

**6th ANNUAL ACCOUNTS
FOR THE YEAR
2010-11**



**CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY
CORPORATION LIMITED**

INDEX

Sl. No	Particulars	Page No.
1.	Board of Directors	i
2.	Company Profile	ii-iii
3.	Director's Report	1-15
4.	Addendum to Director's Report	16-27
5.	Auditor's Report	28-40
6.	Comments of the Comptroller and Auditor General of India on Annual Accounts	41
7.	Balance Sheet	42-43
8.	Profit & Loss Account	44
9.	Schedules	45-70
10.	Significant Accounting Policies	71-82
11.	Cash Flow Statement	83-84
12.	Balance Sheet Abstract	85
13.	Vital Statistics	86-87
14.	Subsidy Statement	88

BOARD OF DIRECTORS
List of Directors (as on the date of AGM)

Shriyuths,

1.	Smt. Shamim Bhanu. I.A.S	Chairman
2.	Sri. P.Bore Gowda	Managing Director
3.	Sri. B.Bhagya Naik	Director
4.	Sri. Shama Rao	Director
5.	Sri. M.Nagaraj	Director
6.	Sri. P.S.Vastrad	Director
7.	Sri. G.S. Hanumantharaju	Director
8.	Sri. S. Prathap kumar	Director
9.	Sri. P.K Garg	Director
10.	Sri. Venkata Shiva Reddy V	Director
11.	Sri. M.Naveen Kumar.M	Director

REGISTERED OFFICE

927, L.J. Avenue
New Kantharaja Urs Road,
Saraswathipuram,
MYSORE- 560009.

COMPANY SECRETARY

R.Balasubramanian

BANKERS

1. Syndicate Bank
2. Vijaya Bank
3. State Bank of Mysore
4. Canara Bank
5. Corporation Bank

STATUTORY AUDITORS

M/s Ramesha M.Y. & Co., Mysore

COST AUDITORS

M/s GNV & Associates, Bangalore

CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED
PROFILE OF CESC

Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited (CESC) with its Headquarters at Mysore, is a Company incorporated under the Company's Act – 1956 vide GO No. EN 98 PSR 2004 Bangalore dated 19th Aug 2004 duly bifurcating MESCOM in respect of retail supply of electric power for four districts in the State of Karnataka, viz., Mysore, Mandya, Chamarajanagar and Hassan. The District of Madikeri was included in the jurisdiction of CESC as per GOK order dated EN 95 PSR 2005 dated 29.03.06 with effect from 01.04.2006.

The Company's capital is fully owned by GOK and its Board of Directors are nominated by the Government. The operational area of the Company covers a contiguous area of 27772.82 sq. kms, and serving a population of more than 76.40 Lakhs.

CESC has commenced functioning as Electricity Distribution Company from 01.06.2005. By virtue of Transfer Scheme Rules made under Karnataka Electricity Reforms Act. 1999, distribution system of 33 KV and below along with specified lines, posts and personnel have been transferred to the company from the MESCOM.

THE ADMINISTRATIVE AND OPERATIONAL STRUCTURE

The Chamundeshwari Electricity Supply Corporation has 15 numbers of O & M Divisions, 54 Sub-Divisions and 192 O&M Units.

- A. The Divisions of City Area Division Mysore, Additional City Area Division Mysore, and Rural Area Division Mysore, comes under the Administrative control of Mysore works Circle with Head-quarters at Mysore.
- B. The Divisions of Madikeri, Chamarajanagar, Kollegal and Hunsur comes under the Administrative control of Mysore Circle with Head-quarters at Mysore
- C. The Divisions of Mandya, Additional Mandya, Pandavapura and Nagamangala comes under the Administrative control of Mandya circle, with Headquarters at Mandya.

- D. The Divisions of Hassan, Channarayapatna, Arasikere and Holenarasipura come under the Administrative control of Hassan Circle with headquarters at Hassan.

- E. The Company has O & M Zone headed by Chief Engineer located at Mysore. The O & M Zone with Headquarters at Mysore has the Administrative Control of all the four O & M circles of Mysore, Mysore works, Mandya and Hassan.

To cater to the needs of consumers of Mysore a Works Circle has been commenced from August 2006.

All the Sections, Sub-Divisions, Divisions and Circles as well as O & M Zone works under the administrative control of the Corporate Office headed by the Managing Director. He is assisted by the Director (T) and the Financial Adviser.

The Company is dedicated to the business of power distribution, has initiated a number of actions on several fronts. Strategy is being devised to control the distribution losses by strengthening the energy audit system. Further, all efforts are being made to meter every installation in the distribution system, despite hostility by a section of Consumers averse to fixing of meters to their installations.

DIRECTOR'S REPORT FOR THE YEAR 2010– 11

Dear Members,

1. The Board of Director's have pleasure in presenting the 6th Annual Report and Audited Accounts of business and operations of the Company, for the year ended 31st March 2011.
2. The Company has successfully completed its Sixth year in the business of distribution of electricity. The Company is having its registered Office at Mysore City and with its jurisdiction comprising the districts of Mysore, Hassan, Mandya, Chamarajanagar and Kodagu.
3. The progress of the Company on different counts is enumerated hereunder: -

I. FINANCIAL PERFORMANCE:

Particulars	For the year ended 31.3.2011 (Rs. in crores)	For the year ended 31.3.2010 (Rs. in crores)
Income		
Revenue from sale of power	1754.91	1417.68
Other income	19.71	16.59
Total income	1774.62	1434.27
Expenditure		
Purchase of Power	1444.39	1133.45
Repairs and Maintenance	23.38	19.48
Employee Cost	229.33	170.39
Administrative and Other Expenses	26.52	27.60
Other Debits	6.66	10.21
Total expenditure	1730.29	1361.13
Depreciation	48.41	40.55
Operating Profit	(4.08)	32.59
Interest and Financing Charges	131.91	86.27
Profit before tax	(135.99)	(53.68)
Provision for Taxation	10.69	15.36
Net Prior Period Credits	158.06	4.47
Net Profit	11.38	(73.51)



Dividend

The Board has not proposed any dividend for the financial year ended 31st March 2011.

II. CUSTOMER BASE

The Company as on 31st March 2011 had a consumer base of 2301793 Nos. With the addition of 79464 Nos. new consumers during the year, the number of consumers as at the end of the year March 2011 is 2381257Nos.

Tariff	Description	Total 2010-11	Total 2009-10
LT -1	BJ/KJ	489009	474439
LT-2 (a&b)	Lighting & AEH	1414195	1369294
LT-3	Comm. Lighting	163292	156036
LT-4	IP Set	230063	224011
LT-5	LT Industrial	29371	28461
LT-6a (1)	Water Supply - VPs / TPs/CMC/TMC	15682	15160
LT-6a (2)	Public Lighting - VPs / TPs/CMC/TMC	17593	17046
LT-7	Temporary Supply	20810	16261
LT TOTAL		2380015	2300708
HT-1	Water Supply	68	64
HT-2a	HT Industrial	658	574
HT-2b	Commercial	408	355
HT-3a	Lift Irrigation	64	53
HT-3b	Agricultural/ Horticultural Forms	2	1
HT-4	Residential Apartments	42	38
HT TOTAL		1242	1085
LT + HT TOTAL		2381257	2301793

III. Power purchase

During 1st April 2010 to 31st March 2011, Company has purchased 5057.24 MU of energy at the cost of Rs 1444.39 Crores from the various approved sources.

IV. Borrowings and Equity base.

The total secured loans of Chamundeshwari Electricity Supply Company Ltd., as at the end of the Financial Year is Rs 175.26 Crores, the unsecured loans are Rs 121.73 crores.

The share capital is Rs 157.30 crores and Share Deposit is Rs 25.00 crores as at the end of the Financial Year.

V. Distribution transformers:

At the beginning of the financial year 2010, 49418 No. of transformers of the various capacities were in service. 3998 Nos. transformers were added during 2010-11 to improve voltage situation and bring down the losses and failure rate. The total No. of transformers as at the year ended was 53416Nos. The transformer failure rate during the year 2010-11 was 12.91%.

VI. HT/LT Lines:

Reduction of the distribution loss to the affordable level is one of the objectives of the Company. Company is giving due importance to increase the HT lines, by reducing the LT lines, to contain the distribution loss. During the year ending 31st March 2011, 840.39 kms of HT lines and 556.06 kms of LT lines were added as against 1439.39 kms of HT and 834.12. kms of LT lines during 2009-10. The total length of HT and LT at the end of the financial year 2010-11 was 29938.70 kms and 69420.77 kms respectively.

VII. Metering:

To ensure accountability and to have accurate data of the energy sold, 100% metering is must. Company has adopted the universal metering program and performance during 2010-11 is here under:-

1. During the year 2010-11, 41901 Nos. of meters were provided to installations:

- (a). Serviced without meters &
- (b) Having defective or non recording meters.

For the FY 2011-12, Company has set target of installing 50,000 Nos.

2. During the period April 2010 to 31st March 2011, 84 Nos. of un- metered IP sets were metered.

3. During the period of April-2010 to 31st March 2011, 400 No's DTC's were provided with meters.
4. All new IP set installations are being serviced with Meters only.

VIII. Energizing the priority sectors like: Drinking water supply scheme/Electrification of HB/JC/Thandas / Energisation of IP Sets / Electrification of Houses under Kutir Jyothi Scheme:

Achievement:-

- (a) 478 Nos. of drinking water supply installations have been energized
- (b) 1442 Nos. of installations have been serviced under Ganga Kalyana Scheme
- (c) 67 Nos. of Dalith Basthis
- (d) 2 Nos. of Tribal Electrification and 4 Nos. of Hamlets were electrified
- (e) 199 new IP sets have been serviced and 686 unauthorized IP sets have been regularized.

IX. Vigilance activities:

- i) Constant and effective vigilance is the only deterrence against theft of electricity. CESC is having Vigilance wing headed by Superintendent of Police. Four police stations are established in Mysore, Mandya, Chamarajanagar, and Hassan.

- ii) Performance of the vigilance Wing: -

Sl. No.	Particulars	2010-11	2009-10
1	No. of Installations inspected	40736	7282
2	No of Cognizable cases booked	646	793
3	BBC raised in Cognizable cases in Rs. lakhs	34.83	67.54
4	BBC collected in Cognizable cases in Rs.lakhs	24.25	34.73
5	Balance (3-4)	10.58	32.82
6	Compounding Charges levied in Rs. lakhs	24.96	42.36
7	Compounding charges collected in Rs. lakhs	16.21	26.22

Sl. No.	Particulars	2010-11	2009-10
8	Balance (6-7)	8.75	16.14
9	No of miscellaneous cases booked	8036	983
10	BBC raised in Miscellaneous cases in Rs. lakhs	1296.69	560.45
11	BBC collected in Misc. Cases in Rs. lakhs	679.46	122.26
12	Balance (10-11)	617.23	438.19
13	Total BBC raised in Cognizable, Miscellaneous & Compounding levied in Rs. lakhs	1356.48	670.35
14	Total BBC collected in Cognizable, Miscellaneous & Compounding in Rs. lakhs	719.92	183.21
15	Units pilfered in Cognizable cases	580677	905835
16	Units pilfered in Miscellaneous cases	22644046	8860176

Vigilance wing is carrying out regular exercises like Mass raids/Surprise raids, in the suspected places and has yielded good results. Its operation is being designed in consultation with the Circle/Division level field Officers.

X. Status of IT Initiatives:

1. Total Revenue Management:

The core activity of the Company is selling energy to various categories of consumers. Company has computerized this activity in all its 15 Divisions and the system is running in efficient manner.

2. Implementation of IT initiative:

Government of India, in its endeavor to achieve reduction of Distribution and Commercial losses to optimum level, has promoted Restructured Accelerated Power Development & Reform program (R-APDRP) in two parts.

A. Part A consists of IT initiative. Under this program following 12 Towns have been identified for Computerization:

1. Madikeri
2. Hassan
3. Arasikere
4. Channarayapatna
5. Hunsur
6. K.R. Nagara
7. Mandya
8. Malavalli
9. Mysore
10. Nanjangud
11. Chamaraja Nagara
12. Kollegala

B. Uniqueness of this project is: establishing IVR enabled Complaint Centre at Mysore. Viewing of the network assets through GIS application.

C. Mandya Town has been selected as pilot Town and its go live is expected during October 2011. Other Towns are expected to go live during the end of FY2012.

3. Any Time Payment

As a consumer friendly measure, Company has established Any Time Payment KIOSKS in all the Six Sub-Divisions of Mysore City: V.V.Mohalla, N.R.Mohalla, Kuvempunagara, Central Sub-division, Chamundipuram, and Hootagally. Nanjangud, T.Narasipura, Hunsur, Chamarajanagara, Kollegal, Mandya (CSD), Madikeri, Gundlupete, Kushalanagar & Gonikoppa. These KIOSKS are helping the consumer to pay his bills in the odd hours, without standing in queue.

4. Geographical Information System

Distribution Network is the Company's life line. To have effective control over the system, Physical identification and capturing the same in database is the foremost task. Company has taken a giant step to achieve this, by acquiring latest Technology of GIS. With the help of GIS, mapping of the network and translating in to base line data has been done.

Progress achieved:

Sl. No.	Circle	No. of 11KV feeders existing	No. of feeders which are surveyed	Balance no. of feeders which are to be surveyed
1	Works, Mysore	195	188	7
2	O&M, Mysore	278	219	50
3	O&M, Hassan	329	299	28
4	Works, Mandya	248	248	0
Total		1050	954	85



5. WEBSITE:

Company's own website has been launched on 15th Aug 2011 www.cescmysore.org.

6. VIDEO CONFERENCING:

The importance of the effective communication between the field operation and the Management is well known. Company has established Video conferencing system at Corporate Office, having connectivity to Hassan, Mysore Circle office and Mandya Circle Offices.

7. DSM MEASURES:

Conservation of energy by controlling the demand is must in respect of few categories of consumers. The intensive utilization will spurt the demand for more energy at all time. Containing such demand will help the utility in efficient demand management. Domestic consumers and IP consumers are the Two categories demand more power. DSM is one method in which, both the consumers and the utility will reap the benefit. Under Belaku yojana (a) replacement of incandescent and fluorescent lamps by CFL units in domestic categories (b) replacing the existing low efficient pumps by high efficient energy saving pump sets.

For implementing in the domestic category Mysore and Mandya Districts have been selected. In respect of IP categories, Malavalli taluk has been identified. Action plan has been drawn for replacement of such motors in two feeders.

By the end of FY12, replacement of all motors in the selected feeders is expected.

XI Public Grievance Cell

Where there are consumers and service providers, grievances do exist. To address such Grievances Company has established "Consumer Grievance Redressal Forum (CGRF)" during March-2008.

Chief Engineer, (Ele), CESC is the Chairperson of the cell. Maj.Genl. S.G.Vombatkere, President, Mysore Grahaka Parishat, Mysore represents the consumers

As per the Regulatory Commission rules, establishing Ombudsman to oversee the function of the Redressal Forum is must. KERC has appointed Sri. B.R.Jayaram Raj Urs, IAS as the Ombudsman of Redressal Forums.

During 2010-11, i.e. from April-2010 to March 2011, two cases were registered and the same were resolved.

The cell has held two meetings during 2010-11. At Present no cases are pending for disposal.

XII A. Board of Directors

1	Smt. Shamim Banu	Chairperson	from 29.7.2010
2	Sri P.Bore Gowda	Director	from 17.6.2011
3	Sri. B.Bhagya Naik	Director	from 01.06.2011
4	Sri. Shama Rao	Director	from 07.03.2009
5	Sri. M.Nagaraj	Director	from 8.10.2009
6	Sri P.S Vastrad	Director	from 21.10.2011
7	Sri G.S. Hunumantharaju	Director	from 29.12.2011
8	Sri S.Pratap Kumar	Director	from 29.12.2011
9	Sri P.K Garg	Director	from 23.10.2010
10	Sri Venkata Shiva Reddy V	Director	from 21.10.2011
11	Sri Naveen Kumar.M	Director	from 21.10.2011
Changes during the year			
1	Sri M.Govindappa	Managing Director	24.2.10 to 16.6.11
2	Sri Veeranna Shetty	Director(Technical)	7.11.08 to 30.9.10
3	Sri L.Ravi	Director	24.9.08 to 20.10.11
4	Sri Alok Mohan	Director	24.9.08 to 22.10.10
5	Smt Parvathy Keshavachar	Director	11.6.07 to 1.5.11
6	Sri Shivayogi C Kalasad	Director	24.9.08 to 12.12.10
7	Sri S Sumanth	Director	28.2.08 to 16.6.11
8	Sri Vijayanarasimha	Director	17.6.11 to 21.10.11
9	Sri B.S. Ramprasad	Director	2.8.10 to 21.10.11
10	Sri Nagendra H.R	Director	2. 5. 11 to 29.12. 11
11	Sri Yashwanth	Director	13.12.10 to 29.12.11

The Board places on record its sincere appreciation and gratitude of the services rendered by the outgoing Directors.

B. Meetings of the Board and Board Sub-Committees

- i) Board Meetings 4 Nos.
- ii) Purchase Committee Meetings 5 Nos.
- iii) Audit Committee Meeting 1 No.

C. Annual General Meetings:

Sl. No.	Financial Year	Annual General Body Meeting	Date
1	2007-08	Third	19.12.2008
2	2008-09	Fourth	30.10.2009
3	2009-10	Fifth	27.11.2010
4	2010-11	Sixth	31.12.2011

The Annual General Meetings of the Company was held on the above mentioned dates and adopted the accounts of the Company.

XIII. Personnel, Industrial relations and Human Resource Development:

a. Personnel Details:

The working strength of employees as on 31.03.2011 is placed category-wise as under: -

Category	Working Strength 2010-11	Working Strength 2009-10
A	173	173
B	206	200
C	2069	2162
D	2801	2908
Total*	5249	5443

* (Excluding deputation staff)

b. The relation with the employees during the year was cordial.

c. Human Resource Development:

The following Training Programmes were conducted internally during the financial year 2010-11:

i. **Internal Training Programme:**

Training Programme conducted internally

Sl. No	Cadre	No's
1	Meter readers/Overseers/Operators promoted as JE's	100
2	M/E men to be promoted as Meter readers Overseers/Operators	0
3	Refresher to Junior Assistant/Assistants	0
4	Assistant Engineers	89
5	Junior Engineers	68
6	Lineman	834
7	C&D Employees	2965
8	Franchisees	80
	Total	4136

Details

1. Total Training Expenditure – Rs 70.91 lakhs
2. No. of Participants – 4136
3. Training Man hours – 83628
4. Training Man Days- 12684

d) Accidents up to 31.3.2011

Sl. No.	Name of the Division	Departmental		Non-Departmental		Animal
		Fatal	Non-Fatal	Fatal	Non-Fatal	
MYSORE WORKS CIRCLE						
1	CAD	2	4	1	0	2
2	ACAD	0	2	3	0	2
3	Mysore Rural	0	3	4	4	3
Circle Total		2	9	8	4	7
MYSORE CIRCLE						
4	Hunsur	0	4	6	2	6
5	Chamarajanagarr	1	1	2	1	2
6	Kollegala	0	0	1	1	3
7	Madikeri	0	3	9	3	9
Circle Total		1	8	18	7	20



Sl. No.	Name of the Division	Departmental		Non-Departmental		Animal
		Fatal	Non-Fatal	Fatal	Non-Fatal	
HASSAN CIRCLE						
8	Hassan	0	4	3	3	19
9	C.R. Patana	1	1	6	0	2
10	Arsikere	0	1	5	0	3
11	Holenarasipura	0	1	0	1	5
Circle Total		1	7	14	4	29
MANDYA CIRCLE						
12	Mandya	0	3	1	0	3
13	Add Mandya	0	0	1	0	2
14	Pandavapura	1	4	2	1	9
15	Nagamangala	0	0	1	0	2
Circle Total		1	7	5	1	16
GRAND TOTAL		5	31	45	16	72

XIV. Other Activities:

1. On review function of Govt. of Karnataka, on its second year successful completion, a stall at District HQ was opened to educate people about present energy scenario in the state and need for energy conservation.
2. Mysore City Corporation has been requested to provide timer switches for street light and requested to arrange for switching On & OFF the street light at 6.30 PM to 5.30 AM of close to darkness & close to day light whichever is later.
3. During 2010-11, Government has taken effective steps to control the unauthorized IP connections, by extending financial assistance. Vide publicity has been given through newspapers, pamphlets, banners, brochures etc.
4. Consumer Grievance Meetings, Janasamparka Sabhas have been conducted in all the sub-divisions to solve the public grievances.
5. Soujanya Counters have been opened in all the sub-divisions to resolve the problems of consumers.



6. Vidyut Adalath is being regularly conducted under the Chairmanship of Deputy Commissioner.
7. Mass awareness programme is being conducted to pay the arrears regularly and allow fixing the meter to Bhagyajyothi and Irrigation Pumpset categories on electricity.
8. A meeting with MP's, MLA's has been convened to solve various public problems on electricity.
9. In the Company website energy consumption details is made available.
10. CESC has launched official website www.cescmysore.org on 15.08.2011 where consumer can view all the information about the organization which provides Tariff details, profile, statistics, ongoing projects tenders details, News & events, all employees contact details along with following facility.
 - a. Consumer can register online complaint through feedback forms and resolve the issues with respect to power supply interruption.
 - b. Can know the daily load availability and status of power supply & consumption.
 - c. Other services like safety measures, consumption calculator.
11. Customer charts showing details regarding payment details for availing power supply under different tariff is available on website.
12. Applications for availing power supply under different category are available on website.

XV. Particulars as per Companies (*Particulars of Employees*) Rules, 1975 and as amended:

None of the employees of the Company was in receipt of remuneration amounting to Rs.24,00,000/- and above per annum or at the rate of Rs.2,00,000/- and above per month during the financial year under review.



XVI. Auditors:

The Comptroller & Auditor General of India had appointed M/s. Ramesha & Co., Chartered Accountants, Mysore as statutory auditors for the year 2010-11. The firm visited all accounting units, verified the records, obtained explanations and finalized the audit work.

M/s GNV & Associates, Cost Accountants, Bangalore are the Cost Auditors for the Financial year 2010-11.

XVII. Review by the Indian Audit & Accounts Department:

Comments on the working results of the Company by the Comptroller and Auditor General of India, forming part of this is appended to the annual report.

XVIII. Directors' Responsibility Statement:

Pursuant to Section 217(2) (AA) of the Companies Act, 1956, the Directors wish to state that to the best of their knowledge.

- i) In the preparation of the annual accounts, the applicable accounting standards had been followed along with proper explanation relating to material departures;
- ii) Accounting policies have been selected and applied consistently and made judgements and estimates 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 that period;
- iii) Proper and sufficient care has been taken for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Companies Act, 1956 for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting fraud and other irregularities; and
- iv) Annual accounts have been prepared for the financial year ended March 31, 2011 on a going concern basis.



XIX. General:

The Board would like to place on record its appreciation of:

- The Government of Karnataka, the Government of India, Central Electricity Authority, Comptroller & Auditor General of India, Karnataka Electricity Regulatory Commission, Central Electricity Regulatory Commission for their assistance, guidance and co-operation.
- Financing agencies such as Rural Electrification Company, Power Finance Company, and Syndicate Bank, State Bank of Mysore, Canara Bank and other Commercial Banks for their financial support.
- The media for publicity and creating awareness among public.
- The statutory auditors for their guidance and support.
- All the agencies associated with the computerization of billing.
- Employees' Unions and Associations for their co-operation and collective participation.

The Board also would like to place on record its appreciation of the dedicated services rendered by the employees of the Company.

Place: Mysore
Date: 31.12.2011

Sd/-
(Shamim Banu)
Chairperson



INFORMATION PURSUANT TO THE COMPANIES (DISCLOSURE OF PARTICULARS IN THE REPORT OF BOARD OF DIRECTORS) RULES, 1988

FORM B

I) Research and Development (R&D)

Expenditure on R&D .. NIL

II) Energy conservation, technology absorption, adaptation and innovation

Not applicable.

In case of imported technology (imported during the last five years reckoned from the beginning of the financial year), following information may be furnished:

- Technology imported ... NIL
- Year of import ... Does not arise
- Has the technology been fully absorbed ... Does not arise
- If not fully absorbed, areas where this has ... Does not arise
Not taken place, reasons therefore and
Future plan of action

III) Foreign Exchange:

- a) Foreign exchange earnings ... Nil
- b) Foreign exchange outgo ... Nil



ADDENDUM TO DIRECTOR'S REPORT

Management replies to the observations / comments of the Statutory Auditors on the accounts of the Company for the year 2010-11 are as follows:

Sl. No	Observations of Statutory Auditors	Reply of the Management
A 1	<p>Title deeds: The title deeds of immovable properties in the erstwhile name of the establishment which M/S Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd., has succeeded, are yet to be transferred in the name of the company as indicated in para 12.2 of schedule 28, Notes on Accounts</p>	<p>As identified by our Civil Engineers, CESC is having 178 nos of immovable properties. Out of which 20 properties are in the name of CESC, for the rest, action has been initiated to get it transferred to the name of CESC.</p>
2	<p>Physical verification of Assets and Inventories:</p> <p>As stated in 'Para 12.1' of Schedule 28, Notes on Accounts, the fixed assets of the company were transferred by KPTCL/MESCOM under a transfer scheme of Karnataka Govt. Notification No.EN /08 / PSR/ 2005/242 dated 27.04.2005 & 05.06.2006 and G.O.No.EN/08/PSR 2005 dated 11.05.2007, the Company has not carried out any physical verification of these fixed assets.</p> <p>In the case of inventories and stores, the excess or short fall in physical count wherever it is found is not traced to locate as to how the difference has come about. This has the effect of overstating/understating the assets of the Company.</p>	<p><i>Physical verification of the Fixed Assets have been undertaken in the following manner:</i></p> <p>A. Survey, mapping creation of 11KV base line data of Assets, in e-mode, by GIS application has been done in respect of 954 feeders and for balance 85 feeders work is in progress.</p> <p>B. Mapping of LT lines and related assets, through GIS mechanism under RAPDRP in 12 towns is in progress.</p> <p>C. Similar action in respect of the remaining area, will be undertaken after completion B Phase.</p>

		<p>Inventory of Stores:</p> <p>Per se this Para focuses on two issues:</p> <p><i>1. Non Checking of the loopholes, for such difference.</i></p> <p>Company has taken note of this issue and has taken remedial measures to check such incidence.</p> <p><i>2. Impact of such difference on the Assets.</i></p> <p>To withstand such impact, as per policy, such difference is being carried down in separate head of accounts, till the findings of the Controlling Officer who has ordered for the inventory is received.</p> <p>Therefore, on the initial report, no impact.</p>
3	<p>Sundry Debtors :</p> <p>(a) Provision for Bad and Doubtful Debts :</p> <p>During the year the Company has changed its earlier practice of providing Reserve for Bad & Doubtful debts @4% on the total Sundry Debtors outstanding to that of providing the actual outstanding of consumers who's installation have been permanently disconnected as stated in Para 8 of schedule 28- Notes on accounts, (circular letter No.FA/A/Cs/C-1255/10-11/571-99 dated 08.04.2011)</p>	<p>(a)As per policy, a fixed percentage of dues from consumers shall be maintained as provision for meeting debts which turn bad, this will eliminate the need for case wise investigation at the time of creating a provision. Such case wise investigation is to be done at the time of writing off.</p> <p>(b) In earlier FY, provision of 4% on the net balance was made in the usual course.</p>

	<p>On account of change in the method of providing Bad & Doubtful Debts, the provision made during the year amounts to Rs.16.06 crores, whereas the provision would have amounted to Rs.37.14 Crores had the company followed previous years practice, Consequent to this the excess provision of previous years Rs.21.08 Crores has been withdrawn and accounted under “Other excess provision of prior period A/c Code.65.8007”.</p>	<p>During Test Audit of 2009-10, accounts, CAG Audit suggested for modification of the policy to comply with the provision of Para 4.2 of Annexure V of ESSAR, 1985.</p> <p>Whereas Statutory Auditor of 2009-10 also emphasised for revision of the policy.</p> <p>CESC took the opinion of a specially constituted Committee in the light of the above observations. The Committee suggested for creating provision on the net balance of the installations whose arrears are termed as Bad, excluding the net balance of IP, Water supply/street light category, since the payment is assured and entire net balance cannot be termed as bad.</p>
<p>4</p>	<p>Bad Debts Written off : (A/c Code 79.410) Rs.39.47 lakhs</p> <p>A sum of Rs.39,47,377, has been charged off in P & L a/c as Bad debts written off (A/c No. 79.410) which is in our opinion should have been set off against the Reserve for Bad & doubtful debts A/c of prior periods. This has resulted in over statement of Losses of the Company to that extent.</p>	<p>In every Financial year while opening the books of Accounts the balances of the provision created in the previous FY are reversed. Under this circumstance, no reserve is available to charge off. After investigating and confirmation, the bad debts are written in the particular FY. Since we are creating the provision on the net balance, no overstatement of loss as observed.</p>



5	<p>Consumers Security Deposits A/c Rs.281.42 Crores</p> <p>On going through the Schedule-3 of the statement of A/c's and the consolidate DCB statement for the year ending 31.03.2011, we noticed vast variations. The over all total amounts of the consumers security deposits as per Schedule-3 shows Rs.281.42crores whereas, as per Consolidate D.C.B it is Rs.261.87 crores leading to a vast difference of Rs.19.55 crores, which has resulted in over statement of Rs.1.17 crores, under interest on consumers deposits account, over statement of liabilities and loss of the Company.</p>	<p>Consumer Security Deposit is of Two Types:</p> <p>(1) Initial Security Deposit from the prospective Consumers (2) Additional Security Deposit from the existing customers.</p> <p>In the unit office, on the day of collection of the Additional deposit, the entries in the Consumer ledger get updated. Whereas the entry related to prospective consumer appears only after opening of the ledger Account.</p> <p>Under this circumstance, the Sum total deposit collected, at the end of the month and the Sum total of the Deposit held in Consumer ledger Account (DCB) will not tally at any point of time. Difference does persist.</p> <p>Provision for interest on consumer Security Deposit is created on the closing balance of the Deposit Schedule, since the balance is more than the balance available in consumer ledger, provision is more than the actual.</p> <p>However the Action is taken to reduce the huge difference as pointed.</p>
6.	<p>Sundry debtors/ Sundry Creditors , etc :</p> <p>Particulars /details as to</p> <p>(a) debts considered good and in respect of which the company is fully secured, and</p>	<p>Since the consumer base is larger, the particulars as desired in respect of (a) is available as summary total.</p>



	<p>(b) debts considered good for which the company holds no other security other than the debtors personal security, and</p> <p>c) debts considered doubtful and bad are not furnished.</p> <p>Balances under the head Sundry Debtors, Sundry Creditors, Deposits, Loans & Advances, Inventories held by contractors are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment upon its implication on the financial statement of the company.</p>	<p>(b) Company is not having policy to obtain personal security for the dues as such. Therefore no such category.</p> <p>(c)Whereas item wise details are available to this category.</p> <p>1. Since the consumer base is large, obtaining confirmation from the LT consumer is time consuming and may not be practicable. However, action is being taken to obtain balance confirmation from the HT consumers.</p> <p>2. Company has sent confirmation letters in respect of creditors. But the response was poor this year.</p>
7.	<p>Sale of CFL Bulbs:</p> <p>The Company has sold CFL Bulbs to its consumers at a rate of Rs.65 per bulb. The sales were affected at Sub-Divisions. While effecting sales the applicable VAT @5% has not been collected and remitted to the Commercial Tax Department. The total amount of VAT on such sales of Rs.11,89,859 amounts to Rs.59,495 and requires to be remitted to the Department of Commercial Taxes.</p>	<p>This will be examined and suitable remedial action will be taken.</p>
8.	<p>Cumulative Losses:</p> <p>The Company has accumulated losses of Rs.308.38 crores against the Capital & Reserves of Rs.184.69 crores resulting in erosion of Net worth up to 166.97%.</p>	<p>Company has accumulated losses from 2008-09. During this year (2010-11) net profit of Rs.11.38 crs is earned.</p>



9.	<p>Advance against RGGVY works A/c code 26.601 & 602 (Rs. 29.30 Crs):</p> <p>On going through the advance A/c it was observed that still a sum of Rs. 29.30 crores is outstanding unadjusted. Though the said scheme works should have been completed during previous year still some works are being carried out and major portion of works appears to have been completed and Accounted under Capital works under progress as informed to us. Due to delay in Capitalization of completed works, the Company has lost the benefit of claiming depreciation on such Assets.</p>	<p>Action will be taken to capitalize the amount involved in respect of completed works.</p>
10.	<p>Material cost variance</p> <p>The Company has not segregated “material cost variance” as revenue/ capital expenditure. In our opinion these should have been credited/ debited to respective expenditure/ fixed assets accounts. In the absence of segregation of the same into revenue and capital, we are unable to quantify the impact of the same on the financial statements.</p>	<p>As per ESSAR 1985 Annexure iv (2.21), variance in material cost is to be accounted in a Reserve account and only the debit balance is charged off to Revenue.</p> <p>Company is following the above method and it is declared in Schedule 28.</p>
11	<p>Internal audit and Internal Control:</p> <p>The Divisions have a system of Internal Audit. Whereas the deficiencies in the matter of accounting of Capital works, non adjustments of revenue Suspense account amount recoverable from employees, incorrect remittances of Revenue collections to the Bank, Mis-appropriation of Cash and</p>	<p>Presently Controller (IA) is the head of audit wing. Down the line each Division is having independent Accounts Officer carrying out the concurrent Audit duties in O & M Division. Audit wing is having enough strength to carry out the independent Audit.</p>



	<p>Stores Materials, incorrect accounting of Stores Materials, vast differences in consumers security deposits account, compel us to make a review of the Internal Control System prevalent in the Divisions and conclude that Internal Audit and Internal Control is ineffective in its duties and needs to be strengthened.</p>	<p>As far as internal control is concerned, many Officers are new to Company.</p> <p>Company has taken effective steps in arranging</p> <p>(1) Capacity building measures in the core functional Area.</p> <p>(2) Personality development programs to create self confidence and attitude change.</p> <p>By doing functional change is also assured.</p>
12	<p>Exemption for Govt. Companies</p> <p>Being a Govt Company, the Company is exempt from the provisions of Section 274(1)(g) of the Company's Act, 1956 relating to Directors.</p>	<p>Factual.</p>
13	<p>Leave Encashment & FBF :</p> <p>Leave Encashment and Family benefit fund has been accounted on actual basis which is not in conformity to AS15, of the Institute of Chartered Accountants of India.</p>	<p>Factual.</p> <p>Company will examine this issue.</p>
14	<p>Depreciation Account:</p> <p>A sum of Rs.1,31,743/- being the amortization of lease hold land (Annual Rent) has been charged under Depreciation account which should have been charged as Rent on Lease hold land by segregating from the asset "Lands" shown in fixed assets schedule.</p>	<p>The method as followed by the Company is in accordance with the ESSAR1985.</p>

15	<p>Transformers sent for Repairs (A/c code 26.604) Rs.788.86 lakhs:</p> <p>On verifying subsidiary ledgers maintained at Divisions it was observed that some of contractors (Repairers) Accounts shows the outstanding since a long time without being accounted/ adjusted / persuaded regularly in the matter by the concerned of the Divisions (for Ex: CR Patna Division shows Rs.52.18 lakhs pending unadjusted from few contractors (Repairers) since 2008, likewise in Chamarajnagara Division the out standings stands at Rs.170.57 lakhs).</p>	<p>Matter will be investigated and action will be taken to reduce the balance.</p>
16.	<p>Wealth Tax:</p> <p>The Company has not provided towards liability for wealth tax in respect of Motorcars & Land. In the absence of details, we are unable to comment upon its impact on the financial statements.</p>	<p>Company is not having any vacant urban land and own motor cars, hence, company is not liable for Wealth Tax.</p>
17.	<p>Deferred Tax :</p> <p>The Company has considered only the Depreciation item for calculating Deferred Tax and arrived at Deferred Tax liability and other applicable items have not been considered and consequently deferred tax assessment has not been worked out. This has an effect on the provision for Deferred Tax.</p>	<p>Provision has been made only on the timing difference of Depreciation, as advised by our Income Tax consultant and it is brought out in notes on accounts.</p>
18.	<p>Contingency Reserve/ Contingent Liability:</p> <p>The Company has not created Contingency reserve as required under Para III & IV(1) of Schedule VI of The Electricity (Supply) Act, 1948.</p>	<p>Management has taken note of this.</p>

<p>19.</p>	<p>Insurance: The Company's Fixed Assets, inventories and cash balances have not been insured. As the Company is exposed to risk of loss/es if any, on account of manmade or natural calamities, it is advisable to cover the risk by Insurance.</p>	<p>Company has taken steps to examine the feasibility.</p>																
<p>20.</p>	<p>Cost Audit : We have been informed that M/s. GNV & Associates, Cost Accountants, B'lore, have been appointed as Cost Auditors for FY11.</p>	<p>Factual.</p>																
<p>21</p>	<p>Appointment of Company Secretary : Consequent to increase in Paid up Share Capital, a full time Company Secretary as required under the Companies Act, 1956, has not been appointed.</p>	<p>Company has promptly initiated action, but the response is poor.</p>																
<p>22.</p>	<p>Effect of Supplementary Audit U/s.619(4) of the Company's Act 1956: Consequent to the observations of the Comptroller and Auditor General of India during their supplementary Audit conducted under Sec. 619 (4) of the Company's Act 1956, Current Assets & Current liabilities have been decreased and has resulted in Profit as noted here under.</p> <p style="text-align: center;">(Rs.in crores)</p> <table border="1" data-bbox="300 1473 877 2000"> <thead> <tr> <th>Particulars</th> <th>Prior to AG's Audit</th> <th>After Supplementary Audit by AG</th> <th>Increased/Decrease</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Impact on Profit/Loss</td> <td>(23.22)</td> <td>11.38</td> <td>34.60</td> </tr> <tr> <td>Impact on Current Assets</td> <td>1108.02</td> <td>1107.58</td> <td>0.44</td> </tr> <tr> <td>Impact on current Liabilities</td> <td>1108.02</td> <td>1107.58</td> <td>0.44</td> </tr> </tbody> </table>	Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased/Decrease	Impact on Profit/Loss	(23.22)	11.38	34.60	Impact on Current Assets	1108.02	1107.58	0.44	Impact on current Liabilities	1108.02	1107.58	0.44	<p>Factual.</p>
Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased/Decrease															
Impact on Profit/Loss	(23.22)	11.38	34.60															
Impact on Current Assets	1108.02	1107.58	0.44															
Impact on current Liabilities	1108.02	1107.58	0.44															

B I	<p>Valuation of Inventories:</p> <p>As stated in Note 5.1 Schedule 28 of the Significant Accounting policies forming part of the Accounts, the Company has valued inventories at standard rates, which is not in accordance with Accounting Standard 2 prescribed by the ICAI. The Accounting Standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost or net realizable value.</p> <p>Some of the company's inventories at various Divisions are very old. The usefulness and serviceability of these inventories are subject verification, identification and inspection. Hence, we are unable to comment on the compliance of AS 2 and its impact on financial statements of the company.</p>	<p>Factual.</p> <p>Company has initiated action to disposed the old inventories.</p>
II	<p>Accounting for impairment of assets:</p> <p>The Company has not identified the assets which have been impaired and hence we are not able to comment on the compliance of AS 28 and its impact on financial statements of the company</p>	<p>Factual .</p> <p>Company will take action accordingly.</p>
III	<p>Depreciation:</p> <p>As stated in note 3.7 Schedule 28 forming part of accounts, the rates of depreciation are not in conformity with the rates prescribed in Schedule XIV of the</p>	<p>Depreciation is carried out as per CERC directions and the same is disclosed by way of notes on accounts.</p>



	<p>Companies Act, 1956. To that extent, the Company has not followed AS-6 Depreciation Accounting issued by the Institute of Chartered Accountants of India.</p>	
IV	<p>Fixed Assets:</p> <p>a) The company's Reserves and Surplus account includes Rs.304.40 Crores as Grants, Subsidies, Consumers Contribution towards Capital Assets. The Company has a policy of showing the Grants, Subsidies and Contributions and the full value of the Fixed Assets created out of such funds separately without deducting the Consumers contributions out of the Assets created. Depreciation is provided on the full value of the Assets capitalized without deducting the proportionate depreciation to the extent applicable on the Grants, Subsidies and Consumer's Contributions, para 2.4 of Schedule-28. The same is in variance to the requirement of A.S.10 – Accounting for Fixed Assets. In the absence of details with regard to the specific assets created out of the receipt of Grants, Subsidies and Contributions and the specific Assets created out of such funds, the effect on Profits & Loss Account is not quantifiable.</p> <p>b) Capital Works in Progress is valued at Standard Rates. This is not in accordance with the method of valuation prescribed in A.S.-10 of ICAI</p>	<p>Factual.</p> <p>a) Under Sub-Section (2)(d) of Section 185 of Electricity Act 2003, all rules made under Sub-Section (1) of Section 69 of The Electricity (Supply) Act 1948. Under this ESSAR 1985 is framed which has laid down the rules in preparation of accounts.</p> <p>Accordingly company is following the laid down principles, while preparing its annual accounts.</p> <p>b) Since the Company is following Standard rate method for inventory, CWIP is also valued at Standard rate.</p>

	<p>c)Transmission Plant/ Transformers dismantled or released :</p> <p>Paragraph 24 of the Accounting Standard AS-10 ‘Accounting for fixed Assets’ states that “Material items Retired from active use and held for disposal should be stated at the lower of their net book value and net realizable value and shown separately in the financial statements. “These items cannot be disclosed under the caption “Inventories” and should be disclosed as a separate item under current assets. The divisions have not complied with this accounting standard as details of assets held for disposal are not available.</p>	c) It will be examined.
V	<p>Borrowing Cost:</p> <p>Interest and financial charges incurred by the company has been debited to Profit & Loss A/c and not capitalized wherever applicable. This is not in accordance with AS-16. Borrowing Costs issued by the Institute of Chartered Accountants of India.</p>	Action will be taken accordingly

Place: Mysore
Date: 31.12.2011

Sd/-
Shamim Banu
Chairperson



AUDITOR'S REPORT

TO THE MEMBERS OF M/s. CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE

We have audited the Balance Sheet of **M/S. CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE** as at 31st March 2011 and the Profit & Loss Account and also the Cash Flow statement for the year ended on that date annexed on 18.11.2011. Subsequently the accounts have undergone revision in the light of observations of the Comptroller & Auditor General of India. We have audited the attached revised Balance Sheet, as at 31.3.2011, and the Profit and Loss Account and also the Cash Flow statement for the year ended on that date and we report on the same. 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.

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, evidence supporting the amounts and the disclosures in the Financial Statements. An audit also includes assessing the Accounting Principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

M/s. Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd., is a Government Company within the meaning of Section 617 of the Companies Act, 1956. The Company has adopted the accounting policies and procedures followed by KPTCL and is following the accounting system laid down in the Electricity (Supply) Annual Accounts Rules, 1985 framed under the Electricity (Supply) Act, 2003, clause(d) of sub-section 2 of section 185 of the Indian Electricity Act, 2003. The Company is also governed by the provisions of Karnataka Electricity Regulatory commissions, 1999.

The Company continues to do its business of distribution of Power to the Districts of Mysore, Chamarajnagar, Mandya, Hassan and Madikeri.



A. In the course of our Audit of Accounts of the Corporation HO, Zonal office, Circle offices & Divisions Offices, we observed that:

1. **Title deeds:** The title deeds of immovable properties in the erstwhile name of the establishment which M/S Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd., has succeeded, are yet to be transferred in the name of the company as indicated in para 12.2 of schedule 28, Notes on Accounts

2. **Physical verification of Assets and Inventories:**

As stated in Para 12.1 of Schedule 28, Notes on Accounts, the fixed assets of the Company were transferred by KPTCL/MESCOM under a transfer scheme of Karnataka Govt. Notification No.EN /08 / PSR/ 2005/242 dated 27.04.2005 & 05.06.2006 and G.O.No.EN/08/PSR 2005 dated 11.05.2007, the Company has not carried out any physical verification of these fixed assets. In the case of inventories and stores, the excess or short fall in physical count wherever it is found is not traced to locate as to how the difference has come about. This has the effect of overstating/understating the assets of the Company.

3. **Sundry Debtors :**

(a) Provision for Bad and Doubtful Debts :

During the year the Company has changed its earlier practice of providing Reserve for Bad & Doubtful debts @4% on the total Sundry Debtors outstandings to that of providing the actual outstandings of consumers who's installation have been permanently disconnected as stated in para 8 of schedule 28- Notes on accounts, (circular letter No.FA/A/Cs/C-1255/10-11/571-99 dated 08.04.2011)

On account of change in the method of providing Bad & Doubtful Debts, the provision made during the year amounts to Rs.16.06 crores, whereas the provision would have amounted to Rs.37.14 Crores had the company followed previous years practice, Consequent to this the excess provision of previous years Rs.21.08 Crores has been withdrawn and accounted under "Other excess provision of prior period A/c Code.65.8007".



4. Bad Debts Written off : (A/c Code 79.410) Rs.39.47 lakhs

A sum of Rs.39,47,377, has been charged off in P & L a/c as Bad debts written off (A/c No. 79.410) which is in our opinion should have been set off against the Reserve for Bad & doubtful debts A/c of prior periods. This has resulted in over statement of Losses of the Company to that extent.

5. Consumers Security Deposits A/c:Rs.281.42 crores

On going through the Schedule-3 of the statement of A/c's and the consolidate DCB statement for the year ending 31.03.2011, we noticed vast variations. The over all total amounts of the consumers security deposits as per Schedule-3 shows Rs.281.42 crores whereas, as per Consolidate D.C.B it is Rs.261.87 crores leading to a vast difference of Rs.19.55 crores, which has resulted in over statement of Rs.1.17 crores, under interest on consumers deposits account, over statement of liabilities and loss of the Company.

6. Sundry debtors/ Sundry Creditors , etc :

Particulars /details as to (a) debts considered good and in respect of which the company is fully secured, and (b) debts considered good for which the company holds no other security other than the debtors personal security, and (c) debts considered doubtful and bad are not furnished.

Balances under the Head Sundry Debtors, Sundry Creditors, Deposits, Loans & Advances, Inventories held by contractors are subject to confirmation. In the absence of these conformations, we are unable to comment upon its implication on the financial statement of the company.

7. Sale of CFL Bulbs:

The Company has sold CFL Bulbs to its consumers at a rate of Rs.65 per bulb. The sales were effected at Sub-Divisions. While effecting sales the applicable VAT @5% has not been collected and remitted to the Commercial Tax Department. The total amount of VAT on such sales of Rs.11,89,859 amounts to Rs.59,495 and requires to be remitted to the Department of Commercial Taxes.

**8. Cumulative Losses:**

The Company has accumulated losses of Rs.308.38 crores against the Capital & Reserves of Rs.184.69 crores resulting in erosion of Net worth up to 166.97%.

9. Advance against RGGVY works A/c code 26.601& .602

(Rs.29.30 crores):

On going through the advance A/c it was observed that still a sum of Rs.29.30 crores is outstanding unadjusted. Though the said scheme works should have been completed during previous year still some works are being carried out and major portion of works appears to have been completed and Accounted under Capital works under progress as informed to us. Due to delay in Capitalization of completed works, the Company has lost the benefit of claiming depreciation on such Assets.

10. Material Cost Variance:

The Company has not segregated “material cost variance” as Revenue/ Capital Expenditure. In our opinion these should have been credited/ debited to respective Expenditure/ Fixed Assets accounts. In the absence of segregation of the same into revenue and capital, we are unable to quantify the impact of the same on the financial statements

11. Internal audit and Internal Control:

The Divisions have a system of Internal Audit. Whereas the deficiencies in the matter of accounting of Capital works, non adjustments of revenue Suspense account, amount recoverable from employees, incorrect remittances of Revenue collections to the Bank, Mis-appropriation of Cash and Stores Materials, incorrect accounting of Stores Materials, vast differences in consumers security deposits account, compel us to make a review of the Internal Control System prevalent in the Divisions and conclude that Internal Audit and Internal Control is ineffective in its duties and needs to be strengthened.

12. Exemption for Govt. Companies:

Being a Govt Company, the Company is exempt from the provisions of Section 274(1) (g) of the Company’s Act, 1956 relating to Directors.

13. Leave Encashment & FBF :

Leave Encashment and Family benefit fund has been accounted on Cash basis which is not in conformity to AS15, of the Institute of Chartered Accountants of India.

14. Depreciation Account :

A sum of Rs.1,31,743/- being the amortization of lease hold land (Annual Rent) has been charged under Depreciation account which should have been charged as Rent on Lease hold land by segregating from the asset "Lands" shown in fixed assets schedule.

15. Transformers sent for Repairs (A/c code 26.604) Rs.788.86 lakhs:

On verifying subsidiary ledgers maintained at Divisions it was observed that some of contractors (Repairers) Accounts shows the outstanding since a long time without being accounted/ adjusted / persuaded regularly in the matter by the concerned of the Divisions (for Ex: Channarayapatana Division shows Rs.52.18 lakhs pending unadjusted from few contractors (Repairers) since 2008, likewise in Chamarajnagara Division the out standings stands at Rs.170.57 lakhs).

16. Wealth Tax:

The Company has not provided towards liability for wealth tax in respect of Motorcars & Land. In the absence of details, we are unable to comment upon its impact on the financial statements.

17. Deferred Tax :

The Company has considered only the Depreciation item for calculating Deferred Tax and arrived at Deferred Tax liability and other applicable items have not been considered and consequently deferred tax assessment has not been worked out. This has an effect on the provision for Deferred Tax.

18. Contingency Reserve/ Contingent Liability:

The Company has not created Contingency reserve as required under Para III & IV(1) of Schedule VI of The Electricity (Supply) Act, 1948.

**19. Insurance:**

The Company's Fixed Assets, inventories and cash balances have not been insured. As the Company is exposed to risk of losses if any, on account of manmade or natural calamities, it is advisable to cover the risk by Insurance.

20. Cost Audit:

We have been informed that M/s. GNV & Associates, Cost Accountants, Bangalore, have been appointed as Cost Auditors for the Financial year 2010-11.

21. Appointment of Company Secretary:

Consequent to increase in Paid up Share Capital, a full time Company Secretary as required under the Company's Act, 1956, has not been appointed.

22. Effect of Supplementary Audit U/s. 619(4) of the Companies Act, 1956:

Consequent to the observations of the Comptroller and Auditor General of India during their Supplementary Audit conducted under Sec. 619(4) of the Companies Act, 1956, Current Assets & Current liabilities have been decreased and has resulted in Profit as noted here under.

(Rs. In Crores)

Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased/ Decrease
Impact on Profit /Loss	(23.22)	11.38	34.60
Impact on Current Assets	1108.02	1107.58	0.44
Impact on Current Liabilities	1108.02	1107.58	0.44

B. Even though the company has stated in para 1 of schedule 28- Significant Accounting Policies, the basis on which the statements of accounts have been prepared there is a deviation from the Accounting Standards in the following cases:

I. Valuation of Inventories:

As stated in Note 5.1 Schedule 28 of the Significant Accounting policies forming part of the Accounts, the Company has valued inventories at standard rates, which is not in accordance with Accounting Standard 2 prescribed by the ICAI. The Accounting

Standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost or net realizable value.

Some of the company's inventories at various Divisions are very old. The usefulness and serviceability of these inventories are subject verification, identification and inspection. Hence, we are unable to comment on the compliance of AS 2 and its impact on financial statements of the company.

II. Accounting for impairment of assets: The Company has not identified the assets which have been impaired and hence we are not able to comment on the compliance of AS 28 and its impact on financial statements of the company

III. Depreciation:

As stated in note 3.7 Schedule 28 forming part of accounts, the rates of depreciation are not in conformity with the rates prescribed in Schedule XIV of the Companies Act, 1956. To that extent, the Company has not followed AS-6 Depreciation Accounting issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

IV. Fixed Assets:

(a) The Company's Share holders funds includes Rs.304.40 Crores as Grants, Subsidies, Consumers Contribution towards Capital Assets. The Company has a policy of showing the Grants, Subsidies and Contributions and the full value of the Fixed Assets created out of such funds separately without deducting the Consumers contributions out of the Assets created. Depreciation is provided on the full value of the Assets capitalized without deducting the proportionate depreciation to the extent applicable on the Grants, Subsidies and Consumer's Contributions, para 2.4 of Schedule 28. The same is in variance to the requirement of A.S.10 – Accounting for Fixed Assets. In the absence of details with regard to the specific assets created out of the receipt of Grants, Subsidies and Contributions and the specific Assets created out of such funds, the effect on Profits & Loss Account is not quantifiable.

(b) **Capital Works in Progress** is valued at Standard Rates. This is not in accordance with the method of valuation prescribed in A.S.-10 of ICAI.

(c) Transmission Plant/ Transformers dismantled or released:

Paragraph 24 of the Accounting Standard AS-10 'Accounting for fixed Assets' states that "Material items Retired from active use and held for disposal should be stated at the lower of their net book value and net realizable value and shown separately in the financial statements. "These items cannot be disclosed under the caption "Inventories" and should be disclosed as a separate item under current assets. The divisions have not complied with this accounting standard as details of assets held for disposal are not available.

V. Borrowing Cost:

Interest and financial charges incurred by the company has been debited to Profit & Loss A/c and not capitalized wherever applicable. This is not in accordance with AS-16, issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

C. As required by the Companies (Auditors Report) order, 2003 issued by the Central Govt. of India in terms of Section 227 (4A) of the Companies Act, 1956, and on the basis of such checks as we considered appropriate, and according to the information and explanations given to us, we give in the Annexure a statement on the matters specified in paragraph 4 and 5 of the said order to the extent applicable to the company.

D. Subject to our observations in Paras A, B and our comments in the Annexure referred to in paragraph C 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 it appears from our examination of those books.
- iii. The Balance Sheet and Profit & Loss A/c and Cash Flow Statement dealt with by this report are in agreement with the books of accounts.



In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, subject to the observations we have made in paras A 1 to 21 & (B)I to V & C above, the said accounts read together with Notes on Accounts & Significant Accounting Policies thereon give the information as required by the Companies Act, 1956, in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India.

- i. In the case of the Balance Sheet, of the state of affairs of the Company as at 31st March 2011.
- ii. In the case of the Profit & Loss A/c of the Profits of the company for the year ended on that date, and
- iii. In the case of Cash Flow Statement, of the Cash Flows for the year ended on that date.

PLACE : MYSORE
DATE : 22.12.2011

for **RAMESHA M.Y. & CO.,**
CHARTERED ACCOUNTANTS

Sd/-
(**RAMESHA GOWDA M.Y.)**
Partner
Membership No. 202316



ANNEXURE TO THE AUDITOR'S REPORT
(Referred to in Paragraph C of our Report of even date)

1. a) The Fixed Assets Register maintained by the Company does not show full particulars such as Assets identification number and its location.
- b) According to the information and explanation given to us, Fixed Assets have not been physically verified by the Management.
- c) According to the information & Explanations given to us, the Company has not disposed off a substantial part of its Fixed Assets during the year.
2. a) As informed and explained to us physical verification of inventory has been conducted once in a year by the management.
- b) In our opinion, the procedures of physical verification of inventory followed by the management is reasonable and adequate in relation to the size of the Company and the nature of its business.
- c) In our opinion and as explained and informed to us, the Company is maintaining proper records of inventory. Materials discrepancies noticed on physical verification have been properly dealt with in the books of accounts. However, we feel the same can be strengthened by introducing additional control Mechanism.
3. According to the information and explanations given to us, the company neither granted nor taken any loan from Companies, Firms or other parties covered U/s 301 of the Companies Act, 1956.
4. According to the information and explanations given to us, the purchase price and sale price of electricity is regulated by KERC. As stated in para 11, the internal control procedures for Purchase of inventory and fixed Assets needs to be strengthened.



5. As informed and explained to us, the company has not entered into any transactions that needs to be entered into Register in pursuance of Section 301 of the Companies Act 1956.
6. According to the information and explanations given to us, the company has not accepted deposit from the public. Hence, Clause (vi) of Para 4 of the Companies (Auditors Report) order 2003 is not applicable to the company.
7. In our opinion, the company does not have an Internal Audit System Commensurate with its size and nature of its business. Internal Audit System in the company needs to be strengthened in terms of staff efficiency, strength, training and area of coverage.
8. According to the information and explanations given to us, the company has not maintained proper cost records or made cost accounts, as required under the Cost Accounting Records (Electricity Industry) Rules 2001, read with Sec. 209(1) (d) of the Company's Act, 1956.
9.
 - a) According to information and explanations given to us, the Company is generally regular in depositing undisputed Statutory dues including Provident Fund, investors Education & Protection Funds, Income Tax, Sales Tax, Wealth Tax, Service Tax, Custom duty, Excise duty, Cess and any other Statutory dues applicable with the appropriate authorities and there were no undisputed amount payable in respect of statutory dues as at 31.03.2011 for the period of more than six months from the date they become payable. As explained to us, the provisions of Employees State Insurance Scheme are not applicable to the Company.
 - b) According to information and explanations given to us, there are no disputed dues in respect of Sales Tax/ Income-Tax/Customs Tax/Wealth Tax /Excise Duty /Cess.



10. The Company has accumulated loss at the end of the previous financial year and has not incurred cash loss during the year.
11. As the Company does not possess any documents relating to loans due for repayment in respect of Loans received through KPTCL (REC,GOK,PFC) we are unable to comment on the default in repayment of dues by the company.
12. According to the information and explanations given to us, the company has not Granted any loans and advances on the basis of security by way of pledge of shares, Debenture and other securities.
13. The statutes applicable to chit funds is not applicable to the company. Therefore, the provisions of clause (xiii) of Para 4 of the Companies (Auditors Report) Order 2003 are not applicable to the Company.
14. The Company does not deal or trade in shares. Therefore, the provisions of clause xiv of para 4 of the Companies (Auditors Report) Order 2003 are not applicable to the Company.
15. According to the information and explanation given to us, the Company has not given any guarantee for loans taken by others from banks or financial Institutions.
16. In the absence of documents pertaining to loan accounts we are unable to comment whether term loans were applied for the purpose for which the loans were obtained or not.
17. According to the information and explanations given to us and on an overall examination of the Balance Sheet of the Company, we are of the opinion that there are no funds raised on short-term basis that have been used for long- term investment.
18. According to the information and explanation given to us, the Company has not made any preferential allotment of shares to parties and companies covered in the Register maintained U/S 301 of the Companies Act, 1956.



19. According to the information and explanations given to us, the Company has not issued any debentures and therefore creation of securities on its issues does not arise.
20. According to the information and explanations given to us, the Company has not raised money by public issues.
21. According to the information and explanations given to us, no fraud on or by the Company has been noticed or reported during the year.

**PLACE : MYSORE
DATE : 22.12.2011**

**for RAMESHA M.Y. & CO.,
CHARTERED ACCOUNTANTS**

**Sd/-
(RAMESHA GOWDA M.Y.)
Partner
Membership No. 202316**



COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619(4) OF THE COMPANIES ACT,1956 ON THE ACCOUNTS OF CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2011.

The preparation of financial statements of **Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited, Mysore** for the year ended **31 March 2011** in accordance with the financial reporting framework prescribed under Companies Act, 1956 is the responsibility of the Management of the Company. The Statutory Auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 619(2) of the Companies Act, 1956 are responsible for expressing opinion on these financial statements under section 227 of the Companies Act, 1956 based on independent audit in accordance with the auditing and assurance standards prescribed by their professional body, the Institute of Chartered Accountants of India. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated **22 December 2011**.

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 **Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited, Mysore** for the year ended **31 March 2011**. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the Statutory Auditors and is limited primarily to inquires 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.34 of the Notes forming part of Accounts (Schedule 28), I have no further comments to offer upon or supplement to the Statutory Auditors' Report under section 619(4) of the Companies Act, 1956.

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

**Sd/-
(D.J.BHADRA)
PR. ACCOUNTANT GENERAL
(CIVIL AND COMMERCIAL AUDIT)
KARNATAKA, BANGALORE**

**BANGALORE
DATED: 27 December 2011**



BALANCE SHEET AS AT 31st MARCH 2011

(Amount in Rs.)

	PARTICULARS	SCH NO	A/c Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
I	SOURCE OF FUNDS :-						
1	<u>Share holders Funds</u>						
	Share Capital	1	52.3017	1,573,048,340.00		793,048,340.00	
	Share Deposit/Share Capital/Networth	1A	52.3037	250,000,001.93		780,000,001.93	
	Reserves and Surplus	2	56.2 & 58.2	23,916,972.57		23,916,972.57	
	Contributions, grants and Subsidies towards cost of Capital assets	2B	55 series	3,044,025,627.50		2,702,634,429.43	
					4,890,990,942.00		4,299,599,743.93
2	<u>Loan Funds</u>						
	Secured Loans	3	51 to 54	1,752,596,054.00		602,113,733.00	
	Unsecured Loans	4	50 to 54	1,217,304,666.00		1,625,644,310.00	
					2,969,900,720.00		2,227,758,043.00
3	<u>Other Funds</u>						
	Service Line and Security Deposits	5	47 & 48		2,829,482,355.57		2,659,539,220.02
4	Deferred Tax Liability	17	46.8027		385,462,485.00		278,565,879.00
	TOTAL				11,075,836,502.57		9,465,462,885.95
II	APPLICATION OF FUNDS:-						
1	<u>Fixed Assets</u>	6	10 & 12				
	(A) Gross Block		10	11,213,759,547.21		9,872,077,331.13	
	(B) Less: Depreciation		12	3,935,572,651.64		3,525,949,775.24	
	(C) Net Block			7,278,186,895.57		6,346,127,555.89	
	(D) Capital Works in Progress	7	14 & 15	950,394,380.77		900,361,567.94	
					8,228,581,276.34		7,246,489,123.83
2	<u>Investments</u>	8		100,000.00		100,000.00	

	PARTICULARS	SCH NO	A/c Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
3	Current Assets, Loan and Advances						
	(a) Inventories, Stores & Spares	10	22	522,034,808.93		523,925,608.84	
	(b) Sundry Debtors	11	23&28.1	13,441,604,844.89		11,023,261,502.19	
	(c) Cash and Bank balances	12	20 & 24	751,710,650.90		598,659,086.03	
	(d) Loans and Advances	13	25,27&28	438,154,328.97		594,838,952.97	
	(e)Other Assets	14	28.4to28.9	1,712,333,994.95		1,857,406,019.04	
				16,865,838,628.64		14,598,091,169.07	
	LESS : Current Liabilities & Provisions	15	40 to 45	16,756,388,560.93		15,230,761,510.11	
	Net Current Assets				109,550,067.71		(632,570,341.04)
4	Profit and Loss Account	2A			2,737,705,158.52		2,851,544,103.16
	TOTAL				11,075,836,502.57		9,465,462,885.95
	Significant Accounting policies, notes on Accounts and Cash flow Statement form part of the Balance Sheet	28					

Sd/-
(A.Shivanna)
Financial Advisor

Sd/-
(B.Bhagyanaiik)
Director (Technical)

Sd/-
(P.BoreGowda)
Managing Director

PLACE: MYSORE
DATE : 22.12.2011

As per our Report annexed
For RAMESHA M.Y & CO.,
Chartered Accountants
Sd/-
(RAMESHA GOWDA)
Partner
Membership No: 202316



PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 31.03.2011

(Amount in Rs.)

PARTICULARS	SCH NO	A/c code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
INCOME						
Revenue from sale of power	16	61	17,549,077,847.77		14,176,826,936.69	
Other Income	18	62	197,130,405.31		165,871,062.74	
TOTAL				17,746,208,253.08		14,342,697,999.43
EXPENDITURE						
Purchase of Power	19	70	14,443,931,231.00		11,334,464,557.00	
Repairs and maintenance	20	74	233,765,370.05		194,787,396.95	
Employee Costs	21	75	2,293,336,709.79		1,703,935,494.64	
Administrative and other expenses	22	76	265,273,073.53		275,994,704.00	
Other Debits	23	77 & 79	66,603,280.29		102,175,599.59	
TOTAL				17,302,909,664.66		13,611,357,752.18
Profit before depreciation and interest				443,298,588.42		731,340,247.25
Depreciation (Net)	24	77	484,093,435.83		405,498,916.70	
Profit Before Interest and Taxes				(40,794,847.41)		325,841,330.55
Interest and other charges (Net) (-)	25	78&79	1,319,107,638.18		862,687,322.05	
ADD / LESS :						
Prior period charges or credits	27	65&83	1,580,638,036.23		(44,717,192.93)	
Profit before Taxation				220,735,550.64		(581,563,184.43)
Provision for Deferred Tax (-)	26	81.1	106,896,606.00		153,620,000.00	
Profit after Taxation			113,838,944.64		(735,183,184.43)	
NET PROFIT				113,838,944.64		(735,183,184.43)
Appropriations						
Balance Carried to Balance Sheet				113,838,944.64		(735,183,184.43)

Sd/-
(A.Shivanna)
Financial Advisor
PLACE: MYSORE
DATE : 22.12.2011

Sd/-
(B.Bhagyanaik)
Director (Technical)

Sd/-
(P.BoreGowda)
Managing Director

As per our Report annexed
For RAMESHA M.Y & CO.,
Chartered Accountants
Sd/-
(RAMESHA GOWDA)
Partner
Membership No: 202316



SCHEDULE 1 : SHARE CAPITAL		(Amount in Rs.)			
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Authorised Share Capital					
250000000 Equity shares of Rs.10/- each		2,500,000,000.00		1,500,000,000.00	
Issued Subscribed and Paid up					
Shares issued for consideration other than cash					
157304834 Equity Share of 10/- each	52.3017	1,573,048,340.00		793,048,340.00	
Total			1,573,048,340.00		793,048,340.00

SCHEDULE 1A : SHARE DEPOSIT		(Amount in Rs.)			
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Share Capital/Share Deposit/Networth	52.3037	250,000,001.93		780,000,001.93	
(Received from GOK Pending Allotment)					
Total			250,000,001.93		780,000,001.93

SCHEDULE 2 : RESERVES AND SURPLUS		(Amount in Rs.)			
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Capital Reserve	56.2007 & 56.2017	23,916,972.57	23,916,972.57	23,916,972.57	23,916,972.57
Total			23,916,972.57		23,916,972.57

SCHEDULE 2A : Profit and Loss Account		(Amount in Rs.)			
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Net Revenue and Appropriation A/C (O.B)(acumalated losses)	58.2007	2,851,544,103.16		2,116,360,918.73	
Profit and Loss Account	Current Year (Profit)	113,838,944.64	2,737,705,158.52	735,183,184.43	2,851,544,103.16
Total			2,737,705,158.52		2,851,544,103.16

SCHEDULE 2B : Contributions, grants and Subsidies towards cost of Capital assets		(Amount in Rs.)			
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Consumers contribution towards cost of capital assets	55.1007 to 55.1147	1,536,056,708.50		1,233,392,510.43	
REC-RGGVY Scheme subsidy A/C	55.2037	1,182,219,550.00		1,164,440,550.00	
Special Grant Towards Capital works (GOK)	55.3007+ 55.5007+ 55.3017+ 55.2007	325,749,369.00		304,801,369.00	
Total			3,044,025,627.50		2,702,634,429.43



6th Annual Report 2010-2011

SCHEDULE 3 : SECURED LOANS			(Amount in Rs.)		
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Loans from Financial Institutions					
Loans from Rural Electrification Corporation (The Loan availed by KPTCL & Transferd to CESC. Secured by hypothication of all existing unencumbered movable properties)	53.3007+ 53.3017	59,154.00	59,154.00	19,881,733.00	19,881,733.00
RAPDRP Scheme loan Account (Secured by Lines)	53.9617	352,536,900.00			
CANARA (Long term) (Secured by Lines)	53.5077	1,400,000,000.00	1,752,536,900.00	582,232,000.00	582,232,000.00
Total			1,752,596,054.00		602,113,733.00

SCHEDULE 4 : UN-SECURED LOANS			(Amount in Rs.)		
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Loans from Financial Institutions/GOK					
Loan by GOK for the Energisation of Irrigation wells	53.9777	13,980,000.00		16,310,000.00	
APDRP- REC Loan Payable to KPTCL	53.3057	538,395,867.00		624,726,857.00	
APDRP- GOK Loan Payable to KPTCL	53.3047	257,443,577.00		278,896,305.00	
Loan from Power Finance Corporation Ltd	53.9607	9,695,389.00		23,680,928.00	
REC-RGGVY Scheme loan Account	53.9677	163,162,630.00		234,841,530.00	
SBM (Short term)	53.5057	118,000,000.00		0.00	
CANARA (short term)	53.5067	116,627,014.00		208,338,000.00	
Disburse Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore Over Draft	50.2107	189.00		77,541,509.00	
Bank over draft A/c IDBI-55	50.2117	-		88,732,734.00	
Bank over draft A/c IDBI-82	50.2127	-		27,286,536.00	
Bank over draft A/c IDBI-116	50.2137	-		18,186,719.00	
Bank over draft A/c IDBI-134	50.2147	-		27,103,192.00	
Total		1,217,304,666.00		1,625,644,310.00	
Total			1,217,304,666.00		1,625,644,310.00

SCHEDULE 5 : SERVICE LINE AND SECURITY DEPOSITS			(Amount in Rs.)		
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Deposits for :					
Electrification / Service Connection	47.3 Series	15,293,208.89		62,823,905.44	
Other Deposits from Consumers	47.6 Series	128,006,080.24		79,524,010.43	
Security Deposit from consumers	48.1007 to 48.2007	2,686,183,066.44		2,517,191,304.15	
Total			2,829,482,355.57		2,659,539,220.02

SCHEDULE 6: FIXED ASSETS

Asset Group	A/C Head	Gross Block				Depreciation				Net Block	
		As at 31-03-2010	Additions	Deductions	As at 31-03-2011	Additions	Deductions	As at 31-03-2011	As at 31-03-2010	As at 31-03-2011	
Land-Free hold	10.1	37539482.11	201270.00	0.00	37740752.11	0.00	0.00	0.00	37539482.11	37740752.11	
Land Held Under Lease	10.1	80000.00	3952278.00	0.00	4032278.00	0.00	0.00	203743.00	80000.00	3828535.00	
Buildings	10.2	230407528.77	53696405.00	116156.00	283987777.77	8579229.89	24566.72	49042419.31	189919772.63	234945358.46	
Hydraulic Works	10.3	9221171.61	246290.00	-116156.00	9583617.61	446226.02	0.00	2288446.51	7378951.12	7295171.10	
Other Civil Works	10.4	4722779.35	0.00	0.00	4722779.35	154126.78	0.00	867224.34	4009681.79	3855555.01	
Plant & Machinery	10.5	1569195974.32	672504207.22	444471952.33	1797228229.21	90469851.29	66403521.60	345701573.70	1247560730.31	1451526655.51	
Computers	10.5787	19675175.70	2028909.00	418559.00	21285525.70	2741201.24	38733.00	10694610.80	11683033.14	10590914.90	
Lines Cable Networks	10.6	7927623207.93	1068177931.45	34433565.26	8961367574.12	387567952.19	32126658.05	3456120303.67	4826944198.40	5505247270.45	
Vehicles	10.7	40597473.10	0.00	1848718.00	38748755.10	512454.70	1663846.20	33367278.72	6078802.88	5381476.38	
Furniture & Fixtures	10.8	24273211.57	2115273.00	844219.00	25544265.57	990012.16	0.04	14126291.37	11136932.32	11417974.20	
Office Equipments	10.9	8741326.67	748586.00	-28080.00	9517992.67	318753.14	31348.40	5160760.22	3867971.19	4357232.45	
Intangible Assets (Software)	18.1	0.00	2000000.00	0.00	2000000.00	1800000.00	0.00	1800000.00	0.00	2000000.00	
Total		9872077331.13	1823671149.67	481988933.59	11213759547.21	509911550.41	100288674.01	3935572651.64	6346127555.89	7278186895.57	
Previous year 2009-10		8696217250.13	1582406252.77	406546171.77	9872077331.13	448427966.87	113166688.37	3525949775.24	5505528753.39	6346127555.89	



SCHEDULE 7 : CAPITAL WORKS IN PROGRESS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Capital Works in Progress	14.1137 to 14.8117-14.9027	795,244,801.77		851,087,510.94	
Provision for completed works	15.5007	155,149,579.00		49,274,057.00	
Total			950,394,380.77		900,361,567.94
Grand Total			950,394,380.77		900,361,567.94

SCHEDULE 8 : INVESTMENTS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Investments in Shares of M/s PCKL	20.2717	100,000.00		100,000.00	
Grand Total			100,000.00		100,000.00

SCHEDULE 9 : INTEREST ACCRUED ON INVESTMENTS AND DEPOSITS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Interest Accrued and Due		0.00		0.00	
Interest/Other income Accrued but not Due					
Total			0.00		0.00

SCHEDULE 10 : INVENTORIES, STORES AND SPARES				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Materials Transferred within the Division	22.4507	538,687.28		538,687.28	
Materials Stock Account					
Materials Stock Account	22.6107	326,096,949.11		335,617,999.04	
Material imprest Account	22.6417	693,614.65		558,285.65	
Materials pending inspection	22.6607	2,713,783.00		6,485,469.00	
Other Materials Account	22.6807+ 22.7207+ 22.7307+ 22.7317+ 22.7607	4,932,594.07		5,021,697.57	
Materials stock Excess/ Shortage Pending Investigation					
Stock Excess pending Investigation	22.8107	(4,044,698.79)		(4,101,060.79)	
Transformers/meters etc., Issued to Contractors/Suppliers for repairs	26.6047	78,886,641.97		76,781,535.44	
Transformers/meters etc., Issued to repairs for Board personnel	27.2107	9,495,407.00		11,450,354.00	
Stock Shortage pending investigation	22.8207	7,809,910.60		6,893,939.60	
Assets not in use					
Written down value (WDV) of obsolete / Scrapped assets	16.1057& 16.1067+ 16.1097+ 16.1077+ 16.1087	14,109,824.41		17,706,958.20	
Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets	16.2057& 16.2067+ 16.2097	80,802,095.63		66,971,743.85	
Total			522034808.93		523925608.84



SCHEDULE 11 : SUNDRY DEBTORS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
RECEIVABLE AGAINST SUPPLY OF POWER					
Secured & considered good					
Sundry Debtors for sale of Power - LT, HT & OTHERS	23.1017 to 23.3027	6,781,670,172.06		6,224,892,099.90	
Provision for unbilled Revenue	23.4017 to 23.4817+ 23.4827	1,136,806,635.38		878,429,055.65	
Sundry Debtors for miscellaneous Revenue	23.7004+ 23.7006+ 23.7007+ 28.1047+ 28.1057+ 28.1067	3,322,661,454.78		2,600,016,538.65	
Sub Total			11,241,138,262.22		9,703,337,694.20
LESS :					
Provision for withdrawl of Revenue demand	23.8007+ 23.8017+ 23.8027	14,207,017.00		8,046,225.00	
Provision for Doubtful Dues from consumers	23.9 series	484,135,069.26		694,971,048.38	
Total			498,342,086.26		703,017,273.38
ADD:					
Tariff Subsidy receivable from GOK towards BJ/KJ dues	28.6267	19,973,989.49		-	
Free Power Supply to IP set consumers 10HP and below (receivable)	28.6277	2,678,834,679.44		2,022,941,081.37	
			2,698,808,668.93		2,022,941,081.37
Total			13,441,604,844.89		11,023,261,502.19

Note: A. Secured : Sundry Debtors to the extent of Rs 281.42 Crores is secured by way of Security Deposit.

B. Unsecured: Sundry Debtors unsecured but considered good except to an extent of provision for bad debts of Rs 48.41 Crores

Sundry Debtors less than six months is Rs 452.74 Crores

Sundry Debtors more than six months is Rs 608.98 Crores out of the Total receivables.

SCHEDULE 12 : CASH AND BANK BALANCES			(Amount in Rs.)		
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Cash Accounts					
Cash on Hand	24.1107	31,618,089.95		61,321,058.95	
Postage stamps on hand	24.1207	101,121.00		71,776.00	
Sub - Total			31,719,210.95		61,392,834.95
Cash Imprest with Staff - Accounts					
Imprest with staff	24.2107	493,000.00	493,000.00	484,500.00	484,500.00
Collecting Bank Account (Non - operative)					
	24.3	20,119,947.91	20,119,947.91	32,620,091.58	32,620,091.58
Disbursement Bank Account (Operative)					
Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore (E-A/C)	24.4117	3,556,966.00		1,306,776.00	
Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore (CA-P&G Trust A/C)	24.4117	6,159.00		24,241.00	
Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore	24.4117	25,779,517.72		24,924,909.41	
Disbursement Bank (Operative) Account - Canara Bank	24.4147	9,904,963.87		80,024,047.10	
Disbursement Bank (Operative) Account - Syndicate Bank	24.4157	19,830,427.99		6,822,222.89	
Disbursement Bank (Operative) Account - Vijaya Bank	24.4097	23,346.00		135,339,540.00	
Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore	24.4017	5,444,666.42		5,382,776.62	
Disbursement Bank (Operative) Account - Canara Bank	24.4047	2,154,545.79		1,226,398.29	
Disbursement Bank (Operative) Account - Syndicate Bank	24.4057	256,575.30		520,602.30	
Disbursement Bank (Operative) Account - Corporation Bank	24.4307	50,581.95		42,581.95	



SCHEDULE 12 : CASH AND BANK BALANCES				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Disbursement Bank - (OP) Account - IDBI BANK	24.4317	277,775,231.00		184,525,982.00	
Disbursement Bank - (OP) Account - CORPORATION BANK	24.4327	85,965,511.00		15,717.00	
Sub - Total			430,748,492.04		440,155,794.56
Remittance to Head Office - Transit Account	24.5017+24.5007	-	-	48,877,687.94	48,877,687.94
Transfer from head office in Transit Ac - SBM	24.6017	-	-	15,128,177.00	15,128,177.00
Balance with Scheduled Banks-Fixed Deposits					
Short term Deposits	20.2800	268,630,000.00	268,630,000.00	-	
Total			751,710,650.90		598,659,086.03

SCHEDULE 13 : LOANS AND ADVANCES INCLUDING DEPOSITS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
LOANS AND ADVANCES					
Advances to Suppliers (considered good & Fully Secured)	25.5017	7,893,505.07		7,874,077.07	
Advances to Contractors (By securing Cost of materials laid at stores yard for works of RGGVY)	26.6017+ 26.6027	293,007,376.00		446,557,113.00	
Loans and Advances to Staff - Interest bearing					
Loans and Advances to Staff - Interest free	27.2017 to 27.2057	16,694,920.27		13,561,200.27	
Loans and advances - Others	27.8007+27.8117+ 27.8017	25,518,142.36		26,929,265.36	
Advance FBT payment	28.8216	11,539,760.00		11,539,760.00	
Advance Income Tax Paid	28.8217	54,295,273.00		55,317,711.00	
			408,948,976.70		561,779,126.70
Other Deposits	28.9327+28.9337+ 28.9357	29,205,352.27	29,205,352.27	33,059,826.27	33,059,826.27
Total			438,154,328.97		594,838,952.97

SCHEDULE 14 : OTHERS ASSETS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Amounts Recoverable from Employees	28.4	17,002,531.06		18,260,624.98	
			17,002,531.06		18,260,624.98
Claims for Loss/Damage to Materials	28.7257+28.7297	651,462.63		2,072,888.45	
Claims for Loss / Damage to Capital Assets	28.7497	5,624,702.25		5,607,851.54	
Sundry Debtors for sale of scrap	28.1037	871,508.00		-	
Securities from suppliers/contractors	28.9307	1,600,000.00		2,529,861.00	
Service charges recoverable from GAM-K	28.1077	-		871,854.00	
			8,747,672.88		11,082,454.99
Receivables from KPTCL/ESCOMs/VVNL					
KPTCL	28.8267+28.8317+28.8367+28.8417+28.8817+28.8267+28.8367+28.8417(c)+28.8487	339,056,433.20		339,063,101.20	
BESCOM	28.8277+28.8377+28.8427+28.8827	1,009,151,565.00		1,009,184,567.00	
HESCOM	28.8397+28.8837	72,005,923.00		50,005,923.00	
MESCOM	28.8437+28.8287+28.7656+28.7657+28.8787	188,858,985.94		187,855,445.00	
VVNL	28.8747+28.8657	693,390.95		693,390.95	
			1,609,766,298.09		1,586,802,427.15
Other receivables	28.8987+28.8107+28.8207+28.9457+28.9467+28.9497+28.1107+28.1127+28.1137+28.1177+28.8797+28.8807+28.1227+28.1117+28.3907+28.1237	47,269,703.92		146,984,305.92	
P & G Trust	28.9077	29,547,789.00	76,817,492.92	94,276,206.00	241,260,511.92
Total			1,712,333,994.95		1,857,406,019.04



SCHEDULE 15 : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
SUNDRY CREDITORS FOR PURCHASE OF POWER FROM					
M/S.KPCL	41.1080	7,438,578,328.24		6,383,384,804.24	
M/S.NTPC-RSTPS	41.1100	62,070,523.00		-	
M/S.NTPC - RSTPS STG.III	41.1110	27,126,775.00		-	
M/S.NTPC -TALCHER STG.II	41.1120	76,392,230.00		-	
M/S.MAPS	41.1130	3,333,474.00		355.00	
M/S.NLC - TPS I	41.1140	67,969,981.00		77,820,104.00	
M/S.NLC - TS II	41.1150	94,671,151.00		92,422,017.00	
M/S.PGCIL -SREB UI POOL ACCOUNT	41.1160	34,648,982.00		34,724,315.00	
M/S.KAIGA	41.1170	41,317,114.00		1,128.00	
M/S.JTPCL	41.1210	707,397,845.00		36,510,602.00	
M/S.SOUTH INDIA PAPER MILLS	41.1220	1,915,535.00		9,860,437.00	
M/S.ICL SUGARS	41.1230	133,621,048.00		57,665,148.00	
M/S.BANNARI AMMAN SUGAR LTD.	41.1240	120,619,296.00		66,298,058.00	
M/S.BANNARI AMMAN SUGAR LTD. - II	41.1250	24,146,110.00		12,752,355.00	
M/S.BHOURKA (MADHAVAMANTRI)	41.1260	6,991,468.00		55,878,710.00	
M/S.BHOURKA (MANDAGERE)	41.1270	1,629,846.00		6,890,400.00	
M/S.EDCL	41.1280	(641,731.00)		3,909,634.00	
M/S.VIJAYALAKSHMI HYDRO	41.1290	1,289,551.00		4,326,344.00	
M/S.ATRIA POWER (BRINDAVAN)	41.1300	16,998,616.00		51,834,450.00	
M/S.AMOGHA POWER PROJECTS LTD.	41.1310	3,132,585.00		7,278,171.00	
M/S.HEMAVATHI POWER & LIGHT PVT. LTD. -I (HLBC)	41.1320	20,796,856.00		25,698,748.00	
M/S.HEMAVATHI POWER & LIGHT PVT. LTD. -II (HRB)	41.1330	4,494,072.00		15,512,796.00	
M/S.TRISHUL POWER PVT. LTD.	41.1340	-		13,142,865.00	
M/S.NAGARJUNA HYDRO ENERGY PVT. LTD.	41.1350	1,604,985.00		-	
M/S.SRI CHAMUNDESHWARI SUGARS	41.1370	32,148,954.00		17,553,274.00	
M/S.SLS INDUSTRIES LTD.	41.1380	5,750,352.00		16,297,118.00	
M/S.KPTCL TRANSMISSION CHARGES	41.1390	572,962,677.24		552,141,173.24	

SCHEDULE 15 : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
M/S.PGCIL TRANSMISSION CHARGES	41.1400	3,752,036.00		(14,567.00)	
M/S.LDC - O & M EXPENSES	41.1420	11,642,395.00		11,642,395.00	
M/S PTC	41.1607	361,055,624.00		70,929,972.00	
M/S Lanco Utility Ltd (Open Access)	41.1617	87,934,313.00		29,022,875.00	
M/S Venika Green Power	41.1627	229,457.00		775,572.00	
M/s EDCL (Wind)	41.1647	1,444,114.00		1,657,884.00	
M/s Keerthi IND	41.1657	1,886,612.00		1,521,568.00	
M/s Renaissance holding (27&28)	41.1667	2,434,163.00		2,787,000.00	
M/s Renaissance holding (33&35)	41.1677	2,293,332.00		2,807,283.00	
M/s Nutech associates	41.1687	1,592,358.00		2,013,736.00	
M/s Nutech Parsidhi consortium	41.1697	1,357,197.00		2,066,296.00	
M/s Walden properties	41.1707	1,228,526.00		1,591,461.00	
M/s Saphthagiri distileries	41.1717	6,124,939.00		2,441,075.00	
M/s Savitha Chemicals (H.05,06,07)	41.1727	2,570,216.00		3,466,666.00	
M/s Kuminex Minerals Pvt Ltd.	41.1737	2,484,113.00		3,780,420.00	
M/s Khatau Narbheram Co. (H.36,37,38)	41.1747	4,891,723.00		4,100,690.00	
M M/s The Chennai Silks	41.1757	1,589,481.00		930,256.00	
M/s Khatau Narbheram Co. (H.40)	41.1767	1,330,554.00		901,425.00	
M/s Mukund Kamath.S	41.1777	842,915.00		970,972.00	
M/s Khatau Narbheram & Co. (H43)	41.1787	1,492,311.00		849,610.00	
M/s Happy Valley Developers.	41.1797	479,620.00		796,024.00	
M/s Emkay Taps & Cutting Tools. Pvt. Ltd.	41.1807	772,395.00		801,820.00	
M/s Rathnagiri Impex. Pvt. Ltd.	41.1817	642,067.00		635,193.00	
M/s Ramco Industries	41.1827	1,268,555.00		1,495,934.00	
M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-14)	41.1837	828,639.00		21,016,957.00	
M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-15)	41.1847	1,160,873.00		22,763,481.00	
M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-16)	41.1857	1,569,557.00		25,238,921.00	
M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-17)	41.1867	1,557,704.00		25,949,609.00	
M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-18)	41.1877	2,226,451.00		24,147,244.00	
M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-19)	41.1887	2,690,692.00		21,967,425.00	
M/s Limbavali Power Private Ltd. (Mini Hydel)	41.1897	2,031,386.00		13,201,258.00	
M/s BPCL (Manjadka)	41.1927	(297,568.00)		1,056,615.00	



SCHEDULE 15 : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
M/s Cauvery Hydro Ltd (MHS)	41.1937	-		7,410,834.00	
M/s Simran /Suzlon wind Project H 29	41.1947	819,299.00		9,893,988.00	
M/s Simran /Suzlon wind Project H 34	41.1957	918,923.00		12,172,316.00	
M/s Kilara Power Ltd	41.1967	-		5,871,488.00	
M/s Atria Brindavan Ltd-2 MHS	41.1977	4,581,482.00		7,134,372.00	
M/s Cauvery Hydro Ltd (MHS)-2	41.1987	-		6,780,076.00	
M/S NTPC VVNL (IPP)	41.4017	12,660,025.00		12,899,209.00	
Provision for liability for purchase of power	41.2007	2,266,328,375.00		3,231,631,066.00	
High cost power procured by PCKL on behalf of CESC	41.2677	(27,587,094.00)		(22,929,374.00)	
M/S BVSR-11	41.4027	891,159.00		-	
M/S BVSR-12	41.4037	846,376.00		-	
M/S Avon GP-08	41.4047	1,090,654.00		-	
M/S Avon GP-09	41.4057	1,005,521.00		-	
M/S Savitha Chemicals-H26	41.4067	1,225,557.00		-	
M/S Savitha Chemicals-H32	41.4077	1,208,559.00		-	
M/S Savitha Chemicals-H39	41.4087	952,202.00		-	
M/S Frineds Salt- GP-14	41.4097	648,535.00		-	
M/S Frineds Salt-GP-16	41.4107	917,987.00		-	
M/S Frineds Salt-GP-20	41.4117	813,299.00		-	
M/S Sree Minerals	41.4127	894,841.00		-	
M/S Technical Associates	41.4137	885,081.00		-	
M/S Palogix Infrastructure Ltd.,	41.4147	1,338,043.00		-	
M/S Eastmen International Ltd.,	41.4157	2,927,594.00		-	
M/S Mysore Mercantile Pvt Ltd.,	41.4167	608,934.00		-	
M/S Nagarjun Hydro Energy Ltd	41.4177	294,408.00		-	
M/S UPCL	41.4187	47,180,118.00		-	
Sundry Creditor for Purchase of Power from Non PPA Power Generators for Power purchased from them	41.4307	11,357,131.00		-	
Total Power Purchase liability			12,346,880,382.48		11,116,080,051.48
Liability for Supplies/Works	42.1017	214,327,464.62		165,612,995.41	
Sundry Creditors Control Account	42.2017	104,691,548.54		242,043,208.97	
			319,019,013.16		407,656,204.38

SCHEDULE 15 : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Dues to KPTCL / ESCOMs/VVNL					
KPTCL	42.2147+ 42.2247+4 2.2297+ 42.2147@+ 42.2197	154,958,290.58		153,506,540.58	
BESCOM	42.2157+ 42.2257+ 42.2207	2,020,165.93		2,020,165.93	
MESCOM	42.7657+ 42.8787+ 42.2167	2,242,787.40		2,242,787.40	
GESCOM	42.2237	1,422,218.00		1,422,218.00	
VVNL	42.2127+ 42.2037	166,312.42		166,312.42	
			160,809,774.33		159,358,024.33
Staff Related Liabilities and Provisions					
Provision for payment to Pension/Gratuity trust	44.1107+ 44.1207	72,104,587.00		22,960,716.00	
Contribution to Pension Fund	44.1227+44. 1507+46.952 7+46.9537- 46.9527	143,862,730.00		243,615,026.00	
Provision for FBF	44.1417+44. 1427+44.143 7+44.1407	62,946,589.96		54,118,259.96	
Unpaid Salaries	44.2037+44. 2107	522,547.00		768,529.00	
Unpaid Bonus	44.2207	112,904.00		94,659.00	
Salary Payable	44.3107 & 44.3117+44. 2757	856,153.40		5,545,895.40	
Bonus Payable	44.3207	3,611,308.00		6,242,710.00	
Ex-gratia payable	44.3307	17,151,784.00		14,136,092.00	
Sub Total			301,168,603.36		347,481,887.36
Other Liabilities and Provisions					
Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.1017	139,148,707.45		106,474,375.45	
Security deposit other than in cash from suppliers / Contractors (Contra)	46.1027	1,600,000.00		2,529,861.00	
Travelling allowances to contract AE/JE	46.4117	69,212.00		74,312.00	
Additional Fixed Cost of TBPCL recoverable from Consumers to be adjusted against Subsidy receivable from GOK	46.5007+46. 6427	79,670.00		114,685.00	
Provision for FBT	46.8007	10,372,400.00		10,372,400.00	
Provision for Income Tax	46.8017	9,689,092.00		9,689,092.00	
			160,959,081.45		129,254,725.45
Payable to GOK					
Electricity Tax	46.3007	153,467,399.85		66,302,768.08	



6th Annual Report 2010-2011

SCHEDULE 15 : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Inspection charges	46.4407	204,266.00		452,425.00	
Duty & Taxes	46.4707+46.4607	-		1,159.00	
Royalty Payble	46.4507	58,071.00		80,271.00	
BRP II Recoveries	46.2067	5,971.00		-	
Compounding Fee	46.3017	82,000.00		258,000.00	
			153,817,707.85		67,094,623.08
Liability for Expenses	46.4077+46.4107&46.4307	493,653,203.00		218,744,554.00	
			493,653,203.00		218,744,554.00
Retension money	46.1047	33,116,677.14		30,317,150.14	
Other payables	42.3017+ 42.4017+ 42.5017+ 46.9207+ 46.9227+ 46.9247+ 46.9257+ 46.9277+ 46.9287+ 46.9667+ 48.3407+ 48.3507+ 46.9267⊕+ 46.9377+ 46.9427+ 46.9517- 46.9577+ 46.9547+ 46.9427+ 46.9307+ 46.2067+ 46.9547+ 46.9787	510,184,787.86		400,260,434.64	
Sundry Liabilities	46.9107+ 46.9137+ 46.7107+ 46.9717	25,136,647.40		9,766,307.00	
IUA	31 to 37	2,251,642,682.90		2,344,747,548.25	
			2,820,080,795.30		2,785,091,440.03
Total			16,756,388,560.93		15,230,761,510.11

SCHEDULE 16 : REVENUE FROM SALE OF POWER			(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10
REVEUE FROM SALE OF POWER - LT				
Bhagya jyothi Scheme	61.1017	110,163,994.49		98,631,088.33
BJ/KJ Tariff Subsidy	61.6267	185,273,990.38		168,638,095.00
Domestic combined lighting, heating and motive power	61.1027	421,538,425.17		731,612,764.12
Revenue from sale of Power-LT2a	61.1037+ 61.1107	1,020,851,047.55		513,787,529.94
Combind lighting heating & motive power installation in residential areas under urban local bodies village panchayats	61.1057	619,301,491.30		549,098,759.54
Private, Professional and unaided educational institutions	61.1117	20,894,380.25		17,593,319.69
Revenue from sale of power-LT2b(ii)	61.1127	9,553,339.07		8,347,051.75
Rev.From sale of Power-Comml.Ltg.Htg.& motive power	61.1157	957,731,445.60		810,903,060.07
Revenue from sale of Power-LT3(ii)	61.1167	293,098,502.95		212,893,610.96
Revenue from sale of power-LT4a(i)	61.1187	69,243,363.80		-
Subsidy receivable for free Power supply to IP Set below 10HP	61.6277	5,765,968,404.95		2,447,298,939.38
Irrigation Pump sets (above 10HP)/ Water Lifting	61.1197& 61.1207& 61.1217	12,653,384.69		75,922,383.79
Private Horiticultural Nurseries, Coffee, & Tea Plantations	61.1287	14,055,125.87		9,702,740.98
Installations motive powers with 5.H.P	61.1297	35,159,137.54		33,160,846.08
Installations motive powers with 50.H.P	61.1307	240,553,223.11		225,063,347.68
Installations motive powers with 67.H.P	61.1317& 61.1337	352,215,076.65		320,766,436.00
Public Lighting / Village and Town Panchayats	61.1407	552,326,409.87		485,704,357.45
Public Lighting - Others LT-6(b)	61.1417	317,347,641.48		275,549,123.99
Temporary Power Supply Non commerical lights and fans and other small appliances	61.1457	92,722,440.38		81,327,188.99
BRP-II areares recovered	61.1527	1,286,285.00		12,075.00
Revenue from Sale of Power - LT			11,091,937,110.10	7,066,012,718.74
Revenue from Sale of Power - HT				
Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.2506+ 61.2507	1,205,310,119.78		1,083,485,607.38
Industrial, Non Industrial & Commerical purposes & Railway Traction	61.2554+ 61.2604+ 61.2557& 61.2567& 61.2607+ 61.2617+ 61.2627+ 61.2657	3,826,835,595.36		2,857,794,810.28
Residential apartments and colonies availing power supply independently	61.2717& 61.2807	8,021,561.68		8,386,000.94
Revenue from sale of power-HT4a	61.2817	28,591,757.64		17,796,623.82
Revenue from sale of power -HT4c	61.2827	35,124.00		110,566.00
Revenue From Sale of Power - HT			5,068,794,158.46	3,967,573,608.42



SCHEDULE 16 : REVENUE FROM SALE OF POWER				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Miscellaneous Charges from Consumers					
Reconnection Fee D & R	61.9027+ 61.9017	916,865.00		869,030.00	
Service Connection (Supervision Charges)	61.9047	55,164,286.40		41,525,724.65	
Delayed Payment Charges from Consumers	61.9057	880,207,913.46		831,965,498.26	
Miscellaneous Charges from Consumers	61.9067	9,059,427.00	945,348,491.86	10,020,877.65	884,381,130.56
Gross Revenue from Sale of Power			17,106,079,760.42		11,917,967,457.72
Add					
RE- Subsidy /Tariff Subsidy	61.6257	458,327,326.00	458,327,326.00	2,270,652,870.00	
Less					
Withdrawal of Revenue Demand	83.8337+ 83.8307+ 83.8317+ 83.8327+ 83.8347	15,329,238.65	15,329,238.65	11,793,391.03	11,793,391.03
TOTAL			17,549,077,847.77		14,176,826,936.69

SCHEDULE 17 : DEFERRED TAX				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Deferred Tax Liability	46.8027	385,462,485.00		278,565,879.00	
Total			385,462,485.00		278,565,879.00

SCHEDULE 18 : OTHER INCOME				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Interest on Bank Short term Deposits	62.2227+ 62.2607	34,023,391.00		22,072,835.00	
Sub Total			34,023,391.00		22,072,835.00
Income From Trading					
Profit on sale of Stores	62.3307	2,520,062.00		17,721.00	
Sale of Scrap	62.3407+ 62.4007+ 62.4107	4,921,468.30		152,485.00	
Other Miscellaneous receipts from Trading	62.3607	6,896,172.00		6,946,501.00	
Sub Total			14,337,702.30		7,116,707.00
Miscellaneous Receipts					
Rental from Staff Quarters	62.9017	6,247,217.00		6,968,645.00	
Rental From others	62.9027	497,790.00		47,775.00	



SCHEDULE 18 : OTHER INCOME			(Amount in Rs.)		
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Excess found on Physical verification of Materials Stock.	62.9047+ 62.9057	624,239.49		171,564.07	
Rebate- for collection of Electricity Tax	62.9167	2,399,683.00		4,825,184.92	
Miscellaneous Recoveries	62.9177+ 62.9067+ 62.9237	86,680,573.52		40,588,504.44	
Incentives received	62.9187	52,319,809.00		61,135,702.00	
Revenue from Material cost variance	79.1107	-		22,944,145.31	
Sub Total			148,769,312.01		136,681,520.74
Total			197,130,405.31		165,871,062.74

SCHEDULE 19 : PURCHASE OF POWER			(Amount in Rs.)		
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Purchase of Power					
KSEB	70.1027	2,195,257.00		2,599,654.00	
M/S.KPCL	70.1087	4,525,123,567.00		4,953,814,867.00	
M/S.NTPC-RSTPS	70.1107	675,077,354.00		562,495,095.00	
M/S.NTPC - RSTPS STG.III	70.1117	197,607,309.00		181,750,165.00	
M/S.NTPC -TALCHER STG.II	70.1127	629,361,911.00		539,061,742.00	
M/S.MAPS	70.1137	29,270,061.00		24,221,685.00	
M/S.NLC - TPS I	70.1147	216,645,521.00		156,758,402.00	
M/S.NLC - TS II	70.1157	373,319,539.00		340,024,371.00	
M/S.PGCIL -SREB UI POOL ACCOUNT	70.1167	134,660,408.00		180,325,246.00	
M/S.KAIGA	70.1177	317,720,262.00		247,642,940.00	
M/S.GMR ENERGY LTD.	70.1187	-		54,522,240.00	
M/S.JTPCL	70.1217	2,280,597,845.00		328,205,112.00	
M/S.SOUTH INDIA PAPER MILLS	70.1227	11,987,102.00		29,807,909.00	
M/S.ICL SUGARS	70.1237	107,866,326.00		88,072,834.00	
M/S.BANNARI AMMAN SUGAR LTD.	70.1247	175,983,258.00		211,208,518.00	
M/S.BANNARI AMMAN SUGAR LTD.	70.1257	39,135,123.00		39,131,711.00	
M/S.BHOURKA (MADHAVAMANTRI)	70.1267	99,229,633.00		92,122,412.00	
M/S.BHOURKA (MANDAGERE)	70.1277	23,952,860.00		27,817,835.00	



SCHEDULE 19 : PURCHASE OF POWER				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
M/S.EDCL	70.1287	91,315,096.00		73,644,653.00	
M/S.VIJAYALAKSHMI HYDRO	70.1297	17,579,119.00		17,789,091.00	
M/S.ATRIA POWER (BRINDAVAN)	70.1307	125,583,962.00		155,167,649.00	
M/S.AMOGHA POWER PROJECTS LTD.	70.1317	28,562,059.00		31,942,766.00	
M/S.HEMAVATHI POWER & LIGHT PVT. LTD. -I (HLBC)	70.1327	174,140,034.00		168,167,786.00	
M/S.HEMAVATHI POWER & LIGHT PVT. LTD. -II (HRB)	70.1337	44,308,028.00		76,907,360.00	
M/S.TRISHUL POWER PVT. LTD.	70.1347	22,648,558.00		19,920,884.00	
M/S.Chamudeshwari Sugars	70.1377	428,208,518.00		304,916,313.00	
M/S.SLS INDUSTRIES LTD.	70.1387	80,524,986.00		72,840,167.00	
M/S.KPTCL TRANSMISSION CHARGES	70.1397	1,137,074,166.00		865,430,524.00	
M/S.PGCIL TRANSMISSION CHARGES	70.1407	319,389,067.00		246,417,221.00	
SLDC- O&M EXPENSES	70.1427	-		2,716,514.00	
SPCC ADMINISTRATIVE EXPENSES	70.1437	2,060,798.00		1,890,908.00	
TBHE	70.1457	1,878,256.00			
Energy Balance A/C- BESCO	70.1467	(830,200,000.00)		-	
PTC	70.1607	1,129,889,001.00		280,401,553.00	
M/s Lanco Electric Utility Co.	70.1617	54,075,192.00		6,128,290.00	
M/s Venika green power	70.1627	2,406,133.00		3,531,696.00	
M/s Wind Energy	70.1637	85,961,746.00		131,249,894.00	
M/s EDCL (wind)	70.1647	11,832,818.00		11,951,649.00	
M/s Keerthi IND	70.1657	9,387,919.00		10,672,625.00	
M/s Renaissance Holding (27&28)	70.1667	21,306,967.00		22,091,693.00	
M/s Renaissance Holding (33&35)	70.1677	21,615,368.00		23,454,492.00	
M/s Nutech associates	70.1687	13,284,154.00		13,564,959.00	
M/s Nutech parsidhi consortium	70.1697	11,417,889.00		10,079,941.00	
M/s Walden Properties	70.1707	11,900,824.00		12,691,492.00	
M/s Sapthagiri Distilleries	70.1717	25,037,957.00		22,651,740.00	
M/s Savitha Chemicals (H.05,06.07)	70.1727	23,133,314.00		25,796,022.00	

SCHEDULE 19 : PURCHASE OF POWER				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
M/s Kuminex Minerals Pvt.Ltd.	70.1737	24,874,998.00		26,675,738.00	
M/s Khatau Narbheram & Co. (H.36,37,38)	70.1747	24,379,045.00		29,885,034.00	
M/s The Chennai Silks	70.1757	13,913,113.00		15,572,399.00	
M/s Khatau Narbheram & Co. (H,40)	70.1767	7,696,384.00		8,232,651.00	
M/s Mukund Kamath.S	70.1777	6,830,236.00		7,546,985.00	
M/s Khatau Narbheram & Co. (H,43)	70.1787	8,954,513.00		9,620,516.00	
M/s Happy valley Developers	70.1797	5,480,886.00		6,147,825.00	
M/s Emkay taps & Cutting Tools .Pvt. Ltd.	70.1807	6,049,514.00		6,507,845.00	
M/s Rathnagiri Impex. Pvt, Ltd	70.1817	5,220,246.00		5,792,138.00	
M/s Ramco Industries	70.1827	10,349,799.00		11,346,052.00	
M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-14)	70.1837	8,958,341.00		10,340,586.00	
M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-15)	70.1847	10,324,610.00		11,558,832.00	
M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-16)	70.1857	11,942,768.00		12,592,142.00	
M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-17)	70.1867	12,598,098.00		13,359,344.00	
M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-18)	70.1877	5,845,068.00		11,954,641.00	
M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-19)	70.1887	10,285,931.00		10,980,609.00	
M/s Limbavali Power Private Ltd.	70.1897	94,719,002.00		58,701,776.00	
M/s Lanco Electric Utility Co.	70.1907	8,873,672.00		249,172,800.00	
LC CHARGES/ OTHER BANK COMMISSION PAID FOR PURCHASE OF POWER	70.1917	-		302,677.00	
M/s BPCL (Manjadka)	70.1927	45,632,526.00		32,229,846.00	
M/s CAUVERY HYDRO LTD	70.1937	-		33,392,314.00	
M/s SIMRAN/SUZLON WIND PROJECT H-29	70.1947	6,255,778.00		7,476,227.00	
M/s SIMRAN/SUZLON WIND PROJECT H-34	70.1957	8,271,677.00		9,605,777.00	
M/s CAUVERY HYDRO LTD	70.1967	-		6,569,192.00	
M/s KILARA POWER LTD	70.1977	26,426,138.00		10,134,180.00	
M/s ATRIA BRINDAVAN LTD-2 MHS	70.1987	-		6,780,076.00	



SCHEDULE 19 : PURCHASE OF POWER				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
M/s RELIANCE ENERGY LTD (IPP)	70.1997	-		16,064,099.00	
High cost energy suppliers	70.2667	-		6,222,355.00	
M/S NTPC VVNL (IPP)	70.2677	86,072,906.00		28,099,281.00	
M/s NTPC VVNL (IPP)	70.4017	324,806,068.00		-	
M/s BVSR-11	70.4027	8,495,913.00		-	
M/s BVSR-12	70.4037	7,917,388.00		-	
M/s Avon GP-08	70.4047	9,578,603.00		-	
M/s Avon GP-09	70.4057	10,081,410.00		-	
M/s Savitha Chemicals H26	70.4067	10,434,073.00		-	
M/s Savitha Chemicals H32	70.4077	10,221,295.00		-	
M/s Savitha Chemicals H39	70.4087	5,810,424.00		-	
M/s Friends Salt GP-14	70.4097	6,978,863.00		-	
M/s Frineds Salt GP-16	70.4107	9,007,619.00		-	
M/s Friends Salt GP-20	70.4117	7,614,268.00		-	
M/s Sree Minerals	70.4127	7,798,353.00		-	
M/s Technical Associates	70.4137	8,640,158.00		-	
M/s Palogix Infrastructure Ltd	70.4147	7,668,114.00		-	
M/s Eastmen International Ltd	70.4157	28,221,910.00		-	
M/s mysore mercetaile co Ltd	70.4167	608,934.00		-	
M/s Nagarjun Hydro Energy Ltd	70.4177	51,994,332.00		-	
M/s UPCL	70.4187	437,510,608.00		-	
Non PPA Power Generators	70.4307	136,532,384.00		-	
TOTAL			14,443,931,231.00		11,334,464,557.00

SCHEDULE 20 : REPAIRS AND MAINTENANCE				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Repairs & Maintenance to					
Plant and Machinery	74.1 Series	123,652,906.16		102,916,826.56	
Buildings	74.2 "	17,884,915.00		4,151,338.00	
Civil Works	74.3 "	3,960,146.00		1,949,151.00	
Lines, Cables Net Work Etc.,	74.5 "	84,853,223.03		82,833,038.39	
Vehicles	74.6 "	2,898,116.86		2,530,393.00	
Furnitures and Fixtures	74.7 "	2,509.00		8,680.00	
Office Equipments	74.8 "	513,554.00		397,970.00	
TOTAL			233,765,370.05		194,787,396.95

SCHEDULE 21 : EMPLOYEE COST				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Salaries	75.1 Series	1,030,464,169.23		821,608,796.07	
Over Time	75.2 "	26,942,650.00		22,093,153.00	
Dearness Allowance	75.3 "	535,389,825.20		316,544,062.00	
Other Allowance	75.4 "	103,881,834.00		83,354,342.85	
Bonus	75.5 "	21,907,867.00		23,944,204.00	
Sub Total			1,718,586,345.43		1,267,544,557.92
Medical Expenses reimbursement	75.6117	16,780,478.00		10,743,421.00	
Leave travel assistance	75.6127	10,201.00		-	
Earned leave encashment	75.6176+ 75.6177+ 75.6167	90,663,716.00		71,420,049.00	
Earned leave encashment - retired employees	75.6187	20,605,558.00		2,624,518.00	
Payment under workmen's compensation Act	75.6297	1,119,180.00		855,703.00	
Payment to helpers /employees of Monsoon Gang	75.6307	21,630,497.00		27,761,778.00	
Sub Total			150,809,630.00		113,405,469.00
Staff Welfare expenses	75.7 Series	31,387,601.36		31,934,724.72	



SCHEDULE 21 : EMPLOYEE COST				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Terminal Benefits	75.810+ 75.8407+ 75.8307+ 75.8607+ 75.8807+ 75.8907+ 75.9007+ 75.8317+ 75.8707	392,553,133.00		291,050,743.00	
Sub Total		423,940,734.36		322,985,467.72	
TOTAL		2,293,336,709.79		1,703,935,494.64	

SCHEDULE 22 : ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Rent, Rates & Taxes	76.1017 & 76.1027	13,952,317.00		9,960,214.00	
Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.1117 & 76.1127	6,239,243.00		6,744,599.00	
Postage	76.1137 & 76.1147	3,968,614.12		3,318,567.00	
Revenue Receipt Stamps/Computer billing	76.1157+76.1167	63,202,747.00		62,613,265.00	
Legal Charges	76.1217	994,453.00		693,669.00	
Audit Fee includes Statutory Audit fees and Tax Audit Fee Rs.3,00,000/- & Cost Audit fees Rs.50,000/-	76.1227	350,000.00		648,032.00	
Consultancy Charges	76.1237	1,237,032.00		2,591,404.00	
Other Professional Charges	76.1257 to 76.1307	64,912,133.75		61,115,088.00	
Conveyance & Travel expenses	76.1317 to 76.1397+76.1327	67,364,927.00		67,132,531.00	
Sub Total		222,221,466.87		214,817,369.00	
OTHER EXPENSES					
Fees & Subscription	76.1517&76.1507	3,705,775.00		5,133,970.00	
Books periodicals and dairies	76.1527	64,345.00		313,071.00	
Printing & Stationery	76.1537	6,403,106.00		5,467,127.00	
Advertisement Expenses	76.1557	13,303,958.00		12,241,662.00	
Computer stationary and floppies	76.1567	867,973.00		566,390.00	
Contributions	76.1577	1,085,060.00		19,971,263.00	



SCHEDULE 22 : ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Electricity Charges	76.1587	5,859,113.66		5,263,595.00	
Water Charges	76.1607	21,495.00		13,219.00	
Entertainment	76.1627+76.1837+ 76.1647	295,680.00		333,381.00	
Revenue Expenditure incurred on Software	76.1917+76.1927	5,933,332.00		5,201,690.00	
Miscellaneous expenses	76.1907+76.7627	4,076,851.00		4,745,006.00	
Freight & other Material related expenses	76.2017+76.2107 to 76.2607+76.2707	1,434,918.00		1,926,961.00	
Sub Total			43,051,606.66		61,177,335.00
TOTAL			265,273,073.53		275,994,704.00

SCHEDULE 23 : OTHER DEBITS				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Assets Decommissioning Costs	77.5507	3,009,856.54		2,122,665.00	
Small & Low Value items Written Off					
Small & Low Value items Written Off	77.6107	591,927.60		1,481,890.11	
Losses Relating to Scraped Assets	77.7 series	27,914,353.80		24,608,162.30	
		31,516,137.94		28,212,717.41	
			31,516,137.94		28,212,717.41
Material Cost Variance	79.1107	19,404,386.57		-	
Bad & Doubtful Debts Written off	79.4107+ 79.4207	3,947,377.00		5,366,209.51	
Provision for Bad & Doubtful Debts provided for dues from consumers	79.4607	-		61,221,987.98	
Bad & Doubtful Debts Provided for others	79.4807	1,603,914.78		1,846,163.87	
Miscellaneous losses and Write offs	79.5 Series	10,131,464.00		5,528,520.82	
			35,087,142.35		73,962,882.18
TOTAL			66,603,280.29		102,175,599.59



SCHEDULE 24 : DEPRECIATION			(Amount in Rs.)		
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Amortisation of Lease Hold Land	77.1107	131,743.00		-	
Depreciation on Buildings	77.1206+ 77.1207	8,694,292.89		6,909,667.29	
Depreciation on Hydraulic Works	77.1307	331,163.02		294,174.68	
Depreciation on Civil works	77.1406+ 77.1407	154,126.78		141,403.06	
Depreciation on Plant and Machinery	77.1504+ 77.1506+ 77.1507+ 77.1517	95,787,133.08		84,901,663.75	
Depreciation on lines,cable, network etc.,	77.1607+ 77.1617	374,457,801.12		311,028,306.48	
Depreciation on Vehicles	77.1707	512,341.70		444,871.00	
Depreciation on furniture, fixtures	77.1807	1,134,552.16		1,359,578.39	
Depreciation on Office equipments	77.1907	390,282.08		419,252.05	
Depreciation on intangible Asset- Software	77.1917	2,500,000.00		-	
Depreciation (Net)			484,093,435.83		405,498,916.70

SCHEDULE 25 : INTEREST AND OTHER CHARGES				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Interest on Other Loans / Deferred Credits					
Interest on Loan from REC	78.5007+ 78.5407+ 78.5417	18,359,162.00		9,305,420.00	
Interest on APDRP Loan from REC	78.5447	49,649,517.00		56,315,427.00	
Interest on Loan from Commercial Banks(UCO)	78.5607+ 78.5617	165,339,184.00		75,093,158.00	
Interest on Loan from PFC	78.5847	19,823,088.00		4,442,375.00	
Interest on Loan from GOK-Energisation of Irrigation Wells	78.5917	-		1,794,100.00	
Interest on consumer Deposits	78.6	194,817,940.32		142,222,564.32	
Interest on belated payments	80.1087 to 80.2667	862,274,519.00		571,183,867.00	
			1,310,263,410.32		860,356,911.32
Guarantee Commission to GOK	78.8687	218,074.00		454,061.00	
Other interest and Finance Charges	78.8817+ 78.8837+ 78.8617+ 78.8677+ 78.8647+ 78.8827	8,626,153.86		1,876,349.73	
			8,844,227.86		2,330,410.73
Net Interest and Other Charges			1,319,107,638.18		862,687,322.05

SCHEDULE 26 : PROVISION FOR TAXATION				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Provision for Deferred Tax Liability for the year	81.1027	106,896,606.00		153,620,000.00	
Total			106,896,606.00		153,620,000.00



SCHEDULE 27 :PRIOR PERIOD CREDITS / CHARGES				(Amount in Rs.)	
PARTICULARS	Account Code	CURRENT YEAR 2010-11		PREVIOUS YEAR 2009-10	
Income relating to previous years:					
Excess provision for IT	65.5007	-		8,745,853.30	
Excess provision for Depreciation in Prior periods	65.6007	2,227,103.75		30,811,969.39	
Excess provision for interest and finance charges in Prior periods	65.7007	6,912,730.00		10,558,954.21	
Other Excess provision in Prior Periods	65.8007	742,224,438.77		37,300,172.73	
Other income relating to prior periods	65.9007	978,938,076.00		1,118,467.00	
Sub Total			1,730,302,348.52		88,535,416.63
Prior Period Expenses / Loses :					
Short Provision for Power Purchase	83.1007	3,090,843.00		69,485,407.00	
Operating Expenses of previous years	83.3007	3,000,000.00		8,100.00	
Employee costs relating to previous years	83.5007	9,544,816.36		6,666,562.00	
Depreciation under provided in previous years	83.6007	29,077,732.00		46,145,416.38	
Interest and other Finance charges relating to previous years	83.7007+ 83.8007	756,837.29		30,943.00	
Short Provision for FBT	83.8107	-		17,821,264.00	
Administrative Expenses - Previous Year	83.8207	215,523.00		760,927.00	
Materials related expenses - Previous Year	83.8407	-		(8,378,965.00)	
Other Expenses relating to prior periods	83.8507	103,978,560.64		712,955.18	
Sub Total			149,664,312.29		133,252,609.56
Net Prior Period Credits/Charges (A-B)			1,580,638,036.23		(44,717,192.93)



Schedule 28: Significant Accounting Policies and Notes on Accounts.

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

For the Period ended 31.03.2011

1. METHOD OF ACCOUNTING

The Financial statements are prepared under Historical Cost convention, in accordance with the provisions of the Companies Act 1956, and also as per the provisions of Electricity (Supply) Act 1948, / Electricity Act 2003, in cases of inconsistency with the Companies Act 1956.

A) All Income and Expenditure having a material bearing on the financial statements are recognized on accrual basis.

B) Revenue Recognition

- i. Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis.
- ii. The sale of energy is as per the tariff fixed by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC).
- iii. Revenue for the year is also adjusted by estimating un-billed revenue of previous year and current year.

2. FIXED ASSETS

- 2.1 Fixed assets acquired/constructed are valued at actual cost of acquisition/construction or at standard rate as the case may be, during the current year.
- 2.2 Assets transferred by M/s. Karnataka Power Transmission Corporation Ltd, (KPTCL) at the time of transfer of Assets Rs. 566.77 Cr have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in document.
- 2.3 In respect of Assets shared with KPTCL, the ownership and title vests with KPTCL and as such, they are not reflected in the books of accounts of the Corporation. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss account and the accounts system was not enabled to monitor the same.

- 2.4 Contribution, Grants and Subsidies towards cost of capital assets have not been reduced from the cost of assets but have been treated as “Capital Reserve”. The depreciation pertaining to such fixed assets is fully charged to revenue.

3. DEPRECIATION

- 3.1 The revised rate of Depreciation stated in Annexure-1 as per notification by CERC vide Notification No.L-7/145 (160)/2008- CERC dated 19th January 2009 has been adopted with effect from 01.04.2009.
- 3.2 Depreciation is calculated annually based on straight-line method over the useful life of the asset under historical cost.
- 3.3 Depreciation on all assets is provided up to 90% of the original cost. Residual value of 10% is maintained in the books.
- 3.4 Plant and Machinery costing Rs. 500/- or less individually are written off fully in the year in which they are installed and put to use.
- 3.5 Depreciation is charged from the first year of operation. In case of operation of the assets for part of the year, depreciation is charged on **Prorata basis**.
- 3.6 In respect of released assets depreciation is charged up to the date of dismantling and not for the whole year as was done in the earlier years.
- 3.7 Rates of Depreciation are not in conformity with the rates prescribed in Schedule XIV, of the Company’s Act 1956, but followed the CERC Regulations.

4. CAPITAL WORKS IN PROGRESS

- 4.1 Materials issued to Capital Works In Progress are valued at standard rate as per O & M Schedule of rates for the year. O&M Rates are revised annually to be applicable from 1st April for each financial year.
- 4.2 Expenses allocable as Capital Expenditure and incurred by Divisions / Circles/Zones and Administrative Offices are not capitalized, since the costing methods and procedures are not fully evolved yet.

5. INVENTORY

5.1 Inventories are valued at Standard Rate, which is determined by Corporation from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O & M Schedule of Rates). The difference in actual cost of material received and standard issue rate represents “Material cost Variance”. At the end of the year debit balance if any, under “Material Cost Variance” is charged to Profit & Loss A/C and credit balance if any is transferred to revenue called Revenue from Material Cost Variance”.

5.2 Dismantled assets are valued at written down value of assets. Stock of non-re-usable or re-usable materials for which facilities for repair do not exist is valued at net realizable value.

6. RECOGNITION OF REVENUE SURPLUS:

The Corporation follows the method of recognizing the Revenue surplus (Net Profit after tax) for the year as per CERC guidelines, at a minimum of 15.5% ROE.

7. RETIREMENT BENEFITS

7.1 Pension & Gratuity are provided based on the rates prescribed by ‘KPTCL & ESCOMs Pension & Gratuity Trusts’. Presently the Rates of contribution w.e.f. 1st April 2009 made towards Pension & Gratuity is as under.

Employee Benefit	Rate	On
Pension	26.13 %	Basic pay + D.P and DA
Gratuity	2.24 %	Basic pay + D.P

7.2 Leave encashment & family benefit fund is provided based on the cash Basis, payable as per company’s rules.

8. PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS

Provision for bad and doubtful debts is made in the accounting Divisions at 4 % (as per para 4.2 of Annexure V of ESAAR, 1985) on the net balance of Sundry Debtors for sale of power outstanding as at the end of the year till last financial year.

During the year Policy has been changed as per specially constituted committee recommendation, the provision for bad and doubtful debts has been provided in the following manner.

- a. To treat the quantum of actual arrears outstanding under permanently disconnected installations under LT1 (BJ installations consuming more than 18 units), LT2, LT3, LT5 and HT tariff, wherever action has been taken under “Recovery of dues Act”, as the provision for Bad and doubtful of recovery.
- b. Not to consider the dues of IP (irrespective of disconnection), water supply & streetlight dues as bad and doubtful of recovery.

9. ACCOUNTING OF GRANTS

- 9.1 Grants received for capital expenditure are included in Capital Reserves.
- 9.2 Contributions received from customers for capital expenditure are included in capital reserve.
- 9.3 Other Revenue grants are credited to the Profit & Loss Account.

10 POWER PURCHASE:

- 10.1 The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 Dated 10th May 2005 for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE by the Government of Karnataka.
- 10.2 The KERC in its Tariff Order-2009 has determined the transmission charges based on the installed generation capacity of the state.

11. NOTES ON ACCOUNTS:

1. The Corporation operates only in one sector viz., Distribution of Electricity. Accordingly accounts are compiled for this sector. Hence Segmental reporting is not applicable to the Corporation.
2. Board has accepted to convert the existing interest free loan of Rs.70 crores to equity as approved by the GOK vide GO. No. EN 86 PSR 2008/30.3.2009, in the 28th Board meeting held on 31.3.2010. Since the proposal was adopted in the Extra ordinary General meeting (EGM) of the

share holders held on 9th August 2010, the loan amount is transferred to Share Capital account during the year.

3. Transaction with KPTCL / ESCOMs are accounted as receivables/payables and are subject to confirmation and reconciliation except HESCOM whose confirmation was received and reconciled.
4. The transactions between accounting units within the Corporation are accounted as Inter Unit Accounts (IUA). Inter Unit Accounts are under reconciliation.
5. The balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Consumers Security Deposits, Loans and Advances to Supplier and others and borrowings are subject to confirmation.
6. Pension, Gratuity on actuarial basis whereas leave encashment and F.B.F. has been provided for the period on actual basis.
7. The Transformers released during the year are removed from assets account only when they are sent to stores.
8. The details of sale of energy and Technical and Distribution losses are as follows;

Sl. No.	Particulars	Current Year Energy in M.U 2010-11	Previous Year Energy in M.U 2009-10
1.	Total energy available for sale	4683.18	4244.86
2.	Total metered sales	2297.02	2053.66
3.	Total un-metered sales	1661.37	1494.60
4.	Total sales	3958.39	3548.26
5.	Distribution losses	724.79	696.60
6.	Percentage of Dist. losses	15.48	16.41

9. The details of the loan with the terms and conditions that are transferred to CESC from KPTCL, are yet to be received, except the loans directly borrowed by the Corporation.
10. The repayments towards principal and interest as noted in Sl.No 9 above are routed through KPTCL. The interests on such loans are also accounted based on intimation by KPTCL

11. Deferred Tax Asset on carry forward loss is not considered as a matter of prudence, since in the opinion of the company, there may not be foreseeable profits to setoff the said loss in the near future.

12. Fixed Assets.

- 12.1 The Fixed Assets are accounted as per Government of Karnataka Notification No. EN 08 PSR 2005 dated 05.06.2006 and EN/08/PSR/2005/11.05.2007 containing the intimation of Cost of assets and accumulated depreciation. Further depreciation has been provided on such assets as per CERC guidelines.
- 12.2 The Corporation is in the process of transferring the titles of immovable assets. that was transferred by KPTCL.
- 12.3 As per arms length agreement between KPTCL and the Corporation, certain Facilities and buildings owned either by KPTCL or by the Corporation is being utilized by both. The income and expenditure has not been recognized and provided for in respect of such shared assets.
- 12.4 The Corporation accounts,
- a) The released assets at written down value and such assets when issued for Capital works are categorized on completion of such works and in usable condition at written down value, and
 - b) The released assets that are not in usable condition treated as obsolete assets at written down value and included in inventories.

13. Sundry Debtors.

Sundry Debtors to the extent of Rs 281.42 Crores is secured by way of Security Deposit. The bad and doubtful debts to the extent of Rs 48.41 Crore, is provided in the books of accounts. The balance Sundry Debtors of Rs794.28 Crores can be recovered by enforcing rule of Disconnection, for the disconnected installations, by enforcing Recoveries of Dues Act- 1976- treating the arrears as Arrears of Land Revenue, wherever applicable.

In the account head 23.9, i.e. Provisions for bad & doubtful debts a sum of Rs. 32.35 Crores is also continued which is transferred from MESCOM.

As per the policy, a fixed percentage of dues from consumers shall be maintained as a provision for meeting debts which turn bad. Accordingly 4% provision was created earlier and the same has been reviewed during this year and the provision thus provided is less than 4%. The effect of this change in the % will lead to reduction in provision from Rs.37.14 Crs to Rs.16.06 Crs. The excess provision made in previous year is withdrawn.

14. The balances with KPTCL, BESCOM, MESCOM & GESCOM dues from Contractors, Sundry Creditors, Advances to Suppliers, Deposits with various parties are subject to confirmation/ reconciliation. The process of reconciliation of receivables and payables are in progress.

15. Inventories, Stores and Spares :

Inventories, stores and spares are valued at scheduled standard rates or at the cost of purchase, in cases where scheduled standard rates not available. In case of purchase of inventories, if standard rates are attributed, the difference between the purchase rate and standard rate of materials is debited or credited to material cost variance account, which is charged/credited to Revenue Account at the end of the year.

16. Pension, Gratuity and Leave Encashment:

- 16.1 All the employees of the Corporation are on deputation from KPTCL.
- 16.2 As per 'KPTCL and ESCOM's Pension & Gratuity Trusts' Order No. KPTCL & ESCOMs P&G TRUSTS/SA-1/18/2002-03/1687-1709 dated 15th Feb 2010, the contribution towards Pension has been remitted to Ttrust at the rate of 26.13% of Basic Pay +D.P.and D.A. and 2.24% of Basic Pay +D.P. as Gratuity Contribution w.e.f. 1-04-2009.
- 16.3 The contribution is being paid to the P&G Trust based on the actuarial valuation as intimated by the Trust from time to time.
- 16.4 Leave encashment & family benefit fund is on cash basis, payable as per company's rules.

17. Subsidized Lighting Benefits to Employees:

Difference between power purchase cost and subsidized rate on free lighting provided to the employees of KPTCL including employees on deputation to CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE in the service area of the Corporation is recognized as expenditure in the books of the company. However the same is treated as perquisites to the concerned employees while assessing taxable Income of such employees.

18 RENT:

18.1 Rent recovered from employees is accounted as income. Likewise the HRA paid to the employees is accounted as expenditure. HRA paid to employees is treated as perquisites to the concerned, while assessing the I.T recoverable from the said employees.

18.2 Rent payable to the Building of KPTCL occupied by CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE has been accounted as Expenditure.

19 Electricity Tax

During the year corporation has collected Electricity tax of Rs 47.99 Crores from consumers and the same has been remitted to the government. Rebate for having collected Electricity Tax from consumers on behalf Government amounting to Rs 23.99 Lakhs at 0.5% has been accounted as Miscellaneous Revenue, for the year 2010-11 which is yet to be received from Government of Karnataka.

20 Managerial Remuneration

Managerial remuneration is included in employee cost and administrative and other expenses, the details are as follows:

Expenses	Managing Director and Director (Technical) (Rs)
Salaries and other allowances	1543518.00
Ex-gratia	7000.00
Traveling expenses(including foreign tour)	257515.00
a. House Rent	216000.00
b. Others	1013737.00

21.1 Foreign exchange earnings: - Nil

21.2 Foreign exchange expenses: -

SL No	Name of the Employee/Officer	Designation	Place	In Dollars	Amount in Rs
1	Sri M.Govindappa	Managing Director	Singapore/ Jakartha	US\$3297	150000.00

22. The Government of Karnataka in its Order No. EN 48 PSR 2006 Bangalore, dated 13.06.2007 has approved to account R.E Subsidy as Tariff Subsidy by ESCOMs in the books of accounts for Financial Year 2006-07 onwards and the same has been accounted accordingly during this year.

23 Additional Information :

23.1 Quantitative details of Power Purchase, distribution loss and sales:

Details of sale of energy and Distribution Loss for the Year 2010-11 are as follows:

Sl. No.	Particulars	Current Year 2010-11 Energy in M.U	Energy in M.U Previous Year 2009-10
1.	Total energy purchased at Generation Point available for sale	5057.24	4654.49
2	Total Energy at Interface Point	4680.18	4238.89
3	Inter ESCOM Energy flow	3.00	5.97
5	Total energy at Interface point for sale purchased	4683.18	4244.86
7	Total metered sales	2297.02	2053.66
8	Total un-metered sales	1661.37	1494.60
9	Total sales	3958.39	3548.26
10	Distribution loss	724.79	696.60
11	Overall loss	1098.85	1112.20
12	Percentage of Distribution Loss	15.48	16.41



24. The Corporation deals with numerous items of stores and spares for maintenance and capital works. The quantitative details with respect to opening stock, purchases, consumption and closing stock are maintained at 12 Divisional Stores. It is not feasible to collect data from 12 Divisional stores, due to non existence of system enabling the same .
25. As per the records available, there is no transaction between related parties during the year as stipulated in Accounting Standard-18.
26. Amounts due to Small and Medium Enterprises as required under the Micro, Small & Medium Enterprises Development Act, 2006 are not ascertained in the absence of ready related information. The company has not received any confirmations from the registered suppliers as of date, in respect of whom disclosures are required to be made under the said Act.
27. Tariff Subsidy:- The Government has released the subsidy of Rs.97.61 Crores vide G.O NO EN 18 PSR 2010 Bangalore dated 30.3.2011, as subsidy pending for FY2009-10 as per KERC order dated 6.1.2011, accounted this year as Prior Period Income.
28. Provision for Income Tax, Fringe Benefit Tax and Deferred Tax has been made as follows.

(Rs in Lakhs)

Sl. No.	Year	Particulars of payment by the CESC		Payable as per Accounts		Refund due from IT Department		Provision for Deferred Tax
		FBT	IT	FBT	IT	FBT	IT	Deferred Tax
1	2007-08	53.91	230.37	52.91	96.89	-	-	654.31
2	2008-09	61.48	222.54	61.48	-		222.54	324.03
3	2009-10	0	49.35	0	0	0	49.35	1536.20
4	2010-11 TDS	0	40.69	0	40.69	0	40.69	1068.96



29. Under Accounting Standard-17 It is required to disclose segmental activities. Since the main function of the Corporation is confined to distribution of Electricity, the Accounts are finalized accordingly.
30. The Statutory Auditors remuneration for the year 2010-11. Provision has been made for Rs. 3 lakhs inclusive of Tax Audit fees, Plus Service Tax and Out of Pocket expenses as per actuals extra and for Cost Auditors Rs.50,000/- provision has been made.
31. Insuring fixed Assets:-
Providing insurance on fixed assets involves huge expenditure and it is not economical, therefore fixed assets have not been insured.
32. The Debtors/Creditors balances as at 31.3.2011 have been arrived at after netting off both Debit and Credit balances as is being done since inception.
33. In the absence of the intrastate ABT meters, the billing of energy purchased, from the CGS,KPC & IPP (Merchant power plants) is being settled on the basis of allocation. In order to arrive at the actual drawl by each ESCOM's, energy Balancing is being done by the SLDC, on the basis of the actual energy drawn in IF points located within the jurisdiction of each ESCOM's. After concurrence and consensus of all the ESCOM's the actual drawl is being arrived at. Any such difference resulting in "under drawl" "over drawl", is being translated in to INR and recorded in our books of accounts as " amount receivable" and " amount payable" after final decision of SLDC. During this year the provision for FY09, FY10, and FY11 has been made on the basis of the information furnished by SLDC, pending concurrence of all the ESCOM's.
34. Board has accepted the Accounts on 17.11.2011.Statutory Auditors have also certified on 18.11.2011 In the light of the observations of the Comptroller and Auditor General of India during their supplementary audit conducted under Sec. 619(4) of the Companies Act, 1956, necessary corrections have been incorporated.



(Rupees in Crores)

Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG's	Increase\ Decreases
Impact on Profit / loss	(23.22)	11.38	34.60
Impact on Assets	1108.02	1107.58	0.44
Impact on Liabilities	1108.02	1107.58	0.44

35. In the books of accounts, previous year's figures have been regrouped, reclassified and re-arranged wherever necessary.

Signatures to Schedules 1 to 28

Sd/-
(A.Shivanna)
Financial Adviser

Sd/-
(B.Bhagyanaik)
Director (Technical)

Sd/-
(P.Boregowda)
Managing Director

PLACE: MYSORE
DATE: 22 /12/2011

**As per our Report annexed
For RAMESHA M.Y.& CO.,
CHARTERED ACCOUNTANTS**

Sd/-
(RAMESHA GOWDA M.Y.)
Partner
Membership No: 202316

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR 2010-2011

(Amount in Crores)

Particulars	Sche No	Current Year 2010-11		Previous Year 2009-10	
A. Cash Flow from Operating activities					
Profit before taxation	P&L A/C	22.07		-58.16	
			22.07		-58.16
ADD : Adjustments for					
Depreciation	24	40.96		33.53	
Interest & Finance Charges	25	131.91		86.27	
Loss/Gain on disposal of Assets					
Exgratia payable	15/44.3307	1.72		1.41	
Provision for retirement Benefits	15/44.1227	7.21		2.30	
Provision for FBF	15/44.142	6.29	188.09	5.41	128.92
Operating Profit before Working Capital			210.17		70.76
Changes Adjustments for					
Trade receivables	11	241.83		124.53	
Other Receivables	14	-14.51		142.79	
Loans, deposits & Advances (Non trade)	13	-15.67		-40.06	
Inventories	10	-0.19		4.12	
Trade/Current payables	15	-159.42	52.05	-142.26	89.12
Net Cash from operating activities(Total of 'A')			158.11		-18.36
B. Cash Flow from Investing Activities					
Purchase/Acquisition of fixed Assets (Net of Sale)	6	134.17		117.59	
Capital Works in Progress	7	5.00		27.19	
Investments	8	0.00		-2.50	
Net Cash from Investing activities(Total of 'B')			139.17		142.27
C. Cash Flow from Financing Activities					
Proceeds from Borrowings (Unsecured)	4	74.21		7.99	
Shares	1A	25.00		78.00	
Reserves & surplus	2	12.07		106.35	
Service Line & Security Deposits	5	16.99		14.89	
Interest & Finance Charges	25	-131.91		-86.27	



Particulars	Sche No	Current Year 2010-11		Previous Year 2009-10	
Net Cash Used in Financing Activities(Total of 'C')			-3.64		120.95
Increase in Cash & Cash Equivalents (A-B+C)			15.31		-39.68
Add : Cash and Cash equivalents as at the commencement of the Period			59.86		99.54
Cash and Cash Equivalents as at the end of the Period			75.17		59.86

Sd/-
(A.Shivanna)
Financial Adviser

Sd/-
(B.Bhagyanaik)
Director (Technical)

Sd/-
(P.Boregowda)
Managing Director

PLACE: MYSORE
DATE: 22 /12/2011

As per our Report annexed
For RAMESHA M.Y.& CO.,
CHARTERED ACCOUNTANTS

Sd/-
(RAMESHA GOWDA M.Y.)
Partner
Membership No: 202316



BALANCE SHEET ABSTRACT AND COMPANY'S GENERAL BUSINESS PROFILE
(PURSUANT TO PART-IV OF SCHEDULE-VI TO THE COMPANIES ACT, 1956)

I. Registration Details

Registration No.	3	5	1	7	7	State Code	0	8
Balance Sheet Date	3	1	0	3	1	1		

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

Public Issue	NIL	Right Issue	NIL
Bonus Issue	NIL	Private Placement	NIL

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

Total Liabilities	: 11075836	Total Assets	: 11075836
Source of Funds			
Paid-up Capital	: 1573048	Reserves & Surplus	: 23916
Share Deposit	: 250000		
Secured Loans	: 1752596	Unsecured Loans	: 1217304
Application of Funds			
Net Fixed Assets	: 7278186	Investment	: 100
Net Current Assets	: 109550	Misc. Expenditure	: 0.00
Accumulated Losses	: 2737705		

IV. Performance of Company (Amount in Thousands)

Turnover	: 17746208	Total Expenditure	: 17302909
Profit Before Tax	: 220735	Profit After Tax	: 113838
Earning per share in Rs:		Dividend rate %	:

V. Generic Names of Three Principal Products/Services of Company

Item Code No.	: -----
Product Description	: Distribution of Electricity

Sd/-
(A.Shivanna)
Financial Advisor

Sd/-
(B.Bhagyaiaik)
Director (T)

Sd/-
(P.Bore Gowda)
Managing Director

Date: 22 /12/2011
Place: Mysore

Average Realization rate from Sale of Power 2010-11

Account Head - LT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realization Rate per Unit	Revenue Demand	Closing Balance
		Demand Series	Closing Balance Series		Units (MU)	% of Units Sold			
		(Amount in Rs.)							
BJ/KJ	LT-1	61.1017/	23.1017	489009	72.33	1.83	1.52	110163994.49	403642479.24
BJ/KJ Subsidy		61.6267						185273990.38	19973989.49
Dom. Ltg., Non-Dom, Non-Com Ltg and Govt. Hospital Ltd., Dom. Combined Ltd. (AEH), Non-Dom, Non-Coml. Hospitals for handicapped Orphans, aged and estuide and Pvt., Professional and other Pvt., Edu. Instns.	LT-2a&b	61.1027, 61.1037, 61.1057, 61.1117, 61.1127,	23.1027, 23.1037, 23.1057, 23.1117, 23.1127,	1414195	650.78	16.44	3.21	2092138683.34	380260983.66
Comml. Ltg. Heating and motive power	LT-3	61.1157, 61.1167	23.1157, 23.1167,	163292	180.35	4.56	6.94	1250829948.55	43,447,195.92
Irrigation pumpsets, Lift Irrigation Schemes/Societies (upto and inclusive of 10 HP) and IP sets (10 HP and below)	LT-4a to d	61.1187, 61.1207, 61.1217, 61.1287, 61.6277	23.1187, 23.1207, 23.1217, 23.1287	230063	1705.83	43.09	3.44	5,861,920,279.31	6,030,940,909.88
Industrial, Non- industrial Htg. And Motive Power including lighting	LT-5a to d	61.1297, 61.1307, 61.1317, 61.1337	23.1297, 23.1307, 23.1317, 23.1337,	29371	125.89	3.18	4.99	627927437.30	55,818,957.12
Water Supply- VP/TP/ULB's	LT-6	61.1407	23.1407	15682	131.43	3.32	4.20	552,326,409.87	1433926744.29
Public Lighting- VP/TP/ULB's	LT-6	61.1417	23.1417	17593	70.98	1.79	4.47	317,347,641.48	781831376.60
Temporary Power supply	LT-7	61.1457	23.1457	20810	7.78	0.20	11.92	92,722,440.38	(39,746,808.83)
BRP-II areas recovered		61.1527				0.00		1286285.00	
TOTAL OF LT				2380015	2945.37	74.41	3.77	11091937110.10	9110095827.37

Account Head - HT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realization Rate per Unit	Revenue Demand	Closing Balance
		Demand Series	Closing Balance Series		Units (MU)	% of Units Sold			
Public Water Supply and Sewerage Pumping	HT-1	61.2506, 61.2507	23.2047, 23.2507,	68	306.58	7.75	3.93	1205310119.78	154053422.82
Industrial, Non- industrial, Non-Commercial and Railway Traction	HT-2a	61.2554, 61.2557	23.2554 23.2557	658	595.95	15.06	5.46	3255302996.66	9,905,220.25
Commercial	HT-2b	61.2567	23.2567	408	78.64	1.99	6.40	503064675.11	9,126,377.77
Irrigation and Agricultural Farms, Private Horticultural Nurseries, Coffee and Tea and Arecanut Plantations.	HT-3a&b	61.2604, 61.2607 61.2617, 61.2627	23.2604, 23.2607, 23.2618	66	24.82	0.63	2.76	68467923.59	2,222,857.45
Residential Apartments and Hospitals.	HT-4	61.2807, 61.2817, 61.2827, 61.2717,	23.2807, 23.2817, 23.2827,	42	7.03	0.18	5.21	36,648,443.32	247052.31
TOTAL OF HT				1242	1013.02	25.59	5.00	5068794158.46	175554930.60
Electricity Tax									194828083.02
TOTAL (LT+HT)				2381257	3958.39	100.00	4.08	16160731268.56	9480478840.99
MISCELLANEOUS RECEIPTS				0		0.00	0.00		
Miscellaneous Receipts from Consumers				0		0.00	0.00	945348491.86	
LESS: Withdrawal of revenue demand				0		0.00	0.00	15329238.65	
TOTAL (LT+ HT +MISC- Withdrawal)				2381257	3958.39	100.00	4.32	17090750521.77	9480478840.99
TARIFF SUBSIDY								458327326.00	-
TOTAL				2381257	3958.39	100	4.32	17549077847.77	9480478840.99

IP-Set & BJ/KJ Subsidy Statement for FY 2010-11

Rs. In Crores

Sl. No.	Particulars	No. of Installations			Consumption (In MU)			Demand			Subsidy released by GoK
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total	
1	IP-Set (Upto 10 HP)	48217	174248	222465	48.56	1644.68	1693.24	16.54	560.06	576.60	489.34
2	BJ/KJ (Upto 18 Units PM)	374020	0	374020	35.67	0.00	35.67	18.53	0.00	18.53	16.53
	Total	422237	174248	596485	84.23	1644.68	1728.90	35.07	560.06	595.12	505.87

6ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ 2010-11



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ವಿಷಯ ಸೂಚಿ

1.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ	93
2.	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ	95-96
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	97-109
4.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ	110-123
5.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	124-136
6.	ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	137
7.	ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ	138-139
8.	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ	140-141
9.	ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು	142-163
10.	ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಗಳು	164-174
11.	ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ	175-176
12.	ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದ ನೋಟ	177
13.	ಪ್ರಮುಖ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳು	178-180
14.	ಸಚ್ಚಿಡಿ	181

ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ

ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತಹ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶ್ರೀಯುತರಾದ,

- | | |
|-------------------------------|-----------------------|
| 1. ಶ್ರೀಮತಿ ಶಮೀಮ್ ಬಾನು ಭಾ.ಆ.ಸೇ | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು |
| 2. ಶ್ರೀ ಪಿ.ಬೋರೇಗೌಡ | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 3. ಶ್ರೀ ಬಿ. ಭಾಗ್ಯನಾಯ್ಕ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 4. ಶ್ರೀ ಶ್ಯಾಮರಾವ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 5. ಶ್ರೀ ಪಿ.ಎಸ್.ವಸ್ತ್ರದ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 6. ಶ್ರೀ ಪಿ.ಕೆ. ಗರ್ಗ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 7. ಶ್ರೀ ಎಂ. ನವೀನ್ ಕುಮಾರ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 8. ಶ್ರೀ ಪ್ರತಾಪ್ ಕುಮಾರ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 9. ಶ್ರೀ ಜಿ.ಎಸ್. ಹನುಮಂತರಾಜು | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 10. ಶ್ರೀ ಎಂ.ನಾಗರಾಜು | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 11. ಶ್ರೀ ವಿ. ವೆಂಕಟಶಿವರೆಡ್ಡಿ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |

ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ

927, ಎಲ್.ಜೆ. ಅವೆನ್ಯೂ,
ನ್ಯೂ ಕಾಂತರಾಜೇ ಅರಸ್ ರಸ್ತೆ,
ಸರಸ್ವತಿ ಪುರಂ, ಮೈಸೂರು -560009.

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಆರ್, ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್

ಬ್ಯಾಂಕರುಗಳು

1. ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
2. ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು
3. ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್
4. ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
5. ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕಂ., ಮೈಸೂರು.

ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಜಿ.ಎನ್.ವಿ ಅಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 98 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2004 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 19.08.2004ರ ಅನ್ವಯ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವನ್ನು ಮೈಸೂರಿನ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವನ್ನಾಗಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಅನ್ವಯ ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ಮೆಸ್ತಾಂ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿದ್ದ 4 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು ಅಂದರೆ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಹಾಸನದಲ್ಲಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡಲು ಈ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಡಿಕೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 1.4.2006ರಿಂದ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ. ಆಡಳಿತಕ್ಕೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 95 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2005 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 29.3.2006ರಿಂದ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನಿಗಮವು ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು ಇದರ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಾಮಕರಣಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು 27772.82 ಕಿ.ಮೀ. ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಹೊಂದಿದ್ದು 76.40 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜನಸಂಖ್ಯೆಗೆ ಸೇವೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯು ದಿನಾಂಕ 1.6.2005ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಯಿದೆ 1999ರ ಅನ್ವಯ 33 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು ಅದರ ಕೆಳಗಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಲೈನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು ಇದರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 15 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗಗಳು, 52 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು, 192 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಘಟಕಗಳು ಇರುತ್ತದೆ.

1. ಮೈಸೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಕಾಮಗಾರಿ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಯು ಮೈಸೂರು ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವಾಗಿದ್ದು ಇದರ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಮೈಸೂರು ನಗರ/ಮೈಸೂರು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಗರ ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಮೈಸೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ, ವಿಭಾಗಗಳು ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತದೆ.
2. ಮೈಸೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಯು ಮೈಸೂರು ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವಾಗಿದ್ದು ಇದರ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ, ಹುಣಸೂರು ಮತ್ತು ಮಡಿಕೇರಿ ವಿಭಾಗಗಳು ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತದೆ.

3. ಮಂಡ್ಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತವು ಮಂಡ್ಯ ನಗರದಲ್ಲ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿದ್ದು ಇದರ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಮಂಡ್ಯ ನಗರ, ಮಂಡ್ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿಭಾಗ, ಪಾಂಡವಪುರ ಮತ್ತು ನಾಗಮಂಗಲ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.
4. ಹಾಸನ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಯ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವು ಹಾಸನ ನಗರದಲ್ಲಿದ್ದು ಅದರ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಹಾಸನ, ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ, ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ ಮತ್ತು ಅರಸೀಕೆರೆ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.
5. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಲಯವು ಮೈಸೂರು ನಗರದಲ್ಲ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿದ್ದು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ರವರು ವಲಯದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ವಲಯದ ಆಡಳಿತ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ನಿಗಮದ 4 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತಗಳು ಅಂದರೆ ಮೈಸೂರು, ಮೈಸೂರು ಕಾಮಗಾಲಿ ವೃತ್ತ, ಮಂಡ್ಯ ಮತ್ತು ಹಾಸನ ವೃತ್ತಗಳು ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

ಆಗಸ್ಟ್ 2006ರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಮೈಸೂರು ಕಾಮಗಾಲಿ ವೃತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಯಿತು.

ಎಲ್ಲಾ ಶಾಖೆ/ಉಪ ವಿಭಾಗ/ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ವೃತ್ತಗಳು/ ಮತ್ತು ವಲಯ ಕಛೇರಿಯು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯ ಆಡಳಿತ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಇದರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು, ದೈನಂದಿನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಕಡಿ ಬಡ್ಧವಾಗಿದ್ದು ಅನೇಕ ಸುಧಾರಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟದ ಇಳಿಕೆ ಕ್ರಮವನ್ನು ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಹಲವಾರು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿರೋಧ ವ್ಯಕ್ತವಾಗಿದ್ದಾಗ್ಯೂ ನಿಗಮವು ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲು ಕಾರ್ಯೋನ್ಮುಖವಾಗಿದೆ.

2010-11 ನೇ ಸಾಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿ

ಸದಸ್ಯರೇ,

1. ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಇರುವ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಆರನೇಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಮುಂದಿಡಲು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಗೆ ತುಂಬಾ ಸಂತೋಷವಾಗುತ್ತಿದೆ.
2. ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಆರನೇ ವರ್ಷ ಪೂರೈಸಿದೆ. ನಿಗಮದ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವು ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿದ್ದು, ಮೈಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಮಂಡ್ಯ, ಹಾಸನ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ಎಂಬ ಐದು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ.
3. ನಿಗಮದ ಸಾಧನೆಯ ವಿವಿಧ ಸ್ತರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(I) ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ

(ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಣೆ	31.03.2011 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31.03.2010 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
ಆದಾಯ:		
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	1754.91	1417.68
ಇತರ ಆದಾಯ	19.71	16.59
ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ	1774.62	1434.27
ವೆಚ್ಚಗಳು:		
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	1444.39	1133.45
ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	23.38	19.48
ನಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	229.33	170.39
ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	26.52	27.60
ಇತರ ಸಾಲಗಳು	6.66	10.21
ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು	1730.29	1361.13
ಸವಕಳಿ	48.41	40.55
ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿತ ಲಾಭ	(4.08)	32.59
ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	131.91	86.27
ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	(135.99)	(53.68)
ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶ	10.69	15.36
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅಥವಾ ಜಮೆಗಳು	158.06	4.47
ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	11.38	(73.51)



ಲಾಭಾಂಶ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿಲ್ಲ.

(II) ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರಂದು ನಿಗಮವು 2301793 ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲ 79464 ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೇರಿದ್ದು, ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 2381257 ಕ್ಕೆ ತಲುಪಿದೆ.

ಜಕಾತಿ	ವರ್ಗ	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು 2010-11	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು 2009-10
ಎಲ್.ಐ 1	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ಕುಣೀರ ಜ್ಯೋತಿ	489009	474439
ಎಲ್.ಐ 2	ಗೃಹ ಬಳಕೆ	1414195	1369294
ಎಲ್.ಐ 3	ವಾಣಿಜ್ಯ	163292	156036
ಎಲ್.ಐ 4	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್	230063	224011
ಎಲ್.ಐ 5	ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	29371	28461
ಎಲ್.ಐ 6 ಎ (1)	ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳು	15682	15160
ಎಲ್.ಐ 6 ಎ (2)	ಸರ್ಕಾರಿ ಉದಿ ದೀಪಗಳು	17593	17046
ಎಲ್.ಐ 7	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	20810	16261
(1)	ಎಲ್.ಐ. ಗ್ರಾಹಕರ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	2380015	2300708
ಹೆಚ್.ಐ 1	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳು	68	64
ಹೆಚ್.ಐ 2(a)	ಹೆಚ್.ಐ. ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	658	574
ಹೆಚ್.ಐ 2(b)	ವಾಣಿಜ್ಯ	408	355
ಹೆಚ್.ಐ 3(a)	ಏತ ನೀರಾವರಿ	64	53
ಹೆಚ್.ಐ 3(b)	ತೋಟಗಾರಿಕೆ	2	1
ಹೆಚ್.ಐ 4	ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	42	38
(2)	ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್.ಐ. ಗ್ರಾಹಕರು	1242	1085
(3)	ಒಟ್ಟು (1+2)	2381257	2301793

(III) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ನಿಗಮವು ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ 01/04/2010 ರಿಂದ 31/03/2011 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 5057.24 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ನ್ನು ರೂ. 1444.39 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.



(IV) ಸಾಲಗಳು:

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 175.26 ಕೋಟಿ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಹೊಂದಿದೆ. ಹಾಗೂ ರೂ. 121.73 ಕೋಟಿ ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವು ರೂ. 157.30 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಷೇರು ಠೇವಣಿಯು ರೂ. 25 ಕೋಟಿಗಳು.

(V) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು:

2010-11 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 49418 ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ನೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದವು. 2010-11 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ 3998 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ನೇರಿಸಲಾಯಿತು. 31.03.2011 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 53416 ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇರುತ್ತದೆ. 2010-11 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಶೇಕಡ 12.91 ಇರುತ್ತದೆ.

(VI) ಹೆಚ್.ಐ/ಎಲ್.ಐ ಮಾರ್ಗಗಳು:

ನಿಗಮದ ಎಲ್.ಐ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುತ್ತಾ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಐ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದು ಇದರ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 2011 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 840.39 ಕಿ.ಮೀ ಹೆಚ್.ಐ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ 556.06 ಕಿ.ಮೀ ಎಲ್.ಐ ಮಾರ್ಗಗಳು ನೇರಪಡೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2009-10 ರಲ್ಲಿ 1439.39 ಕಿ.ಮೀ ಹೆಚ್.ಐ. ಹಾಗೂ 834.12 ಕಿ.ಮೀ ಎಲ್.ಐ ಮಾರ್ಗಗಳು ಇದ್ದವು. ಒಟ್ಟು 2010-11 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 29938.70 ಕಿ.ಮೀ ಮತ್ತು 69420.77 ಕಿ.ಮೀ ಹೆಚ್.ಐ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಐ ಮಾರ್ಗಗಳು ಕ್ರಮವಾಗಿ ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(VII) ಮೀಟರಿಕರಣ:

ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಶೇ 100 ಮೀಟರಿನನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿದೆ. ನಿಗಮವು ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಹಮ್ಮಿ ಕೊಂಡಿದ್ದು ಹಾಗೂ 2010-11 ನೇ ವರ್ಷದ ಮಾಪಕೀಕರಣದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಿವರಿಸಿದೆ.

- 1) 2010-11 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 41,901 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಚಲಿಸದಿರುವ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು (ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. 50,000 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ರಲ್ಲಿ ಹಮ್ಮಿ ಕೊಂಡಿದೆ.
- 2) ಏಪ್ರಿಲ್ 2010 ರಿಂದ 31 ಮಾರ್ಚ್-2011 ರಲ್ಲಿ 84 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ನೇರ ಸಂಪರ್ಕವಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.



3) ಏಪ್ರಿಲ್ 2010 ರಿಂದ 31 ಮಾರ್ಚ್-2011 ರಲ್ಲಿ 400 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

4) ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇನ್ನುಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

(VIII) ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಯೋಜನೆ/ಹರಿಜನ ಬತ್ತಿ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿ/ತಾಂಡಾಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ/ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ/ಕುಣೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ:

ಸಾಧನೆಗಳು:-

1. 478 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
2. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 2010-11 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 1442 ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
3. 67 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ದಲತ ಬತ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
4. 2 ತಾಂಡಾಗಳು ಹಾಗೂ 4 ಉಪಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಯಿತು.
5. 2010-11 ರಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ 199 ಐ.ಪಿ.ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಸರ್ವಿಸ್ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 686 ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಿಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(IX) ಜಾಗೃತದಳದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

- 1) ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಜಾಗೃತ ಚಟುವಟಿಕೆಯೊಂದೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನದ ವಿರುದ್ಧ ಇರುವ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಸಾಧನವಾಗಿದೆ. ಸೆಸ್ತಾನ್ ಜಾಗೃತದಳವು 4 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಪೊಲೀಸ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಅಂದರೆ, ಕ್ರಮವಾಗಿ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಹಾಸನದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಜಾಗೃತದಳದ ಪೊಲೀಸ್ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಪೊಲೀಸ್ ಉಪಾಧೀಕ್ಷಕರು ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.
- 2) 2010-11 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಾಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ:

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2010-11	2009-10
1	ಸ್ಥಾವರಗಳ ತಪಾಸಣೆ	40736	7282
2	ದಾಖಲಿಸಿದ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಪರಾಧಗಳು	646	793
3	ಹಿಂಬಾಕಿ ಇಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದ್ದು	34.83	67.54
4	ಹಿಂಬಾಕಿ ಇಲ್ಲು ವಸೂಲಿಯಾದದ್ದು	24.25	34.73
5	ಬಾಕಿ	10.58	32.82
6	ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಪರಾಧಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದು	24.96	42.36



ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2010-11	2009-10
7	ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಿಯಾದದ್ದು	16.21	26.22
8	ಬಾಕಿ	8.75	16.14
9	ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳು	8036	983
10	ಹಿಂಬಾಕಿ ಇಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದ್ದು	1296.69	560.45
11	ಹಿಂಬಾಕಿ ಇಲ್ಲು ವಸೂಲಿಯಾದದ್ದು	679.46	122.26
12	ಬಾಕಿ (10—11)	617.23	438.19
13	ಸಂಜ್ಞೆಯ ಅಪರಾಧಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದು	1356.48	670.35
14	ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಿಯಾದದ್ದು	719.92	183.21
15	ಸಂಜ್ಞೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಳುವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	580677	905835
16	ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಳುವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	22644046	8860176

ವೃತ್ತ/ವಿಭಾಗದ ಮಟ್ಟದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮೂಹಿಕ ದಾಳಿ/ಅನಿರೀಕ್ಷಿತ ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಜಾಗೃತ ದಳದವರು ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ವರದಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುತ್ತಿರುತ್ತಾರೆ.

(X) **ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಪ್ರಗತಿ:**

1. **ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಂದಾಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ:**

ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ 15 ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲೂ ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆಗಳನ್ನು ಕಂಪ್ಯೂಟರೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

2. **ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಳವಡಿಕೆ**

ಭಾರತದ ಸರ್ಕಾರವು, ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳ ಇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 2 ಅಂಶಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಎ. 1 ನೇ ಅಂಶ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನೊಳಗೊಂಡಿದೆ ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ 12 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳನ್ನು ಗಣಿಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲು ಗುರುತಿಸಿದೆ.

1. ಮಡಿಕೇರಿ, 2. ಹಾಸನ, 3. ಅರಸೀಕೆರೆ, 4. ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ, 5. ಹುಣಸೂರು, 6. ಕೆ.ಆರ್.ನಗರ, 7. ಮಂಡ್ಯ, 8. ಮಳವಳ್ಳಿ, 9. ಮೈಸೂರು, 10. ನಂಜನಗೂಡು, 11. ಚಾಮರಾಜನಗರ, 12. ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ.

ಇ. 2 ನೇ ಅಂಶವಾಗಿ ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ಐ.ವಿ.ಆರ್ ಒಳಗೊಂಡ ದೂರು ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದಾಗಿದೆ.

ನಿ. ಮಂಡ್ಯ ತಾಲ್ಲೂಕನ್ನು ಪ್ರಥಮವಾಗಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಆಕ್ಟೋಬರ್-2011 ರ ಒಳಗೆ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿ, ಬೇರೆ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ 2012 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲೇ ಅಳವಡಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಎನಿ ಬೈಂ ಪೇಮೆಂಟ್ (ಎ.ಐ.ಪಿ)

ಮೇ: ಸುಭಾಷ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಕೆಟಿಂಗ್ ಡಿವಿಷನ್ ಅಲೆ, ರವರು ವಿ.ವಿ. ಮೊಹಲ್ಲಾ, ಚಾಮುಂಡಿಸುರಂ, ಎನ್.ಆರ್. ಮೊಹಲ್ಲಾ, ಕುವೆಂಪುನಗರ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ಉಪವಿಭಾಗ, ಹೂಟಗಟ್ಟಿ, ನಂಜನಗೂಡು, ಟಿ.ನರಸೀಪುರ, ಹುಣಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ, ಮಂಡ್ಯ, ಮಡಿಕೇರಿ, ಗುಂಡ್ಲುಪೇಟೆ, ಕುಶಾಲನಗರ ಮತ್ತು ಗೋಣಿಕೊಪ್ಪಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಎ.ಐ.ಪಿ. ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದ್ದು ಇವು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

4. ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಕೆ

2010-11 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಪ್ರಗತಿ ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ವೃತ್ತ	ಹಾಲಭಿರುವ 11 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯಾ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸಮೀಕ್ಷಿಸಿರುವುದು	ಬಾಕಿ ಇರುವ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯಾ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸಮೀಕ್ಷಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು.
1	ಮೈಸೂರು ಕಾಮಗಾಲಿ ವೃತ್ತ	195	188	7
2	ಮೈಸೂರು ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೃತ್ತ	278	219	50
3	ಹಾಸನ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೃತ್ತ	329	299	28
4	ಮಂಡ್ಯ ಕಾಮಗಾಲಿ ವೃತ್ತ	248	248	0
	ಒಟ್ಟು	1050	954	85

5. **ವೆಬ್ ಸೈಟ್:** ನಿಗಮವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 15.08.2011 ರಂದು www.cescmysore.org ನಿಗಮದ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.

6. **ವಿಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸಿಂಗ್:** ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಹಾಸನ, ಮಂಡ್ಯ ಮತ್ತು ಮೈಸೂರು ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಗಳೇ ಅಲ್ಲದೇ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ವಿಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಸೂತ್ರವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

7. ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಂ) ಉಪಕ್ರಮಗಳು:-

ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಗೃಹ ಬಳಕೆದಾರರು ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ ಬಳಕೆದಾರರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ, ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿ.ಎಫ್.ಎಲ್.ಗಳನ್ನು ಗೃಹಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ

ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಗಳ ಬದಲಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಳ್ಳ ಪಂಪುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದಾಗಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಥಮವಾಗಿ ಗೃಹಬಳಕೆದಾರರ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮೈಸೂರು ಮತ್ತು ಮಂಡ್ಯ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮಳವಳ್ಳಿ ತಾಲ್ಲೂಕನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

(XI) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗ:

ನಿಗಮವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗವನ್ನು ವಲಯ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್ 2008 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು 3 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ), ಮೈಸೂರು ವಲಯ ಇವರು ಅಧ್ಯಕ್ಷರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಮೆ. ಜ. ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಈ.ಒಂಭತ್ ಕೆರೆ, ಮೈಸೂರು ಗ್ರಾಹಕ ಪರಿಷತ್ತಿನ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಾರೆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಶ್ರೀ ಜಯರಾಮರಾಜ್ ಅರಸ್ ಓಂಬಡ್ಡಮೆನ್ಷರಾಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

2010-11 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 2 ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ತೀರ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

(XII) ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು

1	ಶ್ರೀಮತಿ ಶಮೀಮ್ ಬಾನು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು (29.07.2010 ಲಿಂದ)
2	ಶ್ರೀ ಪಿ. ಬೋರೇಗೌಡ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (17.06.2011 ಲಿಂದ)
3	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಭಾಗ್ಯನಾಯಕ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (01.06.2011 ಲಿಂದ)
4	ಶ್ರೀ ಶ್ಯಾಮರಾವ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (07.03.2009 ಲಿಂದ)
5	ಶ್ರೀ ಎಂ.ನಾಗರಾಜ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (08.10.2009 ಲಿಂದ)
6	ಶ್ರೀ ಪಿ.ಎಸ್.ವಸ್ತದ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (21.10.2011 ಲಿಂದ)
7	ಶ್ರೀ ಜಿ.ಎಸ್.ಹನುಮಂತರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (29.12.2011 ಲಿಂದ)
8	ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಪ್ರತಾಪ್ ಕುಮಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (29.12.2011 ಲಿಂದ)
9	ಶ್ರೀ ಪಿ.ಕೆ.ಗರ್ಗ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (23.10.2010 ಲಿಂದ)
10	ಶ್ರೀ ವೆಂಕಟಶಿವರೆಡ್ಡಿ ವಿ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (21.10.2011 ಲಿಂದ)
11	ಶ್ರೀ ನವೀನ್ ಕುಮಾರ್.ಎಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (21.10.2011 ಲಿಂದ)
	ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	
1	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಗೋವಿಂದಪ್ಪ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (24.02.2010 ಲಿಂದ 16.06.2011 ರವರೆಗೆ)
2	ಶ್ರೀ ವೀರಣ್ಣ ಶೆಟ್ಟಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)(07.11.2008 ಲಿಂದ 30.09.2010 ರವರೆಗೆ)



3	ಶ್ರೀ ಎಲ್.ರವಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (24.09.2008 ಲಿಂದ 20.10.2011 ರವರೆಗೆ)
4	ಶ್ರೀ ಅಲೋಕ್ ಮೋಹನ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (24.09.2008 ಲಿಂದ 22.10.2010 ರವರೆಗೆ)
5	ಶ್ರೀಮತಿ ಪಾರ್ವತಿ ಕೇಶವಚಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (11.06.2007 ಲಿಂದ 01.05.2011 ರವರೆಗೆ)
6	ಶ್ರೀ ಶಿವಯೋಗಿ.ನಿ.ಕಳಸಾದ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (24.09.2008 ಲಿಂದ 12.12.2010 ರವರೆಗೆ)
7	ಶ್ರೀ ಸುಮಂತ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (28.02.2008 ಲಿಂದ 16.06.2011 ರವರೆಗೆ)
8	ಶ್ರೀ ವಿಜಯ ನರಸಿಂಹ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (17.06.2011 ಲಿಂದ 21.10.2011 ರವರೆಗೆ)
9	ಶ್ರೀ ಐ.ಎಸ್.ರಾಮ್ ಪ್ರಸಾದ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (02.08.2010 ಲಿಂದ 21.10.2011 ರವರೆಗೆ)
10	ಶ್ರೀ ನಾಗೇಂದ್ರ.ಹೆಚ್.ಆರ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (02.05.2011 ಲಿಂದ 29.12.2011 ರವರೆಗೆ)
11	ಶ್ರೀ ಯಶವಂತ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (13.12.2010 ಲಿಂದ 29.12.2011 ರವರೆಗೆ)

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಹೊರಹೊದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಅವರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಗಾಗಿ ತನ್ನ ಕೃತಜ್ಞತೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಹೃತ್ಪೂರ್ವಕ ಅಭಿನಂದನೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

(A) ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು:

ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆ	: 04 ಬಾರಿ
ಖಲೀದಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆ	: 05 ಬಾರಿ
ಆಡಿಟ್ ಕಮಿಟಿ ಸಭೆ	: 01 ಬಾರಿ

(B) ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಗಳು	ದಿನಾಂಕ
1	2007-08	ಮೂರನೆಯ	19.12.2008
2	2008-09	ನಾಲ್ಕನೆಯ	30.10.2010
3	2009-10	ಐದನೆಯ	27.11.2010
4	2010-11	ಆರನೆಯ	31.12.2011

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಗಳು ನಡೆದಿದ್ದು, ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.



(XIII) ನಿಬ್ಬಂದಿ, ಕೈಗಾರಿಕಾ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ:

ಎ) ನಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರಣೆ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2011 ಕ್ಕೆ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ 5249 ನೌಕರರು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ನೌಕರರ ವರ್ಗಾವಾರು ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವರ್ಗ	ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ (2010-11)	ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ (2009-10)
ಎ	173	173
ಬಿ	206	200
ಸಿ	2069	2162
ಡಿ	2801	2908
ಒಟ್ಟು	5249	5443

ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೌಕರ ವರ್ಗದೊಡನೆ ಸಂಬಂಧವು ಸೌಹಾರ್ದಯುತವಾಗಿತ್ತು.

ಸಿ) ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ:

ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ

ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ತರಬೇತಿಯ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ.ಸಂ	ವರ್ಣ	ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಆಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಂದಿರುವ ಮಾಪಕ ಓದುಗ/ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು/ ಅಪರೇಟರ್ಸ್	100
2	ಮಾಪಕ ಓದುಗರಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಂದಿರುವ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು/ ಅಪರೇಟರ್ಸ್.	0
3	ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ/ ಸಹಾಯಕ ಪುನಶ್ಚೇತನ ತರಬೇತಿ	0
4	ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್	89
5	ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್	68
6	ಮಾರ್ಗದಾತರು	834
7	ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ನೌಕರರು	2965
8	ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿ	80
	ಒಟ್ಟು	4136

ವಿವರಗಳು:

- ಎ. ಒಟ್ಟು ತರಬೇತಿ ವೆಚ್ಚ - ರೂ. 70.91 ಲಕ್ಷ
 ಬಿ. ಒಟ್ಟು ಭಾಗವಹಿಸಿದವರು - 4136
 ಸಿ. ತರಬೇತಿಯ ಸಮಯ - 83628 ಗಂಟೆ
 ಡಿ. ತರಬೇತಿಯ ದಿನಗಳು - 12684 ದಿನಗಳು



ಡಿ) 31.03.2011 ವರೆಗಿನ ಅಪಘಾತಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಇಲಾಖೆ		ಇಲಾಖೇತರ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು
		ಮರಣಾಂತಿಕ	ಮರಣಾಂತಿಕ ವಲ್ಲದ	ಮರಣಾಂತಿಕ	ಮರಣಾಂತಿಕ ವಲ್ಲದ	
ಮೈಸೂರು ಕಾಮಗಾಲಿ ವೃತ್ತ						
1	ಮೈಸೂರು ನಗರ	2	4	1	0	2
2	ಮೈಸೂರು ಅಧಿಕ ನಗರ ವಿಭಾಗ	0	2	3	0	2
3	ಮೈಸೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ	0	3	4	4	3
ವೃತ್ತದ ಮೊತ್ತ		2	9	8	4	7
ಮೈಸೂರು ವೃತ್ತ						
4	ಹುಣಸೂರು	0	4	6	2	6
5	ಚಾಮರಾಜನಗರ	1	1	2	1	2
6	ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ	0	0	1	1	3
7	ಮಡಿಕೇರಿ	0	3	9	3	9
ವೃತ್ತದ ಮೊತ್ತ		1	8	18	7	20
ಹಾಸನ ವೃತ್ತ						
8	ಹಾಸನ	0	4	3	3	19
9	ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ	1	1	6	0	2
10	ಅರಸೀಕೆರೆ	0	1	5	0	3
11	ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ	0	1	0	1	5
ಒಟ್ಟು		1	7	14	4	29
ಮಂಡ್ಯ ವೃತ್ತ						
12	ಮಂಡ್ಯ	0	3	1	0	3
13	ಅಧಿಕ ಮಂಡ್ಯ	0	0	1	0	2
14	ಪಾಂಡವಪುರ	1	4	2	1	9
15	ನಾಗಮಂಗಲ	0	0	1	0	2
ಒಟ್ಟು ವೃತ್ತ		1	7	5	1	16
ಒಟ್ಟು		5	31	45	16	72

(XIV) ಸಂವಹನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

- ಎ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತಾಲ್ಲೂಕು ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಜನರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲು ಮಾಹಿತಿ ಕಛೇರಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಆ) ಸಂಜೆ 6.30 ರಿಂದ ಬೆಳಿಗ್ಗೆ 5.30 ರವರೆಗೆ ಸ್ವಯಂಪ್ರೇರಿತವಾಗಿ ಉಲಿಯುವ ಮತ್ತು ನಂದಿಸುವ ಸ್ಟಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಲು ಆಯಾ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಆಯುಕ್ತರು ಮೈಸೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ ರವರಿಗೆ ಪತ್ರದಲ್ಲ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಐ) ಅನಧಿಕೃತ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಕ್ರಮಿಕರಣ ಇತ್ಯಾದಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ವೃತ್ತ ಪತ್ರಿಕೆಗಳು, ಬ್ಯಾನರ್‌ಗಳು, ಕರಪತ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಊ) ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆ, ಜನ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮಸ್ಯೆಗಳ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ.
- ಋ) ಎಲ್ಲಾ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸೌಜನ್ಯ ಕೌಂಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ತೆರೆಯಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಎಫ್) ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಆಕಾಶವಾಣಿ ಮತ್ತು ದೂರದರ್ಶನದ ಪೋನ್- ಇನ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲ ಬಗೆಹರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಜಿ) ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಯವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅದಾಲತ್ ಕೂಡ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಚ್) ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲು ಜನಾಂದೋಲನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತು.
- ಐ) ವಿದ್ಯುತ್‌ಯಿಂದಾಗುವ ತೊಂದರೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲು ಸಂಸದರು ಮತ್ತು ಶಾಸಕರ ಸಭೆಯನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು.
- ಜೆ) ದಿನಾಂಕ 15.08.2011 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವೆಬ್ ಸೈಟ್ www.cescmysore.org ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರು ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ವಿಚ್ಛಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಕೆ) ನಿಗಮದ ವೆಬ್ ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ consumer charter ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.
ಎಲ್ಲಾ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಅರ್ಜಿಗಳು ನಿಗಮದ ವೆಬ್ ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.



(XV) 1975ರ ಮತ್ತು ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ವಯ ವಿವರ (ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ):
ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಉದ್ಯೋಗಿಯು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ರೂ. 24,00,000/- ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ ರೂ. 2,00,000/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(XVI) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು:

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕರು ಮೆ|| ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ. ಅಂಡ್ ಕಂ, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಇವರನ್ನು 2010-11 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಇವರು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಿ, ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕೆಲಸವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

2010-11 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮೆ|| ಜಿ.ಎನ್.ವಿ ಅಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್‌ರವರನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

(XVII) ಭಾರತದ ಆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ವಿಮರ್ಶೆ :

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕರವರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಬಗ್ಗೆ ಬಂದ ವಿಮರ್ಶೆಯನ್ನು ಇದರ ಅಂಶವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(XVIII) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೇಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಕಾಲಂ 217(2)(ಎಎ) ರನ್ವಯ ತಮ್ಮ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತಾರೆ.

I) ವಾರ್ಷಿಕ ಜಮಾ ಖರ್ಚಿನ ಲೆಕ್ಕ ತಯಾರಿಸುವಾಗ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ನಿರ್ಗಮಿಸುವಲ್ಲಿಲ್ಲಾ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

II) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನೀತಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಗು ಹೋಗುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತಾಯುಕ್ತ ಪರಿಣಾನದಿಂದ ವಿವೇಚಿಸಿ ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

III) 1956 ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಪಾಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ ಮಾಡುವ, ವಂಚನೆಯನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವ, ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವ ಮತ್ತು ಇತರ ಅವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಯಥೇಚ್ಛಿತ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ನಿಗಾವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.



IV) ದಿನಾಂಕ 31.03.2011 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(XIX) ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಚಾರಗಳು:

ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವರ ಸಹಕಾರಕ್ಕೆ ಶ್ಲಾಘಿಸುತ್ತದೆ.

- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಆಯೋಗ ಮುಂತಾದವುಗಳು ಇತ್ತ ಸಹಾಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿ.
- ಆರ್.ಇ.ಸಿ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು ಮತ್ತು ಇತರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮುಂತಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ಬೆಂಬಲಕ್ಕಾಗಿ.
- ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಉಂಟುಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕೆ ಮಾಧ್ಯಮದವರಿಗೆ.
- ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲ ನೀಡಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ.
- ಗಣಕೀಕೃತ ಉತ್ಪನ್ನಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ನೆರವಾದ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳಿಗೆ (ಯಾಲಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ತಮವಾದ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಯಿತೋ ಅಂತಹವರಿಗೆ)
- ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಸಾಂಘಿಕ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ನೌಕರರ ಸಂಘಗಳಿಗೆ.
- ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ನೀಡಿದ ಸಮರ್ಪಣಾ ಮನೋಭಾವದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಹ ಗುರುತಿಸಿ ಮಂಡಳಿಯು ಅವರನ್ನು ಅಭಿನಂದಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ/-

ಶಮೀಮ್ ಭಾನು
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 31.12.2011



31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ
2010-11 ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ
ಆಡಳಿತದ ಉತ್ತರ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
1	ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು: ಇದರ ಮೂಲ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೇ: ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಎಂದು ಬದಲಾವಣೆಯಾಗುವುದಕ್ಕೆ ಮುಂಚೆ ಇದ್ದ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿಯೇ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳು ಇರುತ್ತವೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಈ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರಿಗೆ ಇನ್ನು ಇದುವರೆವಿಗೂ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 28 ಕಂಡಿಕೆ 12.2 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.	ನಿವಿಲ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ಸುಮಾರು 178 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದರಲ್ಲಿ 20 ಮಾತ್ರ ಸೆಸ್ಕ್ ನ ಹೆಸರಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದು, ಬಾಕಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸೆಸ್ಕ್‌ನ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
2	ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮತ್ತು ಸರಕುಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ: ಸಂಸ್ಥೆಯ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 28 ರಲ್ಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ 12.1ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಕೆ.ಪಿ.ಐ.ಸಿ.ಎಲ್ : ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂ: ಇಎನ್:08:ಪಿಎಸ್‌ಆರ್: 2005:242 ದಿನಾಂಕ:27-04-2005 ಮತ್ತು 05-06-2006 ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ನಂ:ಇಎನ್:08: ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2005 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 11-05-2007 ರನ್ವಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಅದರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಈ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಭೌತಿಕವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರಕುಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಗೋದಾಮಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯು ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಹೇಗೆ ಬಂದಿರುತ್ತದೆಂದು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ / ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಸಂಭವ ಉಂಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ. ಎ) ಜಿಐಎಸ್ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದಿಂದ 11 ಕೆವಿ ನಕ್ಷೆಯು 954 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು, ಬಾಕಿ 85 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಬಿ) ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಗಳ ಯೋಜನೆಯಡಿ 12 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಜಿಐಎಸ್ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಐ ಲೈನ್‌ಗಳ ನಕ್ಷಾ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಸಿ) ಉಳಿದ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಬಿ ಅಂಶ ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ತಪಶೀಲು ಎಣಿಕೆ:



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
		<p>ಎರಡು ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.</p> <p>1. ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು : ನಿಗಮವು ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>2. ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ: ಮೇಲಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಆದೇಶ ಬರುವವರೆಗೆ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗಿಲ್ಲ.</p>
3	<p>ವಿವಿಧ ಬಗೆಯ ಸಾಲಗಾರರು :</p> <p>ಎ) ದೋಷಯುಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದವಾದ ಸಾಲಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ :</p> <p>ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಿಂದಿನ ನಿಯಮವಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ 4 ರಂತೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಖಾಯಂ ನಿಲುಗಡೆಗೊಂಡ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿರುವ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕಂಪಿಗೆ 8 ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 28 ರಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. [ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂ. ಎಫ್‌ಎ/ಅಕೌಂಟ್ಸ್/ಸಿ-1255/10-11/571-99 ದಿನಾಂಕ: 8.4.2011]</p>	<p>ಎ) ನಿಯಮಾನುಸಾರ ನಿಗದಿತ ಶೇಕಡವನ್ನು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಪ್ರಕರಣವಾರು ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಬಿ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ 4 ಅವಕಾಶವನ್ನು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಮಾಮೂಲಿನಂತೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	<p>ಈ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಈ ವರ್ಷ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶವು ರೂ. 16.06 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವಿಧಾನವನ್ನೇ ಪಾಲಿಸಿದ್ದರೆ ರೂ. 37.14 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಅಧಿಕ ಅವಕಾಶವಾದ ರೂ. 21.08 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದು ಲೆ. ಶೇ. 65.8007 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>2009-10ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನಿಯಮವನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲು ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಾಗೆಯೇ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ನಿಯಮವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಒತ್ತಾಯಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ರಚಿತಗೊಂಡ ಕಮಿಷಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಐ.ಪಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ ವರ್ಗಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
4	<p>ದೋಷಪೂರಿತವಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ: ರೂ: 39.47 ಲಕ್ಷಗಳು (ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ : 79,410) ರೂ: 39,47,377 ಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆ.ಶೇ. 79.410 ರಲ್ಲಿ ಬರೆಯಲಾಗಿದ್ದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಇದನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನ ಸಾಲಿನ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಕಾಂಪೌಲಿಸಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಬೇಕಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿದಂತೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದಲ್ಲೂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಮಾಡಿದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದು ಹೊಸದಾಗಿ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕೂಲಂಕುಶವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅದನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು. ಹೊಸದಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿದಂತೆ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
5	<p>ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಖಾತೆ (ರೂ: 281.42 ಕೋಟಿಗಳು):</p> <p>ಫೆಬ್ರವರಿ 3 ಮತ್ತು 31.3.2011 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಡಿ.ಸಿ.ಐಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ನಮಗೆ ಅಗಾಧವಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತ ಫೆಬ್ರವರಿ 3 ರಂತೆ ರೂ. 281.42 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಡಿ.ಸಿ.ಐಯಲ್ಲಿ ರೂ. 261.87 ಕೋಟಿಗಳಿದ್ದು ರೂ. 19.55 ಕೋಟಿ ಅಗಾಧ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ರೂ. 1.17 ಕೋಟಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಅವಕಾಶ ಹೆಚ್ಚುವಲಿಯಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಜವಬ್ದಾರಿ ಹೆಚ್ಚು ತೋರಿಸಿದಂತಾಗುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಗ್ರಾಹಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯು ಎರಡು ವಿಧವಾಗಿದೆ,</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ 2. ಅಧಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ. <p>ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಅಧಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ವಸೂಲಿಯಾದಾಗ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಜಮೆಯಾಗುವುದು. ಆದರೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕ ತೆರೆದ ನಂತರವೇ ಅಲ್ಲಿಗೆ ಜಮೆಯಾಗುವುದು.</p> <p>ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತವು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲರುವ ಮೊತ್ತವು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಇದ್ದೇ ಇರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಬಡ್ಡಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಅವಕಾಶವು ಹೆಚ್ಚಾದಂತೆ ತೋರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಅಗಾಧ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
6	<p>ಇತರ ಸಾಲಗಾರರು : (ಸಾಲಗಳು) : ಇತರೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಇತರೆ:</p> <p>ವಿವರಗಳು: ತಪಶೀಲುಗಳು ಅಂದರೆ (ಎ) ಸಂಸ್ಥೆಯು ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಒಳ್ಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಇದು ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದು (ಬಿ)</p>	<p>ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿಯು ಹೆಚ್ಚಿರುವುದರಿಂದ (ಎ) ಅಂಶವು ಕ್ರೋಢೀಕೃತವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. (ಬಿ) ಅಂಶದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಆ ರೀತಿ ಪಾಲಿಸುವ ನಿಯಮವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	<p>ಬಾಕಿಗಳು ಉತ್ತಮವಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಇದರ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇರೆ ಯಾವುದನ್ನೂ ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದು (ಸಿ) ದೋಷಪೂರಿತವಾದ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದವಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಇಲ್ಲ ನಮೂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಇತರೆ ಬಾಕಿಗಳು(ಸಾಲಗಳು), ಇತರೆ ಸಾಲ ನೀಡಿರುವವರು (ಸಂಸ್ಥೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು), ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಕುಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಬಗೆಗಿನ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಅಂದರೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಖಚಿತಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಖಚಿತ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ನಾವು ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಹೇಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ ಅದನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>(ಸಿ) ಅಂಶದಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಐ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿರುವುದರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಮಾಹಿತಿ ಕ್ರೋಢೀಕರಣ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಹೆಚ್‌ಐ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವರಿಂದ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯು ಅತೀ ಕಡಿಮೆ.</p>
7	<p>ಸಿ.ಎಫ್.ಎಲ್ ಬಲ್ಟ್ ಮಾರಾಟ:</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಿ.ಎಫ್.ಎಲ್ ಬಲ್ಟ್‌ಗಳನ್ನು ರೂ. 65 ರಂತೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟವು ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆದಿದ್ದು, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಶೇ 5 ರನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ರೂ. 59,495 ಗಳಾಗಿದ್ದು, ಈ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
8	<p>ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ :</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 308.38 ಕೋಟಿಗಳ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ ಹೊಂದಿದ್ದು, ರೂ 184.69 ಕೋಟಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವಿದ್ದು, ಪಲತಾಂಶವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ನೆಟ್ ವರ್ತ್ 166.97 % ಕುಸಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು 2008-09 ಲಿಂದ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ ಹೊಂದಿದ್ದು, ಈ ವರ್ಷ (2010-11) ರೂ. 11.38 ಕೋಟಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಗಳಿಸಿದೆ.</p>



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
9	<p>ರಾಜೀವ್‌ಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮುಂಗಡ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 26.601 ಮತ್ತು 602 [ರೂ. 29.30 ಕೋಟಿಗಳು]</p> <p>ಮುಂಗಡ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ರೂ. 29.30 ಕೋಟಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದೆ ಹಾಗೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆ ಪರಿಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಗಿದಿದ್ದರೂ ಕೂಡ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದೆ ವಿಳಂಬದಿಂದ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಳೆದುಕೊಂಡಿದೆ.</p>	<p>ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
10	<p>ಸಾಮಾನ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ :</p> <p>ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸಾಮಾನ್ಯ (ಸರಕುಗಳು) ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಕಂದಾಯ: ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಈ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ: ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ : ಜಮಾ: ಖರ್ಚು ಬಾಚ್ಚಿನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಈ ಖರ್ಚನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಐಎಸ್‌ಎಸ್‌ಎಆರ್ 1985 ಅನುಬಂಧ(4) (2.21), ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿ, ಕಂದಾಯ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಪಾಲಿಸುತ್ತಿರುವ ತತ್ವಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 28 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.</p>
11	<p>ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ :</p> <p>ವಿಭಾಗಗಳು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡುವ ಸದ್ಧತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಬರಬಹುದಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಅಂದರೆ ಬಂಡವಾಳಯುಕ್ತವಾದ ಕೆಲಸಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ, ಮೊಬಲಗು ಸಲಿದೂರಿಸದೇ ಇರುವುದು, ಗುಪ್ತ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮೊಬಲಗು, ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು, ಬ್ಯಾಂಕಿಗೆ ಜಮಾ ಆಗಿರುವ ಹಣವನ್ನು ಜಮಾ ಮಾಡುವಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು, ನಗದು</p>	<p>ಪ್ರಸ್ತುತ ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂ.ಪ) ರವರು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶಾಖೆಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಅವರಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಸಾಕಷ್ಟು ನಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.</p>

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	<p>ದುರುಪಯೋಗಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದುರುಪಯೋಗ, ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಬರೆಯದಿರುವುದು, ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಿಲ್ಲದ ಬಹಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಲೋಪವಾಗಿದ್ದು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಶಕ್ತಿಯುತಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನೇಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಹೊಸದಾಗಿ ಬಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಬದಲಾವಣೆಗಾಗಿ ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ಷಮತೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. 2. ಆತ್ಮ ಸ್ಥೈರ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ವ್ಯಕ್ತಿ ವಿಕಸನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ.
12	<p>ಇದು ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮ 274(1)(ಜಿ) ರಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿ ಇದಕ್ಕೆ ಹೊರತಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಾಂಶ.</p>
13	<p>ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಸೌಲಭ್ಯ ಠೇವಣಿ : ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಸೌಲಭ್ಯ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಇರುವುದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಇಡಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಸನ್ನದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಿಗರ ಭಾರತ ಮಟ್ಟದ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಎಎಸ್ 15ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಾಂಶ ನಿಗಮವು ಈ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ.</p>



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
14	<p>ಸವಕಳಿಯ ಖಾತೆ :</p> <p>ರೂ: 131743.00 ಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಜಮೀನಿನ ಬಾಬು ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು (ವಾರ್ಷಿಕ ಬಾಡಿಗೆ) ಇದನ್ನು ಸವಕಳಿಯ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಇದನ್ನು ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಪಡೆದಿರುವ ಜಾಗದ ಬಾಡಿಗೆಯಡಿ ಖರ್ಚು ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಇದು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ವಿವರದಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಮೀನುಗಳು ಎಂಬ ತಲೆಬರಹದಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಎ.ಆರ್ 1985 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ರೀತಿಯಂತೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
15	<p>ಲಿಪೇರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು [ಲೆ.ಶೇ. 26.604] ರೂ. 788.86 ಲಕ್ಷಗಳು:</p> <p>ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಉಪಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ಕೆಲವು ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದೆ ಬಹಳಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>[ಉದಾಹರಣೆಗೆ : ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ರೂ. 52.18 ಲಕ್ಷಗಳು ಕೆಲವು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದೆ 2008 ರಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೆಯೇ ಚಾಮರಾಜನಗರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ರೂ. 170.57 ಕೋಟಿಗಳು ಹಾಗೇ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ].</p>	<p>ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಕಡಮೆಗೊಳಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
16	<p>ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ :</p> <p>ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತನ್ನ ಜವಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಂದರೆ ಮೋಟಾರ್ ಕಾರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಜಮೀನುಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ನಾವು ಈ ಅರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ನಿಗಮವು ಯಾವುದೇ ಮೋಟಾರ್ ಕಾರು ಮತ್ತು ಖಾಲಿ ಜಾಗಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
17	<p>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳು :</p> <p>ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಬಾಜಿಗೆ ಕೇವಲ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಜವಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವುಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಇದು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ತೆರಿಗೆ ಸಲಹೆಗಾರರ ಸಲಹೆ ಮೇರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>
18	<p>ಇತರೇ ಕಾಯ್ದೆಬದ್ಧ : ಇತರೇ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು :</p> <p>ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಇತರೇ ಕಾಯ್ದೆಬದ್ಧವುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾಯ್ದೆ 1948 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 6 ರಲ್ಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 (1) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಸಂಸ್ಥೆಯು ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.</p>
19	<p>ವಿಮೆ :</p> <p>ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಿಮಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದಾಗಿ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಭಾವಿಕವಾಗಿ ಪ್ರಕೃತಿಯಿಂದಾಗಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದರೆ ಅದರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಅಂದರೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ತುಂಬಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿಮಾ ಸೌಲಭ್ಯ ಪಡೆಯುವುದು ಅತ್ಯಾವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಹಲವಾರು ತೊಂದರೆ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿ ಸೂಕ್ತ ವಿಮಾ ಪಾಲಿಸಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p>
20	<p>ವೆಚ್ಚದ ಬಗೆಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡುವುದು :</p> <p>ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಮೆ ಜಿ.ಎನ್.ವಿ. ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ರವರು, ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕ</p>	<p>ವಾಸ್ತವಾಂಶ.</p>



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ												
	ತಪಾಸಣೆಗಾರರು ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು 2010-11ನೇ ಸಾಲಿನ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣಾಗಾರರಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.													
21	<p>ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ :</p> <p>ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ಪಾವತಿಯಾದ ಷೇರು ಮೊಬಲಗು ಬಂಡವಾಳವು ಹೆಚ್ಚಿರುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರನ್ವಯ ಒಬ್ಬರು ಸೂರ್ಣ ಅವಧಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ನೇಮಕಾತಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯು ಸಾಧಾರಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.												
22	<p>ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ನಿಯಮ ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(4) ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.</p> <p style="text-align: center;">(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)</p> <table border="1" data-bbox="300 1305 949 1982"> <thead> <tr> <th data-bbox="300 1305 459 1585">ವಿವರ</th> <th data-bbox="459 1305 627 1585">ಮಹಾಲೇಖ ಪಾಲರ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಮುನ್ನ</th> <th data-bbox="627 1305 818 1585">ಮಹಾಲೇಖ ಪಾಲರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯ ನಂತರ</th> <th data-bbox="818 1305 949 1585">ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಕಡಿಮೆ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="300 1585 459 1758">ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ</td> <td data-bbox="459 1585 627 1758">(23.22)</td> <td data-bbox="627 1585 818 1758">11.38</td> <td data-bbox="818 1585 949 1758">34.60</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1758 459 1982">ಚಾಲ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ</td> <td data-bbox="459 1758 627 1982">1108.02</td> <td data-bbox="627 1758 818 1982">1107.58</td> <td data-bbox="818 1758 949 1982">0.44</td> </tr> </tbody> </table>	ವಿವರ	ಮಹಾಲೇಖ ಪಾಲರ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಮುನ್ನ	ಮಹಾಲೇಖ ಪಾಲರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯ ನಂತರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಕಡಿಮೆ	ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(23.22)	11.38	34.60	ಚಾಲ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	1108.02	1107.58	0.44	ವಾಸ್ತವಾಂಶ.
ವಿವರ	ಮಹಾಲೇಖ ಪಾಲರ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಮುನ್ನ	ಮಹಾಲೇಖ ಪಾಲರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯ ನಂತರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಕಡಿಮೆ											
ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(23.22)	11.38	34.60											
ಚಾಲ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	1108.02	1107.58	0.44											

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು				ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ಚಾಲ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿ ಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	1108.02	1107.58	0.44	
ಇ.	<p>ಸರಕುಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು:</p> <p>1. ಷಡ್ಯೂಲ್ 28ರ ಸೂಚನೆ 5.1ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಪ್ರಚಲಿತವಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ವಿಧಿ ವಿಧಾನಗಳ ಲೆಕ್ಕದ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನವನ್ನು ಸಾಧಾರಣ ನಿಗದಿತ ಬೆಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಇದು ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ.ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಎಎಸ್ 2ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸರಿಯಾದ ಕ್ರಮವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಟ್ಟವು ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ವೆಚ್ಚಗಳ ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಗೆ ಅಥವಾ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಅನೇಕ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸರಕುಗಳು ಬಹಳ ಹಳೆಯದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳ ಉಪಯೋಗತೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸೇವಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗುರುತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಾನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಎ.ಎಸ್.2 ಪಾಲಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುತ್ತದೆ.</p>				<p>ವಾಸ್ತವಾಂಶ.</p> <p>ನಿಗಮವು ಹಳೇ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
2	<p>ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟವಾಗುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡುವುದು :</p> <p>ಸಂಸ್ಥೆಯು ತನ್ನ ನಷ್ಟಕೊಳಗಾಗಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಎ.ಎಸ್ 28ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಏನನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಾಗಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಸಹ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಾಂಶ.</p> <p>ನಿಗಮವು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
3.	<p>ಸವಕಳ :</p> <p>ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 28ರಲ್ಲಿನ ಸೂಚನೆ 3.7ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಅದರಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣದ ದರಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 14ರಲ್ಲಿನ ಸೂಚಿತವಾದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಭಾರತದ ಸನ್ನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಅಂದರೆ ಎ.ಎಸ್.6 ಸವಕಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಬಗ್ಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಸಲಹೆಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಪಾಲಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಸವಕಳ ದರವನ್ನು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>
4.	<p>ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು :</p> <p>ಎ) ಸಂಸ್ಥೆಯ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ನಿಧಿಗಳು, ಉಳಿತಾಯ ಗ್ರಾಂಟ್‌ಗಳು(ಅನುದಾನ) ಗ್ರಾಹಕರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ತೊಡಗಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು ರೂ.304.40 ಕೋಟಿಗಳಿರುತ್ತವೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅನುದಾನಗಳು(ಗ್ರಾಂಟ್) ಪರಿಹಾರಧನಗಳು, ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೂಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಪೂರ್ಣ ಬೆಲೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಬೇರೆಯಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸೂರ್ತಿ ಆಸ್ತಿಯ ಬೆಲೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಇದನ್ನು</p>	<p>ವಾಸ್ತವಾಂಶ.</p> <p>ಎ) ನಿಗಮವು ಇ.ಎಸ್.ಎ.ಆರ್ 1985, ಉಪಕಂಡಿಕೆ 2 ಡಿ ಸೆಕ್ಷನ್ 185 ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ 2003 ಮತ್ತು ಉಪಕಂಡಿಕೆ 1 ಕಂಡಿಕೆ 69 ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು ಖಾಯ್ದೆ 1948 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಆ) ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯ ದರದ ಲೀತಿಯನ್ನು ಪಾಲಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ</p>

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	<p>ಅನುದಾನ, ಪರಿಹಾರ ಧನ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾಲನ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವ ಬಗೆಗಿನ ಎ.ಎಸ್.10ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ಛಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪಡೆಯಲಾದ ಅನುದಾನಗಳು, ಪರಿಹಾರದ ಧನಗಳು, ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇವುಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುವೆ.</p> <p>ಉ) ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ.ನ ಎ.ಎಸ್.10ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಸಿ) ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಸ್ಥಾವರ: ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕೆಡಹುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಅವುಗಳನ್ನು ಉಚ್ಚುವುದು:ಉಡುಗಡೆ ಮಾಡುವುದು: ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಬರೆಯುವುದರಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಬರೆಯುವ ವಿಧಾನದ ಬಗ್ಗೆ ಎ.ಎಸ್.10ರಲ್ಲಿನ ಪ್ಯಾರಾ 24ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವುದೇನೆಂದರೆ, ಸಾಮಾನ್ಯಗಳು ಇವುಗಳನ್ನು ಅದರ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನದಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳಿಸುವ ಅಥವಾ ಅದರ ವಿಲೇವಾರಿಯನ್ನು ಮಾಡುವಾಗ ಅದರ ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ಅದರ ವಾಸ್ತವಿಕವಾದ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿರುವ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಬರಬಹುದಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬೇರೆಯಾಗಿಯೇ ತೋರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಈ ಸಾಮಾನ್ಯಗಳನ್ನು ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿ ತಲೆಬರಹದಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬಾರದು ಹಾಗೂ</p>	<p>ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೂಡ ಸಾಮಾನ್ಯ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.</p> <p>ಸಿ) ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.</p>

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	<p>ಇವುಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿ ತಡೆಬಿಡುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಬೇರೆ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಇವುಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಬಗೆಗಿನ ಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	
5.	<p>ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಬಗೆಗಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು : ಬಡ್ಡಿಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಭರಿಸುವುದನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಖರ್ಚು ತೋರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದು ಭಾರತದ ಸನ್ನದಿ ಲೇಖಪಾಲರ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ರೂಪಿಸಿರುವ ಎ.ಎಸ್. 16ರ ಸೂಚನೆಯಂತಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಸಹಿ /-
ಶಮೀಮ್‌ಬಾನು
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 31.12.2011



ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ನಾವು ಮೆ: ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮೈಸೂರು ಇದರ ಆಸ್ತಿ ಜವಬ್ದಾರಿ ತಪ್ಪೆ: ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಸುಸ್ತಕ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011ರ ಮುಕ್ತಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವಾರ್ಷಿಕ ಅಂತ್ಯದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರ ಅವಲೋಕನಗಳ ಪ್ರಕಾರ 18.11.2011ರಂದು ಉಪ ಆಸ್ತಿ ಜವಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆ, ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಸುಸ್ತಕ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪುನಃ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ. ಈ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಜವಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತವೆ. ನಮ್ಮ ಜವಬ್ದಾರಿಯೇನೆಂದರೆ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಈ ನಮ್ಮ ವರದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ತಿಳಿಸುವುದೇ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಭಾರತದಲ್ಲ ಒಪ್ಪಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಜಾಲಿಯಲ್ಲರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ. ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿಕೊಂಡು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಾದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಲಿಯಾಗಿದೆಯೇ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ತಪ್ಪಿನಿಂದ ಹೊರತಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಭರವಸೆ ಹಾಗೂ ಖಾತಲಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವುದು. ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದಲ್ಲ ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಬಳಸಲಾದ ಮಾದರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಸೂರ್ತಿ ಹಾಜರು ಮಾಡಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ನಮ್ಮ ಅನಿಸಿಕೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ತಿಳಿಸಲು ಈ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು ನಮಗೆ ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆಂದು ಸಹ ನಾವು ಭಾವಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಮೆ: ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಇದು ಒಂದು ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಅಂದರೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ನಿಮಯ 617ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಮೂನೆ ಹಾಗೂ ವಿಧಿ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಐ.ಸಿ.ಎಲ್.ನಂತೆ ಅನುಸರಿಸಿಕೊಂಡು ಬರುತ್ತಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ 2003 ನಿಯಮ (ಡಿ) ಹಾಗೂ ಉಪನಿಯಮ 2 ವಿಭಾಗ 185 ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರನ್ವಯ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಸರಬರಾಜು) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಕೊಂಡು ಹಾಗೂ ಪಾಲಿಸಿಕೊಂಡು ಬರುತ್ತಿರುತ್ತದೆ.

ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಮೈಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಮಂಡ್ಯ, ಹಾಸನ ಮತ್ತು ಮಡಿಕೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಎ) ನಿಗಮದಲ್ಲಿನ ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ, ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಗಳು, ವೃತ್ತ ಮತ್ತು ವಲಯ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದ ಅಂಶಗಳೆಂದರೆ :-

1) ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು:

ಇದರ ಮೂಲ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೇ: ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಎಂದು ಬದಲಾವಣೆಯಾಗುವುದಕ್ಕೆ ಮುಂಚೆ ಇದ್ದ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿಯೇ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳು ಇರುತ್ತವೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಈ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರಿಗೆ ಇನ್ನು ಇದುವರೆವಿಗೂ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 28 ಕಂಡಿಕೆ 12.2 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

2) ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮತ್ತು ಸರಕುಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ:

ಸಂಸ್ಥೆಯ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 28 ರಲ್ಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ 12.1ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಕೆ.ಪಿ.ಐ.ಪಿ.ಎಲ್ : ಮೆಸ್ಸಾಂನಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂ: ಇಎನ್:08:ಪಿಎಸ್ಆರ್:2005:242 ದಿನಾಂಕ:27-04-2005 ಮತ್ತು 05-06-2006 ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ನಂ:ಇಎನ್:08:ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2005 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 11-05-2007ರನ್ವಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಅದರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಈ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಭೌತಿಕವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರಕುಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಗೋದಾಮಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯು ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಹೇಗೆ ಬಂದಿರುತ್ತದೆಂದು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ / ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಸಂಭವ ಉಂಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3) ವಿವಿಧ ಬಗೆಯ ಸಾಲಗಾರರು :

ಎ) ದೋಷಯುಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದವಾದ ಸಾಲಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ :
ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಿಂದಿನ ನಿಯಮವಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ 4 ರಂತೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಖಾಯಂ ನಿಲುಗಡೆಗೊಂಡ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿರುವ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕಂಡಿಕೆ 8 ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 28 ರಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. [ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂ. ಎಫ್/ಎ/ಅಕೌಂಟ್ಸ್/ಸಿ-1255/10-11/571-99 ದಿನಾಂಕ: 8.4.2011]

ಈ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಈ ವರ್ಷ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶವು ರೂ. 16.06 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವಿಧಾನವನ್ನೇ ಪಾಲಿಸಿದ್ದರೆ ರೂ. 37.14 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಅಧಿಕ ಅವಕಾಶವಾದ ರೂ. 21.08 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದು ಲೆ. ಶೇ. 65.8007 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.



4) ದೋಷಪೂರಿತವಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ: ರೂ: 39.47 ಲಕ್ಷಗಳು

(ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ : 79,410)

ರೂ: 39,47,377/- ಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆ.ಶೇ. 79.410 ರಲ್ಲಿ ಬರೆಯಲಾಗಿದ್ದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಇದನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿನ ಅನುಮಾನಸ್ಥಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಕಾಂಪೌಲಿಸಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಬೇಕಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿದಂತೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

5) ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಖಾತೆ (ರೂ:281.42 ಕೋಟಿಗಳು):

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 3 ಮತ್ತು 31.3.2011 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಡಿ.ಸಿ.ಐಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ನಮಗೆ ಅಗಾಧವಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 3 ರಂತೆ ರೂ. 281.42 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಡಿ.ಸಿ.ಐಯಲ್ಲಿ ರೂ. 261.87 ಕೋಟಿಗಳಿದ್ದು ರೂ. 19.55 ಕೋಟಿ ಅಗಾಧ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ರೂ. 1.17 ಕೋಟಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಅವಕಾಶ ಹೆಚ್ಚುವಲಿಯಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಜವಬ್ದಾರಿ ಹೆಚ್ಚು ತೋರಿಸಿದಂತಾಗುತ್ತದೆ.

6) ಇತರ ಸಾಲಗಾರರು : (ಸಾಲಗಳು) : ಇತರೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಇತರೆ:

ವಿವರಗಳು: ತಪಶೀಲುಗಳು ಅಂದರೆ (ಎ) ಸಂಸ್ಥೆಯು ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಒಳ್ಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಇದು ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದು (ಆ) ಬಾಕಿಗಳು ಉತ್ತಮವಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಇದರ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇರೆ ಯಾವುದನ್ನೂ ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದು (ಐ) ದೋಷಪೂರಿತವಾದ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಥದವಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಇಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇತರೆ ಬಾಕಿಗಳು(ಸಾಲಗಳು), ಇತರೆ ಸಾಲ ನೀಡಿರುವವರು (ಸಂಸ್ಥೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು), ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಕುಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಬಗೆಗಿನ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಅಂದರೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಖಚಿತಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ನಿರೀಕ್ಷಿಸುವಾದ ಖಚಿತ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ನಾವು ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಹೇಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ ಅದನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

7) ಸಿ.ಎಫ್.ಎಲ್ ಬಲ್ಟ್ ಮಾರಾಟ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಿ.ಎಫ್.ಎಲ್ ಬಲ್ಟ್‌ಗಳನ್ನು ರೂ. 65 ರಂತೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟವು ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆದಿದ್ದು, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಶೇ 5 ರನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ರೂ. 59,495 ಗಳಾಗಿದ್ದು, ಈ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.



8) ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ :

ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 308.38 ಕೋಟಿಗಳ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ ಹೊಂದಿದ್ದು, ರೂ 184.69 ಕೋಟಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವಿದ್ದು, ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಂಪನಿಯ ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ 166.97 % ಕುಸಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

9) ರಾಜೀವ್‌ಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮುಂಗಡ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 26.601 ಮತ್ತು 602 [ರೂ. 29.30 ಕೋಟಿಗಳು]

ಮುಂಗಡ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ರೂ. 29.30 ಕೋಟಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದೆ ಹಾಗೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆ ಪರಿಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಗಿದಿದ್ದರೂ ಕೂಡ ಬಂಡವಾಳಕಲಿಸದೆ ವಿಳಂಬದಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಳೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

10) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ :

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸಾಮಗ್ರಿ (ಸರಕುಗಳು) ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಕಂದಾಯ: ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಈ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ: ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ : ಜಮಾ: ಖರ್ಚು ಬಾಚ್ಚಿನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಈ ಖರ್ಚನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

11) ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ :

ವಿಭಾಗಗಳು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡುವ ಸದ್ಧತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಬರಬಹುದಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಅಂದರೆ ಬಂಡವಾಳಯುಕ್ತ ವಾದ ಕೆಲಸಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ, ಮೊಬಲಗು ಸಲಿಸಿದಂತೆ ಇರುವುದು, ಗುಪ್ತ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮೊಬಲಗು, ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು, ಬ್ಯಾಂಕಿಗೆ ಜಮಾ ಆಗಿರುವ ಹಣವನ್ನು ಜಮಾ ಮಾಡುವಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು, ನಗದು ದುರುಪಯೋಗಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದುರುಪಯೋಗ, ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಬರೆಯದಿರುವುದು, ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಲ್ಲಿನ ಬಹಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಲೋಪವಾಗಿದ್ದು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಶಕ್ತಿಯುತಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

12) ಇದು ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮ 274(1)(ಜಿ) ಲಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿ ಇದಕ್ಕೆ ಹೊರತಾಗಿರುತ್ತದೆ.



13) ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಸೌಲಭ್ಯ ಠೇವಣಿ :

ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಸೌಲಭ್ಯ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಇರುವುದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಇಡಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರ ಭಾರತ ಮಟ್ಟದ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಎಎಸ್ 15ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

14) ಸವಕಳಿಯ ಖಾತೆ :

ರೂ: 131743.00 ಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಜಮೀನಿನ ಬಾಬು ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು (ವಾರ್ಷಿಕ ಬಾಡಿಗೆ) ಇದನ್ನು ಸವಕಳಿಯ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಪಡೆದಿರುವ ಜಾಗದ ಬಾಡಿಗೆಯಡಿ ಖರ್ಚು ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಇದು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ವಿವರದಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಮೀನುಗಳ ಎಂಬ ತಲೆಬರಹದಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

15) ಲಿಪೇರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು [ಲೆ.ಶೇ. 26.604] ರೂ. 788.86 ಲಕ್ಷಗಳು:

ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಉಪಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ಕೆಲವು ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದೆ ಬಹಳಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

[ಉದಾಹರಣೆಗೆ : ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ ವಿಭಾಗದಲ್ಲ ರೂ. 52.18 ಲಕ್ಷಗಳು ಕೆಲವು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದೆ 2008 ರಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ, ಹಾಗೆಯೇ ಚಾಮರಾಜನಗರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲ ರೂ. 170.57 ಕೋಟಿಗಳು ಹಾಗೇ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ].

16) ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ :

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತನ್ನ ಜವಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂದರೆ ಮೋಟಾರ್ ಕಾರುಗಳು ಮತ್ತು ಜಮೀನುಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ನಾವು ಈ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

17) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳು :

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಬಾಡಿಗೆ ಕೇವಲ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಜವಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವುಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಇದು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಇರುತ್ತದೆ.



18) ಇತರೇ ಕಾಂಪ್ಲೈಡ್ಡು : ಇತರೇ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು :

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಇತರೇ ಕಾಂಪ್ಲೈಡ್ಡುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾಯ್ದೆ 1948 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 6 ರಲ್ಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 (1) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

19) ವಿಮೆ :

ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಿಮಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದಾಗಿ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಭಾವಿಕವಾಗಿ ಪ್ರಕೃತಿಯಿಂದಾಗಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದರೆ ಅದರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಅಂದರೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ತುಂಚಿನಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿಮಾ ಸೌಲಭ್ಯ ಪಡೆಯುವುದು ಅತ್ಯಾವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

20) ವೆಚ್ಚದ ಬಗೆಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡುವುದು :

ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಮೆ|| ಜಿ.ಎನ್.ವಿ. ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ರವರು, ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆಗಾರರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು 2010-11ನೇ ಸಾಲಿನ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆಗಾರರಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

21) ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ :

ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ಪಾವತಿಯಾದ ಷೇರು ಮೊಬಲಗು ಬಂಡವಾಳವು ಹೆಚ್ಚಿರುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರನ್ವಯ ಒಬ್ಬರು ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ನೇಮಕಾತಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

22) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ನಿಯಮ ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(4) ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರ	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಮುನ್ನ	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯ ನಂತರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ
ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(23.22)	11.38	34.60
ಚಾಲ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	1108.02	1107.58	0.44
ಚಾಲ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ.	1108.02	1107.58	0.44



(ಬಿ) ಸರಕುಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು:

1. ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 28ರ ಸೂಚನೆ 5.1ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಪ್ರಚಲಿತವಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ವಿಧಿ ವಿಧಾನಗಳ ಲೆಕ್ಕದ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನವನ್ನು ಸಾಧಾರಣ ನಿಗದಿತ ಬೆಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಇದು ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ.ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಎಎಸ್ 2ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸಲಿಯಾದ ಕ್ರಮವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಟ್ಟವು ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ವೆಚ್ಚಗಳ ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಗೆ ಅಥವಾ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅನೇಕ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸರಕುಗಳು ಬಹಳ ಹಳೆಯದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳ ಉಪಯೋಗತೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸೇವಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗುರುತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಾನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಎ.ಎಸ್.2 ಪಾಲಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುತ್ತದೆ.

2. ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟವಾಗುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡುವುದು :

ಸಂಸ್ಥೆಯು ತನ್ನ ನಷ್ಟಕೊಳಗಾಗಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಎ.ಎಸ್ 28ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಏನನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಾಗಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಸಹ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಸವಕಳಿ :

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 28ರಲ್ಲಿನ ಸೂಚನೆ 3.7ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಅದರಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣದ ದರಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 14ರಲ್ಲಿನ ಸೂಚಿತವಾದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಭಾರತದ ಸನ್ನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಡಿಯುವ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಅಂದರೆ ಎ.ಎಸ್.6 ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಬಗ್ಗೆ ನಿಡಲಾಗಿರುವ ಸಲಹೆಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಪಾಲಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

4. ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು :

ಎ) ಸಂಸ್ಥೆಯ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ನಿಧಿಗಳು, ಉಳಿತಾಯ ಗ್ರಾಂಟ್‌ಗಳು(ಅನುದಾನ) ಗ್ರಾಹಕರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ತೊಡಗಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು ರೂ.304.40 ಕೋಟಿಗಳಿರುತ್ತವೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅನುದಾನಗಳು(ಗ್ರಾಂಟ್) ಪರಿಹಾರಧನಗಳು, ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೂಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಪೂರ್ಣ



ಬೆಲೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಬೇರೆಯಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪೂರ್ತಿ ಆಸ್ತಿಯ ಬೆಲೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಅನುದಾನ, ಪರಿಹಾರ ಧನ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾಲನ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವ ಬಗೆಗಿನ ಎ.ಎಸ್.10ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪಡೆಯಲಾದ ಅನುದಾನಗಳು, ಪರಿಹಾರದ ಧನಗಳು, ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇವುಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುವೆ.

ಬ) ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ ಇದು ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ ನ ಎ.ಎಸ್.10ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಸ್ಥಾವರ: ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕಡೆಹುರಿಕೆ ಅಥವಾ ಅವುಗಳನ್ನು ಬಿಚ್ಚುವುದು: ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವುದು:

ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಬರೆಯುವುದರಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಬರೆಯುವ ವಿಧಾನದ ಬಗ್ಗೆ ಎ.ಎಸ್.10ರಲ್ಲಿನ ಪ್ಯಾರಾ 24ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವುದೇನೆಂದರೆ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಇವುಗಳನ್ನು ಅದರ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನದಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳಿಸುವ ಅಥವಾ ಅದರ ವಿಲೇವಾರಿಯನ್ನು ಮಾಡುವಾಗ ಅದರ ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ಅದರ ವಾಸ್ತವಿಕವಾದ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿರುವ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಬರಬಹುದಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬೇರೆಯಾಗಿಯೇ ತೋರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿ ತಲೆಬರಹದಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬಾರದು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿ ತಃಖ್ತೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಇವುಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಬಗೆಗಿನ ಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

5. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಬಗೆಗಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಬಡ್ಡಿಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಭರಿಸುವುದನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಖರ್ಚು ತೋರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಭಾರತದ ಸನದಿ ಲೇಖಪಾಲರ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ರೂಪಿಸಿರುವ ಎ.ಎಸ್. 16ರ ಸೂಚನೆಯಂತಿರುವುದಿಲ್ಲ.



೮) ಭಾರತದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ನಿಯಮ ಅಥವಾ ವಿಭಾಗ 227(4ಎ)ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮದಂತೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣಾ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2003ರನ್ವಯವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ನಮಗೆ ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಾವು ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ಯಾರಾ 4 ಮತ್ತು 5ರಲ್ಲಿನ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಲೀಡಿಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ನಾವು ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತೇವೆ.

೯) ಎ.ಐ. ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ನಾವು ಕಂಡುಕೊಂಡಿರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಗಮನಿಸಿರುವಂತೆ ಮತ್ತು ನಾವು ಮೇಲಿನ ಪ್ಯಾರಾ(೮)ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ:

1. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಸಮಜಾಯಿಸಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ.
2. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಕಾನೂನು ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾದ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕದ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಹ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿಕೊಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದು ನಾವು ಸದರಿ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದಾಗಿ ತಿಳಿದುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.
3. ಇದರ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆ, ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹಲವು ಪಟ್ಟಿ ಸಂಸ್ಥೆ ಲೆಕ್ಕದ ಪುಸ್ತಕಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಒಳ್ಳೆಯ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯಂತೆ ನಾವು ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಎ ರಲ್ಲಿನ ಪ್ಯಾರಾ 1 ರಿಂದ 21ರವರೆವಿಗೂ ಮತ್ತು (೫)ರಲ್ಲಿ 1ರಿಂದ 5 ಮತ್ತು ೬ ಯನ್ನು ಮೇಲಿನಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದು ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕದ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಅದರಲ್ಲಿನ ವಿವರಣೆ ಸೂಚನೆಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಓದಿದಾಗ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರನ್ವಯ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಲಾಗಿರುವ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- 1) ಆಸ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯು ಸಂಸ್ಥೆಯು ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011ರಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ.



2) ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯು ಆ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊಂದಿರುವ ಲಾಭವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

3) ನಗದು ಆಗಮನದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಲಿದು ಬಂದ ನಗದನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ : 22.12.2011

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವದ ಸಂಖ್ಯೆ 202316



ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ

(ಸಮುದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ಯಾರಾ (ಸಿ) ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ)

1. (ಎ) ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಇರುವ ನೆಲೆಗಳ ಸೂರ್ಣವಿವರಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
(ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಗಳಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.
(ಸಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯಂತೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಭಾಗವನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡುತ್ತೇವೆ.
2. (ಎ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆಯನ್ನು ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದವರು ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.
(ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ದಾಸ್ತಾನಿನ ತಪಾಸಣೆಯ ಪದ್ಧತಿಯು ಸಮಂಜಸವಾಗಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯ ವಿಸ್ತಾರ ಮತ್ತು ಅದರ ವ್ಯಾಪಾರ ಪದ್ಧತಿಗೆ ಸರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿದೆ.
(ಸಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ. ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿನ ದಾಖಲೆ ಅಂಶ ಅಂಶದೊಡನೆ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಗಮನಿಸಿದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಣೆಗೊಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
3. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ 1956 ರ ಕಂಪನಿ ಖಾಯದೆ ಪ್ರಕರಣ 301ರ ಅನ್ವಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪಟ್ಟಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ/ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಮತ್ತು ಮಾರಾಟದವು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಪ್ಯಾರಾ 11 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ, ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಖರೀದಿಗೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.
5. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ 1956ರ ಕಂಪನಿ ಖಾಯದೆ ಪ್ರಕರಣ 301ರ ಅನ್ವಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಒಪ್ಪಂದ ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

6. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಲೇವಣಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರವರದಿ) ಆದೇಶ 2003ರ ಪ್ಯಾರ 4 ಕ್ಲಾಸ್ 6 ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
7. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಕಂಪನಿ ವಿಸ್ತಾರ ಮತ್ತು ಅದರ ವ್ಯಾಪಾರ ಪದ್ಧತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಇದು ಕಂಪನಿಯ ನಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದಲೇ ನಿರ್ವಹಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಈ ಘಟಕವನ್ನು ಅದರ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ವಹಿವಾಟುಗಳ ವಿಸ್ತಾರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.
8. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 209(1) (ಡಿ) ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ದರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕೆಂದು ದಿ ಕಾನ್ಸ್ಟಿ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ ರೆಕಾರ್ಡ್ಸ್ (ವಿದ್ಯುತ್‌ಚಕ್ತಿ ಕೈಗಾರಿಕೆ) ನಿಯಮಗಳು 2001 ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ದರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ.
9. (ಎ) ನಾವು ಗಮನಿಸಿರುವಂತೆ ವಿವಾದರಹಿತವಾದ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಬಾಕಿ ಅಂದರೆ ಮೂಲದಲ್ಲ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ.
(ಆ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿವಾದದ ಕಾರಣ ಯಾವುದೇ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾ ಶುಂಕ, ಆಪ್ತಿ ತೆರಿಗೆ, ಅಬಕಾಲಿ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಉಪಕರ ಪಾವತಿಯಾಗದೆ ಉಳಿದಿಲ್ಲ.
10. ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದವರೆಗೆ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ ಯಾವುದೇ ನಗದು ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
11. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಬಾಕಿ ಮರುಪಾವತಿ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ನಾವು ಮರುಪಾವತಿಗಳಿಲ್ಲದವ ತಪ್ಪುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
12. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಷೇರು/ಡಿಬೆಂಚರ್/ಇತರೆಗಳನ್ನು ಒತ್ತಿಬಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
13. ಕಂಪನಿಗೆ ಚಿಟ್ ಫಂಡ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2003ರ ಪ್ರಕರಣ 13(Xiii) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
14. ಕಂಪನಿಯು ಷೇರು ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶದ 2003 ರ ಪ್ರಕರಣ 4(14) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
15. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇತರರಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ಖಾತರಿ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.



16. ಸಾಲಬಾಕಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದಿರಂದ ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿತ್ತು ಆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಲವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತ ಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
17. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನಿಧಿಯಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.
18. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು 1956 ರ ಕಂಪನಿ ಖಾಯದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 301 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಗೆ ಪ್ರಿಪೆರೇನ್ಸ್ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
19. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳನ್ನು ಇಡುಗಡೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಇಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳಿಗೆ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಅಥವಾ ಪಾರು ಪತ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅಂಶವೇ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
20. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆಯ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ.
21. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಯಾವುದೇ ವೆಂಚರ್/ದುರುಪಯೋಗವು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಯುತ್ತದೆ.

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಣಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 22.12.2011.

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವದ ಸಂಖ್ಯೆ 202316



ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2011 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರು ಮಾಡುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619(2)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಅವರ ವೃತ್ತಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಭರವಸೆಯ ಮಾನದಂಡದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ತನಿಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1956 ಪ್ರಕರಣ 227 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು ದಿನಾಂಕ 22 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2011ರ ಅವರ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು, ಇದರ ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2011 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619 (3) (ಬಿ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಸೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಕೆಲಸದ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಕೆಲವೊಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾತ್ರ ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಸೀಮಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನನ್ನ ಸೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಭಾಗವಾದ ಲೆಕ್ಕಣಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 34 (ಅನುಬಂಧ 28) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇನ್ನು ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಡಿ.ಜೆ ಭದ್ರ)

ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು

(ಸಿವಿಲ್ ಮತ್ತು ಕಮರ್ಷಿಯಲ್ ತನಿಖೆ)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 27.12.2011.



ಆಸ್ತಿ - ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ 31.03.2011 ರಂತೆ

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಷೆ. ಸಂ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
I	ನಿಧಿಯ ಮೂಲಗಳು :						
1	ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ						
	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	1	52.3017	1,573,048,340.00		793,048,340.00	
	ಷೇರು ಠೇವಣಿ	1A	52.3037	250,000,001.93		780,000,001.93	
	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ ಅನುದಾನ, ಸಚ್ಚಿಡಿ ಖತರೆ	2	56.2 & 58.2	23,916,972.57		23,916,972.57	
		2B	55 ಶ್ರೇಣಿ	3,044,025,627.50		2,702,634,429.43	
					4,890,990,942.00		4,299,599,743.93
2	ಸಾಲಗಳ ನಿಧಿ						
	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	3	51 to 54	1,752,596,054.00		602,113,733.00	
	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	4	50 to 54	1,217,304,666.00		1,625,644,310.00	
					2,969,900,720.00		2,227,758,043.00
3	ಖತರೆ ನಿಧಿಗಳು						
	ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	5	47 & 48		2,829,482,355.57		2,659,539,220.02
4	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ	17	46.8027		385,462,485.00		278,565,879.00
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				11,075,836,502.57		9,465,462,885.95
II	ನಿಧಿಯ ಬಳಕೆ						
1	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು	6	10&12				
	ಎ. ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ		10	11,213,759,547.21		9,872,077,331.13	
	ಬಿ. ಸವಕಳಿ ಕಳೆದು		12	3,935,572,651.64		3,525,949,775.24	
	ಸಿ. ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ			7,278,186,895.57		6,346,127,555.89	
	ಡಿ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	7	14&15	950,394,380.77		900,361,567.94	
					8,228,581,276.34		7,246,489,123.83
2	ಹೂಡಿಕೆಗಳು	8		100,000.00		100,000.00	
3	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ (ಪ್ರಸಕ್ತ) ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು						
	ಎ. ತಪಶೀಲಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಉಣ್ಣೆ ಭಾಗಗಳು	10	22	522,034,808.93		523,925,608.84	
	ಬಿ. ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು (ಸಾಲದಾರರು)	11	23& 28.1	13,441,604,844.89		11,023,261,502.19	



ವಿವರಗಳು	ಷ. ಸಂ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ನಿ. ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿತಾಯ ಹಣ	12	20&24	751,710,650.90		598,659,086.03	
ಡಿ. ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	13	25,27&28	438,154,328.97		594,838,952.97	
ಇ. ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	14	28.4 to 28.9	1,712,333,994.95		1,857,406,019.04	
			16,865,838,628.64		14,598,091,169.07	
ಕಳೆದು: ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು ನಿವೃತ್ತ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ	15	40to 45	16,756,388,560.93	109,550,067.71	15,230,761,510.11	(632,570,341.04)
	2B			2,737,705,158.52		2,851,544,103.16
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				11,075,836,502.57		9,465,462,885.95
ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿಯ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ.	28					

ಸಹಿ/-
(ಎ. ಶಿವಣ್ಣ)
ಅಧಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಬಿ.ಭಾಗ್ಯ ನಾಯಕ್)
ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾ)

ಸಹಿ/-
(ಪಿ.ಬೋರೇಗೌಡ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಬಂಧಿಸಿದೆ
ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ.ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 22.12.2011

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316



31.03.2011 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಷ. ಸಂ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಆದಾಯ:						
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	16	61	17,549,077,847.77		14,176,826,936.69	
ಇತರೆ ಆದಾಯ	18	62	197,130,405.31		165,871,062.74	
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				17,746,208,253.08		14,342,697,999.43
ವೆಚ್ಚ:						
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	19	70	14,443,931,231.00		11,334,464,557.00	
ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	20	74	233,765,370.05		194,787,396.95	
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	21	75	2,293,336,709.79		1,703,935,494.64	
ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	22	76	265,273,073.53		275,994,704.00	
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಡೆಬಿಟ್‌ಗಳು)	23	77&79	66,603,280.29		102,175,599.59	
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				17,302,909,664.66		13,611,357,752.18
ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ				443,298,588.42		731,340,247.25
ಸವಕಳಿ	24	77	484,093,435.83		405,498,916.70	
ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ				(40,794,847.41)		325,841,330.55
ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ನಿವ್ವಳ) (-)	25	78&79	1,319,107,638.18		862,687,322.05	
ಕೂಡುವುದು/ ಕಳೆಯುವುದು :						
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅಥವಾ ಜಮೆಗಳು (+)	27	65&83	1,580,638,036.23		(44,717,192.93)	
ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ				220,735,550.64		(581,563,184.43)



ವಿವರಗಳು	ಷೆ. ಸಂ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (-)	26	81.1	106,896,606.00		153,620,000.00	
ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ಲಾಭ			113,838,944.64		(735,183,184.43)	
ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ				113,838,944.64		(735,183,184.43)
ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ತರಲಾದ ಶಿಲ್ಕು				113,838,944.64		(735,183,184.43)

ಸಹಿ/-
(ಎ. ಶಿವಣ್ಣ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಬಿ.ಭಾಗ್ಯ ನಾಯಕ್)
ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾ)

ಸಹಿ/-
(ಪಿ.ಬೋರೇಗೌಡ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಬಂಧಿಸಿದೆ
ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ.ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 22.12.2011

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 1 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/- ರಂತೆ 2500000000 ಈಶ್ಟಿಣ ಷೇರುಗಳು ವಿತರಿಸಲಾದ/ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಲಾದ ಹಣವನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿದ, ಪರಿಗಣನೆಗಾಗಿ ವಿತರಿಸಲಾದ ಷೇರುಗಳು ಈಶ್ಟಿಣ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ	52.3017	2,500,000,000.00		1,500,000,000.00	
		1,573,048,340.00		793,048,340.00	
ಮೊತ್ತ			1,573,048,340.00		793,048,340.00

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 1 A ಷೇರು ಠೇವಣಿ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಷೇರು ಠೇವಣಿ (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗಿಲ್ಲದ ಹಂಚಿಕೆ)	52.3037	250,000,001.93		780,000,001.93	
ಮೊತ್ತ			250,000,001.93		780,000,001.93

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 2 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	56.2007 & 56.2017	23,916,972.57	23,916,972.57	23,916,972.57	23,916,972.57
ಮೊತ್ತ			23,916,972.57		23,916,972.57

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 2 A ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ :-

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿದ್ದು (ಆರಂಭ ಶಿಲ್ಪ)	58.2007	2,851,544,103.16		2,116,360,918.73	
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ		113,838,944.64	2,737,705,158.52	735,183,184.43	2,851,544,103.16
ಮೊತ್ತ			2,737,705,158.52		2,851,544,103.16



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 2(B) ಅಸ್ತಿ ಬಂಡವಾಳಗಳಿಗೆ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಳಕೆದಾರರ ವಂತಿಗೆ	55.1007 to 55.1147	1,536,056,708.50		1,233,392,510.43	
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ರ್.ಪಿ. ಅನುದಾನ	55.2037	1,182,219,550.00		1,164,440,550.00	
ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ/ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಅನುದಾನ	55.2007+ 55.3007+ 55.5007+ 55.3017	325,749,369.00		304,801,369.00	
ಮೊತ್ತ			3,044,025,627.50		2,702,634,429.43

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 3 ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು					
ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು	53.3007+ 53.3017	59,154.00	59,154.00	19,881,733.00	19,881,733.00
ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸಾಲದ ಖಾತೆ	53.9617	352,536,900.00			
ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ-ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	53.5077	1,400,000,000.00	1,752,536,900.00	582,232,000.00	582,232,000.00
ಮೊತ್ತ			1,752,596,054.00		602,113,733.00

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 4 ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಪಂಪು ಸೆಟ್ಸ್, ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲ	53.9777	13,980,000.00		16,310,000.00	
ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.-ಆರ್.ಐ.ನಿ	53.3057	538,395,867.00		624,726,857.00	
ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.-ಐ.ಓ.ಕೆ.ಸಾಲ	53.3047	257,443,577.00		278,896,305.00	
ಪಿ.ಎಫ್.ನಿ.ಯಿಂದ ಸಾಲ	53.9607	9,695,389.00		23,680,928.00	
ಆರ್.ಐ.ನಿ-ಆರ್.ಐ.ಐ.ವಿ.ವೈ ಸಾಲ	53.9677	163,162,630.00		234,841,530.00	
ಎಸ್.ಐ.ಎಮ್ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ)	53.5057	118,000,000.00		-	
ಕೆನರಾ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ)	53.5067	116,627,014.00		208,338,000.00	



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 4 ಅನುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು (O.D)	50.2107	189.00		77,541,509.00	
ಐ.ಡಿ.ಐ.ಐ-55, ಬ್ಯಾಂಕ್ (O.D)	50.2117	-		88,732,734.00	
ಐ.ಡಿ.ಐ.ಐ-82, ಬ್ಯಾಂಕ್ (O.D)	50.2127	-		27,286,536.00	
ಐ.ಡಿ.ಐ.ಐ-116, ಬ್ಯಾಂಕ್ (O.D)	50.2137	-		18,186,719.00	
ಐ.ಡಿ.ಐ.ಐ-134, ಬ್ಯಾಂಕ್ (O.D)	50.2147	-		27,103,192.00	
ಮೊತ್ತ		1,217,304,666.00		1,625,644,310.00	
ಮೊತ್ತ			1,217,304,666.00		1,625,644,310.00

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 5 ನೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಠೇವಣಿಗಳು:					
ಎ) ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ/ನೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	47.3 ಶ್ರೇಣಿ	15,293,208.89		62,823,905.44	
ಬಿ) ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	47.6 ಶ್ರೇಣಿ	128,006,080.24		79,524,010.43	
ಸಿ) ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1007 ರಿಂದ 48.2007	2,686,183,066.44		2,517,191,304.15	
ಮೊತ್ತ			2,829,482,355.57		2,659,539,220.02



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 6 ರ ಅನ್ವಯಗಳು

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಆಸ್ತಿ ಪ್ರವರ್ಗ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ				ಸವಕಳ				ನಿವ್ವಳ	
		31.03.2010 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಕಡಿತ	ಸೇರ್ಪಡೆ	31.03.2011 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2010 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಕಡಿತ	31.03.2011 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2010 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2011 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	37,539,482.11	-	201,270.00	37,740,752.11	-	-	-	-	37,539,482.11	37,740,752.11
ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲೂ ಇರುವ ಭೂಮಿ	10.1	80,000.00	-	3,952,278.00	4,032,278.00	-	131,743.00	-	203,743.00	8,000.00	3,828,535.00
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	230,407,528.77	116,156.00	53,696,405.00	283,987,777.77	-	8,579,229.89	24,566.72	49,042,419.31	189,919,772.63	234,945,358.46
ಜಲ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು	10.3	9,221,171.61	(116,156.00)	246,290.00	9,583,617.61	-	446,226.02	-	2,288,446.51	7,378,951.12	7,295,171.10
ಇತರೆ ನಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	4,722,779.35	-	-	4,722,779.35	-	154,126.78	-	867,224.34	4,009,681.79	3,855,555.01
ಸ್ವಾಮಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	10.5	1,569,195,974.32	444,471,952.33	672,504,207.22	1,797,228,229.21	-	90,469,851.29	66,403,521.60	345,701,573.70	1,247,560,730.31	1,451,526,655.51
ಗಣಕ ಯಂತ್ರ	10.5787	19,675,175.70	418,559.00	2,028,909.00	21,285,525.70	-	2,741,201.24	38,733.00	10,694,610.80	11,683,033.14	10,590,914.90
ಮಾರ್ಗಗಳ ಕೆಲವು ಜಾಲಗಳು	10.6	7,927,623,207.93	34,433,565.26	1,068,177,931.45	8,961,367,574.12	-	387,567,952.19	32,126,658.05	3,456,120,303.67	4,826,944,198.40	5,505,247,270.45
ವಾಹನಗಳು	10.7	40,597,473.10	1,848,718.00	-	38,748,755.10	-	512,454.70	1,663,846.20	33,367,278.72	6,078,802.88	5,381,476.38
ಸೀಮಿತವಾಗಿರುವ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	10.8	24,273,211.57	844,219.00	2,115,273.00	25,544,265.57	-	990,012.16	0.04	14,126,291.37	11,136,932.32	11,417,974.20
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	8,741,326.67	(28,080.00)	748,586.00	9,517,992.67	-	318,753.14	31,348.40	5,160,760.22	3,867,971.19	4,357,232.45
ಸ್ವೀಕೃತ ಅಸ್ತಿ	18.1	-	0.0	20,000,000.00	20,000,000.00	-	18,000,000.00	0.0	18,000,000.00	0.0	2,000,000.00
ಮೊತ್ತ		9,872,077,331.13	481,983,933.59	1,823,671,149.67	11,213,759,547.21	448,427,966.87	509,911,550.41	100,288,674.01	3,935,572,651.64	6,346,127,555.89	7,278,186,895.57
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 09-10		8,696,217,250.13	406,546,171.77	1,582,406,252.77	9,872,077,331.13	448,427,966.87	448,427,966.87	113,166,688.37	3,525,049,775.24	5,505,528,753.39	6,346,127,555.89



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 7 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.1137 to 14.8117 -14.9027	795,244,801.77		851,087,510.94	
ಸೂರ್ಯಗಂಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	15.5007	155,149,579.00		49,274,057.00	
ಮೊತ್ತ			950,394,380.77		900,361,567.94

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 8 ಹೂಡಿಕೆಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಮೆ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್	20.2717	100,000.00		100,000.00	
ಮೊತ್ತ			100,000.00		100,000.00

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 10 ತಪಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಅಡಿಭಾಗಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.4507	538,687.28		538,687.28	
ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.6107	326,096,949.11		335,617,999.04	
ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.6417	693,614.65		558,285.65	
ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.6607	2,713,783.00		6,485,469.00	
ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.6807+ 22.7207+ 22.7307 + 22.7317+ 22.7607	4,932,594.07		5,021,697.57	
ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಕಡಿಮೆ					
ದಾಸ್ತಾನು ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.8107	(4,044,698.79)		(4,101,060.79)	
ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ಮಾಪಕಗಳು- ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಲಿಪೇಲಿಗಾರಿ ನಿರೀಕ್ಷೆ	26.6047	78,886,641.97		76,781,535.44	

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 10 ತಪಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಉಪಬಂಧಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ಮಾಪಕಗಳು-ನಿಗಮದ ನೌಕರರಿಗೆ ಲಿಪಿಬದ್ಧ ನಿರೀಕ್ಷೆ	27.2107	9,495,407.00		11,450,354.00	
ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.8207	7,809,910.60		6,893,939.60	
ಬಳಕೆಯಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖಚಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.1057& 16.1067+ 16.1097 16.1087 16.1077	14,109,824.41		17,706,958.20	
ನೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖಚಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2057+ 16.2067+ 16.2097	80,802,095.63		66,971,743.85	
ಮೊತ್ತ			522,034,808.93		523,925,608.84

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 11 ಸಜ್ಜೆ ಪುಟ್ಟ ಸಾಲಗಾರರು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಭದ್ರತೆಯುಳ್ಳ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷಿತ					
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಎಲ್.ಐ. ಹೆಚ್.ಐ ಮತ್ತು ಖಚಿತಗೊಂಡ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ	23.1017 to 23.3027	6,781,670,172.06		6,224,892,099.90	
ಇಲ್ಲು ನೀಡದಿರುವ ಬೇಡಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಅವಕಾಶ	23.4017 to 23.4827	1,136,806,635.38		878,429,055.65	
ಖಚಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	23.7004+2 3.7006+ 23.7007+ 28.1047+ 28.1057+ 28.1067	3,322,661,454.78		2,600,016,538.65	
ಮೊತ್ತ			11,241,138,262.22		9,703,337,694.20
ಕಳೆಯಲಿ					
ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8007+ 23.8017 +23.8027	14,207,017.00		8,046,225.00	
ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9007	484,135,069.26		694,971,048.38	
ಮೊತ್ತ			498,342,086.26		703,017,273.38



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 11 ಸಣ್ಣ ಪುಟ್ಟ ಸಾಲಗಾರರು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯ ಧನ 18 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವ ಐ.ಜೆ/ ಕೆ.ಜೆ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು	28.6267	19,973,989.49			
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯ ಧನ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್	28.6277	2,678,834,679.44		2,022,941,081.37	
			2,698,808,668.93		2,022,941,081.37
ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು			13,441,604,844.89		11,023,261,502.19
ಮೊತ್ತ			13,441,604,844.89		11,023,261,502.19

ಅ. ಸುರಕ್ಷಿತ ಬಾಕಿದಾರರು ರೂ. 281.42 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವು ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆ. ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಬಾಕಿದಾರರು ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ಬಾರದಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ರೂ. 48.41 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ರೂ. 452.74 ಕೋಟಿ 6 ತಿಂಗಳೊಳಗಿನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ 6 ತಿಂಗಳು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 608.98 ಕೋಟಿ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಬರಬಹುದಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ನಗದು ಲೆಕ್ಕಗಳು					
ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.1107	31,618,089.95		61,321,058.95	
ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿ (ಸ್ವಾಂಸುಗಳು)	24.1207	101,121.00		71,776.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			31,719,210.95		61,392,834.95
ನಿಬ್ಬಂದಿಯ ನಗದು ಕೈಹಣ-ಲೆಕ್ಕಗಳು					
ನಿಬ್ಬಂದಿ ಪಡೆದಿರುವ ಕೈಹಣ	24.2107	493,000.00	493,000.00	484,500.00	484,500.00
ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ)	24.3	20,119,947.91	20,119,947.91	32,620,091.58	32,620,091.58
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು					
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	24.4117	3,556,966.00		1,306,776.00	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	24.4117	6,159.00		24,241.00	

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 12 ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	24.4117	25,779,517.72		24,924,909.41	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4147	9,904,963.87		80,024,047.10	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4157	19,830,427.99		6,822,222.89	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4097	23,346.00		135,339,540.00	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	24.4017	5,444,666.42		5,382,776.62	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4047	2,154,545.79		1,226,398.29	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4057	256,575.30		520,602.30	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4307	50,581.95		42,581.95	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಐ.ಡಿ.ಐ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4317	277,775,231.00		184,525,982.00	
ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಐ.ಡಿ.ಐ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4327	85,965,511.00		15,717.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			430,748,492.04		440,155,794.56
ನಿರಮು ಠೇವಣಿ	24.5017+ 24.5007	-		48,877,687.94	48,877,687.94
ವರ್ಗಾವಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತ	24.6017			15,128,177.00	15,128,177.00
ಹೂಡಿಕೆಗಳು	20.2800	268,630,000.00	268,630,000.00	-	
ಮೊತ್ತ			751,710,650.90		598,659,086.03



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 13 ಠೇವಣಿಗಲನ್ನು ಒಲಗೂಂಡಂತೆ ಸಾಲಗಲು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಲು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ) :-
(ರೂಪಾಯಿಗಲಲ್ಲ)

ವಿವರಗಲು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಸಾಲಗಲು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಲು					
ಸರಬರಾಜುದಾರಲಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಲು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	25.5017	7,893,505.07		7,874,077.07	
ಗುತ್ತಿಗೆದಾರಲಿಗೆ ಮುಂಗಡ	26.6017+ 26.6027	293,007,376.00		446,557,113.00	
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ	27.2017 to 27.2056	16,694,920.27		13,561,200.27	
ಇತರಲಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಲು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಲು	27.8007 27.8117+ 28.8017	25,518,142.36		26,929,265.36	
ಎಫ್.ಐ.ಐ. ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ	28.8216	11,539,760.00		11,539,760.00	
ಆದಾಯ ತೆಲಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ	28.8217	54,295,273.00		55,317,711.00	
		408,948,976.70		561,779,126.70	
			408,948,976.70		561,779,126.70
ಠೇವಣಿಗಲು	28.9327+ 28.9337+ 28.9357	29,205,352.27	29,205,352.27	33,059,826.27	33,059,826.27
ಮೊತ್ತ			438,154,328.97		594,838,952.97

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 14 ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಲು :- (ರೂಪಾಯಿಗಲಲ್ಲ)

ವಿವರಗಲು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.4	17,002,531.06		18,260,624.98	
			17,002,531.06		18,260,624.98
ಸಾಮಗ್ರಿಗಲ ನಷ್ಟ/ಜಖಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ಲೈಮುಗಲು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಲ ನಷ್ಟ/ಜಖಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ಲೈಮುಗಲು	28.7257+ 28.7297	651,462.63		2,072,888.45	
ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ನಷ್ಟ	28.7497	5,624,702.25		5,607,851.54	
ಹಾಳಾದ ವಸ್ತುಗಲ ಬೆಲೆ	28.1037	871,508.00		-	

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 14 ಇತರೆ ಅಸ್ತಿಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	28.9307	1,600,000.00		2,529,861.00	
ಸೇವಾ ಶುಲ್ಕ	28.1077	-		871,854.00	
			8,747,672.88		11,082,454.99
ಕೆ.ಪಿ.ಐ.ಸಿ.ಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂ/ ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು					
ಕೆ.ಪಿ.ಐ.ಸಿ.ಎಲ್	28.8267+ 28.8317 + 28.8367+ 28.8417+ 28.8817+ 28.8267+ 28.8367+ 28.8417(c)+ 28.8487	339,056,433.20		339,063,101.20	
ಬೆಸ್ಕಾಂ	28.8277+ 28.8377+ 28.8427+ 28.8827	1,009,151,565.00		1,009,184,567.00	
ಹೆಸ್ಕಾಂ	28.8397+ 28.8837	72,005,923.00		50,005,923.00	
ಮೆಸ್ಕಾಂ	28.8437+ 28.8287+ 28.7656+ 28.7657+ 28.8787	188,858,985.94		187,855,445.00	
ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್	28.8747+ 28.8657(c)	693,390.95		693,390.95	
			1,609,766,298.09		1,586,802,427.15
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8987+ 28.8107+ 28.8207+ 28.9457+ 28.9467+ 28.9497+ 28.1107+ 28.1127+ 28.1137+ 28.1177+ 28.8797+ 28.8807+ 28.1227+ 28.1117+ 28.3907+ 28.1237	47,269,703.92		146,984,305.92	
ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್	28.9077	29,547,789.00	76,817,492.92	94,276,206.00	241,260,511.92
ಮೊತ್ತ			1,712,333,994.95		1,857,406,019.04



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 15 ಸುಸ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಸಂಬಂಧಿತ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಾಕಿದಾರರು	41.1	10,080,552,007.48		7,884,448,985.48	
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರರಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	41.2007+ 41.2567	2,266,328,375.00		3,231,631,066.00	
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ			12,346,880,382.48		11,116,080,051.48
ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜು/ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ	42.1017	214,327,464.62		165,612,995.41	
ಸಣ್ಣ ಬಾಕಿದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ತಃಖ್ತೆ	42.2017	104,691,548.54		242,043,208.97	
			319,019,013.16		407,656,204.38
ಕೆ.ಪಿ.ಐ.ಸಿ.ಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂ/ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್. ಗಳ ಪಾವತಿ ಬಾಕಿಗಳು					
ಕೆ.ಪಿ.ಐ.ಸಿ.ಎಲ್	42.2147+ 42.2247+ 42.2297+ 42.2147(c)+ 42.2297+ 42.2197	154,958,290.58		153,506,540.58	
ಬೆಸ್ಕಾಂ	42.2157+ 42.2257+ 42.2207	2,020,165.93		2,020,165.93	
ಮೆಸ್ಕಾಂ	42.7657+ 42.8787+ 42.2167	2,242,787.40		2,242,787.40	
ಹೆಸ್ಕಾಂ	42.2327	1,422,218.00		1,422,218.00	
ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್.	42.2127	166,312.42		166,312.42	
			160,809,774.33		159,358,024.33
ಲಿಖ್ತ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅವಕಾಶಗಳು					
ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಸ್ಥಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಅವಕಾಶ	44.1107+ 44.1207	72,104,587.00		22,960,716.00	
ಪೆನ್ಷನ್ ಫಂಡ್‌ಗೆ ಕೊಡುಗೆ	44.1227+ 44.1507+ 46.9527+ 46.9537	143,862,730.00		243,615,026.00	
ಕುಂಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಅವಕಾಶ	44.1417+ 44.1437+ 44.1427+ 44.1407	62,946,589.96		54,118,259.96	
ಪಾವತಿಯಾಗದ ಸಂಬಳ	44.2037+ 44.2107	522,547.00		768,529.00	
ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್	44.2207	112,904.00		94,659.00	
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.3107+ 44.3117+ 44.2757	856,153.40		5,545,895.40	



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 15 ಪುಸ್ತಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.3207	3,611,308.00		6,242,710.00	
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯ)	44.3307	17,151,784.00		14,136,092.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			301,168,603.36		347,481,887.36
ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು					
ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.1017	139,148,707.45		106,474,375.45	
ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ (ನಗದಲ್ಲದ) ವಸೂಲ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.1027	1,600,000.00		2,529,861.00	
ಗುತ್ತಿಗೆ ಆದಾಯ ಸ.ಇಂ/ಕಿ.ಇಂ. ಪ್ರವಾಸ ಭತ್ಯೆ	46.4117	69,212.00		74,312.00	
ಅಧಿಕ ನಿಶ್ಚಿತ ವೆಚ್ಚ (ಐ.ಐ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್)	46.5007+ 46.6427	79,670.00		114,685.00	
ಫ್ರಿಂಜ್ ಬೆನಿಫಿಟ್‌ಗೆ ಅವಕಾಶ	46.8007	10,372,400.00		10,372,400.00	
ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	46.8017	9,689,092.00		9,689,092.00	
			160,959,081.45		129,254,725.45
ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು					
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ತೆರಿಗೆ	46.3007	153,467,399.85		66,302,768.08	
ತಪಾಸಣೆ ದರಗಳು	46.4407	204,266.00		452,425.00	
ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸುವ ತೆರಿಗೆ	46.4707+ 46.4607	-		1,159.00	
ರಾಯಲ್ಟಿ	46.4507	58,071.00		80,271.00	
ಐ.ಆರ್.ಪಿ ವಸೂಲಗಳು	46.2067	5,971.00		-	
ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಫೀ	46.3017	82,000.00		258,000.00	
			153,817,707.85		67,094,623.08
ವೆಚ್ಚ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.4077+ 46.4107& 46.4307	493,653,203.00		218,744,554.00	
			493,653,203.00		218,744,554.00
ಲಿಬೆನ್‌ಸನ್ ಹಣ	46.1047	33,116,677.14		30,317,150.14	



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 15 ಸುತ್ತಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು	42.3017+ 42.4017+ 42.5017+ 46.9207+ 46.9227+ 46.9247+ 46.9257+ 46.9277+ 46.9287+ 46.9667+ 48.3407+ 48.3507+ 46.9267(c) +46.9377+ 46.9427+ 46.9517+ 46.9577+ 46.9547+ 46.9427+ 46.9307+ 46.2067+ 46.9547+ 46.9787	510,184,787.86		400,260,434.64	
ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.9107+ 46.9137+ 46.7107+ 46.9717	25,136,647.40		9,766,307.00	
ಐ.ಯು.ಎ	31 to 37	2,251,642,682.90		2,344,747,548.25	
			2,820,080,795.30		2,785,091,440.03
ಮೊತ್ತ			16,756,388,560.93		15,230,761,510.11

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ (ಬರುವ) ರೆವಿನ್ಯೂ- ಎಲ್.ಐ. ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	61.1017	110,163,994.49		98,631,088.33	
ಎಲ್.ಐ. ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಸಹಾಯ ಧನ)	61.6267	185,273,990.38		168,638,095.00	
ವಾಣಿಜ್ಯೋತರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನುಗಳು ಗೃಹೋತರ ದೀಪ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು, ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಾರ್ ಸವರ್	61.1027	421,538,425.17		731,612,764.12	
ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.1037+ 61.1107	1,020,851,047.55		513,787,529.94	



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ನಗರಗಳಲ್ಲಿನ ಗೃಹಬಳಕೆ	61.1057	619,301,491.30		549,098,759.54	
ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.1117	20,894,380.25		17,593,319.69	
ಎಲ್.ಇ.2ಇ. (ii) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ	61.1127	9,553,339.07		8,347,051.75	
ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳು	61.1157	957,731,445.60		810,903,060.07	
ವಾಣಿಜ್ಯ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.1167	293,098,502.95		212,893,610.96	
ನಿರಾವಲಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಎಲ್.ಇ 4 ಎ (1)	61.1187	69,243,363.80		-	
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಹಾಯಧನ ಬರುವ ನಿರಾವಲಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ	61.6277	5,765,968,404.95		2,447,298,939.38	
ನಿರಾವಲಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಲಿಂತ ಮೇಲ್ಬಟ್ಟು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.1197+ 61.1207+ 61.1217	12,653,384.69		75,922,383.79	
ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ, ತೆಂಗು	61.1287	14,055,125.87		9,702,740.98	
5 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.1297	35,159,137.54		33,160,846.08	
50 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಮಾಪನ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.1307	240,553,223.11		225,063,347.68	
ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಾರ್ ವಾಹನ-67 ಹೆಚ್.ಪಿ.	61.1317+ 61.1337	352,215,076.65		320,766,436.00	
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ-ಗ್ರಾಮ/ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	61.1407	552,326,409.87		485,704,357.45	
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ-ಇತರೆ	61.1417	317,347,641.48		275,549,123.99	
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು-ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.1457	92,722,440.38		81,327,188.99	
ಇ ಆರ್ ಪಿ-2 ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿ	61.1527	1,286,285.00		12,075.00	
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ (ಕಂದಾಯ) ರೆವಿನ್ಯೂ-ಎಲ್.ಇ.			11,091,937,110.10		7,066,012,718.74
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ (ರೆವಿನ್ಯೂ) - ಹೆಚ್.ಇ.					



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 16 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.2506+ 61.2507	1,205,310,119.78		1,083,485,607.38	
ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ಯೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಸ್	61.2554+ 61.2604+ 61.2557+ 61.2567+ 61.2607+ 61.2617+ 61.2627+ 61.2657	3,826,835,595.36		2,857,794,810.28	
ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪಡೆಯುವ ನಿವಾಸಿ, ವಾಸ ಗೃಹಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಲೋನಿಗಳು	61.2717+ 61.2807	8,021,561.68		8,386,000.94	
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ (ಕಂದಾಯ) ರೆವಿನ್ಯೂ- ಹೆಚ್.ಐ.4 ಎ.	61.2817	28,591,757.64		17,796,623.82	
ಹೆಚ್.ಐ. 4 (ಸಿ)	61.2827	35,124.00		110,566.00	
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ (ರೆವಿನ್ಯೂ) - ಹೆಚ್.ಐ.			5,068,794,158.46		3,967,573,608.42
ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು					
ವಿದ್ಯುತ್ ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ ಅಂಡ್ ಆರ್)	61.9027+ 61.9017	916,865.00		869,030.00	
ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.9047	55,164,286.40		41,525,724.65	
ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.9057	880,207,913.46		831,965,498.26	
ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	61.9067	9,059,427.00		10,020,877.65	
ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು			945,348,491.86		884,381,130.56
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೆವಿನ್ಯೂ			17,106,079,760.42		11,917,967,457.72
ಸಹಾಯಧನ	61.6257	458,327,326.00	458,327,326.00	2,270,652,870.00	2,270,652,870.00
ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು	83.8337+ 83.8307+ 83.8317+ 83.8327+ 83.8347	15,329,238.65	15,329,238.65	11,793,391.03	11,793,391.03
ಒಟ್ಟು ರೆವಿನ್ಯೂ			17,549,077,847.77		14,176,826,936.69

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 17 ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ	46.8027	385,462,485.00		278,565,879.00	
ಮೊತ್ತ			385,462,485.00		278,565,879.00

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 18 ಖತರೆ ಆದಾಯ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಬ್ಯಾಂಕಿನ ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.2227+ 62.2607	34,023,391.00		22,072,835.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			34,023,391.00		22,072,835.00
ವ್ಯಾಪಾರದಿಂದ ಆದಾಯ					
ಉಗ್ರಾಣದ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.3307	2,520,062.00		17,721.00	
ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.3407+ 62.4007+ 62.4107	4,921,468.30		152,485.00	
ವ್ಯಾಪಾರದಿಂದ ಖತರೆ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.3607	6,896,172.00		6,946,501.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			14,337,702.30		7,116,707.00
ಖತರೆ ರಶೀದಿಗಳು					
ನಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.9017	6,247,217.00		6,968,645.00	
ಖತರರಿಂದ ವಸೂಲಾದ ಬಾಡಿಗೆ	62.9027	497,790.00		47,775.00	
ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿ	62.9047+ 62.9057	624,239.49		171,564.07	
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ಶುಲ್ಕ	62.9167	2,399,683.00		4,825,184.92	
ಖತರ ವಸೂಲಿಗಳು	62.9177+ 62.9067+ 62.9237	86,680,573.52		40,588,504.44	
ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ	62.9187	52,319,809.00		61,135,702.00	
ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	79.1107	-		22,944,145.31	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			148,769,312.01		136,681,520.74
ಮೊತ್ತ			197,130,405.31		165,871,062.74

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 19 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ					
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70 ರ ಶ್ರೇಣಿ	14,443,931,231.00		11,334,464,557.00	
ಮೊತ್ತ			14,443,931,231.00		11,334,464,557.00



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 20 ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ					
ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1 ಶ್ರೇಣಿ	123,652,906.16		102,916,826.56	
ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2 ಶ್ರೇಣಿ	17,884,915.00		4,151,338.00	
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3 "	3,960,146.00		1,949,151.00	
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಜಾಲ, ಇತ್ಯಾದಿ	74.5 "	84,853,223.03		82,833,038.39	
ವಾಹನಗಳು	74.6 "	2,898,116.86		2,530,393.00	
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7 "	2,509.00		8,680.00	
ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8 "	513,554.00		397,970.00	
ಮೊತ್ತ			233,765,370.05		194,787,396.95

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 21 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಸಂಬಳ	75.1 ಶ್ರೇಣಿ	1,030,464,169.23		821,608,796.07	
ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2 ಶ್ರೇಣಿ	26,942,650.00		22,093,153.00	
ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ	75.3 "	535,389,825.20		316,544,062.00	
ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4 "	103,881,834.00		83,354,342.85	
ಬೋನಸ್	75.5 "	21,907,867.00		23,944,204.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			1,718,586,345.43		1,267,544,557.92
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	75.6117	16,780,478.00		10,743,421.00	
ಎಲ್.ಐ.ಎ	75.6127	10,201.00			
ಗೌಕ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.6176+ 75.6177+ 75.6167	90,663,716.00		71,420,049.00	
ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಗೌಕ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.6187	20,605,558.00		2,624,518.00	
ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.6297	1,119,180.00		855,703.00	
ಮಾನ್ಯೂಸ್ ಗ್ಯಾಂಗಿನ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.6307	21,630,497.00		27,761,778.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			150,809,630.00		113,405,469.00



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 21 ನಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ನಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7ಶ್ರೇಣಿ	31,387,601.36		31,934,724.72	
ನೇವಾಂತ್ಯ ನೌಲಭ್ಯಗಳು	75.810+ 75.8407+ 75.8307+ 75.8607+ 75.8807+ 75.8907+ 75.9007+ 75.8317+ 75.8707	392,553,133.00		291,050,743.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			423,940,734.36		322,985,467.72
ಮೊತ್ತ			2,293,336,709.79		1,703,935,494.64

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 22 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಬಾಡಿಗೆ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.1017 & 76.1027	13,952,317.00		9,960,214.00	
ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್ ಮೋನ್, ಇ-ಮೇಲ್, ಟೆಲಿಫೋನ್, ಟ್ರಾಂಕ್ ಕಾಲ್, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲಿಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.1117 & 76.1127	6,239,243.00		6,744,599.00	
ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚ	76.1137 & 76.1147	3,968,614.12		3,318,567.00	
ರೆವಿನ್ಯೂ ರಶೀದಿ, ಸ್ವಾಂಪುಗಳು/ ಗಣಕೀಕರಣ ವೆಚ್ಚ	76.1157+ 75.1167	63,202,747.00		62,613,265.00	
ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.1217	994,453.00		693,669.00	
ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖಾ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 3,00,000/- ರೂ. 50,000/- ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ	76.1227	350,000.00		648,032.00	
ಸಲಹಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1237	1,237,032.00		2,591,404.00	
ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1257 to 76.1307	64,912,133.75		61,115,088.00	
ವಾಹನ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1317 to 76.1397+ 73.1327	67,364,927.00		67,132,531.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			222,221,466.87		214,817,369.00
ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು					
ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಚಂದಾ	76.1517& 76.1507	3,705,775.00		5,133,970.00	
ಸುಸ್ತುಕಗಳು ನಿಯತಕಾಲಿಕಗಳು ಹಾಗೂ ಡೈರಿಗಳು	76.1527	64,345.00		313,071.00	



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 22 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.1537	6,403,106.00		5,467,127.00	
ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1557	13,303,958.00		12,241,662.00	
ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ	76.1567	867,973.00		566,390.00	
ವಂತಿಕೆಗಳು	76.1577	1,085,060.00		19,971,263.00	
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.1587	5,859,113.66		5,263,595.00	
ನಿಲಿನ ಶುಲ್ಕ	76.1607	21,495.00		13,219.00	
ಮನೋರಂಜನಾ ವೆಚ್ಚ	76.1627+ 76.1837	295,680.00		333,381.00	
ಸಾಫ್ಟ್ ವೇರ್ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1917+ 76.1927	5,933,332.00		5,201,690.00	
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1907+ 76.7627	4,076,851.00		4,745,006.00	
ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.2017+ 76.2107 to 76.2607	1,434,918.00		1,926,961.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			43,051,606.66		61,177,335.00
ಮೊತ್ತ			265,273,073.53		275,994,704.00

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 23 ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯನಿಲುಗಡೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5507	3,009,856.54		2,122,665.00	
ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ರದ್ದು ಮಾಡುವುದು	77.6107	591,927.60		1,481,890.11	
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7007	27,914,353.80		24,608,162.30	
		31,516,137.94		28,212,717.41	
ಕಳೆ:			31,516,137.94		28,212,717.41
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ					
ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	79.1107	19,404,386.57		-	
ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು.	79.4107+ 79.4207	3,947,377.00		5,366,209.51	
ವಸೂಲಾಗದ/ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	79.4607	-		61,221,987.98	



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 23 ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಇತರೆ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	79.4807	1,603,914.78		1,846,163.87	
ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5 ಶ್ರೇಣಿ	10,131,464.00		5,528,520.82	
			35,087,142.35		73,962,882.18
ಮೊತ್ತ			66,603,280.29		102,175,599.59

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 24 ಸವಕಳಿ :-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಗೇಣೀದಾಲಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	77.1107	131,743.00		-	
ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1206+ 77.1207	8,694,292.89		6,909,667.29	
ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1307	331,163.02		294,174.68	
ನಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1406+ 77.1407	154,126.78		141,403.06	
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು- ಸವಕಳಿ	77.1506+ 77.1507+ 77.1517	95,787,133.08		84,901,663.75	
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1607+ 77.1617	374,457,801.12		311,028,306.48	
ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1707	512,341.70		444,871.00	
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1807	1,134,552.16		1,359,578.39	
ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1907	390,282.08		419,252.05	
ಸ್ವರ್ಣತೀತ ಆಸ್ತಿ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1917	2,500,000.00		0.00	
ನಿವೃತ್ತ ಸವಕಳಿ			484,093,435.83		405,498,916.70



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 25 ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು :-				(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)	
ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಇತರ ಸಾಲಗಳ/ಮುಂದೂಡಿದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ					
ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	78.5007+ 78.5407+ 78.5417	18,359,162.00		9,305,420.00	
ಎ.ಸಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	78.5447	49,649,517.00		56,315,427.00	
ಎ.ಸಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ (ಯುಕೋ)	78.5607+ 78.5617	165,339,184.00		75,093,158.00	
ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	78.5847	19,823,088.00		4,442,375.00	
ಎನರ್ಜೈಸನ್ ಆಫ್ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.5917	0.00		1,794,100.00	
ಗ್ರಾಹಕರ ತೇವಣಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ	78.6	194,817,940.32		142,222,564.32	
ತಡವಾಲಿ ಪಾವತಿಸಿದರ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	80.1087 to 80.1507	862,274,519.00		571,183,867.00	
			1,310,263,410.32		860,356,911.32
ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಕಮಿಷನ್	78.8687	218,074.00		454,061.00	
ಇತರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.8817+ 78.8837+ 78.8617+ 78.8677+ 78.8647+ 78.8827	8,626,153.86		1,876,349.73	
			8,844,227.86		2,330,410.73
ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			1,319,107,638.18		862,687,322.05

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 26 ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ :-				(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)	
ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	81.1027	106,896,606.00		153,620,000.00	
ಮೊತ್ತ			106,896,606.00		153,620,000.00



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 27 ಸೂರ್ವಾವಧಿ (ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ) ಕ್ರಡಿಟ್‌ಗಳು/ಶುಲ್ಕಗಳು :-				(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)	
ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಸೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	65.5007	-		8,745,853.30	
ಸೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.6007	2,227,103.75		30,811,969.39	
ಸೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	65.7007	6,912,730.00		10,558,954.21	
ಸೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಇತರರುಗಳು	65.8007	742,224,438.77		37,300,172.73	
ಸೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ಆದಾಯಗಳು	65.9007	978,938,076.00		1,118,467.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			1,730,302,348.52		88,535,416.63
ಸೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು					
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಅವಕಾಶ	83.1007	3,090,843.00		69,485,407.00	
ಸೂರ್ವಾವಧಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.3007	3,000,000.00		8,100.00	
ಸೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.5007	9,544,816.36		6,666,562.00	
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.6007	29,077,732.00		46,145,416.38	
ಸೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.7007+ 83.8007	756,837.29		30,943.00	
ಎಫ್.ಐ.ಐ.ಗೆ ಸೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಅವಕಾಶ	83.8107	-		17,821,264.00	
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.8207	215,523.00		760,927.00	
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.8407			(8,378,965.00)	
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.8507	103,978,560.64		712,955.18	
ಉಪ ಮೊತ್ತ			149,664,312.29		133,252,609.56
ಸೂರ್ವಾವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಕ್ರಡಿಟ್‌ಗಳು/ಶುಲ್ಕಗಳು (ಅ-ಆ)			1,580,638,036.23		(44,717,192.93)

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 28: 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2011ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕದ ಭಾಗಗಳಾದ ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು ಹಾಗೂ ಏರ್ಪಾಟುಗಳು

ಭಾಗ-ಎ: ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು

1. ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ವಿಧಾನ

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 1956ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956 ರೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆ ಆಗದಿರುವೆಡೆ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಅಧಿನಿಯಮ, 1948, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ರೂಢಿಗತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಸ್ವರೂಪದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುವ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ.

ಬಿ. ರೆವಿನ್ಯೂ ಮಾನ್ಯತೆ.

- i. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಪಡೆದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಆದಾಯ) ವನ್ನು ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ii. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕವಿನಿಆ) ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- iii. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇಲ್ ಮಾಡದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಆದಾಯ)ವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿ ಈ ವರ್ಷದ ರೆವಿನ್ಯೂವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

2. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು

- 2.1 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.
- 2.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ರೂ. 566.77 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ನಮೂದಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚದಂತೆ ದಾಖಲಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- 2.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಜೊತೆ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಡೆತನ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದರಿಂದ ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 2.4 ಅನುದಾನ, ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಾಗಿ ಇಡುಗಡೆಗೊಂಡ ಸಚ್ಚಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದೆ. ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಸವಕಳಿ

- 3.1 ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸವಕಳಿ ದರವನ್ನು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಂ ಎಲ್-7/145(160)/2008 ದಿನಾಂಕ 19/1/2009 ರಂತೆ ದಿನಾಂಕ 1/4/2009 ಲಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- 3.2 ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (HISTORICAL COST) ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 3.3 ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಆಯಾ ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇಕಡಾ 90 ರವರೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3.4 ರೂ. 500/- ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಆ ಸ್ಥಾವರ ಅಥವಾ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಶೇ. 100 ರ ದರದಂತೆ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 3.5 ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಅಥವಾ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಿದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಷದ ಯಾವುದೇ ದಿನದಂದು ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗತಗೊಳಿಸಿರಲಿ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿರಲಿ ಅಥವಾ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರಲಿ, ಅನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3.6 ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಷದ ಯಾವುದೇ ದಿನದಂದು ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಅಥವಾ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಂತೆ ಇಡೀ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ.
- 3.7 ಷೆಡ್ಯೂಲ್ XIV ರಲ್ಲಿ ಇರುವ ಸವಕಳಿ ದರವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪ್ರಕಾರ ಸಲಿಯಾಗಿ ನಿಗದಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

4. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

- 4.1 ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಅಂದರೆ ಏಪ್ರಿಲ್-1 ಲಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- 4.2 ಕಾನ್ಸ್ಟ್ರಿಗ್ ಸದ್ಧತಿ ಹಾಗೂ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ವಿಭಾಗಗಳು/ವೃತ್ತಗಳು/ವಲಯಗಳು ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಯು ಭರಿಸಿದ ಒಂದೇ ಲೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಖರ್ಚೆಂದು (ಡೆಬಿಟ್) ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

5. ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು

- 5.1 ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಪ್ರತಿಯೊಂದರ ಖರೀದಿ ದರ ಅಥವಾ ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರದಂತೆ (ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರ

ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದಂತೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು) ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

5.2 ವಿಲೇವಾರಿಗಂದು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ವಿಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ದರದಂತೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

6. ರೆವಿನ್ಯೂ ಲಾಭದ ಪರಿಗಣನೆ:

ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ ರೆವಿನ್ಯೂ ಲಾಭದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಈಕ್ವಟಿಯ ಶೇ 15.5 ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

7. ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

7.1 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಸಮಿತಿಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 1.4.2009 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಪಿಂಚಣಿ 26.13% (ಮೂಲ ವೇತನ+ ತುಣ್ಣಿ ವೇತನ ಮತ್ತು ತುಣ್ಣಿ ಭತ್ಯೆ)

ಉಪದಾನ 2.24% (ಮೂಲ ವೇತನ+ ತುಣ್ಣಿ ವೇತನ).

7.2 ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರಜಾ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಪಾವತಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

8. ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ (ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ) ಅವಕಾಶ

ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ನಿವ್ವಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಶೇ. 4 ರಂತೆ, ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಇದುವರೆವಿಗೂ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷವಾಗಿ ರಚಿತಗೊಂಡ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನಂತೆ ವಸೂಲಾಗದ ಬಾಕಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎ) ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ನಿಲುಗಡೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಎಲ್.ಇ-1 (18 ಯೂನಿಟ್‌ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಬಳಕೆ ಮಾಡಿದ), ಎಲ್.ಇ-2, ಎಲ್.ಇ-3, ಎಲ್.ಇ-5 ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಇ ಯಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡು ಉಳಿದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ

ಇ) ಐ.ಸಿ., ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಇಲಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಅನುಮಾನಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

9. ಅನುದಾನದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ

9.1 ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮೀಸಲು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

- 9.2 ಈ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿಯೂ ಇಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆಯ ಮೊತ್ತದ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಿಯೂ ಇಲ್ಲ.
- 9.3 ಇತರ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

10. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

- 10.1 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ. ನಡುವಿನ ಸರಬರಾಜಿನ ಅಂತರ್ಗತ ಇಂದುವಿನಲ್ಲ ದಾಖಲಾದ ರೀಡಿಂಗನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿ ಎಸ್ ಆರ್ 2003 ದಿ 10.05.2005. ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 10.2 ರಾಜ್ಯದ ಸ್ಥಾಪಿತ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ನಿ ಟ್ರಾನ್ಸಿಮಿಷನ್ ಆದೇಶ 2009 ರಲ್ಲಿ ವಿತರಣ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಭಾಗ-ಇ: ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ

1. ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕೆಲಸವೊಂದನ್ನೇ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಅದರ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೆಗ್ ಮೆಂಟಲ್ ರಿಪೋಸಿಷನ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
2. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ ಇಎನ್ 86 ಪಿ ಎಸ್ ಆರ್ 2008/3.03.2009 ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಂದಿದ್ದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಈ ಕ್ಷಿಣಿಯಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದರ ಮೇರೆಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2010 ರಲ್ಲಿ ನಡೆದ 28 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವಿಷಯವನ್ನು ಒಪ್ಪಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 9.8.2010 ರಲ್ಲಿ ನಡೆದ ವಿಶೇಷ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಿರ್ಧಾರದಂತೆ, ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲವನ್ನು ಷೇರು ಠೇವಣಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೊತ್ತವು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಷೇರು ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯವು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
3. ಕೆಪಿಐಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಿ/ಪಾವತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಂಡಿದ್ದು, ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಬೇಕಿದೆ.
4. ನಿಗಮದ ಅಂತರ್ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
5. ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಕೊಟ್ಟವರು, ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತ, ಇತರೆ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತಗಳು ದೃಢೀಕರಣಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
6. ಪಿಂಚಣಿ, ಅನುದಾನ ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಎಫ್.ಐ.ಎಫ್ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪಾವತಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
7. ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಪಾರ್ಸರ್‌ಗಳು ಚಡುಗಡೆಗೊಂಡು ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಬಂದಾಗ ಆಸ್ತಿಲೆಕ್ಕದಿಂದ ತೆಗೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.
8. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ವಿವರಣೆ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11 ದ.ಲ. ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10 ದ.ಲ. ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
1	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಅಂತರ್ಗತ ಇಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ	4683.18	4244.86
2	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	2297.02	2053.66
3	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿಲ್ಲದ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	1661.37	1494.60
4	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ(2+3)	3958.39	3548.26
5	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	724.79	696.60
6	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	15.48	16.41

9. ಚಾವಿಸನಿನಿ ನೇರವಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಷರತ್ತು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

10. ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಮರುಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಂತಹ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನೇರವಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ನೀಡುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

11. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ
ಭವಿಷ್ಯದ ಗಳಿಕೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಗತವಾದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಯುಕ್ತಾಯುಕ್ತತೆಯಿಂದ ಡಿಟಿಎ ಗೆ ಮುಂದುವರಿದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

12. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು

12.1 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 08 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2005 ದಿನಾಂಕ: 05.06.06 ರಂತೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ, ಅದರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ನಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

12.2 ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನಿಯಮಿತದಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

12.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ನಡುವಿನ ಲೌಕಿಕಾಧಾರ (ಔಪಚಾರಿಕ) ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಒಡೆತನದ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ

ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ಎರಡೂ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿವೆ. ಇಂಥ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

12.4 ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

- ಎ) ಇಳಿಸಿದ ಬೆಲೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯವಿಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ವಿತರಿಸಿದಾಗ ಹಾಗೂ ಆ ಕೆಲಸಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಾಗ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿಸಿದ ಬೆಲೆಯ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಪ್ರವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು
- ಆ) ಅಂತಹ ಉಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿಸಿದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಉಗ್ರಾಣದ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

13. ಇತರೆ ಬಾಕಿದಾರರು

ರೂ. 281.42 ಕೋಟಿ ಬಾಕಿಯು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ರೂ. 48.41 ಕೋಟಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರೂ. 794.28 ಕೋಟಿ ಬಾಕಿಯು ವಸೂಲಾತಿ ಕಾಯಿದೆ 1976ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಗೊಳಿಸಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 23.9 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ರೂ. 32.35 ಕೋಟಿಗಳು ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿರುವುದು ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಬೇರ್ಪಟ್ಟ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಇದುವರೆವಿಗೂ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಶೇ. 4 ರಂತೆ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಈ ವರ್ಷ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಪ್ರಕರಣಗಳಾಧಾರಿತವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಿಂದ ಅವಕಾಶವು ಶೇ. 4 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದ ರೂ. 37.14 ಕೋಟಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಈ ವರ್ಷ ರೂ 16.06 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

14. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ (ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಹೆಸ್ಕಾಂ, ಮೆಸ್ಕಾಂ ಹಾಗೂ ಜೆಸ್ಕಾಂ) ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು, ಇತರೆ ಬಾಕಿದಾರರು (ಸಾಲಗರು), ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡ ಹಾಗೂ ಇತರರೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಠೇವಣಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಿವೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಎದುರು ನೋಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

15. ಉಗ್ರಾಣ ತಪಶೀಲು ಹಾಗೂ ಅಡಿ ಭಾಗಗಳು

ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಅಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಪ್ರತಿಯೊಂದರ ಖರೀದಿ ದರ ಅಥವಾ ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರದಂತೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಸಾಮಗ್ರಿ ಖರೀದಿಯ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳನ್ನು ವಿಧಿಸಿದರೆ, ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲ ರೆವಿನ್ಯೂ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಜಮಾ ಅಥವಾ ಖರ್ಚೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

16. ಪಿಂಚಣಿ, ಉಪದಾನ ಹಾಗೂ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ

16.1 ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡವರಾಗಿದ್ದಾರೆ.

16.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಸಮಿತಿಯ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ/ಎಸ್ ಎ-1/18/2002-03/1687-1709 ದಿ: 15.02.2010 ರಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಮೂಲವೇತನ ಮತ್ತು ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡ 26.13 ರಂತೆ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಶೇಕಡ 2.24 ರಂತೆ 1.4.2009 ರಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

16.3 ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪಿ ಅಂಡ್ ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ರವರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸೂಚಿಸುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

16.4 ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮದಡಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದಲ್ಲ ಪಾವತಿಸಿದೆ.

17 ನೌಕರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸವಲತ್ತು

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗೆ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಲಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲ ಒದಗಿಸುತ್ತಿರುವ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ನೌಕರರ ಆದಾಯತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಸಮಯದಲ್ಲ ಲಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲ ಒದಗಿಸುತ್ತಿರುವ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕಲಾಭಗಳೆಂದು (Perquisites) ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

18 ಬಾಡಿಗೆ

18.1 ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸಂಬಳದಲ್ಲ ಪಾವತಿಸಿದ ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.



18.2 ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಬಾಡಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವುದನ್ನು ಖರ್ಚಿನ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

19 ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ

ಕಂಪನಿಯು 2010-11ರ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 47.99 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದೆ.

ಲಿಯಾಯಿತಿ ಶುಲ್ಕ

ಸರ್ಕಾರದ ಪರವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಶೇ. 0.5ರ ದರದಲ್ಲಿ ರೂ. 23.99/- ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

20 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಭಾವನೆ

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ನಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ, ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವೆಚ್ಚಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)
ಸಂಬಳ ಹಾಗೂ ಇತರ ಭತ್ಯೆಗಳು	1543518
ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಷಿಯಾ)	7000
ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ	257515
ಅ. ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ	216000
ಆ. ಇತರೆ	1013737

21.1 ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ : ಇಲ್ಲ

21.2 ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಪಾವತಿ : ಇಲ್ಲ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅಧಿಕಾರಿ ಹೆಸರು	ಪದನಾಮ	ಸ್ಥಳ	ಡಾಲರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	ಮೊತ್ತ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ
1	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಗೋವಿಂದಪ್ಪ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸಿಂಗಾಪುರ್/ ಜಾರ್ಕರ್	ಯೂ.ಎಸ್ \$ 3297	150000

22. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಸಹಮತಿ ಪಡೆದು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 48 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2006 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 13.06.2007 ರಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಟಾಂಗಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ 2006-07 ಸಾಲಿನಿಂದ ಆರ್.ಇ.ಸಜ್ಜಿಯನ್ನು ಟ್ಯಾಲಿಫ್ ಸಜ್ಜಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಅದೇ ರೀತಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

23. ಇನ್ನಿತರ ಮಾಹಿತಿಗಳು

23.1 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ವಿತರಣ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದ ಪರಿಮಾಣದ ವಿವರಗಳು:

2010-11 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ವಿತರಣ ನಷ್ಟದ ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ.

ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ (2010-11) ದ.ಲ. ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ (2009-10) ದ.ಲ. ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
1	ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ	5057.24	4654.49
2	ಅಂತರ್ಗತ ಇಂದುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್	4680.18	4238.89
3	ಇಂಟರ್ ಎಸ್ಕಾಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹರಿವು	3.00	5.97
4	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಅಂತರ್ಗತ ಇಂದುಗಳಲ್ಲಿ)	4683.18	4244.86
5	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	2297.02	2053.66
6	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿಲ್ಲದ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	1661.37	1494.60
7	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	3958.39	3548.26
8	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	724.79	696.60
9	ಒಟ್ಟು ನಷ್ಟ	1098.85	1112.20
10	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	15.48	16.41

24. ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಗಾಧ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಸ್ವರೂಪದ ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿ ಹಾಗೂ ಚಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರಿಂದ, ಅವುಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಮಾಣ, ಖರೀದಿ ಪರಿಮಾಣ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಉಳಿಕೆ ಪರಿಮಾಣದ ಬಗ್ಗೆ 12 ವಿಭಾಗೀಯ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

25. ಲೆಕ್ಕನಿರ್ವಹಣೆ ಪದ್ಧತಿ ಎ.ಎಸ್.18 ರಲ್ಲಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿರುವಂತೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಗಣ್ಯ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ನಡುವೆ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರಣೆ ಇಲ್ಲ.

26. ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅವಶ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಅಂತಃವುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಲ್ಲ.

27. **ಫ್ಯಾಲಿಟ್ ಸಹಾಯಧನ** : ಸರ್ಕಾರವು ರೂ. 97.61 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್/18 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2010 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 30.3.2011 ರಲ್ಲಿ



ಕೆ.ಐ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 6.1.2011 ರಂತೆ 2009-10 ನೇ ಸಾಲಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಜ್ಜಿಯನ್ನು ಇಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲನಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

28. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಪ್ರಿಂಟ್ ಬೆನಿಫಿಟ್ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ವರ್ಷ	ಸೆಸ್ಟ್‌ನ ಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು		ಆಡಿಟ್ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಯ ವಿವರ		ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅಫೀಸ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ		ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶಗಳು
		ಎಫ್.ಐ.ಐ	ಐ.ಐ	ಎಫ್.ಐ.ಐ	ಐ.ಐ	ಎಫ್.ಐ.ಐ	ಐ.ಐ	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ
1	2007-08	53.91	230.37	52.91	96.89	0	0	654.31
2	2008-09	61.48	222.54	61.48	0	0	222.54	324.03
3	2009-10	0	49.35	0	0	0	49.35	1536.20
4	2010-11	0	40.69	0	40.69	0	40.69	1068.96

29. ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪದ್ಧತಿ ಎ.ಎಸ್. 17 ರ ಪ್ರಕಾರ, ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳಾಗಿ ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹರಣೆಯು ಕೇವಲ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ತದನುಸಾರವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

30. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆ :

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆಯ ಕಾರ್ಯಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ರೂ. 3,00,000/- (ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ವಾಸ್ತವಿಕ) ಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 50,000/-ಗಳ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿದೆ.

31. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ/ಚಾಲ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಿಮೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅದು ಅರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಮಿತವ್ಯಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

32. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವರ್ಷದಿಂದಲೂ ಪಾಲಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ ಋಣ ಮತ್ತು ಧನ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಸಿ, ಒಂದು ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.3.2011 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

33. ಎ.ಐ.ಐ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಿಜವಾದ, ಕೆಪಿಸಿ ಮತ್ತು ಐಪಿಸಿ ಇವರಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಟಿಲ್ಲಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಿಲ್ಪನ ಬಗ್ಗೆ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿ ರವರು ಪ್ರತಿ ಎಸ್ಕಾಂಮಿನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೊಳಪಡುವ ಐಎಫ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿರುತ್ತಾರೆ. ಎಲ್ಲಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಒಮ್ಮತದಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್



ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದೇಶನಬಹುದಾಗಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಗ್ಗೆ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಿ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಕೊಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿ ಸಿ ಯಿಂದ ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಧಾರ ಬರಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2009, 2010 ಮತ್ತು 2011 ಕ್ಕೆ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿ ಸಿ ರವರು ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಎಲ್ಲಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಒಮ್ಮತ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

34. ದಿನಾಂಕ: 17.11.2011 ರಂದು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ: 18.11.2011 ರಂದು ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ವರದಿ ಪಡೆದ 2010-11 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 619 (4) ರಲ್ಲಿನ ಪೂರಕ ಆಡ್ಡ್ ನಡೆಸಿದ ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕೃತಗೊಂಡು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲಾಭ, ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವಿವರಗಳು	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಮೊದಲು	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ನಂತರ	ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ
ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(23.22)	11.38	34.60
ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	1108.02	1107.58	0.44
ಚಾಲ್ತಿಹೊಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	1108.02	1107.58	0.44

35. ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯ ವರ್ಗೀಕರಣಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಅವಶ್ಯವಿರುವೆಡೆ ಸುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅನುಬಂಧ 1 ಲಿಂದ 28 ರವರೆಗಿನ ಸಹಿದಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಎ. ಶಿವಣ್ಣ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಬಿ.ಭಾಗ್ಯ ನಾಯಕ್)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಪಿ.ಬೋರೇಗೌಡ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು.

ದಿನಾಂಕ: 22.12.2011

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು

ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ.ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸಹಿ/-
ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ.
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316

ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ 31.03.2011

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಷೆ. ಸಂ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10	
ಅ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು					
ತೆರಿಗೆ ಸೂರ್ವ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	ಲಾ ಮತ್ತು ನ ಲೆಕ್ಕ	22.07		-58.16	
			22.07		-58.16
ಕೂಡಲಿ: ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು					
ಸವಕಳಿ	24	40.96		33.53	
ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	25	131.91		86.27	
ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಏರ್ಪಾಡು	15/44.1307			0.00	
ನೀಡಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಟ್ರೀಷಿಯಾ ಮೊತ್ತ	15/44.3307	1.72		1.41	
ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು	15/44.1227	7.21		2.30	
ಎಫ್.ಐ.ಎಫ್.ಗೆ ಮೀಸಲು	15/44.1427	6.29	188.09	5.41	128.92
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ ಸೂರ್ವ ಲಾಭಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:			210.17		70.76
ಉದ್ಯಮದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	11	241.83		124.53	
ಆಕರಗೊಂಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿ				0.00	
ಬರಬೇಕಾದ ಇತರ ಮೊತ್ತಗಳು	14	-14.51		142.79	
ಸಾಲಗಳು, ಠೇವಣಿ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ (ಇತರೆ)	13	-15.67		-40.06	
ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನು	10	-0.19		4.12	
ಉದ್ಯಮ/ಪ್ರಸಕ್ತ ನೀಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	15	-159.42	52.05	-142.26	89.12
ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು			158.11		(-18.36)
ಆ. ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು					
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಖರೀದಿ (ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ನಷ್ಟದ ನಿವ್ವಳ)	6	134.17		117.59	
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	7	5.00		27.19	
ಹೂಡಿಕೆಗಳು	8	0		-2.5	



ವಿವರಗಳು	ಷೆ. ಸಂ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2010-11	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2009-10
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸಿದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು		139.17	142.27
ಇ. ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು			
ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು (ಅಸುರಕ್ಷಿತ)	4	74.21	7.99
ಷೇರುಗಳು	1A	25.00	78.00
ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	2	12.07	106.35
ಸರ್ವಿಸ್ ಲೈನ್ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆ ಠೇವಣಿಗಳು	5	16.99	14.89
ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	25	-131.91	-86.27
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು		-3.64	120.95
ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನುಗಲನ ಏರಿಕೆ (ಅ-ಆ+ಇ)		15.31	-39.68
ಕೂಡಿಕೆ: ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು (ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನುಗಲು)		59.86	99.54
ಶಿಲ್ಕು (ನಗದು ಮತ್ತು ಸಮಾನುಗಲು) ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ		75.17	59.86

ಸಹಿ/-
(ಎ. ಶಿವಣ್ಣ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಇ.ಭಾಗ್ಯ ನಾಯಕ್)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಪಿ.ಬೋರೇಗೌಡ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು.

ದಿನಾಂಕ: 22.12.2011

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು

ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ.ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸಹಿ/-
ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ.
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316



**ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದ ನೋಟ
(1956 ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆಯ 4ನೇ ಭಾಗದ 6ನೇ ತಪಶೀಲಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ)**

1. **ನೋಂದಣಿ ವಿವರ** ರಾಜ್ಯ ಸಂಕೇತ

0	8
---	---

ನೋಂದಣಿ ವಿವರ	3	5	1	7	7
-------------	---	---	---	---	---

ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ತಾಲೀಖು

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

2. **ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಹೆಚ್ಚಿಸಿದ್ದು (ಮೊತ್ತ ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)**

ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ನೀಡಿಕೆ : ನದಾರರು ಹಕ್ಕಿನ ನೀಡಿಕೆ : ನದಾರರು
 ಬೋನಸ್ ನೀಡಿಕೆ : ನದಾರರು ಖಾಸಗಿಯಾಗಿ ನೀಡಿಕೆ : ನದಾರರು

3. **ಬಂಡವಾಳ ಸಂಗ್ರಹ ಮತ್ತು ಹೂಡುವಿಕೆ ಸ್ಥಿತ (ಮೊತ್ತ ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)**

ಜುಮ್ಮಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	: 11075836	ಜುಮ್ಮಾ ಚರಚಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	: 11075836
ಬಂಡವಾಳದ ಮೂಲ:			
ಸಾವತಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ	: 1573048	ಕಾದಿಲಿಸಿದ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಮಿಗತೆ	: 23916
ಶೇರು ಠೇವಣಿ	: 250000		
ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು	: 1752596	ಭದ್ರತೆಯಿಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು	: 1217304

ಬಂಡವಾಳದ ತೊಡಗಿಸುವಿಕೆ :

ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗಳು	: 7278186	ತೊಡಗಿಸುವಿಕೆ	: 100
ನಿವ್ವಳ ಚಾಲ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳು	: 109550	ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು	: 0.00
ಕ್ರೂಢೀಕೃತ ನಷ್ಟಗಳು	: 2737705		

4. **ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಣೆ (ಮೊತ್ತ ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)**

ವಹಿವಾಟು	: 17746208	ಜುಮ್ಮಾ ಖರ್ಚು	: 17302909
ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಲಾಭ	: 220735	ತೆರಿಗೆ ಬಳಕೆ ಲಾಭ	: 113838
ಪ್ರತಿ ಶೇಲಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ) :		ಡಿವಿಡೆಂಟ್ ದರ ಶೇ.	:

5. **ಕಂಪನಿಯ 3 ಪ್ರಾಮುಖ್ಯ ಉತ್ಪನ್ನಗಳ/ಸೇವೆಗಳ ಹೆಸರು**

ವಸ್ತುವಿನ ಸಂಕೇತ ಸಂಖ್ಯೆ : -----
 ಉತ್ಪನ್ನದ ವಿವರ : ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ

ಸಹಿ/-
(ಎ. ಶಿವಣ್ಣ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಇ. ಭಾಗ್ಯ ನಾಯಕ್)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಪಿ.ಬೋರೇಗೌಡ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು.

ದಿನಾಂಕ : 22.12.2011
 ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2010-2011 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ-ಎಲ್.ಐ/ಹೆಚ್.ಐ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆ ದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ರವೆನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು
		ಡಿಪ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮು.ಶಿ. ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಸಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ			
ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಣೀರ ಜ್ಯೋತಿ	ಎಲ್.ಐ-1	61.1017/ 61.6267	23.1017	489009	72.33	1.83	1.52	110163994.49	403642479.24
ಐಜೆ/ಕೆಜೆ ಒಕಾತಿ ಸಹಾಯ ಧನ								185273990.38	19973989.49
ಗೃಹ ಬಳಕೆ ದೀಪ, ಗೃಹೇತರ, ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಸ್ತತ್ವಗಳ ದೀಪ ಮತ್ತು ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ (ಎ.ಓ.ಹೆಚ್) ಗೃಹೇತರ, ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ಸಂ.ದೀಪ ಮತ್ತು ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಮೋಟಾರ್ ಸವರ್ ಮತ್ತು ಅಂಗವಿಕಲ, ನಿರಾಶ್ರಿತರಿಗಾಗಿ, ವಯಸ್ಸಾದ ಹಿರಿಯರಿಗಾಗಿ	ಎಲ್.ಐ-2 ಎ.ಐ	61.1027, 61.1037, 61.1057, 61.1117, 61.1127	23.1027, 23.1037, 23.1057, 23.1117, 23.1127	1414195	650.78	16.44	3.21	2092138683.34	380260983.66
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ ಮತ್ತು ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಮೋಟಾರ್ ಸವರ್	ಎಲ್.ಐ-3	61.1157, 61.1167,	23.1157, 23.1167,	163292	180.35	4.56	6.94	1250829948.55	43447195.92
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು, ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು/ ಸೊನ್ನೆಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮತ್ತು ನೀರು ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ)	ಎಲ್.ಐ-4 ಐಐಐದ ಐ	61.1187, 61.1207, 61.1217, 61.1287,	23.1187, 23.1207, 23.1217, 23.1287,	230063	1705.83	43.09	3.44	5861920279.31	6030940909.88
ದೀಪವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಮೋಟಾರ್ ಸವರ್	ಎಲ್.ಐ-5 ಐಐಐದ ಐ	61.1297, 61.1307, 61.1317, 61.1337	23.1297, 23.1307, 23.1317, 23.1337,	29371	125.89	3.18	4.99	627927437.30	55818957.12



ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ - ಎಲ್.ಐ/ಹೆಚ್.ಐ ಪ್ರವರ್ಗ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಏಕಕ ದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ರವೆನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು
		ಊನ್ಟಾಂಟ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮು.ಶಿ. ಪ್ರವರ್ಗ		ಫಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ			
ನೀರು ಸರಬರಾಜು-ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	ಎಲ್.ಐ-6	61.1407	23.1407	15682	131.43	3.32	4.20	552326409.87	1433926744.29
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ-ಗ್ರಾಮ/ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	ಎಲ್.ಐ-6	61.1417	23.1417	17593	70.98	1.79	4.47	317347641.48	781831376.60
ತಾಲ್ಲೂಕು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್.ಐ-7	61.1457	23.1457	20810	7.78	0.20	11.92	92722440.38	(39746808.83)
ಐ.ಆರ್.ಪಿ. ಅಲಿಯನ್ಸ್		61.1527				0.00	0.00	1286285.00	
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಲ್.ಐ)				2380015	2945.37	74.41	3.77	11091937110.10	9110095827.37
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	ಹೆಚ್.ಐ-1	61.2506	23.2047, 23.2507	68	306.58	7.75	3.93	1205310119.78	154053422.82
ಕೈಗಾಲಿಕ, ಕೈಗಾಲಿಕೇತರ, ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟರ್‌ನಾ	ಹೆಚ್.ಐ-2 ಎ	61.2554, 61.2557	23.2557	658	595.95	15.06	5.46	3255302996.66	9905220.25
ವಾಣಿಜ್ಯ	ಹೆಚ್.ಐ-2 ಬಿ	61.2567	23.2567	408	78.64	1.99	6.40	503064675.11	9126377.77
ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿ, ಫಾರಂಗಳು, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫೀ, ಐಐ ಹಾಗೂ ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	ಹೆಚ್.ಐ-3 ಎ.ಬಿ	61.2604, 61.2607, 61.2607, 61.2617	23.2604, 23.2607, 23.2618	66	24.82	0.63	2.76	68467923.59	2222857.45
ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	ಹೆಚ್.ಐ-4	61.2807, 61.2817, 61.2827, 61.2717	23.2807, 23.2817, 23.2827, 23.3017	42	7.03	0.18	5.21	36648443.32	247052.31
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಹೆಚ್.ಐ)				1242	1013.02	25.59	5.00	5068794158.46	175554930.60

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ-ಎಲ್.ಐ/ಹೆಚ್.ಐ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಏಳಕೆ ದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ರವೆನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮು.ಶಿ. ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ			
ತೆರಿಗೆ									194828083.02
ಒಟ್ಟು (ಎಲ್.ಐ+ಹೆಚ್.ಐ)				2381257	3958.39	100.00	4.08	16160731268.56	9480478840.99
ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು				0	0.00	0.00	0.00		
ಒಳಕಡಾರಲಿಂದ ಇತರೆ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ				0		0.00	0.00	945348491.86	0.00
ಕಳೆ: ರೆವೆನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ) ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ				0	0.00	0.00	0.00	15329238.65	0.00
ಒಟ್ಟು (ಎಲ್.ಐ+ಹೆಚ್.ಐ+ಇತರೆ)				2381257	3958.39	100.00	4.32	17090750521.77	9480478840.99
ನಜ್ಜಿಡಿ								458327326.00	
ಒಟ್ಟು				2381257	3958.39	100.00	4.32	17549077847.77	9480478840.99



2010-11 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 18 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಬಳಸುವ ಇಂಜೆ/ತೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುವ ಸಹಾಯಧನದ ವಿವರಗಳು

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ			ಬಳಕೆ (ಐ.ಯೂ)			ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ			ಸರ್ಕಾರವು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುವ ಸಹಾಯಧನ
		ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	
1	10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ನೋಗಳ ಸ್ಥಾವರಗಳು	48217	174248	222465	48.56	1644.68	1693.24	16.54	560.06	576.60	489.34
2	ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ 18 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವ ಇಂಜೆ/ತೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು	374020	0	374020	35.67	0.00	35.67	18.53	0.00	18.53	16.53
	ಒಟ್ಟು	422237	174248	596485	84.23	1644.68	1728.90	35.07	560.06	595.12	505.87