

W  
H  
E  
S  
C  
O  
M

# ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಜನಾಜಿತ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)



ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು  
2002-2003



**Hubli Electricity Supply Company Ltd.**

(Wholly Owned Government of Karnataka Undertaking)

ANNUAL ACCOUNTS 2002-2003

## MISSION STATEMENT

The mission of the Hubli Electricity Supply Company Limited is to ensure complete customer satisfaction by providing reliable quality power to its customers at competitive price. HESCOM is committed to achieve this mission through :

- 1) Encouraging best practices in distribution.
- 2) Ensuring high order in maintenance of all its technical facilities
- 3) Emphasizing the standards in customer services.

## ದೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು

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

- 1 ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವಲ್ಲಿ ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.
- 2 ಎಲ್ಲ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಉನ್ನತ ಕ್ರಮ ಕಾಯ್ದಿರಿಸುವುದು.
3. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಒತ್ತು ನೀಡುವುದು.



**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY  
COMPANY LIMITED, HUBLI**



**HESCOM**

**ANNUAL ACCOUNTS**

**2002-03**

**(01-06-2002 TO 31-03-2003)**

**ಕುವೆಂಪು ಜಿಲ್ಲಾ ಶತಮಾನೋತ್ಸವ ವರ್ಷ  
ಓ ನನ್ನ ಚೇತನ ಆಗು ನೀ ಅನಿಕೇತನ**



## TABLE OF CONTENTS

1.	Director's Report	5
2.	Balance Sheet	27
3.	Profit & Loss Account	29
4.	Schedules	30
5.	Auditors' Report and Replies	56
6.	Comments of the C & AG of India	76

## LIST OF TABLES

Table 1	:	Financial Summary
Table 2	:	Capital works during 2002-03
Table 3	:	Directives issued by KERC
Table 4	:	Unauthorized installations regularized during the year.
Table 5	:	Loss Reduction Efforts in by 03.
Table 6	:	HRD Initiatives
Table 7	:	Energy Audit



## DIRECTOR'S REPORT

Dear Members,

The Board of Directors are pleased to present their FIRST Annual Report on the business and operations of the Company and the statement of accounts for the year ended 31<sup>st</sup> March 2003.

The Government of Karnataka as part of reforms in power sector has unbundled the transmission and distribution activities in the state of Karnataka. As a result, the HESCOM Limited was incorporated on 30.04.2002 under the Companies Act, 1956 (No. 1 of 1956) and the company started operation w.e.f. 01.06.2002. The Company came into existence with geographical jurisdiction of 7 Districts comprising of Dharwad, Belgaum, Gadag, Haveri, Uttar Kannada, Bagalkot & Bijapur with an objective to carry on the business of distribution and supply of electricity more efficiently and economically. The Company is operating from Hubli City and covering the areas where the agricultural consumption is comparatively on higher side. The company has withstood the initial transitional problems and achieved its objective of improving efficiency and better consumer services. The Company today is functioning as a commercial entity in pursuance of power sector reforms undertaken by Government of Karnataka.

The mission of the HESCOM is to ensure reliable quality power to its customers at competitive prices. HESCOM is committed to achieve this mission through:

- 1) Encouraging best practices in distribution.
- 2) Ensuring high order maintenance of all its technical facilities.
- 3) Emphasizing the best standards in customer services

The year 2002-03 was the first year of operation of the Company.

### **1. BRIEF ANALYSIS OF SIGNIFICANT ASPECTS.**

#### **1.1 Industry, Structure and Developments :-**

The Power Sector is one of the most important growth engines for an economy, especially for a developing economy like India. However, the Indian power scenario continues to be plagued by a variety of ills such as perennial shortages, skewed tariffs, poor distribution and sub-distribution networks and high transmission, distribution and commercial losses. Annual losses of State Electricity Board's in 2001-02 was astonishingly very high. The mounting outstanding liability of SEB's to Central Power utilities is a further testimony of the worsening state of State Electricity Boards.





## 1.2 Power Sector :-

This year saw several government initiatives to reform the Indian Power Sector. The major initiatives are :

- 1) The Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) has been brought into force w.e.f. 10.06.2003.
- 2) The Govt of Karnataka has brought into force the Karnataka Electricity Reforms (Transfer of Undertakings of KPTCL and its personnel to Electricity Distribution and Retail Supply Companies, (Amendment) Rules, 2002.
- 3) Electricity Reform (Transfer Scheme) (Amendment) Rules 2002.
- 4) Electricity Regulatory Commission Code of practice on payment of Bills (Amendment) Rules, 2002.

Unbundling of the power sector, reduction in T&D losses, restructuring of State Electricity Board's and reduction in subsidies and cross subsidies are the themes that are now receiving increasing attention from the government. With the onset of privatization and huge gap in demand and supply in India, the Power Sector needs growth in the long term.

### 1.1.1 Implementation of Availability Based Tariff ( A.B.T ) :-

The country has finally seen the implementation of ABT in all the four major regions. Aimed at introducing efficiency, improving power quality and bringing in grid stability, introduction of ABT replaces the earlier two-part tariff system based on fixed and variable costs by a performance-based tariff having a reward and penalty system. This has paved way for improved grid operation and a change in existing tariff structure of power utilities in the central sector.

Implementation of ABT has brought about much needed grid discipline amongst the various constituents. The results are already visible. Reduction in over draws and considerable improvement in frequency during both peak and off peak periods are the visible results. It has also opened up new avenues for power trading.

### 1.1.2 Passage of New Electricity Bill ( EB 2003 ) :-

The long awaited Electricity Bill 2001 known as the Electricity Bill 2003 was approved by both the houses of parliament and finally brought into force with effect from 10<sup>th</sup> June 2003. The Govt. of Karnataka vide its notification No: DE 55 PSR 2003, Bangalore dated 23<sup>rd</sup> June 2003 has notified the same. As per this notification sections 84, 85 & 89 of Electricity Act, 2003 shall not be applicable in the state of Karnataka till 09-12-2003.



The main objectives of EB 2003 are :

- To consolidate the laws relating to generation transmission, distribution, trading and use of electricity.
- To deconstruct the electricity value chain.
- To promote competition in the sector there-by enhancing the efficiency in the power sector.
- To protect interest of consumers and supply of electricity to all areas.
- To rationalize tariff and reduce subsidy and cross subsidy.
- Promotion of efficient and environmentally benign policies.
- Constitution of CEA, Regulatory Commissions and establishment of Appellate Tribunal.

**Key features of EB 2003 include :-**

- Abolition of licensing requirement and techno-economic clearance for generation projects other than hydel projects.
- Provision of open access in transmission on enactment and later on in distribution.
- Repealing of the existing laws / Acts i.e., The Indian Electricity Act, 1910, The Electricity (Supply) Act, 1948, The Electricity Regulatory Commission Act, 1948, The Electricity Regulatory Commission Act, 1998.
- Fillip to power trading.
- Competition in distribution.

### **1.1.3 Accelerated Power Development ( APDRP ) :-**

The improvements in the sub-transmission and distribution systems in a phased manner are the hallmarks of introduction of APDRP Scheme. Under the Scheme funds are made available to the SEB's linked with reform initiative and with safeguards to ensure proper utilization and accountability. The proposal moved by the ministry of power is approved by the GOI. It consists of six level intervention strategy for distribution reforms. The expenditure includes investment and incentive components.

Under the scheme GOI provides 50% of the project outlay, ie 25% as loan and 25% as grants through State Govt. The utilities have to borrow 50% of the outlay from financial Institutions.

### **1.1.4 Anti-theft Legislation :-**

Anti-theft legislation has been brought into force by some states like West Bengal, Andhra Pradesh, Karnataka, Madhya Pradesh and Uttar Pradesh while other states like Maharastra, Punjab, Bihar, Gujarat and





Kerala, have also taken steps in this direction. Under this legislation various stringent provisions have been made including a minimum term of imprisonment for theft of electricity. The enactment of this legislation has helped in reducing theft thereby increase in revenue collection and reduction in commercial losses to a considerable extent.

#### 1.1.5 New National Power Tariff Policy :-

The new National Power Tariff Policy is under preparation by the GOI. It is expected to be in place by the end of the year, 2004. Under this policy, the Central Electricity Regulatory Commission (CERC) would specify the principles and methodologies for terms and conditions applicable to tariff of generating companies and transmission licensees. The SERC in turn would be guided by CERC's principles while determining intra-state tariffs.

#### 1.1.6 Govt. of Karnataka and Power Sector Reforms:-

The state government is undertaking power sector reforms for developing an efficient, commercially viable and competitive power supply to industries to achieve the objective of (a), ensuring that the people of Karnataka have equitable access to basic and reasonable priced electricity services; the target being to electrify all the remaining households and hamlets by the year 2010, (b) providing electricity supplies that industry and commerce need to achieve economic growth.(c) improving the quality and reliability of power supply to the consumers. (d) promoting the kind of energy use and production that will not damage the environment .

The Govt of Karnataka has taken major initiatives in the state of Karnataka towards power sector reforms. The Karnataka Electricity Reforms(Transfer of Undertaking of KPTCL and its personnel to Electricity Distribution and Retail Supply Companies)(Amendment) Rules, 2002 has been brought into effect w.e.f 31.5.2002. With the introduction of these rules, the GOK has given effect to the process of unbundling of power sector in Karnataka by forming four Distribution Companies such as BESCO, MESCOM, HESCO and GESCOM and retaining KPTCL as the Transmission company. The GOK has already notified the opening balances of assets and liabilities of each of the above companies by way of notification during May 2003. All the four companies have started functioning independently. The distribution companies have to purchase power from KPTCL.

The Govt of Karnataka has already enacted Anti-theft legislation in the state. Before the enactment, consumers were given sufficient opportunity to get their unauthorized connections regularized. It is one of the mile stone in the reforms activities. The Govt. has also given way to Electricity Bill 2003 by notifying the same in State Gazette on 23<sup>rd</sup> June 2003.





## 2. BUSINESS PROFILE

The company is primarily engaged in the business of distribution of Electricity with operations in the districts of Dharwad , Gadag, Belgaum, Haveri, Uttar Kannada, Bagalkot and Bijapur.

## 3. FINANCIAL PERFORMANCE

The financial performance of the HESCOM during FY-03 is as follows:

**Table 1 : Financial Summary**

Sl.No.	Particulars	Financial year 2003 (Rupees in Cr.)
1.	Net Sales/ Income from Operations	708.89
2.	Revenue Subsidies and Grants	496.28
3.	Total Expenditure	1141.14
4.	Operating Profit	64.03
5.	Add :Other income	3.65
6.	Profit before Interest ,Depreciation, Extraordinary items and Tax	67.68
7.	Less: Interest and Finance Charges	23.01
8.	Profit before Depreciation, Extraordinary items and Tax	44.67
9.	Less: Depreciation	34.22
10.	Profit before Extraordinary items and Tax	10.45
11.	Add: Extraordinary items & Prior Period credits	0
12.	Profit before Tax	10.45
13.	Less: Provision for Taxes	0.82
14.	Net Profit After Tax	9.63
15.	Less: Statutory Appropriations	-
16.	Distributable Profits	9.63
17.	Less Transfer to General reserves and other appropriations	-
	Balance Carried forward to Balance Sheet	9.63



## 4. FINANCIAL HIGHLIGHTS

BUSINESS PROFILE

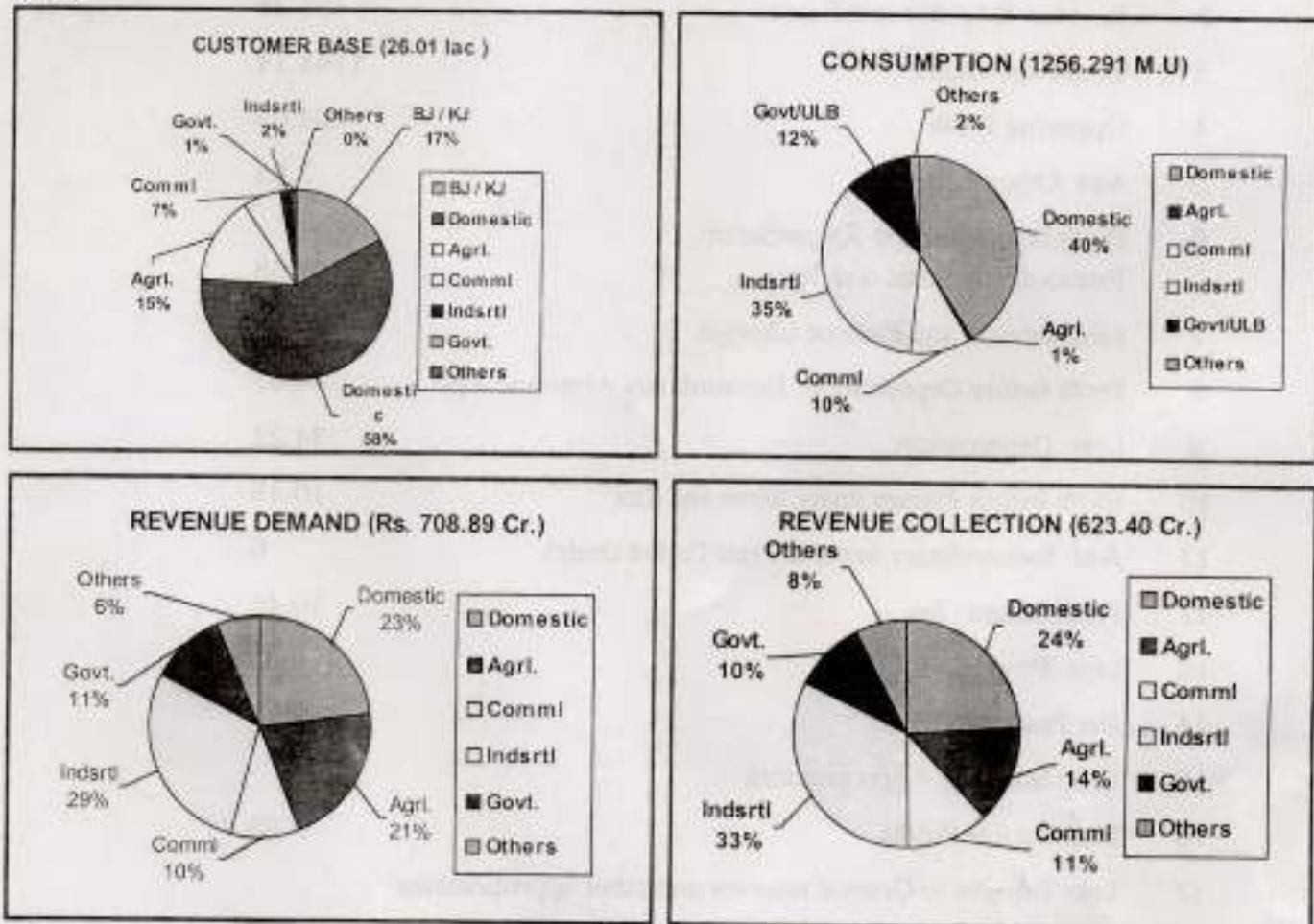
During the year the revenue from operations stood at Rs. 708.89 Cr. and subsidies and grants at Rs. 496.28 Cr. Operating profit stood at Rs. 64.03 Cr. and net profit after tax stood at Rs. 9.63 Cr.

The Company has purchased 4584.711 M.U. of power from KPTCL. The Cost of power stood at Rs. 985.08 Cr. and the company owes Rs. 178.86 Cr. to KPTCL towards power purchase liability.

The Company has total gross fixed assets of Rs. 871.45 Cr. and Net current assets of Rs. 134.06 Cr. as on March-31, 2003. It has paid up share capital of Rs. 5.00 lakhs, Share deposit Rs. 233.44 Cr. and reserves and surplus of Rs. 28.98 Cr.

The Company had a customer base of 24.19 lakhs at the time of its incorporation. With the addition of 1.82 lakhs new consumers during the year, the customer base has increased to 26.01 lakhs as at 31.03.2003.

PROFILE- Customers, Consumption, Demand and Collection profile is highlighted in the following tables



T&D losses were pegged at 31.62 %





## 5. SUBSIDISED CATEGORY OF CONSUMERS

HESCOM has been providing Electricity at a subsidized rate to a few categories of customers who are unable to pay the full cost of supply.

### 1. Kutir Jyothi :-

This is a scheme of providing 1 bulb connection to poor rural households. As on today, there are about 4.50 lakh consumers who are benefited by this scheme. During FY-03 this category of consumers was charged a nominal tariff of Rs.30/- per installation per month based on an estimated consumption of 18 units per month.

### 2. Irrigation Pump Sets: -

Power is being supplied to Unmetered IP sets at highly subsidized rates of Rs.540/- per HP per annum. The realization rate from this category is Rs. 0.59 p/u in FY-03 as against the cost of supply of Rs. 3.55pu.

Various schemes of tariff rebates are also provided to deserving sections of the society as approved by the KERC.

- a) Under LT-2 (a) tariff schedule, a rebate of 25 paise per unit is given for a House / School / Hostels meant for Handicapped, Aged Destitute and Orphans and Rehabilitation Centres run by Charitable Institutions.
- b) A rebate of 25 Paise per unit is allowed, if solar water heaters are installed and used under LT-2 (a) tariff schedule. The rebate is limited to Rs. 25 per installation per month.
- c) Under LT-3 commercial tariff category, a rebate of 20% on fixed and energy charges is allowed in monthly bills in respect of telephone booths having STD / ISD / FAX facility run by handicapped people.
- d) As per the tariff order issued on May 08, 2002, a rebate of 2 paise per unit is allowed if capacitors are installed as per section 23 of KERC (ES&D) Code, 2001 in respect of all metered IP set installations.
- e) Rural Rebate at 25 % on fixed charges is also allowed to consumers falling under category LT2a, LT2b, LT3 and LT5 fed from rural feeders which are subject to rural load shedding for six hours or more daily.

## 6. CAPITAL EXPENDITURE

The Company has spent a total of Rs. 160.09 Crores towards capital expenditure during FY 02-03, out of which Rs. 104.83 crs and Rs. 55.26 crs was spent towards plan works and Non-plan works, respectively.



In line with the target set by the commission, HESCOM has taken several initiatives of establishing lines, stations etc., to reduce technical losses. 11 new sub stations were commissioned and the works relating to 6 sub-stations is in progress in Fy-02-03. The commissioning of these sub-stations is expected to provide an annual energy saving of 7.5 M.U of energy. The total investments made by HESCOM in Fy-02-03 was Rs. 34.62 Cr. The company has also invested Rs. 48.58 Cr. towards APDRP works which also contributes to reduction in distribution losses.

**Table 2 : Capital Works during 2001-2002**

Voltage Class of Sub Station	No. of New Sub-Stations added	Transmission Line Added in CKT.KM	No. of Sub-Stations Augmented
<b>33 KV</b>	<b>11</b>	<b>130.20</b>	<b>6</b>

HT Lines Added (11 KV)	2475 kms	Capacitors Banks added	Nil
LT Lines Added (11 KV)	1376 kms		
Distribution Transformers added	3275 Nos.		

## 7. ERC FILING AND TARIFF APPLICATION WITH KERC: -

- a. HESCOM has filed ERC for FY-04 along with Tariff application on 30.11.2002.
- b. In the application efforts were made to provide information in the formats as prescribed by KERC Tariff Regulation 2000.
- c. A Comprehensive explanation about compliance to directives of Commission, demand forecast for FY-04 are provided in ERC & Tariff application.
- d. In the tariff proposed, the tariff are increased to match the average cost of supply with target of 3% ROR. But no increase in tariff in respect of IP Sets was proposed.
- e. The salient features of the tariff proposed included -
  - i. The revenue requirement of Rs. 1591.04 Cr.
  - ii. Anticipated Revenue gap was Rs. 84.01 Cr.
  - iii. Distribution losses projected at 30.98%.
  - iv. Wheeling tariff at 63 Ps. Per unit in cash for energy handled and 26% towards energy losses in kind was proposed.





- v. Load factor based incentives for HT-2(a) category consumers was proposed.
- f. KERC conducted public hearing on the tariff revision petition of HESCOM at DC Office, Dharwad on 03.03.2003.
- g. KERC passed its tariff order 2003 pursuant to the tariff application of HESCOM on 10.03.2003. The salient features of the tariff order which was made effective from 01.04.2003 are;
- i. Revenue requirement of HESCOM reduced by Rs. 131.96 Cr.
  - ii. Distribution loss approved at 27.70% for FY-04.
  - iii. Average cost of supply was arrived at Rs. 3.65 per unit.
  - iv. 2% average tariff hike was allowed.
  - v. The additional revenue mobilization of Rs. 15.21 Cr. through tariff revision was allowed.
  - vi. There was no increase in the tariff to IP set consumers under tariff LT-4a(i), LT-4(b), LT-4(c) and LT-4(d).
  - vii. The capital expenditure of Rs. 435.39 Cr. For FY-04 was approved.
  - viii. The incentive scheme applicable to HT-2(a) category was ordered to be discontinued w.e.f. 01.04.2003.
  - ix. Fixed charges are not increased.
  - x. Commission ordered to continue the lifeline rate up to 30 units per month, which is below the average cost of supply.
  - xi. FEC is merged into energy charges.
  - xii. There is no tariff increase for such of consumers who consume up to 50 units per month under LT 3 tariff schedule.
  - xiii. Threshold limit of PF is increased from 0.85 to .90 lag to all HT installations and P.F penalty is also increased from 2 Ps. Per unit to 3 Ps. Per unit for every reduction of P.F by 0.01 below 0.90 lag.



## 8. THE IMPORTANT DIRECTIVES ISSUED BY KERC IN THE TARIFF ORDER 2003.

**Table 3 : Directives issued by KERC :**

Issues	Directives / Comments	Steps initiated and achievement made
Management Information System	<p>Commission notes the development of MIS by PWC and application modules developed by TCS and directed to expedite report. Commission noted that implementation dates are being changed frequently indicating lack of commitment.</p> <p>Except billing and collection package, none of the other packages are implemented. In view of the contract with TCS being terminated, the alternative action plan has to be provided to the Commission.</p>	<p>Three agencies are engaged for developing Revenue Management System. This initially covers five urban sub divisions and four rural sub divisions. Major aspects of MIS is also entrusted to same agencies and expected to be fully operational by Jan-2004. M/s PWC are developing the energy management system called FMS on pilot basis in respect of O&amp;M Divn. Dharwad. On successful completion the same will be extended to other areas and is expected to be completed by Mar-04</p>
Energy Audit	<p>ESCOMs shall take action to increase vigilance activities to reduce commercial losses.</p> <p>There is delay in creation of responsibility centers and allocation of target.</p>	<p>The Company has taken steps to increase the vigilance activities during FY 02-03, by creating five new Police Stations. A total 1988 cases have been booked by the end of Sept-03 and energy loss to the extent of Rs. 1.94 Cr. has been detected and Rs. 1.69 Cr. is recovered.</p> <p>A separate wing headed by SEE(RM&amp;RP) has been created for prompt achievement of targets.</p>





Issues	Directives / Comments	Steps initiated and achievement made
	<p>Commission has issued reporting formats but reporting seems to be not satisfactory.</p> <p>The IP sets in town limits shall be provided with meters.</p> <p>ESCOMs to take up energy audit of at least three DTCs in each urban Sub-Division.</p> <p>The percentage of DC / MNR shall be reduced.</p>	<p>Monthly and Quarterly reports are being submitted regularly.</p> <p>Out of 13608 No. of IP Sets on urban feeders, 7025 No. of IP Sets have been metered.</p> <p>The Energy Audit is being taken up.</p> <p>A total No. of 1.03 lakh MNR meters have been replaced during FY-03 as against 1.5 lakh MNR meters.</p>
Quality of Service	<p>Commission has directed for reduction of interruption, maintenance of good voltage and frequency, improvement of quality power supply in rural areas, maintenance of capacitor banks, reduction of accidents etc.,</p> <p>Commission has directed to provide specific time bound action programme.</p>	<p>Steps are being taken to upgrade 33 KV sub stations to 110 KV sub stations, provide additional power transformers, augmentation of power transformer capacity providing additional switchgear etc., in order to improve the quality of supply. Installing Capacitors at DTC wherever new DTCs are proposed under APDRP Scheme is also being taken.</p>
Distribution Transformer failure	<p>The failure analysis is to be taken up seriously and necessary MIS to be developed to monitor and minimize the failure.</p>	<p>The Company is regularly monitoring the failures Division-wise and action is taken to analyse the reasons for failures. The analysis reveals that most of the failures are caused due to single phasing, overloading during peak hours and</p>



Issues	Directives / Comments	Steps initiated and achievement made
Capital work programme	<p>The list showing priority of works shall be prepared and executed.</p> <p>The estimate in respect of works shall be prepared realistically duly benchmarking important parameters.</p>	<p>unscheduled load shedding on the rural feeders.</p> <p>To reduce failure rate, improvement works like providing additional DTCs, increasing the capacity of the existing DTC capacities, balancing of loads, on all the 3 phases, re-conductoring, providing intermediate poles to reduce span and providing proper HT and LT protection kits are being carried out.</p> <p>The failure rate of DTCs during FY-03 was 16.23% and same is projected at 15.38 % during FY-04</p> <p>The Company has spent a total of Rs.160.09 Crores towards capital expenditure during FY 02-03, out of which Rs.104.83 Crs and Rs. 55.26 Crs was spent towards plan works and Non-plan works, respectively.</p> <p>The estimated cost for distribution works has been arrived at based on field survey and application of latest schedule of rates. The project cost estimates are prepared on a realistic basis. Bench marking parameters are being prepared. The estimates costing more than Rs. 1 lakh are being processed through competitive bidding.</p>





Issues	Directives / Comments	Steps initiated and achievement made
Metering	ESCOMs have to study the options available to universal metering of all BJ / KJ installations.	The company has taken up a new project named APDRP under which the company has invested Rs. 48.58 Cr. for the year 2002-03.
	Chalk out programme to fix meters to IP Sets and Street light installations.	The company has initiated action to fix the energy meters to BJ/KJ installations on Turn Key basis. The progress achieved during FY 02-03 is 2.05 lakh BJ/KJ installations were provided with meters as against a benchmark of 4 lakh installations.
		The company has taken steps to chalk out a programme for fixing meters to IP Set installations on Turn Key basis. The total quantity awarded during FY 02-03 was 98185 nos. and the total No. of meters fixed during the same year is 38296.
Codes and toll free telephone.	Issue several codes of practice. Provide toll free telephones for service of consumers.	Toll Free Telephone is provided to central Complaint section at Hubli, Dharwad, Gadag and Belgaum during FY 02-03.
	Formulate a scheme to compensate the consumers put to loss by deficient supply.	The issue of formulating scheme for compensating consumers who suffered loss because of deficient supply is highly contentious. The question of whether there was deficient supply, quantum of loss sustained, the machinery to



Issues	Directives / Comments	Steps initiated and achievement made
Disconnection of unauthorized IP sets.	The unauthorized IP sets be disconnected and action taken under Anti-Theft Law.	<p>adjudicate these aspects is complicated and hence is difficult to formulate such a scheme. A scheme that will suit each case of loss sustained by the consumers cannot be formulated as it depends on various factors. Each case has to be decided independently on its own merit and based on the facts and circumstances of each case. The question of payment of compensation arises only in case of proved negligence on the part of HESCOM or its officials and on proof of loss.</p> <p>About 9829 unauthorized IP Sets have been noticed and action is taken to disconnect the installations.</p>
Studies to be taken up.	Take up studies on cost of service paying capacity of subsidized categories manpower study and census of IP sets.	The census of IP Set is done as per the census. 3.71 lakh IP Sets are enumerated as against 3.86 lakh IP Set existing as per the DCB. The enumeration work is in progress for the balance IP Sets.
Time of the day metering	ESCOM shall come up with the proposal within 3 months.	Time of the day metering proposal is yet to be evolved.;
Infrastructure facility to installations serviced in the Drive before ATL.	Infrastructure facilities such as changing conductor, providing additional poles installing meters to all un-metered connections within six months.	<p>Infrastructure facilities created for installations serviced during ATL drive period are:</p> <p>HT Line - 90.65 km.            LT Line - 211.84 km            Transformers - 111 nos.</p>





## 8. ANTI THEFT DRIVE AND LOSS REDUCTION MEASURES

The ATL drive which was commenced during Fy-01-02 and spread over to Fy-02-03 was implemented successfully.

**Table 4 : Unauthorised installations regularized during the year :-**

Category	Metered	Direct Connected
Domestic installations	—	119356
All Electric Homes	364	1109
Commercial Installations	1298	7378
IP Sets	—	14935
IP Sets during Extended period	—	3069
<b>TOTAL</b>	<b>1662</b>	<b>145847</b>

Apart from the capital investments HESCOM has also initiated several measures to improve its internal systems and commercial operations. Some of the measures are listed below.

- Targeting 100% meter reading and billing
- Timely opening of pending Test Reports
- Providing better quality meters
- Replacement of MNR meters
- Periodical rating and calibration of meters
- Speedy disposal of pending applications; and
- Detection of theft and pilferage through unauthorized load / connection.

As a result of above loss reduction measures the distribution loss of the company as on 31.03.2003 stood at 30.95%. The efforts put in by different wings of HESCOM i.e., Revenue Monitoring wing, Vigilance wing, Internal Audit, etc., have been responsible for the progress achieved in reducing the commercial losses.

The efforts of various wings of HESCOM involved in the Commercial Loss reduction initiatives are detailed in Table I.

**Table 5 : Loss Reduction Efforts in FY-03 :-**

Inspecting Wing	Energy Loss detected (M.U)	Loss of Energy (Rs. Cr.)	Assessment amount (without relating to energy losses (Rs. Cr.)	Total Amount detected (Rs. Cr.)	Amount collected in FY-03 (Rs. Cr.)
Vigilance Wing	0.678	1.05	—	1.05	0.89
TA & QC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Revenue Monitoring Wing	0.00	1.04	—	1.04	0.95
Internal Audit	4.710	1.04	1.14	2.18	2.80
Total	5.388	3.13	1.14	4.27	4.64

## 9. REVENUE MONITORING WING

The Revenue Monitoring wing was in the erstwhile KEB in Dec- 1998 with a view to have a dedicated to focus on the unfocussed areas for maximizing revenue demand and collection. The Department, as it exists now, is headed by a Deputy Controller, one Accounts Officer at Headquarters and nine Accounts Officers at select O&M Divisions respectively.

The Revenue Monitoring Wing has pointed out a short claim of Rs.1.04 Crores and recovered an amount of Rs.95.28 lakhs during FY 02-03.

## 10. CONSUMER AWARENESS AND POWER SECTOR REFORMS

The company has created awareness among the consumers regarding the power sector reforms initiated by both GOK & GOI, by organizing various Gram Sabhas. The company has taken all the initiatives to keep track with the various reforms measures in the power sector. A few such initiatives taken are as noted below:

- ❖ A communication campaign was organized by the Company by involving 17 Gram Panchayats to bring in awareness among the people in improving revenue collection as a pilot scheme in various Taluks.
- ❖ A workshop was conducted by the Company on 09.10.2003 to bring in awareness among the people regarding payment of accumulated electricity bill arrears along with regular bills. More than 500 people representing 5 Taluks attended the meeting.





- ❖ Distribution privatization strategy paper brought out by GOK has been circulated widely across the sphere of the Company through leading News Papers and by holding Public Meetings.
- ❖ Public Private participation programme to improve citizen welfare an open Grievance Meeting of Consumer was conducted on 31.12.2002 to redress grievances.

## 11. TECHNOLOGY ABSORPTION

The company regularly scans new technologies in the power sector for introduction in its system. The company's initiatives at introducing new technologies have contributed substantially towards the sustenance and improvement of its operations. The company is using MRI for taking meter reading and ratings.

## 12. QUALITY OF POWER SUPPLY

The company has been endeavored to maintain quality of supply by taking up improvement works like additional 33 KV sub stations, augmenting station capacities, adding new distribution transformers, replacing existing conductors with higher size conductors and replacing existing transformers with higher capacity transformers.

## 13. HUMAN RESOURCE INITIATIVES

The employee training and development function was organized so that greater thrust is given to build competency for meeting the new emerging business challenges. Officers and officials have been deputed to various reputed institutes for taking external training. The names of some of the institutes are as noted below.

**Table 6 : HRD Initiatives**

Sl.No	Name of the Institute	Subject matter of training
1.	Central Institute of Rural Electrification (CIRE), Hyderabad.	Safety and conservation, Role & Concept of Vigilance in power sector, Power purchase agreement and Pilferage of Energy- Technical and Legal Remedies.
2.	Engineering Staff College of India (ESCI) Hyderabad.	Energy Audit
3.	Power Management Institute, Noida	Distribution Management
4.	Kerala Electricity Board, Trivendrum.	Study on modalities, terms and conditions, relating to meter reading and billing works through outside agencies.
5.	Central Electricity Authority	Workshop / Training on implementation of APDRP.



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

### Employee Welfare:

The well being of the employees is the welfare of the Company. The company has given utmost importance towards welfare measures of its employees, such as, medical reimbursement facility with best medical aid available in the super speciality hospitals all over the state.

## 14. ENERGY AUDIT AND METERING POLICY

### Table 7 : Energy Audit :

Electrical Energy Audit is done by considering energy input at the 33 KV sub-stations and energy sold to the consumers. The computed distribution loss for the year 2002-03 is furnished below.

Total Energy input in MUs	Energy supplied to EHT	Energy input up to 33 KV level (2-3)	Metered Sales	Un-metered sales	Total Sale (4+5)	Total Energy loss (1-6)	Total Energy loss in %
1	2	3	4	5	6	7	8
4587.095	64.578	4522.517	1256.291	1880.568	3136.859	1450.236	31.62

### Single pole Distribution Transformers :

A project is developed to erect distribution transformers on a single pole facilitating erection of such transformer in congested areas, thereby relieving over loaded pockets in the cities. More than 15 Nos. of such transformers have been erected during the year.

## 15. INTERNAL AUDIT

As per Action Plan-2002, the following progress has been achieved in respect of Revenue Audit.

- |                                     |            |
|-------------------------------------|------------|
| A) HT Installation up to            | 31.12.2002 |
| B) Power Installations (LT-5) up to | 31.12.2002 |
| C) LT-3 Installations up to         | 30.06.2002 |
| D) LT-1 & LT-2 Installations up to  | 30.06.2002 |





1. During the year 2002-03, internal audit pointed out and demanded audit Short claims of Rs. 241.24 lakhs and most of the short claims have been recovered.
2. During the verification of Vouchers, Civil Bills, Supplier Bills, TA Bills, Medical Bills and Other Bills an excess payment was pointed out in some cases and enquires have been initiated for the same. Excess payment of Rs. 5.35 lakhs. and irregular expenditure of Rs. 51.10 lakhs. is pointed out during the year.
3. During the year, Special Audit has been conducted in respect of 10 cash defalcation cases and cash defalcation of Rs. 11.5 lakhs has been noticed and report has been submitted to the disciplinary authorities for initiating action. In respect of 3 cases, disciplinary action has already been initiated.

## **16. DIRECTORS :**

Sri. S.D. Ukkali, Managing Director, retired on 30<sup>th</sup> June 2003. The Board has placed on record its appreciation for the valuable contribution made to the Company by Sri. S.D. Ukkali. The Board also welcomed the appointment of Sri. H. Gangaiah as Managing Director of HESCOM w.e.f. 1.07.2003.

Sri. G.S.Manjunath, Director (Tech.), retired on 31st March 2003. The Board has placed on record its appreciation for the valuable contribution made to the Company by Sri. G.S.Manjunath. The Board also welcomed the appointment of Sri. S. Shankarappa as Director (Tech.) of HESCOM w.e.f. 1.04.2003.

## **17. AUDITORS**

The C & AG of India, appointed M/s Anand Shenoy & Co. as statutory auditors for audit of accounts of HESCOM for the year 2002-03.

## **18. PARTICULARS OF EMPLOYEES UNDER SECTION 217(2A)**

The information under section 217(2A) of Companies Act 1956, read with Company (Particulars of Employee) Rules, 1976 may be taken as nil.

## **19. MEETINGS OF THE BOARD AND SUB COMMITTEES**

The Company has conducted Four Board Meetings during the year.

## **20. DIRECTORS' RESPONSIBILITY STATEMENT**

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



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

## 21. CONSULTANCY ASSIGNMENTS

The following consultancy agencies have been engaged during the year:

- a) Xavier Institute of Management

The Company has also engaged the consultancy services of retired officers who have wide knowledge and experience in the power sector.

## 22. CONSUMERS FRIENDLY MEASURES

The company has taken initiative to introduce many consumer friendly measures to help the consumers during the year. They are ;

- Toll free telephone is provided to central complaint section at Hubli and Belgaum and Gadag Cities to facilitate the consumers to register their complaints free of cost.
- Integrated Voice Recording System (I.V.R.S) has been provided for registering consumer complaint with the complaint section in Hubli and Belgaum Cities. This will help the consumer to register their complaints which will be stored in the instrument on the basis of which the consumer complaints will be redressed immediately.
- Mobile cash collections centers have been introduced to facilitate the consumers to pay their monthly electricity bill at their door steps.
- Mobile section offices have been made available to the consumers during the year. This has helped the consumers who are residing in remote areas especially rural consumers in many ways. Under this facility consumers can file their grievances, register their application for new connection, servicing of new installations, attending to the line faults etc.,





- The company has introduced Holiday cash collection counters in the cities to facilitate the consumers to pay their electricity bills during weekly and general holidays. This has given relief to the consumers especially to working class people in a greater way.
- The company has also introduced a very new concept i.e., Gram Vidyuth Prathinidhi (G.V.P). This project is entrusted to M/s Xavier Institute of Management. Under this concept, a representative from each gram panchayath is engaged by the company as Gram Pratinidhi on commission basis for meter reading, revenue collection, receiving complaints etc., in rural areas. This is based on reward and penalty system. This will also encourage the rural people to involve in the activities of power sector there by educating the consumers. Alternatively, it helps to increase the revenue collection. The positive result of this project is already visible.
- Billing, Reading and Ledger Maintenance:  
Owing to shortage of staff, this work has been out sourced in Sirsi, Karwar, Bijapur, Jamkahndi and Ghataprabha Divisions. This has facilitated issue of bills to the consumers in time.

## **23. CONSUMER GRIEVANCE REDRESSAL MECHANISM:**

The following steps have been initiated by the Company to redress the Consumer Grievances:

- A system of regular interaction meeting with customer welfare association at Sub-division/ Division is put in place.
- Interaction meetings to redress the grievances of the consumers are regularly held with consumers' associations like Chamber of Commerce and Industries, Nagarika Vedike, Kolache Nivasigala Development Service Sangh, Karanataka Dalit Sangarsh samiti, and Farmer's welfare associations.
- Senior Officers of the rank of Executive Engineer (E1), are made available during the peak hours between 6.30 P.M. to 7.30. P.M. for proper monitoring of customer complaints and speedy redressal of complaints. Similarly, the services of AE/JE are spared at the service stations for attending to customer complaints. Special efforts are also being made to bring in an attitudinal change in field staff attending to the customer complaints. The Staff is advised to show courtesy, politeness and responsiveness while dealing with consumers.
- The Company has arranged Interaction Programme to redress consumer grievances by inviting complaints through leading News Papers and redress the same in co-ordination with Nagarika Vedike. Many complaints were redressed.
- The Company has introduced a mobile network by providing mobile phones to the rank of Asst. Executive Engineers (E1) and above. This has facilitated the consumers to contact the concerned responsible officers any moment to get his grievance redressed.



## 26. GENERAL

The Board would like to place on record its appreciation for all the assistance and guidance extended by the Govt. of Karnataka, Govt. of India, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, KERC, CERC, State Bank of India, Canara Bank, Syndicate Bank, State Bank of Mysore, Vijaya Bank, Registrar of Companies and the General Consumer Public for Co-operation and active support to HESCOM in our endeavor to serve the public. The Board would also like to place on record its appreciation for the dedicated and committed service rendered by the employees of the company.

Sd/-

For & on behalf of the Board of Directors,

CHAIRMAN



**BALANCE SHEET AS AT MARCH 31ST 2003**

SL. NO.	PARTICULARS	SCH NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
				Rs.	Rs.
<b>I</b>	<b>SOURCES OF FUNDS :-</b>				
1	<u>Share holders Funds</u>				
	Share Capital	1	52.301	500000	
	Share Deposit	1A	52.303	2334413708	
	Reserves and Surplus	2	55 to 58	289828035	
					2624741743
2	<u>Loans Funds</u>				
	Un-secured Loans	3	51 to 54.4	2129358771	
					2129358771
3	<u>Other Funds</u>				
	Service Line and Security Deposits	4	47 & 48		2098852314
	<b>TOTAL</b>				<b>6852952828</b>
<b>II</b>	<b>APPLICATION OF FUNDS :-</b>				
1	<u>Fixed Assets</u>	5	10 to 13		
	(a) Gross Block			8714548847	
	(b) Less: Depreciation			3483342897	
	(c) Net Block			<b>5231205950</b>	
	(e) Capital Work in Progress	6	14	280920253	
					<b>5512126203</b>
3	<u>Current Assets, Loans and Advances and deposits</u>				
	(b) Inventories, Stores & Spares & Work in progress	7	22	517784745	
	(c) Sundry Debtors	8	23 & 28.1	2829329546	



SL. NO.	PARTICULARS	SCH NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
	(d) Cash and Bank balances	9	24.110- 24.805	256654679	
	(e) Loans and Advances	10	25 to 27 and 28	126026401	
	(f) Other Assets	11	28.4 to 28.825 & 30 to 37	1611512796	
	<b>Less:</b>			<b>5341308167</b>	
	Current Liabilities & Provisions	12	40, 41, 42, 43, 44, 46 & 50	4000723589	
	Net Current Assets				<b>1340584578</b>
4	Miscellaneous Expenditure to the extent not written off / or adjusted	25	17	109695	242047
5	Preliminary Expenses to the extent not written off	25 A	17.304	132352	
	<b>TOTAL</b>				<b>6852952828</b>

NOTES TO ACCOUNTS

26

0

As per our report of even date  
For Anand Shenoy & Co,  
Chartered Accountants

Sd/-  
(H.Gangaiah)  
Managing Director

Sd/-  
(S.Shankrappa)  
Director Technical

Sd/-  
(G.V.Belagali)  
Financial Advisor

Sd/-  
(Anand Shenoy)  
Partner

Place :HUBLI

Date :24.01.2004



**Profit and Loss Account for the period from 01-06-2002 to 31-03-2003**

SL. NO.	PARTICULARS	SCH NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
				Rs.	Rs.
<b>A</b>	<b>INCOME</b>				
	Revenue from sale of power	13	61	708 88 78 520	
	Revenue Subsidies & Grants	14	63	496 28 04 587	
	Other Income	15	62	3 65 55 875	
	<b>SUB TOTAL</b>				1208 82 38 982
					<b>1208 82 38 982</b>
<b>B</b>	<b>EXPENDITURE</b>				
	Purchase of power	16	70	985 07 94 149	
	Repairs and maintenance	17	74	12 60 29 858	
	Employee Costs	18	75	121 46 82 534	
	Administrative and other expenses	19	76	11 23 24 733	
	Other Debits	20	77 & 79	10 83 28 710	
	<b>TOTAL</b>			<b>1141 21 59 984</b>	
	<b>Less: Expenses capitalised</b>	21	74.9,75.9 & 76.9	7 78 964	
					<b>1141 13 81 020</b>
<b>C</b>	<b>PROFIT BEFORE DEPRECIATION AND INTEREST</b>	(A-B)			<b>67 68 57 962</b>
<b>D</b>	Depreciation	22	77		34 22 22 758
<b>E</b>	Profit Before Interest and Taxes				<b>33 46 35 204</b>
<b>F</b>	Interest and other Charges	23	78		23 01 03 682
<b>H</b>	Profit before Taxation				<b>10 45 31 522</b>
<b>I</b>	Provision for Taxation	24	81.1		82 31 857
<b>J</b>	<b>NET PROFIT</b>				<b>9 62 99 665</b>
	Balance Carried over to Balance Sheet				9 62 99 665
	<b>NOTES TO ACCOUNTS:</b>	26			

As per our report of even date  
For Anand Shenoy & Co.  
Chartered Accountants

Sd/-  
(Anand Shenoy)  
Partner

Sd/-  
(H.Gangaiah)  
Managing Director

Sd/-  
(S.Shankrappa)  
Director Technical

Sd/-  
(G.V.Belagali)  
Financial Advisor

Place : HUBLI  
Date : 24.01.2004



### SCHEDULE : 01 SHARE CAPITAL

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	10,00,000/- Equity shares of Rs. 10/- each		10000000	
2	<b>Issued, Subscribed and Paid up</b> 50000/- Equity Shares of Rs. 10/- each Fully paid-up.	52.301	500000	500000
	<b>Total</b>			500000

### SCHEDULE : 1A SHARE DEPOSIT

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Share Deposit ( BRP-III -GOK )	52.303	2334413708	2334413708
	<b>Total</b>			2334413708



**SCHEDULE : 02 RESERVES AND SURPLUS**

Sl. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
	<b>Other Reserves</b>			
1	Reserve for Materials Cost Variance	56.610	61539161	
2	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	131989209	
3	Transfer from Profit and Loss Account		96299665	
	<b>Total</b>			<b>289828035</b>



### SCHEDULE : 03 UN-SECURED LOANS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
<b>A.</b>	<b>Loans From Financial Institutions</b>			
1	Loans from Banks- Energisation of IP sets	53.303	224200000	
2	Loans drawn from Commercial Banks in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.310	82322369	
3	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	1321482778	
4	Loans drawn from PFC Ltd. in respect of ongoing Schemes by KPTCL for HESCOM.	53.318	172353624	
5	Loans drawn from GoK in respect of APDRP works by KPTCL for HESCOM	53.322	329000000	
	<b>Total of ( A )</b>			2129358771
	<b>Total</b>			2129358771

Note : The above loan accounts are subject to confirmation.



**SCHEDULE : 04 SERVICE LINE AND SECURITY DEPOSITS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
	<b>Deposits for:</b>			
a)	Electrification / Service Connection (Excluding Ganga Kalyan)	47.3	138965315	
b)	Other Deposits from Consumers (Excluding Rev.Suspense)	47.6	66994155	
c)	Security Deposit from consumers:	48.1 + 48.2 + 48.3	1892892844	
	<b>Total</b>			<b>2098852314</b>



**SCHEDULE : 05 FIXED ASSETS**

Asset Group	A/c Code	Gross Book				A/c Code	Depreciation			Net Book	
		As at 01-08-2002	Additions	Deductions	Total As at 31-03-2003		As at 01-08-2002	Additions	Deductions	Total As at 31-03-2003	As at 01-08-2002
Land & Rights	10.1	24638654	4385453	1244406	37779701	12.1	0	0	0	24638654	27779701
Buildings	10.2	125486001	18256740	1698799	145054942	12.2	31027851	5862056	685031	87485150	10085064
Hydraulic Works	10.3	4464777	1795935	114594.00	6536118	12.3	814684	209745	17087	4040083	9529266
Other Civil Works	10.4	3913787	302990	48735.00	4198052	12.4	828736	352826	0	3087051	3218469
Plant & Machinery	10.5	2167780832	53381747	246756347	3454885332	12.5	775205465	177214288	122948122	1392525657	1625352701
Lines Cable Networks	10.6	466360178	1319592804	0.00	5983572982	12.6	236368257	248378334	47726944	2510291421	3428232834
Vehicles	10.7	60527543	672505	228071.00	62971477	12.7	49713728	3894588	4019937	10813874	11282886
Furniture & Fixtures	10.8	13913735	3127705	34977	17005463	12.8	7304452	563148	353768	6630253	30002631
Office Equipments	10.9	5850885	6661495	0.00	14512780	12.9	3365191	403044	86023	2485884	10832566
<b>Total</b>		7073968482	1890887274	250106820	8714546847		3221981874	437177934	175816911	3463342987	5231205950
Previous Year											





**SCHEDULE : 06 CAPITAL WORKS IN PROGRESS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Capital Work in Progress	14.11 To		
		14.15	664997687	
		14.15 To		
		14.40	128533130	
	<b>Sub Total</b>	14.45 to		
		14.92	523804631	
				269726186
2	Provision for completed works.	15.500	11194067	
		<b>Sub Total</b>		11194067
	<b>Grand Total</b>			<b>280920253</b>



### SCHEDULE : 07 INVENTORIES, STORES AND SPARES

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Materials Transferred within the Division <b>Materials Stock Account</b>	22.450	5532737	
2	Materials Stock Account	22.610	301952437	
3	Materials at Site Account (MASA)	22.640	0	
4	Material imprest Account	22.641	86539669	
5	Materials pending Inspection	22.660	4721625	
6	Materials in Transit Account.	22.680	0	
7	Other Materials Account <b>Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.</b>	22.7	7293476	
8	Stock Excess pending Investigation.	22.810	6008473	
9	Stock Shortage pending investigation.	22.820	752403	400783874
10	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.1	10742058	
11	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.	16.2	106258813	117000871
	<b>TOTAL</b>			517784745



**SCHEDULE : 08 SUNDRY DEBTORS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
	<b>RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER.</b>			
	<b>Secured Considered Good</b>			
1	Sundry Debtors for sale of Power – LT,HT& Others - Outstanding for a period of less than 6 months and considered good	23.1,23.2, 23.3,23.4 & 23.7	4103189508	
2	Sundry Debtors for sale of Power – LT,HT& Others - Outstanding for a period exceeding 6 months and considered doubtful.	23.5	170820385	
	<b>Total</b>			4274009893
	<b>Less :</b>			
3	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	48424426	
4	Provision for Doubtful Dues from consumers	23.9	1394980921	
	<b>Total</b>			1444680347
	<b>Net Receivables against Supply of Power</b>			<b>2829329546</b>



### SCHEDULE : 09 CASH AND BANK BALANCES

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
	<b>Cash Accounts</b>			
1	Cash on Hand	24.110	23746887	
2	Postage stamps on hand	24.120	145154	
3	Revenue Receipt Stamps on hand	24.130	72401	
4	Embossed agreement forms on hand	24.140	21370	
	<b>Sub-Total</b>			23985812
	<b>Cash Imprest with Staff – Accounts</b>			
5	Imprest with Staff	24.210	470942	470942
	<b>Collecting Bank Accounts (Non-Operative)</b>	24.3	21896971	21896971
	<b>Disbursement Bank Account (Operative)</b>			
6	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore	24.401	2238981	
7	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of India	24.402	7490856	
8	Disbursement Bank (Operative) Account - Canara Bank	24.404	4482438	
9	Disbursement Bank (Operative) Account - Syndicate Bank	24.405	100090409	
10	Disbursement Bank (Operative) Account - Vijaya Bank	24.409	81379604	
	<b>Sub-Total</b>			195682288
11	Transfers from Head Office In Transit Account	24.6	14618666	14618666
	<b>TOTAL</b>			<b>256654679</b>



**SCHEDULE : 10 LOANS AND ADVANCES INCLUDING DEPOSITS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
	<b>LOANS AND ADVANCES</b>			
1	Advances to Suppliers (considered good & Fully Secured)	25.1 To 25.5	72523690	
2	Advances to Contractors	26.6	7533687	
	Other Loans and Advances			
	<b>Loans and advances to Staff - Interest bearing</b>			
3	Vehicles (considered good & Fully Secured)	27.102	10518	
4	Loans and Advances to Staff - Interest free	27.2	20813445	
5	Loans and advances – Others	27.8	634200	
			101515540	
				101515540
6	Deposits	28.9		24510861
	<b>Total</b>			126026401

Other Advances are considered good for which Corporation holds no security other than personal security.



**SCHEDULE : 11 OTHER ASSETS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
a)	Amounts Recoverable from Employees	28.1&28.4	23525715.00	
b)	Fuel related receivables and claims	28.5	0.00	
c)	Subsidy / Grants receivable	28.6	511901436.00	
d)	Other Claims			
	Claims for Loss / Damage to Materials	28.72	92137.00	
	Claims for Loss / Damage to Capital Assets	28.74	2411162.00	
e)	Other Receivables	28.8	640018667.00	
			236015197.00	
f)	Electrification of Ganga Kalyan Works- Receivable	47.3	38202297.00	
g)	Inter Unit Accounts :			
	Inter Unit Accounts - Materials	31.10 To 31.30	2960563.00	
	Inter Unit Account - Capital Expenditure & Fixed Assets	32.10 To 32.50	10777941.00	
	Inter Unit Accounts - Remittances to Head Office	33.000	38799903.00	
	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.00 To 34.26	1429884301.00	
	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.40 To 34.42	137832143.00	
		34.42 To 34.44	1465431456.00	
		34.4 To 34.6	0.00	
		34.7	172628489.00	
		34.9	0.00	
	Second Transfer Scheme - KPTCL	35.000	475106410.00	
	Inter Unit Accounts - Personnel	36.100+36.200 + 36.300	665080.00	
	Inter Unit Accounts - Other transactions / adjustments	37.100+37.200 + 37.300	134199057.00	
			475106410.00	
	<b>Total of a + b + c + d + e + f + g</b>			1611512796.00
	<b>Total</b>			<b>1611512796.00</b>



**SCHEDULE : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Sundry Creditors for purchase of power from KPTCL	41.161	1788588815	
	<b>Total Power Purchase Liability</b>			1788588815
2	LIABILITY FOR SUPPLIES / WORKS	42.1 To 42.5	1815846109	1815846109
	<b>Staff Related Liabilities and Provisions</b>			
3	Provision for payment to Pension trust	44.122	94629583	
4	FBF as on 31/03/2000	44.141	-2702067	
5	Provision for FBF w.e.f 01/04/2000 & onwards	44.142	5331735	
6	Unpaid Salaries	44.210	1167873	
7	Unpaid Bonus	44.220	59589	
8	Salary payable	44.310	9076305	
9	Bonus payable	44.320	57885	
10	Ex-gratia payable	44.330	18992975	
	<b>Sub Total</b>			126613878
	<b>Other Liabilities and Provisions</b>			
11	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	19776588	
12	Security deposit other than in cash from suppliers / contractors (Contra)	46.102	600000	
13	KPTCL Pensioners / Family Pensioners Family Benefit / Security Fund	46.103	13480	
14	Retention Money - Bill amount retained as per terms of Purchase order/turnkey Contract	46.104	34923510	
15	Funds Received from KPTCL - Payable/Adjustable.	46.106	91656918	
16	Payable to GOK-BRP II from Consumers	46.206	273413	
17	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	1497589	
18	Provision for Income-Tax	46.800	8231857	
19	<b>Liability for Expenses</b>	46.41 To 46.47	93229330	
20	<b>Amount Owing to Licensees</b>	46.600	17707	
21	<b>Sundry Liabilities for Provisions</b>			
22	<b>Cheques etc., in Transit</b>	46.91 To 46.94 46.95 to 46.97	9297527 10156868	
				269674787
	<b>Total</b>			4000723589



### SCHEDULE : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
	<b>REVENUE FROM SALE OF POWER-LT</b>			
1	Bhagya jyothi Scheme.	61.101	126687400	
2	Non-Commercial Lights and Fans Non-Domestic and Non-commercial lighting installations.	61.105	45811820	
3	Domestic combined lighting, heating and motive power Private, Professional and unaided educational institutions.	61.110+61.111	1558241015	
4	Commercial and Non-Industrial Lights and Fans.	61.115	572343374	
5	Irrigation Pump Sets (10 HP & below)/ Water Lifting.	61.119+61.120	1384885537	
6	Irrigation Pump sets (above 10 HP)/ Water Lifting.	61.121	17230505	
7	Water supply-Village Panchayats and Town Panchayats.	61.125	198264714	
8	Water supply - Others.	61.126	49062897	
9	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coco-nut and Areca nut Plantations.	61.128	5716171	
10	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129 To 61.133	759577301	
11	Public Lighting/ Village and Town Panchayats.	61.140	183782884	
12	Public Lighting - Others.	61.141	87895714	
13	Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.	61.145	47229428	
14	Revenue from sale of power- BRP-II -Arrears recovered from BJ/KJ	61.151	3707	





SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
15	Revenue from sale of power- BRP-II -Arrears recovered from Permanently Disc. Instns.	61.152	4062	
	<b>Revenue from Sale of power - LT</b>			5036736529
	<b>Revenue from Sale of Power - HT</b>			
16	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	257373496	
17	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255	1221517252	
18	Commercial.	61.256	133069596	
19	Irrigation and Agricultural Farms. Lift Irrigation Societies, Lift Irrigation Schemes and Govt., Horticultural Farms	61.260	42414980	
20	Residential apartments and colonies availing power supply independently.	61.271	31835937	
	<b>Revenue from Sale of Power - HT</b>			1686211261
21	Reconnection Fee (D & R)	61.902	9556066	
22	Service Connection (Supervision charges)	61.904	16172664	
23	Delayed payment charges from consumers.	61.905	349439832	
24	Other Receipts from consumers	61.906	10757814	
25	Miscellaneous charges from Consumers.			385926376
	<b>Gross Revenue from sale of Power</b>			7108874166
26	Rural Rebate Allowed to Consumers	<b>78.821</b>	19995646	19995646
	TOTAL			7088878520
	<b>NET REVENUE</b>			<b>7088878520</b>



**SCHEDULE : 14 REVENUE SUBSIDIES AND GRANTS**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03 Rs. Rs.	
1	R.E. Subsidies	63.110	4962804587	
	<b>Total of Subsidies and Grants</b>			4962804587



**SCHEDULE : 15 OTHER INCOME**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Interest on loans to Societies	62.280	66585	
	<b>Sub-Total</b>			66585
	<b>Income from Trading</b>			
2	Profit on sale of stores	62.330	100949	
3	Sale of scrap	62.340	171485	
4	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	180793	
	<b>Sub-Total</b>			453227
	<b>Miscellaneous Receipts</b>			
5	Rental from Staff Quarters	62.901	4450351	
6	Rental from others	62.902	35250	
7	Excess found on physical verification of Cash	62.904	120	
8	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	1137942	
9	Sundry credit balance written back	62.912	8839	
10	Commission for collection of Electricity Duty.	62.916	2652345	
11	Miscellaneous Recoveries.	62.917	27751216	
	<b>Sub-Total</b>			36036063
	<b>Total</b>			36555875



**SCHEDULE : 16 PURCHASE OF POWER**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
	<b>Purchase of Power</b>			
1	M.S.E.B	70.140		83158
2	Power purchase from KPTCL- Transmission service charges	70.161	1139759263	
3	Bulk Power Purchased from KPTCL	70.171	8710951728	9850710991
	<b>TOTAL</b>			<b>9850794149</b>



**SCHEDULE : 17 REPAIRS AND MAINTENANCE**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
	<b>Repairs &amp; Maintenance to</b>			
1	Plant and Machinery	74.1	78377760	
2	Buildings	74.2	9039056	
3	Civil Works	74.3	805588	
4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	32736114	
5	Vehicles	74.6	4796361	
6	Furniture and Fixtures	74.7	11486	
7	Office Equipments.	74.8	263493	
	<b>Total</b>			<b>126029858</b>



### SCHEDULE : 18 EMPLOYEE COST

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Salaries	75.1	559388234	
2	Over Time	75.2	17274951	
3	Dearness Allowance	75.3	296261368	
4	Other Allowances	75.4	54555426	
5	Bonus	75.5	18034629	
	<b>Sub-Total</b>			945514608
6	Medical Expenses reimbursement	75.611	1998876	
7	Leave travel assistance	75.612	6366	
8	Earned leave encashment	75.617	46683349	
9	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	37493148	
10	Payment under workmens compensation Act	75.629	475550	
11	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	19452904	
	<b>Sub-Total</b>			106110193
12	Staff Welfare expenses	75.7	20428496	
13	Terminal Benefits	75.8	142629237	
	<b>Sub-Total</b>			163057733
	<b>GRAND TOTAL</b>			<b>1214682534</b>



**SCHEDULE : 19 ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
	<b>Repairs &amp; Maintenance to</b>			
1	Rent, Rates & Taxes	76.101+76.102	2687746	
2	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	38402	
3	Insurance	76.104+76.105 +76.106	9612	
4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	6632420	
5	Postage	76.113	2079587	
6	Revenue Receipts Stamps	76.115	1134033	
7	Legal Charges	76.121	347577	
8	Audit Fees: (includes statutory Audit Fee - Rs.1,25,000/- Tax audit fee Rs.35,000/- Plus Surcharge@8%)	76.122	172982	
9	Other Professional Charges	76.125+76.126 +76.127+ 76.128+76.129	24611361	
10	Conveyance & Travel expenses	76.131To76.139	37279569	
	<b>Sub - Total</b>			74993289
	<b>OTHER EXPENSES</b>			
11	Fees & Subscriptions	76.151	18487	
12	Books, periodicals and dairies	76.152	43048	
13	Printing & Stationery	76.153	4643385	
14	Advertisement Expenses	76.155	2213019	
15	Computer stationary and floppies	76.156	279868	
16	Electricity Charges	76.158	15985679	
17	Water Charges	76.160	335839	
18	Entertainment	76.162	51669	
19	Miscellaneous expenses	76.190+76.191	5959035	
20	Freight & other material related expenses	76.201To76.282	7801415	
	<b>Sub - Total</b>			37331444
	<b>TOTAL</b>			112324733



**SCHEDULE : 20 OTHER DEBITS**

Sl. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Asset Decommissioning Costs	77.5	1530308	
2	Computer software	77.611	3830	
3	Losses relating to Fixed Assets	77.7	8074560	
			9608698	
4	Less Gain on Sale of Assets	62.400	733075	
				8875623
5	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	95874385	
6	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	3578702	
				99453087
	<b>TOTAL</b>			<b>108328710</b>



**SCHEDULE : 21 OTHER EXPENSES CAPITALISED**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Employee costs capitalised	75.900	778964	
			<b>Total</b>	<b>778964</b>



## HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

### SCHEDULE : 22 DEPRECIATION

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Depreciation on Buildings	77.120	5759398	
2	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	148809	
3	Depreciation on Civil Works	77.140	163669	
4	Depreciation on Plant and Machinery	77.150+77.151	130986495	
5	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160+77.161	202596650	
6	Depreciation on Vehicles	77.170+77.171	843247	
7	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	611399	
8	Depreciation on Office equipments	77.190+77.191	306097	
				341415764
9	Small & Low value items Written off	77.600		806994
	<b>Depreciation (Net)</b>			<b>342222758</b>



**SCHEDULE : 23 INTEREST AND OTHER CHARGES**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Intrest on Loan drawn from PFC Ltd. In respect of ongoing schemes by KPTCL for HESCOM	78.557		179492623
2	Lease Rentals	78.810 To 78.815	43022886	
3	Other Intrest and Finance Charges	78.820 To 78.871	7588173	
				50611059
	<b>Net Interest and other Charges</b>			<b>230103682</b>



### SCHEDULE : 24 PROVISION FOR TAXATION

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Provision for Income Tax	81.100	8231857	
	<b>Total</b>			<b>8231857</b>

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED****SCHEDULE : 25 MISCELLANEOUS EXPENDITURE TO THE EXTENT NOT WRITTEN OFF / OR ADJUSTED**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Preliminary expenditure on projects relating to DSLM Cell & LMPMU	17.302	109695	
	<b>Total</b>			109695
	<b>Grand Total</b>			109695

**SCHEDULE : 25 A PRELIMINARY EXPENDITURE TO THE EXTENT NOT WRITTEN OFF / OR ADJUSTED**

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2002 - 03	
			Rs.	Rs.
1	Preliminary expenses on formation of HESCOM	17.304	132352	
	<b>Total</b>			132352
	<b>Grand Total</b>			132352





## BALANCE SHEET ABSTRACT AND COMPANY'S GENERAL BUSINESS PROFILE

( PURSUANT TO PART -IV OF SCHEDULE-VI TO THE COMPANIES ACT, 1956 )

### I Registration Details :

Registration No : 

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

State Code: 

0	8
---	---

Balance Sheet Date

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

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

Public Issue : Nil Right Issue : Nil  
 Bonus Issue : Nil Private placement : 500

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

Total liabilities : 6852952 Total Assets : 6852952

Source of Funds

Paid-up Capital : 500 Reserves & Surplus : 289828  
 Share Deposit : 2334413 Secured loans : —  
 Unsecured loans : 4228211

Application of funds

Net Fixed Assets : 5512126 Investment : —  
 Net Current Assets : 1340584  
 Accumulated losses : — Misc. Expenditure : 242

### IV Performance of Company ( Amount in Rs. Thousands )

Turnover : 12088238 Total Expenditure : 11983708  
 Profit Before Tax : 104531 Profit After Tax : 96300  
 Earnings per share in Rs. : 1926 Dividend rate % : —

### V General Names of Three Principal Products / Services of Company

Item Code No : —  
 Product Description : Distribution of Power

Sd/-  
 (G.V. Belagali)  
 Financial Adviser

Sd/-  
 (S. Shankrappa)  
 Director (Technical)

Sd/-  
 ( H. Gangaiah)  
 Managing Director



## HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

### CASH FLOW STATEMENT FOR THE PERIOD 01-06-2002 TO 31-03-2003

	Rs. in Crores	
<b>A. Cash Flow from Operating activities</b>		
Profit before taxation	10.45	
Subsidy and Grants	(51.19)	(40.74)
Add: Adjustments for		
Depreciation	34.23	
Interest & Finance Charges	23.01	
Loss/Gain on disposal of Assets	(0.88)	
Provision for Leave Encashment	2.11	
Exgratia payable	1.90	
Provision for Retirement Benefits	9.46	69.83
Operating Profit before Working Capital Changes		29.09
Adjustments for		
Trade receivables	(147.93)	
Other Receivables	(91.03)	
Inventories	(13.78)	
Trade/ current payables	323.84	71.10
<b>Net Cash from operating activities</b>		100.19
<b>B. Cash Flow from Investing Activities</b>		
Purchase/ Acquisition of Fixed Assets ( Net of Sale)	(130.00)	
Loans, Deposits & Advances (Non Trade)	(12.60)	
<b>Net Cash used in Investing Activities</b>		(142.60)
<b>C. Cash Flow from Financing Activities</b>		
Proceeds from Borrowings ( Unsecured)	42.66	
Shares	0.05	
Deposits and contributions from consumers	13.20	
Service Line & Security Deposits	21.19	
Interest & Finance Charges	(23.01)	
Preliminary Expenses	(0.01)	
<b>Net Cash used in Financing Activities</b>		54.08
<b>Increase in Cash &amp; Cash Equivalents ( A + B + C)</b>		11.67
<b>Add : Cash and cash equivalents as at the commencement</b>		14.00
<b>Cash and cash equivalents as at the end of the period</b>		25.67

As per our report of even date  
For Anand Shenoy & Co.  
Chartered Accountants

Sd/-  
(Anand Shenoy)  
Partner

Sd/-  
(H.Gangaiah)  
Managing Director

Sd/-  
(S.Shankrappa)  
Director Technical

Sd/-  
(G. V. Galagali)  
Financial Advisor

Date :





## AUDITOR'S REPORT TO THE MEMBERS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI

The original Balance Sheet as at 31st March 2003 of the HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI and the Profit and Loss Account for the period 01.06.2002 to 31.03.2003 and Cash flow Statement for the period ended on that date annexed thereto was approved by the Board of directors of the Company and was forwarded to us for our Report thereon and we had issued our Report thereon vide our Report Dated : 07.11.2003.

The Company has modified the Annual Accounts pursuant to the review made by the office of the Controller and Auditor General of India and the modified annual accounts have been approved by the Board Director of the Company on 24.01.2004. The Company has forwarded the modified Annual Accounts for our report thereon. Having gone through the revised accounts, we have audited the Balance Sheet of Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubli as at March 31st 2003 and also the Profit and Loss Account for the period ended on that date annexed thereto. These financial statements are the responsibility of the Company's Management. Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit.

We conducted our audit in accordance with auditing standards generally accepted in India. Those standards require that we plan & perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of materials misstatement. An audit includes examining, on test basis evidence supporting the amounts & disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used & significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

As the Company is governed by the Electricity (Supply) Act, 1948, the provisions of the said Act have prevailed wherever they have been inconsistent with the provisions of the Companies Act, 1956.

Subject to the foregoing remarks, we report that :

1. As required by the Manufacturing and other Companies (Auditor's Report) Order, 1988 issued by the Company Law Board in terms of Section 227 (4A) of the Companies Act, 1956, we enclose in the Annexure a statement on the matters specified in paragraphs 4 and 5 of the said Order.
2. Further to our comments in the Annexure referred to in paragraph 1 above, we state that,
  - a) 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.
  - b) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as appears from our examination of the books.
  - c) The Balance Sheet and Profit and Loss Account dealt with by this Report are in agreement with the books of account.





- d) In our opinion, the Balance Sheet and the Profit and Loss Account with the notes thereon comply with the Accounting Standards referred to in subsection (3C) of Section 211 of the companies Act, 1956, subject to :-

**Accounting Standards :**

- i) **Valuation of Inventories :** Attention is called to clause No : 5 of the Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance Sheet, wherein the company has stated that it has followed the standard rate, determined by the company, based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories, which is not in accordance with Accounting Standard 2 prescribed by the ICAI. The accounting standards prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost of net realizable value. We are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the company and its effect on the financial statements of the company could not be disclosed.

- ii) **Depreciation Accounting :** Attention is called to Clause 3 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance Sheet, that depreciation is provided (except computers and leasehold land) on the straight line method as per Electricity (supply Act 1948, on the basis of Govt. Notification No. SO 26 SE dated 27.3.1994.

Depreciation is not provided in the year in which the assets are commissioned or added. Depreciation is provided from the succeeding year. Depreciation is provided for the entire year in the year in which assets are decommissioned / scrapped / released irrespective of the date of event.

- iii) **Fixed Assets Accounting :** Attention is called to clause 2 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance Sheet, wherein the policy states that the fixed assets are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation. Also clause 4 is called to attention for the valuation of Capital Work-in-progress. The company-generated assets are accounted through Capital Work-in-progress, which is valued at standard rate, which is not in accordance with AS 10. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the company is not in accordance with AS 10 prescribed by the ICAI. We are unable to quantify the difference in the value of fixed assets due to this and its effect on the financial statements could not be disclosed.

Further the contributions received from customers towards capital expenditure are not reduced from the cost of assets but shown separately as consumer contribution towards capital assets.

- e) The opening balances of assets and liabilities of the company as on 1.06.2002 have





been incorporated as per government of Karnataka order No : DE:8 PSR 2002 dated 31.05.2002 through transfer of assets and liabilities of Karnataka Power Transmission Corporation Limited Bangalore.

- f) The company is not paying Gratuity as per ceiling prescribed under Payment of Gratuity Act, 1972. But the company is making provision for gratuity on incremental liability basis. Hence we are not in a position to quantify the provision for gratuity as per Payment of Gratuity Act 1972, as the actuarial valuation for the same was not available.

The company has made adhoc provision of Rs. 2.11 crores for the year towards leave encashment to all eligible employees. In the absence of actuarial valuation, we are not in a position to comment on adequacy of provision made as per AS 15 prescribed by the ICAI.

- g) Inter Company reconciliation between BESCO / GESCO / MESCOM / KPTCL is under progress and not yet completed, which is subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.

- h) We have been not provided with the details of sanction letter and details of Term loans obtained from various financial institutions by the company viz. rate of interest, repayment schedule and security offered etc. All these loans were originally availed by KPTCL, Bangalore and subsequently transferred to HESCO. But interest and loan repayment obligations are borned by KPTCL and corresponding journal entries are passed by the company in receivables / payables. An amount of Rs. 17,94,92,623/- has been accounted during the year on account of interest.

Since the company has not provided the details of loan obtained for Capital / Revenue work, we are unable to comment on Accounting Standard-16 disclosure aspect.

- i) The depreciation on assets of the Company as per Companies Act, 1956 work out to Rs. 39,40,38,447, whereas Company has provided depreciation of Rs. 34,22,22,758 in the books for the period ended 31.03.2003 and depreciation has been short provided to the extent of Rs. 51815689. Due to this, Profit for the period has been shown more by Rs. 5,18,15,689 and also written down value of the assets have been shown more by the same extent.
- j) The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA) The Inter Unit Accounts shows balance of Rs. 15.93 crores (Debit) as on 31.03.2003 which is yet to be reconciled and subject to review/reconciliation/ confirmation and consequential adjustments thereof, if any.
- k) AS per Clause No. 15 of the Notes on Accounts, the Company has accounted lease rentals as intimated by M/s. KPTCL. In the absence of further information, the contravention in relation to AS-19 issued by ICAI and its effect on the financial statements could not be ascertained.



- l) The company has not created Contingency reserve as required under Para III and IV (1) of Schedule VI of the Electricity (Supply) Act, 1948.
- m) The Company has not accounted for Deferred Taxes and which is not in conformity with AS 22 issued by The Institute of Chartered Accountants of India. Since the required information is not available, the impact of the same on the Financial Statement could not be ascertained.

3. In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the accounts read with the notes thereon and subject to paragraph (d) to (m) above give the information required by the Companies Act, 1956 in the manner so required and give a true and fair view;

- a. In the cases of the Balance Sheet of the state affairs of the Company as at March 31, 2003  
and
- b. In the case of the Profit and Loss Account, of the Profit of the Company for the period 1.6.2002 to 31.03.2003  
and
- c. In the case of Cash flow Statement of the Cash flows for the period ended on that date.

For **Anand Shenoy & Co.,**

Chartered Accountants

Sd/-  
(Anand Shenoy)  
Partner

Place : Hubli

Date : 24.01.2004





## HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI

### Schedule-26

### SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES FORMING PART OF THE ACCOUNTS

#### I. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

##### 1. METHOD OF ACCOUNTING

- 1.1 The financial statements have been prepared under historical cost convention, in accordance with the provisions of the Companies Act, 1956 as adopted by the Company. However the company is governed by the Electricity Supply Act-1948 The provision of Electricity Supply Act have prevailed wherever they have been inconsistent with the provision of companies Act 1956. All income and expenditure having a material bearing on the financial statements have been recognized on accrual basis.

##### 2. FIXED ASSETS

- 2.1 Fixed assets have been shown at original cost to KPTCL as on 31.05.2002 along with accumulated depreciation as opening balance on 1.06.2002. Fixed assets acquired/constructed are valued at actual cost of acquisition/ construction. Interest and finance charges are charged to Profit & Loss account and not capitalized.
- 2.2 Assets transferred by Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., (KPTCL) have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in transfer document.
- 2.3 In respect of Assets shared with KPTCL, the ownership and title vests with KPTCL and as such, they are not reflected in the books of accounts of the Company. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss account.
- 2.4 Contribution, grants and subsidies towards cost of capital assets are not treated as reduction in the cost, but as a capital receipt to be credited to the capital reserve account. Accounting for the cost of capital assets is done in the normal course without considering any contribution, grants or subsidies towards cost of the assets.
- 2.5 Released assets are valued at written down value. Scrapped assets valued at scrap rate indicated



in the Schedule of rates.

### 3. DEPRECIATION

- 3.1 Depreciation on all assets (except computers and lease hold land) is provided on straight-line method as per Electricity (Supply) Act, 1948 on the basis of Central Government's notification No.S.O.265 E dated 27.03.1994. Depreciation on released assets re-issued to works and categorized as assets, is charged at rates prescribed vide GOI notification dated 27.03.1994, considering the WDV as the base value.
- 3.2 Depreciation is not provided in the year in which the assets are commissioned or added. Depreciation has been provided from the subsequent year. Depreciation is provided for the entire year, in the year which assets are decommissioned/ scrapped / released irrespective of the date of event.
- 3.2 Depreciation on computers is provided on straight-line method as per Schedule-XIV of the Companies Act, 1956.
- 3.3 Depreciation on all assets is provided up to 90% of the original cost.
- 3.4 Plant and machinery costing Rs.500/- or less individually is depreciated at 100% in the year in which they are installed and put to use.
- 3.5 Depreciation on leasehold land is provided at the year's amortization rate arrived at on the basis of lease period
- 3.6 As per Sec-2.(19AA)IT Act, unbundling of transmission & Distribution of KPTCL and formation of independent distribution companies amount to demerger and the share of carried over un-absorbed losses and depreciations of erstwhile KPTCL as per IT Act has been transferred to HESCOM, amounting into Rs. 1140.46 lakhs as per section 72(A) of IT Act. This benefit of demerger loss has been availed while filing the return of income of HESCOM for the Assessment year 2003-04

### 4. CAPITAL WORK IN PROGRESS

- 4.1 Material issued to Capital Work in Progress is valued at Standard Rate (published by KPTCL as O&M Schedule of Rates for the year)





Common expenditure incurred by Divisions/Circles/Zones and Administrative offices is not apportioned and debited to Capital Expenditure as the costing method and procedures are not evolved yet.

## **5. INVENTORY**

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

## **6. RURAL ELECTRIFICATION SUBSIDY FROM GOVT.OF KARNATAKA**

6.1 In view of the specific commitment by the Government of Karnataka, Rural Electrification Subsidy has been accounted on accrual basis to earn a surplus of 3% per annum on the capital base under section 59 of the Electricity (supply) Act 1948, at the beginning of the year.

## **7. RETIREMENT BENEFITS**

7.1 In the absence of Actuarial valuation as on 31.03.2003, the company is making contribution towards Pension & Gratuity to Pension Trust based on the actuarial valuation made as on 31.05.2002 by M/s Thanawala Consultancy Services With effect from 1<sup>st</sup> June, 2002 the KPTCL has formed a Pension Trust and at 1.86% of the Basic is paid towards Gratuity and 15.05% of Basic + DA towards Pension contribution on monthly basis. The actual payment is taken care of by the Trust to eligible employees as and when required, as per notification No: DE 14 PSR 2002/31.05.2002.

## **8. REVENUE RECOGNITION**

8.1 Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis. Revenue is reduced by unbilled revenue of previous year included in this year's revenue. Revenue is increased by the unbilled revenue of this year and revenue due from consumers whose ledger accounts are yet to be opened.

## **9. PROVISION FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS**

Provision for bad and doubtful debts is made in the accounting units at 4% on the net balance of sundry debtors for sale of power outstanding as at the end of the year. Also, 100% provision is made on HT consumers on case to case basis. The total provision for Bad and Doubtful





debts from consumers as on 31.03.2003 stood at Rs. 136.19 Cr. due to incorporation of Rs. 121 Cr. transferred from KPTCL under BRP-III.

## 10. ACCOUNTING OF GRANTS

Grants received for capital expenditure are included in capital reserves and are neither diminished as deferred income nor cost of assets have been reduced to the extent of grants. No capital grants have been received by the Company during the year 02-03. Capital Grants are accounted on cash basis.

Other grants and subsidies are credited to the Profit & Loss account.

## 11. DEFERRED TAXATION

The Company has not accounted for deferred taxes since the required information is not available. However, the same will be incorporated in the FY-04 accounts on receipt of required details.

## 12. NOTES TO ACCOUNTS:

1. The Company was incorporated on 30.04.2002, the certificate of commencement of business was issued on 13.05.2002 but the HESCOM commenced its business with effect from 1.06.2002 since assets and liabilities were transferred by the GOK as on 1.06.2002, and took over the function of distribution of power supply in the districts of Dharwad, Gadag, Uttar Kannda, Haveri, Belgaum, Bagalkote and Bijapur of the Karnataka State with effect from 01.06.2002. As part of transfer scheme approved by the Government of Karnataka vide GO No:DE 8 PSR 2002 dated 31.05.2002 & DE 48 PSR 2003 dated 31.05.2003, the assets and liabilities of KPTCL were transferred from KPTCL to HESCOM w.e.f. from 1<sup>st</sup> June 2002.
2. The Company operates only in one sector viz., distribution of power supply. Accordingly, accounts are compiled for this sector. Hence, Segmental reporting is not applicable to the Company.
3. Transactions with KPTCL / ESCOMs are accounted as receivables/payables.
4. The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA). The balance under Inter Unit Accounts of Rs.15.93 Crs (Debit balance) is under reconciliation.



5. The balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans and Advances to suppliers and others and borrowings are subject to confirmation.
6. The reconciliation of figures of accounts with the respective schedules maintained for the purpose in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Advance to suppliers and other suspense balances transferred to Divisions for the year is in progress.
7. Pension , Gratuity, leave encashment and F.B.F has been provided for the period on incremental basis. And leave encashment on adhoc basis.
8. The Company is extending certain reliefs and concessions to sick units covered by BIFR. In this connection, the Energy Department has informed the High Level Committee of the Government of Karnataka that these concessions could be offered only if the quantified concession is reimbursed by the Department of Commerce and Industries to the Company. However, as there is no specific commitment from the Commerce and Industries Department, the same is not shown as receivable.
9. The transformers released during the year are removed from assets account only after they are returned to stores.
10. The details of sale of energy and technical and distribution losses are as follows (as certified by the management )

	<b>Particulars</b>	<b>Energy in M.U</b>
a.	Total energy available for sale	4587.095
b.	Total metered sales	1256.291
c.	Total un-metered sales	1880.568
d.	Total sales	3136.859
e.	T&D losses	1450.236
f.	Percentage of T&D losses	31.62%





11. Managerial remuneration paid payable for the financial year 2002-03 to the Directors are as follows:-

Sl. No.	Particulars	Current Year 2002-03 ( In Rs.)
	MANAGING DIRECTOR & DIRECTOR	
1	Salary and allowance	695104-00
2	Ex gratia	5000-00
3	Medical Expenses	—
4	Traveling Expenses	126489-00
	OTHER DIRECTORS	
1	Sitting fees	2300-00

12. The title deeds of the some of the properties transferred by KPTCL are yet to be obtained.
13. A scheme for augmentation of power supply infrastructure under APDRP Scheme has been sanctioned at Rs.530.41 crores for the Company.
14. Interest, guarantee commission and principal amount payable to financial institutions in respect of loans during the year 2002-03 has been made by KPTCL on behalf of the Company, the details of which are as under:-

Interest .. Rs. 17.95 Crores

Guarantee Commission .. Rs. 0.57 Crores

Principal repayment .. Rs. 39.47 Crores

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

15. Distribution transformers have been taken by the Company on lease basis and lease rentals amounting to Rs. 4.30 Crores in respect of these assets have been paid by KPTCL on



behalf of HESCOM and the same is adjusted through KPTCL account. The asset held under lease is to the tune of Rs. 462.33 Cr. The pendency confirmation regarding assets held under lease is yet to be received, and same is not taken to the Gross block assets.

16. The Government of Karnataka vide its order No DE 39 PSR 2001 dated 31.03.2003 has released subsidy of Rs. 23.14 Crores by way of adjustments towards IP Set Consumers under LT 4a(i) category for FY 2002-03 .
17. The Government of Karnataka vide GO No. DE 36 PSR 2003 dated 24.03.2003 have announced a scheme for full waiver of the interest component in the arrears outstanding in the ledger accounts as on 31.03.2003 in respect of IP set consumers, who pay the principal amount in full during the period from 1<sup>st</sup> April, 2003 to 31<sup>st</sup> July, 2003. Subsequently, this scheme has been extended by another 2 months. In the absence of details, no specific provision has been made.
18. SSI units are not ascertained due to lack of information about their identity.
19. Consequent on unbundling of transmission and distribution activities and formation of Electricity Distribution Companies, KPTCL has transferred to HESCOM Rs. 154.15 Crs. as on 1.06.2002 i.e., as per Govt. Notification dated 26.05.2003 intimating as the opening balance of the loans. An amount of Rs. 17.95 Cr. has been debited to interest as intimated by the KPTCL. Certain loans to the Company, as part of transfer of assets and liabilities. The specific details of the loans scheme-wise and institution-wise and its terms and conditions are yet to be received from KPTCL. In the absence of these details, the interest payment as intimated by KPTCL, has been reflected in the books of accounts. Loan transferred by the GOK institution wise have been accounted.
20. Material cost accounting is done on a standard cost basis. All variation accounted for through the material variance account resulting credit value is transferred to material cost variance reserve account, in order to set off against the future debits if any.
21. Sundry Debtors for sale of power includes Rs. 1026.89 lakhs pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below.





Sl.No	Name of the Appellate Authority	Number of Cases	Amount ( in lakhs )
1.	Chief Engineer General, Bangalore { Now in Corporate office, Hubli}	16	139.32
2.	Chief Electrical Inspectorate, Government of Karnataka	11	17.95
3.	Chief Engineer(Ele), Hubli Zone, Hubli.	7	12.82
4.	Superintending Engineer (Ele), O&M Circle	66	55.75
5.	Executive Engineer(Ele), O&M Division	160	32.58
6.	Court	321	768.47
	<b>Total</b>	<b>581</b>	<b>1026.89</b>

22. The Net Profit before tax is Rs.10.45 Cr. But when income is computed as per provision of the Income Tax Act, 1961, it has resulted in a loss of Rs.24.83 Cr. Hence, provision for minimum Alternate Tax under Section 115 JB of the Income Tax Act, 1961 is applicable to the Company with a tax liability of Rs.0.82 Cr.
23. Sundry debtors to the extent of Rs. 189.29 Cr. secured by way of Security Deposit. The bad and doubtful debts to the extent of Rs. 141.03 Cr. is provided in the books of accounts. The balance sundry debtors of Rs. 98.25 Cr. can be recovered by enforcing Recoveries of Dues Act-1976 treating the arrears as arrears of land revenue.
24. The Company is incorporated on 30-04-2002 and obtained commencement of Business Certificate on 13-05-2002 and did not undertake any business activity during the period from 13.05.2002 to 31.05.2002 and annual accounts of the company is prepared for a period of 10 months i.e., from 1.06.2002 to 31.03.2003.
25. Since this is first year of operation, previous year figure have not been given. The figures have been rounded off to the nearest rupee.
26. Preliminary expenses have been written off by 20% of Rs. 165440/- i.e. Rs. 33088/- to the profit and loss account.



27. The Company's Accounts that are approved by the Board on 7.11.2003 and reported by the Auditors on 7.11.2003 have been revised in the light of the observations made by the Controller and Auditor General of India. The said revision has resulted in increase in subsidy by Rs. 5.72 Cr.

As per our report of even date  
**For Anand Shenoy & Co.**  
**Chartered Accountants**

Sd/-  
**(H.Gangaiah)**  
**Managing Director**

Sd/-  
**(S.Shankrappa)**  
**Director Technical**

Sd/-  
**(Anand Shenoy)**  
**Partner**

Date : 24-01-2004



**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED****ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT  
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2003****FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS /  
COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS 2002-03**

<b>Observation of Statutory Auditors</b>	<b>Management's Reply</b>
<p>(i) <b>Valuation of Inventories</b> : Attention is called to clause No: 5 of the Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance Sheet, wherein the company has stated that it has followed the standard rate, determined by the company, based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories, which is not in accordance with Accounting Standard 2 prescribed by the ICAI. The accounting standards prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost or net realizable value. We are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the company and its effect on the financial statements of the company could not be disclosed.</p>	<p>The Generation and consumption of Electricity have to be simultaneous and instantaneous. There fore there would be no inventory of finished and work in progress. The inventories generally comprise materials, stores and supplies. Inventories are valued at standard rate, which is determined by KPTCL from time to time based on previous purchase rate and prevailing market rates. The standard rate represents approximately the actual cost. Hence, there would be no grater financial implication due to non compliance of AS-2.</p>
<p>(ii) <b>Depreciation Accounting</b>: Attention is called to Clause 3 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance Sheet, that depreciation is provided (except computers and leasehold land) on the straight line method as per Electricity(supply Act 1948, on the basis of Govt. Notification No.SO 26 SE dated 27.3.1994.</p>	<p>As per the provision of ESSAR 1985, Depreciation to be charged on the Fixed Assets in use in the beginning of the year on straight-line method over the estimated useful life of the assets upto 90% of the cost of assets as per GOI Notification No: SO 26SE dated: 29.3.94. Depreciation charge on a newly commissioned asset shall commence in the year immediately following the year of commissioning.</p>
<p>Depreciation is not provided in the year in which the assets are commissioned or added. Depreciation is provided form the succeeding</p>	<p>As the Company is governed by the Electricity(Supply)Act, 1948, the provisions of the said Act have prevailed wherever they have been</p>






---

**Observation of Statutory Auditors**
**Management's Reply**


---

year. Depreciation is provided for the entire year in the year in which assets are decommissioned/scrapped/released irrespective of the date of event.

inconsistent with the provisions of the Companies Act, 1956. Since it is mandatory for the Company to comply with the provision of the Electricity(Supply) Act, 1948, the Company has not complied with AS-6 The financial implication is confined to first year of the commissioning only. However, the provision of AS-6 would be put in place during FY-04 in view of the repeal of the Electricity (Supply)Act 1948 by Electricity Act, 2003.

- (iii) **Fixed Assets Accounting:** Attention is called to clause 2 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance Sheet, wherein the policy states that the fixed assets are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation. Also clause 4 is called to attention for the valuation of Capital Work-in-progress. The company-generated assets are accounted through Capital Work-in-progress, which is valued at standard rate, which is not in accordance with AS 10. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the company is not in accordance with AS 10 prescribed by the ICAI. We are unable to quantify the difference in the value of fixed assets due to this and its effect on the financial statements could not be disclosed.

All the provisions enunciated in AS-10 are being followed by the company except valuation of Capital work in progress which is accounted at standard cost. Since the standard rate represents approximately the actual cost there would be meagre financial implication as for as value of CWIP and fixed assets are concerned. The provision of ESSAR 1985 is being followed .

Further the contributions received from customers towards capital expenditure are not reduced from the cost of assets but shown separately as consumer contribution towards capital assets.

The treatment of consumers contribution is concerned as per AS-10, the same would be implemented during FY-04

- e) The opening balances of assets and liabilities of the company as on 1.06.2002 have been incorporated as per Government of Karnataka

Factual.



**Observation of Statutory Auditors****Management's Reply**

order No: DE:8 PSR 2002 dated 31.05.2002 through transfer of assets and liabilities of Karnataka Power Transmission Corporation Limited Bangalore.

- f) The company is not paying Gratuity as per the ceiling prescribed under Payment of Gratuity Act, 1972. But the company is making provision for gratuity on incremental liability basis. Hence we are not in a position to quantify the provision for gratuity as per Payment of Gratuity Act 1972, as the actuarial valuation for the same was not available.

The company has made adhoc provision of Rs. 2.11 crores for the year towards leave encashment to all eligible employees. In the absence of actuarial valuation, we are not in a position to comment on adequacy of provision made as per AS 15 prescribed by the ICAI.

- g) Inter Company reconciliation between BESCOM / GESCOM / MESCOM / KPTCL is under progress and not yet completed, which is subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof , if any.
- h) We have been not provided with the details of sanction letter and details of Term loans obtained from various financial institutions by the company viz., rate of interest, repayment schedule and security offered etc., All these loans were originally availed by KPTCL, Bangalore and subsequently transferred to HESCOM. But interest and loan repayment obligations are borned by KPTCL, and

The payment is made as per existing the Service Regulations. In the absence of Actuarial valuation for the year 2002-03, the company has followed the incremental basis for making provision towards Gratuity based on the actuarial valuation available on 31.03.2001 and 31.05.2002.

In respect of provision towards leave encashment, the actual for the FY-02 was taken as base in arriving the adhoc provision.

Factual – Reconciliation process is under progress.

Factual – The details are yet to be obtained from KPTCL.


**Observation of Statutory Auditors**
**Management's Reply**

corresponding journal entries are passed by the company in receivables / payables. An amount of Rs. 17,94,92,623/- has been accounted during the year on account of interest.

Since the company has not provided the details of loan obtained for Capital / revenue work, we are unable to comment on Accounting Standard-16 disclosure aspect.

i) The depreciation on assets of the Company as per Companies Act, 1956 works out to Rs. 39,40,38,447/- whereas Company has provided depreciation of Rs. 34,22,22,758 in the books for the period ended 31.03.2003 and depreciation has been short provided to the extent of Rs. 5,81,15,689. Due to this, 'Profit for the period has been shown more by Rs. 5,18,15,689 and also written down value of assets have been shown more by the same extent.

j) The transactions between accounting units within the Company are accounted as inter Unit Accounts(IUA) The Inter Unit Accounts shown balance of Rs. 15.93 crores (Debit) as on 31.03.2003 which is yet to be reconciled and subject to review / reconciliation/confirmation and consequential adjustments thereof, if any.

k) As per Clause No. 15 of the Notes on Accounts, the Company has accounted lease rentals as intimated by M/s KPTCL. In the absence of further information, the contravention in relation to AS-19 issued by ICAI and its effect on the financial statements could not be ascertained.

l) The company has not created Contingency reserve as required under Para III and IV (i) of

AS-19. The company has provided Contingency reserve of Rs. 17,94,92,623/- on account of interest.

The company has provided details of loan obtained for Capital / revenue work in the accounts.

Factual – This is due to providing Depreciation provision at 90% instead of 95%, of the cost of asset.

Factual – Reconciliation of Inter Unit Account ( IUA) transactions is under progress.

The HESCOM has not entered into any lease contract during FY-03. However, the lease rentals attributable to HESCOM as intimated by the KPTCL has been incorporated in the accounts of HESCOM during FY-03.

Factual- The contingent reserve to be provided during FY-03 would be provided in FY-04 accounts.





**Observation of Statutory Auditors**

**Management's Reply**

Schedule VI of the Electricity(Supply)Act, 1948.

- m) The Company has not accounted for Deferred Taxes and which is not in conformity with AS 22 issued by The Institute of Chartered Accountants of India. Since the required information is not available, the impact of the same on the Financial Statement could not be ascertained.

Factual- AS 22 will be complied during FY-04.

For & on behalf of the Board of Directors,

sd/-  
Chairman



**BY REGISTERED POST**  
**CONFIDENTIAL**

RAO / KPTCL / 2003-04 / E-HESCOM / 75

18th February 2004

The Managing Director,  
**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED.,**  
Eureka Junction,  
T.B.Road, HUBLI - 29.

Sir,

Sub. : Comments of the Controller and Auditor General of India Under section 619(4) of the Companies Act, 1956 on the accounts of **HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI** for the period from 1 June 2002 to 31 March 2003.

I am to forward herewith Nil comments under section 619(4) of the Companies Act, 1956 on the accounts of **HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI** for the period from **1st June 2002 to 31 March 2003**.

2. A copy of the proceedings of the Annual General Meeting adopting the certified accounts, Auditors Report thereon and the Comments of the Controller and Auditor General of India may be forwarded to this office immediately after the conclusion of the Annual General Meeting. Six copies of the printed Annual Reports may also be sent to this office.

3. Receipt of the letter and the enclosures may please be acknowledged.

Yours faithfully,

*sd/-*

(K. P. LAKSHMANA RAO)

**PR. ACCOUNTANT GENERAL (AUDIT) - I**  
**KARNATAKA, BANGALORE.**





**COMMENTS OF THE CONTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA  
UNDER SECTION 619(4) OF THE COMPANIES ACT, 1956 ON THE ACCOUNTS  
OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI FOR THE PERIOD  
FROM 1ST JUNE 2002 TO 31ST MARCH 2003.**

“In view of the revisions made in the accounts as a result of the observations made by the Controller and Auditor General of India as indicated in Para 1 of the Auditors' Report to the shareholders and Note No. 27 of notes forming part of accounts, there are no further comments to offer upon or supplement to the Auditor's report under section 619(4) of the Companies Act, 1956 on the accounts of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, Hubli for the period from 1 June 2002 to 31 March 2003”.

*sd/-*

**(K. P. LAKSHMANA RAO)**

**PR. ACCOUNTANT GENERAL (AUDIT) - I  
KARNATAKA, BANGALORE.**

**BANGALORE.**

**DATED : 18TH FEBRUARY 2004.**

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ,  
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.



# ಹೆಸಾಂ ಕು

---

ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಟು

---

2002-03

(01-06-2002 ರಿಂದ 31-03-2003)

ಕುವೆಂಪು ಜನ್ಮ ಶತಮಾನೋತ್ಸವ ವರ್ಷ  
ಎಲ್ಲಾದರೂ ಇರು ಎಂತಾದರೂ ಇರು ಎಂದೆಂದಿಗೂ ನೀ ಕನ್ನಡವಾಗಿರು.





## ಪರಿಚಿಡಿ

1) ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	5
2) ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ	28
3) ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ	30
4) ಸೂಚಿತ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಷೆಡ್ಯೂಲ್	31
5) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಮತ್ತು ಅನುಬಂಧ	57
6) ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳು.	73

## ಕೋಷ್ಟಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು

ಪಟ್ಟಿ 1	: ಆರ್ಥಿಕ ಆಯವ್ಯಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಪಟ್ಟಿ
ಪಟ್ಟಿ 2	: ಭಂಡವಾಳ ಸೂತ್ರ, 2002-03
ಪಟ್ಟಿ 3	: ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ನಿ.ಯಿಂದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು
ಪಟ್ಟಿ 4	: ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ಮಾಪಕಗಳ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವಿಕೆ.
ಪಟ್ಟಿ 5	: 2003 ರಲ್ಲಿ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು
ಪಟ್ಟಿ 6	: ಎಚ್. ಆರ್. ಡಿ. ಉಪಕ್ರಮಗಳು
ಪಟ್ಟಿ 7	: ವಿಷ್ಣುತ್ ಲೆಕ್ಕಶೋಧನೆ.



## ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ತಮ್ಮ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ - 31, 2003 ರಲ್ಲಿ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪ್ರಥಮ ಪರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ಸಂತೋಷಪಡುತ್ತಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುತ್ ರಂಗದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆಯ ಪ್ರತೀಕವಾಗಿ, ಅದರ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆಗಳ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಸುಧಾರಣಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು 1956 (ನ.1-1956) ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 30-04-2002 ರಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದು, ಈ ನೂತನ ಕಂಪನಿಯು 01-06-2002 ರಿಂದ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದೆ. ಈ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಧಾರವಾಡ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಗದಗ, ಹಾವೇರಿ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಮತ್ತು ಬಿಜಾಪೂರ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದೇಶವು ಹೆಚ್ಚು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ, ಮಿಹವ್ಯಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆಡಳಿತ ಕುತೀರಿಯನ್ನು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸಬೇಕಾಯಿತು. ಆದರೆ ಅದು ತನ್ನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಿಕೊಂಡು ಉತ್ತಮ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವ ತನ್ನ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಫಲಗೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಇಂದು ವಾಗ್ವಿ ಭಟಕವಾಗಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ರಂಗದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ ಸುಧಾರಣೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸ್ತಾರ್ಥ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬೆಲೆಗಳ ಮೂಲಕ ನೀಡುವ ಆಶ್ವಾಸ ನೀಡುತ್ತಿದೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು ತನ್ನ ಗುರಿಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಕೆಳಗೆ ಹೇಳಿದ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

1. ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು.
2. ಎಲ್ಲ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಉತ್ತಮ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲು ಆಶ್ವಾಸ ನೀಡುವುದು.
3. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಒತ್ತು ನೀಡುವುದು.

### 1. ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ :

#### 1.11 ಉದ್ದಿಮೆ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ :

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಲಯವು ದೇಶದ ಬೆಳವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಅತಿ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಭಾರತದ ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಮುಖ್ಯ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಯು ಅನೇಕ ದೋಷಗಳಿಂದ ಒಳಲುತ್ತಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ನಿರಂತರ ಕೊರತೆ, ಅಸಮರ್ಪಕವಾದ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ದೋಷಪೂರಿತ ಉಪ-ವಿತರಣೆಗಳ ಜಾಲ ಮತ್ತು ಅತಿಯಾದ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಮತ್ತು ವಾಗ್ವಿ ಹಾನಿಗಳು ಇವೆಲ್ಲ ಅದರ ಮುಖ್ಯ ದೋಷಗಳಾಗಿವೆ. 2001-02 ರಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿಗಳು ಭರಿಸಿದ ಹಾನಿ ಅಕ್ಷಯಕರವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯವಾಗಿತ್ತು. ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿಗಳ ಋಣಭಾರ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಮೇಲೆ ಅತಿಶಯವಾಗಿತ್ತು. ಇದು ಹದಗೆಡುತ್ತಿರುವ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಒತ್ತಾಯ ಉದಾಹರಣೆಯಾಗಿತ್ತು.





### 1.12 ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಲಯ :

ಈ ವರ್ಷ ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಲಯವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಸರ್ಕಾರ ಅನೇಕ ರಚನಾತ್ಮಕ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. ಮುಖ್ಯವಾದ ಕ್ರಮಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ :

- 1) ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ 2003 (2003 ರ ಕೇಂದ್ರ ಶಾಸನ 36) ನ್ನು 10-06-2003 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ.
- 2) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಧಾರಣಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ. [(ಕೆ.ಎ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್.) ಮತ್ತು ಅದರ ಒಪ್ಪಂದಿಯವರನ್ನು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟ, ಪೂರೈಕೆಗಳ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ (ತಿರುಪತಿ) ನಿಯಮಗಳು 2002 ]
- 3) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಸುಧಾರಣೆ (ಹಸ್ತಾಂತರ ಯೋಜನೆ) (ತಿರುಪತಿ) ನಿಯಮಗಳು 2002.
- 4) 2002 ತಿರುಪತಿ ನಿಯಮಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಬಿಲ್ಡುಗಳ ಹಣ ಪಾವತಿಗೆ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿ ತಂದಿದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಗಳ ಪುನರ್ ರಚನೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಲಯದ ವಿಂಗಡಣೆ, ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಪ್ತದ ರಚನೆ, ಅನುದಾನದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ, ಈ ಅಂಶಗಳು ಸರ್ಕಾರದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯುತ್ತಿವೆ. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಖಾಸಗೀಕರಣದ ಆಗಮನ, ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಗಳ ನಡುವೆ ಇರುವ ದೊಡ್ಡ ಅಂತರವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ವೀರ್ಭಕಾಲದ ಬೆಳವಣಿಗೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿಪಾದಿಸುತ್ತದೆ.

#### 1.1.1 ಲಭ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸುಂಕ (ಎ.ಬಿ.ಟಿ.) :

ದೇಶದ ನಾಲ್ಕು ಪ್ರಮುಖ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಎ.ಬಿ.ಟಿ.ಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಗುಣಮಟ್ಟ ಸುಧಾರಿಸುವುದು, ಗ್ರಿಡ್‌ಗಳ ಸ್ವರಚನೆ ಇವೆಲ್ಲವುಗಳೂ ಎ.ಬಿ.ಟಿ.ಯ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಾಗಿವೆ. ಈ ಹಿಂದಿನ ಎರಡು ಹಂತಗಳ ಜಠಾತಿ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ಬಹುಮಾನ ಮತ್ತು ದಂಡವನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಜಠಾತಿ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪದ್ಧತಿಯು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಸುಧಾರಿತ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪದ್ಧತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪಾಲಿ ಚಾರ್ಜಿಯಲ್ಲಿರುವ ಜಠಾತಿ ವಿಸ್ತಾರದ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮಾರ್ಗ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

ವಿವಿಧ ಅಂಶಗಳಲ್ಲಿ ಅತ್ಯಂತ ಅವಶ್ಯವಾಗಿರುವ ಗ್ರಿಡ್ ಶಿಸ್ತನ್ನು ಪರಿಪಾಲಿಸಲು ಎ.ಬಿ.ಟಿ. ಜಾರಿಗೆ ತರುವುದರಿಂದ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಇದರ ಫಲಿತಾಂಶವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಏಳಿತದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮತ್ತು ಒತ್ತಡ, ಮತ್ತು ಒತ್ತಡವಿಲ್ಲದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ತರಾಂಗಂತರಗಳಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಸುಧಾರಣೆಗಳು ಗೋಚರಿಸುತ್ತವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಇದು ಹೊಸ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

#### 1.1.2 ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಾಸನ 2003 (ವಿ.ಶಾ. 2003) :

ವೀರ್ಭಕಾಲದವರೆಗೆ ಕಾಯ್ದಿರಲ್ಪಟ್ಟ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಸೂದೆ 2003 ಸಂಸತ್ತಿನ ಎರಡೂ ಸದನಗಳಲ್ಲಿ ಮನ್ನಣೆ ಪಡೆದು ಅಂತಿಮವಾಗಿ 10 ಜೂನ್ 2003 ರಿಂದ ಇದನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿ.ಐ. 55 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2003, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 23ನೇ ಜೂನ್ 2003 ರಲ್ಲಿ ಈ ಶಾಸನವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ. ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಸೂದೆ 2003 ರ 84,85 ಮತ್ತು 89 ಕಲಂಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ 9-12-2003ರ ವರೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.



**2003ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಾಸನದ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು :**

- 1) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಪ್ರಸರಣ, ಹಂಚಿಕೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗದ ಬಗ್ಗೆ ಇವು ಎಲ್ಲ ಶಾಸನಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸುವುದು.
- 2) ವಿವೇಚನಾತ್ಮಕ ಆಧಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದ ಜಠಾತಿಯ ರಚನೆ / ಪರಿಷ್ಕರಣೆ.
- 3) ವಲಯದಲ್ಲಿ ಸರ್ಧೆಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು, ಇದರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಲಯದಲ್ಲಿಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
- 4) ಗ್ರಾಹಕರ ಓತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ರಕ್ಷಿಸುವುದು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಎಲ್ಲ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಿಗೂ ಪೂರೈಸುವುದು.
- 5) ಜಠಾತಿ ದರವನ್ನು ವೈಚಾಲಿಕವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆ ತರುವುದು ಮತ್ತು ಅನುದಾನವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
- 6) ಸಮರ್ಥವಾದ ಮತ್ತು ಪರಿಸರಾತ್ಮಕವಾದ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.
- 7) ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ ರಚನೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಮನವಿಯ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

**2003ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಾಸನದ ಮಹತ್ವದ ಲಕ್ಷಣಗಳು :**

- 1) ಪರವಾನಿಗೆ ಪತ್ರದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದನಾ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ (ಜಲ ಉತ್ಪಾದನೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಅಡೆತಡೆಗಳಿಂದ ವಿಮುಕ್ತ ನೀಡುವುದು.
- 2) ಶಾಸನದ ಮುಖಾಂತರ ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶಾವಕಾಶ ಅನುಸರಿಸುವುದು ನಂತರ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿಯೂ ಈ ಶಾಸನವನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರುವುದು.
- 3) ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಶಾಸನಗಳಾದ ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾನೂನು 1910 ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಾನೂನು 1948, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಶಾಸನ 1948, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕಾನೂನು 1998 ಇವೆಲ್ಲವುಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವುದು.
- 4) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆ ಉತ್ತೇಜನ ನೀಡುವುದು.
- 5) ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಧೆ ವಿರ್ಪಡಿಸುವುದು.

**1.1.3 ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸುಧಾರಣಾ ಯೋಜನೆ (ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.) :**

ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪದ್ಧತಿಗಳಲ್ಲಿ ಹಂತಹಂತವಾಗಿ ಸುಧಾರಣೆಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದೇ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.ಯ ಕ್ರೋಢೀಯ ಗುರುತಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸುಧಾರಣೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರ್ಲಿಮೆಂಟ್ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿಗಳಿಗೆ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಧಿಯ ಸದ್ವಿನಿಯೋಗ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹೊರೆಯನ್ನು ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುಚಿವಾಲಯವು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಆರು ಹಂತದ ವಿತರಣಾ ಸುಧಾರಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದೆರಡು ಹೊಡುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ ಬಿಡುಗಡೆ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ ಶೇಕಡಾ 50ರಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಅಂದರೆ ಶೇಕಡಾ 25 ರಷ್ಟು ಸಾಲವಾಗಿ ಮತ್ತು ಶೇಕಡಾ 25ರಷ್ಟು ಅನುದಾನವಾಗಿ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ ನೀಡುತ್ತದೆ, ಇನ್ನುಳಿದ ಶೇಕಡಾ 50 ರಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ.





**1.1.4 ಕಳವು ವಿರೋಧಿ ಶಾಸನ :**

ಈ ಶಾಸನದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳವಿನಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದವರ ವಿರುದ್ಧ ಕಠಿಣ ಕ್ರಮಗಳಾದ ಸೆರೆಮನೆವಾಸ, ದಂಡ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯಂತಹ ಕಠಿಣ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಅವಕಾಶವಿದೆ. ಈ ಶಾಸನದಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಳವನ ಇಳಿಮುಖವಾಗಿದೆ. ಆದಾಯ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಹಾನಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿದ ಉಂಟಾಗಿದೆ.

**1.1.5 ಹೊಸ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಜಠಾತಿ ನೀತಿ :**

ಈ ನೀತಿಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸುತ್ತಿದೆ. ಅದು 2004 ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ. ಈ ನೀತಿಯನ್ವಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಾರಣ ಪರಿವಾಹನದಾರರ ಜಠಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.) ನೀತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಕರಾರು ವಾಯವ್ಯಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡುತ್ತದೆ. ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ಅಂತರ್ ರಾಜ್ಯ ಜಠಾತಿ ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

**1.1.6 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಧಾರಣೆಗಳು :**

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪಲಯದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹಾಗೂ ಸರ್ವಾಂಗೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಉದ್ಯಮಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಕೆಳಕಂಡ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಉದ್ದೇಶಗಳು :

- 1) ಕರ್ನಾಟಕದ ಜನತೆಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಬೆಲೆಗೆ ಸಮನಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆ ನೀಡುವುದು 2010 ರ ವೇಳೆಗೆ ಎಲ್ಲ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಚಕ್ರ ಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸುವುದು.
- 2) ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹೊಂದುವ ಎಲ್ಲ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ ಪೂರೈಕೆ.
- 3) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ನೀಡುವುದು.
- 4) ಪರಿಸರಕ್ಕೆ ಹಾನಿಯಾಗದಂತೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗಿಸುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮುಖ ಸುಧಾರಣಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸುಧಾರಣೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮ 2002 ದಿನಾಂಕ 31-05-2002 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ನಾಲ್ಕು ಸರ್ಕಾರಿ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ಅವು ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಗುಲಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ಆಗಿದ್ದು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನು ಪ್ರಸಾರಣಾ ನಿಗಮ ಎಂದು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಈಗಾಗಲೇ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ನಾಲ್ಕು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅರಂಭ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಮೇ 2003 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ. ಈ ಎಲ್ಲ ನಾಲ್ಕು ಕಂಪನಿಗಳು ದಿನಾಂಕ 1-06-2002 ರಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿವೆ. ವಿತರಣಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಬೇಕು.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಈಗಾಗಲೇ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳವನದ ವಿರೋಧಿ ಶಾಸನವನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ, ಶಾಸನ ಜಾರಿಯಾಗುವ ಮೊದಲು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಮ್ಮ ಅನಧಿಕೃತ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾಲಾವಕಾಶ



ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು ಇದು ಸುಧಾರಣಾ ರಂಗದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಮೈಲುಗಲ್ಲಾಗಿದೆ. ಸರ್ಕಾರವು, ದಾಖ್ತ ಪತ್ರ, ದಿನಾಂಕ 23 ಜೂನ್ 2003 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿ 2003 ರ ವಿಜ್ಞಾನ ಶಾಸನಕ್ಕೆ ನಾಂದಿ ಹಾಡಿದೆ.

2. ಉದ್ದಿಮೆಯ ಪಾರ್ಶ್ವನೋಟ :

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ವಿಜ್ಞಾನ ಸರಬರಾಜು ಉದ್ದಿಮೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರವು ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಹಾವೇರಿ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಮತ್ತು ಬಿಜಾಪೂರ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಿದೆ.

3. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ :

2003 ನೇ ಸಾಲಿನ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ.ನಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2003 (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1)	ನಿವೃತ್ತ ಮಾಹಿತಿ / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	708.89
2)	ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು	496.28
3)	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	1141.14
4)	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ	64.03
5)	ಕೂಡಿಸು : ಇತರೆ ಆದಾಯ	3.65
6)	ಬಡ್ಡಿ, ಸವಕಳಿ, ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭ	67.68
7)	ಕಳೆಯಿರಿ : ಬಡ್ಡಿ, ಇತರೆ	23.01
8)	ಸವಕಳಿ ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭ	44.67
9)	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸವಕಳಿ	34.22
10)	ಹೆಚ್ಚುವರಿ : ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭ	10.45
11)	ಕೂಡಿಸು : ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಜಮೆಗಳು	0.00
12)	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭಗಳು	10.45
13)	ಕಳೆಯಿರಿ : ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	6.82





14)	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	9.63
15)	ಕಳೆಯುವುದು : ಶಾಸನಬದ್ಧ ವಿನಿಯೋಗ	---
16)	ವಿತರಣಾತ್ಮಕ ಲಾಭಗಳು	9.63
17)	ಕಳೆಯುವುದು : ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ವಿನಿಯೋಗಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಮುಂದುವರಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕು.	9.63

**ಆರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು :**

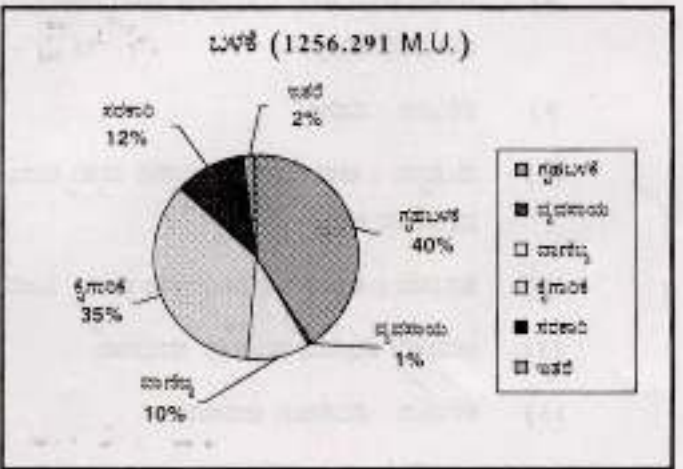
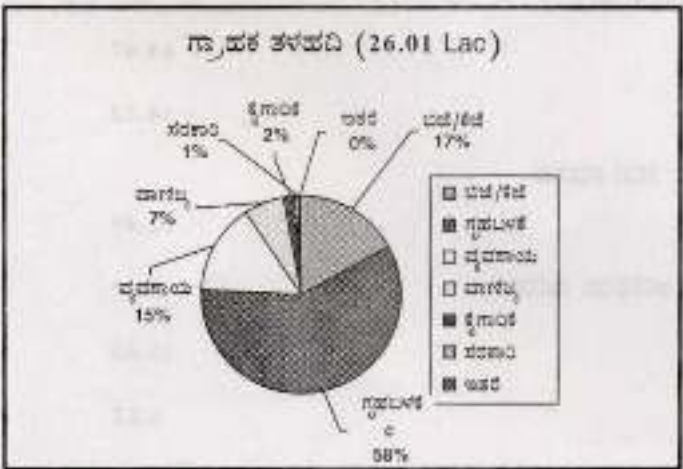
ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ ರೂ. 708.89 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ ರೂ. 496.28 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ 64.03 ಕೋಟಿ ರೂ. ಆಗಿದ್ದು ತೆರಿಗೆ ನೀಡಿದ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ರೂ. 9.63 ಕೋಟಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

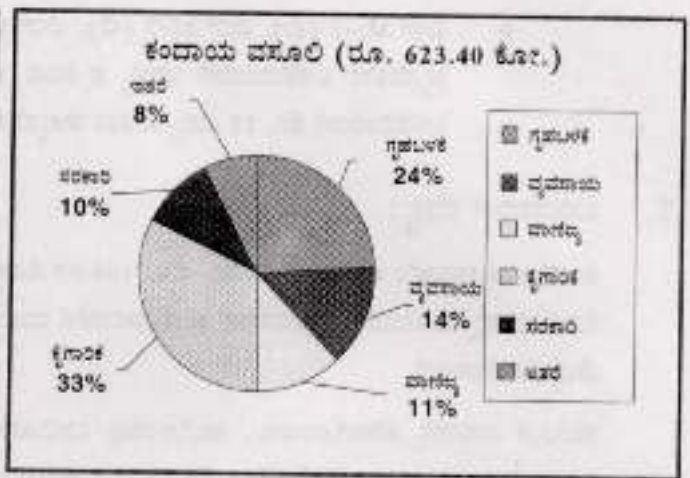
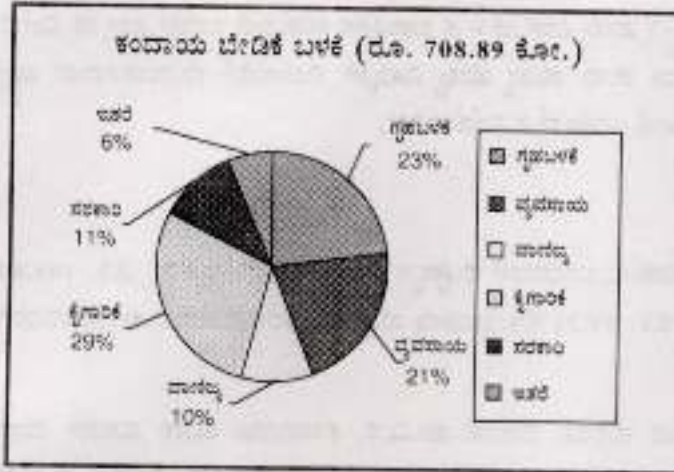
ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯಿಂದ 4584.711 ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಖರ್ಚು ರೂ. 985.08 ಕೋಟಿ ಆಗಿದ್ದು ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 178.86 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಬಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31-03-2003 ರಂದು ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ. 871.45 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ರೂ. 134.06 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ರೂ. 5.00 ಲಕ್ಷ ಸಂದಾಯಿತ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ, ರೂ. 233.44 ಕೋಟಿ ಶೇರು ತೇವಗೆ ಹಾಗೂ 28.98 ಕೋಟಿ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹಣ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾರಂಭವಾದಾಗ 24.19 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 1.82 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರು ಕಂಪನಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಒಟ್ಟಾರೆ ದಿನಾಂಕ 31-03-2003 ರಂದು ಕಂಪನಿಯು 26.01 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

**ಪಾರ್ಶ್ವಚಿತ್ರ :**

ಗ್ರಾಹಕರು, ಬಳಕೆ, ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಚಿತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದೆ.





★ ಪ್ರಸರಣಾ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಸ್ವಶೀಕಡಾ 31.62

**4. ಸಹಾಯಧನದ ನೆರವು ಪಡೆಯುವ ಪ್ರವರ್ಗದ ಬಳಕೆದಾರರು :**

ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯು ರಿಯಾಯಿತಿ (ಸಬ್ಸಿಡಿ) ದರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ.

1) ಕುಟೀರ ಚೋರಿತೆ : ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಮೀಣ ಬಡವರ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಒಂದು ಬಟ್ಟು ಬೋಡಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. 31-03-2003 ರವರೆಗೆ ಸುಮಾರು 4.50 ಲಕ್ಷ ಬಳಕೆದಾರರು ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಾಗಿದ್ದಾರೆ. 2003 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ವರ್ಗದ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 18 ಯುನಿಟ್ ಅಂದಾಜು ಬಳಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ವಾವರಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಕೇವಲ ರೂ. 30/- ರಂತೆ ಜಶಾತಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

2) ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಟ್ಟುಗಳು : ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರತಿ ಅಶ್ವ ಶಕ್ತಿಗೆ ರೂ. 540/- ರಂತೆ ಅತ್ಯಧಿಕ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ದರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ವೆಚ್ಚವು ರೂ. 3.55 ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ವಸೂಲಾತಿ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 0.59 ಪ್ರತಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿತವಾಗಿರುವ ಸಮಾಜದ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

★ ಧರ್ಮಾರ್ಥ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಂಗವಿಕಲರಿಗೆ, ವೃದ್ಧರಿಗೆ, ನಿರಾಶ್ರಿತರಿಗೆ ಮತ್ತು ಅನಾಥರಿಗೆ ನಡೆಸುವ ಮನೆ / ಶಾಲೆ / ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ನಿಲಯಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಪುನರ್ವಸತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಎಲ್.ಟಿ. 2(ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿ 25 ರ ರಿಯಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

★ ಎಲ್.ಟಿ. 2(ಎ) ದರ ಪ್ರವರ್ಗದ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೀಟರುಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿ 25 ರ ರಿಯಾಯಿತಿ, ಈ ರಿಯಾಯಿತಿಯು ಪ್ರತಿ ಸ್ವಾವರಕ್ಕೆ ರೂ. 25/- ಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

★ ಅಂಗವಿಕಲರು ನಡೆಸುವ ಎಸ್.ಟಿ.ಡಿ. / ಆರ್.ಎಸ್.ಡಿ. / ಫ್ಯಾಕ್ಟ್ ಸೌಲಭ್ಯವಿರುವ ಟೆಲಿಫೋನ ಬೂತ್‌ಗಳಿಗೆ ಎಲ್.ಟಿ.-3 ವಾಗೆಟ್ಟು ಪ್ರವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತ ಕುಲ್ಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸುಲ್ಕ ಎರಡರಲ್ಲೂ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಬಿಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಕೇ. 20 ರಷ್ಟು ರಿಯಾಯಿತಿ.

★ ಎಲ್ಲಾ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಟ್ಟು ಸ್ವಾವರಗಳಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ (ವಿ.ಸ. ಮತ್ತು ವಿತರಣೆ ಸಂಹಿತೆ 2000-01 ನಿಯಮಗಳ ನಿಬಂಧನೆ 23) ದ ಪ್ರಕಾರ ಕೆಪ್ಪಾಸಿಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದ್ದರೆ ಅಂತಹ ಸ್ವಾವರಗಳಿಗೆ ಯುನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ 3 ಪ್ರತಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.





★ ಎಲ್.ಟಿ.-1 (ಎ), ಎಲ್.ಟಿ.-2 (ಬಿ), ಎಲ್.ಟಿ.-3 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ - 5 ಬಳಾತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿದಿನ ಆರು ತಾಸು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಗೆ ಗುರಿಯಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ತೇ. 25 ರಷ್ಟು ನಿಗದಿತ ತುಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

5. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ :

ಕಂಪನಿಯು 2003ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 160.09 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ. 104.83 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಯೋಜನೆಯ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ರೂ. 55.26 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಯೋಜನೇತರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಂತಿಕ ಸಪ್ತವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲು, ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಗುರಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯು ಹೊಸ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. ಈಗಾಗಲೇ 11 ಹೊಸ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ 6 ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಯಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ 7.5 ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಉಳಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ. ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯು ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 34.62 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿತರಣಾ ರಂಗದಲ್ಲಿಯೂ ಸಪ್ತವನ್ನು ಕಡಿತ ಮಾಡಲು ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 48.58 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹೂಡಿಸಿದೆ.

ಫೋಲ್ಟಿಂಗ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಹೊಸ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ	ಪ್ರಾರಂಭಿಸಬೇಕಾದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು
ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು		ಸಿಟಿ ಕಿ.ಮೀ.	
33 ಕೆ.ವಿ.	11	130.20	6
ಸೇರ್ಪಡೆ ಆದ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದ		2475 ಕಿ.ಮೀ.	
ಸೇರ್ಪಡೆ ಆದ ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದ		1376 ಕಿ.ಮೀ.	
ಸೇರ್ಪಡೆ ಆದ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		3275 ಸಂ.ಗಳು.	

6. ಕಂದಾಯದಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅರ್ಜಿ / ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮನವಿ ಪತ್ರವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆ :

- 1) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯು 2004 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕಂದಾಯದಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಅರ್ಜಿಯ ಜೊತೆ ದಿನಾಂಕ 30-11-2002 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.
- 2) ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ಉ.ಆರ್.ಪಿ. ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲಾಗಿದೆ.
- 3) ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಪೂರ್ಣವಾದ ವಿವರಣೆ, ಬೇಡಿಕೆ, ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಅಂದಾಜು ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ನೀಡುವ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.



- 4) ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂದಾಯವನ್ನು ಪೂರೈಕೆಯ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಸರಿದೂಗುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ತೇಕಡಾ 3 ಆರ್.ಓ.ಆರ್. ಗುರಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಅದರ ಆಯ್.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಏರಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿಲ್ಲ.
- 5) ಪ್ರತಿಪಾದಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ಪದ್ಧತಿಯ ಮುಖ್ಯ ಲಕ್ಷಣಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.
  - 1) ರೂ. 1591 ಕೋಟಿ ಉತ್ಪನ್ನದ ಅವಶ್ಯಕತೆ.
  - 2) ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಕೊರತೆ ರೂ. 84.01 ಕೋಟಿ ಆಗಿತ್ತು.
  - 3) ವಿತರಣಾ ಹಾನಿಯ ಅಂದಾಜು ಶೇ. 30.98
  - 4) ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 63 ಪೈಸೆ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಶೇ. 26 ರಷ್ಟು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಬೇರೆ ಬೇರೆ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ದ್ವಿಲಿಂಗ ಜಠಾರಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
  - 5) ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಪೂರಕ ಕ್ರಮಗಳು, ಎಚ್.ಟಿ.-2(ಬಿ) ವರ್ಗಗಳ ಒಳಕಿಡಾರರ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪ.
- 6) ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಓ.ಯು ಹೆಸರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ವರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅರ್ಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಛಾರವಾಡದ ಡಿ.ಸಿ. ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು 3-03-2003 ರಂದು ಸಂಘಟಿಸಿತ್ತು.
- 7) ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಓ. ಯು ಹೆಸರಿಂದ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ತನ್ನ ವರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಅಡ್ಡಿಯನ್ನು 10-03-2003 ರಂದು ಪಾಸು ಮಾಡಿತು. 01-04-2003 ರಂದು ಚಾರಿಯಲ್ಲಿ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಅಡ್ಡಿಯ ಮುಖ್ಯ ಲಕ್ಷಣಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ :
  - 1) ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು 131.96 ಕೋಟಿ ರೂ. ಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು.
  - 2) 2004 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಶೇ. 27.70 ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಯಿತು.
  - 3) ಸರಾಸರಿ ಪೂರೈಕೆಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಒಂದು ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 3.65 ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಯಿತು.
  - 4) ಶೇ. 2 ರಷ್ಟು ಕಂದಾಯ ಏರಿಕೆಗೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಯಿತು.
  - 5) ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಂದಾಯ ಕ್ರೋಢೀಕರಣೆ ಕಂದಾಯದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ರೂ. 15.21 ಕೋಟಿಯ ಮೊತ್ತದ ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಯಿತು.
  - 6) ಕಂದಾಯ ಎಲ್.ಟಿ.-4 ಆ(1), ಎಲ್.ಟಿ.-4 (ಬಿ), ಎಲ್.ಟಿ.-4(ಸಿ) ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ.-4 (ಡಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್ ಒಳಕಿಡಾರರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ವರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಿಲ್ಲ.
  - 7) 2004 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳ ಹೆಚ್ಚುವನ್ನು ರೂ. 453.39 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಯಿತು.
  - 8) 1-04-2000 ರಿಂದ ಹೆಚ್.ಟಿ.-2 (ಎ) ವರ್ಗದ ಶ್ರೋತೃಹಿತ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಲಾಯಿತು.
  - 9) ಸ್ಥಿರ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ.
  - 10) ಜೀವನ ರೇಖೆಯ ವರವನ್ನು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ 30 ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಮುಂದುವರಿಸಲು ಅಯೋಗವು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಇದು ಸರಾಸರಿ ಪೂರೈಕೆಯ ಬೆಲೆಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿತ್ತು.
  - 11) ಇಂಧನ ಶುಲ್ಕವನ್ನು (ಎಫ್.ಇ.ಸಿ.) ಎನರ್ಜಿ ವರಗಳಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು.
  - 12) ತಿಂಗಳಿಗೊಂದಕ್ಕೆ 50 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಒಳಸುವ ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ಸೂಚಿಸಲಿಲ್ಲ.





13) ಪಿ.ಎಚ್. ಮಿಷಿಯನ್ನು 0.85 ದಿಂದ 0.90 ಗೆ ಏರಿಸಲಾಯಿತು. ಮತ್ತು ಪಿ.ಎಚ್, ದಂಡವನ್ನು ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 2 ಪೈಸೆಯಿಂದ 3 ಪೈಸೆಗೆ ಏರಿಸಲಾಗಿದೆ.

7. ವಿಜ್ಞಾನಿ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ (2003) ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗವು ನೀಡಿದ ಮಹತ್ವದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು, ಕ.ವಿ.ನಿ.

ವಿಷಯ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು / ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	ಕೈಕೊಂಡ ಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಸಾಧನೆ
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಾಹಿತಿ ಪದ್ಧತಿ	<p>ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು Price Water House Cooper ಯವರು ತಯಾರಿಸಿದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಾಹಿತಿ ಪದ್ಧತಿ (Management Information System) ಹಾಗೂ Tata Consultancy Service ರವರು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಸಹ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು, ವರದಿಯನ್ನು ತ್ವರಿತಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಅನುಷ್ಠಾನ ವಿನಾಂಕಗಳು ಮೇಲಿಂದ ಮೇಲೆ ಬದಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿಷ್ಕಾಳಜಿ ವ್ಯಕ್ತವಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆಯೂ ಕೂಡಾ ಗಮನಿಸಬೇಕು ತಯಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಹೊರತಾಗಿ ಬೇರೆ ಯಾವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಚಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈಗಾಗಲೇ ಪಿ.ವಿ.ಎಸ್. ಚೊತೇಗಿರ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ್ದು; ಬೇರೆ ಪರ್ಯಾಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಪಂ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ವಿಚಕ್ಷಣ ದಳಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ತೀವ್ರಗೊಳಿಸಿ ವಾಗವ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು, ಕಂದಾಯ ಗುರಿ ಪಂಚಿಕೆ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕೇಂದ್ರ ರಚನೆಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಕಂದಾಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಮೂರು ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇವು ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಐದು ನಗರ ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ನಾಲ್ಕು ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳ ಕಂದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುತ್ತಿವೆ. ಸದರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಾಹಿತಿ ಪದ್ಧತಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶವನ್ನೂ ಸಹ ವಹಿಸಿದ್ದು ಅದು ಜನವರಿ 2004ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪೂರ್ತಿ ಕಾರ್ಯ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಪಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಸಿ. ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ಧಾರವಾಡ ವಿಭಾಗಕ್ಕಾಗಿ ಎಚ್.ಎಮ್.ಎಸ್. ಎಂಬ ಹೆಸರಿನ ವಿಜ್ಞಾನಿ ಚಕ್ರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಅದರ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ಸದರಿ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಉಳಿದ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ್ದು ಅದು ಮಾರ್ಚ್ 2004ರ ವೇಳೆಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳ್ಳುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು 2002-2003ರಲ್ಲಿ ಐದು ಹೊಸ ವಿಚಕ್ಷಣಾ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ತೀವ್ರಗೊಳಿಸಿದೆ.</p> <p>ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ (ಡಿ) ಆರ್.ಎಂ. ಮತ್ತು ಆರ್.ಪಿ. ಇವರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿ ಹೊಸ ವಿಭಾಗವನ್ನು ರಚಿಸಿ ತ್ವರಿತ ಗುರಿ ಸಾಧನೆ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಿಲನೆ ಇದರ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ.</p> <p>ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 03 ರ ವೇಳೆಗೆ, 1988 ಕೇಡುಗಳನ್ನು ವಿಚಾರಣೆಗೆ</p>
ವಿಜ್ಞಾನಿ ಚಕ್ರಿಯ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ	<p>ಹೆಚ್ಚು ವಿಚಕ್ಷಣ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ವಾಗವ್ಯ ಠಾಣೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>	



ವಿಷಯ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು / ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	ಕೈಕೊಂಡ ಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಸಾಧನೆ
<p>ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ</p>	<p>ಆಯೋಗ ವರದಿಯ ನಮೂನೆಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಆದರೆ ವರದಿ ತ್ವರಿತವಾಗಿಲ್ಲ.</p> <p>ನಗರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವುದು.</p> <p>ನಗರ ಉಪವಿಭಾಗ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಕನಿಷ್ಠ ಮೂರು ವಿತರಣಾ ಅವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಬೇಕು.</p> <p>ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ ಕೆಟ್ಟುಹೋದ ಮಾಪಕ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.</p> <p>ಗುರಿ ಸ್ಥಾಪನೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಬವಾಬ್ಬಾರಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ರಚನೆಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿದೆ.</p> <p>ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚೌಕಟ್ಟು ಅಡತಡೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ಉತ್ತಮ ಪೋಲ್ಟಿಂಗ್ ಪೂರೈಕೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ ಕ್ಯಾಪ್ಸಿಟಿಟರ್ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಇವೆಲ್ಲವುಗಳ ಒಗ್ಗಿ ಆಯೋಗ ಅದೇಶ ನೀಡಿದೆ. ವಿಶೇಷ ಸಮಯಾನ್ವಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಆಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ.</p>	<p>ಒಳಪಡಿಸಿತ್ತು 1.94 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾನಿಯನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗಿತ್ತು. 1.69 ಕೋಟಿ ರೂ. ಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಮಾಸಿಕ ಹಾಗೂ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಒಟ್ಟು 13608 ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗಳಲ್ಲಿ 7025 ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದೆ.</p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2003 ರಲ್ಲಿ 1.5 ಲಕ್ಷ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದೋಷಪೂರಿತ ಮಾಪಕಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ 1.03 ಲಕ್ಷ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದೆ.</p> <p>ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಆರ್. ಎಂ. ಮತ್ತು ಎಂ.ಪಿ.) ಎಂಬ ಹೊಸ ವಿಭಾಗವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ತ್ವರಿತ ಗುರಿ ಸಾಧನೆ ಇದರ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ.</p> <p>33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು 110 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಗಳನ್ನು ಪ್ಲಿಟ್ ಗೇರುಗಳನ್ನು ಕೆಪ್ಸಿಟಿಟರ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಮಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕೈಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.</p>





ವಿಷಯ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು / ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	ಕೈಕೊಂಡ ಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಸಾಧನೆ
<p>ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ವೈಫಲ್ಯ</p>	<p>ವೈಫಲ್ಯದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಗಂಭೀರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು. ಅವಶ್ಯವಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ವೈಫಲ್ಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಬೇಕು.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವೈಫಲ್ಯಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುತ್ತಿದೆ. ವೈಫಲ್ಯಗಳ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ನಡೆದಿದೆ. ಬಹಳಷ್ಟು ವೈಫಲ್ಯಗಳು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವೈಫಲ್ಯಕ್ಕೆ ಒಂದೇ ಘಟಕ, ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ಮತ್ತು ಅನಿಯಮಿತ ವಿಜ್ಞಾನ ನಿಲುವು ಇವೇ ಕಾರಣ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿದೆ.</p> <p>ವೈಫಲ್ಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಡಿಟಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ರಚನೆ, ಪಾಲಿ ಡಿಟಿಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು ಮೂರು ಘಟಕಗಳ ಮೇಲೆ ಒತ್ತಡವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸುವುದು, ಮಧ್ಯಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಹಾಕುವ ಮೂಲಕ ಪೆಟ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ರಕ್ಷಣಾ ಚೀಲಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಮುಂತಾದ ಸುಧಾರಣಾ ಕ್ರಮ ಕೈಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. 2003 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವೈಫಲ್ಯದ ದರ ಶೇ. 16.23 ರಷ್ಟು ಆಗಿತ್ತು ಅದನ್ನು 2004 ರಲ್ಲಿ ಶೇ. 15.38 ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸುವ ಯೋಜನೆಯಿದೆ.</p>
<p>ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಯೋಜನೆ</p>	<p>ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯಗಳ ಯಾದಿ ತಯಾರಿಸಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು. ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿ ಅದರಲ್ಲಿಯ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನ ನೀಡುವುದು.</p>	<p>02-03 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಮೆಚ್ಚಿಗೆ ರೂ. 160.09 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ 104.83 ಕೋಟಿ ರೂ. ಗಳನ್ನು ಯೋಜನಾ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಮತ್ತು 55.26 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳನ್ನು ಯೋಜನಾ ರಹಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಒಳಸಲಾಗಿದೆ. ವಿತರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅಂದಾಜನ್ನು ಕ್ಷೇತ್ರ, ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಚಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಅಂದಾಜನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬೆಂಚ್ ಮಾರ್ಕಿಂಗ್ ಪ್ಯಾರಾಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಒಂದು ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಹರಾಜಿನ ಮೂಲಕ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಎಂಬ ಹೊಸ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ಅದಕ್ಕಾಗಿ 48.58 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳನ್ನು 2002-2003 ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ ತೊಡಗಿಸಿದೆ.</p>



ವಿಷಯ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು / ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	ಕೈಕೊಂಡ ಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಸಾಧನೆ
<p>ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಸಾರ್ವತ್ರಿಕವಾಗಿ ಭಾಗ್ಯಚ್ಯೂತಿ / ಕುಟೀರಚ್ಯೂತಿ ಸ್ಥಾಪಕರಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಮೂಹಗಳನ್ನು ಅಭ್ಯಾಸಮಾಡಿದೆ.</p>	<p>ಎಲ್ಲ ಬಿಜೆ ಮತ್ತು ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಧ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲ ಕ್ರಮ ಜರುಗಿಸಬೇಕು.</p> <p>ಎಲ್ಲ ಬಿಜೆ ಮತ್ತು ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾಪಕಕ್ಕೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಎಲ್ಲ ಮೀಟರ್ ಸಮೂಹಗಳನ್ನು ಅಭ್ಯಾಸ ಮಾಡಿದೆ.</p> <p>ಆರ್.ಎ. ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಜೋಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ರೂಪಿಸುವುದು.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾಪನ ಟರ್ನೋಕಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಳವಡಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಕೊಂಡಿದೆ.</p> <p>2002-03 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 4 ಲಕ್ಷ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಬಿಜೆ / ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾಪಕರಿಗೆ ಅಳವಡಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದ್ದು ಈಗಾಗಲೇ 2.05 ಲಕ್ಷ ಸ್ಥಾಪಕರಿಗೆ ಮೀಟರುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಟರ್ನೋಕಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆರ್.ಎ. ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಯೋಜನೆ ಹಾಕಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 02-03 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 98185 ಮೀಟರುಗಳನ್ನು ಕೂಡಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದ್ದು, ಈಗಾಗಲೇ 38296 ಸ್ಥಾಪಕರಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>ಸಂಕೇತ ಮತ್ತು ಸುಂಕ ಮುಕ್ತ ದೂರವಾಣಿ</p>	<p>ಒಳಕೆಡಾರರಿಗೆ ತ್ವರಿತಗತಿಯಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ನೆರವಾಗುವಂತೆ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು.</p> <p>ಸುಂಕ ಮುಕ್ತ ದೂರವಾಣಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು. ದೋಷಮುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದ ಹಾನಿಗೊಳಗಾದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಾನಿ ತುಂಬಿಕೊಡಲು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು.</p>	<p>ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 02-03 ರಲ್ಲಿ ಹುಟ್ಟುಳ್ಳ, ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ ಬೆಳಗಾವಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೇಂದ್ರ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಸುಂಕ ಮುಕ್ತ ದೂರವಾಣಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಆಗುವ ಹಾನಿಯನ್ನು ತುಂಬಿಕೊಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಬಹಳ ಕ್ಷಿಪ್ರಕರವಾಗಿದೆ.</p> <p>ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಂಟಾದ ಹಾನಿಯು ಪೂರೈಕೆಯ ಕೊರತೆಯಿಂದ ಹಾನಿಯಾಗಿದೆಯೋ? ಹಾನಿಯು ಪ್ರಮಾಣವೆಷ್ಟು? ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರಗಳಿಗೆ ಆದ ಹಾನಿ, ಇವುಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು ಬಹಳ ಕ್ಷಿಪ್ರಕರ.</p> <p>ಪ್ರತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಒದಗಿದ ಹಾನಿಯು ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಪ್ರಭಾವಿತಗೊಂಡ ಕಾರಣ ಸದುಗ್ರ, ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೊಂದುವಂತೆ ಸಜ್ಜೆ ಪರಿವರ್ಣದ</p>





ವಿಷಯ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು / ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	ಕೈಕೊಂಡ ಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಸಾಧನೆ
		<p>ಆಳತೆಗೋಲನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.</p> <p>ಪು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಯ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನಿರ್ಲಕ್ಷ್ಯತನದಿಂದ ಗ್ರಾ.ಪಕರಿಗೆ ಹಾನಿಯಾದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಪರಿಹಾರ ಕೊಡುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದಕ್ಕಾಗಿ ನಷ್ಟದ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಗ್ರಾ.ಪಕರು ಸಾಕ್ಷಾಧಾರ ಸಮೇತ ಒದಗಿಸುವುದು ಕಷ್ಟಾಯವಾಗಿದೆ.</p>
<p>ಅನಧಿಕೃತ ಆಯ್.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳ ಜೋಡಣೆಯನ್ನು ತಪ್ಪು ಹಾಕುವುದು.</p>	<p>ಅನಧಿಕೃತ ಆಯ್.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳ ಜೋಡಣೆಯನ್ನು ತಪ್ಪು ಹಾಕಬೇಕು ಮತ್ತು ಕಳ್ಳತನ ವಿರೋಧಿ ಕಾನೂನಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರಮ ಕೈಕೊಳ್ಳಬೇಕು.</p>	<p>ಸುಮಾರು 9829 ಅನಧಿಕೃತ ಆಯ್.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳು ಇದ್ದದ್ದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳ ಜೋಡಣೆಯನ್ನು ತಪ್ಪು ಹಾಕಲು ಕ್ರಮ ಕೈಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>ಅಧ್ಯಯನ ಮಾಡುವುದು</p>	<p>ಸಹಾಯಧನ ಪಡೆಯುವ ಸೇವಾ ಶಿಲ್ಪ ನಿರ್ಮಿಸಿ ಗ್ರಾ.ಪಕರ ಬಗ್ಗೆ ಅಧ್ಯಯನ ಕೈಕೊಳ್ಳಬೇಕು. ಆಯ್.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳ ಗಣತಿ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಬೇಕು.</p>	<p>ಆಯ್.ಪಿ.ಸೆಟ್‌ಗಳ ಗಣತಿ ಕಾರ್ಯ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಗಣತಿಯ ಪ್ರಕಾರ 3.71 ಲಕ್ಷ ಆಯ್.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರ 0.5.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ 3.86 ಲಕ್ಷ ಆಯ್.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಎಂಬುದು ಕಂಡು ಬಂದಿದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಆಯ್.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳ ಗಣತಿ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿದೆ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>
<p>ಕಾಲಿಕ ಮೀಟರ ಅಳವಡಿಸುವ ಅವಧಿ</p>	<p>ವಿಷ್ಣುಗಳು ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳ ಒಳಗೆ ಈ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಿವೆ.</p>	<p>ಕಾಲಿಕ ಮೀಟರ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಯೋಜನೆ ಇದನ್ನು ಕಾರ್ಯ ರೂಪಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>
<p>ಸ್ಥಾನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ರಚನಾತ್ಮಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು</p>	<p>ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳಾದಂತೆ ; ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಬ ನೆಡುವುದು.</p> <p>ಮಾಪಕವಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮುಂತಾದವುಗಳನ್ನು ಆರು ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.</p>	<p>ಅವಧಿ :</p> <p>ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗ - 90.65 ಕಿ.ಮೀ.</p> <p>ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗ - 211.84 ಕಿ.ಮೀ.</p> <p>ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ಸ್ - 111</p>



ವಿಷಯ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು / ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	ಕೈಕೊಂಡ ಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಸಾಧನೆ
<p>ಎಟಿಎಲ್‌ದ ಮುಂದಿರುವ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳುವು ವಿರೋಧಿ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದಂತಹ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸುವುದು.</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳುವು ವಿರೋಧಿ ಅಭಿಯಾನದಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದಂತಹ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p> <p>10000</p>





8. ಕಳವು ವಿರೋಧಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಇಳಿಕೆ ಕ್ರಮಗಳು :

ಕಳವು ವಿರೋಧಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2001-2002 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2002-03 ರವರೆಗೆ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಮಿಕರಣಗೊಂಡ ಅನಧಿಕೃತ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು.

ವರ್ಗ	ಮೀಟರ್ (ಮಾಪಕ) ಹಾಕಿದ್ದು	ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ
ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು	--	119356
ಸರ್ವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೃಹ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು	364	1109
ವಾಣಿಜ್ಯ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು	1298	7378
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಶೆಟ್ಟುಗಳು	--	14935
ವಿಸ್ತರಿಸಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಶೆಟ್ಟುಗಳು	--	3069
ಒಟ್ಟು	1662	145847

ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯು ಸಕ್ರಮಿಕರಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಪಲ್ಲದೇ ವಿವಿಧ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ, ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಆಸಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಕೊಂಡಿದೆ. ಅವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ :

- ★ ಪ್ರತಿವರ್ಷ 100ರಷ್ಟು ಮೀಟರ್ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಕೆಯ ಗುರಿ.
- ★ ನೆನೆಗುದಿಗೆ ಬಿದ್ದ ಟ್ರಿಪ್ ರಿಪೋರ್ಟ್‌ಗಳ ಪಾತೆಯನ್ನು ಬೇಗ ತೆರೆಯುವುದು.
- ★ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮೀಟರುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.
- ★ ಎಂ.ಎಸ್.ಆರ್. ಮೀಟರುಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.
- ★ ನಿಗದಿತವಾಗಿ ಮೀಟರ್ ತಪಾಸಣೆ ಹಾಗೂ ಕ್ಷಮತೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
- ★ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಇತ್ಯರ್ಥ ಮಾಡುವುದು.
- ★ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳುವನ್ನು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವುದು. ಅನಧಿಕೃತ ಜೋಡಣೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸುವುದು.
- ★ ನಷ್ಟ ಇಳಿಕೆಗಾಗಿ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳಿಂದ 31-03-2003ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಶೇ. 30.95 ಆಗಿದೆ.

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳ ನಿರಂತರ ಪ್ರಯತ್ನಗಳಿಂದ ವಾಣಿಜ್ಯ ಹಾನಿಯಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಕಡಿತ ಉಂಟಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳೆಂದರೆ :

- 1) ಕಂದಾಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ.
- 2) ಜಾಗೃತ ದಳ.
- 3) ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ ವಿಭಾಗ.



ನಷ್ಟ ಇಳಿಕೆಯ ವಿವರವನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಣಬಹುದು.

**2003 ರ ನಷ್ಟ ಇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಯತ್ನಗಳ ಪಕ್ಷಿನೋಟ**

ತಪಾಸಣಾ ವಿಭಾಗ	ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಪತ್ತೆ ಮಾಡಿದ್ದು (ದಶಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಂದಾಯ ಹಣ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧವಿಲ್ಲದ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಿದ ಹಣ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2003 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾದ ಹಣ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಜಾಗೃತ ದಳ	0.678	1.05	--	1.05	0.89
ಟಿ.ಎ. ಮತ್ತು ಕ್ಯೂ.ಸಿ. ಕಂದಾಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವಿಭಾಗ	0.000	0.00	0.00	0.00	0.00
ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣಾ ವಿಭಾಗ	0.000	1.04	--	1.04	0.95
ಒಟ್ಟು	4.710	1.04	1.14	2.18	2.80
ಒಟ್ಟು	5.388	3.13	1.14	4.27	4.64

**9. ಕಂದಾಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶಾಖೆ :**

ಹೆಚ್ಚು ಗಮನ ಸೆಳೆಯದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಣೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಕೆಲಸಕ್ಕಾಗಿ ಸಮರ್ಪಣಾ ಮನೋಭಾವದ ಒಂದು ತಂಡವನ್ನು ಹೊಂದುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಈಗಾಗಲೇ ಕ.ವಿ.ಮಂ. ಡಿಸೆಂಬರ್ 98 ರಲ್ಲಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶಾಖೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಆಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಮುಂದುವರೆಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಶಾಖೆಯ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಒಬ್ಬ ಉಪಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ, ಒಬ್ಬ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಆಯ್ದು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ 9 ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

ಈ ಕಂದಾಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶಾಖೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2002-03 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 1.04 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಡು ಓಡಿದಿದ್ದಾರೆ. ಈ ಪೈಕಿ ರೂ. 95.28 ಲಕ್ಷಗಳು ವಸೂಲಾಗಿದೆ.

**10. ಬಳಕೆದಾರರ ಜಾಗೃತಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸುಧಾರಣೆಗಳು :**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಸೂಚನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಅನೇಕ ಗ್ರಾಮ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿಯನ್ನುಂಟು ಮಾಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸುಧಾರಣೆಗೋಸ್ಕರ ಅನೇಕ ಉಪಾಯದ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕೆಲವು ಉಪಕ್ರಮಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- ★ ಗ್ರಾಮಸ್ಥರಿಗೆ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯ ಸುಧಾರಣೆಯ ಜಾಗೃತದ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸುವಗೋಸ್ಕರ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ತಾಲೂಕು ಕ್ಷೇತ್ರದ ಹದಿನೇಳು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಮಾಹಿತಿ ತಿಳಿವರವನ್ನು ಸಂಘಟಿಸಿತ್ತು.
- ★ ಸಂಚಿತ ಬಾಕಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲಿನ ಬೊಕೆ ನಿಯಮಿತ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಪಾವತಿಗಳು ಜನರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲು ದಿನಾಂಕ 9-10-2003





ರಂದು ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಕಾರ್ಯಾಗಾರವನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಿತ್ತು. ಇದರಲ್ಲಿ ಐದು ತಾಲೂಕುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿದ್ದ 500 ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಜನರು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.

- ★ ವಿತರಣಾ ಖಾಸಗೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಚಾರಿಗೆ ತಂದಾಗ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್ಲ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಿಗೆ ಪ್ರಮುಖ ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳ ಮೂಲಕ ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಭೆಗಳ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸಾರ ಮಾಡಿತು.
- ★ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆ ಒದಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಾಗೂ ಖಾಸಗೀ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳ ನಿವಾರಣಾ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿ. 31-12-2002 ರಂದು ಆಯೋಜಿಸಿ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸುವ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಯಿತು.

**11. ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಬಳಕೆ :**

ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಹೊಸ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಇಂಥ ಕ್ರಮ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ, ಸುಧಾರಣೆಗೆ ನೆರವು ನೀಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮೀಟರ್ ಓವರು, ಎಂ.ಆರ್.ಆರ್. (ಮಾಪಕ ಓವರು ಉಪಕರಣ) ನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿದೆ.

**12. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ :**

ಕಂಪನಿಯು ಪೂರೈಕೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲು 33 ಕಿ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ, ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಜೋಡಣೆ, ಇದ್ದ ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಾಹಕಗಳ ಬಳಕೆ, ಹೆಚ್ಚು ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಳ್ಳ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಬಳಕೆ, ಮುಂತಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪೂರೈಕೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ ಸುಧಾರಿಸಲು ಕಂಪನಿ ಚಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ.

**13. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಉಪಕ್ರಮಗಳು :**

ನೌಕರರ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಸಂಘಟಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿತ್ತು. ಇದರಿಂದ ನೌಕರರು ಉದ್ಯಮದ ಹೊಸ ಆಹ್ವಾನಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಪಡೆಯುವಂತೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರನ್ನು ಅನೇಕ ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ತರಬೇತಿ ಪಡೆಯಲು ಕಳಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಕೆಲವು ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ :

ಅ.ನಂ.	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು (ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರ)	ತರಬೇತಿಯ ವಿಷಯ
1.	ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ರೂರಲ್ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಶನ್ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್ (ಸಿ.ಆರ್.ಆರ್.ಇ.)	ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಾ ಆಯೋಗದ ಪಾತ್ರ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸೋರುವಿಕೆ ತಡೆಯಲು ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ಕಾನೂನು ಪರಿಹಾರ.
2.	ಇಂಜನಿಯರಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಫ್ ಕಾಲೇಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಇ.ಎಸ್.ಸಿ.ಆರ್.) ಹೈದ್ರಾಬಾದ್.	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ



3.	ಪಾವರ ಮ್ಯಾನೇಜಮೆಂಟ್ ಇನ್ ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್, ನೋಯಿದಾ	ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಿರ್ವಹಣೆ
4.	ಕೇರಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿ, ತ್ರಿವೇಂದ್ರಂ	ಪಾಸಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಮೀಟರ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯ
5.	ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಸಿಟಿ ಅಥೋರಿಟಿ	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಜಾರಿಗೆ ತರುವ ಬಗ್ಗೆ ತರಬೇತಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಗಾರ

ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಉದ್ದೇಶಕ ಕ್ರಮಗಳು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಏರಿಸುವ ಗುರಿ ಸಾಧಿಸುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ತನ್ನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಗುರಿಯತ್ತ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುತ್ತಿವೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ : ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮವೇ ಕಂಪನಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿಯಾಗಿದೆ. ತನ್ನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಅತ್ಯಂತ ಮಹತ್ವ ನೀಡಿದೆ. ಅವಶ್ಯಾಗಿ ಕಂಪನಿ ವೃದ್ಧತೆಯು ವೆಚ್ಚ ಮರುಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲ ಉತ್ತಮ ವಿಶೇಷ ಅಸ್ತಿತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ನೌಕರ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬವರಿಗೆ ವೃದ್ಧತೆಯ ನೆರವು ದೊರೆಯುವಂತೆ ಮಾಡಿದೆ. ಹಂಗಾಮಿ ನೌಕರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವಾಗ ಸಂಭವಿಸಿದ ಅಪಘಾತಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರ ಸಹ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**14. ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಮೀಟರ (ಮಾಪನ) ಹಾಕುವ ಕಾರ್ಯನೀತಿ :**

ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ :

ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಒಳಕಿಡಾರರಿಗೆ ಮಾಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2002-03 ಸಾಲಿನ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ತಕ್ತಿ (ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)	ಇ.ಎಚ್.ಟಿ.ಗೆ ಪೂರೈಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್	33 ಕೆ.ವಿ.ಬರಗಿ ಸ್ವೀಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ (2-3)	ಮೀಟರ ವಾಪರಿಸಿ ಮಾಡಲಾದ	ಮೀಟರ್ ರಹಿತ ಮಾಡಲಾದ	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ (4+5)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ (1-6)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಶೇಕಡಾ
1	2	3	4	5	6	7	8
4587.095	64.578	4522.517	1256.291	1880.568	3136.859	1450.236	31.62

ಒಂದೇ ಕಂಬಕ್ಕೆ ಅಳವಡಿಸುವ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು :

ಒಂದೇ ಕಂಬದ ಮೇಲೆ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸ್ಥಳೀಯವ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರ್ಷ ಇಂಥ 15 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರ ದೊರಕುವಂತಾಗಿದೆ. ಸಮರ್ಪಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ. ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಗೆ ಹೆಚ್ಚು ಸ್ಥಳಾವಕಾಶ ಮತ್ತು ಎರಡು ಕಂಬಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.





**15. ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ :**

2002 ರ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕೆಳಗೆ ಕಾಣಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅ.	ಹೆಚ್.ಟಿ. ಸ್ವಾವರಗಳು	31.12.2002 ರವರೆಗೆ
ಬ.	ಎಲ್.ಟಿ.-5 ಸ್ವಾವರಗಳು	31.12.2002 ರವರೆಗೆ
ಕ.	ಎಲ್.ಟಿ.-3 ಸ್ವಾವರಗಳು	30.06.2002 ರವರೆಗೆ
ಡ.	ಎಲ್.ಟಿ.-1 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ.-2	30-06-2002 ರವರೆಗೆ

- 1) 2002-2003 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವು ರೂ. 241.24 ಲಕ್ಷ ಬೇಡಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕೊಡತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿತ್ತು, ಹಾಗೂ ಬಹಳಷ್ಟು ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 2) ವೋಚರು, ಸಿವಿಲ್ ಬಿಲ್ಡ್‌ಗಳು, ಪೂರೈಕೆ ಬಿಲ್ಡ್‌ಗಳು, ಟಿ.ಎ. ಬಿಲ್ಡ್‌ಗಳು, ವೈದ್ಯಕೀಯ ಬಿಲ್ಡ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಿಲ್ಡ್‌ಗಳ ಅಧಿಕ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವೊಂದು ಪ್ರಕರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯ ತಪಾಸಣೆಯಲ್ಲಿ ರೂ. 5.35 ಲಕ್ಷಗಳ ಅಧಿಕ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ರೂ. 51.10 ಲಕ್ಷ ಅನಿಯಮಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3) ಈ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಗದು ಹಗದ ಹತ್ತು ದುರುಪಯೋಗ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ. 11.5 ಲಕ್ಷ ನಗದು ಹಗದ ದುರುಪಯೋಗ ಬೆಳಕಿಗೆ ಬಂದಿದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೂರು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಶಿಸ್ತು ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

**16. ನಿರ್ದೇಶಕರು :**

ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಡಿ. ಉಕ್ಕಲಿ, ಪೃವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, 30 ಜೂನ್ 2003 ರಂದು ನಿವೃತ್ತರಾಗಿದ್ದಾರೆ. ಶ್ರೀ ಉಕ್ಕಲಿಯವರು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಿದ ಅಮೂಲ್ಯ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಮೆಚ್ಚುಗೆ ಸೂಚಿಸಿದೆ. ಮಂಡಳಿಯು ದಿ. 1-07-2003 ರಿಂದ ಹೊಸವಾಗಿ ಪೃವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ನೇಮಕವಾಗಿರುವ ಶ್ರೀ ಹೆಚ್ ಗಂಗಯ್ಯನವರನ್ನು ಸ್ವಾಗತಿಸಿದೆ.

ಶ್ರೀ ಜಿ.ಎಸ್. ಮಂಜುನಾಥ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಅವರು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2003 ರಂದು ನಿವೃತ್ತರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಅವರು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅಮೂಲ್ಯ ಸೇವೆಯನ್ನು ಮಂಡಳಿ ತನ್ನ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿ ಮೆಚ್ಚುಗೆ ಸೂಚಿಸಿದೆ. ಹಾಗೂ ದಿ. 1-04-2003 ರಿಂದ ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ನಿಯಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಶಂಕರಪ್ಪನವರನ್ನು ಮಂಡಳಿ ಸ್ವಾಗತಿಸಿತು.

**17. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು :**

ಶ್ರೀಯುಕ್ತರಾದ ಆನಂದ ಶೆಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯವರನ್ನು ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೀಖಪಾಲಕರು, 2002-2003ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೆಂದು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

**18. 217(2ಎ) ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಿವರ :**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಅಧಿನಿಯಮ 217(2ಎ) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಾವಳಿ (ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರ) 1976 ರ ಪ್ರಕಾರ ಒದಗಿಸಬೇಕಾದ ಮಾಹಿತಿಯು ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.



19. ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆ ಮತ್ತು ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ಸಭೆ :

ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಾಲ್ಕು ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

20. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ವಿವರಣೆ :

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ವಿವರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು 1956 ರ ಅಧಿನಿಯಮ 217(2ಎ) ಯ ಅಪವೃತ್ತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ಕಂಡಂತೆ ದೃಢೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

- 1) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಮಾನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2) ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಏಕರೂಪವಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ಣಯ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಸತ್ಯವಾಗಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಸ್ಪಷ್ಟ ಚಿತ್ರಣ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- 3) ಈ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವರ ಅಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆಗೆ ಮತ್ತು ಮೋಸ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹಾಗೂ ಪಕ್ಷಿ ಹಚ್ಚಲು ಮತ್ತು ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ತಡೆಯಲು ಸೂಕ್ತವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕ ಎಚ್ಚರಿಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು
- 4) ವರ್ಷಮಾನ ಸ್ಥಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

21. ಸಮಾಲೋಚನಾ ನಿಯೋಜನೆಗಳು :

ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ಕಾಣಿಸಿದ ಸಮಾಲೋಚನಾ ವಿಜ್ಞಾನಗಳನ್ನು ತೋಡಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಅ) ರೋದ್ವಿಯರ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಮ್ಯಾನೇಜಮೆಂಟ್ ಕಂಪನಿ.
- ಆ) ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಅನುಭವ ಮತ್ತು ಜ್ಞಾನ ಹೊಂದಿದ ಅನೇಕ ನಿವೃತ್ತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಸಮಾಲೋಚನಾ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

22. ಬಳಕೆದಾರರಿಗಾಗಿ ಶ್ಲೇಷಪರ ಯೋಜನೆಗಳು :

- ★ ಈ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಉತ್ಪಾದಕ ಶ್ಲೇಷಪರ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಸಹಾಯ ಮಾಡಲು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ.
- ★ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೇಂದ್ರ, ಗ್ರಾಹಕ ದೂರು ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಕುಲ್ಕರಹಿತ ದೂರವಾಣಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಗವಗ, ಬೆಳಗಾಂವ ನಗರಗಳಿಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಉಚಿತವಾಗಿ ದೂರವಾಣಿ ಮೂಲಕ ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಬಹುದು.
- ★ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾಂವ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆದಾರನ ತಕವಾರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಪರಸ್ಪರ ಧ್ವನಿ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿತವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು ಬಹು ಬೇಗ ಸರಿಪಡಿಸಲು ಅವಕಾಶ ನೀಡುತ್ತದೆ.





- ★ ಸಂಚಾರಿ ಹಣ ಪಾವತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಮನೆ ಬಾಗಿಲುಗಳ ಮುಂದೆಯೇ ಪಾವತಿ ಮಾಡುವ ಸೌಲಭ್ಯವಿದೆ.
- ★ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಹಾಯವಾಗುವಂತೆ ಸಂಚಾರಿ ಘಟಕ ಕಚೇರಿಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ದೂರದಲ್ಲಿ ವಾಸಿಸುವ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಾಸಿಸುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ತಮ್ಮ ತಕವಾರು ನೋಂದಾಯಿಸಲು, ಹೊಸ ಬೋಡಲಿಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು, ಹೊಸ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು, ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿಯೇ ದೋಷಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ.
- ★ ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ರಜೆಯ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಹಣ ಪಾವತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆದಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್‌ಗಳ ಹಣವನ್ನು ಯಾವುದೇ ರಜೆಯ ದಿನದಂದು ಪಾವತಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುತ್ತಿದೆ. ಇದರಿಂದ ದುಡಿಯುತ್ತಿರುವ ಜನರಿಗೆ ಹಾಗೂ ನೌಕರವಾರರಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ.
- ★ ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಹೊಸ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದೆ, ಅದು "ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿ" (ಜಿ.ವಿ.ಪಿ.) ಎಂಬ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮೆ|| ರೈಫ್ಟಿಯರ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗೆ ವಹಿಸಿಕೊಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಯ ಒಬ್ಬ ಪ್ರತಿನಿಧಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು "ಗ್ರಾಮ ಪ್ರತಿನಿಧಿ" ಎಂದು ಕಮೀಷನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೀಟರ್ ಓದಲು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಮಾಹಲು ದೂರುಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ನೇಮಿಸಿದೆ. ಈ ಪದ್ಧತಿ, ಬಹುಮಾನ ಮತ್ತು ದಂಡ ಪದ್ಧತಿಯ ಅನ್ವಯ ಆಧಾರಿತವಾಗಿದೆ. ಈ ಪದ್ಧತಿ ಜನರನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಅವರಿಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ನೀಡಲು ಸಹಾಯಕವಾಗಿದೆ. ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಸಕಾರಾತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮ ಈಗಾಗಲೇ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ.
- ★ ಬಿಲ್‌ನು ತಯಾರಿಸುವುದು, ಮಾಹಕ ಓದುವುದು ಮತ್ತು ಖಾತೆ ತಿರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು, ಈ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಖಾಸಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಕೊರತೆಯಿಂದ ಈ ಕಾರ್ಯ ತಿರತಿ, ಕಾರವಾರ, ಬಿಜಾಪೂರ, ಜಮಖಂಡಿ ಮತ್ತು ಘಟಪ್ರಭಾಗಳಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗೆ ತಡೆ ಉಂಟಾಗಿದ್ದು ಈಗ ಸರಳವಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ವೇಳೆಗೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಆಸಕ್ತವಾಗಿದೆ.

**23. ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ಪರಿಹಾರದ ಕ್ರಮಗಳು :**

- ★ ನಿಯಮಿತವಾದ ಪರಸ್ಪರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಉಪವಿಭಾಗಗಳ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘದೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ★ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಪರಸ್ಪರ ಸಂವಾದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕರ ವೇದಿಕೆಗಳಾದ ಬೇಂಬರ್ ಆಫ್ ಕಾಮರ್ಸ್ ಮತ್ತು ಉದ್ದಿಮೆ, ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆ, ಕೊಳಚೆ ನಿವಾರಣೆ ಆಭಿವೃದ್ಧಿ ಸೇವಾ ಸಂಘ, ಹಳೇಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ದಲಿತ ಸಂಘರ್ಷ ಸಮಿತಿ, ನಾಗನೂರು, ತಾಲೂಕು ಗೋಕಾಕ ಮತ್ತು ರೈತರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಭೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ★ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ವಿದ್ಯುತ್) ಮಟ್ಟದ ಓರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸಾಯಂಕಾಲ 6-30 ರಿಂದ 7-30 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ / ತಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಇವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆದಾರರ ತಕವಾರುಗಳನ್ನು ವಿಚಾರಿಸಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಗಡ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ ವಿನಯದಿಂದ, ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ನಿವಾರಣೆಗೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಸ್ಪಂದಿಸುವಂತೆ ವರ್ತಿಸಲು ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.



- ★ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸಿದ್ಧ ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿ ಅವುಗಳನ್ನು ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆಯ ಸಂಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಪರಿಹರಿಸಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ಅನೇಕ ತಕರಾರುಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ★ ಕಂಪನಿಯು ಸಂಚಾರಿ ಸಂಪರ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಚಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರ ಮಟ್ಟದ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ಮಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮೊಬಾಯಿಲ್ ದೂರವಾಣಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಈ ಸೌಲಭ್ಯದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರು ಯಾವುದೇ ಕ್ಷಣದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಿ ತಮಗಾದ ತೊಂದರೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

24. ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ :

ಮಂಡಳಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನೆರವು ನೀಡಿದ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮಾಡಿದ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್, ಕೆಐಆರ್‌ಸಿ, ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕಂಪನಿ ರಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಅವರು ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬಯಸುತ್ತದೆ. ಜೊತೆಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಒದ್ದೆ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಸೇವೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಪಣಾ ಮನೋಭಾವವನ್ನು ದಾಖಲೆ ಮಾಡಬಯಸುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ/-  
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,  
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು.





ಅಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ 31-03-2003 ರಂತೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಖ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003 ರೂ.	
				ರೂ.	ಪಾ.
I	ನಿಧಿಯ ಮೂಲಗಳು				
1	ವೇರುದಾರರ ನಿಧಿ				
	ವೇರು ಬಂಡವಾಳ	1	52.301	500000	
	ವೇರು ತೇವಣಿ	1A	52.303	2334413708	
	ಮೂಲ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ	2	55 ರಿಂದ 58	289828035	
					2624741743
2	ಸಾಲಗಳ ನಿಧಿ				
	ಆನುರಕ್ತ ಸಾಲಗಳು	3	51 ರಿಂದ 54.4	2129358771	
					2129358771
3	ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳು				
	ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ತೇವಣಿಗಳು	4	47 ಮತ್ತು 48		2098852314
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				6852952828
II	ನಿಧಿಯ ಬಳಕೆ				
1	ಪೂರ ಆಸ್ತಿಗಳು :	5	10 ರಿಂದ 13		
	ಎ) ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ			8714548847	
	ಬಿ) ಸವಣಲ ಕಳೆದು			3483342897	
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			5231205950	
	ಡಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	6	14	280920253	
					5512126203
3	ಪೂರಿಯಲ್ಲಿರುವ (ಪ್ರಸಕ್ತ) ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮೂಲಗಳ ಮತ್ತು ತೇವಣಿಗಳು				
	ಬಿ) ತಪಾಸುಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	7	22	517784745	
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	8	23 ಮತ್ತು 28.1	2829329546	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವೆ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಛೇದನ ವರ್ಷ 2002-2003 ರೂ.	
	ಡಿ) ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿತಾಯ ಖಾತೆ	9	24.110-24.605	256654679	
	ಇ) ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	10	25 ರಿಂದ 27 ಮತ್ತು 28	126026401	
	ಎಫ್) ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	11	28.4 ರಿಂದ 28.825 ಮತ್ತು 30 ರಿಂದ 37	1611512796	
	ಕಳೆದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು	12	40, 41, 42, 43, 44, 46 ಮತ್ತು 50	4000723589	
	ನಿವೃತ್ತ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು				1340584578
4	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	25	17	109695	242047
5	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಅನುಭವ ವೆಚ್ಚಗಳು	25 A	17.304	132352	
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				6852952828
	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಒಟ್ಟು	26			0

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಪರಮಿಯ ಪ್ರಕಾರ  
ಆನಂದ ಶೆಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ  
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ವರದಿ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-  
(ಎಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ಎಸ್. ಶಂಕರಪ್ಪ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-  
(ಬಿ.ವಿ. ಬೆಳಗಡಿ)  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-  
(ಆನಂದ ಶೆಟ್ಟಿ)  
ಪಾಲುದಾರ

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ದಿನಾಂಕ : 24-01-2004





01-06-2002 ರಿಂದ 31-03-2003 ರ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಷೇ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಫ್ರಸತ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
				ರೂ.	ರೂ.
ಎ.	ಆದಾಯ :				
	ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	13	61	708 88 78 520	
	ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ	14	63	496 28 04 587	
	ಇತರೆ ಆದಾಯ	15	62	3 65 55 875	
					1208 82 38 982
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>				<b>1208 82 38 982</b>
ಬಿ.	ವೆಚ್ಚ :				
	ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ಖರೀದಿ	16	70	985 07 94 149	
	ಮರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	17	74	12 60 29 858	
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	18	75	121 46 82 534	
	ಆವಳಿಪಾಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	19	76	11 23 24 733	
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	20	77 ರಿಂದ 79	10 83 28 710	
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>				<b>1141 21 59 984</b>
	ಬಂಡವಾಳಗೊಂಡ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಕಳೆಯಿ :	21	74.9,75.9 ರಿಂದ 76.9	7 78 964	
					<b>1141 13 81 020</b>
ಸಿ.	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	(A-B)			<b>67 68 57 962</b>
ಡಿ.	ಸವಕಳಿ	22	77		34 22 22 758
ಇ.	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ				<b>33 46 35 204</b>
ಎಚ್.	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	23	78		23 01 03 682
ಜಿ.	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ				<b>10 45 31 522</b>
ಐಚ್.	ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	24	81.1		82 31 857
ಐ.	ನಿರ್ವಹಣೆ ಲಾಭ				<b>9 62 99 665</b>
	ಅಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ತರಲಾದ ಶಿಲ್ಕು				9 62 99 665
	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ	27			

ಇದು ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾನಿಲಯ ಸರ್ಕಾರೀ ಕಾಲೇಜು ನಿರ್ಮಾಣ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿ ಅನಂದ ಕಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಆಕೌಂಟಿಂಗ್ ರವರ ಪರಿಶೀಲನೆ

ಸಹಿ/-  
(ಎಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ಎಚ್. ಶಂಕರಪ್ಪ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-  
(ಬಿ.ವಿ. ಬೆಳಗಲಿ)  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-  
(ಅನಂದ ಕಟ್ಟಿ)  
ಪಾಲುದಾರ

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ,  
ದಿನಾಂಕ : 24-01-2004



(ವಿವರ ಪಟ್ಟಿ) ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01 ಷೇರು ಖಂಡವಾಳ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭ್ರಸತ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಪ್ರತಿ ಶೇರಿಸ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ 10,00,000 ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು.		10000000	
2	ವಿವರಿಸಲಾದ, ವಂತಿಕೆಯಾದ, ಪಾವತಿಸಲಾದ : ಪ್ರತಿ ಶೇರಿಸ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ 50,000 ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು.	52.301	500000	500000
	ಮೊತ್ತ			500000

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01 (ಅ) ಷೇರು ಲೇವಣಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭ್ರಸತ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಷೇರು ಲೇವಣಿ (ಬಿ.ಆರ್.ಒ.-III, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ)	52.303	2334413708	2334413708
	ಮೊತ್ತ			2334413708





ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 02 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಛೇದನ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ಪಾ.
	ಇತರೆ ಮೀಸಲು :			
1	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು	56.610	61539161	
2	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಲಾಭದಾತರ ವಂಚಿಗೆ	55.1	131989209	
3	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ		96299665	
	ಮೊತ್ತ			289828035

ಛೇದನ ವರ್ಷ (2002-03) : ಮೀಸಲು

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಛೇದನ ವರ್ಷ	ರೂ.



## ಜಿಡ್ಯೂಲ್ : 03 ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
ಎ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು			
1	ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು : ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ	53.303	224200000	
2	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.310	82322369	
3	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.314	1321482778	
4	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ನಿಯಮಿತದಿಂದ ಸಾಲ : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.318	172353624	
5	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲ : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.322	329000000	
	ಮೊತ್ತ (ಎ)			2129358771
	ಮೊತ್ತ			2129358771

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಮೇಲಿನ ಸಾಲಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಡಬೇಕು.





**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 04 ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ಪಾ.
	ಠೇವಣಿಗಳು :			
ಎ)	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ / ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	47.3	138965315	
ಬಿ)	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು (ರೆವಿನ್ಯೂ ಆಮಾನತ್ತು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	47.6	66994155	
ಸಿ)	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1 + 48.2 + 48.3	1892892844	
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>2098852314</b>

ಇವುಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ಒಟ್ಟು 2098852314 ರೂ.ಗಳಿಗೆ ಸಮಾನವಾಗಿರುತ್ತದೆ.



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಧ್ಯುಕ್ತ ಸರಕಾರಾಜ್ಞ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ  
 ವೆಚ್ಚಾಲ್ : 05 ಪ್ರದ ಅಕ್ಷಗಳು

ಅನ್ವಯಗಳಿಗು	ವ್ಯ. ಹಂಚಿಕೆ	ಒಟ್ಟಾರೆ ಒಟ್ಟು			ವ್ಯ. ಹಂಚಿಕೆ	ಸಂಪೂರ್ಣ			ನಿರ್ಮಾಣ
		01-06-2002 ರಂತೆ	ಕುರಿತು	ಉಳಿದಂತೆ		01-06-2002 ರಂತೆ	ಕುರಿತು	ಉಳಿದಂತೆ	
10.1 ಭೂಮಿ / ಹಕ್ಕು	24638854	4385453	1244405	27779701	12.1	0	0	24638854	27779701
10.2 ಕಟ್ಟಡಗಳು	128488001	18256740	1088799	145084942	12.2	31002851	885031	87405150	108889054
10.3 ಬಲವತ್ಕರಣ	4854777	1785835	114854.00	6538118	12.3	814894	17087	4030083	5529786
10.4 ಉತ್ತರ ಕುರಿತು	3913787	332980	48725.00	4180052	12.4	875798	0	3087051	3219489
10.5 ವಿಧ್ಯುಕ್ತ ಕೇಂದ್ರ, ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರ	216779052	533861747	246786347	2454886332	12.5	775285465	177214288	1382575457	1825352701
10.6 ಲೈನ್ ಕೆಬುಲ್ ನೆಟ್ ವರ್ಕ್	4083980178	1310587804	0.00	588357282	12.6	235388757	248378334	2310791421	3628238034
10.7 ವಾಹನಗಳು	80527543	572005	228071.00	62971477	12.7	49713728	3594580	10813815	11282086
10.8 ವಿಶೇಷ ಯಂತ್ರಗಳು	12813735	3127705	34977	17008463	12.8	7304452	963148	8609283	9822631
10.9 ಉತ್ತರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾಮಗ್ರಿ	5850885	888195	0.00	14512780	12.9	3365191	403044	2485894	10822668
ಒಟ್ಟು	7073958482	1881093337	256106870	8715488647		3221881874	437177834	3051966818	5281209890
ಒಟ್ಟಾರೆ ವರ್ಗ									





**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 06 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.11 ರಿಂದ 14.15	664997687	
		14.15 ರಿಂದ 14.40		
		14.45 ರಿಂದ 14.92		
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			269726186
2	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಪರಾ ಪಾವತಿಗೆ ಅವಕಾಶ	15.500	11194067	
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			280920253



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 07 ತಹಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಜಿಡಿಫಾಗಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	5532737	
	ಸಾಮಗ್ರಿ ವಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ			
2	ಸಾಮಗ್ರಿ ವಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	301952437	
3	ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಎಂ.ಎ.ಎಸ್.ಎ.)	22.640	0	
4	ಕೈಗಾರಿಕಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	86539669	
5	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660	4721625	
6	ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಗಾಣಿಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.680	0	
7	ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.7	7293476	
	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ / ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಕಡಿಮೆ ವಾಸ್ತಾನು			
8	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ವಾಸ್ತಾನು	22.810	6008473	
9	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ವಾಸ್ತಾನು	22.820	752403	400783874
10	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ / ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಂಡ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.1	10742058	
11	ಮೋಪಯುಕ್ತ / ಕಳೆದ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2	106258813	117000871
	ಮೊತ್ತ			517784745





ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 08 ನಡವಳಿ ಸಾಲಗಾರರು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ ಸರಬರಾಜುಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಸಂಪೂರ್ಣ ಭದ್ರತೆ ಇರುವವರ ಸಾಲವನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ - ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ಸಾಲಗಾರರು - ಎಲ್.ಟಿ., ಎಚ್.ಟಿ., ಮತ್ತು ಇತರೆ - 6 ತಿಂಗಳು ಅವಧಿಗಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ	23.1, 23.2, 23.3, 23.4 ಮತ್ತು 23.7	4103189508	
2	ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ - ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ಸಾಲಗಾರರು - ಎಲ್.ಟಿ., ಎಚ್.ಟಿ., ಮತ್ತು ಇತರೆ - 6 ತಿಂಗಳು ಅವಧಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚು ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ	23.5	170820385	
	ಉಪಮೊತ್ತ			4274009693
3	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	48424426	
4	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	1394980921	
	ಉಪಮೊತ್ತ			1444680347
	ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ ಸರಬರಾಜುಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು			2829329546



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 09 ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಿತಾಯಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
	ನಗದು ಲೆಕ್ಕಗಳು			
1	ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ನಗದು	24.110	23746887	
2	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	24.120	145154	
3	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ರೆವಿನ್ಯೂ ರೂಪದ ಚೇಪ್ (ಸ್ವಾಧೀನ) ಗಳು	24.130	72401	
4	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಉಪ್ಪುಮುದ್ರೆ, ಒಪ್ಪಂದ ಕಾಗದ ಪತ್ರಗಳು	24.140	21370	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			23985812
	ಸ್ಟ್ಯಾಂಡಿ ನಗದು ಕೈ ಹಣ - ಲೆಕ್ಕಗಳು			
5	ಸ್ಟ್ಯಾಂಡಿ ಪಡೆದಿರುವ ಹಣ	24.210	470942	470942
	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು)	24.3	21896971	21896971
	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು)			
6	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು ಖಾತೆ	24.401	2238981	
7	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಖಾತೆ	24.402	7490856	
8	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.404	4482438	
9	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.405	100090409	
10	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು) ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.409	81379604	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			195682288
11	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ನಿಗದಿತ ಕಚೇರಿಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಲೆಕ್ಕ	24.6	14618666	14618666
	ಮೊತ್ತ			256654679





**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 10 ರೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	25.1 ರಿಂದ 25.5	72523690	
2	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಒಬ್ಬರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	26.6	7533687	
3	ವಾಹನಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	27.102	10518	
4	ಒಬ್ಬರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.2	20813445	
5	ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.8	634200	
			101515540	101515540
6	ತೇವಣಿಗಳು	28.9		24510861
	<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>126026401</b>

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

2002-03	72523690	
2003-04	7533687	
2004-05	10518	
2005-06	20813445	
2006-07	634200	
2007-08	101515540	101515540
2008-09		24510861
2009-10		126026401



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : II ಇತರೆ ಅಸ್ತಿಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಛೇದನ ವರ್ಷ 2002-2003 ರೂ.	
			ರೂ.	ರೂ.
ಎ)	ಸ್ವಂದಿಯಿಂದ ಪೂರೈಕೆಯಾದ ಹಣ	28.1 ಮತ್ತು 28.4	23525715.00	
ಬಿ)	ಇಂಧನ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.1 ಮತ್ತು 28.4	23525715.00	
ಸಿ)	ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.6	511901436.00	
ಡಿ)	ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು			
	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸಪ್ಪ / ಜಮೀನು ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.72	92137.00	
	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಪ್ಪ / ಜಮೀನು ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.74	2411162.00	
ಇ)	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8	640018667.00	
			236015197.00	
ಎಫ್)	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	47.3	38202297	
ಜಿ)	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು :			
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	31.10 ಮತ್ತು 31.30	2960563.00	
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	32.10 ಮತ್ತು 32.50	10777941.00	
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಗಮದ ಹಣ	33.000	38799903.00	
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ	34.00 ಮತ್ತು 34.26	1429884301.00	
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ	34.40 ಮತ್ತು 34.42	137832143.00	
		34.42 ಮತ್ತು 34.44	1465431456.00	
		34.4 ಮತ್ತು 34.6	0.00	
		34.7	172628489.00	
		34.9	0.00	
	ಎರಡನೇ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆ - ಕವಿತ್ರಿನಿ	35.000	475106410.00	
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ವೈಯಕ್ತಿಕ	36.100+36.200 + 36.300	665080.00	
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	37.100+37.200 + 37.300	134199057.00	
			475106410.00	
	ಮೊತ್ತ ಎ + ಬಿ + ಸಿ + ಡಿ + ಇ + ಎಫ್ + ಜಿ			1611512796.00
	ಮೊತ್ತ			<b>1611512796.00</b>





**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 12** ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಕವಿಪ್ರ ನಿನಿಯಂದ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ ಖರೀದಿಸಿದ ಚಿಲ್ಲರೆ (ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ) ಬಾಕಿದಾರರು	41.161	1788588815	
2	ಒಟ್ಟು ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸರಬರಾಜು / ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.1 ರಿಂದ 42.5	1815846109	1788588815 1815846109
3	ಸ್ವಯಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು			
4	ಪೆನ್ಷನ್ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಅವಕಾಶ	44.122	94629583	
5	31-03-2000 ಕ್ಕೆ ಕುಟುಂಬ ಓತ ನಿಧಿ	44.141	-2702067	
6	01-04-2000 ಮತ್ತು ಅನಂತರ ಬಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್. ಗೆ ಅವಕಾಶ	44.142	5331735	
7	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಸಂಬಳ	44.210	1167873	
8	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್	44.220	59589	
9	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310	9076305	
10	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.320	57885	
11	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಲ್.ಗ್ರೇ.ಷಿಯಾ) ಉಪ ಮೊತ್ತ	44.330	18992975	126613878
12	ಉತ್ತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು :			
13	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಸಗಮ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	19776588	
14	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ಸಗಮವಲ್ಲದ) (ಕಾಂಟ್ರಾ)	46.102	600000	
15	ಕವಿಪ್ರ ನಿನಿ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ / ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಕುಟುಂಬ ಓತ ನಿಧಿ / ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿ	46.103	13480	
16	ಉಳಿಕೆ ಹಣ - ಖರೀದಿ ಆದೇಶ / ಟರ್ನೋಟ ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ರೀತ್ಯ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಬಿಲ್ ಹಣ	46.104	34923510	
17	ಕವಿಪ್ರ ನಿನಿಯಂದ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ ನಿಧಿ - ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ	46.106	91656918	
18	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಗ್ರಾ.ಪಕರ ಬಿಆರ್.ಪಿ II	46.206	273413	
19	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಂಡರೂಪದ ಕುಲ್ಪ	46.301	1497589	
20	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ	46.800	8231857	
21	ವೆಚ್ಚ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.41 ರಿಂದ 46.47	93229330	
22	ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	46.600	17707	
23	ಸೌಲಭ್ಯಗೊಳಿಸಿ ಸಣ್ಣ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
24	ವರ್ಗಾವಣೆ ಚೆಕ್‌ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ	46.91 ರಿಂದ 46.94 46.95 ರಿಂದ 46.97	9297527 10156868	
				269674787
	ಮೊತ್ತ			4000723589



**ಜಿಡ್ಯೂಲ್ : 13 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ (ಐರುವ) ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭ್ರೂತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ - ಎಲ್.ಟಿ.			
1	ಭಾಗ್ಯಚ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	126687400	
2	ವಾಗ್ಜ್ಯೋತರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನುಗಳು ಗೃಹೇತರ ಹಾಗೂ ವಾಗ್ಜ್ಯೋತರ ದೀಪ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು.	61.105	45811820	
3	ಗೃಹಬಳಕೆ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟರ್ ಪವರ್, ಖಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿ ನಿರತ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನರಹಿತ ಪಿಕ್ಕಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.110+61.111	1558241015	
4	ವಾಗ್ಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನುಗಳು	61.115	572343374	
5	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.119+61.120	1384885537	
6	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.121	17230505	
7	ನೀರು ಸರಬರಾಜು - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	61.125	198264714	
8	ನೀರು ಸರಬರಾಜು - ಇತರೆ	61.126	49062897	
9	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಸರ್ಕಾರಿಗಳು, ಕಾರ್ಖಾನೆ, ಟಿ, ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು.	61.128	5716171	
10	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟರ್ ಪವರ್	61.129 ರಿಂದ 61.133	759577301	
11	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	61.140	183782884	
12	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಇತರೆ	61.141	87895714	
13	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು - ವಾಗ್ಜ್ಯೋತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145	47229428	
14	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ) - ಬಿ.ಎಲ್.ಪಿ.-II - ಬಿಟಿ/ಕೆಟಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು	61.151	3707	
15	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ) - ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ.II - ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ತಪ್ಪಿಸಿದ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು	61.152	4062	





ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಫೈನಾನ್ಸ್ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
	ವಿಜ್ಞಾನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರವಿಸ್ತಾ (ಕಂದಾಯ) - ಎಲ್.ಟಿ.			5036736529
16	ವಿಜ್ಞಾನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರವಿಸ್ತಾ (ಕಂದಾಯ) - ಎಲ್.ಟಿ.			
16	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.250	257373496	
17	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ಯೋಗಗಳು ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟರ್ಸ್	61.255	1221517252	
18	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	133069596	
19	ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಫಾರ್ಮ್ ಗಳು, ಏಕ ನೀರಾವರಿ ಸೊಸೈಟಿಗಳು, ದಿಶ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಫಾರ್ಮ್ ಗಳು	61.260	42414980	
20	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಾಗಿ ವಿಜ್ಞಾನ ಸರಬರಾಜು ಹಡೆಯುವ ನಿವಾಸಿ, ವಾಣಿಜ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಗಳು	61.271	31835937	
	ವಿಜ್ಞಾನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರವಿಸ್ತಾ (ಕಂದಾಯ) - ಎಲ್.ಟಿ.			1686211261
21	ವಿಜ್ಞಾನ ಪುಸ್ತಕ ಸಂಪರ್ಕ ಕುಲ್ಕ (ಡಿ.ಆಂಡ್ ಆರ್.)	61.902	9556066	
22	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕುಲ್ಕಗಳು)	61.904	16172664	
23	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಕುಲ್ಕಗಳು	61.905	349439832	
24	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ ಇತರ ಕುಲ್ಕಗಳು	61.906	10757814	
25	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರ ಕುಲ್ಕಗಳು			385926376
	ವಿಜ್ಞಾನ ಖರೀದಿಯಿಂದ ಒಟ್ಟು ರವಿಸ್ತಾ			7108874166
26	ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ರಿಯಾಯಿತಿ	78.821	19995646	
	ಒಟ್ಟು			19995646
				7088878520
	ವಿಜ್ಞಾನ ರವಿಸ್ತಾ			7088878520







ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 15 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಸಹಕಾರ ಸಂಘಗಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.280	66585	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			66585
	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ			
2	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	100949	
3	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	171485	
4	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	180793	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			453227
	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು			
5	ಒಟ್ಟು ವಸತಿಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	4450351	
6	ಇತರರಿಂದ (ಮೂಲಾಧ) ಬಾಡಿಗೆ	62.902	35250	
7	ಘೌಶಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ನಗದು	62.904	120	
8	ಘೌಶಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಾತಿ ಸಾಮಗ್ರಿ	62.905	1137942	
9	ಅನುಮೋದನೆ ಸಂಕರ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದು.	62.912	8839	
10	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ಮೂಲಿಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಕುಲ್ಪ	62.916	2652345	
11	ಇತರೆ ಮೂಲಿಗಳು	62.917	27751216	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			36036063
	ಮೊತ್ತ			36555875



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 16 ವಿಧ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಫಸತ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಎಂ.ಎಸ್.ಉ.ಬಿ.	70.140		83158
2	ಕವಿಪ್ರನಿರಿಯಂಪ ವಿಧ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ - ಪ್ರಸರಣ ಸೇವಾ ಉಪ್ಪುಗಳು	70.161	1139759263	
3	ಕವಿಪ್ರನಿರಿಯಂಪ ಸಗಟು ವಿಧ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.171	8710951728	9850710991
	ಮೊತ್ತ			9850794149





ಜಿಡಸ್ಯೂಲ್ : 17 ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
	ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :			
1	ಸ್ವಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	78377760	
2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	9039056	
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	805588	
4	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಚಾರ ಒಪ್ಪಾಡಿ	74.5	32736114	
5	ವಾಹನಗಳು	74.6	4796361	
6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಬೋಡಣೆಗಳು	74.7	11486	
7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	263493	
	ಮೊತ್ತ			<b>126029858</b>



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 18 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಫಸತ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಸಂವಳ	75.1	559388234	
2	ಹೆಚ್ಚು ಆವರಿ ಕಾರ್ಯಭಕ್ತಿ	75.2	17274951	
3	ಹುಟ್ಟುಳಿ	75.3	296261368	
4	ಇತರೆ ಭಕ್ತಿಗಳು	75.4	54555426	
5	ಬೋನಾ	75.5	18034629	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			945514608
6	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	75.611	1998876	
7	ರಜೆ ಪ್ರಯಾಣ ಭಕ್ತಿ	75.612	6366	
8	ಗಣಕ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	46683349	
9	ಗಣಕ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ನಿವೃತ್ತಿ / ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	37493148	
10	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	475550	
11	ಮಾನ್ಯತೆ ಗೃಹಿಣಿ ನೆರವುಗಾರಿಕೆ / ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	19452904	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			106110193
12	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	20428496	
13	ನೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	142629237	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			163057733
	ಮೊತ್ತ			1214682534



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 19 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಜನವರಿ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಬಾಡಿಗೆ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101+76.102	2687746	
2	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	38402	
3	ವಿಮೆ	76.104+76.105 +76.106	9612	
4	ಪೇಪರ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್ ಫೋನ್, ಇ-ಮೇಲ್, ಟೆಲಿಫೋನ್, ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಕಾಲ್, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲಿಕ್ಸ್ ಕುಲ್ಯಗಳು	76.111 + 76.112	6632420	
5	ಆಂಚೆ ವೆಚ್ಚ	76.113	2079587	
6	ರೆವಿನ್ಯೂ ರೂಪಿ ಸ್ವಾಧೀನಗಳು	76.115	1134033	
7	ಸ್ವಾಯಂಜೀವಿ ವೆಚ್ಚ	76.121	347577	
8	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕುಲ್ಯ : (ಶಾಸನಬದ್ಧ ತನಿಷಾ ಕುಲ್ಯ ರೂ. 125000/-, ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಷಾ ಕುಲ್ಯ ರೂ. 35000/-, ಸರ್ಕಾರಿ 8% ಸೇರಿದಂತೆ)	76.122	172982	
9	ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125+76.126 +76.127+ 76.128+76.129	24611361	
10	ಪ್ರಯೋಗ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು ಉಪ - ಮೊತ್ತ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.131To76.139	37279569	74993289
11	ಕುಲ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಚಂದಾ	76.151	18487	
12	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	43048	
13	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	4643385	
14	ಚಾಹೀರಾಕು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	2213019	
15	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫೈಲ್‌ಗಳು	76.156	279868	
16	ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಚಕ್ತಿ ಕುಲ್ಯ	76.158	15985679	
17	ನೀರಿನ ಕುಲ್ಯ	76.160	335839	
18	ಮನೋರಂಜನಾ ವೆಚ್ಚ	76.162	51669	
19	ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190+76.191	5959035	
20	ಸಾಗಣೆ ಕುಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ, ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು ಉಪ ಮೊತ್ತ	76.201to76.282	7801415	37331444
	ಮೊತ್ತ			112324733





ಜೇಡ್ಡೂಲ್ : 20 ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಫೈನಾನ್ಸಿಂಗ್ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯನಿಲುಗಡೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	1530308	
2	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ತಂತ್ರಾಂಶ	77.611	3830	
3	ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	8074560	
4	ಇತರ : ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟು ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	9608698	8875623
			733075	
5	ರಸ್ತೆ ಮಾಡುವ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ಸಂವೇದಕಾಪ್ಪಣೆ ಲಾಭ ಅನುಕೂಲಗಳು	79.4	95874385	
6	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	79.5	3578702	
	ಒಟ್ಟು			99453087
				108328710



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 21 ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಫಸತ್ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಖಜಾನೆ ವೆಚ್ಚ	75.900	778964	
	ಮೊತ್ತ			778964



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 22 ಸವಕಳಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಐಸಕ್ರ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	5759398	
2	ಉಪಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	148809	
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	163669	
4	ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150+77.151	130986495	
5	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂಪಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160+77.161	202596650	
6	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170+77.171	843247	
7	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಬೋಡಲೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	611399	
8	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190+77.191	306097	
				341415764
9	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.600		806994
	ನಿವ್ವಳ ಸವಕಳಿ			342222758





**ಜೇಡ್ಯೂಲ್ : 23 ಐದ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಲು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಲು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ನಿಯಮಿತದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಐದ್ಡಿ	78.557		179492623
2	ಭೋಗ್ಯ ಬಾಡಿಗೆ	78.810 ರಿಂದ 78.815	43022886	
3	ಇತರೆ ಐದ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಲು	78.820 ರಿಂದ 78.871	7588173	
				50611059
	<b>ನಿವ್ವಳ ಐದ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಲು</b>			<b>230103682</b>



ಜಿಲ್ಲಾ : 24 ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಜನತೆ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	81.100	8231857	
	ಒಟ್ಟು			8231857

ಜಿಲ್ಲಾ : 24 ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಜನತೆ ವರ್ಷ 2002-2003
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	81.100	8231857
ಒಟ್ಟು		8231857



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 25 ರದ್ದುಗೊಳಿಸದ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದ ವಿವಿಧ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಡಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಸೆಲ್ ಮತ್ತು ಎಲ್.ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್.ಯು. ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪರಿಯೋಜನೆಯ ಆರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	17.302	109695	
	ಮೊತ್ತ			109695
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			109695

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 25ಎ ರದ್ದುಗೊಳಿಸದ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದ ಆರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2002-2003	
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಪು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ರಚನೆಯ ಆರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	17.304	132352	
	ಮೊತ್ತ			132352
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			132352





## ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಧ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಸದಸ್ಯರಿಗೆ,

ಮೂಲ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2003ರ "ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಧ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂ. ನಿಯಮಿತ", ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದ ವರದಿ 01-06-02 ರಿಂದ 31-03-03 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ವರದಿಯು ಆ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡು ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿದೆ.

ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕವು ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗಕ್ಕೆ 24-01-2004ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿದೆ. ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆದು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳು ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿವೆ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುವ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2003ರಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು "ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಧ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂ. ನಿಯಮಿತ", ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದ ವರದಿ ಆ ದಿನಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡು ಅಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಎಲ್ಲ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಆಡಳಿತ ನಿರ್ವಾಹಿಣಿಗಳು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದ್ದಾರೆ. ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಈ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಆಧಾರವಾಗಿ ಒದಗಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಸಂಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೀಲನೆ ಕ್ರಮಗಳು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸರಳವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿದೆ. ಅವುಗಳನ್ನು ಕೇಳಲು ನಮಗೆ ರಚನಾಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಪ್ರವರ್ತಿಸಲು ಬೇಕಾಗಿರುವ ತಕ್ಕ ಭರವಸೆ, ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯು ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ವಿಷಯವೋ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಾದ ಹೇಳಿಕೆಯೋ! ಈ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಸೇರಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರವಾಗಿ ಹಣ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಬೆಲೆ ಕಟ್ಟುವುದು ಕೂಡ ಸೇರಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಲೆಕ್ಕದ ನಿಯಮವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಅಂದಾಜನ್ನು ಮಾಡಿ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಪರಿಚಯವನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ. ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ತಕ್ಕ ಸಿದ್ಧತೆ ಆಧಾರ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಕ್ಷಿಪ್ರ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ.

ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.

- 1) ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮವು 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 227(4ಎ)ಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಾನೂನು ಮಂಡಳಿಯು ನೀಡಿರುವ ತಯಾರಕರು ಮತ್ತು ಇತರ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 1988ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ, ನಾವು ಮೇಲಿನ ಆದೇಶದ 4ನೇ ಮತ್ತು 5ನೇ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಿದ್ದೇವೆ.
- 2) ಮೇಲಿನ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಪಟ್ಟಿ 1ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ವಿವರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ.
  - ಎ) ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.
  - ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ನಾವು ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.
  - ಸಿ) ಈ ವರದಿಗೆ ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ದಾಖಲೆಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ.



- ಡಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 211ರ ಉಪಪ್ರಕರಣ 3(ಸಿ)ಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಅಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಹೊಂದುತ್ತವೆ.

## ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಕ್ರಮಗಳು :

### 1) ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ :

ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರದ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಭಾಗವಾದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಗಳ 2 ರತ್ನ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವಾಗ ಹಾಲಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಿಗದಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ ಎಂಬ ಹೇಳಿಕೆಯು ಐಸಿಐಐಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಮಾವಳಿ 2ರ ಪ್ರಕಾರದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠಕೃತ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕನಿಷ್ಠ ಕೃತ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ನಡುವಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗದಿತ ದರ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

### 2) ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :

ಸರಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಸ್.ಓ. 26 ಎಸ್.ಇ, ದಿನಾಂಕ 27-03-1994ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮತ್ತು ಬೋಗ್ಸದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಉಪವಾಕ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 3 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ರ ವರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾನೂನು 1948ರ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90ರ ತನಕ ಮಾತ್ರ ಒದಗಿಸಬಹುದು. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದನ್ನು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ತೆಗೆದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ತಿ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

### 3) ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳು :

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಬಂಧ 2ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೊಂಡು ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ವರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಎಸ್ 10 ಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲಿಕರಣ ಐಸಿಐಐ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಎಎಸ್ 10ರ ಯೋಜನೆಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇದರಿಂದಾದ ಸ್ವರಾಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಅದನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಇ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿ.ಇ.8, ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002 ದಿನಾಂಕ 31-5-2002ರ ಪ್ರಕಾರ ಕವಿಪ್ರನಿ ಬೆಂಗಳೂರು, ಅಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮುಖಾಂತರ ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 1-6-2002 ರಿಂದ ಅಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಾರಂಭ ತಿಲ್ಲನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.





ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾ.ಚ್ಯುಟಿ ಕಾನೂನು 1972ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಮಿತಿ ಗೊತ್ತುಮಾಡಿದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಗ್ರಾ.ಚ್ಯುಟಿ ಒಟವಾಡೆ ಮಾಡುತ್ತಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ವೃದ್ಧಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಗ್ರಾ.ಚ್ಯುಟಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಾರಣ ಗ್ರಾ.ಚ್ಯುಟಿ 1972ರ ಕಾನೂನು ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಮಾಡಿದ ಗ್ರಾ.ಚ್ಯುಟಿ ಪ್ರಮಾಣದ ಪ್ಲಿಯನ್ನು ಅರಿಯಲು ಆಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಬಿಡುವು ರಹಿತ ಹಣಪಾವತಿಯನ್ನು ತದರ್ತ (ADHOC) ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಾಗಿ ರೂಪಾಯಿ 2.11 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು, ಅರ್ಹತೆ ಇದ್ದ ನೌಕರರಿಗಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಜಿ) ಕಂಪನಿಯು ಒಳ ಸಂಧಾನವು ಬೆಸ್ಕಾಂ / ಚೆಸ್ಕಾಂ / ಮೆಸ್ಕಾಂ ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿಗಿಳ ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದು ಪೂರ್ಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದನ್ನು ವಿಷಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪುನರಾವಲೋಕನೆ / ಪುನರ್ ವಿೀಕ್ಷಣೆ / ದೃಢೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯ ಜರುಗಿಸಿದೆ.

ಎಚ್) ನಮಗೆ ಸಾಲ ಮುಂಬೂರಾದ ಪತ್ರವಾಗಲಿ ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿದರ, ಹಣ ಮರುಪಾವತಿ ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳು ಮೂಲವಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ ಪಡೆದಿದ್ದು ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಆದರೆ, ಬಡ್ಡಿ ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿಯ ಕರಾರವನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ ಬರೆಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮತ್ತು ಅದರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಶರಾವನ್ನು ದಿನಪಾತೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬರತಕ್ಕ / ಕೊಡತಕ್ಕ ಹಣವು ರೂಪಾಯಿ 17,94,92,623/- ವನ್ನು ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಎಂದು ವರ್ಷದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದೇ ತರಹದ ಸಾಲದ ವಿವರಣೆಯು ಬಂಡವಾಳ / ದುಡಿಮೆಗೋಸ್ಕರ ಪಡೆದಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ನಾವು ಲೆಕ್ಕದ ಕ್ರಮ (Accounting Standard) ನಂ. 16ರ ಬಗ್ಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಐ) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 1956 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅದು ರೂಪಾಯಿ 39,40,38,447 / - ಇದ್ದು ಆದರೆ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ರೂಪಾಯಿ 34,22,22,758/-ನ್ನು ಖಾತೆ ಕಿರಿಯಲ್ಲಿ ಅಪಧಿಯ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕ 31-03-2003 ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಫಟ್ಟಂತೆ ಅದು ರೂಪಾಯಿ 5,18,15,689/- ಇದ್ದ ಕಾರಣದಿಂದ ಲಾಭವು ಈ ಅಧಿಗ ಹೆಚ್ಚಿನ ಲಾಭ ತೋರಿದ್ದು ಅದು ರೂಪಾಯಿ 5,18,15,689/- ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯ ನಂತರ ಬೆಲೆಯು ಈ ಮೊತ್ತದ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಪಟ್ಟಿದೆ.

ಜೆ) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಲೆಕ್ಕದ ಒಂದಕ್ಕೊಂದು ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕದ (Inter Unit Accounts) ಒಂದಕ್ಕೊಂದು ತಾಳೆ ಮಾಡಲಾಗಿ ರೂಪಾಯಿ 15.93 ಕೋಟಿ ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಎಂದು 31-03-2003ಕ್ಕೆ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ತಾಳೆ ಮಾಡಲೇಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿಷಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪುನರಾವಲೋಕನೆ / ಪುನರ್ ವಿೀಕ್ಷಣೆ / ದೃಢೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಫಲದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದರೆ ಮಾತ್ರ ಕಾರ್ಯ ಜರುಗಿಸಿದೆ.

ಕೆ) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ ದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ವಾಖ್ಯಾನ ಕ್ರಮದ 15ನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಡಿದ್ದು ಇದರ ಮುಂದಿನ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಎಎಸ್ 19, ಐಸಿಎಐ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕದ ಮೇಲೆ ಆಗುವಂಥ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಲ್) ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಕವಾಗುವ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಲುವಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿಲ್ಲ. ಅದು ಪ್ಯಾರಾ 3, 4(1) ಮುಖ್ಯಭಾಗದ 6ನೇ ವಿದ್ಯುತ್ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯಿದೆ 1948 ನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಅವಶ್ಯ.





ಎಮ್) ಸಂಸ್ಥೆಯು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೊಡತಕ್ಕಂತ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿಲ್ಲ. ಇದು ಎಎಸ್ 22, ಬಿಸಿಎವ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಬೇಕಾಗುವ ಮಾಹಿತಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮ ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

3) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಅದರ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿಷಯವನ್ನು ಉಪಟಪ್ಪಣೆ (ಡಿ ರಿಂದ ಎಮ್) ಮೇಲೆ ಕೊಟ್ಟಂತ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 56ಕ್ಕೆ ಬೇಕಾದಂತೆ ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ಸುಧ್ಧ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕೊಡಿದೆ.

ಅ) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಂಪನಿಯ 31-03-2003

ಮತ್ತು

ಬ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿ ವರದಿಯ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭವು 01-06-2003 ರಿಂದ 31-3-2003.

ಮತ್ತು

ಕ) ರೋಲ್ ವಹಿವಾಟ ವರದಿಯಂತೆ, ಅವಧಿ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ.

## 1) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು :

1.1 ಕಂಪನಿಯು ಆಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ 1956ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ರೂಢಿಗತ ವರದಿ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೂ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಚಕ್ತ ಸರಬರಾಜು ಕಾನೂನು 1948ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಡಳಿತ ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ. 1956ರ ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು ಎಲ್ಲಿ ಅಸಮಂಜಸವಾಗಿದೆಯೋ ಅಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಕ್ತ ಸರಬರಾಜು ಕಾನೂನು ಅವಕಾಶಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. ಅಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅಧರಿಸಿವೆ.

## 2) ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳು :

2.1 ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳ ಸಹಿತ 31-05-2002 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದೇ ಬೆಲೆಯನ್ನು 01-06-2002ಕ್ಕೆ ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಎಂದು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಒಳಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆಯಿಂದ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲಾಭ ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಂದ ಪರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದು ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ವರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.4 ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ, ಅನುಧಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತವೆ ಮಾಡುವ ಸಾಧನೆಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಬದಲಾಗಿ ಸದರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಮಿಷನು ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳೆಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

- 2.5 ನಿಗದಿತ ದರ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಬೆಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆಯಂತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

### 3) ಸವಕಳಿ :

- 3.1 ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಸ್.ಒ. 265, ಇ ದಿನಾಂಕ 27-03-1994ನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಚಕ್ರ (ಸರಬರಾಜು) ಅಧಿನಿಯಮ, 1948ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು (ಕಂಪ್ಯೂಟರ ಮತ್ತು ಫೋಗ್ಗದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಪುನಃ ನೀಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದವುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಇಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನಾಗಿ ಇಟ್ಟುಕೊಂಡು ಛಾರ್ಜ್ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 27-03-1994ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

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

ಕಂಪ್ಯೂಟರುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 14ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

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

- 3.6 ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ (19 ಎಎ) ಶಾಸನ 2ರ ಪ್ರಕಾರ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಮವು ವಿಭಜಿಸಿ ಸ್ವಂತವಾದ ಪ್ರಸರಣಾ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯುಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನವು ಸದರಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಮ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ರಚನೆಗೊಂಡ ಹೊಸ ಕಂಪನಿಯುಗಳು ಭರಿಸುವುದು ಅನಿವಾರ್ಯವಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗೆ ಮೂಲ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಮದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ಮೌಲ್ಯವು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಶಾಸನ 72(ಎ) ಪ್ರಕಾರ 1140.46 ಲಕ್ಷಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು 2003-04ನೇ ಸಾಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಈ ಮೇಲೆ ನಮೂದಿಸಿದ ವಿಭಜನಾ ಪೂರಕ ವೆಚ್ಚದ ಲಾಭವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.





**4) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು :**

- 4.1 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾದ ವಸ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಈ ಹಿಂದೆ ಕೊಂಡ ಕ್ರಯ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು (ಕಂಪನಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ದರ ವಿವರ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ) ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದರಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 4.2 ವಿಭಾಗಗಳು / ವ್ಯಕ್ತಗಳು / ವಲಯಗಳು ಹಾಗೂ ಅಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಹಿಂದೆ ರೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪಂಚದೆ, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**5) ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ (ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ) :**

ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಹಿಂದೆ ಕೊಂಡ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**6) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ :**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದಾಗಿ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕಾರಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಶೇ. 3ರಷ್ಟು ಅಧಿಕವನ್ನು ಗಳಿಸಲು, ವಿಧ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾಯ್ದೆ 1948ರ ಶಾಸನ 59 ರನ್ವಯ ಸಂಚಿತಗೊಳ್ಳುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯ ಧನವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

**7) ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು :**

ದಿನಾಂಕ 31-3-2003 ರಂದು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ ಆಧಾರ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಮೆ|| ಶಾಣವಾಲಾ ಕನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್ ಸರ್ವಿಸ್‌ರವರ ದಿನಾಂಕ 31-5-2002 ರಂದು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪವಾಸ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಮ ದಿನಾಂಕ 1-6-2002 ರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಮೂಲ ವೇತನದ ಶೇಕಡಾ 1.86 ರಷ್ಟು ಉಪವಾಸಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 15.05 ರಷ್ಟು ಪಿಂಚಣಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳುವಾರು ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿ.ಇ. 14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31-5-2002ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ಸಂದರ್ಭಾನುಸಾರವಾಗಿ ಟ್ರಸ್ಟನ್ನು ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**8) ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ (Revenue) ಮಾನ್ಯತೆ :**

ವಿಧ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯವನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಈ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿರುವ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿಧ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆದಾಯವನ್ನು ರೆವೆನ್ಯೂ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿಧ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿರುವ ಆದಾಯ ಇನ್ನೂ ಲೆಕ್ಕಲ್ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರುವ, ಆದರೆ ವಿಧ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ ರೆವೆನ್ಯೂ ಅಧಿಕಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.





**9) ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ :**

ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಸುಸ್ತಿದಾರರ ಬಾಕಿಯ ಶೇ. 4ನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಫೈಟಿನ್ಯಸ್ ಬಳಕೆದಾರರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕೃತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ.ಎ.ಎ.ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಮ ರೂ. 121 ಕೋಟಿಯನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ದಿನಾಂಕ 31-3-2003 ರಂದು ರೂ. 136.19 ಕೋಟಿಯನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**10) ಸಹಾಯಧನದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :**

11.1 ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಮೀಸಲು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯವೆಂದು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಅಸ್ತಿಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಳೆದಿಲ್ಲ.

ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ. ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

**11) ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೊಡತಕ್ಕಂತ ತೆರಿಗೆ :**

ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೆ ಕೊಡತಕ್ಕಂತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿ ದೊರೆತ ನಂತರ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2004ರಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

**12) ಲೆಕ್ಕದ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ :**

- 1) ಕಂಪನಿಯು 30-04-2002ರಂದು ಸಂಘಟಿಸಿತು. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು 13-05-2002ಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿತು. ಆದರೆ ಹೆಸಾಂ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು 01-06-2002ಕ್ಕೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತ್ತು. ಆದರೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಾಲವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ 01-06-2002ಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿತ್ತು ಮತ್ತು ಅಂದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾವು ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಹಾವೇರಿ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಮತ್ತು ಬಿಜಾಪೂರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಈ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಜಿ.ಒ.ನಂ. 288, ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2002, ದಿನಾಂಕ 31-05-2002 ಮತ್ತು ಡಿಇ 48, ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003, ದಿನಾಂಕ 31-05-2003 ರಂತೆ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿತ್ತು. ಕೆಪಿಟಿಎಲ್‌ನ ಅಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಾಲವನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಎಲ್‌ವು ಹೆಸಾಂಗೆ ದಿನಾಂಕ 01-06-2002 ರಿಂದಲೇ ಅನ್ವಯಿಸಿತು.
- 2) ಕಂಪನಿಗೆ ಕೇವಲ ಒಂದೇ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆ ಇದ್ದು ಅಂದರೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು. ಅದರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ತದಕೋಸ್ಕರ ಒಂದೊಂದೆ ಉತ್ಪಾದನೆ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಕೊಡುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 3) ಕೆಪಿಟಿಎಲ್ / ಹೆಸಾಂ ದೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರದ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಬರತಕ್ಕ ಮತ್ತು ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳೆಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ.
- 4) ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ್ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಒಂದೊಂದರ ಒಳ ಲೆಕ್ಕವು (ಐಯುಎ) ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ. ಬಾಕಿ ಇರುವಂತ ಒಳ ಲೆಕ್ಕದಂತೆ ರೂಪಾಯಿ 15.93 ಕೋಟಿ (ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ) ಇದು ಪುನರ್ ವೀಕ್ಷಣೆಯಲ್ಲಿದೆ.
- 5) ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ಬಾಕಿದಾರರು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಶುಲ್ಕಗಳ ದೃಢೀಕರಣ ಆಗಬೇಕಾಗಿದೆ.



- 6) ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ಡಾಕಿಡಾರರು (ವಸೂಲಿ / ಪಾವತಿ) ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಹಾಲಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಮಾನತ್ತಿನ ತಿಟ್ಟುಗಳ ತಪಸೀಲು ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- 7) ಪಿಂಚಣಿ / ಗ್ರಾ.ಚೂಟ / ರಜೆಯ ನಗದು ಪಾವತಿಯ ಮತ್ತು ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್.ಗಳನ್ನು ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಕೂಲ ಮಾಡಲಾಗಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ನಗದುಕ್ಕಾಗಿ ತವರು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇಡಲಾಗಿದೆ.
- 8) ಬಿ.ಐ.ಎಫ್.ಆರ್.ನಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸುತ್ತಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ರಿಯಾಯಿತಿ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಗೆಜ್ಜ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಯು ಈ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಪುಂಜಿಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಬಹುದೆಂದು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಸಮಿತಿಗೆ ತಿಳಿಸಿದೆ. ಆದರೆ, ವಾಗೆಜ್ಜ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ಪಷ್ಟನೆಗಳು ತಿಳಿದು ಬರದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಇದನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಳಿಸುವ ತೋರಿಸಿಲ್ಲ.
- 9) ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಟ್ರಾನ್ಸಾಕ್ಶನ್ ಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಹೊರಗಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- 10) ವಿನ್ಯೂತ್ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ (ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಮಾಣಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ)

	ವಿವರಣೆ	ಎನರ್ಜಿ (ಎಮ್.ಯು.)
1)	ಒಟ್ಟು ವಿನ್ಯೂತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ	4587.095
2)	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	1256.291
3)	ಮಾಪಕ ರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	1800.568
4)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	3136.859
5)	ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಪಂಚಿಕೆಯ ನಷ್ಟ	1450.236
6)	ತೇಜಡಾವಾರು ಪಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ	31.62%

- 11) 2002-2003ರ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಕೊಟ್ಟಂತ ವೇತನವು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಣೆ	ಚಾಲತಿ ವರ್ಷ (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕ	
1)	ವೇತನ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಭತ್ಯೆ	695104-00
2)	ಎಕ್ಸ್ಟ್ರೀಸಿಯಾ ಮೊತ್ತ	5000-00





3)	ದೈನಂದಿನ ವೆಚ್ಚ	----
4)	ಪ್ರಯೋಗದ ವೆಚ್ಚ	126489-00
5)	ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	----
6)	ಸಮಾವೇಶನ ಶುಲ್ಕ	2300-00

- 12) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನ ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಮೂಲ ಪಾವತಿಗಳು ಇನ್ನೂ ದೊರಕಬೇಕಾಗಿದೆ.
- 13) ವಿನ್ಯೂಚ್ಚಕ್ತ ವಿಸ್ತರಣೆ, ಪೂರ್ವಭಾವಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ರೂ. 530.41 ಕೋಟಿ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್ .ಪಿ. ಯೋಜನೆಯ ಮನ್ನಣೆಯಾಗಿದೆ.
- 14) ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ, ಖಾತರಿ ದಲ್ಲಾಳಿ 2002-2003ನೆಯ ವರ್ಷದ ಸಾಲದ ಸಲುವಾಗಿ ಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಡೆಯುವ ಕೊಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

ಇದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

- 1) ಬಡ್ಡಿ - ರೂ. 17.94 ಕೋಟಿ.
  - 2) ಖಾತರಿ ದಲ್ಲಾಳಿ - ರೂ. 0.57 ಕೋಟಿ.
  - 3) ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿ - ರೂಪ. 39.47 ಕೋಟಿ.
- 15) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯ ಮೂಲಕ ರೂಪಾಯಿ 4.30 ಕೋಟಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾನ್ಯತೆಯಿಂದ ಹೆಸಾಂ ಪಡೆಯುವ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನ ಲೆಕ್ಕದ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಆಸ್ತಿಯು ರೂ. 462.33 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿದೆ. ದೃಢೀಕರಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಇನ್ನು ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 16) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2002-03 ರಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳು ಉಪಯೋಗ ಮಾಡುವಂತೆ ಎಲ್‌ಟಿ 4.ಎ (1) ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಈ/39/2001 ದಿನಾಂಕ 31-03-2003 ರಂದು ರೂಪಾಯಿ 23.14 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸಹಾಯ ಧನವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿ ಈ ಧನವನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 17) 31-03-2003ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಂತೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 1-4-2003 ರಿಂದ 31-07-2003ರ ವರೆಗೆ ಯಾರೂ ಪೂರ್ಣ ಅಸಲನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಾರೋ ಅಂತಹ ಆರ್.ಪಿ. ಹೆಡ್‌ಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣ ಬಡ್ಡಿಯ ಅಂತವನ್ನು ಬಿಡುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಡಿಈ.ಪಿ.ಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 24-03-03ರ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸಿದೆ. ತದನಂತರ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎರಡು ತಿಂಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ. ವಿವರ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 18) ಗುರುತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿವರಣೆ ಕೊಡತೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಎಸ್.ಎಸ್.ಆರ್.ಯುನಿಟ್‌ಗಳೆಂದು ವಿಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
- 19) ಕಂಪನಿಯು ಒಗ್ಗೂಡಿಸಿದ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಪಂಚಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ವಿನ್ಯೂತ್ ವಿತರಣೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ವು ಹೆಸಾಂಗೆ ರೂಪಾಯಿ 154.15 ಕೋಟಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು 01-06-02 ರಂದು ಮಾಡಿದೆ. ಅದು ಸರ್ಕಾರದ





ಇಸ್ತಹಾದ ದಿನಾಂಕ 26-05-03 ರಂದು ಅದನ್ನು ಸಾಲದ ಆರಂಭ ಹುಲುವೆಂದು ನಮೂದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ ಮತ್ತು ರೂ. 17.95 ಕೋ. ರೂ. ಒಡ್ಡಿಯ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ಹಾಕಿದ್ದಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕೆಲವು ಸಾಲಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು ಇದರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ವಿವರದ ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮತ್ತು ಅದರ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ. ಗೃಹ ಹಾಜರಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ವು ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಒಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

- 20) ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಸಾಧಾರಣ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಎಲ್ಲ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ ಲೆಕ್ಕದ ತತ್ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಬೆಲೆಗಳು ಬದಲಾವಣೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕದ ಮೀಸಲು ಇದನ್ನು ಮುಂದಿನ ಖರ್ಚು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಬಹುದು.
- 21) ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ 1026.89 ಲಕ್ಷ ಬಳಕೆದಾರರ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಇವು ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಸ್ವಾಯತ್ತತೆಯ ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೇಲ್ಕನವಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	ಕೇಸ್ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1)	ಚೀಫ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಜನರಲ್, ಬೆಂಗಳೂರು. (ಈಗ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.)	16	139.32
2)	ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರು (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರ)	11	17.95
3)	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಪಲಯ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.	7	12.82
4)	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವೃತ್ತ	66	55.75
5)	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗ	160	32.58
6)	ಸ್ವಾಯತ್ತತೆಯ	321	768.47
	ಒಟ್ಟು	581	1026.89

22) ನಿವೃತ್ತ ಲಾಭಗಳು ತೆರಿಗೆ ಕೊಡುವವಕ್ಕಿಂತ ಮುಂಚೆ 10.45 ಕೋಟಿ ಆದರೆ ಆದಾಯವು ಆದಾಯಕರ ಕಾಯಿದೆ 1961 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿನಿಯಮದಲ್ಲಿ ಗುಣಿಸಿದ್ದಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ 24.83 ಕೋಟಿ ನಷ್ಟ ತೋರಿಸುತ್ತದೆ. ಕಾರಣ ಅನುಗುಣವಾಗುವಂತೆ ಕನಿಷ್ಠ ಬದಲಿ ತೆರಿಗೆ ಅಡಿ 115 ಜೆಬಿ ಆದಾಯಕರ ಕಾಯಿದೆ 1961ರಂತೆ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ರೂಪಾಯಿ 0.82 ಕೋಟಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತದೆ.

23) ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕ ರೂಪಾಯಿ 183.29 ಕೋಟಿ ಭದ್ರತೆ ಕೇವಲಕೆಯ ಮೂಲಕ ಇದೆ. ಬರದೆ ಇರುವ, ಬರುವ ಸಂಭಾವನೆ ಇರುವ



ಅಂತಹ ರೂಪಾಯಿ 141.03 ಕೋಟಿ ಇದನ್ನು ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಾಕಿ ಬರತಕ್ಕಂತಹ 95.25 ಕೋಟಿಗಳ ವಸೂಲಿಯನ್ನು ವಸೂಲಿ ಕಾಯಿದೆ 1976ರ ಪ್ರಕಾರ ಅದನ್ನು ಘೋಷಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದು.

- 24) ಕಂಪನಿಯು 30-04-02 ರಂದು ಪುನರ್ ಭಾಷಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಾರಂಭೋತ್ಸವ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು 13-05-02 ರಂದು ಪಡೆದು ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರದ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು 13-05-02 ರಿಂದ 31-05-02 ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು 10 ತಿಂಗಳಿಗಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿದ್ದು ಅಂದರೆ 01-06-02 ರಿಂದ 31-03-03 ರ ವರೆಗೆ.
- 25) ಇದು ಮೊದಲನೆಯ ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದು, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಯಾವ ಅಂಕಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂಕಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಕೊನೆಗೆ ಮೂರ್ಷಾಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 26) ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಶೇ. 20ರಷ್ಟು ರೂಪಾಯಿ 165440 ಕ್ಕೆ ಅಂದರೆ 33088 ರನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ಸರ್ಜನ್ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
- 27) ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕವು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು 07-11-03 ರಂದು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನ ವರದಿಯು ಪುನರ್ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಕಂಪ್ಯೂಲರ ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದ ಗಮನದಂತೆ ಪುನರ್ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಪರಿಣಾಮ ಸಹಾಯ ಧನದಲ್ಲಿ ರೂಪಾಯಿ 5.72 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಆಗಿದೆ.





## ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

31-3-2003ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ

2002-03ರ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ

ಒಪ್ಪಣೆ / ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p><b>ಡಿ.1 ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ</b></p> <p>ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು (ನಿಯಮ-5) ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಧೋರಣೆಯ ಒಂದು ಭಾಗವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮ ತಾನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಅಧಿಕೃತ ದರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳಿದೆ. ಕಂಪನಿ ತಾನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ದರಗಳು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿಯ ದರ ಮತ್ತು ಈಗಿದ್ದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಮೇಲೆ ಆಧಾರಿತವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳುತ್ತಿದೆ. ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ 2 ಆಯ್.ಪಿ.ಎ.ಆಯ್.ದಿಂದ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿಯಮ, ಸರಕುಗಳನ್ನು ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಮಟ್ಟದ ಬೆಲೆಗಳಿಗೆ ಇಲ್ಲವೇ ನಿವ್ವಳ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ಬೆಲೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಬೇಕು ಎಂದು ಹೇಳುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಮಗೆ ನಿವ್ವಳ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ಬೆಲೆ, ಕೆಳಮಟ್ಟದ ಬೆಲೆ, ಕಂಪನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ ಇವುಗಳ ಸಮವಿಸ ಅಂತರವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಅಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೇ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು, ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗ ಗೊಳಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಿರಂತರ ತಡೆಯಿಲ್ಲದೇ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಮತ್ತು ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಸಂಗ್ರಹಗಳು ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಗಳು ಸೇರಿರುತ್ತವೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸದ್ಯದ ಜೇಷ್ಠಿಯ ಧಾರಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರಕುಗಳ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಅದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ, ಸರಕುಗಳ ನಿಖರವಾದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ವಿ.ಎಸ್.2 ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಆರ್ಥಿಕ ತೊಡಗಿಸುವಿಕೆ ಉಂಟಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p><b>ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ</b></p> <p>1) ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಧೋರಣೆ ಮತ್ತು (ನಿಯಮ - 3) ಲಕ್ಷ್ಯ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅದು ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿದೆ. ವಸ್ತುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕೊಡಮಾಡಿದ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ (ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದ ಫೂನಿ ಹೊರಹೊಮ್ಮಿಸಿ) ನೀರವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಕ್ತ (ಸರಬರಾಜು ಕಾನೂನು 1948, ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂ. : ಎಸ್.ಪಿ. 26 ಎಸ್.ಈ. ದಿನಾಂಕ 27-3-1994ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಆರ್. 1985ರ ಅಧಿನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕೊಡಮಾಡಿದ ಬೆಲೆಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇವು ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಮುಖವಾದ ರೀತಿಯ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ ಚರಾಸ್ತಿಗಳ ಶೇ. 90ರಷ್ಟು ಬೆಲೆಯನ್ನು ಜಿ.ಪಿ.ಆಯ್.ದ ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂ. ಎಸ್.ಪಿ.26 ಎಸ್.ಇ. ದಿನಾಂಕ 29-3-94 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಹೊಸದಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬಂದ ಚರಾಸ್ತಿಗಳು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕೊಡಮಾಡಿದ ಬೆಲೆ ಮೇಲೆ ನಂತರದ ವರ್ಷ ಪ್ರಾರಂಭವಾದಾಗ ಅದರೊಂದಿಗೆ ಜಾರಿಗೆ ಬರುತ್ತವೆ.</p>





**ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು**

**ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ**

ಸವಕಳಿಗೆ ಕೊಡಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ :

2) ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅವನ್ನು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ತೆಗೆದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ತಿ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪೂರೈಕೆ ಕಾನೂನು 1948 ಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿದ್ದರಿಂದ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಕಾನೂನಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು 1956 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅವು ಅನುಸರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿ 1948ರ ಕಾನೂನಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಎ.ಎಸ್. 6 ನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿಲ್ಲವಾಗಿದ್ದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತೊಡಗಿಸುವಿಕೆ ಒಂದೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. 2004 ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಎ.ಎಸ್.-6 ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿ ತರಲಾಗುವುದು. ಏಕೆಂದರೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು 1948 ಕಾನೂನನ್ನು ಹಂತೆಗೆದುಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾನೂನು 2003 ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗುವುದು.

3) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ :

ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಧೋರಣೆ 2 ಅಧಿನಿಯಮ ಪ್ರಕಾರ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಈ ಧೋರಣೆ, ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅರ್ಜಿ ಮತ್ತು ರಚನೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ಸವಕಳಿ ಸರಕುಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. 4ನೆಯ ನಿಯಮ ಪ್ರಕಾರಿಯಲ್ಲಿ ಬಂದವಾಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲು ಕಠಿಣವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರತವಾದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಬಂದವಾಳದ ಲೆಕ್ಕ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಇದನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣದ ಬೆಲೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎ.ಎಸ್ .10 ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಮೇರೆಗೆ ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂದವಾಳ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆ ನಿರ್ಧಾರ ಆರ್.ಎ.ಎ.ಆರ್. ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಎ.ಎಸ್.19 ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ನಮಗೆ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯ ಬೆಲೆಯ ಅಂತರವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಎ.ಎಸ್. 10 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಎಲ್ಲ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂದವಾಳದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿ ಅನುಸರಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ, ನಿಖರವಾದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಸಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಆರ್.ಎ. ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವಲ್ಪ ಅಂತರ ಕಂಡು ಬರುತ್ತದೆ. ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಎ.ಆರ್. 1985 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂದವಾಳಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು

ಎಸ್. 10 ರ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅದನ್ನು



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಸ್ವರಾಸ್ತ್ರಿಯಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಅವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಸ್ವರಾಸ್ತ್ರಿಗೆ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆ ಎಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>2004 ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
<p>ಇ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಡಿ.ಇ.8 ವ ಎಸ್.ಆರ್. 2002 ದಿನಾಂಕ 31-5-2002 ಇದರ ಮೇರೆಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಎಲ್. ಬೆಂಗಳೂರು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಕಾರ ಅದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 1-6-2002 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ.</p>
<p>ಎಫ್) 1972ರ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ ಕೊಡಬಹುದಾದ ಕಾನೂನಿನ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಕೊಡುತ್ತಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಬಡತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ ನೀಡುವ ನಿಬಂಧನೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಮಗೆ 1972 ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನದ ಕೊಡುಗೆಯ ಕಾನೂನಿನ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನದ ಕೊಡುಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಸರಿಯಾದ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ವಿವರ ದೊರೆಯುತ್ತಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ಧಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಈ ವರ್ಷ ಅರ್ಹ ಸೌಕರ್ಯ, ರಚನೆಗಳನ್ನು ನಗದೀಕರಣಗೊಳಿಸಲು ರೂ. 2.11 ಕೋಟಿಗಳ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕೊರತೆಯಿಂದ ನಮಗೆ ಈ ಕೊಡುಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸೂಚಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಈ ಅವಕಾಶ ಆರ್.ಐ.ಎ.ಆರ್.ದಿಂದ ಮನ್ನಣೆ ಪಡೆದ ಎ.ಎಸ್. 15ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಈ ಹಣವನ್ನು ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2002-03 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ ನಿರ್ಣಯ ಇಲ್ಲದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ ನೀಡುವ ಯೋಜನೆ ಚಾರಿಗೇ ತಂದಿದೆ. ಇದನ್ನು 31-3-2001 ಮತ್ತು 31-05-2002 ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ದೊರೆತ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ ನಿರ್ಣಯದ ಪ್ರಕಾರ ಕೊಡಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ರಚೆಯ ಹಣ ನಗದೀಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ 2002ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಚಾರಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಕ್ರಮವನ್ನು ಆಧಾರವಾಗಿ ಇರಿಸಿಕೊಂಡು ಈ ಅವಕಾಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>ಬಿ) ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಚೆಸ್ಕಾಂ, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಈ ಎಲ್ಲ ಕಂಪನಿಯುಗಳ ಆಂತರಿಕ ಕ್ರೋಢೀಕರಣ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಆದರೆ ಇನ್ನೂ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅದು ಫೈನಲ್ ವಿಮರ್ಶೆಗೆ ಕ್ರೋಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಗುರಿಯಾಗಿದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ : ಕ್ರೋಢೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>
<p>ಎಚ್) ನಮಗೆ ವಿವಿಧ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಕಂಪನಿ ಸಾಲ ಮುಯೂರಾತಿ ಪತ್ರ ಮತ್ತು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಕಾಲಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ : ವಿವರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ದಿಂದ ಇನ್ನೂ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>





**ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು**

**ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಪುಂಡಲಿಯ ಉತ್ತರ**

ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿ ದೊರೆತಿಲ್ಲ. ಉದಾ : ಬಡ್ಡಿಯ ದರ, ಮರು ಪಾವತಿಯ ಕಾಲಾವಧಿ, ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಚಾಮೀನು ಮುಂತಾದವುಗಳು. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳು ಮೊದಲಿಗೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.,ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಂದ ಕೊಡಲ್ಪಡುತ್ತಿದ್ದವು. ಆದರೆ ಈಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.,ನಿ.ನಿ. ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಬಟಾವಣಿ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಾಲಕೊಡುವ, ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ದೃಢೀಕರಿಸಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 17,94,92,623-00 ಗಳನ್ನು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ, ಉತ್ಪಾದಕ ಕಾಮಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಸಾಲದ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ 16 ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸಲು ಅಸಮರ್ಥವಾಗಿದ್ದೇವೆ.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವರಾಷ್ಟ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು 1956ರ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 39,40,38,447-00 ಇರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಸವಕಳಿಗೆ ರೂ. 34,22,22,758-00 ಎಂದು 31-03-2003ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕದ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸವಕಳಿಗೆ ಕೊಡೆ ರೂ. 18,15,689-00 ಆಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಈ ವರ್ಷದ ಲಾಭದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅಂದರೆ ರೂ. 5,18,15,689-00 ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವರಾಷ್ಟ್ರಗಳ ಬೆಲೆ ಇದೇ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ ಎಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಜೆ) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಘಟಕಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರಿಕ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಆರ್.ಯು.ಐ) ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಘಟಕ 15.93 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ಒಟ್ಟನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತಿದೆ. (31-03-2003) ಠೆಂದು ಇದು ಇನ್ನೂ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಲ್ಪಡಬೇಕಾಗಿದೆ, ನವೀಕೃತವಾಗಬೇಕಾಗಿದೆ. ದೃಢೀಕರಣಗೊಳ್ಳಲಿಲ್ಲವೆಂದೇಕಾಗಿದೆ. ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಪುಂಡಲಿಯ ಉತ್ತರ : ಈ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕುಬ್ಜಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಉಪಲಬ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕುಬ್ಜಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಉಪಲಬ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕುಬ್ಜಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಉಪಲಬ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕುಬ್ಜಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಉಪಲಬ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವಾಸ್ತವಿಕ : ಸ್ವರಾಷ್ಟ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಠೆ. 95 ರಿಂದ 90 ರಷ್ಟು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಇಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಇದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.

ವಾಸ್ತವಿಕ : ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕದ (ಆರ್.ಯು.ಐ.) ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.





ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಕೆ) ನಿಬಂಧನೆ - 15 ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ದ ಸೂಚನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ದರದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದಿದೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿವರಗಳ ಕೊಡತೆ ಮೇರೆಗೆ ಆಯ್.ಸಿ.ಎ.ಆಯ್. ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ ಎ.ಎಸ್.19ರ ಮೇರೆಗೆ ಅರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಹೆಚ್ಚಾಗಿ 2003ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲಾವಣಿ, ಗುತ್ತಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಬಾಡಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ದರದ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ದಿಂದ ದೊರೆತ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ ಅದರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ದಲ್ಲಿ (ವರ್ಷ 2003) ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>ಎಲ್) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ಯಾರಾ III ಮತ್ತು IV ಕೆಡ್ಯೂಲ್ VI ವಿಧ್ಯುಚ್ಚಿತ್ತ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾನೂನು 1948ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಕಸ್ಮಿಕ, 'ಅನಿರೀತ' ಮೀಸಲು ನಿಧಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ : 2003 ಸಾಲಿನ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಆಕಸ್ಮಿಕ ನಿಧಿಯನ್ನು 2004 ರ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
<p>ಎಮ್) ಕಂಪನಿಯು ತಿರುಸ್ಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರ ನೀಡಿಲ್ಲ. ಇದು ಎ.ಎಸ್.22 : ಫಾರಡದ ಟಾರ್ಗಟ್ ಆಕೌಂಟಿಂಗ್‌ರ ಸಂಸ್ಥೆ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲ. ಅವಶ್ಯವಾದ ಮಾಹಿತಿ ದೊರೆತಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಇವರಿಂದ ಅರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ : ಎ.ಎಸ್. 22 ರನ್ನು 2004 ರ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಚಾರಿಗ ತರಲಾಗುವುದು.</p>

ಸಹಿ/-  
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,  
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು,



**ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಇಲಾಖೆ**

ಕರ್ನಾಟಕ ಪ್ರಧಾನ ಲೇಖಪಾಲ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ)ರ ಕಛೇರಿ

ಸಿ - ಬ್ಲಾಕ್, ಹೊಸ ಕಟ್ಟಡ, ಅಂಚೆಬೆಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಖ್ಯೆ 5398,

ಬೆಂಗಳೂರು - 560 001.

ಆರ್ ಎಂ/ಕೆಪಿಪಿಸಿಎಲ್/2003-04/ಈ-ಹೆಸ್ಟಾಂ/75

ದಿನಾಂಕ : 18-02-2004

ಗೆ,

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ,

ಯುರೇಕಾ ಬಂಕ್ಸ್, ಪಿ.ಬಿ.ರೋಡ್,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ - 580 029.

ಮಾನ್ಯರೇ,

ವಿಷಯ : ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು 1956ರ ಅಧಿನಿಯಮ 619(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ 1ನೇ ಜೂನ್ 2002 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2003ರ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

- 1) ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು 1956ರ ಅಧಿನಿಯಮ 619(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 1ನೇ ಜೂನ್ 2002 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2003 ಅವಧಿಯ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಕೊಡತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ ಎಂಬ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ ತಿಳಿಸುತ್ತಿದ್ದೇನೆ.
- 2) ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ಮುಗಿದ ಕೂಡಲೇ ದೃಢೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾಧಿಕಾರಿಗಳ ವರದಿಯನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಗಳ ಓಂದು ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಹಿತ ಈ ಕಛೇರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮುದ್ರಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗಳ ಆರು ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ಸಹ ಈ ಕಛೇರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸತಕ್ಕದ್ದು.
- 3) ಈ ಪತ್ರ ಮತ್ತು ಅಡಕಗಳು ತಲುಪಿದ ಕುರಿತು ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ತಮ್ಮ ವಿಶ್ವಾಸಿ,

ಸಹಿ/-

(ಕೆ.ಪಿ. ಲಕ್ಷ್ಮಿ ಗುರಾವ್)

ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು (ಆಡೀಟ್ - 1)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.



ಜನಾಂಗ ಪ್ರಾತಃ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣಾತ್ಮಕ ಸ್ವಯಂ ಸೇವಾ

ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಪ್ರಕಾರ, 1ನೇ ಜೂನ್ 2002 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2003ರ ಅವಧಿಯ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಇದರ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಭಾಗವಾದ ಸಂಖ್ಯೆ 7ರ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ಹೇಳಿಕೆಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ವಿಚಾರವಾಗಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇದರ 1ನೇ ಜೂನ್ 2002 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2003ರ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ, 1956ರ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕದ್ದು ವಿಕ್ರಾಸ್ತಿ,

ಸಹಿ/-

(ಕೆ.ಪಿ. ಲಕ್ಷ್ಮಣರಾವ್)

ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು (ಆಡಿಟ್ - 1)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಬೆಂಗಳೂರು.

ದಿನಾಂಕ : 18-02-2004

ಸಹಾಯಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು  
(ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ)

(1 - ಕಛೇರಿ) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರ ಸರ್ಕಾರ  
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರ ಸರ್ಕಾರ

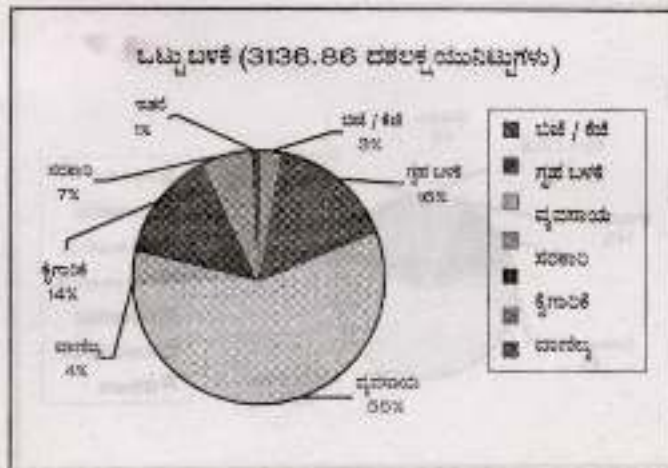


## ತಿದ್ದುಪಡಿ

ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ 2002-03 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮತ್ತು ಸೇರ್ಪಡೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಓದುವುದು / ತಿದ್ದುಪಡಿ
1.	ಫುಟ3 ರಲ್ಲಿ ಪರಿವಿಡಿ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ 6 ರಲ್ಲಿ ಪದಗಳು "ನಿಯಂತ್ರಿಕರು" ಮತ್ತು "ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕ"	ನಿಯಂತ್ರಿಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕ
2.	ಫುಟ3 ರಲ್ಲಿ ಕೋಷ್ಟಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಪಟ್ಟಿ3 ರಲ್ಲಿ ಪದ "ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಏ"	ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಏ.
3.	ಫುಟ3 ರಲ್ಲಿ ಕೋಷ್ಟಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಪಟ್ಟಿ2 ರಲ್ಲಿ ಪದ "ಛಂದವಾಳ"	ಛಂದವಾಳ
4.	ಫುಟ10 ರಲ್ಲಿ ಪಾರ್ಶ್ವಚಿತ್ರದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಚಿತ್ರ, 2 ರ ಪದ "ಬಳಕೆ"	ಮಾಪಕ ಬಳಕೆ
5.	ಫುಟ22 ರಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರುಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿ ವಿಷಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ ಪದ "ಒಪ್ಪಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ"	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ
6.	ಫುಟ24 ರಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 17 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ ಪದ "ತ್ರೀಯುಕದಾದ ಅನಂದ ಶಿಕ್ಷೆ"	ಮೆ   ಅನಂದ ಶಿಕ್ಷೆ
7.	ಫುಟ57 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ3 ನೇಯ ಸಾಲಿನ ಪದ "ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕಾರ"	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವದಂತಿ ಪ್ರಕಾರ
8.	ಫುಟ57 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ5 ನೇಯ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪದ "ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು"	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು
9.	ಫುಟ62 ರಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ 7 ರ 2 ಮತ್ತು 3 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಇರುವ ಪದಗಳು "ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಮಾಹುತ್ವಿದೆ"	ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಜಮಾ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.
10.	ಫುಟ65 ರಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 14 ರ ಪದ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ 3 ರಲ್ಲಿ ಪದ "ರೂಪ 39.47 ಕೋಟಿ"	ರೂ. 39.47 ಕೋಟಿ

### ಫುಟ 10 ರಲ್ಲಿ ಪಾರ್ಶ್ವಚಿತ್ರಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಡೆ



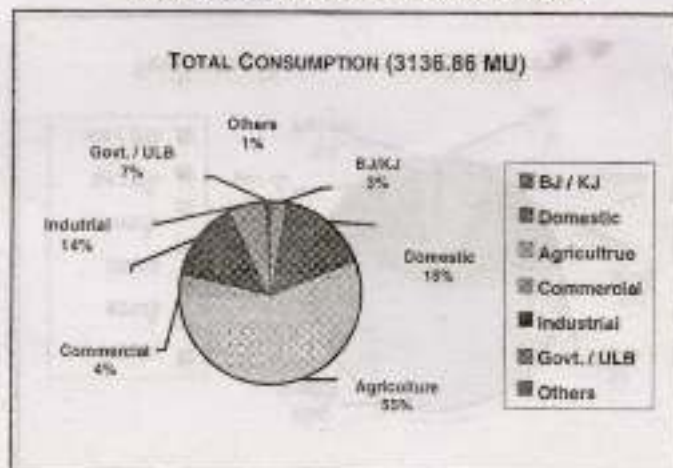
## ERRATA

The Following items appearing in Annual Accounts 2002-03 may be corrected and read as given below :

Sl. No.	Particulars	Corrected as
1.	The word "by 03" of Page No. 3	FY 03
2.	The word "DIRECTOR'S REPORT " of Page No. 5	DIRECTORS REPORT
3.	The words "The Electricity Regulatory Commission Act, 1948" of line No. 16 of Page No. 7	Deleted
4.	The figure "4584.711 M.U." of line No. 3 of Page No. 10	4587.095 M.U.
5.	The words "during 2001-2002" of line No. 7 of Page No. 12	during 2002-2003
6.	The word " Enquires" of line No. 4 of Page Page No.23	enquiries
7.	The word "Intrest" Sl No. 1&3 of Schedule 23 on Page No. 53	interest
8.	The name "G.V. Galagali" of Page No. 57	G.V. Belagali

Sl. No.	Particulars	Read as
1.	The words "Emphasizing the standards in customer services" Sl. No. 3 of Inner Side Cover page.	Emphasizing the <u>best</u> standards in cutomers Services
2.	The words " high order maintenance" Sl No. 2 of Page No.5	high order <u>in</u> maintenance
3.	The Word "CONSUMPTION" of graph 2 under Profile on Page No. 10	METERED CONSUMPTION
4.	The words "dedicated to focus" of line No. 3 of Page No. 20	dedicated <u>team</u> to focus
5.	The words "Repairs & Maintenance to" of Schedule 19 on Page No. 49	Administration Expenses

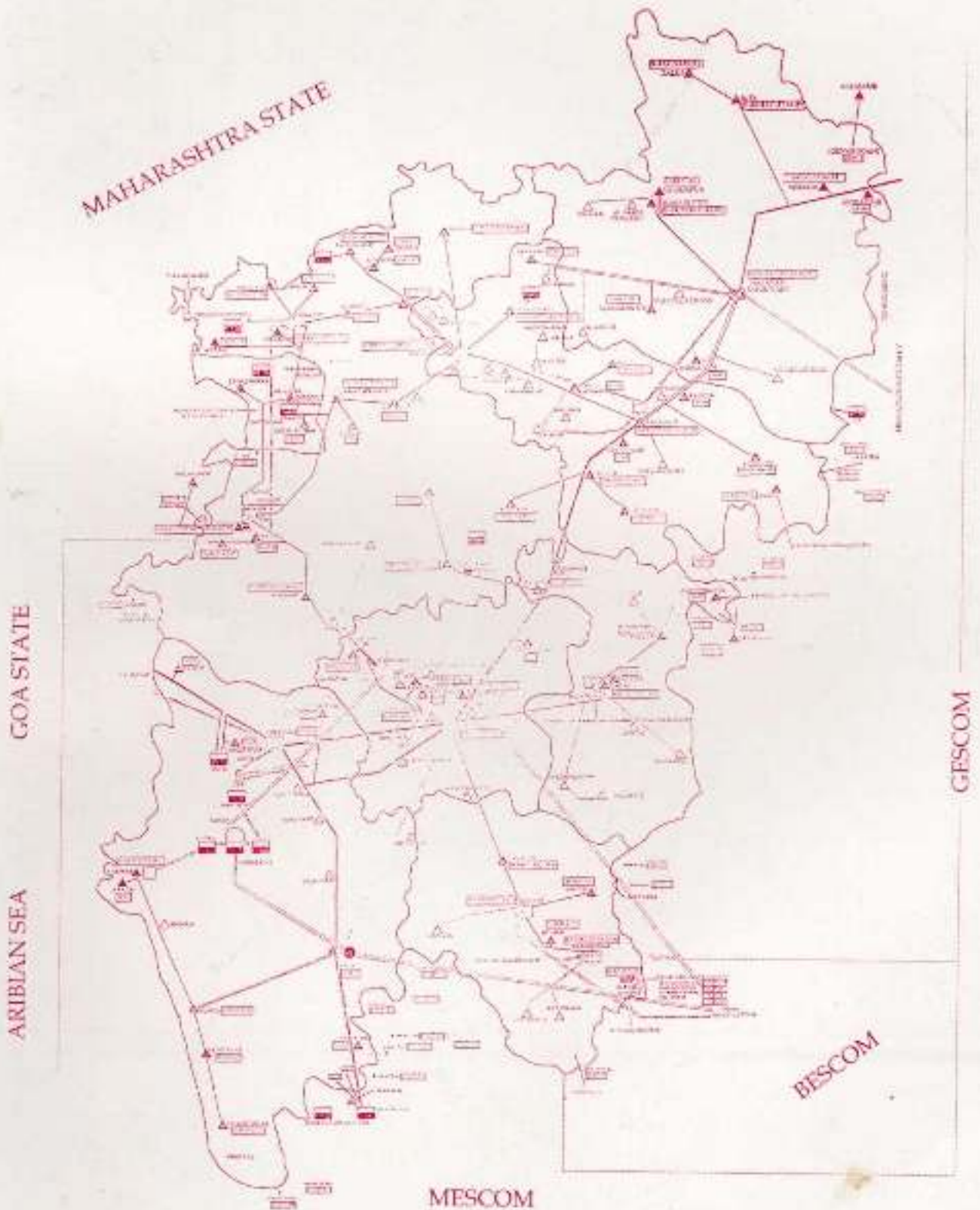
### ADDENDUM TO PROFILE ON PAGE NO. 10





# GRID MAP OF HESCOM

(220, 110 & 66 KV SUB STATIONS & LINES WITH INTEREFACE POINTS)





33 Kv MUSS Benadi  
Nippani Sub-Div., Chikkodi Div.  
(Estd : 2002)



33/11KV MUSS  
GOKUL INDUSTRIAL ESTATE, HUBLI. (Estd : 1980)



HESCOM

