



21st Annual Report - 2019-2020

KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION



TWENTY-FIRST ANNUAL REPORT

2019 - 20

No16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanthanagara, Bengaluru-560 052
Phone: 080-22268677/78/79 Fax: 080-22268667
E-mail:kerc-ka@nic.in Website: www.karunadu.karnataka.gov.in/kerc





C O N T E N T S

SL.NO.	PARTICULARS	PAGE No.
1	Foreword	
2	Introduction	3
3	The Commission & its functions	7
4	The Commission's Office & Functions of the Secretary	11
5	Administration	12
6	Budget and actual expenditure of the commission	12
7	Implementation of the RTI Act	13
8	Use of Kannada in the Commission's Administration	13
9	Power Sector- An Overview	17
10	Revised Transmission Tariff for during FY20	34
11	Important events during the year	39
12	Advisory Committee of the Commission	53
13	Commission's Adjudication Activities	54
14	Consumer Grievances Redressal	65
15	Programme for FY21.....Year Ahead	69
16	Organisation Chart of KERC - Annexure I	71
17	List of Members of State Advisory Committee - Annexure II	72





Shambhu Dayal Meena, IAS (Rtd.)
CHAIRMAN

KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

No16 C-1, Miller Tank Bed Area,
Vasanthanagara, Bengaluru-52

FOREWORD

It gives me immense pleasure in presenting this twenty-first Annual Report of Karnataka Electricity Regulatory Commission for the financial year, 2019-20. This is in compliance of Section 105 of the Electricity Act, 2003.

The Annual Report is the summary of the activities carried out by the Commission during the financial year, 2019-20. This includes the annual budget indicating the actual receipt and expenditure for the year. The report also includes the activities envisaged for the ensuing financial year 2020-21.

During the year, the Commission has issued Transmission, and Retail Supply Tariff Orders in respect of KPTCL, BESCOM, MESCOM, CESC, HESCOM and GESCOM, one Rural Electric Co-operative Society-HRECS, two Special Economic Zones (SEZs) namely, MSEZ and AEQUS SEZ, by approving the Annual Revenue Requirement for the FY20-22 under the MYT regime. In the said Orders, the Commission has also carried out the Annual Performance Review of the above companies for FY18.

During the financial year, the Commission has issued Regulations to amend the Conditions of Supply; Recovery of Expenditure, Procurement of power from RE sources besides issuing various directives to all the Licensees, as part of Tariff-orders and has been monitoring their compliances.

During the tenure of the previous Commissions, a number of new initiatives were taken for improvement of the power sector. I would like to place on record, Stakeholders/Staffs excellent contribution to the power sector.

My colleague Members, have been extending their full support and cooperation to me in discharge of functions of the Commission. The Officers, Consultants and members of the Staff, have fully supported the Commission in discharge of its functions. I would also like to place on record the valuable services rendered by the Stakeholders and the Members of the Advisory Committee.

**Shambhu Dayal Meena, IAS (Rtd.)
CHAIRMAN**





Brief History of Karnataka Electricity Regulatory Commission



21st Annual Report - 2019-2020



2. INTRODUCTION

The Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) was established in 1999 as per the provisions of the Karnataka Electricity Reforms Act, 1999 and the Commission started functioning from 15th November, 1999. Consequent to the enactment of the Electricity Act, 2003, the KERC continued to function under the provisions of the Central Act.

As per Section 105(1) of the Electricity Act, 2003, the KERC is required to prepare an Annual Report and the copies of the Report are to be forwarded to the State Government. Further, as per Section 105(2) of the Electricity Act, 2003, the copies of the Annual Report shall be laid before the State Legislature.

The Annual Report includes summary of the activities of the Commission during the financial year 2019-20 and the proposed program for the financial year ahead i.e., 2020-21. It also contains the Budget for the financial year 2020-21 and the actual expenditure for the financial year 2019-20.

The Commission has issued the Orders on the Annual Performance Review for FY18 and approval of Annual Revenue Requirement for FY20-22 and Revision of Retail Supply Tariff for FY20 on 30th May 2019. The delay in the issue of Tariff Orders was due to announcement of General Elections to the Parliament and consequently the Code of Conduct coming into force till 23.05.2019, as per the Notification dated 18.03.2019 issued by the Election Commission of India.

During the year, the Commission has disposed of 109 petitions on disputes among licensees and generators as well as licensee and open access consumers. The Summary of the Commission's activities is discussed in the subsequent chapters.



21st Annual Report - 2019-2020



Functions of the Commission

...As per the Electricity Act, 2003



MEMBERS & SECRETARY OF THE COMMISSION



H. M. Manjunatha
Hon'ble Member



M. D. Ravi
Hon'ble Member



Kavitharani R
Secretary



3. THE COMMISSION & ITS FUNCTIONS:

3.1 THE COMMISSION

The Commission consists of three Members including the Chairman Shri Shambhu Dayal Meena, IAS (Retd.) is the Chairman of the Commission. Shri H.M. Manjunatha and Shri M.D. Ravi are the Members of the Commission.

3.2 FUNCTIONS OF THE COMMISSION

- (1) As per Section 86 of the Electricity Act, 2003, the State Electricity Regulatory Commissions are required to discharge the following functions:
 - (a) Determine the tariff for generation, supply, transmission and wheeling of electricity, wholesale, bulk or retail, as the case may be, within the State;
 - (b) Regulate electricity purchase and procurement process of distribution licensees including the price at which electricity shall be procured from the generating companies or licensees or from other sources through agreements for purchase of power for distribution and supply within the State;
 - (c) Facilitate intra-state transmission and wheeling of electricity;
 - (d) Issue licenses to persons seeking to act as transmission licensees, distribution licensees and electricity traders with respect to their operations within the State;
 - (e) Promote cogeneration and generation of electricity from renewable sources of energy by providing suitable measures for connectivity with the grid and sale of electricity to any person, and also specify, for purchase of electricity from such sources, a percentage of the total consumption of electricity in the area of a distribution licensee;
 - (f) Adjudicate upon the disputes between the licensees, and generating companies and to refer any dispute for arbitration;
 - (g) Levy fee for the purposes of the Electricity Act;
 - (h) Specify State Grid Code consistent with the Grid Code specified under clause (h) of sub-section (1) of section 79;



- (i) Specify or enforce standards with respect to quality, continuity and reliability of service by licensees;
 - (j) Fix the trading margin in the intra-State trading of electricity, if considered necessary; and
 - (k) Discharge such other functions as may be assigned to it under this Act.
- (2) The State Commission is also required to advise the State Government on all or any of the following matters, namely: -
- (i) promotion of competition, efficiency and economy in activities of the electricity industry;
 - (ii) promotion of investment in electricity industry;
 - (iii) reorganization and restructuring of electricity industry in the State;
 - (iv) matters concerning generation, transmission, distribution and trading of electricity or any other matter referred to the State Commission by the State Government.

The State Commission is required to ensure transparency while exercising its powers and discharging its functions.

In discharge of its functions, the Commission is being guided by the National Electricity Policy, National Electricity Plan and Tariff Policy published under Section 3 of the Electricity Act, 2003.



**Functions of Secretary
&
Activities of the Office of the Commission**



21st Annual Report - 2019-2020



21st Annual Report - 2019-2020

4. THE COMMISSION's OFFICE & FUNCTIONS OF THE SECRETARY:

1.1 THE COMMISSION's OFFICE

As per Section 84 of the Electricity Act, 2003 the Chairman of the Commission is its Chief Executive. The Commission is supported by a Secretariat, headed by the Secretary.

Besides, the Commission's Office has senior level officers such as Director (Tariff), Director (Technical), Consultants (Tech) and Consultant (Legal) are serving the Commission on contract basis. Further, there are Deputy Directors both on its rolls and on deputation from KPTCL, with expertise in specific areas of Transmission, Distribution, Tariff, etc., to assist the Commission.

The details of the Officers and members of Staff working in the Commission are mentioned later in this report. The Organizational Chart of the Commission is enclosed as **Annexure – 1**.

1.2 FUNCTIONS OF THE SECRETARY:

The functions of the Secretary are as follows:

- (a) To supervise and guide the functioning of all the Officers and Staff of the Commission;
- (b) To prepare or cause to be prepared briefs and summaries of all pleadings presented by various parties in each case before the Commission in discharge of its functions;
- (c) To assist the Commission in the proceedings relating to the powers exercisable by the Commission;
- (d) To ensure execution of the Orders passed by the Commission;
- (e) To collect from the State Government or other offices, companies or firms or any other party as may be directed by the Commission, such information as may be considered useful for the purpose of efficient discharge of the functions of the Commission under the Act and place the said information before the Commission; and
- (f) To keep in his custody, the seal and records of the Commission.



5. ADMINISTRATION:

The office consists of permanent employees, officers/officials on deputation and contract. The total sanctioned post is 58 and the working strength of the members of staff of the Commission at the end of the Financial Year 2019-20 is 46.

The break-up is as follows:

a)	Permanent Employees	18
b)	Officers/Staff on deputation	06
c)	Employees on Contract basis	15
d)	Employees on outsource basis	07
e)	Vacant	12

6. BUDGET & ACTUAL EXPENDITURE OF THE COMMISSION

The following table shows the details of budget estimates and actual expenditure for the FY 2019-20:

In Rs. lakhs

Major Expenditure	Budget Estimate	Expenditure for 2018-19	Variation in Budget Estimates
Head	Budget Estimate	Expenditure for 2019-20	Variation in Budget Estimates
Establishment expenses	650.68	611.93	38.75
Office Expenses	472.62	294.82	177.80
Total	1123.30	906.75	216.55

The State Government provided a total grant of Rs.471 lakhs during the financial year 2019-20 which was fully drawn. The expenditure, in excess of grant received, was met out of the annual License/ Tariff Application fee and other fee collected during the financial year.

The Budget estimate for the financial year 2020-21 is as follows:

Details of Budget Estimates for 2019-20		
SI No	Particulars	Amount in Rs.lakhs
1	Estimated Revenue expenditure for 2020-21	1161.00
2	Estimated Revenue receipts for 2020-21	830.00
3	Budget sought from GOK	331.00



21st Annual Report - 2019-2020

7. IMPLEMENTATION OF THE RTI ACT:

Compliance of the RTI Act:

The Status of applications and appeals received and disposed of during 2019-20 under the RTI Act, 2005:

No. of applications pending as on 01.04.2019	No. of applications received	No. of applications disposed of	No. of applications pending as on 31.03.2020	Fee collected in Rs.	No. of appeals received	No. of appeals disposed of during the year
03	58	60	01	2412	06	06

Public Information Officer:

The designated Public Information Officer and his address is as under:

Assistant Secretary,
No.16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanthnagar,
Bengaluru-52
Phone :080-22268677/78/79 Fax:080-22268667
E-mail: kerc-ka@nic.in website:www.karunadu.karnataka.gov.in/kerc

The designated First Appellate Authority and his address is as under:

Secretary,
No.16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanthnagara,
Bengaluru-52
Phone :080-22268677/78/79 Fax:080-22268667
E-mail:kerc-ka@nic.in website:www.karunadu.karnataka.gov.in/kerc

8. USE OF KANNADA IN THE COMMISSION's ADMINISTRATION:

Kannada is being used as a medium of communication. The Annual Report is published both in Kannada and English languages.

All Regulations and Notices of public interest are being issued in Kannada language. The Commission is making conscious and sustained efforts for implementation of Kannada as the official language.





Status of Generation, Transmission & Distribution

Overview for 2019-20





9.0 POWER SECTOR – AN OVERVIEW

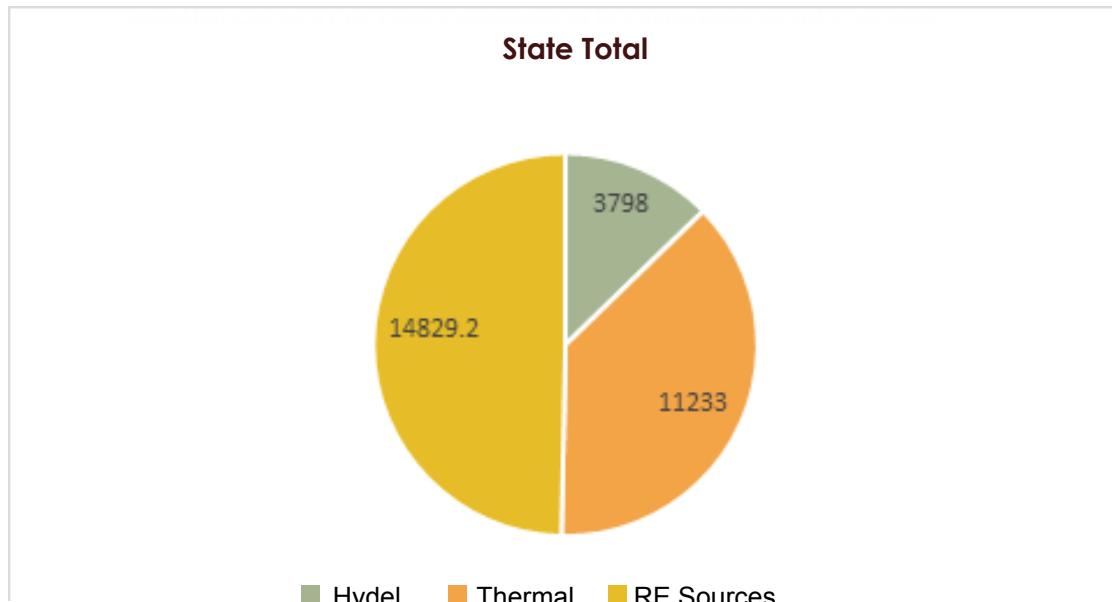
9.1 STATUS OF POWER GENERATION IN THE STATE:

The installed capacity of power generation in Karnataka as on 31.03.2020 including the share of the State in the central projects is indicated below: -

INSTALLED CAPACITY OF POWER GENERATION IN KARNATAKA AS ON 31.03.2019
(Figures in MW)

Source	Hydel	Thermal	RE Sources	Total
KPCL	3666.6	5020		8686.6
Private Generating Companies –UPCL		1200		1200
Cogeneration & Renewables			14829.2	14829.2
CGS		5013		5013
Others	131.4			131.4
State Total	3798	11233	14829.2	29860.2

Source: SLDC/PCKL





9.2 GREEN POWER IN KARNATAKA:

Following is the potential, commissioned and envisaged addition of green power capacity upto March, 2020, in the State:

POTENTIAL OF GREEN POWER IN KARNATAKA

Figures in MW

SI No	RE Sources	Allotted Capacity in MW	Commissioned Capacity in MW	Cancelled Capacity in MW
1	Wind	18395.77	4819.34	8426.28
2	Hydro	3010.25	903.46	764.51
3	Co-gen	2177.65	1731.16	0
4	Biomass	391.18	139.03	0
5	Municipal Solid Waste	51	0	0
6	Solar	9758.312	7299.186	402
Total		33784.16	14892.18	9592.79

Source : KREDL Website

9.3 TRANSMISSION SYSTEM IN THE STATE:

The transmission of electricity in the State is undertaken by Karnataka Power Transmission Corporation Limited [KPTCL] being the State Transmission Utility [STU].

An overview of the Transmission system in the State as on 31.03.2020 is shown below:

Voltage Level	No.of Stations	Transmission Line in Ckt. Km
IN KV	No. of Stations	Transmission Line in Ckt. Km
400	6	3698.728
220	108	11609.03
110	432	10914.82
66	676	11430.00
TOTAL	1222	37652.58

(Source: KPTCL Website)

During the FY20, the KPTCL has handled the highest peak load of 13258 MW on 16th



21st Annual Report - 2019-2020

March 2020 and the highest energy consumption of 259 MU was recorded on 13th and 18th March 2020

9.4 DISTRIBUTION SYSTEM IN THE STATE:

The Distribution of Electricity, including retail supply, in the State is being undertaken by the five Distribution Companies (ESCOMs). Further, one Rural Electricity Co-operative Society and two Special Economic Zones are also operating as the Distribution Licensees.

1. The BESCOM Distribution area comprises of the districts of Bengaluru Urban, Bengaluru Rural, Chikkaballapura, Chitradurga, Davanagere, Kolar, Ramanagara and Tumakuru.
2. The MESCOM Distribution area comprises of Dakshina Kannada, Udupi, Shivamogga and Chikkamagaluru.
3. The CESC Distribution area comprises of Mysuru, Hasana, Mandya, Chamarajanagara and Kodagu.
4. The HESCOM Distribution area comprises of Bagalakote, Belagavi, Vijayapura, Dharwad, Gadag, Haveri and Uttara Kannada.
5. The GESCOM Distribution area comprises of Bellary, Bidar, Kalaburagi, Koppala, Raichur and Yadgir.
6. The HRECS Distribution area comprises of Hukkeri Taluk of Belagavi district.
7. The MSEZ operates in its exclusive area under Dakshina Kannada district.
8. The AEQUS SEZ operates in its exclusive area under Belagavi district.

THE BIRD'S EYE VIEW OF THE DISTRIBUTION SYSTEM IN THE STATE AS ON 31.03.2018:

Sl.No.	Particulars (As on 31.03.2019)		BESCOM	MESCOM	CESC	HESCOM	GESCOM	HUKKERI	TOTAL
1	Area	Sq.Km.	41,092	26222	27772.82	54513	43861	991.49	194,452.31
2	Districts	Nos.	8	4	5	7	6	-	30
3	Taluks	Nos.	46	29	29	49	59	1	213
4	Population	Lakhs	207	61.55	81.55	1.48 (Crores)	112	4.00	463.58
5	Consumers	Lakhs	118.10	24.15	3059822	50.29	30.73	126325 (Nos.)	3186370.27
6	Energy Consumption	MU	27,762.47	4956.88	5798.11	11760	7528.30	280.42	58,086.18
7	Zone	Nos.	4		2	2	2	-	6



Sl.No.	Particulars (As on 31.03.2019)		BESCOM	MESCOM	CESC	HESCOM	GESCOM	HUKKERI	TOTAL
8	DTCs	Nos.	3,47,579	79,084	128605	215873	105296	2574	579,014
9	Assets	Rs.in Crores	22871.41	1894.81	3768.83	3606.79	5133.26	87.54	46029.13
10	HT Lines	Ckt. Kms	1,07,829	40292	58613.94	85,094	9286	1484	201,115.94
11	LT Lines	Ckt. Kms	1,70,600	84078	85942.16	1,35.109	88.863	4337	240,746.132
12	Total Employee strength:								
A	Sanctioned	Nos.	25,015	9261	10442	16930	10183	330	71,831
B	Working	Nos.	15,347	5410	6920	9829	7198	276	44,704
13	Demand	Rs.in Crores	19,538.74	3509.52	3675.95	7900.16	5078.44	174.89	39,702.81
14	Collection	Rs.in Crores	18,361.72	3503.11	3676.18	8261.35	4874.70	178.18	38,677.06

9.4.1 SOURCE-WISE GENERATION:

The source-wise availability to meet the demand of the ESCOMs in the State during the FY20 is indicated below:

SOURCE	Energy* in MU
KPCL Hydel	11567.04
KPCL Thermal	33303.50
Central Generating Stations	27268.62
Major IPPs	7522.99
RE sources	17782.66
Others (TBHES, Jurala.)	183.60
Bundled	3698.57
Medium Term	1285.06
Total	102612.04

X

* Provisional data as furnished by SLDC/PCKL



21st Annual Report - 2019-2020

9.4.2 ENERGY CONSUMPTION IN THE STATE FROM FY14 TO FY18:

The category-wise sales made by the ESCOMs and the Hukkeri RECS in the State are as follows:

Category	Consumer Category	FY15		FY16		FY17		FY18		FY19	
		No. of In-stallations	Energy Sold in MU	No. of Instal-lations	Energy Sold in MU	No. of In-stallations	Energy Sold in MU	No. of In-stallations	Energy Sold in MU	No. of In-stallations	Energy Sold in MU
IT-1	Bhagya Jyothi	2809060	492.61	2834626	574.8	2544654	300.23	2900526	845.44	288365	885.66
IT-2	Domestic AEH & Pvt. Educational Institutions	13082516	10048.1	13809568	10605.93	14771352	11409.37	15062506	11559.21	15723452	11937.54
IT-3	Commercial	1766970	2839.28	1903128	3031.77	2002068	3207.07	2103886	3430.38	2197484	3542.77
IT-4a	Irrigation Pump sets-up to 10 HP	2260411	17732.15	2400076	18924.92	2499505	21344.45	2612924	19696.019	2920572	21962.85
IT-4(b) & (c)	Irrigation Pump sets- More than 10 HP & Horticulture	13206	55.47	13377	44.34	16780	55.21	17841	55.57	1947	62.86
IT-5	LT Industries	387471	1889.12	414198	1904.81	431881	1925.97	450217	1954.15	465619	2023.24
IT-6	Water Supply	138769	1037.19	146294	1068.17	161101	1401.85	179627	171224	192023	2235.54
IT-6	Street Lights	125217	876.33	130372	882.56	1366	923.22	141212	1023.38	147018	1089.70
IT-7	Temporary Power & Advertising Hoardings	449127	263.05	593780	241.74	667869	241.29	770045	240.02	871532	225.91
IT- Total		21032747	21032747	35233.32	22245419	23231856	40808.66	24238784	40516.40	25420512	43966.06
HT-1	HT- Water Supply	714	1439.67	770	1476.66	828	1499.36	949	1539.51	1023	1651.43
HT-2a	HT- Industries	9261	8196.85	10453	7901.75	10791	7430.82	11503	7709.02	12258	8207.27
HT-2b	HT Commercial	66779	3235.59	7765	3089.21	7763	3114.91	8398	3068.12	9185	2984.08
HT-2c	HT- Educational Institutions / Hospitals	1070	431.17	1351	502.97	1514	557.79	1675	596.788	1841	621.46
HT-3(a) & (b)	HT Irrigation & LI Schemes	558	333.18	623	391.33	692	403.29	793	464.715	839	629.49
HT-4	Residential Apartments	342	175.85	395	145.61	347	156.53	348	118.65	384	123.44
HT-5	Temporary Power	399	322.84	593	107.8	871	130.91	1069	128.8	1304	130.15
HT- Total		19023	14135.14	21950	13615.35	22806	13293.61	24734	13625.61	26834	14347.32
Total		210511770	49368.43	22267369	50894.38	23254662	54102.26	24263519	54142.01	25447346	58313.38



9.5 TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LOSSES:

The Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., is the State Transmission utility vested with the function of transmitting power from the generating stations to the interface points with the ESCOMs. The transmission loss is due to the loss of energy for technical reasons incurred in the transmission system. In order to contain these losses, the KPTCL is augmenting existing stations / lines besides adding new stations / lines in the transmission system adopting advanced technologies. The KPTCL had reported transmission loss of 3.161% for the FY19, a reduction of 0.061 percentage point from the previous year, as against the approved transmission loss of 3.27%. The approved loss level as per MYT Tariff Order were 3.162%, 3.131% and 3.102% for the FY20, FY21 and FY22 respectively.

Transmission losses of the KPTCL in the past five years are as follows:

Particulars	Figures in percentage							
	FY15	FY16	FY17	FY18	FY19	FY20	FY21	FY22
As approved by KERC	3.92	3.90	3.47	3.37	3.27	3.162	3.132	3.102
As reported by KPTCL	3.67*	3.535*	3.283*	3.222*	3.161*	-	-	-

*Transmission losses excluding southern region losses.

The ESCOMs enter into power purchase agreements with generators and the same is accounted as power purchase quantum in million units, at the generation bus of the generating stations. This energy is transmitted through transmission system of the KPTCL to the interface points with ESCOMs. The difference of the energy at generation bus and energy at the interface points with ESCOMs is reckoned as transmission losses. The ESCOMs distribute the energy through their distribution network to cater to the needs of different categories of consumers in their areas of operation. The difference of energy recorded at the interface points and the sum of the energy recorded at the consumer level is reckoned as distribution loss. The losses in the distribution system are due to technical and commercial reasons like errors in metering, billing and theft / pilferage of electricity etc.



21st Annual Report - 2019-2020

9.5.1 The actual and approved distribution losses for the ESCOMs for the year FY19 and FY20 are as follows:

Figures in percentage

Name of the ESCOM	Approved distribution losses for FY19	Approved distribution losses for FY20
BESCOM	12.25	12.25
MESCOM	10.95	11.00
CESC	12.75	12.70
HESCOM	14.90	14.40
GESCOM	15.00	14.89
Hukeri RECS	14.32	14.00

9.5.2 The actual distribution losses of the ESCOMs and Hukeri RECs in the past five years are as follows:

Figures in percentage

Name of the ESCOM	FY14	FY15	FY16*	FY17*	FY18	FY19* (As per audited accounts)
BESCOM	13.89	13.53	13.51	13.19	13.17	12.54
MESCOM	11.93	11.57	11.50	11.40	11.32	10.52
CESC	14.73	13.89	17.26	13.10	13.20	12.04
HESCOM	18.05	16.74	20.92	16.02	14.76	14.62
GESCOM	17.77	18.93	18.71	17.33	16.39	14.41
Hukeri RECS	15.25	15.04	15.12	14.93	14.48	19.10

*The losses for FY16 and FY17 are as approved in APR and as per audited accounts for FY19**

9.5.3 The overall transmission and distribution losses for the state are as follows:

Figures in percentage

FY14	FY15	FY16	FY17	FY18	FY19*	FY20*
18.92	18.63	18.97	17.68	16.61	16.40	15.81

** As per the audited accounts for FY19 and as per the approved figures in the ARR for FY20.*

Transmission Tariff for the control period FY20 to FY22:

The Commission has determined the transmission charges for the MYT control period for FY20 to FY22 as per the Commission's Tariff Order dated 30th May, 2019 approved revised transmission tariff for FY20 as per the Commission's Tariff Order dated 30th May,



2019 effective from 1st April, 2019 and for FY21 and FY22 are as follows:

Revised Transmission Charges payable by ESCOMs for FY20			
Particulars	Capacity Allocation in MW	Transmission charges for FY20 Rs.Crores per annum	Transmission charges for FY20 Rs.Crores per Month
BESCOM	10861	1741.81	145.15
MESCOM	1615	259.00	21.58
CESC	2422	388.42	32.37
HESCOM	4340	696.02	58.00
GESCOM	2625	420.98	35.08
TOTAL (MW)	21863	3506.23	292.18
Transmission Tariff (Rs./MW/Month)	133644		
Transmission Charges (Rs/MW) for Short-term Users			
Transmission Charges (Rs/MW)	Amount in Rs/MW		
More than 12 Hrs & upto 24 Hrs in a day in one block	1098.45		
More than 6 Hrs & upto 12 Hrs in a day in one block	549.22		
Upto 6 Hrs in a day in one block	274.61		

Revised Transmission Charges payable by ESCOMs for FY21			
Particulars	Capacity Allocation in MW	Transmission charges for FY21 Rs.Crores per annum	Transmission charges for FY21 Rs.Crores per Month
BESCOM	11523	1821.24	151.77
MESCOM	1715	271.06	22.59
CESC	2600	410.94	34.24
HESCOM	4425	699.38	58.28
GESCOM	2800	442.55	36.88
TOTAL (MW)	23063	3645.17	303.76



21st Annual Report - 2019-2020

Transmission Tariff (Rs./MW/Month)	131711		
Transmission Charges (Rs/MW) for Short-term Users			
Transmission Charges (Rs/MW)	Amount in Rs/MW		
More than 12 Hrs & upto 24 Hrs in a day in one block	1082.55		
More than 6 Hrs & upto 12 Hrs in a day in one block	541.28		
Upto 6 Hrs in a day in one block	270.64		
Revised Transmission Charges payable by ESCOMs for FY22			
Particulars	Capacity Allocation in MW	Transmission charges for FY22 Rs.Crores per annum	Transmission charges for FY22 Rs.Crores per Month
BESCOM	12113	1944.25	162.02
MESCOM	1815	291.32	24.28
CESC	2800	449.43	37.45
HESCOM	4675	750.38	62.53
GESCOM	2960	475.11	39.59
TOTAL (MW)	24363	3910.49	325.87
Transmission Tariff (Rs./MW/Month)	133758		
Transmission Charges (Rs/MW) for Short-term Users			
Transmission Charges (Rs/MW)	Amount in Rs/MW		
More than 12 Hrs & upto 24 Hrs in a day in one block	1099.38		
More than 6 Hrs & upto 12 Hrs in a day in one block	549.69		
Upto 6 Hrs in a day in one block	274.84		

Further, the Commission has determined the SLDC charges of Rs.23.07 per day per MW, Rs.30.64 per day per MW and Rs.32.95 per day per MW to be paid to SLDC by open access consumers for utilizing the services of SLDC during FY20, FY21 and FY22 respectively.



9.6 THE RPO COMPLIANCE OF THE ESCOMs IN THE FY19:

The Commission as mandated under Section 86(1)(e) of the Electricity Act, 2003, has specified through Regulations, the percentage of energy to be sourced from renewable sources by the obligated entities namely the distribution licensees, captive consumers and open access consumers. The RPO specified by the Commission for FY19 is indicated below:

Obligated Entity	% Non-solar RPO specified	% Solar RPO specified
BESCOM	12.00	6.00
MESCOM	13.00	6.00
CESC	12.00	6.00
HESCOM	9.50	6.00
GESCOM	7.00	6.00
HRECS	9.50	6.00
Open Access consumers with contract demand exceeding 5 MW sourcing power from other than renewable sources of energy	7.00	6.00
Grid connected Captive consumers with total Installed capacity exceeding 5 MW and generating electricity from sources other than renewables sources.	7.00	6.00

The following table indicates the status of RPO Compliance in FY19 by ESCOMs:

	RPO For FY19(Provisional)									
	Non-Solar RPO					Solar RPO				
ESCOM	Total Energy Purchased excluding Hydro -MU	% RPO Target	Non-solar RPO Target MU	Total non-solar RE purchased from all sources -MU- i.e. RPO met	% Non-solar RPO met	% RPO Target	RPO Target MU	Solar Energy purchased -MU	% Solar RPO met	
BESCOM	32008.46	12.00%	3841.015	4325.76	13.51%	6.00%	1920.508	3333.67	10.41%	
MESCOM	3586.08	13.00%	466.190	758.22	21.14%	6.00%	215.165	524.59	14.63%	
CESC	4944.93	12.00%	593.392	746.09	15.09%	6.00%	296.696	809.93	16.38%	
HESCOM incl. HRECS	11831.16	9.50%	1123.960	3191.81	26.98%	6.00%	709.870	1407.15	11.89%	
GESCOM	6651.44	7.00%	465.601	2052.48	30.86%	6.00%	399.086	918.00	13.80%	
Total	59022.07	11.00%	6490.158	11074.36	18.76%	6.00%	3541.324	6993.34	11.85%	



21st Annual Report - 2019-2020

The following table indicates the status of RPO Compliance in FY19 by ESCOMs:

9.7 CROSS SUBSIDY SURCHARGE (CSS):

The CSS as determined in Tariff Order 2019 by adopting the methodology specified in the Tariff Policy 2016, applicable for FY19-20, is indicated below:

(a) Applicable to BESCOM

Paise/unit		
Particulars	66 kV & above	HT level – 11kV/33kV
HT-1 Water Supply	77	31
HT-2a(i) Industries	187	187
HT-2a (ii) Industries	172	172
HT-2b(i) Commercial	213	213
HT-2b (ii) Commercial	203	203
HT-2 (c) (i)	164	164
HT-2 (c) (ii)	190	190
HT-3 (a) (i) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (a) (ii) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (a) (iii) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (b) Irrigation & Agricultural Farms	0	0
HT-4 Residential Apartments	147	147
HT-5 Temporary	260	260

Applicable to other than BESCOM

Paise/unit		
Particulars	66 kV & above	HT level – 11kV/33kV
HT-1 Water Supply	77	31
HT-2a Industries	172	172
HT-2b Commercial	203	203
HT-2 (c) (i)	164	164
HT-2 (c) (ii)	190	190
HT-3 (a) (i) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (a) (ii) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (a) (iii) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (b) Irrigation & Agricultural Farms	0	0
HT-4 Residential Apartments	147	147
HT-5 Temporary	260	260



9.8 ADDITIONAL SURCHARGE:

The Commission in its Tariff Order-2019 has determined a common additional surcharge of 60 paise per unit for FY20, applicable to all ESCOMs. Further, to encourage electricity generation from renewable sources, the Commission has reduced the additional surcharge to 15 paise per unit to these projects.

9.9 RETAIL SUPPLY TARIFF FOR FY20:

Retail Supply Tariff for Consumers in Karnataka as per the Commission's Order dated 30.05.2019 (effective for the electricity consumed from the first meter reading date falling on or after 01.04.2019)

	Category Description	Particulars/Slab of consumption (Units or KWH)	Type of charges	BESCOM	Other ESCOMs and Hukkeri RECS
LT-1	BJ/KJ		FC	45.00	45.00
		(Up to 40 Kwh per month)	EC	ACS*	ACS*
LT-2(a)(i)	Domestic AEH- coming under BBMP, Municipal Corpn. and all Urban Local Bodies	For First KW	FC	60.00	60.00
		For every additional KW	FC	70.00	70.00
		0-30	EC	3.75	3.70
		31-100	EC	5.20	5.20
		101-200	EC	6.75	6.75
		Above 200	EC	7.80	7.80
LT-2(a)(ii)	Domestic AEH coming under Village Panchayats	For First KW	FC	45.00	45.00
		For every additional KW	FC	60.00	60.00
		0-30	EC	3.65	3.60
		31-100	EC	4.90	4.90
		101-200	EC	6.45	6.45
		Above 200	EC	7.30	7.30
LT-2(b)(i)	Pvt. Educational Institutions and Nursing Homes & Private Hospitals coming under BBMP, Municipal Corpn. and all Urban Local Bodies	For each KW	FC	75.00	75.00
		Subject to minimum of	FC	100.00	100.00
		0-200	EC	6.95	6.90
		Above 200	EC	8.20	8.15



21st Annual Report - 2019-2020

LT-2(b)(ii)	Pvt. Educational Institutions and Nursing Homes & Private Hospitals coming under Village Panchayats	For each KW	FC	65.00	65.00
		Subject to minimum of	FC	85.00	85.00
		0-200	EC	6.40	6.35
		Above 200	EC	7.65	7.60
LT-3 (i)	Commercial Lighting and heating coming under BBMP, Municipal Corpn. and all Urban Local Bodies	For each KW	FC	80.00	80.00
		0-50	EC	8.00	8.00
		Above 50	EC	9.00	9.00
	Demand Based Tariff (optional) Sanction load above 5 KW but below 50KW	For each KW	FC	95.00	95.00
		0-50	EC	8.00	8.00
		Above 50	EC	9.00	9.00
LT-3 (ii)	Commercial Lighting and heating coming under Village Panchayats	For each KW	FC	70.00	70.00
		0-50	EC	7.50	7.50
		Above 50	EC	8.50	8.50
	Demand Based Tariff (Optional) Sanction load above 5 KW but below 50KW	For each KW	FC	85.00	85.00
		0 - 50	EC	7.50	7.50
		Above 50	EC	8.50	8.50
LT-4 (a)	IP Sets less than 10HP			CDT*	CDT*
LT-4 (b)	IP Sets more than 10HP	For each HP	FC	70.00	70.00
			EC	3.50	3.50
LT-4 (c) (i)	Pvt. Horticulture, Nurseries & Coffee & Tea plantations below 10HP	For each HP	FC	60.00	60.00
			EC	3.50	3.50
LT-4 (c) (ii)	Pvt. Horticulture, Nurseries & Coffee & Tea plantations above 10HP	For each HP	FC	70.00	70.00
			EC	3.50	3.50



LT-5(a)	Industrial heating and Motive power coming under BBMP and Municipal Corporation	Per HP for 5HP and below	FC	55.00	55.00
		Per HP for 5HP to less than 40HP	FC	60.00	60.00
		Per HP for above 40HP to less than 67HP	FC	80.00	80.00
		Per HP Above 67HP	FC	140.00	140.00
		0-500	EC	5.65	5.45
		501-1000	EC	6.95	6.45
		Above 1000	EC	6.95	6.75
	(DEMAND BASED TARIFF (Optional))	Per KW for above 5 HP and less than 40 HP	FC	80.00	75.00
		Per KW for above 40 HP and less than 67 HP	FC	110.00	105.00
		Per KW for above 67 HP	FC	190.00	190.00
		0-500	EC	5.65	5.45
		501-1000	EC	6.95	6.45
		Above 1000	EC	6.95	6.75



LT5(b)	Industrial heating and Motive power coming under all areas other than those covered under LT-5(a)	Per HP for 5HP and below	FC	45.00	45.00
		Per HP for 5HP to less than 40HP	FC	55.00	55.00
		Per HP for above 40HP to less than 67HP	FC	75.00	75.00
		Per HP Above 67HP	FC	125.00	125.00
		0-500	EC	5.35	5.35
		501-1000	EC	6.30	6.30
		Above 1000	EC	6.60	6.60
(DEMAND BASED TARIFF (Optional))	Industrial heating and Motive power coming under all areas other than those covered under LT-5(a)	Per KW for above 5 HP and less than 40 HP	FC	70.00	70.00
		Per KW for above 40 HP and less than 67 HP	FC	100.00	100.00
		Per KW for above 67 HP	FC	180.00	180.00
		0-500	EC	5.35	5.35
		501-1000	EC	6.30	6.30
		Above 1000	EC	6.60	6.60
LT-6(a)	Water Supply	Per HP	FC	75.00	75.00
		Per Unit	EC	4.60	4.60
LT-6 (b)	Street Lights	Per HP	FC	90.00	90.00
		Per Unit	EC	6.30	6.25
	LED Lighting	Per Unit	EC	5.30	5.25
LT-6(c)	Electric Vehicle Charging Station. (New Tariff category)	LT Per KW	FC	60.00	60.00
		HT- Per KVA	DC	190.00	190.00
			EC	5.00	5.00
LT-7(a)	Temporary/ Hoarding & Advertising Boards	Less than 67 HP(EC subject to weekly minimum of Rs.210 per KW of the sanctioned load)	EC	10.60	10.60
LT-7 (b)	Permanent supply to Hoarding & Advertising Boards	For each KW	FC	85.00	85.00
		Per Unit	EC	10.60	10.60
HT-1	HT Water supply	Per KVA	DC	210.00	210.00
		Per Unit	EC	5.20	5.20



HT-2(a)(i)	HT Industries coming under BBMP and Municipal Corporation	Per KVA	DC	220.00	210.00
		For first one lakh units	EC	7.10	6.95
		For balance units	EC	7.40	7.20
	BMRCL	Per KVA	DC	220.00	-
		Per Unit	EC	5.20	-
	Railway Traction	Per KVA	DC	220.00	220.00
		Per Unit	EC	6.20	6.20
	Effluent Treatment Plant	Per KVA	DC	220.00	220.00
		Per Unit	EC	6.60	6.60
HT-2(a)(ii)	HT Industries other than those covered under HT-2(a) (i)	Per KVA	FC	210.00	210.00
		For first one lakh units	EC	7.00	6.95
		For balance units	EC	7.20	7.20
HT-2(b)(i)	HT commercial coming under BBMP and Municipal Corporation	Per KVA	FC	240.00	230.00
		For first two lakh units	EC	8.90	8.65
		For balance units	EC	9.00	8.75
HT-2(b)(ii)	HT Commercial other than those covered under HT-2(b)(i)	Per KVA	FC	230.00	230.00
		For first two lakh units	EC	8.70	8.65
		For balance units	EC	8.80	8.75
HT-2 (c) (i)	HT- Govt. Hospitals & Hospital run by Charitable Institutions & ESI Hospitals and Universities, Educational Institutions belonging to Govt., Local bodies, Aided Institutions and Hostels of all Educational Institutions.	Per KVA	FC	210	210
		For first one lakh units	EC	6.85	6.80
		For the balance unit	EC	7.25	7.20
HT-2 (c)(ii)	HT-Hospitals and Educational Institutions other than those covered under HT-(c) (i)	Per KVA	FC	210	210
		For first one lakh units	EC	7.85	7.80
		For the balance unit	EC	8.25	8.20



21st Annual Report - 2019-2020

HT-3(a)(i)	LI Schemes under Govt.	EC subject to Annual minimum of Rs.1480 per HP/ Annum	EC	2.75	2.75
HT-3(a)(ii)	LI Schemes on Urban/ Express feeders	Per HP	FC	70.00	70.00
		Per Unit	EC	2.75	2.70
HT-3(a)(iii)	LI Schemes other than those covered under HT-3 (a)(ii)	Per HP	FC	50.00	50.00
		Per Unit	EC	2.75	2.75
HT-3(b)	HT Agriculture/Horticulture	EC subject to Annual minimum of Rs.1480 per HP of sanctioned load/ Annum	EC	4.75	4.75
HT-4(a)	HT Residential –Applicable to all areas	Per KVA	FC	130.00	130.00
		Per Unit	EC	6.70	6.65
HT-5	Temporary- applicable to 67 HP and above of all categories including Hoarding & Advertising Boards	Per KVA	FC	260.00	260.00
		Per Unit (Weekly minimum is not applicable)	EC	10.60	10.60
HT-5(a)	Temporary- applicable to Bangalore International Exhibition Centre	Per Unit (No weekly minimum charges)	EC	11.60	-
ESCOM	*Average Cost of Supply (ACS) Rs/Unit	*Commission Determined Tariff (CDT) Rs/Unit			
BESCOM	7.37	3.90			
MESCOM	7.13	5.51	FC- Fixed Charges		
CESC	6.93	5.72	EC-Energy Charges		
HESCOM	7.07	6.49			
GESCOM	7.02	5.93			
Hukeri RECS	6.09	6.00			

MANGALORE SEZ

HT	HT Industrial	Per KVA/month	DC	210.00
		Per Unit	EC	7.15
HT	HT Construction	Per KVA/month	DC	260.00
		Per Unit	EC	10.60
LT	LT-Industrial	Per KVA/month	FC	200.00
		Per Unit	EC	6.65
LT	LT Construction	Per HP/month	FC	240.00
		Per Unit	EC	10.60

**AEQUUS SEZ**

LT / HT	HT Industrial / Common Facilities	Per KVA/month	FC	200.00
		Per Unit	EC	6.80
LT / HT	HT Construction	Per KVA/month	FC	240.00
		Per Unit	EC	10.00

Time of day (ToD) Tariff for HT-2(a), HT-2(b) and HT-(c) categories with a Contract demand of 500 KVA and above is mandatory from 01.09.2012. The ToD tariff on optional basis would continue as existing earlier for HT-1 category and also for LT-5, HT-2(a), HT-2 (b) and HT-2(c) categories with CD of less than 500 KVA at following ToD tariff

Time of Day	Increase(+) / reduction (-) in energy charges over the normal tariff applicable
06.00Hrs to 10.00Hrs	(+) 100 paise per unit
10.00Hrs to 18.00Hrs	0
18.00Hrs to 22.00Hrs	(+) 100 paise per unit
22.00Hrs to 06.00Hrs	(-) 100 paise per unit

10.0 REVISED TRANSMISSION TARIFF FOR FY20:

The revised Transmission charges determined for the use of transmission system as per Commission's Order dated 30.05.2019, is Rs.133644 per MW per Month for all the ESCOMs and all long term open access customers excluding RE based generators who generate and supply electricity within the State and are not availing the REC benefits for FY20 (effective from 01.04.2019).

10.1 TRANSMISSION CHARGES FOR SHORT-TERM OPEN ACCESS (STOP) CUSTOMERS FOR FY20:

The Commission's approved revised transmission charges and SLDC charges for short term open access (STOP) customers for FY20:



Duration of Open access (Rs/MW)	Transmission Charges in Rs/MW	SLDC Charges in Rs/MW/day
More than 12 Hrs and up to 24 Hrs in a day in one block	1098.45	
More than 6 Hrs and up to 12 Hrs in a day in one block	549.22	23.07
Up to 6 Hrs in a day in one block	274.61	

10.2 SPECIAL INCENTIVE SCHEME:

The Commission in order to boost the energy sales and to attract the consumers to consume power from ESCOMs has decided to continue the Special Incentive Scheme to HT category for FY20 as approved in Tariff Order dated 14.05.2018, as follows:

- Special Incentive of Rs.2 per unit for the energy consumption made during night hours from 22.00 Hours to 6.00 Hours (Next Day) off-peak period, to those HT consumers who opt for special incentive scheme.
- For the consumption between 10.00Hrs to 18.00Hrs over and above the base consumption of FY18, a reduction of Re.1 per unit is allowed as special incentive, to those HT consumers who opt for the special incentive scheme.

10.3 TARIFF FOR ELECTRIC VEHICLE CHARGING STATIONS:

The Commission in order to promote the usage of more clean/environmental friendly electric vehicle in the State, has decided to continue the additional sub-category of LT6(c) introduced in the tariff order dated 14.05.2018 for the supply of power to the Electric vehicle charging stations under LT and HT categories at a reduced rate.



21st Annual Report

2019-2020

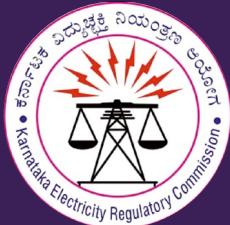


KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

No16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanthanagar, Bengaluru-560 052

Phone: 080-22268677/78/79 Fax: 080-22268667

E-mail:kerc-ka@nic.in Website: www.karunadu.karnataka.gov.in/kerc





Activities of the Commission During FY20





11. IMPORTANT EVENTS DURING THE YEAR:

11.1 The following are the important events in the commission's functioning during FY20:

- Proceedings in respect of Tariff Petitions of KPTCL, ESCOMs, Hukkeri RECS, Mangalore SEZ and AEQUS SEZ for the FY20 completed;
- Proceedings in respect of Tariff Petitions of KPTCL, ESCOMs, Hukkeri RECS, Mangalore SEZ and AEQUS SEZ for the FY21 is in the process of finalization.
- 4 meetings of the State Advisory Committee held during the year;
- 24 internal meetings of the Commission held to discuss and decide on various issues pertaining to the power sector;
- 109 Petitions were heard and finally disposed of during the year;
- 5 PPAs and 5 supplemental PPAs approved;
- Truing up of APPC for 2019-20 and notifying provisional APPC for the 2020-21 for the purpose of Renewable Energy Certificate (REC).
- Orders on four quarterly claims of Fuel Cost Adjustment Charges of all ESCOMs issued;
- Order for determination of Generic Tariff for Solar Power Projects for 2019-20 on 01.08.2019.
- Decision on Various Models and Guidelines for Solar Rooftop Photovoltaic Plants allowed to be installed on rooftops of the consumers' buildings has been issued on 09.12.2019.
- Extension of Tariff Order dated:11.04.2018 for waste to energy plant in Karnataka State has been issued on 27.06.2019.
- Order for determination of Generic Tariff for Wind Power Projects for 2019-20 on 27th February, 2019.
- A Number of new Regulations/ Amendments to Regulations issued;



11.2 Following are the activities of the Commission during the year, in pursuance of its functions specified, under Section 86 of the Electricity Act, 2003.

Section of EA 2003	Functions specified	Activities during the year
86(1)(a)	Determine tariff for generation, transmission, supply and wheeling of electricity.	Completed proceedings on Tariff petitions of KPTCL for transmission charges, and of Distribution licensees for retail supply and wheeling charges for FY20. Generic Tariff Order in respect of Mega Watt scale solar power plants and Solar Roof top photovoltaic (SRTPV) has been issued.
86(1)(b)	Regulate electricity purchase and procurement process of distribution licensee	10 No. of PPAs (including supplemental PPAs) approved by the Commission.
86(1)(c)	Facilitate intra state transmission and wheeling of electricity	Transmission and Wheeling charges determined in respective Tariff Orders.
86(1)(d)	Issue of license	KPTCL, ESCOMs and Hukkeri RECS are existing licensees. MSEZ and AEQUS SEZ are deemed licensees.
86(1)(e)	Promotion of co-generation and renewable sources of energy	Renewable Purchase Obligation has been specified for all the ESCOMs / captive and open access consumers. Renewable Energy Certificate (REC) mechanism already introduced. Renewable Purchase Obligation (RPO)compliance monitored.
86(1)(f)	Adjudicate upon disputes	The Commission has disposed of 109 Petitions during the year.
86(1)(g)	Levy of fee	Fee levied as per the provisions of the Regulations made is being collected.
86(1)(i)	Enforce standards	The quality, continuity and reliability of services by the licensees reviewed regularly.
86(1)(j)	Fixing trading margin	No intra-state trader exists in the State.
86(1)(k)	Discharge such other functions	Undertaken such functions whenever, required.
86(2)	Advise the State Government	Advisory on specific issues communicated to the State Government
86(3)	Ensure transparency	Public hearings and written comments / suggestions invited from stakeholders in all tariff determination and other proceedings.
86(4)	Guided by National Electricity Policy and Plan and Tariff Policy.	The Commission has taken note of the provisions of NEP and Tariff Policy in discharge of its functions.



21st Annual Report - 2019-2020

11.3 TARIFF ORDER OF THE KPTCL:

The Commission had issued the Tariff Order dated 30th May, 2019 in respect of the KPTCL effective from 1st April, 2019. The revised Annual Revenue Requirement (ARR) as per the Annual Performance Review for FY18 was approved by the Commission and a deficit of Rs.112.47 Crores was carried forward to the approved ARR of FY20 as detailed below:

(Rs. Crores)

Particulars	FY20
Approved Annual Revenue Requirement for FY20	3393.77
Deficit carried forward as per Annual Performance Review for FY18.	112.47
Approved ARR for FY20	3506.24

11.4 TARIFF ORDERS OF THE ESCOMS:

The Commission has issued the Tariff Orders dated 30thMay, 2019 in respect of all the Electricity Supply Companies (ESCOMs), Hukkeri RECS, Mangalore SEZ and AEQUS SEZ. The Commission has also approved the ARR for FY18 based on the Annual Performance Review and has carried forward the deficit/surplus in revenue to the Annual Revenue Requirement (ARR) for FY20. The ARR sought by the ESCOMs and approved by the Commission for FY20 are as follows:

(Rs. Crores)

ESCOM	FY20	
	As filed	As approved
BESCOM	23676.25	21274.42
MESCOM	4153.51	3603.24
CESC	4828.79	4342.44
HESCOM	10007.25	8309.80
GESCOM	6093.89	5248.41
Hukkeri RECS	234.39	176.79
Mangalore SEZ	41.53	44.74
AEQUS SEZ	18.05	19.25

(Above figures are rounded off, to the nearest integer)

Based on the above ARR of ESCOMs for FY20, the Commission has allowed an average increase in retail supply tariff of 33 paise per unit for BESCOM and a tariff of 30 paise per unit for all other ESCOMs to bridge the gap in revenue of Rs.1960.20



Crores for FY20 (inclusive of carried forward deficit of Rs.740.02 Crores as per the APR for FY18).

11.5 REGULATIONS / ORDERS ISSUED BY THE COMMISSION:

During the year the following Regulations/important Orders were issued by the Commission:

- a. KERC (Procurement of Energy from Renewable Sources) (Seventh Amendment) Regulations, 2019
- b. Conditions of Supply of Electricity of Distributions Licensees in the State of Karnataka (CoS) (Eighth Amendment) 2019
- c. Karnataka Electricity Regulatory Commission (Recovery of Expenditure for Supply of Electricity) (Tenth Amendment) Regulations 2020

The details of the Amendments are as follows:

11.5.1 KERC (Procurement of Energy from Renewable Sources) (Seventh Amendment) Regulations, 2019

The above Regulations were notified in the Karnataka Gazette on 06.12.2019. The amendment was carried out providing for the following:

1. **Conditions for Accreditation of Distribution Licensees to obtain Renewable Energy Certificates (RECs) as reproduced below:**

"7 (2) Conditions for Accreditation of Distribution Licensees:

- (i) A Distribution Licensee shall be eligible to apply for accreditation with the State Agency, namely the State Load Despatch Center, under the REC mechanism, if it fulfills the following conditions:

(a) It has procured renewable energy, in the previous financial year for which the audited accounts are available, at a tariff determined under Section 62 or adopted under Section 63 of the Act, in excess of the renewable purchase obligation as may be specified by the Commission or in the National Action Plan on Climate Change or in the Tariff Policy, whichever is higher;

Provided that, the renewable purchase obligation as may be specified for a year, by the Commission should not be lower than that for the previous financial year;

Provided further that, any shortfall in procurement against the non-solar or solar power procurement obligation set by the Commission in the previous three years, including the shortfall waived or carried forward by the said Commission, shall be adjusted first and only the remaining additional procurement beyond the threshold renewable purchase obligation – being that specified by the Commission or in the



National Action Plan Climate Change or in the Tariff Policy, whichever is higher - shall be considered.

(b) The Distribution Licensee shall obtain certification from the Commission, towards procurement of renewable energy in excess of the renewable purchase obligation, as provided in sub - clause 7(2)(i)(a) of this Regulations.

(ii) If any Distribution Licensee(s) obtains accreditation contrary to these Regulations, the Commission may either suo-motu or otherwise cancel the accreditation, after giving notice to such Distribution Licensee(s)."

2. Imposing cap on Average Pooled Power Purchase Cost [APPC] as indicated below:

"7(c) A Generating Company opting for REC Scheme shall sell the electricity generated by it to ESCOMs of the State at the pooled cost of power purchase of the State for the relevant year, as notified by the Commission from time to time or at 75% of the Generic Tariff as determined by the Commission for the respective RE source for that relevant year, whichever is lower."

11.5.2 Conditions of Supply of Electricity of Distributions Licensees in the State of Karnataka (CoS) (Eighth Amendment) 2019

The Eighth Amendment to Conditions of Supply of Electricity of Distributions Licensees in the State of Karnataka (CoS) were notified in the Karnataka Gazette on 28.10.2019.

The Bangalore Electricity Supply Company Ltd., (BESCOM), a Distribution Licensee had requested the Commission to notify appropriate provision for a dedicated and mandatory Electric Vehicle Charging Points at the parking space of the High Rise Buildings, Shopping Malls, Apartment Complex, etc., in pursuance of the Karnataka Electric Vehicle & Energy Storage Policy 2017, so as to support electric mobility efforts and initiative of the State Government in the larger interest of protection of environment, by including specific clauses to the CoS.

11.5.3 11.5.3 Karnataka Electricity Regulatory Commission (Recovery of Expenditure for Supply of Electricity) (Tenth Amendment) Regulations 2020.

The Tenth Amendment to the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Recovery of Expenditure for Supply of Electricity) were notified in the Karnataka Gazette on 23.01.2020.

The Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd., (CESC) Mysore and the Bangalore Electricity Supply Company Ltd., (BESCOM), the Distribution Licensees in the State filed petitions before the Commission requesting for amending the clause 3.2.3 of the Recovery of Expenditure (RoE), towards revising the costs to be recovered for development of infrastructure in the case of layouts where there is a default on the part of the developer and where the developer has not laid the electric line / plant



within the layout that were derived based on the schedule of rates (SR) prevailed in the year 2004 and are not revised till date. In view of the substantial increase in the cost of infrastructure materials since then, the existing rates prescribed require revision.

11.6 IMPORTANT ORDERS ISSUED DURING THE YEAR FY 19

- Truing up of APPC for 2019-20 and notifying provisional APPC for the 2020-21 for the purpose of Renewable Energy Certificate (REC).
- Orders on four quarterly claims of Fuel Cost Adjustment Charges of all ESCOMs issued;
- Order for determination of Generic Tariff for Solar Power Projects for 2019-20 on 01.08.2019.
- Decision on Various Models and Guidelines for Solar Rooftop Photovoltaic Plants allowed to be installed on rooftops of the consumers' buildings has been issued on 09.12.2019.
- Extension of Tariff Order dated: 11.04.2018 for waste to energy plant in Karnataka State has been issued on 27.06.2019.
- Order dated 16.01.2020 on implementation of Hon'ble ATE's Order dated 09.05.2008 in Appeal No 09/2008.
- Order for determination of Generic Tariff for Wind Power Projects for 2019-20 on 27th February, 2019.

11.6.1 DETERMINATION OF GENERIC TARIFF FOR WIND POWER PROJECTS FOR FY20.

The Commission vide Order dated 27.02.2019 has determined a tariff of Rs.3.26/unit as the ceiling tariff for bidding. The Parameters considered in the above Orders are as indicated below:

Parameter	Parameters as per Order dated 16.05.2018	Parameters as per Order dated 27.02.2019.
Capital Cost- Rs.MW	5.75	6.00
Debt: Equity ratio	70:30	70:30
CUF in %	29	31
Interest on term loan in %	10.00	10.50
Tenure of loan (Yrs.)	13	15
Working Capital [WC]	Two-Months' receivables	Two-Months' receivables
Interest on WC in %	11.00	11.50



Depreciation in %	5.38% for first 13 years and remaining depreciation spread over balance years of the useful life.	4.67% for first 15 years and remaining depreciation spread over balance years of the useful life.
RoE in %	14	14
O & M Expenses-Rs. Lakhs/MW	10.00	8.00
O & M expenses' escalation per annum	5.72%	5.00%
Auxiliary Consumption	0.5%	0.5%

11.6.2 DETERMINATION OF GENERIC TARIFF FOR SOLAR POWER PROJECTS (GROUND MOUNTED AND SRTPV)

- (i) The Commission vide its Order dated 01.08.2019 has determined the generic tariff, for grid connected megawatt scale solar power projects of less than 5MW capacity at Rs.3.08 only per unit; for grid connected Solar Rooftop Photovoltaic projects of 2000kW and below at Rs.3.07 only per unit (without capital subsidy) and at Rs.2.32 only per unit (with capital subsidy);and for grid connected Solar Rooftop Photovoltaic projects of 10kW and below at Rs.3.99 only per unit (without capital subsidy) and at Rs.2.97 only per unit (with capital subsidy);

a) Parameters approved by the Commission for MW scale Solar Power Projects is as follows:

Parameters for Megawatt scale solar projects	
Cost/MW- Rs. Lakhs	340
Debt: Equity	70:30
Debt-Rs. Lakhs	238
Interest charges on Debt-%	10.50%
Debt Repayment in Yrs.	13
CUF	19%
Equity- Rs. lakhs	102
ROE-%	14%
Auxiliary consumption	0.25%
O & M expenses in Rs. lakhs	4.5
O & M Escalation p.a.	5.72%
WC interest (two months' receivables)	11.50%
Depreciation in %	5.81%p.a for first 13 years and remaining depreciation spread equally over balance years of the plant useful life.



b) Parameters approved by the Commission for kW scale SRTPV Projects (1 to 2000kW and 1kW to 10kW):

Parameters for Kilowatt scale		
Cost/KW- Rs. Lakhs	1 to 10 kW-Rs.45000 per kW	1kW to 2000kW Rs 32800
Debt: Equity	70:30	70:30
Debt-Rs. Lakhs	0.315	0.2296
Interest charges on Debt-%	10.5%	10.5%
Debt Repayment in Yrs.	13 Years	13 Years
CUF	19%	19%
Equity- Rs. lakhs	0.135	0.984
ROE-%	14%	14%
Auxiliary consumption	00	00
O & M expenses in Rs. lakhs	0.006	0.006
O & M Escalation p.a.	5.72%	5.72%
WC interest (one month's receivables)	11.5%	11.5%
Depreciation in %	5.38%p.a for first 13 years and remaining depreciation spread equally over balance years of the plant's useful life.	5.38%p.a for first 13 years and remaining depreciation spread equally over balance years of the plant's useful life.

11.6.3 Truing up of APPC for 2019-20 and notifying provisional APPC for the 2020-21 for the purpose of Renewable Energy Certificate (REC)

The Commission passed orders on 19.03.2020, truing up the APPC for the year 2019-20 and notifying provisional APPC for the year 2020-21 for the purpose of Renewable Energy Certificate (REC). The trued up APPC for FY20 based on audited accounts of ESCOMs was determined at Rs.4.04 per unit. The Commission further ordered that, consequent to notification of KERC(Procurement of Energy from Renewable Sources) (Seventh Amendment) Regulations, 2019, the variation in the APPC of 19 paise/unit [Nineteen paise per unit], has to be paid by ESCOM/s to the RE generators concerned, in three equal monthly installments, to the extent of energy supplied under APPC, during the period from 1st April, 2019 to 30th November, 2019 and for the energy supplied from 1st December,2019 to 31st March,2020, the ESCOMs have to pay/ receive, as the case may be, the difference of Rs.3.85/unit and lower of the APPC for FY20 or 75% of the Generic tariff determined for FY20, for the respective RE source by the Commission.



21st Annual Report - 2019-2020

In the above order, the Commission, has also determined the APPC for FY21 at Rs.4.04 per unit, which is subject to truing up and has directed the ESCOMs to bill the RE generators selling to them under REC mechanism at lower of Rs.4.04/unit or 75% of the Generic tariff determined for FY21, for the respective RE source by the Commission.

11.6.4 Extension of Tariff Order dated:11.04.2018 for waste to energy plant in Karnataka State has been issued on 27.06.2019.

The Commission vide its Order dated 27.06.2019 has extending the validity of the Generic Tariff Order dated 11.04.2018 for further period of one year with a tariff of Rs.7.08 per unit for the Waste to Energy plant installed in the Karnataka State.

11.6.5 FUEL COST ADJUSTMENT CHARGES (FAC):

The Commission has issued following Orders on Fuel Cost Adjustment Charges for each quarter of the FY20.

ESCOMs	Order No: 292 dated 19.06.2019	Order No: 771 dated 17.09.2019	Order No: 1156 dated 20.12.2019	Order No: 1554 dated 20.03.2020
BESCOM	11	11	12	6
MESCOM	4	10	7	5
CESC	5	12	9	5
HESCOM	7	9	5	3
GESCOM	6	11	7	5

11.6.6 THE RENEWABLE ENERGY (RE) POWER PURCHASE AGREEMENTS (PPAs) APPROVED UPTO MARCH, 2020 BY THE COMMISSION:

The cumulative status of ESCOM wise abstract of PPAs approved by the Commission is as follows:

Type	BESCOM		HESCOM		Total	
	No of PPAS	Capacity MW	No of PPAS	Capacity MW	No of PPAS	Capacity MW
Solar(MW scale)	1	50.00	-	-	1	50.00
Solar(SRTPV)	2	2.00	-	-	2	2.00
Co-Generation	-	-	1	28.00	1	28.00
Mini Hydel	1	3.00	-	-	1	3.00
Total	4	55	1	28	5	83



The cumulative status of ESCOM wise abstract of SPPAs approved by the Commission is as follows:

Type	BESCOM		MESCOM		HESCOM		Total	
	No of SPPAS	Capacity MW						
Wind	1	4.50	1	0.80	2	2.10	4	7.40
Solar	1	3.00	-	-	-	-	1	3.00
Total	2	7.50	1	0.80	2	2.10	5	10.40

11.7 POST COMMISSIONING ANALYSIS OF CAPITAL EXPENDITURE OF TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LICENSEES FOR FY17 & FY18:

The Commission has been conducting prudence check of the Capital Expenditure incurred by the Transmission and Distribution Licensees as part of the exercise for Annual Performance Review of KPTCL and ESCOMs. The Commission has been disallowing the amount of interest and depreciation on the works which were found to be not meeting the norms of Prudence, in the revised ARR during the Annual Performance Review of the respective years.

11.8 TRANSMISSION SYSTEM AVAILABILITY:

The KPTCL has submitted the Transmission System Availability (TSA) for FY19. The Commission examines the (TSA) as submitted by the transmission licensee (KPTCL) before factoring it in the computations during the Annual Performance Review (APR) while allowing the incentives towards achieving the TSA above the target levels.

11.9 MEETINGS OF THE COMMISSION:

The Commission has held 24 meetings to discuss various issues on the power sector during the year. The following are some of the important subjects discussed in the Commission's meetings.

- i. Approval of the Annual Performance Review for FY18, Approval of Annual Revenue Requirement for FY20-22 and Determination of Transmission Tariff for FY20-22 for KPTCL
- ii. Annual Performance Review for FY18, Approval of Annual Revenue Requirement for FY20-22 and Revision of Retail Supply Tariff for FY20 under Multi Year Tariff framework for all the ESCOMs, the Hukkeri RECS and the SEZs for the FY19.
- iii. Review of power position in the State.



21st Annual Report - 2019-2020

- iv. Approval of power purchase agreements.
- v. Issue of new Regulations and amendments to Regulations.
- vi. Monitoring and Review of compliance of Renewable Purchase Obligation by the ESCOMs and other obligated entities.
- vii. Approval of quarterly Fuel Cost Adjustment Charges (FAC).
- viii. Prudence check of capital expenditure of the KPTCL, the ESCOMs and the HRECS.
- ix. Nomination of Members to the State Advisory Committee and District Level Consumer Grievance Redressal Forums [CGRF].
- x. Other administrative matters of the Commission.





Advisory Committee

Activities during the year 2019-20





21st Annual Report - 2019-2020

12. ADVISORY COMMITTEE OF THE COMMISSION

12.1 As per the provisions of Section 34 of the Karnataka Electricity Reforms Act, 1999 and Section 87 of the Electricity Act, 2003, the commission has established a state level advisory committee to advise the commission on:

- (i) Major questions of policy;
 - (ii) Matters relating to quality, continuity and extent of services provided by the Licensees;
 - (iii) Compliance by the Licensees with the conditions and requirements of their License;
 - (iv) Protection of consumers' interest; and
 - (v) Electricity supply and overall standards of performance by utilities.
- A List of the present Members of the Advisory Committee is placed in Annexure- 2.

12.2 Brief Account of the important issues discussed in the meeting:

During the year, four meetings of Advisory Committee were held.

- (i) During the 57th Advisory Committee meeting held on 3rd June, 2019, PCKL made a presentation on power position and planning to meet the requirement for FY20.

KPCL made presentation on the Power Generation plan by KPCL for FY20, Status of proving ABT complaint meters to KPCL stations for implementing intra-state ABT, Status of completion of remaining infrastructure works at YTPS, Status of implementation of Pumped storage project in KPCL.

Presentation by KPTCL on the Implementation of Intra –State ABT, Status of Completion of 400 KV pooling station at Chikkanayakanahalli and its associated line works, Status of completion of work of evacuations lines from 400KV PGCIL substation Vasanthanarasapura (Tumakuru) and Yelahanka, Status of establishing Green Corridor Projects in the State, Action taken on reduction of Accidents in Transmission network of KPTCL.

BESCOM made a presentation on preparedness during monsoon season for FY20



- (ii) During 58th Advisory Committee meeting held on 23rd September, 2019, PCKL made a presentation on power position and the plan to meet the requirement for FY20 along with the supply and demand position from September, 2019 to May 2020. The KPCL made a presentation on the actual monthly generation data for April, 2019 and May, 2019 and the projected generation data from June, 2019 to March, 2020 as per LGBR., Improving the heat rate of RTPS units, Current technical minimum operation of thermal units and proposed action to be taken to operate thermal units at PLF lower than 55 %, Status of pumped storage hydro projects in Sharavathy. The KPTCL made presentation on the Reason for Frequent back down of wind and Solar generation from June to August Corridor Projects in the State, Action plan for reducing accidents in Transmission network.
- (iii) During 59th Advisory Committee meeting held on 13th January, 2020, PCKL made a presentation on power position and the plans to meet the requirement along with the supply and demand position from January 2020 to June 2020, KPCL presented on the completion of Infrastructure works at YTPS, Installation of ABT meters at KPCL stations. KPTCL made presentation on Status of completion of works at 400kV pooling Station at Chickkanayakanahalli and its associated lines; Completion of work of evacuation lines from 400kV PGCIL substation Vasanthanarasapura and Yelahanka. Discussion on the action plan and road maps for rectification of hazardous technically defective, dangerous transmission system (death traps) placed in public places which are susceptible to cause electrical accidents.
- (iv) During 60th Advisory Committee meeting held on 11th March, 2020, KPTCL and ESCOMs made their presentation on the tariff petitions filed by them. The proposals were discussed by the Committee.

13. COMMISSION'S ADJUDICATION ACTIVITIES:

The Commission generally holds hearings on Tuesdays and Thursdays of every week to hear the Original Petitions/ Review Petitions Complaints filed before the Commission on the issues concerning generation, transmission and distribution of electricity and it also hears petitions seeking adjudication of disputes between the licensees and generators (Power Purchase Agreements, wheeling and Banking Agreements etc.).



21st Annual Report - 2019-2020

The Commission also conducts public hearing as a part of consultative process while framing/ amending the Regulations and also in the determination of tariff.

13.1 The Abstract of Petitions filed before the Commission during the year and their disposal, as on 31.03.2020, is indicated below:

Abstract

No. of Cases pending as on 01.04.2019	128
No. of Cases filed during the year & remanded cases	130
No. of Cases /RPO cases/other cases(IA) disposed during the year	109
No. of Interim order passed	11
Cases pending at the end of year	149

13.2 The details of Petitions, Complaints, Review Petitions and others disposed of during the period from 1st April, 2018 to 31st March, 2019 are as follows:

Details of Petitions Disposed of by the Commission in FY 2019-20.					
Sl. No.	Case No.	Date of filing	Parties	Subject	Date of Disposal
1	OP 170/17	03.10.17	Megasun Solar Tech Pvt Ltd Vs GESCOM & Others	Extension of time	25.04.19
2	OP 8/18	06.02.18	B.N.Chandrappa vs BESCOM	Extension of time	28.05.19
3	OP 9/18	09.02.18	Koppal Green Power Ltd. Vs GESCOM	Payment	28.05.19
4	OP 236/17	21.12.17	Mahur Ware House vs GESCOM	S RTPV	28.05.19
5	OP 208/17	27.10.17	Amplus Power Solutions Pvt Ltd Vs SLDC & Others	Payment	28.05.19
6	RP 16/18	17.7.18	Cardolite Speciality Chemicals India LLP vs MSEZ	Review of tariff order	24.05.19
7	OP 28/19	02.05.19	Paschim Hydro Energy Pvt. Ltd. & Ors., Vs KPTCL & Another	Tapping of 66 kV line	30.05.19
8	OP 105/18	28.11.18	JSW Energy Ltd vs HESCOM	Payment	27.06.19
9	OP 106/18	28.11.18	JSW Energy Ltd vs HESCOM & another	Payment	27.06.19
10	OP 38/15	16.10.15	Gem Sugars Ltd vs KPTCL & another	Payment of interest	04.07.19
11	OP 24/19	15.03.19	M/s.Shree Cement Ltd., Vs PCKL & Others	Payment of Surcharge	04.07.19
12	RP 5/18	26.3.18	Basavarajaiah vs BESCOM & another	Review of order in OP 107/17	04.07.19



21st Annual Report - 2019-2020

13	OP 38/19	04.06.19	BESCOM Vs NIL	Amendment CoS Recovery of Expenditure Regulations	04.07.19 Closed
14	OP 160/17	21.09.17	Chirasthaayee Saurya Ltd Vs HESCOM & Others	Effective Date	09.07.19
15	OP 3/18	12.01.18	Smt. Lakshmamma vs BESCOM & others	Extension of time	16.07.19
16	OP 17/16	09.03.16	Jindal Aluminium Ltd vs GES-COM	Payment for energy delivered	18.07.19
17	OP 94/18	15.11.18	Halo Energie Challaki Ltd vs BESCOM	Payment for excess energy	23.07.19
18	OP 95/18	15.11.18	Halo Energie Chitradurga Ltd vs BESCOM	Payment for excess energy	23.07.19
19	OP 96/18	15.11.18	Halo Energy Chitrangali vs BESCOM	Payment for excess energy	23.07.19
20	OP 71/18	21.08.18	Maris Power Supply Co.Pvt. Ltd vs HESCOM	Interest	30.07.19
21	OP 50/18	18.05.18	VRL Logistics Ltd. Vs HESCOM	Payment	30.07.19
22	OP 171/17	28.09.17	Abhinay.V Vs BESCOM & Others	SRTPV	30.07.19
23	OP 52/18	11.06.18	Mysore Minerals Col.Ltd vs KPTCL & another	Wheeling charges	06.08.19
24	OP 86/18	27.09.018	Harekrishna Metallics Pvt. Ltd vs Power Company of Karnataka & others	Deductions	08.08.19
25	OP 92/18	26.10.18	Athani Sugars Ltd vs BESCOM & others	Payment	20.08.19
26	OP 87/18	01.10.18	Bhumi Prakash Pvt. Ltd vs MES-COM	GST	27.08.19
27	OP 88 /18	01.10.18	Renew Wind Energy (Maharashtra) Pvt. Ltd vs BESCOM	GST	27.08.19
28	OP 89/18	01.10.18	Renew Wind Energy (MP Three) Pvt. Ltd vs BESCOM	GST	27.08.19
29	OP 90/18	01.10.18	Renew Wind Energy (Rajasthan Four) Pvt. Ltd vs BESCOM	GST	27.08.19
30	OP 64/18	19.07.18	Sri D.V.Harish vs BESCOM & another	SRTPV	05.09.19
31	OP 65/18	19.07.18	Sri D.V.Harish vs BESCOM & another	SRTPV	05.09.19
32	OP 2/19	09.01.19	D.V.Harisha Vs BESCOM	SRTPV	05.09.19
33	OP 185/17	09.10.17	Avid Green Energy Pvt Ltd Vs BESCOM	Extension of Time	17.09.19
34	OP 98/18	19.11.18	ACME Guledagudda Solar Energy Pvt. Ltd vs BESCOM	Safeguard duty	17.09.19



21st Annual Report - 2019-2020

35	OP 99/18	19.11.18	ACME Kudligi Solar Energy Pvt. Ltd vs BESCOM	Safeguard duty	17.09.19
36	OP 100/18	19.11.18	ACME Sandur Solar Energy Pvt. Ltd. Vs HESCOM	Safeguard duty	17.09.19
37	OP 101/18	19.11.18	ACME Sidlaghatta Solar Energy Pvt. Ltd. Vs BESCOM	Safeguard duty	17.09.19
38	OP 102/18	19.11.18	ACME Kittur Solar Energy Pvt. Ltd vs BESCOM	Safeguard duty	17.09.19
39	OP 103/18	19.11.18	ACME Hukkeri Solar Energy Pvt. Ltd. Vs HESCOM	Safeguard duty	17.09.19
40	OP 212/17	03.11.17	SEI Aditi Power Pvt. Ltd & others Vs BESCOM	Extension of time	26.09.19
41	OP 213/17	03.11.17	SEI Diamond Pvt. Ltd & another vs BESCOM and another	Extension of time	26.09.19
42	OP 90/16	30.11.16	BESCOM vs nil	Restriction of banking facility	09.01.18 / 26.09.19
43	OP 100/16	-do-	HESCOM vs nil	Modification of banking facility	09.01.18 / 26.09.19
44	OP 104/16	-do-	MESCOM vs nil	Modification of banking facility	09.01.18 / 26.09.19
45	OP 47/17	14.03.17	GESCOM Vs Nil	Modification of Banking Facility	09.01.18 / 26.09.19
46	OP 130/17	01.08.17	CESC Vs Nil	Banking Charges for Wind Generators	09.01.18 / 26.09.19
47	OP 154/17	13.09.17	Country Power Management Company Pvt Ltd Vs KPTCL & Another	O&M charges	26.09.19
48	OP 93/18	31.10.18	Tadas Wind Energy Pvt. Ltd vs HESCOM	Payment	10.10.19
49	OP 47/18	21.05.18	Smt.A.Jayamma vs GoK & others	SRTPV	15.10.19
50	OP 48/18	21.05.18	Sri S.Ravi Kumar vs GoK & others	SRTPV	15.10.19
51	OP 49/18	25.05.18	Sri T.Sharanappa vs GoK & others	SRTPV	15.10.19
52	OP 66/18	25.07.18	Sri N.Bheema Reddy vs GoK & others	SRTPV	15.10.19
53	OP 67/18	25.07.18	N.Thippeeramma vs GoK & others	SRTPV	15.10.19
54	OP 199/17	19.10.17	Matrix Ageo Pvt Ltd Vs SLDC & Others	Wheeling & Banking	17.10.19
55	OP 75/18	29.08.18	Sri T.Nagaraja Vs GoK & others	SRTPV	22.10.19
56	OP 76/18	29.08.18	Sri T.Nagaraja vs GoK & others	SRTPV	22.10.19



21st Annual Report - 2019-2020

57	OP 77/18	29.08.18	Sri T.Nagaraja vs GoK & others	SRTPV	22.10.19
58	OP 39/19	06.06.19	Mr. Erappa Reddy Vs BESCOM	SRTPV	22.10.19
59	OP 44/19	23.07.19	Bhoruka Power Corporation Ltd., Vs Government of Karnataka & Others	Wheeling & Banking Agreement	24.10.19
60	RP 1/18		Venkat Energy & Power Pvt Ltd vs BESCOM	Review of order in OP 82/17	05.11.19
61	OP 23/18	12.03.18	Sri Anand Kumar K.M. vs BESCOM	Extension of time	05.11.19
62	OP 24/18	12.03.18	Sri Muniswamappa vs bES-COM	SRTPV	05.11.19
63	OP 41 /18	30.04.18	Mac Charles (India) Ltd. 4.20 MW vs BESCOM & others	Wheeling and banking	05.11.19
64	OP 42/18	30.04.18	Mac Charles (India) Ltd (2.1 MW) vs BESCOM & others	Wheeling and banking	05.11.19
65	OP 63/19	25.09.19	M/s. Acme Sandur Solar Energy Pvt. Ltd., Vs HESCOM & Others	Extension of Time	05.11.19
66	OP 46/18	08.05.18	Sri B.Nagaraj vs GoK & others	SRTPV	12.11.19
67	OP 97/18	14.11.18	Sri S.Kumar vs BESCOM & another	SRTPV	19.11.19
68	RP 03/19	12.03.19	South Indian Sugar Mills Association Karnataka Vs KPTCL	Review order dated in 14.12.18 O&M Charges	21.11.19
69	OP 22/19	08.03.19	M/s.Sree Cement Ltd., Vs PCKL & Another	Damages	26.11.19
70	OP 73/18	21.08.18	Solvis Energie India Pvt. Ltd. Vs GoK & others	Extension of time	03.12.19
71	OP 226/17	06.12.17	N.Narayana Swamy vs BESCOM & others	SRTPV	10.12.19
72	OP 64/19	25.09.19	M/s. Acme Kudligi Solar Energy Pvt. Ltd., Vs BESCOM & Others	Extension of Time	03.12.19
73	RP 04/19	19.03.19	BESCOM Vs NIL	Review order dated in 19.12.18 - SRTPV	19.11.19
74	OP 3/19	09.01.19	Tachocline Renewables Pvt. Ltd., Vs KREDL & Others	Extension of Time	12.12.19
75	OP 74/18	27.08.18	Hindustan Aeronautics Limited vs BESCOM & another	Payment and banking	17.12.19
76	OP 123/17	21.07.17	P.Venganna Setty & Brothers vs MESCOM	Payment of Interest	28.02.19/ 27.08.19
77	OP 124/17	21.07.17	MSPL Ltd Vs MESCOM	Payment of Interest	28.02.19/ 19.12.19
78	OP 35/18	21.03.18	K.K.Rao Green Energy Pvt. Ltd vs KREDL & others	Extension of time	26.12.19



21st Annual Report - 2019-2020

79	OP 70/18	21.08.18	Soham Mannapitlu Power Pvt Ltd. Vs KPTCL & others	Deduction of charges	26.12.19
80	OP 79/18	03.09.18	Soham Phalguni Renewable Energy (P) Ltd vs KPCL	Deduction of Transmission Loss	26.12.19
81	OP 45/18	08.05.18	Sri Govindappa vs BESCOM & others	SRTPV	07.01.2020
82	OP 25/13	25.9.13	Gem Sugars Ltd vs KPTCL & others	Interest	26.02.15 / 07.01.2020
83	OP 25/19	25.03.19	M/s. Emmvee Solar Systems Pvt. Ltd., Vs BESCOM	SRTPV	14.01.2020
84	OP 80/18	03.09.18	Bhalkeshwar Sugars Limited vs BESCOM & others	Illegal deductions	28.01.2020
85	OP 12//18	05.03.18	Shorapur Solar Power vs CESC & another	Extension of time	06.02.2020
86	OP 12/19	23.01.19	Apollo Hospital Enterprises Ltd. & Others Vs BESCOM	Captive Status	06.02.2020
87	OP 119/18	18.12.18	Syed Shafthulla Sakhaffvs BESCOM & another	SRTPV	25.02.2020
88	RP 01/19	28.01.19	Walwhan Renewable Energy Ltd., Vs BESCOM & Others	Review order dated in OP 141/17	25.02.2020
89	RP 02/19	28.01.19	Walwhan Renewable Energy Ltd., Vs BESCOM & Others	Review order dated in OP 140/17	25.02.2020
90	OP 210/17	30.10.17	Kodangal Solar Parks Pvt Ltd Vs BESCOM & Others	Extension of Time	27.02.2020
91	OP 211/17	30.10.17	Adani Green energy (UP) Ltd (Holenarasipura) Vs BESCOM & Others	Extension of Time	27.02.2020
92	OP 70/19	24.09.19	M/s. Alpur Solar Pvt. Ltd., Vs GESCOM	Safeguard Duty / Extension of Time	05.03.2020
93	OP 27/19	24.04.19	M/s. Protechtron Electromech (P) Ltd., Vs HESCOM	Safeguard Duty	12.03.2020
94	RP 17/18	19.12.18	BESCOM vs Chandranandan	Review of order in OP 169/17	12.03.2020



Others Orders

Sl. No.	Case No.	Parties	Subject	Date of Disposal
95	Y/02/16/Vol-II	A One Steel & Alloys Pvt Ltd	Non-Compliance of RPO	13.06.2019
96	Y/02/16	ACC Ltd.,	Non-Compliance of RPO for FY-18	17.12.2019
97	N/07/08	Against KPTCL & ESCOMs	True up of Tariff petitions of KPTCL	16.01.2020
98	No. N/98/16 Appeal 386/17 & 259/16 (On Remand)	Fortune Five Hydel Projects Vs BESCOM & Another	Regarding Cross Subsidy Surcharge	28.01.2020
99	N/76/15 Appeal No 270/15 (On Remand)	Redak Vs BESCOM	Regarding Cross Subsidy Surcharge	28.01.2020
100	Y/02/16	Non-Compliance of RPO for FY-18	Juniper Networks India Pvt. Ltd.,	10.03.2020
101	Y/02/16	Non-Compliance of RPO for FY-18	KIOCL Ltd. Panambur	10.03.2020
102	Y/02/16	Non-Compliance of RPO for FY-18	Khayathi Steel Industries Pvt. Ltd.,	10.03.2020

Orders on IA

Sl. No.	Case No.	Date of filing	Parties	Subject	Date of Disposal
103	OP 56/19	16.09.19	M/s. Clean Solar Power (Tumkur) Pvt. Ltd., Vs GESCOM & Another	Extension of Time	28.01.2020
104	OP 57/19	16.09.19	M/s. Clean Solar Power (Tumkur) Pvt. Ltd., Vs CESC & Another	Extension of Time	28.01.2020
105	OP 58/19	16.09.19	M/s. Clean Solar Power (Tumkur) Pvt. Ltd., Vs CESC & Another	Extension of Time	28.01.2020
106	OP 59/19	16.09.19	M/s. Clean Solar Power (Tumkur) Pvt. Ltd., Vs CESC & Another	Extension of Time	28.01.2020
107	OP 60/19	16.09.19	M/s. Clean Solar Power (Tumkur) Pvt. Ltd., Vs GESCOM & Another	Extension of Time	28.01.2020
108	OP 61/19	16.09.19	M/s. Clean Solar Power (Tumkur) Pvt. Ltd., Vs GESCOM & Another	Extension of Time	28.01.2020
109	OP 62/19	16.09.19	M/s. Clean Solar Power (Tumkur) Pvt. Ltd., Vs MESCOM & Another	Extension of Time	28.01.2020



Interim Orders

Sl. No.	Case No.	Date of filing	Parties	Subject	Date of Disposal
1	OP 17/19	11.02.19	ReNew Wind Energy (Karnataka) Pvt. Ltd., Vs HESCOM & Others	Captive Status	04.04.2019
2	N/07/08		Against KPTCL & ESCOMs	True up of Tariff petitions of KPTCL	06.06.2019
3	RP 17/18	19.12.18	BESCOM vs Chandranandan	Review of order in OP 169/17	09.04.2019
4	OP 28/19	02.05.19	Paschim Hydro Energy Pvt. Ltd. & Ors., Vs KPTCL & Another	Tapping of 66 kV line	14.05.2019
5	OP 25/19	25.03.19	M/s. Emmvee Solar Systems Pvt. Ltd., Vs BESCOM	SRTPV	16.07.2019
6	OP 26/19	02.04.19	ReNew Wind Energy (AP) Pvt. Ltd., Vs HESCOM & Others	Captive Status	25.04.2019
7	OP 226/17	06.12.17	N.Narayana Swamy vs BESCOM & others	SRTPV	25.06.2019
8	OP 40/19	03.07.19	Golden Hatcheries Vs SLDC & Others	Wheeling & Banking Agreement	30.07.2019
9	OP 54/19	29.08.19	Perla Hydro Power Pvt. Ltd., Vs KPTCL & Others	Wheeling & Banking / Captive Status	19.09.2019
10	OP 53/19	28.08.19	Rishabh Buildwell Pvt. Ltd.,	Extension of Time	21.11.2019
11	OP 54/19	29.08.19	Perla Hydro Power Pvt. Ltd., Vs KPTCL & Others	Wheeling & Banking / Captive Status	02.12.2019





**The Electricity Ombudsman
&
Consumer Grievance Redressal Forum**





21st Annual Report - 2019-2020

14. CONSUMER GRIEVANCES REDRESSAL:

(1) Activities of the Ombudsman:

As per the provisions under Section 42(6) of the Electricity Act 2003, Electricity Ombudsman has been appointed by the Commission. The Ombudsman is an Appellate authority to look into the Appeal Petitions against the Orders passed by the District Consumer Grievances Redressal Forum (CGRF).

During the financial year 2019-20, 67 Petitions were registered and 19 Petitions brought forward from the previous year, totaling to 86 cases. Of these, the Electricity Ombudsman conducted hearing and disposed of 79 petitions during the year, leaving a balance of 7 cases.

The grievances taken up with the Ombudsman mainly relate to wrong reading of meter, delay in refund of deposits, delay in disposal of application regarding power connection, levy of Back Billing Charges etc.,

During the financial year 2019-20, the Electricity Ombudsman has conducted workshops and Review Meetings of the CGRFs and also to educate the Consumer in the matter of Regulations dealing with Standards of Performance and Consumer Grievances Redressal as detailed below for the benefit of ESCOM officers/officials and consumers.

ESCOMS	Conducted workshops by ESCOMS	Review meetings of CGRFs
BESCOM	2 (27.04.2019) (17.09.2019)	3 (02.04.2019) (20.04.2019) (17.08.2019)

Review of the working of Consumer Grievances Redressal Forums (CGRF):

The Consumer Grievances Redressal Forums have been established by the Distribution Licensees in every Revenue District of their jurisdiction. The CGRF is chaired by an officer of the Licensee not below the rank of a Superintending Engineer and one Member being officer of the Licensee not below the rank of an Executive Engineer. The KERC nominates one Member to each of the CGRF, from among the persons who have experience or knowledge of electricity sector/consumer affairs from various fields.

The creation of CGRFs in each revenue district has helped the consumers to get their grievances redressed expeditiously at the District level itself, which saves them considerable time, effort and cost.



21st Annual Report - 2019-2020

During the financial year 2019-20, the status of ESCOM-wise grievances redressed, is as follows:

Name of ESCOM	Opening balance	Filed during the year	Disposed during the year	Balance at the end of the year
BESCOM	52	81	80	53
MESCOM	03	32	27	8
CESC	01	18	19	0
HESCOM	02	39	34	7
GESCOM	12	39	37	14
Total	70	209	197	82



Programme for FY20

.....Year Ahead





15 PROGRAMME FOR THE YEAR AHEAD

The following activities are planned for the FY21:

(1) Review of performance of the KPTCL and the ESCOMs:

The Commission would continue to review the performance of the KPTCL and the ESCOMs on parameters like quality and reliability of supply, energy audit, interruptions in power supply; accidents; billing & collection besides reviewing the compliance to the Directives. The Commission would hold quarterly meetings in this regard and would direct them to take corrective measures wherever necessary. These review meetings would also enable the Commission to get valuable inputs on various issues being dealt with, in the course of its functions.

2. Prudence check of capital expenditure incurred by the KPTCL and the Distribution Licensees for the FY19 and FY20:

The Commission will conduct the prudence check of the capex as per the guidelines issued by it earlier. The prudence check of the capital expenditure and procurement of materials during FY19 and FY20 would be analyzed for considering allowance of interest on loan(s) and depreciation for the FY19 and FY20.

3. The Annual Performance Review(APR) for the FY20 and the determination of revised ARR for the FY22 for the transmission and distribution licensees in the State and Revision of the Retail Supply Tariff of the Distribution Licensees for the FY22:

The Commission will conduct and finalize Annual Performance Review(APR) for the FY20 and would determine the revised ARR of the KPTCL/ESCOMs Hukkeri RECS and SEZs for the FY22.

Subsequently, based on the approved ARR, the transmission tariff for the KPTCL and the retail supply tariff for distribution licensees FY22 would be revised.

4. Fuel Cost Adjustment Charges: In accordance with the KERC (Fuel Cost Adjustment Charges) Regulations 2013, the Commission would determine the fuel cost adjustment charges for each quarter of the financial year 2020-21.

5. Fresh determination of tariff for Solar Power Projects and Waste to Energy power projects for FY 21 and approval of RE PPAs.



The Commission will initiate proceedings for fresh determination of the tariff for Solar and Waste to Energy power projects based if required on the new inputs on the capital cost and other cost parameters and also approve PPAs thereon.

6. Amendments to the Conditions of Supply of Electricity of the Distribution Licensees in the State of Karnataka (CoS)

The Commission will initiate proceedings to amend appropriately the various Clauses of CoS, as may be necessary during the course of extension of power supply to the consumers considering the requests made by consumers and the licensees.

7. Amendments to the KERC (Recovery of Expenditure for supply of Electricity) Regulations.

The Commission will initiate proceedings to amend appropriately various Clauses of these Regulations considering the requests received from consumers and the licensees.

8. Determination of the Tariff and Approval of PPAs relating to new Thermal Stations in the State.

The Commission will finalize determination of tariff and approval of PPAs in respect of new thermal stations in the State after due process.

9. Notification of the APPC for the FY22 and Truing up for FY21:

The Commission has determined the APPC for the FY21 at Rs.4.04/unit, as an interim measure. This will be trued up based on the actuals during the year and APPC for FY22 would be determined.

10. Determination of ceiling tariff for wind projects for the FY22.

11. Discussion paper on wheeling charges and banking facility for electricity generated by Renewable sources and finalization of the same.

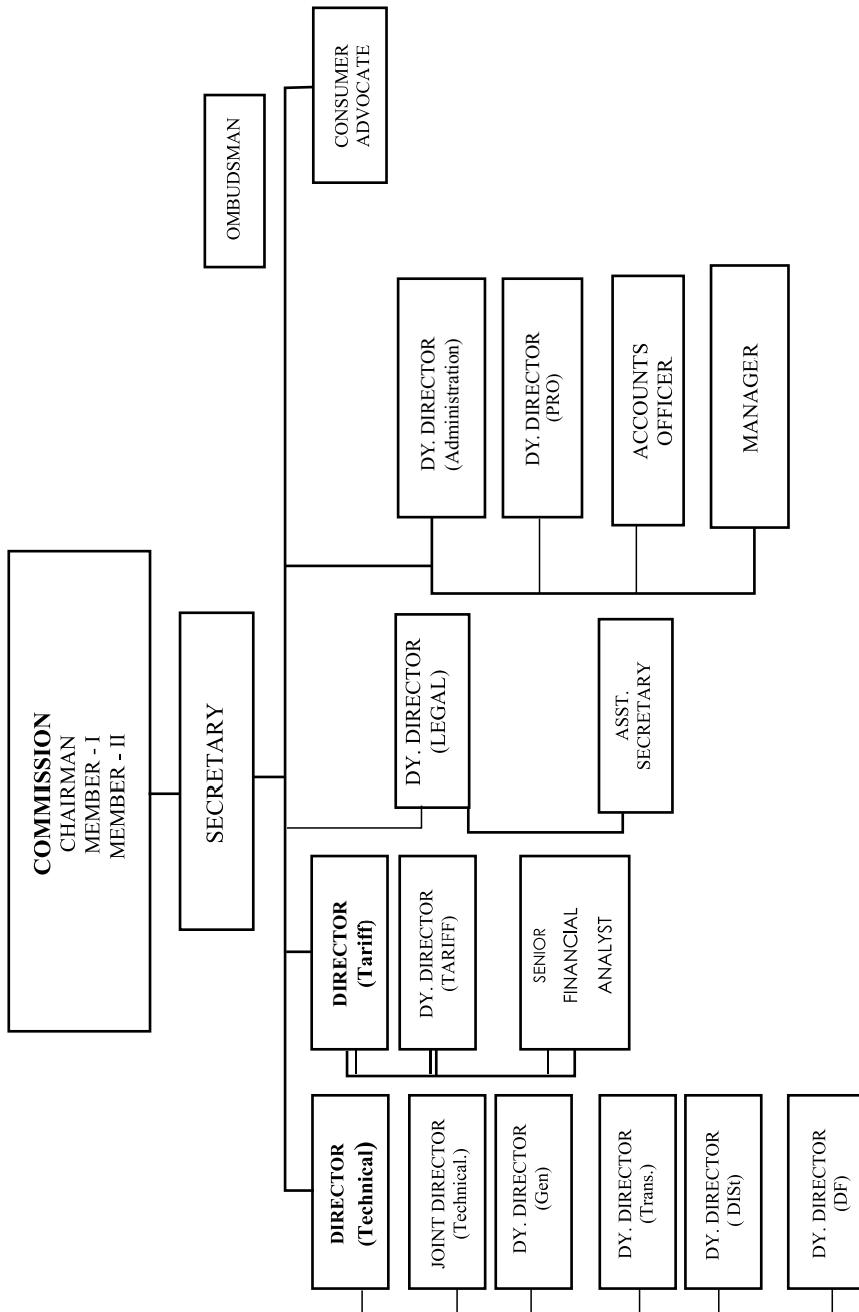
12. Determination of Generic Tariff for Mini-Hydel, Co-generation and Bio-mass based power projects for the next control period from 01.04.2021 to 31.03.2024.

13. Determination of tariff for Mini Hydel projects which have completed 20 years of PPA term, on case to case basis.



ANNEXURE - I

ORGANISATION CHART OF KERC





ANNEXURE – II

List of Members of State Advisory Committee, KERC as on 31.03.2020

Ex-officio Members:

1. Chairman, Karnataka Electricity Regulatory Commission,
2. Member, Karnataka Electricity Regulatory Commission,
3. Member, Karnataka Electricity Regulatory Commission,
4. The Secretary to Government of Karnataka, Dept. of Food & Civil Supplies & Consumer Affairs, M.S. Building, Bengaluru – 560 001 Ph:22259024

Other Members

1.	The Managing Director Karnataka Power Transmission Corporation. Ltd., Cauvery Bhavan, Kempe Gowda Road, Bengaluru -560 009 Ph : 080-22214342/22244556	2.	The Managing Director Karnataka Power Corporation Ltd. Shakti Bhavan, Race Course Road, Bengaluru – 560 001 Ph: 080 –22255606 /22204153
3.	Dr. Anshu Bharadwaj Executive Director, C STEP, 18, Mayura Street, 10 th cross, Papanna layout, Nagashettyhalli, RMV II stage, Bengaluru-560 094	4.	Sri P S Jagannath Gupta 94, 17 th B main, V Block, Koramangala Bengaluru- 560 095
5.	The President, KASSIA, No.2/106, 17 th Cross Magadi Chord Road, Vijayanagar, Bengaluru – 560 040. Ph: 28362178(O), 23493353 (R), 9845031122	6.	The Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Ltd. (KREDL), # 39, "Shanthi Gruha", Palace Road, Bengaluru - 560 001 Ph:080- 22207851
7.	Sri Deepak G.Gala C/o Hyderabad Karnataka Environment Awareness and Protection Organisation, No.8-142, Asif Ganj, Kalaburagi- 585 101. Ph: 9036191000	8.	The Managing Director BESCOM, Corporate Office K.R.Circle, Bengaluru – 560 001 Ph: 22354929
9.	The Managing Director GESCOM, Station Road Kalaburagi -585 101 08472-256581; 9449597444	10.	The President FKCCI, Federation House, K G Road, Bengaluru- 560 009 Ph: 22262355
11	Dr. D P Biradar, Former VC, University of Agricultural Sciences, Dharwad	12	The Chief Personnel Manager KSRTC, KH Road, Shanathinagar Bengaluru-560 027



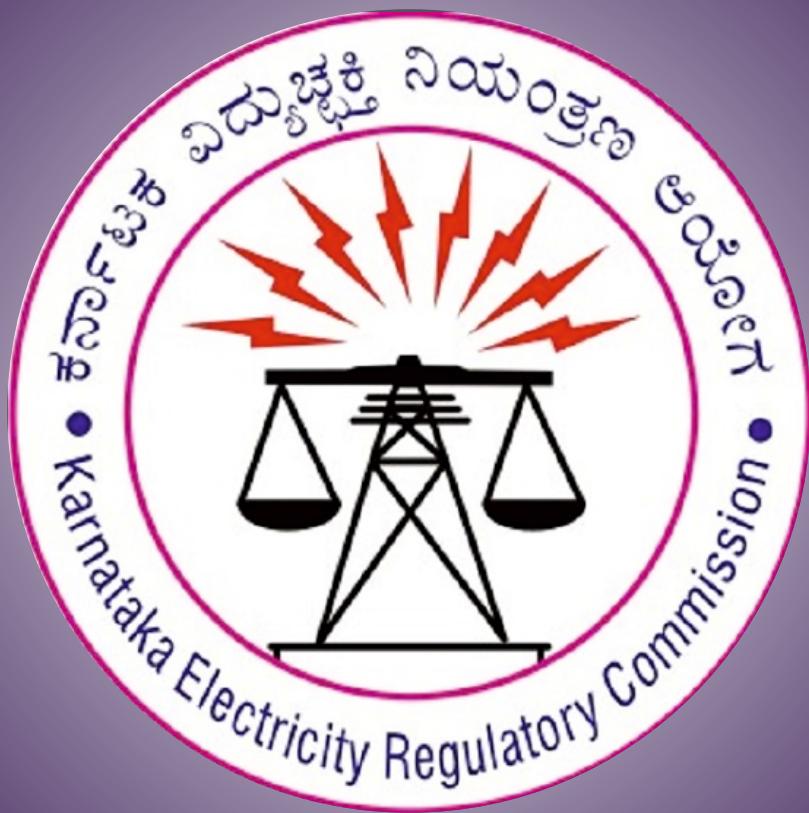
21st Annual Report - 2019-2020

13	The Chairman, Confederation of Indian Industry Karnataka State Branch 1086, 12 th Main HAL 2 nd Stage, Indiranagar Bengaluru – 560 008 Ph. 25276544	14	The Managing Director MESCOM, MESCOM Bhavana, Kavoor cross road, Bejai, Mangaluru –575 004
15	The Managing Director CESC, No.29, Vijayanagara 2 nd stage Hinkal, Mysuru-570 017 Ph: 0821-2417104/110	16	The Managing Director HESCOM, P B Road, Navanagar, Hubballi – 580 025 Ph: 0836-2322771; 9448277614

Invitees

The Additional Chief Secretary to Government, Department of Energy, Vikasa Soudha, Bengaluru – 560 001 Ph: 22252373	The Managing Director Power Company of Karnataka Ltd Cauvery Bhavan, Kempe Gowda Road, Bengaluru -560 009
The Chief Engineer, Karnataka State Load Despatch Centre, KPTCL, Race Course Road, Bengaluru-560 009. Ph. 9448471411; 22267034	The Director Technical, Karnataka Power Transmission Corporation Ltd. Cauvery Bhavan, Kempe Gowda Road, Bengaluru -560 009 Ph: 22229496





21^{ನೇ} ವರ್ಷಾಚಾರ ವರದಿ

2019-2020



ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಧಿಕಾರ

ನಂ: 16 ಸಿ-1, ಮಲ್ಲರ್ಹ ಟ್ಯಾಂಕ್ ಬೆಡ್ ಏರಿಯಾ, ವಸಂತನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು-560 052

ದೂ: 080-22268677/78/79 ಫೋನ್: 080-22268667

E-mail: kerc-ka@nic.in ವೆಬ್‌ಸೈಟ್: www.karunadu.karnataka.gov.in/kerc





ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ಕಣಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ



ಇಪ್ಪತ್ತೊಂದನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2019–20

ನಂ: 16 ಸಿ-1, ಮಲ್ಲರ್ ಟ್ರ್ಯಾಂಕ್ ಬೆಡ್ ಏರಿಯಾ,
ವಸಂತನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು-560 052

ದೂ: 080-22268677/78/79 ಫೋಕ್ಸ್ : 080-22268667
ಇ-ಮೇಲ್ : kerc-ka@nic.in ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ : www.karunadu.karnataka.gov.in/kerc





ಪರಿವಿಡಿ

ಕ್ರ.ನಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಮುನ್ಮೂಡಿ	
2	ಪರಿಚಯ	3
3	ಆಯೋಗ ಮತ್ತು ಅದರ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು	7
4	ಆಯೋಗದ ಕಬ್ಬೀರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯದಲ್ಶಿಕೆಯವರ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು	11
5	ಆಡಳಿತ	12
6	ಆಯೋಗದ ಆಯವ್ಯಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	12
7	ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆಯ (ಆರೋಟಿಎ) ಜಾರಿ	13
8	ಆಯೋಗದಲ್ಲಿ ಕನ್ನಡ ಅನುಷ್ಠಾನ	14
9	ವಿದ್ಯುತ್ ಶೈಕ್ಷಿಕ-ಮೇಲೊಳ್ಳಣಿ	17
10	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ದರ	33
11	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಮುಖ ಘಟನೆಗಳು	37
12	ಆಯೋಗದ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ	53
13	ಆಯೋಗದ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ನಡವಳಿಗಳು	57
14	ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳ ನಿವಾರಣೆ	65
15	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21ರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ. ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷ	69
16	ಕನಾಫಿಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಕ್ಕೆ -I	71
17	ಕನಾಫಿಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ರಾಜ್ಯ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರು - II	72





ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ತಕ್ಕಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ

ಶ್ರೀ ಶಂಖು ದಯಾಳ ಮೀನಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ. (ನಿವೃತ್ತ)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ನಂ: 16 ಸಿ-1, ಮಿಲ್ಲರ್ ಟ್ರಾಂಕ್ ಬೆಡ್ ಏರಿಯಾ,
ವಸಂತನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು-560052

ಮುನ್ಮುದಿ

2003ರ ವಿದ್ಯುತ್ತಕ್ಕಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಜ್ಞೇದ 105 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ತಕ್ಕಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಆಧಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರ ಸಾಲಿನ ಇಪ್ಪತ್ತೊಂದನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ನನಗೆ ಬಹಳ ಸಂತೋಷವಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಈ ವರದಿಯು ಆಯೋಗದ 2019-20 ರ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಯೋಜನೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಜೊತೆ ಆಯವ್ಯಯ ಅಂದಾಜು ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಾರಾಂಶವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವರದಿಯು ಮುಂದಿನ ಆಧಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ನೇ ಸಾಲಿನ ಯೋಜಿತ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಹಾ ನಿರೂಪಿಸುತ್ತದೆ.

ಆಯೋಗವು ಆಧಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರಲ್ಲಿ, ಒಂದು ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿ – ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಐದು ವಿಶೇಷ ಆಧಿಕ ವಲಯಗಳು (ಎಂಜರ್ಯೂಡ್ ಗಳು), MSEZ & AEQUUS SEZ ಮತ್ತು ಒಂದು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರ ಸಂಘ, (HRECS), ಇವುಗಳಿಗೆ ಆಧಿಕ ವರ್ಷ 2020-22 ರ ಅವಧಿಗೆ, MYT ಆಡಳಿತದಂತೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆಧಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಆಧಿಕ ವರ್ಷ 2017-18ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪುನರಾವರ್ತೋಕನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಆಯೋಗವು 2019-20ನೇ ಆಧಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪ್ರರ್ತುಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು; ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು; ನೀಡಿಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ದರ ಆದೇಶಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ಪರವಾನಿಗೆದಾರಿಗೆ ಹಲವು ನೀಡಿದ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯ ಮೇಲ್ಮೀಚಾರಣೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಹಿಂದಿನ ಆಯೋಗದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸುಧಾರಣೆಗಾಗಿ ಹಲವಾರು ಹೊಸ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತು. ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಅವರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲು ಯಾರ್ಥಿಕ ಸುತ್ತೇನೆ.

ಆಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಲ್ಲಿ, ನನ್ನ ಸಹೋದ್ರೋಗಿ ಸದಸ್ಯರುಗಳು ನನಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸಹಕಾರ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂಧಿ ಮತ್ತು ಸಮಾಂತೋಚಕರೂ ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಲ್ಲಿ ನೇರವು ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರು ಹಾಗೂ ಭಾಗೀದಾರರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅಮೂಲ್ಯ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ನಾನು ಯಾರ್ಥಿಕ ಸುತ್ತೇನೆ.

ಶ್ರೀ ಶಂಖು ದಯಾಳ ಮೀನಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ. (ನಿವೃತ್ತ)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು





ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಸಂಕೀರ್ಣ ಚರಿತ್ರೆ





2. ಪರಿಚಯ

ಕನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುಧಾರಣೆ ಅಧಿನಿಯಮ 1999ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗನುಗೊಂಡಾಗಿ, ಕನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ಪಕ್ಕಿನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ)ವು 1999ರಲ್ಲಿ ರಚನೆಗೊಂಡು, ದಿನಾಂಕ: 1999ರ ನವೆಂಬರ್ 15 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ತದನಂತರ, ಕನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ಪಕ್ಕಿನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು 2003ರ ವಿದ್ಯುತ್ಪಕ್ಕಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಉಪಬಂಧಗಳಾದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುತ್ತಿರುತ್ತದೆ.

2003ರ ವಿದ್ಯುತ್ಪಕ್ಕಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಷ್ಕೇದ 105(1)ರ ಪ್ರಕಾರ ಕನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ಪಕ್ಕಿನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣುವರ್ತಕೆಗಳ ಸಾರಾಂಶವನ್ನು ಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ ಅದರ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಳುಹಿಸಿಕೊಡಬೇಕಿದೆ. ಅದಲ್ಲದೆ, 2003ರ ವಿದ್ಯುತ್ಪಕ್ಕಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಷ್ಕೇದ 105(2)ರ ಪ್ರಕಾರ, ಈ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ರಾಜ್ಯದ ವಿಧಾನಮಂಡಳದಲ್ಲಿ ಮಂಡಸೆಯಾಗಬೇಕಿರುತ್ತದೆ.

2019–20ನೇ ವರ್ಷದ ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣುವರ್ತಕೆಗಳ ಅನುಪ್ಪಾನ ಮತ್ತು ಮುಂಬರುವ ಅಂದರೆ 2020–21ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಸಾರಾಂಶಗಳನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ವರದಿಯು ಆಯೋಗದ 2020–21ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಆಯ್ದೆಯ ಹಾಗೂ 2019–20ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪರಾಮರ್ಶ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20–22ಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ಕ್ಕೆ ಚಿಲ್ಲರೆ ಪೂರ್ವಕೆ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವುದನ್ನು ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 30ನೇ ಮೇ 2019ರಂದು ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಲೋಕಸಭೆ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಚುನಾವಣೆ ಫೋಷಣೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಚುನಾವಣಾ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 18.03.2019 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ 23.05.2019 ರವರೆಗೆ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದ್ದುದರಿಂದ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆಯೋಗವು, ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದಕರ ನಡುವಿನ ವಿವಾದಗಳಲ್ಲದೆ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶದ ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವಿನ ವಿವಾದಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನ್ಯಾಯ ನಿರ್ಣಯ ಮಾಡಿ ಒಟ್ಟಾರೆ 109 ವ್ಯಾಜ್ಯ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದೆ. ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣುವರ್ತಕೆಗಳ ಸಾರಾಂಶವನ್ನು ಮುಂದಿನ ಅಧ್ಯಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದೆ.





**2003ರ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ
ಆಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು**



ಅಯೋಗದ ಸದಸ್ಯರು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯದಶೀಲ



ಎಚ್. ಎಂ. ಮಂಜುನಾಥ
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸದಸ್ಯರು



ಎಂ. ಡಿ. ರವೀ
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸದಸ್ಯರು



ಕವಿತಾರಾಣೆ ಆರ್.
ಕಾರ್ಯದಶೀಲ



3. ಅಯೋಗ ಮತ್ತು ಅಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು:

3.1 ಅಯೋಗ

ಅಯೋಗವು, ಅಧ್ಯಕ್ಷರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮೂವರು ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಶ್ರೀ ಶಂಭು ದಯಾಲ್ ಮೀನ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ. (ನಿವೃತ್ತ), ಇವರು ಅಯೋಗದ ಅಧ್ಯಕ್ಷರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಶ್ರೀ ಎಚ್.ಎಂ.ಮಂಜುನಾಥ್ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಎಂ.ಡಿ. ರವಿ ಇವರುಗಳು ಅಯೋಗದ ಸದಸ್ಯರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

3.2 ಅಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು:

- (1) 2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಯೇದ 86ರ ಪ್ರಕಾರ, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಯೋಗಗಳು ಕೆಳಕಂಡ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
 - (ಎ) ರಾಜ್ಯದ ಒಳಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಪ್ರಸರಣ, ವಿಶರಣೆ, ಸಗಟು ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ಏಲಿಂಗೋಗಳಿಗೆ, ಸಗಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಅಥವಾ ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು;
 - (ಬಿ) ರಾಜ್ಯದೊಳಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿಶರಣೆ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ವಿಶರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಅಥವಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಂದ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿಸುವ ದರವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುವುದು;
 - (ಸಿ) ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ಏಲಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಗಮಗೊಳಿಸುವುದು;
 - (ಡಿ) ರಾಜ್ಯದೊಳಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಾಗಿ, ವಿಶರಣೆ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಗಾರರಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅವರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರವಾನಿಗೆ ನೀಡುವುದು;
 - (ಇ) ನರ್ವೆಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಮತ್ತು ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಾಹಿಸಲು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಗ್ರಿಡ್‌ಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪರವಾನಿಗೆದಾರನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿಸಲು ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣವನ್ನೂ ಸಹ ಅನುಸಾರಿಸುವುದು;
 - (ಎಫ್) ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆಯ ವಿವಾದಗಳ ಮೇಲೆ ನ್ಯಾಯ ನಿರ್ಣಯ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ವಿವಾದವನ್ನು ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ಮೂಲಕ ಪರಿಹರಿಸಲು ಒಟ್ಟಿಸುವುದು;



- (ಜಿ) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ಉದ್ದೇಶಗಳಾಗಿ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸುವುದು;
 - (ಎಚ್) ಪರಿಚೀದ 79ರ ಉಪ-ಪರಿಚೀದ (1)ರ ಖಂಡ(ಎಚ್)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕೆ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಹಿತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕೆ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಹಿತೆಯನ್ನು ಅನುಸೂಚಿಸುವುದು;
 - (ಎ) ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ನೀಡುವ ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ ನಿರಂತರತೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸನೀಯತೆ ಬಗ್ಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಅನುಸೂಚಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು;
 - (ಜೆ) ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕೆ ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆ ಮಾರಾಟ ಲಾಭ ಮಿತಿಯನ್ನು ಅವಶ್ಯಕವೆಂದಾದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು; ಮತ್ತು
 - (ಕೆ) ಈ ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಇತರೆ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಆಯೋಗ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು.
- (2) ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಒಂದು ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಬಹುದಾಗಿದೆ, ಅಂದರೆ: –
- (i) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕೆ ಉದ್ದೇಶದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವಧಾರ್ತಕೆತೆ, ಕಾರ್ಯದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ಮಿತವ್ಯಯ ಸಾಧಿಸಲು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ;
 - (ii) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕೆ ಉದ್ದೇಶದಲ್ಲಿ ಒಂದವಾಳ ಹೊಡಿಕೆಗೆ ಉತ್ತೇಜನದ ಬಗ್ಗೆ;
 - (iii) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕೆ ಉದ್ದೇಶದ ಮನರೋಪ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಮನರೋಪಜನೆ;
 - (iv) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಪ್ರಸರಣ, ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳು ಅಥವಾ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟಿಸುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯ.
- ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ಕರ್ತವ್ಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರಬೇಕು / ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು.
- ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ 2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚೀದ 3ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನೀತಿಗಳು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.



ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು

ಮತ್ತು

ಅರ್ಥಾಗದ ಕಭೇರಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು





4. ಅಯೋಗದ ಕಳೇರಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು:

4.1 ಅಯೋಗದ ಕಳೇರಿ:

2003ರ ವಿದ್ಯುತ್ತಕೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಣೈದ 84ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಯೋಗದ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಅಯೋಗದ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾಧಿಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಅಯೋಗದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು ಕಾರ್ಯಸಚಿವಾಲಯದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಅಯೋಗದ ಕಳೇರಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವ ಹಿರಿಯ ಶೈಳಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಜಕಾತಿ), ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಸಮಾಲೋಚಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಮತ್ತು ಸಮಾಲೋಚಕರು (ಕಾನೂನು) ರವರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಅಯೋಗದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ, ವಿಶರಣೆ, ದರ, ಇತ್ಯಾದಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಿತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಖಾಯಂ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಇಂದ ನಿಯೋಜಿತ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು / ಸಿಬ್ಬಂಧಿಗಳು ಅಯೋಗಕ್ಕೆ ನೇರವು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

ಅಯೋಗದ ಕಳೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದವರ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ವರದಿಯ ಮುಂದಿನ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕೊಡಲಾಗಿದೆ. ಅಯೋಗದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ ಅನುಭಂಧ-1ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.2 ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು:

ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರು ನಿರ್ವಹಣಿಸುವ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು ಹೀಗಿವೆ:

- (ಎ) ಅಯೋಗದ ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೇಲುಸ್ತವಾರಿ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ನೀಡುವುದು;
- (ಬಿ) ಅಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಅಯೋಗದ ಮುಂದೆ ವಿವಿಧ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮನವಿ ಪತ್ರಗಳ ಸಂಪರ್ಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಾರಾಂಶಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುವಂತೆ ಮಾಡುವುದು / ನೋಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು.
- (ಸಿ) ಅಯೋಗವು ಚಲಾಯಿಸಬಹುದಾದ ಅಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಯೋಗಕ್ಕೆ ನೇರವಾಗುವುದು.
- (ಡಿ) ಅಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸುವ ಆದೇಶಗಳ ಜಾರಿಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು;
- (ಇ) ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಯೋಗವು ಸಮರ್ಪಣಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲು ಅವಶ್ಯವೆಂದು ಕಂಡುಬರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅಯೋಗವು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದಂತೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಕಳೇರಿಗಳು, ಕಂಪನಿಗಳು ಅಥವಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದು ಅಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮಂಡಿಸುವುದು; ಮತ್ತು
- (ಎಫ್) ಅಯೋಗದ ಮೊಹರು ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆ ದಸ್ತಾವೇಚುಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಸುಪರ್ವಿಸನಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.



5. ಆಡಳಿತ:

ಆಯೋಗದ ಕಭೇರಿಯು, ಖಾಯಂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ನಿಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ / ನೌಕರರನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಒಟ್ಟು ಮಂಜೂರಾದ ಹುದ್ದೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 58 ಇದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಯೋಗದಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಟ್ಟು 46. ಅದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರೆ:

ಎ)	ಖಾಯಂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	18
ಬಿ)	ನಿಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು / ಸಿಬ್ಬಂದಿ	06
ಸಿ)	ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರರು	15
ಡಿ)	ಹೊರಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರರು	07
ಇ)	ಖಾಲಿ	12

6. ಆಯೋಗದ ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು:

ಆ.ವ. 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನ, ಆಯೋಗದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಆಯವ್ಯಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ:

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ.

ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಆಯವ್ಯಯ	2019-20ರ ವೆಚ್ಚ	ಆಯವ್ಯಯ ಅಂದಾಜಿಸಲ್ಪಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಯ
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	658.68	611.93	38.75
ಕಭೇರಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	472.62	294.82	177.80
ಮೊತ್ತ	1123.30	906.75	216.55

ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20ರಲ್ಲಿ ಒಂದಿಗಿದ 471 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ವಾರ್ಷಿಕ ಪರವಾನಿಗೆ / ದರ ಅಜೆಗಳ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಶುಲ್ಕ / ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ.



2020–21ರ ಆಯವ್ಯಯ ಅಂದಾಜಿನ ವಿವರಗಳು ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ:

2020–21ರ ಆಯವ್ಯಯ ಅಂದಾಜಿನ ವಿವರಗಳು		
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	2020–21ರ ಅಂದಾಜು ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚು	1161.00
2	2020–21ರ ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	830.00
3	ಸರಕಾರದಿಂದ ಕೋರಿದ ಆಯವ್ಯಯ	331.00

7. ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದಿಯ (ಆರ್.ಟಿ.ಎ) ಜಾರಿ:

ಆರ್.ಟಿ.ಎ. ಕಾಯ್ದಿಯ ಅನುಪಾಲನೆ:

ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದಿ 2005ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಅರ್ಜಿಗಳ / ಮನವಿಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗಳಿ:

01.04.2019ರಂದು ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2020ರಂದು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.	ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮನವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲಾದ ಮನವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
03	58	60	01	2412	06	06

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕಾರ್ಥಿಕಾರಿ

ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕಾರ್ಥಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಅವರ ವಿಳಾಸ ಮುಂದಿನಂತಿದೆ:

ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಕನಾರಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ಕಣಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ

16 ಸಿ-1, ಮುಲ್ಲರ್ ಟ್ಯಾಂಕ್ ಬೆಡ್ ಏರಿಯಾ,

ವಸಂತನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು – 560052.

ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 080–22268677/78/79

ಫೋನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 080–22268667

ಇ-ಮೇಲ್ : kerc-ka@nic.in ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ : www.karunadu.karnataka.gov.in/kerc



ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾದ ಪ್ರಥಮ ಮೇಲ್ನವೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ವಿಳಾಸ ಮುಂದಿನಂತಹ:

ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಕನಾರಟಕ ವಿದ್ಯಾಜ್ಞಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ
16 ಸಿ-1, ಮೀಲ್ಲರ್ ಟ್ಯಾಂಕ್ ಬೆಂಡ್ ಏರಿಯಾ,
ವಸಂತನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು – 560052.

ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 080-22268677/78/79
ಫೋನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 080-22268667

ಇ-ಮೇಲ್ : kerc-ka@nic.in ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ : www.karunadu.karnataka.gov.in/kerc

8. ಆಯೋಗದ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಕನ್ನಡದ ಅನುಷ್ಠಾನ:

ಆಯೋಗದ ಕಳೆರಿಯಲ್ಲಿ ಕನ್ನಡವನ್ನು ಸಂಪರ್ಕ ಭಾಷೆಯಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಆಯೋಗವು ಕನ್ನಡ ಮತ್ತು ಇಂಗ್ಲಿಷ್ ಎರಡೂ ಭಾಷೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿನಿಯಮಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಕನ್ನಡ ಭಾಷೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆಯೋಗವು ಕನ್ನಡವನ್ನು ಅಧಿಕೃತ ಆಡಳಿತ ಭಾಷೆಯಾಗಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಗಂಭೀರವಾಗಿ, ನಿರಂತರವಾದ ಪ್ರಯತ್ನ ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ.



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಪ್ರಸರಣ
ಮತ್ತು
ವಿತರಣೆ – ಮೇಲ್ಯೋಚಣೆ





9. ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರ – ಒಂದು ಮೇಲ್ಮೈಟ್

9.1 ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಪರಿಸ್ಥಿತಿ:

ಕನಾರ್ಟಿಕದಲ್ಲಿ 31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿನ ರಾಜ್ಯದ ಪಾಲು ಸೇರಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಸಾಫಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಈ ಕೆಳಗಿನವಂತಿದೆ:

ಕನಾರ್ಟಿಕದಲ್ಲಿ 31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಸಾಫಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ

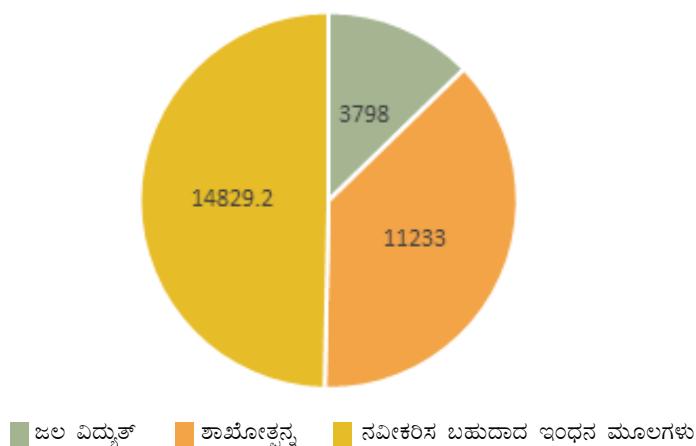
(ಅಂಕಿಗಳು : ಮೆ. ವ್ಯಾಟ್ಸನಲ್ಲಿ)

ಮೂಲ	ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳು	ಒಟ್ಟು
ಕೆಲಸಿವಲ್	3666.6	5020		8686.6
ಶಾಸಗಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳು (ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್)		1200		1200
ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ			14829.2	14829.2
ಸಿ.ಡಿ.ಎಸ್		5013		5013
ಇತರೆ	131.4			131.4
ರಾಜ್ಯದ ಒಟ್ಟು ಸಾಫಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	3798	11233	14829.2	29860.2

ಮೂಲ: ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ / ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್

ಕನಾರ್ಟಿಕದಲ್ಲಿ 31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಸಾಫಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ

ರಾಜ್ಯದ ಒಟ್ಟು ಸಾಫಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ





9.2 ಕನಾಟಕದಲ್ಲಿ ಹಸಿರು ವಿದ್ಯುತ್

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್ 2020ರ ವರೆಗೆ ಹಸಿರು (ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳ) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಸಂಭಾವ್ಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ, ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮತ್ತು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ ಮತ್ತೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(ಅಂಕಗಳು ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ಸನಲ್ಲಿ)

ತ್ರುಮು ಸಂಖ್ಯೆ	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳು	ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಜಾಲನೆಯಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ರದ್ದಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ
1	ಪ್ರವನ	18395.77	4819.34	8426.28
2	ಕಿರು ಜಲ	3010.05	903.46	764.51
3	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	2177.65	1731.16	0
4	ಜ್ಯೋತಿಕ ಇಂಥನ	391.18	139.03	0
5	ಮುನಿಸಿಪಲ್ ತಾಜ್ಜ್ಞಾನಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	51.00	0	0
6	ಸೌರಶಕ್ತಿ	9758.312	7299.186	402.00
ಒಟ್ಟು		33784.16	14892.176	9592.79

ಮೂಲ: ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ವಿಲ್. ಪೆಬ್ಬೆಸ್ಟ್

9.3 ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣವನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ (ಎಸ್‌ಟಿಯು) ಅಂದರೆ, ಕನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಲ್‌ / ಕವಿಪ್ರನಿನಿ) ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 31-03-2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಒಂದು ಮೇಲ್ಮೈಯ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಮೇಲ್ಮೈಯ ಮಟ್ಟ ಕೆ.ವಿ.ಯಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದೇಶ ಸಕ್ರಾಫ್ಟ್ ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ
400	6	3698.728
220	108	11609.03
110	432	10914.82
66	676	11430.00
ಒಟ್ಟು		37652.58

(ಮೂಲ: ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರನಿ.ನಿ. ಪೆಬ್ಬೆಸ್ಟ್)

ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2020ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿಯು 16.03.2020ರಂದು 13258 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ಸನ್ ಗಳ ಗರಿಷ್ಠ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೋಡನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ. ಮತ್ತು ಅತಿ ಹೆಚ್ಚು ದ್ವೇಷಿತ ದಿನದ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಗೆ 259 ಮಿ.ಯೂ.ಗಳು 13.03.2020 ಮತ್ತು 18.03.2020ರಂದು ದಾಖಿಲಾಗಿದೆ.



9.4 ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿಶೇಷಣೆ:

ಚೆಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ಒಳಗೊಂಡು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿಶೇಷಣೆಯನ್ನು ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿಶೇಷಣೆ ಕಂಪನಿಗಳು (ಎಸ್‌ಎಂ‌ಎಳು) ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ. ಅದಲ್ಲದೆ, ಒಂದು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರ ಸಂಘ ಮತ್ತು ಎರಡು ವಿಶೇಷ ಆರ್ಥಿಕ ವಲಯಗಳು ವಿಶೇಷಣೆ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

1. ಬೆಸ್‌ಸ್‌ಎಂ ವಿಶೇಷಣೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ, ದಾವಣಗರೆ, ಕೋಲಾರ, ರಾಮನಗರ ಮತ್ತು ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
2. ಮೆಸ್‌ಸ್‌ಎಂ ವಿಶೇಷಣೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
3. ಸೆಸ್‌ನ್ ವಿಶೇಷಣೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಮೈಸೂರು, ಹಾಸನ, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
4. ಹೆಸ್‌ಸ್‌ಎಂ ವಿಶೇಷಣೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಬಾಗಲಕೋಟಿ, ಬೆಳಗಾವಿ, ವಿಜಯಪುರ, ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ, ಹಾವೇರಿ ಮತ್ತು ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
5. ಜೆಸ್‌ಸ್‌ಎಂ ವಿಶೇಷಣೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಬಳ್ಳಾರಿ, ಬೀದರ್, ಕಲಬುರಗಿ, ಕೊಪ್ಪಳ, ರಾಯಚೂರು ಮತ್ತು ಯಾದಗಿರಿ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
6. ಎಕ್ಸೆಂಪ್ಲಿಕ್ಸಿಎಸ್‌ನ ವಿಶೇಷಣೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹುಕ್ಕೇರಿ ತಾಲ್ಲೂಕನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
7. ಎಂಎಸ್‌ಇರ್ಯುಡ್, ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
8. ಏಕ್ಸ್‌ ಎಸ್‌ಇರ್ಯುಡ್, ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿಶೇಷಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ ಮುಂದಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು (ದಿನಾಂಕ : 31-03-2018 ರಂದು ಇಂದ್ರಾಂತಿ)	ಬೆಸ್‌ಸ್‌ಎಂ	ಮೆಸ್‌ಸ್‌ಎಂ	ಸೆಸ್‌ನ್	ಹೆಸ್‌ಸ್‌ಎಂ	ಜೆಸ್‌ಸ್‌ಎಂ	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್ ಇಂಪ್ಲಿಕ್ಸ್	ಒಟ್ಟು
1.	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	ಕ.ಕೆ.ಮೀ	41,092	26222	27772.82	54513	43861	991.49
2.	ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	8	4	5	7	6	–
3.	ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	46	29	29	49	59	1
4.	ಜನಸಂಖ್ಯೆ	ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	207	61.55	81.55	1.48 (Crores)	112	4.00
5.	ಗ್ರಾಹಕರು	ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	118.10	24.15	3059822	50.29	30.73	126325 (Nos.)
6.	ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ	ಮಿ.ಯೂ	27,762.47	4956.88	5798.11	11760	7528.30	280.42
7.	ವಲಯ	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	4		2	2	2	–
8.	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿಶೇಷಣೆ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	3,47,579	79,084	128605	215873	105296	2574
9.	ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ. ಕೊಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ	22871.41	1894.81	3768.83	3606.79	5133.26	87.54
								46029.13



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು (ದಿನಾಂಕ : 31-03-2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ)		ಬೆಸ್ತಾಂ	ಮೆಸ್ತಾಂ	ಸೆಸ್ತ್ರ್ಯಾಂ	ಹೆಸ್ತಾಂ	ಜೆಸ್ತಾಂ	ಹುಕ್ಕೀರಿ ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಿಂಗಣ್ಣ	ಒಟ್ಟು
10.	ಹೆಚ್.ಡಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು	ಸರ್ಕಾರಿ ಕಿರೀಟ	1,07,829	40292	58613.94	85,094	9286	1484	201,115.94
11.	ಎಲ್.ಡಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು	ಸರ್ಕಾರಿ ಕಿರೀಟ	1,70,600	84078	85942.16	1,35.109	88.863	4337	240,746.132
12.	ಒಟ್ಟು ನೌಕರರ ಸಂಖ್ಯೆ								
ಎ	ಮುಂಜೂರಾಗಿರುವುದು	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	25,015	9261	10442	16930	10183	330	71,831
ಜಿ	ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದು	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	15,347	5410	6920	9829	7198	276	44,704
13.	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	19,538.74	3509.52	3675.95	7900.16	5078.44	174.89	39,702.81
14.	ಕಂದಾಯ ವಸ್ತೂಲಾತಿ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	18,361.72	3503.11	3676.18	8261.35	4874.70	178.18	38,677.06

9.4.1 ಮೂಲವಾರು ಉತ್ಪಾದನೆ:

ಆ.ವ. 19ರಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಯಸಿದ ಮೂಲವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೂಲ	ವಿದ್ಯುತ್ ಏ. ಯೂ.*
ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	11567.04
ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನ ಶಾಮೋತ್ಸವ	33303.50
ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ಥಾವರಗಳು	27268.62
ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ಥಾವರಗಳು	7522.99
ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳು	17782.66
ಇತರೆ (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್.ನ ಟಿಬಿಎಚ್.ಇಲಿಂಗಣ್ಣ, ಜುರಾಲ)	183.60
ಬಂಡಲ್	3698.57
ಮಧ್ಯಮ ಅವಧಿ ವಿರೀದಿ (ಕೋಚೆನೆರೇಶನ್)	1285.06
ಒಟ್ಟು	102612.04

* ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ದತ್ತಾಂಶ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ / ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಒದಗಿಸಿದಂತೆ

9.4.2 ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2014 ರಿಂದ 2019ರವರೆಗೆ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬ್ರಹ್ಮ:

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕುಶ್ಟೀ ಆರ್.ಎಸ್.ಎಸ್ ಮತ್ತಿಡಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ವರ್ಷಗಳಾಗೆ ಇದ್ದು ತಿಳಿ:

21 ನೇ ಪಾಷಣ-ಕ ಪರದ - 2019-20



ಪ್ರಾಗ್	ಗಳಿಕೆ ಪ್ರಾಗ್	ಅ.ವ.15 ಸಾಫ್ಟ್‌ಪ್ರೈಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅ.ವ.16 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಕೆಟ್ ಮಾರ್ಚ್.ನಿಲ್.	ಅ.ವ.17 ಸಾಫ್ಟ್‌ಪ್ರೈಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅ.ವ.18 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಕೆಟ್ ಮಾರ್ಚ್.ನಿಲ್.	ಅ.ವ.19 ಸಾಫ್ಟ್‌ಪ್ರೈಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಕೆಟ್ ಮಾರ್ಚ್.ನಿಲ್.				
ಎಲ್.ಟ್-1	ಭಾಗಾಂಶದಲ್ಲಿ	2809060	492.61	2834626	574.8	2544654	300.23	2900526	845.44	2883665	885.66
ಎಲ್.ಟ್-2	ಗ್ರಾಹಕ ಹಾಸನಿ ವಿದ್ಯುತ್. ಮತ್ತು ಮಾರ್ಕೆಟ್. ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ	13082516	10048.1	13809568	10605.93	14771352	11409.37	15062506	11559.208	15723452	11937.54
ಎಲ್.ಟ್-3	ವಾರ್ಷಿಕ	1766970	2839.28	1903128	3031.77	2002068	3207.07	2103886	3430.38	2197484	3542.77
ಎಲ್.ಟ್-4(ಒ)	ನೀ.ಪಂ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ಎಸ್.ರ ವರ್ತನಾ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ್ಯಂ	2260411	17732.15	2400076	18924.92	2499505	21344.45	2612924	19696.019	2920572	21962.85
ಎಲ್.ಟ್-4(ಇ)	ನೀ.ಪಂ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ರ ಅಧಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ವರ್ತನಾ ಸಂಸ್ಥೆ-10 ಅಂತರ್ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ವರ್ತನಾ ಸಂಸ್ಥಾನದ ಮುಂದುಗಳಾರ್ಥಿ	13206	55.47	13377	44.34	16780	55.21	17841	55.57	19147	62.86
ಎಲ್.ಟ್-5	ಎಸ್.ಪಿ.ಎಸ್.ರ ಕ್ರಾಸ್‌ರೆಕ್ಟ್ ಮತ್ತು ಸೈಂಟ್ ಗಾರ್ಡ್ಸ್	387471	1889.12	414198	1904.81	431881	1925.97	450217	1954.1456	465619	2023.24
ಎಲ್.ಟ್-6	ನಾರು ಸರಬೂತಾಯು	138769	1037.19	146294	1068.17	161101	1401.85	179627	1712.24	192023	2235.54
ಎಲ್.ಟ್-6	ಒಬ್ಬ ದೀಪ	125217	876.33	130372	882.56	1366	923.22	141212	1023.3795	147018	1089.70
ಎಲ್.ಟ್-7	ಅತ್ಯಾಲ್ಪ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬೂತಾಯು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಬಿಲ್ ಸರಬೂತಾಯು ಫಲ್ಕ್	449127	263.05	593780	241.74	667869	241.29	770045	240.02	871532	225.91
ಎಲ್.ಟ್-1	ಎಸ್.ಪಿ.-ಎಸ್.ಪಿ. ಸರಬೂತಾಯು	21032747	35233.32	22245419	37279.04	23231886	40808.66	24238784	40516.4021	25420512	43966.06
ಎಲ್.ಟ್-2 (ಒ)	ಎಸ್.ಪಿ.-ಕ್ರಾಸ್‌ರೆಕ್ಟ್ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ವರ್ತನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	9261	8196.85	10453	7901.75	10791	7430.82	11503	7709.02	12258	8207.27
ಎಲ್.ಟ್-2 (ಇ)	ಎಸ್.ಪಿ.-ಮಾಲೆಟ್ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ವರ್ತನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	6679	3235.59	7765	3089.21	7763	314.91	8398	3068.12	9185	2984.08
ಎಲ್.ಟ್-2 (ಈ)	/ ಅಸ್ಟ್ರೇಗ್ಟ್	1070	431.17	1351	502.97	1514	557.79	1675	596.788	1841	621.46
ಎಲ್.ಟ್-3 (ಒ)	ಎಸ್.ಪಿ.-ಸೀರ್ಕೆಡರ್ ಮತ್ತು ಅಂತರ್ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮೊಲ್ಯೂಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	558	333.18	623	391.33	692	403.29	793	464.715	839	629.49
ಎಲ್.ಟ್-4	ಸಾಮಾಜಿಕ ವರ್ತನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	342	175.85	395	145.61	347	156.53	348	118.65	384	123.44
ಎಲ್.ಟ್-5	ಕಾರ್ತಾಲ್ಪ ವಿದ್ಯುತ್	399	322.84	593	107.8	871	130.91	1069	128.8	1304	130.15
ಎಲ್.ಟ್-5	ಎಸ್.ಪಿ.-ಎಸ್.ಪಿ.	19023	14135.14	21950	13615.35	22806	13293.61	24734	13625.61	26834	14347.32
	ಒಟ್ಟು	21051770	49368.43	22267369	50894.38	23254662	54102.26	24263519	54142.01	25447346	58313.38



9.5 ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿಶರಣ ನಷ್ಟಿ:

ಕನಾಡ ವಿಧೂತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ವಿಧೂತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಗಡಿಯವರೆಗೆ ವಿಧೂತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ವಿಧೂತ್‌ನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ಮಾಡುವ ಕರ್ತವ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ವಿಧೂತ್ ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟವಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ವಿಧೂತ್ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಅಲ್ಲದ ವಿಧೂತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ / ಮಾರ್ಗಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಅನುಮೋದಿತ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಶೇ. 3.27ಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಶೇ. 3.161 ಎಂದು ವರದಿ ಮಾಡಿದೆ, ಇದು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾ 0.061ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದಾಗಿದೆ. ಆಯೋಗದ ಎಂ.ವ್ಯಾ.ಟಿ. ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-20, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-21 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-22ಕ್ಕೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಅನುಮೋದಿತ ನಷ್ಟ ಶೇ.3.162, 3.131 ಮತ್ತು 3.102 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಳೆದ ಇದು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಶೇಕಡವಾರು ಅಂಕಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಅ.ವ.15	ಅ.ವ.16	ಅ.ವ.17	ಅ.ವ.18	ಅ.ವ.19	ಅ.ವ.20	ಅ.ವ.21	ಅ.ವ.22
ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ.ದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಂತೆ	3.92	3.90	3.47	3.37	3.27	3.162	3.132	3.102
ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವರದಿ ಮಾಡಿದಂತೆ	3.67*	3.535*	3.283*	3.222*	3.161*	-	-	-

* ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟಗಳು ದಕ್ಷಿಣ ವಲಯದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ

ಕನಾಡ ವಿಧೂತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ವಿಧೂತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಗಡಿಯವರೆಗೆ ವಿಧೂತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ವಿಧೂತ್‌ನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ಮಾಡುವ ಕರ್ತವ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ವಿಧೂತ್ ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟವಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ವಿಧೂತ್ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಅಲ್ಲದ ವಿಧೂತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ / ಮಾರ್ಗಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಅನುಮೋದಿತ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಶೇ. 3.27ಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಶೇ. 3.161 ಎಂದು ವರದಿ ಮಾಡಿದೆ, ಇದು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾ 0.061ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದಾಗಿದೆ. ಆಯೋಗದ ಎಂ.ವ್ಯಾ.ಟಿ. ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-20, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-21 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-22ಕ್ಕೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಅನುಮೋದಿತ ನಷ್ಟ ಶೇ.3.162, 3.131 ಮತ್ತು 3.102 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಳೆದ ಇದು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಮಿತದ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:



9.5.1 ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2019 ಮತ್ತು 2020ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಅನುಮೋದಿತ ವಿಶೇಷ ನಷ್ಟಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಶೇಕಡವಾರು ಅಂಕಿಗಳು

ಎಸ್ಕಾಂ ಹೆಸರು	ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 19ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಿಶೇಷ ನಷ್ಟಿ	ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 20ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಿಶೇಷ ನಷ್ಟಿ
ಬೆಸ್ಕಾಂ	12.25	12.25
ಮೆಸ್ಕಾಂ	10.95	11.00
ಸೆಸ್ಕ್	12.75	12.70
ಹೆಸ್ಕಾಂ	14.90	14.40
ಜೆಸ್ಕಾಂ	15.00	14.89
ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್.	14.32	14.00

9.5.2 ಕಳೆದ ಬದು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್ ನ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿಶೇಷ ನಷ್ಟಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಶೇಕಡವಾರು ಅಂಕಿಗಳು

ಎಸ್ಕಾಂನ ಹೆಸರು	ಆ.ವ.14	ಆ.ವ.15	ಆ.ವ.16*	ಆ.ವ.17*	ಆ.ವ.18	ಆ.ವ.19* (ಲೆಕ್ಕೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಂತಿ ಅಂಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ)
ಜೆಸ್ಕಾಂ	13.89	13.53	13.51	13.19	13.17	12.54
ಮೆಸ್ಕಾಂ	11.93	11.57	11.50	11.40	11.32	10.52
ಸೆಸ್ಕ್	14.73	13.89	17.26	13.10	13.20	12.04
ಹೆಸ್ಕಾಂ	18.05	16.74	20.92	16.02	14.76	14.62
ಜೆಸ್ಕಾಂ	17.77	18.93	18.71	17.33	16.39	14.41
ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್	15.25	15.04	15.12	14.93	14.48	19.10

ಆ.ವ.16 ಮತ್ತು ಆ.ವ.17ಕ್ಕೆ ನಷ್ಟಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಎಪಿಆರ್.ನಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಆ.ವ.19ಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಂತಿ ಅಂಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ

9.5.3 ರಾಜ್ಯದ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷ ನಷ್ಟಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಶೇಕಡವಾರು ಅಂಕಿಗಳು

ಆ.ವ.14	ಆ.ವ.15	ಆ.ವ.16	ಆ.ವ.17	ಆ.ವ.18	ಆ.ವ.19*	ಆ.ವ.20*
18.92	18.63	18.97	17.68	16.61	16.40	15.81

* ಆ.ವ.19ಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಂತಿ ಅಂಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಆ.ವ.20ಕ್ಕೆ ಎಆರ್.ಆರ್.ನಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಅಂಕಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ

ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2020 ರಿಂದ ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2022ರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ದರ:

ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2020 ರಿಂದ ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2022ರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 30ನೇ ಮೇ 2019ರ ದರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಆಯೋಗವು ಪ್ರಸರಣ ದರಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ: 30ನೇ ಮೇ 2019ರ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2019ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಆವ21 ಮತ್ತು ಆವ22ಕ್ಕೆ



ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಅನುಮೋದಿತ ಪರಿಷ್ಕತ ಪ್ರಸರಣ ದರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 20ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಅನುಮೋದಿತ ಪರಿಷ್ಕತ ಪ್ರಸರಣ ದರದ ಮೊತ್ತಗಳು			
ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹಂಚಿಕೆ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ನಲ್ಲಿ	ಆ.ವ.20ಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ದರ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಆ.ವ.20ಕ್ಕೆ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಸರಣ ದರ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
ಬೆಸ್ಕಾಂ	10861	1741.81	145.15
ಮೆಸ್ಕಾಂ	1615	259.00	21.58
ಸೆಸ್ಕ್	2422	388.42	32.37
ಹೆಸ್ಕಾಂ	4340	696.02	58.00
ಜೆಸ್ಕಾಂ	2625	420.98	35.08
ಒಟ್ಟು (ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	21863	3506.23	292.19
ಪ್ರಸರಣ ದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) - ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ಪ್ರತಿ ಮಾಸಿಕ		133644	

ಅಲ್ಲಾವಧಿ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ (ರೂ./ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	
ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು (ರೂ.ಗಳು - ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ)	ಮೊತ್ತ ರೂ./ಮೆ.ವ್ಯಾ.
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 12 ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು 24 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	1098.45
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 6 ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು 12 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	549.22
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 6 ಗಂಟೆಗಳವರೆಗೆ	274.61

ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 21ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಅನುಮೋದಿತ ಪರಿಷ್ಕತ ಪ್ರಸರಣ ದರದ ಮೊತ್ತಗಳು			
ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹಂಚಿಕೆ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ನಲ್ಲಿ	ಆ.ವ.21ಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ದರ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಆ.ವ.21ಕ್ಕೆ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಸರಣ ದರ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
ಬೆಸ್ಕಾಂ	11523	1821.24	151.77
ಮೆಸ್ಕಾಂ	1715	271.06	22.59
ಸೆಸ್ಕ್	2600	410.94	34.24
ಹೆಸ್ಕಾಂ	4425	699.38	58.28
ಜೆಸ್ಕಾಂ	2800	442.55	36.88
ಒಟ್ಟು (ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	23063	3645.17	303.76
ಪ್ರಸರಣ ದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) - ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ಪ್ರತಿ ಮಾಸಿಕ		131711	



ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ (ರೂ./ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	
ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು (ರೂ.ಗಳು – ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ)	ಮೊತ್ತ ರೂ./ ಮೆ.ವ್ಯಾ.
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 12 ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು 24 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	1082.55
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 6 ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು 12 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	541.28
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 6 ಗಂಟೆಗಳವರೆಗೆ	270.64

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 22ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಅನುಮೋದಿತ ಪರಿಷ್ಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ದರದ ಮೊತ್ತಗಳು			
ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹಂಚಿಕೆ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ನಲ್ಲಿ	ಆ.ವ.22ಕ್ಕೆ ವಾರ್ಥಿಕ ಪ್ರಸರಣ ದರ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಆ.ವ.22ಕ್ಕೆ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಸರಣ ದರ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
ಬೆಸ್ಟ್	12113	1944.25	162.02
ಮೆಸ್ಟ್	1815	291.32	24.28
ಸೆಸ್ಟ್	2800	449.43	37.45
ಹೆಸ್ಟ್	4675	750.38	62.53
ಜೆಸ್ಟ್	2960	475.11	39.59
ಒಟ್ಟು (ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	24363	3910.48	325.87
ಪ್ರಸರಣ ದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) – ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ಪ್ರತಿ ಮಾಸಿಕ		133758	

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022ರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 30ನೇ ಮೇ 2019ರ ದರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಆಯೋಗವು ಪ್ರಸರಣ ದರಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ: 30ನೇ ಮೇ 2019ರ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2019ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಅವ21 ಮತ್ತು ಆ.ವ.22ಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಅನುಮೋದಿತ ಪರಿಷ್ಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ದರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

9.6 ಆ.ವ. 19ಕ್ಕೆ ಎಸ್ಟಾಂಗ್ ನೇರೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರ್ಚು ಬಾಧ್ಯತೆ (ಆರ್ಥಿಕ):

2003ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಷ್ಕಾರ 86(1) (ಈ) ರ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ, ಆಯೋಗವು ವಿನಿಯಮಗಳ ಮೂಲಕ ಬಾಧ್ಯತಾ ಘಟಕಗಳು ಅಂದರೆ, ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು, ಕ್ಷಾಪ್ತಿವೋ ಗ್ರಾಹಕರು ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತ



ಮಾರ್ಗ ಗ್ರಾಹಕರು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಬೇಕಾದ ಶೇಕಡವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ಕ್ಕೆ ಅರ್ಯೋಗವು ಅನುಸೂಚಿಸಿದ ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ. ಈ ಮುಂದಿನಂತಿದೆ:

ಬಾಧ್ಯತಾ ಘಟಕ	ನಿಗದಿತ ಸೌರಶ್ಯ ಹೊರತಾದ ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ.ಶೇ.	ನಿಗದಿತ ಸೌರಶ್ಯ ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ.ಶೇ.
ಬೆಸ್ತಾಂ	12.00	6.00
ಮೆಸ್ತಾಂ	13.00	6.00
ಸೆನ್ಸ್	12.00	6.00
ಹೆಸ್ತಾಂ	9.50	6.00
ಜೆಸ್ತಾಂ	7.00	6.00
ಹೆಚ್‌ಆರ್.ಇಸಿ.ಎಸ್	9.50	6.00
ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಹೊರತಾಗಿ ಖರೀದಿಸುವ 5 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗಿಂತ ಹೆಚ್‌ನ ಒಪ್ಪಂದದ ಬೇಡಿಕೆ ಇರುವ ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಗ್ರಾಹಕರು	7.0	6.00
ಒಟ್ಟು 5 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗಿಂತ ಹೆಚ್‌ನ ಸಾಫಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೊಂದಿರುವ ಗ್ರಿಡ್ ಸೆಂಪರ್ಕೆ-ತ ಹಾಗೂ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಹೊರತಾದ ವಿದ್ಯುತ್ಕೆಯನ್ನು ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಕ್ಯಾಪ್ಟ್‌ವ್ ಗ್ರಾಹಕರು	7.0	6.00

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಂತಿ ಅಂಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ರಲ್ಲಿ ಎಸ್ತಾಂಗಳು ಸಾಧಿಸಿದ ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ. ಅನುಪಾಲನೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ಕ್ಕೆ ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ. (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)										
	ಸೌರಶ್ಯ ಹೊರತಾದ ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ.					ಸೌರಶ್ಯ ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ.				
	ಎಸ್ತಾಂ ಹೆಸರು	ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಖರೀದಿಸುವ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಿ.ಯೂ	ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ. ಗುರಿ-ಶೇ.	ಸೌರಶ್ಯ ಹೊರತಾದ ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ. ಗುರಿ - ಮಿ.ಯೂ.	ಒಟ್ಟು ಸೌರಶ್ಯ ಹೊರತಾದ ಎಲ್ಲಾ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ - ಮಿ.ಯೂ ಅಂದರೆ, ಸಾಧಿಸಿದ ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ.ಶೇ.	ಸೌರಶ್ಯ ಹೊರತಾದ ಸಾಧಿಸಿದ ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ.ಶೇ.	ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ. ಗುರಿ-ಶೇ.	ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ. ಗುರಿ - ಮಿ.ಯೂ.	ಖರೀದಿಸಿದ ಸೌರಶ್ಯ ಮಿ.ಯೂ.	ಸೌರಶ್ಯ ಆರ್.ಪಿ.ಟಿ. ಸಾಧನೆ-ಶೇ.
ಬೆಸ್ತಾಂ	32008.46	12.00%	3841.015	4325.76	13.51%	6.00%	1920.508	3333.67	10.41%	
ಮೆಸ್ತಾಂ	3586.08	13.00%	466.190	758.22	21.14%	6.00%	215.165	524.59	14.63%	
ಸೆನ್ಸ್	4944.93	12.00%	593.392	746.09	15.09%	6.00%	296.696	809.93	16.38%	
ಹೆಸ್ತಾಂ (ಹೆಚ್ ಆರ್.ಇಸಿ.ಎಸ್ ಒಳಗೊಂಡು)	11831.16	9.50%	1123.960	3191.81	26.98%	6.00%	709.870	1407.15	11.89%	
ಜೆಸ್ತಾಂ	6651.44	7.00%	465.601	2052.48	30.86%	6.00%	399.086	918.00	13.80%	
ಒಟ್ಟು	59022.07	11.00%	6490.158	11074.36	18.76%	6.00%	3541.324	6993.34	11.85%	



9.7. ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್‌ಡಿ ಸಚಾರ್ಚೋಂ (ಸಿ.ಎಸ್.ಎಸ್.):

2019ರ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ 2016ರ ದರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಸೂಚಿಸಿದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಆ.ವ 2019–20ಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಿ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಅನ್ನು ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಿದೆ:

ಎ) ಬೆಸ್‌ಫ್ರಾಂಗೆ ಅನ್ನಯವಾಗುವುದು:

ವರಗಳು	ಪ್ರಸ್ತರೆ / ಯೂನಿಟ್	66 ಕೆವ & ಮೇಲ್ಮೈಟ್	ಹೆಚ್‌ಟಿ ಹಂತ - 11 ಕೆವ / 33 ಕೆವ
ಹೆಚ್‌ಟಿ -1 ನೀರು ಸರಬರಾಜು	77	31	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಎ) (i) ಕ್ಷೇತ್ರಗಳು	187	187	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಎ) (ii) ಕ್ಷೇತ್ರಗಳು	172	172	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಬಿ) (i) ವಾಣಿಜ್ಯ	213	213	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಬಿ) (ii) ವಾಣಿಜ್ಯ	203	203	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಸಿ) (i)	164	164	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಸಿ) (ii)	190	190	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (i) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (ii) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (iii) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಬಿ) ನೀರಾವರಿ & ಕೃಷಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	0	0	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -4 ವಸತಿ ಅಪಾರ್ಚ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	147	147	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	260	260	

ಬಿ) ಬೆಸ್‌ಫ್ರಾಂಗೆ ಅನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿದಂತೆ ಅನ್ನಯವಾಗುವುದು

ವರಗಳು	ಪ್ರಸ್ತರೆ / ಯೂನಿಟ್	66 ಕೆವ & ಮೇಲ್ಮೈಟ್	ಹೆಚ್‌ಟಿ ಹಂತ - 11 ಕೆವ / 33 ಕೆವ
ಹೆಚ್‌ಟಿ -1 ನೀರು ಸರಬರಾಜು	77	31	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಎ) ಕ್ಷೇತ್ರಗಳು	172	172	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಬಿ) ವಾಣಿಜ್ಯ	203	203	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಸಿ) (i)	164	164	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಸಿ) (ii)	190	190	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (i) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (ii) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (iii) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಬಿ) ನೀರಾವರಿ & ಕೃಷಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	0	0	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -4 ವಸತಿ ಅಪಾರ್ಚ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	147	147	
ಹೆಚ್‌ಟಿ -5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	260	260	



9.8 ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಚಾರಜೋ೦ :

ಅಯೋಗವು ತನ್ನ 2019ರ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅ.ವ 2020ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ 60 ಪ್ರಸೆಯಂತೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಚಾರಜೋ೦ನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಯಾಂಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು, ಆಯೋಗವು ಈ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಚಾರಜೋ೦ನ್ನು 15 ಪ್ರಸೆಗಳಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

9.9 ಅ.ವ. 20ಕ್ಕೆ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ

ಅಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ: 30ನೇ ಮೇ, 2019ರ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಕನಾಂಟೆಕದಲ್ಲಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ (ಈ ಪರಿಷ್ಕಾರ ದರಗಳು ದಿನಾಂಕ 1.04.2019 ಅಥವಾ ಅದರ ನಂತರದ ಮೊದಲನೆಯ ಮಾಪಕ ಓದುವ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಬಳಕೆ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ಕ್ಷಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ):

ವಿದ್ಯುತ್ದರ ಪ್ರವರ್ಗ	ಪ್ರವರ್ಗದ ವಿವರಣೆ	ವಿವರಗಳು/ಸ್ಲಾಬ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆ (ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಅಥವಾ ಕೆ.ವ್ಯಾ ಹೆಚ್)	ಮೆಲ್ಲಗಳ ವಿಧಾನ	ಬೆಸ್ಯಾಂ	ಇತರೆ ಎಸ್ಯಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್‌ರಿ ಆರ್ಥಿಕಿಸ್
ಎಲೋಟಿ-1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ		FC	45.00	45.00
		ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ 40 ಕೆ.ವ್ಯಾ ಹೆಚ್ ವರೆಗೆ	EC	ACS*	ACS*
ಎಲೋಟಿ-2(ಎ) (i)	ಬಿಜಿಎಂಬಿ, ಮುನಿಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಗೃಹಬಳಕೆ ಎಜಿಎಜ್	ಮೊದಲ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	60.00	60.00
		ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್‌ನ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	70.00	70.00
		0-30	EC	3.75	3.70
		31-100	EC	5.20	5.20
		101-200	EC	6.75	6.75
		200ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	7.80	7.80
ಎಲೋಟಿ-2(ಎ) (ii)	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಗೃಹಬಳಕೆ ಎಜಿಎಜ್	ಮೊದಲ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	45.00	45.00
		ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್‌ನ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	60.00	60.00
		0-30	EC	3.65	3.60
		31-100	EC	4.90	4.90
		101-200	EC	6.45	6.45
		200ಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	7.30	7.30
ಎಲೋಟಿ-2(ಬಿ) (i)	ಬಿಜಿಎಂಬಿ, ಮುನಿಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಖಾಸಗಿ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ಸಿಂಗ್ ಹೋಮ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	75.00	75.00
		ಕನಿಷ್ಠಕ್ಕೂಳುಪಟ್ಟು	FC	100.00	100.00
		0-200	EC	6.95	6.90
		200ಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	8.20	8.15
ಎಲೋಟಿ-2(ಬಿ) (ii)	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಖಾಸಗಿ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ಸಿಂಗ್ ಹೋಮ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	65.00	65.00
		ಕನಿಷ್ಠಕ್ಕೂಳುಪಟ್ಟು	FC	85.00	85.00
		0-200	EC	6.40	6.35
		200ಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	7.65	7.60
ಎಲೋಟಿ-3(i)	ಬಿಜಿಎಂಬಿ, ನಗರ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೈಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಹಿಟೆಂಗ್	ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	80.00	80.00
		0-50	EC	8.00	8.00
		50ಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	9.00	9.00
	ಬೇಡಿಕೆ ಆಧಾರಿತ ದರ (ಒಬ್ಬು) 5 ಕೆ.ವ್ಯಾ ಗಂತ ಹೆಚ್‌ನ ಆದರೆ 50 ಕೆ.ವ್ಯಾ ಗಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಂಜೂರಾದ ಲೋಡ್	ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	95.00	95.00
		0-50	EC	8.00	8.00
		50ಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	9.00	9.00



ವಿದ್ಯುತ್ತದರ ಪ್ರಮಾಣ	ಪ್ರವರ್ಗದ ವಿವರಣೆ	ವಿವರಗಳು/ಸ್ಥಾಪಿತಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆ (ಯಾನಿಟೋಗಳು ಅಥವಾ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ)	ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿಧಿ	ಬೆಸ್‌ಪ್ರಾಂತ	ಇತರೆ ಎಸ್‌ಎಂಗಳು ಮತ್ತು ಹುಕ್ಕೆರಿ ಆರೋಗ್ಯಾಸೆಸ್
ಎಲೋಟಿ-3(ii)	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ತಾಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಟೈಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಹೀಟಿಂಗ್	ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	70.00	70.00
		0-50	EC	7.50	7.50
		50ಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಟಿಪ್ಲಿ	EC	8.50	8.50
	ಬೇಡಿಕೆ ಆಧಾರಿತ ದರ (ಹಜ್ಫಿಕ್) 5 ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ ಗಂತ ಹಜ್ಫಿನ ಆದರೆ 50 ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ ಗಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಂಜೂರಾದ ಲೋಡ್	ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	85.00	85.00
		0-50	EC	7.50	7.50
		50ಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಟಿಪ್ಲಿ	EC	8.50	8.50
ಎಲೋಟಿ-4(ಎ)	10 ಎಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು 10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಗಂತ ಕಡಿಮೆ ಹೊರೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು			CDT*	CDT*
ಎಲೋಟಿ-4(ಬಿ)	10 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಂತ ಅಧಿಕ ಹೊರೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	70.00	70.00
			EC	3.50	3.50
ಎಲೋಟಿ-4(ಎಂ) (i)	ಶಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ, ನಸರ್‌ವಿಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಫಿ ಮತ್ತು ಟೀ ಪ್ಲಾಂಟೇಶನ್‌ಗಳು-10 ಎಚ್‌ಪಿವರೆಗೆ.	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	60.00	60.00
			EC	3.50	3.50
ಎಲೋಟಿ-4(ಎಂ) (ii)	ಶಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ, ನಸರ್‌ವಿಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಫಿ ಮತ್ತು ಟೀ ಪ್ಲಾಂಟೇಶನ್‌ಗಳು-10 ಎಚ್‌ಪಿಗಂತ ಮೇಲ್ಟಿಪ್ಲಿ	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	70.00	70.00
			EC	3.50	3.50
ಎಲೋಟಿ-5(ಎ)	ಬಿಬಿಎಂಪಿ ಮತ್ತು ನಗರ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಹೀಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ವಿದ್ಯುತ್	5 ಎಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿಲುವ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	55.00	55.00
		40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಂತ ಕಡಿಮೆ ಇದ್ದು 5 ಎಚ್‌ಪಿ ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	60.00	60.00
		40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಂತ ಮೇಲ್ಟಿಪ್ಲಿ ಹಾಗೂ 67 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	80.00	80.00
		67 ಎಚ್‌ಪಿ ಮೇಲ್ಟಿಪ್ಲಿ ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿ	FC	140.00	140.00
		0-500	EC	5.65	5.45
		501-1000	EC	6.95	6.45
		1000 ಮೇಲ್ಟಿಪ್ಲಿ	EC	6.95	6.75
	ಬಿಬಿಎಂಪಿ ಮತ್ತು ನಗರ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಹೀಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಆಧಾರಿತ ದರ (ಹಜ್ಫಿಕ್)	40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಂತ ಕಡಿಮೆ ಇದ್ದು 5 ಎಚ್‌ಪಿ ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	80.00	75.00
		40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಂತ ಮೇಲ್ಟಿಪ್ಲಿ ಹಾಗೂ 67 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	110.00	105.00
		67 ಎಚ್‌ಪಿ ಮೇಲ್ಟಿಪ್ಲಿ ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	190.00	190.00
		0-500	EC	5.65	5.45
		501-1000	EC	6.95	6.45
		1000 ಮೇಲ್ಟಿಪ್ಲಿ	EC	6.95	6.75



ವಿದ್ಯುತ್ತದರ ಪ್ರಮಾಣ	ಪರಿಗಳ ವಿವರಣೆ	ವಿವರಗಳು/ಸ್ಥಾಪಿತಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆ (ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಅಥವಾ ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಹೆಚ್)	ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿಧಾನ	ಬೆಸ್‌ಸ್ಯಾಂ	ಇತರೆ ಎಸ್‌ಎಂ‌ಎಂ ಮತ್ತು ಹ್ಯಾಕ್ಸೆರಿ ಆರೋಜಿಸಿಸ್
ಎಲೋಟಿ-5(ಬಿ)	ಎಲೋಟಿ-5(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿರದ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕ್ಷೇತ್ರಕಾ ಹೀಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೆಂಡಿಕೆ ಆಧಾರಿತ ದರ (ಒಷ್ಟಿಕೆ)	5 ಎಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	45.00	45.00
		40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇದ್ದು 5 ಎಚ್‌ಪಿ ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	55.00	55.00
		40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಮೇಲಭಿನ್ನ ಹಾಗೂ 67 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಹಚ್‌ಪಿ	FC	75.00	75.00
		67 ಎಚ್‌ಪಿ ಮೇಲಭಿನ್ನ ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿ	FC	125.00	125.00
		0-500	EC	5.35	5.35
		501-1000	EC	6.30	6.30
		1000 ಮೇಲಭಿನ್ನ	EC	6.60	6.60
	ಎಲೋಟಿ-5(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿರದ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕ್ಷೇತ್ರಕಾ ಹೀಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೆಂಡಿಕೆ ಆಧಾರಿತ ದರ (ಒಷ್ಟಿಕೆ)	40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇದ್ದು 5 ಎಚ್‌ಪಿ ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	70.00	70.00
		40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಮೇಲಭಿನ್ನ ಹಾಗೂ 67 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	100.00	100.00
		67 ಎಚ್‌ಪಿ ಮೇಲಭಿನ್ನ ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	180.00	180.00
		0-500	EC	5.35	5.35
		501-1000	EC	6.30	6.30
		1000 ಮೇಲಭಿನ್ನ	EC	6.60	6.60
		ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿ	FC	75.00	75.00
ಎಲೋಟಿ-6(ಬಿ)	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	4.60	4.60
		ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿ	FC	90.00	90.00
	ಎಲೋಟಿ-6(ಬಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಹೆಚ್‌ಪಿ ದರ (ಪ್ರಮಾಣ)	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	FC	6.30	6.25
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	5.30	5.25
ಎಲೋಟಿ-6(ಬಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಹೆಚ್‌ಪಿ ದರ (ಪ್ರಮಾಣ)	ಎಲೋಟಿ. ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	60.00	60.00
		ಎಲೋಟಿ. ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	DC	190.00	190.00
		ಎಲೋಟಿ. ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	5.00	5.00
ಎಲೋಟಿ-7(ಎ)	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ/ ಪ್ರಕಟಣೆ ಮತ್ತು ಜಾಹೀರಾತು ಫಲಕಗಳು	67 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ (ಇಸಿ ಮಂಜೂರಾದ ಲೊಡ್‌ನೇ ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ವಾರಕೆ ಕೆನಿಷ್ಟೆ ರೂ.190 ಗೊಳಿಸಬೇಕು)	EC	10.60	10.60
ಎಲೋಟಿ-7(ಬಿ)	ಶಾಶ್ವತ ಸರಬರಾಜು ಪ್ರಕಟಣೆ ಮತ್ತು ಜಾಹೀರಾತು ಫಲಕಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	85.00	85.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	10.60	10.60



ವಿದ್ಯುತ್ತೊದರ್ಶ ಪ್ರಮಾಣ	ಪರವರ್ತನೆ ವಿವರಣೆ	ವಿವರಗಳು/ಸ್ಥಾಪಿತಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆ (ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಅಥವಾ ಕೆ.ಎಸ್.ಎಚ್‌)	ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿವರ	ಬೆಸ್‌ಸ್ಯಾಂಗ್	ಇತರೆ ಎಸ್‌ಸ್ಯಾಂಗ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಹುಕ್ಕೆಗಳ ಆರೋಗ್ಯಾಸೆಸ್‌
ಹೆಚ್‌ಟಿ-I	ಹೆಚ್‌ಟಿ ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲ	DC	210.00	210.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	5.20	5.20
ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಎ) (i)	ಬಿಜಿಎಂಪಿ ಮತ್ತು ನಗರ ಕಾರ್ಬೋರೇಷನ್‌ಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಚ್‌ಟಿ ಕ್ರೊಡಿಟ್‌ಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲ	DC	220.00	210.00
		ಮೊದಲ ಒಂದು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	7.10	6.95
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	7.40	7.20
	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಮೆಟ್ರೋ ರೈಲು ಕಾರ್ಬೋರೇಷನ್	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲ	DC	220.00	–
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	5.20	–
	ರೈಲ್ ಟ್ರೌನ್	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲ	DC	220.00	220.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	6.20	6.20
ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಎ) (ii)	ಎಚ್‌ಟಿ-2(ಎ)(i)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಇತರೆ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಕ್ರೊಡಿಟ್‌ಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲ	DC	220.00	220.00
		ಮೊದಲ ಒಂದು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	6.60	6.60
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	7.20	7.20
ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಬಿ) (i)	ಬಿಜಿಎಂಪಿ ಮತ್ತು ನಗರ ಕಾರ್ಬೋರೇಷನ್‌ಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಹೆಚ್‌ಟಿ-ವಾರ್ಷಿಕ್	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲ	DC	240.00	230.00
		ಮೊದಲ ಎರಡು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	8.90	8.65
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	9.00	8.75
ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಬಿ) (ii)	ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಬಿ)(i)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಎಚ್‌ಟಿ-ವಾರ್ಷಿಕ್	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲ	DC	230.00	230.00
		ಮೊದಲ ಎರಡು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	8.70	8.65
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	8.80	8.75
ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಖ) (i)	ಹೆಚ್‌ಟಿ -ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಧಾರ್ಮಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನಡೆಸುವ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಇವರಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಿಶ್ವ ವಿದ್ಯಾಲಯಗಳು, ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ / ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಅನುದಾನಿತ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿನಿಲಯಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲ	DC	210	210
		ಮೊದಲ ಒಂದು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	6.85	6.80
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	7.25	7.20
ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಖ) (ii)	ಹೆಚ್‌ಟಿ - ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಎಚ್‌ಟಿ(ಖ)(i)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಇತರೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲ	DC	210	210
		ಮೊದಲ ಒಂದು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	7.85	7.80
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	8.25	8.20



ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪ್ರಮಾಣ	ಪರಿಗಳ ವಿವರಣೆ	ವಿವರಗಳು/ಸ್ಥಾಪಿತ ಬಳಕೆ (ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಅಥವಾ ಕೆ.ಮ್ಯಾ ಹೆಚ್)	ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿಧಿ	ಬೆಸ್‌ಅಂ	ಇತರೆ ಎಸ್‌ಅಂಗಳು ಮತ್ತು ಹುಕ್ಕೆರಿ ಆರೋಗ್ಯಿಸಿಸ್
ಹೆಚ್-3(ಎ) (i)	ಸರ್ಕಾರದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿ/ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕನಿಷ್ಠ ರೂ.1360 ಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿ ಉತ್ತರವಾಗಿರುತ್ತದೆ.	EC	2.75	2.75
ಹೆಚ್-3(ಎ) (ii)	ನಗರ/ಎಕ್ಸ್‌ಪ್ರೈಸ್ ಫೈದರ್ ಮೇಲೆ ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ ಖಾಸಗಿ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿ	FC	70.00	70.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	2.75	2.70
ಹೆಚ್-3(ಎ) (iii)	ಹೆಚ್.ಟಿ-3(ಎ)(ii)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವವರ್ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿದ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು	ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್‌ಪಿ	FC	50.00	50.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	2.75	2.75
		ಮಂಜೂರಾದ ಲೋಡ್/ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕನಿಷ್ಠ ರೂ.1360 ಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿ ಉತ್ತರವಾಗಿರುತ್ತದೆ.	EC	4.75	4.75
ಹೆಚ್-4 (ಎ)	ಹೆಚ್.ಟಿ - ವಸತಿ - ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನ್ನಯಾಗಾಗಿ ಉತ್ತರವಾಗಿದ್ದು.	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲ	DC	130.00	130.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	6.70	6.65
ಹೆಚ್-5	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ - ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಬರುವ ಮತ್ತು 67 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಮೇಲಿಟ್ಟ ಹೊರೆಗೆ ಪರಿಪೂರ್ವಕ ಪ್ರಾರ್ಥನೆ ಮತ್ತು ಜಾಹೀರಾತು ಘಳಕಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲ	DC	260.00	260.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (ಕನಿಷ್ಠ ವಾರಕ್ಕೆ ಅನ್ನಯಾಗಾಗಿ ಉತ್ತರವಾಗಿದಲ್ಲ)	EC	10.60	10.60
ಹೆಚ್-5 (ಎ)	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ - ಬೆಂಗಳೂರು ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪ್ರದರ್ಶನ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಅನ್ನಯಾಗಾಗಿದ್ದು.	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	11.60	-
ಎಸ್‌ಅಂ	*ಸರಬರಾಜಿನ ಸರಾಸರಿ ಬೆಲೆ (ಎಸಿಎಸ್) (ACS) ರೂ/ಯೂನಿಟ್	*ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಸಿಡಿಟಿ) (CDT) ರೂ/ಯೂನಿಟ್			
ಬೆಸ್‌ಅಂ	6.80	3.70			
ಮೆಸ್‌ಅಂ	6.86	5.31	FC- Fixed Charges		
ಸೆಸ್‌ಅಂ	6.37	5.50	EC-Energy Charges		
ಹೆಸ್‌ಅಂ	6.80	6.24			
ಜೆಸ್‌ಅಂ	6.74	5.71			
ಹುಕ್ಕೆರಿ ಆರೋಗ್ಯಿಸಿಸ್	6.34	6.05			

* FC = ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ, EC = ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಶುಲ್ಕ

ಮಂಗಳೂರು ಎಸ್‌ಇರ್ಮ್ಯಾ

ಹೆಚ್‌ಟಿ	ಹೆಚ್‌ಟಿ ಕ್ರೇಗಾರಿಕೆ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲಗೆ/ತಿಂಗಳಿಗೆ	DC	210.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	7.15
ಹೆಚ್‌ಟಿ	ಹೆಚ್‌ಟಿ ನಿಮಾಣ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲಗೆ/ತಿಂಗಳಿಗೆ	DC	260.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	10.60
ಎಲೋಟಿ	ಎಲೋಟಿ ಕ್ರೇಗಾರಿಕೆ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲಗೆ/ತಿಂಗಳಿಗೆ	FC	200.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	6.65
ಎಲೋಟಿ	ಎಲೋಟಿ ನಿಮಾಣ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಲಗೆ/ತಿಂಗಳಿಗೆ	FC	240.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	10.60



ಪಕ್ಷ ಎಸ್‌ಇರ್ಬುಡ್

ಹೆಚ್‌ಟಿ / ಹೆಚ್‌ಟಿ	ಹೆಚ್‌ಟಿ ಕ್ಯಾರಿಕ್ / ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಗೆ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	FC	200.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	6.80
ಹೆಚ್‌ಟಿ / ಹೆಚ್‌ಟಿ	ಹೆಚ್‌ಟಿ ನಿರ್ಮಾಣ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಗೆ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	FC	240.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	10.00

ಟ್ಯೂಂ ಆಫ್ ಡೇ (ಟಿಬಡಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ದರವು 500 ಕೆ.ವಿ.ಎ. ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಬೇಡಿಕೆ ಇರುವ ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಎ), ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಬಿ) ಮತ್ತು ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಸಿ) ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 1.09.2012ರಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್‌ಟಿ-1 ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮತ್ತು 500 ಕೆವಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಬೇಡಿಕೆಯ ಎಲ್‌ಟಿ-(5), ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಎ), ಎಚ್‌ಟಿ-2(ಬಿ) ಮತ್ತು ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಸಿ) ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಎಚ್ಚಿಕೆ ಅಥಾರದ ಮೇಲೆ ಟಿಬಡಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ಈ ಹಿಂದೆ ಇದ್ದಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟ್ಯೂಂ ಆಫ್ ಡೇ	ಅನ್ವಯವಾಗಬಹುದಾದ ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ (+)/ಕಡಿಮೆ (-) ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು
0.600 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ 10.00 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (+) 100 ಪ್ರೇಸ್
10.00 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ 18.00 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	0
18.00 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ 22.00 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (+) 100 ಪ್ರೇಸ್
22.00 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ 6.00 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (-) 100 ಪ್ರೇಸ್

10.0 ಆ.ವ. 20ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ದರ:

ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ: 30.05.2019ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ದರ, ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್‌ಎಂಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ನೀರೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಿ ರಾಜ್ಯದೊಳಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ಕ್ಕೆ ಆರೋಜಿಸಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಿದ ಉತ್ಪಾದಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಮುಕ್ತ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಿದ, ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ದರ ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.133644.

10.1 ಆ.ವ. 20ಕ್ಕೆ ಅಲ್ಲಾವಧಿ ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ (ಎಸ್‌.ಟಿ.ಬಿ.ಪಿ) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ದರಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ಕ್ಕೆ ಅಲ್ಲಾವಧಿ ಮುಕ್ತಮಾರ್ಗ (ಎಸ್‌ಟಿಪಿಪಿ) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಆಯೋಗದ ಅನುಮೋದಿತ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಹಿವೆ:

ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗದ ಅವಧಿ (ರೂ./ ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ರೂ. ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳು ರೂ./ಮೆ.ವ್ಯಾ./ದಿನ
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ೧೦೦ ದಿನದಲ್ಲಿ 12 ಗಂಟೆಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟಿಗೆ ಮತ್ತು 24 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	1098.45	23.07
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ೧೦೦ ದಿನದಲ್ಲಿ 6 ಗಂಟೆಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟಿಗೆ ಮತ್ತು 12 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	549.22	
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ೧೦೦ ದಿನದಲ್ಲಿ 6 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	274.61	



10.2 ವಿಶೇಷ ಮೌಲ್ಯಾಹಕ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಸುವಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಆಕರ್ಷಿಸಲು, ಆಯೋಗವು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ 14.05.2018ರ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೆ ತಂದ ವಿಶೇಷ ಮೌಲ್ಯಾಹಕ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲು ಶೀಮಾನಿಸಿದೆ:

- ವಿಶೇಷ ಮೌಲ್ಯಾಹಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ದು ಮಾಡುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರಾತ್ರಿ 22.00 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ 6.00 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ (ಮುಂದಿನ ದಿನ) ಅಗ್ನಿ ಅಲ್ಲದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.2/-ರ ವಿಶೇಷ ಮೌಲ್ಯಾಹಕ.
- ವಿಶೇಷ ಮೌಲ್ಯಾಹಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ದು ಮಾಡುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ, 10.00 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ ಮತ್ತು 18.00 ಗಂಟೆಗಳ ನಡುವಿನ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರ ಮೂಲ ಬಳಕೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.1/- ಕಡಿತದ ವಿಶೇಷ ಮೌಲ್ಯಾಹಕ.

10.3 ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ದರ:

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ಸ್ವಚ್ಛ / ಪರಿಸರ ಸೈಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಎಲೋಟಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಪಣ ಮಾಡಲು 14.05.2018ರ ಆಯೋಗದ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾದ ಎಲೋಟಿ-6 (ಸಿ)ನ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದರಿಂದ ಉಪಪ್ರವರ್ಗವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ಮುಂದುವರಿಸಲು ಆಯೋಗವು ನಿರ್ದಿಷಿಸಿದೆ.



**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗದ
ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು**





11 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಫಳನೆಗಳು:

11.1 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳಲ್ಲಿನ ಪ್ರಮುಖ ಫಳನೆಗಳು ಈ ಮುಂದಿನಂತಹ:

- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020ಕ್ಕೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಲ್‌, ಎಸ್‌ಎಂ‌ಗಳು, ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್‌ಜಿಸಿಎಸ್‌, ಮಂಗಳೂರು ಎಸ್‌ಇರ್ಯುಡ್‌, ಏಕ್ಸ್‌ ಎಸ್‌ಇರ್ಯುಡ್‌ ಇವುಗಳ ದರ ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021ಕ್ಕೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಲ್‌, ಎಸ್‌ಎಂ‌ಗಳು, ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್‌ಜಿಸಿಎಸ್‌, ಮಂಗಳೂರು ಎಸ್‌ಇರ್ಯುಡ್‌, ಏಕ್ಸ್‌ ಎಸ್‌ಇರ್ಯುಡ್‌ ಇವುಗಳ ದರ ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಡವಳಿಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಅಂತಿಮ ಹಂತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
- ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ 4 (ನಾಲ್ಕು) ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ವಿವಿಧ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಚರ್ಚೆಸಿ ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತೀಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಆಯೋಗದ 24 ಅಂತರಿಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ವಿವಾದಗಳ ನ್ಯಾಯ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 109 ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಆಲೀಸಿ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಇತ್ಯಧಾರಣೆಸಲಾಗಿದೆ.
- 5 ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಮತ್ತು 5 ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ.) ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ 2019–20ರ ಸರಾಸರಿ ರಾಶಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ದರ (ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.)ವನ್ನು ಯಥಾರ್ಥ (Truing up) ಗೊಳಿಸುವ ಮತ್ತು 2020–21ರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ. ದರ ಅಧಿಸೂಚಿಸುವ ಕ್ರಮವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್‌ಎಂ‌ಗಳ 4 (ನಾಲ್ಕು) ತ್ವೇಮಾಸಿಕ ಅವಧಿಯ ಇಂಥನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ದರ ಅರ್ಜಿಗಳ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಆಯೋಗವು 01.08.2019ರಂದು, 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುವ ವಿವಿಧ ಮಾರ್ಪಿಗಳ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಬ್ಲಾವನೆಯ ದೃಶ್ಯವಿದ್ಯುತ್ತಜ್ಞನಕ (photovoltaic) ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಮಾರ್ಗ ಸೂಚಿಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 09.12.2019ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಯಿತು.
- ಕನಾರ್ಟಿಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ, ತ್ಯಾಜ್ಯದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಫಟಕಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 11.04.2018ರ ವಿಸ್ತೃತ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 27.06.2019ರಂದು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 2019–20ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕನಾರ್ಟಿಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 27.02.2019ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಹಲವು ಹೊಸ ವಿನಿಯಮಗಳು / ವಿನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.



11.2 2003ರ ವಿದ್ಯಾಭ್ಯಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಭ್ರೇದ 86ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾದ ಆಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಾಚಳವಟಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಹಿವೆ:

2003ರ ವಿದ್ಯಾಭ್ಯಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಭ್ರೇದ	ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಾಚಳವಟಿಕೆಗಳು
86(1)(ಎ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ, ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ವೀಲಿಂಗ್‌ಗೆ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ	ಆಧಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ 20ಕ್ಕೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಲಾಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಕ್ಕಾಗಿ, ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದರ ಅಜ್ಞಾಗಳ ಮೇಲೆ ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಮೂರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೊತ್ತಾರ್ಥಕ್ಕೆ ಪ್ರಮಾಣದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಸೌರ ಮೇಲ್ಬಾಹಣೆ ದೃಶ್ಯಿತಿ ವಿದ್ಯಾಭ್ಯಾಸಕ (ಮೋಟೋವೋಲ್ಯೂಟಿಕ್‌ಗೆ) (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
86(1)(ಬಿ)	ಸರಬರಾಜು ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ಮತ್ತು ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ನಿಯಂತ್ರಣ	ಮೂರಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ 10 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಆಯೋಗ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
86(1)(ಸಿ)	ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾಭ್ಯಕ್ತಿ ವೀಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಗ್ರಾಹಿಸಿದ ಸುಗಮಗೊಳಿಸುವುದು.	ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.
86(1)(ಡಿ)	ಪರವಾನಿಗೆ ನೀಡುವುದು	ಕೆಪಿಟಿಸಿಲಾ, ಎಸ್‌ಎಂ‌ಎಂ ಮತ್ತು ಹ್ಯಾಕ್ಸೆರಿ ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್ ಹಾಲೆ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು. ಎಂಎಸ್‌ಇರ್ಲುಡ್ ಮತ್ತು ಏಕ್ಸ್‌ಎಸ್‌ಇರ್ಲುಡ್ ಪರಿಗಣಿತ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು.
86(1)(ಇ)	ಸಹ-ಲಂತಾದನೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳಿಗೆ ಉತ್ತೇಜನ	ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್‌ಎಂ‌ಎಂ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಖಾದ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಕ್ರಾಗಲ್‌, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಖಾದ್ಯತೆ ಅನುಪಾಲನೆಯ ಮೇಲ್ಬಿಜಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
86(1)(ಎಷ್ಟೊ)	ವಿವಾದಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನ್ಯಾಯ ನಿರ್ಣಯ ಮಾಡುವುದು.	ಆಯೋಗವು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ 109 ಅಜ್ಞಾಗಳನ್ನು ವಿಲೇ ಮಾಡಿದೆ.
86(1)(ಜಿ)	ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿಧಿಸುವುದು	ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವ ವಿನಿಯಮಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿಧಿಸಲಾದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



2003ರ ವಿದ್ಯುತ್ತಕ್ಕ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಭ್ರೇದ	ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು	ಪ್ರಸ್ತು ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಾಚಳುವಟಿಕೆಗಳು
86(1)(ಇ)	ಗುಣಮಟ್ಟಗಳ ಜಾರಿ	ಪರವಾನೆಗಾರರು ಒದಗಿಸುವ ಸೇವೆಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟ, ನಿರಂತರತೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸನೀಯತೆ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯತವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
86(1)(ಇಂ)	ಹ್ಯಾಪಾರದ ಲಾಭ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸುವುದು	ರಾಜ್ಯದೊಳಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಗಾರರು ಯಾರೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
86(1)(ಕೆ)	ಇತರೆ ಕರ್ತವ್ಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ	ಅಗತ್ಯವಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
86(2)	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲಹೆ ನೀಡುವುದು.	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ಸಲಹೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
86(3)	ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸುವುದು.	ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಡವಳಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಭಾಗೀದಾರರಿಂದ ಲಿಖಿತ ಅಭಿಪ್ರಾಯ / ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ.
86(4)	ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ದರ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಸಿ ಇಟ್ಟಕೊಳ್ಳುವುದು.	ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ಕರ್ತವ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಮತ್ತು ದರ ನೀತಿಗಳನ್ನು (ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು) ಗಮನದಲ್ಲಿ ಇಟ್ಟಕೊಂಡು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

11.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ:

ಆಯೋಗವು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಿನಾಂಕ: 30ನೇ ಮೇ 2019ರ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2019ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆ.ವ. 18ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಮನುಷ್ಯನನದ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಷ್ಕತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆ (ಎಆರ್‌ಆರ್)ಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಆ.ವ. 20ರ ಅನುಮೋದಿತ ಎಆರ್‌ಆರ್ಗ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಿಂದ ಮುಂದೊಯ್ದು ಕೊರತೆ ರೂ.112.47 ಕೋಟಿ ರೂ. ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಅಂತಿಗಳ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	ಆ.ವ. 20
ಆ.ವ. 20ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆ	3393.77
ಆ.ವ. 18ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಮನುಷ್ಯನನದ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಿಂದ ಮುಂದೊಯ್ದು ಕೊರತೆ.	112.47
ಆ.ವ. 19ರ ಪರಿಷ್ಕತ ಅನುಮೋದಿತ ಎಆರ್‌ಆರ್	3506.24



11.4 ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ:

ಆಯೋಗವು, ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು(ಎಸ್‌ಎಸ್‌ಎಸ್), ಏಕಸ್ ಎಸ್‌ಇರ್ಯಾಡ್ ಮತ್ತು ಮಂಗಳೂರು ಎಸ್‌ಇರ್ಯಾಡ್ ಹಾಗೂ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್.ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 30ನೇ ಮೇ, 2019ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗವು, ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪುನರ್ಮಾನನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆ.ವ. 18ರ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯದ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಹಾ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಆ.ವ. 20ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯದ ಅಗತ್ಯತೆಗೆ (ಎಆರ್.ಆರ್) ಹಿಂದಿನ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆ / ಹೆಚ್ಚುವರಿಯನ್ನು ಮುಂದೊಯ್ದಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಆ.ವ.20ಕ್ಕೆ ಕೋರಿದ ಮತ್ತು ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಎಆರ್.ಆರ್ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಅಂಕಿಗಳ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಎಸ್‌ಎಸ್	ಆ.ವ.20	
	ಕೋರಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ
ಬೆಸ್‌ಎಸ್	23676.25	21274.42
ಮೆಸ್‌ಎಸ್	4153.51	3603.24
ಸೆಸ್	4828.79	4342.44
ಹೆಸ್‌ಎಸ್	10007.25	8309.80
ಜೆಸ್‌ಎಸ್	6093.89	5248.41
ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್.	234.39	176.79
ಮಂಗಳೂರು ಎಸ್.ಇ.ರ್ಯಾಡ್.	41.53	44.74
ಏಕಸ್(ಎ.ಇ.ಕ್ರೂ.ಯ್ಯ.ಎಸ್.)	18.05	19.25
ಎಸ್.ಇ.ರ್ಯಾಡ್.		

(ಮೇಲಿನ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಪತ್ತಿರದ ಮಾರ್ಗಾಂಕಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ)

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಈ ಮೇಲಿನ ಎಆರ್.ಆರ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆಯೋಗವು ಆ.ವ.20ಕ್ಕೆ ರೂ.1960.20 ಕೋಟಿಗಳ (ಆ.ವ.18ರೆ ಎಪಿಆರ್ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 740.02 ಕೋಟಿಗಳ ಹಿಂದಿನಿಂದ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಹೊಂದೊಯ್ದ ಕೊರತೆಯೂ ಸೇರಿ) ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಯನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ಜಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 33 ಪೈಸೆಯಪ್ಪು ಬೆಸ್‌ಎಸ್ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 30 ಪೈಸೆಯಪ್ಪು ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

11.5 ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ ವಿನಿಯಮಗಳು / ಆದೇಶಗಳು:

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಣದಲ್ಲಿ, ಆಯೋಗವು, ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಮುಖ ವಿನಿಯಮಗಳನ್ನು / ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ:

- ಎ) ಕನಾರ್ಟಿಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಚಕ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಿರೀದಿ) (ಪಳನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ವಿನಿಯಮಗಳು, 2019.
- ಬಿ) ಕನಾರ್ಟಿಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿಶೇಷ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳು (ಸಿಂಎಸ್) (ಎಂಟನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ), ವಿನಿಯಮಗಳು 2019.



ಸಿ) ಕವಿನಿತ್ಯ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಿ) (ಹತ್ತನೇಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ವಿನಿಯಮಗಳು, 2020.

ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಹ:

11.5.1 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ಪಕ್ಕಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ) (ಎಳನೆಯ) ವಿನಿಯಮಗಳು, 2019

ಮೇಲ್ಮುದ್ದಂಡ ವಿನಿಯಮಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 06.12.2019ರ ರಾಜ್ಯಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು:

1. ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು (ಆರ್.ಇ.ಸಿ) ಪಡೆಯಲು ಮಾನ್ಯತಾ ಘರತ್ವಗಳು ಕೆಳಗಿನವಂತಿವೆ;
 - (i) REC ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಅನ್ವಯ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಮಾನ್ಯತೆ ನೀಡುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಅರ್ಹ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ಒಂದು ವೇಳೆ ಕೆಳಕಂಡ ಘರತ್ವಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಯೇಯಿಸುವುದಾದಲ್ಲಿ, ಮಾನ್ಯತೆಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದು:
 - (e) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅಂಕ ಅಂಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವು ವಿದ್ಯುತ್ಪಕ್ಕಿ ಅಧಿನಿಯಮ ಸೆಕ್ಷನ್ (62) ಅಥವಾ ಸೆಕ್ಷನ್ (63)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಿಸಿದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಥವಾ ಹವಾಮಾನ ಬದಲಾವಣೆ ಕುರಿತ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ದರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ, ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುವ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪ್ರಮಾಣ ಇದ್ದಲ್ಲಿ,
 - ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಆಯೋಗವು ಸೂಚಿಸಿದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯು ಹಿಂದಿನ ಆ.ವ.ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಕಡಿಮೆ ಇರಬಾರದು.
 - ಇದಲ್ಲದೇ, ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಸೌರ ಅಥವಾ ಸೌರೇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಮನ್ಯಾ ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯಲಾದ ಭಾಧ್ಯತೆಯಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು ಮೊದಲು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು. ನಂತರ ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣ ಅಥವಾ ಹವಾಮಾನ ಬದಲಾವಣೆ ಕುರಿತ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆ ಪ್ರಮಾಣ ಅಥವಾ ದರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರಮಾಣ ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುವ ಪ್ರಮಾಣದೊಂದಿಗೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣವು ಬಾಧ್ಯತೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುವ ಖರೀದಿಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸತಕ್ಕದ್ದು.



(ಬಿ) ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರನು ಈ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಉಪಕಾಲಮು 7(2)(i)(a) ನಲ್ಲಿನ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ವಿರೀದಿ ಭಾಧ್ಯತೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ವಿರೀದಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಆಯೋಗದಿಂದ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯತಕ್ಕದ್ದು.

(ii) ಈ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರ (ರು) ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಪಡೆದರೆ ಅಂತಹ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರ (ರು) ಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಆಯೋಗವು ಸ್ವಯಂಭೂತಿತವಾಗಿ (suo-motu) ಅಥವಾ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನೋಟೀಸ್ ನೀಡಿದ ನಂತರ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಬಹುದು.

(2) ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಸರಾಸರಿ ರಾಶಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ದರ (ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ) ದ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಕುವುದು:

“7(ಃ) ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ದು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಜನರೇಟರ್ ಕಂಪನಿಯು ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಸರಾಸರಿ ರಾಶಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ದರ (ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ) ಅಥವಾ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಜನರೇಟರಗಳಿಗೆ ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಗೊತ್ತು ಪಡಿಸಿದ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರದ ಶೇ 75 ರ ದರ, ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಆ ದರದಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಬೇಕು”.

11.5.2 ಕನಾರ್ಟಿಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳು (ಸಿಟ್‌ಎಸ್) (ಎಂಟನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ವಿನಿಯಮಗಳು 2019

ಕನಾರ್ಟಿಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳು (ಸಿಟ್‌ಎಸ್) (ಎಂಟನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ವಿನಿಯಮಗಳು 2019ನ್ನು 28ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್, 2019ರ ಕನಾರ್ಟಿಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳ ಉತ್ತೇಜನ ಹಾಗೂ ಪರಿಸರ ಸಂರಕ್ಷಣೆಯ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗಾಗಿ ಕನಾರ್ಟಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಮತ್ತು ಇಂಥನ ಸಂಗ್ರಹ ನೀತಿ 2017ರ ಅನ್ವಯ ಹೈರ್‌ಸ್ ಕಟ್ಟಡಗಳು, ಶಾಸಿಂಗ್ ಮಾಲ್, ಅಪಾರ್ಕ್‌ಮೆಂಟ್ ಮುಂತಾದ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಪಾಕಿಂಗ್ ಜಾಗದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಿತ ಮತ್ತು ಕಡ್ಡಾಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತು (ಸಿಟ್‌ಎಸ್)ಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವಿನಿಯಮಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಲ್ಪಿಸುವಂತೆ ಹೋರಿ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಾದ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ (ನಿ) (ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ) ಇವರು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದರು.

11.5.3 ಕನಾರ್ಟಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ಕಣಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಿ) (ಹತ್ತನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ವಿನಿಯಮಗಳು, 2020

ಕನಾರ್ಟಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ಕಣಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಿ) (ಹತ್ತನೆಯ



ತಿದ್ದುಪಡಿ) ವಿನಿಯಮಗಳು, 2020 ಅನ್ನ ಅಂತಿಮವಾಗಿ 23ನೇ ಜನವರಿ, 2020ರ ಕನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಿ ವಿನಿಯಮಗಳ ಖಂಡ 3.2.3ಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಕೋರಿ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನೆದಾರರಾದ ಜಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ (ನಿ) (ಜಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ) ಹಾಗೂ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ (ನಿ) (ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ) ಇವರು, ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿ ಕೋರಿದ್ದರು. ಲೇಜೆಂಡ್‌ನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು, ಲೇಜೆಂಡ್‌ನ ಒಳಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸದಂತಹ ಲೇಜೆಂಡ್ ಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಿಯನ್ನು ಇದುವರೆವಿಗೂ 2004ರ ಎಸ್.ಆರ್ ದರ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ಈ ದರಗಳು ಇದುವರೆವಿಗೂ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾಗದ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಒಳಸುವ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ದರ ಹೆಚ್ಚಳದ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಪರವಾನೆದಾರರು ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದರು.

11.6 ಅಧಿಕ ಪರದ್ 2019ರಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಮುಖ್ಯ ಆದೇಶಗಳು:

- (ಎ) ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ.) ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ 2019–20ರ ಸರಾಸರಿ ರಾತ್ರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ದರ (ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.)ವನ್ನು ಯಥಾರ್ಥ (Truing up) ಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು 2020–21ರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ. ದರ ಅಧಿಸೂಚಿಸುವುದು.
- (ಬಿ) ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್.ಆಂಗಳ 4 (ನಾಲ್ಕು) ತ್ವೇಮಾಸಿಕ ಅವಧಿಯ ಇಂಥನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ದರ ಅರ್ಜಿಗಳ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- (ಸಿ) 01.04.2018ರಿಂದ 31.03.2021ರವರೆಗಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್, ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಜ್ಯೋತಿಕರಾತ್ರಿ ಆಧಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರ ನಿರ್ದರ್ಶನೆ.
- (ಡಿ) ಆಯೋಗವು 01.08.2019ರಂದು, 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- (ಇ) ಗ್ರಾಹಕರ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುವ ವಿವಿಧ ಮಾದರಿಗಳ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮೈ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- (ಎಫ್) ಕನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ, ತ್ಯಾಜ್ಯದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 11.04.2018ರ ವಿಸ್ತೃತ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 27.06.2019ರಂದು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- (ಜಿ) ಮೇಲ್ಮೈ ಸಂಖ್ಯೆ 09 / 2008ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 09.05.2008ರ ಗೌರವಾನ್ವಯ ಎ.ಟಿ.ಇ. ಯ ಆದೇಶದ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಬಗ್ಗೆ ದಿನಾಂಕ 16.01.2020ರಂದು ಆಯೋಗದ ಆದೇಶ.
- (ಹೆಚ್) 2019–20ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾನ್ವಯ



ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 27.02.2019ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

11.6.1 ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2020ಕ್ಕೆ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾನ್ಸ್ಯಯ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ:

2019-20ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾನ್ಸ್ಯಯ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ರೂ. 3.26ಗೆ ಸ್ವಧಾರಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್‌ನ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 27.02.2019ರಂದು ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗವು ದರ ನಿರ್ಧರಣೆಗಾಗಿ ಬಳಸಿದ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ಮಾನಕಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಮಾನದಂಡ	16.05.2018ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಮಾನದಂಡ	27.02.2019ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಮಾನದಂಡ
ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚೆ ರೂ./ಮೆ.ವ್ಯಾ.	5.75	6.00
ಸಾಲ: ಈಕ್ಸ್‌ಪ್ರೈಸ್	70:30	70:30
ಸಿ.ಯು.ಎಫ್ - ಶೇ	29	31
ಶೇಕಡಾವಾರಿನಲ್ಲಿ ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	10.00	10.50
ಸಾಲದ ಅವಧಿ - ವರ್ಷಗಳು	13	15
ಕಾರ್ಯತೀಲ ಬಂಡವಾಳ (ಡಿಬ್ಲೂ.ಸಿ)	ಎರಡು ತಿಂಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ಎರಡು ತಿಂಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು
ಶೇಕಡಾವಾರಿನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯತೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	11.00	11.50
ಶೇಕಡವಾರಿನಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿ	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಶೇ.5.38 ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಉಳಿದ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಹರಡಿರುವುದು	ಮೊದಲ 15 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಶೇ.4.67 ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಉಳಿದ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಹರಡಿರುವುದು
ಶೇಕಡಾವಾರಿನಲ್ಲಿ ಆರ್ಬಿಕ್ಸ್	14	14
ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚೆ - ರೂ.ಲಕ್ಷ / ಮೆ.ವ್ಯಾ.	10.00	8.00
ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಳವಾದ ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚೆಗಳು	ಶೇ 5.72	ಶೇ 5.00
ಆಕ್ಸಿಲರಿ ಬಳಕೆ	ಶೇ 0.5	ಶೇ 0.5

11.6.2 ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ (ಭೂ ಮೇಲ್ವಿಚರದಲ್ಲಿ ಸಾಫಿಸಿದ ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಆರ್ಟಿಪಿವಿ) ವರ್ಗಾನ್ಸ್ಯಯ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ:

- (೧) ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 01.08.2019ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, 5ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮಧ್ಯದ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕದ ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 3.08 (ಮೂರು ರೂಪಾಯಿಗಳು ಎಂಟು ಪೈಸೆ)ರಂತೆ ಹಾಗೂ 2000 ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮಧ್ಯದ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕದ ಸೌರ



ಮೇಲ್ವಾರಣೆ ಫೋಟೋಪೋಲ್ಯೂಯಿಕ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 3.07 (ಮೂರು ರೂಪಾಯಿಗಳು ಏಟು ಪೈಸೆ) (ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)ರಂತೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.2.32 (ಎರಡು ರೂಪಾಯಿ ಮೂವತ್ತೆರಡು ಪೈಸೆ) (ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನ ಸೇರಿ)ರಂತೆ ವರ್ಗಾನಾಶ್ಯಯ ದರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದಿದೆ;

- ಎ) ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಮಾನದಂಡಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಮಾನದಂಡಗಳು	
ವೆಚ್ಚೆ / ಮೆ.ವ್ಯಾ. – ರೂ. ಲಕ್ಷ್	340
ಸಾಲ: ಈಕ್ಕಿಟಿ	70:30
ಸಾಲ – ರೂ. ಲಕ್ಷ್	238
ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	ಶೇ.10.50
ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	13
ಕಫ್ (CUF)	ಶೇ.19
ಈಕ್ಕಿಟಿ – ರೂ. ಲಕ್ಷ್	102
ಬಂಡವಾಳ ಮೇಲಿನ ಗಳಿಕೆ (ಆರೋಂಜಿ)	ಶೇ.14
ಆಕ್ತಿಲರಿ ಬಳಕೆ	ಶೇ.0.25
ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು- ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	4.5
ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಳವಾದ ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು	ಶೇ.5.72
ಕಾರ್ಯಕ್ರಮೀಲ ಬಡ್ಡಿ (ಎರಡು ತಿಂಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)	ಶೇ.11.50
ಸವಕಳಿ	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.5.81 ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಘಟಕದ ಉಳಿದ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಗೆ ಸಮನಾಗಿ ಹರಡಿದೆ

- ಬಿ) ಕೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಮಾನದಂಡಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ (1 ಕೆ.ವ್ಯಾ. 10 ರಿಂದ 2000 ಕೆ.ವ್ಯಾ. ಮತ್ತು 1 ಕೆ.ವ್ಯಾ. 10 ರಿಂದ 10 ಕೆ.ವ್ಯಾ.):

ಕೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಮಾನದಂಡಗಳು		
ವೆಚ್ಚೆ / ಮೆ.ವ್ಯಾ. – ರೂ. ಲಕ್ಷ್	1 ಕೆ.ವ್ಯಾ. 10 ರಿಂದ 10 ಕೆ.ವ್ಯಾ. ವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ರೂ.45,000/-	1 ಕೆ.ವ್ಯಾ. 10 ರಿಂದ 2000 ಕೆ.ವ್ಯಾ.ವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾ. ಗೆ ರೂ.32,800/-
ಸಾಲ: ಈಕ್ಕಿಟಿ	70:30	70:30
ಸಾಲ – ರೂ. ಲಕ್ಷ್	0.315	0.2296
ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	ಶೇ.10.50	ಶೇ.10.50
ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	13	13
ಕಫ್ (CUF)	ಶೇ.19	ಶೇ.19
ಈಕ್ಕಿಟಿ – ರೂ. ಲಕ್ಷ್	0.135	0.984



ಬಂಡವಾಳ ಮೇಲಿನ ಗಳಿಕೆ (ಆರೋಜಿ)	ಶೇ.14	ಶೇ.14
ಆಕ್ತಲರಿ ಬಳಕೆ	00	00
ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	0.006	0.006
ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಳವಾದ ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು	ಶೇ.5.72	ಶೇ.5.72
ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಬಡ್ಡಿ (ವರದು ತಿಂಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)	ಶೇ.11.5	ಶೇ.11.5
ಸವಕಳಿ	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.5.38 ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಫಟಕದ ಉಳಿದ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಗೆ ಸಮನಾಗಿ ಹರಡಿದೆ	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.5.38 ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಫಟಕದ ಉಳಿದ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಗೆ ಸಮನಾಗಿ ಹರಡಿದೆ

11.6.3 ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ (ಆರೋಜಿ)ದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸರಾಸರಿ ರಾಶಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (APPC) ಅಧಿಸೂಚನೆ:

ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ (ಆರೋಜಿ.) ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 19.03.2020ರ ಅದೇಶದಲ್ಲಿ 2019-20ರ ಸರಾಸರಿ ರಾಶಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ದರ (ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.)ವನ್ನು ಯಥಾರ್ಥ (Truing up) ಗೊಳಿಸಿ ಮತ್ತು 2020-21ಕ್ಕೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ. ದರ ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದೆ.

ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2020ಕ್ಕೆ ಯಥಾರ್ಥ (Truing up) ಗೊಳಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪರಿಶೋಧಿತ ಲೆಕ್ಕದ ಅಂಕ ಅಂಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾದ ದರವು ರೂ.4.04 ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರಿದು ಆಯೋಗವು, 01.04.2019ರಿಂದ 30.11.2019ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ. ದರದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವಕೆಯಾಗಿದ್ದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಕವಿನಿತ್ (ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿರೀದಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್) (ಪಳನೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ವಿನಿಯಮಗಳು, 2019ರ ಅದೇಶದಲ್ಲಿನ 19 ಪ್ರಸ್ತುತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಹಣವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್. ಈ ಜನರೇಟರ್‌ಗೆ ಮೂರು ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. 01.12.2019ರಿಂದ 31.03.2020ರವರೆಗೆ ಪೂರ್ವಕೆಯಾಗಿದ್ದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ದರ ರೂ.3.85 ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಅಥವಾ ಆ.ವ. 2020ರ ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ ದರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅಥವಾ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ್ದ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್. ಈ ಜನರೇಟರ್‌ಗೆ ಆ.ವ. 2020ಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರದ ಶೇ. 75ರಷ್ಟು ಹಣದಲ್ಲಿ ಯವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಆ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್. ಈ ಜನರೇಟರ್‌ಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ / ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.



ಮೇಲಿನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಅಯೋಗವು ಆ.ವ. 2021ಕ್ಕೆ ರೂ.4.04 ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ ದರ ಯಥಾರ್ಥಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿಂತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಇದೇ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ತಮಗೆ ಪೂರ್ವಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ರೂ.4.04 ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಅಧವಾ ಆರ್. ಈ ಜನರೇಟರ್‌ಗೆ ಆ.ವ. 2021ಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರದ ಶೇ 75ರಷ್ಟು ಹಣದಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಆ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್. ಈ ಜನರೇಟರ್‌ಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ.

11.6.4 ಕನಾರ್ಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ, ತ್ಯಾಜ್ಯದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 11.04.2018ರ ವಿಸ್ತೃತ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 27.06.2019ರಂದು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ

ಅಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 27.06.2019ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕನಾರ್ಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ತ್ಯಾಜ್ಯದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಘಟಕಗಳಿಗೆ, 11.02.2018ರ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ಮುಂದಿನ 1 (ಒಂದು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತೃತ ಪಡಿಸಿ ರೂ.7.08 ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

11.6.5 ಇಂಥನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಎಫ್.ಆ.ಸಿ.):

ಅಯೋಗವು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020ರ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದ ಇಂಥನವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕ (ಎಫ್.ಆ.ಸಿ.) ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಎಸ್ಕಾಂಗಳು	ಆದೇಶ ಸಂ: 292 ದಿನಾಂಕ 19.06.2019	ಆದೇಶ ಸಂ: 771 ದಿನಾಂಕ 17.09.2019+	ಆದೇಶ ಸಂ: 1156 ದಿನಾಂಕ 20.12.2019	ಆದೇಶ ಸಂ: 1554 ದಿನಾಂಕ 20.03.2020
ಬೆಸ್‌ಕಾಂ	11	11	12	6
ಮೆಸ್‌ಕಾಂ	4	10	7	5
ಸೆಸ್‌ಕಾಂ	5	12	9	5
ಹೆಸ್‌ಕಾಂ	7	9	5	3
ಜೆಸ್‌ಕಾಂ	6	11	7	5

11.6.6 2020 ಮಾರ್ಚ್‌ರವರೆಗೆ ಕನಾರ್ಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ಕ್ಷಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳ (ಆರ್.ಇ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಷ್ಟಂದ (ಪಿಟಿ) ಗಳು:



ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಚಿತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕೋಷ್ಟಕ - 1

ಆ.ವ.20ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಆರ್.ಇ ಪಿಪಿಎಗಳು

ವಿಧ	ಬೆಸ್ತಾಂ		ಹೆಸ್ತಾಂ		ಒಟ್ಟು	
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮಧ್ಯ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮಧ್ಯ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮಧ್ಯ
ಸೌರಶಕ್ತಿ (ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಸಾಮಧ್ಯ)	1	50.00	-	-	1	50.00
ಸೌರಶಕ್ತಿ (ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ)	2	2.00	-	-	2	2.00
ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	-	-	1	28.00	1	28.00
ಕರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	1	3.00	-	-	1	3.00
ಒಟ್ಟು	4	55.00	1	28.00	5	83.00

ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪೂರಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಚಿತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕೋಷ್ಟಕ - 2

ಆ.ವ.20ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಪೂರಕ ಆರ್.ಇ ಪಿಪಿಎಗಳು

ವಿಧ	ಬೆಸ್ತಾಂ		ಮೆಸ್ತಾಂ		ಹೆಸ್ತಾಂ		ಒಟ್ಟು	
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮಧ್ಯ						
ಪವನ	1	4.50	1	0.80	2	2.10	4	7.40
ಸೌರಶಕ್ತಿ	1	3.00	-	-	-	-	1	3.00
ಒಟ್ಟು	2	7.50	1	0.80	2	2.10	5	10.40

11.7 ಆ.ವ.17 ಮತ್ತು ಆ.ವ.18ಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಬಂಡವಾಳ ಹೊಡಿಕೆಗಳ ಭಾಲನಾ ನಂತರದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ:

ಆಯೋಗವು, ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಬಂಡವಾಳ ಹೊಡಿಕೆಯ ಸಾಧ್ಯಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಕೆರೀಟಿಸಿಲ್ಲಾ ಮತ್ತು ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಮನುಷ್ಯನನ ಸಂಧರ್ಭದಲ್ಲಿ



ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ. ಸಾರ್ಥಕತೆ ಮಾನಕಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸದೇ ಇರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಸರ್ವಕಳಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿರ ವರ್ಷಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರನಮನನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ, ಆಯೋಗವು ಮಂಜೂರು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ / ಕಡಿತಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ.

11.8 ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಲಭ್ಯತೆ:

ಆ.ವ.19ಕ್ಕೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ಲಭ್ಯತೆ (ಟಿ.ಎಸ್.ಎ) ಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಗುರಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಲಭ್ಯತೆ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಪ್ರೌತ್ಸಾಹಕಗಳನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನಾ ಮನಮನ ಲೆಕ್ಕೆ ಹಾಕುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪ್ರೌತ್ಸಾಹಕಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುವ ಮೌದಲು, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಲಭ್ಯತೆ (ಟಿ.ಎಸ್.ಎ)ಯನ್ನು ಆಯೋಗವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ.

11.9 ಆಯೋಗದ ಸಭೆಗಳು:

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಹಲವು ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಚರ್ಚಿಸಲು 24 ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಆಯೋಗದ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕೆಲವು ಪ್ರಮುಖ ಸಂಗತಿಗಳು ಮುಂದಿನಂತಿವೆ:

- i. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರ ಎಪಿಆರ್ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20 – 22ಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಯ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20 – 22ಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣಾ ದರದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಅನುಮೋದನೆ.
- ii. ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಗಳು, ಎಸ್.ಇರ್ಯಾಡ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್.ಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನ ಮನಮನ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20 – 22ಕ್ಕೆ ಎಆರ್.ಆರ್ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ಕ್ಕೆ ಎಂ.ವ್ಯಾ.ಟಿ. ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಜಿಲ್ಲರೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆ.
- iii. ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶೆ.
- iv. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಅನುಮೋದನೆ.
- v. ಹೊಸ ವಿನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸುವಿಕೆ.
- vi. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಾಧ್ಯತಾ ಘಟಕಗಳ ಆರ್.ಪಿ.ಈ ಅನುಪಾಲನೆಯ ಮೇಲ್ಪಿಂಚಣೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆ.
- vii. ವರ್ಷದ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ಇಂಥನ ದರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳ (ಎಫ್.ಎಸಿ) ಅನುಮೋದನೆ.
- viii. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಏ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಹುಕ್ಕೇರಿ ಹೆಚ್.ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್.ಗಳ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- ix. ರಾಜ್ಯ ಸಂಪನಕ ಸಮಿತಿಗೆ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟದ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆಗಳಿಗೆ (ಸಿಜೆಆರ್.ಎಫ್.) ಸದಸ್ಯರ ನೇಮಕಾತಿ.
- x. ಆಯೋಗದ ಇತರೆ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವಿಷಯಗಳು.





**ಪ್ರಸ್ತು ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ
ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು**





12. ಅಯೋಗದ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ:

12.1 1999ರ ಕನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಧಾರಣೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಯೇದ 34 ಹಾಗೂ 2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಯೇದ 87ರಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಅಯೋಗವು ಕೆಳಕಂಡ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಲಹೆ ಪಡೆಯಲು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ.

- (i) ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳು;
- (ii) ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ಒದಗಿಸುವ ಸೇವೆಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟ, ನಿರಂತರತೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಗತಿಗಳು;
- (iii) ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಂದ ಅವರ ಪರವಾನಗಿಯ ಷರತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಅನುಪಾಲನೆ;
- (iv) ಗ್ರಾಹಕರ ಹಿತ ರಕ್ಷಣೆ; ಮತ್ತು
- (v) ವಿದ್ಯುತ್ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಗುಣಮಟ್ಟ.

ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರುಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ 2 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

12.2 ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಪಟ್ಟಿ:

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ನಾಲ್ಕು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

- (1) 3ನೇ ಜೂನ್ 2019ರಂದು ನಡೆದ 57ನೇ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಐ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಆ.ವ. 2020ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಸುವ ಯೋಜನೆ ಬಗ್ಗೆ ಅಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಒಂದು ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಮಾಡಿತು.

2020ಕ್ಕೆ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಯೋಜನೆ ಬಗ್ಗೆ, ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ಲಭ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ದರದ (ಎಬಿಟಿ) ಯೋಜನೆಯ ಅನಷ್ಟಾನದ ಸಲುವಾಗಿ ಲಭ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ದರದ (ಎಬಿಟಿ) ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಗಳೆಂದೆ, ವೈಟಿಫಿಲ್ಸ್ ನಲ್ಲಿನ ಬಾಕಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಗಳಿಗೆ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ನೀರೆತ್ತಿ ಶೇಖರಣೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ (ಪಂಪ್ ಸ್ಮೋರೇಜ್) ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗಳಿಗೆ ಬಗ್ಗೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕ ನೀಡಿತು.

ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ಲಭ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ದರದ (ಎಬಿಟಿ) ಯೋಜನೆಯ ಅನಷ್ಟಾನದ ಬಗ್ಗೆ, ಚಿಕ್ಕನಾಯಕನಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ 400 ಕೆ.ವಿ ಪೂಲಿಂಗ್ ಸ್ಪೇಷನ್ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ, ವಸಂತನರಾಸಪುರದ (ತುಮಕೂರು) ನಲ್ಲಿನ 400 ಕೆ.ವಿ. ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಮತ್ತು ಯಲಹಂಕ ದಿಂದ ಹೊರಹಾಯಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಗಳಿಗೆ ಬಗ್ಗೆ, ಹಸಿರು ಕಾರಿಡಾರ್ ಯೋಜನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ತಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕ ನೀಡಲಾಯಿತು.



ಆ.ವ. 2020ರಲ್ಲಿನ ಮುಂಗಾರು ಶುತ್ತಿನಲ್ಲಿನ ಸಿದ್ಧತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಅಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ನೀಡಿತು.

- (2) ದಿನಾಂಕ 23ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2019ರಂದು ಜರುಗಿದ 58ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಿ, ಆ.ವ. 2020ರಲ್ಲಿ, ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2019ರಿಂದ ಮೇ 2020ರವರಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಯಕೆಯ ವಸ್ತುಸ್ಥಿತಿ ಹಾಗು ಅಗತ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಯಸುವ ಯೋಜನೆ ಬಗ್ಗೆ ಅಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ನೀಡಿತು. ಏಪ್ರಿಲ್ 2019ರಿಂದ ಮೇ 2019ರವರೆಗಿನ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ವಿವರದ ಜೊತೆಗೆ ಎಲ್.ಜಿ.ಬಿ.ಆರ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಜೂನ್ 2019ರಿಂದ ಮಾಚ್‌ 2020ರವರೆಗಿನ ಅಂದಾಜಿತ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಿ ಪಡಿಸಿತು. ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕದ ಉಷ್ಣ ದರವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ, ಉಷ್ಣ ಘಟಕಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕನಿಷ್ಠ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಕನಿಷ್ಠ ಶೇ.55ರ ಪಿ.ಎಲ್.ಎಫ್ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಲ್ಲಿ ಉಷ್ಣ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಿಸುವ ರೂಪುರೇಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಶರಾವತಿ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಕೀರ್ಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಲಾದ ನೀರೆತ್ತಿ ಶೇಖರಣೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಮೇಲೆ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತಿ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಜೂನ್ ನಿಂದ ಆಗಸ್ಟ್ ವರೆಗೆ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಪದೇ ಪದೇ ಸ್ಥಿತಗೊಳಿಸಲು ಕಾರಣವನ್ನು, ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಯೋಜನೆಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೆರೆಟಿಸಿಲ್ಲಾ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿತ್ತು.
- (3) ದಿನಾಂಕ 13ನೇ ಜನವರಿ 2020ರಂದು ಜರುಗಿದ 59ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಿ, ಜನವರಿ 2020ರಿಂದ ಜೂನ್ 2020ರವರಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಯಕೆಯ ವಸ್ತುಸ್ಥಿತಿ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಯಸುವ ಯೋಜನೆ ಬಗ್ಗೆ ಅಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ನೀಡಿತು. ಮೈಟೆ.ಎಸ್ ಘಟಕದಲ್ಲಿನ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯಾಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಆಧಾರಿತ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿತು. ಜಿಕ್ಕನಾಯಕನಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ 400 ಕೆ.ವಿ ಪೂಲೆಂಗ್ ಸ್ವೇಶನ್ ಹಾಗು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ; ವಸಂತನರಾಸಪುರದಲ್ಲಿನ 400 ಕೆ.ವಿ. ಪಿ.ಎಸ್.ಎಲ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಮತ್ತು ಯಲಹಂಕದಿಂದ ಹೊರಹಾಯಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಬಗ್ಗೆ, ಕೆ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಪಾತ್ರೀಕೀಕೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ವಿದ್ಯುತ್ ಅವಘಡಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ, ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಅವಘಡಗಳಿಗೆ ಕಾರಣೇಭೂತವಾಗಬಹುದಾದ, ತಾಂತ್ರಿಕವಾಗಿ ದೋಷಪೂರಿತವಿರುವ, ಅಪಾಯಕಾರಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಮರಣ ದಳ್ಳುರಿ) ಗಳನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸುವ ಬಗೆಗಿನ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಕ್ರಿಯಾಯೋಜನೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಿತಿಯು ಚರ್ಚಿಸಿತು.
- (4) ದಿನಾಂಕ 11ನೇ ಮಾಚ್‌, 2020ರಂದು ಜರುಗಿದ 60ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ತಾವು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದರ ಅಜ್ಞಾನ ಮೇಲೆ ಪಾತ್ರೀಕೀಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಿದವು. ಸಮಿತಿಯು ಸದರಿ ಪಸ್ತಾವನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಚರ್ಚಿಸಿತು.



**2019–20ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ
ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಆದೇಶಗಳು**





13. ಅಯೋಗದ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ನಡವಳಿಗಳು:

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿಶರಣೆ ಯಲ್ಲಿನ ಸಮಸ್ಯೆಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಅಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಕೆಯಾಗಿರುವ ಮೂಲ ಅರ್ಜಿಗಳು / ಮರುಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಗಳ ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದಕರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಖಿರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ, ಏಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಒಪ್ಪಂದ, ಇತರೆ..) ನಡುವಿನ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳನ್ನು ತೀರ್ಮಾನಿಸಲು ಅಯೋಗವು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪ್ರತಿ ಮಂಗಳವಾರ ಮತ್ತು ಗುರುವಾರಗಳಂದು ನ್ಯಾಯನಿರ್ಣಯ ಕಲಾಪ ನಡೆಸುತ್ತದೆ.

ಅಲ್ಲದೇ, ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ, ವಿನಿಯಮಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು / ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಮಾಲೋಚನೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ಅಯೋಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುತ್ತದೆ.

13.1 ವಿವಾದಗಳ ಇತ್ಯಧ್ರಕ್ಷಾಗಿ ಅಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯಾದ ಮನವಿಗಳು ಮತ್ತು ದೂರುಗಳ ವಿವರಗಳು, ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಗಳು 31.03.2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಸಾರಾಂಶ

01.04.2019ಕ್ಕೆ ಬಂತಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು	128
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಕರಣಗಳು	130
ಮತ್ತು ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಕಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಕರಣಗಳು	
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳು	109
ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶ ನೀಡಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು	11
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು	149

13.2 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ರವರೆಗೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಮನವಿಗಳು, ದೂರುಗಳು, ಮನರ್ ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಮುಂದಿನಂತಿವೆ:

ಆ.ವ 2019–2020 ರಲ್ಲಿ ಅಯೋಗವು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಅರ್ಜಿಗಳ ವಿವರ					
ಕ್ರ.ಸಂ	ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕಕ್ಷಿಸಿದಾರರು	ವಿಷಯ	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
1	OP 170/17	03.10.17	ಮೆಗಸನ್ ಸೋಲಾರ್ ಟೆಕ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಜೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	25.04.19
2	OP 8/18	06.02.18	ಬಿ ಎನ್ ಚಂದ್ರಪ್ಪ vs ಬೆಸ್ಕ್ಯಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.05.19
3	OP 9/18	09.02.18	ಕೊಪ್ಪಳ ಗ್ರೇನ್ ಪವರ್ ಲಿ vs ಜೆಸ್ಕ್ಯಾಂ	ಪಾವತಿ	28.05.19
4	OP 236/17	21.12.17	ಮಧುರ್ ಪೇರ್ ಹೌಸ್ vs ಜೆಸ್ಕ್ಯಾಂ	ಎಸೋಆರ್ ಟಿಪ್ಪಿವಿ	28.05.19
5	OP 208/17	27.10.17	ಆಂಫ್ಲಸ್ ಪವರ್ ಸಲ್ಹಾಷನ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಎಸೋಎಲಾಡಿಸಿ & ಇತರರು	ಪಾವತಿ	28.05.19
6	RP 16/18	17.7.18	ಕಾಡೊಲ್ ಲ್ಯಾಟ್ ಸ್ಪೆಷಾಲಿಟಿ ಕೆಮೆಕಲ್ಸ್ ಇಂಡಿಯಾ ಎಲ್‌ಎಲ್‌ಎಸ್ vs ಎಮ್‌ಎಸ್‌ಇಜೆಡ್	ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದ ಮನರಾವಳೋಕನ	24.05.19
7	OP 28/19	02.05.19	ಪಶ್ಚಿಮ ಹೈದರಾಬಾದ್ ಎನ್‌ಎಸ್ ಪ್ರೈ ಲಿ & ಇತರರು vs ಕೆಟ್‌ಟಿಟಿಸಿಲ್‌ & ಇತರರು	66 ಕೆವಿ ಲ್ಯಾನ್ ಟ್ಯಾಫಿಂಗ್	30.05.19



21 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ – 2019–20

ಆ.ವ 2019–2020 ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಅಜ್ಞಾನಾರಂಭ ವಿವರ					
ಕ್ರ.ಸಂ	ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ಲೈಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕಚ್ಚಿದಾರರು	ವಿಷಯ	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
8	OP 105/18	28.11.18	ಜೆಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯೂ ಎನ್‌ಜೆಎ ಲಿ vs ಹೆಸ್ತಾಂ	ಪಾವತಿ	27.06.19
9	OP 106/18	28.11.18	ಜೆಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯೂ ಎನ್‌ಜೆಎ ಲಿ vs ಹೆಸ್ತಾಂ & ಇತರರು	ಪಾವತಿ	27.06.19
10	OP 38/15	16.10.15	ಜೆಎಸ್ ಶುಗರ್ ಲಿ vs ಕೆಫಿಟೆಸಿಎಲ್ & ಇತರರು	ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	04.07.19
11	OP 24/19	15.03.19	ಮೀ. ಶ್ರೀ ಸೀಮೆಂಟ್ಸ್ ಲಿ vs ಪಿಸಿಕೆಲ್ಲ & ಇತರರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ ಪಾವತಿ	04.07.19
12	RP 5/18	26.3.18	ಬಸವರಾಜಯ್ಯ vs ಬೆಸ್ತಾಂ & ಇತರರು	ಅದೇಶ ಓಟ 107/17 ರ ವಿಷಯ	04.07.19
13	OP 38/19	04.06.19	ಬೆಸ್ತಾಂ vs ಇಲ್ಲ	ವಿದ್ಯುತ್ಕೆಕ್ಕಿ ಸರಬರಾಜು ಪರತ್ತುಗಳು ಯಾಗ್ನಿ ವಿದ್ಯುತ್ಕೆಕ್ಕಿ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಿಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು	04.07.19 ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿದೆ
14	OP 160/17	21.09.17	ಚಿರಸ್ಥಾಯೀ ಸೌರ್ಯ ಲಿ vs ಹೆಸ್ತಾಂ & ಇತರರು	ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ದಿನಾಂಕ	09.07.19
15	OP 3/18	12.01.18	ಶ್ರೀಮತಿ ಲಕ್ಷ್ಮೀ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	16.07.19
16	OP 17/16	09.03.16	ಜಿಂದಾಲ್ ಅಲ್ಯೂಮಿನಿಯಂ ಲಿ vs ಜೆಸ್ತಾಂ	ವಿತರಿಸಿದ ಶಕ್ತಿಯ ಪಾವತಿ	18.07.19
17	OP 94/18	15.11.18	ಹಾಲೋ ಎನ್‌ಜೆಎ ಚಲ್ಲಕ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶಕ್ತಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿ	23.07.19
18	OP 95/18	15.11.18	ಹಾಲೋ ಎನ್‌ಜೆಎ ಚಿತ್ರದುಗ್ರ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶಕ್ತಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿ	23.07.19
19	OP 96/18	15.11.18	ಹಾಲೋ ಎನ್‌ಜೆಎ ಚಿತ್ರನಂಗಳಿ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶಕ್ತಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿ	23.07.19
20	OP 71/18	21.08.18	ಮುರಿಂ ಪವರ್ ಸಲ್ಪೈ ಪ್ರೈಸ್ ಲಿ vs ಹೆಸ್ತಾಂ	ಬಡ್ಡಿ	30.07.19
21	OP 50/18	18.05.18	ವಿಆರ್‌ಎಲ್ ಲಾಗಿಸ್ಟಿಕ್ ಲಿ vs ಹೆಸ್ತಾಂ	ಪಾವತಿ	30.07.19
22	OP 171/17	28.09.17	ಅಭಿನಯ್ಯ ವಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ & ಇತರರು	ಎಸೋಆರ್‌ಟೆಕ್ಸಿವಿ	30.07.19
23	OP 52/18	11.06.18	ಮೃಸೂರು ಮಿನರಲ್ಸ್ ಕೆ.ಲಿ vs ಕೆಫಿಟೆಸಿಎಲ್ & ಇತರರು	ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಗಳು	06.08.19
24	OP 86/18	27.09.018	ಹರೆಕ್ಕಣ ಮೆಟಾಲಿಕ್ ಪ್ರೈಸ್ ಲಿ vs ಪವರ್ ಕೆಂಪನಿ ಆಫ್ ಕೆಸಾರ್ಟಿಕ್ & ಇತರರು	ಕಡಿತಗಳು	08.08.19
25	OP 92/18	26.10.18	ಅಧಣಿ ಶುಗರ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ & ಇತರರು	ಪಾವತಿ	20.08.19
26	OP 87/18	01.10.18	ಭೂಮಿ ಪ್ರಕಾಶ ಪ್ರೈಸ್ ಲಿ vs ಮೆಸ್ತಾಂ	ಜೆಎಸ್‌ಟಿ	27.08.19
27	OP 88 /18	01.10.18	ರಿನೀವ್ ವಿಂಡ್ ಎನ್‌ಜೆಎ(ಮಹಾರಾಜ್) ಪ್ರೈಸ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ	ಜೆಎಸ್‌ಟಿ	27.08.19
28	OP 89/18	01.10.18	ರಿನೀವ್ ವಿಂಡ್ ಎನ್‌ಜೆಎ(ಎಂಟಿ ಶ್ರೀ) ಪ್ರೈಸ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ	ಜೆಎಸ್‌ಟಿ	27.08.19
29	OP 90/18	01.10.18	ರಿನೀವ್ ವಿಂಡ್ ಎನ್‌ಜೆಎ(ರಾಜಸಾಧನ ಘೋರ್)	ಜೆಎಸ್‌ಟಿ	27.08.19
30	OP 64/18	19.07.18	ಶ್ರೀ ಡಾ. ಡಿ.ವಿ ಹರೀಶ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ & ಇತರರು	ಎಸೋಆರ್‌ಟೆಕ್ಸಿವಿ	05.09.19
31	OP 65/18	19.07.18	ಶ್ರೀ ಡಾ. ಡಿ.ವಿ ಹರೀಶ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ & ಇತರರು	ಎಸೋಆರ್‌ಟೆಕ್ಸಿವಿ	05.09.19
32	OP 2/19	09.01.19	ಶ್ರೀ ಡಾ. ಡಿ.ವಿ ಹರೀಶ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ	ಎಸೋಆರ್‌ಟೆಕ್ಸಿವಿ	05.09.19
33	OP 185/17	09.10.17	ಅವಿದ್ ಗ್ರೀನ್ ಎನ್‌ಜೆಎ ಪ್ರೈಸ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	17.09.19
34	OP 98/18	19.11.18	ಎಸಿಎಂಇ ಗುಳೀದಗ್ನಿ ಸೋಲಾರ್ ಎನ್‌ಜೆಎ ಪ್ರೈಸ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ	ಸೇಫ್‌ಗಾಡ್‌ ಡ್ಯೂಟಿ	17.09.19
35	OP 99/18	19.11.18	ಎಸಿಎಂಇ ಕುಡ್ಲಿ ಸೋಲಾರ್ ಎನ್‌ಜೆಎ ಪ್ರೈಸ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ತಾಂ	ಸೇಫ್‌ಗಾಡ್‌ ಡ್ಯೂಟಿ	17.09.19



ಆ.ವ 2019–2020 ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಅಜ್ಞಾನಾರ್ಥ ವಿವರ					
ಕ್ರ.ಸಂ	ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕಕ್ಷಿದಾರರು	ವಿಷಯ	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
36	OP 100/18	19.11.18	ಎಸಿವಂಇ ಸಂಡೂರು ಸೋಲಾರ್ ಎನಜೆಂ ಪ್ರೈ ಲಿ VS ಹೆಸ್ತುಂ	ಸೇಫ್‌ಗಾಡ್‌ ಡ್ರೌಟ್	17.09.19
37	OP 101/18	19.11.18	ಎಸಿವಂಇ ಶಿಳ್ಳಪಣಿ ಸೋಲಾರ್ ಎನಜೆಂ ಪ್ರೈ ಲಿ VS ಬೆಸ್ತುಂ	ಸೇಫ್‌ಗಾಡ್‌ ಡ್ರೌಟ್	17.09.19
38	OP 102/18	19.11.18	ಎಸಿವಂಇ ಕಿಶ್ಮತ್ತುರು ಸೋಲಾರ್ ಎನಜೆಂ ಪ್ರೈ ಲಿ VS ಬೆಸ್ತುಂ	ಸೇಫ್‌ಗಾಡ್‌ ಡ್ರೌಟ್	17.09.19
39	OP 103/18	19.11.18	ಎಸಿವಂಇ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಲಾರ್ ಎನಜೆಂ ಪ್ರೈ ಲಿ VS ಹೆಸ್ತುಂ	ಸೇಫ್‌ಗಾಡ್‌ ಡ್ರೌಟ್	17.09.19
40	OP 212/17	03.11.17	ಎಸ್‌ಇಇ ಅದಿತಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈ ಲಿ & ಇತರರು VS ಬೆಸ್ತುಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	26.09.19
41	OP 213/17	03.11.17	ಎಸ್‌ಇಇ ಡ್ಯೂಮಂಡ್ ಪ್ರೈ ಲಿ & ಇತರರು vs ಬೆಸ್ತುಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	26.09.19
42	OP 90/16	30.11.16	ಬೆಸ್ತುಂ VS ಇಲ್ಲ	ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಸೌಲಭ್ಯದ ನಿರ್ಬಂಧ	9.1.18 / 26.09.19
43	OP 100/16	30.11.16	ಹೆಸ್ತುಂ VS ಇಲ್ಲ	ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಸೌಲಭ್ಯದ ಮಾರ್ಪಾದು	9.1.18 / 26.09.19
44	OP 104/16	30.11.16	ಮೆಸ್ತುಂ VS ಇಲ್ಲ	ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಸೌಲಭ್ಯದ ಮಾರ್ಪಾದು	9.1.18 / 26.09.19
45	OP 47/17	14.03.17	ಜೆಸ್ತುಂ VS ಇಲ್ಲ	ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಸೌಲಭ್ಯದ ಮಾರ್ಪಾದು	9.1.18 / 26.09.19
46	OP 130/17	01.08.17	ಸೆಸ್ತುಂ VS ಇಲ್ಲ	ಗಾಳಿ ಉತ್ಪಾದಕಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಮುಲ್ತಾಳಿ	9.1.18 / 26.09.19
47	OP 154/17	13.09.17	ಕಂಟ್ರಿ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಂಪನಿ ಪ್ರೈ ಲಿ VS ಕೆಂಟಿಟಿಸಿವಲ್ & ಇತರರು	ಒ&ಎಂ ಶುಲ್ಕಗಳು	26.09.19
48	OP 93/18	31.10.18	ಬಡನ್ ಏಂಡ್ ಎನಜೆಂ ಪ್ರೈ ಲಿ VS ಹೆಸ್ತುಂ	ಪಾವತಿ	10.10.19
49	OP 47/18	21.05.18	ಶ್ರೀಮತಿ ಎ ಜಯಮೃತ್ ವಿ ಜಿಬಕೆ & ಇತರರು	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	15.10.19
50	OP 48/18	21.05.18	ಶ್ರೀ ಎಸ್ ರವಿಕುಮಾರ್ ವಿ ಜಿಬಕೆ & ಇತರರು	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	15.10.19
51	OP 49/18	25.05.18	ಶ್ರೀ ಟಿ ಶಾರಣಪ್ಪ ವಿ ಜಿಬಕೆ & ಇತರರು	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	15.10.19
52	OP 66/18	25.07.18	ಶ್ರೀ ಎನ್ ಭೀಮರೆಡ್ಡಿ ವಿ ಜಿಬಕೆ & ಇತರರು	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	15.10.19
53	OP 67/18	25.07.18	ಶ್ರೀ ಎನ್ ತಿಪ್ಪಿರಮ್ಮೆ ವಿ ಜಿಬಕೆ & ಇತರರು	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	15.10.19
54	OP 199/17	19.10.17	ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್ ಪಿಜಿಬ ಪ್ರೈ ಲಿ VS ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ & ಇತರರು	ವೀಲಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	17.10.19
55	OP 75/18	29.08.18	ಶ್ರೀ ಟಿ ನಾಗರಾಜ ವಿ ಜಿಬಕೆ & ಇತರರು	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	22.10.19
56	OP 76/18	29.08.18	ಶ್ರೀ ಟಿ ನಾಗರಾಜ VS ಜಿಬಕೆ & ಇತರರು	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	22.10.19
57	OP 77/18	29.08.18	ಶ್ರೀ ಟಿ ನಾಗರಾಜ VS ಜಿಬಕೆ & ಇತರರು	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	22.10.19
58	OP 39/19	06.06.19	ಕೆರಪ್ಪ ರೆಡ್ಡಿ VS ಬೆಸ್ತುಂ	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	22.10.19
59	OP 44/19	23.07.19	ಭೋರುಕ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ VS ಕನಾರ್ಟಿಕ ಸರ್ಕಾರ & ಇತರರು	ವೀಲಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಒಪ್ಪಂದ	24.10.19
60	RP 1/18		ವೆಂಕಟ್ ಎನಜೆಂ & ಪವರ್ ಪ್ರೈ ಲಿ VS ಬೆಸ್ತುಂ	ಆದೇಶ ಓಪಿ 82/17 ರ ವಿಮರ್ಶೆ	05.11.19
61	OP 23/18	12.03.18	ಶ್ರೀ ಆನಂದ್ ಕುಮಾರ್ ಕೆ ಎಂ VS ಬೆಸ್ತುಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	05.11.19
62	OP 24/18	12.03.18	ಶ್ರೀ ಮುನಿಸ್ತಾಮಪ್ಪ VS ಬೆಸ್ತುಂ	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	05.11.19
63	OP 41 /18	30.04.18	ಮ್ಯಾಕ್ ಚಾಲ್ನ್ (ಭಾರತ) ಲಿ (4.20 ಮೆ.ಹ್ಯಾ) VS ಬೆಸ್ತುಂ & ಇತರರು	ವೀಲಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	05.11.19



21 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ – 2019–20

ಆ.ವ 2019–2020 ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಅಜ್ಞಾನಾರ್ಥ ವಿವರ					
ಕ್ರ.ಸಂ	ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕಕ್ಷಾರ್ಥರು	ವಿಷಯ	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
64	OP 42/18	30.04.18	ಮ್ಹಾತ್ಮ ಬಾಳ್ಳೆ (ಭಾರತ) ಲಿ (2.1 ಮೊ.ವ್ಯಾ) vs ಬೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ವೀಲಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	05.11.19
65	OP 63/19	25.09.19	ಮೀ॥ ಎಸಿಎಂಇ ಸಂಡೂರು ಸೋಲಾರ್ ಎನ್ಜಿನ್‌ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಹೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	05.11.19
66	OP 46/18	08.05.18	ಶ್ರೀ ಬಿ ನಾಗರಾಜ vs ಜಿಬಕೆ & ಇತರರು	ಎಸೋಆರ್ಟಿಫಿಟಿ	12.11.19
67	OP 97/18	14.11.18	ಶ್ರೀ ಎಸ್ ಕುಮಾರ್ ವಿ ಬೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ಎಸೋಆರ್ಟಿಫಿಟಿ	19.11.19
68	ಎಕ 03/19	12.03.19	ಸೌತ್ ಇಂಡಿಯನ್ ಶುಗರ್ ಮಿಲ್ ಅನೋಸಿಯೇಷನ್ ಕನ್ಫಿಟ್‌ಕ ವಿ ಕೆಪಿಟಿಎಲ್	ಆದೇಶದ ವಿಮರ್ಶೆ ದಿನಾಂಕ 14.12.18 ಒ&ಎಂ ಶುಲ್ಕಗಳು	21.11.19
69	OP 22/19	08.03.19	ಮೀ॥ ಶ್ರೀ ಸಿಮೆಂಟ್ ಲಿ vs ಹಿಸಿಕೆಲ್	ಹಾನಿ	26.11.19
70	OP 73/18	21.08.18	ಸೋಲ್ರ್ಸ್ ಎನ್ಜಿನ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಜಿಬಕೆ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	03.12.19
71	OP 226/17	06.12.17	ಶ್ರೀ ಎಸ್ ನಾರಾಯಣ ಸ್ವಾಮಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ಎಸೋಆರ್ಟಿಫಿಟಿ	10.12.19
72	OP 64/19	25.09.19	ಮೀ॥ ಎಸಿಎಂಇ ಕುಡಿಗ್ಲಿ ಸೋಲಾರ್ ಎನ್ಜಿನ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	03.12.19
73	ಎಕ 04/19	19.03.19	ಬೆಸ್ಕ್ಯಾಂ vs ಇಲ್	ಆದೇಶದ ವಿಮರ್ಶೆ ದಿನಾಂಕ 19.12.18 ಎಸೋಆರ್ಟಿಫಿಟಿ	19.11.19
74	OP 3/19	09.01.19	ಟ್ಯಾಕ್ಸೋಲ್ಟ್ಯುನ್ ರಿನಿವೆಬಲ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಕೆಆರ್ಎಇವೆಲ್ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	12.12.19
75	OP 74/18	27.08.18	ಹಿಂದೂಸ್ಥಾನ್ ಏರೋನಾಟ್‌ಕ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ಪಾವತಿ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	17.12.19
76	OP 123/17	21.07.17	ಪಿ ವೆಂಗಣ್ ಶೆಟ್ಟಿ & ಸಹೋದರರು vs ಮೆಸ್ಕ್ಯಾಂ	ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	28.02.19/ 27.08.19
77	OP 124/17	21.07.17	ಎಂಎಸೋಪಿಲ್ ಲಿ vs ಮೆಸ್ಕ್ಯಾಂ	ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	28.02.19/ 19.12.19
78	OP 35/18	21.03.18	ಕೆಕೆ ರಾವ್ ಗ್ರೀನ್ ಎನ್ಜಿನ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಕೆಆರ್ಎಇವೆಲ್ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	26.12.19
79	OP 70/18	21.08.18	ಸೋಹಮ್ ಮನ್ಸೂರಿಪ್ಲಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಕೆಪಿಟಿಎಲ್ & ಇತರರು	ಶುಲ್ಕಗಳ ಕಡಿತ	26.12.19
80	OP 79/18	03.09.18	ಸೋಹಮ್ ಪಾಲ್ಯಣಿ ರಿನಿವೆಬಲ್ ಎನ್ಜಿನ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಕೆಪಿಸಿಲ್	ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟದ ಕಡಿತ	26.12.19



ಆ.ವ 2019–2020 ರಲ್ಲಿ ಅಯೋಗವು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಅಜ್ಞಾನಾರ್ಥ ವಿವರ					
ಕ್ರ.ಸಂ	ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕಚ್ಚಿದಾರರು	ವಿಷಯ	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
81	OP 45/18	08.05.18	ಶ್ರೀ ಗೋಪಿಂದಪ್ಪ vs ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ & ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	ಎಸೋಆರ್‌ಟಿಪಿಬಿ	07.01.2020
82	OP 25/13	25.9.13	ಜೆಮ್‌ ಶುಗರ್‌ ಲಿ vs ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ & ಇತರರು	ಬಡ್ಡಿ	26.2.15 / 07.01.2020
83	OP 25/19	25.03.19	ಮೊ॥ ಎಷ್ಟು ಸೋಲಾರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ಸ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ	ಎಸೋಆರ್‌ಟಿಪಿಬಿ	14.01.2020
84	OP 80/18	03.09.18	ಭಳ್ಳೇಶ್ವರ ಶುಗರ್‌ ಲಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ & ಇತರರು	ಅಕ್ರಮ ಕಡಿತಗಳು	28.01.2020
85	OP 12/18	05.03.18	ಶೊರಪುರ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಲಿ vs ಸೆಸ್ಕ್ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	06.02.2020
86	OP 12/19	23.01.19	ಅಮೋಲೊ ಹಾಸ್ಟಿಟ್‌ ಎಂಟರ್ಪ್ರೈಸ್‌ ಲಿ & ಇತರರು vs ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ	ಕ್ಯಾಟ್‌ವ್ ಸ್ವೇಚ್ಚಣ್ಸ್	06.02.2020
87	OP 119/18	18.12.18	ಸಯ್ಯದ್ ಸಫ್ರೋತ್ತಲ್ ಸಖಿಫ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ & ಇತರರು	ಎಸೋಆರ್‌ಟಿಪಿಬಿ	25.02.2020
88	RP 01/19	28.01.19	ವಾಲ್ವ್‌ನ್ ರಿನಿಷೆಬ್‌ಲ್ ಎನ್‌ಜೆಂಟ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ & ಇತರರು	ಆದೇಶ ಓಟಿ 141/17 ರ ವಿಮರ್ಶೆ	25.02.2020
89	RP 02/19	28.01.19	ವಾಲ್ವ್‌ನ್ ರಿನಿಷೆಬ್‌ಲ್ ಎನ್‌ಜೆಂಟ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ & ಇತರರು	ಆದೇಶ ಓಟಿ 140/17 ರ ವಿಮರ್ಶೆ	25.02.2020
90	OP 210/17	30.10.17	ಕೊಡಂಗಾಲ್ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	27.02.2020
91	OP 211/17	30.10.17	ಆದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನ್‌ಜೆಂಟ್ (ಯುಪಿ) ಲಿ (ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ್) vs ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	27.02.2020
92	OP 70/19	24.09.19	ಮೊ॥ ಅಲ್ಲೂರ್ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಜೆಸ್ಕ್ವಾಂ	ಸೇರ್‌ಗಾಡ್‌ ಡ್ರೌಟ್‌ / ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	05.03.2020
93	OP 27/19	24.04.19	ಮೊ॥ ಪ್ರೈಟ್‌ಕ್ಲ್ಯಾನ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾಂಪ್‌ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಹೆಸ್ಕ್ವಾಂ	ಕರ್ವಾವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿ	12.03.2020
94	RP 17/18	19.12.18	ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ vs ಚಂದ್ರನಂದನ್	ಆದೇಶ ಓಟಿ 169/17 ರ ವಿಮರ್ಶೆ	12.03.2020

ಇತರೆ ಆದೇಶಗಳು

ಕ್ರ.ಸಂ	ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಚ್ಚಿದಾರರು	ವಿಷಯ	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
95	Y/02/16/Vol-II	ಎ ಒನ್ ಸ್ಟೀಲ್ & ಅಲಾಯ್‌ ಪ್ರೈ ಲಿ	ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲದ ಆರ್‌ಟಿಬಿ	13.06.2019
96	Y/02/16	ಎಸಿಸಿ ಲಿ	ಆ.ವ-18ರ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲದ ಆರ್‌ಟಿಬಿ	17.12.2019
97	N/07/08	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ವಿರುದ್ಧ & ಎಸ್‌ಎಸ್‌	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನ ಜ್ಕಾತಿ ಅಜ್ಞಾಯ ನ್ಯೂಡ್	16.01.2020
98	No. N/98/16 ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 386/17 & 259/16 (ಬೇಡಿಕೆ ಮರೆಗೆ)	ಫಾರ್ಮೆನ್ ಪ್ರೈ ಹೆಚ್‌ ಹೆಚ್‌ ಪ್ರೈಟ್‌ಕ್ಲ್ಯಾನ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ & ಇತರರು	ಕ್ರಾಸ್ ಸಿಡಿ ಹೆಚ್‌ಪರಿ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	28.01.2020
99	N/76/15 ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 270/15 (ಬೇಡಿಕೆ ಮರೆಗೆ)	ರೆಡಾಕ್ ಲಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ವಾಂ	ಕ್ರಾಸ್ ಸಿಡಿ ಹೆಚ್‌ಪರಿ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	28.01.2020
100	Y/02/16	ಆ.ವ-18ರ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲದ ಆರ್‌ಟಿಬಿ	ಜೂನಿಪರ್ ನೆಟ್‌ಕ್ರೋಂ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈ ಲಿ	10.03.2020
101	Y/02/16	ಆ.ವ-18ರ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲದ ಆರ್‌ಟಿಬಿ	ಕೆಬಿಟಿಸಿಎಲ್ ಲಿ ಪನಂಬೂರ್	10.03.2020
102	Y/02/16	ಆ.ವ-18ರ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲದ ಆರ್‌ಟಿಬಿ	ಕರ್ಯಾತಿ ಸ್ಟೀಲ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯ್ಸ್ ಪ್ರೈ ಲಿ	10.03.2020



IA ಆದೇಶಗಳು

ಕ್ರ.ಸಂ	ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕಳ್ಳಿದಾರರು	ವಿಷಯ	ವಿಶೇಷ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
103	OP 56/19	16.09.19	ಮೀ॥ ಕ್ಷೇನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ (ತುಮಕೂರು) ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಜೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.01.2020
104	OP 57/19	16.09.19	ಮೀ॥ ಕ್ಷೇನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ (ತುಮಕೂರು) ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಸೆಸ್ಚ್ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.01.2020
105	OP 58/19	16.09.19	ಮೀ॥ ಕ್ಷೇನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ (ತುಮಕೂರು) ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಸೆಸ್ಚ್ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.01.2020
106	OP 59/19	16.09.19	ಮೀ॥ ಕ್ಷೇನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ (ತುಮಕೂರು) ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಸೆಸ್ಚ್ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.01.2020
107	OP 60/19	16.09.19	ಮೀ॥ ಕ್ಷೇನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ (ತುಮಕೂರು) ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಜೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.01.2020
108	OP 61/19	16.09.19	ಮೀ॥ ಕ್ಷೇನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ (ತುಮಕೂರು) ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಜೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.01.2020
109	OP 62/19	16.09.19	ಮೀ॥ ಕ್ಷೇನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ (ತುಮಕೂರು) ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಮೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.01.2020

ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶಗಳು

ಕ್ರ.ಸಂ	ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕಳ್ಳಿದಾರರು	ವಿಷಯ	ವಿಶೇಷ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
1	OP 17/19	11.02.19	ರಿನೀವ್ ವಿಂಡ್ ಎನ್ಜಿನ್ (ಕನಾಟಕ) ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಹೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ಕ್ಯಾಪ್ಟ್‌ವ್ ಸ್ಟೇಟ್ಸ್	04.04.2019
2	N/07/08		ಕೆಪಿಟಿಸಿವಲ್ ವಿರುದ್ಧ & ಎಸ್‌ಎಸ್‌	ಕೆಪಿಟಿಸಿವಲ್‌ನ ಜಕಾತಿ ಅಜೆಯ ಸ್ವೇಜ	06.06.2019
3	RP 17/18	19.12.18	ಬೆಸ್ಕ್ಯಾಂ vs ಜಂಡ್ರಸಂದನ್	ಆದೇಶ ಒಟ್ಟಿ 169/17 ರ ಮೊತ್ತ	09.04.2019
4	OP 28/19	02.05.19	ಪಶ್ಚಿಮ ಹೈಡ್ರೋ ಎನ್ಜಿನ್ ಪ್ರೈ ಲಿ & ಇತರರು vs ಕೆಪಿಟಿಸಿವಲ್ & ಇತರರು	66 ಕೆವ ಲೈನ್ ಟ್ರಾಟಿಂಗ್	14.05.2019
5	OP 25/19	25.03.19	ಮೀ॥ ಎಮ್‌ಸ್ ಸೋಲಾರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ಸ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ಯಾಂ	ಎಸೋಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	16.07.2019
6	OP 26/19	02.04.19	ರಿನೀವ್ ವಿಂಡ್ ಎನ್ಜಿನ್(ಎಬಿ) ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಹೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ಕ್ಯಾಪ್ಟ್‌ವ್ ಸ್ಟೇಟ್ಸ್	25.04.2019
7	OP 226/17	06.12.17	ಎನ್ ನಾರಾಯಣ ಸ್ಕ್ಯಾಮಿ vs ಬೆಸ್ಕ್ಯಾಂ & ಇತರರು	ಎಸೋಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	25.06.2019
8	OP 40/19	03.07.19	ಗೋಲ್ಡ್‌ನ್ ಹಾಜರಿಸ್ vs ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ & ಇತರರು	ವೀಲಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಒಪ್ಪಂದ	30.07.2019
9	OP 54/19	29.08.19	ಪೆರ್ಲ್‌ಹೈಡ್ರೋ ಪವರ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಕೆಪಿಟಿಸಿವಲ್ & ಇತರರು	ವೀಲಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ / ಕ್ಯಾಪ್ಟ್‌ವ್ ಸ್ಟೇಟ್ಸ್	19.09.2019
10	OP 53/19	28.08.19	ರಿಷಬ್ ಬಿಲ್‌ವೆಲ್ ಪ್ರೈ ಲಿ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	21.11.2019
11	OP 54/19	29.08.19	ಪೆರ್ಲ್‌ಹೈಡ್ರೋ ಪವರ್ ಪ್ರೈ ಲಿ vs ಕೆಪಿಟಿಸಿವಲ್ & ಇತರರು	ವೀಲಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ / ಕ್ಯಾಪ್ಟ್‌ವ್ ಸ್ಟೇಟ್ಸ್	02.12.2019



ವಿದ್ಯುಚ್ಚಕ್ತಿ ಓಂಬಡ್‌ಮನ್

ಮತ್ತು

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂದುಕೊರತೆ ನಿರಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ





14. ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣೆ:

(1) ಓಂಬಡ್‌ಮನ್‌ರವರ ಕಾರ್ಯಾಪ್ರಗತಿ:

2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಚಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಯೇದ 42 (6)ರಡಿಯಲ್ಲಿನ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಬ್ಬ ವಿದ್ಯುಚ್ಚಕ್ತಿ ಓಂಬಡ್‌ಮನ್‌ರವರನ್ನು ಆಯೋಗವು ನೇಮಿಸಿದೆ. ಜಿಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ (CGRF) ಹೊರಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಮೇಲ್ನವಿ ಅರ್ಜಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಲು ಓಂಬಡ್‌ಮನ್‌ರವರ ಒಂದು ಅಪೀಲು ಪ್ರಾಧಿಕಾರವಾಗಿದೆ.

2019–20ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 67 ಪ್ರಕರಣಗಳು ದಾಖಿಲಾಗಿದ್ದಲ್ಲದೆ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ 19 ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಈ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿ ಒಟ್ಟು 86 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಳಿಸಲಬ್ಬಿದೆ. ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಓಂಬಡ್‌ಮನ್‌ರವರು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 79 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿ, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ್ದು, ಇನ್ನೂ 7 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತವೆ.

ಓಂಬಡ್‌ಮನ್‌ರವರು ಇತ್ಯಾದಿಗೊಳಿಸಲಬ್ಬಿ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳು ಮಾಪಕದ ತಪ್ಪು ಒದುವಿಕೆ, ತೇವಣಿಗಳನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕೋರಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ ಮತ್ತು ಹಿಂಬಿಲ್ಲಿನ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿವೆ.

ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು / ನೌಕರರು, ಗ್ರಾಹಕರ ತಿಳುವಳಿಕೆಗಾಗಿ ವಿನಿಯಮಗಳ ಜೊತೆ ವ್ಯವಹರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಪರಿಹಾರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಓಂಬಡ್‌ಮನ್‌ರವರು ಹಲವು ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಫ್ ನ ವಿಮರ್ಶಾ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತಾರೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಎಸ್‌ಎಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ನಡೆಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	ಸಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಫ್ ನ ವಿಮರ್ಶೆಯ ಸಭೆಗಳು
ಬೆಸ್‌ಎಂ	2 (27.04.2019) (17.09.2019)	3 (02.04.2019) (20.04.2019) (17.08.2019)

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ (ಸಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಫ್)ಗಳ ಕಾರ್ಯಾನ್ವಯಾಹಣೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ:

ಅಧ್ಯಕ್ಷರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಮೂವರು ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ. ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೆರ್‌ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ ಪರಿಹಾರಗಳ ಕಂಪನಿಯ, ಕನಿಷ್ಠ ಅಧ್ಯಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮಟ್ಟಕ್ಕೂ ಕಡಿಮೆಯಲ್ಲದ ಶ್ರೇಣಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಯು ಸದರಿ ವೇದಿಕೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇತರೆ ಸದಸ್ಯರಾಗಿ ಕನಿಷ್ಠ ಕಾರ್ಯಾನ್ವಯಾಹಣೆ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮಟ್ಟಕ್ಕೂ ಕಡಿಮೆಯಲ್ಲದ ಶ್ರೇಣಿಯ ಒಬ್ಬ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಆಯೋಗದಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ / ಇತರೆ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳ ಗ್ರಾಹಕ ವ್ಯವಹಾರದ ಕುರಿತು ಅನುಭವ ಮತ್ತು ಜ್ಞಾನ ಇರುವ ಒಬ್ಬ ವ್ಯಕ್ತಿ ಇರುತ್ತಾರೆ.

ಪ್ರತಿ ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ ರಚನೆ ಮಾಡಿದ್ದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರು ತಪ್ಪು ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿಯೇ ಅತಿ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಪರಿಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದರಿಂದಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಕಭೇರಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನ ಮಾಡುವುದು ತಪ್ಪಿ ಅವರಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಮಯ, ಪ್ರಯತ್ನ ಮತ್ತು ಹಣ



ಉಳಿತಾಯವಾದಂತಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ನಿವಾರಣೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಎಸ್ಕ್ಯಾಂ ಹೆಸರು	ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕೆ	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷಾರ್ಥಿಯಾದದ್ದು	ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿದ್ದು
ಬೆಸ್ಕ್ಯಾಂ	52	81	80	53
ಮೆಸ್ಕ್ಯಾಂ	03	32	27	08
ಸೆಸ್ಕ್ಯಾಂ	01	18	19	00
ಹೆಸ್ಕ್ಯಾಂ	02	39	34	07
ಜೆಸ್ಕ್ಯಾಂ	12	39	37	14
ಒಟ್ಟು	70	209	197	82



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21ಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ





15. ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

- (1) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾರ್ಯಪ್ರಗತಿಯ ಮನರಾಖ್ಯಾಕಣ:

ಆಯೋಗವು, ವಿಶ್ವಾಸಾಹ್ಯ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು, ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕೆ ಪರಿಶೋಧನೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳು, ಅಪಘಾತಗಳು, ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗಳನ್ನು ಸೇರಿದಂತೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಹಣ ಸಂಗ್ರಹ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಿಶರಣೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮುಂತಾದ ಮಾನದಂಡಗಳ ಕಾರ್ಯಪ್ರಗತಿಯ ಕುರಿತು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮನರಾಖ್ಯಾಕಣವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುವುದು. ಆಯೋಗವು ಈ ಬಗ್ಗೆ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಿದೆ. ತನ್ನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ತಾನು ವ್ಯವಹರಿಸುವ ಅನೇಕ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಉಪಯುಕ್ತ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಈ ಮನರಾಖ್ಯಾಕಣ ಸಭೆಗಳು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಸಲಿವೆ.

- (2) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ರ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ವಿಶರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಬಂಡವಾಳ ಹೊಡಿಕೆಗಳ ಸಾಧನಕೆಂದೆ ಪರೀಕ್ಷೆ:

ಆಯೋಗವು, ಈ ಹಿಂದೆ ತಾನು ಹೊರಡಿಸಿದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳ ಹೊಡಿಕೆಗಳ ಸಾಧನಕೆಂದೆ ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಲಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ರಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಬಹುದಾದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಸರ್ವಕಾಲಿಕ ಮತ್ತು ಪರಿಗಳಿಸಲು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ರ ಬಂಡವಾಳ ಹೊಡಿಕೆಗಳ ಸಾಧನಕೆಂದೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವಿರೀದಿಯ ವಿಶೇಷತೆಯನ್ನು ಆಯೋಗ ಮಾಡುವುದು.

- (3) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿಶರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರ ಎಷ್ಟಾರ್ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 22ಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎಆರ್.ಆರ್.) ನಿರ್ಧರಣೆ ಮತ್ತು ವಿಶರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಆ.ವ. 2022ಕ್ಕೆ ಚಿಲ್ಲರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ:

ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನ ಮನರಾಖ್ಯಾಕಣದ ಜೊತೆಗೆ ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 22ಕ್ಕೆ ಕೆವಿಪ್ರನಿನಿ / ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್. ಮತ್ತು ಎಸ್.ಇರ್ಜುಡ್‌ಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್.) ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಿದೆ.

ತದನಂತರ, ಅನುಮೋದಿಸಿದ, ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ವಾ.ಆ.ಆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆ.ವ.22ಕ್ಕೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಪ್ರಸರಣದರ ಮತ್ತು ವಿಶರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಿದೆ.

- (4) ಇಂಥನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು:

2013ರ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ. (ಇಂಥನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು) ವಿನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ರ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ಇಂಥನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಿದೆ.

- (5) ಆ.ವ. 21ಕ್ಕೆ ಪವನ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮತ್ತು ತ್ಯಾಜ್ಯದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಹೊಸದಾಗಿ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಿಂಡಿಗಳ ಅನುಮೋದನೆ.



ಆಯೋಗವು, ಹೊಸ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚದ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಪವನ, ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮತ್ತು ತ್ಯಾಜ್ಯದಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳ ಹೊಸ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆಗೆ ಅಗತ್ಯ ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ, ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಿಪಿಎಗಳನ್ನೂ ಅನುಮೋದಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು.

- (6) ಕನಾರಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿಶೇಷ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ (ಸಿಂಎಸ್) ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು.

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಿಸ್ತರಣೆ ಸಂಧರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವೇಸಿದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಹಾಗೂ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಆಯೋಗವು, ಸಿಂಎಸ್‌ನ ಹಲವು ಖಂಡಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲು ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲಿದೆ.

- (7) ಕವಿನಿತ್ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚ ವಸೂಲಿ) ವಿನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು.

ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರ ಹಾಗೂ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಈ ವಿನಿಯಮಗಳ ಹಲವು ಖಂಡಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲು ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲಿದೆ.

- (8) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಹೊಸ ಶಾಖೋತ್ತನ್ನು ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಹಾಗೂ ಪಿಪಿಎಗಳ ಅನುಮೋದನೆ.

ಆಯೋಗವು, ಅಗತ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ನಂತರ, ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಹೊಸ ಶಾಖೋತ್ತನ್ನು ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಹಾಗೂ ಪಿಪಿಎಗಳ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಿದೆ.

- (9) ಆ.ವ.21ರ ಎಪಿಪಿಸಿ ಮತ್ತು ಆ.ವ.20ರ ಎಪಿಪಿಸಿ ಯಥಾರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಅಧಿಸೂಚನೆ:

ಆಯೋಗವು, ದಿನಾಂಕ 05.03.2019ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಆ.ವ. 20ಕ್ಕೆ ಮಧ್ಯಂತರ ಕ್ರಮವಾಗಿ, ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.3.85 ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ವಾಸ್ತವದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇದನ್ನು ಯಥಾರ್ಥಗೊಳಿಸಿ ಆ.ವ. 21ಕ್ಕೆ ಎಪಿಪಿಸಿ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಿದೆ.

- (10) ಆ.ವ 22ಕ್ಕೆ ಪವನ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ.

- (11) ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಥನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲೆ ವೀಲಿಂಗ್ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಸೌಲಭ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚಾ ಪತ್ರ ಹಾಗು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆ.

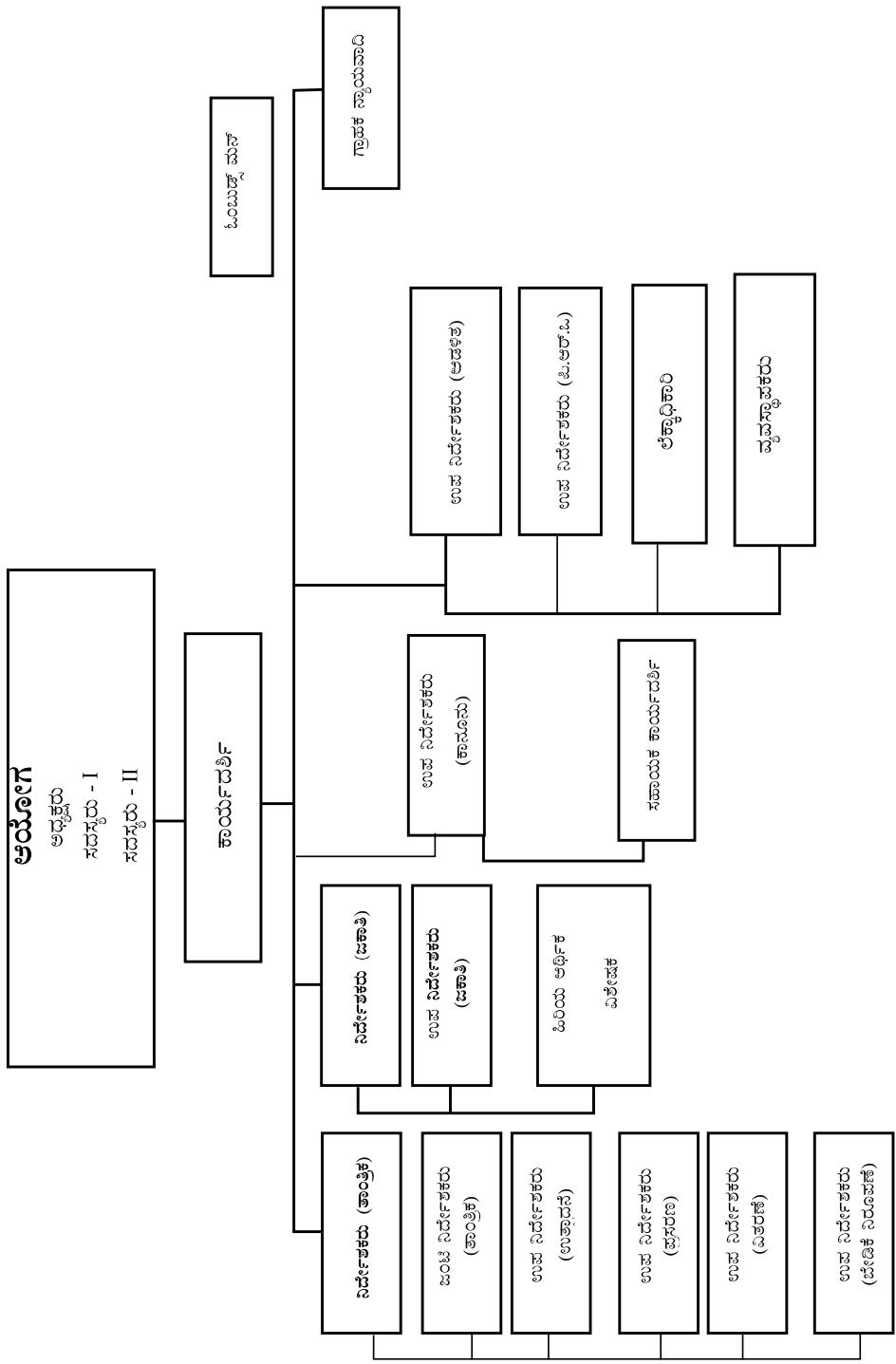
- (12) ಕರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್, ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಜ್ಯೋತಿಕ ಇಂಥನ ಮೂಲದ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ 01.04.2021ರಿಂದ 31.03.2024ರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಗೆ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ.

- (13) 20ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯುತ್ ಏರೀದ ಒಪ್ಪಂದ ಪೂರ್ವೇಸಿರುವ ಕರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ.



ಅನುಭಂಗ - 1

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಯೋಗದ ಸ್ಥಾಪನೆ





ಅನುಬಂಧ - II

**31.03.2020ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಕನಾರ್ಟಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ತಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ರಾಜ್ಯ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರ ಪಟ್ಟಿ,
ಪದನಿರ್ಮಿತ ಸದಸ್ಯರು**

1. ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕನಾರ್ಟಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ತಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ
2. ಸದಸ್ಯರು, ಕನಾರ್ಟಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ತಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ
3. ಸದಸ್ಯರು, ಕನಾರ್ಟಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ತಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ
4. ಸರಕಾರದ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ, ಆಹಾರ ಹಾಗೂ ನಾಗರಿಕ ಸರಬರಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ಬಹುಮಹಡಿ ಕಟ್ಟಡ, ಬೆಂಗಳೂರು 560 001, ದೂರವಾಣಿ:22259024
5. ಇತರೆ ಸದಸ್ಯರು;

1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕನಾರ್ಟಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ತ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆಂಪೇಗೌಡ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-560009. ದೂ:080-22214342/22244556	2	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕನಾರ್ಟಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ತ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಶ್ರೀ ಭವನ, ರೇಸೋಕೋಸೋಫ್ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001 ದೂ:080-22255606/22204153
3	ಡಾ. ಅಂಶು ಭರದವ್ವಾಜ್ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸಿ-ಸ್ಪ್ರೋ, 18, ಮಂಯೂರ ರಸ್ತೆ, 10ನೇ ಕ್ರಾಸ್, ಪಾಪಟ್ಟಿ ಲೇಟ್‌ಎಂಟ್, ನಾಗಶೇಖರ್‌ಪುರ್, ಆರ.ಎಂ.ವಿ. 2ನೇ ಹಂತ, ಬೆಂಗಳೂರು 560094.	4	ಶ್ರೀ ಪಿ.ಎಸ್. ಜಗನ್ನಾಥ ಗುಪ್ತ, 94, 17ನೇ ಮೈನ್‌, 5ನೇ ಬಾಕ್‌, ಕೋರಮಂಗಲ, ಬೆಂಗಳೂರು – 560095.
5	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕಾಸಿಯಾ, 2/106, 17ನೇ ಕ್ರಾಸ್, ಮಾಗಡಿ ಕಾರ್ಡ್ ರಸ್ತೆ, ವಿಜಯನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು-560040. ದೂ:28362178 (ಕ), 23493353 (ಮನೆ):9845031122	6	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕನಾರ್ಟಿಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿ., # 39, “ಶಾಂತಿ ಗೃಹ”, ಪ್ರಾಲೇಸ್ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001 ದೂ:080-22207851
7	ಶ್ರೀ ದೀಪಕ್‌ಗಾಲ, C/o. ಹೃದರಾಭಾದ್ ಕನಾರ್ಟಿಕ ಎನ್‌ರೆನ್‌ಮೆಂಟ್ ಅರ್ಮೆನೆಸ್ ಮತ್ತು ಮೆಲ್ಲಿಟ್‌ನ್ ಸಂಸ್ಥೆ, ನಂ.8-142, ಆಸಿಪ್‌ಗಂಜ್, ಕಲಬುರಗಿ-585101 ದೂ: 9036191000	8	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಬೆಸ್ತ್‌ಎಂಟ್, ಕೆ.ಆರ್, ಸರ್ಕಾರ್, ಬೆಂಗಳೂರು-560001. ದೂ:22354929



9	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹೆಸ್ಟಾಂ, ಸ್ನೇಹನ್ ರಸ್ತೆ, ಕಲಬುರಗಿ-585101 ದೂ:08472 256581 ಮೊ:9449597444	10	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮಿತಿ, ಎಪ್.ಕೆ.ಸಿ.ಸಿ.ಎ., ಪೆಡರೇಷನ್ ಹೌಸ್, ಕೆ.ಜಿ.ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-560009. ದೂ: 080 22262355
11	ಡಾ. ಡಿ.ಪಿ. ಬಿರಾದಾರ್, ಹಿಂದಿನ ಉಪಕುಲಪತಿ, ಕೃಷ್ಣ ವಿಜಯನ್ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ, ಧಾರವಾಡ.	12	ಮುಖ್ಯ ಸಿಬ್ಬಂಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ, ಕೆ.ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಸಿ., ಕೆ.ಹೆಚ್. ರಸ್ತೆ, ಶಾಂತಿನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು – 560027
13	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಭಾರತೀಯ ಕ್ರಾರಿಕಾ ಒಕ್ಕಣಿ, ಕನಾರಟಕ ರಾಜ್ಯ ಶಾಖೆ, 1086, 12ನೇ ಮೈಸೂರು, ಹೆಚ್.ಎ.ಎಲ್. 2ನೇ ಹಂತ, ಇಂದಿರಾನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು – 560008 ದೂ: 080-25276544	14	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹೆಸ್ಟಾಂ, ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜ್ಜೆ, ಮಂಗಳೂರು-575004.
15	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಚಾ.ಮಿ.ಸ.ನ.ನಿ. ನಂ.29, ವಿಜಯನಗರ 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನಕೆಲ್, ಮೈಸೂರು-570017. ದೂ – 0821- 2417104/110	16	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹೆಸ್ಟಾಂ, ಪಿ.ಬಿ.ರಸ್ತೆ, ನವನಗರ, ಹುಬ್ಲಿ-580025. ದೂ – 0836 2322771 ; 9448277614

ಆಹ್ವಾನಿತರು

ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು ಇಂಥನ ಇಲಾಖೆ, ವಿಕಾಸಸೌಧ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001, ದೂ:22252373	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕನಾರಟಕ ನಿ., ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆಂಪೇಗೌಡ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು – 560009.
ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಎ), ಕನಾರಟಕ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ರೇಸ್ ಕೋರ್ಟ್ ರಸ್ತೆ ಬೆಂಗಳೂರು-560009 ಮೊ:9448471411 ದೂ: (ಕ): 22267034	ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕನಾರಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆಂಪೇಗೌಡ ರಸ್ತೆ ಬೆಂಗಳೂರು-560009 ದೂ:22229496

