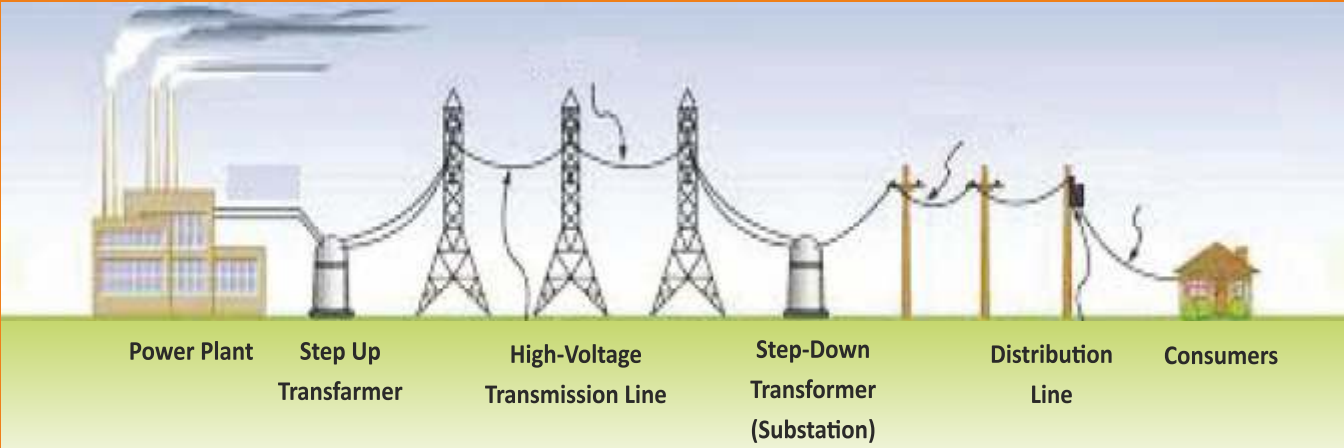




# सांख्यिकी एक दृष्टि में : 2020-21

## STATISTICS AT A GLANCE : 2020-21

उत्तर प्रदेश पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड  
(उ.प्र. सरकार का उपक्रम)



नियोजन स्कन्ध, शक्ति भवन विस्तार, लखनऊ  
Planning Wing, Shakti Bhawan Ext. Lucknow

# **सांख्यिकी एक दृष्टि में 2020-21**

**STATISTICS AT A GLANCE  
2020-21**

**उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड  
UTTAR PRADESH POWER CORPORATION LIMITED**



The information/data contained in this publication are compiled from information/ data received from various concerned unit and reasonable care has been taken to put them free from errors. However, Planning Wing makes no representation, warranty for their accuracy/completeness for any legal argument or purpose of Audit for using this publication or its contents.



**M. Devaraj, IAS**

**Chairman**



**Uttar Pradesh Power Corporation Ltd,  
U.P. Power Transmission Corporation Ltd,  
U.P. Rajya Vidyut Utpadam Nigam Ltd,  
Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Ltd,**

Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg, Lucknow-01

(O) 0522-2287827, 4048612

## **FOREWORD**

The Government of Uttar Pradesh has been making several efforts in strengthening the power sector of the State whilst providing 24x7 affordable power supply. The sector is still undergoing paradigm shift with emphasis on emerging technologies, new reforms (including UDAY, Ujala, Saubhagya, Atmanirbhar and Revamped Distribution Sector Scheme) and regulations while keeping the cost of supply competitive. Despite the disruptions caused, owing to Covid-19 pandemic, the pace and efforts of the Corporation has not been undermined during the year. This report aims to bring out statistics of all such efforts put in the sector by way of improvement in consumer-services, implementing smart and smart-prepaid metering, assured payment mechanism to the GENCOS, etc.

On the distribution front in FY 2020-21, 10.36 lakh new electricity connections were provided under **Saubhagya** and other schemes towards achieving the goal of 'Power for All'. During the year, 56 new 33/11 kV substations and 1146 ckt km 33 kV lines were energised. Apart from above, significant achievement was realised in energy efficiency by means of distributing 106.5 lakh LED bulbs, 5.26 lakh LED tube lights and 2 lakh energy efficient fans under the **Ujala scheme**. Keeping the objective of '**Ease of Living Scheme**', in view '**Jhatpat Portal**' and '**Nivesh Mitra Portal**' have been set up to bring in efficiency and transparency in providing new connections to various categories of consumers. A Youtube channel "**UPPCL Consumer Connect**" has also been launched for consumer awareness about their rights and duties besides providing information about various schemes.

In the year 2020-21, second unit of 660 MW MEJA Thermal Power Station was commissioned. Further, transmission lines of 2207 ckt km and 23 transmission substations of 765/400/220/132 kV, were energised. For the first time in the history of Uttar Pradesh, maximum demand of 23,867 MW was met during the year.

U.P. Power Corporation Ltd. is proud to bring out the annual publication about the Statistics of generation, transmission, distribution and utilization of electricity in the compendium titled "Statistics at a Glance". The present booklet "Statistics at a Glance 2020-21" is the latest edition in series. I hope users and other professionals in the sector will find it immensely useful.

(M. DEVARAJ)



**PANKAJ KUMAR**  
IAS  
Managing Director



**Uttar Pradesh Power Corporation Limited**  
(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)  
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,  
Lucknow-226001  
Office : 0522-2288377  
Fax : 0522-2288410  
CIN U3201UP1999SGC024928

## PREFACE

U.P. Power Corporation Ltd. has successfully met the peak power demand of 23,867 MW (highest ever) of the State during FY 2020-21, while maintaining the scheduled supply in district headquarter towns, tehsil towns and villages. The arrangement of power to meet the demand was possible by augmenting generation capacity and commissioning of new generation units in public and private sectors.

Transmission transformation capabilities (TTC) to evacuate power from both intra-state and inter-state power sources are also being augmented by increasing capacity of existing substations and construction of new transmission substations of the UPPTCL. On Distribution side, UPPCL has also augmented/added the downstream network by constructing new 33/11kV Substations, 33kV/11kV feeders and distribution transformers which has improved the satisfaction level among consumers.

The emphasis is on improving consumer experience for which many services are now made available on digital platform and consumers complaints are being routed through Toll Free Number 1912, to endure hassle free services for consumers. While Saubhagya scheme has given access to electricity to consumers of far-flung areas, “Nivesh Mitra” and “Jhatpat portal” have eased the process of applying for a new electricity connection. The consumer services are further digitised by installing smart meters both in post-paid and prepaid modes, as per the choice of consumers. For “Ease of Bill Payment” PDS, SHGs PACS and CSC/VLEs have been engaged for collection of payment across the State. On Youtube a channel “**UPPCL Consumer Connect**” has been created for consumer awareness about their facilities, schemes, rights & duties.

The “Statistics at a Glance 2020-21” is compiled on the basis of data/ information received till March 2021 and has been prepared by Planning Wing of U.P. Power Corporation Ltd. I am sure that the data/information contained herein will be of immense importance to all power sector professionals and other users. I look forward to your valuable comments/observations/suggestions for improvement of the information contained in this publication, which can be incorporated in the future editions of “Statistics at a Glance”.

  
(Pankaj Kumar)



**ASHWANI KUMAR  
SRIVASTAVA**  
Director  
Corporate Planning



**Uttar Pradesh Power Corporation Limited**  
(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)  
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,  
Lucknow-226001  
Office : 0522-2287826  
CIN U3201UP1999SGC024928

## BACKGROUND

The “Statistics at a Glance 2020-21” is an yearly published compilation of data by Planning Wing of U.P. Power Corporation Ltd. The statistical booklet is a collection & compilation of data on various wings of Power Sector viz Generation, Transmission, Distribution, Energy Consumption and Energy Conservation of the State.

U.P. Electricity Sector has made tremendous progress in the years to bridge the gap of Demand & Supply. In the endeavor of 24x7 power commitment as per Govt. of India and Govt. of UP policies, adequate Generation in the form of Conventional energy as well as renewable energy have been added/planned to be added to meet the present & future demand up to 2030.

The comparison of statistics of Distribution, Transmission network expansion indicate the target of achieving progress in urban & rural areas to mitigate the overloading problem, improving voltage profile & minimizing tripping.

I, therefore appreciate the efforts put up by the concerned officers of Planning Wing who supervised and compiled data and published this data book. The information contained in this publication would be useful in working out the various growth rates in different sectors of energy consumption as well as forecast for future need of Generation, Transmission & Distribution network planning.

**(Ashwani Kumar Srivastava)**



**CHANDRIKA PRASAD  
YADAV**

**Chief Engineer  
(Planning)**



**PLANNING WING  
Uttar Pradesh Power Corporation**

(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)

3<sup>rd</sup> Floor, Shakti Bhawan Extn.

14-Ashok Marg, Lucknow-226001

Office % 0522-2218297

Fax : 0522-2288484

CIN U3201UP1999SGC024928

## ACKNOWLEDGEMENT

Power acts as a catalyst to fuel economic growth of the nation and enhance “Ease of Living” to citizens. The addition of generation, distribution and transmission network over the years has turned state into a power surplus. The power sector in the state has also made progress into clean energy projects and digitalisation of its various activities to enhance efficiency and consumer's experience. The compilation of “Statistics at a glance 2020-21” to showcase the progress with the whole-heartedly support & contribution of all units of generation, transmission, distribution is sincerely acknowledged.

Comprehensive resource planning to address shortfalls as per future requirements requires historical data to ensure planning and investment with utmost prudence. This compilation shall provide an insight in analysing the progress achieved in generation, transmission and distribution over the years to realise ultimate goal of uninterrupted & quality power to all.

In this endeavour, I am highly appreciative of all officers and agencies who have supported in providing data. The efforts put by all officers and staff of Planning wing are appreciated and Er. Sanjiv Shukla, C.E, Er. Naeem Khan, S.E, Er. Ajaz Ahmad Khan, E.E, Er. P.K. Singh, A.E and their associated staff efforts are highly commendable.

All efforts in making this publication accurate and useful have been taken. Any suggestion or inconsistencies if brought out to knowledge will be highly welcomed and certainly shall improve future publications.

I hope users and other professionals in the sector will find “Statistics At a Glance 2020-21” immensely useful.

**(Chandrika Prasad Yadav)**

**e-version of “Statistics at a Glance 2020-21” is also available  
on [www.upenergy.in](http://www.upenergy.in) | Documents/Reports | Statistics at a Glance**

# विषय सूची

तालिका	पृष्ठ संख्या	
1.	प्रमुख विशिष्टतायें	
1.1	प्रमुख विशिष्टतायें : उत्तर प्रदेश पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड	1
1.2	प्रमुख विशेषताएं : उत्तर प्रदेश	5
1.3	उत्तर प्रदेश के कुल एवं प्रति व्यक्ति राज्य आय	6
1.4	ऊर्जा क्षेत्र का सुधार एवं पुर्नगठन	7
2.	उत्पादन	
2.1	संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता (31.03.2021 तक)	13
2.2	निजी क्षेत्र में लगने वाली विभिन्न प्रमुख परियोजनाओं की अद्यतन स्थिति	17
2.3	स्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता एवं अधिकतम मांग की आपूर्ति चार्ट संलग्न	21
2.4	विद्युतगृह-वार उत्पादन	23
2.5	उत्पादित ऊर्जा एवम् बस बार पर उपलब्धता (चार्ट-14। संलग्न)	24
2.6	तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट कोयला खपत	25
2.7	तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट तेल खपत	26
2.8	बृहद् तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत का प्रतिशत	27
2.9	बृहद् तापीय विद्युत गृहों का पी.एल.एफ.	28
2.10	संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता वृहद् विद्युत गृहों की प्रमुख विशेषताएं एवं जल विद्युत गृहों के प्रकार, उच्चतम क्षमता एवं डिजाइन ऊर्जा उत्पादन	29
2.11	तापीय विद्युत गृहों का संयंत्रवार पी.एल.एफ. एवम् उपलब्धता	32
2.12	जल-विद्युत-परियोजनाओं के जलाशयों का उच्चतम भण्डारण (संग्रहण) एवम् निम्नतम प्रवाह स्तर	33
2.13	स्रोतवार ऊर्जा आयात	34
2.14	केन्द्रीय परियोजनाओं में उ.प्र. का अंश	36
2.15	स्रोतवार ऊर्जा आयात	38
3.	पारेषण एवम् वितरण	
3.1	ऊर्जाकृत पारेषण एवम् वितरण-लाइनें	39
3.2	31.3.2021 तक चालू मुख्य विद्युत-पथों का विवरण	40
3.3	ग्रिड उपकेन्द्रों की वर्षवार ट्रान्सफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. व उससे अधिक)	77
3.4	ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रान्सफार्मेशन क्षमता 31.03.2021 को (132 के0वी0 एवं उससे अधिक)	78
3.4	उपकेन्द्रों की प्रगति (वर्ष 2020-21 हेतु पारेषण के 400/220/132 केवी)	101
3.5	वर्षवार कैपेसिटर्स क्षमता का विवरण 31.03.2021	105
3.6	220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी. 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता: 31.03.2021 तक	106
3.7	जोनवार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र : 31.03.2021	119
3.8	जनपदवार ट्रान्सफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक): 31.03.2021 को	124
4.	ग्रामीण विद्युतीकरण	
4.1	ग्रामों, अनुसूचित जाति बस्तियों, निजी एवं राजकीय नलकूपों का विद्युतीकरण/ऊर्जाकरण की प्रगति (वर्ष के अंत में कुल संख्या)	129
4.2	ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति: 31.03.2021 तक	130
5.	वाणिज्य	
5.1	ऊर्जा की उपलब्धता, विक्रय हेतु ऊर्जा एवं पारेषण एवं वितरण हानियाँ	135
5.2	श्रेणीवार उपभोक्ताओं की संख्या	136
5.3	श्रेणीवार संयोजित भार	137
5.4	श्रेणीवार ऊर्जा-विक्रय	138



तालिका		पृष्ठ संख्या
5.5	वर्षवार एवं श्रेणीवार राजस्व निर्धारण	139
5.6	कुल विक्रीत ऊर्जा (ई) एवं राजस्व निर्धारण (आर) का श्रेणीवार प्रतिशत	140
5.7	वर्षवार एवं श्रेणीवार प्रति यूनिट औसत राजस्व (निर्धारित राजस्व/विद्युत विक्रय)	141
5.8	श्रेणीवार बकाया राजस्व : वर्ष के अंत में (2020-21)	142
5.9	जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या: 31.03.2021 तक	143
5.10	ऊर्जा की दरें	145
6.	वित्त एवं लेखा	
6.1	तुलन-पत्र	161
7.	योजना प्रगति	
7.1	उच्चतम माँग (अप्रतिबन्धित) विभिन्न वार्षिक पावर सर्वे (ए.पी.एस. के आधार पर और विभिन्न वर्षों में वास्तविक उपलब्धियाँ)	163
7.2	विद्युत मद में योजनावार पूँजी-निवेश	165
7.3	उत्तर प्रदेश के विद्युत क्षेत्र में योजनागत विकास का विवरण	166
7.4	उ.प्र. के वार्षिक योजना के विद्युत मद में परिव्यय एवं व्यय	168
7.5	प्रदेश में विद्युत ऊर्जा माँग, पीक माँग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (2003-2004 से 2020-21)	169
8.	अधिष्ठान	
8.1	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि० 01.04.2014 से 01.04.2021 तक को जन शक्ति के प्रमुख आंकड़े	171
8.2	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि० में जनशक्ति से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़े	172
8.3	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि० का संगठनात्मक ढाँचा	173
9.	अखिल भारतीय सांख्यिकी	
9.1	राज्य विद्युत परिषदवार उपभोक्ताओं को विद्युत की आपूर्ति (2018-19)	175
9.2	राज्यवार अधिष्ठापित क्षमता एवम् कुल विद्युत उत्पादन (2018-19)	176
9.3	विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का विद्युतीकरण (सम्पूर्ण भारत) दिनांक 31.03.2019	178
9.4	राज्यवार पारेषण एवं वितरण-हानियाँ	180
9.5	सम्पूर्ण भारत के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गयी विद्युत-ऊर्जा (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थाएँ)	181
9.6	वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता, कुल विद्युत-उत्पादन (सम्पूर्ण भारत) (सार्वजनिक विद्युत संस्थानों)	182
9.7	राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत-उपभोग	183
9.8	राज्यों की पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई : 31.03.2019	184
9.9	विश्व सांख्यिकी	186
10.	ऊर्जा संरक्षण	187

# CONTENTS

Table	Page No.
1. Salient Features	1
1.1 Salient Features UPPCL	3
1.2 Salient Data	5
1.3 U.P.s. total income per capita income (new chain)	6
1.4 U.P. Power sector restructuring and reforms	10
2. Generation	
2.1 Plant-wise Installed Capacity as on 31-03-2021	13
2.2 Major projects anticipated in power sector	17
2.3 Source-wise Generating Capacity and Peak Demand Met.	21
2.4 Generation Power Station-wise	23
2.5 Energy Generated and Available at Bus Bar	24
2.6 Per Unit Coal Consumption of Thermal Power Stations	25
2.7 Per Unit Oil Consumption of Thermal Power Stations (U.P.R.V.U.N.L.)	26
2.8 Percentage (%) Auxiliary Consumption in Major Thermal Power Stations	27
2.9 PLF (%) of major Thermal Power Stations	28
2.10 Plant wise installed capacity, Salient Feature of Major Stations and type, peaking capability and design energy generation of hydro power station as on 31-03-2021	29
2.11 Unit-wise PLF and Availability of Thermal Power Stations	32
2.12 Achieved maximum storage (Max) and Minimum draw down levels (MDDL) of reservoirs of hydro projects	33
2.13 Sourcewise Energy Import in MU	34
2.14 UP's Power share in Central Sector Projects	36
2.15 Sourcewise energy import	38
3. Transmission and Distribution	
3.1 Transmission and Distribution Lines Energised	39
3.2 Particulars of Primary Lines in Service as on 31-03-2021	40
3.3 Transformation Capacity at Grid Sub-Stations (33 KV and above)	77
3.4 Transformation Capacity at Grid-Sub-Stations as on 31-03-2021 (132 KV and above)	78
3.4 Progress of 400/220/132Kv Transmission Substation for the Year-2020-21	101
3.5 Statement showing Year-wise capacity of Capacitors upto 31.03.2021	105
3.6 Status of 132KV, 33KV & 11KV Capacitors Bank Installed on 221 KV and 132 KV Sub-Stations. As on 31-03-2021	106
3.7 Zone-wise Secondary Substations as on 31-03-2021	119
3.8 District-wise Transformation Capacity (33KV & above): As on 31-03-2021	124
4. Rural Electrification	
4.1 Progress of Villages, Scheduled Caste Basties, Private and State Tubewells Electrified/Energised (qumulative total nos. at the end of the year)	129
4.2 District-wise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2021	130
5. Commercial	
5.1 Energy Availability, Energy available for Self and T&D Losses	135
5.2 Category-wise Consumers Served	136
5.3 Category-wise Connected Load	137
5.4 Category-wise Energy Sold	138

Table	Page No.	
5.5	Year-wise and Category-wise Revenue Assessed	139
5.6	Category-wise Percentage of Total Energy Sold (E) & Revenue Assessed (R)	140
5.7	Year-wise and Category-wise per Unit Average Revenue (Revenue Assessed/Energy Sold)	141
5.8	Category-wise Revenue Arrears : at the end of the year (2020-21)	142
5.9	District-wise Connected Load and Number of Consumers: as on 31-03-2021	143
5.10	Electricity Tariff	145
6.	Finance and Accounts	
6.1A	Consolidated statement of profit and loss for the year ended on 31-03-2021	161
6.1B	Balance Sheet as at 31-03-2021	162
7.	Plan Progress	
7.1	Peak Demand (Unrestricted) as Envisaged in Various Annual Power Surveys (APS) & Achievements in Different Years	163
7.2	Plan-wise Investment in Power sector	165
7.3	Statement of Plan-wise Development in Power Sector in U.P.	166
7.4	Annual Plan Outlay and expenditure of UP Power Sector (Rs. in Lakh)	168
7.5	Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the state (2003-04 to 2020-21)	169
8.	Establishment	
8.1	Salient Data of UPPCL's Manpower as on 01-04-2014 to 01-04-2021	171
8.2	Important Parameters about Manpower in UPPCL	172
8.3	Organisational Structure of UPPCL	174
9.	All India Statistics	
9.1	Electrical Energy Sales to Ultimate Consumers categories/statewise utilities 2018-19	175
9.2	All India Gross installed capacity loadwise/regionwise/statewise utilities as on 31-03-2019	176
9.3	Year-wise Number of Villages Electrified, Pumpsets/Tubewells Electrified statewise (All India) upto 31-03-2019	178
9.4	State-wise transmission and distribution Losses (utilities)	180
9.5	Electric Energy Supply to Ultimate Consumers (All India) (Public utilities)	181
9.6	Year-wise installed capacity, gross electricity generated (Public utilities)	182
9.7	State-wise Per-Capita Consumption of Electricity (Utilities + Non Utilities)	183
9.8	Statewise Length of Transmission and Distribution Lines 31.03.2019	184
9.9	World Data	186
10.	ENERGY CONSERVATION	187

# Introduction and Synopsis

This is the 41<sup>th</sup> Edition of Booklet “Statistics At a Glance” being published by Planning Wing of U.P. Power Corporation Ltd. which contains the data of Generation, Transmission, Distribution, Rural Electrification, Commercial, Finance and Accounts, Establishment, All India statistical data and World statistical data etc. upto the year 2020-21.

U.P. Power Corporation Ltd. achieved 100% target in providing connections to the consumer of state under 'SAUBHAGYA' scheme. 24x7 power supply for all has been assured under the as a flagship scheme of Central Government funded.

During the year 2020-21, COD of 660 MW of Meja Thermal Power Project unit-II has been declared, Net Energy Import was 120279 MU and max demand met was 23867 MW on dated 16.09.2020. Transmission Network at various voltage levels i.e. 132kV/220kV/400kV/765kV was extended up to total 608 Nos. of substations having 48298 ckt km lines in totality. Distribution Network comprises total 4484 Nos. of substations at 66kV/33kV level, with 56831 ckt km lines. 100% electrification of villages has been carried out. Revenue collection increased by 20% as compared to previous financial year amounting to Rs. 52778.47 crore. Under Ease of Living Scheme', '**Jhat Pat Portal**' for domestic consumers and '**Nivesh Mitra Portal**' for commercial and industrial consumers have been implemented and for payment of electricity bills '**Jan Suvidha Kendra**' and '**E-Nivaran**' mobile app have been provided.

1

**प्रमुख विशिष्टताएँ**  
**Salient Features**

तालिका 1.1

प्रमुख विशिष्टताएँ : उ०प्र० पावर कारपोरेशन लिमिटेड 31 मार्च 2021 (2020-21)

1- उत्पादन

परियोजना	अधिष्ठापित क्षमता (मे०वा०)	अवक्षरित क्षमता (मे०वा०)	शुद्ध उत्पादन (मि०यू०)
तापीय (उ०प्र०रा०वि०उ०नि०)	6634.0	5474.0	23388.00
जल विद्युत (उ०प्र०ज०वि०उ०नि०)	524.9	455.3	1343.00
केन्द्रीय परियोजना में उ०प्र० का अंश	7745.0	7745.0	39702.16
निजी क्षेत्र	9616.0	9616.0	49595.86
अक्षय ऊर्जा	4762.0	4762.0	4998.00
पश्चिम क्षेत्र, यू०आई० एवं ओ०ए०	-	-	1251.63
<b>योग</b>	<b>29281.9</b>	<b>28052.3</b>	<b>120278.65</b>

2- पारेषण

वोल्टेज	उपक्रेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम०बी०ए०)	लाइन की लम्बाई (सर्किट कि०मी०)
765 के०वी०	5	13000	2107
400 के०वी०	30	29210	7278
220 के०वी०	131	47870	13499
132 के०वी०	442	53489	25414
<b>योग</b>	<b>608</b>	<b>143569</b>	<b>48298</b>

3- वितरण

वोल्टेज	उपक्रेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम०बी०ए०)	लाइन की लम्बाई (सर्किट कि०मी०)
66 के०वी०	4	40	3139
33 के०वी०	4480	57502	53692
<b>योग</b>	<b>4484</b>	<b>57542</b>	<b>56831</b>

4- अधिकतम माँग एवं ऊर्जा उपभोग:-

अधिकतम माँग	मे०वा०	मि०यू०
अप्रतिबन्धित	23917 (18.09.2020)	498.7 (12.09.2020)
उपलब्धता (वास्तविक)	23867 (16.09.2020)	479.7 (12.09.2020)

बिजली बचाओ, देश को विकसित बनाओ।



**5- वाणिज्य:-**

उपभोक्ताओं की संख्या (संख्या में)	29747884.000
संयोजित भार (मे0वा0)	62830.000
आयातित ऊर्जा (मि0यू0)	120279.000
बस बार पर उपलब्ध ऊर्जा (मि0यू0)	115573.700
पारेक्षण एवं वितरण हानियाँ (मि0यू0)	28540.383
विक्रय के लिये उपलब्ध ऊर्जा (मि0यू0)	90357.000
राजस्व निर्धारण (विद्युत कर आदि सहित) (रू0 करोड़)	53930.000
राजस्व वसूली (रू0 करोड़)	52778.000
विद्युत बकाया (रू0 करोड़)	46411.000

**6- ग्रामीण विद्युतीकरण / ग्रामीण ऊर्जाकरण:-**

उ0 प्र0 में 31.03.2021 तक कुल राजस्व ग्राम 97814 का 100 प्रतिशत एवं 99462 दलित बस्तियों का विद्युतीकरण किया जा चुका है। प्रदेश में कुल उपभोक्ताओं की संख्या 29747884 और 62830 मेगावाट लोड जुड़ा है।

**7- वित्तीय उपलब्धि:-**

वर्ष 2020-21 में कुल राजस्व प्राप्ति रू0 52778 करोड़ है जबकि वर्ष 2019-20 में कुल राजस्व प्राप्ति रू0 44005.45 करोड़ थी। अतः पिछले वर्ष की तुलना में वर्ष 2020-21 में 20 प्रतिशत राजस्व प्राप्ति की वृद्धि हुई।

**8- विद्युतीकृत ग्राम:-**

क. विद्युतीकृत ग्राम एल.टी.मेंस से (संख्या)	97814
ख. (i) निजी नलकूप/पम्पसेट्स का ऊर्जन (संख्या)	1255930
(ii) राजकीय नल कूप एवं पम्प कैनाल (संख्या)	34307
ग. विद्युतीकृत अनुसूचित जाति बस्तियाँ (संख्या)	99462

**9- उ0 प्र0 प्रति व्यक्ति वार्षिक विद्युत उपभोग (2018-19):- 606 यूनिट**

(नॉन युटिलिटीज को सम्मिलित करके)

**10- अधिष्ठान:- 31.03.2021**

	स्वीकृत	कार्यरत
अधिकारी	5077	4657
कर्मचारी	68433	32517
<b>योग</b>	<b>73510</b>	<b>37174</b>

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षाना

**Table 1.1****Salient Features: U.P. Power Corporation Ltd. As on 31st March, 2021****(2020-21)****1- GENERATION**

<b>Projects</b>	<b>InstalledCapacity (MW)</b>	<b>Derated Capacity (MW)</b>	<b>Net Generation (MU)</b>
Thermal (U.P.R.V.U.N.L)	6634	5474	23388
Hydro (U.P.J.V.U.N.L)	524.9	455.3	1343
UP's share in Central Sector	7745	7745	39702.16
IPPs	9616	9616	49595.86
Renewable Energy Source	4762	4762	4998
WR, UI, OA	-	-	1251.63
<b>Total</b>	<b>29281.9</b>	<b>28052.3</b>	<b>120278.65</b>

**2- TRANSMISSION**

<b>Voltage</b>	<b>No. of Substation (Operational)</b>	<b>Capacity (MVA)</b>	<b>Length of Line (Circuit KM)</b>
765 kV	5	13000	2107
400 kV	30	29210	7278
220 kV	131	47870	13499
132 kV	442	53489	25414
<b>Total</b>	<b>608</b>	<b>143569</b>	<b>48298</b>

**3- DISTRIBUTION**

<b>Voltage</b>	<b>No. of Substation (Operational)</b>	<b>Capacity (MVA)</b>	<b>Length of Line (Circuit KM)</b>
66 kV	7	80	3139
33 kV	4483	48747	53692
<b>Total</b>	<b>4490</b>	<b>48827</b>	<b>56831</b>

**4- Max Demand and Energy Consumption: -**

<b>Maximum demand</b>	<b>MW (date)</b>	<b>MU (date)</b>
Unrestricted demand	23917(18-09-2020)	498.7 (12-09-2020)
Availability (Actual)	23867(16-09-2020)	479.7 (12-09-2020)

सौर ऊर्जा स्वच्छ, सुरक्षित, पर्यावरण अनुकूल ऊर्जा

**5- Commercial:-**

Total Number of Consumers (Nos)	29747884
Total Connected Load ( MW)	62830
Gross Import of Energy( MU)	120279
Energy Available at Bus( MU)	115573.7
Transmission & Distribution Losses ( MU)	28540.383
Energy Available for sale ( MU)	90357
Revenue Assessed (Including E.D. etc.) (Rs. Cr.)	53930
Revenue Realised (Rs. Cr.)	52778
Revenue Arrears (Rs. Cr.)	46411

**6- Rural Electrification: -**

Out of 97814 villages as per 2011 Census the electrification of 97814 villages, 99462 Scheduled Caste basties up to 31.03.2021 have been carried out. The total no. of consumers in the state and their connected load as on 31.03.2021 is 297474884nos. and 62830 MW.

**7- Financial Achievement: -**

The revenue receipts during 2020-21 is Rs. 52778 crores and Rs. 44005.45 crores for the year 2020-21. So there is 20% increase in the revenue as compared to previous year.

**8- Electrified Villages:-**

a. By L.T. Mains (Nos)	97814
b. Tube Wells/Pumpssets Energised (Nos)	
(i) PTW (Nos)	1255930
(ii) STATE Tubell & Pump Canal (Nos)	34307
c. Scheduled caste Bastis Energised (Nos)	99462

**9- UP's per Capita Annual Consumption (2018-19):- 606 Unit**

(Inculding Non-Utilities)

**10- Man Power:- 31-03-2021**

	Sanctioned	Working
Officers	5077	4657
Non Officers	68433	32517
<b>Total</b>	<b>73510</b>	<b>37174</b>

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका /Table 1.2

उत्तर प्रदेश : प्रमुख आँकड़े

Uttar Pradesh : Salient Data

मद/Item	इकाई/Unit	अवधि/Period	विवरण/Details
1- भौगोलिक क्षेत्रफल Geographical Area	वर्ग किमी./Sq.Km.	2011	240928
2- जनसंख्या Population	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	199812
पुरुष Male	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	104481
महिला Female	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	95332
3- लिंगानुपात (स्त्रियों की संख्या)	संख्या प्रति हजार पुरुषों पर	2011	912
4- जनसंख्या घनत्व Population Density	प्रति वर्ग किमी./Per Sq.Km.	2011	829
5- जनसंख्या में वृद्धि Growth in Population	प्रतिशत/Percentage	2001-11	20.23
6- जनपद District	संख्या/Nos.	31.03.20	75
तहसील Tehsil	संख्या/Nos.	31.03.20	351
नगर/नगर समूह Towns	संख्या/Nos.	31.03.20	915
विकास खण्ड Development Blocks	संख्या/Nos.	31.03.20	821
आबाद ग्राम Inhabited Villages	संख्या/Nos.	2011	97814
परिवार Family	संख्या/Nos. (Thousand)	2011	33448
7- प्रति व्यक्ति आय प्रचलित एवं 2011-12 के भावों पर Per capita Income on current & 2011-12 prices	(रूपयों में) (Rs.)	2019-20	65704 (44618)
8- शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल Irrigated Area	लाख हेक्टेयर/Lacs Hectare	2017-18	143.3
9- शुद्ध बोये गये क्षेत्रफल से शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल की प्रतिशत Percentage of net irrigated area & sown area	प्रतिशत/Percentage	2017-18	86.6
10- चालू राजकीय नलकूप Govt. Tubewells Working	संख्या/Nos.	2020-21	34307
11- सिंचाई नहरों की लम्बाई Irrigation Canals	किमी./Kms.	2018-19	75379
12- कृषीय उत्पादन Agriculture Production	हजार मीट्रिक टन/Thousand M.T.		
खाद्यान्न Cereals		2018-19	60415
गन्ना Sugar Cane		2018-19	179698
आलू Potato		2018-19	17057
तिलहन Oilseed		2018-19	1331
13- राजकीय वन क्षेत्रफल Govt. Forest Area	हजार हेक्टेयर/Thousand Hec.	2017-18	1671
14- औद्योगिक उत्पादन Industrial Production			
सीमेन्ट Cement	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2011-12	7021
चीनी Sugar	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2019-20	12637
15- साक्षरता प्रतिशत Literacy Percentage	प्रतिशत/Percentage	2011	67
16- जन्म दर Birth Rate/मृत्यु दर/Death Rate	प्रति हजार/Per Thousand	2018	26/7
17- कृषीय उत्पादन सूचकांक Agricultural Production Index	(2011-12)	2018-19	131.2
18- थोक भाव सूचकांक Wholesale Prices Index	(2011-12=100)	2019-20	149.2
19- राष्ट्रीय बचत National Saving	शुद्ध लाख रू.में/Rs. in Lacs	2019-20	2065003

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका /Table 1.3

उत्तर प्रदेश की कुल एवं प्रति व्यक्ति राज्य आय : (नवीन श्रृंखला)  
UPs Total Income & Per Capita Income (New Chain)

वर्ष Year	2011-12 के भावों पर 2011-12 Fixed Price		प्रचलित भावों पर Current Prices	
	कुल आय (करोड़ रु.) (सूचकांक) Total Income (Rs. in crores) (Index)	प्रति व्यक्ति आय (रूपये) Per Capita Income (Rs.) (Index)	कुल आय (करोड़ रु.) Total Income (Rs. in crores)	प्रति व्यक्ति आय (रूपये) Per Capita Income (Rupees)
1	2	3	4	5
2011-12	642786 (100.0)	31886 (100.0)	642786	31886
2012-13	666426 (103.7)	32560 (101.5)	723696	35358
2013-14	697566 (108.5)	33567 (103.8)	847656	40790
2014-15	729686 (113.10)	34583 (108.10)	891798	42267
2015-16	806490 (122.4)	37647(115.1)	1017487	47496
2016-17	845748 (131.1)	38884(121.5)	1091946	50203
2017-18	907236 (140.6)	41082 (128.4)	1224672	55456
2018-19	996918 (154.5)	44462 (138.9)	1491311	66512
2019-20	1015735 (157.4)	44618 (139.4)	1495758	65704

+ Quick Estimates त्वरित अनुमान

स्रोत : सांख्यिकीय डायरी उत्तर प्रदेश 2020

Source : Sankhyakiya Diary Uttar Pradesh 2020

बिजली एक-एक यूनिट बचाओं, देश को विकास के रास्ते बढ़ाओ।

## तालिका 1.4 ऊर्जा क्षेत्र का सुधार एवं पुनर्गठन

### 1. सुधार एवं पुनर्गठन के अन्तर्गत कृत कार्य :

- ★ उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अधिनियम, 1999 दिनांक 07.07.99 को अधिसूचित एवं दिनांक 14.01.2000 से प्रभावी। अग्रेतर 30प्र0 शासन द्वारा इस अधिनियम में, ऐसे आदेश के दिनांक के पश्चात साठ मास से अनधिक अवधि के दौरान, परिष्कर, परिवर्धन या लोप प्रभावी करने के लिए, अधिसूचना सं0 135/सात-वि-1-2(क)21-2002 दिनांक 19 मार्च, 2003 द्वारा उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार (संशोधन) अध्यादेश, 2003 निर्गत किया गया।
- ★ उ.प्र. विद्युत सुधार अन्तरण स्कीम 2000, पूर्ववर्ती 30प्र0 राज्य विद्युत परिषद की सम्पत्तियों, आस्तियों, दायित्वों अधिकारों, बाध्यताओं, कार्यवाहियों एवं कार्मिकों को, कम्पनी अधिनियम, 1956 के अधीन रजिस्टर्ड, तीन कम्पनियों (उत्तर प्रदेश राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि0, उत्तर प्रदेश जल विद्युल निगम लि0 एवं उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0) में अन्तरित करने के लिए दिनांक 14.01.2000 को अधिसूचित की गयी जिसे शासनादेश सं0 348/पी-1/2001-24 दिनांक 25.1.2001 द्वारा अन्तिम रूप दिया गया। अग्रेतर 30प्र0 शासन द्वारा इस अन्तरण स्कीम को अन्तिम रूप प्रदान किये जाने की तिथि के संबंध में अधिसूचना सं0 1184/पी-1-24-2003 दिनांक 09 जून, 2003 द्वारा, उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अन्तरण (प्रथम संशोधन) स्कीम, 2003 निर्गत किया गया।
- ★ उ.प्र. केसा जोन विद्युत वितरण उपक्रम का अन्तरण स्कीम 2000, केसा की सम्पत्तियों, आस्तियों, दायित्वों एवं कार्मिकों को, 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 से, कम्पनी अधिनियम, 1956 के अधीन रजिस्टर्ड, कानपुर इलेक्ट्रिसिटी सप्लाय कम्पनी लि0 (केस्को), में अन्तरण हेतु, दिनांक 15.01.2000 को निर्गत किया गया।
- ★ पूर्ववर्ती 30प्र0 राज्य विद्युत परिषद में कार्यरत एवं सेनानिवृत्त कर्मचारियों के दिनांक 14.1.2000 तक के पेन्शन एवं उपदान सम्बन्धी सेवान्त प्रसुविधाओं सम्बन्धी दायित्वों के भुगतान हेतु 30प्र0 ऊर्जा क्षेत्र कार्मिक न्यास का गठन किया गया।
- ★ भारत सरकार के “विद्युत नियामक आयोग अधिनियम, 1998” में निहित प्राविधानों के अन्तर्गत उत्तर प्रदेश इलेक्ट्रिसिटी रेगुलेटरी कमीशन का 07.09.1998 को गठन किया गया जिसके द्वारा वित्तीय वर्ष 2000-01 से वर्षवार टैरिफ आदेश कर्नात किये जा रहे हैं।
- ★ 30प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा "U.P. Electricity Supply Code-2005" (डिस्ट्रीब्यूशन कोड) एवं इसके तेरह संशोधनों तक (इसके नोटिफिकेशन की तिथि, अर्थात 15.03.2018 से लागू) का अनुमोदन किया गया।
- ★ भारतीय विद्युत (उत्तर प्रदेश संशोधन) अधिनियम, 2002 (30प्र0 अधिनियम संख्या- 18 सन 2002), विद्युत चोरी विरोधी अधिनियम, 30प्र0 शासन की अधिसूचना सं0 1820 (2) XVII-V-I-I (Ka)-21-2002 दिनांक 18.09.2002 को अधिसूचित किया गया।
- ★ उत्तर प्रदेश ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अन्तरण) स्कीम 2003, 30प्र0 शासन द्वारा दिनांक 12.08.2003 को अधिसूचित, जिसके अन्तर्गत निम्नलिखित कम्पनियों का गठन किया जा चुका है-
  1. पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - मेरठ, मुगदाबाद एवं सहारनपुर वितरण क्षेत्र तथा नेथडा वितरण मंडल
  2. मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - बरेली, लखनऊ, लेसा एवं फैजाबाद वितरण क्षेत्र।
  3. दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - आगरा, कानपुर एवं झांसी वितरण क्षेत्र।
  4. पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - इलाहाबाद, वाराणसी, गोरखपुर एवं आजमगढ़ वितरण क्षेत्र।दिनांक 18.05.2009 को मै. कैस्को, कानपुर की विद्युत वितरण व्यवस्था हेतु मै0 टोरेंट पावर लि0 के साथ वितरण फ्रेन्चाइजी का अनुबन्ध किया जा चुका है तथा आगरा जिले में विद्युत वितरण व्यवस्था इस नियुक्त किये गये फ्रेन्चाइजी टोरेंट पावर लि0 को दिनांक 01.04.2010 को सौंप दी गयी है।

बिजली है अमूल्य, बिजली बचाओ यह है बहुमूल्य।



- ★ अग्रेतर उ0प्र0 शासन द्वारा इस अन्तरण स्कीम को अन्तिम रूप प्रदान किये जाने की तिथि के संबंध में अधिसूचना सं01611/पी-2/2005-24-61(एम)ई/2000 दिनांक 11 जून, 2005 द्वारा उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अन्तरण (द्वितीय संशोधन) स्कीम, 2005, निर्गत किया गया।
  - ★ उत्तर प्रदेश शासन द्वारा ऊर्जा नीति 2003 घोषित की गयी, जिसका केन्द्र बिन्दु उपभोक्ता है तथा इसका उद्देश्य भरोसेमन्द गुणात्मक एवं वहन करने योग्य दरों पर सभी को विद्युत उपलब्ध कराना है।
  - ★ पुनः वर्ष 2009 में उ0प्र0 सरकार द्वारा ऊर्जा नीति, 2009 की घोषणा की गयी जिसके अनुसार प्रदेश में बढ़ती हुयी जनसंख्या एवं ऊर्जा की माँग को दृष्टिगत रखते हुए वर्ष 2017 तक प्रति व्यक्ति ऊर्जा की खपत 1000 यूनिट तक होने का अनुमान है। इसके अतिरिक्त इसमें विद्युत उत्पादन, पारेषण एवं वितरण पर भी विशेष बल दिया गया। इसके मुख्य बिन्दु निम्न हैं :-
1. विद्युत उत्पादन के क्षेत्र में निजी भागीदारी को बढ़ावा देने हेतु 8000 मे0वा0 तथा उससे अधिक क्षमता के विद्युत गृह को एम.ओ.यू. के माध्यम से स्थापित करने का प्राविधान किया गया है।
  2. वर्तमान विद्युत गृहों के आधुनीकरण एवं नवनीकरण हेतु लीज औपरेट एवं ट्रांसफर के आधार पर निजी क्षेत्र की भागीदारी का प्रावधान किया गया।
  3. पारेषण प्रणाली के सुदृढीकरण एवं विस्तार हेतु निजी क्षेत्र की भागीदारी को प्रोत्साहित किया गया है।
  4. ग्रामीण एवं शहरी क्षेत्र की विद्युत वितरण व्यवस्था हेतु पारदर्शी प्रतिस्पर्धा को व्यवस्था के माध्यम से निजी क्षेत्र की भागीदारी का प्रस्ताव है।
  5. गैरपारम्परिक स्रोत जैसे सौरऊर्जा, बायोमास तथा मिनी हाइड्रो प्लान्ट द्वारा ऊर्जा उत्पादन को भी प्रोत्साहन दिया गया है।
- ★ इनर्जी इन्फ्रास्ट्रक्चर सर्विसेज प्रोजेक्ट-II (यू0पी0 कम्पोनेन्ट)” के विरुद्ध 5 मिलियन डालर (कैनेडियन) का सीडा (CIDA) अनुदान का उपभोग यू0पी0पी0सी0एल0 के चिन्हित व्यक्तियों की क्षमता निर्माण हेतु किया जा चुका है तथा इसके गतिविधियों/कार्यक्रमों का क्षेत्र लोड फोरकास्टिंग, दीर्घकालीन निवेश योजना, वार्षिक राजस्व आवश्यकता तथा यू0पी0पी0सी0एल0 एवं डिस्कम्स (DISCOMS) की टैरिफ फाइलिंग थी। तदनुसार क्षमता निर्माण विकसित किया जा चुका है तथा यू0पी0पी0सी0एल0 एवं डिस्कम्स (DISCOMS) के प्रशिक्षित व्यक्ति वांछित कार्यों को कर रहे हैं।
  - ★ विश्व बैंक लोन (संख्या आई0एन0 4545) यू0एस0 डालर 150 मिलियन के अन्तर्गत विभिन्न कार्यों हेतु निम्नलिखित योजनाओं का वित्तीय पोषण किया गया-
    - ★ इलेक्ट्रानिक मीटर (वितरण) लगाने की योजना - रू0 328 करोड़ स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू 255 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
    - ★ लेसा विद्युत प्रणाली (वितरण) में सुधार हेतु योजना तथा वितरण प्रणाली में सुधार योजना - रू0 259 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 175 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
    - ★ पारेषण प्रणाली (पारेषण) के सुदृढीकरण की योजना - रू0 291 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 214 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
    - ★ इलेक्ट्रानिक बाउन्डी मीटर (पारेषण) लगाने की योजना - रू0 28 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 23 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
    - ★ कन्सलटेन्सी एवं अन्य कार्यों की योजना - स्वीकृत लागत रू0 44 करोड़ के विरुद्ध रू0 44 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
    - ★ स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति योजना (कार्मिक) - स्वीकृत लागत रू0 25 करोड़ के विरुद्ध रू0 25 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।

बिजली की सेविंग, आपकी बैंक सेविंग।

उपरोक्त कुल रू0 975 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 736 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित (समाप्त अवधि दिसम्बर 2004) तथा रू0 239 करोड़ निगम/उ0प्र0 शासन द्वारा पोषित।

विश्व बैंक के 150 मिलियन यूएस डालर के सापेक्ष 145.3778 मिलियन यूएस डालर का लोन (96.92%) उपयोग हुआ।

- ★ यू0पी0 पावर ट्रांसमिशन कम्पनी का भी गठन किया जा चुका है।
- ★ उ0प्र0 ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अन्तर्गण) स्कीम-2003 के अन्तर्गत वितरण निगमों में कार्मिकों के आमेलन को दिनांक 11.12.2008 को अन्तिम कर दिया गया है।
- ★ दिनांक 12.08.2003 को सृजित वितरण कम्पनियों को नए वितरण लाइसेन्स दिनांक 21.01.2010 को जारी कर दिए गए हैं जो कि उ0प्र0 कारपोरेशन लि0 को जारी Distribution, Retail & Bulk Supply License, को प्रतिस्थापित करेंगे।
- ★ उ0प्र0 सरकार की अधिसूचना सं0: 122/U.N.N.P./24-07 दिनांक 18.07.2007 द्वारा उ0प्र0 पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि0 को उत्तर प्रदेश राज्य हेतु "State Transmission Utility" अधिसूचित किया गया है।
- ★ उत्तर प्रदेश सरकार द्वारा दिनांक 23.12.2010 को Uttar Pradesh Electricity Reforms (Transfer of Transmission and Related Activities including the Assets, Liabilities and Related Proceedings) स्कीम-2010 अधिसूचित की गई जिसके अनुसार यू0पी0पी0टी0सी0एल0 की Assets and Liabilities उ0प्र0 पावर कारपोरेशन से स्थानान्तरित हो गई हैं तथा यह दिनांक 01.04.2007 से प्रभावी माना जायेगा।
- ★ शासन द्वारा "उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (बहुवर्षीय वितरण टैरिफ) विनियमावली, 2014" अधिसूचना सं0 यू0पी0ई0आर0सी0/सचिव/विनियमावली 2014-226 दिनांक 12 मई, 2014 द्वारा अधिसूचित की गयी है।
- ★ यू0पी0ई0आर0सी (जनरेशन टैरिफ के नियम और शर्तों) विनियमन, 2019
- ★ यू0पी0ई0आर0सी (कैप्टिव एंड रिन्यूएबल एनर्जी जनरेंटिंग प्लान्ट्स) विनियम, 2019 (सीआरई विनियम, 2019)
- ★ यू0पी0ई0आर0सी (नवीकरणीय खरीद दायित्व के माध्यम से हरित ऊर्जा को बढ़ावा देना) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2019
- ★ यू0पी0ई0आर0सी (उपभोक्ता शिकायत निवारण फोरम और बिजली लोकपाल) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2019
- ★ उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (कर्मचारियों की भर्ती, नियंत्रण और सेवा शर्तों) दूसरा संशोधन नियम, 2019
- ★ उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (शुल्क एवं दंड) विनियम 2010 में प्रथम परिशिष्ट-संशोधन
- ★ यू0पी0ई0आर0सी (रूफटॉप सोलर पीवी ग्रिड इंटरएक्टिव सिस्टम ग्रॉस / नेट मीटरिंग) विनियमन 2019 (आर.एस.पी.वी. विनियम 2019)
- ★ कारण बयान [एबीटी (सौर और पवन) विनियमन, 2018 (पूर्वानुमान, निर्धारण, विचलन निपटान और संबंधित मामले)]
- ★ ए.बी.टी. (सौर और पवन) विनियम 2018 (पूर्वानुमान, निर्धारण, विचलन निपटान और सम्बन्धित मामले)
- ★ "शासन द्वारा उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग (बहुवर्षीय वितरण टैरिफ) विनियमावली, 2019" अधिसूचना सं0 यू0पी0आर0सी0/सचिव/बहुवर्षीय वितरण एवं टैरिफ विनियमावली 2019/408 दिनांक 23.09.2019 द्वारा अधिसूचित की गयी है।

जब देश में भरपूर होगी बिजली पानी, देश की प्रगति होगी दिन ढूनी रात चौगुनी

**Table 1.4**

**U.P. POWER SECTOR RESTRUCTURING & REFORMS**

**1. Activities already taken :**

- ★ The U.P. Electricity Reforms Act 1999 notified on 07.07.99 and has come into force w.e.f. 14<sup>th</sup> January 2000. Further, GOUP issued the Uttar Pradesh Electricity Reforms (Amendment) Ordinance, 2003 vide notification No. 135 (2)VII-V-1-2(KA) 21-2002 dated 19 March, 2003 for extending the power, of effecting the modification, addition or omission in the Act by GOUP upto sixty months from the date of commencement of the said Act.
- ★ The U.P. Electricity Reforms Transfer Scheme, 2000 notified on 14.01.2000 for the transfer of assets, properties, rights, liabilities, obligations, proceedings and personnel of UPSEB to three corporations namely UPRVUNL, UPJVNL and UPPCPL registered under Indian Companies Act, 1956. The Transfer Scheme modified by GOUP notification No. 348/P-1/2001-24 Further GOUP issued. The Uttar Pradesh electricity reforms transfer (First Amendment) scheme 2003 Vide notification No.1184/P/-1-24-2003 dated 09 June 2003 which extends the date of finalization of said Transfer Scheme upto five years duration from the date of transfer.
- ★ Uttar Pradesh Transfer of KESA Zone Electricity Distribution Undertaking Scheme 2000 notified on 15.01.2000 for the transfer of assets, liabilities and personal of KESA from UPPCL to Kanpur. Electricity Supply Company Ltd. (KESCO), incorporated under the Companies Act. 1956.
- ★ U.P Power Sector Employees Trust constituted to meet out the liability for terminal benefits on account of pension and gratuity of the employees and existing pensioners of the erstwhile UPSEB.
- ★ Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission was established on 07.09.1998 as per provision of The Electricity Regulatory Commission Act, 1998 of Govt. of India. The Commission is issuing yearwise tariff since FY 2000-01.
- ★ The UPERC has approved "U.P. Electricity Supply Code- 2005" ( Distribution Code ) and upto its thirteen amendment (effective from date of notification, i.e. 15.03.18).
- ★ The Indian Electricity (U.P. Amendment) Act. 2002 (U.P. Act no. 18 of 2002), publicised as Anti Theft Law, notified by GOUP notification no. 1820(2)XVII-V-I-I (Ka)-21-2002 dated 18.09.2002
- ★ The Uttar Pradesh Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings ) Scheme 2003 has been notified by GOUP on 12-08-2003. under which following distribution companies have been formed:-
  1. Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.- Meerut, Saharanpur and Moradabad distribution zones and Noida distribution circle.
  2. Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd. - Bareilly, Lucknow, LESA, and Faizabad distribution zones.
  3. Dakshiranchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.- Agra, Kanpur and Jhansi distribution zones.
  4. Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd. - Allahabad, Varanasi, Gorakhpur and Azamgarh distribution zones.

On 18.5.2009 an agreement has been made with M/s Torrent Power Ltd. for handingover the distribution work of M/s KESCO, Kanpur and distribution of Agra District has been handed over M/s Torrent Power w.e.f. 01.04.2010.
- ★ Further GOUP issued the Uttar Pradesh Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings)(Second Amendment) Scheme 2005 vide notification No.1611 P-2/2005-24-61(M)E/2000 dated 11 June 2005 which extends the date finalization of said transfer Scheme upto three years duration from the date of transfer.
- ★ Power Policy 2003(Modified June,2004) for Uttar Pradesh has been declared by GOUP and is structured with consumers as the focal point and aims at fulfilment of the over all need for universal access and for providing reliable quality and affordable power.

जब बिजली की की जायेगी बचत, भारत के ऊर्जा बचत की चर्चा होगी सारे जगत।

- ★ In the year 2009, The GOUP has declared new energy policy 2009, which envisages that the per capita consumption of power would increase from the 370 units at present to 1000 units by 2017, it gives renewed thrust to power generation, transmission and distribution along with simplified procedure and incentive for active private participation. The salient features of the policy are as under:
  1. To encourage the private participation, the general projects of 8000 MW and above shall be allowed to be setup through MOU route by independent power producers (IPP)
  2. Private participation in renovation, modernization and management of existing power plants through lease, rehabilitate, operate and transfer.
  3. Encouragement to private participation in transmission to attract the necessary investment for strengthening and expansion of transmission system.
  4. Private sector participation in both rural and urban area distribution business through a transparent competitive process.
  5. Encouragement to renewal energy projects based on bio-mass, solar energy, municipal sewage as well as mini micro and small hydel projects.
- ★ CIDA grant equivalent to \$ 5 Million (canadian) has been utilised against energy infrastructure services project- (U.P. Component) for capacity building identified personal of UPPCL and the domain of activities were load forecasting, long term investment plan and ARR & Tariff filing of UPPCL of Discoms. Accordingly capacity building has been developed and trained UPPCL's / DISCOMS' personnels are doing the required jobs.
- ★ Following schemes were financed under World Bank Loan No. IN 4545 for an amount of US\$ 150 million:-
  - ★ Scheme for installation of electronic meters (Distribution) - Rs. 255 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 328 Crore.
  - ★ Scheme for System Improvement of LESA (Distribution) and Scheme for Distribution system Improvement - Rs. 175 Crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 259 crore.
  - ★ Scheme for strengthening of Transmission System - Rs. 214 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 291 crore.
  - ★ Scheme for installation of Boundary Meters (Transmission) - Rs. 23 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of R s. 28 crore.
  - ★ Scheme for Consultancy and other works - Rs. 44 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 44 crore.
  - ★ Voluntary Retirement Scheme (Officials) - Rs. 25 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 25 crore.
- ★ Out of the total above 975 crore sanctioned cost, Rs. 736 crore has been financed by World Bank (Completion Period December 2004) and Rs. 239 crore has been financed by the Corporation/Govt. of U.P.  
Against 150 Million US\$ World Bank Loan, 145.3778 Million US\$ (96.92%) has been utilized.
- ★ U.P. Transmission Company has since been formed.
- ★ Under the U.P. Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings) Scheme, 2003 absorption of personnel of Distribution Corporations have been made final on 11.12.2008.
- ★ New Distribution license has been issued on dt 12.01.2010 to Distribution companies established on dt 12.08.2003 which will replace distribution, retail & bulk supply License, 2000 issued to U.P. Power Corporation Ltd.

बिजली की कम खपत आपके बिल में पैसे की बचत।

- ★ U.P. Power Transmission Corporation Ltd. has been gazzetted as "State Transmission Utility" by U.P. Govt gazzett No 122/UNNP/24-07 dt 18.07.2007.
- ★ Uttar Pradesh Electricity Reforms Scheme 2010 ( Transfer of Transmission and related activities including the assets, Liabilities and related proceeding) has been adopted by virtue of which. Assets and Liabilities of UPPTCL has been transferred from UPPCL and it is effective w.e.f 01.04.2007  
The State Government has notified UTTAR PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION( MULTI YEAR DISTRIBUTION TARIFF) REGULATIONS, 2014" vide notification no. यू0पी0ई0आर0सी0 / सचिव विनियामवली। 2014-226 दिनांक 12 मई 2014
- ★ UPERC (Terms and Conditions of General Tariff) Regulation, 2019
- ★ UPERC (Capative and Renewable Energy Generating Plants) Regulations, 2019 (CRE Regulations, 2019)
- ★ UPERC (Promotion of Green Energy through Renewable Purchase Obligation) (First Amendment) Regulations, 2019
- ★ UPERC (Consumer Grievance Redressal Forum & Electricity Ombudsman) Regulations (First Amendment), 2019
- ★ Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Recruitment, Control and Service Conditins of Staff) Second Amendment Regulations, 2019
- ★ First Addendum-Amendment to Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Fees and Fines) Regulations, 2010
- ★ UPERC (Rooftop Solar PV Grid Interactive System Gross / Net Metering) Regulations, 2019 (RSPV Regulations, 2019)
- ★ ABT (Sollar & Wind) Regulation, 2018 (Forecasting, Scheduling, Deviation Settlement and Related Matters)
- ★ Statement of Reasons [ABT (Solar & Wind) Regulation, 2018 (Forecasting, Scheduling, Deviation Settlement and Related Matters]
- ★ "The state government has notified Uttar Pradesh Electricity regulatory commission (multiyear ditribution tariff) regulation 2019" vide notification no U.P.E.R.C./secretary/multiyear distribution tarrif 2019/408 dated : 23-09-2019)

2

उत्पादन  
Generation



तालिका/Table 2.1

संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता 31.03.2021 को  
Plantwise Installed Capacity As on 31-03-2021

मेगावाट

MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity यूनिट Unit	क्षमता Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity
अ-जल विद्युत (उ.प्र. जल विद्युत निगम लि.) A- Hydro (UP Jal Vidyut Nigam Ltd.)				
निरगांजनी Nirgazni	1	2.500	1937-38	2.500
	2	2.500	1937-38	2.500
		5.000		5.000
चित्तौड़ा (Chitora)	1	1.500	1937-38	1.500
	2	1.500	1937-38	1.500
		3.000		3.000
सलावा (Salawa)	1	1x1.500	1936-37	1x1.500
	2	1x1.500	1936-37	1x1.500
		3.000		3.000
भोला (Bhola)	1	1x0.375	1929-30	1x0.375
	2	1x0.375	1929-30	1x0.375
	3	1x0.375	1929-30	1x0.375
	4	1x0.375	1929-30	1x0.375
	5	1x0.600	1935-36	1x0.600
	6	1x0.600	1935-36	1x0.600
		2.7000		2.7000
बेलका (Belka)	1	1x1.500	2001-02	1x1.500
	2	1x1.500	2001-02	1x1.500
		3.000		3.000
बबेल (Babail)	1	1x1.500	2001-02	1x1.500
	2	1x1.500	2001-02	1x1.500
		3.000		3.000
शीतला (Sheetla)	1	1x1.200	2006-07	1x1.200
	2	1x1.200	2006-07	1x1.200
	3	1x1.200	2006-07	1x1.200
		3.600		3.600

बिजली बचाओ, बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट

MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		स्थापना वर्ष Commissioned	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity
	यूनिट Unit	क्षमता Capacity	in the year	Capacity
रिहन्द Rihand	1	50.000	1961-62	50.000
	2	50.000	1961-62	50.000
	3	50.000	1961-62	50.000
	4	50.000	1961-62	50.000
	5	50.000	1961-62	50.000
	6	50.000	1966-67	50.000
		300.00		300.00
माता टीला Mata tila	1	10.20	1964-65	10.20
	2	10.20	1965-66	10.20
	3	10.20	1965-66	10.20
		30.600		30.600
ओबरा जल विद्युत Obra Hydrel	1	33.00	1970-71	33.00
	2	33.00	1970-71	33.00
	3	33.00	1971-72	33.00
		99.00		99.00
खारा Khara	1	24.00	1992-93	24.00
	2	24.00	1992-93	24.00
	3	24.00	1992-93	24.00
		72.00		72.00
कुल योग 'अ' जल विद्युत Total 'A' Hydro		524.9		524.9
		क्रमशः		

बिजली बचायेँ समृद्धि पायेँ

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट  
MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित यूनिट Unit	क्षमता क्षमता Capacity	स्थापना वर्ष in the year Commissioned	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity	टिप्पणी Remarks
				on 31-03-2021	
उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि. U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd.					
ब- तापीय Thermal हरदुआगंज 'अ' Harduaganj 'A'	1	30.00	1962-63	0.00	Unit No. 1,2,& 3 deleted w.e.f. 01.03.99
	2	30.00	1962-63	0.00	
	3	30.00	1964-65	0.00	
		90.00		0.00	
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	1	50.00	1967-68	0.00	*Deleted w.e.f. 8.2.07
	2	50.00	1968-69	0.00	Deleted w.e.f. 27.06.08
	3	55.00	1971-72	00.00	Deleted w.e.f 20.11.10
	4	55.00	1972-73	00.00*	*Deleted from capacity, w.e.f. 26.07.08
		210.00		00.00	
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	5	60.00	1976-77	00.00	Deleted w.e.f. 15.07.17
	6	60.00	1977-78	0.00*	*Unit VI deleted from capacity w.e.f. 8.2.07
	7	110.00	1977-78	110.00	
हरदुआगंज विस्तार	8	250.00	2011-12	250.00	
		250.00	2013-14	250.00	
		730.00		610.00	
पनकी Panki	1	32.00	1967-68	शून्य Nil	Deleted w.e.f. 31-08-99
	2	32.00	1968-69	शून्य Nil	Deleted from capacity w.e.f. 10.6.2005
पनकी विस्तार Panki Extn.	3	110.00	1976-77	00.00	Deleted w.e.f. 17.02.18
	4	110.00	1976-77	00.00	Deleted w.e.f. 17.02.18
		284.00		00.00	
ओबरा तापीय Obra Thermal	1	50.00	1967-68	00.00	Deleted w.e.f. 01.07.17 50 MW w.e.f. 01.5.2010
	2	50.00	1967-68	00.00	*Deleted w.e.f. 01.07.17
	3	50.00	1968-69	00.00	* Unit 3, 4, 5 deleted from
	4	50.00	1969-70	00.00	*capacity w.e.f. 16.9.2008
	5	50.00	1971-72	00.00	*
		250.00		00.00*	

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट  
MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity यूनिट Unit	क्षमता Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity	टिप्पणी Remarks
ओबरा विस्तार 12.01.2011	6	100.00	1973-74	00.00	Deleted w.e.f. 12-01-2011
Obra Extn. I	7	100.00	1974-75	94.00	
	8	100.00	1975-76	00.00	Deleted 06.3.18
		300.00		94.00	
ओबरा विस्तार II एवं III Obra Extn. II & III	9	200.00	1977-78	200.00	
	10	200.00	1978-79	200.00	
	11	200.00	1979-80	200.00	
	12	200.00	1980-81	200.00	
	13	200.00	1981-82	200.00	
		1000.00		1000.00	0
पारीक्षा Parichha	1	110.00	1983-84	110.00	
	2	110.00	1984-85	110.00	
	3	210.00	2006-07	210.00	
	4	210.00	2007-08	210.00	
	5	250.00	2012-13	250.00	
	6	250.00	2013-14	250.00	
		1140.00		1140.00	
आनपारा 'अ' Anpara A	1	210.00	1985-86	210.00	
	2	210.00	1986-87	210.00	
	3	210.00	1987-88	210.00	
		630.00		630.00	
आनपारा 'ब' Anpara B	4	500.00	1993-94	500.00	
	5	500.00	1994-95	500.00	
		1000.00		1000.00	
आनपारा 'डी' Anpara D	6	500.00	2016-17	500.00	
	7	500.00	2016-17	500.00	
		1000.00		1000.00	
<b>कुल योग 'ब' तापीय / Total 'B' Thermal</b>		6634.00		5474.00	
<b>प्रमुख क्षमता का कुल योग - (अ+ब) Total Main Capacity (A+B)</b>		7158.9		5998.9	

- \* obra - (3,4,5) : deleted from capacity w.e.f. 16.9.2008 vide CEA notification No. CEA/PLG/DM/545 (Retirement/obra/2008 dt. 23.09.08)
- \* obra - (2) : uprated (40 mw to 50 mw) w.e.f. 5.2.09 vide Lno. 392-CE(TO)/SE (GM)-25/dt. 28.2.2009.
- \* Harduaganj (4) : Deleted from capacity w.e.f. 27.6.08 vide CEA notification No. CEA/PLG/DM/545 (Retirement)/Harduaganj/2008/599 dt. 07.07.2008.
- \* Harduaganj (1,6) : Deleted from capacity w.e.f. 08.02.2007 vide CEA notification No. CEA/PLG/DM/513 (Harduaganj)/2006 dt. 21.02.2007.
- \* Parichha (4) : Synchronised on 28.12.2006, Date of commercial operation 01.12.2007.
- \* Parichha (5) : Unit has been taken on commercial load on 17.07.2012
- \* H'Ganj (8) : has been taken on commercial load from taking over date ie 01.02.12 vide letter No. 137/CE(To)/COD/H'Ganj/Dt. 19.03.12
- \* H'Ganj (9) : has been taken on commercial lad from taking over date ie 10.10.13 vide letter No. 1181/CE (To)/COD/H'Ganj-9/Dt.22.10.13
- \* Anpara 'D' : Unit 6 has been taken on commercial on date 08.05.2016  
Unit 7 has been taken on commercial on date 18.10.2016

बिजली बचाओ देश का विकास करवाओ

**तालिका / Table 2.2**

**निजी क्षेत्र में लगने वाली विभिन्न प्रमुख परियोजनाओं की अद्यतन स्थिति**

**पीपीपीएओ इकाई (दि. 31.03.21)**

क्र. सं.	परियोजना का नाम	विकासकर्ता का नाम	स्थापित क्षमता (मे०वा०में)	अनुबन्ध की तिथि	परियोजना की लागत	अनुमानित ऊर्जा क्रय दर (प्रथम वर्ष)	चालू होने की सम्भावित तिथि
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	श्री नगर, जल-विद्युत परियोजना	मैसर्स अलकनन्दा हाइड्रो पावर कम्पनी लि०	330 (4X82.5) / 290	28-06-06 (संशोधित) 12.11.06 (अनुमोदित)	₹0 3675.16 करोड़ (अनुमोदित दिनांक 26.05.11)	₹0 2.48 प्रति यूनिट (विकासकर्ता के फाईनेशियल पैकेज अनुसार)	प्रथम इकाई-मार्च 2013 अन्तिम इकाई-मई 2013 नियामक आयोग के आदेश दि.02.07.2012 द्वारा अनुमोदित
2.	विष्णु प्रयाग जल विद्युत परियोजना	मै. जयप्रकाश पावर बैचर्स लि० (जे०पी० ग्रुप)	400 (4X100) / 352	19-9-02 (संशोधित) 16-01-07 (अनुमोदित)	₹0 1715.78 करोड़	₹0 2.33 प्रति यूनिट (वर्ष 2012-13 हेतु) (प्रोविजनल टैरिफ)	चारों इकाईयों से वाणिज्यिक उत्पादन दिनांक 13.10.06 से प्रारम्भ।
3.	रोजा ताप विद्युत परियोजना (स्टेज-I)	मै. रोजा पावर सप्लाइ कं० (प्रमाटर-रिलायन्स ग्रुप)	600 मे०वा० (2X300) / 600	12-11-06 (अनुमोदित)	₹0 3112.51 करोड़ (अनुमोदित) दिनांक 08.04.09	प्रोविजनल फिक्सड कास्ट ₹0 1.56 प्रति यूनिट वैरियेबल चार्ज-वास्तविक	प्रथम इकाई एवं द्वितीय इकाई सं. वाणिज्यिक उत्पादन क्रमशः 12 मार्च 2010 एवं 30 जून 2010 से प्रारम्भ।
4.	रोजा ताप विद्युत परियोजना (स्टेज-II)	मै. रोजा पावर सप्लाइ कं० (प्रमाटर-रिलायन्स ग्रुप)	600 मे०वा० (2X300) / 600	11-09-09 (अनुमोदित) 19.11.11 (अनुपूरक)	₹0 3098.60 करोड़ (अनुमोदित आयोग के आदेश दि० 15-06-09) ₹0 550.02 करोड़ (आदेश दि० 25.06.12)	प्रोविजनल फिक्सड कास्ट ₹0 1.56 प्रति यूनिट वैरियेबल चार्ज-वास्तविक	तृतीय इकाई एवं चतुर्थ इकाई की सं०ओ०डी० की तिथि क्रमशः 01.01.2012 एवं 31.03.2012
5.	आनपारा सौ ताप विद्युत परियोजना	मैसर्स लेन्को आनपारा पावर प्रा० लि०	1200 मे०वा० (2X600) / 1100	12-11-2006 (अनुमोदित) (2X500 मे०वा० हेतु) 31.12.09 अनुपूरक अनुबन्ध (100 मे०वा०)	₹0 4115 करोड़ (आयोग के आदेश दिनांक 22.09.08 के अनुसार)	फिक्सड कास्ट ₹0 1.119 प्रति यूनिट वैरिएबल चार्ज-वास्तविक	प्रथम इकाई से दिनांक 10.12.2011 से वाणिज्यिक : उत्पादन प्रारम्भ। द्वितीय इकाई से दिनांक 18.01.2012 से वाणिज्यिक उत्पादन प्रारम्भ।
6.	मै० बजाज इनजी० लि० की (5X90 मे०वा०) कुन्वरकी, बरखेरा, खन्वरखेरा, उत्तरौला एवं मकसूदपुर परियोजनाएँ	मै० बजाज हिन्दुस्तान लि०	450 मे०वा० (5X90) / 450	10.12.10	₹0 2448 करोड़	प्रोविजनल फिक्सड कास्ट ₹0 1.88 प्रति यूनिट एवं वैरियेबल चार्ज-वास्तविक	सभी इकाईयां 2015-16 में वाणिज्यिक उत्पादन पर
7.	ललितपुर तापीय परियोजना	मै० बजाज हिन्दुस्तान लि०	1980 मे०वा० (3X660) / 1980	10.12.10	₹0 16006.00 करोड़ (लगभग)	प्रोविजनल फिक्सड कास्ट ₹0 2.24 प्रति यूनिट वैरिएबल चार्ज-वास्तविक	यूनिट सं०-1: 01.10.2015 यूनिट सं०-2: 14.10.2016 यूनिट सं०-3: 23.12.2016

\* जनरेटर द्वारा दाखिल MYT (2019-24) निर्धारण हेतु याचिका मा० उ० प्र० विद्युत नियामक आयोग के समक्ष अनुमोदन हेतु विचारार्थीन है।  
 \*\* जनरेटर द्वारा दाखिल MYT (2019-24) निर्धारण हेतु याचिका मा० उ० प्र० विद्युत नियामक आयोग के समक्ष दाखिल नहीं की गई है।  
 \*\*\* जनरेटर द्वारा दाखिल फाइनेल टैरिफ निर्धारण हेतु याचिका मा० उ० प्र० विद्युत नियामक आयोग के समक्ष अनुमोदन हेतु प्रक्रियाधीन है।

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

**List of Upcoming Projects till FY-2030**  
(Status as on 20.12.2021)

Financial Year	Plant Name	Type	Generator	COD (expected)	UP share (MW)	Remarks/Bottlenecks	Category
FY -2021-2022	HARDUAGANJ EXT STG-II (660MW)	Thermal	UPRVUNL	Dec' 2021	660	Delay in project by 4-5 months due to COVID-19 lockdown.	A
	NEW NABINAGAR* (3x660 MW)	Thermal	NTPC	Unit3-Dec'2021	69.67	Delay in project due to COVID-19.	A
	PARBATI-II (4x200MW)	Hydro	NHPC	Mar' 2022	156	(1)Unit 1 & unit 2 has already been synchronized with the grid, using discharge from Jiwah Nallah and infirm power is being generated.	B
	GHATAMPUR* (3x660MW)	Thermal	UPRVUNL+ NLC	Unit 1- May '2022	561	Delay in project by 4-5 months due to COVID-19 lockdown. Completion date as informed by NUPPL in progress report.	A
FY -2022-2023	OBRA -C * (2x660MW)	Thermal	UPRVUNL	Unit1-Nov'2022	660	Delay in project by 4-5 months due to COVID-19 lockdown.	B
	JAWAHARPUR * (2x660 MW)	Thermal	UPRVUNL	Unit1-Nov '2022	660	Delay in project by 4-5 months due to COVID-19 lockdown.	B
	GHATAMPUR* (3x660MW)	Thermal	UPRVUNL+ NLC	Unit 2-Oct' 2022	561	Delay in project by 4-5 months due to COVID-19 lockdown. Completion date as informed by NUPPL in progress report.	A
	PANKI ( 660MW)	Thermal	UPRVUNL	Mar' 2023	660	Delay in project by 4-5 months due to COVID-19 lockdown.	A
	OBRA - C * (2x660MW)	Thermal	UPRVUNL	Unit2-Mar'2023	660	Delay in project by 4-5 months due to COVID-19 lockdown.	B
	JAWAHARPUR* (2x660 MW)	Thermal	UPRVUNL	Unit2- Mar '2023	660	Delay in project by 4-5 months due to COVID-19 lockdown.	B
	GHATAMPUR* (3x660MW)	Thermal	UPRVUNL+ NLC	Unit 3-Mar' 2023	561	Delay in project by 4-5 months due to COVID-19 lockdown. Completion date as informed by NUPPL in progress report.	A

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षना

	SUBANSIRI LOWER (8x250 MW)	Hydro	NHPC	2 units in Aug'2022	46	60% work of the project has been completed. Remaining Works which were stalled due to hindrances by locals, has been resumed. Now it will take about 48 months to complete.	B
FY - 2023-2024	SUBANSIRI LOWER (8x250 MW)	Hydro	NHPC	6 units in Aug'2023	136	60% work of the project has been completed. Remaining Works which were stalled due to hindrances by locals, has been resumed. Now it will take about 48 months to complete.	B
	KHURJA STPP * (2x660 MW)	Thermal	THDC	Unit1-Feb'2024	396		
FY - 2024-2025	KHURJA STPP * (2x660 MW)	Thermal	THDC	Unit2-May'2024	396		A
	VISHNUGARH PIPAL KOTHI (4x111 MW)	Hydro	THDC	June'2024	166	There was frequent hindrance by local villagers since mobilization of work though it is minimized now.	B
FY - 2025-2026	SINGRAULI STAGE -III (2x800MW)	Thermal	NTPC	Unit1-56 months after investment approval	800	Investment Approval not yet received. Environment clearance received.	C
	PAKALDUL (4x250 MW)	Hydro	CVPPPL (NHPC+JKSPD L+PTC)	July'2025	200		A
FY - 2026-2027	TAPOVAN VISHNU-GARH* (4x130 MW)	Hydro	NTPC	Not confirmed.	100	New date will be communicated after some time by NTPC.	B
	LATA TAPOVAN (171 MW)	Hydro	NTPC	Not confirmed.	34	Construction activities stopped since 08.05.14 in compliance of Supreme court order.	C

\*The projects for which different units are commissioning in different financial years, their share in allocated capacity has been shown in corresponding financial year on pro- data basis.

A-More or less on track B- Under construction but delayed

C- Investment approval not done /construction not started /DPR under preparation

बिजली बचाओ देश का विकास करवाओ

## Capacity of Renewable Energy In U.P. Till 31-03-2021

Source	Contract Capacity (MW)	Commissioned Capacity (MW)
Solar	3109	2354
Wind	2180	807
Small Hydro	65	85.3
MSW	59	2
Biomass	34	33.5
Bagasse	1478	1480.4
Total	6925	4762.2

बिन बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।



तालिका-Table 2.3

स्रोतवार उत्पादन क्षमता और अधिकतम माँग की आपूर्ति  
Sourcewise Generating Capacity and Peak Demand Met

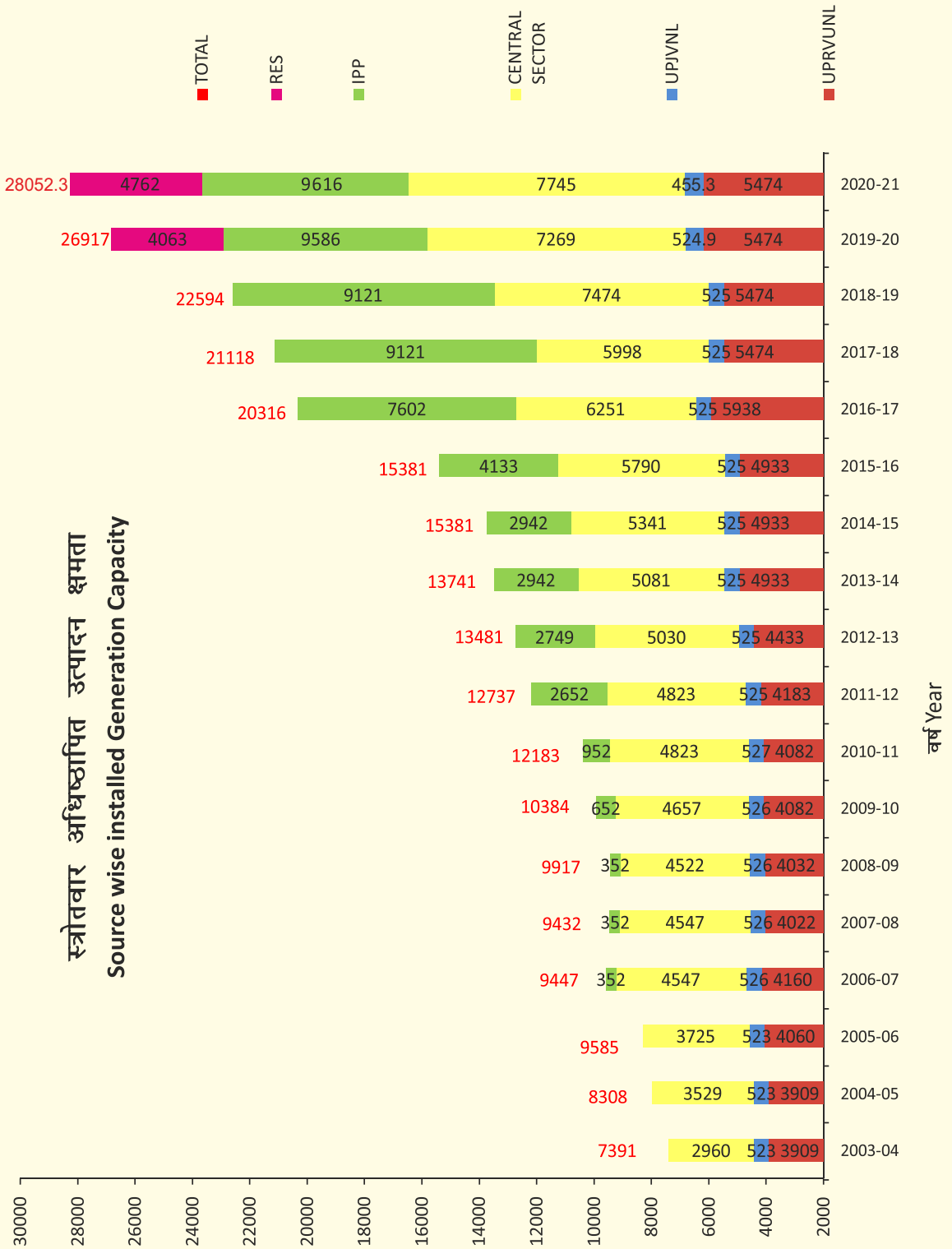
मेगावाट  
MW

वर्ष Year	उत्पादन क्षमता Generation Capacity	उप-योग Sub Total	उ.प्र. का केन्द्रीय योजनाओं में अंश U.P. Share	निजी क्षेत्र I.P.P.	नवीनीकरण RES	कुल योग Grand Total	वास्तविक अधिकतम माग की आपूर्ति (बस छोर पर) Actual Peak
2	3	4	5	6	7	8	9
तापीय Thermal*	जल विद्युत Hydro*	(2+3)	in Central Schemes				
(उ.प्र.वि.उ.नि.लि.) (U.P.R.V.U.N.L.)	लघु जल विद्युत सहित Incl. Micro Hydel (U.P.J.V.N.L.) (उ.प्र.ज.वि.नि.लि.)						Demand met (At Busbar end)
1999-2000 (14.1.2000 तक)	4532.0(75.11) (upto 14.1.2000)	6033.44	2350.49	-	-	8383.93	5960
2000-2001	3909 (71.99)	5429.78	3166.49	-	-	8596.27	7598
2001-2002	3909 (88.21)	4431.50	2944	-	-	7375.50	7411
2002-2003	3909 (88.21)	4431.50	3019.70	-	-	7451.20	6850
2003-2004	3909 (88.21)	4431.50	2959.70	-	-	7391.20	7368
2004-2005	3909 (88.21)	4431.50	3529.43	-	-	7960.93	7970
2005-2006	4060 (88.60)	4582	3725	-	-	8307.0	6730
2006-2007	4160 (88.77)	4686.1	4547	352	-	9585	7776
2007-2008	4022 (88.43)	4548.10	4547	352	-	9447	8846
2008-2009	4032 (88.45)	4558.10	4522	352	-	9432	8532
2009-2010	4082 (88.57)	4608.7	4657	652	-	9917	8550
2010-2011	4082 (88.57)	4608.7	4823	952	-	10384	10672
2011-12	4183(88.85)	526.7 (11.43)	4823	2652	-	12183	11767
2012-13	4433(89.4)	524.9 (10.6)	5030	2749	-	12737	12048
2013-14	4933(90.4)	524.9(9.6)	5081	2942	-	13481	12327
2014-15	4933(90.4)	5457.9	5341	2942	-	13741	13003
2015-16	4933(90.4)	5457.9	5790	4133	-	15381	14503
2016-17	5938(92)	6462.9	6251	9602	-	20316	16110
2017-18	5474(91)	5998.9	5998	9121	-	21118	18061
2018-19	5474(91)	5998.9	7474	9121	2780	25374	20062
2019-20	5474	5998.9	7269	9586	4063	26917	21632
2020-21	5474	5998.9	7745	9616	4762	28052	23867

कोष्ठक में दिये गये आँकड़े योग का प्रतिशत दर्शाते हैं।/Figures in brackets indicate percentage of Total.

बिजली बचाओ भविष्य बचाओ

स्त्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता  
Source wise installed Generation Capacity



अधिष्ठापित क्षमता मैगावाट Installed Capacity, MW

राष्ट्र की प्रगति के लिये  
ऊर्जा इस्तेमाल की दक्षता  
को बढ़ाइये ।

तालिका/Table 2.4

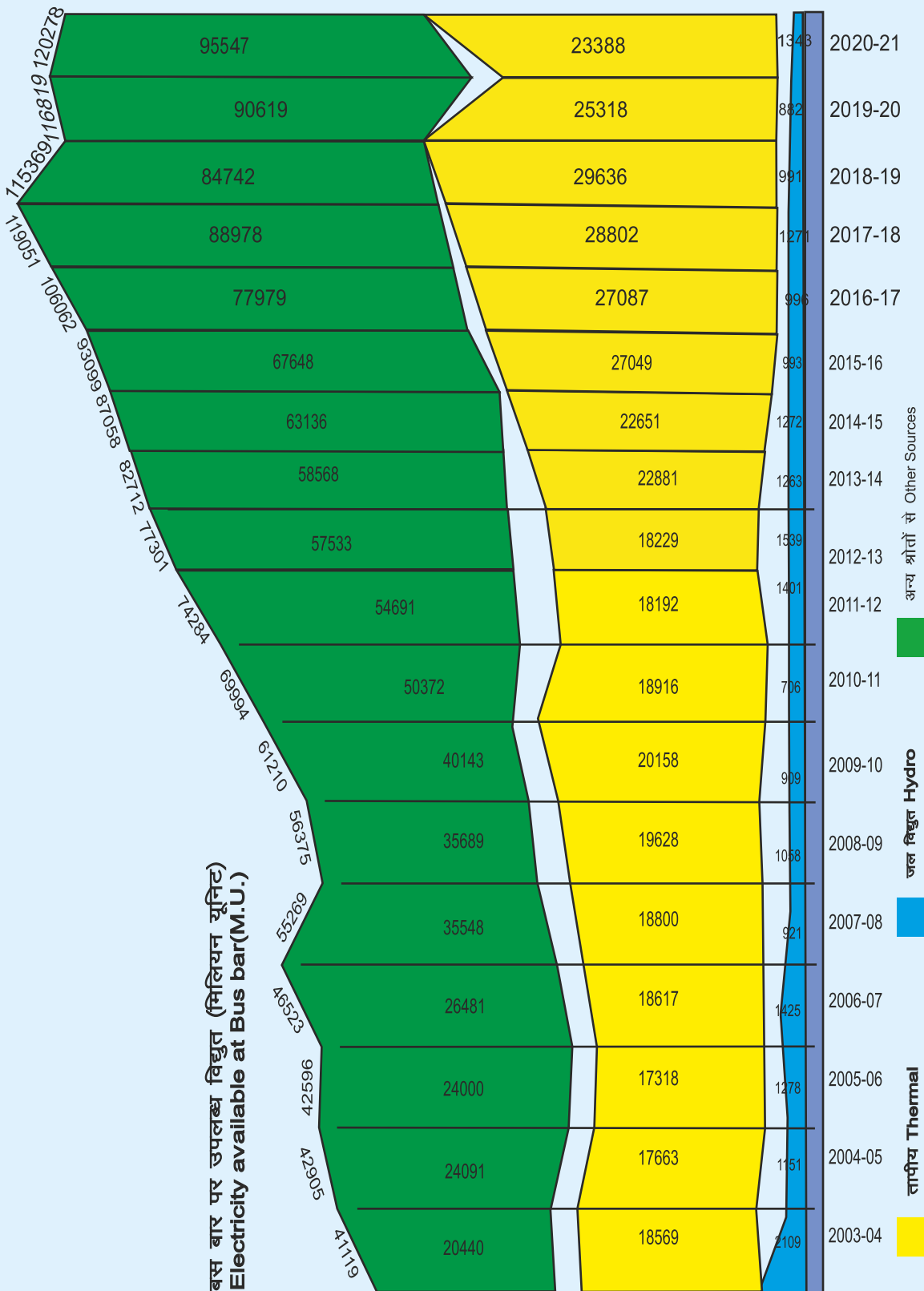
विद्युतगृहवार उत्पादन

Generation Power Station Wise

मिलियन यूनिट  
Million Unit

संयंत्र का नाम Name of Plant	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>अ. जल विद्युत/A. Hydro</b>														
रिहन्द Rihand	407	426	402	196	633	771	504	573	405	566	834	562	458	791
ओबरा जल विद्युत Obra hyde	168	163	163	89	244	314	203	229	160	215	300	230	191	339
माताटीला Matatila	66	132	98	95	153	118	116	81	78	122	94	97	73	117
गंगा कैनाल Ganga Canal	23	23	25	35	21	22	19	22	21	21	24	16	20	27
ई0वाई0सी0 EYC	2	9	3	3	3	5	6	7	4	21	2	2	2	4
खारा Khara	257	341	324	355	374	375	418	363	320	268	259	286	377	325
शीतला Sheetla	2	3	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	2	2
योग-अ. जल विद्युत	925	1064	944	744	1431	1607	1268	1277	993	1198	1514	1194	1123	1605
Total - A. Hydro														
(लघु जल विद्युत को सम्मिलित करते हुए) (including Micro Hydel)														
<b>ब. तापीय</b>														
<b>B. Thermal</b>														
ओबरा तापीय Obra Thermal	0	29	590	616	584	542	548	492	380	167	54	0	0	0
ओबरा विस्तार-I Obra Extn.-I	766	1137	770	628	55	0.00	0.00	0.0	0.00	0.0	0.0	0	0	0
ओबरा विस्तार Obra Extn. II & III	4585	4060	3793	3388	3832	3487	3409	3095	3589	3676	4249	3651	3696	4257
पनकी विस्तार Panki Extn.	1066	1346	1229	1032	981	879	729	982	535	762	339	0	0	0
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	286	282	242	110	95	0.00	0.00	0.00	0.0	0.0	0.0	0	0	0
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	469	563	693	487	175	222	94	125	422	498	267	227	174	0
हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext.	-	-	-	-	180	987	2606	3476	3364	3327	3579.9	2914	3101	1940
परीछा Parichha	2379	3192	3728	3320	2936	4200	6478	6335	6762	6122	6427	4979	3835	3331
आनपारा-अ Anpara-A	4048	4582	4657	4224	4340	3338	3735	4314	4075	3521	4185	4481	4464	3221
आनपारा-ब Anpara-B	7442	7227	7337	7766	7325	6876	7722	6273	7920	7655	6994	7584	7097	7039
योग-ब-तापीय Anpara-D										3243	5439	8076	5486	3812
Total-B-Thermal	21040	22383	22912	21556	20408	20531	25321	25092	27049	2897431535.4231912	27853	23594	23594	23594
योग - (अ+ब) Total- (A+B)	21966	23447	23856	22300	21839	22138	26589	26368	28043	3017333049.4233106	28976	25199	25199	25199

बचापुं हम्म बिजली हर बार, रोशनि रहे सारा संसार



तालिका/Table 2.5

मिलियन यूनिट  
M.U.

## उत्पादित ऊर्जा एवं बस बार पर उपलब्धता Energy Generated and availability at Busbar

वर्ष Year	2 तापीय Thermal(UPRVNL)	3 उत्पादन Generation जल विद्युत Hydro(UPJVNL)	4 योग Total (2+3)	5 सहायक Auxiliary तापीय Thermal	6 संयंत्रों में खपत Consumption जल विद्युत Hydro	7 योग Total (5+6)	8 कुल शुद्ध उत्पादन Total Net Generation (4-7)	9 आयात Import (केन्द्र अन्वय) Gross (Central/Other)	10 बसबार पर कुल उपलब्धता Net Availabi- lity at Busbar (8+9)
1994-95	15611 (72.0)	6064 (28.0)	21675	1592	14	1606	20069	12881	32950
1995-96	17813 (78.0)	5014 (22.0)	22827	1718	14	1732	21095	14013	35108
1996-97	18423 (77.9)	5232 (22.1)	23655	1796	16	1812	21843	14010	35853
1997-98	18380 (77.2)	5428 (22.8)	23808	1879	18	1897	21911	14512	36425
1998-99	18742 (75.2)	6196 (24.8)	24938	1848	19	1867	23071	15914	38985
1999-2000	15036 (77.3)	4405 (22.7)	19441	1580	12	1592	17849	14316	32165
2000-2001	19583(78.8)	5276 (21.2)	24859	2018	15	2033	22826	17407	40233
2001-2002	18010 (92.2)	1539 (7.8)	19549	-	-	-	19549	20692	40241
2002-2003	20948 (93.6)	1418 (6.4)	22366	2160	2	2162	20204	17101	37305
2003-2004	20681 (90.7)	2112 (9.3)	22793	2112	3	2115	20678	20441	41119
2004-2005	19703 (94.4)	1156 (5.5)	20859	2040	5	2045	18814	24091	42905
2005-2006	19370 (93.8)	1283 (6.2)	20653	2052	5	2057	18596	24000	42596
2006-2007	20741 (93.6)	1430 (6.4)	22171	2124	5	2129	20042	26481	46523
2007-2008	21041 (95.8)	926 (4.2)	21967	2241	5	2246	19721	35548	55269
2008-2009	22384 (95.5)	1064 (4.5)	23448	2756	6	2762	20686	35689	56375
2009-2010	22913 (96.15)	915 (3.85)	23828	2755	6.0	2761	21067	40143	61210
2010-2011	21333(96.83)	699 (3.17)	22032	1939	7.0	1946	20086	46421	66507
2011-2012	20408(93.44)	1431(6.56)	21839	2216	30.0	2246	19593	54691	74284
2012-2013	20531 (92.7)	1607(7.3)	22138	2302	68.0	2370	19768	57533	77301
2013-2014	25321 (95.2)	1268 (4.8)	26589	2440	5	2445	24144	58568	82712
2014-2015	25092 (95.2)	1277 (4.8)	26368	2441	5.0	2446	23922	63136	87058
2015-2016	27049 (95.29)	993.50 (4.71)	28043	2587	4.71	2592	25450	67648	93099
2016-2017	28973 (96.02)	1198.84 (3.98)	30171.84	2682	4.07	2687	27485	78576	106061
2017-2018	31535 (95.4)	1514 (4.58)	33049	2972	4.00	2976	30073	88978	119051
2018-2019	31912 (96.4)	1194 (3.6)	33106	2515	4.50	2519	30586	84742	115369
2019-2020	27853	1123	28976	2352	5.00	2357	26619	90619	116819
2020-2021	25796	1605.16	27401.16	2202	7.00	2209	25192	95086	120279

कोष्ठक में दिये गये आँकड़े योग का प्रतिशत दर्शाते हैं।

Figures in brackets indicate percentage of Total.

बिजली बचाओ प्रकाश बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/Table 2.6

तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट कोयला खपत/Per Unit coal consumption of Thermal Power Stations

किलो / यूनिट  
Kg/KWH

विद्युत गृह का नाम	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21
Name of Power Station																
1. ओबरा	0.99	0													0	-
Obra																
2. ओबरा विस्तार I	A	0.99	0.97	0.97	0.96	0.93	0.97	0.95	0.84	0.86	0.98	0.980	0.975	0.949	0.702	0.742
Obra Extn. - I																
3. ओबरा विस्तार II & III	B	0.86	0.91	0.92	0.95	0.94	0.88	0.86	0.78	0.82	0.89	0.858	0.840	0.760	0.702	0.742
Obra Extn. II & III																
4. पनकी		0.89	0.94	0.93	0.86	0.88	0.93	0.90	0.88	0.93	0.93	0.951	0.965	0.918	-	-
Panki																
5. हरदुआगंज 'ब'		1.02	1.0													
Harduaganj 'B'																
6. हरदुआगंज 'स'		1.03	1.0	1.00	1.01	1.03	1.11	1.04	1.04	1.01	1.01	0.855	0.780	0.713	0.656	0.667
Harduaganj 'C'																
7. हरदुआगंज विस्तार		-	-	-	-	-	-	0.80	0.74	0.67	0.71	0.670	0.645	0.600	0.607	0.639
Harduaganj Ext.																
8. पारीछा		0.93	0.82	0.80	0.88	0.86	0.84	0.86	0.83	0.78	0.78	0.789	0.742	0.674	0.683	0.693
Paricha																
9. आनपारा		0.74	0.71	0.72	0.73	0.73	0.72	0.72	0.74	0.75	0.76	0.751	0.708	0.681	0.633	0.636
Anpara																
समतुल्य औसत		0.8	0.79	0.8	0.82	0.81	0.80	0.79	0.78	0.77	0.79	0.773	0.734	0.684	0.646	0.658
Weighted Average																

घर हो या दफ्तार, बिजली बचत की आदत लाती है बरकत।

तालिका/Table 2.7

तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट तेल खपत (उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि.) मिलीलीटर/यूनिट

Per Unit oil consumption of Thermal Power Stations (U.P. R.V.U.N.L.)		ML/KWH														
क्र.सं./विद्युत गृह का नाम	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21
Sl.No. Name of Power Station																
1 ओबरा	12.72	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Obra																
2 ओबरा विस्तार-I	7.65	6.16	7.01	7.27	9.39	8.34	3.66	5.36	4.95	5.52	0.444	11.378	2.707	-	-	-
Obra Extn. -I																
3 ओबरा विस्तार II & III	3.58	3.82	3.82	3.56	3.42	4.63	2.32	2.10	2.58	3.15	1.629	4.851	2.887	1.305	2.760	1.48
Obra Extn. II & III																
4 पनकी विस्तार	4.94	3.79	3.48	2.20	3.62	3.78	2.77	5.92	5.63	4.52	5.857	2.531	3.18	-	-	-
Panki Extn.																
5 हरदुआगंज 'ब'	10.33	7.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Harduaganj 'B'																
6 हरदुआगंज 'स'	16.66	7.15	8.53	12.95	9.77	20.79	4.07	9.23	10.16	25.31	24.992	6.887	2.64	3.387	3.580	-
Harduaganj 'C'																
7 हरदुआगंज विस्तार	-	-	-	-	-	-	4.07	11.04	4.84	3.22	0.967	0.608	0.507	0.738	0.607	0.92
Harduaganj ext																
8 पारीछा	8.6	9.92	9.96	9.41	6.25	6.20	1.63	2.49	3.56	2.89	2.126	1.086	0.380	0.611	0.549	0.69
Paricha																
9 आनपारा	0.57	0.44	0.51	0.57	0.81	0.63	1.06	1.32	0.95	1.03	0.696	1.531	0.554	0.292	0.352	0.42
Anpara																
<b>समतुल्य औसत</b>	<b>2.34</b>	<b>2.43</b>	<b>2.33</b>	<b>2.98</b>	<b>3.27</b>	<b>3.10</b>	<b>3.26</b>	<b>1.58</b>	<b>2.45</b>	<b>2.41</b>	<b>1.830</b>	<b>1.927</b>	<b>0.877</b>	<b>0.521</b>	<b>0.747</b>	<b>0.69</b>
<b>Weighted Average</b>																

जब बिजली की की जायेगी बचत, भारत के ऊर्जा बचत की चर्चा होगी सारे जगता



**तालिका/Table 2.8**  
**वृहत् तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत का प्रतिशत**  
**Percentage (%) Auxiliary Consumption in Major Thermal power stations**

क्र.सं. विद्युत गृह का नाम	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21
Sl.No. Name of Power Station															
1 ओबरा	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Obra															
2 ओबरा विस्तार-I	13.22	16.09	17.87	15.69	15.18	16.24	16.71	12.17	15.91	19.218	20.746	12.829	-	-	-
Obra Extn. -I															
3 ओबरा विस्तार II & III	11.56	12.13	12.20	12.19	12.85	10.61	9.93	10.13	10.62	10.886	10.752	9.583	8.960	9.540	9.36
Obra Extn. II & III															
4 पनकी विस्तार	13.47	13.30	12.53	12.82	13.67	12.24	13.68	13.75	13.17	15.275	12.814	14.283	-	-	-
Panki Extn.															
5 हरदुआगंज 'ब'	16.66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Harduaganj 'B'	14.82	16.05	14.96	14.39	14.10	14.76	21.28	19.81	9.860	7.930	8.519	10.500	-	-	-
6 हरदुआगंज 'स'	19.3	13.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.230	-
Harduaganj 'C'															
7 हरदुआगंज विस्तार	-	-	-	-	-	10.02	11.05	8.81	8.70	8.373	8.53	8.422	8.520	8.680	9.76
Harduaganj ext															
8 पारीछा	13.66	13.38	12.65	12.26	12.64	11.81	10.42	10.89	10.43	10.700	10.446	9.680	9.510	10.050	9.42
Parichha															
9 आनपारा	8.5	8.61	8.64	8.52	8.4	8.35	9.01	8.45	8.65	8.298	8.269	7.703	7.160	7.740	7.90
Anpara															
योग वृहत् तापीय	10.24	10.65	10.84	10.62	10.56	9.77	10.02	9.64	9.73	9.567	9.259	8.536	7.88	8.44	8.54
Total Major Thermal															

बिजली की कम खपत आपके बिल में पैसे की बचत।

तालिका/Table 2.9  
**वृहद तापीय विद्युत गृहों का पी.एल.एफ. (प्रतिशत)**  
**PLF (%) of major thermal power stations**

क्र.सं. विद्युत गृह	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21
S.No. Power Station																	
1. ओबरा Obra	29.90	19.96	6.46	0									-	0	-	-	-
2. ओबरा विस्तार - I Obra Extn. - I	10.74	23.82	28.03	19.75	35.19	41.12	37.17	25.25	21.5	21.74	19.50	15.03	6.63	5.19	-	-	-
3. ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	57.17	55.88	52.04	52.2	46.35	43.2	38.68	43.62	39.81	38.92	35.33	40.86	41.97	48.51	-	42.08	53.62
4. पनकी विस्तार Panki Extn.	56.71	50.39	50.51	57.82	73.21	66.83	56.08	53.17	47.79	39.61	53.38	29.06	41.45	18.41	41.68	-	-
5. पारीछा Parichha	50.19	39.6	55.56	54.18	56.95	66.51	59.22	52.22	58.70	65.54	63.44	67.53	61.31	64.36	49.86	38.3	36.82
6. हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	21.07	30.04	22.64											0	-	-	-
7. हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	17.97	6.32	24.57	31.11	39.48	41.74	30.20	12.14	15.37	6.48	08.65	29.12	33.42	27.77	23.60	17.96	-
8. हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext	-	-	-	-	-	-	-	49.92	45.05	80.72	79.36	76.60	75.97	81.73	66.53	70.60	40.10
9. आनपारा 'अ' Anpara 'A'	75.45		73.17	83.04	84.4	84.4	76.55	78.43	60.48	67.69	78.17	73.64	63.81	75.84	-	80.60	65.24
10. आनपारा 'ब' Anpara 'B'	83.85		84.72	82.51	83.76	88.66	83.39	78.49	88.15	71.61	90.17	90.17	87.39	79.85	41.68	80.80	87.01
11. आनपारा 'डी' Anpara 'D'	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70.39	62.09	92.19	62.46	46.30
Total Major Thermal	57.54	56.94	60.15	59.04	62.45	64.14	60.28	58.46	53.76	60.35	58.07	62.43	58.92	63.33	66.55	57.93	53.80

बिजली की बचत बिजली की बढ़त।

तालिका/Table 2.10

संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता, वृहत विद्युतगृहों की प्रमुख विशेषताएँ एवं जल विद्युतगृहों के प्रकार, उच्चतम क्षमता एवं डिजाइन ऊर्जा

उत्पादन 31.03.2021

Plantwise Installed Capacity, Salient Features of Major Stations and Type, Peaking Capability and Design Energy Generation of Hydro Power Station As on 31-03-2021

विद्युतगृह नाम	का प्रकार	अधिष्ठापित क्षमता मे0वा0	दिसम्बर में उच्चतम मे0वा0	स्थापना वर्ष	परिकल्पित हेड (मीटर में)	डिजाइन ऊर्जा (मि0यू में)	टरबाइन रसर	स्पीड आर0पी0एम0	निर्माता टरबाइन एवम् जनरेटर
Name of Power Station	Type	Installed capacity MW	Peaking Capacity in December M.W.	Commissioning year	Design head (Metres)	Design Energy generation MU	Turbine Runner	Speed RPM	Manufacturer Turbine & Generator
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
अ- जल विद्युत									
A-Hydro									
ओबरा जल विद्युत	स्टोरेज	2x33	99.00	1970-71	20.4	279	कपलान	115.4	इंग्लि., इले., एच.ई.(आई.)एल.
ओबरा हाइडेल	Storage	1x33		1971-72			Kaplan		Eng., Elect., HE(D)L
रिहन्द	स्टोरेज	5x50	300	1961-62	69.0	920	फ्रांसिस	150.0	इंग्लि., इले., यू.के.
Rihand	Storage	1x50		1966-67			Francis		Eng., Elect., U.K.
माताटीला	स्टोरेज	1x10.20	3.0	1964-65	25.91	123	कपलान	250.0	हिटाची, जापान
Matatila	Storage	2x10.20		1965-66			Kaplan		Hitachi, Japan
निरागाजी	रिवर साइड	2x2.5	5.0	1937-38	5.49		कपलान	125.0	मै.बोविंग, इंग्लैंड
Nirgazni	River Side						Kaplan		एस.सईए स्विचगीयर
चिचौड़ा	रिवर साइड	2x1.5	3.0	1937-38	5.82	32.0	कपलान	125.0	M/s Boving England
Chitora	River Side						Kaplan		ASEA, Switchgear
									मै.बोविंग, इंग्लैंड
									एस.सईए स्विचगीयर
									M/s Boving England
									ASEA, Switchgear

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/ Table 2.10 (क्रमशः) (Contd.)

विद्युत गृह का नाम	अधिष्ठापित क्षमता मे0वाट0	स्थापना वर्ष	प्रेशर के0जी0/सेमी0	टरबाईन स्टाप वाल्व पैरामीटर		टर्बो जनरेटर	निर्माता बोलर
				तापक्रम °से	Parameters at Turbine Stop Valve Temp. °C		
Name of Power Station	Installed capacity MW	Year of Installation	Pressure Kg/Cm2	7	8	Turbo Generator	Manufacturer Boiler
1 सलावा	2x1.5	1936-37	5.49	3.2	कपलान	125.0	मै.बोविंग, इंग्लैण्ड
Salawa					Kaplan		एएसईए स्विचगीयर
भोला	4x0.375	1929-30	-	32	कपलान	-	M/s Boving England
Bhola							ASEA, Swithcgear
							मै.बी.टी.एच., इंग्लैण्ड
							M/s BTH, England
बेलका	2x1.5	2001-02	5.70	12.22	कपलान	162	मै.बोविंग, इंग्लैण्ड
Belka							M/s Boving England
							मै. पीपीजीएमएल
							ज्योति लि., बड़ौदा
बबेल	2x1.5	2001-02	7.23	13.04	कपलान	202	M/s PPGML Jyoti
Babaıl							Ltd., Baroda
							मै. पीपीजीएमएल
शीतला	3x1.2	2006-07	4.29	11.24	कपलान	152	ज्योति लि., बड़ौदा
Sheetla							M/s PPGML Jyoti
							Ltd., Baroda
							मै. पीपीजीएमएल
खारा	3x24	1992-93	43.0	385	फ्रांसिस	187.50	ज्योति लि., बड़ौदा
Khara					Francis		M/s PPGML Jyoti
							Ltd., Baroda
							मै. बीएचईएल
							M/s BHEL

बिजली की बचत बिजली की पैदावार

तालिका/ Table 2.10 (क्रमशः) (Contd.)

विद्युत गृह का नाम	अधिष्ठापित क्षमता मे0वाट	स्थापना वर्ष	प्रेशर के0जी0 / सेमी <sup>2</sup>	तरबाईन स्टाप वाल्व पैरामीटर तापक्रम °से	टर्बो जनरेटर	निर्माता बॉयलर
Name of Power Station	Installed capacity MW	Year of Installation	Pressure Kg/Cm2	Parameters at Turbine Stop Valve Temp. °C	Turbo Generator	Manufacturer Boiler
ब- तापीय /B-Thermal						
हरदुआगंज 'अ'	2x30	1962-63	60	482	जर्मनी/Germany	यूके0/U.K.
Harduaganj 'A'	1x30	1964-65	60	482	जापान/Japan	जापान/Japan
ओबरा	5x50	1967-72		535	सो0 संघ/USSR	सो0 संघ/USSR
Obra	2x32	1967-68	70	485	यूगोस्लाविया Yugoslavia	आस्ट्रिया Austria
पनकी					बेल	बेल
Panki	2x110	1976-77	130	535	BHEL	BHEL
पनकी विस्तार						
Panki Extn.	2x50	1967-69	90	535	सो0 संघ/USSR	सो0 संघ/USSR
हरदुआगंज 'ब'	2x55	1971-73	90	535	बेल/BHEL	बेल/BHEL
Harduaganj 'B'	2x60	1976-78	90	535	बेल/BHEL	बेल/BHEL
हरदुआगंज 'स'	1x100	1977-78	130	535	बेल/BHEL	बेल/BHEL
Harduaganj 'C'						
हरदुआगंज विस्तार						
Harduaganj ext	1x250	2011-12	148	540	बेल/BHEL	बेल/BHEL
ओबरा विस्तार - I	1x250	2013-14	148	540	बेल/BHEL	बेल/BHEL
Obra Extn. - I	3x100	1973-76	90	535	बेल/BHEL	बेल/BHEL
ओबरा विस्तार II & III	5x200	1977-82	130	535	बेल/BHEL	बेल/BHEL
Obra Extn. II & III						
पारीछा	1x110	1983-84	138	540	बेल/BHEL	बेल/BHEL
Parichha	1x110	1984-85	138	540	बेल/BHEL	बेल/BHEL
	1x210	2006-07	150	535	बेल/BHEL	बेल/BHEL
	1x210	2007-08	150	535	बेल/BHEL	बेल/BHEL
Parichha ext.	1x250	2012-13	148	540	बेल/BHEL	बेल/BHEL
	1x250	1913-14	148	540	बेल/BHEL	बेल/BHEL
आनपारा 'अ'	2x210	1985-87	150	535	बेल/BHEL	बेल/BHEL
Anpara 'A'	1x210	1987-88	150	535	बेल/BHEL	बेल/BHEL
आनपारा 'ब'	1x500	1993-94	169	538	जापान/Japan	जापान/Japan
Anpara 'B'	1x500	1994-95	169	538	जापान/Japan	जापान/Japan
आनपारा 'ड'	2x500	2016-17	169	538	बेल/BHEL	बेल/BHEL

Unit No.5 of Paricha ext. has been taken on Commercial load w.e.f 17.07.2012

बिजली की विकपायत समृद्ध होगा भारत

**Percentage  
(प्रतिशत)**

**तालिका/Table 2.11**

**तापीय विद्युत गृह का इकाईवार पी.एल.एफ. और उपलब्धता Unitwise PLF and Availability of Thermal power Station**

क्रम संख्या SI.No.	विद्युत गृह क्षमता और इकाई संख्या/क्षमता Power Station & Unit	2013-14		2014-2015		2015-16		2016-17		2017-18		2018-19		2019-20		2020-21		
		पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF/AF(%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एएफ PLF /AF (%)	
1-	ओबरा Obra	62.59 62.65	85.23 87.18	79.38 82.09	55.13 57.21	79.38 82.09	48.68 79.20	27.33 48.86	10.86 20.38	27.33 48.86	0.00 82.21	0.00 82.21	-	-	-	-	-	-
2-	ओबरा विस्तार-I Obra Extn. - I	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 41.11	-	-	-	-	-	-	-
3-	ओबरा विस्तार-II	80.21	97.64	88.92	88.92	94.28	87.57	96.70	80.98	93.31	53.49	62.72	72.81	82.70	75.9	92.6	67.66	91.42
	एवं III																	
	Obra Extn. II & III	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37.91	45.42	68.72	81.15	68.82	88.03	58.0	72.1	61.8	81.00
	11	53.18	84.76	00	00	00	00	00	13.28	15.59	75.66	88.98	66.48	82.32	69.6	94.0	69.2	93.6
	12	53.18	84.76	43.25	68.44	54.10	91.18	23.79	46.44	0.00	0.00	0.28	0.71	7.0	10.6	69.45	91.68	
	13	61.20	87.26	44.25	60.33	62.62	92.93	53.89	83.17	44.68	72.91	-	-	-	0.0	0.0	-	-
4-	पनकी विस्तार Panki Extn.	24.86	36.70	51.19	72.23	38.91	60.59	39.44	58.98	18.27	28.60	-	-	-	0.0	0.0	-	-
5-	हरदुआंज 'स' Harduaganj 'C'	54.35	74.42	55.57	79.79	19.21	29.57	43.47	58.23	23.47	32.48	-	-	-	0.0	0.0	-	-
	6	17.83	26.82	23.78	41.30	00	00	00	00	00	0.00	0.00	-	-	0.0	0.0	-	-
	7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27.77	33.37	-	-	0.0	0.0	-	-
	8	0.00	0.00	0.00	0.00	45.77	50.11	51.64	58.38	80.78	95.32	23.6	32.77	18.0	26.9	-	-	-
6-	हरदुआंज विस्तार Harduaganj ext	79.66	86.79	74.37	86.32	75.57	80.03	72.17	82.50	82.69	96.69	62.39	81.44	70.1	94.6	46.30	65.00	
	9	82.95	87.97	84.35	92.0	77.62	83.01	79.77	92.25	0.00	0.00	0.00	70.68	89.37	71.1	95.1	51.53	74.14
7-	पारीछा Pariachha	0.28	0.57	39.16	57.84	58.14	84.54	10.16	15.97	0.00	0.00	-	-	-	0.0	0.0	-	-
	2	53.49	71.52	0.00	0.00	22.67	27.96	39.92	49.18	29.66	41.87	18.26	28.84	25.0	38.2	-	-	-
	3	66.73	85.09	57.36	74.29	81.05	90.73	69.64	81.06	75.91	93.16	54.46	75.71	57.3	76.4	37.66	55.89	
	4	71.21	87.96	77.57	91.72	72.44	83.86	71.36	82.95	79.85	97.47	55.48	74.82	59.2	77.3	37.88	56.90	
8-	Pariachha	97.77	89.87	72.83	81.08	83.79	96.16	68.62	80.25	70.17	85.56	69.21	88.54	3.2	5.1	52.61	72.77	
	6	80.23	90.12	85.87	94.04	59.67	68.09	70.47	83.64	79.42	96.92	57.75	80.09	62.6	81.2	51.84	72.46	
9-	आनपारा Anpara	46.98	51.11	79.22	88.55	67.86	85.96	70.76	81.84	84.28	96.74	79.95	96.78	77.7	96.6	51.00	69.93	
	2	86.50	97.27	76.65	95.72	74.63	94.10	69.32	89.10	58.24	70.38	81.43	94.58	83.9	98.2	73.91	92.44	
	3	93.23	69.58	86.99	78.65	95.92	78.45	94.47	51.94	61.68	85.00	82.17	97.92	80.5	94.7	70.83	83.70	
	4	93.83	95.88	61.53	64.86	89.56	93.92	88.57	97.97	88.58	91.50	92.63	96.88	89.3	93.9	80.52	93.91	
	5	82.48	85.98	81.68	84.27	90.77	94.50	86.21	95.50	71.11	82.07	80.52	97.35	72.3	83.1	93.51	96.31	
	6	-	-	-	-	-	-	-	53.86	70.05	82.30	86.65	92.84	95.32	68.3	72.5	92.60	97.02
	7	-	-	-	-	-	-	-	56.73	70.73	41.87	44.75	91.54	94.69	56.6	58.8	-	-

बौद्धों का रखाने, कलपुर्जा जब बचार्येणो ऊर्जा

तालिका/Table 2.12

जल विद्युत परियोजनाओं के रिजर्वायर का उच्चतम स्टोरेज एवं निम्नतम ड्रा-डाउन स्तर  
**Achieved Maximum Storage (Max) and Minimum Draw Down Levels (MDDL) of Reservoirs of Hydro Projects**

वर्ष Year	रिहन्द		माताटीला		रामगंगा	
	उच्चतम जल स्तर	निम्नतम जल स्तर	उच्चतम जल स्तर	निम्नतम जल स्तर	उच्चतम जल स्तर	निम्नतम जल स्तर
	880 फुट Max.	830 फुट MDDL	1012 फुट Max.	970 फुट MDDL	366 मी0 Max.	335 मी0 MDDL
	880 ft.	830 ft.	1012 ft.	970 ft.	366m	335m
1998-99	873.9	840.2	1012	979.9	365.3	325.1
	8.10.98	26.6.98	16.9.98	2.7.98	28.10.98	25.6.98
1999-2000	880.15	838.1	1012	978.6	356.105	331.55
	6.10.99	11.7.99	11.9.99	21.7.99	25.11.99	19.6.99
2000-2001	873.1	839.1	1012	939.8	365.395	330.205
	21.9.2000	10.7.2000	10.9.2000	18.7.2000	12.9.2000	31.5.2000
2001-2002	879.3	842.2	1012.10	979.7	NA	NA
	(25.7.2001)	20.6.2001)	(22.9.01)	16.3.01)		
2002-2003	865.90	832.90	1012	979.4	NA	NA
	(01.10.02)	(15.7.02)	(9.9.02)	(5.8.02)		
2003-04	871.40	830.70	1012	987.0	NA	NA
	(14.9.03)	(23.6.03)	(4.9.03)	(14.7.03)		
2004-05	847.90	830.60	1012.00	979.30	NA	NA
(31.08.04)	(25.07.04)	(12.09.04)	(24.07.04)			
2005-06	859.3	830.8	1012	987	NA	NA
	(27.9.05)	(23.6.05)	(20.7.05)	(10.04.05)		
2006-07	862.3	830.5	1012	987	NA	NA
	(5.9.06)	(28.6.06)	(17.8.06)	(08.4.06)		
2007-08	851.6	831.1	1012	986.5	NA	NA
	(10.10.07)	(04.07.07)	(15.09.07)	(01.06.07)		
2008-09	860.5	835.4	1012	987.2	NA	NA
	(26.09.08)	(06.06.08)	(05.09.08)	(15.06.08)		
2009-10	851.5	833.6	1012	986-9	NA	NA
	(15.09.09)	(27.06.09)	(08.10.09)	(29.06.09)		
2010-11	847.0	832.3	1011.5	987.3	NA	NA
	(25.09.10)	(29.06.10)	(11.10.10)	(25.02.11)		
2011-12	873.7	833.2	1012	988.1	NA	NA
	(24.09.11)	(19.05.11)	(07.09.11)	(17.05.11)		
2012-13	866.9	833.9	1012	988.1	NA	NA
	(25.9.12)	(7.06.2012)	(6.09.2012)	(30.06.2012)		
2013-14	859.5	835	1012	987.3	NA	NA
	(30.10.12)	(14.07.13)	(04-09-13)	(07-06-13)		
2014-15	857.3	836.6	1012	987.7	NA	NA
	(23.9.14)	(11.7.14)	(9.9.14)	(26.6.14)		
2015-16	853.20	836.1	1011.80	990.40	NA	NA
	(30.08.15)	(08.07.15)	(03.09.15)	(06.03.16)		
2016-17	872.60	838.20	1012.00	987.70	NA	NA
	(05.09.16)	(04.07.16)	(18.09.16)	(18.06.16)	NA	NA
2017-18	866.20	842.80	1012.00	987.40	NA	NA
	(02.09.17)	(03.07.17)	(12.10.17)	(27.06.17)		
2018-19	867.3	836	1012	986.80	NA	NA
	(12.09.18)	(17.07.18)	(14.09.18)	(21.06.18)		
2019-20	863.80	836.90	1012	986.80	NA	NA
	(04.11.19)	(04.07.19)	(15.09.19)	(02.06.19)		
2020-21	868	839.0	1012	990	NA	NA
	(12.10.20)	(17.06.20)	(11.09.20)	(29.06.20)		

बिजली बचाओ देश को विकसित बनाओ।

तालिका/Table 2.13

स्रोतवार ऊर्जा आयात Sourcewise Energy Import

मिलियन यूनिट  
MU

Sl. No.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
<b>I. अ. तापीय/ A- THERMAL</b>												
1 सिंगरौली/Singrauli	6268.20	6872.16	6299.98	6527.46	6350.77	5717.59	6423.74	5969.33	5570.35	5186.58	5100.45	4967.57
2 रिहन्द/ Rihand I, II & III	5484.84	5696.89	5574.10	5700.06	6464.15	7598.54	7880.94	7870.52	7672.89	6947.93	6951.40	6841.30
3 औरिया/ Auriya	1643.78	1752.82	1514.93	1170.86	643.87	678.73	629.13	216.19	55.47	23.15	172.73	351.88
4 अन्टा/ Anta	744.53	778.92	817.69	721.68	609.48	561.05	319.67	219.89	96.90	56.79	160.12	232.16
5 Unchahar-I, II, III & IV	4157.45	3809.85	3584.25	3756.81	3650.70	3673.26	3740.93	3390.96	2988.94	2254.98	2819.35	2454.56
6 दादरी/ Dadri I & II												
(i) एन.सी.आर./NCR	712.00	1259.10	1848.40	1696.93	1722.34	1991.57	1549.14	1319.84	1245.00	671.18	908.80	746.82
(ii) रैस/ GAS	1811.43	1971.59	1903.87	1641.84	1160.78	961.35	1055.92	939.39	486.26	279.38	784.83	788.91
7 टांडा/ Tanda	3132.69	3140.26	2982.87	2827.57	3149.17	2898.04	2872.90	2954.38	2938.29	2091	1827.85	1400.13
8 Jhanor GPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.21	2.17	1.79
9 Korba- I & II STPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.2	45.86	27.23
10 Kawas GPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.82	9.13	2.00
11 Mouda- I & II GPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57.8	79.54	15.61
12 Solapur TPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9	1.13	5.10
13 Sipat-I & II STPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55.92	53.58	46.65
14 Vindhychal-I, II, III, IV & V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65.77	106.38	69.38
15 Kahalgaon I,II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1690.65	1383.89	8.07
16 Gadarwara stps	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.92	17.18	4.52
17 Lara Stps	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.49	11.55	11.55
18 Khargone Stps	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1110.00	2599.88	271.16
19 Tanda Stage-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	760.39	3137.99	221.54
20 NPGCL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7545.46
21 Meza Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	235.69
22 FSTPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	987.45
23 Lanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11335.41
24 APCPL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7063.86
25 BEPL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9787.93
26 Case-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6303.17
27 Lalitpur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3769.73
28 Prayagraj	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 Rosa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 Sasan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ब. जलीय/ B-HYDRO</b>												
32 टनकपुर/ Tanakpur	94.46	82.34	90.85	75.26	71.52	68.45	73.53	62.79	68.39	72.92	102.67	78.68
33 Chamera-I, II & III	990.51	1277.82	889.28	918.96	1092.33	1186.63	1204.87	1075.32	1054.79	1143.08	1146.17	858.34
34 सालाल/ Salal	209.83	225.34	208.27	193.98	224.87	236.04	238.00	224.85	214.25	224.13	265.15	238.16
35 उड़ी- I & II@Uri-I & II	537.12	1214.56	463.98	467.44	586.31	908.32	914.39	918.57	731.70	958.25	1099.55	938.72
36 धौली गंगा/ Dhauliganga	272.15	576.82	282.40	259.59	70.50	190.31	274.53	246.15	253.22	271.33	334.88	280.68
37 दुलहस्ती/ Dulhasti	579.09	1209.78	567.17	499.11	581.53	592.56	645.00	628.01	563.83	595.36	556.47	579.14

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण



तालिका/Table 2.13 (कम्यूट) (contd.)

स्रोतवार ऊर्जा आयात Sourcewise Energy Import

मिलियन यूनिट  
MU

Sl. No.	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
38	SEWA II	-	127.36	92.74	138.01	158.88	159.15	133.76	128.28	132.97	173.34	96.01
39	रेहरी / Tehri	835.51	1429.90	1623.06	1263.70	1541.59	1232.62	1297.31	1188.92	1279.14	1217.35	-
40	कोटेश्वर / Koteswar	-	234.29	485.67	688.68	489.51	529.36	521.74	485.77	526.82	500.49	-
41	ताला / Tala	146.61	157.27	150.24	136.71	150.44	144.23	145.86	127.43	112.03	118.90	149.57
42	SIVNI/NATHPA JHAKRI	1211.05	1311.78	1384.30	1160.44	1310.13	1279.09	1372.06	1175.04	1452.16	1642.82	1569.56
43	PARABATI- III	-	-	-	-	172.32	168.33	179.81	159.30	155.7	180.47	152.66
44	RAMPUR	-	-	-	-	27.82	352.01	342.04	301.61	-	-	-
45	Koldam (Hydro power Station)	-	-	-	-	-	440.90	691.68	625.78	634	730.73	670.88
46	Kishanganga	-	-	-	-	-	-	-	212.86	398.90	499.66	499.66
47	Singrauli SHPS	-	-	-	-	-	-	-	6.2	6.09	25.49	25.49
48	Teesta-III	-	-	-	-	-	-	-	742.96	826.74	880.09	880.09
49	THDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1766.59	1766.59
50	Neepco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128.16
51	Shrinagar HEP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1263.52
52	Vishnuprayag	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1539.33
53	Karcham	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	858.75
54	परमाणु / C-ATOMIC	229.12	594.53	610.81	805.53	864.63	946.48	1155.37	1148.52	1095.08	1030.35	1229.99
55	नरीरा / Narora NAPP	406.48	1211.54	1485.89	1454.79	1534.00	1284.50	1482.43	1260.20	1294.96	1346.59	1409.59
56	आर.पी.सी. III, IV, V & IV	-	-	-	-	-	-	-	-	22.37	21.97	-
57	Tapp III & IV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.19	6.89
58	KAPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	अन्य / D- Others	1775.18	2091.28	2028.06	2240.45	2605.85	2519.95	2815.44	2636.81	2273.33	1751.64	-
60	ER/WR	3630.19	1854.62	2057.56	2781.19	-911.76	-84.07	-70.87	-309.56	325.54	240.13	-184.26
61	यू.आर. / UI	2536.15	7243.87	2054.03	2806.93	3747.00	1991.16	3098.09	3848.92	5422.4	1844.85	1553.10
62	द्विपक्षीय / ऑ. ए. / Bilateral / OA	1820.89	7155.71	7702.87	15335.23	18343.11	21610.84	25282.16	35686.26	46745.92	42081.06	46819.51
63	ऑटोमैटिक सह-उत्पादन / Industrial Co-Generation	1688.69	1944.08	2855.11	3232.33	2897.70	2766.37	2820.84	3229.15	3775.79	4488.88	2912.17
64	सी.पी.पी. / CPP	144.88	216.72	161.13	32.73	115.31	119.20	169.13	168.17	81.56	56	0.00
65	रामजल विद्युत निगम / UPJNL	905.44	703.54	1398.12	1533.62	1060.36	1078.01	810.57	994.17	1269.56	989.23	880.80
66	लघु जल विद्युत / Micro Hydel	3.49	2.85	2.72	5.01	5.26	6.56	3.90	1.99	1.84	2	1.25
67	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम / U.P.RVUNL	20158.05	18916.01	18190.95	18229.40	23184.17	22355.11	24195.52	27087.09	28801.63	29636.12	25317.52
68	Solar (सोलर)	-	-	-	-	-	-	226.22	371.49	517.66	875	2099.59
69	NWN	-	-	-	-	-	-	-	887.19	940.99	1112.64	1115.58
70	Wind Power	-	-	-	-	-	-	-	230.42	950.88	1359.46	3459.72
71	Co-Gen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.35
72	MPPMCL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220.90	220.90
73	RVUML	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3187.82
74	IEX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	NPCIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2334.78
76	कुल ऊर्जा आयात / Total Energy Import	61209.74	69994.23	74284.38	77301.12	82712.73	87197.78	93099.14	106061.72	119051.39	115369.09	116818.81
77												120278.65

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भाविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/ Table 2.14

केन्द्रीय परियोजनाओं में उद्योग का अंश UP's Power Share in Central Sector Projects

मेगावाट  
M.W

क्र.सं०	परियोजना का नाम सं. x क्षमता मेवाट	उद्योग का अंश(प्रतिशत)	वर्ष के अंत तक मेवाट में/At the end of year in MW																
			07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21			
Sl. No.	Name of the Project No. x Capacity M.W.	U.P.'s Firm Share(%)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
<b>I. अ तापीय/A-THERMAL</b>																			
1	सिंगरौली/Singrauli (5x200 + 2x500)	37.68	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754	754	754	754	845	754	754	753.60	754		
2	रिहन्द-I/Rihand-I (2x500)	32.57	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326	326	326	326	371	326	326	325.70	326		
3	रिहन्द-II/Rihand-II (2x500)	29.60	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296	296	296	296	345	296	296	296.00	296		
4	रिहन्द-III/Rihand-III (1x500)	32.01	-	-	-	-	-	-	160	160	160	160	375	340	320	320.12	320		
5	औरिया/Auriya (4x111.19+2x109.3)	32.06	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213	213	213	213	243	213	213	213.00	213		
6	अन्टा/Anta (3x88.71+1x153.2)	21.75	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91	91	91	91	119	91	91	91.20	-		
7	ऊँचाहार-I/Unchahar I (2x210)	59.52	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250	250	250	250	257	250	250	249.98	250		
8	ऊँचाहार-II/Unchahar II (2x210)	30.69	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129	129	129	129	152	129	129	128.52	129		
9	ऊँचाहार-III/Unchahar III (1x210)	30.00	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63	63	63	63	74	63	63	64.26	63		
10	ऊँचाहार-IV/Unchahar IV (500)																		
11	दादरी/Dadri																		
	(i) एन.सी.आर./440NCR (4x210+1x490)	10.00	84.0	133.0	182.0	182.0	182.0	182.0	182	182	182	182	231	84.98	182	182.00	84		
	(ii) नैस/GAS (4x13210.19+2x154.51)	29.60	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246	246	246	246	271	246	246	98.00	98		
12	Tanda (4x110)	100.00	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440	440	440	440	440	440	440	440.00	440		
13	Dadri Gas (829.78)															245.61	246		
14	Farakka (1600)															33.28	33.01		
15	Kahalgaoon-I & II(840+1500)															150.00	328.07		
16	Jhangor GPS (657.39)															0.03	0.021		
17	Korba - I & III STPS (2100+500)															4.75	11.00		
18	Kawa GPS (656.2)															0.03	0.018		
19	Mouda - I & II GPS (1000+1320)															7.22	12.88		
20	Solapur TPS (660)															2.05	1.83		
21	Sipat-I & II STPS (1980-1000)															8.24	13.71		
22	Vindhyachal-I, II, III, IV & V (1260+3*1000+500)															11.96	54.46		
23	Meja (1320)															1043.00	118.93		

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण



**तालिका/Table 2.15**  
**स्रोतवार ऊर्जा आयात**  
**SOURCEWISE ENERGY IMPORT**

क्र.सं. S.No.	स्रोत का नाम Name of Source	आयात (एम.यू.) Import in MU									
		2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	
1	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम U.P. RAJYA VIDYUT UTPADAN NIGAM	18229.40	23184.17	22355.11	24195.52	27089.01	28801.6	29636	25318	23388	
2	उ.प्र. जल विद्युत निगम U.P. JAL VIDYUT UTPADAN NIGAM										
	i) जल विद्युत Hydro	1533.62	1060.36	1078.01	810.57	994.17	1269.56	989.23	881	1603	
	ii) लघु जल विद्युत Micro Hydel	5.01	5.26	6.56	3.90	1.99	1.84	1.58	1.25	2	
3	केंद्रीय सेक्टर परियोजनाएं CENTRAL SECTOR PROJECTS	34097.58	35211.66	35602.62	37950.56	37469.63	34200.6	32453	39227	39702	
4	निजी क्षेत्र PRIVATE SECTOR (IPP)	15335.23	18343.11	21610.84	25282.16	35686.26	46745.9	42081	46820	49596	
5	औद्योगिक सह उत्पादन INDUSTRIAL CO-GENERATION	3232.33	2897.70	2766.37	2820.84	3229.15	3775.79	4489	2912	4998	
6	कैप्टिव उत्पादन CAPTIVE GENERATION										
	1- हिन्दालको/ HINDALCO	32.73	115.31	115.31	115.31	168.17	81.56	56.11	0	0	
	2- कनौरिया/ KANORIA										
	3- अन्य/ Others										
7	डब्ल्यू. आर/ WR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	
8	यू.आई./UI	2781.19	-911.76	-84.07	-70.87	-309.56	325.54	240.13	-184	-301	
9	(ओ.ए./OA) Traders/Energy Exchange	2054.03	2806.93	3747.00	1991.16	1734.88	3848.9	5422.4	1845	1553	
	<b>TOTAL ENERGY IMPORT</b>	<b>77301.13</b>	<b>82712.73</b>	<b>87197.75</b>	<b>93099.16</b>	<b>106061.73</b>	<b>119051</b>	<b>115369</b>	<b>116819</b>	<b>120279</b>	

Note : IPP (Private Sector) 4 x 100 MW Vishnuprayag started during 2006-07.

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

3

**पारेषण एवं वितरण**  
**Transmission and Distribution**

तालिका/Table 3.1

## ऊर्जाकृत पररेषण एवं वितरण लाइनें

## Transmission and Distribution Lines Energised (सर्ब 2021 तक)

Ckt. Km.

सर्किट किलोमीटर  
Ckt' Km.

वर्ष Year	I - मुख्य पररेषण लाइनें I - Primary Lines					II - सहायक पररेषण एवं वितरण लाइनें II - Secondary Lines					कुल योग G. Total (6+11)
	765 के.बी. KV	400 के.बी. KV	220 के.बी. KV	132 के.बी. KV	योग Total (2+3+4+5)	66 के.बी. KV	33 के.बी. KV	11, 6.6 & 3.3 के.बी. KV	बोल्स 440/220	योग Total (7+8+9+10)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1991-92	-	1877	5539	9856	17272	3027	23605	175437	207078	409147	426419
1992-93	-	1877	5717	9944	17538	3027	23934	178009	210697	415667	433205
1993-94	-	2049	5815	10091	17955	3139	24100	180455	214496	422190	440145
1994-95	-	2049	5867	10147	18063	3139	24345	182492	217480	427456	445519
1995-96	-	2139	5917	10232	18288	3139	24693	184404	220190	432426	450714
1996-97	-	2139	6036	10270	18445	3139	24952	187195	224781	440067	458512
1997-98	-	2139	6038	10270	18447	3139	25286	190430	228119	446974	465421
1998-99	-	2819	6131	10453	19403	3139	25902	194216	232043	455300	474703
1999-2000	-	2819	6131	10538	19488	3139	26575	194973	233041	457728	477216
2000-01	409	3555	6144	10628	20735	3139	27109	195554	233789	459591	479917
2001-02	409	3555	6144	10734	20842	3139	27740	196313	234624	461816	482658
2002-03	409	3555	6261	10926	211513	3139	28325	198812	236217	466493	487643
2003-04	409	3554	6351	11179	21493	3139	28680	199612	236655	468086	489579
2004-05	409	3554	6490	11305	21758	3139	29049	206094	238251	476533	498290
2005-06*	409	3693	6064	9989	20156	3139	29569	209994	239581	482283	502438
2006-07*	409	4259	6669	10282	21619	3139	30226	214820	240677	488862	510481
2007-08	409	4259	6840	10832	22340	3139	30550	214820 <sup>R</sup>	240677 <sup>R</sup>	489186	511526
2008-09	409	4259	6904	11384	22957	3139	30941	214821 <sup>R</sup>	240677 <sup>R</sup>	489578	512535
2009-10	409	4259	6996	11974	23638	3139	31872	NA	NA	-	-
2010-11	409	4259	7533	12955	25157	3139	32836	NA	NA	-	-
2011-12	410	4259	8001	13463	26135	3139	34035	NA	NA	-	-
2012-13	410	4259	8091	13913	26674	3139	34796	NA	NA	-	-
2013-14	410	4778	8175	14263	27628	3139	35344	NA	NA	-	-
2014-15	413	4937	9017	16039	30407	3139	37615	NA	NA	-	-
2015-16	435	5025	9582	17199	32242	3139	38872	NA	NA	-	-
2016-17	1149	5353	10314	18354	35170	3139	40862	NA	NA	-	-
2017-18	1731	6747	10944	20374	39795	3139	43946	NA	NA	-	-
2018-19	1731	6988	11931	21740	42390	3139	47716	NA	NA	-	-
2019-20	1948	7104	13030	23717	45799	3139	52546	NA	NA	-	-
2020-21	2107	7278	13499	25414	48298	3139	53692	NA	NA	-	-

\* नोट / Note : Data are excluding Uttarakhnad/ आकड़े उत्तराखण्ड को छोड़कर हैं।

NA (As no data received from RESPO &amp; field units)

देश में बचैगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

**तालिका/Table 3.2**  
**31-3-2021 तक चालू मुख्य लाइनों का विवरण**  
**Particulars of Primary Lines in service as on 31-3-2021**

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

क्र.सं. Sl. No.	लाइन का नाम Name of Line	सर्किट Ckt.	लम्बाई Length	स्थापना तिथि Energisation date
1	2	3	4	5
<b>अ/A 765 के.वी. लाईनें/Lines</b>				
1	आनपारा-उन्नाव Anpara- Unnao	एस.सी. S.C.	410.93	24.10.12
2	765केवी आनपारा 'सी'-आनपारा 'डी' एस.सी. लाइन	डी.एस.सी. D.S.C.	2.63	31.05.2014
3	765केवी मेरठ (पीजी)-आगरा (पीजी) का 765 केवी ग्रेटर नोएडा पर लीलो (2x10.87)स.किमी.	एस.सी. S.C.	21.740	17.03.2016
4	765 केवी ललितपुर टीपीएस-फतेहाबाद, आगरा सर्किट-I		336.810	01.10.2016
5	765 केवी बारा- मैनपुरी सर्किट-II (एस.ई.यू.पी.पी.टी.सी.एल)		377.411	16.01.2017
6.	765 केवी ललितपुर टी.पी.एस.-फतेहाबाद, आगरा सर्किट-II		335.000	11.04.2017
7.	765 केवी मैनपुरी-ग्रेटर नोयडा लाइन- WUPPTCL		180.700	26.07.2017
8.	765 केवी ग्रेटर नोयडा-हापुड़ (क्वाड) लाइन- WUPPTCL		65.690	11.08.2017
9.	765 केवी ग्रेटर नोयडा-एस0सी0 लाइल (पी0पी0पी0)		159.000	18.03.2021
<b>योग अ/Total A - 765 के.वी./KV</b>			<b>2107</b>	
<b>ब/B 400 के.वी./KV लाईनें/Lines</b>				
1	उन्नाव-बरेली सर्किट-I Unnao-Bareilly Ckt. I	एस.सी. S.C.	271.000	04.02.2001
2	उन्नाव-बरेली सर्किट-II Unnao-Bareilly Ckt. II	एस.सी. S.C.	271.000	05.02.2001
3	सरोजनीनगर-उन्नाव Sarojini Nagar (Lko.)-Unnao	एस.सी. S.C.	39.200	13.11.1998
4	सुल्तानपुर-आजमगढ़ Sultanpur-Azamgarh	एस.सी. S.C.	125.500	18.01.1985
5	सुल्तानपुर-लखनऊ Sultanpur-Lucknow	एस.सी. S.C.	145.100	31.03.1978
6	सुल्तानपुर-ओबरा Sultanpur-Obra (upto Ganga River)	एस.सी. S.C.	123.300	14.12.1977
7	ओबरा-पनकी Obra-Panaki	एस.सी. S.C.	387.572	30.03.1980
8	मऊ (कसरा)-आजमगढ़ Mau (Kasara)-Azamgarh	एस.सी. S.C.	48.351	29.08.1993
9	गोरखपुर-आजमगढ़ Gorakhpur-Azamgarh	एस.सी. S.C.	90.000	27.11.2005
10	आनपारा-मऊ Anpara-Mau	एस.सी. S.C.	262.267	30.03.1986
11	आनपारा-ओबरा Anpara-Obra	एस.सी. S.C.	40.000	10.11.1987
12	आनपारा-सारनाथ Anpara-Sarnath	डी.सी. D.C.	316.682	31.07.1998
13	आनपारा-सारनाथ Anpara-Sarnath	एस.सी. S.C.	157.653	-
14	ओबरा-सुल्तानपुर Obra-Sultanpur (upto Ganga River crossing)	एस.सी. S.C.	107.057	-
15	सारनाथ-आजमगढ़ Sarnath-Azamgarh	एस.सी. S.C.	5.782	-
16	मुरादनगर-पनकी Muradnagar-Panaki (upto Narora)	एस.सी. S.C.	117.850	23.05.1980
17	ऋषिकेश-मुरादनगर Rishi Kesh-Muradnagar	एस.सी. S.C.	183.100	31.03.1984
18	लीलो ऋषिकेश-मुरादनगर Lilo Rishikesh-Muradnagar at Muzaffar Nagar	डी.सी. D.C.	39.600	29.11.2005
19	विष्णु प्रयाग-मुजफ्फरनगर II सर्किट Vishnu Prayag-Muzaffar Nagar II Ckt.	एस.सी. S.C.	280.000	19.08.2006
20	विष्णु प्रयाग-मुजफ्फरनगर I सर्किट Vishnu Prayag-Muzaffar Nagar I Ckt.	एस.सी. S.C.	280.000	31.01.2006

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
21	मुरादनगर—ऋषिकेश Muradnagar-Rishikesh	एस.सी. S.C.	161.260	03/1985
22	आगरा—मुरादनगर Agra-Muradnagar	एस.सी. S.C.	194.112	20.12.2000
23	पनकी—मुरादनगर Panaki-Muradnagar	एस.सी. S.C.	279.124	23.05.1980
24	पनकी—उन्नाव Panaki-Unnao	एस.सी. S.C.	48.821	17.09.1998
25	उन्नाव—आगरा Unnao-Agra	एस.सी. S.C.	279.084	01.11.1998
26	लीलो दादरी (एन.सी.आर.) बल्लभगढ़ डीसी लाइन (400 के.वी. ग्रेटर नोयडा पर) प्रथम सर्किट Lilo of Dadri (NCR) - Ballabgarh D.C. line at 400 KV Noida) I ckt.	डी.सी. D.C.	6.00	04.05.2006
27	400केवी0 मैनपुरी—उरई—पारीछा डी0सी0 लाइन (उरई पर 400 के0वी0 लाइन का लूपिंग करके)		518.312	18.12.2013
28	400केवी ओबरा.—पनकी लाइन का बारा (रीवां रोड—मेजा—बारा) टी.पी. एसत्र पर लीलो (2x64.50)		129.00	10.11.2014
29	400केवी मुफ्फरनगर—विष्णुप्रयाग का श्रीनगर पर लीलो (2x7.116)		14.232	12.11.2014
30	400केवी मुरादनगर—आगरा लाइन मुरादनगर—II टी.ऑफ		0.340	30.09.2015
31	400केवी पनकी ओबरा लाइन का 400केवी रीवां रोड पर लीलो (2x0.29)		0.600	30.09.2015
32	400केवी पनकी—मुराद नगर लाइन का अलीगढ़ पर लीलो		66.600	09.10.2015
33	400केवी ग्रेटर नोएडा (765 केवी) — सिकन्दराबाद लाइन		16.980	21.03.2016
34	400केवी आनपारा बी—आनपारा—डी लाइन का प्रथम सर्किट		5.000	31.03.2016
35	400केवी आनपारा बी—आनपारा—डी सर्किट—II		5.000	07.09.2016
36	400केवी आगरा—मुरादनगर लाइन का लीलो आगरा (765) पर (2x78.000)		156.000	27.09.2016
37	400केवी आगरा—आगरा (पी.जी.) डी.सी. लाइन के एक सर्किट का फतेहाबाद, आगरा (765) पर लीलो (2x36.370)		72.740	19.10.2016
38	400केवी अलीगढ़—मैनपुरी (765) सर्किट—I		93.500	23.12.2016
39	400केवी फतेहाबाद, आगरा (765)— मथुरा एस.सी. लाइन		142.000	15.04.2017
40	400केवी अलीगढ़—सिकन्दराबाद डी.सी. लाइन (2x95.000)		190.000	04.05.2017
41	400केवी रीवां रोड, इलाहाबाद—बाँदा डी.सी. लाइन (2x177.409)		354.818	12.05.2017
42	400केवी मुरादनगर—मुरादाबाद लाइन का लीलो हापुड़ (765) पर (2x2.203)- WUPPTCL		4.406	17.05.2017
43	400केवी ऋषिकेश—काशीपुर लाइन का लीलो नेहतौर (बिजनौर) पर (2x15.625)- WUPPTCL		31.250	03.06.2017
44	400केवी फतेहाबाद, आगरा (765)—आगरा साउथ सर्किट—II		69.690	05.07.2017
45	400केवी ग्रेटर नोयडा (765)—ग्रेटर नोयडा डी.सी. लाइन (2x45.600)		91.200	10.07.2017
46	400केवी मैनपुरी (765)— अलीगढ़ सर्किट—II - SEUPPTCL)		93.500	13.07.2017
47	400केवी उरई—मैनपुरी (पी.जी.) लाइन का लीलो मैनपुरी (765) पर (2x23.070) -SEUPPTCL		45.334	27-07-2017
48	400केवी परीछा—मैनपुरी (पी.जी.) लाइन का लीलो मैनपुरी (765) पर (2x23.070) - SEUPPTCL		46.140	24.09.2017
49	400केवी हापुड़ (765)—अटौर डी.सी. लाइन (2x52.500) - WUPPTCL		105.000	27.09.2017
50	400केवी मुरादनगर—मुजफ्फरनगर लाइन का लीलो अटौर पर (2x15.070) - WUPPTCL		30.140	28.09.2017
51	400केवी फतेहाबाद, आगरा (765)—मुरादनगर लाइन का लीलो माठ मथुरा			

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।



तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
	पर (2×31.000)		62.000	02.10.2017
52	400केवी फतेहाबाद, आगरा (765)—आगरा साउथ सर्किट—I		69.690	09.10.2017
53	400केवी अटौर—इन्दिरापुरम डी.सी. लाइन (2×15.293) - WUPPTCL		30.586	09.10.2017
54	400केवी हापुड़—डासना डी.सी. लाइन (2×14.380) - WUPPTCL		28.760	27.11.2017
55	400केवी बांदा—उरई डी.सी. क्वाड लाइन (2×108.300)		216.600	25.05.2018
56	400केवी रीवा रोड—मेजा लाइन का लीलो मसौली पर (2×32.287)		64.574	05.02.2019
57	400केवी ग्रेटर नोयडा (765)— नोयडा सेक्टर—148 डी0सी0 लाइन (2×47.110) - WUPPTCI		94.220	29.03.2019
58	400केवी आजमगढ़—सुलतानपुर का लीलो टाण्डा, एन0 टी0 पी0 सी0 पर (2×65.336)		130.672	02.06.2019
59	400केवी ग्रेटर नोयडा सेक्टर—148 और 123 डी0सी0 लाइन (मोनोपोल) (2×19.820)		39.640	11.02.2020
60	400केवी आगरा—फतेहाबाद (765) डी.सी. लाइन के एक सर्किट का लीलो फिरोजाबाद (400) पर (पी.पी.पी.)		25.852	04.02.2020
61	400केवी टाण्डा—बस्ती डी0सी0 लाइन (2×43.864)		87.728	14.03.2020
62	400केवी Twin Moose गोरखपुर (पी0जी0)—लखनऊ (पी0जी0) सर्किट—IV लाइन का लीलो भौखरी (400) पर		59.800	26.03.2020
<b>योग 'ब' / Total 'B' 400 केवी KV</b>			<b>7277.68</b>	

स/C 220 के.वी./KV लाईनें/Lines

1	सी.बी. गंज (बरेली) इन्टरकनेक्टर—I CB Ganj Bareilly Inter Connector-I	एस.सी. S.C.	12.559	30.06.2000
2	सी.बी. गंज (बरेली) इन्टरकनेक्टर—II CB Ganj Bareilly Inter Connector-II	एस.सी. S.C.	16.274	
3	सी.बी. गंज (बरेली)—बदायूँ CB Ganj (Bareilly)—Badaun	एस.सी. S.C.	52.399	21.06.1992
4	सी.बी. गंज (बरेली)—मुरादाबाद CB Ganj (Bareilly)-Muradabad	एस.सी. S.C./डी.सी. D.C.	96.440	05.07.1988
5	बरेली (400 के.वी.)—शाहजहाँपुर Bareilly (400 KV)-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	90.00	
6	सरोजनी नगर (लखनऊ)—हरदोई रोड Sarojini Nagar (Lko.)-Hardoi Rd.	एस.सी. S.C.	18.677	
7	सरोजनी नगर (लखनऊ)—उन्नाव Sarojini Nagar (Lko.)-Unnao	डी.सी. D.C.	80.000	
8	चिनहट (लखनऊ) 300 के.वी. उपकेन्द्र उपकेन्द्र पी.जी.सी.आई.एल.			
9	चिनहट (लखनऊ)—हरदोई रोड Chinhat-Hardoi Road	एस.सी. S.C.	47.360	
10	चिनहट—सरोजनी नगर (लखनऊ) Chinhat-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	47.500	
11	ऊँचाहार—चिनहट (लखनऊ) Unchahar-Chinhat (Lko.)	एस.सी. S.C.	135.000	
12	ऊँचाहार—सरोजनी नगर (लखनऊ) Unchahar-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	114.400	
13	सीतापुर—पी.जी.सी.आई.एल. Sitapur-PGCIL	एस.सी. S.C.	83.958	23.07.2006
14	सीतापुर—शाहजहाँपुर Sitapur-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	93.852	
15	शाहजहाँपुर—हरदोई Shahjahanpur-Hardoi	एस.सी. S.C.	70.730	01.11.2006
16	सुल्तानपुर—गोण्डा Sultanpur-Gonda	एस.सी. S.C.	109.444	

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
17	सुल्तानपुर—टाण्डा सर्किट—I Sultanpur-Tanda Ckt.I	एस.सी. S.C.	70.100	
18	सुल्तानपुर—टाण्डा सर्किट—II Sultanpur-Tanda Ckt.II	एस.सी. S.C.	69.300	
19	सुल्तानपुर—फूलपुर Sultanpur-Phulpur	एस.सी. S.C.	77.264	
20	लीलो इलाहाबाद (रीवांरोड)—फतेहपुर Lilo Allahabad-Fatehpur	डी.सी. D.C.	8.600	
21	रीवां रोड (इलाहाबाद)—फतेहपुर Rewa Road (Allahabad)- Fatehpur	एस.सी. S.C.	249.720	
22	आजमगढ़—जौनपुर Azamgarh-Jaunpur	एस.सी. S.C.	60.000	
23	बस्ती—टाण्डा Basti-Tanda	एस.सी. S.C.	51.800	
24	गोरखपुर—देवरिया Gorakhpur-Deoria	एस.सी. S.C.	35.500	
25	गोरखपुर (400 के.वी.)—गोरखपुर (220 के.वी.) इण्टरकनेक्टर—II Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector II	एस.सी. S.C.	25.600	25.08.2006
26	गोरखपुर (400 के.वी.)—गोरखपुर (220 के.वी.) इण्टरकनेक्टर—I Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector I	एस.सी. S.C.	25.000	
27	गोरखपुर—बस्ती Gorakhpur-Basti	एस.सी. S.C.	55.620	
28	लीलो—गोंडा—सुल्तानपुर (सोहावल पर) LILO-Gonda-Sultanpur (At Sohawal)	डी.सी. D.C.	53.4	12.12.2009
29	लीलो—खुर्जा—मुरादनगर (दादरी पर) LILO-Khurja-Murad Nagar (At Dadri)	डी.सी. D.C.	23.82	26.01.2010
30	गोरखपुर—टाण्डा Gorakhpur-Tanda	एस.सी. S.C.	80.40	
31	बरेली—शाहजहाँपुर 220 KV Bareilly - Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	31.112	
32	लीलो चिनहट—सरोजनीनगर 220 केवी गोमती नगर पर Lilo chinhat Sarojni Nagar Line at 220 KV Gomti Nagar	डी.सी. D.C.	5.930	22.11.2008
33	लोनी—मुरादानगर (400 KV पर) Loni-Muradnagar (400KV)	एस.सी. S.C.	24.00	20.10.2008
34	लीलो परीक्षा—सैफई लाइन भरथना पर Lilo - Parichha - Safai at Bharthana	डी.सी. D.C.	8.40	13.07.2008
35	लीलो गोरखपुर—बस्ती (गोरखपुर पर) पी.जी.सी.आई.एल. LILO Gorakhpur-Basti at 400 KV Gorakhpur PGCIL	डी.सी. D.C.	1.440	26.08.2006
36	ओबरा—इलाहाबाद Obra-Allahabad	एस.सी. S.C.	210.360	
37	ओबरा—इलाहाबाद Obra-Allahabad	डी.सी. D.C.	420.740	
38	ओबरा—साहूपुरी Obra-Sahupuri (VNS)	डी.सी. D.C.	157.540	
39	साहूपुरी—पसौली Sahupuri-Pasauli (Karamnasa river crossing upto T.No.105)	एस.सी. S.C.	36.655	
40	साहूपुरी—सारनाथ Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C.	19.710	
41	सारनाथ—आजमगढ़ Sarnath-Azamgarh	एस.सी. S.C.	96.682	
42	सारनाथ—गाजीपुर Sarnath-Ghazipur	एस.सी. S.C.	51.954	
43	ग्रेडर नोएडा—नोएडा सर्किट—I Greater Noida-Noida Ckt. I	डी.सी. D.C.	5.800	
44	मुरादनगर (400 के.वी.)—साहिबाबाद Muradnagar 400KV- Sahibabad	एस.सी. S.C.	52.060	
45	साहिबाबाद—पटपड़गंज Sahibabad-Patparganj	डी.सी. D.C.	7.000	
46	सिम्भावली—एन.ए.पी.पी. Simbhaoli-NAPP	एस.सी. S.C.	83.906	

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
47	सिम्भावली—मोदीपुरम Simbhaoli-Modipuram	एस.सी. S.C.	51.428	
48	मोदीनगर इण्टर कनेक्टर—I & II Muradnagar Inter connector I & II (2x4)	एस.सी. S.C.	8.000	
49	मुरादनगर—खुर्जा Muradnagar-Khurja	डी.सी. D.C.	62.492	
50	मुरादनगर—शामली Muradnagar-Shamli	एस.सी. S.C.	85.612	
51	बी.टी.पी.एस.—गाजीपुर BTPS-Ghazipur	एस.सी. S.C.	17.300	
52	साहिबाबाद—नोएडा Sahibabad-Noida	एस.सी. S.C.	7.790	
53	साहिबाबाद—नोएडा Sahibabad-Noida	डी.सी. D.C.	5.680	
54	खुर्जा—जहाँगीराबाद Khurja-Jahangirabad	एस.सी. S.C.	24.532	
55	खुर्जा—नरौरा Khurja-Narora	डी.सी. D.C.	60.047	
56	बड़ौत—शामली Baraut-Shamli	एस.सी. S.C.	39.752	
57	लीलो मोदीपुरम—मटोर सर्किट—I LILO Modipuram-Matore Ckt.I	एस.सी. S.C.	8.849	
58	लीलो मोदीपुरम—मटोर सर्किट—I LILO Modipuram-Matore Ckt.II	एस.सी. S.C.	12.224	
59	मोदीपुरम—मुरादनगर Modipuram-Muradnagar	एस.सी. S.C.	45.900	
60	मोदीपुरम—शताब्दी नगर Modipuram-Shatabdi Nagar	डी.सी. D.C.	33.593	02.03.2007
61	मुरादनगर—बड़ौत Muradnagar-Baraut	एस.सी. S.C.	41.438	
62	शताब्दी नगर—मटोर Shatabdi Nagar-Matore	एस.सी. S.C.	33.593	15.03.2007
63	रोजा—शाहजहाँपुर Roja-Shahjahanpur	डी.सी. D.C.	14.373	26.02.2010
64	शताब्दी नगर—सिम्भावली Shatabdi Nagar-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	40.153	
65	मुजफ्फर नगर (400 के.वी.)—मोदीपुरम Muzaffar Nagar (400 KV)-Modipuram	एस.सी. S.C.	50.000	08.02.2006
66	मुजफ्फर नगर (400 के.वी.)—नारा (मुजफ्फर नगर 220 के.वी.) Muzaffar Nagar (400 KV)-Nara (Muzaffar Nagar-220KV)	एस.सी. S.C.	11.000	29.11.2005
67	नारा—मोदीपुरम Nara-Modipuram	एस.सी. S.C.	35.900	
68	नारा—रुड़की Nara-Roorki	एस.सी. S.C.	57.700	
69	ग्रेटर नौयडा— नौयडा डीसी लाइन Greater Noida - Noida line	डी.सी. D.C.	50.00	07.05.2007
70	ऊरई—भौती लाइन Orai - Bholi line	एस.सी. S.C.	90.00	16.02.2008
71	लीलो खुर्जा— मुरादनगर लाइन (220 केवी सिकन्दराबाद पर) Lilo Khurja - Murad Nagar Line at 220 KV Sikandarabad	डी.सी. D.C.	18.5	24.12.2008
72	लीलो साहिबाबाद नौयडा लाइन (सेक्टर 62 नौयडा पर) Lilo Sahibabad - Noida line at Sector 62 Noida	डी.सी. D.C.	1.000	31.03.2009
73	लीलो पनकी — मैनपुरी लाइन (220 केवी छिब्रामऊ पर) Lilo Panki - Mainpuri Line at 220 KV Chhibramau	डी.सी. D.C.	5.78	31.08.2006
74	खारा—सहारनपुर Khara-Saharanpur	एस.सी. S.C.	60.258	
75	खारा—शामली Khara-Shamli	एस.सी. S.C.	119.300	
76	खोदरी—सहारनपुर—I Khodri-Saharanpur Ckt. I	एस.सी. S.C.	83.330	
77	खोदरी—सहारनपुर—II Khodri-Saharanpur Ckt. II	एस.सी. S.C.	81.050	
78	सहारनपुर—शामली Saharanpur-Shamli	एस.सी. S.C.	69.520	

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
79	नहतौर—मुरादाबाद Nahtaur-Muradabad	एस.सी. S.C.	67.548	
80	मुरादाबाद—नरौरा Muradabad-Narora	एस.सी. S.C.	84.954	
81	आगरा—आगरा (400 के.वी.) सर्किट—I Agra-Agra(400KV) Ckt.I	एस.सी. S.C.	10.000	
82	आगरा—आगरा (400 के.वी.) सर्किट—II Agra-Agra(400KV) Ckt.II	एस.सी. S.C.	10.000	
83	फिरोजाबाद—आगरा (400 के.वी.) Firozabad-Agra (400 KV)	एस.सी. S.C.	50.000	
84	फिरोजाबाद—भोगांव (पी.जी.सी.आई.एल.) Firozabad-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	31.340	
85	मैनपुरी—भोगांव (पी.जी.सी.आई.एल.) Mainpuri-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	58.310	
86	आगरा (400 के.वी.)—गोकुल Agra (400KV)-Gokul	एस.सी. S.C.	39.500	
87	हरदुआगंज—आगरा Harduaganj-Agra	एस.सी. S.C.	87.000	
88	लीलो आगरा (220 के.वी.)—हरदुआगंज (हाथरस 220 के.वी. पर) LILO Agra (220 KV)-Harduaganj (At-220 KV Hathras)	डी.सी. D.C.	5.540	
90	हरदुआगंज—मैनपुरी Harduaganj-Mainpuri	डी.सी. D.C.	253.200	12.08.2006
91	हरदुआगंज—एन.ए.पी.पी. Harduaganj-NAPP	एस.सी. S.C.	34.422	
92	लीलो हरदुआगंज—एन.ए.पी.पी. (220के.वी. अतरौल उपकेन्द्र पर) LILO Harduaganj-NAPP (At 220KV Atrauli S/S)	डी.सी. D.C.	21.814	28.08.2006
93	हरदुआगंज—हरदुआगंज बी.टी.पी.एस. Harduaganj-Harduaganj BTPS	डी.सी. D.C.	4.000	
94	फिरोजाबाद—मैनपुरी Firozabad-Mainpuri	एस.सी. S.C.	60.300	
95	लीलो मैनपुरी—फिरोजाबाद (400के.वी. मैनपुरी उपकेन्द्र पर) LILO Mainpuri-Firozabad (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	डी.सी. D.C.	46.534	22.10.2006
96	लीलो मैनपुरी—हरदुआगंज (400के.वी. मैनपुरी उपकेन्द्र पर) LILO Mainpuri-Harduaganj (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	एस.सी. S.C.	37.290	12.08.2006
97	'टी'—सैफई को "T" to Safai	डी.सी. D.C.	36.760	
98	लीलो मैनपुरी—परीक्षा—II लाइन (220के.वी. उरई उपकेन्द्र पर) LILO Mainpuri-Parichha II line (at 220 KV Orai S/S)	डी.सी. D.C.	81.000	30.08.2006
99	परीक्षा—उरई Parichha-Orai	डी.सी. D.C.	207.400	09.11.2006
100	लीलो आर.पी.एच. पर LILO at RPH	एस.सी. S.C.	15.000	
101	पनकी—मैनपुरी Panaki-Mainpuri	डी.सी. D.C.	314.400	
102	परीक्षा—मैनपुरी Parichha-Mainpuri	डी.सी. D.C.	428.250	
103	उन्नाव—पनकी Unnao-Panaki	डी.सी. D.C.	47.200	
104	लीलो बरेली—सी.बी. गंज लाइन 220 केवी दोहना पर Lilo Bareilly - C.B. Ganj Line at 220 KV Dohna	डी.सी. D.C.	6.592	29.10.2008
105	लीलो—पनकी—मैनपुरी LILO Panaki-Mainpuri at Chhhibramau 220 KV S/S	डी.सी. D.C.	5.780	31.08.2006
106	फतेहपुर—बांदा Fatehpur-Banda	एस.सी. S.C.	66.698	
107	फतेहपुर—ऊँचाहार Fatehpur-Unchahar	डी.सी. D.C.	111.800	
108	लीलो नौबस्ता पर LILO at Naubasta	डी.सी. D.C.	0.200	
109	पनकी—फतेहपुर Panaki-Fatehpur	डी.सी. D.C.	179.300	
110	220 केवी नैप—मुरादाबाद लाइन का लीलो सम्मल पर	डी.सी. D.C.	2x1.696	03.05.2010

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
111	220 केवी मटौर (400) (पीजीसीआईएल)—गजरौला लाइन	एस.सी. S.C.	87.00	09.05.2010
112	220 केवी मैनपुरी (पी0जी0)—हरदुआग्रज लाइन का एटा पर लीलो	डी.सी. D.C.	2x10	17.08.2010
113	220 केवी मुजफ्फरनगर (400)—शामली एस0सी0 लाइन	एस.सी. S.C.	65	30.09.2010
114	220 केवी आगरा (पी0जी0)—फिरोजाबाद लाइन का लीलो 220 केवी डी.सी. D.C. उपकेन्द्र शमशाबाद पर		2x25.0	14.11.2010
115	220 केवी रोजा बदायूँ लाइन 1 सर्किट	एस.सी. S.C.	95.45	12.12.2010
116	220 केवी सहारनपुर—शामली लाइन का लीलो ननौता पर	डी.सी. D.C.	2x2.8	28,30.01.2011
117	220 केवी मुजफ्फरनगर (400) — ननौता एस0सी0 लाइन	एस.सी. S.C.	65	03.03.2011
118	220 केवी पनकी—फतेहपुर लाइन का लीलो कानपुर साउथ पर		2x3.7	20.04.2011
119	220 केवी ग्रटर नोयडा—सेक्टर 129ए नोयडा डी.सी. लाइन		2x23.88	04.06.11, 18.06.11
120	220 केवी पनकी—उन्नाव लाइन का बिदूर पर लीलो		2x5.5	09.06.2011
121	220 केवी रोजा— बदायूँ II सर्किट		95.45	13.06.2011
122	220 केवी नेहटौर—मटौर लाइन		73.10	30.09.2011
123	220 सारनाथ'बीरापट्टी (रेलवे) लाइन		23.60	19.01.2011
124	220 केवी बांदा—परीक्षा लाइन		210.00	29.03.2011
125	220 केवी सारनाथ—गजोखर लाइन		30.16	22.05.2012
126	220 केवी मुजफ्फरनगर—चरला लाइन (लोकेशन नं0 36 से ग्रेन्टी तक) (रेलवे कासिंग सेक्शन को छोड़ कर)		46.00	01.07.2012
127	220 केवी फूलपुर—सारंगपुर (पी0जी0) लाइन का लीलो 220 केवी0 झूसी पर		2x6.704	09.07.2012
128	220 केवी डीसी पारीछा'झाँसी द्वितीय सर्किट		14.20	07.05.13
129	220 केवी चिनहट—हरदोई रोड लाइन का लीलो कुर्सी रोड, लखनऊ पर		2x20.07	23.06.13
130	220 केवी खारा—सहारनपुर लाइन का लीलो बेहट पर		2x2.605	31.05.13
131	220 केवी गजरौला—सम्मल लाइन		42.58	24.08.13
132	220 केवी डीसी चुर्क—राबटगंज लाइन		2x6.5	16.12.13
133	220 केवी भरथना—मैनपुरी लाइन के लीलो का 220 केवी सैफई पर टेपिंग		1.6	13.02.14
134	220 केवी टान्डा (एन0टी0पी0सी0)—सुलतानपुर लाइन का लीलो 220 केवी टान्डा न्यू पर		2x3.852	17.02.14
135	220 केवी मुरादनगर—मोदीपुरम का 220केवी फरीदगनर पर लीलो (2x15.3)		30.600	04.04.2014
136	220 केवी पारीछा—झाँसी डीसी लाइन प्रथम सर्किट (14.20 किमी)		14.200	14.05.2014
137	220 केवी झाँसी—ललितपुर टी.पी.एस. (बजाज) डी.सी. लाइन (2x92.49)		184.980	17.06.2014
138	220 हाथरस—हरदुआग्रज लाइन का 220 केवी खैर पर लीलो (2x37.5)		75.000	02.08.2014
139	220 केवी रीवा— फतेहपुर लाइन का 220केवी सिराथू पर लीलो (2x3.22)		6.440	14.08.2014
140	220 केवी मुरादाबाद— सी.बी.गंज लाइन का 220 केवी रामपुर पर लीलो (2x12)		24.00	23.08.2014
141	220 केवी रसरा—गाजीपुर लाइन (59.60किमी.)		59.600	12.09.2014
142	220 केवी ओबरा—इलाहाबाद—II लाइन का 220केवी मिंजापुर पर लीलो (2x4.108)		8.216	20/21.09.2014

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
143	220 केवी डी.सी. हरदुआगंज-जहाँगीराबाद		102.000	01.11.2014 & 01.12.2014
144	220 केवी मुजफ्फरनगर-नरा-।। लाइन		11.700	03.11.2014
145	220 केवी मुजफ्फरनगर-नरा-।। लाइन का 220केवी जानसठ पर लीलो (2x20.1)		40.200	22.11.2014
146	220 केवी ललितपुर-ललितपुर- (टीपीएस) लाइन		18.622	30.30.2015
147	220 केवी लखनऊ (पी.जी)-सीतापुर लाइन का 220 केवी बक्शी का तालाब पर लीलो (2x1.6)		3.200	30.03.2015
148	220 केवी डी.सी. ललितपुर (220)-ललितपुर टी.पी.एस.।। सर्किट		18.622	29.04.2015
149	220 केवी गोण्डा-बस्ती लाइन		105.000	22.08.2015
150	220 केवी शाहजहाँपुर-हरदोई लाइन ऊर्जाकृत (टावर संख्या 49 तक)		20.000	11.09.2015
151	220 केवी खुर्जा-नैप-1 लाइन का डिबई पर लीलो		1.000	26.09.2015
152	220 केवी हरदुआगंज-खैरलाइन का बोनेर (220) पर लीलो		6.000	30.09.2015
153	220 केवी बदायूँ- संभल लाइन		86.160	04.11.2015
157	220 केवी फूलपुर-सुलतानपुर लाइन का 220 के.वी. प्रतापगढ़ पर लीलो (2x23.075)		46.150	02.01.2016
158	220 केवी गजोखर-जौनपुर लाइन		37.088	01.02.2016
159	220 केवी शाहजहाँपुर-निघासन लाइन		154.930	31.03.2016
160	220 केवी बागपत-बागपत पी.जी (400) लाइन		15.089	16.04.2016
161	220 केवी रोजा-दोहना एस.सी. लाइन डी.सी. टावर पर		108.065	20.04.2016
162	220 केवी ननौता-सहारनपुर का लीलो सहारनपुर पी.जी. (400) पर (2x0.405)		0.810	07.05.2016
163	220 केवी साहपुरी-भेलपुर डी.सी. लाइन (2x14.440)		28.880	24.05.2016
164	220 केवी हरदुआगंज-मैनपुरी लाइन का लीलो सिकन्दराराऊ पर (2x1.320)		2.640	03.06.2016
165	220 केवी परीक्षा-बांदा लाइन का लीलो महोबा (220) पर (2x4.870)		9.740	25.06.2016
166	220 केवी बहराइच-गोण्डा (400) डी.सी. लाइन का एक सर्किट		74.290	26.06.2016
167	220 केवी गोण्डा-गोण्डा (400) डी.सी. इंटरकनेक्टर का एक सर्किट		13.500	26.06.2016
168	220 केवी कुर्सी रोड, लखनऊ-लखनऊ (पी.जी.) डी.सी लाइन (2x15.220)		30.440	24.08.2016
169	220 केवी हरदोई-शाहजहाँपुर पी.जी. (400) एस.सी. लाइन		60.000	24.08.2016
170	220 केवी मुरादनगर-शामली लाइन का लीलो बागपत पी.जी. (400) पर (2x0.526)		1.052	07.09.2016
171	220 केवी उरई-मैनपुरी लाइन का लीलो बाह पर (2x78.635)		157.270	14.09.2016
172	220 केवी मैनपुरी-मैनपुरी (पीजी) लाइन का लीलो सिरसागंज पर (2x34.107)		68.214	14.09.2016
173	220 केवी उरई-भौती लाइन का लीलो उरई (400) पर (2x3.880)		7.760	03.01.2017
174	220 केवी हाथरस-गोकुल लाइन		41.204	04.01.2017
175	220 केवी पनकी-भौती का लीलो रनिया पर (2x16.324)		32.648	03.03.2017
176	220 केवी सोहावल-सोहावल पीजी डी.सी. लाइन (2x23.700)		47.400	03.03.2017
177	220 केवी सम्भल-बदायूँ लाइन का लीलो चन्दौसी पर (2x16.267)		32.534	18.03.2017
178	220 केवी सिकन्दराबाद (400)- सिकन्द्राबाद डी.सी. इंटरकनेक्टर (2x25.180)		50.360	15.04.2017
179	220 केवी माठ, मथुरा (400)- छाता डी.सी. लाइन (2x34.050)		68.100	20.04.2017
180	220 केवी हापुड़ (756)- हापुड़ एस.सी. लाइन		7.727	20.06.2017
181	220 केवी मुरादाबाद-नेहटौर लाइन का लीलो अमरोहा पर (2x22.550)		45.100	27.06.2017

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
182	220 केवी मोरटी-अटौर (400) डी.सी. लाइन (2x6.300)		12.600	03.07.2017
183	220 केवी बड़ौत-बागपत (पी.जी.) डी.सी.लाइन (2x6.00)		12.000	26.09.2017
184	220 केवी अलीगढ़ (400)- सिकन्द्राबाद डी.सी. (2x17.570)		35.140	07.10.2017
185	220 केवी बरेली (400)- पीलीभीत एस.सी. लाइन		39.408	06.11.2017
186	220 केवी सारनाथ-आजमगढ़-II एस.सी. लाइन (2x25.180)		59.850	31.01.2018
187	220 केवी ग्रेटर नोयडा (400)-नोयडा सेक्टर-129 लाइन का टी.आफ नोयडा सेक्टर 48 पर		0.070	06.03.2018
188	220 केवी सीतापुर-निघासन एस.सी. लाइन		109.000	15.03.2018
189	220 केवी गोरखपुर (पी.जी.)-बस्ती लाइन का लीलो बांसी पर (2x47.380)		94.760	22.03.2018
190	220 केवी सरोजनीनगर-उन्नाव डी.सी. लाइन (सर्किट-1) का लीलो कानपुर रोड पर भूमिगत (2x4.540)		9.080	30.03.2018
191	220 केवी सहारनपुर-खोदरी सर्किट-1 का लीलो सरसावां पर (2x7.187)		14.374	31.03.2018
192	220 केवी चिनहट-रायबरेली (पी.जी.) लाइन का लीलो सी.जी. सिटी, लखनऊ पर भूमिगत (2x1.400)		2.800	31.03.2018
193	220 केवी मैनपुरी (पी.जी.)-नीबकरोरी डी.सी.लाइन (2x35.16)		70.320	31.03.2018
194	220 केवी इलाहाबाद पी.जी. (400)-फूलपुर एस.सी. लाइन		68.000	11.04.2018
195	220 केवी अटौर (400)-मण्डोला विहार डी.सी. लाइन (2x16.740)		33.480	12.04.2018
196	220 केवी सोहावल पी.जी. (400)-बाराबंकी डी.सी. लाइन		138.420	14.04.2018
197	220 केवी फतेहपुर पी.जी. (765)-साढ़ डी.सी. लाइन		150.436	04.05.2018
198	220 केवी सरोजनीनगर-रायबरेली पी.जी. लाइन का लीलो बछरांवा पर (2x31.180)		48.800	26.05.2018
199	220 केवी उरई-मौती (पी.जी.) लाइन का लीलो सिकन्दरा पर		62.360	28.05.2018
200	220 केवी साहिबाबाद-नोयडा से0-62 लाइन का लीलो इन्द्रापुरम (400) पर (2x3.250)		6.500	02.06.2018
201	220 केवी सिम्भावली-शताब्दी लाइन का लीलो हापुड़ (765) पर (2x11.690)		23.380	02.06.2018
202	220 केवी खारा-शामली लाइन की लीलो सहारनपुर (पी.जी.) पर (2x3.810)		7.620	04.06.2018
203	220 केवी सहारनपुर (पी.जी.)-सरसावां डी.सी. लाइन (2x10.970)		21.940	13.06.2018
204	220 केवी हापुड़ (765)-सिम्भावली डी.सी. लाइन (2x28.634)		57.268	13.07.2018
205	220 केवी हरदुआगंज-जहांगीराबाद सर्किट-1 का लीलो रूखी पर (2x34.682)		69.364	18.07.2018
206	220 केवी मुरादनगर-लोनी लाइन का लीलो आटौर (400) पर (2x50.800)		11.600	28.07.2018
207	220 केवी मोतीराम अड्डा-हाटा डी.सी. लाइन (2x26.301)		52.602	29.08.2018
208	220 केवी अलीगढ़-अतरौली डी.सी. लाइन (2x38.700)		77.400	27.10.2018
209	220 केवी सिकन्दराबाद-रूखी डी.सी. लाइन (2x58.250)		116.500	29.11.2018
210	220 केवी माठ (400)-हाथरस लाइन का लीलो माठ (220) पर (2x1.600)		3.200	06.12.2018
211	220 केवी बहराइच-गोण्डा (400) सर्किट-द्वितीय बहराइच छोर से		73.500	12.02.2019
212	220 केवी न्यू टाण्डा-टाण्डा थर्मल (एन.टी.पी.सी.) डी.सी. लाइन		42.082	19.02.2019
213	220 केवी रीवा रोड-पहाड़ी, चित्रकूट डी.सी. लाइन (2x90.920)		181.840	27.02.2019
214	220 केवी हाटा-देवरिया डी.सी. लाइन (2x39.320)		78.640	25.03.2019
215	220 केवी मुरादनगर-साहिबाबाद डी.सी. लाइन के एक सर्किट का लीलो प्रताप विहार पर (2x3.570)		7.140	30.03.2019

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ



1	2	3	4	5
216	220 केवी ग्रेड नोयडा (400)– नोएडा से–129 का लीलो नोएडा से 148 पर (2×0.300)		0.600	09.04.2019
217	220 केवी बांदा (400)– पहाड़ी (चित्रकूट) डी0सी0 लाइन (2×113.00)		226.000	11.04.2019
218	220 केवी हापुड़ (765)– फरीदनगर एस0सी0 लाइन		11.290	13.04.2019
219	220 केवी गोरखपुर (पीजी) – गोला डी0सी0 लाइन		41.000	24.04.2019
220	220 केवी सुलतानपुर–सांगीपुर सर्किट–I का लीलो अमेठी पर (सुलतानपुर–अमेठी) परिपथ ऊर्जाकृत)		18.000	25.04.2019
221	220 केवी गोकुल–हाथरस लाइन का लीलो मथुरा (400) पर (2×60.198)		120.396	11-05-2019
222	220 केवी बरेली (400)–पीलीभीत सर्किट–II		39.408	16.05.2019
223	220 केवी ग्रेड नोयडा (400)– नोएडा से–148 लाइन का लीलो आर0सी0ग्रीन0 पर		4.500	19.05.2019
224	220 केवी सोहावल (पी0जी0)– टण्डा डी0सी0 लाइन		116.000	28.05.2019
225	220 केवी उन्नाव–सरोजनी नगर लाइन का लीलो दही चौकी पर		0.100	01.06.2019
226	220 केवी नोएडा से0–20–बी0टी0एस0 लाइन का लीलो		2.780	07.06.2019
227	220 केवी बरेली (400)– सी0बी0 गंज सर्किट–II		23.945	15.06.2019
228	220 केवी बरेली (400)– दोहना सर्किट–II		9.940	28.06.2019
229	220 केवी साहूपुरी–राजा का तालाब एस0सी0 लाइन		64.500	17.07.2019
230	220 केवी मैनपुरी–सिकन्दराराऊ लाइन का लीलो जवाहरपुर टी0पी0एस0 पर (2×11.073)		22.146	28.07.2019
231	220 केवी रसड़ा–देवरिया एस0सी0 लाइन		83.400	02.08.2019
232	220 केवी मटौर (पी0जी0)–परतापुर (जागृति विहार) एस0सी0		27.748	07.08.2019
233	220 केवी मुरादनगर (400)–II–बागपत (पी0जी0) लाइन का लीलो मण्डोला विहार पर (लीलो उपरान्त एक सर्किट 220 के0वी0 अटौर–मुरादनगर (400)–II परिपथ में संयोजित) (2×10.200)		20.400	23.08.2019
234	220 केवी दुनारा–ललितपुर टी0पी0एस0–II का लीलो बबीना पर (2×7.270)		14.540	23.08.2019
235	220 केवी चरला–मटौर (पी0जी0) एस0सी0 लाइन		5.125	06.09.2019
236	220 केवी परतापुर (जागृति विहार)– हापुड़ (765) डी0सी0 लाइन (2×26.307)		52.614	14, 20.09.2019
237	220 केवी उन्नाव–फूलबाग डी0सी0 लाइन (2×28.483)		56.966	04.10.2019
238	220 केवी बरेली (400)–शाहजहांपुर लाइन का लीलो फरीदपुर (220) पर (2×4.041)		8.082	29.02.2020
239	220 के0 वी0 गोण्डा – सोहावल (पी0जी0) लाइन		40.765	27.04.2020
240	220 के0 वी0 सिकन्दराराऊ – जवाहरपुर टीपीएस लाइन का लीलो कासगंज पर (2×44.004)		88.008	12.06.2020
241	220 के0वी0 छाता – वृन्दावन लाइन		35.000	21.08.2020
242	220 के0वी0 मांट – वृन्दावन लाइन		44.000	22.08.2020
243	220 के0वी0 बागपत (220)– बागपत(400)–II लाइन (स्टिगिंग कार्य)		15.006	10.09.2020
244	220 के0वी0 अटौर– मुरादनगर–II (400) लाइन का लीलो मधुबन बापूधाम पर (2×12.000)		24.000	25.09.2020
245	220 के0वी0 ननौता– मुजफ्फरनगर लाइन का लीलो बधाईकला (220) पर (2×4.970)		9.940	01.12.2020
246	220 के0वी0 शाहजहांपुर – अजीजपुर सिंगल सर्किट लाइन (Anti theft charge)		28.450	05.02.2021
247	220 के0वी0 सोहावल (400) पी0जी0 – बहराइच सिंगल सर्किट लाइन		109.200	15.02.2021
248	220 के0वी0 फिरोजाबाद– आगरा(765) पी0जी0 लाइन का लीलो फिरोजाबाद (400) पर (पी0पी0पी0) (2×10.840)		21.680	06.02.2021
249	220 के0वी0 बड़ौत(220)–शामली लाइन का लीलो निरपुड़ा (220) पर (2×13.054)		26.108	03.03.2021
250	220 के0वी0 रसड़ा(400)– गाजीपुर लाइन का लीलो रसड़ा(400) पर (2×13.246)		26.492	25.03.2021
योग			13499.64	

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।



तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
द/D 132	के.वी./KV लाईनें/Lines		योग —	11931
1	बदायूं-बिसौली-चन्दौसी Badaun-Bisauli-Chandausi	एस.सी. S.C.	60.000	17.03.1988
2	बिसौली-बबराला (गुन्नौर) Bisauli-Babrara (Gunnaur)	एस.सी. S.C.	52.370	
3	सी.बी. गंज-ऑवला-इफको C.B. Ganj-Aonla-IFFCO	डी.सी. D.C.	72.302	18.03.1987
4	सी.बी. गंज-दोहना C.B. Ganj-Dohna	डी.सी. D.C.	19.546	04.01.1989
5	सी.बी. गंज-मीरगंज (जे.के. शुगर मिल) C.B. Ganj-Meerganj (J.K. Sugar Mill)	एस.सी. S.C.	21.810	25.11.2002
6	दोहना-पीलीभीत-खटीमा Dohna-Pilibhit-Khatima	डी.सी. D.C.	174.340	
7	एल.एच. शुगर मिल L.H. Sugar Mill	एस.सी. S.C.	9.380	
8	शाहजहांपुर-बदायूं Shahjahanpur-Badaun	एस.सी. S.C.	35.112	31.03.1981
9	'टी' शाहजहांपुर-दोहना बरेली (T) Shahjahan-Dohna Bareilly	डी.सी. D.C.	180.400	25.06.1969
10	लीलो-नहटौर-मैंगलौर (कीरतपुर पर) LILO Nehtaur-Mangalore (At Keeratpur)	डी.सी. D.C.	1.5	01.04.2009
11	संडीला-उमरताली रेलवे स्टेशन Sandila-Umartali Railway line	एस.सी. S.C.	4.0	13.05.2009
12	लीलो-शामली-ननौता लाइन (थाना भवन पर) LILO-Shamli-Nanauta Line (At Thanna Bhawan)	डी.सी. D.C.	4.0	03.06.2009
13	टैपिंग बदायूं - शाहजहांपुर लाइन से ऊसावां पर Taping from Badaun Shahjahanpur line at Usawan	एस.सी. S.C.	0.120	
14	बदायूं लाइन Badaun line	एस.सी. S.C.	40.000	
15	गोला-शाहजहांपुर Gola-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	61.000	30.03.1989
16	शाहजहांपुर इन्टर कनेक्टर I&II Inter connector I & II Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	8.500	
17	शाहजहांपुर-दोहना Shahjahanpur-Dohna	डी.सी. D.C.	156.000	
18	हरदोई रोड-नींबू पार्क (लखनऊ) Hardoi Road-Neebu Park (Lko.)	डी.सी. D.C.	10.420	08.05.2003
19	सरोजनी नगर-एस.जी.पी.जी.आई. (लखनऊ) सर्किट I Sarojini Nagar-SGPGI (Lko.) Ckt.I	एस.सी. S.C.	15.020	31.08.1986
20	सरोजनी नगर-एस.जी.पी.जी.आई. (लखनऊ) सर्किट II Sarojini Nagar-SGPGI (Lko.) Ckt.II	एस.सी. S.C.	27.912	06.04.2004
21	सरोजनी नगर-टी आर टी Sarojini Nagar-TRT	डी.सी. D.C.	14.500	31.10.1988
22	एस.जी.पी.जी.आई.-मार्टिनपुरवा (लखनऊ) SGPGI-Martinpurva (Lko.)	एस.सी. S.C.	17.280	12.03.2004
23	एस.जी.पी.जी.आई.-गोमती नगर (लखनऊ) SGPGI-Gomti Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	19.110	18.03.2002
24	टी आर टी- हरदोई रोड (लखनऊ) TRT-Hardoi Road (Lko.)	डी.सी. D.C.	14.920	20.11.2003
25	टी आर टी- सौनिक (लखनऊ) TRT-Sonik (Lko.)	एस.सी. S.C.	51.000	
26	बाराबंकी-डी एस एम लाइन (लखनऊ) Barabanki-DSM line (Lko.)	एस.सी. S.C.	56.300	31.12.2005
27	चिनहट-गोमती नगर (लखनऊ) Chinhat-Gomti Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	14.500	09.06.1994
28	चिनहट-बाराबंकी Chinhat-Barabanki (Lko.)	एस.सी. S.C.	19.050	31.03.1990
29	बदायूं-बिसौली Badaun - Bisauli	एस.सी. S.C.	36.370	18.03.2008
30	फरीदपुर-द्वारिकेश शुगरमिल Faridpur - Dwarikesh Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.650	09.02.2008
31	लीलो दोहना - शाहजहांपुर (फरीदपुर पर) Lilo Dohna-Shahjahanpur line at Faridpur	डी.सी. D.C.	1.000	31.01.2008
32	लीलो दोहना - शाहजहांपुर लाइन (बरेली-II पर)	डी.सी. D.C.	0.7000	30.03.2008

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
	Lilo Dohna - Shahjahanpur Line at Bareilly-II			
33	पीलीभीत- पुरनपुर Pilibhit Pooranpur	एस.सी. S.C.	39.000	15.01.2008
34	पीलीभीत- बाजार सुगरमिल Pilibhit Bazar Sugar Mill	एस.सी. S.C.	16.200	30.05.2007
35	रामनगर चीनी मिल - शाहजहाँपुर (220 केवी) डिपोजिट कार्य Ram Nagar Chini Mill - Shahjahanpur (220 KV) Deposit work	एस.सी. S.C.	15.800	21.04.2007
36	शाहजहाँपुर-पुवाया Shahjahanpur - Pawayan line	एस.सी. S.C.	21.00	24.07.2007
37	चिनहट-गोमतीनगर डाइवर्जन Chinhat Gomti Nagar Diversion	एस.सी. S.C.	1.00	30.11.2008
38	लीली बाराबंकी-रोजा चीनी मिल (राम सनेही घाट पर) Lilo of Barabanki Roza Chini Mill at Ram Sanehighat	डी.सी. D.C.	2.500	22.01.2009
39	चिनहट-खुर्रमनगर (लखनऊ) Chinhat-Khurram Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	21.375	18.01.2005
40	बांदा-बरुआ सुमेरपुर Banda-Bharua Sumerpur	एस.सी. S.C.	59.0	30.06.2009
41	लीलो मोहननगर-मेरठ रोड (लौनी पर) LILO Mohan Nagar- Meerut Road at Loni	डी.सी. D.C.	20.0	21.07.2009
42	सिम्भौली (220 KV)-हापुड़ लाइन (द्वितीय लाइन) Simbhaoli- Hapur Line (Second Line)	एस.सी. S.C.	18.0	29.07.2009
43	चिनहट-टेलको (लखनऊ) Chinhat-Telco (Lko.)	एस.सी. S.C.	1.100	
44	हरदोई रोड-चिनहट Hardoi Road-Chinhat	एस.सी. S.C.	48.360	
45	हरदोई रोड-एन के एन Hardoi Road-N.K.N.	एस.सी. S.C.	10.000	08.05.2003
46	खुर्रमनगर-एन के एन Khurram Nagar-N.K.N.	एस.सी. S.C.	7.870	30.03.2003
47	एन.के.एन.-सिधौली N.K.N.-Sidhauili	एस.सी. S.C.	52.700	31.12.2002
48	लखीमपुर-पलिया Lakhimpur-Pallia	एस.सी. S.C.	90.000	23.02.1981
49	मोहम्मदी-घाघरा एस.एम. Mohammadi-Ghaghra,SM	एस.सी. S.C.	18.935	30.03.2004
50	सीतापुर-सिधौली Sitapur-Sidhauili	एस.सी. S.C.	26.143	
51	सीतापुर (220)-राम नगर शुगर मिल Sitapur(220)-Ram Nagar Sugar Mill	एस.सी. S.C.	17.000	13.02.2007
52	सीतापुर-लखीमपुर Sitapur-Lakhimpur	एस.सी. S.C.	43.241	31.12.1976
53	सीतापुर-शाहजहाँपुर Sitapur-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	91.088	27.02.1969
54	टी-आफ, 132 के वी शाहजहाँपुर-गोला लाइन (मोहम्मदीपुर) T.Off, 132 KV Shahjahanpur-Gola line (Mohammadi)	एस.सी. S.C.	2.175	08.07.2003
55	सण्डीला-बांगरमऊ Sandila-Bangermau	एस.सी. S.C.	70.730	29.09.1987
56	सण्डीला-हरदोई Sandila-Hardoi	एस.सी. S.C.	46.660	16.06.1979
57	सरोजनी नगर-सण्डीला Sarojini Nagar- Sandila	एस.सी. S.C.	55.750	
58	सरोजनी नगर-उन्नाव (कानपुर रोड) Sarojini Nagar- Unnao (Kanpur Road)	एस.सी. S.C.	48.000	30.03.1984
59	उन्नाव (कानपुर रोड)-सौनिक Unnao (Kanpur Road)-Sonik	एस.सी. S.C.	14.000	
60	अकबरपुर-चीनी मिल Akbarpur-Chini Mill	एस.सी. S.C.	18.000	22.02.2006
61	अकबरपुर-टाण्डा Akbarpur-Tanda	एस.सी. S.C.	14.307	
62	बलरामपुर-बलरामपुर शुगर मिल Balrampur-Balrampur Sugar Mill	एस.सी. S.C.	2.500	03.03.2003
63	बहराइच-नानपारा Bahraich-Nanpara	डी.सी. D.C.	35.000	23.12.1979
64	दर्शन नगर-के.एम. शुगर मिल Darshan Nagar-K.M. Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.000	12.03.2007
65	गोण्डा-बलरामपुर Gonda-Balrampur	एस.सी. S.C.	41.228	07.02.1979
66	गोण्डा-बहराइच Gonda-Bahraich	एस.सी. S.C.	65.776	

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
67	गोण्डा-दर्शन नगर Gonda-Darshan Nagar	एस.सी. S.C.	53.842	26.03.1969
68	गोण्डा-मनकापुर Gonda-Mankapur	एस.सी. S.C.	31.017	15.03.1985
69	लीलो टाण्डा-अकबरपुर LILO Tanda-Akbarpur	डी.सी. D.C.	2.226	
70	मनकापुर-मनकापुर शुगर मिल Mankapur-Mankapur Sugar Mill	डी.सी. D.C.	10.000	11.08.2006
71	सुल्तानपुर-अकबरपुर Sultanpur-Akbarpur	एस.सी. S.C.	58.023	
72	छिब्रामऊ-फतेहगढ़ Chhibramau-Fatehgarh	एस.सी. S.C.	28.16	30.07.2009
73	बलिया-दीघर Ballia-Deeghar	एस.सी. S.C.	36.0	09.08.2009
74	लीलो आगरा (400 के.वी.)-शमशाबाद (भीमनगरी पर) LILO Agra (400KV)-Shamshabad (At Bhim Nagai)	डी.सी. D.C.	13.52	17.08.2009
75	सारनाथ (400 के.वी.)-वाराणसी कैंट लाइन Sarnath (400 KV)- Varanasi Cantt. Line	डी.सी. D.C.	58.6	12.08.2009
76	सुल्तानपुर-दर्शन नगर Sultanpur-Darshan Nagar	एस.सी. S.C.	59.387	30.03.1968
77	लखीमपुर-अवधशुगर मिल (डिपोजिट) Lakhimpur - Awadh Sugar Mill Deposit	एस.सी. S.C.	26.109	22.11.2008
78	लखीमपुर-बजाज शुगर मिल Lakhimpur Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	14.000	25.01.2009
79	लखीमपुर-गुलेरिया शुगर मिल Lakhimpur Gularia Sugar Mill	एस.सी. S.C.	37.400	22.11.2007
80	मौहम्मदी-कुम्भी शुगर मिल Lakhimpur Kumbhi Sugar Mill	एस.सी. S.C.	16.050	08.05.2007
81	पलिया-बजाज हिन्दुस्तान लाइन Pallia Bajaj Hindustan Line	एस.सी. S.C.	1.500	27.12.2008
82	सिधौली-रामगढ़, शुगरमिल Sidhauri Ramgarh Sugar mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	21.880	02.09.2007
83	हरदोई-डी.एस.सी. एल., लोनी शुगर मिल Hardoi-DSCL, Loni Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	36.000	01.12.2008
84	हरदोई-डी.एस.सी. एल.,- शुगर मिल हरियावा Hardoi-DSCL, Sugar Mill Haryawa (13.0 DC, 7.0 SC) Deposit	एस.सी. S.C.	33.000	29.11.2008
85	सुल्तानपुर-मिल्कीपुर Sultanpur-Milkipur	एस.सी. S.C.	48.550	03.11.2004
86	गौरीगंज-रायबरेली Gauriganj-Raebareli	एस.सी. S.C.	52.340	
87	गौरीगंज-टिकरिया (एसीसी) Gauriganj-Tikaria (ACC)	एस.सी. S.C.	3.890	
88	जगदीशपुर-हैदरगढ़ (एस.एम.) Jagdishpur-Haidergarh (SM)	एस.सी. S.C.	28.826	30.10.2003
89	जगदीशपुर-इण्डोगल्फ Jagdishpur-Indogulf	एस.सी. S.C.	2.200	
90	जगदीशपुर-रायबरेली Jagdishpur-Raebareli	एस.सी. S.C.	41.200	30.12.1980
91	कादीपुर-शाहगंज Kadipur-Shahganj	एस.सी. S.C.	37.370	
92	लीलो रायबरेली-गौरीगंज लाइन (132 के वी नये रायबरेली उपकेन्द्र पर) LILO Raebareli-Gauriganj line (at 132 KV New Raebareli S/S)	डी.सी. D.C.	3.000	31.01.2007
93	रायबरेली-बछरावाँ Raibareli-Bachhrawan	एस.सी. S.C.	28.000	16.02.2007
94	रायबरेली-डलमऊ Raibareli-Dalmau	एस.सी. S.C.	28.600	
95	सुल्तानपुर-गौरीगंज Sultanpur-Gauriganj	एस.सी. S.C.	35.250	
96	सुल्तानपुर-जगदीशपुर Sultanpur-Jagdishpur	एस.सी. S.C.	66.600	31.05.1979
97	सुल्तानपुर-कादीपुर Sultanpur-Kadipur	एस.सी. S.C.	33.710	
98	नैनी कम्पाउन्ड (पुराना)-झूसी Nani Compound (old)-Jhusi	एस.सी. S.C.	18.000	
99	हण्डिया-ज्ञानपुर Handia-Gyanpur	एस.सी. S.C.	10.300	29.03.1980
100	झूसी लीलो LILO Jhusi	डी.सी. D.C.	16.000	
101	झूसी-हण्डिया Jhusi-Handia	एस.सी. S.C.	22.540	

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
102	झूसी-कुण्डा Jhusi-Kunda	एस.सी. S.C.	65.135	30.09.1978
103	फूलपुर-इफको Phulpur-IFFCO	डी.सी. D.C.	12.908	23.11.1978
104	फूलपुर-झूसी Phulpur-Jhusi	डी.सी. D.C.	27.080	31.03.1986
105	प्रतापगढ़-लालगंज Pratapgarh-Lalганज	एस.सी. S.C.	24.970	22.02.2004
106	प्रतापगढ़-सुल्तानपुर Pratapgarh-Sultanpur	एस.सी. S.C.	44.000	
107	डाइवर्जन रैनूसागर-रैनूकूट सर्किट 7,8,9 एवं 10 (आनपारा डी के लिये) Diversion Ranu Sagar- Ranukoot Ckt 7,8,9 & 10 (for Anpara D)	एस.सी. S.C.	6.13	21.08.2009
108	लीलो गाजीपुर-मऊ (कासिमाबाद पर) LILO-Ghazipur-Mau (at Kasimabad)	डी.सी. D.C.	34.4	26.08.2009
109	हाथरस (220के.वी.)-इगलास सासनी लाइन Hathras (220KV)-Iglas-Sasni Line	एस.सी. S.C.	52.19	26.08.2009
110	रीवां रोड-प्रतापगढ़ Rewa Road-Pratapgarh	एस.सी. S.C.	64.748	
111	सरौंवा लीलो Saroan-LILO	डी.सी. D.C.	4.000	
112	लीलो इलाहाबाद कैंट-रीवां रोड (सिराथू) LILO Allahabad Cantt.-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	8.600	29.11.1988
113	लीलो मनौरी-रीवां रोड (सिराथू) LILO Manauri-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	1.700	31.12.1978
114	लीलो मेजारोड-रीवां रोड जिगना LILO Meja Road-Rewa Road Jigna	डी.सी. D.C.	1.000	08.01.1993
115	रीवां रोड-पुराना नैनी कम्पाउण्ड Rewa Road-Old Naini Compound	एस.सी. S.C.	5.300	
116	रीवां रोड-इलाहाबाद (मिंटोपार्क) 'टी' Rewa Road-Allahabad (Minto Park) 'T'	डी.सी. D.C.	17.000	14.12.1970
117	रीवां रोड-जिगना Rewa Road-Jigna	एस.सी. S.C.	57.613	19.10.1973
118	रीवां रोड-शंकरगढ़ Rewa Road-Shankargarh	एस.सी. S.C.	31.900	31.08.1973
119	बहिराइच-चिलवरिया शुगरमिल Bahraich - Chilwaria Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.000	13.09.2007
120	बहिराइच- पार्ले बिस्किट शुगर मिल Bahrich - Parle Biscuit Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	31.000	15.11.2007
121	फूलपुर-सरौंवा लाइन Phulpur - Suraun line	एस.सी. S.C.	22.000	31.03.2009
122	प्रतापगढ़-पत्ती Pratapgarh - Patti line	एस.सी. S.C.	26.196	17.11.2007
123	लीलो रीवा रोड-इलाहाबाद (नैनी कम्पाउंड) करछना पर Lilo of Rewa Road - ALD (Naini Comp.) at Karchana	डी.सी. D.C.	47.640	22.11.2008
124	लीलो रीवा रोड- सिराथू लाइन (मन्झनपुर) पर Lilo of Rewa Road- Sirathu line at Manjhanpur	डी.सी. D.C.	34.220	31.08.2008
125	बदलापुर-जौनपुर (220 केवी) लाइन Badlapur Jaunpur (220 KV) line	एस.सी. S.C.	25.900	25.01.2009
126	लीलो भदोही-जौनपुर Lilo of Jaunpur- Bhadohi line at Mariyahun	डी.सी. D.C.	0.060	30.05.2008
127	रीवां रोड-सिराथू Rewa Road-Sirathu	डी.सी. D.C.	122.600	22.04.1967
128	रीवां रोड-त्रिवेणी ग्लास (डिपोजिट) Rewa Road-Triveni glass (Deposit)	एस.सी. S.C.	5.800	12.03.1996
129	आजमगढ़ (220 के वी)-आजमगढ़ Azamgarh (220 KV)-Azamgarh	डी.सी. D.C.	4.440	
130	आजमगढ़-कोइल्सा Azamgarh-Koilsa	एस.सी. S.C.	22.910	30.12.2004
131	आजमगढ़-लालगंज Azamgarh-Lalганज	एस.सी. S.C.	52.060	30.12.1979
132	आजमगढ़-फूलपुर Azamgarh-Phulpur	एस.सी. S.C.	32.156	23.08.2004
133	जमुआरी टैप आफ-मोहम्मदाबाद Jamuari Tapp Off-Mohammadabad	डी.सी. D.C.	25.210	

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
134	कसारा (400 के वी मऊ)—132 के वी मऊ (नया) Kasara(400KV-Mau)-132 KV Mau (New)	डी.सी. D.C.	28.000	
135	कसारा (400 के वी मऊ)—हलधरपुर Kasara (400KV Mau)- Haldharpur	एस.सी. S.C.	19.000	15.06.1993
136	कसारा (400 के वी मऊ)—रसरा Kasara (400KV Mau)-Rasra	एस.सी. S.C.	28.040	
137	कसारा (400 के वी मऊ)—सेमरी जमालपुर Kasara (400KV Mau)-Semri Jamalpur	एस.सी. S.C.	5.000	
138	डाइवर्जन रेनूसागर—रेनूकूट सर्किट 3 एवं 4 (आनपारा डी के लिए) Diversion Renu Sagar-Renu Koot Ckt. 3 & 4 (for Anpara 'D')	एस.सी. S.C.	6.79	31.08.2009
139	डाइवर्जन रेनूसागर—रेनूकूट सर्किट 5 एवं 6 (आनपारा 'डी' के लिए) Diversion Renu Sagar-Renu Koot Ckt. 5 & 6 (for Anpara 'D')	एस.सी. S.C.	6.11	01.09.2009
140	मऊ (400 के वी)—मऊ (पुराना) Mau(400KV)-Mau (Old)	एस.सी. S.C.	20.000	02.08.1998
141	मऊ (पुराना)—मऊ (नया) Mau (Old)-Mau (New)	एस.सी. S.C.	7.000	
142	मऊ (पुराना)—रसरा Mau (Old)-Rasra	डी.सी. D.C.	36.000	
143	रसरा—बलिया Rasra-Ballia	डी.सी. D.C.	35.000	24.03.1977
144	रसरा—सिकन्दरपुर Rasra-Sikanderpur	एस.सी. S.C.	35.000	17.11.1991
145	सेमरी जमालपुर—दोहरी घाट Semari Jamalpur-Dohrighat	डी.सी. D.C.	20.260	
146	जौनपुर (220 के वी)—जौनपुर (132 के वी) Jaunpur(220KV)- Jaunpur (132 KV)	एस.सी. S.C.	6.000	31.03.1986
147	जौनपुर (220 के वी)—केराकट Jaunpur(220KV)-Kerakat	एस.सी. S.C.	30.000	31.03.1986
148	जौनपुर (220 के वी)—मछली शहर Jaunpur(220KV)-Machhali Shahar	एस.सी. S.C.	32.000	31.03.1986
149	जौनपुर—शाहगंज Jaunpur-Shahganj	एस.सी. S.C.	35.000	07.12.1978
150	बस्ती—बांसी Basti-Bansi	एस.सी. S.C.	48.200	06.07.1979
151	बस्ती—दर्शन नगर (फैजाबाद) Basti-Darshan Nagar (Faizabad)	एस.सी. S.C.	60.000	29.05.1975
152	बस्ती—डुमरियागंज Basti-Dumariaganj	एस.सी. S.C.	53.800	31.01.2004
153	गोरखपुर—खलीलाबाद Gorakhpur-Khalilabad	एस.सी. S.C.	29.400	
154	खलीलाबाद—बस्ती Khalilabad-Basti	एस.सी. S.C.	34.300	
155	लीलो बस्ती—दर्शन नगर LILO Basti-Darshan Nagar	डी.सी. D.C.	1.986	
156	लीलो देवरिया—कसिया (220 के वी देवरिया पर) LILO Deoria- Kasia at 220 KV Deoria	डी.सी. D.C.	4.224	17.05.2004
157	देवरिया (220 के वी)—कसिया Deoria (220KV)-Kasia	एस.सी. S.C.	37.000	18.04.1972
158	देवरिया—सलेमपुर Deoria-Salempur	एस.सी. S.C.	25.000	02.02.1990
159	कसिया — न्यू इण्डिया शुगर मिल Kasia-New India Sugar Mill line	एस.सी. S.C.	23.670	13.02.2009
160	लीलो गोरखपुर—खलीलाबाद लाइन (जीडा पर) LILO of Gorakhpur - Khalilabad line at GIDA	डी.सी. D.C.	5.000	04.11.2009
161	एफ.सी.आई. गोरखपुर (220 के वी) FCI Gorakhpur(220KV)	डी.सी. D.C.	10.500	
162	गोरखपुर (220 के वी)—शत्रुघनपुर Gorakhpur(220KV)- Shatrughanpur	एस.सी. S.C.	28.700	
163	कसिया—गोरखपुर (एफ.सी.आई.) Kasia-Gorakhpur (FCI)	एस.सी. S.C.	58.400	15.10.1968
164	कसिया—राजापकड़ Kasia-Rajapakar	एस.सी. S.C.	26.600	28.02.1992
165	लीलो मौहद्दीपुर LILO Mahaddipur	डी.सी. D.C.	5.000	
166	शत्रुघनपुर—देवरिया Shatrughanpur-Deoria	एस.सी. S.C.	29.200	31.03.1984

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
167	एफ.सी.आइ.—महाराजगंज FCI Maharajganj	एस.सी. S.C.	49.500	
168	गोरखपुर—आनन्द नगर Gorakhpur-Anand Nagar	एस.सी. S.C.	41.500	
169	गोरखपुर—मऊ Gorakhpur-Mau	एस.सी. S.C.	96.000	
170	लीलो कौड़ीराम LILO Kauriram	डी.सी. D.C.	2.000	24.06.1976
171	शिकोहाबाद—नसीरपुर Shikohabad-Naseerpur	एस.सी. S.C.	10.86	10.09.2009
172	शंकरगढ़—यमुना पम्प कैनल Shabnkargarh&Yamuna Pump Canal	एस.सी. S.C.	11.1	29.09.2009
173	लीलो दोहना—किच्छा लाइन (रिछापुर) LILO Dohna-Kichha line at Richha	डी.सी. D.C.	12.79	23.10.2009
174	लीलो मुरादाबाद—काशीपुर लाइन (टाण्डा पर) LILO Muradabad-Kashipur line at Tanda	डी.सी. D.C.	30.4	22.10.2009
175	लीलो मऊ—गोरखपुर (II सर्किट बड़हलगंज पर) LILO Mau-Gorakhpur (II Ckt. at Barhalganj)	डी.सी. D.C.	2.140	
176	आनपारा—बीना Anpara-Bina	एस.सी. S.C.	8.000	
177	आनपारा—मोरवां (यू.पी. बार्डर तक) Anpara-Morwan (upto U.P. Border)	एस.सी. S.C.	6.000	
178	बीना—मोरवां (यू.पी. बार्डर तक) Bina-Morwan (Upto U.P. Border)	एस.सी. S.C.	10.000	
179	मिर्जापुर—औरई Mirzapur-Aurai	एस.सी. S.C.	20.740	17.06.1971
180	मिर्जापुर—जिगना Mirzapur-Jigna	डी.सी. D.C.	50.500	09.04.1965
181	मिर्जापुर—मिर्जापुर रेलवे स्टेशन Mirzapur-Mirzapur Rly. Station	डी.सी. D.C.	10.000	23.10.1992
182	ओबरा (एच)—डाला Obra(H)-Dala	डी.सी. D.C.	33.120	09.03.1970
183	ओबरा (एच)—राबर्ट्सगंज Obra(H)-Rabertsganj	डी.सी. D.C.	56.660	10.02.1977
184	ओबरा (टी)—ओबरा (एच) Obra(T)-Obra(H)	डी.सी. D.C.	2.440	30.03.1975
185	पिपरी—आनपारा Pipri-Anpara	डी.सी. D.C.	62.000	
186	पिपरी—कनौरिया कैमिकल Pipri-KanariaChemical	एस.सी. S.C.	6.000	19.06.1964
187	पिपरी—ओबरा (एच) Pipri-Obra(H)	डी.सी. D.C.	70.000	31.12.1966
188	पिपरी—ओबरा (टी) Pipri-Obra(T)	एस.सी. S.C.	35.000	30.04.1979
189	पिपरी—राबर्ट्सगंज Pipri-Robertsganj	डी.सी. D.C.	112.800	
190	राबर्ट्सगंज—मिर्जापुर Robertsganj-Mirzapur	डी.सी. D.C.	132.600	
191	राबर्ट्सगंज—साहूपुरी Robertsganj-Sahupuri	डी.सी. D.C.	143.200	
192	लीलो सौनी पी सी LILO Sone P.C.	डी.सी. D.C.	13.000	31.03.1987
193	चन्दौली टैप Chandauli Tapp	एस.सी. S.C.	2.230	
194	चुनार—कजराहट Chunar-Kajrahhat	एस.सी. S.C.	3.500	25.09.1979
195	नरायनपुर टैप Narainpur Tapp	एस.सी. S.C.	1.500	16.04.1979
196	चौरी टी—ऑफ औराई भदोही लाइन Chauri T-off (Aurai - Bhadohi line)	एस.सी. S.C.	7.880	27.09.2008
197	साहूपुरी—चुनार Sahupuri-Chunar	डी.सी. D.C.	58.928	29.03.1965
198	साहूपुरी—कर्मनासा (कर्मनासा रिवर क्रॉसिंग टी नं 114 तक) Sahupuri-Karamnasa (Upto Karamnasa River crossing T-No.114)	डी.सी. D.C.	76.724	01.02.1962
199	साहूपुरी—मऊ (एल.ओ.सी. नं 128) Sahupuri-Mau (upto LOC No.128)	डी.सी. D.C.	86.724	16.01.1965
200	साहूपुरी—वाराणसी (मंडवाडीह) Sahupuri-Varanasi (Manduadih)	डी.सी. D.C.	36.684	28.02.1965
201	साहूपुरी—जमनिया Sahupuri-Zamania	एस.सी. S.C.	53.735	29.08.0971
202	औरई—भदोही Aurai-Bhadohi	एस.सी. S.C.	15.900	

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
203	औरई—गोपीगंज Aurai-Gopiganj	एस.सी. S.C.	17.000	
204	जौनपुर—भदोही Jaunpur-Bhadohi	एस.सी. S.C.	39.339	
205	लीलो वाराणसी (कैंट) पर LILO at Varanasi Cantt.	डी.सी. D.C.	13.040	17.10.1991
206	बिसौली—चन्दौसी लाइन Bisauli-Chandausi line	एस.सी. S.C.	23.7	27.10.2009
207	लीलो रुड़की—सहारनपुर लाइन (अम्बाला रोड सहारनपुर पर) LILO Roorkee-Saharanpur line at Ambala Road Saharanpur	डी.सी. D.C.	50	27.11.2009
208	भरथना—इटावा लाइन Bharthana-Etawa line	एस.सी. S.C.	25	18.12.2009
209	थाना भवन—बजाज शुगर मिल Thana Bhawan-Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	10.33	31.12.2009
210	लीलो वाराणसी—जौनपुर (132 के वी गजोधर पिंडरा पर) LILO Varanasi-Jaunpur (at 132KV Gajohar Pindra)	डी.सी. D.C.	9.546	10.12.2002
211	साहूपुरी—सारनाथ Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C.	8.916	30.03.1980
212	सारनाथ—सारनाथ (400 के वी) Sarnath-Sarnath(400KV)	डी.सी. D.C.	16.100	
213	वाराणसी (मंडवाडीह)—जौनपुर Varanasi (Manduadih)-Jaunpur	एस.सी. S.C.	62.678	15.11.1968
214	वाराणसी (मंडवाडीह)—राजा का तालाब Varanasi (Manduadih)-Raja ka Talab	एस.सी. S.C.	16.280	30.06.1982
215	वाराणसी (मंडवाडीह)—वाराणसी (सारनाथ) Varanasi (Manduadih)-Varanasi (Sarnath)	एस.सी. S.C.	28.735	30.03.1980
216	गाजीपुर (220 के वी)—सैदपुर Ghazipur (220KV)-Saidpur	एस.सी. S.C.	31.580	27.03.1979
217	गाजीपुर—गाजीपुर (220 के वी) Ghazipur-Ghazipur (220KV)	एस.सी. S.C.	6.880	
218	गाजीपुर—कुंडेसर Ghazipur-Kundesar	एस.सी. S.C.	28.500	27.07.1990
219	गाजीपुर—मऊ Ghazipur-Mau	एस.सी. S.C.	39.431	28.08.1980
220	गाजीपुर—जमनिया Ghazipur-Zamania	एस.सी. S.C.	25.132	12.03.1980
221	गाजीपुर—जमनिया रेलवे ट्रेक्सन (डिपोजिट) Ghazipur-Zamania Rly. Traction (Deposit)	डी.सी. D.C.	70.744	
222	साहूपुरी—मऊ Sahupuri-Mau	डी.सी. D.C.	24.480	
223	बुलन्दशहर—गाजियाबाद (आई ए) Buland Shahar-Ghaziaba (IA)	एस.सी. S.C.	2.780	
224	लीलो सहिबाबाद—वैशाली LILO Sahibabad-Vaishali	डी.सी. D.C.	4.500	30.03.2003
225	लोनी—बागपत Loni-Bagpat	एस.सी. S.C.	20.300	13.02.2003
226	मेरठ रोड—मोहन नगर Meerut Road-Mohan Nagar	एस.सी. S.C.	8.000	
227	मुराद नगर—बुलन्दशहर रोड Murad Nagar-Buland Shahar Road	एस.सी. S.C.	18.183	08.10.1972
228	साहिबाबाद—गाजियाबाद (आई ए) Sahibabad-Ghaziabad (IA)	एस.सी. S.C.	10.783	26.06.1975
229	साहिबाबाद—मोहन नगर Sahibabad-Mohan Nagar	एस.सी. S.C.	8.000	03.04.1975
230	डासना—गुलावटी (लीलो डासना पर) Dasna-Gulawati (at Dasna LILO)	डी.सी. D.C.	34.070	
231	सिम्हौली—सिम्हौली शुगरमिल Simbhaoli-Simbhaoli Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	1.500	03.11.2007
232	ग्रेटर नौयडा (400 के.वी.) आर.सी. ग्रीन Gr. Noida (400 KV) R.C. green	एस.सी. S.C.	8.000	10.11.2008
233	लीलो नौयडा—सुरजपुर लाइन (सेक्टर-66, नौयडा) LILO of Noida - Surajpur line at Sector-66, Noida	डी.सी. D.C.	5.460	01.04.2007
234	हापुड़—सिम्हौली Hapur-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	25.916	
235	मेरठ रोड (गाजियाबाद)—मुराद नगर Meerut Road (Ghaziabad)-			

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।



तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
	Murad Nagar	एस.सी. S.C.	11.400	
236	मुराद नगर-डासना Murad Nagar-Dasna	एस.सी. S.C.	18.560	25.4.1979
237	मुराद नगर-हापुड़ Murad Nagar-Hapur	एस.सी. S.C.	28.900	19.04.1967
238	सिम्भौली-गजरौला Simbhaoli-Gajraula	एस.सी. S.C.	30.500	
239	मुराद नगर-मोदी स्टील-परतापुर Murad Nagar-Modi Steel-Partapur	एस.सी. S.C.	24.500	15.02.1974
240	लीलो भोपा रोड-पुरकाजी लाइन (400 के.वी. मुजफ्फर नगर पर) LILO Bhopa Road- Purkazi line at 400 KV Muzaffar Nagar	डी.सी. D.C.	15.64	05.10.2010
241	उरई (220 के.वी.)-जालौन लाइन Urai (220KV)-Jalaun line	एस.सी. S.C.	27	18.01.2010
242	लीलो मथुरा-कोसी लाइन LILO mathura-Kosi line at Mathura-2	डी.सी. D.C.	17.8	31.01.2010
243	मुराद नगर-नेवारी रोड-परतापुर Murad Nagar-Newari Road-Partapur	एस.सी. S.C.	24.300	05.02.1967
244	ग्रेटर नोएडा-सूरजपुर Greater Noida-Surajpur	डी.सी. D.C.	10.158	08.05.2006
245	नोएडा I-नोएडा II Noida I - Noida II	एस.सी. S.C.	10.647	
246	नोएडा I-नोएडा-III सेक्टर-62 Noida I-Noida III Sector-62	डी.सी. D.C.	1.472	
247	नोएडा I-सूरजपुर Noida I-Surajpur	एस.सी. S.C.	20.500	31.12.1985
248	साहिबाबाद-नोएडा III Sahibabad-Noida III	एस.सी. S.C.	3.200	22.11.2002
249	सेक्टर-45-नोएडा IV-नोएडा I Sector 45-Noida IV-Noida I	एस.सी. S.C.	19.000	
250	सेक्टर-45-नोएडा IV-नोएडा II लीलो Sector 45 Noida IV-Noida II LILO	डी.सी. D.C.	8.500	19.02.2006
251	भूड़ (बुलन्दशहर)-जहाँगीराबाद Bhoor (Bulandshahar)-Jahangirabad	एस.सी. S.C.	27.179	10.12.1969
252	जहाँगीराबाद (220 के वी)-जहाँगीराबाद (132 के वी) Jahangirabad(220KV)-Jahangirabad(132KV)	डी.सी. D.C.	2.310	
253	जहाँगीराबाद-सियाना Jahangirabad-Siyana	एस.सी. S.C.	27.643	29.03.1981
254	खुर्जा-भूड़ (डी सी-4.875, लीलो 132 के वी हरदुआगंज-मुरादनगर Khurja-Bhoor (DC-4.875, LILO of 132KV Harduaganj-Murad Nagar SC-13.047)	एस.सी-13.047) डी.सी. D.C.	17.922	16.01.1976
255	खुर्जा-डिबाई Khurja-Debai	एस.सी. S.C.	40.856	19.10.1979
256	खुर्जा-सिकन्दरबाद Khurja-Sikanderabad	एस.सी. S.C.	27.300	
257	लीलो लाखावटी पर (जहाँगीराबाद-सियाना) LILO at Lakhaoti (Jahangirabad-Siyana)	डी.सी. D.C.	11.059	
258	लीलो भूड़-डासना लाइन (गुलावटी पर) LILO of Bhoor-Dasna line at 132 KV Gulaoti	डी.सी. D.C.	8.075	19.03.2006
259	लीलो खुर्जा-डिबाई लाइन (132 के वी सिकन्दरपुर पर) LILO Khurja-Debai line at 132KV Sikanderpur	डी.सी. D.C.	4.396	
260	सियाला-सिम्भौली Siyana-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	17.469	31.03.1982
261	बडौत-बागपत Baraut-Baghat	एस.सी. S.C.	17.067	30.06.1981
262	बडौत-छपरौली (लीलो बडौत-निरपुरा) Baraut-Chaprauli (LILO of Baraut-Nirpura)	डी.सी. D.C.	20.490	12.06.2003
263	बडौत-निरपुरा Baraut-Nirpura	एस.सी. S.C.	17.870	
264	बडौत-सिंघौली Baraut-Singhaoli	एस.सी. S.C.	19.490	05.08.1998
265	मवाना-मवाना शुगर मिल Mawana-Mawana Sugar Mill	एस.सी. S.C.	1.100	31.01.2007

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली



तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
266	मेरठ (मेडिकल कॉलेज)—शताब्दी नगर Meerut (Medical College)- Shatabdi Nagar	एस.सी. S.C.	12.490	
267	लीलो सिम्भौली – सियाना लाइन (बीबी नगर पर) LILO of Simbhaoli - Siyana line of BB Nagar	डी.सी. D.C.	15.000	03.02.2009
268	लीलो शताब्दी नगर – मोदी स्टील लाइन (हापुड़ मेरठ पर) LILO of Shatabdi Nagar - Modi Steel Line at Hapur Road, Meerut	डी.सी. D.C.	30.000	23.01.2009
269	सरधना – दौराला शुगर मिल Sardhana - Daurala Sugar Mill	एस.सी. S.C.	9.100	28.02.2008
270	सिंधौनी – किनौनी शुगर मिल Singhaoli - Kinauni Sugar Mill	एस.सी. S.C.	11.060	31.07.2007
271	बुढ़ाना – बजाज शुगर मिल Budhana - Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	8.365	02.03.2008
272	खराद – शामली Kharad - Shamli	एस.सी. S.C.	19.300	30.01.2008
273	लीलो—शामली, निरपुरा लाइन, (जसालापुर) LILO of Shamli-Nirpura line at Jasala	डी.सी. D.C.	3.400	02.06.2008
274	मोदीपुरम—कांकरखेड़ा Modipuram-Kankerkhara	एस.सी. S.C.	8.540	25.08.2004
275	मोदीपुरम—मवाना Modipuram-Mawana	एस.सी. S.C.	20.900	
276	मोदीपुरम—सर्धना Modipuram-Sardhana	एस.सी. S.C.	12.300	20.09.1978
277	मेरठ (मेडिकल कॉलेज)—मोदीपुरम Meerut (Medical College)- Modipuram	एस.सी. S.C.	18.870	
278	नगलीकिठोर—नगलामल शुगर मिल Naglikithore-Naglamal Sugar Mill	एस.सी. S.C.	8.476	15.01.2007
279	परतापुर—कांकरखेड़ा Partapur-Kankar Khara	एस.सी. S.C.	13.186	
280	परतापुर—शताब्दी नगर Partapur-Shatabdi Nagar	एस.सी. S.C.	3.465	26.06.2005
281	शामली—निरपुरा Shamli-Nirpura	एस.सी. S.C.	49.474	
282	सिंभौली—नगली किठोर Simbhaoli-Naglikithore	एस.सी. S.C.	14.120	30.03.1983
283	जानसठ—खतौली Jansath-Khatauli	एस.सी. S.C.	18.300	26.10.1995
284	लालू खेरी—तितावी सुगर मिल Lalukheri-Titawi Sugar Mill	एस.सी. S.C.	10.500	
285	मोदीपुरम—खतौली Modipuram-Khatauli	एस.सी. S.C.	21.807	26.10.1981
286	नारा—भोपा रोड—पुरकाजी Nara-Bhopa Road-Purkazi	एस.सी. S.C.	16.600	
287	नारा—जानसठ Nara-Jansath	एस.सी. S.C.	20.200	12.03.1979
288	नारा—लालूखेरी Nara-Lalukheri	एस.सी. S.C.	12.000	
289	शामली—भुड़ाना Shamli-Bhurana	एस.सी. S.C.	20.400	23.09.1978
290	शामली—झिंझना Shamli-Jhinjhana	एस.सी. S.C.	15.400	31.03.1987
291	शामली—लालूखेरी Shamli-Lalukheri	एस.सी. S.C.	21.000	17.03.2007
292	देवबन्द—त्रिवेणी इंजीनियरिंग (एस.एम.) (डिपोजिट) Deoband-Triveni Engg. (SM) (Deposit)	एस.सी. S.C.	4.558	06.12.2004
293	सहारनपुर—छुटमलपुर Saharanpur-Chhutmalpur	एस.सी. S.C.	20.580	31.03.1983
294	सहारनपुर—देवबंद Saharanpur-Deoband	एस.सी. S.C.	31.900	05.03.1979
295	सहारनपुर—नकुर Saharanpur-Nakur	एस.सी. S.C.	27.670	25.02.1983
296	शामली—ननौता Shamli-Nanauta	एस.सी. S.C.	39.040	31.03.1979
297	लीलो नहतौर—कालागढ़ लाइन (धामपुर पर) LILO at Nehtaur-Kalagarh line at Dhampur	डी.सी. D.C.	3.500	07.03.2007
298	नजीबाबाद—चिल्ला Najibabad-Chilla	एस.सी. S.C.	53.134	
299	नहतौर—बजनौर Nehtaur-Bijnore	एस.सी. S.C.	21.304	27.08.1979

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
300	नहटौर-चौदपुर Nehtaur-Chandpur	एस.सी. S.C.	21.493	
301	नहटौर-कालागढ़ Nehtaur-Kalagarh	डी.सी. D.C.	114.850	
302	नहटौर-नजीबाबाद Nehtaur-Najibabad	एस.सी. S.C.	32.987	22.08.1978
303	नहटौर-नजीबाबाद रेलवे (डिपाजिट) Nehtaur-Najibabad Railway (Deposit)	एस.सी. S.C.	34.266	24.01.2005
304	देवबंद - बजाज शुगर मिल Deoband-Bajaj Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	26.690	16.03.2008
305	नकुर-गंगोह Nakur Gangoh	एस.सी. S.C.	15.600	25.09.2007
306	धामपुर - द्वारिकेश शुगर मिल Dhampur Dwarikesh Sugar Mill	एस.सी. S.C.	28.000	01.02.2008
307	लीलो नहटौर - कालागढ़ लाइन LILO of Nehtour Kalagarh line	डी.सी. D.C.	3.500	
308	अमरोहा चढ़ा शुगर मिल Amroha-Chaddha - Sugar Mill	एस.सी. S.C.	21.000	08.01.2008
309	सम्भल-असमौली शुगर मिल Sambhal Asmaoli Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.180	23.08.2007
310	नारा-मंसूरपुर शुगर मिल Nara (220 KV) Mansoorpur Sugar Mill	एस.सी. S.C.	5.600	02.06.2007
211	नहटौर-रुड़की Nehtaur-Roorki	डी.सी. D.C.	190.000	
312	नहटौर-बिलारी शुगर मिल Nehtaur-Bilari Sugar Mill	एस.सी. S.C.	5.782	31.03.2007
313	ताजपुर के लिए 'टी' (मुरादाबाद-नहटौर पर) T' for Tajpur at Muradabad-Nehtaur	डी.सी. D.C.	2.500	
314	ताजपुर-कांठ (रेलवे) (डिपाजिट) Tajpur-Kanth (Railway) Deposit	एस.सी. S.C.	19.465	15.10.2004
315	ताजपुर-सिंहारा शुगर मिल Tajpur-Seohara Sugar Mill	एस.सी. S.C.	12.500	
316	अमरोहा-गजरौला Amroha-Gajraula	एस.सी. S.C.	28.853	
317	लीलो रामपुर LILO at Rampur	डी.सी. D.C.	14.500	
318	मुरादाबाद-अमरोहा Muradabad-Amroha	एस.सी. S.C.	40.224	
319	मुरादाबाद-बिलारी-चन्दौसी Muradabad-Bilari-Chandausi	डी.सी. D.C.	93.300	27.02.1976
320	मुरादाबाद-रामपुर Muradabad-Rampur	एस.सी. S.C.	33.600	10.12.1976
321	मुरादाबाद-संभल Muradabad-Sambhal	एस.सी. S.C.	34.050	24.01.1979
322	रामपुर-बिलासपुर लाइन Rampur-Bilaspur line	एस.सी. S.C.	36.465	30.06.2006
323	लीलो मुरादाबाद-काशीपुर लाइन (132 के वी ठाकुर द्वारा पर) LILO of Muradabad-Kashipur line at 132 KV Thakurdwara	डी.सी. D.C.	10.000	16.06.2006
324	लीलो मुरादाबाद-II LILO Muradabad II	डी.सी. D.C.	13.138	16.03.1997
325	लीलो मुरादाबाद-III LILO Muradabad III	डी.सी. D.C.	0.200	
326	मुरादाबाद-नहटौर Muradabad-Nehtaur	डी.सी. D.C.	136.304	
327	आगरा (220 के वी)-बोदला Agra(220KV)-Bodla	एस.सी. S.C.	4.981	30.04.2001
328	आगरा (220 के वी)-शमशाबाद Agra(220KV)-Shamshabad	एस.सी. S.C.	35.000	
329	आगरा (400 के वी)-आगरा(एफ.एन.) Agra(400KV)-Agra(FN)	एस.सी. S.C.	21.000	
330	आगरा (400 के वी)-आगरा(ताज) Agra(400KV)-Agra (Taj)	एस.सी. S.C.	28.500	
331	आगरा (400 के वी)-शमशाबाद Agra(400 KV)-Shamshabad	एस.सी. S.C.	35.000	
332	आगरा (कैंट)-आगरा(220 के वी) Agra (Cantt.)-Agra (220KV)	एस.सी. S.C.	16.700	
333	आगरा (कैंट)-आगरा(ताज) Agra (Cantt.)-Agra(Taj)	एस.सी. S.C.	17.000	
334	आगरा (ताज)-आगरा(एफ.एन.) Agra (Taj)-Agra (FN)	एस.सी. S.C.	6.000	13.03.1985
335	बोदला-शमशाबाद Bodla-Shamshabad	एस.सी. S.C.	36.391	
336	ऐतमापुर-आगरा (400 के वी) Etmadpur-Agra(400KV)	एस.सी. S.C.	25.000	25.10.1998
337	फरोजाबाद-आगरा(बाह) Firozabad-Agra (Bah)	एस.सी. S.C.	53.200	12.06.1982

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
338	फरोजाबाद-शिकोहाबाद Firozabad-Shikohabad	एस.सी. S.C.	21.100	31.05.1982
339	आगरा (400 के वी)-सादाबाद Agra(400KV)-Sadabad	एस.सी. S.C.	22.000	
340	आगरा-मथुरा Agra-Mathura	एस.सी. S.C.	41.200	24.06.1981
341	अलीगढ़ II-हाथरस Aligarh II-Hathras	एस.सी. S.C.	33.700	
342	लीलो आगरा-शमशाबाद लाइन (फतेहाबाद पर) Lilo of Agra-Shamshasad line at fatehabad	डी.सी. D.C.	45.660	15-12-2008
343	लीलो मैनपुरी-शिकोहाबाद लाइन (जसराना पर) Lilo of Mainpuri-Shikohabad line at Jasrana	डीसी D.C.	40.00	30.9.2008
344	अतरौली-बोनेर लाइन Atrauli-boner line	एस.सी. S.C.	30.00	16.6.2008
345	अतरौली-सारसौल लाइन Atrauli-Sarsol line	एस.सी. S.C.	30.00	16.6.2008
346	बांदा-अगासी लाइन Banda-Agasi Line	एस.सी. S.C.	57.00	24.10.2008
347	पनकी-बिल्हौर Panki- Bilhaur	एस.सी. S.C.	40.00	30.1.2008
348	हाथरस-गोकुल Hathras-Gokul	एस.सी. S.C.	38.400	18.04.1971
349	हाथरस-सादाबाद Hathras-Sadabad	एस.सी. S.C.	18.200	
350	लीलो गोकुल-हाथरस लाइन (220 के वी हाथरस पर) LILO of Gokul-Hathras line at 220 KV Hathras	डी.सी. D.C.	14.234	06.06.2006
351	लीलो सादाबाद-हाथरस (220 के वी हाथरस पर) LILO of Sadabad-Hathras at 220 KV Hathras	डी.सी. D.C.	5.320	22.10.2005
352	मथुरा-गोकुल Mathura-Gokul	एस.सी. S.C.	5.500	
353	मथुरा-कोसीकलां Mathura-Kosikalan	एस.सी. S.C.	50.000	10.08.1993
354	अलीगढ़ I-अलीगढ़ II Aligarh I-Aligarh II	एस.सी. S.C.	15.900	27.01.1983
355	अलीगढ़ II-सिकन्दराराज Aligarh II- Sikandrarao	एस.सी. S.C.	30.800	31.03.1983
356	अलीगढ़ I-खैर Aligarh I-Khair	एस.सी. S.C.	21.221	08.03.1982
357	हरदुआगंज-अलीगढ़ I (सरसौल) Harduaganj-Aligarh I (Sarsaul)	डी.सी. D.C.	29.850	02.09.1975
358	हरदुआगंज-अलीगढ़ II Harduaganj-Aligarh II	एस.सी. S.C.	15.900	
359	हरदुआगंज-अतरौली Harduaganj-Atrauli	एस.सी. S.C.	15.739	17.03.1982
360	हरदुआगंज-खुर्जा Harduaganj-Khurja	एस.सी. S.C.	43.267	
361	एटा-जलेसर Etah-Jalesar	एस.सी. S.C.	35.820	17.08.1990
362	एटा-कासगंज Etah-Kasganj	एस.सी. S.C.	35.243	18.03.1981
363	मैनपुरी-छिबरामऊ Mainpuri-Chhibramau	एस.सी. S.C.	51.186	26.03.1981
364	मैनपुरी-एटा Mainpuri-Etah	एस.सी. S.C.	50.183	14.10.1968
365	मैनपुरी-सैफई Mainpuri-Safai	एस.सी. S.C.	31.000	
366	मैनपुर-शिकोहाबाद Mainpuri-Shikohabad	एस.सी. S.C.	44.123	16.05.1967
367	पनकी-आई.ई.एल. Panaki-IEL	डी.सी. D.C.	8.500	
368	'टी' सैफई को 'T' to Safai	डी.सी. D.C.	6.200	
369	फतेहगढ़-कायमगंज Fatehgarh-Kayamganj	एस.सी. S.C.	38.300	29.01.1999
370	मैनपुरी-इटावा Mainpuri-Etawah	एस.सी. S.C.	45.300	19.10.1968
371	मैनपुरी-निबकरोरी Mainpuri-Nibkarori	एस.सी. S.C.	40.750	15.12.1967
372	निबकरोरी-फरुखाबाद(फतेहगढ़) Nibkarori-Farukhabad (Fatehgarh)	एस.सी. S.C.	20.500	27.12.1978
373	निबकरोरी-कन्नौज Nibkarori-Kannauj	एस.सी. S.C.	59.600	30.12.1967
374	बांदा-महोबा Banda-Mahoba	एस.सी. S.C.	63.000	20.02.2006

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
375	बरुआसुमेरपुर-राठ Baruasumerpur-Rath	एस.सी. S.C.	64.620	16.03.2001
376	झांसी-ललितपुर Jhansi-Lalitpur	एस.सी. S.C.	83.200	29.03.1987
377	झांसी-परीक्षा I Jhansi-Pirichha I	एस.सी. S.C.	23.660	
378	झांसी-परीक्षा II Jhansi-Parichha II	एस.सी. S.C.	26.290	
379	परीक्षा-मऊरानीपुर Parichha Mauranipur	एस.सी. S.C.	65.000	18.1.2008
380	कर्वी-बांदा Karvi-Banda	एस.सी. S.C.	74.000	06.07.1979
381	ललितपुर-राजघाट Lalitpur-Rajghat	एस.सी. S.C.	23.080	27.11.1999
382	ललितपुर-ट्रेक्सन (रेलवे) Lalitpur-Traction (Rly.)	डी.सी. D.C.	24.100	22.12.1986
383	लीलो 132 के वी बांदा-कर्वीलाइन (220 के वी बांदा पर) LILO of 132 KV, Banda-Karvi line at 220 KV Banda	डी.सी. D.C.	2.300	18.11.2002
384	लीलो मौंठ-औरई लाइन (220 के वी औरई पर) LILO of Moth- Orai line at 220 KV Orai	डी.सी. D.C.	12.200	28.07.2006
385	लीलो पुखरायां-औरई लाइन (220 के वी औरई पर) LILO of Pukhrayan-Orai line at 220 KV Orai	डी.सी. D.C.	7.780	30.04.2006
386	लीलो मौंठ को LILO to Moth	डी.सी. D.C.	1.800	
387	पुखरायां-औरई-परीक्षा Pukhrayan-Orai-Parichha	डी.सी. D.C.	141.920	
388	सिराथू-कर्वी Sirathu-Karvi	एस.सी. S.C.	63.600	
389	लीलो पुखरायां LILO at Pukhrayan	डी.सी. D.C.	1.400	
390	लीलो पनकी(आई.ए.)-दादा नगर LILO at Panaki (I.A.)-Dada Nagar	डी.सी. D.C.	2.500	25.10.1998
391	गैल-पाटा (डिपोजिट) Gail-Pata (Deposit)	डी.सी. D.C.	3.623	
392	लीलो निबकरौरी-कन्नौज लाइन (220 के वी छिबरामऊ पर) LILO Nibkarori-Kannauj line at 220 KV Chhibramau	डी.सी. D.C.	25.540	01.05.2006
393	मैनपुरी-छिबरामऊ Mainpuri-Chhibramau	एस.सी. S.C.	51.100	
394	पनकी-पुखरायां Panaki-Pukhrayan	एस.सी. S.C.	56.270	
395	पनकी-आजाद नगर Panaki-Azad Nagar	डी.सी. D.C.	12.680	
396	पनकी-डिबियापुर Panaki-Dibiapur	एस.सी. S.C.	72.300	
397	पनकी (आई.एफ.जी.) (33 के वी पर ऊर्जित) Panaki IFG (energised on 33 KV)	डी.सी. D.C.	9.500	25.01.1978
398	'टी' जैनपुर को 'T' to Jainpur	एस.सी. S.C.	0.600	
399	फतेहपुर-खागा Fatehpur-Khaga	एस.सी. S.C.	41.803	23.11.2003
400	फतेहपुर-रसूलाबाद (रेलवे) Fatehpur-Rasoolabad (Rly.)	डी.सी. D.C.	23.900	
401	जहानाबाद-भरुआसुमेरपुर Jahanabad-Barwasumerpur	एस.सी. S.C.	53.560	31.03.1984
402	कृष्णा नगर-सरसौल(रेलवे) Krishan Nagar-Sarsaul (Rly.)	डी.सी. D.C.	36.000	
403	मालवां-फतेहपुर Malwan-Fatehpur	एस.सी. S.C.	33.500	29.12.1976
404	मालवां-जहानाबाद Malwan-Jahanabad	एस.सी. S.C.	37.600	10.02.1984
405	नौबस्ता-घाटमपुर Naubasta-Ghatampur	एस.सी. S.C.	27.710	23.02.1993
406	नौबस्ता-कृष्णा नगर Naubasta-Krishna Nagar	डी.सी. D.C.	15.400	
407	नौबस्ता-मालवां Naubasta-Malwan	डी.सी. D.C.	116.600	07.12.1966
408	पनकी-नौबस्ता Panaki-Naubasta	डी.सी. D.C.	26.400	07.12.1966
409	टैप एल.एम.एल. को Tapp to LML	डी.सी. D.C.	1.200	
410	132 के वी सरोजननगर एसजीपीजीआई द्वितीय सर्किट की स्ट्रिंगिंग		27.91	20.04.2010

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
411	132 केवी गोकुल-हाथरस लाइन का लीलो माठ पर		2x16.8	30.05.2010
412	132 केवी बिलारी- राना शुगर मिल लाइन (डिपोजिट)		22.00	07.06.2010
413	132 केवी गोकुल- मथुरा एस.सी. लाइन		8.12	31.07.2010
414	132 केवी मैनपुरी - सैफई लाइन का दन्नाहार पर टी-आफ		25	06.08.2010
415	132 केवी तेलियरगंज - फूलपुर डी.सी. लाइन		2x35	02.09.2010
416	132 केवी पनकी- नौबस्ता लाइन का लीलो मेहरबानसिंहपुरवा पर		2x0.25	28.09.2010
417	132 केवी भरवा सुमेरपुर- बांदा द्वितीय सर्किट		56	01.10.2010
418	132 केवी एस0सी0- शाहगंज टी ऑफ		9.42	10.10.2010
419	132 केवी सम्भल (220)- चन्दौसी लाइन		30	11.10.2010
420	132 केवी हाथरस (220)- जलेसर लाइन		30	14.11.2010
421	132 केवी सिकन्दरा (220)- मथुरा लाइन का लीलो किरावली पर		2x18	31.12.2010
422	132 केवी मुजफ्फरनगर (400)- जौली रोड लाइन		0.8	31.12.2010
423	132 केवी बदलापुर - सराय हरखू (रेलवे) लाइन		7.9	17.01.2011
424	132 केवी सम्भल (220)- सम्भल लाइन		11	31.01.2011
425	132 केवी कासगंज- गंजडुंडंवाला लाइन		31.864	27.02.2011
426	132 केवी बांसी- नौगढ़ लाइन		26.6	04.03.2011
427	132 केवी टी- ऑफ (लखीमपुर -पलिया लाइन) 132 के0वी0 धौरहरा पर		17	06.03.2011
428	132 केवी लोनी- बागपत लाइन का लीलो खेकड़ा पर		2x0.5	25.03.2011
429	132 केवी मुरादाबाद- नेहटौर लाइन का लीलो आवास-विकास मुरादाबाद पर		2x0.5	25.03.2011
430	132 केवी जानसठ-खतौली लाइन का लीलों 400 के.वी. मुजफ्फरनगर पर		2x19.91	16.05.2011
431	132 केवी पीलीभीत-बरखेरा बजाज शुगर मिल लाइन का डाइवर्जन		6.00	17.05.2011
432	132 केवी सोनिक-बीघापुर लाइन		40.00	26.05.2011
433	132 केवी देवरिया-नूरखर लाइन (रेलवे)		16.00	22.07.2011
434	132 केवी फिरोजाबाद-नसीरपुर लाइन		28.425	11.08.2011
435	132 केवी शाहजहाँपुर (220)-रोजा (रेलवे) लाइन		8.53	30.08.2011
436	132 केवी बांगरमऊ-चकलवंशी लाइन		38.56	03.10.2011
437	132 केवी मोहददीपुर-शत्रुघनपुर लाइन का लीलो 220 केवी गोरखपुर द्वितीय पर		2x4.5	21.10.2011
438	132 केवी ग्रेडर नोयडा-आर0सी0ग्रीन0-घरबारा-जे0पी0स्पॉट्स		24.00	26.10.2011
439	132 केवी बलराम पुर - उत्तरौला लाइन		18.50	31.10.2011
440	132 केवी आगरा(400)-दयालबाग लाइन		1.20	14.11.2011
441	132 केवी बबराला-टाटा कैमिकल लाइन		2.355	02.11.2011
442	132 केवी दादानगर-ए टू जैड लाइन		3.11	30.11.2011
443	132 केवी पारीक्षा हंसासी-11 लाइन का लीलो 220 के.वी. झांसी पर		2x1	12.12.2011
444	132 केवी राठ-महोबा लाइन		50.853	24.12.2911
445	132 केवी भरथना- बिधुना लाइन		32.22	27.12.2011
446	132 केवी टांडा, रामपुर-राना शुगर लाइन		10.00	18.02.2012
447	132 केवी गोण्डा(220)-कुन्दरखी प्रथम लाइन		19.96	06.02.2012
448	132 केवी गजरौला(220)-गजरौला लाइन		9.00	06.02.2012
449	132 केवी गजोखर(220)-केराकट लाइन		15.172	08.02.2012
450	132 केवी बरखेरा-पीलीभीत-द्वितीय लाइन		19.996	10.02.2012

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
451	132 केवी बरखेरा-पीलीभीत-प्रथम लाइन		19.996	14.02.2012
452	132 केवी खम्बरखेरा-निघासन-डी.सी. लाइन(शारदा 8दी तक का हिस्सा)132के.वी. लखीमपुर-पलिया लाइन से जोड़ कर ऊर्जीकृत		17.000	18.02.2012
453	132 केवी सम्भल(220)-सैद नगली लाइन		32.00	20.02.2012
454	132 केवी खुर्जा-जट्टारी लाइन		35.20	24.03.2012
455	132 केवी नहतौर-लक्सर लाइन का लीलो 132 के.वी. चन्दक पर		2x4.5	31.03.2012
456	132 केवी अतरौली-ग्रासिम सीमेण्ड लाइन		17.00	28.04.2012
457	132 केवी एटा-मैनपुरी लाइन का लीलो अलीगंज पर		38.36	17.05.2012
458	132 केवी बरेली टाउन-11-रसुईयों रेलवे लाइन		16.00	18.05.2012
459	132 केवी जौनपुर-शाहगंज लाइन का लीलो सिद्धिकीपुर पर		2x1.8	16.06.2012
460	132 केवी मुरादाबाद-डी0पी0एच लाइन		22.00	07.07.2012
461	132 केवी प्रतापबंढ़-सुल्तानपुर लाइन का लीलो 132 के0वी0 गरवारा पर		2x12.7	11.07.2012
462	132 केवी तिर्जापुर जिगना सर्किट-1 का लीलो 220के0वी0 मिर्जापुर पर		2x3.2	15.07.2012
463	132 केवी अतरौली (220)-गंगीरी लाइन		32.711	20.07.2012
464	132 केवी मोदीपुरम-खतौली लाइन का लीलो 132 के0वी0सलावा पर		2x5.668	22.07.2012
465	132 केवी मालवा-नौबस्ता लाइन का लीलो 132के0वी0 बिन्दकी पर		2x4.96	26.08.2012
466	132 केवी सोहावल-मिल्कीपुर लाइन		29.06	27.09.12
467	132 केवी बछरावों आर0सी0एफ0,बछरावों लाइन		38.40	29.09.12
468	132 केवी शाहाबाद-हरदोई लाइन		45.00	30.09.12
469	132 केवी बदायूं-उझानी लाइन		16.24	12.10.12
470	132 केवी सुल्तापुर (220)-सुल्तापुर टी0एस0एस0 रेलवे लाइन		13.41	24.11.12
471	132 केवी गोण्डा-भरूआचक रेलवे लाइन		16.53	30.11.12
472	132 केवी बांदा-कर्वी लाइन का लीलो 132 के0वी0 अतर्रा पर		2x3.00	30.12.12
473	132 केवी जगदीशपुर-सिन्दुरवा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन		12.80	18.01.13
474	132 केवी हरदोई-कोढा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन		16.70	22.01.13
475	132 केवी आजमगढ़-लालगंज लाइन का मेंहनगर पर लीलो		2x5.8	24.01.13
476	132 केवी हरदोई रोड-नींबू पार्क सर्किट-1 लाइन		7.58	03.02.13
477	132 केवी चिनहट-खुर्रम नगर लाइन (डाईवर्जन)		1.58	17.02.13
478	132 केवी झॉसी (मुस्तारा रेलवे ट्रेक्शन लाइन)		12	20.02.13
479	132 केवी साहिबाबाद-मोहननगर लाइन का लीलो कान्हों उपवन पर		2x1.5	25.02.13
480	132 केवी हरदुआगंज-खुर्जा लाइन का 132 केवी अनूपशहर रोड, अलीगढ़ पर		2x1.2	4.03.13
481	132 केवी जवाहरपुरम-बिल्हौर लाइन का 220केवी बितूर पर लीलो		2x10	07.03.13
482	132 केवी बदायूं -बिल्सी लाइन		14.279	23.03.13
483	132 केवी सोहावाल-रामसनेही घाट		49.10	14.05.13
484	132 केवी वाराणसी कैंट-मडुवाडीह लाइन का लीलो 132 केवी डी0एल0डब्लू, वाराणसी पर		2x0.50	20.05.13
485	132 केवी नरा-पुरा, लाइन		10.172	06.06.13
486	132 केवी सोहावाल-दर्शननगर लाइन		34.20	05.07.13
487	132 केवी मिर्जापुर-जिगना सर्किट द्वितीय का लीलो 220 केवी मिर्जापुर पर		2x4.429	15.07.13
488	132 केवी पुखरॉया-लालपुर (रेलवे) लाइन		18.30	16.07.13
489	132 केवी ननौटा-थाना भवन लाइन		0.50	02.08.13

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
490	132 केवी मोहददीपुर ओल्ड-मोहददीपु-।। लाइन		2x0.5	13.08.13
491	132 केवी चरला-मवाना-रामराज लाइन		37.16	26.08.13
492	132 केवी नोएडा-।।-नोएडा सेक्टर 45 का लीलों 220 केवी नोएडा सेक्टर-129 पर		2.90	03.09.13
493	132 केवी झिनझाना-शामली शयमला लाइन		10.025	15.09.13
494	132 केवी खैर (220)-जट्टारी लाइन		22.90	16.09.13
495	132 केवी एफ0सी0आई-कसिया लाइन का लीलो 220 केवी गोरखपुर-।। पर		24.00	21.09.13
496	132 केवी खुर्जा (220)-खुर्जा-।। लाइन		18.00	30.09.13
497	132 केवी हरदोई रोड-सिधौली लाइन का लीलो 132 केवी सहारा सिटी पर		1.00	30.09.13
498	132 केवी मुरादनगर-हापुड़ लाइन का लीलो 220 केवी फरीदनगर पर		4.80.16	18.10.13
499	132 केवी लोनी-टीला मोठ लाइन		8.3	11.11.13
500	132 केवी गोण्डा-कुन्दरखी लाइन सर्किट नं0-2		19.96	29.11.13
501	132 केवी मैनपुरी-इटावा लाइन का लीलो 220 केवी सैफई (नवीन) पर		2x1.20	02.12.13
502	132 केवी मिर्जापुर-रार्वटगंज सर्किट-। लाइन का लीलो 220 केवी राबर्टसगंज पर		2x0.48	07.12.13
503	132 केवी पनकी-बिल्हौर लाइन का लीलो 132 केवी जवाहरपुरम पर		2x0.6	08.12.13
504	132 केवी जहाँगीराबाद (220)-अनूपशहर लाइन		21.00	24.12.13
505	132 केवी बछरावाँ-रिलायन्स सीमेन्ट फैक्ट्री बछरावाँ लाइन		6.00	25.12.13
506	132 केवी डीसी कोसी कलॉ-छाता लाइन (रेलवे)		2x11.83	17.01.14
507	132 केवी नहतौर-कालागढ़ लाइन का लीलो 132 के.वी. अफजलगढ़ पर		2x1.97	21.01.14
508	132 केवी चिनहट-गोमती नगर एवं 132 केवी चिनहट-मार्टिनपुरवा लाइन का डाइवर्जन		3.4	08.02.14
509	132 केवी बबराला-डी0एस0एम0 लाइन		11.232	12.02.14
510	132 केवी दादरी-ग्रासिम लाइन		2.5	15.03.14
511	132 केवी मुरादनगर-रेलवे टी0एस0एस लाइन (केबिल)		2.00	20.03.14
512	132 केवी हरदुआगंज-अतरौली एवं 132 केवी हरदुआगंज-बोनेर लाइनों का 132 केवी उपकेन्द्र अलीगढ़-पंचम पर इन्टर कनेक्शन		0.70	08.03.14
513	132 केवी गजरौला-बछरावाँ लाइन		19.400	03.04.2014
514	132 केवी बस्ती-मेंहदावल लाइन		37.000	03.04.2014
515	132 केवी हाथरस-मॉठ लाइन का 132 केवी उपकेन्द्र बामोली पर लीलो (2x7.8)		15.600	17.04.2014 18.04.2014
516	टी.आर.टी.-सोनिक लाइन का 132 केवी मोहन रोड, लखनऊ पर लीलो (2x0.15)		0.300	18.04.2014
517	सरोजनीगर-सण्डीला लाइन का 132 के.वी. उपकेन्द्र रहीमाबाद पर लीलो (2x3.1)		6.200	19.05.2014
518	खैर-जहाँगीरपुर लाइन		29.000	22.05.2014
519	डी.सी. बरखेड़ा (बजाज)-दोहना लाइन		126.800	26.05.2014
520	उरई-पुखरायों लाइन को 132 केवी उपकेन्द्र कालपी पर लीलो (उरई-कालपी सेक्शन)		1.627	28.05.2014
521	सहारनपुर-देवबन्द लाइन का 132 के.वी. उपकेन्द्र कोटा पर लीलो (2x7.23)		14.460	30.05.2014
522	कोयलास-अतरौलिया लाइन		16.170	03.06.2014
523	अतरौली-बोनेर लाइन का 132 के.वी. उपकेन्द्र अलीगढ़ पंचम पर लीलो (2x0.5)		1.000	24.06.2014
524	कोसी-छटीकरा लाइन		33.590	02.07.2014
525	सीतापुर-बिसवाँ लाइन		32.660	03.07.2014

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।



तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
526	शिकोहाबाद-नसीरपुर लाइन का 220केवी सिरसागंज पर लीलो (2x14.80)		29.600	08.07.2014
527	नेहटौर-मुरादाबाद लाइन का 132 के.वी. जलीलपुर पर लीलो (2x21)		42.00	20.07.2014
528	132 केवी नोएडा II-नोएडा 20 लाइन का 132 केवी नोएडा 115 पर लीलो (2x3.2)		6.400	21.07.2014
529	132 केवी मोहददीपुर-गोरखपुर रेलवे टी.एस.एस. लाइन		0.600	06.08.2014
530	132 के.वी. सारसौल-खैर लाइन का 132 के.वी. अलीगढ़ तृतीय पर लीलो (2x6.1)		12.200	08.08.2014
531	132 के.वी. धर्मापुर-डिबई लाइन		13.780	12.08.2014
532	132 के.वी. सिकन्दराबाद (220)-गलौठी रेलवे टी.एस.एस. लाइन		34.100	15.08.2014
533	132 के.वी. साहूपुरी-मऊ लाइन का 132 के.वी. धानापुर पर लीलो (2x2)		4.000	18.08.2014
534	132 के.वी. सोरॉव-कौड़िहार लाइन		18.522	19.08.2014
535	132 के.वी. गजरौला (220)-अमरोहा-कोठी खिदमतपुर लाइन		21.360	28.08.2014
536	132 के.वी. कसारा मऊ (400) कटघर महूल लाइन		22.652	11.10.2014
537	132 के.वी. ननौता-देवबन्द लाइन		35.000	13.10.2014
538	132 के.वी. सैफई (220)-जसवंतनगर लाइन		12.376	15.10.2014
539	132 के.वी. सुल्तानपुर -गौरीगंज लाइन का टी-आफ 132 के.वी. कोरवा पर		1.200	23.10.2014
540	132 के.वी. सारनाथ (400) कैथी लाइन		7.630	31.10.2014
541	132 के.वी. सुल्तानपुर-दर्शननगर लाइन का 132 केवी बीकापुर पर लीलो (2x2.010)		4.020	19.11.2014
542	132 के.वी. भरथना-औरैया, औरैया-सिकन्दरा एस.पी. लाइन (औरैया पर लूपिंग करके)		69.209	21.11.2014
543	132 के.वी. बलरामपुर- भिन्गा लाइन		46.650	27.11.2014
544	132 के.वी. ललितपुर-महरौनी एस.सी. लाइन		44.350	08.12.2014
545	132 के.वी. रोबटसगंज-मिर्जापुर-। लाइन का 132 के.वी. गुरुदेवनगर पर लीलो (2x7.775)		15.550	31.12.2014
546	132 के.वी. रुड़की-सहारनपुर लाइन का गंगलहेरी पर लीलो (2x1.7)		3.400	01.02.2015
547	132 के.वी. नहटौर-नगीना लाइन		16.260	25.02.2015
548	132 के.वी. हँडिया-सैदाबाद लाइन		10.000	03.03.2015
549	132 के.वी. कादीपुर-गोसाईंसिंहपुर लाइन		18.700	
550	132 केवी मुरादाबाद- कुन्दरकी लाइन		20.850	02.04.2015
551	132 के.वी. बिसवां-बिसवां रेलवे टी0एस0एस0		2.680	03.05.2015
552	132 के.वी. एस.सी. फूलपुर-मुगरा बादशाहपुर लाइन		33.500	20.05.2015
553	132 के.वी.0 गजरौला (220)- अमरोहा लाइन (2x16.274)		32.548	27.05.2015
554	132 केवी न्यू टाण्डा (220 केवी)- जलालपुर लाइन		18.169	09.06.2015
555	132 केवी ललितपुर- महरौनी लाइन		44.370	10.06.2015
556	132 केवी एटा-अलीगंज लाइन का कुरावली पर लीलो (2x0.778)		1.556	25.06.2015
557	132 केवी बिसवां - सेकसरिया चीनी मिल लाइन		7.620	26.06.2015
558	132 केवी रीवा रोड- मंझनपुर लाइन का सराय अकिल पर लीलो		10.150	04.07.2015
559	132 के.वी. बेहट- छुटमलपुर लाइन		22.600	13.07.2015
560	132 केवी फतेहाबाद- शामशाबाद लाइन		21.000	21.07.2015
561	132 के.वी. कुण्डा-गढ़ीमानिकपुर टी.एस.एस. लाइन		13.093	31.07.2015

बिजली बचायें समृद्धि पायें



तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
562	132 के.वी. रीवा रोड-कोरांव डी0सी0 लाइन (2x63.282)		126.564	11.08.2015
563	132 के.वी. ललितपुर (220)- ललितपुर इंटरकनेक्टर डी.सी. लाइन (2x16.2)		32.400	23.08.2015
564	132 के.वी. फरीदनगर (220)- मसूरी (यू0पी0एस0आई0डी0सी0) लाइन		19.990	04.09.2015
565	132 के.वी. सिकन्दराबाद (220) - श्री सीमेन्ट लाइन		0.955	17.09.2015
566	132 के.वी. बोदला-शमशाबाद (220) लाइन का खैरागढ़ पर लीलो		51.600	18.09.2015
567	132 के.वी. रसड़ा (220)- बलिया लाइन		36.600	30.09.2015
568	132 के.वी. फूलपुर (220) - सराय चन्डी (टी0एस0एस0)		13.480	30.09.2015
569	132 के.वी. मैनपुरी - छिबरामऊ लाइन का कुसमरा पर लीलो		33.800	02.10.2015
570	132 के.वी. नगली किठोर- मुण्डाली लाइन		22.108	05.10.201
571	132 के.वी. सीतापुर-हेमपुर टी0एस0एस0		24.990	10.10.2015
572	132 के.वी. शाहाबाद-श्रीमऊ लाइन		55.000	16.10.2015
573	132 के.वी. सीतापुर-लहरपुर लाइन		35.000	27.10.2015
574	132 के.वी. निघासन-निघासन (बजाज इनर्जी) डी0सी0 लाइन (2x45.15)		90.300	30.10.2015 & 29.11.2015
575	132 के.वी. बोनेर-सिकन्दराराऊ लाइन का 220 केवी बोनेर पर डायवर्जन		1.000	04.11.2015
576	132 के.वी. बोनेर (220)- बोनेर इंटरकनेक्टर लाइन (2x0.5)		1.000	20.11.2015
577	132 के.वी. बड़ौत-किस्थल लाइन		23.029	10.12.2015
578	132 के.वी. न्यू टाण्डा (220)- टाण्डा लाइन		13.000	23.12.2015
579	132 के.वी. गोकुल (220) - कोसी लाइन का 220 के0वी0 छाता पर लीलो		3.600	24.12.2015
580	132 के.वी. लखीमपुर-पलिया लाइन पर 220 के0वी0 निघासन पर लीलो		2.300	25.12.2015
581	132 के.वी. सैफई-चकरनगर लाइन		46.500	28.12.2015
582	132 के.वी. आजमगढ़ (220)-मेहनगर लाइन का 132 के0वी0 सिधारी, आजमगढ़ पर लीलो		2.500	13.01.2016
583	132 के.वी. राठ-महोबा लाइन का पनवारी पर लीलो (2x22.8)		44.160	03.02.2016
584	132 के.वी. रामपुर (220)-शाहजाद नगर रेलवे टी0एस0एस0		4.980	08.02.2016
585	132 के.वी. हरदोई-शाहाबाद लाइन का बघौली पर लीलो (2x22.5)		45.000	01.03.2016
586	132 के.वी. साहुपुर-रोबर्टसगंज लाइन का चकिया पर लीलो (2x21)		42.000	03.03.2016
587	132 के.वी. भरथना-सिकन्दरा लाइन का रसूलाबाद पर लीलो (एक सर्किट सीधे टी-आफ)		3.756	04.03.2016
588	132 के.वी. एटा(220)- गंजडुण्डवारा लाइन		35.000	04.03.2016
589	132 के.वी. सोनिक-बीघापुर लाइन का मौरावां पर लीलो (2x22)		44.000	11.03.2016
590	132 के.वी. सीतापुर-शाहजहांपुर लाइन का नेरी पर लीलो (2x2.58)		5.160	09.03.2016
591	132 के.वी. शाहजहांपुर-शाहाबाद लाइन		39.386	10.03.2016
592	132 के.वी. मोहमददाबाद-सठियांव लाइन		13.300	19.03.2016
593	132 के.वी. ननौता-रामपुर मनिहारन लाइन		12.360	13.03.2016
594	132 के.वी. बस्ती-खलीलाबाद लाइन का नाथनगर पर लीलो (2x15.553)		31.106	22.03.2016
595	132 के.वी. पिलखुआ-फरीदनगर लाइन		11.118	29.03.2016
596	132 के.वी. सिराथु-भरवारी लाइन		15.900	Completed on 31.03.2016
597	132 के.वी. एस.सी. कोच- जालौन लाइन		22.400	Completed on 31.03.2016

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
598	132 के.वी. कोटा-टपरी रेलवे टी.एस.एस. लाइन		11.500	12.04.2016
599	132 के.वी. निघासन-धौरहरा एस.सी. लाइन		28.000	17.04.2016
600	132 के.वी. एटा-कासगंज लाइन का लीलो मिरेची पर (2x1.740)		3.480	22.04.2016
601	132 के.वी. सिकन्दराराऊ (220)- हसायन एस.सी. लाइन		14.980	26.04.2016
602	132 के.वी. गंगीरी-सिकन्दराराऊ (220) एस.सी. लाइन		24.590	29.04.2016
603	132 के.वी. रीवा रोड-कैंट लाइन का लीलो ओल्ड पा.हा. इलाहाबाद पर (2x9.600)		19.200	05.05.2016
604	132 के.वी. कुर्सी रोड- खुरमनगर डी.सी. टावर पर द्वितीय सर्किट की स्टिंगिंग		12.500	13.05.2016
605	132 के.वी. टाण्डा-गोसाईंसिंहपुर एस.सी. लाइन		29.998	03.06.2016
606	132 के.वी. चिनहट-खुरमनगर लाइन का लीलो इन्दिरानगर पर (2x0.830)		1.660	07.06.2016
607	132 के.वी. आलापुर-अतरौलिया एस.सी. लाइन		8.740	08.06.2016
608	132 के.वी. एटा-सिकन्दराराऊ लाइन का लीलो निधौलीकला पर (2x7.700)		15.400	08.06.2016
609	132 के.वी. सैफई-ताखा एस.सी. लाइन		33.245	10.06.2016
610	132 के.वी. पट्टी एवं लालगंज इण्टरकनेक्टर 220 के.वी. प्रतापगढ़ पर		0.500	25.06.2016
611	132 के.वी. गजोखर-राजा का तालाब एस.सी. लाइन		36.726	04.07.2016
612	132 के.वी. बलिया-रसड़ा लाइन का लीलो चित्तबड़ागाँव पर (2x7.230)		14.460	30.07.2016
613	132 के.वी. कुर्सी रोड-निन्दुरा एस.सी. लाइन		26.400	09.08.2016
614	132 के.वी. मुरादनगर-लालकुआं लाइन की टैपिंग 132 के.वी. गोविन्दपुरम पर		0.200	09.08.2016
615	132 के.वी. पनवारी-यूनिवर्सल सौर ऊर्जा लाइन		13.750	01.09.2016
616	132 के.वी. राठ-भरुआ सुमेरपुर लाइन का लीलो सरीला पर (2x21.600)		43.200	02.09.2016
617	132 के.वी. फिरोजाबाद-शिकोहाबाद लाइन का लीलो टूण्डला पर (2x26.930)		53.860	05.09.2016
618	132 के.वी. रसड़ा (220)-हलधरपुर लाइन		20.390	08.09.2016
619	132 के.वी. सिधारी-मेहनगर लाइन का लीलो रानी की सराय पर (2x7.140)		14.280	09.09.2016
620	132 के.वी. आजमगढ़ (220)- मुबारकपुर लाइन		12.620	09.09.2016
621	132 के.वी. पनवारी-निरोशा सोलर लाइन		1.750	19.09.2016
622	132 के.वी. हरदोई रोड, लखनऊ-मेहताब बाग डी.सी. लाइन (U/G) (2x5.980)		11.960	30.09.2016
623	132 के.वी. जहाँगीराबाद-लखौटी लाइन से टी-ऑफ जहाँगीराबाद पर		3.800	01.10.2016
624	132 के.वी. चन्दौसी-बिलारी लाइन		19.150	06.10.2016
625	132 के.वी. जगदीशपुर-हैदरगढ़ शुगर मिल लाइन का हैदरगढ़ पर लीलो (2x15.360)		30.720	20.10.2016
626	132 के.वी. शाहजहाँपुर-बदायूँ लाइन का तिलहर पर लीलो (2x10.940)		21.880	24.10.2016
627	132 के.वी. राजा का तालाब-गजोखर लाइन का कुरसातो पर लीलो (2x1.346)		2.692	28.10.2016
628	132 के.वी. जसाला-कनियान लाइन		8.000	28.10.2016
629	132 के.वी. रीवा रोड-कोरांव डी.सी. लाइन के एक सर्किट का सलाया खुर्द पर लीलो (2x2.400)		4.800	29.10.2016
630	132 के.वी. मोंठ-गुरसराय लाइन		26.700	01.12.2016
631	132 के.वी. अमरोहा (220)-अगवानपुर लाइन (132 के.वी. आवास विकास, मुरादाबाद-जलीलपुर लाइन की टैपिंग द्वारा)		40.997	02.12.2016
632	132 के.वी. कर्नलगंज-गोंडा (400) सर्किट-1		32.000	22.12.2016
633	132 के.वी. रामपुर-बिलासपुर लाइन का रामपुर (220) पर लीलो (2x9.480)		18.960	26.12.2016
634	132 के.वी. देवरिया (220)-रुद्रपुर लाइन		13.400	26.12.2016

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
635	132 के.वी. मिरैची-कासगंज का सिकन्दरा राऊ (220) पर लीलो (2x27.820)		55.640	07.01.2017
636	132 के.वी. रामपुर (220)-साहाबाद एस.सी. लाइन		25.000	09.01.2017
637	132 के.वी. नानपारा-बेगमपुर एस.सी. लाइन		18.000	16.01.2017
638	132 के.वी. बीघापुर-सरेनी एस.सी. लाइन		38.390	30.01.2017
639	132 के.वी. परतापुर-कंकरखेड़ा लाइन का हापुड़ बाइपास रोड पर लीलो (2x0.250)		0.500	02.02.2017
640	132 के.वी. मीरजापुर (220)-मीरजापुर का लीलो लालगंज पर (2x7.86)		61.572	02,16.02.2017
641	132 के.वी. मैनपुरी-नीबकरोरी का सुल्तानगंज पर लीलो (2x7.86)		15.720	04.02.2017
642	132 के.वी. बीसलपुर-बरेली-II एस.सी. लाइन		40.000	16.02.2017
643	132 के.वी. सोनिक-चकलवंशी एस.सी. लाइन		29.000	22.02.2017
644	132 के.वी. सम्भल (220)-असमौली डी.सी. लाइन		31.850	01.03.2017
645	132 के.वी. सिधौली-महमूदाबाद		32.230	24.03.2017
646	132 के.वी. कालपी-पीएसपीएन सोलर प्लाण्ट लाइन		10.050	30.03.2017
647	132 के.वी. जहाँनाबाद-भरूआ सुमेरपुर का लीलो हमीरपुर पर (2x26.370)		52.740	30.03.2017
648	132 के.वी. अमावां-सलोन सर्किट-प्रथम		39.085	31.03.2017
649	132 के.वी. महरौनी-सुखबीर एग्रो सोलर प्लाण्ट लाइन		12.000	31.03.2017
650	132 के.वी. सिम्भावली (220)-गजरौला लाइन का लीलो गढ़मुक्तेश्वर पर (2x8.380)		16.760	31.03.2017
651	132 के.वी. चरला-मवाना रोड़, हस्तिनापुर लाइन (रिट्रिंगिंग कार्य)		23.000	01.04.2017
652	132 के.वी. मवाना रोड़, हस्तिनापुर से कनेक्टिंग लीलो लाइन (2x5.760)		11.520	01.04.2017
653	132 के.वी. भदोही-भदोही रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		2.500	06.04.2017
654	132 के.वी. शंकरगढ़-शंकरगढ़ रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		5.500	08.04.2017
655	132 के.वी. देवरिया-सलेमपुर लाइन का लीलो देवरिया (220) पर (2x2.690)		5.380	09.04.2017
656	132 के.वी. सिकन्द्राबाद (220)- जहाँगीरपुर लाइन का लीलो दनकौर पर (2x6.700)		13.400	12.04.2017
657	132 के.वी. बिजनौर (400)-नजीबाबाद एस.सी. लाइन		25.914	31.03.2017
658	132 के.वी. हंडिया-हंडिया रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		2.920	15.04.2017
659	132 के.वी. शंकरगढ़-जरी एस.सी. लाइन		30.570	20.04.2017
660	132 के.वी. मसौली-सलाया खुर्द एस.सी. लाइन		27.400	24.04.2017
661	132 के.वी. लालगंज-संगीपुर एस.सी. लाइन		16.840	08.05.2017
662	132 के.वी. बाराबंकी-राम सनेही घाट लाइन का लीलो बाराबंकी (220) पर (2x5.875)		11.750	25.05.2017
663	132 के.वी. पुवायॉ-बंडा एस.सी. लाइन		28.454	31.05.2017
664	132 के.वी. दर्शननगर-गोण्डा लाइन का लीलो नवाबगंज, गौंडा पर (2x7.300)		14.600	04.06.2017
665	132 के.वी. खैर (220)-गम्हाना डी.सी. लाइन (2x14.400)		28.800	07.06.2017
666	132 के.वी. बिजनौर (400)-बिजनौर एस.सी. लाइन		13.770	15.06.2017
667	132 के.वी. गोण्डा (400)-मनकापुर लाइन		34.000	16.06.2017
668	132 के.वी. बिजनौर (400)-चाँदपुर लाइन		44.940	17.06.2017
669	132 के.वी. शमशाबाद-आगरा साउथ (400) लाइन का लीलो ग्वालियर रोड पर (2x8.881)		17.762	17.06.2017
670	132 के.वी. सिकन्दरा-आगरा कैण्ट लाइन का लीलो बिचपुरी पर (2x8.651)		17.302	19.06.2017
671	132 के.वी. गोण्डा-बहराइच लाइन का लीलो पयागपुर पर (2x2.500)		5.000	21.06.2017

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
672	132 के.वी. आजमगढ़ (220)- ठाकुरद्वारा लाइन का लीलो लालपुर पर (2x6.470)		12.950	23.06.2017
673	132 के.वी. रामपुर (220)-ठाकुरद्वारा लाइन का लीलो लालपुर पर (2x6.470)		12.940	01.07.2017
674	132 के.वी. लालगंज-कुण्डा लाइन		40.300	10.07.2017
675	132 के.वी. शाहजहाँपुर-जलालाबाद लाइन		35.000	13.07.2017
676	132 के.वी. आगरा साउथ (400)-आगरा क्वैट एस.सी. लाइन		12.399	25.07.2017
677	132 के.वी. शमशाबाद-खेरागढ़ लाइन का लीलो आगरा साउथ (400) पर (2x5.975)		11.950	25.07.2017
678	132 के.वी. बोदला-खेरागढ़ लाइन का लीलो आगरा साउथ (400) पर (2x5.996)		11.992	28.07.2017
679	132 के.वी. एस.जी.पी.जी.आई-उतरेठिया रेलवे टी.एस.एस. 4.3-U/G, 1.89-0/H (जमा मद में)		6.190	31.07.2017
680	132 के.वी. मुजफ्फरनगर-जानसठ लाइन का लीलो भोपा पर (2x18.795)		37.590	03.08.2017
681	132 के.वी. गोण्डा (400)-कर्मलगंज सर्किट-II		31.546	04.08.2017
682	132 के.वी. महोबा-सुखबीर ऐग्रो सोलर प्लांट लाइन (जमा मद में)		55.500	05.08.2017
683	132 के.वी. कालपी-टी.एन. ऊर्जा सोलर लाइन (जमा मद में)		14.612	25.08.2017
684	132 के.वी. नानपारा-भिन्ना लाइन		50.460	29.08.2017
685	132 के.वी. बिधुना-दिबियापुर लाइन		22.670	30.08.2017
686	132 के.वी. महोबा-स्पाइनल सोलर प्लांट लाइन (जमा मद में)		11.600	01.09.2017
687	132 के.वी. महोबा-पनवाड़ी लाइन		51.500	06.09.2017
688	132 के.वी. ललितपुर-हंसारी सर्किट-II		91.980	06.09.2017
689	132 के.वी. पनवाड़ी-सरीला लाइन		51.000	12.09.2017
690	132 के.वी. दोहना-बरखेड़ा सर्किट-I का लीलो नवाबगंज पर (2x1.200)		2.400	13.09.2017
691	132 के.वी. सोनिक-बीघापुर लाइन सर्किट-II		28.000	14.09.2017
692	132 के.वी. उरई-सरसोकी रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		4.000	14.09.2017
693	132 के.वी. अमरोहा (220)-अगवानपुर डी.सी. लाइन (2x40.997)		81.994	13.09.2017
694	132 के.वी. ननौता-गंगोह लाइन		22.280	16.09.2017
695	132 के.वी. खुर्जा (220)-सिकन्दराबाद लाइन का लीलो भूस-II पर (2x7.932)		15.864	17.10.2017
696	132 के.वी. अमरोहा (220)-कोठी खिदमतपुर लाइन		22.000	30.10.2017
697	132 के.वी. पनकी-जैनपुर लाइन का लीलो रनिया पर (2x11.680)		23.360	04.11.2017
698	132 के.वी. किरावली-मथुरा लाइन का लीलो आगरा (साउथ) पर (2x5.750)		11.500	06.11.2017
699	132 के.वी. गुरसराय-यू.पी. नेडा सोलर लाइन (जमा मद में)		28.740	08.11.2017
700	132 के.वी. शाहजहाँपुर-कृभको-जलालाबाद सर्किट-II लाइन		34.260	22.12.2017
701	132 के.वी. बहराइच (220)-नानपारा लाइन		40.450	26.12.2017
702	132 के.वी. बहराइच (220)-बेगमपुर लाइन		22.000	26.12.2017
703	132 के.वी. बिजनौर (400)-मोरना डी.सी. लाइन (2x54.100)		108.200	26.12.2017
704	132 के.वी. चन्दौसी (220)-चन्दौसी डी.सी. लाइन (2x14.704)		29.408	27.12.2017
705	132 के.वी. चन्दौसी (220)-बहजोई डी.सी. लाइन (2x6.346)		12.692	30.12.2017
706	132 के.वी. शाहजहाँपुर-मकसूदापुर लाइन		53.400	04.01.2018
707	132 के.वी. अमावां-सलोन सर्किट-II		39.085	09.01.2018
708	132 के.वी. शामली-थाना भवन लाइन का लीलो बन्नत पर (2x1.96)		3.920	17.01.2018
709	132 के.वी. मेजा रोड- कोसदाकला सोलर लाइन (जमा मद में)		29.600	03.02.2018
710	132 के.वी. करछना-नैनी लाइन का लीलो मसौली (400) पर (2x27.660)		55.320	06.02.2018

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
711	132 के.वी. अम्बाला रोड-1-अम्बाला रोड-II लाइन (132 के.वी. बेहट (220)-अम्बाला रोड-I के अम्बाला रोड-II पर लीलो उपरान्त)		6.230	13.02.2018
712	132 के.वी. जिगना-दादर कला (विजयपुर) सोलर प्लान्ट डी.सी. लाइन (2x7.450) (जमा मद में)		14.900	07.03.2018
713	132 के.वी. उरई (400)-कालपी एस.सी. सोलर लाइन		8.240	08.03.2018
714	132 के.वी. नोयडा सेक्टर-148 (400)-एन.एम.आर.सी. टी.एस.एस.डी.सी. लाइन (2x0.390)		0.780	08.03.2018
715	132 के.वी. एत्मादपुर-टुण्डला लाइन का लीलो बरहन पर (2x6.126)		12.252	15.03.2018
716	132 के.वी. एफसीआई, गोरखपुर-भटहट डी.सी. लाइन (भूमिगत केबिल) (2x1.500)		3.000	16.03.2018
717	132 के.वी. छिबरामऊ-नीबकरोरी लाइन का लीलो तालग्राम पर (2x19.370)		38.740	17.03.2018
718	132 के.वी. सारनाथ-औड़िहार रेलवे टी.एम.एस. लाइन (जमा मद में)		25.411	17.03.2018
719	132 के.वी. देवरिया (220)-पूर्णाछापर एस.सी. लाइन		24.351	17.03.2018
720	132 के.वी. बांदा-अतर्रा एस.सी. लाइन		44.000	19.03.2018
721	132 के.वी. चन्दौसी-बबराला एस.सी. लाइन		26.940	17.03.2018
722	132 के.वी. सुलतानपुर-जगदीशपुर लाइन का लीलो मुसाफिरखाना पर (2x10.720)		21.440	22.03.2018
723	132 के.वी. नगली किठोर-मुण्डाली लाइन का लीलो जागृति विहार (परतापुर) (220) पर (2x9.070)		18.140	25.03.2018
724	132 के.वी. रामसनेहीघाट-बुढ़वल रेलवे टी.एस.एस. लाइन (ओवर हेड-42.230, भूमिगत-1.940) (जमा मद में)		44.170	29.03.2018
725	132 के.वी. जमनिया-गाजीपुर लाइन का लीलो भदौरा (220) पर (2x21.205)		42.410	30.03.2018
726	132 के.वी. आजमगढ़-लालगंज डी.सी. लाइन (2x20.553)		41.106	31.03.2018
727	132 के.वी. आजमगढ़-फूलपुर एस.सी. लाइन		36.630	31.03.2018
728	132 के.वी. आजमगढ़-केराकत एस.सी. लाइन		21.160	01.04.2018
729	132 के.वी. बछरावां-बछरावां (220) डी.सी. इन्टरकनेक्टर (एक सर्किट)		14.900	09.04.2018
730	132 के.वी. उरई (400)-डकौर सोलर डी.सी. लाइन (2x34.800) (जमा मद में)		69.600	11.04.2018
731	132 के.वी. चन्दौसी (220)-बहजोई लाइन का लीलो सहसवान पर (2x44.500)		89.000	13.04.2018
732	132 के.वी. नोयडा सेक्टर-129-सैमसंग परिसर डी.सी. लाइन (2x9.957) (जमा मद में)		19.914	15.04.2018 & 16.04.2018
733	132 के.वी. प्रतापगढ़-गड़वाड़ा लाइन का लीलो रानीगंज पर (2x6.600)		13.200	25.04.2018
734	132 के.वी. शाहजहांपुर (220)-मकसूदापुर बजाज इनर्जी लाइन		44.600	26.04.2018
735	132 के.वी. कुन्दरकी-बिलारी एस.सी. लाइन		10.850	27.04.2018
736	132 के.वी. लखीमपुर-लहरपुर एस.सी. लाइन		32.230	30.04.2018
737	132 के.वी. सहारनपुर-नुकड़ एस.सी. लाइन का लीलो सरसवां पर (2x3.350)		6.700	05.05.2018
738	132 के.वी. बांसी-डुमरियागंज लाइन का लीलो इटवा पर (डुमरियागंज-इटवा परिपथ ऊर्जाकृत)		14.000	09.05.2018
739	132 के.वी. बाराबंकी (220)-हैदरगढ़ डी.सी. लाइन (2x26.600)		53.200	11.05.2018
740	132 के.वी. राबर्ट्सगंज-पसही डी.सी. लाइन (2x14.300)		28.600	11.05.2018
741	132 के.वी. जौनपुर-पुखरायां लाइन का लीलो सिकन्दरा (220) पर (2x25.324)		50.648	11.05.2018
742	132 के.वी. आजमगढ़-II सिधारी एस.सी. लाइन		54.220	13.05.2018

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
743	132 के.वी. भरुआसुमेरपुर- रागौल रेलवे टी.एस.एस. लाइन		16.760	14.05.2018
744	132 के.वी. गाजीपुर-गाजीपुर रेलवे टी.एस.सी. लाइन (जमा मद में)		30.820	17.05.2018
745	132 के.वी. हापुड़ (220) बाबूगढ़ एस.सी. लाइन		12.603	18.05.2018
746	132 के.वी. हाथरस (220)- बीनूपुर डी.सी. लाइन के एक सर्किट का लीलो सासनी पर (2x0.456)		0.912	21.05.2018
747	132 के.वी. मोदीपुरम-कंकड़खेड़ा एस.सी. लाइन		21.400	23.05.2018
748	132 के.वी. हापुड़ (220)- पिलखुआ टेक्सटाइल सेंटर एस.सी. लाइन		11.660	25.05.2018
749	132 के.वी. फरीदनगर-यू.पी.एस.आई.डी.सी. सर्किट-II (स्ट्रिंगिंग कार्य)		28.000	25.05.2018
750	132 के.वी. मोदीपुरम-मेडिकल कालेज एस.सी. लाइन का लीलो गंगानगर पर (2x1.303)		2.606	03.06.2018
751	132 के.वी. ननौता-शामली श्यामला एस.सी. लाइन		25.900	06.06.2018
752	132 के.वी. चितबड़ागांव-बांसडीह रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		29.575	12.06.2018
753	132 के.वी. न्यू टाण्डा-आलापुर एस.सी. लाइन		37.400	13.06.2018
754	132 के.वी. चन्दौसी (220)-असमौली डी.सी. लाइन के एक सर्किट का लीलो सैदनगली पर (2x37.431)		74.862	21.06.2018
755	132 के.वी. उसावां-सरीला सोलर लाइन (जमा मद में)		8.060	23.06.2018
756	132 के.वी.सरेनी-बछरावां सर्किट-I		64.840	25.06.2018
757	132 के.वी. राजा का तालाब (220)-कुरसातो एस.सी. लाइन		18.660	05.07.2018
758	132 के.वी. नीबकरोरी (220)-कायमगंज एस.सी. लाइन		28.420	17.07.2018
759	132 के.वी. मसौली-जारी डी.सी. लाइन एस.सी. लाइन (2x57.100)		114.200	20.07.2018
760	132 के.वी. झाँसी (220)- मुस्तारा रेलवे टी.एस.एस.-II एस.सी. लाइन (स्ट्रिंग कार्य) (जमा मद में)		10.000	27.07.2018
761	132 के.वी. साहूपुरी-मऊ लाइन का लीलो सादात पर (2x25.200)		50.400	28.07.2018
762	132 के.वी. रामपुर (220)-ठाकुरद्वारा डी.सी. लाइन (2x64.850)		129.700	31.07.2018
763	132 के.वी. हापुड़-हापुड़ रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में) (O/H-2, U/G-1)		3.000	03.08.2018
764	132 के.वी. धामपुर-कालागढ़ लाइन का लीलो शेरकोट पर (2x4.490)		8.980	13.08.2018
765	132 के.वी. मोंठ-मोंठ रेलवे टी.एस.एस. लाइन-II (जमा मद में)		4.500	16.08.2018
766	132 के.वी. नीबकरोरी (220)- कन्नौज एस.सी. लाइन		62.180	21.08.2018
767	132 के.वी. महोबा (220)-महोबा रेलवे टी.एस.एस. लाइन-II (जमा मद में)		6.300	21.08.2018
768	132 के.वी. संभल (220)-संभल एस.सी. लाइन		9.958	30.08.2018
769	132 के.वी. ललितपुर-उदयपुरा रेलवे टी.एस.एस. लाइन-II (जमा मद में)		14.386	05.09.2018
770	132 के.वी. सारनाथ-सैदपुर लाइन		16.000	07.09.2018
771	132 के.वी. हरदोई (220)- सण्डीला लाइन का लीलो आशा पर		32.000	22.09.2018
772	132 के.वी. चन्दौसी (220)- असमौली लाइन का लीलो सैदनगली पर (2x20.750)		41.500	28.09.2018
773	132 के.वी. नेहटौर (400)-मोरना लाइन का लीलो कीरतपुर पर (2x8.230)		16.460	29.09.2018
774	132 के.वी. रानीगंज-पृथ्वीगंज रेलवे एस.सी. लाइन टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		3.440	16.10.2018
775	132 शाहगंज-शाहगंज रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		3.000	17.10.2018

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
776	132 के.वी. साहिबाबाद-आई.ए., गाजियाबाद लाइन का लीलो प्रतापविहार पर (2x0.500)		1.000	28.10.2018
777	132 के.वी. साढ़ (220)-हमीरपुर डी.सी. लाइन (2x52.090)		104.180	30.10.2018
778	132 के.वी. साहाबाद-बिलारी एस.सी. लाइन		25.950	31.10.2018
779	132 के.वी. लखावटी-स्याना एस.सी. लाइन का लीलो रूखी पर (2x15.970)		31.940	01.11.2018
780	132 के.वी. रूखी-बी.बी. नगर डी.सी. लाइन (2x20.570)		56.800	01.11.2018
781	132 के.वी. गौरीगंज-अमेठी (220) डी.सी. लाइन (2x20.570)		41.140	01.11.2018
782	132 के.वी. सिराथू-कर्वी लाइन का लीलो मऊ पर (2x27.000)		54.000	13.11.2018
783	132 के.वी. गोला-बण्डा एस.सी. लाइन		48.430	14.11.2018
784	132 के.वी. झूसी-रीवा रोड लाइन का लीलो नैनी काम्पलेक्स पर (2x0.850)		1.700	15.11.2018
785	132 के.वी. बछरावां-हरचन्द्रपुर रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		16.522	17.11.2018
786	132 के.वी. पुखरायां-लालपुर रेलवे टी.एस.एस. लाइन (सर्किट-II स्ट्रिंगिंग कार्य) (जमा मद में)		18.180	19.11.2018
787	132 के.वी. हाथरस-जलेसर लाइन का लीलो हसायन पर (2x23.575)		47.150	28.11.2018
788	132 के.वी. घाटमपुर-घाटमपुर रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		6.410	30.11.2018
789	132 के.वी. माठ-बमौली लाइन का लीलो माठ (220) पर (2x54.678)		109.356	01.12.2018
790	132 के.वी. आनन्दनगर-महाराजगंज एस.सी. लाइन		35.790	03.12.2018
791	132 के.वी. पहाड़ी-खोह रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		19.810	07.12.2018
792	132 के.वी. तेलियरगंज-मिन्टो पार्क लाइन (अन्डर ग्राउंड)		6.428	17.12.2018
793	132 के.वी. भरथना-चकर नगर एस.सी. लाइन		33.900	19.12.2018
794	132 के.वी. डासना-गुलावटी लाइन का लीलो डासना (400) पर (2x3.564)		7.128	04.01.2019
795	132 के.वी. हाटा- कसया डी.सी. लाइन (2x25.322)		50.644	10.01.2019
796	132 के.वी. बोनेर-इब्राहिमपुर रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में) (2x17.590)		35.180	18.01.2019
797	132 के.वी. डुमरियागंज-उतरौला लाइन		40.000	18.01.2019
798	132 के.वी. डुमरियागंज-उतरौला लाइन का लीलो तुलसीपुर पर (3x39.700)		79.400	18.01.2019
799	132 के.वी. एस.जी.पी.जी.आई.-माटिनपुरवा लाइन का लीलो आवास विकास सुलतानपुर रोड पर (2x0.050)		0.100	31.01.2019
800	132 के.वी. बागपत-हरसिया एस.सी. लाइन		13.036	31.01.2019
801	132 के.वी. बुढाना-खरड एस.सी. लाइन		08.417	06.02.2019
802	132 के.वी. छपरौली-किरथल एस.सी. लाइन		12.027	18.02.2019
803	132 के.वी. हाटा-पिपराइच शुगर मिल एस.सी. लाइन (जमा मद में)		15.000	23.02.2019
804	132 के.वी. बांसी (220)-नौतवा डी.सी. लाइन (जमा मद में) (2x57.000)		114.000	24.02.2019
805	132 के.वी. मीतई-बरुनी रेलवे टी.एस.डी.सी. लाइन (जमा मद में) (2x30.500)		61.000	26.02.2019
806	132 के.वी. नाथनगर-मुण्डेरवा शुगर मिल एस.सी. लाइन (जमा मद में)		23.000	28.02.2019
807	132 के.वी. किस्थल-रमाला को-जन शुगर मिल एस.सी. लाइन (जमा मद में)		4.106	28.02.2019
808	132 के.वी. कादीपुर-जलालपुर एस.सी. लाइन		46.400	06.03.2019

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ



तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
809	132 के.वी. धौरहरा-नानपारा एस.सी. लाइन		61.000	06.03.2019
810	132 के.वी. कौड़ीराम-दोहरीघाट का लीलो गोला (220) पर (2x12.500)		25.000	06.03.2019
811	132 के.वी. मुण्डाली-मोहिदीनपुर शुगर मिल लाइन (जमा मद में)		10.500	09.03.2019
812	132 के.वी. दोहरीघाट-कटघरमहलू एस.सी. लाइन		16.200	14.03.2019
813	132 के.वी. कुर्सी रोड-निन्दुरा-II लाइन		26.350	19.03.2019
814	132 के.वी. कुर्सी रोड-इन्दिरा नगर लाइन		5.300	19.03.2019
815	132 के.वी. कुर्सी रोड-खुरमनगर-II लाइन		12.660	19.03.2019
816	132 के.वी. सिकन्दराराऊ-कासगंज रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		29.000	20.03.2019
817	132 के.वी. हाटा लक्ष्मीपुर डी.सी. लाइन		67.430	31.12.2018
818	132 के.वी. नेहटौर (400)-नगीना लाइन		23.560	05.04.2019
819	132 के.वी. न्यू टाण्डा-टाण्डा सर्किट-II		12.540	09.04.2019
820	132 के.वी. बांदा-महोबा का लीलो कबरई पर (2x1.630)		3.260	10.04.2019
821	132 के.वी. बलिया (765)-बांसडीह सर्किट-I का लीलो सिकन्दरपुर पर (सिकन्दरपुर-बांसडीह परिपथ ऊजीकृत)		44.250	16.04.2019
822	132 के.वी. सलेमपुर-पूर्णाछापर एस0सी0लाइन		18.390	17.04.2019
823	132 के.वी. सिराथू-खागा एस0सी0 लाइन		31.200	25.04.2019
824	132 के.वी. टूण्डला-शिकोहाबाद लाइन का लीलो नारखी पर (2x8.560)		17.120	26.04.2019
825	132 के.वी. दुनारा (220)-मै9 अडानी ग्रीन एनर्जी एस0सी0 लाइन (जमा मद में)		64.500	09.05.2019
826	132 के.वी. गौरीगंज-गौरीगंज रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		12.000	21.05.2019
827	132 के.वी. गोपीगंज-ज्ञानपुर एस0सी0 लाइन		23.628	21.05.2019
828	132 के.वी. जौनपुर (220)-गजोखर लाइन का लीलो मड़ियाहू पर (2x26.000)		52.000	25.05.2019
829	132 के.वी. ओबरा हाईडिल-ओबरा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन		1.500	04.06.2019
830	132 के.वी. रामपुर-सी0बी0 गंज लाइन का लीलो बिलासपुर पर (-)		66.216	01.06.2019
831	132 के.वी. बछरावाँ-आर0आई0एन0एल0 लाइन (जमा मद में)		38.270	04.06.2019
832	132 के.वी. हरदोई रोड-हनुमान सेतु, लखनऊ (यू0/जी0) लाइन (598 कि0मी0 हरदोई रोड-मेहताब बाग, लखनऊ तक लाइन पूर्व में ऊर्जीकृत)		5.520	18.06.2019
833	132 के.वी. मेहताब बाग- हनुमान सेतु, लखनऊ (यू0/जी0) लाइन		5.600	18.06.2019
834	132 के.वी. बिल्हौर-रसूलाबाद डी0सी0 लाइन (2x47.160)		94.320	19.06.2019
835	132 के.वी. लोहियानगर-परतापुर (जागृति विहार) (मल्टी सर्किट C)		5.040	19.06.2019
836	मेडिकल कालेज-गंगानगर लाइन का लीलो परतापुर (220) (220 के0वी0 जागृति विहार) पर (2x1.000)		2.000	21.06.2019
837	132 के.वी. मधुवन बापूधाम-गोविन्दपुरम् एस0सी0 लाइन		3.000	24.06.2019
838	132 के.वी. डिबाई-अनूपशहर एस0सी0 लाइन		18.312	25.06.2019
839	132 के.वी. बागपत-हरसिया सर्किट-II (स्ट्रिंगिंग)		13.000	30.06.2019
840	132 के.वी. खतौली-पुरा एस0सी0 लाइन		16.800	02.07.2019
841	132 के.वी. झूंसी-सैदाबाद एस0सी0 लाइन		18.720	13.07.2019
842	132 के.वी. अमरोहा (220)-बछराऊ एस0सी0 लाइन		16.623	18.07.2019

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण



तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
843	132 के.वी. आँवला-बिसौली एस0सी0 लाइन		27.932	20.07.2019
844	132 के.वी. बोनेर-सिकन्दराराऊ लाइन का लीलो अकराबाद, अलीगढ़ पर (2x1.000)		2.000	26.07.2019
845	132 के.वी. साढ़-घाटमपुर डी0सी0 लाइन (2x20.797)		41.594	31.07.2019
846	132 के.वी. बछरावां (220)-बछरावां इन्टरकनेक्टर-II		14.900	02.08.2019
847	132 के.वी. अमेठी-मुसाफिरखाना II, III लाइन (2x45.000)		90.000	13, 17.08.2019
848	132 के.वी. अमेठी-मुसाफिरखाना I लाइन		43.744	05.10.2019
849	132 के.वी. सैफई-इटगांव रेलवे टी0एस0एस0 डी0सी0 लाइन		44.240	16.08.2019
850	132 के.वी. अमेठी- जगदीशपुर-I लाइन		45.000	17.08.2019
851	132 के.वी. औराई (400)-राजा का तालाब लाइन का लीलो राजा का तालाब (220) पर		6.237	24.08.2019
852	132 के.वी. औराई (400)-औराई लाइन		7.250	24.08.2019
853	132 के.वी. औराई - राजा का तालाब लाइन		13.200	24.08.2019
854	132 के.वी. हंसारी-ललितपुर सर्किट-II का लीलो बबीना पर (2x8.190)		16.380	26.08.2019
855	132 के.वी. हंसारी-ललितपुर सर्किट-II का लीलो टुकुवा (टी0एच0डी0सी0) पर (2x2.390)		4.780	27.08.2019
856	132 के.वी. बछरावां (220)-सरेनी सर्किट-II		64.480	28.08.2019
857	132 के.वी. सुलतानपुर-कादीपुर लाइन का लीलो लम्भुआ पर (2x14.100)		28.200	06.09.2019
858	132 के.वी. इब्राहिमपट्टी-बासडीह लाइन		69.530	11.09.2019
859	132 के.वी. इब्राहिमपट्टी-सिकन्दरपुर लाइन		43.340	12.09.2019
860	132 के.वी. खैर-इगलास एस0सी0 लाइन		30.269	27.09.2019
861	132 के.वी. जौली रोड-जरोदा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन		9.876	30.10.2019
862	132 के.वी. बांसी-इटवा लाइन (132 के0वी0 बांसी (2020)-डुमरियागंज लाइन का लीलो इटवा पर)		47.800	31.10.2019
863	132 के.वी. अतरौली-धरमपुर लाइन		13.770	01.11.2019
864	132 के.वी. कसारा (400) - सेमरी जमालपुर एस0सी0 लाइन		7.130	17.11.2019
865	132 के.वी. बस्ती-कलवारी एस0सी0 लाइन		25.569	22.11.2019
866	132 के.वी. गोकुल - मथुरा-II लाइन लीलो सौख रोड पर (8.004)		16.008	22.11.2019
867	132 के.वी. फूलपुर- सोरॉव लाइन का लीलो कौडीहार पर (2x22.000)		44.000	02.12.2019
868	132 के.वी. दोहना (220)-पीलीभीत लाइन का लीलो नवाबगंज (132) पर (2x1.700)		3.400	09.12.2019
869	132 के.वी. सीतापुर-नेरी लाइन का लीलो मिश्रिख (132) पर (2x26.245)		52.490	16.12.2019
870	132 के.वी. नरा-लालूखेड़ी लाइन का लीलो बाघरा (132) पर (2x1.016)		2.032	17.12.2019
871	132 के.वी. एफ0सी0आई0-I-एफ0सी0आई0 -II लाइन		0.150	19.12.2019
872	132 के.वी. रहीमाबाद-जेहटा डी0सी0 लाइन (2x32.500)		65.000	24.12.2019
873	132 के.वी. बांसी (220)-मेहदावल लाइन		31.180	30.12.2019
874	132 के.वी. इन्दिरा नगर-कुरसी रोड़- II लाइन		4.850	30.12.2019
875	132 के.वी. कासगंज-गंजडण्डवारा लाइन का लीलो कासगंज (220) पर (2x14.180)		28.360	16.01.2020
876	132 के.वी. सिकन्दरा (कानपुर) - उमरी रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा पद में)		34.000	18.01.2020
877	132 के.वी. दोहना-भोजीपुर रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा पद में)		2.700	21.01.2020
878	132 के.वी. सोनिक-हसनगंज लाइन		37.560	30.01.2020

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
879	132 के.वी. चकलवंशी – हसनगंज लाइन		36.660	31.01.2020
880	132 के.वी. सिम्भौली (220)– गढ़मुक्तेश्वर लाइन		14.700	01.02.2020
881	132 के.वी. एतमादपुर–बरहन (टूण्डला–एतमादपुर लाइन का लीलो बरहन पर)		16.000	03.02.2020
882	132 के.वी. आगरा साउथ–अछनेरा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		14.324	06.02.2020
883	132 के.वी. सरेनी–डलमऊ लाइन		23.088	14.02.2020
884	132 के.वी. जसवन्दनगर– सैफई रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		11.703	15.02.2020
885	132 के.वी. प्रताप विहार–डी0पी0एच0 लाइन		11.000	23.02.2020
886	132 के.वी. बरेली टाउन – फरीदपुर लाइन का लीलो फरीदपुर (220) पर (2x1.358)		2.716	24.02.2020
887	132 के.वी. सोहावल–राम सनेही घाट लाइन का लीलो रूदौली पर (2x14.740)		2.716	24.02.2020
888	132 के.वी. सिकन्दरा (220)– किरावली लाइन का लीलो फतेहपुर सीकरी पर (2x23.076)		46.152	28.01.2020
889	132 के.वी. सांगीपुर–कुण्डा लाइन		61.740	03.03.2020
890	132 के.वी. गड़वारा–पट्टी लाइन		46.500	03.03.2020
891	132 के.वी. बहराइच–गोण्डा लाइन का लीलो बहराइच (220) पर (2x19.265)		38.530	05.03.2020
892	132 के.वी. फरीदपुर (220)–बीसलपुर एस0सी0 लाइन		31.778	08.03.2020
893	132 के.वी. पीलीभीत–बीसलपुर एस0सी0 लाइन		46.503	08.03.2020
894	132 के.वी. परतापुर (जागृति विहार)– मुण्डाली लाइन		7.216	18.03.2020
895	132 के.वी. मुरादनगर– डी0पी0एच0 लाइन का मुरादनगर–II (400) लाइन पर रीरूटिंग		1.290	21.03.2020
896	132 के.वी. मुरादनगर–मोरटा लाइन का मुरादनगर–II (400) पर		0.200	21.03.2020
897	132 के.वी. बिल्हौर–रसूलाबाद–।। लाइन का लीलो एन0टी0पी0सी0 सोलर, बिल्हौर पर (2x6.970)		13.940	23.03.2020
813	132 के.वी. कुर्सी रोड–निन्दुरा–II लाइन		26.350	19.03.2019
898	132 के0वी0 पहाड़ी(220)– राजापुर डी0सी0 लाइन (2x22.325)		44.650	01.04.2020
899	132 के0वी0 औराई– कछवां रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		15.700	13.05.2020
900	132 के0वी0 अजीजपुर– श्रीमऊ–। लाइन		37.813	09.06.2020
901	132 के0वी0 अमरिया– रिच्छा डी0सी0 लाइन (2x23.265)		46.530	21.06.2020
902	132 के0वी0 राजापकड़– तरायूसूजान रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		16.800	21.07.2020
903	132 के0वी0 फरीदनगर– आइनोक्स लाइन		2.000	21.07.2020
904	132 के0वी0 नंगली कठौर– मुण्डाली–।। लाइन (नगली किठौर– जागृति बिहार लीलो प्वाइंट लाइन)		14.892	21.07.2020
905	132 के0वी0 राजा का तालाब– कछवां डी0सी0 लाइन (2x13.434)		26.868	08.08.2020
906	132 के0वी0 मीरजापुर– चुनार लाइन		49.360	18.08.2020
907	132 के0वी0 पूरनपुर– पूरनपुर रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (Anti theft Charge) (जमा मद में)		6.900	31.08.2020
908	132 के0वी0 बाराबंकी(220)– हैदरगढ़–। लाइन का लीलो मोहनलालगंज(132) पर (2x20.230)		40.460	02.09.2020
909	132 के0वी0 बाह(220)– बाह रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		23.970	05.09.2020
910	132 के0वी0 सण्डीला– बांगरमऊ लाइन का लीलो मल्लावाँ(220) पर (13.560)		27.120	07.09.2020
911	132 के0वी0 जेहटा(400)– रहीमाबाद–। लाइन का लीलो भरावन(132) पर (17.241)		34.482	14.09.2020
912	132 के0वी0 थानाभवन– हिन्द रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		17.056	19.09.2020
913	132 के0वी0 बघौली– मल्लावाँ(220) डी0सी0 लाइन (2x20.168)		40.336	19.09.2020
914	132 के0वी0 मिर्जापुर(220)– चुनार लाइन का लीलो अहरौरा (132) पर (18.778)		37.556	25.09.2020

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.  
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
915	132 के०वी० लखीमपुर- लहरपुर लाइन का लीलो ओयल(132) पर (2×6.970)		13.940	01.11.2020
916	132 के०वी० शाहजहाँपुर- गोला लाइन का लीलो गोला (220) पर (2×5.917)		11.834	03.11.2020
917	132 के०वी० जलालाबाद- क्लास सोलर लाइन (जमा मद में)		14.200	03.11.2020
918	132 के०वी० बांदा(220)-भरुआ सुमेरपर लाइन का लीलो पैलानी (132) पर (2×25.000)		50.000	21.11.2020
919	132 के०वी० बदायूँ(220)- बदायूँ रेलवे टी०एस०एस० लाइन (जमा मद में)		21.490	24.11.2020
920	132 के०वी० शामली- कैराना डी०सी० लाइन (2×10.000)		20.000	30.11.2020
921	132 के०वी० फतेहपुर- मलवां(220) लाइन का लीलो हुसैनगंज (132) पर (2×15.582)		31.164	30.11.2020
922	132 के०वी० सारनाथ(400)- कैंट-। लाइन का लीलो चोलापुर (132) पर (2×13.230)		26.460	02.12.2020
923	132 के०वी० निघासन(220)- गोला एस०सी० लाइन		81.108	07.12.2020
924	132 के०वी० पिपरी- रेनूकोट रेलवे टी०एस०एस० लाइन (132 के०वी० पिपरी- राबर्टगंज डी०सी० लाइन का द्वितीय सर्किट का लीलो) (जमा मद में)		4.950	11.12.2020
925	132 के०वी० भरहुआ- आनन्दनगर लाइन का लीलो कैम्पियरगंज पर (2×0.300)		0.600	15.12.2020
926	132 के०वी० निन्दूरा- बकसी का तालाब रेलवे टी०एस०एस० लाइन (जमा मद में)		24.390	21.12.2020
927	132 के०वी० लक्ष्मीपुर-महाराजगंज(220) लाइन		15.260	27.12.2020
928	132 के०वी० नवाबगंज- कटरा रेलवे टी०एस०एस० लाइन (जमा मद में)		16.551	29.12.2020
929	132 के०वी० महाराजगंज- एफ०सी०आई० एस०सी० लाइन का लीलो महाराजगंज(220) पर (2×11.700)		23.400	29.12.2020
930	132 के०वी० बाह(220)- फतेहाबाद रेलवे टी०एस०एस० लाइन (जमा मद में)		24.850	30.12.2020
931	132 के०वी० गोण्डा- बलरामपुर लाइन का लीलो इटियाथोक(132) पर (2×2.071)		4.142	28.01.2021
932	132 के०वी० रनिया- चौबेपुर रेलवे टी०एस०एस० लाइन (जमा मद में)		32.270	29.01.2021
933	132 के०वी० अजीजपुर- श्रीमऊ सर्किट-।। लाइन		37.810	06.02.2021
934	132 के०वी० मुजफ्फरनगर- जौली रोड-।। लाइन		0.800	06.02.2021
935	132 के०वी० नारखी- फिरोजाबाद(400) लाइन (पी०पी०पी०)		55.300	12.02.2021
936	132 के०वी० उसावाँ- अवादा सोलर लाइन (जमा मद में)		15.000	21.02.2021
937	132 के०वी० एत्मादपुर-बरहन लाइन का लीलो फिरोजाबाद (400) पर (पी०पी०पी०) (2×25.031)		50.062	23.02.2021
938	132 के०वी० बस्ती(400)- कलवारी लाइन		32.950	27.02.2021
939	132 के०वी० बहराइच- केसरगंज डी०सी० लाइन (2×35.515)		71.030	04.03.2021
940	132 के०वी० बलरामपुर- भिन्गा लाइन का लीलो बलरामपुर (220) पर (2×3.499)		6.998	08.03.2021
941	132 के०वी० पैलानी- अगासी डी०सी० लाइन (2×42.090)		84.180	14.03.2021
942	132 के०वी० कुण्डेसर- कासिमाबाद एस०सी० लाइन		27.847	16.03.2021
943	132 के०वी० अमावाँ-जगदीशपुर एस०सी० लाइन का लीलो तिलोई(132) पर (2×7.836)		15.672	16.03.2021
944	132 के०वी० बागरमऊ- मल्लावां लाइन का लीलो एन०टी०पी०सी० सोलर पावर प्लाट बिल्हौर पर (2×33.157)		66.314	18.03.2021
945	132 के०वी० मोहम्मदाबाद- मऊ लाइन का लीलो बड़ागाँव (132) पर (2×2.820)		5.640	18.03.2021
946	132 के०वी० मेहदावल- बस्ती लाइन का लीलो दुलहीपार (220) पर (2×6.730)		13.460	19.03.2021
947	132 के०वी० मऊ न्यू- पिपरीडीह रेलवे टी०एस०एस० लाइन (जमा मद में)		13.920	21.03.2021
948	132 के०वी० बलरामपुर(220)- भिन्गा सर्किट-।। लाइन		2.339	22.03.2021
949	132 के०वी० राबर्टसगंज(220)- राबर्टसगंज रेलवे टी०एस०एस० लाइन (जमा मद में)		7.500	31.03.2021
950	132 के०वी० उझैनी- बदायूँ एस०सी० लाइन (पी०पी०पी०)		33.945	31.03.2021
951	132 के०वी० बिल्सी- बदायूँ एस०सी० लाइन (पी०पी०पी०)		36.245	31.03.2021
योग/Total 132 के.वी./KV लाइन/line			25414	

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 3.3

एम.वी.ए.  
M.V.A.

उपकेंद्रों की वर्षवार ट्रान्सफारमेशन क्षमता (33 के.वी. व उससे अधिक) 31.03.2021 तक  
Transformation capacity at Grid Sub-Stations (33 KV & above) till 31.03.2021

क्र.सं.	विभव अनुपात	06-07*	07-08*	08-09*	09-10*	10-11*	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	
S.No.	Voltage Ratio																
1	765/400	-	-	-	-	1000	1000	1000	2000	2000	3500	7500	10000	13000	13000	13000	
2	400/220	7530	7530	8385	8385	8385	8525	8600	8785	8980	12795	13295	18320	24340	27260	29210	
3	400/132	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	
4.	220/132	12350	13010	14430	15270	18230	19910	22050	23570	25662	29458	32528	34848	39690	45080	47870	
5	220/33	220	460	460	580												
6	132/66	290	265	265	245												
7	132/37.5	14795	15971	18037	19380	22497											
8	132/25	172.5	160.5	140	140		24527	26540	28753	29105.5	31299.5	36163	37746	47613	50001	53489	
9	132/11	417.5	417.5	385	405												
10	132/6.6	80	50	70	55												
11	66/37.5 & 33	-	-	-	-	-	344.5	344.5	344.5	344.5	161	161	80	80	80	40	
12	66/11	-	-	-	-	-											
13	66/6.6	-	-	-	-	-	344.50										
14	37.5&33/11	-	-	-	-	-	25206.0	26446.1	27640.5	28322.5	30223	38769.0	41467	43626	45354	47270	57502
योग Total :		36255	38264	41717	44860	75062.5	81162.6	86625	92175	98596	115982	131114	144620	170077	182691	201111	

\*उत्तरांचल राज्य को छोड़कर

(Excluding Uttaranchal state)

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

**तालिका/Table 3.4**

**ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रान्सफारमेशन क्षमता 31/03/2021 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)**

**Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2021 (132 KV and above)**

क्र. सं. S. No.	क्षेत्र जिला Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	क्षमता (एम.वी.ए.) Capacity in MVA (Nos. x MVA)			चालू होने की तिथि Date of Energisation
			765/400 के.वी.	400/220/132 के.वी.	220/132 के.वी.	
1	2	3	4	5	6	
<b>अ/A 765 KV के.वी.</b>						
1	उन्नाव Unnao	उन्नाव Unnao	3×1000	Nil	Nil	24.1.2012
2	TW G B Nager	ग्रेटर नोएडा G. Noida	2×1500	2×315	-	17.3.2016
3	फतेहाबाद, आगरा (765/400)		I 1500	-	Nil	03.10.2016
			II 1500	-	Nil	27.02.2017
4	मैनपुरी (765/400) पी.पी.पी		X 1000	-	Nil	16.01.2017
5	हापड़ (765/400)		2X1500	2×500	Nil	14.08.2017
<b>ब/B 400 KV के.वी.</b>						
1	TE आजमगढ़ Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh		2×500	Nil	31.3.85
2	TS आगरा Agra	आगरा Agra		2×500	3×160	3.11.98
					Nil	24.10.13
3	TC लखनऊ Lucknow	सरोजनीनगर Sarojininagar	1×315, 1×500		NIL	27.04.15
					NIL	05.02.16
4	TE गोरखपुर Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur	1×315+1×500		Nil	30.10.2005
5	TW गौतमबुद्ध नगर G.B.Nagar ग्रेटर नोएडा Greater Noida	ग्रेटर नोएडा Greater Noida	2×315+2×500		2×200	30.10.2006
6	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	3×315+1×500		2×160	8.1.2007
7	TW मुरादाबाद Moradabad	मुरादाबाद Moradabad		2×500	Nil	20.01.84
8	TW गाजियाबाद Ghaziabad	मुरादनगर Muradnagar	1×500+2×315		Nil	05.05.80
9	TE मऊ Mau	कसारा Kasara		3×200	Nil	30.12.93
10	TS कानपुर(न) Kanpur(N)	पनकी Panki		2×315	Nil	28.03.80
11	TC सुलतानपुर Sultanpur	सुलतानपुर Sultanpur	1×240, 2×315		Nil	02.11.77
12	TE वाराणसी Varanasi	सारनाथ Sarnath		2×315	2×160	23.03.94
				1×500	1×200	12.04.15
13	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव Unnao		2×315	1×100	13.11.98
					2×160	
14	TC बरेली Bareilly	बरेली Bareilly		3×315	Nil	12.02.02
						08.05.16
15	TW मुरादनगर Muradnagar I&II गाजियाबाद Gaziabad		1×500, 1×240, 3×315		Nil	I 240 30.09.15
						II 240 05.12.15
16	TE रीवारोड Reewa Road	इलाहाबाद Allahabad		2×315	Nil	30.09.15
17	TW अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़ Aligarh		2×500	Nil	25.11.16
18	TW सिकन्दराबाद Sikandrabad बुलन्दशहर Bulandshar			1×500	Nil	30.04.16
19	उरई, जालीन			1×315	Nil	21.11.2016
20	मांठ, मथुरा Maat, Mathura			2×315	1×160	19.04.17
				2×315	Nil	26.05.17
21	बांदा Banda			2×315	Nil	12.05.17
22	बिजनौर (नेहटौर)- WUPPTCL			I 200	Nil	09.06.17
				II 200	Nil	18.09.17
23	आगरा (साउथ)			3×200	Nil	10.07.17
24	अटौर, गाजियाबाद WUPPTCL			1500	Nil	28.09.17
				II 500	Nil	28.09.17
25	इन्दिरापुरम, गाजियाबाद WUPPTCL			2×500	Nil	10.10.17
26	डासना, गाजियाबाद WUPPTCL			2×315	Nil	28.11.17
27	मसौली, प्रयागराज			I 200	Nil	06.02.19
				II 200	Nil	18.03.19
28	नोएडा सेक्टर-148 गौतमबुद्धनगर			500	1×100	03.04.19
29	सेक्टर-123, नोएडा T/F-I & II			2×200	Nil	31.10.20
30	फिरोजाबाद (पी०पी०पी०) T/F-I & II			2×500	Nil	04.02.21
<b>योग/Total-</b>						
	संख्या Nos.		11	69	15	
	एम.वी.ए. M.V.A.		13500	24740	2400	

TE-Transmission East-पारेषण पूर्व, TS-Transmission South-पारेषण दक्षिण, TC-Transmission Centre-पारेषण मध्य,

TW-Transmission West-पारेषण पश्चिम

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रान्सफारमेशन क्षमता 31/03/2021 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)

Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2021(132 KV and above)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	क्षमता (एम.वी.ए.) Capacity in MVA (Nos. x MVA)						चाहू होने की तिथि
			220/132 के.वी.	220/33 के.वी.	132/37.5 & 33 के.वी.	132/25 के.वी.	132/66 के.वी.	132/11 के.वी.	
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	KV	Date of Energisation
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>ब/B 220 K.V.के.वी.</b>									
1	TS आगरा Agra	सिकन्दरा Sikandara	2×160	2×60	1×40	Nil	Nil	Nil	3.11.79
			1×100		1×63				
2	TE आजमगढ़ Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh	3×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	31.03.85
					1×63				16.07.15
3	TE इलाहाबाद-Allahabad	इलाहाबाद-रीवाँ रोड Allahabad-Rewa Road	1×160	Nil	2×40	2×12.5	Nil	Nil	
			1×200						
4	TE इलाहाबाद-Allahabad	इलाहाबाद-कैंट Allahabad-Cantt	2×160	Nil	4×40	Nil	Nil	Nil	05.12.04
5	TE इलाहाबाद-Allahabad	फूलपुर Phulpur	2×1500	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	29.03.85
					3×40				I 40 03.04.15
			1×200						II 40 16.07.15
6	TE बस्ती Basti	बस्ती Basti	1×200	Nil	1×63	Nil	Nil	Nil	30.03.85
7	TC बदायूँ Badaun	बदायूँ Badaun	2×200	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	05.05.80
8	TC लखनऊ, Lucknow	सरोजनीनगर(Sarojninagar)	1×200	Nil	1×63	NIL	Nil	Nil	24.11.77
			2×160		1×40				I 200 20.12.15
9	TC लखनऊ Lucknow	कुशीरोड Kurshi Road	1×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.05.2013
10	TC बक्शी का तालाब, लखनऊ (नया)		1×200	2×60					31.03.15
11	TC लखनऊ, Lucknow	चिनहट Chinhat	1×200	Nil	1×40	Nil	Nil	Nil	25.05.90
					1×63				I 63 22.12.15
12	TC लखनऊ, Lucknow	हरदोईरोड Hardoi raod	1×200	Nil	1×40	Nil	Nil	Nil	24.03.2003
13	TC लखनऊ, Lucknow	गौमती नगर Gomti Nager	Nil	3×60	1×63	Nil	Nil	Nil	30.11.2008
14	TC बरेली Bareilly	सी.बी.गंज C.B. Ganj	2×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	20.07.1988
					1×63				
15	TC बरेली Bareilly	दोहना Dohna	1×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	19.03.2008
			1×100		1×63				
16	TS फतेहपुर Fatehpur	TS फतेहपुर Fatehpur	1×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	31.03.1985
			1×200		1×63				
17	TS फिरोजाबाद Firozabad	फिरोजाबाद Firozabad	1×100	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	31.03.84
			1×160		1×63				II 60 15.12.15
			1×150						

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
18	TS गोरखपुर Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur	2×160 1×100	Nil	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	31.03.77
19	TC गोंडा Gonda	गोंडा Gonda	2×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	31.03.84
20	TE गाजीपुर Ghazipur	गाजीपुर Ghazipur	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.09.94
21	TW मुरादाबाद Muradabad	मझोला (Majhola)	1×1001×200 1×160	Nil	2×20 2×40	Nil	1×15	Nil	20.01.84
22	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	जहँगीराबाद Jahangirabad	1×160 1×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.12.93
23	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	खुर्जा Khurja	1×160 1×200	Nil	3×40	Nil	Nil	Nil	01.12.78
24	TW बुलन्दशहरBulandshahar	सिकन्दराबादSikandarabad	2×100	Nil	3×40	Nil	Nil	Nil	28.11.08
25	TE जौनपुर Jaunpur	जौनपुर Jaunpur	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.87
26	TS कानपुर Kanpur	कानपुर-नौबस्ता Kanpur-Naubasta	2×160	Nil	1×63 2×40	Nil	Nil	Nil	18.10.88
27	TS कानपुर Kanpur	पनकी Panki	3×160	1×160	3×40	Nil	Nil	Nil	28.03.80
28	TS कानपुर Kanpur	आर.पी.एच. RPH	1×100	3×60	Nil	Nil	Nil	Nil	08.05.03
								III 63	07.05.15
29	TS कानपुर	कानपुर साउथ	3×60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	20.04.2011
30	TS अलीगढ़ Aligarh	अतरौली Atrauli	2×160	Nil	2×63	Nil	Nil	Nil	28.03.07
31	TS कन्नौज Kannauj	छिब्रामऊ Chhibramau	2×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	31.08.06
32	TS हरदोई Hardoi	हरदोई Hardoi	1×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	01.11.06
33	TS हाथरस Hathras (एम.एम.नगर) M.M.Nagar	हाथरस Hathras मिर्दाई Meetai	2×160 1×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	30.06.06
34	TS जालौन Jalaun	औरई Orai	2×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	30.08.06
								II 40	01.08.2015
35	TS मैनपुरी Mainpuri	मैनपुरी Mainpuri	1×100 2×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	01.01.69
								I 160	25.12.15
36	TS मथुरा Mathura	गोकूल (Gokul)	1×160	Nil	1×40+1×63	Nil	Nil	Nil	11.07.98
								63	04.04.15
37	TW मेरठ Meerut	मोदीपुरम (Modipuram)	2×160 1×200	Nil	3×160	Nil	Nil	Nil	25.04.77
								160	18.10.15
38	TW मेरठ Meerut	शताब्दीनगर(Shatabdinagar)	1×200,1×160	Nil	2×40+1×63	Nil	Nil	Nil	06.11.04
39	TW गण्डियाबादGhaziabad	मुरादनगर(Muradanagar)	2×200	Nil	1×63	1×20	1×20	Nil	18.11.03
								1×10 I200	17.11.15
40	TW गण्डियाबादGhaziabad	साहिबाबाद Sahibabad	1×200, 1×160	Nil	2×63	Nil	Nil	1×20+1×40	31.3.1984
41	TW गण्डियाबादGhaziabad	सिम्भौली Simbholi	1×200 1×160	Nil	2×63	Nil	Nil	Nil	29.03.1985
								II 63	18.12.15
42	TW गण्डियाबाद Ghaziabad	लोनी Loni	1×150	Nil	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	30.09.2008
								I 200	22.12.15
43	TW मुजफ्फरनगर Mujaffarnagar	नारा Nara	1×160 1×200	Nil	1×40 2×63	Nil	Nil	2×20 I 63	30.01.80 24.08.15
44	TW मुजफ्फरनगर Mujaffarnagar	शमली Shamli	1×160 1×200	Nil	11×40 1×60 2×63	Nil	Nil	Nil I 200 I 63	07.03.74 25.05.15 05.09.15
45	TW बिजनौर Bijnore	नहतौर Nehtaur	2×160 1×100	Nil	1×63	Nil	Nil	Nil	03.3.1985
46	TW सहारनपुर	सहारनपुर Saharanpur	1×200, 1×160	Nil	3×40	Nil	Nil	1×20	31.12.78

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
47	TE चन्दौली Chandauli	साहपुरी Sahupuri	2×160	Nil 1×200	2×40	Nil 1×20	Nil	Nil	6/76
48	TC शाहजहाँपुर Shahjahanpur	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	1×100 2×160	Nil	3×40	Nil	Nil	Nil	24.3.1983
49	TC सीतापुर Sitapur	सीतापुर Sitapur	1×200+1×100	Nil	3×40	Nil	1×20	Nil	31.3.1981
50	TS बांदा Banda	TS बांदा Banda	1×200, 1×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	18.1.2002
51.	TS इटावा Etawah	सैफई Safai	2×100 1×160	Nil	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	16.2.95
52.	TS इटावा Etawah	भरथना Bharthana	2×100	Nil	1×40	Nil	Nil	Nil	03.8.2008
53.	TC सुलतानपुर Sultanpur	सुलतानपुर Sultanpur	1×200+2×160	1×63	1×40	Nil	Nil	Nil	2.11.1977
54.	TE देवरिया Deoria	देवरिया Deoria	1×160+1×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	8.10.2004
55.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	नौयडा Noida	2×160	Nil	1×40	Nil	Nil	Nil	31.1.1994
56.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	नौयडा सेक्टर-62 Noida Sector-62	1×160	2×60	Nil	Nil	Nil	Nil	31.3.2009
57.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	दादरी Dadri	1×100	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	26.1.2010
58.	TC फैजाबाद Faizabad	सोहावल Sohawal	1×160, 1×100	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	12.12.2009
59.	TW सम्भल Sambhal Muradabad		1×160, 2×100	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	05.05.2010
60.	TW जे० पी० नगर	गजरौला	1×160+1×100	Nil	1×63	Nil	Nil	Nil	10.05.2015
61.	TS शमशाबाद रोड, आगरा	शमशाबाद रोड	1×160	Nil	Nil	Nil	Nil		30.05.2010
62.	TS एटा	220 केवी kv एटा	1×100 1×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	12.08.2010
63.	सहारनपुर	ननौता	1×200+1×60	1×100	1×40	Nil	Nil	Nil	28.01.2011
64.	TE गोरखपुर	गोरखपुर द्वितीय	3×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	14.03.2011
65.	TW नोयडा	से० 129 नोयडा	4×160 1×100	2×40	1×63	Nil	Nil	Nil	04.06.2011
66.	TS कसपुर बिदूर	बदूर	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.07.2011
67.	TS झोंसी (एल.बी. साइड)		2×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	27.01.2012
68.	TW गौतमबुद्धनगरGautambudh Nagar	आर.सी.ग्रीनAsigreen	1×160+1×100	Nil	2×60	Nil	2×40	Nil	27.01.2012
69.	TE इलाहाबाद Allahabad	झुंसी Jhusi	1×200, 1×160	Nil	Nil	Nil	1×63	Nil	27.01.2012
70.	TW मेरठ (सरथना) Meerut	चरमा	2×160+1×100	Nil	Nil	Nil	2×40	Nil	27.01.2012
71.	TE प्रतापगढ़ Pratapgard	प्रतापगढ़ Pratapgard	2×100	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	27.01.2012
72.	TE वाराणसी Varanasi	गजोखर Gajokhar	1×160+1×100	Nil	Nil	Nil	1×63 1×40	Nil	27.01.2012 02.06.2013
73.	TW मेरठ Merut	बेहट Behut	2×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.05.2013 06.06.2013
74.	TE सोनभद्र Sone Bhadra	राबर्टगंज Rabertganj	160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	11.12.2013
75.	TS इटावा Etawah	सैफई Safai	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	13.02.2014 24.02.2014
76.	TW गाजियाबाद	फरीदनगर	1×100	1×60	Nil	Nil	Nil	Nil	4.4.2014
77.	TS अलीगढ़	खैर	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	2.8.2014
78.	TE मिर्जापुर	मिर्जापुर (नया)	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	22.9.2014 II 100 18.05.15
79.	TW कौशांबी	सिराधु (नया)	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.08.2014
80.	TW फिरोजाबाद	सिरसागंज	1×100	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	14.7.2014& 18.09.2014
81.	TW रामपुर	रामपुर	1×160, 1×100	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	26.9.2014 II 40 24.04.2015 &6.12.2014 II 100 15.08.2015

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।



**तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
82.	TE बलिया	रसरा (नया)	1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	12.10.2014
83.	TW मुजफ्फरनगर	जानसद, मुजफ्फरनगर (नया)	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	28.11.2014
84.	TC न्यू दण्डा	Akbarpur	3x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	06.06.2015
			1x120						06.11.2015
85.	TS ललितपुर	Lalitpur	1x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.08.2015
			1x160						07.10.2016
86.	TW डिबई	Bulandshar	1x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.09.2015
87.	TW बोनेर	Aligarh	1x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	30.09.2015
			1x160						04.11.2015
88.	TE इरदुआ	Varansi	2x60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.12.2015
89.	TE प्रतापगढ़	Pratapgarh	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	02.01.2016
90.	TC निवासन	Lakhimpur Khiri	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.2016
			1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
			1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
91.	बागपत		1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.04.2016
92.	भैलपुर, वाराणसी (220/33)		I 60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	25.05.2016
93.	सिकन्दराराज, हाथरस		II 60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	06.06.2016
			II 160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	21.09.2016
94.	महोबा		I 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	25.06.2016
			II 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	19.10.2016
95.	बहराइच		2x160+2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.06.2016
			2x40 (132/33)	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	27.06.2016
96.	बाह, आगरा		1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	08.09.2016
			II 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.12.2016
			I 20 (132/33)	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	21.11.2016
97.	सिरसागंज, फिरोजाबाद		1x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	14.09.2016
98.	मोरटी, गाजियाबाद		160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	15.10.2016
99.	400 केवी गोण्डा (2x100) - पी.पी.पी.		200	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	21.12.2016
100.	रनिया, कानपुर देहात .		I 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	07.03.2017
			2x40 (132/33)	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
101.	चन्दीसी, सम्भल		I 160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.2017
102.	छाता, मथुरा		II 60, III 60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	22.04.2017
			II 160						10.07.2017
			I 160						01.08.2017
103.	हापुड़ा		III 60(220/33)		Nil	Nil	Nil	Nil	21.06.2017
			I 60 (220/33)						22.06.2017
			II 60 (220/33)						27.06.2017
			I 160						
104.	अमरोहा		II 160		1x40	Nil	Nil	Nil	15.07.2017
			I 40 (132/33)						30.06.2017
			I 100						18.11.2017
105.	पीलीभीत		II 100		Nil	Nil	Nil	Nil	05.12.2017
			2x160						
106.	आजमगढ़-II		2x40 (132/33)		Nil	Nil	Nil	Nil	04.02.2018
107.	बांसी, सिद्धार्थनगर		I 100		Nil	Nil	Nil	Nil	22.03.2018
108.	सी.जी. सिटी, लखनऊ		3x60(220/33)		Nil	Nil	Nil	Nil	22.03.2018
109.	नीबकरोरी, फर्रुखाबाद		Ix160+1x100		Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.2018
110.	सरसावां, सहारनपुर		1x200		Nil	Nil	Nil	Nil	03.04.2018
			2x40						

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
111.	कानपुर रोड, लखनऊ		2×60 60 III		Nil	Nil	Nil	Nil	21.04.2018 10.10.2018
112.	बाराबंकी		2×160		2×40	Nil	Nil	Nil	14.04.2018
113.	साढ़, कानपुर देहात		100 160		Nil	Nil	Nil	Nil	21.05.2018 22.09.2018
114.	बछरावां, रायबरेली		160		40	Nil	Nil	Nil	26.05.2018
115.	सिकन्दरा, कानपुर देहात		100 160		Nil	Nil	Nil	Nil	28.05.2018 17.01.2019
116.	मण्डोला विहार, गाजियाबाद		60		Nil	Nil	Nil	Nil	30.06.2018
117.	रूखी, बुलन्दशहर		60 160		Nil	Nil	Nil	Nil	18.07.2018 13.11.2018
118.	हाटा, कुशीनगर		1x160+2x100		40	Nil	Nil	Nil	31.10.2018
119.	माठ, मथुरा		2x160		40	Nil	Nil	Nil	01.01.2019
120.	पहाड़ी चित्रकूट		100 (I) 100 II		40	Nil	Nil	Nil	30.05.2018 29.03.2019
121.	गोला, गोरखपुर		160 (I) 160 II						23.04.2019 19.02.2020
122.	अमेठी		160						27.04.2019
123.	दही चौकी, उन्नाव		60 (I) 1x160+60						01.06.2019 14.10.2019
124.	बोटैनिकल गार्डन, सेक्टर-38A नोएडा		60						07.06.2019
125.	राजा का तालाब, वाराणसी		160						19.07.2019
126.	परतापुर (जागृति बिहार), मेरठ		3x160						09.08.2019
127.	प्रताप बिहार गाजियाबाद		1x60+1x100 160						30.10.2019
128.	फूलपुर		60						15.11.2019
129.	मधुवन बापूधाम, गाजियाबाद		160						05.08.2020
130.	वृन्दावन, मथुरा		40 40 II						25.08.2020 25.11.2020
131.	कासगंज		160						19.11.2020
132.	बधाईकला, मुजफ्फरपुर		160 40						08.12.2020 09.12.2020
133.	निरपुरा, बागपत		160						05.03.2021

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

**तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)**

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV
1		2	3	4	5	6	7
<b>स/C 132 KV के.वी. /KV</b>							
1.	TS बांदा Banda	अगसीपीसी Agasi PC	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
2.	TS आगरा Agra	आगरा (कैंट) Agra (Cantt)	2×63	Nil	Nil	2×20	Nil
3.	TS आगरा Agra	आगरा (फाऊंडरीनगर)Agra (Foundari Nagar)	3×63	Nil	Nil	1×15	Nil
4.	TS आगरा Agra	आगरा (ताज) Agra (Taj)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
5.	TC अम्बेडकरनगर Ambedkarnagar	अकबरपुर Akbarpur	2×63+1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
6.	TS एटा ETAH	अलीगंज एटा ALIGANJ, ETAH	2×.40	Nil	Nil	Nil	Nil
7.	TS अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-1 (सरसौल)Aligarh-1 (Sarsaul)	2×40+1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
8.	TS अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-2 (बोनर)Aligarh-2 (Boner)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
9.	TS अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-3 Aligarh-3	1×63+2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
		Shikohabad	2×40				
10.	TE इलाहाबाद Allahabad	इलाहाबाद (मिन्टोपार्क)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
11.	TE इलाहाबाद Allahabad	इलाहाबाद (नैनी)	3×40	1×20	Nil	Nil	Nil
			1×63				
12.	TE जौनपुर Jaunpur	जौनपुर Jaunpur	1×63+1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
13.	TW सहारनपुर Saharanpur	Ambala Road Saharanpur	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
		अम्बाला रोड़ सहारनपुर	1×63				
14.	TW अमरोहा(जे.पी नगर) Amroha (JP Nagar)	अमरोहा Amroha	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
15.	TE महाराजगंज Mahrajganj	अनन्दनगर Anandnagar	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
16.	TS अलीगढ़ Aligarh	अनूपशहर रोड़ Anoopsahar Road	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
17.	TC बरेली Bareilly	आंवला Aonla	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
18.	TS कानपुर(न) Kanpur (N)	अरमापुर (Armapur)	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
19.	TE भदोही(एस.आर.नगर) TE Bhadohi (S.R. Nagar)	औरई Aurai	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
20.	TW मुरादाबाद Muradabad	आवास विकास Awas Vikas Mor.	1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×40				
21.	TE आजमगंठ Azamgarh	आजमगंठ Azamgarh	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
22.	TE वाराणसी Varanasi	बी.एच.यू.वाराणसी B.H.U.Varanasi	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
23.	TC रायबरेली Raibareilly	बछरावा Bachhrawan	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
24.	TC बदायुं Badaun	बदोन Badaun	1×63	Nil	Nil	2×20	Nil
			1×40				
25.	TE जौनपुर Jaunpur	बदलापुर Badlapur	1×20,1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×63				
26.	TW बागपत Baghpat	बागपत Baghpat	1×63	1×20	Nil	Nil	Nil
27.	TS आगरा Agra	बहा अगरा Bah Agra	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×63				

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

**तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)**

क्र. क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5	132/	132/	132/	132/	
सं.		& 33	11	6.6	66	25	
S. Zone Distt.	Name of	के.वी. के.वी.	के.वी. के.वी.	के.वी. के.वी.	के.वी. के.वी.	के.वी. के.वी.	
No.	Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1	2	3	4	5	6	7	
<b>स/C_132_KV_के.वी./KV</b>							
28.	TE बलिया Ballia	बलिया Ballia	1×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
29.	TC बलरामपुर Balrampur	बलरामपुर Balrampur	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
30.	TS बांदा Banda	बांदा Banda	1×40,1×63 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
31.	TC उन्नाव Unnao	बंगरमऊ Bangermau	2×20 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
32.	TE सिद्धार्थनगर Sidhartnagar	बांसी Bansi	1×20,2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
33.	TC बाराबंकी Barabanki	बाराबंकी Barabanki	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
34.	TC बरेली Bareilly	बरेली-1 Bareilly-1	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
35.	TC बरेली Bareilly	बरेली (दोहना) Bareilly(Dohna)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
36.	TC बरेली Bareilly	बरेली (टाउन) Bareilly(Town)	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
37.	TE गोरखपुर Gorakhpur	बरहालगंज Barhalganj	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
38.	TS हमीरपुर Hamirpur	बरवाँ सुमेरपुर Barwa Sumerpur	1×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
39.	TW बुलंदशहर Bulandsahar	बी.बी. नगर B.B. Nagar	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
40.	TC बहराइच Behraich	बहराइच Behraich	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
41.	TE भदोही(एस.आर.नगर) Bhadohi S.R. Nagar	भदोही Bhadohi	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
42.	TS आगरा Agra	भीमनगरी Bheemnagari	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
43.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	भोपा रोड़ Bhopa Road	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
44.	TS इटावा Etawah	बिधुना Bidhuna	1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
45.	TC उन्नाव Unnao	बिघापुर Bidhapur	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
46.	TW बिजनोर Bijnore	बिजनोर Bijnore	1×40+1×63 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
47.	TW मुरादाबाद Muradabad	बिलारी Bilari	1×40 2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
48.	TW रामपुर Rampur	बिलासपुर Bilaspur	1×40,2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
49.	TS कानपुर(न) Kanpur (N)	बिल्हौर Bilhaur	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
50.	TE सौनभद्रा Sonebhadra	बिना Bina	2×20	Nil	Nil	Nil	
51.	TE फतेहपुर Fatehpur	बिनदकी Bindaki	2×40	Nil	Nil	Nil	
52.	TC बदायुँ Badaun	बिसौली Bisauli	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1		2	3	4	5	6	7
<u>स/C_132 KV के.वी. /KV</u>							
53.	TS आगरा Agra	बोदला Bodla	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
54.	TW मुजफ्फरनगर Muxaffarnagar	बुधाना Budhana	1×63 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
55.	TW बुलन्दशहर Bulandsahar	बुलन्दशहर(भूर) Bulandsahar (Bhoor)	1×40 2×20 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
56.	TC उन्नाव Unnao	चकलवंसी Chakalwanshi	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
57.	TW बिजनौर Bijnore	चन्दक Chandak	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
58.	TE चन्दौली Chandauli	चन्दौली Chandauli	1×40+1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
59.	TW सम्भाल(भीमनगर) Sambhal (Bheem Nag.)	चन्दौसी Chandausi	2×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
60.	TW बिजनौर Bijnore	चन्दपुर Chandpur	2×63 2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
61.	TE भदोही(एस.आर.नगर) Bhadohi(s.R. Nag.)	चौरी Chauri	1×12.5,1×20	Nil	Nil	Nil	
62.	TS बागपत Bhagpat	छपरौली Chhaprauli	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
63.	TE मिर्जापुर Mirzapur	चुनार Chunar	1×40+1×63	Nil	Nil	Nil	2×12.5
64.	TS सहारनपुर Saharanpur	चुटमलपुर Chutmulpur	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
65.	TS कानपुर kanpur (N)	दादानगर Dadanagar	1×40+1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
66.	TE सोनभद्रा Sonebhadra	डाला Dala	2×40	Nil	1×25	Nil	Nil
67.	TC रायबरेली Raibareilly	दलमाऊ Dalmau	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
68.	TS मैनपुरी Mainpuri	दान्नाहार Dannahar	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
69.	TW गजियाबाद Ghaziabad	दसना Dasna	1×63+1×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
70.	TS आगरा Agra	दायलबाग Dayalbagh	1×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
71.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	देबाई Debai	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
72.	TW सहारनपुर Saharanpur	देओबंद Deoband	2×63	Nil	Nil	2×20	Nil
73.	TE देवारिया Deoria	देवारिया Deoria	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
74.	TW बिजनौर Bijnore	धमपुर Dhampur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

**तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)**

क्र. सं.	क्षेत्र	जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
No.			Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1			2	3	4	5	6	7
<b>स/C 132 KV के.वी. /KV</b>								
75.	TC लखीमपुर	Lakhimpur	दौरहारा Dhaurhara	1×40, 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
76.	TS औराईया	Auraiya	दिबियापुर Dibiapur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
77.	TE बलिया	Ballia	दिघर Dighar	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
78.	TE मऊ	Mau	दोहरीघट Dohrighat	1×40+1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
79.	TW गाजियाबाद	Ghaziabad	गाजियाबाद(डीपीएच) Ghaziabad(DPH)	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
80.	TE सिद्धार्थनगर	Sidharthnagar	डुमरियागंज Dumariaganj	1×40 3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
81.	TS फिरोजाबाद	Firozabad	एटमदपुर Etmadpur	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
82.	TC फैजाबाद	Faizabad	फैजाबाद(डी.नगर) Fiazabad(D.Nagar)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
83.	TC बरेली	Bareilly	फरीदपुर Faridpur	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
84.	TS आगरा	Agra	फतेहाबाद Fatehbad	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
85.	TS फारूखाबाद	Farrukhabad	फतेहाबाद(फारूख.) Fatehbad(Farr.)	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
86.	TW अमरोहा	जेपी नगर Amroha	गजरौला Gajraula	2×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
87.	TS कसगंज	Kashganj	गंग दुंदवारा Gang Dundwara	1×20, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
88.	TS अलीगढ़	Aligarh	गंगिरी Gangiri	1×20, 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
89.	TW सहारनपुर	Saharanpur	गंगोह: Gangoh	2×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
90.	TC सीएसएमनगर	CSM Nagar	गौरीगंज Gauriganj	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
91.	TS कानपुर(एन)	Kanpur(N)	घतमपुर Ghatampur	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
92.	TW गाजियाबाद	Ghaziabad	गाजियाबाद(बीएसआर) Ghaziabad(BSR)	2×40	1×20	Nil	Nil	Nil
93.	TW गाजियाबाद	Ghaziabad	गाजियाबाद(आईअ) Ghaziabad(IA)	2×40 1×20, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
94.	TW गाजियाबाद	Ghaziabad	गाजियाबाद(एमरोड) Ghaziabad(M. Road)	2×40+1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
95.	TE गाजीपुर	Ghazipur	गाजीपुर Ghazipur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
96.	TE गोरखपुर	Gorakhpur	गिदा Gida	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
97.	TE लखीमपुर	Lakhimpur	गोला Gola	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
98.	TE भदोही	Bhadohi	गोपीगंज Gopiganj	1×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
99.	TE गोरखपुर	Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur(FCI)	1×40 2×63	Nil	Nil	Nil	Nil

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. क्षेत्र जिला सं. S. Zone Distt. No.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
1	2	3	4	5	6	7
<b>स/C 132 KV के.वी. /KV</b>						
100. TE गोरखपुर Gorakhpur	मोहददीपुर Mohaddipur	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
101. TW बुलन्दशहर Bulandshahar	गुलाओटी Gulaoti	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
102 TC बदायुँ Badaun	गुननोर Gunnor(Babrala)	1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
103. TE इलाहाबाद Allahabad	ज्ञानपुर Gyanpur	Nil	2×20	Nil	Nil	Nil
104 TE मऊ Mau	हलदारपुर Haldharpur	1×20,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
105. TE इलाहाबाद Allahabad	हंदिया Handia	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
106. TW हापुर Hapur(Panchsheel Nagar)	हापुर Hapur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
		1×20				
107. TW हापुर Hapur(Panchsheel na.)हापुर-2	हापुर बाबूगढ़Babugarh	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
108. TW मेरठ Meerut	हापुररोड़ मेरठ Hapur Road Meerut	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
109. TE बस्ती Basti	हरराईया Harraiya	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
110. TS हथरास Hathras	हथरास Hathras	2×40+1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
111. TS अलीगढ़ Aligarh	इगलास Iglas	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
		1×20				
112. TC सीएसएम नगर CSM Nagar	जगदीशपुर Jagdishpur	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
		1×20				
113. TE फतेहपुर Fatehpur	जहानाबाद Jahanabad	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
114. TW बुलन्दशहर Bulandshahar	जहाँगीराबाद Jahangiribad	1×63+1×40	1×20	Nil	Nil	Nil
115. TS कानपुर (डी) (रामाबाई नगर) Kanpur	जौनपुर Jaunpur	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
116. TS जलौन Jalaun	जलौन Jalaun	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
117. TS एटा Etah	जेलसर Jalesar	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
118. TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	जनसथ Jansath	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
119. TW शमली(प्रभुधनगर) Shamli(PrabudhNagar)	जसाला Jasala	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
		1×20				
120. TS फिरोजाबाद Firozabad	जसराना Jasrana	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
121. TS अलीगढ़ Aligarh	जटदारी Jattari	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
122. TS झोंसी Jhansi	झोंसी(हसरी) Jhansi(Hasari)	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
		2×40			2×20	
123. TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	झिंझना Jhinhana	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
124. TE मिर्जापुर Mirjapur	जिग्ना Jigna	1×20	Nil	Nil	Nil	2×12.5
		1×40				

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं. S. Zone Distt. No.	क्षेत्र जिला उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
1	2	3	4	5	6	7
<b>स/C 132 KV के.वी. /KV</b>						
125. TW मुजफ्फरनगर MuzaffarNagar	मुजफ्फरनगरजोलीरोड MuzaffarNagar Jolly road	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
126. TC सुल्तानपुर Sultanpur	कादीपुर Kadipur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
127. TW मेरठ Meerut	कंकरखेरा KankerKhera	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
128. TS कन्नौज Kannauj	कन्नौज Kannauj	2×63		Nil	Nil	Nil
129. TS कानपुर(एन)Kanpur(N)	कानपुरआजादनगर KanpurAzadnagar	1×40 2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
130. TS कानपुर(एन)Kanpur(N)	कानपुरकृष्णनगर KanpurKrishnanager	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
131. TE इलाहाबाद Allahabad	करछना Karchana	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
132. TS चित्राकूट Chitrakoot	कर्वी Karvi	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
133. TS कसगंजकाशीरामनगर kashirannagar	कसगंज Kashganj	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
134. TE कुसीनगर kushinagar	कसिया Kasia	2×40				
135. TE गाजीपुर Ghazipur	कसीमाबाद Kasimabad	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
136. TE गोरखपुर Gorakhpur	कोरीराम Kauriram	1×63, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
137. TS फर्रुखाबाद Farrukhabad)	कायामगंज Kayamganj	3×20	Nil	Nil	Nil	Nil
138. TE मिर्जापुर Mirzapur	कंजराहात Kazarahat	Nil	Nil	1×20	Nil	Nil
139. TE जौनपुर Jaunpur	केराकंत Kerakat	1×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
140. TS आगरा Agra	केरौली Kerauli	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
141. TE फतेहपुर Fatehpur	खाग khaga	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
142. TS अलीगढ़ Aligarh	खेर Khair	1×20 1×63, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
143. TE संत कबीरनगर Sant Kabeer Nagar	खलीलाबाद Khalilabad	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
144. TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	खारद Kharad	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
145. TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	खातौली khatauli	2×40	Nil	1×25	Nil	Nil
146. TW बागपत Baghpat	खेकरा Khekra	2×40	Nil	1×20	Nil	Nil
147. TW बिजनौर Bijnore	किरतपुर Kiratpur	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
148. TE अजामगढ़ Azamgarh	कोइलसा Koilsa	2×20	Nil	2×10	Nil	Nil
149. TE मथुरा Mathura	कोसीकलान Kosikalan	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
150. TE प्रतापगढ़ Pratapgarh	कुन्डा Kunda	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	2×12.5
151. TE गाजीपुर Ghazipur	कुन्देसर Kundesar	2×40	Nil	Nil	Nil	2×12.5

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।



तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं. S. Zone Distt. No.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
1		2	3	4	5	6	7
<b>स/C 132 KV के.वी. /KV</b>							
152.	TS इटावा Etawah	कुनेरा, इटावा Kunera,Etawah	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
153.	TW बुलन्दशहर Bulandshasar	लखोओटी Lakhaoiti	1x20+1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
154.	TC लखीमपुर Lakhimpur	लखीमपुर(खेरी) Lakhimpur(Kheri)	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
155.	TE आजमगढ Azamgarh	लालगंज(आजमगढ) Lalganj(Azamgarh)	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
156.	TE प्रतापगढ Pratabgarh	लालगंज नाय Lalganj New	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
157.	TS ललितपुर Lalitpur	ललितपुर Lalitpur	1×40 1×20	Nil	Nil	1×20	Nil
158.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	लालूखेरी Lalukheri	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
159.	TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ(गोमतीनगर)Lucknow(Gomtinagar)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
160.	TC लखनऊLucknow	लखनऊ(खुर्रमनगर)Lucknow(Khurramnagar)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
161.	TC लखनऊLucknow	लखनऊ(मरटिनपुरवा)Lucknow(MartinPurwa)	1×63 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
162.	TC लखनऊLucknow	लखनऊ(नीबू पार्क)Lucknow(Neebu Park)	1×40 2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
163.	TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ (एनकेएन) Lucknow (NKN)	2×40, 2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
164.	TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ(एसजीपीजीआई)Lucknow(SGPGI)	2×63 1×63	2×20	Nil	Nil	Nil
165.	TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ(टीआरटी)Lucknow(TRT)	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
166.	TE जौनपुर Jaunpur	मछलीशहर Machhalishahar	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
167.	TE महाराजगंज Maharajganj	महाराजगंज Maharajganj	1×63 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
168.	TS महोबा Mahoba	महोबा Mahoba	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
169.	TE फतेहपुर Fatehpur	मालवान Malwan	3×40	Nil	Nil	Nil	1×20
170.	TE कौसम्भी Kaushambi	मनौरी Manauri	1×63, 1×40	2×20	Nil	1×20	1×20
171.	TE कौसम्भी Kaushambi	मनझानपुर Manjhanpur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
172.	TC गोंडा Gonda	मनकापुर Mankapur	1×40, 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
173.	TE जौनपुर Jaunpur	मरियाहन Mariyahun	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
174.	TS मथुरा Mathura	मथ Math	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
175.	TS मथुरा Mathura	मथुरा Mathura	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं. S. Zone Distt. No.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
1		2	3	4	5	6	7
		<u>स/C 132 KV के.वी. /KV</u>					
176.	TS मथुरा Mathura	मथुरा-2 Mathura-2	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
177.	TE मऊ Mau	मऊ(नाय) Mau(New)	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
178.	TE मऊ Mau	मऊ(पुराना) Mau(old)	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
179.	TS झोंसी Jhansi	मौरानीपुर Mauranipur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
180.	TW मेरठ Meerut	मवाना Mawana	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
181.	TW मेरठ Meerut	मेरठ(मेड.कोल.) Mau(Med.Col.)	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
			2×63				
182.	TW मेरठ Meerut	मेरठ(परतापुर) Mau(Partapur)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
183.	TE संत कबीर नगर Sant Kabeer Nagar	मेहदावाल Mehdawal	1×40, 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
184.	TE आजमगढ Azamgarh	मेहनगर Mehnagar	1×40	1×20	Nil	Nil	Nil
185.	TE इलाहाबाद Allahabad	मेजारोड़ Meja Road	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×20				
186.	TS कानपुर(एन) Kanpur(N)	मरवानसिंह का पुरवा Merwan Singh ka Purma	2×40	Nil	Nil	1×20	Nil
187.	TC फैजाबाद Faizabad	मिल्कीपुर Milkipur	1×20, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
188.	TE मिर्जापुर Mirzapur	मिर्जापुर Mirzapur	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×40				
189.	TW गजियाबाद Ghaziabad	मोदीनगर(एमएस) Modinagar(MS)	1×40	1×20	Nil	Nil	Nil
190.	TW गजियाबाद Ghaziabad	मोदीनगर(एनआर) Modinagar(NR)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
191.	TC सीतापुर Sitapur	मोहम्मदी Mohammadi	2×20, 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
192.	TE मऊ Mau	मोहम्मदाबाद Mohammdabad	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×63				
193.	TW गजियाबाद Ghaziabad	मोहननगर Mohannager	1×63, 1×40	2×12.5	Nil	Nil	Nil
			1×20				
194.	TW मुरादाबाद Moradabad	मुरादाबाद-2(कंठरोड़) Moradabad(Kanthroad)	2×40+	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×20				
195.	TW मुरादाबाद Moradabad	मुरादाबाद-3(गुलाबबरी) Moradabad(Gulabbari)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
196.	TS झोंसी Jhansi	मोठ Moth	1×40	Nil	Nil	Nil	1×20
			1×20				
197.	TW मेरठ Meerut	नगलीखिथोर Naglikhithor	2/40	2×20	Nil	1×20	1×20
198.	TW बिजनौर Bijnore	नाजिबाबाद Najibabad	1×40	Nil	Nil	Nil	2×20
			1×63				

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
No.	S. Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1		2	3	4	5	6	7
<b>स/C 132 KV के.वी. /KV</b>							
199.	TW सहारनपुर Saharanpur	कुर Nakur	1×40;1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
200.	TC बहराइच Behraich	ननपारा Nanpara	1×201×40	2×20	Nil	Nil	Nil
201.	TE मिर्जापुर Mirzapur	नरैनपुर Narainpur		Nil	2×20	Nil	Nil
202.	TS फिरोजाबाद Firozabad	नसिरपुर Naseerpur		1×40	Nil	Nil	Nil
203.	TE सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	नौगढ Naugarh		3×40	Nil	Nil	Nil
204.	TS फरूखाबाद Farrukhabad	निबकारीरी Nibkarori		1×40	Nil	Nil	Nil
				1×20			
205.	TW बागपत Baghpat	निरपुरा Ninpura		2×40	Nil	Nil	Nil
206.	TW गौतमबुद्धनगर Gautambudhnagar	नोएडा-2Noida-2(Bhangel)		2×63	Nil	Nil	Nil
207.	TW गौतमबुद्धनगरGautambudh nagar	नोएडा-3Noida-3(Sector-62)	1×40,2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
208.	TW गौतमबुद्धनगरGautambudh nagar	नोएडा-4Noida-4(Sector-45)	1×40 +2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
209.	TW गौतमबुद्धनगरGautambudh nagar	नोएडा-5Noida-5(Sector-66)	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×63				
210.	TS जनौन Jalaun	आर्राई orai	2×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
211.	TC लखीमपुर Lakhimpur	पलिया Pallia	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
212.	TE प्रतापगढ़ Pratapgarh	पल्ली Patti	1×20,1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
213.	TE आजमगढ़ Azamgarh	फूलपुर Phoolpur	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
214.	TC पीलिभीत Pilibhit	पीलिभीत Pilibhit	2×63	Nil	Nil	Nil	1×20
215.	TS अगरा Agra	पिनहट Pinhat	1×20,1×40	Nil	Nil	1×25	Nil
216.	TC पीलिभीत Pilibhit	पुरनपुर Pooranpur	1×40, 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
217.	TC शाहजहापुर Shahajahpur	पोवयन Powayan	1×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
218.	TS कानपुर(डी)(रामाबाईनगर) Kanpur(D)	पुखरायन Pukhrayan	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
219.	TW मुजफ्फनगर Muzaffarnagar	पुरकाजी Purkazi	1×40,1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
220.	TC रायबरेली Raibareilly	रायबरेली(नाय) Raibareli(New)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
221.	TC रायबरेली Raibareilly	रायबरेली(त्रिपुरा) Raibareli(Tripula)	2×63	2×20	Nil	Nil	Nil
222.	TE वाराणसी Varanasi	राजा का तालाब Raja ka talab	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×20				
223.	TE कुशीनगर Kushinagar	राजा पकड Raja pakad	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
224.	TC बाराबंकी Barabanki	रामसनेहीघट Ramsanehi ghat	1×20,1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
225.	TW रामपुर Rampur	रामपुर Rampur	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
226.	TE बलिया Ballia	रासरा Rasra	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

**तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)**

क्र. सं. S. Zone Distt. No.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
1		2	3	4	5	6	7
<b>स/C 132 KV के.वी. /KV</b>							
227.	TS हमीरपुर Hamirpur	राठ Rath	1×40+1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
228.	TC बरेली Barailly	रिचा Richa	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
229.	TE सोनभद्र Sonebhadra	रोबटसगंज Robertsganj	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
230.	TS हथरास Hathras	सादाबाद Sadabad	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
231.	TC हरदोई Hardoi	साहाबाद Sahabad	1×40, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
232.	TS अमरोहाजेपीनगर Amroha J.P.Nagar	सेडनगली Said Nagli	2×40 2×40	Nil	Nil	1×20	Nil
233.	TE गाजिपुर Ghazipur	सेडपुर Saidpur	2×63	1×20	Nil	Nil	Nil
234.	TW मेरठ Meerut	सालावा Salava	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
235.	TE देवारिया Deoria	सेलमपुर Salempur	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
236.	TW समभलभीमनगर SambhalBheemnagar	समभल भीमनगर Sambhal Bheemnagar	2×40 2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
237.	TE हरदोई Hardoi	संडिला Sandila	1×20, 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
238.	TC इलाहाबाद Allahabad	सरोन Saraon	1×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
239.	TW मेरठ Meerut	सरधाना Sardhana	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
240.	TS हथराम एमएमनगर Hathras(M.M.Nagar)	ससनी Sasni	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
241.	TE मऊ Mau	सेमरीजमालपुर Semri jamalpur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
242.	TE जौनपुर Jaunpur	शाहगंज Shahganj	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
243.	TC शाहजहापुर Shahajahanpur	शाहजहापुर Shahajahanpur	1×40+1×63	Nil	Nil	2×20	Nil
244.	TE इलाहाबाद Allahabad	शंकरगढ़ Shankergarh	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
245.	TE गोरखपुर Gorakhpur	शत्रुघनपुर Shatrughanpur	1×20, 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
246.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	सिकारपुर Shikarpur	1×20 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
247.	TS फिरोजाबाद Firozabad	सिकोहाबाद Shikohabad	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
No.	S. Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1		2	3	4	5	6	7
<u>स/C 132 KV के.वी. /KV</u>							
248.	TE जैनपुर Jaunpur	सिद्धिकीपुर Siddiquepur	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
249.	TC सीतापुर Sitapur	सिधौली Sidhauili	2×40, 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
250.	TE बालिया Ballia	सिकन्दरपुर Sikanderpur	1×63 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
251.	TS हथरास एमएमनगर Hathras mmnagar	सिकन्द्रराव Sikandra rao	1×40 1×12.5	Nil	Nil	Nil	Nil
252.	TW बागपत Baghpat	सिधौली Singhaoli	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
253.	TE कौसम्भी Kaushambi	सिराथु Sirathu	2×40	Nil	Nil	Nil	1×20 1×12.5
254.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	सियाना Siyana	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
255.	TE सोनभद्रा Sonebhadra	सोन पीसी Sone PC	1×40	Nil	2×10	Nil	Nil
256.	TW गोतमबुद्धनगर Gautambughnagar	सूरजपुर Surajpur	2×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
257.	TW बिजनोर Bijnore	ताजपुर Tajpur	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
258.	TC अम्बेडकरनगर Ambedkarnagar	टंडा Tanda	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
259.	TC रामपुर Rampur	टंडा(रामपुर) Tanda(Rampur)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
260.	TE इलाहाबाद Allahabad	तेलिअरगंज Teliarganj	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
261.	TW मुरादाबाद Moradabad	ठाकूरद्वारा Thakurdwara	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
262.	TW शमलीप्रबुद्धनगर Shamli(Prabudhnagar)	थानाभवन Thanabhawan	2×40	Nil	Nil	Nil	
263.	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव के रोड़ Unnao K road	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
264.	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव सोनिक Unnao Sonik	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
265.	TC बदायुँ Badaun	उसावन Usawan	1×20, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
266.	TC बदायुँ Badaun	उझानीर्दीप	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
267.	TC गाजियाबाद Ghaziabad	वैशाली Vaishali	1×63 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
268.	TE वाराणसी Varanasi	वाराणसी कैन्ट Varanasi Cantt.	1×63 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
269.	TE वाराणसी Varansi	वाराणसी(मनबुद्धिहा) Varanasi(Manduadih)	4×40	1×20	Nil	Nil	Nil
270.	वाराणसी Varanasi	वाराणसी(सरनाथ) Varanasi(Sarnath)	1×63 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
271.	मथुरा Mathura	वृन्दावन Vrindawan	1×63, 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

**तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)**

क्र. क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5	132/	132/	132/	132/
सं.		& 33	11	6.6	66	25
S. Zone Distt.	Name of	के.वी.	के.वी.	के.वी.	के.वी.	के.वी.
No.	Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1	2	3	4	5	6	7
<b>स/C 132 KV के.वी. /KV</b>						
272. इलाहाबाद Allahabad	यमुना पम्प केनल Yamuna Pump Canal	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
273. गाजीपुर Ghazipur	जामानिया Zamania	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
274. कान्हों उपवन Kanha		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
275. गरवारा Garwara		1×20	Nil	Nil	Nil	31.05.13
276. पुरा Pura		2×40	Nil	Nil	Nil	06.06.13
277. रामराज Ramraj		2×20	Nil	Nil	Nil	05.09.13
						25.10.13
278. माहददीपुर-11 Mohaddipur		2×40	Nil	Nil	Nil	07.10.13
						27.10.13
279. सहारा सिटी Sahara City		2×40	Nil	Nil	Nil	08.10.13
						21.01.13
280. टीला मोठ Teela Moth		2×40	Nil	Nil	Nil	12.11.13
281. जवाहरपुरम् Jawaharpuram		2×40	Nil	Nil	Nil	08.12.13
282. २२० केवी सैफई Saifai		2×63	Nil	Nil	Nil	20.12.13
283. खर्जा-द्वितीय Khurja-II		1×40+1×63	Nil	Nil	Nil	30.12.13
						19.02.13
284. अनूपशहर Anoop Shahr		1×40	Nil	Nil	Nil	31.12.13
285. अफजलगढ़ Afzajgarh		2×20	Nil	Nil	Nil	21.01.14
						31.01.14
286. अतर्रा Attara		1×20	Nil	Nil	Nil	14.03.14
287. डी०एल०डब्ल्यू D.L.W.		1×63	Nil	Nil	Nil	31.03.14
288. बछराऊँ Bachhraon (New)		2×40	Nil	Nil	Nil	03.04.14
289. मेहदावल Mehdawal (New)		Nil	2×20	Nil	Nil	04.04.14
290. भामोली Bhamoli (New)		Nil	2×20	Nil	Nil	17.04.14 &
						10.08.14
291. मोहान रोड, लखनऊ Mohan Road, Lucknow (New)		2×40	Nil	Nil	Nil	26.04.14
292. रहीमाबाद Rahimabad (New)		Nil	1×20+1×40	Nil	Nil	19.05.14
293. जहांगीरापुर Jhangirpur (New)		40	Nil	Nil	Nil	27.05.2014
294. काल्पी Kalpi (New)		Nil	2×20	Nil	Nil	28.05.14 &
						11.08.14
295. कोटा Kota (New)		1×40	Nil	Nil	Nil	30.05.14
296. अतर्रालिया Atrauliya (New)		Nil	1×20	Nil	Nil	03.06.14
297. कैथी Kaithi, Varanasi		Nil	1×40	Nil	Nil	26.08.14(LV Side) &
		Nil	1×20			01.11.24 (H.V. Side)
298. शामली-श्यामला Shamli- Shyamla (New)		1×40, 2×20	Nil	Nil	Nil	30.06.14 &
						11.07.14

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. क्षेत्र जिला सं. S. Zone Distt. No.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
1	2	3	4	5	6	7	
<u>स/C 132 KV के.वी. /KV</u>							
299. खैरगढ़ 33 केवी साइड	Khairgarh	Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	02.07.14
300. बिसवों Biswan (New)		Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	03.07.14
301. अलीगढ़ पंचम Aligarh Pancham (New)				Nil	Nil	Nil	04.07.14
302. जलीलपुर Jalilpur (New)		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	20.07.14
303. नोएडा-115 Noida (New)		3×63	Nil	Nil	Nil	Nil	22.07.14
304. मुगलसराय Mughalsarai (New)		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	18.08.14
305. धानपुर Dhanpur (New)		Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	18.08.14
306. कौड़िहार Kourihar (New)		Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	19.08.14
307. धर्मापुर Dharmapur (New)		Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	30.08.14 & 03.02.15
308. कोठी खिदमतपुर (Kothi Khidmatpur) (New)		1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	10.09.14
309. बिल्सी Bilsi (New)		2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.09.14
310. कटघर महलू Khatghar Mahlu (New)		1×20	2×40	Nil	Nil	Nil	12.10.14
311. जसवंतनगर Jaswant Nagar (New)		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	15.10.14 & 22.10.14
312. कोरवा (132/11के०वी०) Korva (132/11KV) (New)		Nil	3×10	Nil	Nil	Nil	29.10.14
313. सिकन्दरा, कानपुर देहात Sikandra, Kanpur Rural (New)		Nil	1×20	Nil		Nil	21.11.14
314. भिन्ना, श्रावस्ती Bhinga, Sravasti (New)		Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	28.11.14
315. गुरुदेवनगर Grudevsnagar (New) Mirzapur		Nil	1×20	Nil	Nil	Nil	27.01.15 1×40 & 26.02.15
316. गंगलेहरी Ganglahri (New)		1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	01.02.15
317. नगीना Nagina (New)		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.02.15
318. सैदाबाद Saidabad (New)		Nil	1×20	Nil	Nil	Nil	04.03.15
319. गोसाइ सिंहपुर Gosaiganj (New)		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	13.03.15
320. बीकापुर (Faizabad)		2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	06.04.15 & 04.09.15
321. कुन्दरकी (Moradabad)		1×40+1×20	Nil	Nil	Nil	Nil	08.04.15 & 09.04.15
322. मुगरा बादशाहपुर (Jaunpur)		2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	27.05.15
323. जलालपुर (Ambedkar Nager)		2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	08.06.15
324. गहरौनी (Lalitpur)		2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	10.06.15
325. कुरावली (Mainpuri)		1×20,1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	25.06.15 & 21.08.15
326. सराय अकिल (Kausanbhi)		2×20	-	-	-	-	06.07.2015
327. शम्शाबाद (Agra)		2×40	-	-	-	-	21.07.2015
328. कोटोंव (Allahabad)		2×20	-	-	-	-	12.08.2015

बिजली की सेविंग, आपकी बैंक सेविंग

**तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)**

क्र. क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5	132/	132/	132/	132/	
सं.		& 33	11	6.6	66	25	
S. Zone Distt.	Name of	के.वी.	के.वी.	के.वी.	के.वी.	के.वी.	
No.	Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1	2	3	4	5	6	7	
<b>स/C_132 KV के.वी. /KV</b>							
329.	UP SIDE मयूरी (Ghaziabad)	2×40	-	-	-	-	05.09.2015 & 30.11.2015
330.	खैरागढ़ (Agra)	1×40	1×20	-	-	-	18.09.2015
331.	कुसमरा (Mainpuri)	2×20	-	-	-	-	02.10.2015 & 04.01.2016
332.	मुण्डाली (Meermt)	2×40	-	-	-	-	05.10.2015
333.	श्रीनऊ (Hardoi)	2×20	-	-	-	-	17.10.2015
334.	लहरपुर (Sitapur)	1×20	-	-	-	-	27.10.2015
335.	किटबल (Baghpat)	2×40	-	-	-	-	11.12.2015 & 27.12.2015
336.	चकरनगर (Etawah)	2×40	-	-	-	-	28.12.2015
337.	बधौली (Hardoi)	2×20	-	-	-	-	01.03.2016
338.	चकिया (Chandauli)	2×20	-	-	-	-	03.03.2016
339.	रसूलाबाद (Kanpur Dehat)	2×40	-	-	-	-	04.03.2016
340.	पनवारी (Mahoba)	2×20	-	-	-	-	05.03.2016
341.	नेरी (Sitapur)	1×40	-	-	-	-	09.03.2016
342.	मौरावां (Unnao)	1×20,1×40	-	-	-	-	11.03.2016
343.	रामपुर मनिहारन (Saharanpur)	2×40	-	-	-	-	13.03.2016
344.	नाथनगर (Sant Kabir Nagar)	2×20	-	-	-	-	23.03.16 &
345.	पिलखुआ (Ghaziabad)	2×40	-	-	-	-	29.03.2016
346.	कींच (Jalaun)	2×20	-	-	-	-	31.03.2016
347.	औरैय्या (Auraiya)	2×40	-	-	-	-	31.03.2016
348.	भरवारी (Kausambhi)	1×20,1×40	-	-	-	-	31.03.2016 & 28.03.2016
349.	हसायन, हाथरस	2×20	-	-	-	-	26.04.2016
350.	ओल्ड पावर हाउस, इलाहाबाद	2×63	-	-	-	-	05.05.2016
351.	आलापुर, अम्बेडकरनगर	2×20	-	-	-	-	10.06.2016
352.	ताखा, इटावा	2×20	-	-	-	-	10.06.2016
353.	चितबड़ागाँव, बलिया	I 20	-	-	-	-	03.08.2016
		II 20	-	-	-	-	05.08.2016
354.	इन्दिरानगर, लखनऊ	I 40	-	-	-	-	07.08.2016
		II 40	-	-	-	-	27.08.2016
355.	निन्दुरा, बाराबंकी	I 20	-	-	-	-	09.08.2016
356.	मिरैची, एटा	I 40	-	-	-	-	26.08.2016
		II 40	-	-	-	-	25.10.2016
357.	गोविन्दपुरम, गाजियाबाद (जी.आई.एस.)	2×63	-	-	-	-	30.08.2016

जब देश में भरपूर होगी बिजली पानी, देश की प्रगति होगी दिन दूनी रात चौगुनी



तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
No.	S. Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1		2	3	4	5	6	7	
		<u>स/C_132_KV के.वी. /KV</u>						
358.	सरीला, हमीरपुर		I 40	-	-	-	-	03.09.2016
359.	टुण्डला, फिरोजाबाद		2x40	-	-	-	-	05.09.2016
360.	मुबारकपुर, आजमगढ़		I 20	-	-	-	-	30.09.2016
361.	हैदरगढ़, बाराबंकी		I 40	-	-	-	-	20.10.2016
362.	तिलहर शाहजहाँपुर		1x40+1x20	-	-	-	-	24.10.2016
363.	रानी की सराय, आजमगढ़		I 20	-	-	-	-	26.10.2016
			II 20	-	-	-	-	23.12.2016
364.	कनियान, मुजफ्फरनगर		I 40	-	-	-	-	28.10.2016
365.	सलाया खुर्द, इलाहाबाद		I 40	-	-	-	-	29.10.2016
366.	कुरसातो, वाराणसी		I 40	-	-	-	-	23.11.2016
367.	रुद्रपुर, देवरिया		I 20	-	-	-	-	02.12.2016
368.	गुरसराय, झाँसी		1x40+1x20	-	-	-	-	02.12.2016
369.	अगवानपुर, मुरादाबाद		I 40	-	-	-	-	07.12.2016
370.	कर्नलगंज, गोण्डा		2x40	-	-	-	-	23.12.2016
371.	साहाबाद, रामपुर		2x20	-	-	-	-	09.01.2017
372.	बेगमपुर, बहराइच		I 40	-	-	-	-	17.01.2017
373.	सरेनी, रायबरेली		40+20	-	-	-	-	30.01.2017
374.	हापुड़ बाई पास रोड (वेदव्यासपुरी), मेरठ		I 40	-	-	-	-	02.02.2017
			II 40	-	-	-	-	20.02.2017
375.	सुल्तानगंज, मैनपुरी		I 40	-	-	-	-	05.02.2017
376.	लालगंज, मीरजापुर		I 20	-	-	-	-	14.02.2017
377.	बीसलपुर, पीलीभत		2x20+1x63	-	-	-	-	16.02.2017
378.	असमौली, मुरादाबाद		2x40	-	-	-	-	01.03.2017
379.	निधौलीकला, अलीगढ़		I 40	-	-	-	-	08.03.2017
380.	महमूदाबाद, सीतापुर		1x20	-	-	-	-	24.03.2017
381.	हमीरपुर		2x20	-	-	-	-	30.03.2017
382.	सलोन, रायबरेली		1x40	-	-	-	-	31.03.2017
383.	गढ़मुक्तेश्वर, हापुड़		2x40	-	-	-	-	31.03.2017
384.	220 के.वी. जहाँगीराबाद, बुलन्दशहर		I 40	-	-	-	-	31.03.2017
385.	मवाना रोड, हस्तिनापुर, मेरठ		I 40	-	-	-	-	01.04.2017
			II 40	-	-	-	-	13.04.2017
386.	दनकौर, गौतमबुद्धनगर		2x40	-	-	-	-	28.04.2017
387.	बन्डा, शाहजहाँपुर		I 20	-	-	-	-	04.06.2017
			II 20	-	-	-	-	17.10.2017

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

**तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)**

क्र. क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5	132/	132/	132/	132/	
सं.		& 33	11	6.6	66	25	
S. Zone Distt.	Name of	के.वी.	के.वी.	के.वी.	के.वी.	के.वी.	
No.	Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1	2	3	4	5	6	7	
	<u>स/C_132_KV के.वी. /KV</u>						
388.	गभाना, अलीगढ़	2×40	-	-	-	-	07.06.2017
389.	नवाबगंज, गोण्डा	140	-	-	-	-	09.06.2017
390.	ग्वालियर रोड, आगरा	2×40	-	-	-	-	17.06.2017
391.	बिचपुरी, आगरा	2×40	-	-	-	-	19.06.2017
392.	पयागपुर, बहराइच	I 40	-	-	-	-	21.06.2017
		II 40	-	-	-	-	07.11.2017
393.	बिन्दवल जयराजपुर, आजमगढ़	I 40	-	-	-	-	23.06.2017
394.	जरी, इलाहाबाद	I 40	-	-	-	-	23.06.2017
395.	लालपुर, रामपुर	140	-	-	-	-	06.07.2017
		II40	-	-	-	-	31.12.2017
396.	जलालाबाद, शाहजहाँपुर	I 40	-	-	-	-	13.07.2017
		II 40	-	-	-	-	19.12.2017
397.	भोपा, मुजफ्फरनगर	I 40	-	-	-	-	03.08.2017
		II 40	-	-	-	-	11.08.2017
398.	नवाबगंज, बरेली	I 40	-	-	-	-	13.09.2017
399.	भूड़-II बुलन्दशहर	I 40	-	-	-	-	10.11.2017
400.	बन्नत, शामली	2×40	-	-	-	-	17.01.2018
401.	अम्बाला रोड-II	2×40	-	-	-	-	13.02.2018
402.	बरहन, आगरा	I 63	-	-	-	-	16.03.2018
403.	भटहट, गोरखपुर	2×40	-	-	-	-	17.03.2018
404.	तालग्राम, कन्नौज	2×40	-	-	-	-	17.03.2018
405.	मोरना, बिजनौर	2×40	-	-	-	-	18.03.2018
406.	मुसाफिरखाना, अमेठी	2×40	-	-	-	-	22.03.2018
407.	पूर्णाछापर, देवरिया	2×20	-	-	-	-	26.03.2018
408.	सहसवान, बदायूँ	2×40	-	-	-	-	13.04.2018
409.	रानीगंज, प्रतापगढ़	40 I	-	-	-	-	30.04.2018
		40 II	-	-	-	-	15.02.2019
410.	इटवा, सिद्धार्थनगर	2×20	-	-	-	-	09.05.2018
411.	पसही, सोनभद्र	40	-	-	-	-	18.05.2018
412.	कंकड़खेड़ा-II, मेरठ	2×40	-	-	-	-	24.05.2018
413.	गंगानगर, मेरठ	63	-	-	-	-	05.06.2018

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5	132/	132/	132/	132/	
सं.		& 33	11	6.6	66	25	
S. Zone Distt.	Name of	के.वी. के.वी.	के.वी.	के.वी.	के.वी.	के.वी.	
No.	Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1	2	3	4	5	6	7	
	<b>स/C 132 KV के.वी. /KV</b>						
414.	सादात, गाजीपुर	40	-	-	-	-	07.08.2018
415.	शेरकोट, बिजनौर	2x20	-	-	-	-	13.08.2018
416.	आशा, हरदोई	40	-	-	-	-	22.09.2018
		20					07.01.2019
417.	मऊ, चित्रकूट	40	-	-	-	-	12.12.2018
418.	लक्ष्मीपुर, कुशीनगर	40	-	-	-	-	31.12.2018
419.	तुलसीपुर, बलरामपुर	40	-	-	-	-	18.01.2019
420.	आवास विकास, सुलतानपुर रोड़, लखनऊ	40	-	-	-	-	31.01.2019
421.	हरसिया, बागपत	2x40	-	-	-	-	31.01.2019
422.	नौतनवां, महाराजगंज	2x40	-	-	-	-	25.02.2019
423.	कबरई, महोबा	20	-	-	-	-	10.04.2019
424.	बांसडीह, बलिया	40	-	-	-	-	18.04.2019
425.	नारखी, फिरोजाबाद	40	-	-	-	-	07.05.2019
		40II					18-02-2019
426.	हनुमानसेतु, लखनऊ	63	-	-	-	-	19.06.2019
427.	अकराबाद, अलीगढ़	20	-	-	-	-	26.07.2019
428.	लम्भुआ, सुलतानपुर	40	-	-	-	-	24.10.2019
		40II					31-01-2020
429.	सौख रोड़, मथुरा	40	-	-	-	-	22.11.2019
		40II					03-01-2020
430.	कलवारी, बस्ती	20	-	-	-	-	23.11.2019
431.	बाघरा, मुजफ्फरनगर	2x40	-	-	-	-	30.12.2019
432.	हसनगंज, उन्नाव	40	-	-	-	-	28.02.2020
433.	रुदौली, अयोध्या (फैजाबाद)	40	-	-	-	-	29.02.2020
434.	फतेहपुरसीकरी, आगरा	40	-	-	-	-	07.03.2020
435.	राजापुर, चित्रकूट T/F - I	40					01.04.2021
436.	मिश्रिख, सीतापुर T/F - I	40					15.07.2020
437.	कछवां, मीरजापुर T/F - I&II	2X40					11.08.2020
438.	मोहनलालगंज, लखनऊ T/F - I	40					13.08.2020
439.	अहरौरा, मीरजापुर T/F - I&II	2X20					25.09.2020
440.	भरावन, हरदोई T/F - I	40					02.10.2020
441.	पैलानी, बांदा T/F - I	40					21.11.2020
442.	चोलापुर, वाराणसी T/F - I	40					02.12.2020
443.	हुसैनगंज, फतेहपुर T/F - I	40					04.12.2020
444.	कैराना, शामली T/F - I	63					13.12.2020
445.	इटियाथोक, गोण्डा T/F - I	40					30.01.2020
446.	ओयल, लखीमपुर T/F - I	40					03.03.2021
447.	मीरगंज, बरेली T/F - I	40					06.03.2021
448.	तिलोई, अमेठी T/F - I	40					16.03.2021
449.	बड़ागाँव, मऊ T/F - I	40					18.03.2021
450.	कौसरगंज, बहराइच T/F - I	40					31.03.2021

बिजली बड़े काम की प्यारे, दूर करे सारे अंधियारे।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रो की प्रगति 2020-21

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2020-21

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	4
765 के.वी.	765 के.वी. नये उपकेन्द्र	0	
	765 के.वी. क्षमता वृद्धि	0	
		योग	0
400 के.वी.	400 के.वी. नये उपकेन्द्र		
	1. सेक्टर-123, नोएडा T/F-I&II	2x200	01.10.2020 31.10.2020
	2. फिरोजाबाद (पी0पी0पी0) T/F-I&II	2x500	04.02.2021
		योग	1400
	400 के.वी. क्षमता वृद्धि		
	1. मुजफ्फरनगर (अतिरिक्त परिवर्तक)	500	11.12.2020
		योग	500
		कुल योग	1900
220 के.वी.	220 के.वी. नये उपकेन्द्र		
	1. मधुबन बापूधाम, गाजियाबाद	160	05.08.2020
	2. वृन्दावन, मथुरा	160	24.08.2020
		40	25.08.2020
		40 II	25.11.2020
	3. कासगंज	160	19.11.2020
	4. बधार्कला, मुजफ्फरनगर	160	08.12.2020
		40	09.12.2020
	5. निरपुरा, बागपत	160	05.03.2021
		योग	920

घर हो या दफ्तार, बिजली बचत की आदत लाती है बरकत।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रों की प्रगति 2020-21

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2020-21

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	4
<b>220 के.वी. क्षमता वृद्धि</b>			
1	शाहजहाँपुर T/F - II	160	29.05.2020
2	भरुआ, गोरखपुर T/F - I (200-100)	100	15.06.2020
3	बहराइच T/F - II	160	22.06.2020
4	प्रतापविहार, गाजियाबाद T/F	100	23.06.2020
5	ननौता, सहारनपुर T/F	60	30.06.2020
6	सुलतानपुर T/F - II	160	07.07.2020
7	मांट, मथुरा T/F - I	160	17.07.2020
8	परतापुर, मेरठ T/F - III	160	11.08.2020
9	न्यू टाण्डा, अम्बेडकरनगर T/F - III (Akbarpur)	160	14.09.2020
10	नीबकरोरी, फरुखाबाद T/F - II	100	15.10.2020
11	हाटा, कुसीनगर T/F - II	100	11.11.2020
12	वी0 चरला, मेरठ (अतिरिक्त परिवर्तक)	100	11.12.2020
13	रनिया, कानपुर T/F - III	100	15.03.2021
		<b>योग 1620</b>	
		<b>कुल योग 2540</b>	
<b>132 के.वी. नये उपकेन्द्र</b>			
1	राजापुर, चित्रकूट T/F - I	40	01.04.2020
2	मिश्रिख, सीतपुर T/F - I	40	15.07.2020
3	केछवां, मीरजापुर T/F - I & II	2×40	11.08.2020
4	मोहनलालगंज, लखनऊ T/F - I	40	07.09.2020
5	अहरौरा, मीरजापुर T/F - I & II	2×20	25.09.2020
6	भरावन, हरदोई T/F - I	40	02.10.2020
7	पैलानी, बांदा T/F - I	40	21.11.2020
8	चोलापुर, वारणासी T/F - I	40	02.12.2020
9	हुसैनगंज, फतेहपुर T/F - I	40	04.12.2020
10	कैराना, शामली T/F - I	63	13.12.2020
11	इटियाथोक, गोण्डा T/F - I	40	30.01.2021
12	ओयल, लखीमपुर T/F - I	40	03.03.2021
13	मीरगंज, बरेली T/F - I	40	06.03.2021
14	तिलोई, अमेठी T/F - I	40	16.03.2021
15	बड़ागाँव, मऊ T/F - I	40	18.03.2021
16	कैसरगंज, बहराइच T/F - I	40	31.03.2021
		<b>योग 703</b>	

बिजली की बचत बिजली की बढ़त।

**तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)**

**पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रो की प्रगति 2020-21**

**Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2020-21**

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	4
<b>132 के.वी. उपकेन्द्र क्षमता वृद्धि</b>			
1	न्यू टाण्डा, अम्बेडकरनगर T/F - I (40-20)	20	13.04.2020
2	कानपुर देहात (अति० परिवर्तक)	40	22.05.2020
3	बीसलपुर, पीलीभीत (अति० परिवर्तक)	63	27.05.2020
4	नेरी, सीतापुर (अति० परिवर्तक)	40	30.05.2020
5	गुरसराय, झाँसी T/F - II (40-20)	20	03.06.2020
6	लखौटी, बुलन्द शहर	20	03.06.2020
7	असमोली, सम्भल	20	11.06.2020
8	सेक्टर-20, नोएडा(220) T/F - IV	63	20.06.2020
9	ओडपुर, हाथरस T/F - I (63-40)	23	20.06.2020
10	बण्डा, शाहजहाँपुर	40	27.06.2020
11	टाण्डा, रामपुर	20	30.06.2020
12	काँठ रोड, मुरादाबाद (अति० परिवर्तक)	20	08.07.2020
13	बिलारी, मुरादाबाद (अति० परिवर्तक)	20	09.07.2020
14	सिधौली, सीतापुर (अति० परिवर्तक)	40	16.07.2020
15	निवारी रोड, गाजियाबाद (अति० परिवर्तक)	20	21.07.2020
16	गोपीगंज, भदोही T/F - II	40	13.08.2020
17	गंगीरी, अलीगढ़ (अति० परिवर्तक)	20	18.08.2020
18	फतेहाबाद, आगरा T/F - II (63-40)	23	18.08.2020
19	टुण्डला, अलीगढ़ T/F - II (63-40)	23	24.09.2020
20	बस्ती (220) T/F - III	63	30.09.2020
21	जहाँगीरपुर, बुलन्द शहर T/F - I (63-40)	23	16.10.2020
22	चाँदपुर, बिजनौर (अति० परिवर्तक)	40	19.10.2020
23	मवाना, मेरठ T/F - II (63-40)	23	19.10.2020
24	T/F - I (63-40)	23	03.11.2020
25	मोदी स्टील, गाजियाबाद T/F - I (40-20)	20	05.11.2020
26	गंगोह, सहारनपुर T/F - II (63-40)	23	06.11.2020
27	कन्नौज, T/F - II (63-40)	23	06.11.2020
28	पीलीभीत T/F - II (63-40)	23	08.11.2020
29	नजीबाबाद, बिजनौर T/F - II (63-40)	23	10.11.2020
30	छपरौली, बागपत T/F - I (63-40)	23	12.11.2020
31	दादानगर, कानपुर T/F - II	63	22.11.2020
32	लखीमपुर T/F - II (63-40)	23	26.11.2020
33	बिसौली T/F - II (63-40)	23	26.11.2020

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रो की प्रगति 2020-21

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2020-21

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. Length (CKM)	क्षमता (एमवीए) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	4	
34	महोबा T/F - I (63-40)		23	27.11.2020
35	सारसौल, अलीगढ़ T/F - II (63-40)		23	28.11.2020
36	सैदपुर, गाजीपुर T/F - II (63-40)		23	02.12.2020
37	चंदौली, T/F - I (63-40)		23	08.12.2020
38	दोहरीघाट, मऊ T/F - I (63-40)		23	10.12.2020
39	राठ, हमीरपुर T/F - I (63-40)		23	13.12.2020
40	डासना, हापुड़ T/F - I (63-40)		23	19.12.2020
41	जौनपुर T/F - II (63-40)		23	21.12.2020
42	कष्णानगर, कानपुर नगर T/F - III		40	21.12.2020
43	मऊ T/F - II (63-40)		23	28.12.2020
44	सेमरी, जमालपुर मऊ T/F - I (63-40)		23	28.12.2020
45	उतरौला, बलरामपुर T/F - II		40	29.12.2020
46	नौगढ़, सिद्धार्थनगर T/F - III		40	02.01.2021
47	मोतीराम अड्डा (220), गोरखपुर (अति० परिवर्तक)		20	07.01.2021
48	बमौली, हाथरस (अति० परिवर्तक)		63	09.01.2021
49	छिबरामऊ (220), कन्नौज T/F - II (63-40)		23	22.01.2021
50	चुनार, मिर्जापुर T/F - I (63-40)		23	25.01.2021
51	शाहगंज, जौनपुर T/F - I (63-40)		23	26.01.2021
52	चरला(220), मेरठ (अति० परिवर्तक)		40	01.02.2021
53	अगौसी, बांदा T/F - II		40	05.02.2021
54	कान्हा उपवन, गाजियाबाद T/F - I (63-40)		23	05.02.2021
55	रुद्रपुर, देवरिया T/F - I (40-20)		20	12.02.2021
56	कोइलसा, आजमगढ़ T/F - II		40	13.02.2021
57	खुर्जा(220), बुलन्दशहर T/F - I (63-40)		23	13.02.2021
58	नगीना, बिजनौर T/F - III		40	15.02.2021
59	सैदनगली, अमरोहा (अति० परिवर्तक)		40	16.02.2021
60	सेक्ट-115, नोएडा T/F - III		63	17.02.2021
61	कायमगंज, फर्रुखाबाद T/F - II		40	19.02.2021
62	बिलासपुर, रामपुर T/F - II		63	20.02.2021
63	मुरादनगर(220), गाजियाबाद T/F - II (63-40)		23	22.02.2021
64	हस्तिनापुर, मेरठ T/F - III		40	25.02.2021
65	फाउन्ड्री नगर, आगरा T/F - II (63-40)		23	08.03.2021
66	धानापुर, चंदौली T/F - I (40-20)		20	10.03.2021
67	गीडा, देवरिया T/F - I (40-20)		20	31.03.2021
68	गजरौला (220), अमरोहा T/F		40	31.03.2021
<b>योग = 2071</b>				
<b>कुल योग = 2774</b>				

बिजली बचायें समृद्धि पायें

वर्ष	वर्ष के अन्त में अधिष्ठापित कैपेसिटर्स						वर्ष के अन्त में डिफ़ेक्टिव कैपेसिटर्स						वर्ष के अन्त में कुल कार्यशील कैपेसिटर्स												
	Installed capacitors						Defective capacitors						Total working capacitors												
	at the end of year		11 के.वी.		योग		at the end of year		11 के.वी.		योग		at the end of year		33 के.वी		11 के.वी.		योग						
132 KV	33 KV	11 KV	4	3	5	6	7	8	11 KV	33 KV	11 KV	Total	132 KV	33 KV	11 KV	Total	132 KV	33 KV	11 KV	Total					
2005-06	1320	2477.33	795.34	4592.67	120	1018.43	327.44	1465.87	1200	1458.90	467.90	32126.80	1760	2547.37	800.14	5107.51	160	973.47	327.44	1460.91	1600	1573.90	472.70	3646.60	
2006-07	1860	2557.328	800.14	5217.468	260	1046.428	327.44	1633.868	1600	1510.90	472.70	3583.60	1873.04	2293.48	800.14	4966.66	400	947.29	327.44	1674.73	1473.04	1346.19	472.70	3291.93	
2007-08	1873.04	2090.32	800.14	4763.50	630	777.88	327.44	1735.32	1243.04	1312.44	472.70	3028.18	1913.04	2084.52	800.14	4797.70	600	759.73	327.44	1687.17	1313.04	1324.79	472.20	3110.53	
2008-09	2233.04	2389.52	1026.98	5649.54	580	764.55	854.53	2199.08	1653.04	1624.97	172.45	3450.46	2011-12	2313.04	2867.38	1026.98	6207.40	686.52	689.88	854.53	2230.93	1626.52	2177.50	172.45	3976.47
2009-10	2393.04	2982.38	1026.98	6402.40	866.52	726.38	854.53	2447.43	1526.52	2256.00	172.45	3954.45	2012-13	2673.04	3232.38	1026.98	6932.40	886.52	733.05	854.53	2474.1	1786.52	2499.33	172.45	4458.30
2010-11	2833.04	3467.38	1026.98	7327.40	906.52	704.88	854.53	2465.93	1926.52	2762.50	172.45	4861.47	2013-14	2873.04	3509.78	1026.78	7409.80	906.52	687.28	854.53	2448.34	1966.52	2822.50	172.45	4961.47
2011-12	3100	3819	1064	7984	660	542	854	2056	2440	3277	210	5927	2014-15	3700	5520	1815	11035	340	270	855	1465	3360	5250	960	9560
2012-13	3740	7920	4169	15829	420	227	854	1501	3320	7693	3315	14327	2015-16	4020	8430	5650	18100	360	275	854	1489	3660	8155	4796	16611
2013-14													2016-17												
2014-15													2017-18												
2015-16													2018-19												
2016-17													2019-20												
2017-18													2020-21												



**तालिका/ Table 3.6**

**220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता: 31-03-2021 तक**

**Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S**

**As on 31-03-2021**

**एम.वी.ए.आर. MVAR**

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रों का नाम Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
<b>अ/A 400 के.वी./KV उपकेन्द्र Substation</b>				
1	400 के.वी./KV आगरा Agra	100	-	-
2	400 के.वी./KV नौयडा Noida	40	-	-
3	400 के.वी./KV सारनाथ Sarnath (VNS)	40	-	-
<b>ब/B 220 के.वी./KV उपकेन्द्र Substations</b>				
4	बदायुं Badau	53.04	-	-
5	सी.बी.गंज C.B. Ganj	80.00	25	-
6	चिनहट Chinhat (Lucknow)	-	20	-
7	सरोजनी नगर Sarojani Nagar (Lucknow)	40	30	-
8	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	80	-	-
9	सीतापुर Sitapur	40	-	-
10	सुल्तानपुर Sultanpur	-	20	-
11	इलाहाबाद कैट Allahabad Contt.	-	10	-
12	बस्ती Basti	-	10	-
13	गोरखपुर Gorakhpur	-	10	-
14	फूलपुर Phoolpur	-	20	-
15	साहूपुरी Sahupuri (VNS)	80	20	-
16	आगरा Agra	80	20	-
17	अतरौली Atrauli	40	20	-
18	छिबरामऊ Chhibramau	40	20	-
19	फतेहपुर Fatehpur	-	10	-
20	फिरोजाबाद Firozabad	40	10	-
21	गोकुल Gokul	40	20	-
22	मैनपुरी Mainpuri	80	20	-
23	नौबस्ता Naubasta	40	20	-
24	पनकी Panki	40	30	-
25	सैफई Safai	40	20	-
26	बड़ौत Badaut	40	20	-
27	जहाँगीराबाद Jahangeerabad	80	-	4.0
28	खुर्जा Khurja	80	10	-
29	मोदीपुरम Modipuram	120	40	-
30	मुरादाबाद Muradabad	80	20	-
31	मुराद नगर Murad Nagar	80	40	4.00
32	नारा Nara	40	10	-
33	नहतौर Nehtaur	80	10	-
34	नौयडा Noida	120	70	-
35	सहारनपुर Saharanpur	80	20	-
36	साहिबाबाद Sahibabad	80	20	-
37	शामली Shamli	80	35	-
38	सिकन्दराबाद Sikandrabad	40	20	4.0
39	सिम्भौली Simbhaoli	80	15	-
40	गोण्डा Gonda	40	10	-
41	झांसी Jhansi	-	20	-वी./

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

220 KV substations			132कं.वी./ 132 kv	33कं.वी./ 33kv	11कं. 11kv	
42	220kv	Behata	(बेहता)	40	20	-
43	220kv	Bharthana	(भरथना)	-	10	-
44	220kv	Boner	(बोनर)	-	10	-
45	220kv	Chorla	(चंला)	40	-	-
46	220kv	Dadri	(दादरी)	40	-	-
47	220kv	Etah	(एटा)	40	30	-
48	220kv	Faridnagar	(फरीदनगर)	40	20	-
49	220kv	Gajraula	(गजरोला)	40	-	-
50	220kv	Gajokhar	(गजोखर)	-	20	-
51	220kv	Hardoi	(हरदोई)	-	15	-
52	220kv	Hardoi Road, Lucknow	(हरदोई रोड, लखनऊ)	-	10	-
53	220kv	Jansath	(जनसथ)	40	-	-
54	220kv	Jhusi	(झुसी)	40	20	-
55	220kv	Khair	(खैर)	40	10	-
56	220kv	Loni	(लोनी)	-	10	-
57	220kv	Gomti Nagar	(लखनऊ)	-	30	-
58	220kv	Kursi Road	(लखनऊ)	80	20	-
59	220kv	Mirzapur	(मिर्जापुर)	40	-	-
60	220kv	Nanauta	(ननौटा)	40	-	-
61	220kv	Orai	(ओरई)	-	30	-
62	220kv	R. C Green	(आर0सी0 ग्रीन)	40	20	-
63	220kv	Sambhal	(संभल)	40	-	-
64	220kv	Shamshabad Road	(शमशाबाद रोड)	-	30	-
65	220kv	Shatabdi Nagar	(शताब्दी नगर)	40	-	-
66	220kv	Sikandra (Agra)	(सिराथु)	80	60	-
67	220kv	Sirsaganj	(सिरसागंज)	40	-	-
68	220kv	Sirathu	(सिराथु)	40	-	-
69	220kv	Debai	देबई	40	-	-
70	220kv	Dohna	दोहना	40	10	-
71	220kv	Nighasan	निघासन	80	-	-
72	220kv	Rampur	रामपुर	40	10	-
73	220kv	Rasra	रसरा	40	-	-
74	220kv	Chhata	छाता	--	20	-
75	220kv	Partapur	परतापुर	80	-	-
76	220kv	Banda	बांदा	20	-	-
77	220kv	Purai	पुरई	10	-	-
78	220kv	Sadh	साढ़	20	-	-

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

राष्ट्र की प्रगति के लिये  
ऊर्जा इस्तेमाल की दक्षता  
को बढ़ाइये ।

**तालिका/ Table 3.6**

**220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:**

**31-03-2021 तक**

**Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S**

**As on 31-03-2021**

**एम.वी.ए.आर.**

**MVAR**

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
<u>स/स 132 के.वी./KV उपकेन्द्र Substations</u>				
1	अफजलगढ़ Afzalgarh	-	10	-
2	आगौसी पी.सी Agausi P.C.	-	10	-
3	आगरा Agra (Bah)	-	10	-
4	आगरा कैंट Agra (Cantt.)	-	20	-
5	आगरा एफ. नगर Agra (F.Nagar)	-	20	-
6	आगरा (ताज) Agra (Taj)	-	25	-
7	अगवन्पुर Agwanpur	-	10	-
8	अलीगढ़-१ सरसौली Aligarh-1 (Sarsaul)	-	20	-
9	अलीगढ़-२ Aligarh -2 (Boner)	-	20	-
10	अलीगढ़-३ Aligarh-3	-	10	-
11	अलीगढ़-५ Aligarh-5	-	10	-
12	अंबाला रोड सहारनपुर Ambala Road, Saharanpur-	-	10	-
13	अमरोहा Amroha	-	10	-
14	आनन्द नगर Anandnagar	-	10	-
15	अनूपशहर अलीगढ़ Anoopshahar, Aligarh	-	10	-
16	अनूपशहर Anoopshahar	-	20	-
17	ओनला Aonla	-	5	-
18	असमोली Asmoli	-	10	-
19	अतरौलिया Atraulia	-	10	-
20	औरेय Aurai	-	10	-
21	आजादनगर (कानपुर) Azadnagar (Kanpur)	-	20	-
22	आजमगढ़ Azamgarh	-	10	-
23	बदायूँ Badaun	-	30	-

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2021 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2021

एम.वी.ए.आर.  
MVAR

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
24	बागपत Baghpat	-	10	-
25	बलिया Ballia	-	10	-
26	बलरामपुर Balrampur	-	10	-
27	बामोली Bamoli	-	10	-
28	बांदा Banda	-	20	-
29	बांगरमऊ Bangermau	-	10	-
30	बंशी Bansi	-	10	-
31	बाराबंकी Barabanki	-	20	-
32	बरेली (दोहना) Bareilly (Dohna)	-	50	-
33	बरेली (टाउन) Bareilly (Town)	-	20	-
34	बरवा सुमेरपुर Barwa Sumerpur	-	20	-
35	बी.बी. नगर BB Nagar	-	10	-
36	बहराइच Behraich	-	15	-
37	भदोही Bhadohi	-	10	-
38	Bharwari	-	10	-
39	Bheemnagari	-	20	-
40	Bhoor, Bulandshahr	-	10	-
41	Bhopa Road	-	10	-
42	Bijnor	-	20	-
43	Bilari	-	20	-
44	Bilhaur	-	10	-
45	Bilsi	-	10	-
46	Bindaki	-	10	-
47	Bisauli	-	10	-
48	Biswan	-	10	-
49	Bodla	-	20	-
50	Budhana	-	20	-
51	Chakiya	-	10	-

बिजली बचायें समृद्धि पायें

**तालिका/ Table 3.6 (Contd.)**

**220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:**

**31-03-2021 तक**

**Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S**

**As on 31-03-2021**

**एम.वी.ए.आर.  
MVAR**

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
52	Chakkarnagar	-	10	-
53	Chandak	-	10	-
54	Chandauli	-	10	-
55	Chandausi	-	10	-
56	Chandpur	-	10	-
57	Chunar	-	20	-
58	Chutmalpur	-	20	-
59	Dadanagar	-	10	-
60	Dalmau	-	10	-
61	Dannahar	-	10	-
62	Darshan Nagar (FZB)	-	10	-
63	Dasna	-	15	-
64	Debai	-	10	-
65	Deoband	-	10	-
66	Deoria	-	07	-
67	Dhampur	-	20	-
68	Dharmapur	-	10	-
69	Dhanapur	-	10	-
70	Dibiapur	-	10	-
71	Dph	-	10	-
72	Etawah	-	20	-
73	Etmadpur	-	20	-
74	Fatehabad	-	20	-
75	Fatehgarh	-	10	-
76	FCI (GKP)	-	7.60	-
77	Gajraula	-	10	-
78	Gangiri	-	10	-
79	Gangoh	-	10	-
80	Ganj Dundwara	-	10	-
81	Garhmukteshwar	-	20	-

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

**तालिका/ Table 3.6 (Contd.)**

**220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:**

**31-03-2021 तक**

**Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S**

**As on 31-03-2021**

**एम.वी.ए.आर.  
MVAR**

क्र. संख्या	उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता		
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
Sl. No.	Name of Sub-station	Installed Capacity		
1	2	3	4	5
82	Ghatampur	-	20	-
83	Ghaziabad (IA)	-	30	-
84	Ghaziabad (Bsr rd.)	-	20	-
85	Ghaziabad (MRT.RD)	-	10	-
86	Ghazipur	-	10	-
87	Gis Old Allahabad	-	10	-
88	Govindpuram	-	10	-
89	Gurudeo Nagar	-	10	-
90	ग्वालियर रोड, आगरा Gwalior Road, Agra	-	20	-
91	Handia	-	20	-
92	Hapur	-	10	-
93	Hapur-II	-	10	-
94	Hapur Road, Meerut	-	10	-
95	Hathras	-	20	-
96	Iglas	-	10	-
97	Jagdishpur	-	10	-
98	Jalalabad	-	20	-
99	Jahangirabad	-	10	-
100	Jahangirapur	-	10	-
101	Jainpur	-	15	-
102	Jalaun	-	10	-
103	Jalesar	-	10	-
104	Jalilpur	-	10	-
105	Jansath	-	10	-
106	Jasala	-	10	-
107	Jasrana	-	10	-
108	Jaswantnagar	-	10	-
109	Jaunpur	-	7	-
110	Jhansi (Hasari)	-	20	-

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

तालिका/Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2021 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2021

एम.वी.ए.आर.  
MVAR

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl.No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
111	Jhinhana	-	10	-
112	Jolly Road	-	10	-
113	Kalpi	-	10	-
114	Kanha Upwan	-	20	-
115	Kankarkhera	-	20	-
116	Kannauj	-	10	-
117	Kayamganj	-	10	-
118	Karvi	40	10	-
119	Kasganj	-	20	-
120	Kasia	-	6.60	-
121	Kasimabad	-	10	-
122	Katghar Mahloo	-	10	-
123	Kaurihar	-	20	-
124	Kauriram	-	10	-
125	Kerakat	-	5	-
126	Kharad	-	10	-
127	Khatauli	-	10	-
128	Khurja-II	-	10	-
129	Kiratpur	-	10	-
130	Kirthal	-	10	-
131	132 के.वी. Koraon	-	10	-
132	132 के.वी. Kosikalan	-	10	-
133	132 के.वी. Kothi Khidmatpur	-	10	-
134	132 के.वी. Krishna nagar (Kanpur)	-	15	-
135	132 के.वी. Kunda	-	10	-
136	220 के.वी. Kundarki	-	10	-
137	132 के.वी. Kundesar	-	10	-
138	132 के.वी. Lakhaoti	-	10	-
139	132 के.वी. Lakhimpur	-	25	-

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ



**तालिका/ Table 3.6 (Contd.)**

**220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:**

**31-03-2021 तक**

**Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S**

**As on 31-03-2021**

**एम.वी.ए.आर.  
MVAR**

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
140	132 के.वी. Lalganj		13.26	-
141	132 के.वी. Lalganj, Pratapgarh	-	10	-
142	132 के.वी. Lalitpur	-	10	-
143	132 के.वी. Lalukheri	-	30	-
144	132 के.वी. Lucknow (Gomti Nagar)	-	20	-
145	132 के.वी. Lucknow (Indra Nagar)	-	20	-
146	132 के.वी. Lucknow (Khurram Nagar)	-	10	-
147	132 के.वी. Lucknow (Martinpurwa)	-	10	-
148	132 के.वी. Lucknow (Neebupark) Mehtab bagh-		30	-
149	132 के.वी. Lucknow (NKN)	-	20	-
150	132 के.वी. Lucknow (SGPGI)	-	20	-
151	132 के.वी. Lucknow (TRT)	-	30	-
152	132 के.वी. Maharajganj	-	10	-
153	132 के.वी. Mahoba	-	10	-
154	132 के.वी. Malwan	-	10	-
155	132 के.वी. Manauri	-	10	-
156	132 के.वी. Manjhanpur	-	20	-
157	132 के.वी. Mankapur	-	10	-
158	132 के.वी. Math	-	10	-
159	132 के.वी. Mathura	-	10	-
160	132 के.वी. Mathura - II	-	10	-
161	132 के.वी. Mawana	-	20	-
162	132 के.वी. Meerut (Partapur)	-	30	-
163	132 के.वी. Meharwan Singh Ka Purwa	-	10	-
164	132 के.वी. Mehrauni	-	10	-
165	132 के.वी. Miraichi	-	10	-

**बिजली की बचत बिजली की बढ़त।**

**तालिका/ Table 3.6 (Contd.)**

**220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:**

**31-03-2021 तक**

**Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S**

**As on 31-03-2021**

**एम.वी.ए.आर.  
MVAR**

क्र. संख्या	उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता		
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
Sl. No.	Name of Sub-station	3	4	5
1	2	3	4	5
166	132 के.वी. Mirzapur	-	10	-
167	132 के.वी. Modinagar (MS)	-	10	-
168	132 के.वी. Modinagar (NR)	-	20	-
169	132 के.वी. Mohaddipur-I	-	15	-
170	132 के.वी. Mohaddipur-II	-	10	-
171	132 के.वी. Mohan Nagar	-	20	-
172	132 के.वी. Moradabad-II	-	20	-
173	132 के.वी. Moradabad-III	-	10	-
174	132 के.वी. Moth	-	10	-
175	132 के.वी. Mugalsarai	-	10	-
176	132 के.वी. Mundali	-	10	-
177	132 के.वी. Mungabadshahpur	-	10	-
178	132 के.वी. Najibabad	-	10	-
179	132 के.वी. Naglikithore	-	10	-
180	132 के.वी. Nagina	-	10	-
181	132 के.वी. Nakur	-	20	-
182	132 के.वी. Nanpara	-	10	-
183	132 के.वी. Nasirpur	-	10	-
184	132 के.वी. Nathnagar	-	10	-
185	132 के.वी. Nibkarori	-	10	-
186	132kv Nidhauri Kalan	-	10	-
187	132kv Nirpura	-	10	-
188	132kv Noida-II (Bhangel)	-	20	-
189	132kv Noida-III (Sector-62)	-	20	-
190	132kv Noida-IV (Sector-45)	-	20	-
191	132kv Noida-V (Sector-66)	-	20	-
192	132kv Orai	-	20	-

**ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।**

**तालिका/ Table 3.6 (Contd.)**

**220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:**

**31-03-2021 तक**

**Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S**

**As on 31-03-2021**

**एम.वी.ए.आर.  
MVAR**

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
193	132kv Pallia	-	10	-
194	132kv Panwari	-	10	-
195	132kv Patti	-	10	-
196	132kv Phoolpur, AZM	-	10	-
197	132kv Pilibhit	-	20	-
198	132kv Pilkhuwa	-	10	-
199	132kv Pinhat	-	10	-
200	132kv Pooranpur	-	10	-
201	132kv Pratapgarh	-	10	-
202	132kv Pukhrayan	-	15	-
203	132kv Pura	-	10	-
204	132kv Purkazi	-	10	-
205	132kv Raibareilly	-	20	-
206	132kv Raja Ka Talab	-	20	-
207	132kv Rampur	-	10	-
208	132kv Rasra	-	13.26	-
209	132kv Rath	-	10	-
210	132kv Sadabad	-	10	-
211	132kv Saidabad	-	10	-
212	132kv Saidpur	-	10	-
213	132kv Salempur	-	5	-
214	132kv Sambhal	-	20	-
215	132kv Sandila	-	10	-
216	132kv Sarai Akil	-	10	-
217	132kv Saraon	-	5	-
218	132kv Sardhana	-	20	-
219	132kv Sarnath	-	10	-
220	132kv Sasni	-	10	-
221	132kv Shahganj	-	10	-

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

**तालिका/Table 3.6 (Contd.)**

**220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:**

**31-03-2021 तक**

**Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S**

**As on 31-03-2021**

**एम.वी.ए.आर.  
MVAR**

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
222	132kv Shamli Shyamla	-	10	-
223	132kv Shamshabad	-	10	-
224	132kv Shikohabad	-	10	-
225	132kv Shtrughanpur	-	5	-
226	132kv Siddiquepur	-	10	-
227	132kv Sidhauri	-	10	-
228	132kv Sikandra rao	-	20	-
229	132kv Singhaoli	-	10	-
230	132kv Sirathu	-	10	-
231	132kv Siyana	-	20	-
232	132kv Surajpur	-	30	-
233	132kv Tajpur	-	10	-
234	132kv Takha	-	10	-
235	132kv Tanda	-	10	-
236	132kv Tila Moth	-	10	-
237	132kv Tundla	-	10	-
238	132kv Thana Bhawan	-	10	-
239	132kv Ujhani	-	10	-
240	132kv Unnao (KN. RD.)	-	10	-
241	132kv Unnao (Sonik)	-	10	-
242	132kv UPSIDC MASSURI	-	10	-
243	132kv USAWAN	-	10	-
244	132kv Vaishali	-	10	-
245	132kv Vrindawan	-	20	-
246	132kv Zamania	-	10	-
247	132kv Faridpur	-	10	-
248	132kv Haidargarh	-	10	-
249	132kv Nwabganj, Bareily	-	10	-
250	132kv Tulsipur	-	10	-
251	132kv Nautanwan	-	10	-
252	132kv Rani ki Sarai	-	10	-

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2021 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2021

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
253	132kv Hamirpur	-	10	-
254	132kv Sarila	-	20	-
255	132kv Karchhana	-	10	-
256	132kv Dayalbagh	-	20	-
257	132kv Saidangali	-	10	-
258	132kv Thakurdwara	-	10	-
<b>Total</b>		<b>3700.00</b>	<b>6520</b>	

बिजली बचायें समृद्धि पायें।

तालिका/Table 3.7

जोन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2021  
Zone wise Secondary Substations as on 31-03-2021

क्र.सं. S.N.	जनपद का नाम Name of District	37.5,33/11,6.6,3.3 के.वी KV उपकेन्द्र Sub Station संख्या क्षमता एम.वी.ए. Capacity M.V.A.		66 के.वी. उपकेन्द्र 66 KV Substations 66/37.5,33,11 के.वी KV संख्या एम.वी.ए. No. M.V.A	
<b>Pashchimanchal</b>					
1	Meerut	148	2025	1	5
2	Bagpat	80	1042	-	-
3	Bulandshahar	125	1546	-	-
4	Ghaziabad	151	2793	-	-
5	Hapur	54	728	-	-
	<b>Ghaziabad Zone</b>	<b>99</b>	<b>2050</b>	-	-
6	Gautambudha Nagar	<b>99</b>	<b>2050</b>	-	-
	<b>Noida Zone</b>	<b>89</b>	<b>1734</b>		
7	Saharanpur	138	1818	1	10
8	Shamli	88	907	-	-
9	Muzaffar Nagar	123	1634	-	-
	<b>Saharanpur Zone</b>	<b>342</b>	<b>3992</b>	<b>1</b>	<b>10</b>
10	Bijnore	91	1202	-	-
11	Moradabad	79	1012	-	-
12	J.P. Nagar (Amroha)	71	903	-	-
13	Sambhal	51	701	-	-
14	Rampur	43	566	-	-
	<b>Pashchimanchal</b>	<b>1345</b>	<b>19439</b>	<b>2</b>	<b>20</b>
15	Agra	111	1323	-	-
16	Firozabad	74	922	-	-
17	Mainpuri	56	552	-	-
18	Mathura	73	922	-	-
	<b>Agra Zone</b>	<b>309</b>	<b>2927</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
19	Aligarh	122	1538	-	-
20	Etah	40	450	-	-
21	Kasganj	24	222	-	-
22	Hathras	65	728	-	-
	<b>Aligarh Zone</b>	<b>240</b>	<b>2133</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
23	Auraiya	29	364	-	-
24	Etawah	55	569	-	-

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

तालिका/ Table 3.7 (Contd.)

जोन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2021  
Zone wise Secondary Substations as on 31-03-2021

क्र.सं. S.N.	जनपद का नाम Name of District	37.5,33/11,6.6,3.3 के.वी KV उपकेन्द्र Sub Station		66 के.वी. उपकेन्द्र 66 KV Substations	
		संख्या Capacity	क्षमता एम.वी.ए. M.V.A.	संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A.
25	Farrukhabad	39	453	-	-
26	Kannauj	31	407	-	-
27	Kanpur Nagar	41	532	-	-
28	Kanpur Dehat	46	519	-	-
	<b>Kanpur Zone</b>	<b>223</b>	<b>2034</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
29	Jalaun	41	469	-	-
30	Jhansi	51	668	-	-
31	Lalitpur	17	193	2	20
	<b>Jhansi Zone</b>	<b>106</b>	<b>949</b>	-	-
32	Banda	33	347	-	-
33	Chitrakoot	22	221	-	-
34	Hamirpur	32	288	-	-
35	Mahoba	23	199	-	-
	<b>Banda Zone</b>	<b>104</b>	<b>860</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Dakshinanchal</b>	<b>1025</b>	<b>11886</b>	<b>2</b>	<b>20</b>
36	Hardoi	52	495	-	-
37	Lakhimpur Kheri	55	594	-	-
38	Rae Bareli	55	716	-	-
39	Sitapur	51	443	-	-
40	Unnao	48	511	-	-
	<b>Lucknow Zone</b>	<b>262</b>	<b>2112</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
41	Ambedkar Nagar	42	487	-	-
42	Barabanki	43	466	-	-
43	Ayodhya	57	642	-	-
44	Sultanpur	48	463	-	-
45	Amethi	32	302	-	-
	<b>Faizabad Zone</b>	<b>185</b>	<b>1724</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
46	Bahraich	36	371	-	-
47	Balrampur	19	211	-	-
48	Gonda	39	453	-	-
49	Shrawasti	13	125	-	-

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/ Table 3.7 (Contd.)

जोन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2021  
Zone wise Secondary Substations as on 31-03-2021

क्र.सं.	जनपद का नाम	37.5,33/11,6.6,3.3 के.वी KV		66 के.वी. उपकेन्द्र	
S.N.	Name of District	उपकेन्द्र Sub Station		66 KV Substations	
		संख्या	क्षमता एम.वी.ए.	66/37.5,33,11 के.वी KV	
		Capacity	M.V.A.	संख्या	एम.वी.ए.
				No.	M.V.A
	<b>Devipatan Zone</b>	<b>81</b>	<b>612</b>	-	-
50	Bareilly	70	909	-	-
51	Badaun	56	704	-	-
52	Pilibhit	33	372	-	-
53	Shahjahanpur	42	522	-	-
	<b>Bareilly Zone</b>	<b>185</b>	<b>1799</b>	-	-
54	Lucknow LESA	140	2618	-	-
	<b>Madhyanchal</b>	<b>931</b>	<b>11404</b>	-	-
55	Chandauli	37	440	-	-
56	Ghazipur	70	789	-	-
57	Jaunpur	64	855	-	-
58	Varanasi	85	1516	-	-
	<b>Varanasi Zone</b>	<b>278</b>	<b>2870</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
59	Mirzapur	48	554	-	-
60	Sant Ravi Das Nagar	29	320	-	-
61	Sonebhadra	36	360	-	-
	<b>Mirzapur Zone</b>	<b>109</b>	<b>966</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
62	Deoria	40	442	-	-
63	Gorakhpur	79	966	-	-
64	Kushi Nagar	31	284	-	-
65	Maharaj Ganj	29	288	-	-
	<b>Gorakhpur Zone</b>	<b>184</b>	<b>1547</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
66	Basti	36	386	-	-
67	Sant Kabir Nagar	14	185	-	-
68	Sidharth Nagar	32	260	-	-
	<b>Basti Zone</b>	<b>85</b>	<b>619</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
69	Azamgarh	78	700	-	-
70	Ballia	43	487	-	-
71	Mau	48	503	-	-
	<b>Azamgarh Zone</b>	<b>148</b>	<b>1230</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।



तालिका/ Table 3.7 (Contd.)

जोन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2021  
 Zone wise Secondary Substations as on 31-03-2021

क्र.सं. S.N.	जनपद का नाम Name of District	37.5,33/11,6.6,3.3 के.वी KV उपकेन्द्र Sub Station		66 के.वी. उपकेन्द्र 66 KV Substations	
		संख्या Capacity	क्षमता एम.वी.ए. M.V.A.	संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A
72	Prayagraj	140	2126	-	-
73	Fetehpur	50	724	-	-
74	Kaushambi	35	409	-	-
75	Pratapgarh	62	591	-	-
	<b>Allahabad Zone</b>	<b>319</b>	<b>3129</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Poorvanchal</b>	<b>1086</b>	<b>13178</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
76	KESCO	93	1595	-	-
	<b>Total</b>	<b>4480</b>	<b>57502</b>	<b>4</b>	<b>40</b>
	<b>No. of 66/37.5, 33KV &amp; 66/11</b>		<b>40</b>	<b>4</b>	
	<b>No. of 37.5, 33/11, 6.6, 3.3KV</b>		<b>57502</b>	<b>4480</b>	
	<b>Grand Total</b>		<b>57542</b>	<b>4484</b>	

तालिका/ Table 3.7 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2020-21 में मार्च 2021 तक क्षेत्रवार द्वितीय प्रणालीगत 33 केवी उपकेन्द्र एवं लाइनों का विवरण

Zonewise details of Secondary System to new Substation & Lines for the Year 2020-21 ending 31-03-2021

क्र.सं. Sl. No.	क्षेत्र का नाम Name of Zone	नये उपकेन्द्रों का निर्माण Construction of New Sub-station		उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि Increasing Capacity of Sub-station		लाइनों की प्रगति Progress of Lines in (CKt. KM)
		संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A	संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A	
1	सहारनपुर	1	10	0	0	65.23
2	मेरठ	0	0	1	5	28.16
3	नोएडा	0	0	1	5	14.00
4	गाजियाबाद	0	0	4	17	34.84
5	मुरादाबाद	0	0	0	0	35.00
6	अलीगढ़	1	5	18	81	28.50
7	आगरा	3	15	25	98	156.35
8	कानपुर (केस्को सहित)	8	40	21	120	97.65
9	झांसी	7	40	5	25	152.30
10	चित्रकूट (बाँदा)	2	15	6	40	36.20
11	बरेली	3	30	3	20	40.50
12	लखनऊ (लेसा सहित)	2	25	12	60	148.16
13	अयोध्या	7	40	6	30	99.15
14	देवीपाटन	7	35	6	30	77.14
15	गोरखपुर	0	0	9	45	42.28
16	बस्ती	1	5	6	30	0.00
17	आजमगढ़	1	5	12	54	19.50
18	मिर्जापुर	5	25	6	30	8.00
19	वाराणसी	1	5	17	84	20.00
20	प्रयागराज	7	45	6	24	43.00
<b>योग</b>		<b>56</b>	<b>340</b>	<b>164</b>	<b>798</b>	<b>1145.96</b>

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/ Table 3.8

जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31-03-2021 को

Districtwise Transformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2021

क्र.सं.	जनपद	प्राथमिक उपकेंद्रों पर At Primary Substation		द्वितीय प्रणाली उपकेंद्रों पर At Secondary Substation		क्षमता / CAPACITY एम. वी. ए. / MVA	
		765/400 के.वी./KV	400/220/33 के.वी./KV	220/33132/25 के.वी./KV	132/33/11 क्षमता Capacity एमवीए MVA		66/37.5,33,11 के.वी./KV क्षमता Capacity एमवीए MVA
Sl. No.	District	765/400 के.वी./KV	400/220/33 के.वी./KV	220/33132/25 के.वी./KV	132/33/11 क्षमता Capacity एमवीए MVA	66/37.5,33,11 के.वी./KV क्षमता Capacity एमवीए MVA	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	आगरा Agra	3000	2235	1569	1596	-	1056
2	अलीगढ़ Aligarh	-	500	1003	958	-	1125
3	प्रयागराज Prayagraj	-	1030	1465	1158	-	1976
4	आजमगढ़ Azamgarh	-	1000	983	572	-	700
5	बदायूँ Badaun	-	-	400	575	-	592
6	बहराइच Bahraich	-	-	600	420	-	231
7	बलिया Ballia	-	-	160	426	-	356
8	बाँदा Banda	-	315	440	449	-	471
9	बाराबंकी Barabanki	-	-	400	220	-	398
10	बरेली Bareilly	-	945	763	644	0	738
11	बस्ती Basti	-	-	503	206	-	333
12	संतराविदासनगर (Sant Ravi das Nagar)	-	-	-	316	-	234
13	बिजनौर Bijnor	-	400	446	932	-	983
14	बुलन्दशहर Buland Shahar	-	500	1390	1078	-	1359
15	देवरिया Deoria	-	-	260	403	-	343
16	एटा Etah	-	-	520	286	-	397

विकसित राष्ट्र की ही कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका / Table 3.8 (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8
			के.वी./KV	132/6.6 के.वी./KV	एमवीए MVA	एमवीए MVA	एमवीए MVA
17	इटावा Etawah	-	-	1272	366	-	499
18	फैजाबाद Faizabad	-	-	400	369	-	463
19	फर्रुखाबाद Farukhabad	-	-	260	309	-	349
20	फतेहपुर Fatehpur	-	-	503	486	-	498
21	फिरोजाबाद Firozabad	-	1000	913	429	-	768
22	गाजियाबाद Ghaziabad	-	4805	4740	1682	-	2796
23	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	3000	2665	2612	1245	-	1739
24	गाजीपुर Ghazipur	-	-	380	529	-	542
25	गोंडा Gonda	-	-	680	282	-	253
26	गोरखपुर Gorakhpur	-	740	1420	952	-	808
27	हरदोई Hardoi	-	-	340	403	-	393
28	हमीरपुर Hamirpur	-	-	-	329	-	324
29	जालौन Jalaun	-	315	400	303	-	396
30	जौनपुर Jaunpur	-	-	480	592	-	697
31	झाँसी Jhansi	-	-	280	406	5	498
32	कानपुर देहात Kampur Rural	-	-	800	445	-	516
33	कानपुर Kanpur (केस्को/KESCO)	-	555	1866	809	-	1427
34	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	-	-	260	366	-	408
35	ललितपुर Lalitpur	-	-	200	60	20	130

बिना बिजली सब सुन, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका / Table 3.8 (Contd.)

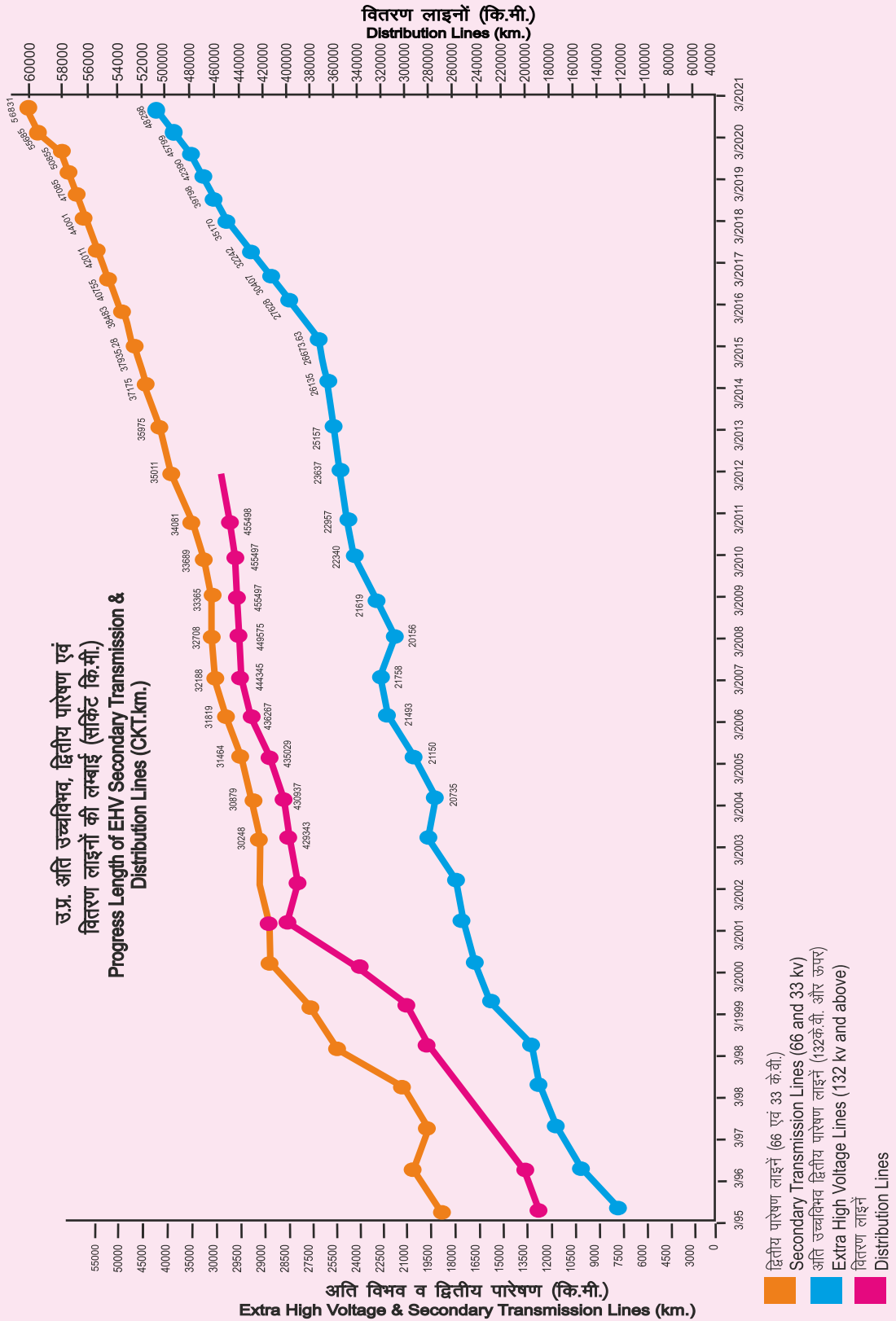
1	2	3	4	5	6	7	8
		के.वी./KV					
		1.32/6.6 के.वी./KV					
		एमवीए MVA					
36	लखनऊ Lucknow	-	1000	2812	1504	-	2078
37	महाराजगंज Maharajganj	-	-	-	266	-	237
38	मैनपुरी Mainpuri	1000	-	420	283	-	487
39	मथुरा Mathura	-	630	1343	727	-	769
40	मऊ Mau	-	600	-	658	-	361
41	महोबा Mahoba	-	-	260	163	-	140
42	मेरठ Meerut	-	-	2232	1424	5.0	2025
43	मिर्जापुर Mirzapur	-	-	320	639	-	483
44	मुरादाबाद Muradabad	-	1100	655	372	-	931
45	मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	-	1765	960	1250	-	1507
46	पीलीभीत Pilibheet	-	-	60	309	-	249
47	प्रतापगढ़ Pratapgarh	-	-	480	612	-	455
48	रायबरेली Raebareli	-	200	560	486	-	661
49	रामपुर Rampur	-	-	540	552	-	423
50	सहारनपुर Saharanpur	-	-	1763	853	10	1518
51	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	-	-	540	443	10	375
52	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	-	-	220	300	-	220
53	सीतापुर Sitapur	-	-	580	483	-	352
54	सोनभद्र Sonbhadra	-	630	160	313	-	324
55	सुलतानपुर Sultanpur	-	480	600	183	-	386
56	उन्नाव Unnao	3000	1305	600	571	-	423

बिजली बचार्थं समृद्धि पायें

तालिका/ Table 3.8 (Contd.)

1	2	के.बी./KV			132/6.6 के.बी./KV			एमवीए, MVA
		3	4	5	6	7	8	
57	वाराणसी Varanasi	-	2450	1000	795	-	1493	
58	अम्बेडकरनगर Ambedker Nagar	-	-	340	346	-	388	
59	औरिया Auraiya	-	-	-	100	-	364	
60	बागपत Bagpat	-	-	920	646	-	921	
61	बलरामपुर Balrampur	-	-	-	206	-	143	
62	चित्रकूट Chitrakoot	-	-	280	203	-	170	
63	चंदौली Chandauli	-	-	620	143	-	255	
64	हाथरस Hathras	-	-	800	572	-	560	
65	जे.पी.नगर 6 J.P. Nagar (Amroha)	-	-	363	495	-	687	
66	कन्नौज Kannauj	-	-	563	183	-	388	
67	कौशांबी Kaushambi	-	160	200	451	-	304	
68	कुशीनगर Kushinagar	-	-	300	349	-	239	
69	संत कबीर नगर 1 Sant Kabir Nagar	-	-	-	203	-	111	
70	श्रावस्ती Shrawasti	-	-	-	-	-	90	
71	कासगंज (मांकाशीरामनगर) Kasganj (M.K.Nagar)	-	-	160	220	-	100	
72	अमेठी Amethi	-	-	160	320	-	189	
73	भीम नगर (सम्भल) Bheem Nagar (Sambhal)	-	-	600	366	-	418	
74	शामली (प्रबुद्ध नगर) Shamli (Prabudh Nagar)	-	-	726	386	-	917	
75	हापुड़ (पंचशील नगर) Hapur (Panchsheel Nagar)3000	-	-	500	326	-	351	

देश में बचैगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली



**LED जलाओ  
बिजली बचाओ  
पैसा बचाओ**



4

ग्रामीण विद्युतीकरण  
Rural Electrification

तालिका/ Table 4.1

ग्रामों, अनुसूचित जाति बस्तियों, निजी एवं राजकीय नलकूपों के विद्युतीकरण/ऊर्जाकरण की प्रगति (वर्ष के अन्त में कुल संख्या)  
**Progress of Villages, Schedule Caste Basties, Private and State Tubewells** **संख्या**  
**Electrified/ Energised (Cumulative Total Nos. at the end of the year)** **Nos.**

वर्ष	ग्रामों का विद्युतीकरण/ Electrified Villages			निजी नलकूप Private Tubewells	राजकीय नलकूप एवं नहर State Tubewells & Canals
	के.वि.प्र. की परिभाषा से By CEA Definition	एल.टी. मेन्स द्वारा by LT Mains	अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste Basties		
1983-84	58029	27664	25579	461143	23391
1984-85	63075	30864	29601	484509	24656
1985-86	67561	35580	34843	512413	26019
1986-87	71564	39404	39229	542495	27416
1987-88	75749	42975	43528	564412	28440
1988-89	78526	45227	45751	587713	29101
1989-90	80358	47244	48213	606362	30025
1990-91	82603	49600	50517	624376	30617
1991-92	83309	50443	51309	645737	31290
1992-93	84256	51695	52381	663271	31631
1993-94	84906	52629	53266	690119	31814
1994-95	84352*	52949	52722	706404	31916
1995-96	85657	55500	56583	729356	32034
1996-97	87079	57734	58743	746596	32093
1997-98	87930	59812	60876	757911	32242
1998-99	88641	62201	63282	774024	32456
1999-2000	89063	64871	66057	785427	32456
2000-01	89475	66556	67781	793513	32456
2001-02**	76641	54951	59483	787552	19622
2002-03**	-	56731	61322	800463	28394
2003-04**	-	57113	61750	806772	28361
2004-05**	-	59241	64190	813592	28261
2005-06**	-	66933	71910	826419	28231
2006-07**	-	83558	88687	856421	28609
2007-08	-	86316	91508	877930	27871
2008-09	-	86899	92092	909899	28204
2009-10	-	87064	94296	948348	28593
2010-11	-	87086	95757	972968	29016
2011-12	-	87086	98369	994644	29595
2012-13	-	87086	99173	1016702	30133
2013-14	-	87086	99173	1036468	30917
2014-15	-	87207	99461	1056777	32047
2015-16	-	87207	99462	1086115	33375
2016-17	-	97804	99462	1119734	33351
2017-18	-	97814	99462	1163793	33351
2018-19	-	97814	99462	1216070	33848
2019-20	-	97814	99462	1254183	34654
2020-21	-	97814	99462	1255930	34307

Source : RESPO (Electrification by CEA definition/LT.Mains)

\*\* उत्तरांचल हटा कर (Excluding Utranchal State)

दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचारेंगे ऊर्जा

**तालिका/ Table 4.2**

**ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31-03-2021 तक**

**Districtwise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2021**

जनपद एवं मण्डल का नाम	ग्राम/Village कुल ग्राम वर्ष 2011 की जनगणना के आधार पर Total Village As per 2011 Census	राजकीय नलकूप एवं नहर	एल.टी.मेन्स/ एच.बी.डी.एफ. द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण	अनुसूचित जाति बस्तियां	निजी नलकूप
Name of Commis- sionery & District		State Tube- wells includ- ing P. Canal	Villages Electri- fied by HVDS/ LT Mains	S.C.B.	Private T.W.
1	2	3	4	5	6
<b>आगरा AGRA</b>					
आगरा Agra	893	281	893	1009	27606
फिरोजाबाद Firozabad	790	369	790	766	18528
अलीगढ़ Aligarh	1170	652	1170	1454	50114
हाथरस Hathras (M.M. Nagar)	655	192	621	51	4157
एटा Etah	853	384	853	11	3403
मा. कांशीराम नगर M. K. Nagar	650	404	650	1549	17607
मैनपुरी Mainpuri	820	556	820	952	16091
मथुरा Mathura	730	1	730	912	20962
<b>प्रयागराज Prayagraj</b>					
प्रयागराज Prayagraj	2809	1087	2809	4176	] 32143
कौशाम्भी Kaushambhi	729	389	729	152	
फतेहपुर Fatehpur	1352	543	1352	1724	
प्रतापगढ़ Pratapgarh	2183	138	2183	2008	
<b>बरेली BAREILLY</b>					
बदायूँ Badaun	1785	1182	1785	1714	31484
बरेली Bareilly	1855	811	1855	1811	14898
शाहजहाँपुर Shahjahanpur	2088	565	2088	1903	20665
पीलीभीत Pilibhit	1295	203	1295	1063	9936
<b>फैजाबाद FAIZABAD</b>					
बाराबंकी Barabanki	1817	317	1817	2056	9627
अयोध्या Ayodhya	1235	724	1235	1798	] 32737
अम्बेडकर नगर Ambedkar Ngr.	1649	526	1649	248	

बिजली बचाओ देश को विकसित बनाओ।

**तालिका/ Table 4.2 (Contd.)**

1	2	3	4	5	6
सुलतानपुर Sultanpur	2498	811	2498	3585	22379
छत्रपतिसाहूजी महाराज नगर (अमेठी) Chhatrapati sahuji maharaj nagar					
<b>गोरखपुर GORAKHPUR</b>					
देवरिया Deoria	2019	1003	2019	3087	9706
कुशीनगर Kushinagar	1579	225	1579	160	
गोरखपुर Gorakhpur	2937	1181	2937	2794	9037
महाराजगंज Maharajganj	1212	337	1212	1121	442
<b>बस्ती BASTI</b>					
बस्ती Basti	3160	633	3160	3349	9892
संत कबीरदास नगर Sant Kabirdas Nagar	1582	514	1582	220	
सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	2336	411	2336	2081	2650
<b>झाँसी JHANSI</b>					
जालौन Jalaun	942	680	942	865	7017
झाँसी Jhansi	745	164	745	893	7012
ललितपुर Lalitpur	691	01	691	760	4294
<b>चित्रकूट CHITRAKUT</b>					
हमीरपुर Hamirpur	497	567	497	966	12291
महोबा Mahoba	435	00	435	4	
बाँदा Banda	657	648	657	1247	14432
चित्रकूट Chitrkut	562	20	562	97	
<b>आजमगढ़ AZAMGARH</b>					
आजमगढ़ Azamgarh	3800	570	3800	4352	32557
मऊ mau	1499	369	1499	1482	13147
बलिया Balia	1843	871	1843	1777	13551
<b>कानपुर KANPUR</b>					
इटवा Itawa	686	506	686	1865	15310
औरैया Auraiya	769	368	769	58	

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

**तालिका/ Table 4.2 (Contd.)**

1	2	3	4	5	6
फर्रुखाबाद Farrukhabad	872	291	872	1644	23271
कन्नौज Kannauj	688	283	688	31	2402
कानपुर न. Kanpur N.	902	379	902	1801	20771
कानपुर दे. Kanpur D.	966	469	966	111	
<b>लखनऊ LUCKNOW</b>					
हरदोई Hardoi	1907	687	1907	2390	9288
लखीमपुर खीरी Lakhimpur Khiri	1706	803	1706	2054	21471
लखनऊ Lucknow	803	416	803	1233	10647
रायबरेली Rae Bareli	1733	381	1773	3519	23932
सीतापुर Sitapur	2317	745	2317	2388	12090
उन्नाव Unnao	1693	222	1693	2074	9638
<b>सहारनपुर SAHARANPUR</b>					
1. मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	880	386	880	1069	74229
2. प्रबुद्ध नगर (शामली) Prabudhnagar (Shamli)		93			
3. सहारनपुर Saharanpur	1243	560	1243	1031	47963
<b>मेरठ MEERUT</b>					
बुलन्दशहर Bulandshahr	1174	526	1174	1339	67311
गौतमबुद्ध नगर GautamBudh Nagar	815	81	815	662	26233
पंचशीलनगर (हापुड़) Panchsheel Nagar (Hapur)		155			
गाजियाबाद Ghaziabad			89	662	
मेरठ Meerut	604	351	604	2	80972
बागपत Bagpat	290	284	290	1023	2728
<b>मुरादाबाद MURADABAD</b>					
भीम नगर (संभल) Bheem Nagar (Sambhal)	959	612	959	02	9130
बिजनौर Bijnore	2186	718	2186	1333	49026
रामपुर Rampur	1108	423	1108	1057	13373
मुरादाबाद Moradabad	1550	537	1550	1921	56100
जे०पी० नगर (अमरोहा) J.P. Nagar (Amroha)	959	321	959	512	16385

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

**तालिका/ Table 4.2 (Contd.)**

1	2	3	4	5	6
<b>देवीपाटन DEVIPATAN</b>					
गोण्डा Gonda	1812	580	1812	2960	7426
बलरामपुर Balrampur	998	392	998	157	7268
बहराइच Bahraich	1359	598	1359	2182	5110
श्रावस्ती Shrivasti	509	213	509	153	
<b>वाराणसी VARANASI</b>					
गाजीपुर Ghazipur	2740	833	2740	1609	30341
जौनपुर Jaunpur	3287	545	3287	3123	30988
वाराणसी Varanasi	1258	783	1258	2175	31556
चन्दौली Chandauli	1425	337	1425	38	
<b>मिर्जापुर MIRZAPUR</b>					
मिर्जापुर Mirzapur	1745	487	1745	2081	] 10132
संत रविदास नगर Santravidas Nagar	1087	520	1087	97	
सोनभद्र Sonbhadra	1391	00	1391	1571	2936
<b>कुल योग Grand Total</b>	<b>97814</b>	<b>34307</b>	<b>97814</b>	<b>99462</b>	<b>1255930</b>

नोट : 1. उत्तर प्रदेश के कतिपय नये जनपद बनने के पश्चात् उन जनपदों के आँकड़े अभी पूरी तौर पर निर्धारित नहीं किये जा सके हैं।

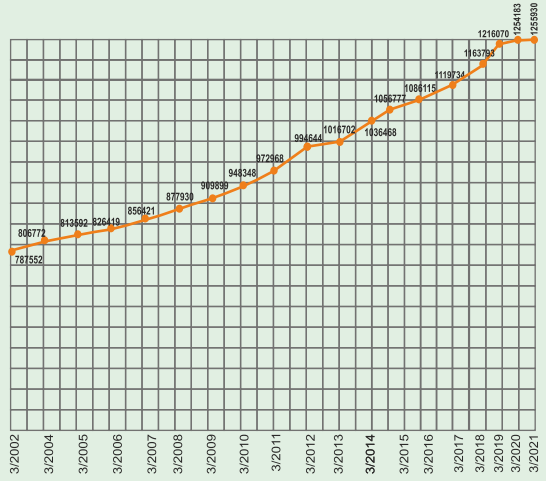
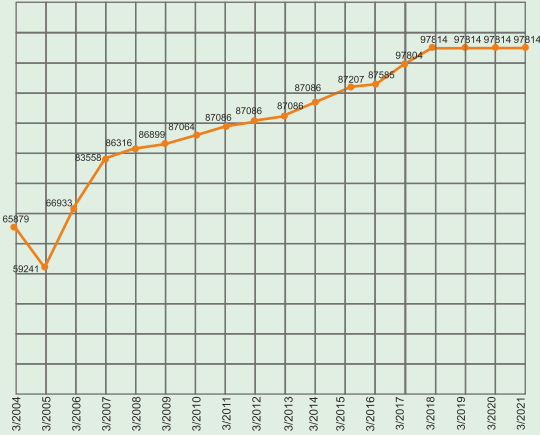
2. नवसृजित जिलों में पहले से विद्युतीकृत ग्रामों एवं नलकूपों की संख्या उनके जन्मदाता जिलों में शामिल है।

Note: 1. Due to creation of a few new districts in U.P., data in respect of some such districts have not yet been finalised.

2. No. of Villages and Tubewells already electrified in newly created Districts are at present included in their parent Districts.

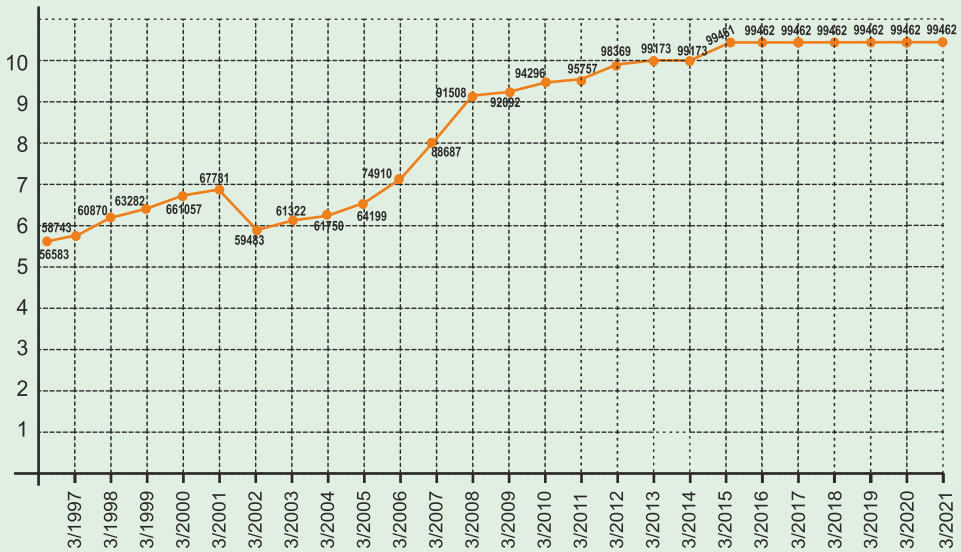
\*Source : Tubell Corporations (U.P.) through CMUD.

## उ.प्र. ग्रामीण विद्युतीकरण की प्रगति Progress of Rural Electrification in U.P.



**उ.प्र. एल. टी. मेन्स द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण  
Electrification of Villages by L.T. Mains**

**निजी नलकूपों का ऊर्जाकरण  
Energization of P.T.W.**



**उ.प्र. अनुसूचित जाति बस्तियों का विद्युतीकरण  
Electrification of Scheduled Caste Basties**

सौर ऊर्जा का उत्पादन  
पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण



5

वाणिज्य  
Commercial

तालिका / Table 5.1

## ऊर्जा की उपलब्धता, विक्रय हेतु ऊर्जा एवं पारेषण एवं वितरण हानियाँ

मि.यू.

## Energy Availability, Energy Available for Sale and T &amp; D Losses

M.U.

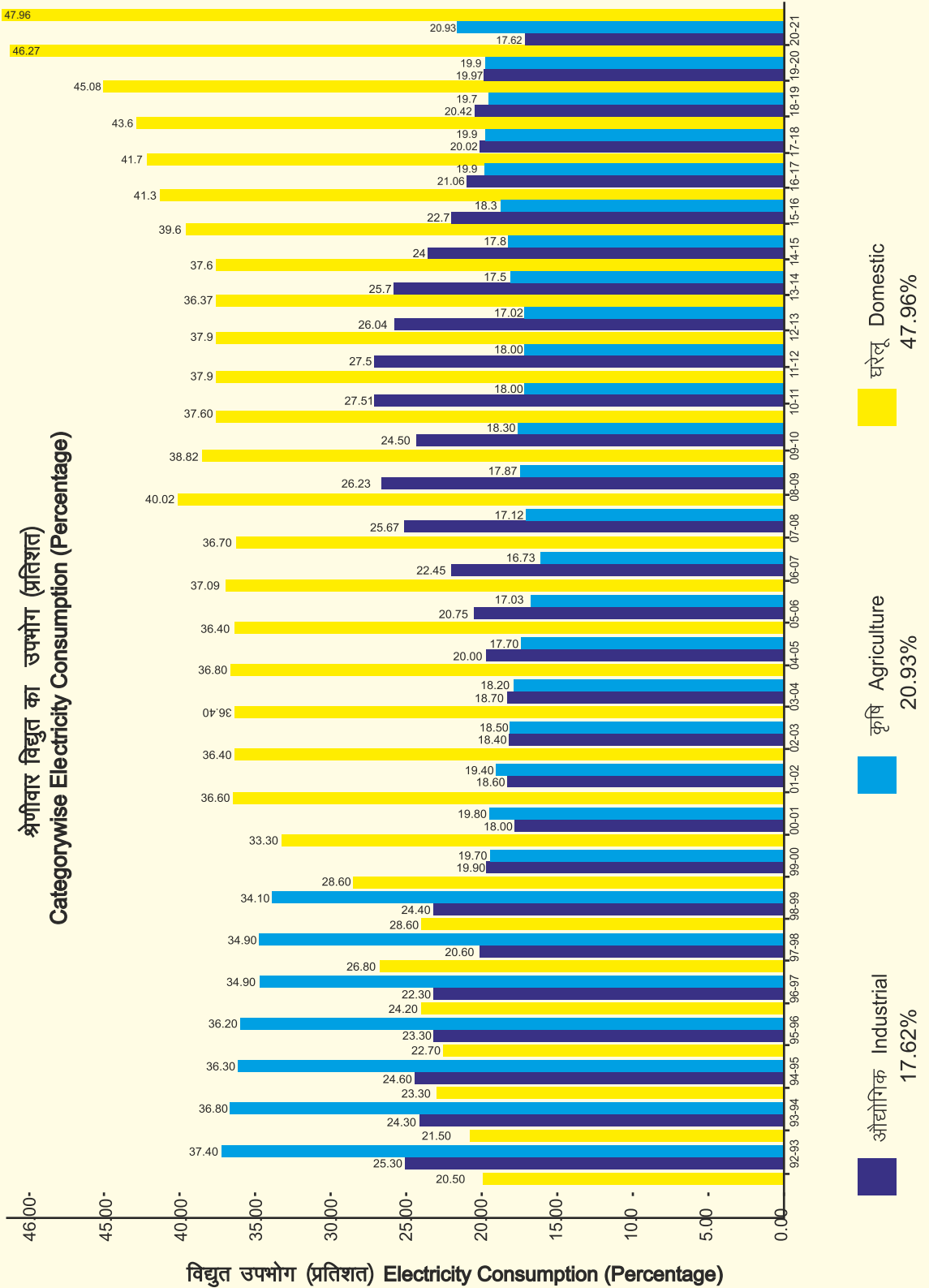
वर्ष	आयात को सम्मिलित करते हुये बस बार पर उपलब्ध कुल ऊर्जा Total Energy available at Bus Bar including Gross Import	पारेषण एवं वितरण हानियाँ Transmission Distribution Losses	विक्रय हेतु उपलब्ध कुल ऊर्जा Total Energy available for Sale	बस पर उपलब्ध कुल ऊर्जा की प्रतिशत हानियाँ %age Loss to the total Energy Available at Bus
Year	2	3	4	5
1979-80	9721	1826	7895	18.78
1980-81	9696	1499	8197	15.46
1981-82	10647	1993	8654	18.72
1982-83	12648	2376	10272	19.79
1983-84	13239	2411	10828	18.21
1984-85	14094	2935	11159	20.82
1985-86	14966	3079	11887	20.57
1986-87	17233	3578	13655	20.76
1987-88	19787	5307	14480	26.82
1988-89	21869	5785	16084	26.45
1989-90	24507	6396	18111	26.10
1990-91	26694	6962	19732	26.08
1991-92	28563	7215	21348	25.26
1992-93	29403	7085	22318	24.10
1993-94	31004	7194	23810	23.20
1994-95	32950	7140	25810	21.67
1995-96	35108	8001	27107	22.79
1996-97	35853	8812	27041	24.58
1997-98	36425	9295	27130	25.52
1998-99	38985	10359	28626	26.57
1999-2000	39785	16189	23596	40.61
2000-2001*	40661	15528	25132	38.19
2000-2001**	37493	14638	22855	39.04
2001-2002	40241	14716	25525	36.56
2002-03	36459	11742	24717	32.20
2003-04	40741	14030	26711	34.43
2004-05	42210	14231	27979	33.71
2005-06	45307	15166	30141	33.47
2006-07	50679	17221	33458	33.98
2007-08	53981	16846	37134	31.21
2008-09	56374	16844	39530	29.88
2009-10	61040	19677	41363	32.23
2010-11	65599	20344	45255	31.01
2011-12	73919	23115	50804	31.2
2012-13	78199	24580	53579	31.43
2013-14	82678	24466	58212	29.58
2014-15	87058	23646	63412	27.16
2015-16	93099	24541	68558	26.36
2016-17	106061	27711	78316	26.12
2017-18	119051	31991	87060	26.87
2018-19	115369	27377	87945	23.73
2019-20	116819	25414	91355	21.75
2020-21	118944	25840	90356	23.99

\* उत्तर प्रदेश+उत्तरांचल / U.P. + Uttaranchal

\*\* उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षाना

श्रेणीवार विद्युत का उपभोग (प्रतिशत)  
Categorywise Electricity Consumption (Percentage)



घरेलू Domestic  
47.96%

कृषि Agriculture  
20.93%

औद्योगिक Industrial  
17.62%

तालिका / Table 5.2

श्रेणीवार उपभोक्ताओं की संख्या Category-wise consumers served

वर्ष Year	घरेलू Domestic				वाणिज्यिक Commercial		संस्थागत Institutional		औद्योगिक Industrial		सार्वजनिक Public		सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग P.W.W. & sewage pumping		ट्रैक्शन Traction		कृषि Agriculture		अन्य राज्य Other State		विविध Miscell- aneous		संख्या Nos.	योग योग
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12													
1993-94	4249207	541314	-	187633	24561	4220	7	583445	18	1	5590406													
1994-95	4466528	579057	-	216800	25688	4318	7	594670	17	1	5887086													
1995-96	4679867	611523	-	209777	26381	4316	7	608366	17	2	6140256													
1996-97	4944444	659021	-	188984	25593	4470	7	630219	15	2	6452755													
1997-98	5159760	695109	-	188630	21863	4613	7	638799	16	1	6708798													
1998-99	6104309	735465	-	184019	16465	4738	7	652347	16	1	7697367													
1999-2000	6796395	779047	-	170652	14541	4953	7	660864	16	1	8426476													
2000-2001**	6823773	775956	-	160666	13541	5174	7	664160	16	2	8443295													
2000-2001***	6120249	690881	-	151844	12606	4654	7	645742	13	2	7625998													
2001-2002	6490091	722675	-	146767	13891	4925	7	650825	12	2	8029195													
2002-2003	6673228	758664	18473	128852	17203	5137	9	662837	9	2	8264414													
2003-2004	6833132	789261	21890	127378	13847	5568	9	671468	9	2	8462364													
2004-2005	6956347	806744	25238	125967	10463	5662	9	680856	9	2	8611299													
2005-2006	7135681	835749	28295	131151	10004	5864	9	697535	9	2	8844299													
2006-2007	7312022	868874	28263	138753	9099	5956	9	729389	9	2	9092376													
2007-08	7758377	922299	32779	149833	5688	6252	9	758557	9	2	9633805													
2008-09	8821386	1070820	37401	165664	7467	7336	8	840551	7	1	10950641													
2009-10	9202546	1128719	46699	196635	7966	8547	9	827491	4	1	11418617													
2010-11	9737413	1111112	54720	169929	7943	9223	9	864012	4	1	11954348													
2011-12	10485305	1160634	66018	181741	8824	10071	11	876338	6	1	12788949													
2012-13	11203550	1213125	67837	186820	10045	10192	17	914901	6	2	13606495													
2013-14	11831709	1206064	71237	188751	7894	11815	21	947445	3	2	14264941													
2014-15	13836904	129994	78256	198492	7512	14189	24	983077	3	2	16418453													
2015-16	14526115	1300541	79472	194825	6976	15827	29	1044968	1	2	17168756													
2016-17	15260689	1352926	80239	197273	5467	17602	35	1099263	1	2	18013497													
2017-18	17069294	1373066	83835	198679	4946	19326	36	1173012	1	1	19922196													
2018-19	22979653	1473121	84440	194907	6169	19377	10	1221430	2	1	25979110													
2019-20	25555126	1553190	90573	34981	3872	20744	9	1293419	2	1	28711917													
2020-21	26371895	1619334	105700	190530	4338	22922	10	1329072	2	1	29747884													

\*\* उत्तर प्रदेश + उत्तराखण्ड / Uttar Pradesh + Uttarakhand

\*\*\* उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh (2000-01 and on wards figures relevant to only UP have been shown)

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका / Table 5.3

## श्रेणीवार संयोजित भार Category-wise connected Load

वर्ष Year	घरेलू Domestic		वाणिज्यिक Commercial		संस्थागत Institutional		औद्योगिक Industrial		सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting		सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग P.W.W. & sewage pumping		ट्रैक्शन Traction		कृषि Agriculture		अन्य राज्य Other State		विविध Miscell- aneous		योग Total	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1993-94		3755000	1164000	-	3556000	62000	150000	219000	3078000	44000	59000	12087000										
1994-95		4124000	1274000	-	3729000	66000	144000	213000	3221000	13000	59000	12843000										
1995-96		4542000	1317000	-	3752000	67000	145000	222000	3257000	15000	68000	1385000										
1996-97		4854000	1384000	-	3763000	92000	176000	241000	3370000	12000	62000	13954000										
1997-98		5191983	1472396	-	3855384	143202	162967	262735	3368440	11534	30000	14498644										
1998-99		6290000	1591000	-	3732000	80000	178000	263000	3469000	13000	30000	15646000										
1999-2000		7269654	1697966	-	3465489	88654	168807	262729	3445992	11534	30000	16440825										
2000-2001#		8238745	1560088	-	3001331	91706	168088	254699	3478622	-	996130**	17789409										
2000-2001##		7434000	1380000	-	2754000	84000	138000	255000	3375000	-	996000	16415000										
2001-2002		8924494	1489815	-	2630325	96501	152288	25974	3508934	-	1034548	18092879										
2002-2003		9071070	1599359	328424	2414607	101767	163784	244675	3548429	-	1034548	18506663										
2003-2004		9783393	1688953	384903	2412162	81920	167072	244675	3535492	-	1043356	19381926										
2004-2005		10124977	1743464	406544	2578339	86191	181912	255125	3570271	-	1078863	20025687										
2005-2006		11050605	1798472	477167	2835321	94533	183407	254450	3787407	-	1180814	21562176										
2006-2007		11879499	1931853	512604	3166107	96686	185286	256550	4028111	-	1179049	23193745										
2007-08		12824094	2018813	439404	3721925	109643	180557	260500	4554003	0	1294459	25403398										
2008-09		14789171	2424843	470385	4442809	142721	226006	252475	4818014	509113	44980	28120517										
2009-10		15663947	2655508	462691	5009143	166360	267413	208750	5023349	8113	45000	29510274										
2010-11		16728719	3430863	538244	4696473	174123	287687	202450	5527845	8113	45000	31639527										
2011-12		17844381	2914152	454822	5986877	195685	329276	222750	5447018	8022	45000	33447983										
2012-13		19665023	3093267	911307	6303730	209120	337885	299955	5629211	8022	913639	37471159										
2013-14		20801031	3106214	481034	6545584	220170	367884	327075	5970184	8000	984913	38812089										
2014-15		23302586	3377503	521275	6830966	214726	373243	351375	6159292	8000	972039	42111005										
2015-16		24366306	3456387	589300	7194427	244075	506889	400307	6501335	5000	1014417	44278443										
2016-17		25795552	3621410	521594	7447795	263655	425229	527370	6926982	5000	1039108	46573695										
2017-18		28585948	3776777	691343	7735747	293674	503909	514574	801940	5000	1083218	50917907										
2018-19		34892388	4208268	555106	8061138	246612	472562	170485	8536298	5742	1120183	58268782										
2019-20		37805507	4430429	552236	8552110	231449	476578	104422	9100226	5601	1153729	62412287										
2020-21		38127368	4593140	593054	8534893	203596	494748	108600	8565524	5410	1161313	62829721										

\*\* एन.पी.सी.एल. नोएडा एवं कस्बो कानपुर को सम्मिलित करके / Includes NPCL Noida & KESCO Kanpur  
# उत्तर प्रदेश + उत्तरांचल / Uttar Pradesh + Uttaranchal ## उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका / Table 5.4

## श्रेणीवार ऊर्जा विक्रय Category-wise Energy sold

(कोष्ठक में लिखे अंक कुल योग का प्रतिशत दर्शाते हैं।) (Figures in brackets indicate percentage of total)

मिलियन यूनिट  
Million Unit

वर्ष Year	घरेलू वाणिज्यिक संस्थागत औद्योगिक सार्वजनिक सार्वजनिक		संस्थागत औद्योगिक सार्वजनिक सार्वजनिक		सार्वजनिक सार्वजनिक		ट्रैक्शन	कृषि	अन्य राज्य	विविध	योग
	Domestic	Commercial	Institutional	Industrial	Public Lighting	P.W.W. & Sewage Pumping					
1995-96	6148(22.7)	2142(7.9)	-	6674(24.6)	266(1.0)	529(2.0)	773(2.8)	9843(36.3)	470(1.7)	262(1.0)	27107(100)
1996-97	6555(24.2)	1902(7.0)	-	6290(23.3)	341(1.3)	561(2.1)	846(3.1)	9800(36.2)	449(1.7)	297(1.1)	27041(100)
1997-98	7273(26.8)	1926(7.1)	-	6056(22.3)	385(1.4)	564(2.1)	858(3.2)	9455(34.9)	475(1.7)	138(0.5)	27130(100)
1998-99	8181(28.6)	2024(7.1)	-	5901(20.6)	415(1.4)	577(2.0)	868(3.0)	9982(34.9)	534(1.9)	144(0.5)	28626(100)
1999-2000	8074(34.1)	1972(8.3)	-	5765(24.4)	432(1.8)	584(2.5)	974(4.1)	53205(22.4)	410(1.7)	159(0.7)	23675(100)
2000-2001@	8365(33.3)	1920(7.6)	-	4993(19.9)	302(1.2)	593(2.4)	904(3.6)	4948(19.7)	582(2.3)	2525(10.0)*	25132(100)
2000-2001@@	7513(32.2)	1759(7.5)	-	4514(19.4)	285(1.2)	467(2.0)	904(3.6)	4473(20.5)	579(2.5)	2525(10.8)	22855(100)
2001-2002	9171(36.6)	1933(7.7)	-	4514(18.0)	363(1.45)	561(2.2)	734(2.9)	4972(19.8)	67(3)	2755(10.9)	25070(100)
2002-2003	8549(34.6)	1822(7.4)	883(3.6)	4601(18.6)	387(1.6)	577(2.3)	608(2.5)	4805(19.4)	440(2)	2441(9.9)	24717(100)
2003-2004	9718(36.4)	1979(7.4)	1054(3.9)	4921(18.4)	338(1.2)	566(2.1)	587(2.2)	4936(18.5)	2578(9.6)	33(0.12)	26711(100)
2004-2005	10285(36.8)	2090(7.5)	1117(4.0)	5237(18.7)	321(1.1)	574(2.1)	627(2.2)	5089(18.2)	45(0.16)	2594(9.3)	27979(100)
2005-2006	10971(36.4)	2156(7.2)	1249(4.2)	6023(20.0)	337(1.1)	648(2.1)	623(2.1)	5322(17.7)	35(0.1)	2746(9.1)	30109(100)
2006-2007	12396(37.1)	2347(7.1)	1403(4.3)	6937(20.6)	361(1.1)	696(2.1)	635(1.9)	5693(17.0)	240(1)	2891(8.7)	33424(100)
2007-08	13617(36.70)	2594(6.99)	1455(3.92)	8339(22.45)	410(1.10)	736(1.98)	644(1.73)	6207(16.73)	26(0.06)	3074(8.28)	37096(100)
2008-09	15809(40.02)	2925(7.40)	1383(8.50)	10153(25.70)	562(1.42)	828(2.09)	614(1.55)	6841(17.32)	29.5(0.07)	348(0.88)	39494(100)
2009-10	15893(38.83)	3105(7.58)	1303(3.18)	10739(26.23)	578(1.41)	963(2.35)	646(1.58)	7316(17.87)	33(0.08)	352(0.86)	40934(100)
2010-11	16230(37.6)	3072(7.1)	1207(2.8)	10558(24.5)	607(1.4)	1097(2.5)	690(1.6)	7891(18.3)	1419(3.3)	316(0.73)	43089(100)
2011-12	18424(37.9)	3608(7.4)	13267(2.7)	133792(27.5)	703(1.4)	1325(2.7)	709(1.4)	87558(18)	4336(0.08)	33735(0.69)	48613(100)
2012-13	19669(36.37)	3779(7)	1307(2.4)	140802(26.1)	7364(1.4)	1441(2.7)	753(1.4)	92040(17)	591(0.1)	3045(5.6)	540741(100)
2013-14	21922(37.6)	4091(7)	12443(2.1)	14977(26.7)	7693(1.3)	1594(2.7)	811(1.4)	10200(17.5)	62(0.5)	25666.6(4.4)	58233.7(100)
2014-15	25149(39.66)	4362(6.9)	1283(2)	15343(24)	780(1.2)	1672(2.6)	889(1.4)	11728(17.8)	59(0.1)	2130(3.35)	63397(100)
2015-16	28447(41.3)	5131(7.4)	1392(2.0)	15664(22.7)	823(1.2)	1625(2.3)	898(1.3)	12636(18.3)	65(0.1)	2144(3.11)	68825(100)
2016-17	32662(41.7)	5393(6.8)	1543(1.9)	16497(21.06)	928(1.1)	1788(1.4)	1015(1.2)	15617(19.9)	67(0.08)	2865(3.65)	78308(100)
2017-18	38488(43.6)	6170(7.00)	1591(1.8)	17821(20.2)	1005(1.14)	2050(2.32)	1106(1.2)	17710(19.4)	41(0.04)	2127(2.41)	88110(100)
2018-19	39649(45.08)	6445(7.33)	1318(1.50)	17954(20.42)	903(1.03)	1722(1.95)	572(0.65)	17336(19.7)	30(0.03)	2017(2.29)	87945(100)
2019-20	42274(46.27)	6661(7.3)	1159(1.3)	18244(19.97)	840(0.9)	1727(1.9)	187(0.2)	18178(19.9)	26(0.03)	2059(2.3)	91355(100)
2020-21	43338(47.96)	6077(6.73)	953(1.05)	15925(17.62)	702(0.78)	1615(1.79)	193(0.20)	18912(20.93)	12(0.01)	1914(2.12)	90357(100)

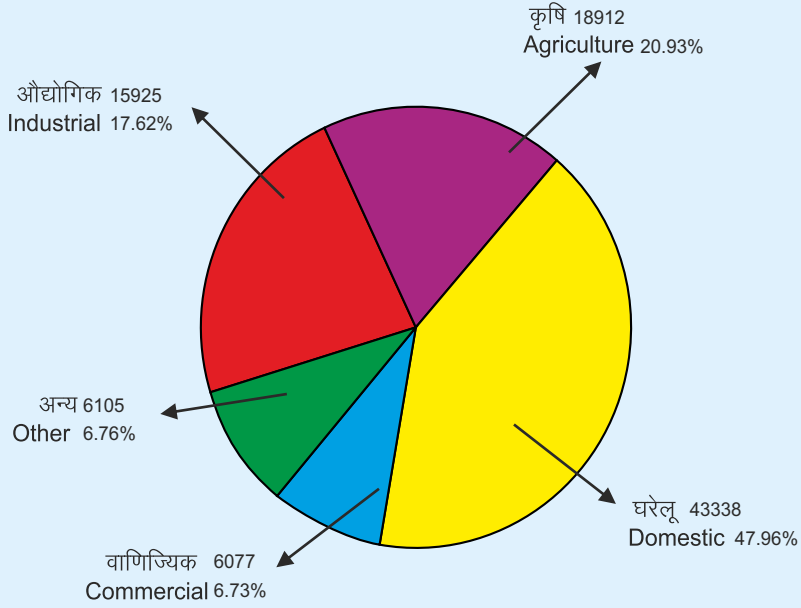
\* एन.पी.सी.एल. नौरडा एवं कस्को कानपुर को सम्मिलित करते हुये/ Includes NPCL Noida &amp; KESCO Kanpur

@ उत्तर प्रदेश + उत्तरांचल / Uttar Pradesh + Uttaranchal @@ उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh

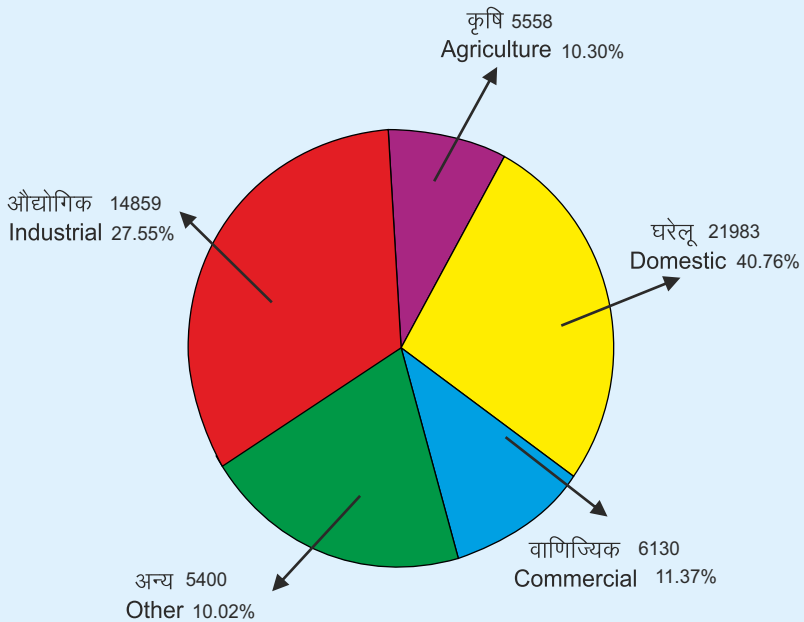
बिज बिजली सब सुन, बिजली बचाओ धरती बचाओ



**श्रेणीवार विद्युत विक्रय और राजस्व निर्धारण वर्ष 2020-21**  
**Categorywise Electricity Sale and Revenue Assessment year 2020-21**



**विद्युत विक्रय (मि.यू.)**  
**Electricity Sale (M.U.)**



**राजस्व निर्धारण (रु. लाख)**  
**Revenue Assessment (Rs. Lac)**



तालिका / Table 5.6

कुल विक्रीत ऊर्जा (ई) एवम् राजस्व निधारण (आर) का श्रेणीवार प्रतिशत  
Categorywise Percentage of Total Energy sold (E) and Revenue Assessed (R)

वर्ष Year	घरेलू Domestic		वाणिज्यिक Commercial		संस्थागत Institutional		औद्योगिक Industrial		सार्वजनिक Public		सार्वजनिक P.W.W. & Sewage Pumping		ट्रैक्शन Traction		कृषि Agriculture		शोक Bulk Supply		विविध Miscell- aneous		योग Total
	ई (%) E(%)	आर (%) R(%)	ई (%) E(%)	आर (%) R(%)	ई (%) E(%)	आर (%) R(%)	ई (%) E(%)	आर (%) R(%)	ई (%) E(%)	आर (%) R(%)	ई (%) E(%)	आर (%) R(%)	ई (%) E(%)	आर (%) R(%)	ई (%) E(%)	आर (%) R(%)	ई (%) E(%)	आर (%) R(%)	ई (%) E(%)	आर (%) R(%)	
1995-96	22.7/16.3	7.9/11.1	-	24.6/47.6	1.0/1.0	2.0/2.8	2.8/6.7	36.3/12.8	1.7/0.2	1.0/1.5	100/100										
1996-97	24.2/16.9	7.0/10.1	-	23.3/49.7	1.3/1.2	2.1/1.5	3.1/7.7	36.2/11.2	1.7/0.1	1.1/1.6	100/100										
1997-98	26.8/16.4	7.1/11.1	-	22.3/49.9	1.4/1.0	2.1/2.8	3.2/7.6	34.9/10.1	1.7/0.1	0.5/1.0	100/100										
1998-99	28.6/17.3	7.1/11.9	-	20.6/48.7	1.4/1.0	2.0/2.6	3.0/7.7	34.9/9.5	1.9/0.2	0.5/1.1	100/100										
1999-2000	34.1/23.0	8.3/12.8	-	24.4/43.0	1.8/1.1	2.5/2.9	4.1/7.2	22.4/8.4	1.7/0.1	0.7/1.5	100/100										
2000-2001*	33.3/22.3	7.6/12.1	-	19.5/35.8	1.2/1.2	2.4/3.0	3.6/6.1	19.7/9.6	2.3/0.1	10.0/1.1**	100/100										
2001-2002	36.6/22.9	7.7/11.5	-	18.0/31.6	1.4/1.9	2.2/4.4	2.9/4.6	19.8/9.9	0.3/0.14	11.0/12.6**	100/100										
2002-2003	34.6/23.5	7.4/11.3	3.6/3.9	18.6/30.7	1.6/2.2	2.3/4.1	2.5/4.3	19.4/10.8	0.2/0.1	9.9/9.0	100/100										
2003-2004	36.4/25.5	7.4/11.5	3.9/4.5	18.4/30.3	1.2/1.3	2.1/3.3	2.2/3.9	18.5/10.3	9.6/9.4	0.12/0.03	100/100										
2004-2005	36.8/26.0	7.5/11.4	4.0/4.8	18.7/31.3	1.1/1.1	2.1/2.8	2.2/3.7	18.2/10.1	0.16/0.02	9.3/8.9	100/100										
2005-2006	36.4/25.5	7.2/10.7	4.1/5.0	20.0/32.5	1.1/1.2	2.1/2.7	2.1/3.0	17.7/10.9	0.1/0.03	9.1/8.4	100/100										
2006-2007	37.1/25.6	7.0/10.1	4.2/5.1	20.8/34.2	1.2/1.2	2.0/2.6	1.9/3.1	17.0/11.0	0.1/0.03	8.7/7.0	100/100										
2007-2008	36.70/25.77	6.99/9.79	3.92/4.90	22.45/36.09	1.10/1.21	1.98/2.53	1.73/2.57	16.73/10.10	0.06/0.07	8.28/6.92	100/100										
2008-2009	40.02/25.22	7.40/9.11	3.50/4.21	25.70/38.13	1.42/1.46	2.09/2.52	1.55/2.19	17.32/10.35	0.07/0.11	0.88/6.65	100/100										
2009-10	39/29	8/11	3/4	26/38	1/2	2/3	2/2	18/11	0/0	1/1	100/100										
2010-11	37.6/27.97	7.1/10.52	2.8/3.49	24.5/34.5	1.4/2.1	2.5/3.07	1.6/2.01	18.3/11.32	3.3/4.69	0.73/0.5	100/100										
2011-12	37.9/27.97	7.4/10.7	2.7/3.45	27.5/39.32	1.4/2.16	2.7/3.29	1.4/1.74	18/10.63	0.08/0.1	0.69/0.56	100/100										
2012-13	36.37/26.25	7/10.6	2.4/3.37	26/40	1.4/2.18	2.7/3.17	1.4/1.79	17.7/9.62	0.1/0.13	5.6/2.9	100/100										
2012-13	36.37/26.25	7/10.6	2.4/3.37	26/40	1.4/2.18	2.7/3.17	1.4/1.79	17/9.62	0.1/0.13	5.6/2.9	100/100										
2013-14	37.6/25.3	7/10.5	2.1/3.2	25.7/40.9	1.3/2.1	2.7/3.5	1.4/1.9	17.5/9.2	0.05/0.1	4.4/3.2	100/100										
2014-15	39.7/26.7	6.8/10.2	2/3	24.2/39.2	1.2/2.2	2.6/3.9	1.4/2.1	17.2/8.0	0.1/0.1	3.35/2.5	100/100										
2015-16	41.3/29.10	7.4/11.7	2.0/3.1	22.7/36.9	1.2/2.2	2.30/3.40	1.3/2.0	18.3/8.90	0.1/0.1	3.11/2.3	100/100										
2016-17	41.7/30.72	6.8/12	1.9/3.3	21.06/35.25	1.1/2.1	1.4/3.6	1.2/2.08	19.9/8.7	.08/0.1	3.65/2	100/100										
2017-18	43.6/31.7	7.00/11	1.8/3.5	20.2/33.7	1.1/2.4	2.3/3.9	1.2/2.17	19.4/8.8	.04/0.07	2.41/1.7	100/100										
2018-19	45.08/35.07	7.33/12.00	1.5/2.77	20.42/32.09	1.03/1.95	1.95/3.64	0.65/0.89	19.7/9.7	0.03/0.05	2.29/1.84	100/100										
2019-20	46.3/37/9	7.3/12.08	2.4/1.3	20/31	1.8/0.9	3.2/1/9	0.36/0.2	19.9/9.7	0.04/0.03	1.66/2.3	100/100										
2020-21	47.96/40.8	6.7/11.4	1.05/2.3	17.6/27.6	0.8/1.6	1.8/3.4	0.21/0.4	20.9/10.3	0.01/0.02	2.12/1.65	100/100										

\* includes U.P. & Uttaranchal \*\* includes NPCL Noida & KESCO Kanpur only.

तालिका / Table 5.7

वर्षवार एवं श्रेणीवार प्रति यूनिट औसत राजस्व (निर्धारित राजस्व / विद्युत विक्रय)

Year-wise and category-wise per unit Average Revenue (Revenue Assesed / Energy Sold)				पैसा/यूनिट	Paisa/Unit
वर्ष	घरेलू	औद्योगिक	कृषि	अन्य	योग
Year	Domestic	Industrial	Agriculture	Others	Total
1	2	3	4	5	6
1991-92	66	155	23	104	80
1992-93	81	211	32	159	108
1993-94	78	225	32	166	112
1994-95	84	247	43	183	124
1995-96	101	272	50	200	141
1996-97	102	312	45	199	146
1997-98	105	383	50	249	172
1998-99	110	424	49	275	180
1999-2000	158	413	88	313	234
2000-2001	162	436	108	296	243
2001-2002	163	476	131	362	260
2002-2003	185	451	152	343	242
2003-2004	192	450	152	408	274
2004-2005	194	454	152	340	274
2005-2006	189	442	167	323	292
2006-2007	180	430	169	304	262
2007-2008	188	431	162	312	268
2008-2009	183	430	173	450	290
2009-10	245	476	209	430	331
2010-11	245	540	237	514	383
2011-12	278	540	222	467	377
2012-13	288	614	226	398	400
2013-14	314	745	246	602	468
2014-15	324	778	225	624	480
2015-16	363	838	251	734	515
2016-17	377	856	225	744	511
2017-18	374	861	227	826	515
2018-19	432	873	273	869	555
2019-20	470	892	280	821	574
2020-21	507	933	294	865	597

यह तालिका, तालिका संख्या 5.5 एवम् 5.4 से बनाई गई है।

This table have been worked out from table No. 5.5 and 5.4

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका / Table 5.8

श्रीणीवार बकाया राजस्व : वर्ष के अन्त में

रुपये करोड़ में  
Rupees in crore

Category-wise Revenue Arrears : At the end of Year (2020-21)

क्र.सं.	श्रेणी का नाम	3/2007	3/2008	3/2009	3/2010	3/2011	3/2012	3/2013	3/2014	3/2015	3/2016	3/2017	3/2018	3/2019	3/2020	3/2021
Sl. No.	Category															
गैर सरकारी Non-Government																
1	घरेलू Domestic	4166.92	4338.30	4363.04	13306.80	12382.08	9862.06	10224.36	9255.99	8984.9	8619.28	10071.52	100668.14	11309.24	13049.94	15298
2	औद्योगिक Industrial															
	लघु एवं मध्यम Small & Medium	538.60	541.14	558.49	928.52	836.44	786.33	747.30	532.53	535.35	587.06	785.41	950.98	1123.16	1386.69	1670
	बड़े उद्योग Heavy Industry	553.68	533.06	561.65	692.25	678.98	620.14	458.26	297.96	265.70	165.57	249.08	75.15	174.22	17.41	50.63
3	निजी नलकूप Private Tubewells	428.51	513.62	496.54	2267.50	2333.90	2489.11	2499.17	2390.57	2131.09	1985.76	2285.74	2403.92	2289.89	2869.14	2690
4	ट्रैक्शन Traction	32.37	32.46	34.57	40.22	39.25	37.9	33.79	41.00	45.53	61.91	73.86	77.81	78.93	73.42	78.71
5	वाणिज्यिक Commercial	-	-	-	-	-	2470.2	2361.86	1820.12	1721.14	1650.49	1877.15	1943.08	2030.31	2370.39	2695
6	संस्थागत Institutional	-	-	-	-	-	425.31	493.19	469.44	562.46	623.8	793.6	761.51	757.11	572.70	261.2
7	अन्य प्रान्त Other States	18.77	18.92	18.46	3.77	3.98	4.96	4.96	0.17	0.17	4.67	4.67	4.71	8.67	13.88	20.61
8	लाइसेन्सी Licensee	1.17	1.17	1.17	-	-	-	-	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-
9	सरकारी विद्युत आपूर्ति Co-operative Electric Supply	0	0	0	-	-	-	-	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-
10	नोएडा (एन.पी.सी.एल.) Noida (N.P.C.L.)	744.46	745.62	747.24	761.91	765.36	772.05	800.56	826.16	865.53	964.62	937	843.84	743.29	688.34	700.19
11	केस्को KESCO (Kanpur)	1936.01	2528.19	1618.73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
योग-गैर सरकारी Total Non-Government																
		8420.49	9252.48	8399.89	18000.97	17041.99	17468.62	17623.45	15633.94	14180.62	14658.16	17863.46	107822.3	18166.38	21007.11	23464
सरकारी Government																
(I)	नगरीय उपक्रम Public Sector															
	सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	555.61	501.56	462.03	734.15	949.66	1302.36	1679.44	952.65	1091.53	1589.14	2304.67	3186.31	3590.26	4212.01	4091.59
(II)	सार्वजनिक जलकल एवं सीवेज P.W. & Sewage	466.59	665.18	879.87	1535.49	1733.60	2336.70	2933.61	2773.36	3225.53	4207.30	5459.43	6905.23	8113.44	9452.09	9805.85
	कृषि Agriculture															
	सरकारी नलकूप एवं पम्प कैनाल Govt. Tubewells and Pump Canal	700.73	829.80	855.81	3225.80	2785.22	4409.99	5454.29	2732.87	4632.5	4574.87	6432.37	8202.33	9930.08	12293.4	9480.06
योग सरकारी Total Government																
		1722.93	1996.54	2197.71	5496.44	6620.10	8049.05	10067.34	6458.88	8949.56	10371.31	14196.47	18293.87	21633.78	25957.5	23378
कुल योग Grand Total																
		10143	11249	10597	23497	236629	25517	27690	22092	23130	25029	31274	36023	39800.16	46964.61	46842

\* include U.P. & Uttaranchal

बिजली सब सुन, बिजली बचाओ धरती बचाओ

तालिका / Table 5.9

जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2021 तक

Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2021

क्र.सं.	जनपद का नाम	उपभोक्ताओं की संख्या					संयोजित भार मेगावाट				
		Numbers of Consumers					Connected load MW				
Sl.No.	Name of District	31.3.17	31.3.18	31.3.19	31.3.20	31.3.21	31.3.17	31.3.18	31.3.19	31.3.20	31.3.21
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	आगरा Agra	313842	335462	376347	409178	415708	1879	2015	2085	2197	2153
2	अलीगढ़ Aligarh	13804	485032	577308	608558	630503	1221	1323	1446	1539	1595
3	इलाहाबाद Allahabad	38755	552853	716123	783817	860686	1500	1571	1796	1728	1718
4	अम्बेडकर नगर Ambedkar Nagar	172944	195045	272163	323526	238324	375	393	463	443	460
5	आजमगढ़ Azamgarh	379402	399577	550716	558751	589805	638	675	781	807	826
6	औरैया Auraiya	107586	114067	187258	197121	199816	242	262	373	369	359
7	बदायूँ Badaun	185903	216432	289667	306176	350746	472	511	639	650	687
8	बहराइच Bahraich	143046	170135	303487	429488	398925	262	303	410	545	535
9	बलिया Ballia	141599	203507	318966	332346	309259	232	362	449	484	470
10	बाँदा Banda	98784	141191	207337	247056	275625	208	267	346	416	453
11	बाराबंकी Barabanki	210925	254566	349082	378232	390235	323	366	456	472	509
12	बरेली Bareilly	468891	496945	600899	635445	615515	890	1032	1174	1227	1175
13	बरती Basti	207986	220695	347269	344313	394319	302	315	446	455	503
14	बिजनौर Bijnor	440655	504527	618806	635414	636482	1056	1172	1384	1358	1297
15	सन्त रविदास नगर (भदोही) (Sant Ravidas Nagar)	105982	111318	176714	177911	183386	232	219	293	285	292
16	बलरामपुर Balrampur	86824	91183	141475	146412	223456	147	153	187	214	273
17	बुलन्दशहर Bulandshahr	394989	386977	524238	756110	570022	1170	1147	1406	1480	1487
18	बागपत Bagpat	211261	222152	225845	241875	25022	614	640	757	720	676
19	चन्दौली Chandauli	124496	148519	210093	226507	241677	354	392	476	465	479
20	देवरिया Deoria	249851	262929	360918	386687	424634	339	415	493	505	536
21	एटा Etah	102487	113231	179548	206226	222749	240	273	349	391	418
22	एम. के. नगर	-	94441	144148	179708	190318	180	200	252	285	304
23	इटावा Etawah	155340	159992	214574	221992	211502	342	362	425	427	427
24	फैजाबाद Faizabad	198243	282378	351362	397210	403581	299	400	496	550	583
25	फर्रुखाबाद Farukhabad	128048	159556	226572	254884	262464	330	476	497	520	545
26	फतेहपुर Fatehpur	147688	157352	200434	268085	341854	511	518	595	709	783
27	फिरोजाबाद Firozabad	283753	288078	352507	380192	277222	646	729	751	797	788
28	गाजियाबाद Ghaziabad	785084	770599	849011	911890	947886	3223	322	3480	3747	3786
29	गाजीपुर Ghazipur	232553	237734	376812	396538	419569	482	395	588	626	659
30	गोडा Gonda	169467	175010	217799	360933	275285	291	301	328	452	456
31	गोरखपुर Gorakhpur	495319	563219	668102	711965	762340	1081	1326	1387	1483	1452
32	गौतमबुद्धनगर Gautam Budh Nagar	301262	323107	304771	323020	340848	2824	2947	3035	3183	3047
33	हमीरपुर Hamirpur	90467	104598	150796	179533	184148	216	279	341	361	392
34	हरदोई Hardoi	163459	175972	290730	436057	468484	345	370	473	597	632
35	जालौन Jalaun	113515	128527	209355	236648	245570	279	289	384	401	415
36	जौनपुर Jaunpur	363552	415228	569539	572332	578862	660	723	828	832	777

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षाना

तालिका / Table 5.9 (क्रमशः) (Contd.)

	31.3.17	31.3.18	31.3.19	31.3.20	31.3.21	31.3.17	31.3.18	31.3.19	31.3.20	31.3.21	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
37	झाँसी Jhansi	197572	208570	257266	2945	299340	488	527	541	628	642
38	ज्योतिबा फुलेनगर Jyotiba Fule Ngr.	188497	212581	238036	310513	316941	552	662	679	769	721
39	कानपुर देहात Kanpur Rural	243158	273666	420543	484850	475517	695	765	909	995	986
40	कानपुर शहर Kanpur Nagar	562618	585180	612940	626109	657597	1843	1937	1951	2025	2131
41	कौशाम्बी Kaushambi	94977	102225	139678	192798	204864	241	270	307	393	407
42	कन्नौज Kannauj	122897	138606	211045	226250	215091	296	320	412	441	441
43	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	234813	272817	349657	497823	540428	376	450	490	702	763
44	ललितपुर Lalitpur	71638	79844	14063	142108	150596	143	155	214	240	222
45	लखनऊ Lucknow	888148	952808	998669	1065401	1133032	2582	2670	2763	3063	3281
46	महाराजगंज Maharajganj	182745	227850	357177	370736	392006	267	318	432	447	467
47	मैनपुरी Mainpuri	137348	151556	233784	243507	252839	285	302	383	451	438
48	महामाया नगर (हाथरस) Mahamaya Nagar (Hathras)	184935	195283	239874	256253	248706	437	484	534	568	550
49	महोबा Mahoba	80155	87468	129357	137288	139618	145	164	215	220	234
50	मथुरा Mathura	352842	372562	414420	450801	464488	831	1041	1055	1066	1139
51	मऊ Mau	232495	252886	325809	336707	339929	417	407	494	509	501
52	मेरठ Meerut	621533	643909	710161	738827	758370	1812	1937	2100	2234	2189
53	मिर्जापुर Mirzapur	151490	192968	274105	286277	299281	396	448	939	528	539
54	मुरादाबाद Muradabad	297772	340925	271689	518475	539791	827	953	1248	1242	1245
55	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	390513	418809	483789	505159	517971	1193	1271	1403	1525	1436
56	कुशीनगर Kushinagar	235180	227923	333132	399869	429907	307	268	448	527	491
57	पीलीभीत Pilibhit	125636	145674	208620	259982	275889	195	221	292	353	368
58	प्रतापगढ़ Pratapgarh	267094	295897	382496	414895	461216	517	523	598	644	665
59	रायबरेली Raebareli	354814	359472	416371	437936	503431	574	585	725	761	808
60	रामपुर Rampur	194906	216515	313715	326264	354572	460	457	614	617	674
61	सहारनपुर Saharanpur	438315	490127	596521	625620	623408	1218	1333	1494	1518	1501
62	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	178751	227391	332379	365797	361590	349	418	599	816	613
63	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	157219	170710	278702	299857	329619	192	206	296	358	357
64	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	110348	142476	247737	253116	246332	154	203	301	317	308
65	सीतापुर Sitapur	163036	216584	380399	449347	474337	328	417	421	596	644
66	सोनभद्र Sonebhadra	96147	120130	253745	263882	263871	348	358	492	488	505
67	श्रावस्ती Shrawasti	34426	38282	76767	105918	128482	61	65	85	122	140
68	सुल्तानपुर Sultanpur		261123	323313	340834	365576	330	360	404	443	473
69	उन्नाव Unnao	202924	221409	368692	429484	465963	399	430	620	693	722
70	वाराणसी Varanasi	487674	546687	654894	674685	685289	1322	1444	1580	1615	1625
71	चित्रकूट Chitrakut	58887	73691	151146	157468	157912	118	133	215	239	237
72	छत्रपति शाहू जी महाराज नगर (अमेठी)	178041	192402	246342	269690	252699	286	313	362	389	366
73	शामली	172961	194444	223339	238409	247593	516	597	644	689	659
74	पंचशील नगर	157405	244823	259050	267590	274553	444	752	814	854	845
75	सम्भल	117705	163789	262377	284638	285439	304	405	529	595	563
<b>कुल Total</b>		<b>18013497</b>	<b>19922196</b>	<b>25979110</b>	<b>28711917</b>	<b>29747884</b>	<b>46573</b>	<b>50918</b>	<b>58269</b>	<b>62412</b>	<b>62830</b>

परियोजनाओं के विद्युत उपभोक्ता संबंधित जनपदों में सम्मिलित करा दिये गये हैं।  
Electricity consumers at Projects have been included in respective districts.

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

Details of Approved Tariff-2013-14 and 2014-15				
RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Approved Tariff FY 2013-14 w.e.f. 10.6.2013		Approved Tariff FY 2014-15 w.e.f. 12.10.2014
<b>LMV-1</b>	<b>DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER:</b>			
(a)	Consumers getting supply as per Rural Schedule*:(Other than Tehsil Head Quarters,Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)			
(i)	<b>Un-Metered:</b> Fixed Charge: Upto Load of 2 KW For Load more than 2kw	₹180.00	Per connection/month	₹180.00 perkw/month ₹200.00 perkw/month
(ii)	<b>Metered:</b> Fixed Charge: Energy Charge:	₹50.00 ₹2.20	perKW.month per kWh	₹50.00 perkw.month ₹2.20 per kw/month
(b)	<b>Supply at single point for bulk loads:</b> Fixed Charge: Energy Charge:	₹70.00 ₹4.50	Per KWh/month Per Kwh	₹70.00 per kwh/month ₹5.25 per kwh
(1)	<b>Other Metered Domestic Consumers: (For all Loads)</b> Fixed Charge Energy Charge	₹75.00	per KW/month	₹75.00 per kw/month
		Upto 200 KWh/month	₹4.00/kwh	Upto 150 KWh/month ₹4.00/kwh
		201-500 kwh/month	₹4.50/kwh	151-300 kwh/month ₹4.50/kwh
		Above 500 KWh/month	₹5.00/kwh	301-500 kwh/month ₹5.00/kwh
(2)	<b>Life Line Consumers: For consumer with contracted load of 1.00 kw and Energy consumption upto 150 kwh/month</b> Fixed Charge Energy Charge	₹50.00	perkw/month	₹50.00 perkw/month
		0-100kwh/month	₹2.20/kwh	0-50kwh/month ₹2.00/kwh
		101-150 kwh/month	₹2.80/kwh	51-150 kwh/month ₹2.85/kwh
<b>LMV-2</b>	<b>NON-DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER:</b>			
(a)	Consumers getting supply as per Rural Schedule*:(Other than Tehsil Head Quarters,Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)			
(i)	<b>Un-Metered</b> Fixed Charge Upto Load of 2kw For load more than 2kw	₹300.00	per connection/month	₹35.00 perkw/month ₹400.00 perkw/month
(ii)	<b>Metered</b> Fixed Charge Energy Charge	₹65.00 ₹2.50	perKW.month per Kwh	₹65.00 per kw/month ₹2.75 per kwh
(b)	<b>Private Advertising/Post/Sign Board/Glow Signs/Flax:</b> <b>Metered</b> Fixed Charge Energy Charge Minimum Charge	Nil ₹14.00 ₹1200.00	per Kwh perkw/month	Nil ₹14.00 per kwh ₹1200.00 per kw/month
(c)	<b>Other metered Consumer (For all loads)</b> Fixed Charge Energy Charge	₹200.00	perkw/month	₹200.00 per kw/month
		Upto 300kwh/month	6.00/kwh	Upto 15 kwh/month 6.00/kwh
		above 300 kwh/month	8.50/kwh	151-300 kwh/month 8.50/kwh
				301-1000kwh/month 6.80/kwh
				Above 100kwh/month 7.10/kwh
<b>LMV-3</b>	<b>PUBLIC LAMPS:</b>			
(a)	<b>Un-Metered Supply:</b> (Billed on total Connected Load of individual points) Gram Pachayat Nagar Palika and Nagar Panchayat Nagar Nigam	₹1700.00 ₹2000.00 ₹2500.00	per kW or part thereof/month per kW or part thereof/month per kW or part thereof/month	₹1700.00 ₹2000.00 ₹2500.00
(b)	<b>Metered Supply:(All Loads)</b> <b>Fixed Charge</b> Gram Pachayat Nagar Palika and Nagar Panchayat Nagar Nigam <b>Energy Charge</b> Gram Pachayat Nagar Palika and Nagar Panchayat Nagar Nigam	₹120.00 ₹150.00 ₹180.00 ₹5.25 ₹5.85 ₹5.75	per kW/month per kW/month per kW/month per kWh per kWh per kWh	₹120.00 ₹150.00 ₹180.00 ₹5.50 ₹5.85 ₹6.00
	<b>TIME OF DAY</b>	<b>TOD RATES</b>		<b>TOD RATES</b>
	16:00 hrs-08:00 hrs	0%		0%
	08:00 hrs-18:00 hrs	(+20 %		(+20 %

दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचायेंगे ऊर्जा



तालिका / Table 5.10

LMV-4		LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC & PRIVATE INSTITUTION:			
(A)	<b>For Public Institutions:</b>				
	Fixed Charge	₹200.00 perkw/month	₹200.00 perkw/month		
	Energy Charge	₹6.50 per kwh	₹6.50 per kwh		
	0-100kWh/Month		₹6.80 per kwh		
	Above 100kwh/month				
	<b>For Private Institutions:</b>				
(B)	<b>For Private Institutions:</b>				
	Fixed Charge	₹200.00 perkw/month	₹200.00 perkw/month		
	Energy Charge	₹6.75 per kwh	₹6.80 per kwh		
	0-100kwh/month				
	Above 100kwh/month				
	LMV-5		SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/ PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES:		
(A)	<b>Consumers getting supply as per "Rural Schedule"</b>				
	<b>Un-Metered Supply</b>				
	Fixed Charge	₹100.00 per BHP/month	₹100.00 per BHP/month		
	Maximum Lighting Load	₹120.00 Watts	₹120.00 Watts		
	<b>Metered Supply</b>				
	Fixed Charge	₹30.00 per BHP/month	₹30.00 per BHP/month		
	Energy Charge	₹1.00 per kWh	₹1.00 per kWh		
	Minimum Charge	₹75.00 per BHP/month	₹75.00 per BHP/month		
	(B)	<b>Consumers getting supply as per "Urban Schedule(Metered Supply)"</b>			
		Fixed Charge	₹55.00 per BHP/month	₹55.00 per BHP/month	
		Energy Charge	₹4.00 per kWh	₹5.00 per kWh	
		Minimum Charge	₹140.00 per kW/month	₹220.00 per BHP/month	
LMV-6		SMALL AND MEDIUM POWER:			
(A)		<b>Consumers getting supply other than "Rural Schedule"</b>			
	Fixed Charge	₹225.00 per kW/month	₹225.00 per kW/month		
	Energy Charge	₹6.00 per kwh			
	0-1000KWh/month		₹6.20 per kwh		
	Above 100 kwh/month		₹6.80 er kwh		
	(B)	<b>Consumers getting supply as per "Rural Schedule"</b>			
		Energy Charge			
			Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be entitled to Rebate of 15% on demand charge and Energy charge as given charges as for under urban schedule without TOD rates.	Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be entitle to Rebate of 7.5% on Demand & Energy charges as given for consumers under Urban Schedule without TOD rates	
		TIME OF DAY		TOD RATES	TOD RATES (% of Energy Charges)
			22:00hrs-06:00 hrs	(-) 7.5%	(-) 7.5%
			06:00hrs-17:00 hrs	0	0
		17:00 hrs-22:00 hrs	(+) 15%	(+) 15%	
	<b>Load Factor Rebate</b>				
	<b>Description</b>	<b>Rebate on Energy Charge</b>			
	For all consumption over 288 kv Ah per KVA up to 504 KVAh per KVA per Month	7.50% on the consumption over 288KVAh/KVA/month and upto 432 KVAh/KVA/month	No Load Factor Rebate		
	For all consumption over 432 kvA upto 504 KVAh per KVA/month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% on the consumption over 432 KVAh/KVA/month and upto 504 KVAh/KVA/month			
	For all Consumption in excess of 504 KVAh per KVA per month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% as applicable in second slab plus 20.00% on the consumption over 504 KVAh/kva/month			
LMV-7		PUBLIC WATER WORKS			
(A)	<b>Consumers getting supply other than "Rural Schedule"</b>				
	Fixed Charge	₹230.00 per kW/month	₹230.00 per kW/month		
	Energy Charge	₹6.25 per kWh	₹6.80 per kWh		
	(B)	<b>Consumers getting supply as per "Rural Schedule"</b>			
		Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be eligible for a Rebate of 15% on fixed charge and Energy charges			
		Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be eligible for a Rebate of 7.5% on fixed charge and energy charge.			
LMV-8		STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL & PUMPED CANALS:			
(i)	<b>Metered</b>				
	Fixed Charge	₹200.00 perBHP/month	₹200.00 perBHP/month		
	Energy Charge	₹6.00 per kWh	₹6.55 per kWh		
	(ii)	<b>Un-Metered</b>			
Fixed Charge		₹1250.00 perBHP/month	₹1500.00 perBHP/month		

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका / Table 5.10

LMV-9		TEMPORARY SUPPLY:							
(A)	<b>Un-Metered</b>								
	(i) <b>Fixed Charges for Illumination/Public Address/ceremonies for loads upto 20 kW/connection plus Rs.100/kW/day for each additional kW</b>	₹2500.00 per day		₹3000.00 per day					
	(ii) <b>Fixed charges for temp. shops set-up during festivals/meles and having load up to 2 KW</b>	₹170.00 per day/shop		₹200.00 per day/shop					
	<b>Metered</b>								
	<b>Energy Charge</b>								
	(i) Individual Residential Construction	₹6.00 per kWh		₹6.50 per kWh					
	(ii) Others	₹6.50 per kWh		₹7.85 per kWh					
	<b>Minimum Charge:</b>	₹115.00 per kW/week		₹150.00 per kW/week					
LMV-10		DEPT.EMPL. AND PENSIONERS:							
(A)	<b>Un-Metered</b>	<b>Fixed Charge per Month</b>	<b>Fixed Monthly Energy Charge</b>	<b>Fixed Charge per Month</b>	<b>Fixed Monthly Energy Charge</b>				
	<b>Category</b>								
	Class IV employees/ Operating staff	₹ 90.00	₹ 90.00	₹ 140.00	₹ 160.00				
	Class III employees	₹ 90.00	₹ 120.00	₹ 170.00	₹ 200.00				
	JE & equivalent posts.	₹ 175.00	₹ 250.00	₹ 230.00	₹ 370.00				
	AE & equivalent posts	₹ 185.00	₹ 370.00	₹ 280.00	₹ 520.00				
	EE & equivalent posts	₹ 185.00	₹ 400.00	₹ 280.00	₹ 550.00				
	SE /D.G.M & equivalent posts	₹ 425.00	₹ 480.00	₹ 510.00	₹ 650.00				
	CE (I & II)/General Managers and above	₹ 425.00	₹ 600.00	₹ 550.00	₹ 750.00				
	Add Charge for using A.C.: Rs./ month per A.C. (April to Sept.)								
	(B)	<b>Metered Supply</b>	Metered consumers under this category shall be given 50 % rebate on rate of charge applicable to "other metered consumers" under LMV-1 category.		Metered consumers under this category shall be given 50 % rebate on rate of charge applicable to "other metered consumers" under LMV-1 category.				
	HV-1		NON-INDUSTRIAL BULK LOAD						
(A)	<b>Commercial Loads/Private Institutions/Non-Dom. Bulk Power with contracted Load 75 kW &amp; above and getting supply at single point on 11 kV &amp; above voltage levels:</b>								
	<b>(a) Demand Charges</b>								
	For Supply at 11 kV	₹ 270.00	per kVA/month	₹ 270.00	per kVA/month				
	For Supply at 33 kV & above	₹ 250.00	per kVA/month	₹ 250.00	per kVA/month				
	<b>(b) Energy Charge</b>								
	For Supply at 11 kV	₹ 6.10	per kVAh/month	₹ 6.80	per kVAh/month				
	For Supply at 33 kV & above	₹ 6.00	per kVAh/month	₹ 6.60	per kVAh/month				
	(B) <b>Public Institutions</b>	Public institutions with contracted load of 75kw & above and getting supply at single point kv & above voltage levels.		Public Institutions, Registered Societies, Residential Colonies/Towships, Residential Multi-Storeyed Buildings including Residential Multistoried building with contracted load 75 kw & above and getting supply at single point on 11 kv & above voltage levels					
	<b>(a) Demand Charges</b>	₹ 250.00	per kVA/month	₹ 250.00	per kVA/month				
	For Supply at 11 kV	₹ 240.00	per kVA/month	₹ 240.00	per kVA/month				
	For Supply at 33 kV & above								
	<b>(b) Energy Charge</b>								
For Supply at 11 kV	₹ 6.00	per kVAh/month	₹ 6.60	per kVAh/month					
For Supply at 33 kV & above	₹ 5.80	per kVAh/month	₹ 6.40	per kVAh/month					
HV-2		LARGE AND HEAVY POWER:							
(A)	<b>Urban Schedule Consumers at 0.4 kv Supply :</b>	As per schedule rate for connected at 11kv			As Per schedule rate for consumers connected at 11 kv				
	<b>BASE RATE</b>	For supply at 11 kv	For supply above 11 kv and up to & including 66 kv	For supply above 66 kv and up to & including 132 kv	For supply above 132 kv	For supply at 11 kv	For supply above 11 kv and up to & including 66 kv	For supply above 66 kv and up to & including 132 kv	For supply above 132 kv
(B)	Demand Charges (Rs /kVA/Month)	250.00	240.00	220.00	220.00	250.00	240.00	220.00	220.00
	Energy Charge (Rs / kVAh)	5.90	5.60	5.40	5.20	6.30	6.00	5.80	5.60



तालिका / Table 5.10

ऊर्जा की दरें  
Electricity Tarriff

TIME OF DAY		TOD RATES	TOD RATES
(A)	22-00hrs-06:00 hrs	(-)7.5%	(-)7.5%
	06:00 hrs-17:00 hrs	0	0
	17:00 hrs-22:00hrs	(+) 15%	(+) 15%
(B)	<b>Rural Schedule:</b>	This Schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 kV as per "Rural Schedule".The consumers under this category shall be entitled to a rebate of 15 % on "Rate of Charge" as given for 11kV consumers under urban schedule without TOD Rate.	This Schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 kV as per "Rural Schedule".The consumers under this category shall be entitled to a rebate of 7.5 % on Rate of Charges as given for 11kV consumers under urban schedule without TOD Rate.
	<b>Load Factor Rebate</b>	<b>Rebate on Energy Charge</b>	No Load Factor Rebate
	<b>Description</b>	<b>Description</b>	
	For all consumption over 288 kv Ah per KVA up to 504 KVAh per KVA per Month	7.50% on the consumption over 288kVAh/KVA/month and upto 432 KVAh/KVA/month	
	For all consumption over 432 kvA upto 504 KVAh per KVA month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% on the consumption over 432 KVAh/KVA/month and upto 504 KVAh/KVA/Month	
	For all Consumption in excess of 504 KVAh per KVA per month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% as applicable in second slab plus 20.00% on the consumption over 504 KVAh/kva/month	
<b>HV-3</b>	<b>RAILWAY TRACTION:</b>		
(A)	<b>RAILWAY TRACTION:</b>		
(a)	<b>Demand Charge</b>		
	For supply at & above 132 kV	₹280.00 per kVA/month	₹ 280.00 per kVA/month
	Below 132 kV	₹280.00 per kVA/month	₹ 280.00 per kVA/month
(b)	<b>Energy Charge</b>		
	For supply at & above 132 kV	₹ 5.90 per kVAh	₹ 6.05 per kVAh
	Below 132 kV	₹ 5.90 per kVAh	₹ 6.30 per kVAh
	<b>Minimum Charge</b>	₹ 650.00 per kVA/month	₹ 700.00 per kVA/month
	<b>Load Factor Rebate</b>	<b>Rebate on Energy Charge</b>	
	<b>Description</b>	<b>Description</b>	
	For all consumption over 396 kv Ah per KVA up to 432 KVAh per KVA per Month	7.50% on the consumption over 396kVAh/KVA/month and upto 432 KVAh/KVA/month	
	For all consumption over 432 kvA upto 504 KVAh per KVA month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% of the consumption over 432 KVAh/KVA/month and upto 504 KVAh/KVA/Month	No Load Factor Rebate
	For all Consumption in excess of 504 KVAh per KVA per month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% as applicable in second slab plus 15.00% on the consumption over 504 KVAh/kva/month	
(B)	<b>DELHI METRO RAIL</b>		
	<b>Demand Charge</b>	₹125.00 per kVA/month	₹125.00 per kVA/month
	<b>Energy Charge</b>	₹5.00 per kVA/month	₹6.00 per kVA/month
	<b>Minimum Charge</b>	₹550.00 per kVA/month	
<b>HV-4</b>	<b>LIFT IRRIGATION WORKS</b>		
(a)	<b>Demand Charge</b>		
	For Supply at 11 kV	₹ 250.00 per kVA/month	₹ 250.00 per kVA/month
	For Supply at 33kV & 66 kV	₹ 240.00 per kVA/month	₹ 240.00 per kVA/month
	For Supply at 132 kV	₹ 230.00 per kVA/month	₹ 230.00 per kVA/month
(b)	<b>Energy Charge</b>		
	For Supply at 11 kV	₹ 6.00 per kVAh	₹ 6.50 per kVAh
	For Supply at 33kV & 66 kV	₹ 5.80 per kVAh	₹ 6.25 per kVAh
	For Supply at 132 kV	₹ 5.60 per kVAh	₹ 6.00 per kVAh
(c)	<b>Minimum Charge</b>	₹ 650.00 per kVA/month	₹ 750.00 per kVA/month
<p><b>Applicable Regulatory Surcharge:</b></p> <p>1- As per the order dated 6 June, 2014 'Regulatory Surcharge' @2.84% over above Rates is being billed to all consumers in the supply area of DVVNL, PVVNL and PuVVNI (except KESCO supply area).</p> <p>2- Regulatory Surcharge of 2.38% for consumers in the supply area of DVVNL, MVVNL, PVVNL and PuVVNL 2.23% for KESCO shall also be applicable as approved by the Commission in Tariff Order for FY 2014-15.</p> <p>3- The Above Rate and Charges as approved by U.P. Electricity Regulatory Commission shall become applicable after 7 days from this publication In all four DisComs and KesCo. The approved tariff order &amp; Rate schedule are also available at the website of all DisComs (www.mvnl.in, www.dvnl.org, www.pvvnl.up.nic.in, www.pvvnl.org &amp; www.kesco.co.in), U.P. Power Corporation Ltd. &amp; U.P. Electricity Regulatory Commission at www.upcl.org &amp; www.uperc.org respectively.</p>			
<p>Chairman (UPPCL, MVVNL, DVVNL, PVVNL, PuVVNL, KesCo.)</p>			

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

**DETAILS OF EXISTING APPROVED TARIFF 2015-16 and 2016-17**

RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Approved FY 2016-17 w.e.f. 28.06.2015	Approved Tariff FY 2017-18 w.e.f. 10.08.2016
<b>LMV-1</b>	<b>DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER :</b>		
	Consumer getting supply as per Rural Schedule"(Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
(a)	<b>Un-Metered :</b>		
(i)	<b>Fixed Charges :</b>		
	Upto Load of 2 KW	Rs. 180 perkw/month	Rs. 180 perkw/month
	For Load more than 2 KW	Rs. 200 perkw/month	Rs. 200 perkw/month
	<b>Metered :</b>		
(ii)	Fixed Charges :	Rs. 50 perkw/month	Rs. 50 perkw/month
	Energy Charges :	Rs. 2.20 perkw/month	Rs. 2.20 perkw/month
(b)	<b>Supply at single point for bulk loads :</b>		
	Fixed Charges :	Rs. 85 perkw/month	Rs. 85 perkw/month
	Energy Charges :	Rs. 5.50 perkw/month	Rs. 5.50 perkw/month
(c)	<b>Life Line Consumer : For consumer with contracted load of 1.00 kw and Energy consumption upto 150 kwh/month</b>		
	<b>Loads of 1 kW only .</b>		
	<b>FIXED CHARGES</b>	Rs.50.00/kW/month	Rs.50.00/kW/month
	<b>ENERGY CHARGES</b>		
	for consumption up to 50 kWh/month	Rs. 2.00/kWh	Rs. 2.00/kWh
	for consumption above 50 kWh/month up to 150 kWh/month	Rs. 3.90/kWh	Rs. 3.90/kWh
	<b>Other than life line consumer (i.e. consumer who do not qualify under the criteria laid down for lifeline consumers)</b>		
	All Loads		
	<b>FIXED CHARGES</b>	Rs. 90.00/kW/month	Rs. 90.00/kW/month
	<b>ENERGY CHARGES</b>		
	For first 150 kWh/month	Rs. 4.40/kWh	Rs. 4.40/kWh
	For next 151-300 kWh/month	Rs. 4.95/kWh	Rs. 4.95/kWh
	For next 301-500 kWh/month	Rs. 5.60/kWh	Rs. 5.60/kWh
	For above 500 kWh/month (Starting form 501 <sup>st</sup> unit)	Rs. 6.20/kWh	Rs. 6.20/kWh
<b>LMV-2</b>	<b>NON-DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER</b>		
	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"(Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
(a)	<b>Un-Metered :</b>		
(i)	Fixed Charges	Rs. 450 perkw/month	Rs. 600 perkw/month
	Energy Charges	Nil	Nil
	<b>Metered :</b>		
(ii)	Fixed Charges :	Rs. 65 perkw/month	Rs. 65 perkw/month
	Energy Charges :	Rs. 3.0 perkw	Rs. 3.5 perkw
(b)	<b>Private Advertising/Post/Sign Board/Glow Signs/Flex Metered</b>		
	Fixed Charges :	Nil	Nil
	Energy Charges :	Rs. 18 perkw	Rs. 18 perkw/month
(c)	<b>Contracted Load</b>		
	<b>Fixed Charges</b>		
	Up to 2 kW	Rs. 225.00/kW/month	Rs. 225.00/kW/month
	Above 2kW to 4 kW	Rs. 225.00/kW/month	Rs. 275.00/kW/month
	Above 4 kW	Rs. 225.00/kW/month	Rs. 335.00/kW/month
	<b>Contracted Range</b>		
	<b>Energy Charge</b>		
	For first 300 kWh/month	Rs. 6.70/kWh	Rs. 6.70/kWh
	For next 301-1000 kWh/month	Rs. 7.10/kWh	Rs. 7.75/kWh
	For above 1000 kWh/ month (Starting from 1001 <sup>st</sup> Unit)	Rs. 7.25/kWh	Rs. 7.95/kWh/month
<b>LMV-3</b>	<b>PUBLIC LAMPS :</b>		
(a)	<b>Un-Metered Supply:</b>		
	(Billed on total Connected Load individual points)		
	Gram Pachayat	Rs. 1700 per kW or part thereof/month	Rs. 1700 per kW or part thereof/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 2200 per kW or part thereof/month	Rs. 2600 per kW or part thereof/month
	Nagar Nigam	Rs. 3000 per kW or part thereof/month	Rs. 3500 per kW or part thereof/month
(b)	<b>Metered Supply : (All Loads)</b>		
	<b>Fixed Charges</b>		
	Gram Pachayat	Rs. 120 perkw/month	Rs. 120 perkw/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 150 perkw/month	Rs. 150 perkw/month

दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचायेंगे ऊर्जा

	Nagar Nigam	Rs. 160 perkw/month	Rs. 160 perkw/month
	<b>Energy Charges</b>		
	Gram Pachayat	Rs. 5.75 perkw/month	Rs. 5.75 perkw/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 6.00 perkw/month	Rs. 6.00 perkw/month
	Nagar Nigam	Rs. 6.25 perkw/month	Rs. 6.25 perkw/month
(c)	<b>TOD Rate:- applicable for the metered supply (% of Energy charges):</b>		
	18:00 hrs-06:00 hrs	0%	0%
	06:00 hrs-18:00 hrs	+ 20%	+ 20%
<b>LMV-4</b>	<b>LIGHT, FAN &amp; POWER PUBLIC &amp; PRIVATE PUBLIC</b>		
(a)			
	<b>Description</b>	<b>Contracted Load</b>	<b>Fixed Chagres</b>
	(A) For Public Institution	Up to 2 kW	Rs. 200/kW/month
		Above 2 kW to 4 kW	Rs. 200/kW/month
		Above 4 kW	Rs. 200/kW/month
	(B) For Private Institution	Up to 3 kW	Rs. 225/kW/month
		Above 3 kW	Rs. 330/kW/month
(b)	<b>Description</b>	<b>Consumption Range</b>	<b>Energy Charge</b>
	(A) For Public Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 6.75/kWh
		For next 1001-2000 kWh/month	Rs.7.00/kWh
		For above 2000 kWh/month (Starting form 2001 <sup>st</sup> unit)	Rs. 7.40/kWh
	(B) For Private Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 7.10/kWh
		For above 1000 kWh/month (Starting form 1001 <sup>st</sup> unit)	Rs. 7.95/kWh
<b>LMV-5</b>	<b>SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES</b>		
(a)	<b>Consumer getting supply as per "Rural Schedule"</b>		
	<b>Un-Metered Supply</b>		
	Fixed Charges	Rs. 100 per BHP/month	Rs. 100 per BHP/month
(i)	Maximum Lighting Load	Rs. 120 Watts	Rs. 120 Watts
	<b>Metered Supply</b>		
	Fixed Charges	Rs. 30 per BHP/month	Rs. 30 per BHP/month
	Energy Charges :	Rs. 1 per kWh	Rs. 1 per kWh
(ii)	Minimum Charges :	Rs. 75 per BHP/month	Rs. 75 per BHP/month
(b)	<b>Consumer getting supply as per Urban Schedule (Meter Supply)"</b>		
	Fixed Charges :	Rs. 75 per BHP/month	Rs. 75 per BHP/month
	Energy Charges :	Rs. 5.20 per kWh	Rs. 5.20 per kWh
	Minimum Charges :	Rs. 160 per BHP/month	Rs. 160 per BHP/month
<b>LMV-6</b>	<b>SMALL AND MEDIUM POWER</b>		
(a)	<b>Consumer getting supply as per "Rural Schedule"</b>		
(b)	<b>Contracted Load</b>		
	<b>Fixed Charges</b>		
	Up to 4 kW	Rs. 225/kW/month	Rs. 245/kW/month
	Above 4 kW to 9 kW	Rs. 225/kW/month	Rs. 255/kW/month
	Above 9 kW	Rs. 225/kW/month	Rs. 275/kW/month
	<b>Energy Charges</b>		
	<b>Consumption Ranges</b>		
	Up to 1000 kWh/month	Rs. 6.60/kWh on entire consumption	Rs. 7.00/kWh on entire consumption
	Up to 2000 kWh/month	Rs. 7.10/kWh on entire consumption	Rs. 7.35/kWh on entire consumption
	For above 2000 kWh/month	Rs. 7.10/kWh on entire consumption	Rs. 7.60/kWh on entire consumption
	<b>TOD Rates (% of Energy Charges)</b>		
	22:00 hrs- 06:00 hrs	(-) 7.5%	(-) 7.5%
	06:00 hrs- 17:00 hrs	0%	0%
	17:00 hrs- 22:00 hrs	(+) 15%	(+) 15%
<b>LMV-7</b>	<b>PUBLIC WATER WORKS</b>		
(a)	<b>Consumer getting supply as per "Rural Schedule"</b>		
	Fixed Charges :	Rs. 230 per kW/month	Rs. 290 per kW/month
	Energy Charges :	Rs. 7.10 per kW/month	Rs. 7.95 per kW/month
(b)	<b>Consumer getting supply as per "Rural Schedule"</b>		
	The consumer under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on demand & energy charges as given for under other than rural schedule.		
<b>LMV-8</b>	<b>STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL &amp; PUMPED CANALS :</b>		
	<b>Metered Supply</b>		
	Fixed Charges :	Rs. 200 per bhp/month	Rs. 200 per kW/month
	Maximum Lighting Load :	Rs 6.80 per kWh	Rs 6.80 per kWh
	<b>Un-Metered Supply</b>		

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

	Fixed Charges :	Rs. 1800 per bhp/month	Rs. 2100 per kW/month
<b>LMV-9</b>	<b>TEMPOARY SUPPLY</b>		
(a)	<b>Un-Metered</b>		
(i)	Fixed Charges for illumination/ Public Address/ceremonies for loads upto 20 kv/connection plus Rs. 100/kW/day for each addition kW	Rs. 3000 per day	Rs. 3500 per day
(ii)	Fixed Charges for temp. shops set-up during festival/meals and having load upto 2 KW	Rs. 250 per day/shop	Rs. 300 per day/shop
(ii)	<b>Metered</b>		
	Energy Charges :		
	□ Individual Residential Construction	Rs. 6.50 per KWh	Rs. 7 per KWh
	□ Other	Rs. 7.85 per KWh	Rs. 7.95 per KWh
	Minimum Charges :	Rs. 150 per kW/week	Rs. 200 per kWh/week
<b>LMV-10</b>	<b>DEPT. EMPL. AND PENSIONERS :</b>		
(a)	<b>Un-Metered Category</b>	<b>Fixed Charge per month</b>	<b>Fixed Monthly Energy Charge</b>
	Class IV employees/Opening Staff	Rs. 160	Rs. 180
	Class III employees	Rs. 190	Rs. 225
	JE & equivalent posts.	Rs. 260	Rs. 425
	AE & equivalent posts.	Rs. 280	Rs. 560
	EE & equivalent posts.	R. 300	Rs. 595
	SE/D.G.M. & equivalent posts.	Rs. 550	Rs. 700
	CE (I & II)/General Managers and above	Rs. 600	Rs. 810
	Add. Charges for using A.C. Rs./month per A.C. (April to Sept.)	Rs. 600 per month per A.C	
(b)	<b>Metered Supply</b>	Metered consumer under this category shall be given 50% rebate on rate of charge applicable to 'other metered consumer' under LMV-1 category.	
<b>HV-1</b>	<b>NON INDUSTRIAL BULKS LOAD</b>		
(a)	<b>Commercial Load/Private Institutions/Non domestic bulk power consumer with contracted load 75 kW &amp; above and getting supply at Single Point on 11 kV &amp; above</b>		
(i)	<b>For Supply at 11 kV Contracted Load</b>	Upto 100 kVA	Above 100 kVA
(ii)	Demand Charges	Rs. 270.00/kVA/month	Rs. 360.00/kVA/month
	<b>For Supply at 33 kV &amp; above</b>	Rs. 250.00/kVA/month	Rs. 360.00/kVA/month
	<b>For Supply at 11 kV Contracted Load</b>	For first 2500/kVAh/month	For above 2500/kVAh/month (Starting form 2501 <sup>st</sup> kVAh)
	Energy Charges	Rs. 7.10/kVAh	Rs. 7.95/kVAh
	<b>For Supply at 33 kV &amp; above</b>	For first 2500/kVAh/month	For above 2500/kVAh/month (Starting form 2501 <sup>st</sup> kVAh)
		Rs. 6.90/kVAh	Rs. 7.75/kVAh
(b)	<b>Public Institution, Registered Societies, Residential Colonies/Townships, Residential Muti-Storeyed Building including Residential Muti- Storeyed Building with contracted load 75 kV &amp; above getting supply at Single Point on 11 kV &amp; above voltage levels.</b>		
(i)	<b>For Supply at 11 kV Contracted Load</b>	Upto 100 kVA	Above 100 kVA
	Demand Charges	Rs. 250.00/kVA/month	Rs. 300.00/kVA/month
	<b>For Supply at 33 kV &amp; above</b>	Rs. 240.00/kVA/month	Rs. 300.00/kVA/month
(ii)	<b>For Supply at 11 kV Contracted Load</b>	For first 2500 kVAh/month	For above 2500 kVAh/month (Starting form 2501 <sup>st</sup> kVAh)

बिजली बचायें समृद्धि पायें

		Energy Charges	Rs. 6.90/kVAh	Rs. 6.90/kVAh	Rs. 7.20/kVAh	Rs. 7.40/kVAh
		<b>For Supply at 33 kV &amp; above</b>	Rs.6.70/kVAh	Rs.6.70/kVAh	Rs.7.00/kVAh	Rs.7.20/kVAh
<b>HV-2</b>	<b>LARGE AND HEAVY POWER</b>					
(a)	Urban Schedule Consumer at 0.4 kv Supply		As per Schedule rate for consumer at 11 kv			
	<b>BASE RATES</b>		<b>Demand Charges (Rs./KVA/mnth)</b>	<b>Energy charges/Rs./KVAH</b>	<b>Demand Charges (Rs./KVA/mnth)</b>	<b>Energy charges/Rs./KVAH</b>
(b)	For supply at 11 kv Demand Charges(Rs./kVA/Month)		250.00	6.65	250.00	6.65
	For supply above 11 kv and upto & including 66 kv		240.00	6.35	240.00	6.35
	For Supply above at132 kv		220.00	6.15	220.00	6.15
	For Supply above 132 kv		220.00	5.95	220.00	5.95
	<b>TOD RATES</b>					
(i)	<b>TIME OF DAY</b>					
	22:00 hrs—06:00 hrs	(-)7.5%	(-)7.5%	(-)7.5%	(-)7.5%	(-)7.5%
	06:00 hrs—17:00 hrs	0%	0%	0%	0%	0%
	17:00 hrs—22:00 hrs	(+) 15%	(+) 15%	(+) 15%	(+) 15%	(+) 15%
(c)	<b>Rural Schedule</b>		This Schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 KV as per KV consumers under urban schedule without TOD RATE		This Schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 KV as per KV consumers under urban schedule without TOD RATE	
	Load Factor Rebates Description					
	For all consumption over 288 kv Ah per KVA upto 504 KVAh per KVA per month		7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month		7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month	
	For all consumption over 432 kVA upto 504 KVAh per month		7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month		7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month	
	For all consumption in excess of 504 KVAh per KVA per month		7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month		7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month	
<b>HV-3:</b>						
(a)	<b>RAILWAY TRACTION :</b>					
(i)	<b>Demand Charge</b>					
	For supply at & above 132 kv		280.00 per kVA/month		340.00 per kVA/month	
	Below 132 kv		290.00 per kVA/month		350.00 per kVA/month	
(ii)	<b>Energy Charges</b>					
	For supply at & above 132 kv		6.35 per kVA/month		6.95 per kVA/month	
	Below 132 kv		6.60 per kVA/month		7.20 per kVA/month	
	<b>Minimum Charges</b>		725.00 per kVA/month		725.00 per kVA/month	
(ii)	<b>DELHI METRO RAIL</b>					
	Demand Charges		125.00 per kVA/month		125.00 per kVA/month	
	Energy Charges		5.60 per kVA/month		5.60 per kVA/month	
	Minimum Charges		600.00 per kVA/month		600.00 per kVA/month	
<b>HV-4</b>	<b>LIFT IRRIGATION WORKS</b>					
(a)	<b>Demand Charges</b>					
	For Supply at 11 kv		250.00 per kVA/month		290.00 per kVA/month	
	For Supply at 33 kv & 66 kv		240.00 per kVA/month		280.00 per kVA/month	
	For Supply at 132 kv		230.00 per kVA/month		270.00 per kVA/month	
(b)	<b>Energy Charges</b>					
	For Supply at 11 kv		6.75 per kVA/month		7.40 per kVA/month	
	For Supply at 33 kv & 66 kv		6.50 per kVA/month		7.25 per kVA/month	
	For Supply at 132 kv		6.25 per kVA/month		7.05 per kVA/month	
(c)	Minimum Charges		800.00 per kVA/month		800.00 per kVA/month	
	<b>Application Regulatory Surcharges :</b>					
	1. Regulatory Surcharge-1 has been abolished vide UPERC order dated 18-04-2016.					
	2. Regulatory Sircjarge-2 @ 4.28% shall be levied on the consumers in the supply area of DVVNI, MVVNI, PUVVNL, and @3.03% in supply area of PUVVNL.					
	3. The rate/charges as specified in (A) and (B) above shall come into force w.e.f. 10.08.2016.					
	<b>Chairman</b> <b>(UPPCL, MVVNL, DVVNL PUVVNL &amp; KESCO)</b>					

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

**DETAILS OF EXISTING AND APPROVED TARIFF 2017-18**

RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Approved FY 2017-18 w.e.f. 09.12.2017
<b>LMV-1</b>	<b>DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER :</b>	
	Consumer getting supply as per Rural Schedule“(Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)	
(a)	<b>Un-Metered :</b>	300 per kW/month
	<b>Fixed Charges :</b>	The rate will be Rs. 400/kw/month from 01-04-2018
(i)	All load	
	<b>Metered :</b>	
(ii)	<b>Fixed Charges :</b>	Rs. 80 per kw/month
	<b>Energy Charges : perkw/month</b>	For first 100 kWh/month = Rs. 3.00/kWh 101-150 kWh/month = Rs. 3.50/ kWh 151-300 kWh/month = Rs. 4.50/ kWh 301-500 kWh/month = Rs. 5.00/ kWh For above 500 kWh/month (Starting from 501 <sup>st</sup> unit) = 5.50/ kWh
(b)	<b>Supply at single point for bulk loads :</b>	
	<b>Fixed Charges : perkw/month</b>	Rs.95 / kw/month
(c)	<b>Energy Charges : perkw/month</b>	Rs. 6.10 / kw/month
	<b>Life Line Consumer : For consumer with contracted load of 1.00 kw and Energy consumption upto 100 kwh/month</b>	
	<b>Loads of 1 kW only .</b>	
	<b>FIXED CHARGES</b>	Rs.50.00/kw/month
	<b>ENERGY CHARGES</b>	
	for consumption up to 100 kWh/month	Rs. 3.00/kWh
	<b>Other than Life line consumer (i.e. consumer who do not qualify under the criteria laid down for lifeline consumers)</b>	
	All Loads	
	<b>FIXED CHARGES</b>	Rs. 100/kw/month
	<b>ENERGY CHARGES</b>	
	For first 150 kWh/month	Rs. 4.90 /kWh
	For next 151-300 kWh/month	Rs. 5.40/kWh
	For next 301-500kWh/month	Rs. 6.20/kWh
	For above 500 kWh/month (Starting form 501 <sup>st</sup> unit)	Rs. 6.50/kWh
<b>LMV-2</b>	<b>NON-DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER</b>	
	Consumer getting supply as per “Rural Schedule“(Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)	
(a)	<b>Un-Metered :</b>	
	<b>Fixed Charges</b>	Rs. 1000 per kw/month
(i)	<b>Energy Charges</b>	
	<b>Metered :</b>	
(ii)	<b>Fixed Charges :</b>	Rs. 95 perkw/month
	<b>Energy Charges :</b>	Rs. 5.0 per kwh
(b)	<b>Private Advertising/Post/Sign Board/Glow Signs/Flex Metered</b>	
	<b>Fixed Charges :</b>	Nil
(c)	<b>Energy Charges :</b>	Rs. 18 per kwh
	<b>Contracted Load</b>	
	<b>Fixed Charges</b>	
	Up to 2 kW	Rs. 300.00/kw/month
	Above 2kW to 4 kW	Rs. 350.00/kw/month
	Above 4 kW	Rs. 430.00/kw/month
	<b>Contracted Range</b>	
	<b>Energy Charge</b>	
	For first 300 kWh/month	Rs. 7.00/kWh
	For next 301-1000 kWh/month	Rs. 8.00/kWh
	For above 1000 kWh/ month (Starting from 1001 <sup>st</sup> Unit)	Rs. 8.30/kWh
<b>LMV-3</b>	<b>PUBLIC LAMPS :</b>	
(a)	<b>Un-Metered Supply:</b>	
	(Billed on total Connected Load individual points)	
	Gram Pachayat	Rs. 2000 per kW or part thereof/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 3000 per kW or part thereof/month
	Nagar Nigam	Rs. 4000 per kW or part thereof/month
(b)	<b>Metered Supply : (All Loads)</b>	
	<b>Fixed Charges</b>	
	Gram Pachayat	Rs. 160 perkw/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 200 perkw/month
	Nagar Nigam	Rs. 220 per kw/month
	<b>Energy Charges</b>	
	Gram Pachayat	Rs. 7.00 per kw/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 7.50 per kw/month
	Nagar Nigam	Rs. 7.75 per kw/month

दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचायेंगे ऊर्जा

(c)		TOD Rate:- applicable for the metered supply (% of Energy charges):																																						
	18:00 hrs-06:00 hrs		0%																																					
	06:00 hrs-18:00 hrs		+ 20%																																					
<b>LMV-4</b>	<b>LIGHT, FAN &amp; POWER PUBLIC &amp; PRIVATE PUBLIC</b>																																							
(a)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Description</th> <th>Contracted Load</th> <th>Fixed Chagres</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">(A) For Public Institution</td> <td>Up to 2 kW</td> <td>Rs. 275/kW/month</td> </tr> <tr> <td>Above 2 kW to 4 kW</td> <td>Rs. 290/kW/month</td> </tr> <tr> <td>Above 4 kW</td> <td>Rs. 300/kW/month</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">(B) For Private Institution</td> <td>Up to 3 kW</td> <td>Rs. 310/kW/month</td> </tr> <tr> <td>Above 3 kW</td> <td>Rs. 390/kW/month</td> </tr> </tbody> </table>			Description	Contracted Load	Fixed Chagres	(A) For Public Institution	Up to 2 kW	Rs. 275/kW/month	Above 2 kW to 4 kW	Rs. 290/kW/month	Above 4 kW	Rs. 300/kW/month	(B) For Private Institution	Up to 3 kW	Rs. 310/kW/month	Above 3 kW	Rs. 390/kW/month																						
Description	Contracted Load	Fixed Chagres																																						
(A) For Public Institution	Up to 2 kW	Rs. 275/kW/month																																						
	Above 2 kW to 4 kW	Rs. 290/kW/month																																						
	Above 4 kW	Rs. 300/kW/month																																						
(B) For Private Institution	Up to 3 kW	Rs. 310/kW/month																																						
	Above 3 kW	Rs. 390/kW/month																																						
(b)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Description</th> <th>Consumption Range</th> <th>Energy Charge</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">(A) For Public Institution</td> <td>For first 1000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.80/kWh</td> </tr> <tr> <td>For next 1001-2000 kWh/month</td> <td>Rs.8.10/kWh</td> </tr> <tr> <td>For above 2000 kWh/month (Starting form 2001<sup>st</sup> unit)</td> <td>Rs. 8.30/kWh</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">(B) For Private Institution</td> <td>For first 1000 kWh/month</td> <td>Rs. 8.60/kWh</td> </tr> <tr> <td>For above 1000 kWh/month (Starting form 1001<sup>st</sup> unit)</td> <td>Rs. 8.90/kWh</td> </tr> </tbody> </table>			Description	Consumption Range	Energy Charge	(A) For Public Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 7.80/kWh	For next 1001-2000 kWh/month	Rs.8.10/kWh	For above 2000 kWh/month (Starting form 2001 <sup>st</sup> unit)	Rs. 8.30/kWh	(B) For Private Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 8.60/kWh	For above 1000 kWh/month (Starting form 1001 <sup>st</sup> unit)	Rs. 8.90/kWh																						
Description	Consumption Range	Energy Charge																																						
(A) For Public Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 7.80/kWh																																						
	For next 1001-2000 kWh/month	Rs.8.10/kWh																																						
	For above 2000 kWh/month (Starting form 2001 <sup>st</sup> unit)	Rs. 8.30/kWh																																						
(B) For Private Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 8.60/kWh																																						
	For above 1000 kWh/month (Starting form 1001 <sup>st</sup> unit)	Rs. 8.90/kWh																																						
<b>LMV-5</b>	<b>SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES</b>																																							
(a)	<b>Consumer getting supply as per "Rural Schedule"</b>																																							
	<b>Un-Metered Supply</b>																																							
	Fixed Charges	Rs. 150 per BHP/month																																						
(i)	Maximum Lighting Load	Rs. 120 Watts																																						
	<b>Metered Supply</b>																																							
	Fixed Charges	Rs. 60 per BHP/month																																						
	Energy Charges :	Rs. 1.75 / kWh																																						
(ii)	Minimum Charges :	Rs. 150 / BHP/month																																						
(iii)	Energy efficient pump																																							
	Fixed Charge	Minimum charges	Energy Charge																																					
	60.00/BHP/Month	Rs. 130 /BHP/month	Rs. 1.50 /kWh																																					
(b)	<b>Consumer getting supply as per Urban Schedule (Meter Supply)"</b>																																							
	Fixed Charges :	Rs. 120 per BHP/month																																						
	Energy Charges :	Rs. 5.50 per kWh																																						
	Minimum Charges :	Rs. 200 per BHP/month																																						
<b>LMV-6</b>	<b>SMALL AND MEDIUM POWER</b>																																							
(a)	<b>Consumer getting supply as per "Rural Schedule"</b>																																							
(b)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Contracted Load</th> <th>Fixed Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Up to 4 kW</td> <td>Rs. 245/kW/month</td> </tr> <tr> <td>Above 4 kW to 9 kW</td> <td>Rs. 255/kW/month</td> </tr> <tr> <td>Above 9 kW</td> <td>Rs. 275/kW/month</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Energy Charges Consumption Ranges</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Up to 1000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.00/kWh on entire consumption</td> </tr> <tr> <td>Up to 2000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.35/kWh on entire consumption</td> </tr> <tr> <td>For above 2000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.60/kWh on entire consumption</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">TOD Rates (% of Energy Charges)</th> </tr> <tr> <th>Hours</th> <th>Summer Months (April to September)*</th> <th>Winter Months (October to March)*</th> </tr> <tr> <th></th> <th>% of Energy Charges</th> <th>% of Energy Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>05:00 hrs – 11:00 hrs</td> <td>(-) 15%</td> <td>0%</td> </tr> <tr> <td>11:00 hrs. – 17:00 hrs.</td> <td>0%</td> <td>0%</td> </tr> <tr> <td>17:00 hrs. – 23:00 hrs.</td> <td>(+) 15%</td> <td>(+) 15%</td> </tr> <tr> <td>23:00 hrs – 05:00 hrs.</td> <td>0%</td> <td>(-) 15%</td> </tr> </tbody> </table>			Contracted Load	Fixed Charges	Up to 4 kW	Rs. 245/kW/month	Above 4 kW to 9 kW	Rs. 255/kW/month	Above 9 kW	Rs. 275/kW/month	Energy Charges Consumption Ranges		Up to 1000 kWh/month	Rs. 7.00/kWh on entire consumption	Up to 2000 kWh/month	Rs. 7.35/kWh on entire consumption	For above 2000 kWh/month	Rs. 7.60/kWh on entire consumption	TOD Rates (% of Energy Charges)			Hours	Summer Months (April to September)*	Winter Months (October to March)*		% of Energy Charges	% of Energy Charges	05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%	0%	11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%	0%	17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+) 15%	(+) 15%	23:00 hrs – 05:00 hrs.	0%	(-) 15%
Contracted Load	Fixed Charges																																							
Up to 4 kW	Rs. 245/kW/month																																							
Above 4 kW to 9 kW	Rs. 255/kW/month																																							
Above 9 kW	Rs. 275/kW/month																																							
Energy Charges Consumption Ranges																																								
Up to 1000 kWh/month	Rs. 7.00/kWh on entire consumption																																							
Up to 2000 kWh/month	Rs. 7.35/kWh on entire consumption																																							
For above 2000 kWh/month	Rs. 7.60/kWh on entire consumption																																							
TOD Rates (% of Energy Charges)																																								
Hours	Summer Months (April to September)*	Winter Months (October to March)*																																						
	% of Energy Charges	% of Energy Charges																																						
05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%	0%																																						
11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%	0%																																						
17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+) 15%	(+) 15%																																						
23:00 hrs – 05:00 hrs.	0%	(-) 15%																																						
<b>LMV-7</b>	<b>PUBLIC WATER WORKS</b>																																							
(a)	<b>Consumer getting supply as per "Rural Schedule"</b>																																							
	Fixed Charges :	Rs. 350 per kW/month																																						
	Energy Charges :	Rs. 8.30 per kW/month																																						
(b)	<b>Consumer getting supply as per "Rural Schedule"</b>																																							
	The consumer under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on demand & energy charges as given for under other than rural schedule.																																							
<b>LMV-8</b>	<b>STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL &amp; PUMPED CANALS :</b>																																							
	<b>Metered Supply</b>																																							
	Fixed Charges :	Rs. 300 /bhp/month																																						
	Maximum Lighting Load :	Rs 7.40/ kWh																																						
	<b>Un-Metered Supply</b>																																							
	Fixed Charges :	Rs. 3000 per bhp/month																																						

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

LMV-9		TEMPOARY SUPPLY	
(a)	<b>Un-Metered</b>		
(i)	Fixed Charges for illumination/ Public Address/ceremonies for loads upto 20 kv/connection plus Rs. 100/kW/day for each addition kW		Rs. 4250 per day
(ii)	Fixed Charges for temp. shops set-up during festival/meals and having load upto 2 KW		Rs. 500 per day/shop
	<b>Metered</b>		
	Energy Charges :		
	I Individual Residential Construction		Rs. 7.5 per KWh
	I Other		Rs. 8.50 per KWh
	Minimum Charges :		Rs. 400 per kW/week
LMV-10		DEPT. EMPL. AND PENSIONERS :	
(a)	<b>Un-Metered Category</b>	<b>Total Charges per month</b>	
	Class IV employees/Opening Staff		Rs. 425.00
	Class III employees		Rs. 518.00
	JE & equivalent posts.		Rs. 864.00
	AE & equivalent posts.		Rs. 1070.00
	EE & equivalent posts.		Rs. 1141.00
	SE/D.G.M. & equivalent posts.		Rs. 1565.00
	CE (I &II)/General Managers and above		Rs. 1771.00
	Add. Charges for using A.C. Rs./month per A.C. (April to Sept.)		Rs. 678.00 per month per A.C
(b)	Metered Supply		Metered consumer under this category shall be given 50% rebate on rate of charge applicable to 'other metered consumer' under LMV-1 category.
HV-1		NON INDUSTRIAL BULKS LOAD	
(a)	Commercial Load/Private Institutions/Non domestic bulk power consumer with contracted load 75 kW & above and getting supply at Single Point on 11 kV & above		
(i)	For Supply at 11 kV Contracted Load	Upto 100 kVA	Above 100 kVA
(ii)	Demand Charges	Rs. 360.00/kVA/month	Rs. 400.00/kVA/month
	For Supply at 33 kV & above	Rs. 360.00/kVA/month	Rs. 400.00/kVA/month
	For Supply at 11 kV Contracted Load	For first 2500/kVAh/month	For first 2500kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)
	Energy Charges	Rs. 7.90/kVAh	Rs. 8.25/KVAh
	For Supply at 33 kV & above	For first 2500/kVAh/month	For first 2500kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)
		Rs. 7.70/kVAh	Rs. 8.05/kVAh
(b)	Public Institution, Registered Societies, Residential Colonies/Townships, Residential Muti- Storied Building including Residential Muti- Storied Building with contracted load 75 kV & above getting supply at Single Point on 11 kV & above voltage levels.		
(i)	For Supply at 11 kV Contracted Load	Upto 100 kVA	Above 100 kVA
	Demand Charges	Rs. 325.00/kVA/month	Rs. 340.00/kVA/month
	For Supply at 33 kV & above	Rs. 325.00/kVA/month	Rs. 340.00/kVA/month
(ii)	For Supply at 11 kV Contracted Load	For first 2500 kVAh/month	For above 2500 kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)
	Energy Charges	Rs. 7.50/kVAh	Rs. 7.70/kVAh
	For Supply at 33 kV & above	Rs.7.30/kVAh	Rs.7.50/kVAh
HV-2		LARGE AND HEAVY POWER	
(a)	Urban Schedule Consumer at 0.4 kv Supply	As per Schedule rate for consumer at 11 kv	
	BASE RATES	Demand Charges (Rs./KVA/mnth)	Energy charges/Rs./KVAH
(b)	For supply at 11 kv Demand Charges(Rs./kVA/Month)	250.00	6.65
	For supply above 11 kv and upto & including 66 kv	240.00	6.35
	For Supply above at132 kv	220.00	6.15
	For Supply above 132 kv	220.00	5.95

बिजली बचाये समृद्धि पायें



TOD RATES		
(i)	<b>Summer Months (April to September)*</b>	
	<b>Hours</b>	<b>% of Energy Charges</b>
	05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%
	11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%
	17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+ ) 15%
	23:00 hrs – 05:00 hrs.	0%
	<b>Winter Months (October to March)*</b>	
	05:00 hrs – 11:00 hrs	0%
	11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%
	17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+ ) 15%
23:00 hrs – 05:00 hrs.	(-) 15%	
(c)	<b>Rural Schedule</b> This schedule shall be applicable only to consumers getting supply up to 11kV as per 'Rural Schedule'. The consumer under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on 'BASE RATE' as given for 11kV consumers under urban schedule.	
<b>HV-3:</b>		
(a)	<b>RAILWAY TRACTION :</b>	
(i)	<b>Demand Charge</b>	
	For supply at & above 132 kV	365.00 per kVA/month
	Below 132 kV	375.00 per kVA/month
(ii)	<b>Energy Charges</b>	
	For supply at & above 132 kV	7.65 per kVA/month
	Below 132 kV	7.90 per kVA/month
	<b>Minimum Charges</b>	850.00 per kVA/month
(ii)	<b>DELHI METRO RAIL</b>	
	Demand Charges	200.00 per kVA/month
	Energy Charges	6.50 per kVA/month
	Minimum Charges	800.00 per kVA/month
<b>HV-4</b>		
(a)	<b>Demand Charges</b>	
	For Supply at 11 kV	320.00 per kVA/month
	For Supply at 33 kV & 66 kV	310.00 per kVA/month
	For Supply at 132 kV	300.00 per kVA/month
(b)	<b>Energy Charges</b>	
	For Supply at 11 kV	7.70 per kVA/month
	For Supply at 33 kV & 66 kV	7.55 per kVA/month
	For Supply at 132 kV	7.35 per kVA/month
(c)	Minimum Charges	1000.00 per kVA/month
<b>Application Regulatory Surcharges :</b>		
	<b>DISCOM</b>	<b>Regulatory Surcharge Rate (%)**</b>
	DVVNL	4.28%
	PVVNL	0.00%
	MVVNL	4.28%
	PuVVNL	4.28%
	KESCO	3.91% LMV-1 and LMV-5 category 4.13% for all others except LMV-1 and LMV-5 category
** This surcharge shall be applicable on the 'RATE' as defined in the Rate Schedule.		

जब देश में भरपूर होगी बिजली पानी, देश की प्रगति होगी दिन ढूनी रात चौगुनी

DETAILS OF EXISTING AND APPROVED TARIFF FY 2019-20			
RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Approved FY 2019-20 w.e.f. 12.09.2019	
<b>LMV-1</b>	<b>DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER :</b>		
(a)	Consumer getting supply as per Rural Schedule*		
(1)	<b>Lifeline Consumers:</b> consumers with contracted load of 1 kw, energy consumption upto 100 kWh/month		
	Description	Fixed Charge	Energy Charge
	Metered Lifeline*	Rs. 50/kw/month	Rs. 3.00/kWh
(2)	<b>Others:</b> Other than lifeline consumers:		
(i)	Description	Description	Fixed Charge
	Un-metered	All Load	Rs. 500/kw/month
			Energy Charge
			Nil
(ii)	Description	Consumption Range	Fixed Charge
	Metered	For first 100 kWh/month	Rs. 90.00/kw/month
		For next 101-150 kWh/month	
		For next 151-300 kWh/month	
		For next 301-500 kWh/month	
		For above 500 kWh/month (Starting from 501 <sup>st</sup> unit)	Rs. 6.00/kWh
(b)	<b>Supply at single point for bulk loads :</b> (50 KW and above, supplied at any voltage)		
	Fixed Charges :	Rs. 110/kw/month	
	Energy Charges :	Rs. 7.00 / kWh	
(c)	1. <b>Life Line Consumer :</b> For consumer with contracted load of 1.00 kw and Energy consumption upto 100 kw/h/month		
	<b>FIXED CHARGES</b>	Rs. 50.00/kw/month	
	<b>ENERGY CHARGES</b>	Rs. 3.00/kWh	
	2. <b>Other Metered Domestic Consumers:</b> Other than Life line consumer (i.e. consumer who do not qualify under the criteria load down for lifeline consumers)		
	All Loads	<b>FIXED CHARGES</b>	Rs. 110/kw/month
		<b>ENERGY CHARGES</b>	-
		For first 150 kWh/month	Rs. 5.50/kWh
		For next 151-300 kWh/month	Rs. 6.00/kWh
		For next 301-500 kWh/month	Rs. 6.50/kWh
		For above 500 kWh/month (Starting from 501 <sup>st</sup> unit)	Rs. 7.00/kWh
<b>LMV-2</b>	<b>NON-DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER</b>		
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule" (Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
(i)	<b>Un-Metered :</b>		
	Fixed Charges	Rs. 1000/kw/month	
	Energy Charges	Nil	
(ii)	<b>Metered :</b>		
	Fixed Charges :	Rs. 110/kw/month	
	Energy Charges :	Rs. 5.50/kwh	
(b)	<b>Private Advertising/Sign Posts/Sign Board/Glow Signs/Flex Metered</b>		
	Fixed Charges :	Nil	
	Energy Charges :	Rs. 18/kwh	
(c)	<b>In all other cases,</b> including urban consumers and consumers getting supply through rural feeders but exempted from scheduled rostering / restrictions or through co-generating radial feeders in villages / towns.		
	Contracted load	<b>Fixed Charges</b>	
	Up to 2 kW	Rs. 330.00/kw/month	
	Above 2kW to 4 kW	Rs. 390.00/kw/month	
	Above 4 kW	Rs. 450.00/kw/month	
	Consumption Range	<b>Energy Charge</b>	
	For first 300 kWh/month	Rs. 7.50/kWh	
	For next 301-1000 kWh/month	Rs. 8.40/kWh	
	For above 1000 kWh/month (Starting from 1001 <sup>st</sup> Unit)	Rs. 8.75/kWh	
<b>LMV-3</b>	<b>PUBLIC LAMPS :</b>		
(a)	<b>Un-Metered Supply:</b>		
	(Billed on total Connected Load individual points)		
	Gram Panchayat	Rs. 2100 /kW or part thereof/month	
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 3200 /kW or part thereof/month	
	Nagar Nigam	Rs. 4200 /kW or part thereof/month	
(b)	<b>Metered Supply : (All Loads)</b>		
		<b>Fixed Charges</b>	<b>Energy Charges</b>
	Gram Panchayat	Rs. 200 /kw/month	Rs. 7.50 /kWh
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 250 /kw/month	Rs. 8.00 /kWh
	Nagar Nigam	Rs. 250 /kw/month	Rs. 8.50 /kWh

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

(c)	<b>TOD Rate:- applicable for the metered supply (% of Energy charges):</b>																	
	18.00 hrs-06:00 hrs		0%															
	06:00 hrs-18:00 hrs		+20%															
<b>LMV-4</b>	<b>LIGHT, FAN &amp; POWER PUBLIC &amp; PRIVATE INSTITUTION.</b>																	
(a)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Description</th> <th>Contracted Load</th> <th>Fixed Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(A) For Public Institution</td> <td>All Load</td> <td>Rs. 300/kW/month</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">(B) For Private Institution</td> <td>Up to 3 kW</td> <td>Rs. 350/kW/month</td> </tr> <tr> <td>Above 3 kW</td> <td>Rs. 400/kW/month</td> </tr> </tbody> </table>			Description	Contracted Load	Fixed Charges	(A) For Public Institution	All Load	Rs. 300/kW/month	(B) For Private Institution	Up to 3 kW	Rs. 350/kW/month	Above 3 kW	Rs. 400/kW/month				
Description	Contracted Load	Fixed Charges																
(A) For Public Institution	All Load	Rs. 300/kW/month																
(B) For Private Institution	Up to 3 kW	Rs. 350/kW/month																
	Above 3 kW	Rs. 400/kW/month																
(b)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Description</th> <th>Consumption Range</th> <th>Energy Charge</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">(A) For Public Institution</td> <td>For first 1000 kWh/month</td> <td>Rs. 8.25/kWh</td> </tr> <tr> <td>For next 1001-2000 kWh/month</td> <td>Rs. 8.50/kWh</td> </tr> <tr> <td>For above 2000 kWh/month (Starting from 2001<sup>st</sup> unit)</td> <td>Rs. 8.75/kWh</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">(B) For Private Institution</td> <td>For first 1000 kWh/month</td> <td>Rs. 9.00/kWh</td> </tr> <tr> <td>For above 1000 kWh/month (Starting from 1001<sup>st</sup> unit)</td> <td>Rs. 9.30/kWh</td> </tr> </tbody> </table>			Description	Consumption Range	Energy Charge	(A) For Public Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 8.25/kWh	For next 1001-2000 kWh/month	Rs. 8.50/kWh	For above 2000 kWh/month (Starting from 2001 <sup>st</sup> unit)	Rs. 8.75/kWh	(B) For Private Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 9.00/kWh	For above 1000 kWh/month (Starting from 1001 <sup>st</sup> unit)	Rs. 9.30/kWh
Description	Consumption Range	Energy Charge																
(A) For Public Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 8.25/kWh																
	For next 1001-2000 kWh/month	Rs. 8.50/kWh																
	For above 2000 kWh/month (Starting from 2001 <sup>st</sup> unit)	Rs. 8.75/kWh																
(B) For Private Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 9.00/kWh																
	For above 1000 kWh/month (Starting from 1001 <sup>st</sup> unit)	Rs. 9.30/kWh																
<b>LMV-5</b>	<b>SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES</b>																	
(a)	<b>Consumer getting supply as per "Rural Schedule"</b>																	
	<b>Un-Metered Supply</b>																	
	Fixed Charges	Rs. 170/BHP/month																
(i)	Maximum Lighting Load Rs. 120 Watts																	
	<b>Metered Supply</b>																	
	Fixed Charges	Rs. 70/BHP/month																
	Energy Charges :	Rs. 2.00 / kWh																
(ii)	Minimum Charges : Rs. 150 / BHP/month																	
(iii)	<b>Energy efficient pump</b>																	
	Fixed Charge	Minimum charges	Energy Charge															
	70.00/BHP/Month	Rs. 140 /BHP/month	Rs. 1.65 /kWh															
(b)	<b>Consumer getting supply as per Urban Schedule (Meter Supply)"</b>																	
	Fixed Charges :	Rs. 130/BHP/month																
	Energy Charges :	Rs. 6.00/kWh																
	Minimum Charges :	Rs. 215/BHP/month																
<b>LMV-6</b>	<b>SMALL AND MEDIUM POWER</b>																	
(a)	<b>Consumer getting supply as per "Rural Schedule"</b>																	
(b)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Contracted Load</th> <th>Fixed Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>All Load</td> <td>Rs. 290/kW/month</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Consumption Ranges</th> <th>Energy Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Up to 1000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.30/kWh on entire consumption</td> </tr> <tr> <td>Up to 2000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.40/kWh on entire consumption</td> </tr> <tr> <td>For above 2000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.90/kWh on entire consumption</td> </tr> </tbody> </table>			Contracted Load	Fixed Charges	All Load	Rs. 290/kW/month	Consumption Ranges	Energy Charges	Up to 1000 kWh/month	Rs. 7.30/kWh on entire consumption	Up to 2000 kWh/month	Rs. 7.40/kWh on entire consumption	For above 2000 kWh/month	Rs. 7.90/kWh on entire consumption			
Contracted Load	Fixed Charges																	
All Load	Rs. 290/kW/month																	
Consumption Ranges	Energy Charges																	
Up to 1000 kWh/month	Rs. 7.30/kWh on entire consumption																	
Up to 2000 kWh/month	Rs. 7.40/kWh on entire consumption																	
For above 2000 kWh/month	Rs. 7.90/kWh on entire consumption																	
	<b>TOD STRUCTURE</b>																	
	Hours	Summer Months (April to September)* % of Energy Charges	Winter Months (October to March)* % of Energy Charges															
	05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%	0%															
	11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%	0%															
	17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+) 15%	(+) 15%															
	23:00 hrs – 05:00 hrs.	0%	(-) 15%															
<b>LMV-7</b>	<b>PUBLIC WATER WORKS</b>																	
(a)	<b>Consumer getting supply Other than "Rural Schedule":</b>																	
	Fixed Charges :	Rs. 375 per kW/month																
	Energy Charges :	Rs. 8.60 per kWh																
(b)	<b>Consumer getting supply as per "Rural Schedule":</b> The consumer under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on demand & energy charges as given for under other than rural schedule.																	
<b>LMV-8</b>	<b>STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL &amp; PUMPED CANALS :</b>																	
	<b>Metered Supply</b>																	
	Fixed Charges :	Rs. 330/bhp/month																
	Energy Charge :	Rs. 8.50/kWh																
	<b>Un-Metered Supply</b>																	
	Fixed Charges :	Rs. 3300 /bhp/month																

बिजली बचायें समृद्धि पायें



HV-1		Rural	
(a)	Consumers class/ demand with below 75 kW contract load power consumers with contract load 75 kW & above and getting supply at Single Point on 11 KV & above		
(ii)		For Supply at 11 KV	For Supply above at 11 KV
	Contracted Load	All Load	
	Demand Charges	Rs. 400.00/kVA/month	Rs. 400.00/kVA/month
(iii)	Contracted Load	For first 2500 kWh/month Rs. 8.92/kVAh	For above first 2500 kWh/month (Starting from 2501st kWh) Rs. 8.68/kVAh
	Energy Charges	Rs. 8.32/kVAh	Rs. 8.32/kVAh
(a)	New installation, Backward, Existing, Residential Category, membership, Residential, Multi-Family Building including Residential Multi-Storey, B.E. (except unit sub) load 75 kW & above getting supply at Single Point on 11 KV & above voltage levels.		
(ii)		For Supply at 11 KV	For Supply above at 11 KV
	Contracted Load	All Load	
(iii)		For Supply at 11 KV	For Supply above at 11 KV
	Contracted Load	For first 2500 kWh/month Rs. 7.73/kVAh	For above 2500 kWh/month (Starting from 2501st kWh) Rs. 7.50/kVAh
	Energy Charges	Rs. 7.30/kVAh	Rs. 7.30/kVAh
HV-2 LARGE AND HEAVY POWER			
(a)	Urban Schedule :		
		For supply up to 11 KV	For Supply above 11 KV and up to 66 KV
		For Supply above 66 KV and up to 132 KV	For supply above 132 KV
	BASE RATE		
	Demand Charges	Rs. 300.00/kVA/month	Rs. 250.00/kVA/month
	Demand Charges	Rs. 270.00/kVA/month	Rs. 270.00/kVA/month
	Energy charges	Rs. 7.30/kVAh	Rs. 6.90/kVAh
		Rs. 6.40/kVAh	Rs. 6.10/kVAh
(i)	TOD Structure:		
	Summer Months (April to September)		Winter Months (October to March)
	HOURS	% of Energy Charges	HOURS
	05.00 hrs – 11.00 hrs	15%	05.00 hrs – 11.00 hrs
	11.00 hrs – 17.00 hrs	0%	11.00 hrs – 17.00 hrs
	17.00 hrs – 23.00 hrs	10.5%	17.00 hrs – 23.00 hrs
	23.00 hrs – 05.00 hrs	0%	23.00 hrs – 05.00 hrs
(a)	Rural Schedule: This schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 KV as per Rural Schedule. The consumer category shall be set that has a value of 1.5 or more than 1.5. For 11 KV consumers under urban schedule. Further, the TOD shall not be applicable for this category.		
(b)	Consumers already existing under TOD category with metering arrangement at low voltage (existing metering under TOD) with metering at 11 KV shall be required to pay as per schedule applicable to 11 KV consumers under HV-2 category.		
HV-3:			
(a)	RAILWAY TRACTION		
	(i)	Demand Charge	
	(ii)	For supply at Below & above 132 KV	400.00 per kVA/month
(b)		Energy Charges	
	For supply at & above 132 KV	8.30/kVAh	
	Below 132 KV	8.30/kVAh	
	Minimum Charges	Rs.100/kVA	
(a)	METRO RAIL		
		Demand Charges	100.00/kVA/month
		Energy Charges	7.30/kVAh
		Minimum Charges	Rs.100/kVA/month
	Penalty Rs.10.00/kVA/month will be applied on excess demand, if maximum demand exceeds contracted load.		
HV-4			
<b>LIQUIDATION CHARGES</b>			
Applicability: This Schedule shall apply to medium and large pumps, canals of a contracted load of 100 BHP (75kW) and above.			
(a)	Demand Charges		
	For Supply at 11 KV	350.00/kVA/month	
	For Supply at 66 KV & 132 KV	400.00/kVA/month	
(b)	Energy Charges		
	For Supply at 11 KV	8.30/kVAh	
	For Supply at 66 KV & 132 KV	8.30/kVAh	
(c)	Minimum Charges		
		1175.00/kVA/month	

जब देश में भरपूर होगी बिजली पानी, देश की प्रगति होगी दिन ढूनी रात चौगुनी

6

वित्त एवं लेखा  
**Finance and Accounts**



Table 6.1 A

**U.P. POWER CORPORATION LIMITED**  
**14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.**  
**CIN: U32201UP1999SGC024928**  
**CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT**

**CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT AND LOSS**  
**FOR THE YEAR ENDED ON 31.03.2019**

(₹ in Lakhs)

Particulars	Note No.	For the year ended 31.03.2019	For the year ended 31.03.2018
I Revenue From Operations	22	5002542.04	4446612.25
II Other Income	23	1332274.34	903508.67
III Total Income (I+II)		6334816.38	5350220.92
IV EXPENSES			
1 Cost of materials consumed			
2 Purchases of Stock-in-Trade (Power Purchased)	24	5802449.84	4926995.19
3 Changes in inventories of finished goods, Stock-in-Trade and work-in-progress			
4 Employee benefits expense	25	141389.33	137889.53
5 Finance costs	26	461628.71	329110.61
6 Depreciation and amortization expenses	27	112983.00	110339.27
7 Administration, General & Other Expense	28	197040.56	148898.97
8 Repair and Maintenance	29	225086.86	24208 / 75
9 Bad Debts & Provisions	30	868290.72	868254.76
10 Other expenses			
IV Total expenses (IV)		7608848.82	6763576.08
V Profit(Loss) before exceptional items and tax (III-IV)		(1274032.44)	(1413355.16)
VI Exceptional Items		0.12	
VII Profit(Loss) before tax (V+/-VI)		(1274032.56)	(1413355.16)
VIII Tax expense:			
(1) Current tax		0.13	
(2) Deferred tax			
IX Profit (Loss) for the period from continuing operations (VII-VIII)		(1274032.69)	(1413355.16)
X Profit(Loss) from discontinued operations			
XI Tax expense of discontinued operations			
XII Profit(Loss) from discontinued operations (after tax) (X-XI)			
XIII Profit(Loss) for the period (IX+XII)		(1274032.69)	(1413355.16)
XIV Other Comprehensive Income			
A (i) Items that will not be reclassified to profit or loss- Remeasurement of Defined Benefit Plans (Actuarial Gain/ or Loss)		(1062.72)	(668.89)
(ii) Income tax relating to items that will not be reclassified to profit or loss			
B (i) Items that will be reclassified to profit or loss			
(ii) Income tax relating to items that will be reclassified to profit or loss			
XV Total Comprehensive Income for the period (XIII+XIV) (Comprising Profit(Loss) and Other Comprehensive Income for the period)		(1275095.41)	(1414024.05)
XVI Earnings per equity share (continuing operation) :			
(1) Basic		(147.31)	(182.29)
(2) Diluted		(147.31)	(182.29)
XVII Earnings per equity share (for discontinued operation) :			
(1) Basic			
(2) Diluted			
XVIII Earnings per equity share (for discontinued & continuing operations)			
(1) Basic		(147.31)	(182.29)
(2) Diluted		(147.31)	(182.29)
Significant Accounting Policies of Consolidated Financial Statement	1(A)		
Notes on Accounts of Consolidated Financial Statement	1(B)		
Note 1(A) to 30 form integral part of Accounts.			

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण।

Table 6.1 B

**U.P. POWER CORPORATION LIMITED**  
**14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.**  
**CIN: U32201UP1999SGC024928**  
**CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT**

**CONSOLIDATED BALANCE SHEET AS AT 31.03.2019**

(₹ in Lakhs)

Particulars	Note No.	As at 31.03.2019	As at 31.03.2018
<b>(I) ASSETS</b>			
<b>(1) Non-current assets</b>			
(a) Property, Plant and Equipment	2	3951886.68	3174758.54
(b) Capital work-in-progress	3	2085777.98	1474861.15
(c) Assets not in Possession	4	12978.10	11830.07
(d) Intangible assets	5	287.82	98.99
(i) Investments	6	230899.23	240990.00
(ii) Loans	7	14.27	14.27
(iii) Others	8	744.03	788.30
<b>(2) Current assets</b>			
(a) Inventories	9	349039.17	318107.30
(b) Financial Assets			
(i) Trade receivables	10	6844062.99	5701096.30
(ii) Cash and cash equivalents	11-A	599864.38	624416.32
(iii) Bank balances other than (ii) above	11-B	52956.90	79594.91
(iv) Others	12	263912.47	310592.53
(c) Other Current Assets	13	565858.70	604541.03
<b>Total Assets</b>		<b>14958282.72</b>	<b>12541687.71</b>
<b>(II) EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Equity</b>			
(a) Equity Share Capital	14	9118636.32	8040093.81
(b) Other Equity	15	(6350224.41)	(6452987.17)
<b>LIABILITIES</b>			
<b>(1) Non-current liabilities</b>			
(a) Financial liabilities			
(i) Borrowings	16	5610978.92	5622761.78
(b) Other financial liabilities	17	353162.93	322968.54
<b>(2) Current liabilities</b>			
(a) Financial liabilities			
(i) Borrowings	18	143725.06	210402.18
(ii) Trade payables	19	2961907.40	2116464.47
(iii) Other financial liabilities	20	3120095.77	2781982.51
(b) Provisions	21	0.73	1.59
Significant Accounting Policies of Consolidated Financial Statement	1(A)		
Notes on Accounts of Consolidated Financial Statement	1(B)		
Notes 1(A) to 30 form integral part of Accounts.			
<b>Total Equity and Liabilities</b>		<b>14958282.72</b>	<b>12541687.71</b>

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।



7

योजना प्रगति  
Plan Progress

तालिका/ Table 7.1

**Peak Demand (Unrestricted) As Envisaged in Various Annual Power Surveys (APS) & Achievements in Different Years**

उच्चतम माँग (अप्रतिबन्धित) विभिन्न वार्षिक पावर सर्वे (ए.पी.एस.) के आधार पर और विभिन्न वर्षों में वास्तविक उपलब्धियाँ

वर्ष	ई.पी.एस. (Electric Power Survey)																	
	द्वितीय सर्वे	तृतीय सर्वे	चतुर्थ सर्वे	पाँचवाँ सर्वे	छठा सर्वे	सातवाँ सर्वे	आठवाँ सर्वे	नौवाँ सर्वे	दसवाँ सर्वे	ग्यारवाँ सर्वे	बाह्रवाँ सर्वे	तेरहवाँ सर्वे	चौदहवाँ सर्वे	पन्द्रहवाँ सर्वे	सोलहवाँ सर्वे	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड द्वारा निर्धारित बस छोर पर Demand	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड द्वारा निर्धारित बस छोर पर Demand	वास्त. माँग की अपूर्ति
Year	Second	Third	Fourth	Fifth	Sixth	Seventh	Eighth	Ninth	Tenth	Eleventh	Twelfth	Thirteenth	Fourteenth	Fifteenth	Sixteenth	Assessed by UPPCL	Assessed by UPPCL	met
	(At Bus bar) (At Bus bar)																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1976-77	-	-	-	-	-	-	2703	2493	-	-	-	-	-	-	-	2345	1911	
1977-78	-	-	-	-	-	-	-	2810	2284	-	-	-	-	-	-	2197	1795	
1978-79	-	-	-	-	-	-	-	3077	2552	-	-	-	-	-	-	2491	2256	
1979-80	-	-	-	-	-	-	-	3425	2859	2649	-	-	-	-	-	2697	2324	
1980-81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3000	-	-	-	-	-	2955	2485	
1981-82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3231	-	-	-	-	-	3200	2061	
1982-83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3621	-	-	-	-	-	3454	2754	
1983-84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4004	-	-	-	-	-	3295	1775	
1985-86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4206	-	-	-	-	3622	2962	
1986-87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4626	-	-	-	-	4001	3360	
1987-88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4341	-	-	-	4281	3581	
1988-89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4779	-	-	-	4309	3831	
1989-90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5251	-	-	-	4747	3858	
1990-91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5335	-	-	5135	4201	
1991-92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5748	-	-	5433	4531	

बिजली बचायेँ समृद्धि पायेँ

तालिका/ Table 7.1 (क्रमशः) (contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1992-93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5683	4743
1993-94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6382	-	6181	4778
1994-95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6831	-	6620	5040
1995-96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7314	-	6772	5182
1996-97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7843	-	6886	8162
1997-98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8425	-	6578	5395
1998-99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9033	-	6810	5433
1999-2000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9712	-	6945	5697
2000-01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10442	-	7138	5733
2001-02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11280	-	-	-
2002-03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8601	8601	6571	5449
2003-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9230	9230	7097	5895
2004-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9907	9907	7726	6054
2005-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7231	7231	8261	6477
(17th EPS)																	
2006-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8033	8033	8753	7531
(17th EPS)																	
2007-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8971	8971	10104	8568
(17th EPS)																	
2008-09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10017	10017	10587	8248
(17th EPS)																	
2009-10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11188	11188	10856	8550
2010-11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11082	10672
2011-12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12123	11767
2012-13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14300	12048
2013-14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15044	12327
2014-15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15670	13003
2015-16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16988	14503
2016-17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17886	16110
2017-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20274	18061
2018-19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21128	20062
2019-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22599	21632
2020-21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23917	23867

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/ Table 7.2  
विद्युत मद में योजनावार पूंजी निवेश  
Planwise Investment in Power Sector

रु. करोड़ में

विकास मद	Rs. In Crores											
	प्रथम सात योजनाएँ	नवीं योजनाएँ	दसवीं योजनाएँ	ग्यारवीं योजनाएँ	बारहवीं योजनाएँ	वार्षिक योजना	वार्षिक योजना	वार्षिक योजना	वार्षिक योजना	वार्षिक योजना	वार्षिक योजना	वार्षिक योजना
Head of Development	First Seven Plans	Ninth Plans	Tenth Plans	Eleventh Plans	Twelveth Plans	Annual Plans	Annual Plans	Annual Plans	Annual Plans	Annual Plans	Annual Plans	Annual Plans
	First Year											
	1951-90	1997-02	2002-07	2007-12	2012-13	2013-2014	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	
उत्पादन	3915.16	447.27	1790.35	11208.34	2287.46	1132.56	1410.6	2105.23	3442.52	561.19	1508.76	
Generation												
पारेषण	1409.83	1326.78	1784.14	5197.26	2748.02	2126.64	2041.18	1450.00	3195.00	721.78	1661.43	
वितरण	851.96	1699.75	2268.37	6542.37	1389.95	1806.59	2444.73	3219.22	4111.36	16785.95	26970.83	
ग्रामीण विद्युतीकरण	811.44	814.37	402.76	1045.25	304.77	1182.44	1089.99	1366.57	1247.38	1621.24	3225.62	
Rural Electrification												
अन्य	56.22	14.46	1223.74	1469.72	170.72	726.77	500.00	1900.00	3165.52	--	83.12	
योग	7044.61	4302.63	7469.36	25462.94	6902.23	6975.00	7486.52	10052.66	15169.35	19690.16	33449.76	
उ.प्र. में कुल पूंजी निवेश	24849.46	28309	54856	184738	57800	69200	86736	99293	116230	267328		
विद्युत मद में निवेशका प्रतिशत	28.34	15.19	13.61	13.78	11.94	10.04	8.6	11.2	13	7.4		
Percentage of Investment under energy head												

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण।

तालिका/ Table 7.3

उत्तर प्रदेश के विद्युत क्षेत्र में योजनागत विकास का विवरण

Statement of Planwise Development in Power sector in U.P.

Level of Achievement at the end of year वर्ष के अन्त में उपलब्धि का स्तर

मद योजना Item	3/2009 Annual Plan	3/2010 Annual Plan	3/2011 Annual Plan	2/2012 Annual Plan	3/2013 Annual Plan	3/2014 Annual Plan	3/2015 Annual Plan	3/2016 Annual Plan	3/2017 Annual Plan	3/2018 Annual Plan	3/2019 Annual Plan	3/2020 Annual Plan	3/2021 Annual Plan
अवक्षरित अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.) Derated Installed Capacity (MW)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
उ.प्र.पा.का.लि. UPRVUNL	4032	4082	4082	4183	4433	4933	4933	4933	5938	5474	5474	5474	5474
U.P.P.C.L. UPUVNL	526.1	526.7	526.7	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9
पारोषण लाइन (सर्किट कि.मी.) Transmission Lines (Ckt. Kms.)	409	409	409	410.93	410.9	410.93	413.56	435.30	1149.5	1731	1731	1948	2107
765 के.वी./KV.	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4777.7	4936.57	5025.49	5352.7	6747.2	6988	7104	7278
400 के.वी./KV.	6904.4	6995.7	7538.9	8001.2	8090.8	8175.2	9016.86	9582.41	10314	10944.6	11931	13030	13499
220 के.वी./KV.	11383.9	11973.5	12955.3	13463.2	13912	14263	16039	17199	18354	20375	21740	23717	25414
132 के.वी./KV.	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139
66 के.वी./KV.	44/37.5/33	30941.8	31872.4	32836	34035.5	34796.3	35344	37615	40862	43946	47716	52546	53692
11 के.वी./KV.	455497R	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	N/A	N.A	NA	NA
एवं एल.टी./& L.T.	NA = Non Availability of data.												

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

तालिका/ Table 7.3 (क्रमशः) (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ऊर्जीकृत निजी नलकूप PTWS Energised	909899	948348	972868	994644	1016702	1036468	1056777	1086115	1119734	1163793	1216070	1254183	1255930
के.वि.प्रा.की परिभाषा- नुसार ऊर्जीकृत ग्राम Villages electrified by CEA definition	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
अनुसूचित जाति बस्तियों का विद्युतीकरण Schedule Caste basties electrified	92092	94296	95757	98369	99173	99173	99462	99462	99462	99462	99462	96462	99462
एल.टी.मेन्स/एच.वी.डी.एस. द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण Villages electrified by by L.T. mains / HVDS	86899	87064	87086	87086	87086	87086	87207	87585	97804	97814	97814	97814	97814
ऊर्जीकृत राजकीय नलकूप एवं पम्प कैनाल STWS energised & P.C. Energised	28204	28593	29016	29595	30133	30917	32047	33375	33351	33351	33848	34654	34307

नोट -

Note

- दिनांक 14.1.2000 से समस्त तापीय परियोजनाएं उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम के अन्तर्गत एवं समस्त जलीय परियोजनाएं उ. प्र. जल विद्युत निगम के अन्तर्गत हैं। 440 मे.वा. की टांडा तापीय परियोजना 14.1.2000 को एन.टी.पी.सी. को हस्तांतरित कर दी गयी है।
- All thermal projects and all Hydro Projects have been transferred to U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd. And U.P. Jal Vidyut Nigam Ltd. Respectively on 14.1.2000. Tanda Thermal Power Project (440 MW) has been transferred to N.T.P.C. on 14.1.2000.

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

तालिका / Table 7.4

उत्तर प्रदेश के वार्षिक योजना के विद्युतमद में परिव्यय एवं व्यय

**Annual Plan Outlay & Expenditure of U.P. Power Sector (Rs. in lakh)**

परियोजना/कार्य Schemes/Works	वर्ष 2016-17 में व्यय Expenditure in	वार्षिक योजना परिव्यय Annual Plan	वर्ष 2017-18 में व्यय Expenditure in	वार्षिक योजना परिव्यय Annual Plan	वर्ष 2018-19 में व्यय Expenditure in	वर्ष 2019-20 में व्यय Expenditure in	वर्ष 2020-21 में व्यय Expenditure in
	2016-17	2016-17	2017-18	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
	3	4	5	6	7	8	9
<b>A/अ उद्योग जल विद्युत निगम लि० (UPJVNL)</b>							
1. ऊर्जा उत्पादन/ (Power Generation	1155.05	1852.11	759.4	80	0	0	0
2. वि० ग्र० नवनीकरण/ Renovation- of Power Station	0	0	0	0	0	0	0
3. नयी स्कीम/ New Scheme	0	0	0	0	0	0	0
4. सर्वे तथा अन्वेषण/Survey & Investigation	0	0	0	0	0	0	0
<b>योग/Total (UPJVNL)</b>	<b>1155.05</b>	<b>1852.11</b>	<b>759.4</b>	<b>80</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>B/ब उद्योग/वि० उत्पादन निगम लि० (UPRVNL)</b>							
5. ऊर्जा उत्पादन/Power Generation	203522.57	322500.00	341551.62	68639	25600	289514	69939
6. वि० ग्र० नवनीकरण/Renovation of Power Station	7000.00	3700.00	2700.00	0	276	0	0
7. नयी स्कीम/New Scheme	0.00	0.00	0.00	0	125000	0	0
<b>योग/Total (UPRVNL)</b>	<b>210522.57</b>	<b>326200.00</b>	<b>344251.62</b>	<b>68639</b>	<b>150876</b>	<b>289514</b>	<b>69939</b>
<b>C/स उ० प्र० पा० का० लि० / (UPPCL)</b>							
8. पारेषण/Transmission	145000.00	319500.00	319500.00	72178	166143	169049	201651
9. वितरण/Distribution	321921.84	435951.85	411135.67	1673159	2697083	2842009	2437605
10. ग्रामीण विद्युतीकरण/Rural Electrification	136656.78	154775.00	124737.64	162124	322562	-	-
11. अन्य/ Others	190010.00	254051.18	254051.18	-	8312	-	-
	0	62500.00	62500.00	-	8312	250000	2951771
<b>योग/Total</b>	<b>793588.62</b>	<b>1226778.03</b>	<b>1171924.49</b>	<b>1907461</b>	<b>3194100</b>	<b>3261058</b>	<b>2950871</b>
<b>कुल योग विद्युत क्षेत्र / Total Power</b>	<b>1005266.24</b>	<b>1554830.14</b>	<b>1516935.51</b>	<b>1976180</b>	<b>3344976</b>	<b>3550572</b>	<b>3021710</b>

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका / Table 7.5

प्रदेश में विद्युत ऊर्जा मांग, पीक मांग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (2020-21)

Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the State (2020-21)

वर्ष Year	विद्युत ऊर्जा (मि.यू.) Electricity Demand (MU)			पीक (मिगावाट) Peak Demand (MW)		
	मांग Demand	उपलब्धता Availability	कमी(-)/अधिक्य(+) Shortage(-)/Excess(+)	मांग Demand	उपलब्धता Availability	कमी(-)/अधिक्य(+) Shortage(-)/Excess(+)
1	2	3	4	5	6	7
वास्तविक / Actual						
2003-2004	51152.555	42784.977	(-)8367.578(16.36%)	7368	5403	(-)1965(26.66%)
2004-2005	54743.425	44117.037	(-)10626.388(19.41%)	7970	5717	(-)2253(28.26%)
2005-2006	58158	44929	(-)13229(22.74%)	8537	6477	(-)2060(24.13%)
2006-2007	58872	49908	(-)8964(15.22%)	8753	7531	(-)1222(13.96%)
2007-2008	65679	53901	(-)11778(17.93%)	10104	8568	(-)1536(15.20%)
2008-2009	70138	55807	(-)14331(20.43%)	10587	8248	(-)2339(22.09%)
2009-10	76684.52	59749.31	(-)16935.2(22.08)	10856	8550	(-)2306(21.24)
2010-11	77855	69994.22	(-)7860.88(10.09%)	11082	10672	(-)410(3.69%)
2011-12	82313	74284.38	(-)8028.62(9.75%)	12123	11767	(-)356(2.93%)
2012-13	91690	76615	(-)15075(16.44.7)	14300	12048	(-)2252(15.75%)
2013-14	95265	82713	(-)12552(13.17)	15044	12327	(-)2717(18%)
2014-15	103514	87058	16456(15.9)	15670	13003	(-)2667(17%)
2015-16	106433	93099	(-)13334(12.5)	16988	14503	(-)2485(14.82)
2016-17	112566	106061	(-)6505(5.8)	17886	16110	(-)1776(9.9)
2017-18	122567	117713	(-)4854(3.9)	20274	18061	(-)2213(10.9)
2018-19	121253	115369	(-)5884(4.9)	21128	20062	(-)1066(5.3)
2019-20	125456	116819	(-)8637(6.9)	22599	21632	(-)967(4.5)
2020-21	129320	120279	(-)9041(7.5)	23917	23867	(-)50(0.2)

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण।



**बिजली बचाओ  
धरती बचाओ**

8

अधिष्ठान  
Establishment

**तालिका/ Table 8.1**  
**उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि. 1.4.2014 से 1.4.2021**  
**को जनशक्ति के प्रमुख आँकड़े**  
**Salient Data of UPPCL's Manpower as on**  
**1.4.2014 to 1.4.2021**

वर्ग/संवर्ग	स्वीकृत															
	कार्यरत															
Category/Cadre	Sanctioned															
	Working															
	1.4.14	1.4.15	1.4.16	1.4.17	1.4.18	1.4.19	1.4.20	1.4.21	1.4.14	1.4.15	1.4.16	1.4.17	1.4.18	1.4.19	1.4.20	1.4.21
[I] वर्गीवार जनशक्ति																
Category wise Manpower																
1. अधिकारी officers	3408	3545	3800	4672	4679	4681	5077	5077	2705	2639	2648	3275	4063	3978	4339	4657
2. अवर अभियन्ता Junior Engineer	3974	4064	4505	5586	5586	5586	6166	6166	2911	2425	3625	3873	3675	4711	4613	4626
3. परिचालकीय Operating & Others	62126	61811	61643	62380	62327	62328	62326	62267	29838	27280	26643	27148	2700	29822	28461	27891
कुल योग Total	69508	69420	69420	72638	72592	72595	73569	73510	35454	32344	32916	34296	34738	38511	37413	37174
[II] श्रेणीवार जनशक्ति																
Classwise Manpower																
1. प्रथम श्रेणी/Class-I	1278	1323	1278	1323	1707	1708	1709	1709	1225	1190	1230	1211	1569	1598	1594	1565
2. द्वितीय श्रेणी/Class-II	2130	2222	2130	2222	2972	2973	3368	3368	1480	1449	1418	2064	2494	2380	2745	3092
3. तृतीय श्रेणी/Class-III	34580	35018	34580	35018	40002	40003	40581	40522	19516	18991	20439	21847	21367	26300	25788	25844
4. चतुर्थ श्रेणी/Class-IV	31520	30857	31520	30857	27911	27911	27911	27911	13233	10714	9829	9174	9308	8233	7286	6673
कुल योग/Total	69508	69420	69948	72638	72592	72595	73569	73510	35454	32344	32916	34296	34738	38511	37413	37174

तालिका / Table 8.2

उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड में जनशक्ति से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़े

**Important Parameters about Manpower in UPPCL**

क्र.संख्या Sl.No.	1.4.01	1.4.02	1.4.03	1.4.04	1.4.05	1.4.06	1.4.07	1.4.08	1.4.09	1.4.10	1.4.11	1.4.12	1.4.13	1.4.14	1.4.18	1.4.21
1	58059	58059	55103	51653	48322	40670(R)	40670(R)	4268340670(R)	35454	42683	34423	34423	34423	35454	34738	37174
Total number of employees (Working)																
2	99183	99183	87935	45605	18229	-	-	13979	-	13979	13979	14599	14723	15770	152603	401781.32
Total Establishment & Admin. Cost per annum (Lacs)																
3	1.7	1.7	1.59	0.88	0.38	-	-	0.32	-	0.42	0.32	0.42	0.43	0.45	4.39	10.8
प्रति कर्मचारी प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक Estt. & Admin. Cost per employee (Rs.Lacs)																
4	39.56	39.56	35.57	17.017	6.52	-	-	2.88	-	2.5	2.88	2.70	2.3	2.5	17	44
प्रति यूनिट विक्रय पर अधिष्ठान एवं प्रशासनिक (रिसे)																
Estt. & Admin. Cost per unit sold (Paisa)																
5	138.29	138.29	149.98	163.83	178.20	269.26	223.56	299.6	269.26	402.3	299.6	395.3	414.3	463	573	800
प्रतिकर्मचारी उपभोक्ताओं की संख्या (Consumers- Per Employee (Nos.))																
6	कारपोरेशन के कुल कर्मचारी (संख्या)															
Corporation Total																
Employee (Nos.)																
(क)	2.31	2.31	2.22	1.93	1.7	1.03	3.12	0.88	1.03	0.61	0.88	0.64	0.60	0.56	0.39	1.41
प्रति मि.यू. विक्रय Per M.U. sold																
(ख)	3.20	3.14	3.14	2.66	2.41	1.45	1.75	1.28	1.45	0.91	1.28	0.94	0.88	0.84	0.68	0.59
प्रति मे.वा. संयोजित भारत Per M.W. connected load																
(ग)	7.23	6.66	6.66	6.10	5.61	3.71	4.47	3.34	3.71	2.49	3.34	2.53	2.41	2.16	1.74	1.25
प्रति 1000 उपभोक्ता																
(घ)	0.09	0.08	0.07	0.07	0.06	0.035	0.05	0.02	0.035	0.02	0.02	0.02	0.19	0.12	0.008	0.007
प्रति लाख रु. राजस्व निर्धारण Per lac Rs. Of revenue assessed																

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

## उप्र० पावर कारपोरेशन लि०

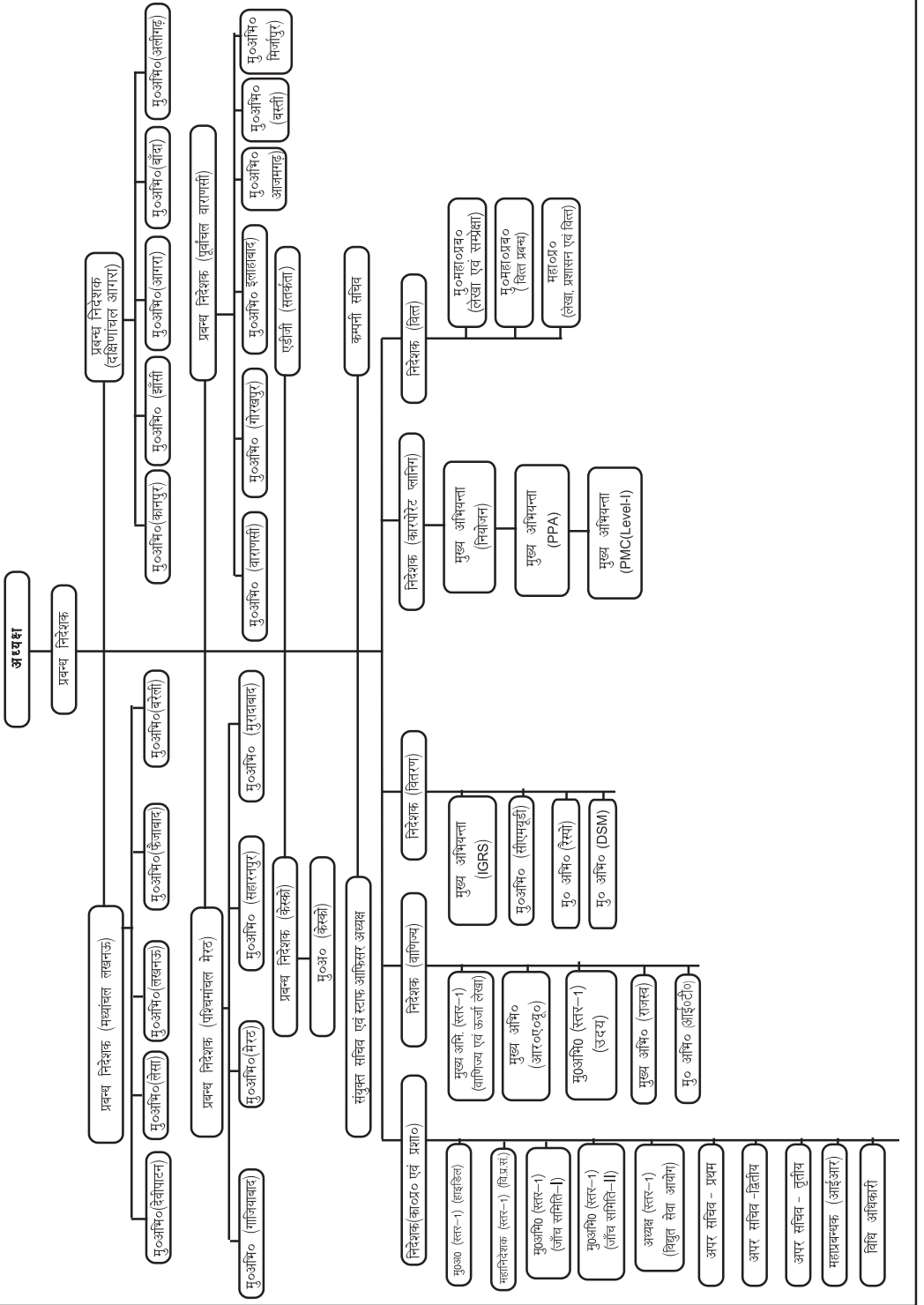
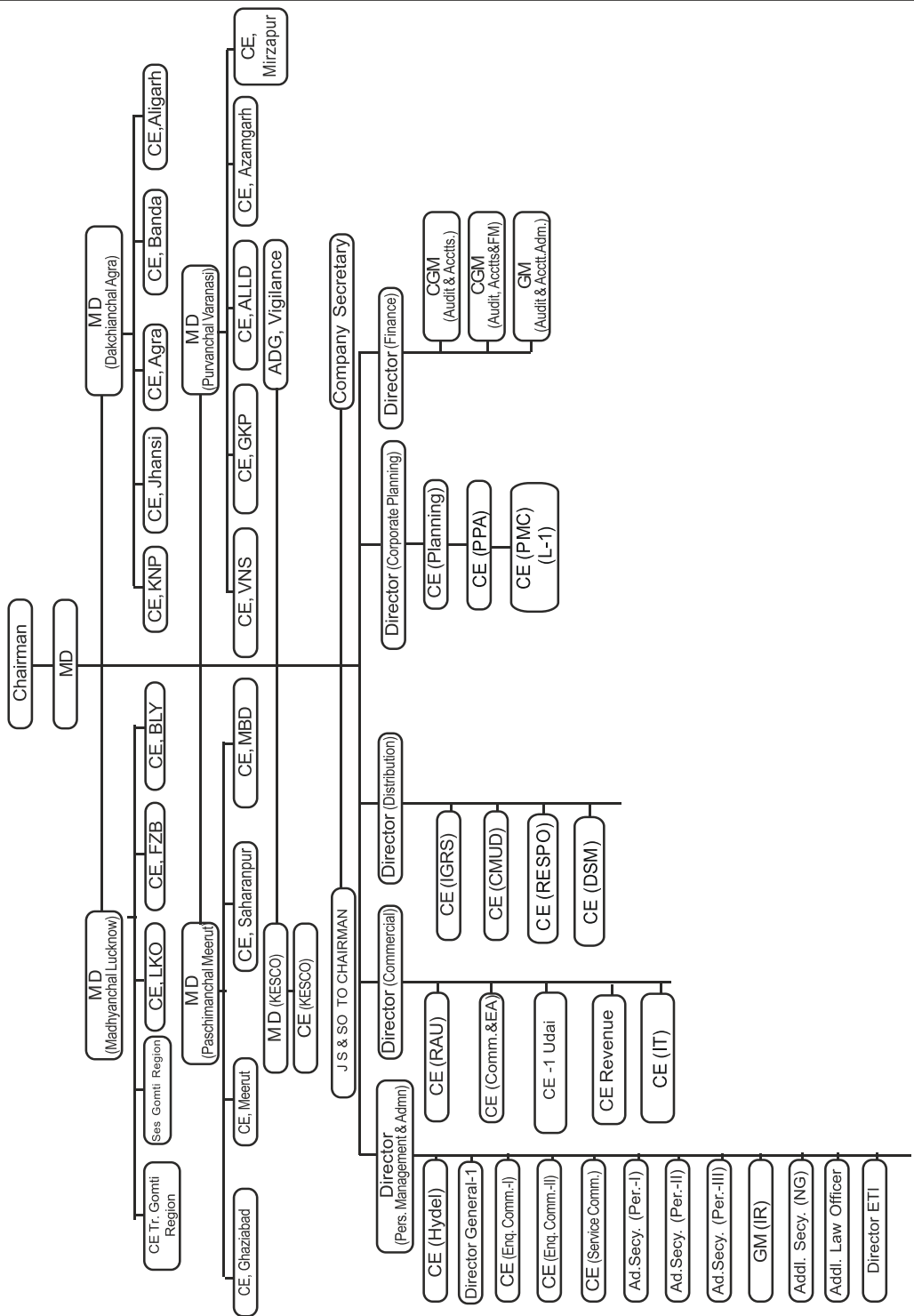


Table-8.3

## Structure of U.P. Power Corporation Ltd.



बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

9

**अखिल भारतीय सांख्यिकी**  
**All India Statistics**

Table 9.1  
ELECTRICAL ENERGY SALES TO ULTIMATE CONSUMERS CATEGORYWISE/STATEWISE UTILITIES 2018-19

State / Uts	Domestic	Commercial	Industrial Power		Public Lighting		Traction	Agriculture	Public Water Works & Sewage Pumping		Miscellaneous	Total Energy Sold (GWh)
			(Low & Med. Voltage)	(High Voltage)	Public Lighting				Sewage Pumping	Agriculture		
					(GWh)	(GWh)						
Chandigarh	704.67	472.98	125.15	135.27	15.09	0.00	1.36	0.00	0.00	80.93	1535.45	
Delhi	15430.54	7702.83	3051.59	390.29	366.45	499.59	33.43	386.33	1307.77	1307.77	29168.82	
Haryana	9623.26	4547.94	1831.47	1237.16	232.06	409.83	9714.29	1024.63	41017.42	1024.63	41017.42	
Himachal Pradesh	2080.47	614.56	207.58	5127.07	10.37	0.00	62.98	565.73	372.10	372.10	9040.86	
Jammu & Kashmir	4013.45	1263.40	601.41	1256.45	59.32	23.17	349.00	701.00	1366.00	1366.00	9633.20	
Punjab	14163.80	3675.12	2909.50	14077.52	157.83	228.48	11268.38	823.90	2815.27	2815.27	50119.80	
Rajasthan	12506.43	4863.12	3149.57	12926.19	353.58	406.95	23300.35	1952.34	692.90	692.90	60151.43	
Uttar Pradesh	39524.49	6501.05	4293.01	14662.78	938.79	2231.00	17362.03	1741.77	4100.11	4100.11	91355.02	
Uttarakhand	2823.78	1269.45	311.28	6033.79	59.03	26.81	450.19	378.24	11543.34	11543.34	302565.35	
<b>Sub-Total (NR)</b>	<b>100870.89</b>	<b>30910.45</b>	<b>16480.57</b>	<b>66980.53</b>	<b>2192.52</b>	<b>3825.83</b>	<b>62542.01</b>	<b>7573.94</b>	<b>12188.62</b>	<b>12188.62</b>	<b>302565.35</b>	
Chhattisgarh	5214.97	1482.14	539.86	8496.59	94.49	983.48	5038.43	360.25	0.00	0.00	22210.21	
Gujarat	15537.75	4157.85	16224.40	40731.82	312.10	743.05	14598.35	2207.79	1457.34	1457.34	95970.44	
Madhya Pradesh	13385.40	3141.30	1281.21	9810.58	419.24	1951.48	20283.80	1572.68	5126.55	5126.55	56972.24	
Maharashtra	28650.32	15274.24	9895.77	32860.10	1991.57	3070.35	34616.34	2851.11	3408.76	3408.76	132618.57	
Daman & Diu	132.58	51.30	197.46	2022.29	8.24	0.00	4.83	3.67	11.07	11.07	2431.44	
D & N Haveli	122.16	34.20	216.07	5670.85	5.80	0.00	7.23	6.24	3.43	3.43	6065.98	
Goa	1152.05	541.73	131.38	1877.09	2.66	0.00	26.37	0.00	55.85	55.85	3787.13	
<b>Sub-Total (WR)</b>	<b>64195.23</b>	<b>24682.77</b>	<b>28486.15</b>	<b>101469.32</b>	<b>2834.10</b>	<b>6748.37</b>	<b>74575.35</b>	<b>7001.73</b>	<b>10063.00</b>	<b>10063.00</b>	<b>320056.02</b>	
Andhra Pradesh	14201.57	4724.61	5332.67	13162.93	553.73	1534.81	12838.59	579.52	2478.36	2478.36	55406.79	
Telangana	11422.32	5750.00	1243.48	12621.87	365.49	725.97	24077.04	604.00	1555.46	1555.46	58365.62	
Karnataka	12954.19	6553.68	2495.09	11718.75	1092.41	99.90	22788.19	3903.29	799.94	799.94	62405.45	
Kerala	10927.01	2458.89	1186.05	3336.89	381.21	321.07	348.67	0.16	2456.77	2456.77	21413.72	
Tamil Nadu	26996.34	10281.76	8600.26	26532.44	1140.89	903.40	13077.16	1140.89	3115.19	3115.19	91788.33	
Puducherry	723.63	212.85	159.59	1450.91	27.58	0.00	59.97	0.00	19.29	19.29	2653.82	
Lakshadweep	35.97	11.78	0.38	0.00	0.67	0.00	0.00	0.00	0.11	0.11	48.91	
<b>Sub-Total (SR)</b>	<b>77261.02</b>	<b>29990.58</b>	<b>19017.51</b>	<b>68823.80</b>	<b>3561.97</b>	<b>3585.15</b>	<b>73189.62</b>	<b>6227.86</b>	<b>10425.12</b>	<b>10425.12</b>	<b>292082.63</b>	
Bihar	11505.49	2067.82	553.88	2582.40	62.15	1248.97	726.71	104.77	2004.21	2004.21	20856.40	
Jharkhand \$	5683.38	808.83	273.46	12852.48	110.33	757.83	210.36	0.00	487.75	487.75	21184.40	
Odisha	7175.22	1833.48	384.30	6994.00	119.35	1203.34	558.89	154.54	949.71	949.71	19372.82	
West Bengal \$	15478.10	6280.37	2279.45	16977.62	692.96	1487.94	1515.55	955.57	2642.16	2642.16	48289.72	
Sikkim	107.46	40.91	4.89	197.67	0.25	0.00	0.00	0.00	380.81	380.81	380.81	
A & N Islands	133.86	60.29	20.99	0.00	6.72	0.00	1.02	0.00	31.79	31.79	254.68	
<b>Sub-Total (ER)</b>	<b>40083.51</b>	<b>11091.70</b>	<b>3516.97</b>	<b>39604.16</b>	<b>991.76</b>	<b>4678.08</b>	<b>3012.54</b>	<b>1214.88</b>	<b>6145.25</b>	<b>6145.25</b>	<b>110338.83</b>	
Arunachal Pradesh	185.72	51.02	4.38	116.50	10.12	0.00	0.03	0.00	78.78	78.78	446.54	
Assam	3677.50	1096.95	112.23	1529.67	15.97	0.00	46.71	86.16	702.98	702.98	7268.18	
Manipur	376.78	66.14	20.86	9.04	9.89	0.00	2.12	21.18	106.77	106.77	612.78	
Meghalaya	442.66	93.30	9.44	423.88	0.20	0.13	40.81	94.60	1105.02	1105.02	1105.02	
Mizoram	244.62	61.04	2.39	11.97	2.67	0.00	0.00	68.58	16.50	16.50	407.76	
Nagaland	380.43	97.56	67.07	0.00	14.87	0.00	0.00	10.38	108.83	108.83	679.14	
Tripura	524.75	86.15	28.97	27.20	41.98	0.00	40.67	88.17	117.80	117.80	955.69	
<b>Sub-Total (NER)</b>	<b>5832.46</b>	<b>1552.16</b>	<b>245.32</b>	<b>2118.25</b>	<b>95.71</b>	<b>0.00</b>	<b>89.67</b>	<b>315.27</b>	<b>1226.26</b>	<b>1226.26</b>	<b>11475.10</b>	
<b>Total (All India)</b>	<b>288243.11</b>	<b>98227.65</b>	<b>67746.52</b>	<b>278996.06</b>	<b>9676.06</b>	<b>18837.43</b>	<b>213409.18</b>	<b>22333.67</b>	<b>40048.24</b>	<b>40048.24</b>	<b>1037517.93</b>	

Note:- \$ - Includes DVC's sales to ultimate consumers in Jharkhand & West Bengal area  
B - Included under Industrial category



Table 9.2 (A)								
ALL INDIA GROSS INSTALLED CAPACITY MODEWISE/REGIONWISE/STATEWISE								
UTILITIES								
As on 31.03.2019								
								(MW)
State/UT	Hydro	Thermal				Nuclear	RES	Total
		Steam	Diesel	Gas	Total Thermal			
1	2	3	4	5	6(3+4+5)	7	8	9(2+6+7+8)
Chandigarh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34.71	34.71
Delhi	0.00	582.00	0.00	1908.40	2490.40	0.00	178.89	2669.29
Haryana	1102.82	4884.00	0.00	150.00	5034.00	0.00	414.42	6551.24
Himachal Pradesh	2478.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	883.29	3361.89
Jammu & Kashmir	1230.00	0.00	0.00	175.00	175.00	0.00	193.86	1598.86
Punjab	2597.70	6774.00	0.00	150.00	6924.00	0.00	1282.42	10804.12
Rajasthan	1096.18	9706.00	0.00	603.80	10309.80	0.00	7325.66	18731.64
Uttar Pradesh	724.10	12774.00	0.00	0.00	12774.00	0.00	2912.70	16410.80
Uttarakhand	1982.15	99.00	0.00	450.00	549.00	0.00	594.07	3125.22
Central Sector (NR)	8596.22	11220.00	0.00	2344.06	13564.06	1620.00	379.00	24159.28
<b>Sub-Total (NR)</b>	<b>19807.77</b>	<b>46039.00</b>	<b>0.00</b>	<b>5781.26</b>	<b>51820.26</b>	<b>1620.00</b>	<b>14199.02</b>	<b>87447.05</b>
Chhattisgarh	120.00	16448.00	0.00	0.00	16448.00	0.00	535.35	17103.35
Gujarat	772.00	13392.00	0.00	6237.82	19629.82	0.00	8396.50	28798.32
Madhya Pradesh	1703.66	11750.00	0.00	0.00	11750.00	0.00	4264.36	17718.02
Maharashtra	3331.84	23046.00	0.00	1240.00	24286.00	0.00	9192.53	36810.37
Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14.47	14.47
D. & N. Haveli	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.46	5.46
Goa	0.00	0.00	0.00	48.00	48.00	0.00	3.97	51.97
Central Sector (WR)	1520.00	16080.00	0.00	3280.67	19360.67	1840.00	666.30	23386.97
<b>Sub-Total (WR)</b>	<b>7447.50</b>	<b>80716.00</b>	<b>0.00</b>	<b>10806.49</b>	<b>91522.49</b>	<b>1840.00</b>	<b>23078.94</b>	<b>123888.93</b>
Andhra Pradesh	1673.60	8750.55	36.80	4048.58	12835.93	0.00	7489.60	21999.13
Telangana	2479.93	5421.95	0.00	831.82	6253.77	0.00	3977.66	12711.36
Karnataka	3586.60	7080.00	153.12	0.00	7233.12	0.00	13829.79	24649.51
Kerala	1856.50	0.00	159.96	174.00	333.96	0.00	363.11	2553.57
Tamil Nadu	2178.20	7270.00	211.70	1027.18	8508.88	0.00	12414.98	23102.06
Puducherry	0.00	0.00	0.00	32.50	32.50	0.00	3.14	35.64
Lakshadweep	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.75	0.75
Central Sector (SR)	0.00	12390.00	0.00	359.58	12749.58	3320.00	541.90	16611.48
<b>Sub-Total (SR)</b>	<b>11774.83</b>	<b>40912.50</b>	<b>561.58</b>	<b>6473.66</b>	<b>47947.74</b>	<b>3320.00</b>	<b>38620.93</b>	<b>101663.50</b>
Bihar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	326.15	326.15
Jharkhand	130.00	2250.00	0.00	0.00	2250.00	0.00	39.00	2419.00
Odisha	2061.92	4220.00	0.00	0.00	4220.00	0.00	499.76	6781.68
West Bengal	986.00	7437.00	0.00	100.00	7537.00	0.00	474.45	8997.45
Sikkim	759.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52.12	811.12
A. & N. Islands	0.00	0.00	40.05	0.00	40.05	0.00	11.88	51.93
Central Sector (ER)	1005.20	18380.00	0.00	0.00	18380.00	0.00	15.10	19400.30
<b>Sub-Total (ER)</b>	<b>4942.12</b>	<b>32287.00</b>	<b>40.05</b>	<b>100.00</b>	<b>32427.048</b>	<b>0.00</b>	<b>1418.46</b>	<b>38787.62</b>
Arunachal Pradesh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	136.50	136.50
Assam	100.00	0.00	0.00	352.71	352.71	0.00	31.51	484.22
Manipur	0.00	0.00	36.00	0.00	36.00	0.00	8.89	44.89
Meghalaya	322.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32.65	354.65
Mizoram	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36.97	36.97
Nagaland	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31.67	31.67
Tripura	0.00	0.00	0.00	169.50	169.50	0.00	16.10	185.60
Central Sector (NER)	1005.00	750.00	0.00	1253.60	2003.60	0.00	30.00	3038.60
<b>Sub-Total (NER)</b>	<b>1427.00</b>	<b>750.00</b>	<b>36.00</b>	<b>1775.81</b>	<b>2561.81</b>	<b>0.00</b>	<b>324.29</b>	<b>4313.09</b>
<b>Central Sector All India</b>	<b>12126.42</b>	<b>58820.00</b>	<b>0.00</b>	<b>7237.91</b>	<b>66057.91</b>	<b>6780.00</b>	<b>1632.30</b>	<b>86596.63</b>
<b>Total All India</b>	<b>45399.22</b>	<b>200704.50</b>	<b>637.63</b>	<b>24937.22</b>	<b>226279.34</b>	<b>6780.00</b>	<b>77641.63</b>	<b>356100.19</b>

Note: DVC installed capacity is considered under central sector

जब देश में भरपूर होगी बिजली पानी, देश की प्रगति होगी दिन ढूनी रात चौगुनी

Table 9.2 (B)								
ALL INDIA GROSS ELECTRICITY GENERATION MODE-WISE/REGION-WISE/STATE-WISE								
UTILITIES ONLY								
2018-19								
(GWh)								
State/UTs	Hydro	Thermal				Nuclear	RES*	Total
		Steam	Diesel	Gas	Total Thermal			
1	2	3	4	5	6(3+4+5)	7	8	9(2+6+7+8)
Chandigarh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.51	13.51
Delhi	0.00	3711.84	0.00	5011.61	8723.45	0.00	287.66	9011.11
Haryana	3840.51	23820.53	0.00	362.05	24182.58	0.00	655.84	28678.93
Himachal Pradesh	9165.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2287.92	11453.14
Jammu & Kashmir	5335.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	312.20	5647.46
Punjab	9143.63	34650.74	0.00	362.05	35012.79	0.00	2445.21	46601.63
Rajasthan	3246.57	51290.48	0.00	1019.01	52309.49	0.00	11307.15	66863.21
Uttar Pradesh	1926.25	62636.38	0.00	0.00	62636.38	0.00	5652.58	70215.21
Uttarakhand	7786.10	821.93	0.00	1254.24	2076.17	0.00	1104.97	10967.24
Central Sector NR	34813.06	67845.67	0.00	3354.21	71199.88	11196.17	605.02	117814.13
<b>Sub Total (NR)</b>	<b>75256.60</b>	<b>244777.57</b>	<b>0.00</b>	<b>11363.17</b>	<b>256140.74</b>	<b>11196.17</b>	<b>24672.06</b>	<b>367265.57</b>
Chhattisgarh	243.08	67791.57	0.00	0.00	67791.57	0.00	945.10	68979.75
Gujarat	543.14	67661.25	0.00	8723.43	76384.68	0.00	13771.45	90699.27
Madhya Pradesh	2028.35	60193.80	0.00	0.00	60193.80	0.00	7640.49	69862.64
Maharashtra	5149.73	104435.42	0.00	3985.51	108420.93	0.00	14974.91	128545.57
Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.94	18.94
D. & N. Haveli	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.76	5.76
Goa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Central Sector WR	1920.83	98880.48	0.00	8538.93	107419.41	11766.35	811.36	121917.95
<b>Sub Total (WR)</b>	<b>9885.13</b>	<b>398962.52</b>	<b>0.00</b>	<b>21247.87</b>	<b>420210.39</b>	<b>11766.35</b>	<b>38168.01</b>	<b>480029.88</b>
Andhra Pradesh	1433.88	43671.10	0.00	4750.71	48421.81	0.00	14130.36	63986.05
Telangana	3136.66	29670.52	0.00	0.00	29670.52	0.00	7031.25	39838.43
Karnataka	12050.29	22786.41	0.00	0.00	22786.41	0.00	21657.54	56494.24
Kerala	7320.21	0.00	4.07	0.00	4.07	0.00	730.34	8054.62
Tamil Nadu	5281.59	36034.44	0.00	2904.05	38938.49	0.00	16574.53	60794.61
Puducherry	0.00	0.00	0.00	229.88	229.88	0.00	2.58	232.46
Lakshadweep	0.00	0.00	53.05	0.00	53.05	0.00	1.12	54.17
Central Sector SR	0.00	70488.21	0.00	0.81	70489.02	14850.08	798.83	86137.93
<b>Sub Total (SR)</b>	<b>29222.63</b>	<b>202650.68</b>	<b>57.12</b>	<b>7885.45</b>	<b>210593.25</b>	<b>14850.08</b>	<b>60926.55</b>	<b>315592.51</b>
Bihar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	488.13	488.13
Jharkhand	101.19	13352.12	0.00	0.00	13352.12	0.00	20.96	13474.27
Odisha	6361.86	15197.78	0.00	0.00	15197.78	0.00	639.54	22199.18
West Bengal	1537.94	35958.24	0.00	0.00	35958.24	0.00	1486.95	38983.13
Sikkim	2990.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28.10	3018.74
A.& N. Islands	0.00	0.00	157.98	0.00	157.98	0.00	24.60	182.58
Central Sector ER	4512.21	108542.20	0.00	0.00	108542.20	0.00	19.71	113074.12
<b>Sub Total (ER)</b>	<b>15503.84</b>	<b>173050.34</b>	<b>157.98</b>	<b>0.00</b>	<b>173208.32</b>	<b>0.00</b>	<b>2707.98</b>	<b>191420.14</b>
Arunachal Pradesh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.76	1.76
Assam	372.72	0.00	0.00	1066.92	1066.92	0.00	20.73	1460.37
Manipur	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.88	1.88
Meghalaya	929.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50.51	980.04
Mizoram	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40.08	40.08
Nagaland	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	87.46	87.46
Tripura	0.00	0.00	0.00	587.57	587.57	0.00	42.98	630.55
Central Sector NER	3723.17	2824.21	0.00	7682.76	10506.97	0.00	39.10	14269.24
<b>Sub Total (NER)</b>	<b>5025.42</b>	<b>2824.21</b>	<b>0.00</b>	<b>9337.25</b>	<b>12161.46</b>	<b>0.00</b>	<b>284.50</b>	<b>17471.38</b>
<b>Central Sector All Ind</b>	<b>44969.27</b>	<b>348580.77</b>	<b>0.00</b>	<b>19576.71</b>	<b>368157.48</b>	<b>37812.60</b>	<b>2274.01</b>	<b>453213.36</b>
<b>Total All India</b>	<b>134893.62</b>	<b>1022265.32</b>	<b>215.10</b>	<b>49833.74</b>	<b>1072314.16</b>	<b>37812.60</b>	<b>126759.10</b>	<b>1371779.48</b>

Note: DVC Generation is considered under central sector

बिजली की बचत बिजली की बढ़त।

तालिका/ Table 9.3 (i)

विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का विद्युतीकरण (सम्पूर्ण भारत) दि० 31-03-2019

Yearwise Number of Villages Electrified, Pumpset/Tubewells Electrified (All India)

upto

वर्ष Year	कुल ग्रामों की संख्या Total Number of Villages	विद्युतीकृत ग्राम Number of Villages	प्रतिशत %	नलकूप एवं पम्पसेट्स Number of Pumpsets Tubewells Electrified
1984-85	576126	370322	(64.3%)	5708563
1985-86	576126	390390	(67.8%)	6151975
1986-87	576126	412018	(71.5%)	6656541
1987-88	579132	435653	(75.2%)	7225791
1988-89	579132	455491	(78.7%)	7819059
1989-90	579132	470826	(81.3%)	8346763
1990-91	579132	481124	(83.1%)	8909110
1991-92	579132	487168	(84.1%)	9391108
1992-93	579132	490839	(84.8%)	9851154
1993-94	579132	494191	(85.3%)	10276044
1994-95	579132	497745	(86.0%)	10721255
1995-96	579132	501831	(86.7%)	11104090
1996-97	587258	498836	(84.9%)	11565342
1997-98	587258	502043	(85.5%)	11849406
2000-01	587258	503835	86.76%	13142291
2002-03	587258	492325	83.8%	13792427
2004-05	593732	450830	75.93%	14445014
2005-06	593732	459486	77.4%	14803648
2006-07	593732	482864	81.3%	15350297
2007-08	593732	488435	82.3%	15674673
2008-09	593732	496365	83.6%	15967480
2009-10	593732	497950	83.9%	16193521
2010-11	593732	547034	92.1%	17693285
2012-13	593732	560552	94.4%	18855806
2013-14	597464	575442	96.3%	19391695
2014-15	597464	578957	96.9%	20120972
2015-16	597464	586065	98.1%	20434180
2016-17	597464	592972	99.25%	20781689
2017-18	597464	597121	99.94%	21509075
2018-19	597464	597464	100.00%	21798964

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका-Table 9.3 (ii)

## ALL INDIA VILLAGES ELECTRIFIED STATEWISE 31.03.2019

Name of the State/UTs	Total Inhabited Villages as per 2011 census	Villages Electrified as on 31.03.2019	% age Electrified	No. of Existing Pumpsets Enersiged upto 31.03.2019 (Prov.)
Chandigarh	5	5	100.00	421
Delhi	103	103	100.00	30575
Haryana	6642	6642	100.00	618885
Himachal Pradesh	17882	17882	100.00	34149
Jammu & Kashmir	6337	6337	100.00	9714
Punjab	12168	12168	100.00	1268252
Rajasthan	43264	43264	100.00	1494846
Uttar Pradesh	97813	97813	100.00	997407
Uttarakhand	15745	15745	100.00	28054
Chhattisgarh	19567	19567	100.00	424786
Gujarat	17843	17843	100.00	1601583
Madhya Pradesh	51929	51929	100.00	1487603
Maharashtra	40956	40956	100.00	4360386
Daman & Diu	19	19	100.00	1243
D. & N. Haveli	65	65	100.00	953
Goa	320	320	100.00	8499
Andhra Pradesh	16158	16158	100.00	1335040
Telangana	10128	10128	100.00	2227416
Karnataka	27397	27397	100.00	2521284
Kerala	1017	1017	100.00	531247
Tamil Nadu	15049	15049	100.00	2119523
Puducherry	90	90	100.00	6930
Lakshadweep	6	6	100.00	0
Bihar	39073	39073	100.00	285501
Jharkhand	29492	29492	100.00	9453
Odisha	47677	47677	100.00	78200
West Bengal	37463	37463	100.00	307267
Sikkim	425	425	100.00	0
A.& N. Islands	396	396	100.00	0
Arunachal Pradesh	5258	5258	100.00	0
Assam	25372	25372	100.00	3675
Manipur	2379	2379	100.00	108
Meghalaya	6459	6459	100.00	24
Mizoram	704	704	100.00	0
Nagaland	1400	1400	100.00	194
Tripura	863	863	100.00	5746
<b>Total (All India)</b>	<b>597464</b>	<b>597464</b>	<b>100.00</b>	<b>21798964</b>

दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचयेंगे ऊर्जा

राज्य विद्युत परिषद State Electricity Board	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19
	सम्बन्धित वर्ष के दौरान कुल पारेषण एवं वितरण हानियाँ Transmission & Distribution Losses During the year.														
आन्ध्र प्रदेश Andhra Pradesh	23.96	20.06	18.65	22.41	18.63	18.37	16.59	17.46	19.30	20.06	17.94	16.16	16.19	16.07	17.62
उत्तराखण्ड Uttarakhand													25.40	25.00	22.23
आसाम Assam	51.76	40.34	33.69	38.60	37.59	32.82	34.17	33.48	30.68	31.08	27.57	25.20	24.95	24.60	23.98
बिहार Bihar	38.88	43.96	50.67	48.79	46.37	43.58	50.77	50.89	49.42	47.26	46.27	42.82	30.29	30.29	32.51
गुजरात Gujarat	30.43	27.91	24.57	26.13	24.07	22.77	19.24	21.81	18.48	17.11	19.28	19.10	18.18	17.90	20.30
हरियाणा Haryana	32.11	30.51	33.35	32.83	30.74	31.00	29.66	28.58	35.95	35.83	34.05	31.61	33.67	28.24	22.78
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	28.90	23.55	19.77	16.98	15.51	20.52	22.22	18.62	19.14	21.03	20.81	18.75	22.39	21.78	14.29
जम्मू और कश्मीर J & K	41.08	44.93	51.98	55.71	58.02	67.35	63.27	61.78	56.63	54.68	53.06	50.06	46.99	45.47	42.19
कर्नाटक Karnataka	26.08	29.77	25.91	18.87	17.03	18.76	17.34	12.66	11.14	10.18	11.50	10.51	13.42	13.25	16.01
केरल Kerala	22.48	23.50	19.11	17.81	13.16	19.59	18.29	17.23	17.73	14.99	15.40	11.58	18.06	15.76	16.39
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	41.30	40.07	39.24	35.64	38.46	38.32	37.62	34.47	31.45	31.47	32.26	28.61	26.80	26.75	27.65
महाराष्ट्र Maharashtra	32.40	31.60	31.64	29.79	23.88	25.16	20.68	19.99	21.82	21.80	20.39	19.89	18.22	17.85	19.46
मेघालय Meghalaya	28.35	40.19	35.34	37.62	37.45	39.06	35.77	30.97	23.64	21.38	33.14	32.32	35.70	35.08	43.12
उड़ीसा Orissa	44.02	45.56	40.86	39.44	42.65	37.00	42.47	44.63	39.84	38.86	41.96	39.10	38.15	38.11	34.94
पंजाब Punjab	25.42	27.56	26.61	22.82	23.08	23.39	25.10	23.08	20.30	20.67	18.45	18.55	17.62	17.52	14.73
राजस्थान Rajasthan	44.68	39.92	35.60	34.71	31.47	29.99	27.87	27.94	24.93	26.92	27.51	29.13	29.67	28.66	24.80
तमिलनाडु Tamilnadu	19.28	18.66	19.54	18.71	18.14	18.41	13.47	16.34	14.51	10.84	11.07	10.85	12.62	15.94	19.12
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	33.31	33.47	33.98	31.21	29.88	33.15	34.01	32.35	29.58	29.07	27.19	24.51	23.56	23.19	21.21
पश्चिमी बंगाल West Bengal	28.54	24.84	23.64	21.29	16.79	18.33	22.40	23.19	24.07	24.05	24.66	22.16	22.42	22.20	18.33
Chandigarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.12	19.1	18.74	18.02	13.45	17.09
Delhi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.86	21.49	19.58	19.37	17.38	12.56
Chhatisgarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.38	29.21	30.78	25.61	23.97	25.14
Daman and Diu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.77	29.63	31.85	32.76	12.74	12.41
Dadar and Nagar Haveli	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.55	10.33	10.06	10.85	13.97	10.66
Goa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.67	14.97	18.04	17.97	17.21	16.23
Telengana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.72	16.48	18.70	18.26	14.85
Puducherry	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.83	14.9	14.01	15.59	17.93	13.26
Lakshadweep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.2	3.63	09.81	6.99	3.56	2.24
Jharkhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.06	17.2	16.99	16.32	16.27	18.37
A and N Islands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.79	20.5	14.47	10.73	12.39	10.84
Arunachal Pradesh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.3	46.24	50.60	49.37	48.32	50.83
Manipur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.51	40.95	44.45	36.52	36.41	35.61
Mizoram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41.54	42.05	36.11	35.46	24.23	25.21
Nagaland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.79	26.51	29.89	20.81	19.67	20.67
Tripura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.35	35.93	30.56	30.36	29.89	26.70
Sikkim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.79	35.54	32.72
सम्पूर्ण भारत All India	31.25	30.42	28.65	27.20	25.47	25.39	25.47	23.65	23.04	22.84	22.77	21.81	21.42	21.04	20.66

Source : CEA General Review 2018

देश में बचेंगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका / Table 9.5

सम्पूर्ण भारत के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गयी विद्युत उर्जा (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थाएँ)  
Electric Energy supply to ultimate consumers (All India) (Public Utilities)

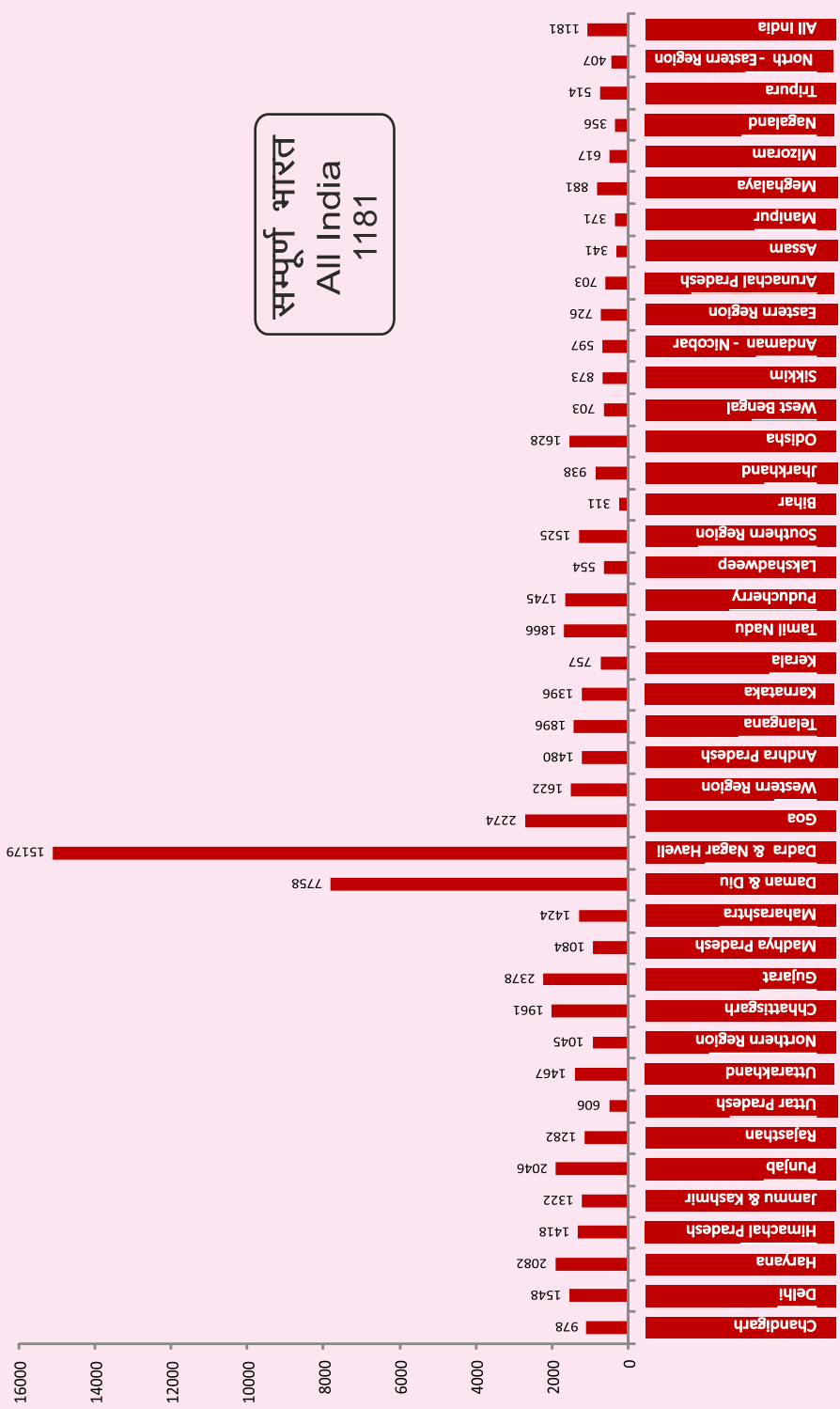
मिलीयन यनिट  
MU

वर्ष Year	औद्योगिक Industrial	ट्रेक्शन Traction	घरेलू Household	कृषि Agriculture	वाणिज्यिक Commercial	अन्य Others	कुल Total
1	2	3	4	5	6	7	8
1986-87	70296	3229	29443	29443	7772	5886	135952
1987-88	69180	3616	35266	35266	8841	6590	145613
1988-89	75412	3772	38878	38878	9915	452	160196
1989-90	80694	4070	44056	44056	9548	414	175419
1990-91	84209	4113	50321	50321	11181	8551	190357
1991-92	87289	4520	58557	58557	12032	9393	207645
1992-93	90170	5068	63328	63328	12653	97384	220674
1993-94	94503	5620	70699	70699	14144	10259	238569
1994-95	100126	5886	79301	79301	15973	10429	259630
1995-96	104693	6224	85732	85732	16996	11651	277029
1996-97	104165	6594	84019	84019	17519	12642	280206
1997-98	104926	6949	91241	91241	19368	13924	296749
1999-2000	106728	8088	70520	90933	21160	15409	312841
2000-2001	107621	8213	75628	84729	22544	17861	316599
2001-2002	107295	8105	79694	81673	24139	21550	322459
2002-2003	114958	8796	83355	84485	25437	22564	339598
2004-2005	137589	9495	95659	88555	33381	21455	386134
2005-2006	151556	9943	100090	90292	35964	24039	411886
2006-07	171293	10800	111001	99023	40220	23410	455748
2007-08	189424	11108	120918	104181	46684	29660	501977
2009-10	209208	12389	141844	119491	58971	27716	569618
2010-11	225019	13323	155300	126377	63911	33036	616968
2012-13	250531	14100	183700	147461	72793	40256	708843
2013-14	262117	15539	199841	152744	74246	47417	751908
2014-15	284074	16176	217404	168913	78391	49289	814250
2015-16	285696	16594	238876	173185	86037	62976	863369
2016-17	293116	15683	255826	191151	89825	68493	914093
2017-18	318317	17433	273545	199247	93755	70834	973131
2018-19	346743	18837	288243	213409	98228	40048	1037518

स्रोत : केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा प्रकाशित "सामान्य पुनर्वलोकन 2018"  
Source : "General Review 2018" published by CEA.

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

राज्यवार प्रति व्यक्ति-विद्युत उपभोग (के. डब्ल्यू. एच.) 2018-19  
**Statewise per-capita consumption of Electricity (K.W.H) 2018-19**  
 (As per UN practice)





तालिका / Table 9.6

वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता, कुल विद्युत उत्पादन (सम्पूर्ण भारत) (सार्वजनिक विद्युत संस्थानों)  
Yearwise Installed Capacity, Gross Electricity Generated (Public Utilities) (All India)

वर्ष Year	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.) Installed Capacity (M.W.)				कुल विद्युत उत्पादन (मि.यू.) Gross Energy Generated (MU)				
	जल विद्युत Hydro		नाभकीय Nuclear		तापीय Thermal & Others		नाभकीय Nuclear		योग Total
	जल विद्युत Hydro	एवं अन्य Thermal & Others	नाभकीय Nuclear	योग Total	तापीय Thermal & Others	एवं अन्य Thermal & Others	नाभकीय Nuclear		
1986-87	16196 (32.9)	31740 (64.4)	1330 (2.7)	49266 (100)	53841 (28.7)	128851 (69.0)	5022 (2.7)	187714 (100)	
1987-88	17265 (31.9)	35560 (65.6)	1330 (2.5)	54155 (100)	47444 (23.5)	149614 (74.0)	5035 (2.5)	202093 (100)	
1988-89	17798 (30.1)	39677 (67.2)	1565 (2.7)	59040 (100)	57868 (26.1)	157711 (71.2)	5817 (2.6)	221396 (100)	
1989-90	18308 (28.8)	43763 (68.7)	1565 (2.5)	63636 (100)	62116 (25.3)	178697 (72.8)	4625 (1.9)	245438 (100)	
1990-91	18753 (28.4)	45768 (69.2)	1565 (2.4)	66086 (100)	71641 (27.1)	186547 (70.6)	6141 (2.3)	264329 (100)	
1991-92	19194 (27.8)	48086 (69.6)	1785 (2.6)	69065 (100)	72757 (25.3)	208748 (72.8)	5524 (1.9)	287029 (100)	
1992-93	19576 (27.1)	50749 (70.2)	2005 (2.7)	72330 (100)	69869 (23.2)	224767 (74.6)	6726 (2.2)	301362 (100)	
1993-94	20379 (26.6)	54369 (70.8)	2005 (2.6)	76753 (100)	70463 (21.7)	248189 (76.6)	5398 (1.7)	324050 (100)	
1994-95	20833 (25.6)	58113 (71.6)	2225 (2.7)	81171 (100)	82712 (23.6)	262130 (74.8)	5648 (1.6)	350490 (100)	
1995-96	20986 (25.2)	60083 (72.1)	2225 (2.8)	83294 (100)	72579 (19.1)	299316 (78.8)	7982 (2.1)	379877 (100)	
1996-97	21658 (27.3)	55350 (69.9)	2225 (2.8)	79233 (100)	68901 (17.4)	317917 (80.3)	9071 (2.3)	395889 (100)	
1997-98	21905 (24.5)	64972 (73.0)	2225 (2.5)	89102 (100)	74581 (17.7)	337083 (79.9)	10082 (2.4)	421747 (100)	
2000-01	25152 (24.7)	73613 (72.4)	2860 (2.8)	101626 (100)	74361 (14.8)	409939 (81.7)	16902 (3.3)	501204 (100)	
2002-03	26766 (24.8)	78390 (72.6)	2720 (2.5)	107877 (100)	64013 (12.0)	449289 (84.3)	19390 (3.6)	532692 (100)	
2004-05	30942 (26.1)	84713.46 (71.6)	2720 (2.3)	118425 (100)	84558.76 (14.2)	492834.82 (82.9)	17011 (2.9)	594404.58 (100)	
2005-06	32325.77 (26)	88601.41 (71.3)	3360 (2.7)	124287.18 (100)	101494.44 (16.2)	505001.09 (80.9)	17324 (2.9)	623819.53 (100)	
2006-07	34653.78 (26.1)	93775.45 (70.8)	3900 (2.9)	132329.23 (100)	113501.64 (16.9)	538350.52 (80.2)	18802 (2.8)	670654.16 (100)	
2007-08	35908.76 (25.1)	103032.26 (72)	4120 (2.8)	143061.02 (100)	120386.72 (16.6)	585281.78 (80.9)	16957 (2.3)	722625.50 (100)	
2008-09	36877.76 (24.92)	106967.66 (72.29)	4120 (2.78)	147965.42 (100)	110098.53 (14.85)	616141.84 (83.13)	14927.00 (2.01)	741167.37 (100)	
2009-10	36863.41 (23.13)	117975.08 (74.01)	4560 (2.86)	159398.49 (100)	104059.39 (13.00)	677154.77 (84.66)	18636.44 (2.34)	799850.60 (100)	
2010-11	37567 (21.6)	131279 (75.6)	4780 (2.8)	173626 (100)	114415.52 (13.5)	704066.29 (83.4)	26266.4 (3.1)	844748.21 (100)	
2012-13	39491.4 (17.7)	151530.5 (67.8)	4780 (2.1)	223343.6 (100)	113720.3 (11.8)	760453.6 (78.8)	32866.1 (3.4)	964488.9 (100)	
2013-14	40531.4 (16.5)	168254.97 (68.6)	4780 (1.9)	245258.52 (100)	134847.53 (13.1)	792053.57 (77.1)	34227.79 (3.3)	1026648.58 (100)	
2014-15	41267.4 (15.1)	188897.77 (69.5)	5780 (2.1)	271722.16 (100)	129243.69 (11.5)	877941.49 (78.6)	36101.54 (3.2)	1116849.92 (100)	
2015-16	42793 (14)	256599 (84)	5780 (1.9)	305163 (100)	121377 (10.4)	1008794 (86.4)	37414 (3.2)	1167684 (100)	
2016-17	44478 (14)	275574 (84)	6780 (2)	326832 (100)	122378 (10)	1075064 (87)	37916 (3)	1235358 (100)	
2017-18	45293 (13)	291929 (85)	6780 (2)	344002 (100)	126123 (10)	1138985 (87)	38346 (3)	1303455 (100)	
2018-19	45399 (16)	303921 (82)	6780 (2)	356100 (100)	134894 (11)	1199072 (86)	37813 (3)	1371779 (100)	

Source : CEA General Review 2018.

दश में बचेगी बिजली, दश की उन्नति होगी असली



तालिका / Table 9.7

राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग

Statawise Per-Capita Consumption of Electricity (Utilities + non utilities)

यूनिट

Unit (KWH)

क्र. सं.	राज्य	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	09-10	10-11	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19
Sl. No.	State	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	आन्ध्र प्रदेश A. Pradesh	468	495	543	553.61	802.38	877.06	1013.74	1065.50	1135	1196	1040	1230	1319	1388	1480
2.	आसाम Assam	105	105	85	107.57	175.09	188.03	209.21	222.9	240	280	314	322	339	330	341
3.	बिहार Bihar	45	45	45	44.60	91.00	100.69	117.48	126.8	145	160	203	258	272	280	311
4.	गुजरात Gujarat	838	918	908	919.66	1330.82	1486.31	1558.58	1508.1	1796	1973	2105	2248	2279	2321	2378
5.	हरियाणा Haryana	580	619	658	715.16	1208.21	1295.58	1491.37	1485.1	1722	1773	1909	1936	1975	1990	2082
6.	हिमाचल प्रदेश H. P.	420	445	484	569.19	872.00	966.80	1144.94	1250.9	1380	1348	1336	1339	1340	1393	1418
7.	जम्मू और कश्मीर J. K	316	327	349	366.12	758.63	794.54	968.47	988.3	1043	1066	1169	1234	1282	1284	1322
8.	कर्नाटक Karnataka	461	482	505	516.67	805.50	843.67	873.05	925.0	1129	1179	1211	1242	1367	1356	1396
9.	केरल Kerala	285	291	296	317.38	440.77	444.48	536.78	550.8	753	645	672	704	763	766	757
10.	मध्य प्रदेश M. P.	278	284	308	344.10	581.73	623.11	618.10	674.5	753	764	813	929	989	1020	1084
11.	महाराष्ट्र Maharashtra	539	559	585	608.74	975.43	1019.91	1054.10	1096	1239	1183	1257	1318	1307	1371	1424
12.	मेघालय Meghalaya	301	332	352	296.63	546.83	629.19	613.36	654.1	690	684	704	835	832	743	881
13.	उड़ीसा Orissa	346	373	395	430.68	664.68	751.54	837.55	1070.4	1209	1349	1419	1564	1622	1593	1628
14.	पंजाब Punjab	870	903	907	983.58	1506.28	1613.71	1663.01	1735.5	1761	1810	1858	1919	2028	2049	2046
15.	राजस्थान Rajasthan	291	294	328	333.68	590.69	691.98	811.12	843.8	982	1011	1123	1164	1166	1178	1282
16.	तमिलनाडु Tamil Nadu	645	677	713	760.02	1079.94	1144.94	1210.81	1232.5	1226	1544	1616	1688	1847	1834	1866
17.	उत्तर प्रदेश U. P.	188	189	202	208.65	340.50	345.66	386.93	411.9	450	472	502	524	585	628	606
18.	पश्चिमी बंगाल W. Bengal	225	237	248	266.20	396.79	439.17	515.08	537.9	594	609	647	660	665	699	703
19.	तेलंगाना Telangana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1133	1052	1112	1128	1004	1896
20.	चंडीगढ़ Chandigarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1446	1561	1557	574	1564	978
21.	दिल्ली Delhi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1285	1358	1431	1454	1450	1548
22.	उत्तराखण्ड Uttarakhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1601	1719	2022	2016	2003	1467
23.	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8003	6960	7836	7965	7902	1961
24.	दमन एवं दीव Daman & Diu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14515	13769	15137	15783	15218	7758
25.	दादर नगर हवेली D. & N. Haveli	-	-	-	-	-	-	-	-	-	368	361	355	370	569	15179
26.	गोवा Goa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2198	1803	2738	2466	2229	2274
27.	पुदुचेरी Puducherry	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1692	1655	1672	1784	1749	1745
28.	लक्षद्वीप Lakshadweep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	665	657	649	633	563	554
29.	झारखण्ड Jharkhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	810	835	884	915	927	938
30.	सिक्किम Sikkim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	700	685	687	806	810	873
31.	अंडमान एवं निकोबार दीप A. & N. Islands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	503	525	600	648	656	703
32.	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266	295	360	326	347	371
33.	मणिपुर Manipur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	445	449	503	523	490	617
34.	मिजोरम Mizoram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	259	311	346	345	348	356
35.	नागालैण्ड Nagaland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	331	303	329	470	714	514
36.	त्रिपुरा Tripura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	957	1010	1075	1122	1149	1181
	All India	373	390	411	428-57	671-89	717-13	778-63	818-8	914	957	1010	1075	1122	1149	1181

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण "सामान्य पुनर्वर्तिका 2018" Source : "General Review 2018" published by CEA

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

**TABLE No.9.8  
STATEWISE LENGTH OF TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LINES 31.03.2019**

Name of the State/Uts	(Ckt. Kms.)										(Ckt. Kms.)			Distribut ion lines upto 500 volts	Total								
	HVDC ± 800 KV		230 KV		220 KV		132 KV		78/66 KV		33KV		22/20KV			15/11KV		6.6/4.4KV		3.3/2.2KV			
	± 500 KV		(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)			(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	
<b>NORTHERN REGION</b>																							
Chandigarh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1621	2701
Delhi	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31025	50010
Haryana	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	121717	280031
Himachal Pradesh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63383	104242
Jammu & Kashmir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75637	119718
Punjab	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152012	416131
Rajasthan	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	491111	1103645
Uttar Pradesh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1181881	1643031
Uttarakhand	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65453	116871
Central Sector(NR)	6083	3210	7008	27675	0	6263	363	0	0	101	2	114	2	13	4	9	0	0	0	0	0	34	50882
<b>Sub-Total (NR)</b>	<b>6083</b>	<b>5190</b>	<b>9371</b>	<b>48540</b>	<b>0</b>	<b>54749</b>	<b>54305</b>	<b>0</b>	<b>19752</b>	<b>124759</b>	<b>1569</b>	<b>9462</b>	<b>2</b>	<b>1359681</b>	<b>9414</b>	<b>454</b>	<b>0</b>	<b>59</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2183874</b>	<b>3887264</b>
<b>WESTERN REGION</b>																							
Chhattisgarh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	190399	339564
Gujarat	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	354170	863112
Madhya Pradesh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	460020	988564
Maharashtra	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	706391	1152044
Daman & Diu	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	784	1341
D. & N. Haveli	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1788	2908
Goa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11805	18020
Central Sector(WR)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47425
<b>Sub-Total (WR)</b>	<b>0</b>	<b>1504</b>	<b>21912</b>	<b>56599</b>	<b>120</b>	<b>58705</b>	<b>46300</b>	<b>3984</b>	<b>34234</b>	<b>124308</b>	<b>3167</b>	<b>32282</b>	<b>5424</b>	<b>1275942</b>	<b>23012</b>	<b>25</b>	<b>104</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1725357</b>	<b>3412977</b>
<b>SOUTHERN REGION</b>																							
Andhra Pradesh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	355635	651602
Telangana	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	360485	584331
Karnataka	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	566889	967948
Kerala	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	290282	365032
Tamil Nadu	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	638681	851060
Puducherry	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4020	6641
Lakshadweep	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	332	441
Central Sector(SR)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31736
<b>Sub-Total (SR)</b>	<b>0</b>	<b>2738</b>	<b>5676</b>	<b>21351</b>	<b>273</b>	<b>1370</b>	<b>0</b>	<b>328</b>	<b>0</b>	<b>65808</b>	<b>1945</b>	<b>47746</b>	<b>26</b>	<b>913737</b>	<b>9637</b>	<b>36475</b>	<b>43</b>	<b>20</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2216323</b>	<b>3458991</b>
<b>EASTERN REGION</b>																							
Bihar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	231698	365108
Jharkhand	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112111	189157
Odisha	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	176259	346006
West Bengal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	351766	564409
Sikkim	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4776	8420
A& N. Islands	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3623	5043
Central Sector(ER)	43	0	3665	19683	0	4684	4305	0	37	1533	0	0	0	13	6	26	0	0	0	0	0	55	34051
<b>Sub-Total (ER)</b>	<b>43</b>	<b>0</b>	<b>3970</b>	<b>26691</b>	<b>0</b>	<b>19878</b>	<b>31905</b>	<b>0</b>	<b>606</b>	<b>54268</b>	<b>2195</b>	<b>0</b>	<b>50</b>	<b>482753</b>	<b>8831</b>	<b>675</b>	<b>0</b>	<b>19</b>	<b>22</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>880288</b>	<b>1512194</b>

बौद्धिक कारखाने, कलपुर्जा जब बचायेगे ऊर्जा

**TABLE No.9.8  
STATEWISE LENGTH OF TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LINES 31.03.2019**

Name of the State/Uts	(Ckt. Kms.)										(Ckt. Kms.)		Distribut ion lines upto 500 volts	Total							
	HVDC		765 KV		400 KV		230 KV		220 KV		15/11KV				6.6/4.4KV		3.3/2.2KV				
	± 800 KV	± 500 KV	(O.H.)	(O.H.)	(O.H.)	(O.H.)	(O.H.)	(O.H.)	(U.G.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)			(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)			
<b>NORTH EASTERN REGION</b>																					
Arunachal Pradesh	0	0	0	0	19	341	0	0	4478	0	0	0	0	0	0	0	0	14663	39418		
Assam	0	0	0	1280	0	1943	0	616	6130	0	0	0	0	0	0	0	0	143144	229917		
Manipur	0	0	0	0	0	628	0	0	1617	0	0	0	0	0	0	0	0	17751	27138		
Meghalaya	0	0	0	4	0	227	1060	0	2702	0	0	0	0	0	0	0	0	16497	34370		
Mizoram	0	0	0	0	0	842	0	111	2212	0	0	0	0	0	0	0	0	3245	11747		
Nagaland	0	0	0	0	0	348	0	474	2066	0	0	0	0	0	0	0	0	7775	16192		
Tripura	0	0	0	495	0	572	0	408	869	0	0	0	0	0	0	0	0	26807	45892		
Central Sector(NER)	0	0	0	3713	0	649	2187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6549		
Sub-Total (NER)	0	0	0	5493	0	2837	9050	0	20073	0	0	0	0	0	0	0	0	229882	411224		
Total Central Sector	6126	5948	33709	100843	273	14455	6962	328	1634	34	114	2	26	10	48	4	0	89	170643		
Total (All India)	6126	9432	41825	177373	11338	171189	164009	39130	70225	389216	8877	89490	5503	4174306	50982	37629	147	98	32	7235723	12682649

बिजली बचाओ देश को विकसित बनाओ।

**Table 9.9**

**World Data**

**विश्व सांख्यिकी**

**राष्ट्रवार अधिष्ठापित क्षमता, एवं कुल उत्पादित ऊर्जा प्रति व्यक्ति यूनिट खपत**  
**Country wise Installed Capacity, & Total Energy Generated Per Capita Consumption**

राष्ट्र	अधिष्ठापित क्षमता (मे0वा0)	कुल विद्युत उत्पादन (मि0यू0)	प्रति व्यक्ति खपत (कि0वा0घ0)	
Country	Total Installed Capacity (MW) as of 2018	Electricity Production (MU) as of 2020	Per Capita Consumption (kWh) as of 2019	
कनाडा	Canada	147810	6,43,900	14,612
फ्रॉस	France	133460	5,24,900	6,702
जर्मनी	Germany	227910	5,71,900	6,306
पोलैण्ड	Poland	43030	1,57,800	4,018 (2020)
स्वीडन	Sweden	41200	1,69,200	13085
स्वीटजरलैण्ड	Switzerland	280	70,400	6,572
इटली	Italy	115220	2,82,700	4,928
रसीयन फ़ेडरेशन	Russian Federation	272500	10,85,400	6,685
यू0के0	U.K.	107890	3,12,800	4,496
यू0एस0ए0	U.S.A.	1114290	42,86,600	12,154
टर्की	Turkey	88470	3,05,400	3,013
चीन	China	1911270	75,03,400	5312 (2020)
जापान	Japan	315700	10,04,800	7,150
पाकिस्तान	Pakistan	35140	1,37,800	557
भारत	India	411310	15,60,900	1,181
<b>दक्षेस</b>				
<b>राष्ट्र</b>	<b>SAARC Countries</b>			
बांग्लादेश	Bangladesh	15200	89,100	433
भूटान	Bhutan	1620	6976 (2011)	5,654
भारत	India	411310	15,60,900	1,181
मॉलदीव	Maldives	280	402 (2016)	1,064
नेपाल	Nepal	1170	3279 (2011)	229
पाकिस्तान	Pakistan	35140	1,37,800	557
अफगानिस्तान	Afghanistan	640	833 (2011)	158
श्रीलंका	Srilanka	4150	16,900	616

बिजली की बचत बिजली की बढ़त।

10

ऊर्जा संरक्षण  
Energy Conservation

# उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड

(उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम)

## ऊर्जा संरक्षण

### 1. "उजाला योजना" के अंतर्गत एलईडी बल्ब/ट्यूबलाइट का वितरण

"उजाला योजना" के एलईडी बल्बों का वितरण के अंतर्गत मार्च, 2021 तक लगभग 10651522 बल्बों का वितरण किया जा चुका है। "उजाला योजना" में नवम्बर, 2021 तक प्रदेश में लगभग 10675509 एलईडी बल्बों का वितरण किया जा चुका है तथा प्रतिवर्ष लगभग 1386.4 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है, जिससे रू0 553 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है तथा 544.45 मेगावाट की पीक डिमाण्ड में एवं लगभग 8647 टन कार्बन उत्सर्जन में कमी आयी है।

"उजाला योजना" के ट्यूबलाइट का वितरण के अंतर्गत मार्च, 2021 तक लगभग 526005 ट्यूबलाइट का वितरण किया जा चुका है। "उजाला योजना" में नवम्बर, 2021 तक प्रदेश में लगभग 529243 ट्यूबलाइट के वितरण किये जा चुके हैं तथा प्रतिवर्ष लगभग 19.05 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है, जिससे रू0 7.88 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है तथा 10.6 MW की पीक डिमाण्ड में एवं लगभग 433 टन कार्बन उत्सर्जन में कमी आयी है।

### 2. "उजाला योजना" के अंतर्गत ऊर्जा दक्ष पंखों का वितरण

"उजाला योजना" के अंतर्गत मार्च, 2021 तक लगभग 199820 पंखों का वितरण किया जा चुका है। "उजाला योजना" में नवम्बर, 2021 तक प्रदेश में लगभग 199933 पंखों का वितरण किया जा चुका है तथा प्रतिवर्ष लगभग 18.59 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है, जिससे रू0 9.67 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है एवं 4.99 मेगावाट की पीक डिमाण्ड में कमी आयी है।

### 3. Ag-DSM (Agricultural Demand Side Management) के अंतर्गत उत्तर प्रदेश राज्य में 9000 पम्पों को एनर्जी एफिशियेन्ट पम्पों से 2022 तक प्रतिस्थापित करने का लक्ष्य है।

### 4. प्रधानमंत्री किसान ऊर्जा सुरक्षा एवं उत्थान महाभियान (पीएम-कुसुम) योजना

- नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, (एमएनआरई) भारत सरकार द्वारा कृषकों की आय में बढ़ोतरी के उद्देश्य से प्रधानमंत्री किसान ऊर्जा सुरक्षा एवं उत्थान महाभियान (पीएम-कुसुम) योजना वर्ष 2019 में प्रारम्भ की गयी थी।
- पीएम-कुसुम योजना के अन्तर्गत 03 कम्पोनेन्ट ए, बी एवं सी है। ऊर्जा विभाग द्वारा कुसुम ए एवं सी योजना का क्रियान्वयन किया जा रहा है।

### पीएम कुसुम कम्पोनेन्ट-ए

पीएम-कुसुम कम्पोनेन्ट-ए के योजनान्तर्गत कृषक/कृषक सोसायटी/पंचायत/सहकारिता/कृषक उत्पादक संगठन (एफपीओ)/वाटर यूजर एसोशियेशन (डब्ल्यूए) इत्यादि द्वारा अपनी भूमि अथवा लीज पर देकर 0.5 मेगावाट से अधिकतम 02 मेगावाट क्षमता के सोलर पावर प्लाण्ट की स्थापना करायी जा सकती है।

- सोलर पावर प्लाण्ट का ग्रिड संयोजन 33/11 के0वी0 सबस्टेशन पर किया जायेगा, जिसके लिये चिन्हित सबस्टेशन के 05 किलोमीटर की परिधि में अनुपजाऊ, बंजर भूमि पर सोलर पावर प्लाण्ट की स्थापना की जायेगी।
- विद्युत वितरण निगमों को क्रय आधारित प्रोत्साहन के रूप में इस कार्यक्रम के अन्तर्गत स्थापित नवीकरणीय ऊर्जा संयंत्रों से ऊर्जा क्रय करने पर 40 पैसा प्रति यूनिट के अनुसार अथवा रूपया 6.6 लाख प्रति मेगावाट स्थापित क्षमता, जो भी कम हो के अनुसार संयंत्रों की वाणिज्यिक संचालन तिथि से 05 वर्ष की अवधि तक, नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय (एमएनआरई), भारत सरकार द्वारा देय होगा।

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

- योजनान्तर्गत प्रथम चरण में एमएनआरई, भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019–20 में 75 मेगावाट एवं वर्ष 2020–21 में 150 मेगावाट, कुल 225 मेगावाट लक्ष्य की स्वीकृति प्रदान की गयी है।

### **पीएम-कुसुम कम्पोनेन्ट-सी फीडर लेबिल सोलराइजेशन**

- पीएम-कुसुम कम्पोनेन्ट-सी फीडर लेबिल सोलराइजेशन योजना भारत सरकार एवं राज्य सरकार के ऊर्जा विभाग / डिस्काम के सहयोग से संचालित की जा रही है।
- एमएनआरई, भारत सरकार से आवंटित लक्ष्य 30000 पम्पों के सापेक्ष चिन्हित पृथक कृषि विद्युत फीडरों का सौर ऊर्जाकरण हेतु बिडिंग के माध्यम से रेस्को माडल में डेवलपर के चयन की कार्यवाही भारत सरकार की संस्था-सोलर इनर्जी कारपोरेशन आफ इण्डिया (सेकी) द्वारा की जा रही है।
- कृषकों / भू-स्वामी द्वारा अपनी भूमि चयनित सोलर पावर डेवलपर को विक्रय अथवा 25 वर्षों हेतु लीज पर दी जा सकती है। लीज पर भूमि देने पर कृषक / भू-स्वामी को लीज किराया के रूप में नियमित आमदनी प्राप्त होगी।

### **सौरऊर्जा के लिये किये गये कार्य तथा उपभोक्ता को दी जाने वाली सेवाएं**

- उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग द्वारा पारित आरएसपीवी रेग्यूलेशन 2019 के अंतर्गत एलएमवी-1 (घरेलू क्षेत्र) तथा एलएमवी-5 (कृषि क्षेत्र) के उपभोक्ताओं हेतु नेट मीटर की सुविधा अनुमन्य।
- भारत सरकार के नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय के द्वारा सोलर रूफ टॉप कार्यक्रम फेज-2 के अंतर्गत वर्ष 2020–21 के लिये सोलर रूफ टॉप का लक्ष्य सभी डिस्कॉमों हेतु 60 मेगावाट निर्धारित किया गया है, जिसके सापेक्ष कुल 8031 आवेदनों (36.57 मेगावाट) के तहत कुल 4727 संयंत्र (24.04 मेगावाट) स्थापित किये गये हैं।
- ग्रिड कनेक्टेड सोलर रूफ टॉप प्रोग्राम फेज-2 के अंतर्गत उत्तर प्रदेश के सभी पाँच डिस्कॉम के लिये सब्सिडी **CFA (Central Finance Assistance)** के माध्यम से लागत की 20 प्रतिशत धनराशि उपभोक्ताओं को प्रदान की जायेगी। राज्य सरकार द्वारा सोलर रूफ टॉप के घरेलू उपभोक्ताओं को केन्द्रीय अनुदान के अतिरिक्त प्रति किलोवॉट रू0 15,000 (अधिकतम रू0 30,000) का अनुदान प्रदान किये जाने का प्राविधान है।
- यूपी नेडा द्वारा अवगत कराया गया है कि दिनांक 21.12.2020 से अब तक 4141 लाभार्थियों को 21.06 मेगावाट क्षमता के संयंत्रों के सापेक्ष कुल रू0 12.41 करोड़ की धनराशि राज्यानुदान के रूप में प्रदान की गयी है।
- भारत सरकार के नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय के द्वारा सोलर रूफ टॉप कार्यक्रम फेज-2 के अंतर्गत वर्ष 2021–22 के लिये सोलर रूफ टॉप का लक्ष्य सभी डिस्कॉमों हेतु 38 मेगावाट निर्धारित किया गया है।

**ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास, उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।**

**दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचार्थेंगे ऊर्जा।**



Now Apply for New Electricity Connection  
in Uttar Pradesh through your android mobile.



DOWNLOAD NOW



Download  
Jhatpat Mobile App



Submit Required  
Details



Deposit Fee  
Online



Get the Electricity  
Connection

## Toll Free Numbers



For any query or  
information related to  
Electricity, Please Contact  
on **1912**



PUVVNL

1800-180-5025



MVVNL

1800-1800-440



PVVNL

1800-180-3002



DVVNL

1800-180-3023



## घर घर बिजली सबको बिजली

e-version of "Statistics at a Glance 2020-21" is also available on  
[www.upenergy.in](http://www.upenergy.in)→Documents/Reports→Statistics at a Glance

e-version of "Statistics at a Glance 2020-21" is also available on  
[www.upenergy.in](http://www.upenergy.in)→Documents/Reports→Statistics at a Glance