1-27	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Happy Valley Developers.	41.173	-	2,51,558
9-1-28	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VRL Logistics limited	41.174	-	86,76,200
9-1-29	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Revati Raju	41.175	-	7,13,387
9-1-30	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Nuziveedu Seeds	41.176	-	11,37,279
9-1-31	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VSL Mining Componay (P) Ltd.	41.177	-	10,84,275
9-1-32	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VSL Mining Projects(P) Ltd	41.178	-	22,93,452
9-1-33	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s V S Lad & Sons	41.179	-	14,89,914
9-1-34	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Jindal Steels	41.182	-	2,69,937
9-1-35	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Kashyap.J.Majethia	41.183	-	2,57,185
9-1-36	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Vikram Traders	41.184	11,385	14,69,780
9-1-37	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Rahul Dravid	41.185	14,437	1,72,345



## NOTE 9 TRADE PAYABLES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
9-1-39	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Protectron Electromech Pvt. Ltd.	41.186	11,856	2,24,976
9-1-40	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Kaleesuwari Refinery Private Ltd	41.187	13,103	2,10,435
9-1-41	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. M.K.Agrotech Pvt Ltd	41.188	12,587	1,85,253
9-1-42	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Cauvery Coffee Traders	41.189	14,368	2,02,433
9-1-43	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Siddaganga Oil extraction Ltd	41.190	14,744	2,10,646
9-1-44	Provision for Liability for Purchase of Power	41.200	5,94,53,62,163	6,00,72,36,765
9-1-45	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Saptagiri Distilleries Pvt. Ltd.,	41.205	-	7,19,430
9-1-46	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Pragathi Aroma Oil Distillers Pvt. Ltd.,	41.206	-	7,20,638
9-1-47	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Sanjay D. Ghodawat	41.207	-	35,45,241
9-1-48	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. MMTC Limited	41.208	-	45,94,642
9-1-49	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Lovely Fragrance	41.209	-	1,64,441
9-1-50	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bhoruka Power Corporation Ltd.,	41.211	-	27,54,590
9-1-51	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Hindustan Zinc Ltd.,	41.215	-	94,92,099
9-1-52	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Generacion Eolica India Pvt. Ltd.,	41.216	-	89,85,792
9-1-53	Sundry Creditors for Purchase of Power Shri. Suresh C Angadi	41.218	-	55,961
9-1-54	Sundry Creditors for Purchase of Power Smt. Mangala S Angadi.	41.219	-	49,725
9-1-55	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Swani Corporation Ltd.,	41.220	-	47,499
9-1-56	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Mysore Engineers (India) (P) Ltd.,	41.222	-	83,221



**NOTE 9 TRADE PAYABLES**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
9-1-57	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. C.R.Rajesh Nair.	41.223	-	1,27,042
9-1-58	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Bharat Earth Mover	41.225	9,28,569	-
9-1-59	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. S.C.Shettar & Sons	41.226	-	2,20,059
9-1-60	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. KMMI Steels Pvt Ltd	41.227	-	4,96,420
9-1-61	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. ILC Industries Ltd.	41.229	-	8,94,206
9-1-62	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. B.S.C Textils	41.230	-	71,380
9-1-63	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Sridevi Trading Company.	41.231	-	33,931
9-1-64	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. B.S.Channabasappa & Sons	41.232	-	2,28,204
9-1-65	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.BC & Sons	41.233	-	36,079
9-1-66	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Shri Channeshwar Rice Industries.	41.234	-	32,794
9-1-67	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Channeshwar Drier	41.235	-	36,980
9-1-68	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Associated Stones	41.236	-	1,85,391
9-1-69	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Ranjeet Bullion.	41.237	-	34,067
9-1-70	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Bedmutha Wire Comp.	41.238	-	40,699
9-1-71	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.S.K.Shridhar	41.239	-	32,525
9-1-72	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. SK.Shashidhar.	41.240	-	29,857
9-1-73	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.DLF Ltd.	41.241	-	38,13,197
9-1-74	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Swarna Properties	41.242	-	3,91,905



### NOTE 9 TRADE PAYABLES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
9-1-75	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Dakash Minerals & Marine Pvt Ltd.	41.244	-	63,226
9-1-76	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Sadashiv Sugars Ltd.	41.246	-	(36,82,757)
9-1-77	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Hiranyakeshi Sahakari Sakkare Karkhane Niyamit	41.247	-	33,97,864
9-1-78	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Nirani Sugars Limited	41.248	-	61,94,662
9-1-80	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bilagi Sugars Limited.	41.250	-	70,21,873
9-1-81	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Satish Sugars Limited.	41.251	-	(3,76,740)
9-1-82	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. GMR Industries Ltd.	41.253	(1,47,70,310)	87,20,037
9-1-83	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Bhanwardeep Copper Strips Pvt. Ltd.	41.254	-	37,598
9-1-84	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Kedia Enterprises.	41.255	-	76,692
9-1-85	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. JBM Industries.	41.256	-	38,214
9-1-86	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Nagashanthi Enterprises.	41.257	-	35,459
9-1-87	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Rachana Constructions.	41.258	-	35,861
9-1-88	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Skytech Engineering.	41.259	-	36,301
9-1-89	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Basavaraj N. Patil	41.260	-	37,580
9-1-90	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Prasanna K. Giriapur.	41.261	-	35,466
9-1-91	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G. N. Chandu (HUF)	41.262	-	39,985
9-1-92	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Dr. G.N. Chandu	41.263	-	34,730



**NOTE 9 TRADE PAYABLES**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
9-1-93	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Madhura C.	41.264	-	36,281
9-1-94	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Shri. Krishna Minirals.	41.265	-	71,284
9-1-95	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. Ercon Composites.	41.266	-	70,533
9-1-96	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. ESMO Industries	41.267	-	35,893
9-1-97	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. A. MA Traders	41.268	-	35,492
9-1-98	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. K. E. Kantesh	41.269	-	38,052
9-1-99	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G.S. Gayathri.	41.270	-	34,282
9-1-100	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G.M. Prasannakumar	41.271	-	39,417
9-1-101	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. G.M. Lingaraju	41.272	-	35,446
9-1-102	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s. AAA & Sons Enterprises Pvt. Ltd.	41.273	-	1,70,829
9-1-103	Sundry creditors for Purchase of power M/s. Mac Charles(India) Ltd.	41.274	-	4,33,153
9-1-104	Sundry creditors for purchase of power M/s Lanco Electric Utility Limited.	41.275	(15,97,59,684)	2,05,97,008
9-1-105	Sundry creditors for Purchase Power M/s. Super Wind Project.	41.277	-	21,95,356
9-1-106	Purchase of Power from Sepco Industries Pvt Ltd.	41.278	-	84,44,466
9-1-107	Sundry creditor for purchase of power M/s. Swamy Samarth Engineers.	41.279	-	30,356
9-1-108	Sundry creditors for purchase of power M/s. Indian Energy Exchange.	41.281	8,59,07,578	8,42,21,686
9-1-109	Sundry creditors for purchase of power M/s. NTPC Vidyut Vyapara Nigama Limited.	41.282	65,650	65,650
9-1-110	Sundry Credirs for purchase of power M/s Davanagere Sugars Ltd.	41.286	-	69,00,811



### NOTE 9 TRADE PAYABLES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
9-1-111	Sundry creditors for purchase of power M/s.V V Subbareddy	41.288	-	34,554
9-1-112	Sundry creditors for purchase of power M/s.Ravi Nursing Home.	41.289	-	37,165
9-1-113	Sundry creditors for purchase of power M/s.Orient steel & Industries Limited.	41.290	-	1,64,708
9-1-114	Sundry creditors for purchase of power M/s.Orient Abrasives Limited.	41.291	-	1,81,740
9-1-115	Sundry creditors for purchase of power M/s.V Doddappa.	41.292	-	68,850
9-1-116	Sundry creditors for purchase of power M/s.Three M Paper manufacturing co pvt ltd.	41.293	-	1,37,574
9-1-117	Sundry creditors for purchase of power M/s.Vishwa Vinayak Minerals.	41.294	-	1,04,936
9-1-118	Sundry creditors for purchase of power M/s.RLB Energy Limited.	41.295	-	1,41,370
9-1-119	Sundry creditors for purchase of power M/s.Sri Kedarnath Sugars	41.296	(48,34,241)	(48,34,241)
9-1-120	Sundry Credirs for purchase of power M/s.Sathvahan Ispat Limited.	41.299	-	16,79,826
9-1-121	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Energy Development Co Limited.	41.301	23,856	-
9-1-122	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.U P C L	41.302	1,18,64,98,152	1,18,75,37,632
9-1-123	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s.Jaspar Energy Private Limited.	41.303	2,29,967	-
9-1-124	Sundry Credirs for purchase of power M/s.Gokak Sugars Ltd.	41.304	-	1,32,94,973
9-1-125	S/Cr for Purchase of Power M/s. Swasthik Constructions Services	41.306	-	2,70,690
9-1-126	S/Cr for Purchase of Power M/s. MBM Engineering Infotech Ltd	41.307	-	5,31,329
9-1-127	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Dhruvdesh Metasteel Ltd.,	41.312	-	50,86,982



**NOTE 9 TRADE PAYABLES**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
9-1-128	Sundry Creditors for Purchase of Power - M/s. Tadas Wind Energy Ltd.,	41.323	7,97,82,010	-
9-1-129	Sundry Creditors for Purchase of Power - M/s. Vish Wind Infrastructure LLP.	41.324	3,58,002	-
9-1-130	Sundry Creditors for Purchase of Power - M/s. Rajasthan Gum Pvt. Ltd.,	41.326	15,56,886	-
9-1-131	Sundry Creditors for Purchase of Power - Parrys Sugar Industries Ltd., (RMD)	41.330	2,41,85,442	-
9-1-132	Sundry Creditors for Purchase of Power - Swastik Construction Services (ENERCON)	41.331	1,66,384	-
9-1-133	Sundry Creditors for Purchase of Power - M/s. Canara P.C.C Poles	41.332	40,533	-
9-1-134	Sundry Creditors fro Purchase of Power - M/s. NTPC Tamilnadu Energy Company Ltd.,	41.334	92,70,599	-
	<b>Total</b>		<b>15,59,99,86,095</b>	<b>16,49,41,97,274</b>





**NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
10 -1	Current maturities of long-term debt (Refer Note (ii) below)		2,31,22,86,742	1,86,14,73,548
10 -2	Current maturities of finance lease obligations (Refer Note 30.8.c)			
10 -3	Interest accrued but not due on borrowings	46.710 , 46.720 , 46.730	1,96,05,736	2,05,73,480
10 -4	Interest accrued but not due on Consumers on Security Deposits	48.340, 48.350	39,02,66,172	21,49,98,280
<b>10 -5</b>	<b>Other payables</b>			
10 -5-1	Liability for Supplies/Works	42.101, 42.201, 42.301, 42.401, 42.501 & 42.701	78,49,36,605	71,86,26,894
10 -5-2	Security Deposit from Suppliers/contractors	46.101, 46.102,46.10 4,46.107, 46.108, 46.109	75,37,28,467	68,65,79,861
10 -5-3	Liability for Inter Company Transactions	42.214 to 42.282	11,67,26,39,625	10,31,71,75,660
<b>10 -6</b>	<b>Staff Related Liabilities and Provisions</b>			
10 -6-1	Pension provision in respect of employees existing as on 31/03/2000	44.120	(8,000)	(8,000)
10 -6-2	Provision for payment to Pension trust	44.122	41,45,23,808	1,02,43,95,105
10 -6-3	Unpaid Salaries	44.210	7,67,578	16,72,034
10 -6-4	Unpaid Bonus	44.220	65,914	88,190
10 -6-5	Salary payable	44.310	3,98,77,180	29,33,585
10 -6-6	Salary payable to contract Revenue Asst. (Physically Challenged Candidates)	44.312	1,46,598	51,645



**NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
10 -6-7	Bonus payable	44.320	19,22,262	17,89,592
10 -6-8	Ex-gratia payable	44.330	2,60,63,693	2,64,12,927
<b>10 -7</b>	<b>Statutory remittances:</b>			
10 -7	Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	2,27,82,040	(49,75,499)
10 -7-8	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	1,80,54,847	1,89,92,639
10 -7-9	Taxes such as Sales Tax, Income Tax etc., deducted at source and payable to Government.	46.923+46.924+46.925+46.926+46.927+46.928+46.951	4,12,19,299	2,56,71,130
10 -7-10	Pension Contribution recovered from employees	46.952	51,16,408	1,05,106
10 -7-11	Amount recovered from Employees & payable to Employees welfare Trusr towards Employees contribution	46.956	93,30,240	93,30,240
10 -7-12	Employees PF and Departmental share of PF payable account	46.957	1,41,853	85,685
10 -7-13	CM draught Relief Fund	46.978	(94,60,980)	-
10 -7-14	(ii) Others			
10 -7-15	- Expenses Payable	46.41 To 46.47	65,76,12,027	21,75,80,650
10 -7-16	- Excess credit afforded by Bank Pending reconciliation	46.971,46.972,46.974, 46.975	1,13,91,523	1,34,17,809
10 -7-17	- Miscellaneous Deposits	46.966	56,35,134	56,31,955
10 -7-18	- Advance received for sale of stores scrap etc.,	46.922	89,14,547	83,56,021
10 -7-19	- Un-issued Cheques & Cheques in Transit	46.910, 46.911	25,92,434	22,93,361



## NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
21 -4-4	Amounts Receivable from GOI through RECL & LEC/Taluk Board towards KJ Works	28.941, 28.942	5,82,71,461	
	(iii) Provision for other employee benefits	44.140, 44.141, 44.142, 44.143	6,94,62,664	
	<b>Total</b>		<b>17,31,78,85,876</b>	<b>15,17,32,51,899</b>

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.102,427/- 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.and Rs112224/- per M.W. of installed capacity from 01.04.2012 to 31.03.2013



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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013 ₹	As at 31 March, 2012 ₹
<b>10 -8</b>	<b>Term loans From banks Secured</b>			
10 -8-1	Loan from Syndicate Bank	53.977	1,57,00,000	10,02,00,000
10 -8-2	Loan drawn from State Bank of India Hubli by HESCOM	53.978	30,44,00,000	44,44,44,000
10 -8-3	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM	53.981	16,72,00,000	18,36,00,000
10 -8-4	Loan from Corporation Bank	53.982	21,08,00,000	26,68,08,000
10 -8-5	Unsecured		-	-
			<b>69,81,00,000</b>	<b>99,50,52,000</b>
<b>10 -9</b>	<b>From other parties Secured</b>			
10 -9-2	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.	53.961	24,89,99,459	53,99,460
10 -9-3	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	1,04,50,99,995	53,94,00,000
10 -9-4	Unsecured			
10 -9-5	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	53.307	36,81,233	36,81,233
10 -9-6	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	5,43,90,152	5,43,90,152
10 -9-7	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL	53.351	24,99,11,400	25,14,46,200
10 -9-8	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL	53.960	55,49,503	55,49,503
10 -9-9	Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme.	53.980	52,50,000	52,50,000
10 -9-10	Loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation	53.983	13,05,000	13,05,000
			<b>1,61,41,86,742</b>	<b>86,64,21,548</b>
	<b>Total</b>		<b>2,31,22,86,742</b>	<b>1,86,14,73,548</b>



**NOTE 11 SHORT-TERM PROVISIONS**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
11 -1	Provision for employee benefits			-
11 -2	Provision – Others:			
11 -2-1	Provision for tax			
11 -2-2	Provision for loss on written off of cash found short	46.965	67,463	67,463
11 -2-3	Provision for proposed equity dividend			-
11 -2-4	Provision for tax on proposed dividends			-
11 -2-5	Provision – Investments			
11 -2-6	Provision for other employee benefits	44.142	63,29,746	-
	<b>Total</b>		<b>63,97,209</b>	<b>67,463</b>

**Note 12 Fixed assets**

A.	SI No	Tangible assets	A/C Code	Gross block					Accumulated depreciation and impairment							Net block					
				Balance as at 1 April, 2012	Additions	Disposals	Borrowing cost capitalised	Other adjustments	Balance as at 31 March, 2013	A/C Code	Rate	Balance as at 1 April, 2012	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, 2013	Balance as at 31 March, 2013	Balance as at 31 March, 2012
			Rs	Rs	Rs	Rs	Rs		%												
	.12.1	Land	10.1	96,190,121	4,672,268	-	-	-	-	100,862,389	12.1	-	-	-	-	-	-	-	-	100,862,389	96,190,121
	.12.2	Buildings	10.2	650,387,296	16,654,165	99,910	-	-	-	666,841,551	12.2	3.34	21,902,451	4,976	-	-	-	-	-	513,743,065	519,186,285
	.12.3	Hydraulic Works	10.3	23,492,449	632,946	-	-	-	-	24,125,395	12.3	5.28	1,248,465	-	-	-	-	-	-	16,540,943	17,155,462
	.12.4	Other Civil Works	10.4	20,131,978	348,891	-	-	-	-	20,480,869	12.4	3.34	717,714	-	-	-	-	-	-	15,770,018	16,133,842
	.12.3	Plant and Equipment	10.5	5,980,076,164	1,066,827,656	980,053,520	-	-	-	6,056,850,321	12.5	5.28	333,315,405	239,008,824	-	-	-	-	-	4,307,424,476	4,324,956,921
	.12.3	Line Cable Networks	10.6	21,707,886,822	1,235,067,053	441,581,795	-	-	-	22,500,371,880	12.6	5.28	576,585,535	154,720,541	-	-	-	-	-	15,552,059,270	15,180,449,005
	.12.5	Vehicles	10.7	54,773,874	1,954,201	809,162	-	-	-	56,118,914	12.7	9.50	45,003,062	492,738	-	-	-	-	-	10,708,529	9,770,812
	.12.4	Furniture and Fixtures	10.8	32,488,502	1,811,834	859,817	-	-	-	33,320,519	12.8	6.33	1,388,428	421,248	-	-	-	-	-	12,915,518	13,030,682
	.12.6	Office equipment	10.9	28,122,895	15,745,294	13,112,908	-	-	-	30,755,081	12.9	6.33	365,123	146,871	-	-	-	-	-	24,295,709	21,881,684
		<b>Total</b>		<b>2663952722</b>	<b>2333614308</b>	<b>143647112</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>29490726918</b>				<b>394795198</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8839406912</b>	<b>2065432007</b>	<b>20198760794</b>
		Less: Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets		(7,193,572,703)					(7,994,529,667)											12,559,790,340	13,005,183,091
		<b>Previous year</b>		<b>27657332138</b>	<b>1952674783</b>	<b>1016477199</b>	<b>0</b>	<b>28693529722</b>					<b>2414656098</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8386567449</b>	<b>20207942273</b>	<b>19943140038</b>

## B. Depreciation and amortisation relating to continuing operations:

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
		₹	₹
	Depreciation and amortisation for the year on tangible assets as per Note 12 A	93,64,33,181	91,28,51,858
	Less: Utilised from revaluation reserve	-	
	Depreciation and amortisation relating to continuing operations	<b>93,64,33,181</b>	<b>91,28,51,858</b>

The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets aggregating to Rs.799.45 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.42.21 crs duly passing a journal entry at Head Office.

## 12 C. CAPITAL WORKS IN PROGRESS

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31-Mar-13 ₹	For the year ended 31-Mar-12 ₹
1	Capital Work in Progress	14.110 To	4,03,82,811	3,89,59,145
		14.150		
		14.151 To		
		14.401		
	CWIP Categorised	14.450 to 14.810	(-) 8,14,80,649	(-) 7,03,571
		14.900 to 14.925		
	Sub Total		<b>1,16,06,04,326</b>	<b>56,38,12,326</b>
2	Completed works (to be categorised).	15.5	7,28,52,712	<b>15,55,31,771</b>
			<b>1,23,34,57,038</b>	<b>71,93,44,097</b>

## NOTE 13 NON-CURRENT INVESTMENTS

SI No	Particulars	As at 31 March, 2013			As at 31 March, 2012		
		Quoted #	Unquoted #	Total	Quoted	Unquoted	Total
13 -1	Investments (At cost):						
	Other investments						
13 -1-1	Investment in equity instruments (give details separately for fully / partly paid up instruments)						
13 -1-2	(i) of controlled special purpose entities - M/s. Power Company of Karnataka Ltd (PCKL)	-	2,51,00,000	2,51,00,000	-	2,51,00,000	2,51,00,000
	<b>Total - Other investments (B)</b>	-	<b>2,51,00,000</b>	<b>2,51,00,000</b>	-	<b>2,51,00,000</b>	<b>2,51,00,000</b>
13 -2	Less: Provision for diminution in value of investments			-			-
	<b>Total</b>			<b>2,51,00,000</b>			<b>2,51,00,000</b>
13 -2-1	Aggregate amount of quoted investments			-			-
13 -2-2	Aggregate market value of listed and quoted investments			-			-
13 -2-3	Aggregate value of listed but not quoted investments			-			-
	<b>Aggregate amount of unquoted investments</b>			<b>2,51,00,000</b>			<b>2,51,00,000</b>





**NOTE 14 LONG-TERM LOANS AND ADVANCES**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
<b>14 -1</b>	<b>Capital advances</b>			
14 -1-1	Secured, considered good		-	-
14 -1-2	Unsecured, considered good	25.1 to 25.5,26.6	2,37,32,69,153	97,99,69,312
14 -1-3	Doubtful		-	-
	Total		2,37,32,69,153	97,99,69,312
14 -1-4	Less: Provision for doubtful advances		-	-
			2,37,32,69,153	97,99,69,312
<b>14 -2</b>	<b>Loans and advances to employees</b>			
14 -2-1	Secured, considered good		-	-
14 -2-2	Unsecured, considered good		-	-
14 -2-3	Doubtful		-	-
14 -2-4	Less: Provision for doubtful loans and advances		-	-
<b>14 -3</b>	TDS - Unsecured, considered good		-	-
<b>14 -4</b>	FBT Refund Receivable - Unsecured, considered good		-	-
<b>14 -5</b>	MAT credit entitlement # - Unsecured, considered good			
<b>14 -6</b>	Deposit with government authorities			
14 -6-1	-Secured, considered good			
14 -6-2	- Unsecured, considered good	28.9	4,56,60,550	4,56,98,941
<b>14 -7</b>	Balances with government authorities			
	Unsecured, considered good			
<b>14 -8</b>	Other loans and advances - Working Capital to PCKL			
14 -8-1	Secured, considered good		-	-
14 -8-2	Unsecured, considered good	27.8	76,81,628	(4,45,121)
14 -8-3	Doubtful		-	-
			76,81,628	(4,45,121)
<b>14 -9</b>	Less: Provision for other doubtful loans and advances		-	-
			76,81,628	(4,45,121)
	<b>Total</b>		<b>2,42,66,11,331</b>	<b>1,02,52,23,132</b>



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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
14 -10	Directors		-	-
14 -11	Other officers of the Company		-	-
14 -12	Firms in which any director is a partner		-	-
14 -13	Private companies in which any director is a director or member		-	-
			-	-

Note: 1) 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 2005-6 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 (14.6) 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.

2) The Company has filed an appeal before the Commissioner of Income Tax (Appeal), Hubli against the Assessment Order passed by the Deputy Commissioner of Income Tax, Hubli for AY-2010-11 for the disallowance of certain expenditure of Rs.258.97 Crs which includes the non deduction of TDS on Transmission charges of Rs 196.07 Crs the dicision is pending before the Honble High of Karnataka and prior period expenses wrongly cliam twice of Rs.47.28 Crs.



## NOTE 15 OTHER NON-CURRENT ASSETS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
<b>15 -1</b>	Long-term trade receivables (Refer Note below)			
15 -1-1	Secured, considered good		-	-
15 -1-2	Unsecured, considered good			
15 -1-3	Subsidy receivable from GOK	28.614, 615, 617, 618, 621, 620	4,78,74,19,270	4,12,94,12,387
15 -1-4	Doubtful		-	-
15 -1-5	Less: Provision for doubtful trade receivables		-	-
<b>15 -2</b>	Term Deposit secured against Borrowings		-	-
<b>15 -3</b>	Inter Company Transactions	28.8	21,00,15,205	5,10,97,425
	<b>Total</b>		<b>4,99,74,34,475</b>	<b>4,18,05,09,812</b>

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 form 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:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
15 -4	Directors		-	-
15 -5	Other officers of the Company		-	-
15 -6	Firms in which any director is a partner		-	-
15 -7	Private companies in which any director is a director or member		-	-
			-	-

## NOTE 17 INVENTORIES

(At Standard Rate)

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
17 -1	Stores and spares	22.610, 641, 660, 700, 810, 820, 16.1, 16.2	90,76,66,647	66,25,54,596
17 -2	Goods-in-transit	22.450	4,20,894	4,96,615
	<b>Total</b>		<b>90,80,87,541</b>	<b>66,30,51,211</b>

Details of Inventories are as below

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
17 -2-1	Materials Transferred within the Division	22.450	4,20,894	4,96,615
17 -1-1	Materials Stock Account	22.610	76,01,21,834	52,44,08,574
17 -1-2	Materials at Site Account (MASA)	22.640	-	-
17 -1-3	Material imprest Account	22.641	4,76,334	4,76,334
17 -1-4	Materials pending Inspection	22.660	1,05,47,619	1,17,73,466
17 -1-5	Other Materials Account	22.700	(7,29,59,355)	(7,26,49,424)
	<b>Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.</b>			
17 -1-6	Stock Excess pending Investigation.	22.810	(53,73,654)	(53,78,321)
17 -1-7	Stock Shortage pending investigation.	22.820	95,18,763	95,44,511
			<b>70,27,52,435</b>	<b>46,86,71,754</b>
	<b>Assets not in use</b>			
17 -1-8	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.1	7,63,99,520	7,57,05,460
17 -1-9	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.	16.2	12,89,35,586	11,86,73,997
			<b>20,53,35,106</b>	<b>19,43,79,457</b>
	<b>TOTAL</b>		<b>90,80,87,541</b>	<b>66,30,51,211</b>



**NOTE 18 TRADE RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
18 -1	Outstanding for a period less than six months from the date they were due for payment			
18 -1-1	Secured, considered good	23.1, 23.2, 23.7	16,98,12,02,161	15,96,40,23,418
18 -1-2	Unsecured, considered good		-	-
18 -1-3	Doubtful		-	-
			16,98,12,02,161	15,96,40,23,418
18 -1-4	Less: Provision for doubtful trade receivables		-	-
			16,98,12,02,161	15,96,40,23,418
18 -2	Outstanding for a period exceeding six months from the date they were due for payment			
18 -2-1	Secured, considered good	23.5	21,67,65,363	25,56,46,210
18 -2-2	Unsecured, considered good		-	-
18 -2-3	Doubtful		-	-
			21,67,65,363	25,56,46,210
18 -2-4	Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(82,50,27,785)	(5,58,10,807)
18 -2-5	Less: Provision for doubtful trade receivables	23.9	(88,89,93,292)	(91,42,18,567)
			(1,49,72,55,714)	(71,43,83,164)
	<b>Total</b>		<b>15,48,39,46,447</b>	<b>15,24,96,40,254</b>

## NOTE 18 TRADE RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER

Details of Sundry Debtors are as below

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
	<b>RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER. Secured Considered Good</b>			
18 -1-1-1	Sundry Debtors for sale of Power – LT	23.1	9,23,84,91,981	9,43,11,80,570
18 -1-1-2	Sundry Debtors for sale of Power - HT	23.2	92,15,62,588	62,37,71,828
18 -1-1-3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	25,00,45,598	21,15,81,144
18 -1-1-4	Provision for Unbilled Revenue	23.4	1,35,62,38,878	1,24,58,70,485
18 -1-1-5	Provision for Unbilled Revenue	23.4	63,29,55,949	65,88,63,113
	<b>Total UBR</b>	<b>23.4</b>	<b>1,98,91,94,827</b>	<b>1,90,47,33,598</b>
18 -1-1-6	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	21,67,65,363	25,56,46,210
		23.5	-	-
18 -1-1-6	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	21,67,65,363	25,56,46,210
18 -1-1-7	Sundry Debtors for Inter- State sale of power	23.6	-	-
18 -1-1-8	Sundry debtors - miscellaneous dues from consumers (Interest on Revenue Arrears)	23.7	6,57,11,01,994	5,697,489,875
	<b>Sub Total</b>		<b>19,18,71,62,351</b>	<b>18,12,44,03,227</b>
18 -1-1-9	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(82,50,27,785)	(5,58,10,807)
18 -1-1-10	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(88,89,93,292)	(91,42,18,567)
		23.9		
18 -1-1-11	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(1,71,40,21,077)	(97,00,29,374)
	<b>Total (Net Receivables against Supply of Power)</b>		<b>17,47,31,41,274</b>	<b>17,15,43,73,853</b>



**Note: Trade receivables include debts due from:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			Rs	Rs
18 -3	Directors		-	-
18 -4	Other officers of the Company		-	-
18 -5	Firms in which any director is a partner		-	-
18 -6	Private companies in which any director is a director or member		-	-
			-	-

Note: (i) Trade receivables include debts of Rs.1087/- 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) Provision for withdrawal of Revenue Demand includes Rs.77.32 Crores interest charged during FY 2012-13 on IP Sets consumers upto 10 HP pertains to arrears prior to announcement of free power supply.

Sundry Debtors for sale of power includes **Rs.2351.53** lakhs pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below:

SI No	Name of Appellate Authority	Number of Cases	Amount ( in lakhs )
1	Corporate Office, GESCOM.	7	56.26
2	Chief Engineer (Ele), GESCOM.	5	12.88
3	Superintending Engineer (Ele), O&M Circles, GESCOM.	166	41.43
4	Corporate Office, HESCOM.	1	1695.29
5	Courts	39	487.52
6	Chief Electrical Inspectorate, B'lore.	7	28.80
7	Karnataka Electricity Regulatory Commission.	1	29.35
	<b>Total</b>	<b>226</b>	<b>2351.53</b>

Note : The Dues from Nuclear Power Corporation of India Limited (NPCIL) includes Rs.10.72 Crs claimed as per relevent order of KERC issued from time to time is disputed by Nuclear Power Corporation of India Limited (NPCIL) and this issue is before the KERC for revision.



**NOTE 19 CASH AND CASH EQUIVALENTS**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
19 -1	Cash on hand	24.110, 24.120	12,05,47,531	8,76,43,018
19 -2	Cheques, drafts on hand		-	-
19 -3	Balances with banks			
19 -3-1	In current accounts	24.3, 24.401, 402, 403, 404, 405, 409, 423, 424, 426	13,83,88,719	39,59,94,084
19 -3-2	In EEFC accounts			
19 -3-3	In deposit accounts (Refer Note (i) below)			
19 -3-3-1	- Less than 3 Months		63,58,75,410	97,64,81,588
19 -3-3-2	- Other Balances		-	-
19 -3-4	In earmarked accounts			
19 -3-4-1	- Unpaid dividend accounts			
19 -3-4-2	- Unpaid matured deposits			
19 -3-4-3	- Unpaid matured debentures			
19 -3-4-4	- Balances held as margin money or security against borrowings, guarantees and other commitments (Refer Note (i) below)			
19 -3-4-5	- Other earmarked accounts (specify) (Refer Note (ii) below)			
19 -4	Others: Transit Accounts	24.5,24.6	2,08,09,919	14,66,182
	<b>Total</b>		<b>91,56,21,579</b>	<b>1,46,15,84,872</b>
	Cash and cash equivalents as per AS 3 <i>Cash Flow Statements</i> is		91,56,21,579	1,46,15,84,872

**Notes:** (i) Balances with banks include Fixed deposits (Pledged for Term Loans) amounting to ₹ (No balances as at 31 March, 2013)





## NOTE 20 SHORT-TERM LOANS AND ADVANCES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			Rs	Rs
20 -1	Loans and advances to employees			
20 -1-1	Secured, considered good		-	-
20 -1-2	Unsecured, considered good	27.2	1,85,89,949	1,74,23,974
20 -1-3	Doubtful		-	-
			1,85,89,949	1,74,23,974
20 -1-4	Less: Provision for doubtful loans and advances		-	-
			1,85,89,949	1,74,23,974
20 -2	Prepaid expenses - Unsecured, considered good (For e.g. Insurance premium, Annual maintenance contracts, etc.)			
20 -3	Advance Tax Paid	27.4	12,92,90,005	12,45,06,881
20 -4	Balances with government authorities			
20 -4-1	Unsecured, considered good			
20 -4-1-1	Subsidy receivable from GOK	28.625, 626,627	4,05,11,12,353	6,72,70,84,401
20 -4-1-2	VAT credit receivable			
20 -4-1-3	Service Tax credit receivable			
	<b>Total</b>		<b>4,19,89,92,307</b>	<b>6,86,90,15,256</b>

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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
1	Directors *			
2	Other officers of the Company *			
3	Firms in which any director is a partner (give details per firm)			
4	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**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2013	As at 31 March, 2012
			₹	₹
.21 -1	Unbilled revenue	23.4	1,98,91,94,827	1,90,47,33,598
.21 -2	Unamortised expenses			
.21 -2-1	Ancillary borrowing costs		-	-
.21 -2-2	Preliminary expenses on survey/feasibility studies of project not yet sanctioned	17.301	22,11,696	85,213
.21 -2-3	Share issue expenses			
.21 -2-4	Discount on shares (where applicable)			
.21 -3	Accruals		-	-
.21 -3-1	Interest accrued on deposits	28.2	30,28,916	1,15,89,252
.21 -3-2	Interest accrued on investments		-	-
.21 -3-3	Interest accrued on Trade receivables under Financing Activities			
.21 -4	Others			
.21 -4-1	Amount Recoverable from Employees & others	28.1, 28.4	5,09,68,436	6,68,25,990
.21 -4-2	Claims for Loss/Damage to Assets/Material	28.72, 28.74	39,19,358	66,62,773
.21 -4-3	Other Receivable	28.8	4,45,32,28,358	3,33,32,45,529
.21 -4-4	Amounts Receivable from GOI through RECL & LEC/Taluk Board towards KJ Works	28.941, 28.942		(5,82,71,461)
.21 -4-5	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges	28.945, 28.946	(24,13,27,089)	(6,35,55,779)
.21 -4-6	Inter Unit Accounts	31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	6,27,58,898	(1,04,47,243)
	<b>Total</b>		<b>6,32,39,83,399</b>	<b>5,19,08,67,873</b>



## NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
22 -1	Sale of products comprises @:			
22 -1-1	Revenue from Sale of Power - LT	61.1 & 61.3	37,53,10,46,599	30,63,88,32,473
22 -1-2	Revenue from Sale of Power - HT	61.2	7,86,75,08,250	6,61,38,46,121
			<b>45,39,85,54,850</b>	<b>37,25,26,78,594</b>
22 -2	Other Operating Revenue	61.9	82,79,46,205	1,51,41,29,652
			<b>46,22,65,01,054</b>	<b>38,76,68,08,247</b>
22 -3	Rebates and Incentives	78.822, 78.823, 78.826	(2,68,08,526)	(2,10,26,853)
22 -4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 83.831, 83.834	(8,78,01,769)	(6,25,63,514)
	<b>Total</b>		<b>46,11,18,90,759</b>	<b>38,68,32,17,880</b>

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
	<b>Sale of products comprises @:</b>			
	<b>Revenue from Sale of Power - LT</b>			
22 -1-1-1	Bhagya jyothi Scheme.	61.101	13,79,32,557	19,82,63,059
22 -1-1-2	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - HDMC.	61.102	3,10,52,33,786	2,65,60,00,968
22 -1-1-3	Areas under Urban Local Bodies other than those under LT 2a category.	61.103	-	-
22 -1-1-4	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.104	1,10,91,85,816	98,18,24,073
22 -1-1-5	Non-Commercial Lights and Fans Non-Domestic and Non-commercial lighting installations.	61.105	-	-
22 -1-1-6	Domestic combined lighting, heating and motive power Private, Professional and unaided educational institutions	61.110 + 61.111	-	-



**NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
22 -1-1-7	Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U L B's including City Corporations	61.113	5,97,40,327	5,02,08,675
22 -1-1-8	Areas under Village Panchayats.	61.114	1,79,36,551	14,2,38,019
22 -1-1-9	Commercial Lighting, Heating & MP. Areas under U L B's including City Corporations.	61.116	1,86,02,79,226	1,66,11,14,295
22 -1-1-10	Areas under Village Panchayats.	61.117	62,40,44,258	56,48,40,293
22 -1-1-11	Commercial and Non-Industrial Lights and Fans.	61.115	-	-
22 -1-1-12	Irrigation Pump Sets (10 HP & below)/ Water Lifting.	61.119 +	-	-
22 -1-1-13	Irrigation Pump sets (above 10 HP)/Water Lifting.	61.120 61.121	2,78,06,509	69,58,468
22 -1-1-14	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.	61.122	19,66,98,97,541	16,84,33,93,016
22 -1-1-15	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Where meters are fixed.	61.123	-	-
22 -1-1-16	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - Urban Feeders..	61.124	-	-
22 -1-1-17	Water supply-Village Panchayats and Town Panchayats.	61.125	-	-
22 -1-1-18	Water supply - Others.	61.127	-	-
22 -1-1-19	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Cocoanut and Areca nut Plantations.	61.127 +	12,04,552	6,82,506
22 -1-1-20	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.128 To 61.133	1,63,65,90,100	1,52,05,42,407
22 -1-1-21	Public Lighting/ Village and Town Panchayats	61.129	-	-
22 -1-1-22	Public Lighting - Others.	61.140 61.141	-	-



**NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
22 -1-1-23	Public Lighting - Unmetered	61.143	-	-
22 -1-1-24	Street light/ public lighting installations	61.143	75,79,94,477	-
22 -1-1-25	Water Supply and Sewerage pumping installations,	61.144	55,21,66,827	1,25,01,79,143
22 -1-1-26	Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.	61.145	32,51,26,493	27,51,98,467
22 -1-1-27	Revenue from sale of power- BRP-II -Arrears recovered from BJ/KJ	61.151	-	-
22 -1-1-28	Revenue from sale of power- BRP-II -Arrears recovered from Permanently Disc. Instns.	61.152	-	-
22 -1-1-29	Revenue from sale of power accounted through BJ/KJ Subsidy ( up to 18 units).	61.300	50,30,07,579	48,86,89,086
22 -1-1-30	Revenue from sale of power accounted through IP Sets Tariff Subsidy.	61.301	7,14,29,00,000	4,12,67,00,000
	<b>Revenue from Sale of power - LT</b>		<b>37,53,10,46,599</b>	<b>30,63,88,32,473</b>
	<b>Revenue from Sale of Power – HT</b>			
22 -1-2-1	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	77,17,24,084	70,81,32,320
22 -1-2-2	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255 & 61.275	5,74,65,36,257	4,97,45,56,357
22 -1-2-3	Commercial.	61.256	80,91,72,179	68,76,32,883
22 -1-2-4	Irrigation and Agricultural Farms. Lift Irrigation Societies, Lift Irrigation Schemes and Govt., Horticultural Farms	61.260	-	-
22 -1-2-5	Private Horticultural Nurseries, Coffee and Tea Plantations	61.261	-	-
22 -1-2-6	Lift Irrigation Scheme under Govt Departments / Govt. owned Corporations.	61.262	19,27,98,031	16,19,54,505
22 -1-2-7	Revenue from sale of power - LIS schemes and LI societies.	61.263	39,84,591	26,50,172



**NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
22 -1-2-8	Irrigation & Agricultural Farms, Govt & Horticultural Farms, Coffee, Tea & Coconut Plantations.	61.264	-	-
22 -1-2-9	LI Schemes and Lift Irrigation Societies other than those covered under HT2(a)(ii).	61.265	2,60,89,796	1,06,50,521
22 -1-2-10	Residential apartments and colonies availing power supply independently.	61.271	-	-
22 -1-2-11	Residential Apartments and Colonies - HDMC.	61.272	10,07,85,623	1,37,49,361
22 -1-2-12	Residential Apartments and Colonies -Areas under U L B's other than those under HT-4a Category.	61.273	-	4,42,83,813
22 -1-2-13	Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.	61.274	21,64,17,689	1,02,36,188
22 -1-2-14	KPC installations	61.285	-	-
	<b>Revenue from Sale of Power – HT</b>		<b>7,86,75,08,250</b>	<b>6,61,38,46,121</b>
	<b>Other operating revenues comprise:</b>			
22 -2-1	Reconnection Fee (D & R)	61.902	1,99,54,991	2,40,36,742
22 -2-2	Service Connection (Supervision charges)	61.904	16,81,40,369	15,69,31,164
22 -2-3	Delayed payment charges from consumers.	61.905	60,87,09,154	1,30,19,46,459
22 -2-4	Other Receipts from consumers	61.906	3,11,41,691	3,12,15,288
			<b>82,79,46,205</b>	<b>1,51,41,29,652</b>
	<b>Rebates and Incentives:</b>			
22 -3-1	Solar Rebate allowed to consumers	78.822	(1,23,86,461)	(97,66,932)
22 -3-2	Incentives for prompt payment	78.823	(35,56,199)	(24,34,109)
22 -3-3	Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826	(1,08,65,866)	(88,25,812)
			<b>(2,68,08,526)</b>	<b>(2,10,26,853)</b>

The Company has received total Subsidy of Rs.2730.57 Crores from GOK during the year which includes Rs.1850.49 Crores towards Subsidy for free power supply to IP sets and Rs.50.30 Crores towards BJ/KJ Subsidy and Rs.829.78 Crores (Rs.115.49 Crores accounted during last year on accrual basis) towards arrears of Tariff Subsidy pertaining to the previous years (i.e, for FY 08, FY09 and FY 10).

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 ordered 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 during FY-11 & FY-12.Consequent to accounting of remaining entire balance of Rs.714.29 Crs received during FY-13 from GOK results overstatement of income of Rs.306.17 Crs.



## NOTE 23 OTHER INCOME

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
23 -1	Interest on Bank Fixed Deposits	62.222	5,26,78,856	9,11,99,887
23 -2	Profit on sale of stores	62.330	42,72,391	18,51,545
23 -3	Sale of scrap	62.340	61,80,531	4,09,013
23 -4	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	4,25,042	2,60,17,881
23 -5	Reactive energy charges demanded on IPPs	62.361	-	6,21,600
23 -6	Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project.	62.363	70,30,240	50,90,000
23 -7	Processing Fees	62.625	-	1,86,17,430
23 -8	Rental from Staff Quarters	62.901	9,730,015	75,27,710
23 -9	Rental from others	62.902	2,00,934	1,20,050
23 -10	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	9,57,176	2,64,681
23 -11	Excess found on physical verification of Fixed Assets.	62.906	-	490
23 -12	Rebate for collection of Electricity Duty.	62.916	40,76,047	37,58,673
23 -13	Other Recoveries	62.917	8,60,07,824	18,02,82,622
23 -14	Prior period items (net) (Refer Note (iii) below)	Note-23(11)	18,45,18,677	8,65,39,699
<b>Total</b>			<b>35,60,77,733</b>	<b>42,23,01,281</b>



**(ii) Details of Prior period items (net)**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
23 -15	<b>Prior period income:</b>			
23 -15-1	Receipts from Consumers Relating to prior periods	65.200	-	-
23 -15-2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	8,35,99,536	1,39,23,038
23 -15-3	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	23,32,912	1,52,35,976
23 -15-4	Other Excess provision in prior periods	65.800	15,64,05,766	13,48,03,480
23 -15-5	Other Income relating to prior periods	65.900	23,29,290	9,20,54,701
23 -15-6	Prior Period Tariff/RE Subsidy	65.910	-	29,29,582
			<b>24,46,67,504</b>	<b>25,89,46,778</b>
23 -16	<b>Prior period expenses:</b>			
23 -16-1	Short provision for power purchased in previous years	83.100	-	(12,89,95,205)
23 -16-2	Operating Expenses of previous years.	83.300	(58,33,211)	-
23 -16-3	Employee costs relating to previous years	83.500	(56,85,703)	(8,43,603)
23 -16-4	Depreciation under provided in previous years.	83.600	(96,48,037)	(1,69,91,537)
23 -16-5	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.700	(57,41,746)	(9,81,660)
23 -16-6	Short Provision for Income tax - previous years	83.810	-	-
23 -16-7	Administrative Expenses - previous years.	83.820	(44,51,009)	-
23 -16-8	Materials related expenses - previous years.	83.840	-	-
23 -16-9	Other Expenses relating to prior periods	83.850	(2,87,89,121)	(2,45,95,074)
			<b>(6,01,48,827)</b>	<b>(17,24,07,079)</b>
	<b>Net Prior Period Income</b>		<b>18,45,18,677</b>	<b>8,65,39,699</b>





**NOTE 24 PURCHASE OF POWER:**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
24 -1	Purchase of Power from Generators	70.000	32,54,47,64,801	22,31,99,67,469
24 -2	SPPCC Administrative Expenses.	70.162	-	-
24 -3	U I Charges to SPPCC.	70.163	-	-
24 -4	O & M Expenses to SLDC.	70.165	1,20,08,200	-
24 -5	Power purchased cost in respect of Inter ESCOM Energy exchange	70.801	1,43,63,38,553	5,14,22,10,661
			<b>33,99,31,11,554</b>	<b>27,46,21,78,130</b>
24 -6	Cost of Power Purchase of Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies.	70.800	(72,89,99,391)	(79,84,44,707)
24 -7	Rebate from Power Generators.	62.919	(9,93,42,546)	(6,70,70,591)
			<b>33,16,47,69,617</b>	<b>26,59,66,62,832</b>
24 -8	Power Transmission Charges	70.113,70.161	4,16,53,75,623	3,68,17,06,714
	<b>Total</b>		<b>37,33,01,45,240</b>	<b>30,27,83,69,546</b>

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 1610.90 M.U. at a cost of Rs.1013.21 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	
		2012-13	2011-12
	<b>Energy Sales:</b>		
a	Total energy available for sale	10470.26	9593.11
b	Total metered sales	3735.66	3467.61
c	Total un-metered sales	4652.92	4207.59
d	Total sales	8388.58	7675.20
e	Distribution losses	2081.68	1917.91
f	Percentage of Distribution losses	19.88	19.99



**NOTE 25 EMPLOYEE BENEFITS EXPENSE**

<b>SI No</b>	<b>Particulars</b>	<b>A/C Code</b>	<b>For the year ended 31 March, 2013</b>	<b>For the year ended 31 March, 2012</b>
25 -1	Salaries	75.1	2,25,00,66,284	1,42,47,63,421
25 -2	Over Time	75.2	4,38,43,460	2,94,46,031
25 -3	Dearness Allowance	75.3	19,91,77,079	95,13,62,443
25 -4	Other Allowances	75.4	26,79,37,016	14,74,88,767
25 -5	Bonus	75.5	2,79,46,747	2,82,02,519
25 -6	Medical Expenses reimbursement	75.611	2,42,63,534	1,49,49,764
25 -7	Leave Travel Assistance	75.612	-	9,798
25 -8	Earned Leave Enchashments - Regular Employees - Employees covered under Contributory Pension Scheme	75.616	2,33,49,151	1,29,07,345
25 -9	Earned leave encashment	75.617	13,07,68,869	11,34,72,904
25 -10	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	11,25,41,152	18,13,52,488
25 -11	Payment under workmens compensation Act	75.629	8,43,143	2,56,660
25 -12	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	92,19,066	1,03,59,823
25 -13	Staff Welfare expenses	75.7	5,42,66,923	3,68,10,967
25 -14	Terminal Benefits	75.8	67,48,58,676	75,26,52,962
	<b>Total</b>		<b>3,81,90,81,100</b>	<b>3,70,40,35,890</b>



**NOTE 26 FINANCE COSTS**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
26 -1	Intrest on Loan from REC	78.540	47,57,25,449	51,68,50,641
26 -2	Intrest on Loan from Banks	78.542 to 78.549	51,05,975	55,47,723
26 -3	Intrest on Loan from Commercial Banks for SPA Scheme	78.560	-	-
26 -4	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank, Hubli	78.563	96,80,308	2,19,87,940
26 -5	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	12,99,33,226	26,85,61,096
26 -6	Interest on loan from Canara Bank	78.567	35,67,94,792	37,06,43,251
26 -7	Interest on shortterm loan/ Interest on working capital C.C	78.568	14,89,27,824	12,69,71,421
26 -8	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	4,46,14,310	53,39,833
26 -9	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	6,47,79,452	7,06,68,493
26 -10	Interest on APDRP - REC	78.592	10,00,27,027	12,09,76,709
26 -11	Payment of interest on Loan drawn from Govt towards Ganga Kalyan Scheme.	78.594	23,10,000	28,87,500
26 -12	Interest on loan from Corporation Bank.	78.595	5,29,96,459	8,07,24,837
26 -13	Interest on loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation.	78.596	7,04,700	8,22,150
26 -14	Interest on Security Deposits to Consumers	78.6	39,43,38,903	22,70,71,714
26 -15	Other Intrest and Finance Charges	78.820 To 78.871	2,11,84,743	2,25,68,904
26 -16	Interest on belated paymnets to IPPs	80.108 To 80.215	1,04,93,95,081	97,21,29,369
			<b>2,85,65,18,249</b>	<b>2,81,37,51,581</b>
26 -17	Less : Interest and finance charges capitalised			
26 -18	Capitalisation of interest on funds used during construction	78.900	(15,10,193)	(56,38,666)
	<b>Total</b>		<b>2,85,50,08,055</b>	<b>2,80,81,12,915</b>



## Note 27 (i) DEPRECIATION AND AMORTISATION EXPENSE

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
27 i -1	Depreciation on Buildings	77.120	2,18,72,760	2,12,70,581
27 i -2	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	12,48,943	11,80,013
27 i -3	Depreciation on Civil Works	77.140	7,17,714	6,61,610
27 i -4	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	29,23,09,647	30,28,93,522
27 i-5	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	56,03,18,133	59,91,78,459
27 i -6	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	8,81,061	7,16,013
27 i -7	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	12,83,469	13,66,158
27 i -8	Depreciation on Office equipments	77.190 + 77.191	4,47,061	3,42,493
			<b>87,90,78,788</b>	<b>92,76,08,849</b>
27 i -9	Small & Low value items Written off	77.610	12,18,006	3,01,030
			<b>88,02,96,794</b>	<b>92,79,09,879</b>



**NOTE 27 (ii) ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
27 -1	<b>Repairs &amp; Maintenance to:</b>			
27 -1-1	Plant and Machinery	74.1	27,92,87,212	24,81,39,673
27 -1-2	Buildings	74.2	3,56,18,898	94,09,655
27 -1-3	Civil Works	74.3	1,25,94,378	33,99,177
27 -1-4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	1,43,54,627	1,65,46,238
27 -1-5	Vehicles	74.6	24,60,536	23,90,497
27 -1-6	Furniture and Fixtures	74.7	90	95,939
27 -1-7	Office Equipments.	74.8	2,53,463	5,36,677
	<b>Total Repairs &amp; Maintenance Exp.</b>		<b>34,45,69,204</b>	<b>28,05,17,856</b>
27 -2	<b>Administrative Expenditures:</b>			
27 -2-1	Rent, Rates & Taxes	76.101 + 76.102	1,18,80,129	87,47,930
27 -2-2	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	-	-
27 -2-3	Insurance	76.104 + 76.105 + 76.106	26,334	37,738
27 -2-4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	1,11,55,861	80,75,898
27 -2-5	Postage	76.113	22,80,102	19,48,410
27 -2-6	Mobile phone	76.114	83,38,810	39,07,862
27 -2-7	Revenue Receipts Stamps	76.115	21,380	-
27 -2-8	Legal Charges	76.121	30,82,962	18,95,805



**NOTE 27 (ii) ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
27 -2-9	Payment to Auditors:Audit Fees	76.122	9,86,844	8,27,199
27 -2-10	Consultancy charges	76.123	39,48,175	46,11,108
		76.125 +		
		76.126 +		
27 -2-11	Other Professional Charges	76.127 +	12,80,31,491	10,95,10,959
		76.128 +		
		76.129		
27 -2-12	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	16,13,73,522	17,63,24,834
27 -2-13	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities.	76.140	8,60,20,803	10,30,29,943
27 -2-14	Credit Rating Fee	76.141	5,61,800	8,82,400
27 -2-15	Fees & Subscriptions	76.151	46,121	50,630
27 -2-16	Books, periodicals and dairies	76.152	37,450	48,291
27 -2-17	Printing & Stationery	76.153	1,03,41,755	1,00,33,368
27 -2-18	Factory License Fees	76.154	-	-
27 -2-19	Advertisement Expenses	76.155	46,85,197	67,36,105
27 -2-20	Computer stationary and floppies	76.156	7,74,621	8,20,765
27 -2-21	Contributions	76.157	1,25,37,350	1,73,69,049
27 -2-22	Electricity Charges	76.158	2,34,05,883	1,69,97,041
27 -2-23	Statutory Paymants	76.159	-	1,11,49,000
27 -2-24	Water Charges	76.160	9,66,128	3,33,706



**NOTE 27 (ii) ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
27 -2-25	Entertainment	76.162	55,444	1,69,719
27 -2-26	Secret Service grant	76.164	1,20,000	1,20,000
27 -2-27	Karnataka State Building & Other Constuction Workers Welfare Board CESS	76.166	-	-
27 -2-28	Shared Administrative expenditure of the O/O the IGP(V&E) for KPTCL & ESCOMS	76.172	-	-
27 -2-29	Miscellaneous expenses	76.190 + 76.191	61,76,891	65,56,406
27 -2-30	Demand Side Management (DSM) Expenses	76.193	74,52,270	1,41,078
27 -2-31	Freight & other material related expenses	76.201 to 76.282	2,87,91,216	4,09,87,801
	<b>Total Administrative Expenses:</b>		<b>51,30,98,539</b>	<b>53,13,13,044</b>
27 -3	<b>Other Expenses (Debits)</b>			
27 -3-1	Asset Decommissioning Costs	77.5	(2,81,759)	10,41,222
27 -3-2	Losses relating to Fixed Assets	77.7	17,51,228	30,78,028
27 -3-3	Gain on Sale of Assets	62.400	(14,83,853)	(2,76,027)
27 -3-4	Material Cost Variance	79.110	-	-
27 -3-5	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	3,14,15,325	4,63,13,612
27 -3-6	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	28,74,48,999	12,75,86,128
	<b>Total of Other Expenses/Debits</b>		<b>31,88,49,940</b>	<b>17,77,42,963</b>
	<b>Grand Total</b>		<b>1,17,65,17,682</b>	<b>98,95,73,863</b>





**NOTE 27 (ii) ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
27 -4	(i) Payments to the auditors comprises (net of service tax input credit, where applicable):			
27 -4-1	Statutory audit		2,35,956	2,35,200
27 -4-2	For taxation matters		1,12,360	2,24,000
27 -4-3	For other services		86,673	67,200
27 -4-4	Reimbursement of expenses		3,93,900	22,125
27 -4-5	Audit of Revenue Ledgers		1,57,955	
	<b>Total</b>		<b>9,86,844</b>	<b>5,48,525</b>



---

---

**Note 28.a EXCEPTIONAL ITEMS @**

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
28a -1	(Give details)	Nil	Nil
	<b>Total</b>		

@ 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 #**

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
28b -1	(Give details)  Government grants that have become refundable	Nil	Nil
	<b>Total</b>		

# 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**

SI No	Particulars	As at 31 March, 2013 ₹. In Crores	As at 31 March, 2012 ₹ In Crores
<b>29 -1</b>	<b>Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)</b>		
29 -1-1	<b>Contingent liabilities</b>		
29 -1-1-1	Claims against the Company not acknowledged as debt (give details)		
29 -1-1-1-1	Additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL)	127.25	127.25
29 -1-1-1-2	The Claim of Interest on belated payments by Independent Private Power Producers (IPPs) which is not yet accepted by the Company as its liability.	41.97	35.83
29 -1-1-1-3	Interest on belated payments pertaining to erstwhile VVNL, as there was no PPA with VVNL.	2.25	2.25
29 -1-1-1-4	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
29 -1-1-1-5	Interest on delayed payment of Electricity Tax to Government.	17.39	14.10
29 -1-1-1-7	Being the surcharge claim of M/s NLC Ltd., for the period prior to 2008-09 and thereafter up to 31.03.2013 which is not accepted by the Company for want of confirmation from PCKL.	19.19	19.19
29 -1-1-2	Guarantees @ (give details)		
29 -1-2-3	Other money for which the Company is contingently liable (give details)		

SI No	Particulars	As at 31 March, 2013 Rs. In Crores	As at 31 March, 2012 Rs. In Crores
<b>29 -2</b>	<b>Commitments #</b>		
29 -2-1	Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for	81.81	37.37
29 -2-1-1	Tangible assets		
29 -2-1-2	Intangible assets		
29 -2-3	Uncalled liability on shares and other investments partly paid		
29 -2-3	Other commitments (specify nature)		



**NOTE 30 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARD – 20**

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
	<b>Earnings per share</b>		
	Basic		
<b>30 -1</b>	Continuing operations		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	40,69,19,621	39,75,17,066
	Less: Preference dividend and tax thereon		-
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations attributable to the equity shareholders	40,69,19,621	39,75,17,066
	Weighted average number of equity shares	70,75,27,800	27,28,52,075
	Par value per share	10	10
	Earnings per share from continuing operations - Basic	1	1
	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.		
<b>30 -2</b>	Continuing operations		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	40,69,19,621	39,75,17,066
	Less: Preference dividend and tax thereon	-	-



**NOTE 30 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARD – 20**

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
	Net profit / (loss) for the year attributable to the equity shareholders from continuing operations	40,69,19,621	39,75,17,066
	Add: Interest expense and exchange fluctuation on convertible bonds (net)	-	-
	Profit / (loss) attributable to equity shareholders from continuing operations (on dilution)	40,69,19,621	39,75,17,066
	Weighted average number of equity shares for Basic EPS	70,75,27,800	27,28,52,075
	Add: Effect of warrants, ESOPs and Convertible bonds which are dilutive	-	-
	Weighted average number of equity shares - for diluted EPS	70,75,27,800	27,28,52,075
	Par value per share	10	10
	Earnings per share, from continuing operations - Diluted	1	1



**NOTE 30.1 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARD - 15**

SI No	Particulars
	<b>Employee benefit plans</b>
<b>30 i -1</b>	Defined contribution plans
30 i -1-1	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 recognised Rs.37,57,942/- (Year ended 31 March, 2012 Rs.37,30,236/-) 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.
30 i -1-2	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 recognised Rs.5,27,02,889/- (Year ended 31 March, 2012 Rs.5,24,09,025/-) for Provident Fund contributions in the Statement of Profit and Loss.
30 i -1-3	1. The Company pays Pension Contribution to KPTCL/ ESCOM's Pension & Gratuity Trust @ 30% of Basic Pay, D.P. & DA and Gratuity contribution @ 6.01% of Basic Pay and D.P. on monthly basis as intimated by the Trust. As on 31-03-2013, the outstanding liability of Pension & Gratuity Contribution to the Trust is Rs.41.45 crores. The Company recognised Rs.60,76,51,551/- (Year ended 31 March, 2012 Rs.68,85,08,878/-) for Pension & Gratuity contributions in the Statement of Profit and Loss.



**NOTE 30.2 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARD - 18**

Managerial remuneration paid during the financial year 2012-13 & 2011-12 to the directors are as follows: -

SI No	Particulars	2012-13 (In Rs)	2011-12 (In Rs)
<b>30 ii -1</b>	<b>MANAGING DIRECTOR &amp; DIRECTORS: (Whole Time Directors)</b>		
30 ii -1-1	Salary and allowance	19,05,850	19,21,757
30 ii -1-2	Ex-gratia	7,000	4,842
30 ii -1-3	Medical Expenses	3,909	1,768
30 ii -1-4	Traveling Expenses	18,15,646	16,50,597
	<b>OTHER DIRECTORS:</b>		
30 ii -1-5	Sitting fees	12,000	44,000
30 ii -1-6	Traveling Expenses	1,73,574	3,60,385
30 ii -1-7			
30 ii -1-8	Pension Contribution/Leave Salary Contribution	-	38,535

**NOTE 30.3 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARDS (CONTD.)**

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
<b>30 iii -1</b>	<b>Details of government grants</b>		
30 iii -1-1	Government grants received by the Company during the year towards		
	- Subsidies (recognised under _____)		
	- Duty drawback (recognised under Other operating revenues)		
	- Other incentives under Tariff Subsidy (recognised under AS-12)		
		1900.79	1959.84





**NOTE 30.3 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARDS (CONTD.)**

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
30 iii -1-2	The Company has received certain equipments 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.		

**NOTE 30.4 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARDS (CONTD.)**

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2013	For the year ended 31 March, 2012
30 iv -1	<p><b>Details of borrowing costs capitalised</b></p> <p>Borrowing costs capitalised during the year</p> <p>- as fixed assets / intangible assets / capital work-in-progress</p> <p>- as inventory</p>	        15,10,193	        56,38,666   -
		15,10,193	56,38,666



---

---

**NOTE 31 ADDITIONAL INFORMATION TO THE FINANCIAL STATEMENTS**

<b>SI No</b>	<b>Particulars</b>
<b>31 -1</b>	Earnings in foreign currency - ₹ Nil (As at 31st March, 2013 - ₹ Nil)
<b>31 -2</b>	Expenditure in foreign currency - ₹ Nil ((As at 31st March, 2013 - ₹ Nil)
<b>31 -3</b>	<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>



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

(In Rupees)

Sl. No.	Name of the Financial Institutions	Repayment (Principal) (2013-14)	Repayment (Principal) (2012-13)
I	Secured Loan		
	1, REC		
	a) HESCOM (Stations + RGGVY + Transformers + Meters+ ACSR Coyote Conductor + RLMS + UAIP+Feeders)	1,04,50,99,995	53,94,00,000
	<b>REC Total</b>	<b>1,04,50,99,995</b>	<b>53,94,00,000</b>
	2, PFC		
	a) HESCOM (Stations)	53,99,459	53,99,460
	b) PFC(R-APDRP)	24,36,00,000	-
	<b>PFC Total</b>	<b>24,89,99,459</b>	<b>53,99,460</b>
	3, Commercial Bank (HESCOM)		
	a) SBI, Hubli	30,44,00,000	44,44,44,000
	b) Syndicate Bank, Hubli.	1,57,00,000	10,02,00,000
	c) Corporation Bank, Hubli.	21,08,00,000	26,68,08,000
	d) Canara Bank, Hubli.	16,72,00,000	18,36,00,000
	e) Short Term Loan Canara Bank	-	7,95,00,000
f) Short Term Loan SBI	13,00,000	68,75,00,000	
<b>Banks Total</b>	<b>69,94,00,000</b>	<b>1,76,20,52,000</b>	
<b>I Secured Loan Total</b>	<b>1,99,34,99,454</b>	<b>2,30,68,51,460</b>	
II	<b>Un Secured Loan</b>		
	1, REC		
	a) KPTCL (General)	-	15,34,800
	b) KPTCL (APDRP counter part funding)	24,99,11,400	24,99,11,400
	c) KPTCL	55,49,503	55,49,503
	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
<b>II Un Secured Loan Total</b>	<b>32,00,87,288</b>	<b>32,16,22,088</b>	
<b>Grand Total I+II</b>	<b>2,31,35,86,742</b>	<b>2,62,84,73,548</b>	

**Note:** Financial institution wise details of repayment of principal amount already paid from April-2013 to July-2013 is accounted on actual basis & remaining period projected figures are included.





**AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER**

For the year 2012-13

Account Head / Category	Tariff	Account Code		No of Consumers	Units Sold		Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realisation Rate Paise per Unit without Subsidy $11 = \frac{(8/6)^*}{100}$	Average Realisation Rate Paise per Unit with Subsidy $12 = \frac{(10/6)^*}{100}$	Closing Balance
		Demand Series	CB. Series		Units	% of Units Sold						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			13
Bhagya Jyoti & Kutr Jyoti	LT-1	61.101/61.300	23.101	764905	143270853	1.71	137932557	503007579	640940136	96.27	447.36	(100181930)
Lighting and AEH	LT -2 a&b	61.102, 61.103, 61.104, 61.113 & 61.114	23.102, 23.103, 23.104, 23.113 & 23.114	2058070	1136979773	13.55	4292096480		4292096480	377.50	377.50	339273183
Commercial Lighting	LT-3	61.116 & 61.117	23.116 & 23.117	274138	337076218	4.02	2484323484		2484323484	737.02	737.02	20548633
IP-Sets (10 HP & below)	LT-4 a	61.122 / 61.301	23.122	549616	4700283665	56.03	19669897541	7142900000	26812797541	418.48	570.45	6203479112
IP-Sets (above 10 HP)	LT-4 b	61.121	23.121	798	14990005	0.18	27806509		27806509	185.50	185.50	211767650
Private Horticultural	LT-4 c	61.127, 61.128	23.127, 23.128	124	423002	0.01	1204552		1204552	284.76	284.76	1784833
LT Industrial	LT-5	61.129 to 61.133	23.129 to 23.133	84870	294445558	3.51	1636590100		1636590100	555.82	555.82	114887743
Public street lights		61.143	23.143	18472	122518767	1.46	757994477		757994477	618.68	618.68	2029041786
Water supply	LT-6	61.144	23.144	25098	170711470	2.04	552166827		552166827	323.45	323.45	711721136
Temporary power supply	LT-7	61.145	23.145	26951	16130520	0.19	325126493		325126493	2015.60	2015.60	(78424917)
TOTAL - LT				3803042	6936829832	82.69	29885139020	7645907579	37531046599	430.82	541.04	9453897230
Water Supply	HT-1	61.250	23.250	179	179047832	2.13	771724084		771724084	431.02	431.02	593009786
HT Industrial	HT-2a	61.255	23.255	1035	991036820	11.81	5746536257		5746536257	579.85	579.85	193669401
Commercial installation	HT-2b	61.256	23.256	478	105624386	1.26	809172179		809172179	766.08	766.08	7337635
Lift irrigation societies	HT-3a	61.262, 61.263 & 61.265	23.262, 23.263 & 23.265	134	134641504	1.61	222872418		222872418	165.53	165.53	97675203
Residential Apartments	HT-4	61.272	23.272	61	19919100	0.24	100785623		100785623	505.97	505.97	3205806
Temporary Supply (67 HP & Above)	HT-5	61.274	23.274	27	21482086	0.26	216417689		216417689	1007.43	1007.43	28024871
TOTAL - HT				1914	1451751728	17.31	7667508250	0	7667508250	541.93	541.93	922922702
TOTAL (LT+HT)				3804956	8388581560	100.00	37752647270	7645907579	45398554849	450.05	541.19	10376879932
Electricity Tax LT+HT									0			250045598
Miscellaneous Receipts from consumers		61.900	23.700				827946205		827946205			6571101994
Provision for UBR			23.400						0			1989194827
Less: Withdrawal of Revenue Demand		83.830	23.800				(87801769)		(87801769)			(825027795)
Provision for Daultil dues			23.900						0			(888993292)
Solar Rebate allowed to consumers		78.822					(12386461)		(12386461)			
Incentive for prompt payment		78.823					(3556199)		(3556199)			
Time of day (TOD) Tariff Incentive		78.826					(10865866)		(10865866)			
<b>GRAND TOTAL</b>				3804956	8388581560	100	38465983180	7645907579	4611890759	450.05	541.19	17473141274

Details of Subsidy released from GOK in 2012-13 against the demand for 2012-13 towards power supply to IP set of upto 10HP electrical installations and to BJ/KJ consumers upto 18 units per Kwh per month.

SI No.	Particulars	No. of Installations			Consumption in MU			Demand Excluding interest	Subsidy released for 2012-13
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total		
1	Power supply to IP sets of upto 10 HP	185802	363814	549616	133.64	4582.06	4715.70	1850.49	1850.49
2	Power supply to BJ/KJ upto 18 units per month per installation	642685	122220	764905	104.87	38.40	143.27	50.30	50.30
3	<b>Total</b>	<b>828487</b>	<b>486034</b>	<b>1314521</b>	<b>238.51</b>	<b>4620.46</b>	<b>4858.97</b>	<b>1900.79</b>	<b>1900.79</b>

### Statement showing the details of Subsidy released in 2012-13

		(Rs. In Crores)	
ESCOMs	Subsidy released for FY 2012-13	Balance Subsidy as per KERC orders released in 2012-13	Grand Total
HESCOM	1900.79	829.78	2730.57
<b>TOTAL</b>	<b>1900.79</b>	<b>829.78</b>	<b>2730.57</b>



---

---

11ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2012-13



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ  
ನಿಯಮಿತ





## ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

### ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪಟ್ಟಿ

(ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತರು	ಪದನಾಮ
1.	ಡಾ   ಅಮಿತಾ ಪ್ರಸಾದ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	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.	ಎಸ್. ನವೀನ ಕುಮಾರ ರಾಜು, ಕ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಅಶೋಕ ಅಂಗಡಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
8.	ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9.	ವಿ. ವೆಂಕಟಶಿವಾ ರೆಡ್ಡಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ಕೆ. ಗೋವಿಂದರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11.	ಎಂ. ನಾಗರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

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

ದರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಎಸ್. ಕೆ. ಟಿಕಾರೆ. & ಕಂ.  
ಕಾಸ್ಪ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್  
ಧಾರವಾಡ





## ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

**ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,**

ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಹನ್ನೊಂದನೇ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2013 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷದ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಹರ್ಷಿಸುತ್ತದೆ.

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

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಲು ಹಲವಾರು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

### 1. ರೂಪಣೆ:



ದಿನಾಂಕ 31.03.2013 ರಂದು

• ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ
• ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	7
• ಜನಸಂಖ್ಯೆ	1.66 ಕೋಟಿಗಳು
• ಗ್ರಾಹಕರು	38.05 ಲಕ್ಷಗಳು
• 33 ಕ್ವಿ.ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	172
• ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	99038
• ಎಚ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	56965.28 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
• ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	109541.67 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
• ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	13251 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಕಾರ್ಯನಿರತ	7252 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಖಾಲಿ ಇರುವ	5999 ಹುದ್ದೆಗಳು
• ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ. 4907 ಕೋಟಿಗಳು

## 2. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಕಂದಾಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	4611.19	3868.32
2	ಇತರೆ ಆದಾಯ	35.61	42.23
3	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)	<b>4646.80</b>	<b>3910.55</b>
4	ವೆಚ್ಚಗಳು ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು ಸಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ ಇ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	3733.01 285.50 381.91 88.03 117.66	3027.83 280.81 370.40 92.80 98.96
5	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	<b>4606.11</b>	<b>3870.80</b>
6	ಒಟ್ಟು ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	<b>40.69</b>	<b>39.75</b>
7	ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು	0.00	0.00
8	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	<b>40.69</b>	<b>39.75</b>

## 3. ಅರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯವು ಶೇ.19.20 ರಷ್ಟು, ವೃದ್ಧಿಗೊಂಡಿದ್ದು ರೂ. 3868.32 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ. 4611.19 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಂಶನೀಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸುವದರೊಂದಿಗೆ ಕಳೆದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ 39.75 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಲಾಭಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ 40.69 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 10979.99 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್(ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ) ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ.23.29ರಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 1706.09 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ 1010.08 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಧಾರದನ್ವಯ ಖರೀದಿಸಿದೆ.



ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 2221.73 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ರೂ. 1756.68 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅನುದಾನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮುಖಾಂತರ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ/ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಬಾಕಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2013 ರಂದು ರೂ. 1560.00 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 ಕಳ್ಳತನ ಹಾಗೂ ಸೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

#### ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ :

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದೃಷ್ಟಿಕೋನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅವುಗಳತ್ತ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

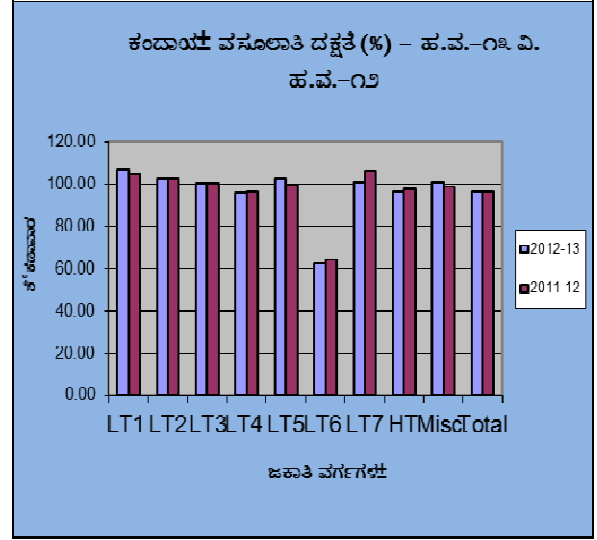
1. ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ.
2. ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಪ್ರತಿಶತ 15 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
3. ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಫೀಡರ್‌ನಿಂದ ಹಿಡಿದು ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
4. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಸಂಘಟನೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಲಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮೂಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು.
5. ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.
6. ಬೇಡಿಕೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ 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 (%)	
	2012-13	2011-12
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	106.95	104.31
ಎಲ್.ಟಿ. 2	102.47	102.06
ಎಲ್.ಟಿ. 3	100.34	100.32
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	95.84	95.96
ಎಲ್.ಟಿ. 5	102.29	99.29
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಸಾ.ದೀ.	62.19	64.04
ಎಲ್.ಟಿ. 7	100.82	106.42
ಎಚ್.ಟಿ.	96.02	97.34
ಇತರೆ	100.51	98.45
ಒಟ್ಟು	96.05	96.20



#### 6. ಮಾಪಿಸಿದ/ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ :

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ಹಾಗೂ 2011-12 ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ								
ವರ್ಗ	2012-13				2011-12			
	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 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	104.87	38.40	143.27	1.72	127.62	38.54	166.16	2.16
ಎಲ್.ಟಿ. 2	1136.98		1136.98	13.67	1044.14		1044.14	13.60
ಎಲ್.ಟಿ. 3	337.08		337.08	4.05	308.08		308.08	4.01
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	133.64	4582.06	4715.70	55.83	131.01	4169.05	4300.06	56.03
ಎಲ್.ಟಿ. 5	294.45		294.45	3.54	292.81		292.81	3.82
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ ಸಾ.ದೀ.	293.23		293.23	3.53	273.12		273.12	3.56
ಎಲ್.ಟಿ. 7	16.13		16.13	0.19	19.02		19.02	0.25
ಎಚ್.ಟಿ.	1451.75		1451.75	17.46	1271.80		1271.80	16.57
ಒಟ್ಟು	3768.13	4620.45	8388.58	100	3467.60	4207.59	7675.19	100

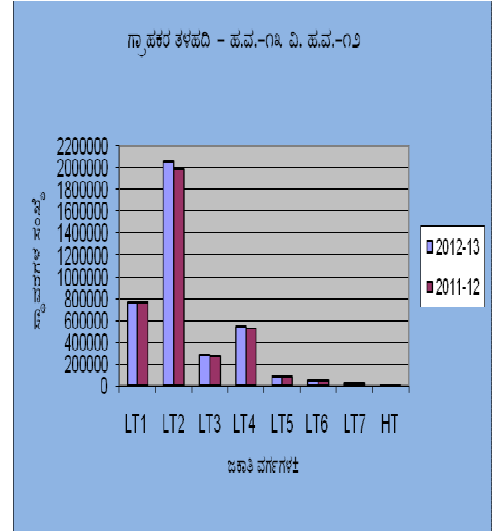


**7. ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ:**

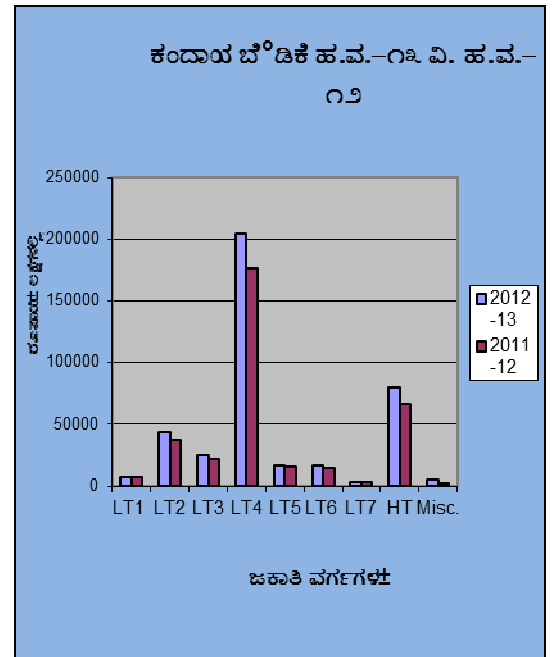
ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 36.87 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 1.18 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31.03.2013 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 38.05 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಏರಿತು.

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

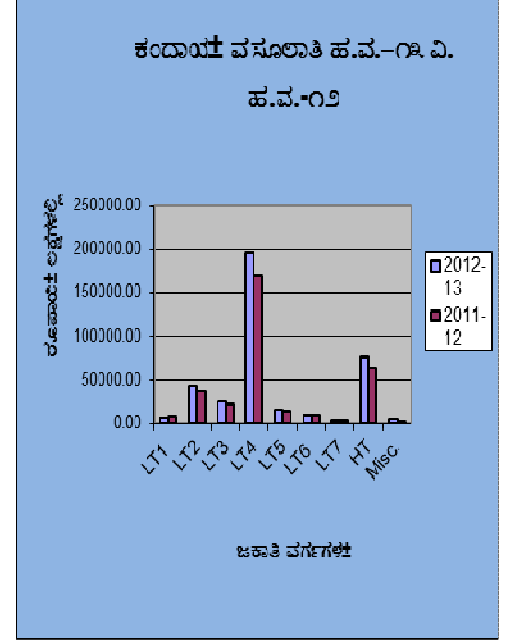
ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ಅಡಿಪಾಯ			
	2012-13		2011-12	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	764905	20.10	762341	20.68
ಎಲ್.ಟಿ. 2	2058070	54.09	1988882	53.94
ಎಲ್.ಟಿ. 3	274138	7.20	265870	7.21
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	550538	14.47	523921	14.21
ಎಲ್.ಟಿ. 5	84870	2.23	81554	2.21
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಸಾ.ದೀ.	43570	1.15	40783	1.11
ಎಲ್.ಟಿ. 7	26951	0.71	22177	0.60
ಎಚ್.ಟಿ.	1914	0.05	1728	0.05
ಒಟ್ಟು	3804956	100.00	3687256	100.00



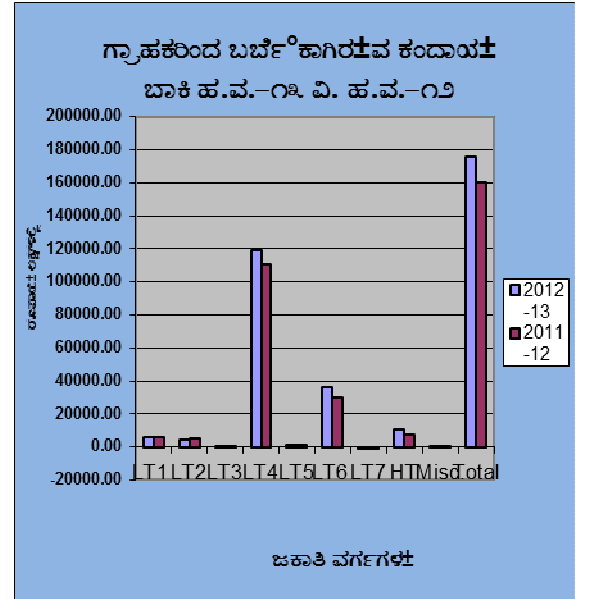
ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2012-13		2011-12	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	7022.16	1.75	7626.40	2.21
ಎಲ್.ಟಿ. 2	43151.56	10.78	37126.32	10.74
ಎಲ್.ಟಿ. 3	24892.12	6.22	22175.07	6.41
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	204348.54	51.06	176837.95	51.15
ಎಲ್.ಟಿ. 5	16446.02	4.11	15263.48	4.41
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಸಾ.ದೀ.	16386.39	4.09	15077.08	4.36
ಎಲ್.ಟಿ. 7	3288.33	0.82	2781.84	0.80
ಎಚ್.ಟಿ.	79986.04	19.97	66264.55	19.17
ಇತರೆ	4875.65	1.19	2581.16	0.75
ಒಟ್ಟು	400396.81	100.00	345733.85	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2012-13		2011-12	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	7510.24	1.95	7939.23	2.39
ಎಲ್.ಟಿ. 2	44216.53	11.50	37952.12	11.41
ಎಲ್.ಟಿ. 3	24977.70	6.50	22259.41	6.69
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	195852.95	50.94	169736.80	51.02
ಎಲ್.ಟಿ. 5	16822.40	4.38	15156.18	4.56
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಸಾ.ದೀ.	10191.02	2.65	9599.55	2.89
ಎಲ್.ಟಿ. 7	3315.37	0.86	2986.99	0.90
ಎಚ್.ಟಿ.	76805.50	19.98	64491.88	19.39
ಇತರೆ	4900.55	1.24	2540.99	0.76
ಒಟ್ಟು	384592.26	100.00	332663.15	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ (ಅಂತಿಮಶಿಲ್ಕು ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2012-13 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ		2011-12 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	5605.31	3.19	6093.39	3.80
ಎಲ್.ಟಿ. 2	4220.37	2.40	5285.34	3.30
ಎಲ್.ಟಿ. 3	249.79	0.14	335.36	0.21
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	119197.99	67.77	110702.40	69.11
ಎಲ್.ಟಿ. 5	1193.17	0.68	1569.55	0.98
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಸಾ.ದೀ	35899.76	20.41	29704.39	18.55
ಎಲ್.ಟಿ. 7	-746.03	-0.42	-718.99	-0.45
ಎಚ್.ಟಿ.	10323.09	5.82	7142.55	4.46
ಇತರೆ	33.42	0.02	58.32	0.04
ಒಟ್ಟು	175976.87	100.00	160172.31	100.00





**8. ಸಗಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ :**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 61 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2011 ದಿನಾಂಕ 23.04.2012 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2012 ರಿಂದ 31.03.2013 ರ ವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗೆ ಶೇ 18.18 ರಷ್ಟು ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಶೇ 17.52ರಷ್ಟು ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಜಲಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಂಚಿಕೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.**

ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಗಳು	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಹಂಚಿಕೆಯ ಪಾಲು
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ (ಶರಾವತಿ)	31.51 %
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ (ಇತರೆ)	17.52 %
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ (ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ)	18.18 %
ಸಿಜಿಎಸ್	18.18 %
ಐಪಿಪಿ	18.18 %
ಎನ್‌ಸಿಇ	100 %
ಅಲ್ಪಾವಧಿ	16.21%

ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಂಚಿಕೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 23.04.2012 ರ ಪ್ರಕಾರ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2013 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್, ಅಂತರ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ನಿಜವಾಗಿ ಸೇರಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

ವಿವರಗಳು	ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್‌ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅಂತರ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ)	
				ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ	ಅಂತರ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ
(ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿ ಒಳಗೊಂಡು)	11237.13	10612.00	3815.84	3.3957	3.5958
(ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	10979.99	10612.00	3733.01	3.3998	3.5177

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ(ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು) ಮತ್ತು ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್, ಅಲ್ಪಾವಧಿ/ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ(ಸೆಕ್ಷನ್-11) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಪಾವರ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ (ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್) ಅಲ್ಪಾವಧಿ/ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಹಾಗೂ ದಿನಂಪ್ರತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ದೊರಕಿಸಿಕೊಡುವ ನೋಡಲ್ ಏಜನ್ಸಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ (ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ) ಇದು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ನೋಡಲ್ ಏಜನ್ಸಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ದಕ್ಷಿಣ ಪ್ರಾಂತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆ ಸಲುವಾಗಿ ನೋಡಲ್ ಏಜನ್ಸಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು ಹಾಗೂ ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಗೆ ಮುನ್ನ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ನಿಯಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 9.93 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರಿಯಾಯಿತಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಹಾಗೂ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದವರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸುತ್ತದೆ. 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿದರ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.3.40 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

### 2012-13 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)	ರಿಯಾಯಿತಿ (ರೂ. ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಏಪ್ರಿಲ್-12	880.72	868.37	246.33	2.80	52.25	
2	ಮೇ -12	916.23	961.79	304.79	3.33	82.92	
3	ಜೂನ್-12	864.04	840.56	274.44	3.18	118.35	
4	ಜುಲೈ-12	826.52	842.41	243.47	2.95	131.18	
5	ಆಗಸ್ಟ್-12	799.66	874.98	299.12	3.74	133.81	
6	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-12	760.22	794.91	255.63	3.36	90.17	
7	ಅಕ್ಟೋಬರ್-12	837.68	841.26	270.35	3.23	71.62	
8	ನವೆಂಬರ್-12	829.41	800.27	292.87	3.53	59.24	
9	ಡಿಸೆಂಬರ್-12	925.08	952.26	299.99	3.24	82.80	
10	ಜನವರಿ-13	962.68	958.14	270.43	2.81	65.58	
11	ಫೆಬ್ರವರಿ-13	939.85	906.90	321.69	3.42	53.60	
12	ಮಾರ್ಚ್-13	1695.03	970.15	736.73	4.35	28.68	
	ಒಟ್ಟು	<b>11237.13</b>	<b>10612.00</b>	<b>3815.84</b>	<b>3.40</b>	<b>970.20</b>	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	257.14		72.90	2.84		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪಡೆದ ರಿಯಾಯಿತಿ			9.93			
	ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತ	<b>10979.99</b>	<b>10612.00</b>	<b>3733.01</b>	<b>3.40</b>		



**ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಏಪ್ರಿಲ್ 2012 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರವರೆಗೆ  
ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿವರಣೆ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಮೂಲ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ)	ರಿಯಾಯಿತಿ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಘಟಕಗಳು	2142.92	650.77	3.04	
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	2396.62	140.03	0.58	
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	3.60	2.16	6.00	
4.	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಶಾಖಾ ವಿದ್ಯುತ್	2313.12	854.17	3.69	
5	ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	40.87	12.85	3.14	
6	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	714.44	232.72	3.26	
7	ಸಂಯೋಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ				
	ಅ) ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಸಂಯೋಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ	126.94	41.52	3.27	
	ಬ) ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚದ ಸಂಯೋಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ	85.90	47.19	5.49	
8	ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಇತರೆ)	1620.19	962.89	5.94	
9	ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	1075.10	335.75	3.12	
10	ಟಾಟಾ ಪಾವರ್	89.49	40.43	4.52	
11	ರಾಯಲ್ ಸೀಮಾ	2.56	2.86	11.17	
12	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ	625.38	143.63		
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>11237.13</b>	<b>3466.97</b>	<b>3.09</b>	<b>9.93</b>
13	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚ		346.98		
14	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ಕಾ. ಮತ್ತು ಪಾ. ವೆಚ್ಚಗಳು		1.20		
15	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧ ಎಲ್.ಸಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು		0.69		
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>11237.13</b>	<b>3815.84</b>	<b>3.40</b>	
	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	<b>257.14</b>	<b>72.90</b>	<b>2.84</b>	
	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪಡೆದ ರಿಯಾಯಿತಿ		<b>9.93</b>		
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>10979.99</b>	<b>3733.01</b>	<b>3.40</b>	

**9. ಮಾಪಕ ಓದುವದು/ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ದಕ್ಷತೆ :**

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ. 87.23 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 99.90% 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 84.05% ಅಗಿದ್ದು ಎಲ್.ಟಿ-4 ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಕೇವಲ ಶೇ 33.92% ರಷ್ಟು ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಶೇ 100 ರಷ್ಟು ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ-1 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-4 ಪ್ರವರ್ಗದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವದರಿಂದ ಸಾಧಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ತೀವ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**10. 31.03.2013 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು :**

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	166
66ಕೆ.ವಿ	1
33ಕೆ.ವಿ	172
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>362</b>

**11. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳ ಹರಿವು/ಹೊರ ಹರಿವು :**

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಳಹರಿವು 10470.26 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಆಗಿದ್ದು ಹೊರಹರಿವು 8388.58 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸುಮಾರು 2081.68 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದ್ದು ಇದು ಶೇ 19.88 ರಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**12. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು :**

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಶೇ. 19.88% ರ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಶೇ. 19.99% ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.



ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	
		2012-13	2011-12
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	10470.26	9593.11
ಬಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	3735.66	3467.61
ಸಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	4652.92	4207.59
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	8388.58	7675.19
ಇ)	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	2081.68	1917.91
ಎಫ್)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	19.88%	19.99%

### 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.

- ಪುನರ್ವಾಹಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ 152 ಸಂಖ್ಯೆಯ 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 129 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು (688.15 ಕಿ.ಮೀಗಳು) ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 40244 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಪೈಕಿ 99038 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಅಳವಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ನಷ್ಟ ಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವಗೋಸ್ಕರ ಎಲ್ಲ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- 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.
- ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿಯೋಜನೆಯ ಮೊದಲನೆಯ ಹಂತವು 20 ತಾಲೂಕುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಅದರಲ್ಲಿ 19 ತಾಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. (ಫೀಡರ್ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 246) ಒಟ್ಟು 246 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಪೈಕಿ 109 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.
- ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಎರಡನೆಯ ಹಂತವು 14 ತಾಲೂಕುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಒಟ್ಟು 210 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಪೈಕಿ 70 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಉಳಿದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
- ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬೇಗನೆ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಡಿ.ಸಿ ಅಥವಾ ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಶೇ. 1 ರ ಒಳಗೆ ಇರುವಂತೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸಲು

ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್.ಗೊಂಡ 55743 ಮಾಪಕಗಳ ಪೈಕಿ 52290 ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳಾದ ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್, ಹಳೆಯ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೀಟ್ರಾನಿಕ್ಸ್ 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 ತಿಂಗಳು 73 ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಿಗಾ ಇಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 2140 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿವೆ.

#### 15. ಸರಾಸರಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳ ಇಳಿಕೆ(ಎಟಿ & ಸಿ) :

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 ಸೀಲ್‌ಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಸೀಲಿಂಗ್ ಮಾಡುವಂತಹ ಇತರೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸುವುದು.
- ಓ) 10 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹಳೆಯ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೀ-ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರತೆಯುಳ್ಳ (ಹೈ-ಪ್ರೀಸಿಜನ್) ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಪಿ) ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಹಾಗೂ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಚಾಲಿತ ಪ್ರಬಲ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಕ್ಯೂ) ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ರೇಟಿಂಗ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಮಾಪಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಡಲಾಗಿದೆ.
- ಆರ್) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ 505 ಅಂತರ್ಮುಖ ಅಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ದಾಖಲಿಸಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

#### 16. ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ :

2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯವು ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.19.22 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.6.28 ಆಗಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ 17071 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿಫಲವಾಗಿದ್ದು ಇದೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 16840 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಪರಿವರ್ತಕ ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಮತ್ತೆ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 16297 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿದರೆ ಈ ವರ್ಷ 15052 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. 224.48 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 250.53 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	11.93
ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	16.41
ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	6.82
ವೈಫಲ್ಯಗೊಂಡ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	73.64
ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	4.66
ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	2.13
ಐ.ಪಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವುದು	1.56
ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	5.23
ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು(ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ., ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್., ಹ್ಯಾಮಲೆಟ್ಸ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು)	75.50
ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.	23.47
ಎ.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ/ ಸ್ಕಾಡಾ	1.42
ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	18.90
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1.34
ನೆರೆ ಪ್ರಭಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3.58
ಇತರೆ	3.94
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>250.53</b>

**18. ಎಚ್. ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು :**

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 1485.43 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್. ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 1738.43 ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್. ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ 56965.28 ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ 109541.67 ಕಿ.ಮಿ. ಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

**19. ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ:**

ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಮಾಪಕ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಳೆದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾದ 29534 ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 33782 ಹೊಸಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದೆ.





ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 581 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 99038 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಪೈಕಿ, 40244 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ 58794 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ರೂ 5.23 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**20. 33/11 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ:**



ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	
1	2012-13 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ,ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಪಟ್ಟು)	<b>08</b>
2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	<b>1.27</b>
3	2012-13 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	<b>3</b>
4	2012-13 ರಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	<b>0.45</b>
5	2013-14 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	<b>5</b>

**ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ 3 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ**

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ತಾಲೂಕಿನ ಹೆಸರು	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸೇರ್ಪಡೆ	ಒಟ್ಟು ಉಪ-ಕೇಂದ್ರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ
1	ಚಿಂಚಲಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ರಾಯಬಾಗ	2x5 ಎಂವಿಎ	1x5 ಎಂವಿಎ	15 ಎಂವಿಎ	20.06.2012
2	ಬಾಳೇಕುಂದ್ರಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	2x5 ಎಂವಿಎ	1x5 ಎಂವಿಎ	15 ಎಂವಿಎ	16.08.2012
3	ಕಾಕತಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	2x5 ಎಂವಿಎ	1x5 ಎಂವಿಎ	15 ಎಂವಿಎ	16.08.2012



**21. ಪುನರ್ರೂಪಿತ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ :**

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

**I ಮಾಪಕ ಒದುವುದು, ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡ್ಯೂಲ್:**

29 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಪೈಕಿ 29 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿದೆ.

**II ಜಿ ಐ ಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಜಾಲದ ಸರ್ವೆ ಕಾರ್ಯ:**

ಸರ್ವೆ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿದ್ದು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಉಪ-ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ, ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತದೆ. 29 ಶಹರಗಳು.

**III ಜಿ ಐ ಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೂಚಿ ಸರ್ವೆ ಕಾರ್ಯ:**

ಸರ್ವೆ ಕೆಲಸ ಮುಗಿದಿದ್ದು, ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಉಪ-ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ, ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತದೆ. 29 ಶಹರಗಳು.

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

ಮೆ|| ಎಲ್&ಟಿ ರವರು ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಆಯ್ಕೆಯಾಗಿದ್ದಾರೆ. 29 ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೊಡೆಮ್ ಜೊತೆ ಸಿಮ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-26 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|| ಹ್ಯೂಗ್ಸ್ ಕಮುನಿಕೇಷನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿರವರು ಎರಡನೆಯವರಾಗಿದ್ದಾರೆ.

ಈಗಾಗಲೇ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಎನ್ ಬಿ ಎಸ್ ಪಿ 29 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಎರಡನೆಯ ಎನ್. ಬಿ.ಎಸ್. ಪಿ 29 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿದೆ.

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

**22) ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (NJY)**

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಗೃಹೋಪಯೋಗಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ (ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ) ನಿರಂತರ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 2014 ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತ್ಯದ ಒಳಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಲಾಗಿದೆ.



ಗುಣಮಟ್ಟದ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೆ ಸಹಕಾರಿಯಾಗಲು ಈ ಯೋಜನೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

- ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವುದು.
  - ಗ್ರಾಮೀಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಅಂದರೆ ಹೊಸದಾಗಿ ನಿರ್ಮಿತ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೂಲಕ 24 ಗಂಟೆ ನಿರಂತರ 3ಪೇಸ್ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಗೃಹ ಬಳಕೆ, ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಔದ್ಯಮಿಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು.
  - ಇದ್ದ ಹಳೆಯ 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಒದಗಿಸುವುದು.

**ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಈಗಿನ ಪ್ರಗತಿ:-**

- ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 48 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 11 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಉತ್ತರಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು ಅವುಗಳಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ 24 ತಾಸು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಉತ್ತರಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯನ್ನು ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
- ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಹಂತವಾಗಿ 3 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಬೈಲಹೊಂಗಲ್, ಶಿಗ್ಗಾವ ಮತ್ತು ಸವಣೂರ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹುಕ್ಕೇರಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೂಸೈಟಿ ಇವರು ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.
- ಬಾಕಿ 34 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 2 ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೊದಲ ಹಂತದಲ್ಲಿ 20 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ 246 ಸಂಖ್ಯೆ 11 ಕೆವಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಎರಡನೇ ಹಂತದ 14 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ 210 ಸಂಖ್ಯೆ 11 ಕೆವಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಮೊದಲನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬರುವ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು:- 1) ಬೀಳಗಿ 2) ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ 3) ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ 4) ಇಂಡಿ 5) ಸಿಂಧಗಿ 6)ಹುನಗುಂದ 7)ಬದಾಮಿ 8) ಅಥಣಿ 9) ಗೋಕಾಕ 10) ಸವದತ್ತಿ 11) ಕಲಘಟಗಿ 12) ನವಲಗುಂದ 13) ಮುಂಡರಗಿ 14) ಶಿರಹಟ್ಟಿ 15) ನರಗುಂದ 16) ಹಿರೇಕೆರೂರ 17) ರಾಣೇಬೆನ್ನೂರ 18) ಬ್ಯಾಡಗಿ 19) ಜಮಖಂಡಿ 20) ರಾಮದುರ್ಗ

ಮೊದಲ ಹಂತದ **NJY** ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರಗಳು:-

ಕ್ರ. ಸಂ	ತಾಲ್ಲೂಕು	ವಿಭಾಗ	ಹಳ್ಳಿಗಳು	ಅಳವಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ NJY ಮಾರ್ಗಗಳು	ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕೆಲಸ ವಹಿಸಿಕೊಡಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	ಬೀಳಗಿ	ಜಮಖಂಡಿ	64	10	1102.65	353.27
2	ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ	ಬಿಜಾಪುರ	154	12	1790.00	405.98
3	ಬಿ. ಬಾಗೇವಾಡಿ	ಬಿಜಾಪುರ	123	20	2349.75	438.83
4	ಇಂಡಿ	ಇಂಡಿ	118	22	2047.98	969.25
5	ಸಿಂಧಗಿ	ಇಂಡಿ	135	15	1920.40	886.60
6	ಹುನಗುಂದ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	119	14	1655.78	446.44
7	ಬದಾಮಿ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	160	14	1807.94	478.21
8	ಅಥಣಿ	ಅಥಣಿ	119	24	2076.10	438.42
9	ಗೋಕಾಕ	ಘಟಪ್ರಭಾ	103	14	1717.20	471.37
10	ಸವದತ್ತಿ	ಬೈಲಹೋಗಲ್	111	18	1821.06	536.30
11	ಕಲಘಟಗಿ	ಧಾರವಾಡ	87	8	775.46	349.89
12	ನವಲಗುಂದ	ಧಾರವಾಡ	57	2	188.20	
13	ಮುಂಡರಗಿ	ಗದಗ	37	6	679.57	456.07
14	ಶಿರಹಟ್ಟಿ	ಗದಗ	57	7	789.30	
15	ನರಗುಂದ	ಗದಗ	30	3	398.87	
16	ಹಿರೇಕೆರೂರ	ರಾಣಬೆನ್ನೂರ	107	12	1663.88	411.89
17	ರಾಣಬೆನ್ನೂರ	ರಾಣಬೆನ್ನೂರ	79	9	1062.40	331.36
18	ಬ್ಯಾಡಗಿ	ರಾಣಬೆನ್ನೂರ	44	7	831.05	243.83
19	ಜಮಖಂಡಿ	ಜಮಖಂಡಿ	63	17	1735.23	318.19
20	ರಾಮದುರ್ಗ	ಬೈಲಹೋಗಲ್	124	12	1247.08	353.35
ಒಟ್ಟು			<b>1891</b>	<b>246</b>	<b>27659.91</b>	<b>7889.23</b>

- ಎರಡನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬರುವ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು :- 1) ಮುಧೋಳ 2)ಬಿಜಾಪುರ 3)ಬಾಗಲಕೋಟೆ 4) ರಾಯಚೂರು 5) ಧಾರವಾಡ 6) ರೋಣ 7) ಗದಗ 8) ಹಾವೇರಿ 9) ಹಾನಗಲ್ 10) ಬೆಳಗಾಂ 11) ಖಾನಾಪುರ 12) ಚಿಕ್ಕೋಡಿ 13) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ 14) ಕುಂದಗೋಳ



ಸಂಖ್ಯೆ	ತಾಲ್ಲೂಕು	ವಿಭಾಗ	ಹಳ್ಳಿಗಳು	ಅಳವಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ NJY ಮಾರ್ಗಗಳು	ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕೆಲಸ ವಹಿಸಿ ಕೊಡಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	ಮುಧೋಳ	ಮುಧೋಳ	83	17	1089.83	4916.52
2	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	96	11	1086.72	
3	ಬಿಜಾಪುರ	ಬಿಜಾಪುರ	54 171	10 19	1055.71 2504.16	
4	ರಾಯಚೂರು	ರಾಯಚೂರು	27 50	6 14	363.74 839.6	3604.25
5	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	35 69 54	12 17 11	987.35 1264.73 926.53	
6	ಧಾರವಾಡ	ಧಾರವಾಡ	76	12	1234.22	
7	ರೋಣ	ಗದಗ	100	11	1097.62	4746.22
8	ಗದಗ		30	5	435.16	
9	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	34	8	656.05	
10	ಕುಂದಗೋಳ		8	1	143.66	
11	ಹಾವೇರಿ	ಹಾವೇರಿ	93	10	1366.41	
12	ಹಾನಗಲ್		171	14	1601.13	
13	ಬೆಳಗಾಂ	ಬೆಳಗಾಂ	154	19	2174.75	2697.55
14	ಖಾನಾಪುರ		245	13	3123.84	
ಒಟ್ಟು			<b>1550</b>	<b>210</b>	<b>21951.21</b>	<b>15964.55</b>

ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ 1 ಮತ್ತು 2ನೇ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ 11 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಗೊಳಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯು 34 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ವಹಿಸಿಕೊಡಲಾಗಿದೆ.

ಮೊದಲ ಹಂತದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಕಂಡಕ್ಟರ್, ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇಯರ್, ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ಸ್ ಹಾಗೂ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಇಲಾಖಾ ವತಿಯಿಂದ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಎರಡನೇ ಹಂತದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಾದ: ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಕಂಡಕ್ಟರ್, ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇಯರ್‌ಗಳನ್ನು ಇಲಾಖಾ ವತಿಯಿಂದ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕ್ರ ಸ	ವಿವರ	ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆ	ಮೊದಲ ಹಂತ	ಎರಡನೆ ಹಂತ	ಒಟ್ಟು
1	ಒಟ್ಟು ತಾಲ್ಲೂಕು	3	20	14	37
2	ಕೆಲಸ ವಹಿಸಲಾಗಿರುವ ದಿನಾಂಕ	2008-09	ಮೇ - 11	ಜನವರಿ - 12	
3	ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಒಟ್ಟು ಹಳ್ಳಿಗಳು	189	2029	1550	3768
4	ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ	22	246	210	478
5	ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	23.55	264.28	219.51	507.34
6	ಅಳವಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಕಂಬಗಳು	18062	176131	124936	319129
7	ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಕಂಬಗಳು	18062	132963	83781	215381
8	ಒಟ್ಟು II ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	668.6 ಕಿಮೀ	8030.28	5891.42	14590.30
9	II ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗ ಪ್ರಗತಿ	668.6	4799	2380	6594.19
10	ಶೇಕಡಾವಾರು ಕಂಬಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ	100	75	67	
11	ಶೇಕಡಾವಾರು ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಪ್ರಗತಿ	100	60	40	
12	ಸಮಾಪನಗೊಂಡ NJY ಮಾರ್ಗಗಳು	22	145	99	266
13	ಯೋಜನೆ ಸಮಾಪನಗೊಳಿಸಲು ಅಂದಾಜು ಅವಧಿ	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ	ಅಕ್ಟೋಬರ್ - 13	ಅಕ್ಟೋಬರ್ - 13	

### 23. ಸ್ಕಾಡಾ :

ಆರ್.ಇ. ಸ್ಕಾಡಾ ಅಂದರೆ ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಟೆಂಡೆಡ್ ಸುಪರವೈಜರಿ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಆಂಡ್ ಡಾಟಾ ಅಕ್ವಿಜಿಷನ್. 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**

**ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ಷೇತ್ರ ಹೊರೆ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ :**

ವಿತರಣಾ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಾದಂತಹ ಬೃಹತ್ ವ್ಹಿಡಿಯೋ 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.ನಿ. ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡದ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮತ್ತು 24\*7 ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**ಕ್ಷೇತ್ರಾಭಿವೃದ್ಧಿ :**

ಹು,ವಿ,ಸ,ಕಂನಿಯಲ್ಲಿ 136 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ 33/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಆಯ್ ಇ ಸ್ಕಾಡಾ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿದ್ದು ಅದರಲ್ಲಿ 136 ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಊರ್ಜಿತವಾಗಿವೆ.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 ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ:**

ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಎರಡೂ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಏಪ್ರಿಲ್ 2012 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 3350 ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

**25. ಕೃಷಿ ಪಂಪುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ:**

2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು 18580 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

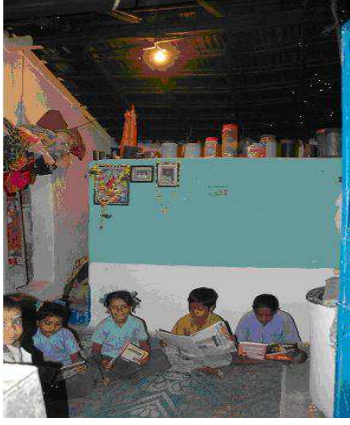
**26. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ:**

2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು 2909 ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

**27. ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆ :**

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲದ ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ, 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 31.3.2013 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಮನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	224061
4	ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರವರೆಗೆ ಭರಿಸಿದ ಖರ್ಚು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	250.45

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

## 28. ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅವಧಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ರ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಮತ್ತು ಅಪೇಕ್ಷಿತ ಆದಾಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014ಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಹೆಸ್ಯಾಂನ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಕೊರತೆ ರೂ. 2.73 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014ಕ್ಕೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವುದು.

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014ರ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ರೂ.249.47 ಕೋಟಿ ಅನುಮೋದಿಸುವುದು.

ಬಿ) ಮೇಲಿನ ಪ್ರಾರ್ಥನೆಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ರೂ. 252.20 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ, ಎಲ್.ಟಿ.-1 (ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ) ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ.-4(ಎ) (10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಮತ್ತು 10 ಹೆಚ್.ಪಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಪ್ರವರ್ಗಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.0.70 ನಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹೆಸ್ಯಾಂಗೆ ಅನುಮತಿಸುವುದು.

ಸಿ) ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅವಧಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ರ ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ಮಾರಾಟ, ನಷ್ಟ, ಕ್ಯಾಪೆಕ್ಸ್, ಎಆರ್‌ಆರ್ ಮತ್ತು ಈಆರ್‌ಸಿ ಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುವುದು.

### ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ರ ಹೆಸ್ಯಾಂನ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆ :

#### ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ರ ಮಾರಾಟ :

ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ರ ಎ.ಆರ್.ಆರ್ ಅನುಮೋದಿಸಲು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮಾರಾಟ 7,675.19 ಮಿ.ಯುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.





**ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ :**

ಆಯೋಗವು 19.35% ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿತ್ತು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ರ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಸಾಂ 19.99% ನಷ್ಟವನ್ನು ವರದಿಮಾಡಿತ್ತು. ಆಡಿಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್ ನಲ್ಲಿ 9593.11 ಮಿ.ಯುಗಳು ದಾಖಲಾಗಿದ್ದು, ಮಾರಾಟವು 7675.19 ಮಿ.ಯು ಆಗಿದ್ದು ಇದರಿಂದ 1917.91 ಮಿ.ಯುಗಳು ನಷ್ಟಗೊಂಡಿದೆ. ಇದು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ಕ್ಕೆ 19.99% ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟವಾಗುತ್ತದೆ. ಎಮ್.ವಾಯ್. ಟಿ. ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಈ ನಷ್ಟವು ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟದ ಮಿತಿ ಗರಿಷ್ಠ 20.35% ಹಾಗೂ ಕನಿಷ್ಠ 18.35% ಇದರೊಳಗೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಹೆಸಾಂ ರಿಯಾಯಿತಿ ಅಥವಾ ದಂಡಕ್ಕೆ ಅರ್ಹತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2012ರ ಎ.ಪಿ.ಆರ್.ನ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿತ ಎ.ಆರ್.ಆರ್. ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.**

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	28.10.2011ರ ಆದೇಶದಂತೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು	ಫೈಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ	ಆಡಿಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಪ್ರಕಾರ	ಎ.ಪಿ.ಆರ್ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು
	<b>ವೆಚ್ಚ:</b>				
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	2721.19	2735.68	2655.70	2655.70
2	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ	294.42	288.194	368.17	368.17
3	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚ	2.02	3.97	3.97	3.97
4	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	3017.63	3027.84	3027.84	3027.84
5	ಆರ್. & ಎಮ್ ವೆಚ್ಚ		28.05	28.05	
6	ನೌಕರರ ವೆಚ್ಚ		370.40	370.40	
7	ಎ. & ಜಿ ವೆಚ್ಚ		53.13	53.13	
8	ಒಟ್ಟು ಓ & ಎಮ್ ವೆಚ್ಚ	381.95	451.58	451.59	401.53
9	ಸವಕಳಿ	137.74	92.79	92.79	92.79
	<b>ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು</b>				
10	ಲೋನ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	148.75	127.29	146.50	146.50
11	ವರ್ಕಿಂಗ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	68.70	32.84	12.70	48.80
12	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	19.52	22.71	22.71	22.71
13	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	0.00	97.21	97.21	0.00
14	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	1.32	2.26	2.26
<b>15</b>	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>3774.29</b>	<b>3853.58</b>	<b>3853.59</b>	<b>3742.42</b>
16	ಕಳೆ : ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ್ದು	0.00	0.56	0.56	0.56



ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	28.10.2011ರ ಆದೇಶದಂತೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು	ಫೈಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ	ಆಡಿಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟ್ ಪ್ರಕಾರ	ಎ.ಪಿ.ಆರ್ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು
17	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚ (ಬ್ಯಾಡ್ ಡೆಟ್ಸ್ ಸೇರಿ)				
18	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಐಟಮ್ಸ್	0.00	0.00	0.00	0.00
19	ಇತರೆ (ಮಿ) ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಕ್ರೆಡಿಟ್	0.00	0.00	-8.65	-8.65
20	ಒಟ್ಟು	3774.29	3854.14	3845.50	3734.33
21	ಆರ್.ಓ.ಈ	0.00	0.00	0.00	0.00
22	ಇತರೆ ಆದಾಯ	21.46	42.23	33.58	33.58
23	ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಪ್ರೋವಿಶನ್	21.46	42.23	33.58	33.58
24	ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಬಂಧ/ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ನಿಧಿ	0.50	0.00	0.00	0.00
25	ಓ.ಪಿ. ಸಂ: 8/2009 ದಿ: 11.12.2009ರ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	0.00	0.00	0.00	0.00
26	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ಕ್ಕೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ, ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿದಕ್ಕಾಗಿ	0.00	0.00	0.00	0.00
27	ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್.	3753.33	3828.56	3828.57	3716.94

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ :**

ಹೀಗಾಗಿ, ಅನುಮೋದಿತ ಎ.ಆರ್.ಆರ್. ರೂ. 3753.33 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 3828.57 ಕೋಟಿ ಗಳಿದ್ದು ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆಯ ನಂತರ, ರೂ.371.94 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಎ.ಆರ್.ಆರ್ ಯೆಂದು ಅನುಮತಿಸಲು ನಿಶ್ಚಯಿಸಿದೆ. ರೂ.3968.91 ಕೋಟಿಯ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ಕ್ಕೆ ರೂ. 251.97 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಲಾಭ ಆಗುತ್ತದೆ. ಈ ಲಾಭವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014ರ ಎ.ಆರ್.ಆರ್‌ಗೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯಲು ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಈ ಆದೇಶದ ಮುಂದಿನ ಚಾಪ್ಟರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ದರಿಸಿದೆ.

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2012ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ :**

ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ದರ ಆದೇಶ 28.10.2011ರ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 1826.01 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬಿಜೆ ಕೆಜೆ ಮತ್ತು ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ಕ್ಕೆ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಎಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿತ್ತು.

ಆದಾಗ್ಯೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೀಡಬೇಕಾದ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ, ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದರಿಸಿದೆ.



ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	28.10.2011ರ ಆದೇಶದಂತೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು	ವಾಸ್ತವಿಕ
1	ಬಿಜೆ ಕೆಜೆ ಬಳಕೆ ಮಿಯುಗಳಲ್ಲಿ	168.51	87.72
2	ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ ರೂ/ಯುನಿಟ್‌ಗೆ	4.79	4.79
3	10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಳಕೆ	4237.89	4296.66
4	ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರ	4.12	4.12
5	ಸಬ್ಸಿಡಿ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	1826.01	1812.24
6	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2012ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಬ್ಸಿಡಿ ನೀಡಿದ್ದರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮರುಪಾವತಿ	<b>(13.76)</b>	

**ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014- 16 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಯೋಜನೆಗಳು	2013-14	2014-15	2015-16
1	ಮ್ಯಾಂಡೆಟರಿ ಕೆಲಸಗಳು ಸೋಶಿಯಲ್ ಆಬ್ಲಿಗೇಷನ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕೆಲಸಗಳು	115.5	93	93
2	ಜಾಲ ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಕೆಲಸಗಳು	550	231	155
3	ಟಿ & ಡಿ ಮತ್ತು ಎ.ಟಿ.ಸಿ. ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು	307.5	295.5	267.5
4	ಹೊಸ ಇನಿಶಿಯೇಟಿವ್ ಕೆಲಸಗಳು	24	12	12
5	ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮಿಸಲೇನಿಯಸ್ ಕೆಲಸಗಳು	181	166	156
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>1178</b>	<b>797.5</b>	<b>683.5</b>

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014- 16 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ :

ವಿವರಗಳು	FY-14	FY-15	FY-16
ಗರಿಷ್ಠ ಮಿತಿ	20.00	19.50	19.00
ಸರಾಸರಿ ಮಿತಿ	<b>19.00</b>	<b>18.50</b>	<b>18.00</b>
ಕನಿಷ್ಠ ಮಿತಿ	18.00	17.50	17.00

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014- 16 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :

ವಿವರಗಳು	FY-14			FY-15			FY-16		
	ಸ್ಥಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟ ಮೀಯುಗಳಲ್ಲಿ	ಬೆಳವಣಿಗೆ %	ಸ್ಥಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟ ಮೀಯುಗಳಲ್ಲಿ	ಬೆಳವಣಿಗೆ %	ಸ್ಥಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟ ಮೀಯುಗಳಲ್ಲಿ	ಬೆಳವಣಿಗೆ %
ಬಿಜೆ ಕೆಜೆ ಮತ್ತು ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪ್ರವರ್ಗಗಳು	2863344	4103	12.38	2987459	4553.77	10.99	3120934	5059.5	11.11
ಬಿಜೆ ಕೆಜೆ ಮತ್ತು ಐಪಿ ಸೆಟ್	1264949	4621.26	1.47	1312330	4741.52	2.6	1361534	4886.7	3.06
ಒಟ್ಟು	4128293	8724.26	6.34	4299789	9295.29	6.55	4482468	9946.2	7.00

ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅವಧಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014- 16 ಕ್ಕೆ ಅಂದಾಜಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅವಶ್ಯಕತೆ:

ವಿವರಗಳು	ಯುನಿಟ್	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -14	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -15	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -16
ಅಂದಾಜಿತ ಮಾರಾಟ	ಮಿ.ಯು	8724.26	9295.29	9946.19
ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ %	%	19.00	18.50	18
ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್ ನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್	ಮಿ.ಯು	10770.69	1140.91	12129.27
ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ %	%	3.94	3.92	3.90
ಒಟ್ಟು	ಮಿ.ಯು	11212.46	11870.22	12621.51

ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವರ್ಷ	ಪೈಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ( ಮೀಯು)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ವೆಚ್ಚ ರೂ/ಯುನಿಟ್
1	FY-14	11129.37	2986.58	2.68
2	FY-15	13905.32	4506.98	3.24
3	FY-16	15683.12	5181.30	3.30



ಫೈಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ ಸರಬರಾಜು ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವರ್ಷ	ಎ.ಆರ್.ಆರ್. (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ( ಮೀಯು)	ಸರಬರಾಜು ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ ( ರೂ. ಯುನಿಟ್ ಗೆ)
1	FY-12	3828.56	7675.99	4.99
2	FY-13	4104.47	8625.45	4.76
3	FY-14	4448.52	8713.06	5.11
4	FY-15	6224.45	10955.41	5.68
5	FY-16	7072.21	12388.77	5.71

ಫೈಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಎ.ಆರ್.ಆರ್.

ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ವೆಚ್ಚ /ಎ.ಆರ್.ಆರ್.	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-14	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-15	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-16
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	2998.72	4506.98	5181.3
ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ & ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧ ವೆಚ್ಚ	553.33	515.55	561.65
ಹಕ್ಕೇರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	68.04		
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	3620.1	5022.5	5742.94
ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವೆಚ್ಚ			
ಅ. ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವೆಚ್ಚ	28.4	30.28	32.29
ಬ. ನೌಕರರ ವೆಚ್ಚ	375	399.84	426.34
ಕ. ಆಡಳಿತ & ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ	53.79	57.35	61.15
ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವೆಚ್ಚ	457.19	487.47	519.78
ಸವಕಳಿ	93.46	175.1	187.56
ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	167.02	252.32	315.66
ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	0	0	0
ಕಳೆ: ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ	0	0	0
ಸುರಕ್ಷತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	30.43	35.09	40.46
ವರ್ಕಿಂಗ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	119.83	133.82	149.68
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪಾವತಿ ವಿಳಂಬದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	0.00	0.00	0.00

ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ವೆಚ್ಚ /ಎ.ಆರ್.ಆರ್.	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-14	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-15	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-16
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	24.00	36.00	44.00
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚ	0.00	0.00	0.00
ರಿಟರ್ನ್ ಆನ್ ಇಕ್ವಿಟಿ		142.62	142.62
ತೆರಿಗೆ ಪ್ರೋವಿಶನ್		10.00	10.00
ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ನಿಧಿ	0.50	0.50	0.50
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>435.24</b>	<b>785.45</b>	<b>890.48</b>
ಕಳೆ: ನಾನ್ - ಟ್ಯಾರೀಫ್ ಆದಾಯ	<b>64.00</b>	<b>75.00</b>	<b>86.00</b>
<b>ಎ.ಆರ್.ಆರ್.</b>	<b>4448.52</b>	<b>6220.45</b>	<b>7067.21</b>

ಫೈಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ ಕೊರತೆ ವಿವರಗಳು :

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2012ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ	ರೂ. 156.42 ಕೋಟಿ	ಆಡಿಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 39.76 ಕೋಟಿ ಲಾಭ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ರೂ. 196.18 ಕೋಟಿಯು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಅದನ್ನು ಬಿಟ್ಟರೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ಕ್ಕೆ ರೂ. 156.42 ಕೋಟಿ ಕೊರತೆ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ.
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2013ರ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ	ರೂ. (-) 153.69 ಕೋಟಿ	ದರ ಆದೇಶ 2012, ದಿ: 30.04.2012ರ ಪ್ರಕಾರ
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಕೊರತೆ	ರೂ. 2.73 ಕೋಟಿ	
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ	ರೂ.249.47 ಕೋಟಿ	ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ
ಒಟ್ಟು ಕೊರತೆ	ರೂ. 252.20 ಕೋಟಿ	

ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2014, 2015 ಹಾಗೂ 2016ಕ್ಕೆ ಎ.ಆರ್.ಆರ್. ಮತ್ತು ಈ.ಆರ್.ಸಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014ಕ್ಕೆ ರಿಟೇಲ್ ಸಪ್ಲೈ ಟ್ಯಾರೀಫ್ ನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ 06.05.2013ರಂದು ಆದೇಶ ನೀಡಿದೆ ಇದು 01.05.2013ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಬರುವ ಮೊದಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕ ಓದುವ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಬಳಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.



ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಅನುಮೋದಿತ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಎ.ಆರ್.ಆರ್, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 14-16

ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 14		ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -15		ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -16	
	ಫೈಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ	ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ	ಫೈಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ	ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ	ಫೈಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ	ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	2998.72	3472.01	4506.98	3500.41	5181.3	4192.32
ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್- ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ	553.33	262.85	515.55	306.27	561.65	323.35
ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚ		2.33		2.61		2.61
<b>ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ ಸೇರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ</b>	<b>3552.05</b>	<b>3737.19</b>	<b>5022.53</b>	<b>3809.29</b>	<b>5743.95</b>	<b>4518.28</b>
ನೌಕರರ ವೆಚ್ಚ	375		399.84		426.34	
ರಿಪೇರಿ & ಪಾಲನೆ ವೆಚ್ಚ	28.4		30.28		32.29	
ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ	53.79		57.35		61.15	
<b>ಒಟ್ಟು ಕಾ &amp; ಪಾ ವೆಚ್ಚ</b>	<b>457.19</b>	<b>500.43</b>	<b>487.47</b>	<b>540.79</b>	<b>519.78</b>	<b>584.04</b>
ಸವಕಳಿ	93.46	103.17	175.1	110.06	187.56	117.41
ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ						
ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	165.51	160.92	250.81	247.71	314.15	307.21
ವರ್ಕಿಂಗ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚ	119.83	89.39	133.82	108.96	149.68	121.92
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪಾವತಿ ವಿಳಂಬದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	0	0	0	0	0	0
ಗ್ರಾಹಕರ ರೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	30.43	35.48	35.09	37.67	40.46	39.86
ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ	1.51	1.51	1.51	1.51	1.51	1.51
ಕಳೆ : ಬಡ್ಡಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ	0	0	0	0	0	0
<b>ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ</b>	<b>317.28</b>	<b>287.3</b>	<b>421.23</b>	<b>395.85</b>	<b>505.8</b>	<b>470.5</b>
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	24	0	36	0	44	0
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿ ಡೆಬಿಟ್/ಕ್ರೆಡಿಟ್	0	0	0	0	0	0
ಆರ್.ಓ.ಇ.	0	18.63	142.62	21.52	142.62	24.85
ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಬಂಧ & ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ನಿಧಿ	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
ಇತರೆ ಆದಾಯ	64	64	75	75	86	86
<b>ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್.</b>	<b>4380.48</b>	<b>4583.23</b>	<b>6220.5</b>	<b>4803.01</b>	<b>7067.2</b>	<b>5629.59</b>



**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2014 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ :**

ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ದರ ಆದೇಶ ದಿ : 30.04.2012 ರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013ಕ್ಕೆ ರೂ.153.70 ಕೋಟಿ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಮಾಡಿತ್ತು. ಇದು ದರ ಆದೇಶ 28.10.2011ರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013ಕ್ಕೆ ಮೀಸಲಾಗಿಟ್ಟು ರೆಗ್ಯುಲೆಟರಿ ಅಸೆಟ್ ರೂ. 130.00 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2012ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ರೂ. 23.70 ಕೋಟಿ ಒಳಗೊಂಡು ಒಟ್ಟು ಕೊರತೆ ರೂ. 153.70 ಕೋಟಿ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2013ರಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರದ ಮೂಲಕ ಸರಿತೂಗಿಸಿತ್ತು.

ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2012ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿ ರೂ. 251.97 ಕೋಟಿ ಲಾಭವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2013ಕ್ಕೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದಿತ್ತು.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2014ರ ಅನುಮೋದಿತ ಎ.ಆರ್.ಆರ್. ಪ್ರಸಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2014ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಲಾಭ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಒಟ್ಟು ಕೊರತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2014ಕ್ಕೆ ರೂ. 196.70 ಕೋಟಿ ಆಗುತ್ತದೆ.

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2014ಕ್ಕೆ ಸರಬರಾಜು ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2014ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ಎ.ಆರ್.ಆರ್.	4583.23
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2012ಕ್ಕೆ ಲಾಭ	251.97
3	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2014ಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	4331.26
4	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2014ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	8724.26
5	ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ./ಯುನಿಟ್ ಗೆ)	4.96

ನಂತರ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ : ಬಿ/22/12/290 ದಿ: 10.05.2013ರ ಪ್ರಕಾರ ಹೆಸಾಂ ಮತ್ತು ಜೆಸಾಂಗಳ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಿತು.

ಕಂಪನಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -14			ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -15			ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -16		
	ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆಟ್ರಾ	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆಟ್ರಾ	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆಟ್ರಾ	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
ಹೆಸಾಂ	3867	442.89	3.92	3867	449.47	3.83	4207	484.97	3.91
ಜೆಸಾಂ	2295	262.85	2.33	2635	306.27	2.61	2805	323.35	2.61





**ದರ ಆದೇಶ -2013ರ ಸಾರಾಂಶ:**

- ಹೆಸ್ರಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಎ.ಆರ್.ಆರ್. ರೂ. 4383.21 ಕೋಟಿಗೆ ಆಯೋಗವು ರೂ. 4331.26 ಕೋಟಿ ಎ.ಆರ್.ಆರ್. ಎಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ಹೆಸ್ರಾಂನ ಅಂದಾಜಿತ ಕೊರತೆ ರೂ. 252.20 ಕೋಟಿಗೆ ಆಯೋಗವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯು ರೂ. 196.70 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಕಂದಾಯ ಹೆಚ್ಚಳ ರೂ. 252.28 ಕೋಟಿಗೆ ಆಯೋಗವು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವಾಗಿ 196.70 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವಾಗಿ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮೂಲಕ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ಬಿಜೆ ಕೆಜೆ ಮತ್ತು ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಹೆಸ್ರಾಂ 70 ಪೈಸೆ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ಏರಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿತ್ತು ಆಯೋಗವು ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಮತ್ತು ಗೃಹೋಪಯೋಗಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಮೊದಲಿನ 100 ಯುನಿಟ್ ಗಳಿಗೆ 20 ಪೈಸೆ ಹಾಗೂ ಉಳಿದ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಏರಿಕೆ 24 ಪೈಸೆ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ಮಾಡಿದೆ.
- ಎಲ್.ಟಿ.-3 ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದ ಖಾಸಗಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ಎಲ್.ಟಿ.-2 (ಬಿ) ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಮನಾಗಿಸಿ ಸೇರಿಸಿದೆ.
- ಎಲ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ. ನೀರು ಸರಬಾಜು ಸ್ಥಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ಏರಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಹಿಂದಿನ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹೆಚ್.ಟಿ.-2 (ಎ) ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ. -2(ಬಿ) ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಳ್ಳುವ 500 ಕೆ.ವಿ.ಎ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಒಪ್ಪಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ದಿ: 01.07.2013ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಫ್ಯೂಯಲ್ ಕಾಸ್ಟ್ ಅಡ್ಜಸ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಚಾರ್ಜ್‌ನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ.
- ಹಸಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು 50 ಪೈಸೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿದೆ. ಈ ಮುಂಚೆ ಇದ್ದಂತೆ ರೂ. 1 ರ ಬದಲಾಗಿ ಹಸಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಯಸುವ ಗ್ರಾಹಕರು ಯುನಿಟ್ ಗೆ 50 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ದರಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ನೀಡಬೇಕು. ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ. ವಾಣಿಜ್ಯ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗಾಗಿ ಸ್ವ ಅಪೇಕ್ಷೆಯ ಮೇರೆಗೆ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ಖರೀದಿಸುವುದನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಬನ್ ಫುಟ್ ಪ್ರಿಂಟನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ಹಸಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸರಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಧರ್ಮದತ್ತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನಡೆಸುವ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು, ಈ.ಎಸ್.ಐ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸರಕಾರ, ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ ಪಡೆದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನಡೆಸುವ ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಒಳಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಹೊಸ ಹೆಚ್.ಟಿ.ಪ್ರವರ್ಗ ಹೆಚ್.ಟಿ.-2(ಸಿ)ರಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ.-2(ಸಿ)ರಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹೆಚ್.ಟಿ.-2(ಸಿ)ನಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಹೊಸ ಪ್ರವರ್ಗವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ. ಹೆಚ್.ಟಿ.-2(ಸಿ) ಪ್ರವರ್ಗವನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಒಳ್ಳೆಯ, ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಂಧವ್ಯ ಹಾಗೂ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುವ ಕೊರತೆಯನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮಿತಿಯನ್ನು ಯುನಿಟ್ ಗೆ ರೂ.4.50 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.



**29. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುವಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ:**

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು 2013-14 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡು ಮುಂಬರುವ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಹಾಗೂ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಉತ್ತಮಪಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುವುದು.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಉತ್ತಮಪಡಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಪ್ರಮಾಣ	ಭೌತಿಕ ಪರಿಮಾಣಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಮಾಣಗಳು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಹೊಸ 33 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀ	5/83	9.63/9.22
2	33 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವರ್ಧನೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	30	22.56
3	ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	456	282.45
4	ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ(ಭಾಗ ಎ ಮತ್ತು ಬಿ)	ಸಂಖ್ಯೆ/ನಗರ	163	49.18
5	33 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ರ್ಯಾಬಿಟ್ ವಾಹಕವನ್ನು ಕೋಯಟ್ ವಾಹಕದೊಂದಿಗೆ ಬದಲಿಸುವುದು.	ಕಿ.ಮೀ	238	24.90
6	ಎಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ (ಗದಗ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಯೋಜನೆ)			50.00

ಈ ಮೇಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಉತ್ತಮಪಡಿಸಲು ಅಂದರೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡೆತಡೆಗಳನ್ನು 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 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ವಿವಿಧ ಪದವ್ಯಂದದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ



ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಒಟ್ಟು 1081 ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಅದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಐ.ಟಿ.ಆರ್. ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಲಾಯಿತು.
2. ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ 17 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಕಾಗದರಹಿತ ಕಛೇರಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
3. 330 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳು/ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ (ಅ) ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಘಟಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
4. 302 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಯ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
5. ಇ ಆಡಳಿತದಿಂದ 165 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
6. 164 ಸಂಖ್ಯೆಯ /ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳು/ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಪಾಲು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
7. 38 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾಪಕ ಓದುವವರು/ಆಪರೇಟರ್/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕರುಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವಪ್ರಚಾರ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
8. 34 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಎಸ್.ಎಸ್.ಎಸ್.ಸಿ. ಉತ್ತೀರ್ಣರಾದ ಮಾರ್ಗ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಪ್ರಚಾರ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಯಿತು.

**31. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸಿರುವ ಇತ್ತೀಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳು :**

**ಎ. ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ :**

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯು ಪಾಲನೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ [www.hescom.co.in](http://www.hescom.co.in) ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನ್ನು ತತ್ಕ್ಷಣವಾಗಿ ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ ಹಾಗೂ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

**ಬಿ. ಇ.ಆರ್. ಪಿ (ಉದ್ಯಮ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಯೋಜನೆ)**

ಇ.ಆರ್.ಪಿ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ 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. ಪಿ.ಎಲ್.ಓ(ಕಾಗದರಹಿತ) ಕಛೇರಿ:

ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಹೆಸ್ಟಾಂನಲ್ಲಿ 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. 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. ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳು:

ಅಂತರ್ಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳನ್ನು 26 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮೊದಲನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಅನುಸ್ಥಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು 2ನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ 97 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ 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. ಇದನ್ನು ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ.ಅ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ರವರ ಶಾಖೆಯಿಂದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುತ್ತದೆ.ಈ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರಿನ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ತರಹದ ವರದಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

ಇ) ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ:

ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಭಾಗ-1 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಎಂದರೆ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು ದಾಖಲೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ತ್ವರಿತ ನಿವಾರಣೆಗೋಸ್ಕರ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿತು. ನಿಶುಲ್ಕ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: **18004251033** ರಲ್ಲಿ ದಿನದ 24 ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಎಫ್) ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅದರ ಗಣಕೀಕರಣ ಕೇಂದ್ರವಾದ ಇ-ಗವರ್ನನ್ಸ್ ಸಹಯೋಗದಲ್ಲಿ/ ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ವೇದಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ವಿವಿಧ ಖರೀದಿ, ಸೇವೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗಳ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೋಸ್ಕರ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಸಹ 19.07.2010 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಜಿ) ಎ.ಟಿ.ಪಿ (ಎನಿ ಟೈಮ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಕೇಂದ್ರಗಳು:

ವಾರದ 7 ದಿನಗಳು 24 ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ (24 X 7) ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಎ.ಟಿ.ಪಿ. ಕೇಂದ್ರ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-1, ನಿಪ್ಪಾಣಿ-1, ಗದಗ-2, ಧಾರವಾಡ-1, ಬೆಳಗಾವಿ-5, ಹಾವೇರಿ-1, ಬಾಗಲಕೋಟೆ-1, ಕಾರವಾರ-2, ಬಿಜಾಪೂರ-1, ಶಿರಸಿ-2, ಘಟಪ್ರಭಾ-1, ಹೊನ್ನಾವರ-1, ಜಮಖಂಡಿ-1 ರಾಣಬೆನ್ನೂರು-1 ಹಾಗೂ ಅಥಣಿ-1.



ಹೊಸ ಎ.ಟಿ.ಪಿ. ಯಂತ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಶೀಘ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಎಚ್) ಇಸಿಎಸ್(ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಕ್ಲೀಯರಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್):

ಇಸಿಎಸ್‌ನ್ನು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ತಮ್ಮ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ನೀಡಿ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ನೌಕರರು ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಐಯ್) ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ 65 ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ 45 ಲೆಕ್ಕ ಶಾಖೆಗಳು 6 ವಿವಿಧ ಹೊರಗುತ್ತಿಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಗಣಕೀಕೃತಗೊಂಡಿವೆ. ಸ್ವಾಟ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗಾಗಿ ಕರಚಾಲಿತ ಯಂತ್ರ (ಹ್ಯಾಂಡ್ ಹೆಲ್ಡ್ ಮಶಿನ್ ಹಾಗೂ ಗಣಕೀಕೃತ ರಶೀದಿ ನೀಡಲಾಗುವುದು.

32. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಹೆಚ್ಚೆಗಳು :

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 94 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಲವಾರು ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 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. ಎಟಿಐ ಮೈಸೂರು
3. ಇ.ಎಸ್. ಸಿ. ಐ ಕ್ಯಾಂಪಸ್ - ಹೈದರಾಬಾದ್
4. ಸಿಪಿಆರ್‌ಐ ಬೆಂಗಳೂರು.
5. ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಫಾರ್ ರೋರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಶನ್ ಶಿವರಾಮಪಳ್ಳಿ, ಹೈದರಾಬಾದ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಎಂಟರ್ ಪ್ರೈಸಿಸ್, ಓಸಮನಿಯಾ ಯುನಿವರ್ಸಿಟಿ ಕ್ಯಾಂಪಸ್, ಹೈದರಾಬಾದ್.
6. ಶಾಂತಲಾ ಪಾವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
7. ಸಿಡಾಕ್ ಬೇಲೂರ ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯಲ್ ಏರಿಯಾ, ಧಾರವಾಡ.
8. ಇ- ಅಳಿಕೆ, ತರಬೇತಿ ಕೊಠಡಿ, ರೂ ನಂ. 1, ಗ್ರೌಂಡ್ ಪ್ಲೋರ, 2ನೇ ಗೇಟ್, ಎಂ.ಎಸ್. ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್, ಡಾ|| ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ವೀಧಿ, ಬೆಂಗಳೂರು.
9. ಎ.ಎಸ್.ಸಿ.ಆರ್. ಹೈದರಾಬಾದ್.
10. ಎನ್.ಪಿ.ಟಿ.ಐ, ಫರಿದಾಬಾದ್ ಹರಿಯಾಣಾ.
11. ಬದಲಾವಣೆಯ ಉಪಕ್ರಮಗಳು. ಏಷಿಯಾ ಫ್ಲೆಟೋ ಮಹಾಬಳೇಶ್ವರ.



### 33. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ. ಈ ಗುರಿಯನ್ನು ಮುಟ್ಟಲು 24 X 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಹಾಗೂ ತೀವ್ರ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣೆ ಮೇಲೆ ನಿಗಾವಹಿಸಲು ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಕೆಳಕಂಡ 24\*7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

1. ಭಟ್ಕಳ 2. ದಾಂಡೇಲಿ 3. ಹಳಿಯಾಳ 4. ಕಾರವಾರ 5. ಶಿಸಿ 6. ಕುಮಟಾ 7. ಚಿಕ್ಕೋಡಿ 8. ಬಿಜಾಪುರ.

ಇದೇ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಹಾವೇರಿ ರಾಣಬೆನ್ನೂರ ಹೊನ್ನಾವರ ಹಾಗೂ ಅಂಕೋಲಾದಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾಂ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ದೂರು ಶಾಖೆಗಳು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ತೀವ್ರತೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಜರಾಗಲು ಏಣಿ ಅಳವಡಿಸಿದ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಹುವಿಸಕಂನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

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 ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಉಪ-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, 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.
- ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಿರುವ ಕ್ರಿಯಾಶೀಲ 24 X 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.
- ಸಹಾಯಕ ಮಾರ್ಗದಾಳುದಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ಎಲ್ಲ ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು 2853 ಸಿಯುಜಿ(ಹತ್ತಿರ ಬಳಕೆದಾರರ ಗುಂಪು) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಮ್‌ಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಚುನಾವಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಇಂತಹ 10 ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.



- ಉತ್ತಮ ಸೇವೆ ಒದಗಿಸಲು ಶಿಸ್ತು ವೃತ್ತದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ವರ್ಷ ಪೂರ್ತಿ ವಾಹನ ಸಹಿತ ಹತ್ತು ಮಾನಸೂನ್ ಗ್ಯಾಂಗ್‌ಮನ್ ಮತ್ತು ಶಿಸ್ತು ವೃತ್ತ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ವೃತ್ತಗಳಿಗೆ ವಾಹನ ರಹಿತ ಎಂಟು ಮಾನಸೂನ್ ಗ್ಯಾಂಗ್‌ಮನ್ ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆ ಒದಗಿಸಲು ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಹೊಸ ವಿಭಾಗ, ತಾಳಿಕೋಟಿ, ನಿಡಗುಂದಿ ಮತ್ತು ಕಿತ್ತೂರಗಳಲ್ಲಿ ಮೂರು ಹೊಸ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳು, ಮತ್ತು ಮನಗುಳಿ ಇಂಗಲೇಶ್ವರ, ಕೋಲಾರ, ಹುಲ್ಲೂರ, ತಂಗಡಗಿ, ತಾಳಿಕೋಟಿ ಗ್ರಾಮೀಣ) ಮಡಿಕೇಶ್ವರ, ಬೇಲೂರು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶ, ಎಂ.ಕೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಪಿರನವಾಡಿ II ದರೂರ ಮತ್ತು ದೇವರಗನ್ನೂರಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 12 ಶಾಖೆಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ಜಿಲ್ಲಾ ಸಿಜಿಆರ್ ಎಫ್(ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ) ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ರ ದರ್ಜೆಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ರ ದರ್ಜೆಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಸದಸ್ಯರು ಇರುತ್ತಾರೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯ ತಕ್ಕಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ವತಿಯಿಂದೊಬ್ಬ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

**35. ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು) :**

ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿವಿಧ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ವೃದ್ಧಿಸಲು ಒಟ್ಟು 1124 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 ನೋಂದಾಯಿಸುವುದು 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	1290
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು	1124
ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಬೇಸ್ ಲೈನ್ ಗುರಿ ರೂ.	247.76 ಕೋಟಿಗಳು
ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ರೂ.	178.08 ಕೋಟಿಗಳು
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ - ಬೇಸ್‌ಲೈನ್ ಗುರಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಸೂಲಾತಿ	71.87%





**36. ನಿಗಮದ ಪ್ರಶಾಸನ :**

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ 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 ಸಿಟಿಂಗ್ 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.	ಡಾ   ಅಮಿತಾ ಪ್ರಸಾದ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಪಿ. ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಪಿ.ಕೆ. ಗರ್ಗ್, ಆರ್.ಪಿ.ಎಸ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಸಮೀರ ಶುಕ್ಲಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಡಿ. ರಣದೀಪ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಎಸ್. ನವೀನ ಕುಮಾರ ರಾಜು, ಕ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಅಶೋಕ ಅಂಗಡಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
8.	ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9.	ವಿ. ವೆಂಕಟಶಿವಾ ರೆಡ್ಡಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ಕೆ. ಗೋವಿಂದರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11.	ಎಂ. ನಾಗರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು



2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 4 ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	53 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	9 ನೇ ಮೇ 2012
2	54 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	8 ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2012
3	55 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	30 ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2012
4	56 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	20 ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2013

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, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 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 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 4 ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ.ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	41 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	21 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2012
2	42 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	04 ನೇ ಜೂನ್ 2012
3	43 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	16 ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2012
4	44 ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	06 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013



## 2. ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿ:

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

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

## 3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ :

ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ ಏಪ್ರಿಲ್ 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 ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ,	ಸದಸ್ಯರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವವಿಧಿಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಎರಡು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	18 ನೇ ಸಭೆ	6ನೇ ಆಗಸ್ಟ್, 2012
2	19 ನೇ ಸಭೆ	21ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್, 2012

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. ಅಂತರಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪರ್ಯಾಪ್ತತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಸರಕುಪಟ್ಟಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆ-ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮುಕ್ತಾಯ ವರದಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ದರ್ಜೆ ಮತ್ತು ವಿಶಿಷ್ಟತೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆ.
6. ಅಂತರಿಕ 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. ಅಂತರಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪದ್ಧತಿಗಳ ಅನುಸರಣಾವರದಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ
14. ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಈಡಾಗುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಮೋಸ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ.
15. ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸೂಚಿತಗೊಂಡ ಇನ್ನಿತರ ವಿಷಯಗಳು.

**37. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹೇಳಿಕೆ:**

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 217(2ಎ.ಎ) ಯ ಅನುಸಾರ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುವಂತೆ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕಾರ್ಯನೀಲ 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 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ಮೆ|| ಎಸ್. ಕೆ. ಟಿಕಾರೆ & ಕಂಪನಿ, ಧಾರವಾಡ ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

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

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956ಪರಿಚ್ಛೇದ 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 ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, 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 ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ 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 ವರದಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,

1. ನಾವು ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2013 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. ಆಗಸ್ಟ್ 7, 2013 ರಂದು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಆಗಸ್ಟ್ 7, 2013 ರಂದು ನಮ್ಮಿಂದ ವರದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿವೆ. ಈ ವರದಿಯು ಆಗಸ್ಟ್ 7, 2013 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.

**ಅ) 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 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.

**ಬ) 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 ಕಂಡಿಕೆ 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:ಖ್ತಿಗಳ 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.

ಕ) 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.

ಡ) 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. 16.59 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 31.03.2013 ರಂದು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ರೂ. 6.28 ಕೋಟಿ (ಖರ್ಚು) ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕು ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದನ್ನು 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 ಹೇಳಿರುವಂತೆ 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 (i) ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.ಇದು ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 1087/- ಕೋಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು,(ಕಂದಾಯ ರೂ. 620/- ಕೋಟಿ ಮತ್ತು 1.8.2008 ರಿಂದ 31.03.2012 ರ ಅವಧಿಯ ಷಾರ್ಟ್ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ರೂ., 467/- ಕೋಟಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. 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.

ಅ) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2013 ರಂದು ಇರುವ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ;

ಬ) ಲಾಭ ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆ ದಿನದ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಲಾಭ ಮತ್ತು

ಕ) ರೋಖಿ ವಹಿವಾಟು ತ:ಖ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆ ದಿನದ ಅಂತ್ಯದವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ನಗದು ಹರಿವು.

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 27ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2013.

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) ಅ) ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಮಾಣ ಸಂಬಂಧಿ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಥಳಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವಂತೆ ಸಂರಕ್ಷಿತ ಮಾಡಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕು ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ವರದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬ) 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.
- ಕ) ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆಸುತ್ತಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನುಂಟು ಮಾಡುವ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಯ ಯಾವುದೇ ಗಣನೀಯ ಭಾಗವನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (II) ಅ) ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಪರಿಶೀಲನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪುನರಾವರ್ತನೆ ಹಾಗೂ ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಬ) ಮೇಲಿನ (ಅ)ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವಂತೆ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಸಮಂಜಸವಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿರುತ್ತವೆ.
- ಕ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸ್ಥಳಾವಕಾಶ ಹೊಂದಿರುವ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನೆರವೇರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಂತಹ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದಿರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಗ್ಯವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ.
- (III) ಅ) 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)(ಬ), (ಕ) ಮತ್ತು (ಡ) ಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (IV) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, ಪರಿಚ್ಛೇದ 301 ರಂತೆ ಕಾಪಾಡಿಕೊಂಡು ಬರುತ್ತಿರುವ ಪುಸ್ತಕದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದಾಗಲಿ, ವ್ಯಾಪಾರ ಮಳಿಗೆಗಳಿಂದಾಗಲಿ ಅಥವಾ ಇತರೇ



ಭಾಗಿದಾರರಿಂದಾಗಲಿ ಯಾವುದೇ ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 4 (iii)(ಬ), (ಕ) ಮತ್ತು (ಡ) ಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(V) ಅ) 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, ಬಲಪಡಿಸುವ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಬ) ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣಾ ಘಟಕದ ವತಿಯಿಂದ ನಡೆಸಿರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಶೇ. 19.88 ರಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ-24 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(vi) ಅ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 301 ರಂತೆ ಕಾಪಾಡಿಕೊಂಡು ಬರುವ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾಗುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿವೆ.

ಬ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ 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 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, 2013 ರಂದು ಅವುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xi) ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2013 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 643.34 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.
- (xii) ನಾವು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿರುವ 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/ಸಂಗ್ರಹ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ (ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2003 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 4 (xiii)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 ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲಾ 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 ನಿರ್ಧಾರದನ್ವಯ, ಇಂಡಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಆರ್.ಬಿ.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 ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವುದು 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 : 27ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2013.

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 31,2013 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಜೋಡಿಕೆ**  
**2012-13 ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ**  
**ನ್ಯೂನತೆಗಳು/ವಿಮರ್ಶೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.**

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p><b>ಎ) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ</b></p> <p>ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಶಿಷ್ಟದರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 2.3 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೂಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಗಳಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೂಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಿದ ಶಿಷ್ಟ ದರಗಳ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯು ಏಕಕಾಲಿಕ ಹಾಗೂ ತತ್ಕ್ಷಣದಲ್ಲಿ ಆಗಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಸಿದ್ಧ ಸರಕುಗಳ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಯಾವುದೇ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯು ಉಗ್ರಾಣ ಸರಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳಂತೆ 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><b>ಬಿ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ</b></p> <p>ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 2.6 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಯತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೆಯೇ ಕಂಡಿಕೆ 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</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>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಹಾಗೆಯೇ ವಿಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ 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.</p>	
	<p>ಸಿ) ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕೆಂಡಿಕೆ 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 ಪರಿಚ್ಛೇದ 616(ಸಿ) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವದೇನೆಂದರೆ ಎಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳು ವಿಶೇಷ ಕಾಯ್ದೆಗಳಿಂದ ಆಡಳಿತಕ್ಕೊಳಗಾಗುತ್ತವೋ ಅಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ಅಸಂಬಂಧವಾಗಿರುವ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತವೆ.</p> <p>2) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003, ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕಾಗಿ ಘೋಷಿಸಿರುವ ಒಂದು ವಿಶೇಷ ಕಾಯ್ದೆಯಾಗಿದೆ.</p> <p>3) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ರ ಘೋಷಣೆಯೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ 1948 ನ್ನು ರದ್ದು ಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು 2003 ರ ಹೊಸ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 185ರ ಸದ್ಗುಣದಿಂದಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ ನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ.</p> <p>4) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ 1948 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 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 ಪರಿಚ್ಛೇದ 616(ಸಿ)ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಜರುಗಿಸಿದ ಕ್ರಮವು ಸರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
	ಡಿ) ಕೆಲವೊಂದು ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮುಖಾಂತರ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿ ಪತ್ರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಅಥಾವೇ 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. 16.59 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿಯ ಭಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವೇಳಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಚಿಸದ್ದನಯ ಸಂಧಿಸುತ್ತದೆ.
(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 ಅನ್ವಯಿಸುವದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ
(VI)	ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಘಟಕಗಳ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2013 ರಂದು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ರೂ. 6.28 ಕೋಟಿ(ಖರ್ಚು) ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕು ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಇನ್ನೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೀಲನೆ/ಸಮನ್ವಯ/ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅನುಗತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.	ವಾಸ್ತವಿಕ
(VII)	ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯಾಪಕವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಸಾಲಗಾರರು, ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೊಳ ಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ	ವಾಸ್ತವಿಕ

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.21 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇವುಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ/ಭಾಗೀದಾರರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿಸಬೇಕಾದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳ ನಿಖರತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	
(VIII)	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ: 18 ಮತ್ತು ಅದರಲ್ಲಿಯ ಉಪ ಟಿಪ್ಪಣಿ (i) ನ್ನು ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ ರೂ. 1087/- ಕೋಟಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಕಂದಾಯ ರೂ. 620/- ಕೋಟಿ ಮತ್ತು 1.8.2008 ರಿಂದ 31.03.2010 ರ ಅವಧಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ರೂ. 467/- ಕೋಟಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆ ಮುಂಚಿನ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಜನವರಿ 25,2012 ರಂದು ಜುಲೈ 31, 2008 ರ ಪೂರ್ವ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮರು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಹೇಳಿದ ಪ್ರಕಾರ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ತಿಳಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 55 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2008 ದಿನಾಂಕ 04.09.2008 ರನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕೆಲವೊಂದು ಷರತ್ತುಗಳಿಗೊಳಪಟ್ಟು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಘೋಷಣೆ ಮಾಡಿದೆ. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮನವಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಹುಮಿಸಕನಿಗೆ ಸಹಾಯಧನ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು ಪರಿಗಣಿಸುವಂತೆ, ಕೋರಲಾಗುವುದು</p> <p>ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ 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 2013 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2013 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 27, 2013 ರ ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(3)(ಬಿ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2013 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,

  
(ಅನಿತಾ ಪಟ್ಟನಾಯಕ)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು,  
(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ)  
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ : 8ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2013



**ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
ಎ	ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
1	ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ			
	ಎ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	3	7,07,52,78,000	7,07,52,78,000
	ಬಿ) ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	4	(6,48,74,88,887)	(6,94,91,18,500)
	ಸಿ) ಅಧಿಪತ್ರ ಪರವಾಗಿ ಹಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ	29.1	0	0
			<b>58,77,89,113</b>	<b>12,61,59,500</b>
2	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ		1,24,00,00,080	80
3	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5	7,53,67,73,508	9,91,50,55,423
	ಬಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ದಾಯಿತ್ವಗಳು(ನಿವ್ವಳ)	30.9		
	ಸಿ) ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6	4,89,73,50,728	4,70,68,66,178
	ಡಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	7	47,96,02,795	60,19,80,746
			<b>12,91,37,27,030</b>	<b>15,22,39,02,347</b>
4	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	8	1,40,72,39,055	1,37,19,46,036
	ಬಿ) ವ್ಯವಹಾರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	9	15,59,99,86,095	16,49,41,97,274
	ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	10	17,31,78,85,876	15,17,32,51,899
	ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	11	63,97,209	6,74,63
			<b>34,33,15,08,234</b>	<b>33,03,94,62,672</b>
	ಒಟ್ಟು		<b>49,07,30,24,457</b>	<b>48,38,95,24,598</b>
ಬಿ	ಆಸ್ತಿಗಳು			
1	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	ಎ) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(i) ಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು	12	12,55,97,90,340	13,00,51,88,091
	(ii) ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು		0	0
	(iii) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	12	1,23,34,57,038	71,93,44,097
	(iv) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು		0	0
	(v) ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	29.9	0	0
			<b>13,79,32,47,378</b>	<b>13,72,45,32,188</b>



**ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
2	ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	13	2,51,00,000	2,51,00,000
	ಸಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	30.9	0	0
	ಸಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14	2,42,66,11,331	1,02,52,23,132
	ಡಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	4,99,74,34,475	4,18,05,09,812
	<b>ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>		<b>21,24,23,93,184</b>	<b>18,95,53,65,132</b>
	ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	16	0	0
	ಬಿ) ತಪಶೀಲುಗಳು	17	90,80,87,541	66,30,51,211
	ಸಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	18	15,48,39,46,447	15,24,96,40,254
	ಡಿ) ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು	19	91,56,21,579	14,61,58,4872
	ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	20	4,19,89,92,307	6,86,90,15,256
ಎಫ್) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	6,32,39,83,399	5,19,08,67,873	
			<b>27,83,06,31,273</b>	<b>29,43,41,59,466</b>
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>49,07,30,24,457</b>	<b>48,38,95,24,598</b>

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.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 : 27ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2013.



**31.03.2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
	<b>ಕಂದಾಯ</b>			
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ	22	46,11,18,90,759	38,68,32,17,880
2	ಇತರ ಆದಾಯ	23	35,60,77,734	42,23,01,281
3	<b>ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)</b>		<b>46,46,79,68,493</b>	<b>39,10,55,19,161</b>
4	<b>ವೆಚ್ಚಗಳು</b>			
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	37,33,01,45,240	30,27,83,69,546
	ಬಿ) ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚ	26	2,85,50,08,056	2,80,81,12,916
	ಸಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	25	3,81,90,81,100	3,70,40,35,891
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	27(i)	88,02,96,794	92,79,09,879
	ಇ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	27	1,17,65,17,682	98,95,73,863
	<b>ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ</b>		<b>46,06,10,48,872</b>	<b>38,70,80,02,095</b>
5	ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ		<b>40,69,19,621</b>	<b>39,75,17,066</b>
6	ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು	28ಎ	0	0
7	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ		<b>40,69,19,621</b>	<b>39,75,17,066</b>
8	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	28ಬಿ	0	0
9	<b>ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (7+8)</b>		<b>40,69,19,621</b>	<b>39,75,17,066</b>
10	<b>ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ</b>			
	ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ (ಕಳೆಯಿರಿ)- ಎಂ.ಎ.ಟಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್			
	ಸಿ) ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ			
	ಡಿ) ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ			
	ಇ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ	30c	0	0
11	<b>ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (9+10)</b>		<b>40,69,19,621</b>	<b>39,75,17,066</b>
12	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿ)			
13	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಬೇಕು			
14	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (12-13)		0	0
15	<b>ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (11+14)</b>		<b>40,69,19,621</b>	<b>39,75,17,066</b>



**31.03.2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12.i	ರೂ. 10ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ			
	ಎ) ಮೂಲ			
	(i) ಮುಂದುವರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು	30.ಎ	1	1
	(ii) ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು		1	1
	ಬಿ) ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ			
	(i) ಮುಂದುವರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು	30.ಬಿ	1	1
	(ii) ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು		1	1
12. ii	ರೂ. 10ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ			
	ಎ) ಮೂಲ			
	(i) ಮುಂದುವರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು	30.ಎ	1	1
	(ii) ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು		1	1
	ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ			
	(i) ಮುಂದುವರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು	30.ಬಿ	1	1
	(ii) ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು		1	1

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.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 : 27ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2013.



**ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ**

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
<b>ಎ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣ</b>				
ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚೆ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ (ನಷ್ಟ)	40,69,19,621		39,75,17,066	
<b>ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು</b>				
ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೂಗ್ಯ	88,02,96,794		92,79,09,879	
ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಭೋಗ್ಯ				
ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	-		-	
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ/ವಜಾ	-		-	
ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	-		-	
ಷೇರುಗಳಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ಷೇರು ಸಂಚಿಕೆ ಖರ್ಚಿನ ಭೋಗ್ಯ				
ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ನಷ್ಟ				
ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	-		-	
ಕಾರ್ಮಿಕ ಷೇರು ಆಯ್ಕೆ ಯೋಜನೆಯ ಮೇಲೆ ಖರ್ಚು	-		-	
ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	2,85,50,08,056		2,80,81,12,916	
ಗಳಿಕೆರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	5,34,66,139		10,75,77,874	
ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸಗ್ರೇಷಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	9,72,07,583		7,83,49,295	
ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	60,71,29,821		68,80,59,810	
ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ವಜಾ	-		-	
ಸಾಮಗ್ರಿ ದರಗಳ ಏರಿಳಿತ ಜಮೆ	5,47,09,991		(3,89,47,462)	
		<b>4,95,47,38,004</b>		<b>4,96,85,79,378</b>
<b>ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂದಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭ</b>				
<b>ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ</b>				
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ಎರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ)				





**ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ**

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
	ತಪಶೀಲು	(24,50,36,330)		(31,44,83,242)
ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	(23,43,06,193)		(1,38,60,73,551)	
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	2,67,00,22,949		(2,91,44,03,381)	
ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	(1,40,13,88,199)		(65,85,50,598)	
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	(1,13,09,89,043)		(1,40,32,47,093)	
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	(81,69,24,663)		(9,48,83,684)	
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ಎರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ)				
ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಪಾವತಿಗಳು	(89,42,11,179)		63,19,55,524	
ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1,38,68,30,434		5,96,46,96,623	
ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	19,04,84,550		75,42,38,018	
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	63,29,746		-	
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	(12,23,77,952)		11,61,37,823	
		<b>(59,15,65,879)</b>		<b>69,53,86,438</b>
ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳಿಂದ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ				
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಹಣ ಉತ್ಪತ್ತಿ		4,36,31,72,124		5,66,39,65,816
ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಪಾವತಿ)/ಮರು ಪಾವತಿ				
<b>ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಸ್ವೀಕಾರ (ಎ)</b>		<b>4,36,31,72,124</b>		<b>5,66,39,65,816</b>
<b>ಬಿ. ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದುಚಲಾವಣೆ</b>				
ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು ಸೇರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	(2,26,40,81,890)		(1,18,35,30,636)	
ಬಂಡವಾಳವೆಚ್ಚ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ	51,41,12,942		(46,08,65,356)	
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ ಅಂತರ ನಿಗಮ ಠೇವಣಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)				



**ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ**

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
<p>ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ನಗದು ಹಾಗೂ ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದು.</p> <p>ಇರಿಸಿದ್ದು</p> <p>ಗಡುವು ಮುಗಿದಿದ್ದು.</p> <p>ಚಾಲ್ತಿಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದು</p> <p>ಖರೀದಿಸಿದ್ದು</p> <p>ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ</p> <p><b>ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಖರೀದಿ</b></p> <p>ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು</p> <p>ಸಹವರ್ತಿಗಳು</p> <p>ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು</p> <p>ವ್ಯಾಪಾರ ಘಟಕಗಳು</p> <p>ಇತರೆ</p> <p><b>ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ</b></p> <p>ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು</p> <p>ಸಹವರ್ತಿಗಳು</p> <p>ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು</p> <p>ವ್ಯಾಪಾರ ಘಟಕಗಳು</p> <p>ಇತರೆ</p> <p><b>ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು</b></p> <p>ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು</p> <p>ಸಹವರ್ತಿಗಳು</p> <p>ವ್ಯಾಪಾರ ಘಟಕಗಳು</p> <p>ಇತರೆ</p>				



**ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ**

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
ಕೈಗೂಡಿಸಿಕೊಂಡ ಸಾಲಗಳು				
ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು				
ಸಹವರ್ತಿಗಳು				
ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು				
ಇತರೆ				
<b>ಬಡ್ಡಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ</b>				
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.		(1,74,99,68,948)		(1,64,43,95,992)
ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳಿಂದ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ		-		-
		(1,74,99,68,948)		(1,64,43,95,992)



**ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ**

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯತೆರಿಗೆ (ಪಾವತಿ)/ ಮರುಪಾವತಿ.		-		-
<b>ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದುಚಲಾವಣೆ (ಬಿ)</b>		<b>(1,74,99,68,948)</b>		<b>(1,64,43,95,992)</b>
<b>ಸಿ. ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದುಚಲಾವಣೆ.</b>				
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ವಿತರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	1,24,00,00,000		73,68,69,592	
ಆಯ್ಕೆ ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ				
ಆದ್ಯತೆ/ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮರಳಿ ಕೊಳ್ಳುವುದು/ಮರು ಖರೀದಿ				
ಷೇರು ಅಧಿ ಪತ್ರ ವಿತರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ				
ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿ	2,37,86,249		23,03,20,727	
ಷೇರು ಅರ್ಜಿಹಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ /(ಮರು ಪಾವತಿ)	-		-	
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	1,01,18,06,981		1,53,51,25,923	
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	(3,39,00,88,895)		(3,85,68,85,982)	
ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	77,71,70,715		74,76,69,877	
ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	(21,26,483)		85,214	
ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)				
ಇತರೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	3,52,93,019		15,57,74,077	
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	-		-	
ಹಣಕಾಸಿನ ಖರ್ಚುಗಳು	(2,85,50,08,056)		(2,80,81,12,916)	



**ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ**

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
	ಲಾಭಾಂಶ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಲಾಭಾಂಶ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸದ್ದು. ಲಾಭಾಂಶದ ಮೇಲೆ ತರಿಗೆ	-		-
	-	<b>(3,15,91,66,469)</b>	-	<b>(3,25,91,53,488)</b>
ವಿಶೇಷಾದಿಕ ಅಂಶಗಳಿಂದ ಹಣಚಲಾವಣೆ				
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳಲಾಭ (ಸಿ)		<b>(3,15,91,66,469)</b>		<b>(3,25,91,53,488)</b>
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ) (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		<b>(54,59,63,293)</b>		<b>7,604,16,336</b>
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		1,46,15,84,872		70,11,68,537
<b>ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು</b>		<b>91,56,21,579</b>		<b>1,46,15,84,873</b>
ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿಯೊಂದಿಗೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ಸಮನ್ವಯ		-		-
ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಾರ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 ನೋಡಿ)		91,56,21,579		1,46,15,84,872
ಕಳೆಯಿರಿ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ ಎ 3 ರಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿಗಳು		0		0
<b>ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದು (ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 3 ರಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದಂತೆ ಹಣಚಲಾವಣೆ ವರದಿ) ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.</b>		<b>91,56,21,579</b>		<b>1,46,15,84,872</b>

**ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ**

ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
ಕೂಡಿಸು: ಚಾಲ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.				
ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು *		<b>91,56,21,579</b>		<b>1,46,15,84,872</b>
* ಒಳಗೊಂಡ ಭಾಗಗಳು.				
ಎ) ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು		12,05,47,531		8,76,43,018
ಬಿ) ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು, ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ಗಳು		0		0
ಸಿ) ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು				
(1) ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ		13,83,88,719		39,59,94,084
(2) 3 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ ಮೂಲ ಪರಿಪಕ್ವತೆ ಹೊಂದುವ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ		65,66,85,329		97,79,47,770
		<b>91,56,21,579</b>		<b>1,46,15,84,872</b>

ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಭಾಗವಾಗಿ ಜತೆಗೂಡಿದ 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 : 27ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2013.



**ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು**

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 ಮತ್ತು 2**

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
1	<p align="center"><b>ಕಾರ್ಪೊರೇಟಿ ಮಾಹಿತಿ</b></p> <p>ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 30 ಏಪ್ರಿಲ್ 2002 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 ರಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.</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><b>ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳ ಮೂಲತತ್ವ ಮತ್ತು ಅವಯವ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ.</b></p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ (ಭಾರತ ಜಿಎ ಎ ಪಿ) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಮ್ಮತಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತತ್ವಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.ಕಂಪನಿಯು ಈ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್) ನಿಯಮಾವಳಿ 2006 (ಮಾಹಿತಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಅಡಿಯಲ್ಲಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಸ್ತು ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದರಿಂದಾ ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸಿನ ತ:ಖ್ತೆಗಳ 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><b>ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ.</b></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><b>ತಪಶೀಲು</b></p> <p>ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. (ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ದರಪಟ್ಟಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ).</p>
2.4	<p><b>ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು ( ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ)</b></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><b>ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿ</b></p> <p>ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 3 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
2.6	<p><b>ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು</b></p> <p><b>2.6.1</b> 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 ಮೌಲಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವ ಹಂತದವರೆಗೆ ತಗಲುವ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p><b>2.6.2</b> ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p><b>2.6.3</b> 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><b>2.6.4</b> ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಅಥವಾ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮಾನದಂಡ 12 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಳೆದಿದೆ.</p> <p><b>2.6.5</b> ಕಳಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ. ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ದರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ.</p> <p><b>2.6.6 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು</b></p> <p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರಬೀಳುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ದರದಂತೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಒಟ್ಟು ಟರ್ನಕಿ ಮತ್ತು ಬಾಗಶಃ ಟರ್ನಕಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆಯೂ ಅದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ದರಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.7	<p><b>ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ</b></p> <p><b>2.7.1</b> 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. ಟ್ಯಾರಿಪ್ ನಿಯಮ 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p><b>2.7.2</b> 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><b>2.7.3</b> ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p> <p><b>2.7.4</b> ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p><b>2.7.5</b> ರೂಪಾಯಿ 500/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯುಳ್ಳ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಅವುಗಳು ಸ್ಥಾಪನೆಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಪ್ರತಿಶತ ನೂರರಷ್ಟು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ</p> <p><b>2.7.6</b> ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p><b>2.7.7</b> ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ತಿಂಗಳಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>(i) ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ಪೂರ್ತಿ ತಿಂಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>(ii) ಕಳಚಿದ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ತಿಂಗಳ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p>
2.8	<p><b>ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು</b></p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು ವಿವಿಧ ಎಲ್ . ಟಿ ಹೆಚ್. ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.</p>
2.9	<p><b>ಆದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ :</b></p> <p><b>ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟ</b></p> <p>ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಟವಾಡೆಯಾದ ಕೂಡಲೆ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಪ್ರಮುಖ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಖರೀದಿದಾರನಿಗೆ ವರ್ಗವಾದ ನಂತರ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುವ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರ ರಿಯಾಯತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟವನ್ನು ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p><b>ಸೇವೆಗಳ ಆದಾಯ</b></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>
2.10	<p><b>ಇತರೆ ಆದಾಯ</b></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>
2.11	<p><b>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ರಫ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು</b></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 ಆಸ್ತಿಗಳ 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 ಪ್ರೂಮೋಟರ್ಸ್ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ವೇಳೆ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ನಾಮ ಮಾತ್ರ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಸರಿದೂಗಿಸುವಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.12	<p><b>ಹೂಡಿಕೆಗಳು</b></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>
2.13	<p><b>ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರ ಲಾಭವನ್ನು ನೌಕರನ ಸೇವೆಯಿಂದ ಬರುವ ವರಮಾನ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಭದ್ರತಾ ಕೊಡುಗೆ, ವರ್ಷದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಬರಬಹುದಾದಂತಹ (ವಾರ್ಷಿಕ ಪೂರ್ಣ ವೇತನ ರಜೆ ಯಂತಹ) ಸಾಂದರ್ಭಿಕ ರಜಾ ಪರಿಹರ 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 ಸದಕ್ಕೆ 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 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 ಆ್ಯಕ್ಚಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<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><b>(i) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು</b></p> <p>ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟು, ನೌಕರರು ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ 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><b>ದೀರ್ಘಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು;</b></p> <p>ಆಯುಷ್ಯಯ 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. ಸುಧೀರ್ಘ ಸೇವೆಯ ಪ್ರಶಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಯುಷ್ಯಯ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಯೋಜನ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಮಾನ್ಯಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
2.14	<p><b>ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ</b></p> <p>ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಕಾರ್ಯ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>
2.15	<p><b>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ</b></p> <p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು 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 ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು 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</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲೂಟಿಂಗ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ಷಿತಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಅಂದರೆ ಬಾಕಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯ) ಜಾರಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲೂಟಿಂಗ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ಷಿತಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಕ್ಷಿತಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು/ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಬೋನಸ್ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಸರಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p><b>2.16</b></p>	<p><b>ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ.</b></p> <p>ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಸ್ವಿಕಾರಾರ್ಹ 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>ಮೂಂದುಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಒಂದು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹುಟ್ಟಿಕೊಂಡು ಮುಂದಿನ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ತರವಾಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಾವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕಕರಿಸಿದ ಆದಾಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮೂಂದುಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಮೂಂದುಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ದೊರಕುವ ನಿಶ್ಚಿತತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಅಂತಹ ಇತರೆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.</p> <p>ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಆಡಳಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸುವ ಆದಾಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮೂಂದುಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕೈಗೊಡಿಕತ್ವವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಅಡಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಅದರಂತೆ, ಅಡಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 26.56 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೂಂದುಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿದಿದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ವಿವೇಚನೆಯುಳ್ಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಭ್ಯಾಸದ ಕಾರಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p><b>2.17</b></p>	<p><b>ಸಂಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು.</b></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</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚವು ಸಮಂಜಸ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚರಾಸ್ತಿಗಳ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಗೋಸ್ಕರ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.
2.18	<p><b>ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b></p> <p>ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ 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><b>ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ</b></p> <p>ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಜವಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಂಗತಿಗಳ ಆಧಾರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>
2.20	<p><b>ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು</b></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>
2.21	<p>ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯಾಪಕವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮೂಹ ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರು ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜುದಾರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>
2.22	<p>ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ನಿಯೋಜಿತರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.</p>
2.23	<p>ದಿನಾಂಕ 07.08.2013 ರಂದು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 07.08.2013 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. 2.78 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಎರಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ ಖರ್ಚು ರೂ. 24.09 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಎರಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ. 21.31 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಸಮಗ್ರ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ರೂ. 5.64 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಎರಿಕೆಯಾಗಿದೆ ಅಂತೆ ಇರುವ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ರೂ. 5.64 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಎರಿಕೆಯಾಗಿದೆ.</p>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 : ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.3.2013ಕ್ಕೆ		31.03.2012ಕ್ಕೆ	
			ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
3-1	ಎ) ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ	52.301	1,00,00,00,000	10,00,00,00,000	1,00,00,00,000	10,00,00,00,000
3-2	ಬಿ) ವಿತರಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		1,00,00,00,000	10,00,00,00,000	1,00,00,00,000	10,00,00,00,000
3-3	ಸಿ) ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		70,75,27,800	7,07,52,78,000	70,75,27,800	7,07,52,78,000
			70,75,27,800	7,07,52,78,000	70,75,27,800	7,07,52,78,000
			70,75,27,800	7,07,52,78,000	70,75,27,800	7,07,52,78,000
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>70,75,27,800</b>	<b>7,07,52,78,000</b>	<b>70,75,27,800</b>

(3-1) ಮತ್ತು (3-2) ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೋಡಿ

**ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು :**

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

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	ಹೊಸ ಸಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	ಇ.ಎಸ್. ಓ.ಪಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
3-1-1	ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಶೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3-1-2	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	70,75,27,800	-	-	-	70,75,27,800
3-1-3	ಮೊತ್ತ ರೂ.	7,07,52,78,000	-	-	-	7,07,52,78,000
3-1-4	31 ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3-1-5	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	70,75,27,800	-	-	-	70,75,27,800
3-1-6	ಮೊತ್ತ ರೂ.	7,07,52,78,000	-	-	-	7,07,52,78,000



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

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇರು ದರ್ಜೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ		31.03.2012 ಕ್ಕೆ	
		ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು
3-2-1	ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	70,74,77,800	99.99%	70,74,77,800	99.99%





ಟಿಪ್ಪಣಿ 4 : ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ವಿವರ	ವಿವರ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
4-1	ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಪ್ರಿಮಿಯಂ ಖಾತೆ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು		0	0
	ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲೆ ನೀಡಿದ ಪ್ರಿಮಿಯಂ		0	0
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		0	0
4-2	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು		66,52,331	4,55,99,793
	ಸೇರಿಸು : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಅಧಿಕೃತ ವರ್ಗಾವಣೆ	56.610	5,47,09,991	(3,89,47,462)
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		<b>6,13,62,322</b>	<b>66,52,331</b>
4-3	ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ- ಮೀಸಲು			
	ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು		(11,54,30,724)	(11,53,67,316)
	ಸೇರಿಸು : ಸೇರಿಸು/ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆ	56.610 52.308	-	(63,408)
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		<b>(11,54,30,724)</b>	<b>(11,54,30,724)</b>
4-4	ಡಿ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕೃತ			
	ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು		(6,84,03,40,106)	(7,23,78,57,172)
	ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದ ಲಾಭ ನಷ್ಟ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ವಿತರಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿರುವ ಲಾಭಾಂಶ (ಪ್ರತಿ ಶೇರಿಗೆ 10) ಲಾಭಾಂಶದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಯಿತು ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಸಲು ಶಾಸನಬದ್ಧ ರಿಸರ್ವ್		40,69,19,621	39,75,17,066
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		(6,43,34,20,485)	(6,84,03,40,106)
	ಒಟ್ಟು		<b>(6,48,74,88,887)</b>	<b>(6,94,91,18,499)</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ :

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡನೆಯ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕೆಲವೊಂದು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಸುಮಾರು ರೂ. 11.54 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಯ ಆವೃತ್ತ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅನುಮೋದನೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.



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

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
4ಎ-1	ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು - ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು		7,19,35,72,703	6,21,55,82,099
4ಎ-2	ಕಳೆಯಿರಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿದ್ದು/ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ್ದು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	55.1, 55.3	80,09,56,964	97,79,90,604
			<b>7,99,45,29,667</b>	<b>7,19,35,72,703</b>

**ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ, ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ವಿವರ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
4ಎ-1-1	ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಕೆ	55.1	4,73,91,12,060	3,96,19,41,345
4ಎ-1-2	ಬಿ) ಅನುದಾನ	55.3	3,25,54,17,607	3,23,16,31,358
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>7,99,45,29,667</b>	<b>7,19,35,72,703</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 5 : ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
5-1	ಎ) ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2 ನೋಡಿ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ	53.3, 53.9	2,92,96,74,000	4,28,72,30,000
		53.3,53.9	0	0
			<b>2,92,96,74,000</b>	<b>4,28,72,30,000</b>
	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ	53.3,53.9	3,49,59,55,074	4,19,27,29,041
		53.3,53.9	1,11,11,44,434	1,43,50,96,382
			<b>4,60,70,99,508</b>	<b>5,62,78,25,423</b>
5-2	ಡಿ) ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿಗಳು ಭದ್ರತಾ ಭದ್ರತಾರಹಿತ		0	0
		<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>7,53,67,73,508</b>	<b>9,91,50,55,423</b>

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

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2013 ಕ್ಕೆ		31.03.2012 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ರೂ
5-1-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು- ಸುರಕ್ಷಿತ. ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ			-	0	1,57,00,000	0
5-1-2	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ.			17,19,00,000	0	1,20,37,56,000	0
5-1-3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ.			2,68,28,00,000	0	2,78,20,00,000	0
5-1-4	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ			7,49,74,000		28,57,74,000	



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2013 ಕ್ಕೆ		31.03.2012 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ರೂ
5-1-5	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ:			2,92,96,74,00 0	0	4,28,72,30,000	0
5-1-6	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆ.			8,27,57,041	0	56,99,57,040	0
5-1-7	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯಿಂದ ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಗಾಗಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ವ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ			3,41,31,98,033		3,62,27,72,001	
5-1-8	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿ ನಿ ಮೂಲಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ				3,51,87,325		3,88,68,558
5-1-9	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ : ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ				48,95,11,366		54,39,01,518
5-1-10	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ - ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್. ಇ.ಸಿ. ಸಾಲ				54,52,28,358		79,36,04,958
5-1-11	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ				2,54,97,385		3,64,46,348



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2013 ಕ್ಕೆ		31.03.2012 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರೂ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ರೂ
5-1-12	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದಿಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ				1,05,00,000		1,57,50,000
5-1-13	ವಿದ್ಯುತ ವಲಯಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯ				52,20,000		65,25,000
	ಒಟ್ಟು			3,49,59,55,074	111,11,44,434	4,19,27,29,041	1,43,50,96,382

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಇತರರು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ			
ಒಟ್ಟು		-	-

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

ವಿವರಗಳು	31.03.2013 ಕ್ಕೆ		31.03.2012 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 ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಐಟಂ ನಂ (ಎ) ನ್ನು ನೋಡಿ.

(v) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣಾ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣಾ 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**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
6-1	ಎ) ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು			
6-1-1	ಬಿ) ಇತರೆ		-	-
6-1-1-1	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	47.3	35,85,04,200	50,31,35,034
6-1-1-2	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳು	47.6	32,40,07,885	41,87,41,134
6-1-1-3	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1+48.2 +48.3	4,11,00,13,828	3,68,01,65,450
			<b>4,79,25,25,913</b>	<b>4,60,20,41,618</b>
6-1-1-4	ನೌಕರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	1,66,934	1,66,679
6-1-1-5	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿನಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ನಿಧಿ- ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ	46.106	10,06,38,234	10,06,38,234
6-1-1-6	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ- ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿ.ಆರ್. ಪಿ. 2	46.204 ದಿಂದ 46.208	40,19,647	40,19,647
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>4,89,73,50,728</b>	<b>4,70,68,66,178</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 7 : ದೀರ್ಘಾವಧಿಕಾಲದ ಅವಕಾಶಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
7-1	(ಎ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು			
7-1-1	(i) ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	46.430	41,98,97,668	48,22,07,593
7-1-2	(ii) ಇತರೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	44.150	65,96,892	5,87,072
7-1-3	(iii) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.142	5,31,08,235	11,91,86,081
7-2	ಬಿ) ಇತರೆ ಅವಕಾಶಗಳು		-	-
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>47,96,02,795</b>	<b>60,19,80,746</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 8 : ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
			ರೂ	ರೂ
8-1	ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಭದ್ರತಾರಹಿತ		1,40,72,39,055	1,37,19,46,036
			0	0
			<b>1,40,72,39,055</b>	<b>1,37,19,46,036</b>
	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಭದ್ರತಾರಹಿತ		0	0
			0	0
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>1,40,72,39,055</b>	<b>1,37,19,46,036</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ :

(i) ಭದ್ರತಾ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
8-1-1	ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ನಗದು ಸಾಲ (ಎಸ್.ಬಿ. ಆರ್. ಬ್ಯಾಂಕು, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ)	50.1	1,40,72,39,055	1,37,19,46,036
	<b>ಒಟ್ಟು - ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ</b>		<b>1,40,72,39,055</b>	<b>1,37,19,46,036</b>

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

ವಿವರಗಳು	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು	0	0
ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಬ್ಯಾಂಕು ಸಾಲಗಳು ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು	0	0





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

ವಿವರಗಳು	31.03.2013 ಕ್ಕೆ		31.03.2012ಕ್ಕೆ	
	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**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ
9-1	ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು			
9-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು			
9-1-2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ	41.108	7,18,37,23,357	7,28,31,09,708
9-1-4	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ/ಆರ್.ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ	41.110	66,40,01,309	50,59,53,206
9-1-5	ಮದ್ರಾಸ್ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ	41.111	29,83,564	53,20,949
9-1-6	ನೈವಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	41.112	25,60,95,503	80,80,12,386
9-1-7	ಪಾವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಲಿ., (ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ)	41.113	4,46,08,055	11,00,02,029
9-1-8	ಕೈಗಾ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ	41.114	22,68,11,922	21,59,55,785
9-1-9	ಪಾವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಲಿ.,	41.117	35,68,613	45,79,416
9-1-10	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ	41.119	(7,02,938)	(7,02,938)
9-1-11	ಮುರುಡೇಶ್ವರ	41.123	56,513	35,02,616
9-1-12	ಜಿಂದಾಲ್ ಥರ್ಮಲ್ ಪಾವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್. ಲಿ.,	41.125	16,21,89,124	3,71,80,066
9-1-15	ಪ್ರಭು ಲಿಂಗೇಶ್ವರ ಶುಗರ್	41.130	0	30,29,745
9-1-16	ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿ.,	41.131	4,80,30,137	76,99,603
9-1-17	ತಣ್ಣೀರು ಭಾವಿ ಕಂಪನಿ ಲಿ.,	41.133	13,06,530	13,06,530
9-1-18	ರೈತರ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿ	41.139	0	25,17,115
9-1-19	ವಿಶ್ವನಾಥ ಶುಗರ್ ಲಿ.,	41.140	0	(4,02,845)
9-1-20	ಜಮಖಂಡಿ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.153	0	(3,04,828)
9-1-21	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ (ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ)	41.161	(14,74,55,738)	6,72,99,208
9-1-22	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚ	41.165	(3,33,892)	(3,33,892)
9-1-27	ಗೋದಾವರಿ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.166	0	(71,98,709)



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 : ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ
9-1-23	ಮೆ   ವೆಂಕಟೇಶ್ವರ ಪಾವರ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ., ಕೊಲ್ಲಾಪುರ	41.167	0	2,76,19,217
9-1-24	ಮೆ   ನಂದಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿ., ಬಿಜಾಪುರ	41.169	0	59,40,224
9-1-25	ಮೆ   ಎಂ.ಆರ್.ಪಿ ವಿಂಡ ಫಾರ್ಮ್	41.170	0	2,60,905
9-1-26	ಮೆ   ಸುರೇಶ್‌ಕುಮಾರ(ಎಚ್ ಯು ಎಫ್)	41.172	0	2,078,09
9-1-27	ಮೆ   ಹ್ಯಾಪಿವ್ಯಾಲಿ ಡೆವಲಪರ್ಸ್	41.173	0	2,51,558
9-1-28	ಮೆ   ವಿ.ಆರ್.ಎಲ್ ಲಾಜಿಸ್ಟಿಕ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.174	0	86,76,200
9-1-29	ಮೆ   ರೇವತಿ ರಾಜು	41.175	0	7,13,387
9-1-30	ಮೆ   ನುಜವೀಡು ಸೀಡ್ಸ್	41.176	0	11,37,279
9-1-31	ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್. ಮೈನಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ (ಪಿ)ಲಿ.	41.177	0	10,84,275
9-1-32	ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್. ಮೈನಿಂಗ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ಸ್ (ಪಿ)ಲಿ.	41.178	0	22,93,452
9-1-33	ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಲಾಡ & ಸನ್ಸ್	41.179	0	14,89,914
9-1-34	ಮೆ   ಜಿಂದಾಲ್ ಸ್ಟೀಲ್ಸ್	41.182	0	2,69,937
9-1-35	ಮೆ   ಕಲ್ಯಾಣ್ ಜೆ.ಮೆಜಥಾಯಿ	41.183	0	2,57,185
9-1-36	ಮೆ   ವಿಕ್ರಮ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್	41.184	11,385	14,69,780
9-1-37	ಮೆ   ರಾಹುಲ್ ದ್ರಾವಿಡ್	41.185	14,437	1,72,345
9-1-39	ಮೆ   ಪ್ರೋಟೆಕ್ಟಾನ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.186	11,856	2,24,976
9-1-40	ಮೆ   ಕಾಲೇಸುವರಿ ರಿಪೈನರಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.187	13,103	2,10,435
9-1-41	ಮೆ   ಎಂ.ಕೆ.ಅಗ್ರೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.188	12,587	1,85,253
9-1-42	ಮೆ   ಕಾವೇರಿ ಕಾಫಿ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್	41.189	14,368	2,02,433
9-1-43	ಮೆ   ಸಿದ್ದಗಂಗಾ ಆಯಿಲ್ ಎಕ್ಸ್‌ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಲಿ.	41.190	14,744	2,10,646
9-1-44	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	41.200	5,94,53,62,163	6,00,72,36,765
9-1-45	ಮೆ   ಸಪ್ತಗಿರಿ ಡಿಸ್ಟಿಲರೀಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.205	0	7,19,430

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 : ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ
9-1-46	ಮೆ   ಪ್ರಗತಿ ಅರೋಮಾ ಆಯಿಲ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.206	0	7,20,638
9-1-47	ಮೆ   ಸಂಜಯ್ ಡಿ. ಫೋಡಾವತ್	41.207	0	35,45,241
9-1-48	ಮೆ   ಎಂ.ಎಂ.ಟಿ.ಸಿ. ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.208	0	45,94,642
9-1-49	ಮೆ   ಲವಲೀ ಫ್ರಾಗ್ರೆನ್ಸ್	41.209	0	1,64,441
9-1-50	ಮೆ   ಬೋರುಕಾ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.211	0	27,54,590
9-1-51	ಮೆ   ಹಿಂದುಸ್ತಾನ ಜಿಂಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.215	0	94,92,099
9-1-52	ಮೆ   ಜಿನರೇಶನ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.216	0	89,85,792
9-1-53	ಮೆ   ಸುರೇಶ್ ಸಿ. ಅಂಗಡಿ	41.218	0	55,961
9-1-54	ಮೆ   ಮಂಗಲಾ ಎಸ್. ಅಂಗಡಿ	41.219	0	49,725
9-1-55	ಮೆ   ಸ್ವಾನಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.22	0	47,499
9-1-56	ಮೆ   ಮೈಸೂರು ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ (ಇಂಡಿಯಾ) (ಪ್ರೈ) .ಲಿ	41.222	0	83,221
9-1-57	ಮೆ   ಸಿ.ಆರ್.ರಾಜೇಶ್ ನಾಯರ್	41.223	0	1,27,042
9-1-58	ಮೆ   ಭಾರತ್ ಅರ್ತ್ ಮೂವರ್ಸ್	41.225	9,28,569	0
9-1-59	ಮೆ   ಎಸ್.ಸಿ.ಶೆಟ್ಟರ್ ಅಂಡ್ ಸನ್ಸ್	41.226	0	2,20,059
9-1-60	ಮೆ   ಕೆಎಂಎಂಐ ಸ್ಪೀಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.227	0	4,96,420
9-1-61	ಮೆ   ಐಎಲ್‌ಸಿ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ	41.229	0	8,94,206
9-1-62	ಮೆ   ಬಿಎಸ್‌ಸಿ ಟೆಕ್ನಾಕ್ವಿಲಿ	41.230	0	71,380
9-1-63	ಮೆ   ಶ್ರೀದೇವಿ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ	41.231	0	33,931
9-1-64	ಮೆ   ಬಿ.ಎಸ್.ಚನ್ನಬಸಪ್ಪ ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್	41.232	0	2,28,204
9-1-65	ಮೆ   ಬಿ.ಸಿ. ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್	41.233	0	36,079
9-1-66	ಮೆ   ಶ್ರೀ ಚನ್ನೇಶ್ವರ ರೈಸ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್	41.234	0	32,794
9-1-67	ಮೆ   ಚನ್ನೇಶ್ವರ ಡ್ರೈಯರ್	41.235	0	36,980
9-1-68	ಮೆ   ಅಸೋಸಿಯೇಟೆಡ್ ಸ್ಟೋನ್ಸ್	41.236	0	1,85,391
9-1-69	ಮೆ   ರಂಜಿತ್ ಬಿಲಿಯನ್	41.237	0	34,067



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 : ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ
9-1-70	ಮೆ   ಬೆಡ್‌ಮುತ್ತಾ ವೈರ್ ಕಂ.	41.238	0	40,699
9-1-71	ಮೆ   ಎಸ್.ಕೆ.ಶ್ರೀಧರ್	41.239	0	32,525
9-1-72	ಮೆ   ಎಸ್.ಕೆ.ಶಶಿಧರ್	41.240	0	29,857
9-1-73	ಮೆ   ಡಿಎಲ್‌ಎಫ್ ಲಿ.	41.241	0	38,13,197
9-1-74	ಮೆ   ಸ್ವರ್ಣ ಪ್ರಾಪರ್ಟೀಸ್	41.242	0	3,91,905
9-1-75	ಮೆ   ದಕ್ಷ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಆಂಡ್ ಮೆರಿನ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.244	0	63,226
9-1-76	ಮೆ   ಸದಾಶಿವ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.246	0	(36,82,757)
9-1-77	ಮೆ   ಹಿರಣ್ಯಕೇಶಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿಯಮಿತ	41.247	0	33,97,864
9-1-78	ಮೆ   ನಿರಾಣಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.248	0	61,94,662
9-1-80	ಮೆ   ಬಿಳಗಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.250	0	70,21,873
9-1-81	ಮೆ   ಸತೀಶ್ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.	41.251	0	(3,76,740)
9-1-82	ಮೆ   ಜಿಎಂಆರ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.,	41.253	(1,47,70,310)	87,20,037
9-1-83	ಮೆ   ಭನ್ವರ್‌ದೀಪ್ ಕಾಪರ್ ಸ್ಟ್ರಿಪ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.,	41.254	0	37,598
9-1-84	ಮೆ   ಕೆಡಿಯಾ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್	41.255	0	76,692
9-1-85	ಮೆ   ಜೆಬಿಎಂ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.,	41.256	0	38,214
9-1-86	ಮೆ   ನಾಗಶಾಂತಿ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್	41.257	0	35,459
9-1-87	ಮೆ   ರಚನಾ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್	41.258	0	35,861
9-1-88	ಮೆ   ಸೈಟೆಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್	41.259	0	36,301
9-1-89	ಮೆ   ಬಸವರಾಜ್ ಎನ್ ಪಾಟೀಲ್	41.260	0	37,580
9-1-90	ಮೆ   ಪ್ರಸನ್ನ ಕೆ. ಗಿರಿಯಾಪುರ್	41.261	0	35,466
9-1-91	ಮೆ   ಜಿ.ಎನ್.ಚಂದ್ರು (ಹೆಚ್‌ಯುಎಫ್)	41.262	0	39,985
9-1-92	ಡಾ   ಜಿ.ಎನ್.ಚಂದ್ರು	41.263	0	34,730
9-1-93	ಮೆ   ಮಧುರಾ ಸಿ.	41.264	0	36,281
9-1-94	ಮೆ   ಕೃಷ್ಣ ಮಿನರಲ್ಸ್	41.265	0	71,284
9-1-95	ಮೆ   ಎರ್ಕಾನ್ ಕಂಪೋಸಿಟ್ಸ್	41.266	0	70,533
9-1-96	ಮೆ   ಎಸ್ಕೋ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್	41.267	0	35,893



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 : ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ
9-1-97	ಮೆ   ಎ.ಮಾ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್	41.268	0	35,492
9-1-98	ಮೆ   ಕೆ.ಇ.ಕಾಂತೇಶ್	41.269	0	38,052
9-1-99	ಮೆ   ಜಿ.ಎಸ್. ಗಾಯತ್ರಿ	41.270	0	34,282
9-1-100	ಮೆ   ಜಿ.ಎಂ. ಪ್ರಸನ್ನಕುಮಾರ	41.271	0	39,417
9-1-101	ಮೆ   ಜಿ.ಎಂ. ಲಿಂಗರಾಜು	41.272	0	35,446
9-1-102	ಮೆ   ಎಎಎ ಆಂಡ್ ಸನ್ಸ್ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.,	41.273	0	1,70,829
9-1-103	ಮೆ   ಮ್ಯಾಕ್ ಚಾರ್ಲ್ಸ್ (ಇಂ) ಲಿ.,	41.274	0	4,33,153
9-1-104	ಮೆ   ಲ್ಯಾಂಕೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಯುಟಿಲಿಟಿ ಲಿ.,	41.275	(15,97,59,684)	2,05,97,008
9-1-105	ಮೆ   ಸೂಪರ್ ವಿಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	41.277	0	21,95,356
9-1-106	ಮೆ   ಸೆಪ್ಪೋ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.,	41.278	0	84,44,466
9-1-107	ಮೆ   ಸ್ವಾಮಿ ಸಾಮರ್ಥ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್	41.279		30,356
9-1-108	ಮೆ   ಇಂಡಿಯನ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್	41.281	8,59,07,578	8,42,21,686
9-1-109	ಮೆ   ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರ ನಿಗಮ ಲಿ.,	41.282	65,650	65,650
9-1-110	ಮೆ   ದಾವಣಗೆರೆ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.,	41.286	0	69,00,811
9-1-111	ಮೆ   ವಿ.ವಿ.ಸುಬ್ಬರಾಜು	41.288	0	34,554
9-1-112	ಮೆ   ರವಿ ನರ್ಸಿಂಗ್ ಹೋಮ್	41.289	0	37,165
9-1-113	ಮೆ   ಓರಿಯಂಟ್ ಸ್ಟೀಲ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.,	41.290	0	1,64,708
9-1-114	ಮೆ   ಓರಿಯಂಟ್ ಅಬ್ರಸೀವ್ಸ್ ಲಿ.,	41.291	0	1,81,740
9-1-115	ಮೆ   ವಿ ದೊಡ್ಡಪ್ಪಾ	41.292	0	68,850
9-1-116	ಮೆ   ಡ್ರಿ ಎಮ್ ಪೆಪರ್ ಮ್ಯಾನುಫ್ಯಾಕ್ಚರಿಂಗ್ ಕಂ. ಪ್ರೈ. ಲಿ.,	41.293	0	1,37,574
9-1-117	ಮೆ   ವಿಶ್ವ ವಿನಾಯಕ ಮಿನರಲ್ಸ್	41.294	0	1,04,936
9-1-118	ಮೆ   ಆರ್‌ಎಲ್‌ಬಿ ಎನರ್ಜಿ ಲಿ.,	41.295	0	1,41,370
9-1-119	ಮೆ   ಶ್ರೀ ಕೇದಾರನಾಥ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.,	41.296	(48,34,241)	(48,34,241)
9-1-120	ಮೆ   ಸಾತ್‌ವಾಹನ್ ಇಸ್ಪಾಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.299	0	16,79,826
9-1-121	ಮೆ   ಎನರ್ಜಿ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಂ. ಲಿ.,	41.301	23,856	0



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 : ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ
9-1-122	ಮೆ   ಯುಪಿಸಿಎಲ್	41.302	1,18,64,98,152	1,18,75,37,632
9-1-123	ಮೆ   ಜಸ್ಪರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿ.,	41.303	2,29,967	0
9-1-124	ಮೆ   ಗೋಕಾಕ್ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ.,	41.304	0	1,32,94,973
9-1-125	ಮೆ   ಸ್ವಸ್ತಿಕ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಸರ್ವಿಸ್ಸ್	41.306	0	2,70,690
9-1-126	ಮೆ   ಎಂ.ಬಿ.ಎಂ ಇಂಜನಿಯರಿಂಗ್ ಇನಪೋಟಿಕ ಲಿ.,	41.307	0	5,31,329
9-1-127	ಮೆ   ದೃವದ್ರೇಶ ಮೇಟಾಸ್ಪೀಲ್ ಲಿ.,	41.312	0	50,86,982
9-1-128	ಮೆ   ತಡಸ ವಿಂಡ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿ.,	41.323	7,97,82,010	0
9-1-129	ಮೆ   ವಿಶ್ ವಿಂಡ್ ಇನಪ್ರಾಸ್ಸರ್	41.324	3,58,002	0
9-1-130	ಮೆ   ರಾಜಸ್ಥಾನ ಗಮ ಪೈ ಲಿ.,	41.326	15,56,886	0
9-1-131	ಮೆ   ಪ್ಯಾರಿ ಶುಗರ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಜ್ ಲಿ., (ಆರ್. ಎಂ.ಡಿ)	41.330	2,41,85,442	0
9-1-132	ಮೆ   ಸ್ವಸ್ತಕ್ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಸರ್ವಿಸಸ್	41.331	1,66,384	0
9-1-133	ಮೆ   ಕೆನರಾ ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ಪೋಲ್ಸ್	41.332	40,533	0
9-1-134	ಮೆ   ಎನ್. ಟಿ. ಪಿ.ಸಿ ತಮಿಳುನಾಡು ಇಂಧನ ಕಂಪನಿ ಲಿ.,	41.334	92,70,599	0
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>15,59,99,86,095</b>	<b>16,49,41,97,274</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ
10-1	ಎ) ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ (ಕೆಳಗೆ (ii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)		2,31,22,86,742	1,86,14,73,548
10-2	ಬಿ) ಹಣಕಾಸು ಭೋಗ್ಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ (ಕೆಳಗೆ 30.8 ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)			
10-3	ಸಿ) ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	46.710, 720, 730	1,96,05,736	2,05,73,480
10-4	ಡಿ) ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	48.340, 350	39,02,66,172	21,49,98,280
10-5	ಇ) ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು			
10-5-1	ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101, 42.201, 42.301, 42.401& 42.501	78,49,36,605	71,86,26,894
10-5-2	ಪೂರೈಕೆದಾರರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101, 102, 104, 107, 108, 109	75,37,28,467	68,65,79,861
10-5-3	ಇಂಟರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.214 ದಿಂದ 42,282	11,67,26,39,625	10,31,71,75,660
10-6	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು			
10-6-1	31.03.2000 ರಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಅವಕಾಶ	44.120	(8,000)	(8,000)
10-6-2	ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಅವಕಾಶ	44.122	41,45,23,808	1,02,43,95,105
10-6-3	ಪಾವತಿಯಾಗದ ವೇತನಗಳು	44.210	7,67,578	16,72,034
10-6-4	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ	44.220	65,914	88,190
10-6-5	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310	3,98,77,180	29,33,585





**ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಯೋಜನೆಗಾರಿಕೆಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ
10-6-6	ಒಪ್ಪಂದಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರು (ವಿಕಲ ಚೇತನ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.312	1,46,598	51,645
10-6-7	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬೋನಸ	44.320	19,22,262	17,89,592
10-6-8	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸಗ್ರೇಶಿಯಾ	44.330	2,60,63,693	2,64,12,927
10-7	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿ			
10-7	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	46.300	2,27,82,040	(49,75,499)
10-7-8	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಯೋಜನೆ ಶುಲ್ಕ	46.301	1,80,54,847	1,89,92,639
10-7-9	ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಅಂದರೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇತ್ಯಾದಿ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು	46.923+46.924+46.925+46.926+46.927+46.951+46.942	4,12,19,299	2,56,71,130
10-7-10	ನೌಕರರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಮುರಿದುಕೊಂಡಿದ್ದು	46.952	51,16,408	1,05,106
10-7-11	ನೌಕರರ ವಂತಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೌಕರರಿಂದ ಮುರಿದುಕೊಂಡು ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಮಾಣ	46.956	93,30,240	93,30,240
10-7-12	ನೌಕರರ ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪಾಲು ಕೊಡಬೇಕಾದ ಖಾತೆ	46.957	1,41,853	85,685
10-7-13	ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿ ಬರಗಾಲ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ	46.978	(94,60,980)	0
10-7-14	(ii) ಇತರೆ			
10-7-15	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	46.410 ದಿಂದ 46.47	65,76,12,027	21,75,80,650
10-7-16	ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕು ಹೆಚ್ಚಿನ ಕ್ರೇಡಿಟ್	46.972,974, 975	1,13,91,523	1,34,17,809
10-7-17	ವಿವಿಧ ರೇವಣಿಗಳು	46.966	56,35,134	56,31,955



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ರೂ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ
10-7-18	ಉಗ್ರಾಣಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಡೆದದ್ದು	46.922	89,14,547	83,56,021
10-7-19	ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್ ನಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಗಳು	46.910,911	25,92,434	22,93,361
21-4-4	ಕ.ಜೆ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಆರ್. ಇ.ಸಿ/ಎಲ್.ಇ.ಸಿ/ತಾಲೂಕು ಬೋರ್ಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.941, 28.942	5,82,71,461	0
	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.140, 44.141, 44.142, 44.143	6,94,62,664	0
	<b>ಮೊತ್ತ</b>		<b>17,31,78,85,876</b>	<b>15,17,32,51,899</b>

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 ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.19.42 ಪೈಸೆಯಂತೆ ವಿಧಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣ 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 ಪ್ರಸರಣ 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 ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 01.01.2011 ರಿಂದ 31.03.2011 ರವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ.95,646/- ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ: 01.04.2011 ರಿಂದ 31.03.2012 ರವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 95,356/- ರಂತೆ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2012 ರಿಂದ 31.03.2013 ರ ವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 1,12,224/- ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.



ii) ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ರೂ.	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ.
10-8	ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ			
10-8-1	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.977	1,57,00,000	10,02,00,000
10-8-2	ಎಸ್. ಬಿ. ಐ ನಿಂದ ಸಾಲ	53.978	30,44,00,000	44,44,44,000
10-8-3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.981	16,72,00,000	18,36,00,000
10-8-4	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.982	21,08,00,000	26,68,08,000
10-8-5	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ		0	0
			<b>69,81,00,000</b>	<b>99,50,52,000</b>
10-9	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ			
10-9-2	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಸ್ಕ್ರೀಮ್	53.961	24,89,99,459	53,99,460
10-9-3	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು: ಹುವಿಸಕಂಯ ಎಸ್. ಪಿ.ಎ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ	53.314	1,04,50,99,995	53,94,00,000
10-9-4	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ			
10-9-5	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿನಿ ಮೂಲಕ ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ	53.307	36,81,233	36,81,233
10-9-6	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	5,43,90,152	5,43,90,152
10-9-7	ಕ.ವಿ.ಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಆರ್. ಇ.ಸಿ ಸಾಲ.	53.351	24,99,11,400	25,14,46,200
10-9-8	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.	53.960	55,49,503	55,49,503
10-9-9	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	53.980	52,50,000	52,50,000
10-9-10	ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಯಾಂತ್ರಿಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	53.983	13,05,000	13,05,000
			<b>1,61,41,86,742</b>	<b>86,64,21,548</b>
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>		<b>2,31,22,86,742</b>	<b>1,86,14,73,548</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
11-1	ಎ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ		0	0
11-2	ಬಿ) ಅವಕಾಶ- ಇತರೆ		0	0
11-2-1	i) ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ			
11-2-2	ii) ನಗದು ಕಡಿಮೆ ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವ ಅವಕಾಶ	46.965	67,463	67,463
11-2-3	iii) ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಶೇರುಗಳ ಲಾಭಾಂಶಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ		0	
11-2-4	iv) ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಲಾಭಾಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ		0	
11-2-5	v) ಹೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ		0	
11-2-6	vi) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.142	63,29,746	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>63,97,209</b>	<b>67,463</b>



ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 : ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು

ವರ್ಗೀಕರಣ (ಕೋಡ್)	ಶೇಕಡೆ	ನಿವೃತ್ತ ಆಸ್ತಿ					ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಮರುಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ							ನಿವೃತ್ತ ಆಸ್ತಿ				
		ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	
		ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡ	10.1	96,190,121	4,672,268	-	100,862,389	12.1	-	-	-	-	-	-	-	-	100,862,389	96,190,121		
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	650,387,296	16,554,165	99,910	868,041,551	12.2	131,201,012	21,902,451	4,976	-	-	-	-	-	513,743,065	519,188,285		
ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	10.3	23,482,449	682,946	-	24,165,395	12.3	6,333,988	1,248,465	-	-	-	-	-	-	7,584,453	17,168,462		
ಇತರೆ ನಿರ್ಮಿತ ಸ್ಥಳಗಳು	10.4	20,131,978	348,891	-	20,480,869	12.4	3,893,136	717,714	-	-	-	-	-	-	15,770,718	16,138,842		
ಮಾಲ್ ಮತ್ತು ಮೆಟ್ರೋ	10.5	5,890,076,164	1,056,827,666	980,053,520	6,066,850,221	12.5	1,655,119,263	333,315,405	239,006,824	-	-	-	-	-	4,307,424,476	4,324,856,921		
ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ	10.6	21,707,886,622	1,235,067,053	441,881,795	22,801,371,890	12.6	6,627,437,617	576,595,835	1,54,720,541	-	-	-	-	-	15,552,059,270	15,180,449,005		
ಪೆನ್ಷನ್‌ಪಾವತಿ	10.7	54,773,874	1,954,201	609,162	56,118,944	12.7	45,003,062	900,061	492,738	-	-	-	-	-	10,708,529	9,770,812		
ಮಾನ್ಯತೆ	10.8	32,468,592	1,811,834	959,817	33,320,519	12.8	19,437,820	1,388,128	427,248	-	-	-	-	-	12,915,518	13,030,682		
ಕಾಲೇಜು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	10.9	28,122,695	15,745,294	13,112,908	30,755,081	12.9	6,241,031	385,123	146,871	-	-	-	-	-	24,295,789	21,881,684		
ಒಟ್ಟು		26,935,297,221	23,338,143,006	14,864,711,2	29,897,289,16		8,397,698,028	9,364,331,81	3,947,957,98	0	0	0	0	0	20,543,200,7	20,967,687,94		
ಇತರೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಕಾನೂನುಬಾಹಿರ ಸಂಪನ್ಮೂಲ		(7,130,572,703)	-	-	(7,994,529,867)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13,005,188,091)		
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		26,935,297,221	23,338,143,006	14,864,711,2	29,897,289,16		7,714,192,011	9,120,816,58	241,455,908,8	0	0	0	0	0	20,079,427,3	19,943,140,838		



ಬಿ) ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ

ವಿವರಗಳು	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಎ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	93,64,33,181	91,28,51,858
ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಬೆಲೆ ಕಟ್ಟುವಿಕೆ ಮೀಸಲಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು	0	
ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	93,64,33,181	91,28,51,858

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 799.45 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. 42.21 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜರ್ನಲ್ ನಮೂದು ಮೂಲಕ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
1 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.110 To 14.150	4,03,82,811	3,89,59,145
	14.151 To 14.401	1,20,17,02,165	52,55,56,752
	14.450 to 14.810	(8,14,80,649)	(7,03,571)
	14.900 to 14.925	0	0
<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>		<b>1,16,06,04,326</b>	<b>56,38,12,326</b>
2 ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದು)	15.500	7,28,52,712	15,55,31,771
		<b>1,23,34,57,038</b>	<b>71,93,44,097</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ			31.03.2012 ಕ್ಕೆ		
			ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು
13-1	ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ವೆಚ್ಚ)  ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳು  ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿ (ಸ್ವರೂಪ ಸೂಚಿಸಿ) (ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲತೆ ಒಂದು ವೇಳೆ ನಿವ್ವಳ)							
13-1-1	ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೂಲಕ ಹೂಡಿಕೆ (ಪೂರ್ಣ/ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು)							
13-1-2	(i) ನಿಯಂತ್ರಿತ ವಿಶಿಷ್ಟ ಉದ್ದೇಶಿತ ಘಟಕಗಳು ಮೆ   ಕರ್ನಾಟಕ ಪವರ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್)		0	2,51,00,000	2,51,00,000	0	2,51,00,000	2,51,00,000
	<b>ಮೊತ್ತ : ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ಬಿ)</b>		<b>0</b>	<b>2,51,00,000</b>	<b>2,51,00,000</b>	<b>0</b>	<b>2,51,00,000</b>	<b>2,51,00,000</b>
13-2	ಕಳೆಯಿರಿ : ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಇಳಿಕೆಗೆ ಅವಕಾಶ  ಮೊತ್ತ:				0			0
					<b>2,51,00,000</b>			<b>2,51,00,000</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ			31.03.2012 ಕ್ಕೆ		
			ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು
13-2-1	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ				0			0
13-2-2	ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾದ ಮತ್ತು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ				0			0
13-2-3	ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅದರೆ ಉಲ್ಲೇಖಿತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ				0			0
	<b>ಉದ್ಭೂತ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಸೇರದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ</b>				<b>2,51,00,000</b>			<b>2,51,00,000</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
14-1	ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು		0	0
14-1-1	ಭದ್ರತಾ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		0	0
14-1-2	ಭದ್ರತಾರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	25.1 ದಿಂದ 25.5, 26.6	2,37,32,69,153	97,99,69,312
14-1-3	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಒಟ್ಟು		0 <b>2,37,32,69,153</b>	0 <b>97,99,69,312</b>
14-1-4	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಅವಕಾಶ		0	0
			2,37,32,69,153	97,99,69,312
14-2	ಬಿ) ನೌಕರರಿಗೆ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು		0	0
14-2-1	ಭದ್ರತಾ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		0	0
14-2-2	ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		0	0
14-2-3	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ		0	0
14-2-4	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಮುಂಗಡಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ		0	0
14-3	ಸಿ) ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್- ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		0	0
14-4	ಡಿ) ಎಫ್.ಬಿ.ಟಿ- ಮರುಪಾವತಿ ಸ್ವೀಕರಿಸುವಂತಹ- ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.		0	0
14-5	ಇ) ಎಮ್. ಎ.ಟಿ - ಕ್ರೇಡಿಟ್ ಅರ್ಹತೆ - ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.			
14-6-2	ಎಫ್) ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.	28.9	4,56,60,550	4,56,98,941

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
14-7	ಜಿ) ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ- ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.			
14-8	ಎಚ್) ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು- ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಬಂಡವಾಳ		0	0
14-8-2	ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.8	76,81,628	(4,45,121)
	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ		0	0
			76,81,628	(4,45,121)
14-9	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಮುಂಗಡಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ		0	0
			76,81,628	(4,45,121)
	<b>ಮೊತ್ತ</b>		<b>2,42,66,11,331</b>	<b>1,02,52,23,132</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ಬರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
14-10	ನಿರ್ದೇಶಕರು		-	-
14-11	ಇತರೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು		-	-
14-12	ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಪಾಲುದಾರರಾದಲ್ಲಿ		-	-
14-13	ಯಾವುದೇ ಖಾಸಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ನಿರ್ದೇಶಕರಾದಲ್ಲಿ		-	-
			-	-



---

---

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (i) 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 (ಮೇಲ್ಮನವಿ) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ರೂ. 315.23 ಲಕ್ಷಗಳು ಠೇವಣಿ ಇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಇದು ಮೆವೆ ಐಟಂ (14.6)ದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. 26.04.2012 ರಂದು ಸದರಿ ಅಫೀಲ್ ವಜಾಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆದು ಕೆ.ಎ.ಟಿ (ಕ್ಯಾಟ್) ಬೆಂಗಳೂರರವರ ಮುಂದೆ ಸ್ಟೇ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 28.08.2012 ರಂದು ಸ್ಟೇಗೆ ಅನುಮತಿ ಕೊಡಲಾಗಿದೆ.

2) ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧಾರಣಾ ವರ್ಷ 2010-11 ರಲ್ಲಿ 258.97 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇದ್ದು (ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ. 196.07 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚವು ವಿತರಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣವು ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಅಂತಿಮ ತೀರ್ಪಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ರೂ. 47.28 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಎರಡು ಬಾರಿ ಆಕರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವಾಗಿದ್ದು) ಸದರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯವರು ಆದೇಶಿಸಿರುವ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಆಯುಕ್ತರು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮೇಲ್ಮನವಿ) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 15 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
15-1	ಎ) ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ವ್ಯಾಪಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು			
15-1-1	ಭದ್ರತಾ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ			
15-1-2	ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ			
15-1-3	(i)ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ	28.614,615,61 7,621,620	4,78,74,19,270	4,12,94,12,387
15-1-4	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ			
15-1-5	ಕಳೆಯಿರಿ : ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ			
15-2	ಬಿ) ಸಾಲಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿ ಸಂಪಾದಿಸಿದ್ದು			
15-3	ಸಿ) ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು	28.8	21,00,15,205	5,10,97,425
	<b>ಮೊತ್ತ</b>		<b>4,99,74,34,475</b>	<b>4,18,05,09,812</b>

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 : ಇ ಎನ್ 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 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ಬರುವ ಸಾಲಗಳು ಒಳಪಟ್ಟು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
15-4	ನಿರ್ದೇಶಕರು		-	-
15-5	ಇತರೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು		-	-
15-6	ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಪಾಲುದಾರರಾದಲ್ಲಿ		-	-
15-7	ಯಾವುದೇ ಖಾಸಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ನಿರ್ದೇಶಕರಾದಲ್ಲಿ		-	-
			-	-

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು**

(ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರದಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
17-1	ಎ) ಮಳಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು	22.610, 641, 660, 700, 810, 820, 16.1, 16.2	90,76,66,647	66,25,54,596
17-2	ಬಿ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿ	22.450	4,20,894	4,96,615
	<b>ಮೊತ್ತ</b>		<b>90,80,87,541</b>	<b>6,63,05,1,211</b>

ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲಿನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
17-2-1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	4,20,894	4,96,615
17-1-1	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	76,01,21,834	52,44,08,574
17-1-3	ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	4,76,334	4,76,334
17-1-4	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660	1,05,47,619	1,17,73,466
17-1-5	ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ : ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ದಾಸ್ತಾನು	22.700	(7,29,59,355)	(7,26,49,424)
17-1-6	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.810	(53,73,654)	(53,78,321)
17-1-7	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.820	95,18,763	95,44,511
			<b>70,27,52,435</b>	<b>46,86,71,754</b>
17-1-8	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.1	7,63,99,520	7,57,05,460
17-1-9	ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2	12,89,35,586	11,86,73,997
			<b>20,53,35,106</b>	<b>19,43,79,457</b>
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>		<b>90,80,87,541</b>	<b>66,30,51,211</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 : ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
18-1	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತಲು ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ			
18-1-1	ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.1, 23.2,23.7	16,98,12,02,161	15,96,40,23,418
18-1-2	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		0	0
18-1-3	ಅನುಮಾನಸ್ಪದ		0	0
			16,98,12,02,161	15,96,40,23,418
18-1-4	ಕಳೆಯಿರಿ : ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ		0	0
			<b>16,98,12,02,161</b>	<b>15,96,40,23,418</b>
	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ			
18-2-1	ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.5	21,67,65,363	25,56,46,210
18-2-2	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		0	0
18-2-3	ಅನುಮಾನಸ್ಪದ		0	0
			<b>21,67,65,363</b>	<b>25,56,46,210</b>
18-2-4	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(82,50,27,785)	(5,58,10,807)
18-2-5	ಕಳೆಯಿರಿ : ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(88,89,93,292)	(91,42,18,567)
			(1,49,72,55,714)	(71,43,83,164)
	<b>ಮೊತ್ತ</b>		<b>15,48,39,46,447</b>	<b>15,24,96,40,254</b>

ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ( ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)			
18-1-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	9,23,84,91,981	9,43,11,80,570
18-1-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	92,15,62,588	62,37,71,828
18-1-1-3	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.3	25,00,45,598	21,15,81,144
18-1-1-4	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ- ಎಲ್.ಟಿ.	23.4	1,35,62,38,878	1,24,58,70,485
18-1-1-5	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ- ಎಚ್.ಟಿ.	23.4	63,29,55,949	65,88,63,113
	<b>ಒಟ್ಟು ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ</b>	<b>23.4</b>	<b>1,98,91,94,827</b>	<b>1,90,47,33,598</b>
18-1-1-6	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ	23.5	21,67,65,363	25,56,46,210
18-1-1-7	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು (ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ)	23.7	6,57,11,01,994	5,69,74,89,875
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ (1 ರಿಂದ 7)</b>		<b>19,18,71,62,351</b>	<b>18,12,44,03,227</b>
18-1-1-9	ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(82,50,27,785)	(5,58,10,807)
18-1-1-10	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(88,89,93,292)	(91,42,18,567)
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ (8 &amp; 9)</b>		<b>(1,71,40,21,077)</b>	<b>(97,00,29,374)</b>
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)</b>		<b>17,47,31,41,274</b>	<b>17,15,43,73,853</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ: ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ಬರುವ ಸಾಲಗಳು ಒಳಪಟ್ಟು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
18-3	ನಿರ್ದೇಶಕರು		0	0
18-4	ಕಂಪನಿಯ ಇತರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು		0	0
18-5	ಬೇರೆ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಪಾಲುದಾರರಿದ್ದಲ್ಲಿ		0	0
18-6	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. 1087/- ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ ii. : 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆಯ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲೆ 2012-13 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 77.32 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಆಕರಿಸಲಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶದಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 2351.53 ಲಕ್ಷಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇದ್ದು ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಹೆಸರು	ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಜೆಸ್ಸಾಂ	7	56.26
2	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಜೆಸ್ಸಾಂ	5	12.88
3	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ಕಾ & ಪಾ ವಲಯ, ಜೆಸ್ಸಾಂ	166	41.43
4	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹೆಸ್ಸಾಂ	1	1695.29
5	ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	39	487.52
6	ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು	7	28.80
7	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ	1	29.35
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>226</b>	<b>2351.53</b>

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಬೇಡಿಕೆ ರೂ. 10.72 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ನ್ಯೂಕ್ಲಿಯರ್ ಪಾವರ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಎನ್.ಪಿ.ಸಿ.ಆರ್.ಎಲ್) ರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಅದನ್ನು ನ್ಯೂಕ್ಲಿಯರ್ ಪಾವರ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಎನ್.ಪಿ.ಸಿ.ಆರ್.ಎಲ್) ವಿರೋಧಿಸಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಇದೆ.



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು**

ಕ್ರ ಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
19-1	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.110, 120	12,05,47,531	8,76,43,018
19-2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್, ಡ್ರಾಪ್ಪಗಳು		0	0
19-3	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು			
19-3-1	ಜಾಲ್ಡಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದು	24.3, 24.401, 402, 403, 404, 405, 409, 423, 424, 426	13,83,88,719	39,59,94,084
19-3-2	ಇಇಎಫ್ ಸಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದು			
19-3-3	ಲೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ			
19-3-3-1	3 ತಿಂಗಳಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ		63,58,75,410	97,64,81,588
19-3-3-2	ಇತರೆ ಬಾಕಿ		0	0
19-3-4	ಮೀಸಲಿಡುವ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ			
19-3-4-1	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಲಾಭಾಂಶದ ಖಾತೆಗಳು			
19-3-4-2	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಪ್ರಬುದ್ಧ ಲೇವಣಿಗಳು			
19-3-4-3	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಪ್ರಬುದ್ಧ ಡಿಬೆಂಚರಗಳು			
19-3-4-4	ಮಾರ್ಚಿನ (ಬದಿ) ಹಣ ಬಾಕಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಖಾತರಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳು ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ (ii) ನೋಡಿ			
19-3-4-5	ಇತರೆ ಮೀಸಲಿಡುವ ಖಾತೆಗಳು (ಸೂಚಿಸಲು) (ಕೆಳಗೆ (iii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)			
19-4	ಇತರೆ ಸ್ಥಿತ್ಯಂತರ ಲೆಕ್ಕಗಳು	24.5,24.6	2,08,09,919	14,66,182
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>91,56,21,579</b>	<b>1,46,15,84,872</b>
	ಮೇಲಿನ ಬಾಕಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 3 ರ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುತ್ತದೆ.		<b>91,56,21,579</b>	<b>1,46,15,84,872</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 1. ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ಥಿರ ಲೇವಣಿಗಳನ್ನು (ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಅಡಾ ಇಟ್ಟಿದ್ದು) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. (31.03.2013 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವದಿಲ್ಲ)



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
20-1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
20-1-1	ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ		-	-
20-1-2	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.2	1,85,89,949	1,74,23,974
20-1-3	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ		0	0
			1,85,89,949	1,74,23,974
20-1-4	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ		-	-
			1,85,89,949	1,74,23,974
20-2	ಪೂರ್ವಪಾವತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು : ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ ಉದಾ: ವಿಮೆ ಪ್ರೀಮಿಯಂ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕರಾರುಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ			
20-3	ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು	27.4	12,92,90,005	12,45,06,881
20-4	ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗಿನ ಬಾಕಿಗಳು			
20-4-1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ			
20-4-1-1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ	28.625, 626, 627	4,05,11,12,353	6,72,70,84,401
20-4-1-2	ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯಾಟ್ ಜಮಾ			
20-4-1-3	ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಜಮಾ			
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>4,19,89,92,307</b>	<b>6,86,90,15,256</b>

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)**  
**ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು**

ವಿವರಗಳು	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 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**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2013 ಕ್ಕೆ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ
21-1	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ	23.4	1,98,91,94,827	1,90,47,33,598
21-2	ಋಣ ಮುಕ್ತವಲ್ಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು			
21-2-1	ಪೂರಕ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚ		0	0
21-2-2	ಇದುವರೆಗೂ ಮಂಜೂರಾಗಿಲ್ಲದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಮಿಕ್ಷೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚ	17.301	22,11,696	85,213
21-2-3	(ಷೇರು ನೀಡಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			
21-2-4	ಷೇರುಗಳ ಮೇಲೆ ರಿಯಾಯಿತಿ (ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ)			
21-3	ಸಂಚಿತ		0	0
21-3-1	ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	28.2	30,28,916	1,15,89,252
21-3-2	ಹೂಡಿಕೆ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ		0	0
21-3-3	ಬಡ್ಡಿ ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ			
21-4	ಇತರೆ			
21-4-1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1, 28.4	5,09,68,436	6,68,25,990
21-4-2	ಆಸ್ತಿಗಳ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜಖಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.72, 28.74	39,19,358	66,62,773
21-4-3	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8	4,45,32,28,358	3,33,32,45,529
21-4-4	ಕೆ.ಜೆ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಆರ್. ಇ.ಸಿ/ಎಲ್.ಇ.ಸಿ/ ತಾಲೂಕು ಬೋರ್ಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.941, 28.942	0	(5,82,71,461)
21-4-5	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ.ಗೆ ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ/ಯು.ಐ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮುಂಗಡ	28.945, 28.946	(24,13,27,089)	(6,35,55,779)
21-4-6	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	31,32,33,34 35,36,37	6,27,58,898	(1,04,47,243)
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>6,32,39,83,399</b>	<b>5,19,08,67,873</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
22-1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ @			
22-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ	61.1 - 61.3	37,53,10,46,599	30,63,88,32,473
22-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ	61.2	7,86,75,08,250	6,61,38,46,121
			<b>45,39,85,54,850</b>	<b>37,25,26,78,594</b>
	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆದಾಯ:	61.9	82,79,46,205	1,51,41,29,652
			<b>46,22,65,01,054</b>	<b>38,76,68,08,247</b>
22-3	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಇನ್ಸೆಂಟಿವ್ಸ್ ಕಂದಾಯ	78.822, 823, 826	(2,68,08,526)	(2,10,26,853)
22-4	ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಅವಕಾಶ	83.830, 831, 834	(8,78,01,769)	(6,25,63,514)
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>46,11,18,90,759</b>	<b>38,68,32,17,880</b>
	<b>ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ:</b>			
	<b>ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ ಎಲ್.ಟಿ</b>			
22-1-1-1	ಭಾಗ್ಯಚ್ಯೂತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	13,79,32,557	19,82,63,059
22-1-1-2	ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್- ಹೆಚ್.ಡಿ.ಎಂ.ಸಿ	61.102	3,10,52,33,786	2,65,60,00,968
22-1-1-3	ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಮಿತಿಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್.ಟಿ.-2 (ಎ) (ii) ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.103	0	0
22-1-1-4	ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ	61.104	1,10,91,85,816	98,18,24,073
22-1-1-5	ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನ್, ಗೃಹೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.105	0	0



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
22-1-1-6	ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್-ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಅನುದಾನರಹಿತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.110 +61.111	0	0
22-1-1-7	ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು- ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.113	5,97,40,327	5,02,08,675
22-1-1-8	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.114	1,79,36,551	1,42,38,019
22-1-1-9	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್ - ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.116	1,86,02,79,226	1,66,11,14,295
22-1-1-10	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.117	62,40,44,258	56,48,40,293
22-1-1-11	ವಾಣಿಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ದೀಪ ಹಾಗೂ ಪ್ಯಾನ್‌ಗಳು		0	0
22-1-1-12	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು		0	0
22-1-1-13	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.121	2,78,06,509	69,58,468

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಅಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
22-1-1-14	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ	61.122	19,66,98,97,541	16,84,33,93,016
22-1-1-15	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು	61.123	0	0
22-1-1-16	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ	61.124	0	0
22-1-1-17	ನೀರಾವರಿ ಸರಬರಾಜು, ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ನಗರ ಪಂಚಾಯತಿ	61.125	0	0
22-1-1-18	ನೀರು ಸರಬರಾಜು- ಇತರೆ	61.127	0	0
22-1-1-19	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು ಕಾಫಿ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	61.127 & 61.128	12,04,552	6,82,506
22-1-1-20	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್	61.129 & 61.133	1,63,65,90,100	1,52,05,42,407
22-1-1-21	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ /ಗ್ರಾಮ ಮತ್ತು ನಗರ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	61.140	0	0
22-1-1-22	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ /ಇತರೆ	61.141	0	0
22-1-1-23	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ /ಮಾಪಕ ರಹಿತ	61.142	0	0
21-1-1-24	ಬೀದಿ ದೀಪ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ	61.143	75,79,94,477	0
21-1-1-25	ನೀರು ಸರಬರಾಜು/ಒಳಚರಂಡಿ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ/ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.144	55,21,66,827	1,25,01,79,143
22-1-1-26	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಯಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145	32,51,26,493	27,51,98,467





**ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
22-1-1-27	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ II ಬಿಜೆ/ಕೆ.ಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು		0	
22-1-1-28	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ತಪ್ಪಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು		0	
22-1-1-29	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಬಿಜೆ.ಕೆ.ಜೆ 18 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.300	50,30,07,579	48,86,89,086
22-1-1-30	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ  ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಲ್. ಟಿ  ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್. ಟಿ	61.301	7,14,29,00,000	4,12,67,00,000
			<b>37,53,10,46,599</b>	<b>30,63,88,32,473</b>
22-1-2-1	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ	61.250	77,17,24,084	70,81,32,320
22-1-2-2	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಸ್	61.255 & 61.275	5,74,65,36,257	4,97,45,56,357
22-1-2-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	80,91,72,179	68,76,32,883
22-1-2-4	ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸೂಸೈಟಿಗಳು ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು	61.260	0	0
22-1-2-5	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು ಕಾಫಿ ಮತ್ತು ಚಹಾ ಬೆಳೆಗಳು	61.261	0	0
22-1-2-6	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ/ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮಿತ್ವದ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ	61.262	19,27,98,031	16,19,54,505

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
22-1-2-7	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	61.263	39,84,591	26,50,172
22-1-2-8	ನೀರಾವರಿ ಕೃಷಿ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು, ಸರಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು	61.264	0	0
22-1-2-9	ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘ ಎಚ್. ಟಿ 2 ಎ (ii) ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.265	2,60,89,796	1,06,50,521
22-1-2-10	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಡೆಯುವಂತವುಗಳು	61.271	0	0
22-1-2-11	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ- ಧಾರವಾಡ ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ	61.272	10,07,85,623	1,37,49,361
22-1-2-12	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳು (ಎಚ್. ಟಿ-4 ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	61.273	0	4,42,83,813
22-1-2-13	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು - ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ	61.274	21,64,17,689	1,02,36,188
22-1-2-14	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.285	0	0
	<b>ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ - ಎಚ್.ಟಿ.</b>		<b>7,86,75,08,250</b>	<b>6,61,38,46,121</b>
	<b>ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ</b>			
22-2-1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ & ಆರ್)	61.902	1,99,54,991	2,40,36,742
22-2-2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	16,81,40,369	15,69,31,164
22-2-3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	60,87,09,154	1,30,19,46,459



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
22-2-4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906	3,11,41,691	3,12,15,288
	<b>ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು</b>		<b>82,79,46,205</b>	<b>1,51,41,29,652</b>
22-3-1	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.822	(1,23,86,461)	(97,66,932)
22-3-2	ವಿಳಂಬರಹಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.823	(35,56,199)	(24,34,109)
22-3-3	ಟಿ.ಓ.ಡಿ ಟ್ಯಾರೀಪ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.826	(1,08,65,866)	(88,25,812)
			<b>(2,68,08,526)</b>	<b>(2,10,26,853)</b>

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು ರೂ. 2730.57 ಕೋಟಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಹಾಯಧನ ಪಡೆದಿದ್ದು ಅದರಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಹಾಯಧನ ರೂ. 1850.49 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಹಾಯಧನ 50.30 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ (ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2008,2009 ಹಾಗೂ 2010) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನ ರೂ. 829.78 ಕೋಟಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ (ರೂ. 115.49 ಕೋಟಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ)

**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 ಆರ್‌ಇ 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 ತಿಂಗಳಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲು ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2010-11 ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 403.92 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2013 ರಲ್ಲಿ ಉಳಿದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಾಕಿ ರೂ 714.29 ಕೋಟಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದಿದ್ದನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ರೂ. 306.17 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಆದಾಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 23 : ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
23-1	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.222	5,26,78,856	9,11,99,887
23-2	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	42,72,391	18,51,545
23-3	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	61,80,531	4,09,013
23-4	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	4,25,042	2,60,17,881
23-5	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ತಯಾರಕರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	62.361	0	6,21,600
23-6	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಶುಲ್ಕ	62.363	70,30,240	50,90,000
23-7	ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಶುಲ್ಕ	62.625	0	1,86,17,430
23-8	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	97,30,015	75,27,710
23-9	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902	2,00,934	1,20,050
23-10	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದದ್ದು ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	62.905	9,57,176	2,64,681
23-11	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದದ್ದು ಸ್ತಿರಾಸ್ಥಿ	62.906	0	490
23-12	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ	62.916	40,76,047	37,58,673
23-13	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917	8,60,07,824	18,02,82,622
23-14	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳು (ನಿವ್ವಳ) (ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ iii ನ್ನು ನೋಡಿ)	Note 23 (II)	18,45,18,677	8,65,39,699
	ಒಟ್ಟು		<b>35,60,77,733</b>	<b>42,23,01,281</b>



ಟಿಪ್ಪಣಿ 23 : ಇತರೆ ಆದಾಯ

(ii) ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ವಿವರಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
23-15	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ			
23-15-1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ರಶೀದಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.200	0	0
23-15-2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.600	8,35,99,536	1,39,23,038
23-15-3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700	23,32,912	1,52,35,976
23-15-4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ- ಇತರೆಗಳು	65.800	15,64,05,766	13,48,03,480
23-15-5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	23,29,290	9,20,54,701
23-15-6	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜಕಾತಿ/ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ	65.910	0	29,29,582
			<b>24,46,67,504</b>	<b>25,89,46,778</b>
23-16	ಪೂರ್ಣಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು			
23-16-1	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ	83.100	0	(12,89,95,205)
23-16-2	ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	(58,33,211)	0
23-16-3	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ	83.500	(56,85,703)	(8,43,603)
23-16-4	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	(96,48,037)	(1,69,91,537)
23-16-5	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.700	(57,41,746)	(9,81,660)
23-16-6	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.810	0	0
23-16-7	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು - (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)	83.820	(44,51,009)	0
23-16-8	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.840	0	0
23-16-9	ಪೂರ್ಣಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	(2,87,89,121)	(2,45,95,074)
			<b>(6,01,48,827)</b>	<b>(17,24,07,079)</b>
	ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯ		<b>18,45,18,677</b>	<b>8,65,39,699</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
24-1	ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.000	32,54,47,64,801	22,31,99,67,469
24-2	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ಎಸ್. ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ	70.162	0	0
24-3	ಎಸ್. ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ ನಿರಂತರ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ	70.163	0	0
24-4	ಎಸ್. ಎಲ್. ಡಿ.ಸಿ ಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.165	1,20,08,200	0
24-5	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.801	1,43,63,38,553	5,14,22,10,661
			<b>33,99,31,11,554</b>	<b>27,46,21,78,130</b>
24-6	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.800	(72,89,99,391)	(79,84,44,707)
24-7	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ	62.919	(9,93,42,546)	(6,70,70,591)
			<b>33,16,47,69,617</b>	<b>26,59,66,62,832</b>
24-8	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.113, 70.161	4,16,53,75,623	3,68,17,06,714
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>37,33,01,45,240</b>	<b>30,27,83,69,546</b>

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 ರಿಂದ 31.10.2009 ರವರೆಗೆ ಶೇ. 20.3598 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 01.11.2009 ರಿಂದ 31.03.2010 ರವರೆಗೆ ಶೇ.18 ರಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 01.04.2010 ರಿಂದ 31.03.2011 ರ ವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ : ಇ ಎನ್ 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/ ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿಪಿಎ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಂತಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವ ಸಂಪುಟದ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ದುಬಾರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ರೂ. 1013.21 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ 1610.90 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	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟಗಳಲ್ಲಿ) 2012-13	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟಗಳಲ್ಲಿ) 2011-12
	<b>ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ</b>		
ಎ	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್	10,470.26	9593.11
ಬಿ	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	3735.66	3467.61
ಸಿ	ಮಾಪಕರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	4652.92	4207.59
ಡಿ	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	8388.58	7675.19
ಇ	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	2081.68	1917.91
ಎಫ್	ಶೇಕಡವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	19.88%	19.99%



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 25 : ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
25-1	ಸಂಬಳ	75.1	2,25,00,66,284	1,42,47,63,421
25-2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	4,38,43,460	2,94,46,031
25-3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.3	19,91,77,079	95,13,62,443
25-4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	26,79,37,016	14,74,88,767
25-5	ಬೋನಸ್	75.5	2,79,46,747	2,82,02,519
25-6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರು ಪಾವತಿ	75.611	2,42,63,534	1,49,49,764
25-7	ರಜೆ (ಪ್ರವಾಸ ನೆರವು)	75.912	0	9,798
25-8	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ವಂತಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.616	2,33,49,151	1,29,07,345
25-9	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	13,07,68,869	11,34,72,904
25-10	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ- ನಿವೃತ್ತಿ/ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	11,25,41,152	18,13,52,488
25-11	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	8,43,143	2,56,660
25-12	ಮಾನ್ಯನ್‌ಗ್ಯಾಂಗಮನ್ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	92,19,066	1,03,59,823
25-13	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	5,42,66,923	3,68,10,967
25-14	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	67,48,58,676	75,26,52,962
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>		<b>3,81,90,81,100</b>	<b>3,70,40,35,890</b>





**ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 : ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
26-1	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.540	47,57,25,449	51,68,50,641
26-2	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.542 ರಿಂದ 78.549	51,05,975	55,47,723
26-3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.560	0	0
26-4	ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.563	96,80,308	2,19,87,940
26-5	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಅವಧಿ ಸಾಲ/ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳ/ಮೀರಿ ಪಡೆಯುವುದು (ಓವರ ಡ್ರಾಪ್ಪ)ನಗದು ಜಮಾ(ಕ್ಯಾಶ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ)	78.564	12,99,33,226	26,85,61,096
26-6	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	35,67,94,791	37,06,43,251
26-7	ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	14,89,27,824	12,69,71,421
26-8	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.584	4,46,14,309	53,39,833
26-9	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)	78.591	6,47,79,452	7,06,68,493
26-10	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.592	10,00,27,027	12,09,76,709
26-11	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.594	23,10,000	28,87,500
26-12	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.595	5,29,96,458	8,07,24,837

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 : ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
26-13	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಅಡಿಷನಲ್ ಅಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಫವರ್ ಸೆಕ್ಟರ್ ಆಟೋಮೋಷನ್ ಸಲುವಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.596	7,04,700	8,22,150
26-14	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.600	39,43,38,902	22,70,71,714
26-15	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.820 ರಿಂದ 871	2,11,84,743	2,25,68,904
26-16	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ	80.108 ರಿಂದ 80.215	1,04,93,95,081	97,21,29,369
			<b>2,85,65,18,249</b>	<b>2,81,37,51,582</b>
26-17	ಕಳೆದಿದೆ : ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು			
26-18	ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡ ನಿಧಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	78.900	(15,10,193)	(56,38,666)
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>2,85,50,08,056</b>	<b>2,80,81,12,916</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 (i) : ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
27 (i)-1	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	2,18,72,760	2,12,70,581
27 (i)-2	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	12,48,943	11,80,013
27 (i)-3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	7,17,714	6,61,610
27 (i)-4	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150, 151	29,23,09,647	30,28,93,522
27 (i)-5	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160,161	56,03,18,133	59,91,78,459
27 (i)-6	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170,171	8,81,061	7,16,013
27 (i)-7	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	12,83,469	13,66,158
27 (i)-8	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190,191	4,47,061	3,42,493
			<b>87,90,78,788</b>	<b>92,76,08,849</b>
27 (i)-9	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.600	12,18,006	3,01,030
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>88,02,96,794</b>	<b>92,79,09,879</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) : ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
27-1	<b>ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :</b>			
27-1-1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	27,92,87,212	24,81,39,673
27-1-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	3,56,18,898	94,09,655
27-1-3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	1,25,94,378	33,99,177
27-1-4	ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್, ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	1,43,54,627	1,65,46,238
27-1-5	ವಾಹನಗಳು	74.6	24,60,536	23,90,497
27-1-6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	90	95,939
27-1-7	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	2,53,463	5,36,677
	<b>ಒಟ್ಟು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ</b>		<b>34,45,69,204</b>	<b>28,05,17,856</b>
27-2	<b>ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು</b>			
27-2-1	ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101+76.102	1,18,80,129	87,47,930
27-2-2	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	0	0
27-2-3	ವಿಮೆ	76.104,105, 106	26,334	37,738
27-2-4	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲರ ಫೋನ್, ಇ ಮೇಲ್ ಟೆಲಿಫೋನ್ ಟ್ರಂಕಕಾಲ, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.111,76.112	1,11,55,861	80,75,898
27-2-5	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚ	76.113	22,80,102	19,48,410
27-2-6	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	83,38,810	39,07,862
27-2-7	ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀದಿ ಸ್ಟಾಂಪುಗಳು	76.115	21,380	0
27-2-8	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.121	30,82,962	18,95,805
27-2-9	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ : (ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ತನಿಖಾ ಶುಲ್ಕ ತೆರಿಗೆ ಸಹಿತ ರೂ. 318812/-)	76.122	9,86,844	8,27,199
27-2-10	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	39,48,175	46,11,108
27-2-11	ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125,126,127,128,129	12,80,31,491	10,95,10,959



**ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) : ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
27-2-12	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	76.130,139	16,13,73,522	17,63,24,834
27-2-13	ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರ ಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ವಿಜ್ಞಾನಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	76.140	8,60,20,803	10,30,29,943
27-2-14	ಗಣ್ಯತೆ ದರಕಟ್ಟುವ ಶುಲ್ಕ	76.141	5,61,800	8,82,400
27-2-15	ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಚಂದಾ	76.151	46,121	50,630
27-2-16	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	37,450	48,291
27-2-17	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	1,03,41,755	1,00,33,368
27-2-18	ಪ್ಯಾಕ್ಟರಿ ಲೈಸೆನ್ಸ್ ಶುಲ್ಕ	76.154	0	0
27-2-19	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	46,85,197	67,36,105
27-2-20	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	7,74,621	8,20,765
27-2-21	ವಂತಿಗೆ	76.157	1,25,37,350	1,73,69,049
27-2-22	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	2,34,05,883	1,69,97,041
27-2-23	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪ್ರಕಾರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು	76.159	0	1,11,49,000
27-2-24	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.160	9,66,128	3,33,706
27-2-25	ಮನೋರಂಜನಾ ಶುಲ್ಕ	76.162	55,444	1,69,719
27-2-26	ರಹಸ್ಯ ಸೇವೆ ಅನುದಾನ	76.164	1,20,000	1,20,000
27-2-27	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿರ್ಮಾಣ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ (ಸೆಸ್)	76.166	0	0
27-2-28	ಐ.ಜಿ.ಪಿ (ವಿ&ಇ), ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿನಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಯ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪಾಲುಗಾರಿಕೆ	76.172	0	0
27-2-29	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190, 191	61,76,891	65,56,406
27-2-30	ಬೇಡಿಕೆ ಪರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ವೆಚ್ಚಗಳು)	76.193	74,52,270	1,41,078



**ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) : ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
27-2-31	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201,282	2,87,91,216	4,09,87,801
	<b>ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ</b>		<b>51,30,98,539</b>	<b>53,13,13,044</b>
27-3	<b>ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು</b>			
27-3-1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿಲುವುಗಡೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	(2,81,759)	10,41,222
27-3-2	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	17,51,228	30,78,028
27-3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	(14,83,853)	(2,76,027)
27-2-4	ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ		0	0
27-3-5	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶಗಳು	79.4	3,14,15,325	4,63,13,612
27-3-6	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5	28,74,48,999	12,75,86,128
	<b>ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು</b>		<b>31,88,49,940</b>	<b>17,77,42,963</b>
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>		<b>1,17,65,17,682</b>	<b>98,95,73,863</b>
27-4	(ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆದಾರರ ಶುಲ್ಕಗಳು ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ವೃತ್ತಿ ನಿರತೆಯ ಶುಲ್ಕ ಸೇರಿ)			
27-4-1	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ		2,35,956	2,35,200
27-4-2	ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ		1,12,360	2,24,000
27-4-3	ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ		86,673	67,200
27-4-4	ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ		3,93,900	22,125
27-4-5	ಕಂದಾಯ ತನಿಖೆ		1,57,955	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>9,86,844</b>	<b>5,48,525</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 28 ಎ : ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು**

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ	ರೂ
* (ವಿವರಗಳು ನೀಡುವುದು)		ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
<b>ಒಟ್ಟು</b>			

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 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
* (ವಿವರ ಕೊಡಿ)			
ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತಿರುವ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ		ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
<b>ಒಟ್ಟು</b>			

# 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**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2013 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2012 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
	<b>ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು</b>		
29-1-1	<b>ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>		
29-1-1-1	ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಸಾಲವೆಂದು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ದಾಖಲೆಗಳು ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ಬೆಲೆ	127.25	127.25
29-1-1-2	ಸ್ವತಂತ್ರ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಕೇಳಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.	41.97	35.83
29-1-1-3	ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಇರದೇ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ.	2.25	2.25
29-1-1-4	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
29-1-1-5	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	17.39	14.10
29-1-1-7	ಮೆ   ಎನ್. ಎಲ್ ಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಇವರು 2008-09 ನೇ ಸಾಲಿಗಿಂತಲೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಧಿಕಕರ ಕ್ಷೇಮಗೆ ತದನಂತರ 31.03.2013 ರ ವರೆಗಿನ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಲಿಕರ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ದಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಿದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕ್ಷೇಮನ್ನು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.	19.19	19.19
29-1-1-2	ಖಾತರಿಗಳು @ (ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಲು)		
29-1-2-3	ಇನ್ನಿತರ ಕಂಪನಿಯ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು)		
<b>29-2</b>	<b>ಬದ್ಧತೆಗಳು</b>		
29-2-1	ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ.	81.81	37.37
29-1-1-1	ಸ್ವಪ್ನವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು		
29-2-1-2	ಅಸ್ವಪ್ನವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು		
29-2-3	ಬಿ) ಷೇರುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕೇಳದ ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		
29-2-3	ಸಿ) ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳ (ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು)		





**ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 : ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣಿತ- 20 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
30.1	<p><b>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು</b></p> <p>ಮೂಲ</p> <p><b>ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು</b></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></p> <p></p> <p>40,69,19,621</p> <p>0</p> <p>40,69,19,621</p> <p>70,75,27,800</p> <p>10</p> <p>1</p>	<p></p> <p></p> <p>39,75,17,066</p> <p>0</p> <p>39,75,17,066</p> <p>27,28,52,075</p> <p>10</p> <p>1</p>
30.2	<p><b>ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ</b></p> <p>ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ, ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಒಟ್ಟು ಲಾಭಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿ ಷೇರು ಹಾಗೂ ಕನ್ವರ್ಟಿಬಲ್ ಬಂಧಗಳ ತೆಳುವಾದ ಪರಿಣಾಮದ ನಂತರದ ಬರುವ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಂಡ ಷೇರಿನ ಪರಿಣಾಮ ತೆಳುವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಇದನ್ನು ಕಡೆಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ..</p> <p><b>ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು</b></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></p> <p></p> <p>40,69,19,621</p> <p>0</p> <p>40,69,19,621</p>	<p></p> <p></p> <p>39,75,17,066</p> <p>0</p> <p>39,75,17,066</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 : ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣಿತ- 20 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
ಸೇರಿಸಿ: ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ವಿನಿಮಯ ಏರಿಳಿತದ ಪರಿವರ್ತನೀಯ ಬಾಚಿಡ್ (ನೆಟ್)	0	0
ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (ತೆಳುಗೊಳಿಸುವುದರ ಮೇಲೆ) ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ	40,69,19,621	39,75,17,066
ಮೂಲ ಇಪಿಎಸ್ ಗೆ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	70,75,27,800	27,28,52,075
ಸೇರಿಸಿ: ತೆಳುವಾದ ಇಎಸ್‌ಓಪಿ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕ ಬಂಧುಗಳ ಪಾವತಿಯ ಪರಿಣಾಮ	0	0
ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ : ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ ಇಪಿಎಸ್‌ಗಳಿಗೆ	70,75,27,800	27,28,52,075
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಮೂದು ಮೌಲ್ಯ	10	10
ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು-ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ	1	1

**ಟಿಪ್ಪಣಿ: 30.1 : ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣಿತ 15ರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಲಾಭ ಯೋಜನೆಗಳು
30i-1	ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು
30i-1-1	<p>ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಹ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ವೇತನದಾರರ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಶೇಕಡಾವಾರು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 31.03.2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ 37,57,942/- (31.03.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ 37,30,236/-) ಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.</p>
30i-1-2	<p>2) 01.04.2006 ರ ನಂತರ ಸೇರಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರು ಹೊಸದಾದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆವೃತರಾಗುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಂತೆ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಮೂಲ ವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 10 ರಷ್ಟು ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಕೊಡುಗೆಯು ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ದಾಖಲಾತಿ ರಕ್ಷಣೆ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ನೇಮಕಾತಿಯವರೆಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ ಎಸ್ಕಾಂ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ತದನಂತರ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ತೆಗೆಲಾರದ ಪಿಂಚಣಿ ಖಾತೆಗೆ ಟ್ರೆಜರಿ -1 ಖಾತೆಗೆ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 5,27,02,889/- (ರೂ.5,24,09,025/- 31.03.2012ರ ಅಂತ್ಯದಂತೆ) ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದಿದೆ.</p>
30i-1-3	<p>ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಮೂಲವೇತನ, ತುಟ್ಟಿವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 30 ರಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಮೂಲವೇತನ+ತುಟ್ಟಿವೇತನದ ಶೇಕಡಾ 6.01 ರಂತೆ ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಂತೆ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಸೂಚಿಸಿದ ದರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ. 31.03.2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ರೂ 41.45 ಕೋಟಿಗಳು ಬಾಕಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಇರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 60,76,51,551/- ಗಳನ್ನು (ರೂ 68,85,08,878/- 31.03.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು , ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.</p>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.2 : ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ-18 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ಹಾಗೂ 2011-12 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2012-13 (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	2011-12 (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)
30-ii-1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು (ಪೂರ್ಣ ಸಮಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು)		
30-ii-1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	19,05,850	19,21,757
30-ii-1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	7,000	4,842
30-ii-1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	3,909	1,768
30-ii-1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	18,15,646	16,50,597
	ಇತರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
30-ii-1-5	ಹಾಜರಿ ಶುಲ್ಕ	12,000	44,000
30-ii-1-6	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	1,73,574	3,60,385
30-ii-1-8	ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ/ರಜೆ ಸಂಬಳ ಕೊಡುಗೆ	0	38,535

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.3 ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿಗಳು.**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
30-iii-1	ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು		
30-iii-1-1	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು ಅನುದಾನದಡಿಯಲ್ಲಿ (--- ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ) ಕರ್ತವ್ಯ ನ್ಯೂನತೆ, ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳು (ಎಸ್-12 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ)	1900.79	1959.84
30-iii-1-2	ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಉಚಿತವಾದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು, ಸಂತೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಮರಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.4 : ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ (ಮುಂದುವರೆದ)**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31. ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
30iv-1	ಸಾಲವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿದ ವಿವರಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಯಾಗಿ/ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಬಂಡವಾಳವಾದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲಸಗಳು ಸರಕುಪಟ್ಟಿಯಾಗಿ	15,10,193  -	56,38,666  -
		<b>15,10,193</b>	<b>56,38,666</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 31 : ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ**

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
31.1	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿನ ಗಳಿಕೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2013 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)
31.2	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ- ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2013 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>

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

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2013-14)	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2012-13)
<b>I</b>	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
<b>1</b>	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 <b>ಒಟ್ಟು ಆರ್. ಇ. ಸಿ</b>	1,04,50,99,995 <b>1,04,50,99,995</b>	53,94,00,000 <b>53,94,00,000</b>
<b>2</b>	ಪಿ. ಎಫ್. ಸಿ		
ಎ	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್)	53,99,459	53,99,460
ಬಿ	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಆರ್-ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ) <b>ಒಟ್ಟು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ</b>	24,36,00,000 <b>24,89,99,459</b>	0 <b>53,99,460</b>
<b>3</b>	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ)		
ಎ	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	30,44,00,000	44,44,44,000
ಬಿ	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	1,57,00,000	10,02,00,000
ಸಿ	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	21,08,00,000	26,68,08,000
ಡಿ	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	16,72,00,000	18,36,00,000
ಇ	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	0	7,95,00,000
ಎಫ್	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ <b>ಒಟ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್ಸ್</b> <b>ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಮೊತ್ತ</b>	13,00,000 <b>69,94,00,000</b> <b>1,99,34,99,454</b>	68,75,00,000 <b>1,76,20,52,000</b> <b>2,30,68,51,460</b>
<b>II</b>	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
<b>1</b>	ಆರ್. ಇ.ಸಿ	0	15,34,800
ಎ	ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ) ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಪ್ರತಿರೂಪವಾದ ಹಣಕಾಸು)	24,99,11,400 55,49,503	24,99,11,400 55,49,503
ಸಿ	ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ		
<b>2</b>	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 <b>ಒಟ್ಟು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ</b>	1,305,000 <b>32,00,87,288</b>	13,05,000 <b>32,16,22,088</b>
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ I+II</b>	<b>2,31,35,86,742</b>	<b>2,62,84,73,548</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ:**

ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಏಪ್ರಿಲ್ 2013 ರಿಂದ ಜುಲೈ 2013 ರ ವರೆಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ಮಾಡಿರುವ ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿ ವಿವರವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ಅವಧಿಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು ಪ್ರಾಯೋಜನೆ ಪ್ರಕಾರ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ  
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2012-13 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಲೆಕ್ಕ ವಿವರ	ಲೆಕ್ಕ ವಿವರ		ವಾಕಿ	ಲೆಕ್ಕ ವಿವರ		ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಕಂಪಾಯಿ ಬೇಡಿಕೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಒತ್ತು	ಒಟ್ಟು ಕಂಪಾಯಿ	ಸರಾಸರಿಗಳ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ) ಸಮಗ್ರ ಸಾರಿ	ಸರಾಸರಿಗಳ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ) ಸಮಗ್ರ ಸಾರಿ	ಅಂತಿಮ ಒಟ್ಟು
	ವೇಲಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಒಟ್ಟು ಪ್ರವರ್ಗ		ಒಳಗಡೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇ ಪ್ರಮಾಣ							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
ಭಾಗ್ಯ ಚಿಹ್ನೆಯಲ್ಲಿ ಕುಟುಂಬ ಹಕ್ಕು	ಒಂಟಿ-1 (ಎ)	61,101/61,300	23,101	76,4805	143270853.1	1.71	137932557	503007579	6,409,401.36	96.27	447.36	(100181929.88)	
ಗೃಹಗಳ ದೀಪ, ಗೃಹೇತರ	ಒಂಟಿ-2 (ಎ & ಬಿ)	61,102, 61,103, 61,104, 61,113 & 61,114	23,102, 23,103, 23,104, 23,113 & 23,114	205,8070	1136879773	13.55	4292096480		4292096480	377.50	377.50	339273183.41	
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	ಒಂಟಿ-3	61,116 & 61,117	23,116 & 23,117	27,4138	337076218.4	4.02	2484323484		2484323484	737.02	737.02	20548632.93	
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸ್ಟ್ಯಾನ್(10 ಹೆಚ್.ಎ. ಸೇರಿದಂತೆ, 10 ಹೆಚ್.ಎ. ವರೆಗಿನ ಸ್ಟ್ಯಾನ್‌ಗಳು)	ಒಂಟಿ-4 ಎ	61,122 / 61,301	23,122	54,9616	4700283665	56.03	19669897541	7142900000	26812797541	418.48	570.45	6203479112.09	
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸ್ಟ್ಯಾನ್(10 ಹೆಚ್.ಎ. ಗಿಂತ ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಟ್ಯಾನ್‌ಗಳು)	ಒಂಟಿ-4 ಬಿ	61,121	23,121	798	14990005	0.18	27806509		27806509	185.50	185.50	211767649.83	
ಖಾಸಗಿ ಕೊಠಡಿಗಳು	ಒಂಟಿ-4 ಕ	61,127, 61,128	23,127, 23,128	124	423002	0.01	1204552		1204552	284.76	284.76	1784833.30	
ವಾಣಿಜ್ಯ ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಒಂಟಿ-5	61,129 to 61,133	23,129 to 23,133	84870	294445557.9	3.51	1636590100		1636590100	555.82	555.82	114887743.07	
ದೇಶ ದೀಪಗಳು	ಒಂಟಿ-6	61,143	23,143	18472	122518766.6	1.46	757994477		757994477	618.68	618.68	2029041765.51	
ನಿರು ಸರಬರಾಜು	ಒಂಟಿ-6	61,144	23,144	25098	170711470.2	2.04	552168827		552168827	323.45	323.45	711721136.03	
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ.	ಒಂಟಿ-7	61,145	23,145	26851	16130520.06	0.19	325126493		325126493	2015.60	2015.60	(78424916.57)	
ನಿರು ಸರಬರಾಜು	ಒಂಟಿ-8-1	61,250	23,250	179	179047832	2.13	771724084	7645907579	771724084	430.82	541.04	9453897229.72	
ಹೆಚ್.ಎ. ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಒಂಟಿ-8-2 ಎ	61,255	23,255	1035	991036820	11.81	5746536257		5746536257	431.02	431.02	593009786.38	
ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಂಕೀರ್ಣಗಳು	ಒಂಟಿ-8-2 ಬಿ	61,256	23,256	478	105624385.8	1.26	809172179		809172179	766.08	766.08	7337635.02	
ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಸರಬರಾಜು	ಒಂಟಿ-8-3 ಎ	61,262, 61,263 & 61,265	23,262, 23,263 & 23,265	134	134644504	1.61	222872418		222872418	165.53	165.53	97675203.20	
3ನೇ ಮನುಷ್ಯರ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಂದ ನಿರಾಸ ಆರಾಧನಾಕಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕೆಲವರಿಗಾಗ	ಒಂಟಿ-8-4	61,272	23,272	61	19919100	0.24	100785623		100785623	505.97	505.97	3205805.84	
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್.ಟಿ	ಒಂಟಿ-8-5	61,273, 23,274	23,273, 23,274	27	21482086	0.26	216417689		216417689	1007.43	1007.43	28024870.71	
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ				1914	1451751728	17.31	7667508250	0	7667508250	541.93	541.93	922922702.18	
ವಿದ್ಯುತ್ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಎಲ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ				3804956	8386861560	100.00	37752647270	7645907579	45398554849	450.05	541.19	10376819931.90	
ಗೃಹಕಳೆದ ಅಧಿಕ ಒಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟು ಮಾಡುವ ಸಮಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶಗಳು									0			250045598.49	
ಕಳೆಯಿತು: ಹಿರಿಯರ ಸಂಯುಕ್ತ ಬೇಡಿಕೆ												6571101993.87	
ಅನುಮಾನಿಸಿದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶ												1989194827.00	
ನೇರ ಶಕ್ತಿ ಮಾಯಾ (ಗೃಹಕಳೆದ)												(825027765.11)	
ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ (ಗೃಹಕಳೆದ)												(888899292.11)	
ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಟಿ.ಪಿ.ಡಿ.) ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ				3804956	8386861560	100.00	38465983180	7645907579	46111990759	450.05	541.19	17473141274.04	



ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ (ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 18 ಯುನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಾಗೂ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನಿರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2012-13 ರಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು			ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ			ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ
		ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	
1	10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಯ ವರೆಗಿನ ನಿರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ	185802	363814	549616	133.64	4582.06	4715.70	1850.49
2	ಬಜೆ/ಕೆ.ಜೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ 18 ಯು.ನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒದಗಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ	642685	122220	764905	104.87	38.40	143.27	50.30
3	ಒಟ್ಟು	828487	486034	1314521	238.51	4620.46	4858.97	1900.79

2012-13 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಸಹಾಯಧನ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿಸಯ	ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಹಾಯಧನ ಬಿಡುಗಡೆ	ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಬಾಕಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ 2012-13 ರಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿದ್ದು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಒಟ್ಟು	1900.79	829.78	2730.57
	1900.79	829.78	2730.57