



सार्विकी एक दृष्टि में: 2023-24 एवं 2024-25 STATISTICS AT A GLANCE : 2023-24 & 2024-25

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



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

सांख्यिकी एक दृष्टि में 2023-24 & 2024-25

**STATISTICS AT A GLANCE
2023-24 & 2024-25**

**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.



Dr. Ashish Kumar Goel
IAS
Chairman



**Uttar Pradesh
Power Corporation Limited**
(U.P. Govt. Undertaking)
Shakti Bhawan, Ashok Marg,
Lucknow-226001

FOREWORD

The Government of Uttar Pradesh and Uttar Pradesh Power Corporation Limited (UPPCL) are committed to empowering consumers by offering digital services, mobile applications, smart meters, transparent billing systems, grievance redressal mechanisms, and reliable electricity supply. UPPCL continues to focus on financial sustainability, renewable energy integration, and affordable uninterrupted power delivery, thereby driving state's economic growth, enhance social well-being, and foster innovation in the energy sector.

To achieve these objectives, UPPCL has undertaken several transformative initiatives, including urban restructuring to improve the Ease of Doing Business, the incorporation of UPREV for establishing electric vehicle (EV) infrastructure, and strategic partnerships with public sector undertakings (PSUs) for new power projects. In parallel, digital platforms such as Auto Load Enhancement, BRIM (Bill Revision Information Memorandum), Jhatpat Portal, Nivesh Mitra, ERP, and e-Office are strengthening transparency, responsiveness, and efficiency in consumer services.

Our power procurement is aligned with the Central Electricity Authority's Resource Adequacy Plan (FY 2024–34) and the Renewable Purchase Obligation (RPO) Roadmap (FY 2023–28), ensuring cost-effective and sustainable energy availability. The Thermal Roadmap provides a balance approach between conventional and renewable sources, maintaining grid stability, addressing peak demand, and securing a resilient energy future for Uttar Pradesh.

This publication, "Statistics at a Glance 2023–24 & 2024–25", presents a comprehensive overview of Generation, Transmission, and Distribution. It serves as a vital reference for UPPCL, UPPTCL, UPRVUNL, and all stakeholders across the energy ecosystem.

Together, these initiatives reinforce our commitment to providing uninterrupted and quality power supply – an essential foundation for driving economic growth and enhancing the quality of life for the citizens of Uttar Pradesh. Our collective efforts remain firmly aligned with the national vision of Viksit Bharat @ 2047 and India's ambitious goal of achieving net-zero emissions by 2070.

We thank all stakeholders for their continued support and collaboration in building a brighter, more resilient energy future for the state.

Ashish Goel

(Dr. Ashish Kumar Goel)



PANKAJ KUMAR
IAS
Managing Director



Uttar Pradesh
Power Corporation Limited
(U.P. Govt. Undertaking)
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,
Lucknow-226001
Phone: 0522-2288377

PREFACE

U.P. Power Corporation Ltd. has achieved a historic milestone by meeting the peak power demand of 31,503 MW in F.Y. 2024-25, the highest ever recorded in the State's history. This success was made possible through augmentation of generation capacity, commissioning of new units in both public and private sectors, judicious short-term power procurement, and long-term planning under the Resource Adequacy Plan (FY 2024–34) of CEA.

To strengthen supply reliability, UPPCL has substantially expanded its transmission and distribution network in F.Y. 2023-24 & 2024-25, energizing 39 new grid substations, constructing 14 new 33/11 kV substations, laying over 5269 circuit kilometres transmission lines and laying over 623 circuit kilometres of new 33 kV lines. Moreover transformation capacity has been substantially increased at 731 distribution substations, amounting to an additional 3708 MVA, thus ensuring enhanced efficiency and reliability at the grassroots levels. This expansion has not only increased transformation capacity but also led to the addition of 34.44 lakhs new consumers to the system, thereby broadening the reach of reliable electricity access.

Under the Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS), projects worth ₹21,460 crore are being implemented to reduce distribution losses, enhance collection efficiency, and modernize the network. The corporation is also implementing the RDSS scheme, with ₹18,885.47 Cr. sanctioned for smart metering work, underscoring its commitment to efficiency and sustainable energy management.

UPPCL continues to prioritize consumer convenience through digital initiatives such as the Toll-Free Number 1912, Nivesh Mitra, Jhatpat Portal, UPPCL Consumer App, and “Consumer Connect” YouTube channel. These platforms ensure prompt redressal of grievances and easy access to electricity services.

The “Statistics at a Glance 2023–24 & 2024–25”, compiled by the Planning Wing of U.P. Power Corporation Ltd., presents key data and insights, serving as a valuable resource for stakeholders.

As we move forward, UPPCL remains committed to progress, innovation, and sustainability, with the collective vision of powering Uttar Pradesh towards a brighter and energy-secure future.


(Pankaj Kumar)



DEEPAK RAIZADA
Director
(Corporate Planning)



Uttar Pradesh Power Corporation Limited
(Govt. of U.P. Undertaking)
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,
Lucknow-226001
Phone: 0522-2287830
CIN U3201UP1999SGC024928

BACKGROUND

The **Statistics at a Glance 2023–24 and 2024–25**, produced by the Planning Wing of U.P. Power Corporation Ltd., is a comprehensive report on the state's power sector. It provides key data on generation, transmission, distribution, and energy consumption, and highlights the significant strides made in energy conservation. This statistical report is a very useful tool for a data-driven organization. It transforms a collection of numbers into a strategic tool that guides major decisions of medium/long-term planning.

U.P. power sector's remarkable progress in narrowing the demand-supply gap, is evidenced by meeting the record-breaking peak demand of 31,503 MW on July 29, 2024. Looking ahead, UPPCL has set ambitious targets to meet future energy needs as envisaged under the Guidelines for Resource Adequacy Framework issued by Ministry of Power, Govt. These plans include adding 23,500 MW from renewable sources—specifically solar, wind, and hydro—along with 3,750 MW from storage systems (PSP & BESS) to meet its Renewable Power Obligation (RPO) roadmap. Distributed Renewable Energy of 8075 MW is proposed to be contracted under the roadmap. Additionally, 10,795 MW will be added from thermal units. To further strengthen the distribution network, the RDSS scheme will be implemented with an investment of ₹21,460.37 crore to reduce line losses and improve collection efficiency.

I extend my sincere appreciation to the dedicated officers in the Planning Wing for their efforts in compiling and publishing this valuable report. Their meticulous work and unwavering commitment towards compiling this data has resulted in the publication of this report, which will serve as a vital tool for our organization.

(Deepak Raizada)



SAYED ABBAS RIZVI
Chief Engineer
(Planning)



PLANNING WING
Uttar Pradesh Power Corporation
(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)
3rd Floor, Shakti Bhawan Extn.
14-Ashok Marg, Lucknow-226001
Office 0522-2218297
CIN U3201UP1999SGC024928

ACKNOWLEDGEMENT

The power sector plays a vital role in economic growth and enhancing citizens quality of life. Uttar Pradesh has successfully transformed from a power-deficit to a power-surplus state by expanding its Generation, Transmission, and Distribution infrastructure, while also committing to clean energy and digital technologies.

This publication, “Statistics at a Glance 2023-24 & 2024-25”, provides a consolidated account of key developments in Generation, Transmission, Distribution and Energy Conservation. Sincere appreciation is extended to Er. Amit Kumar Gautam, S.E.(Planning), Er. Rakesh Kumar, E.E. (Planning) and the staff of Planning Wing, UPPCL, for their significant contribution in its preparation. Their commitment and contribution have been instrumental in bringing out this publication.

Planning Wing, UPPCL has successfully concluded Power Supply Agreement (PSA) for procurement of 1,500 MW power from 2x800 MW (1,600 MW) thermal power plant to be established within the State at competitive tariff through Tariff Based Competitive Bidding process. This strategic accomplishment is expected to significantly enhance power availability and reliability across the State, thereby supporting sustained industrial growth and economic expansion. Furthermore, the project is poised to generate substantial employment opportunities contributing to socio-economic development of Uttar Pradesh.

This success has been made possible through the visionary leadership of the State Government, guidance of senior authorities and the dedicated efforts of all stakeholders involved.

Suggestions and feedback for future editions are welcome and I hope that “Statistics at a Glance 2023–24 & 2024–25” will serve as a useful and informative reference for all stakeholders.

(Sayed Abbas Rizvi)

e-version of “Statistics at a Glance 2023-24 & 2024-25” is also available on
www.uppcl.org→Documents/Reports→Statistics at a Glance

विषय सूची

तालिका	पृष्ठ संख्या
1. प्रमुख विशिष्टतायें	
1.1 उ०प्र० ऊर्जा क्षेत्र एक दृष्टि में	3
1.2 उत्तर प्रदेश : प्रमुख आँकड़े	7
1.3 उत्तर प्रदेश की सकल एवं प्रति व्यक्ति राज्य आय	8
1.4 ऊर्जा क्षेत्र का सुधार एवं पुनर्गठन	9
2. उत्पादन	
2.1a ताप विद्युत गृहवार अधिष्ठापित क्षमता एवं प्रमुख विशेषताएं	17
2.1b जल विद्युत गृहवार अधिष्ठापित क्षमता एवं प्रमुख विशेषताएं	18
2.2a ताप विद्युत गृहवार उत्पादन (मि०यू०)	19
2.2b जल विद्युत गृहवार उत्पादन (मि०यू०)	19
2.3 तापीय विद्युत गृहों का पी०एल०एफ० (प्रतिशत में)	20
2.4 तापीय विद्युत गृहों की विशिष्ट कोयला खपत (कि०ग्रा०/यूनिट)	21
2.5 तापीय विद्युत गृहों की विशिष्ट तेल खपत (मि०लि०/यूनिट)	22
2.6 तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत (प्रतिशत में)	23
2.7 जल विद्युत परियोजनाओं के रिजर्वयर का उच्चतम स्टोरेज एवं निम्नतम ड्रा-डाउन स्तर	24
2.8a स्रोतवार कमीशनड क्षमता और अधिकतम माँग की आपूर्ति	25
2.8b उ०प्र० राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि० की वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता	26
2.9 स्रोतवार ऊर्जा	27
2.10 केन्द्रीय परियोजना में उ०प्र० का अंश (वर्ष 2023-24 में)	28
केन्द्रीय परियोजना में उ०प्र० का अंश (वर्ष 2024-25 में)	30
2.11 वर्ष में स्रोतवार ऊर्जा	32
2.12 निजी क्षेत्र की विभिन्न प्रमुख परियोजनाओं का विवरण (2023-24)	34
निजी क्षेत्र की विभिन्न प्रमुख परियोजनाओं का विवरण (2024-25)	35
2.13 आगामी परियोजनाओं की सूची (वित्तीय वर्ष 2030 तक)	36
2.14 उ०प्र० में नवीकरणीय ऊर्जा की क्षमता (2024)	39
उ०प्र० में नवीकरणीय ऊर्जा की क्षमता (2025)	40
3. पारेषण एवं वितरण	
3.1 ऊर्जाकृत पारेषण/वितरण लाइनें (मार्च 2025 तक)	45
3.2 उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि० के विद्युत सबस्टेशन एवं विद्युत लाइनों की वर्षवार स्थिति	46
3.3a वित्तीय वर्ष 2023-24 में उ०प्र० पारवर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि० के अन्तर्गत निर्मित नई लाइनों का विवरण	48
वित्तीय वर्ष 2024-25 में उ०प्र० पारवर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि० के अन्तर्गत निर्मित नई लाइनों का विवरण	51
3.3b वित्तीय वर्ष 2023-24 में उ०प्र० पारवर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि० के अन्तर्गत निर्मित नये उपकेन्द्र एवं उपकेन्द्रों पर अतिरिक्त क्षमता का सृजन : एक दृष्टि में	52
वित्तीय वर्ष 2024-25 में उ०प्र० पारवर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि० के अन्तर्गत निर्मित नये उपकेन्द्र एवं उपकेन्द्रों पर अतिरिक्त क्षमता का सृजन : एक दृष्टि में	56
3.4 उपकेन्द्रों की वर्षवार ट्रांसफारमेशन क्षमता (33 के.वी. व उससे अधिक) 31.03.2025 तक	59
3.5a जनपदवार द्वितीयक प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र : 31.03.2024 तक	60
जनपदवार द्वितीयक प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र : 31.03.2025 तक	62

3.5b	वित्तीय वर्ष 2023–24 में मार्च 2024 तक क्षेत्रवार द्वितीयक प्रणालीगत ऊर्जित नये 33 केवी उपकेन्द्र तथा उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि एवं नवनिर्मित लाइनों का विवरण	64
	वित्तीय वर्ष 2024–25 में मार्च 2024 तक क्षेत्रवार द्वितीयक प्रणालीगत ऊर्जित नये 33 केवी उपकेन्द्र तथा उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि एवं नवनिर्मित लाइनों का विवरण	66
3.6	जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 केवी एवं अधिक) 31.03.2024 को	68
	जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 केवी एवं अधिक) 31.03.2025 को	71
4.	ग्रामीण विद्युतीकरण	
4.1	ग्रामों, अनुसूचित जाति बस्तियों, निजी एवं राजकीय नलकूपों के विद्युतीकरण/ ऊर्जीकरण की प्रगति (सभी आँकड़ें संचयी है)	77
4.2	ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31.03.2024 तक	78
	ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31.03.2025 तक	80
5.	वाणिज्य	
5.1	ऊर्जा की उपलब्धता, विक्रय हेतु ऊर्जा एवं पोषण तथा वितरण हानियाँ	85
5.2	श्रेणीवार उपभोक्ताओं का विवरण	86
5.3	श्रेणीवार संयोजित भार	87
5.4	श्रीणीवार ऊर्जा विक्रय	88
5.5	जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2024 तक	90
	जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2025 तक	93
5.6	ट्रैरिफ/रेट शेड्युल (वित्तीय वर्ष 2023–24)	96
	ट्रैरिफ/रेट शेड्युल (वित्तीय वर्ष 2024–25)	103
6.	वित्त एवं लेखा	
6.1	तुलना-पत्र	113
7.	योजना प्रगति	
7.1	उत्तर प्रदेश के वार्षिक योजना के विद्युतमद में व्यय (लाख रु0 में)	119
7.2	प्रदेश में वार्षिक विद्युत ऊजा मांग, पीक मांग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (2024–25)	121
8.	अधिष्ठान	
8.1	उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 01.04.2016 से 01.04.2025 तक जनशक्ति के प्रमुख आँकड़ें	125
8.2	उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 में जनशक्ति से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़ें	127
9.	अखिल भारतीय सांख्यिकी	
9.1	क्षेत्रीवार/राज्यवार उपभोक्ताओं की विद्युत ऊर्जा बिक्री	131
9.2a	मोडवार/क्षेत्रवार/राज्यवार अखिल भारतीय विद्युत सकल क्षमता	132
9.2b	मोडवार/क्षेत्रवार/राज्यवार अखिल भारतीय विद्युत सकल क्षमता (2022–23)	133
9.3(a)	विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवं पम्पसेट्स व नलकूपों का विद्युतीकरण	134
9.3(b)	राज्यवार अखिल भारतीय ग्रामीण विद्युतीकरण	135
9.4	राज्यवार पारेषण एवं वितरण हानियाँ	136
9.5	सम्पूर्ण भारत के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गयी विद्युत ऊर्जा (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थाएँ)	137
9.6	वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता, कुल विद्युत उत्पादन (सम्पूर्ण भारत) (सार्वजनिक विद्युत संस्थाएँ)	138
9.7	राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग	139
9.8	राज्यवार लंबाई और पारेषण तथा वितरण लाइनें	140
9.9	विश्व सांख्यिकी	141
10	ऊर्जा संरक्षण	
10.1	ऊर्जा संरक्षण	145

Introduction and Synopsis

The 44th edition of "Statistics at a Glance," prepared by the Planning Wing of U.P. Power Corporation Ltd., offers a detailed overview of the power sector in Uttar Pradesh for the fiscal years 2023–24 and 2024–25. It encompasses key areas such as Generation, Transmission, Distribution, Rural Electrification, Finance, as well as All-India and Global data.

Under the Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS), projects worth ₹21,460 crore are being implemented to reduce distribution losses, enhance collection efficiency, and modernize the network. During this period, the state achieved a net energy import of 155252 MU and a peak demand of 31503 MW on dated 29.07.2024. Additionally, there has been an expansion to 697 transmission substations (58672 circuit kilometers) and 4565 distribution substations (58644 circuit kilometers). Revenue collection reached ₹64786 crore, and the state achieved 100% village electrification.

To enhance consumer convenience, UPPCL has introduced several digital initiatives, including the **Jhat Pat Portal** for domestic consumers, the **Nivesh Mitra Portal** for industrial and commercial consumers, the **Jan Suvidha Kendra & E-Nivaran App** for online services and bill payments. The **Bijli Mitra App** allows confidential electricity theft reporting, and the **1912 Helpline** serves as a 24/7 toll-free service. These efforts reaffirm UPPCL's commitment to providing quality, reliable, and consumer-friendly electricity services throughout the state.

1

प्रमुख विशिष्टताएँ
Salient Features

उ.प्र. ऊर्जा क्षेत्र : एक दृष्टि में
U.P. Power Sector : At a glance

तालिका / Table 1.1

उ.प्र. ऊर्जा क्षेत्र

31 मार्च, 2024

1- उत्पादन :-

परियोजना	सभी स्रोतों से उपलब्ध (कमीशन्ड) उपग्रो का अंश (मे0वा0)	शुद्ध उत्पादन (मि0यू0)
तापीय (उपग्रोरा0वि0उ0नि0)	7140.00	30704.00
जल विद्युत (उपग्रोरा0वि0उ0नि0)	455.30 *	735.00
केन्द्रीय परियोजना में उपग्रो का अंश	8055.00	40096.00
निजी क्षेत्र	10416.00	59793.00
अक्षय ऊर्जा (लघु जल विद्युत छोड़कर)	6002.00	13292.00
पश्चिम क्षेत्र, यू0आई0, आई0ई0एक्स0 एक्सचेंज एवं ओ0ए0 इत्यादि	-	(-)2688.00
योग	32068.30	141932.00

*जल विद्युत (उपग्रोज0वि0उ0नि0) की कुल अधिष्ठापित क्षमता 524.9 मे0वा में से उपग्रो का अंश (कमीशन्ड क्षमता) 455.3 मे0वा0 है।

2- पारेषण :-

वोल्टेज	उपकेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम0वी0ए0)	लाईन की लम्बाई (सर्किट कि0मी0)
765 के0वी0	7	20000	2586.00
400 के0वी0	38	39285	8850.00
220 के0वी0	166	64040	16523.00
132 के0वी0	473	65213	29084.00
योग	684	188538	57043.00

3- वितरण :-

वोल्टेज	उपकेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम0वी0ए0)	लाईन की लम्बाई (सर्किट कि0मी0)
66 के0वी0	4	35	3139.00
33 के0वी0	4555	58589	55236.00
योग	4559	58624	58375.00

4- अधिकतम मॉग एवं ऊर्जा उपभोग :-

अधिकतम मॉग	मे0वा0	मि0यू0
अप्रतिबन्धित	29043 (02.09.2023)	601.5 (24.07.2023)
उपलब्धता (वास्तविक)	28284 (24.07.2023)	579.0 (03.09.2023)

बिजली बचाओ, देश को विकसित बनाओ।

उ.प्र. ऊर्जा क्षेत्र : एक दृष्टि में
U.P. Power Sector : At a glance

तालिका / Table 1.1

उ.प्र. ऊर्जा क्षेत्र

31 मार्च, 2024

5- वाणिज्य :-

उपभोक्ताओं की संख्या (संख्या में)	34590852
संयोजित भार (कि०वा०)	73831944
आयातित ऊर्जा (मि०यू०)	140691.53
बस बार पर उपलब्ध ऊर्जा (मि०यू०)	134269.40
पारेषण एवं वितरण हानियाँ (मि०यू०)	27238.04
विक्रय के लिये उपलब्ध ऊर्जा (मि०यू०)	113401.45
राजस्व निर्धारण (विद्युत कर आदि सहित) (रु० करोड़)	69439.28
राजस्व वसूली (रु० करोड़)	65162.95
विद्युत बकाया (रु० करोड़)	73253.17

6- ग्रामीण विद्युतीकरण / ग्रामीण ऊर्जाकरण :-

उ०प्र० में 31.03.2024 तक कुल राजस्व ग्राम 97814 का 100 प्रतिशत एवं 99462 दलित बस्तियों का विद्युतीकरण किया जा चुका है। प्रदेश में कुल उपभोक्ताओं की संख्या 34590852 और 73832 मेगावाट लोड जुड़ा है।

7- वित्तीय :-

वर्ष 2023-24 में कुल राजस्व प्राप्त रु० 65163 करोड़ है।

8- विद्युतीकृत ग्राम:-

क. विद्युतीकृत ग्राम एल.टी.मेंस से (संख्या)	97814
ख. (i) निजी नलकूप/पम्पसेट्स का ऊर्जन (संख्या)	1491298
(ii) राजकीय नल कूप एवं पम्प कैनाल (संख्या)	35591
ग. विद्युतीकृत अनुसूचित जाति बस्तियाँ (संख्या)	99462

9- उ० प्र० प्रति व्यक्ति वार्षिक विद्युत उपभोग (2022-23) :-

723 यूनिट

(नॉन युटिलिटीज को सम्मिलित करके)

10- अधिष्ठान :- 31.03.2024

	स्वीकृत	कार्यरत
अधिकारी	5077	4378
कर्मचारी	68445	33621
योग	73522	37999

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षना

उ.प्र. ऊर्जा क्षेत्र : एक दृष्टि में
U.P. Power Sector : At a glance

तालिका / Table 1.1

उ.प्र. ऊर्जा क्षेत्र

31 मार्च, 2025

1- उत्पादन :-		
परियोजना	सभी स्रोतों से उपलब्ध (कमीशन्ड) क्षमता/उ0प्र0 का अंश (मे0वा0)	शुद्ध उत्पादन (मि0यू0)
तापीय (उ0प्र0रा0वि0उ0नि0)	7800.00	34558.00
जल विद्युत (उ0प्र0ज0वि0उ0नि0)	455.30 *	1099.00
केन्द्रीय परियोजना में उ0प्र0 का अंश	8978.00	44391.00
निजी क्षेत्र	10416.00	59757.00
अक्षय ऊर्जा (लघु जल विद्युत छोड़कर)	6028.20	13022.00
पश्चिम क्षेत्र, यू0आई0, आई0ई0एक्स0 एक्सचेंज एवं ओ0ए0 इत्यादि	-	2424.00
योग	33677.50	155251.00

* जल विद्युत (उ0प्र0ज0वि0उ0नि0) की कुल अधिष्ठापित क्षमता 524.9 मे0वा में से उ0प्र0 का अंश (कमीशन्ड क्षमता) 455.3 मे0वा है।

2- पारिषण :-

वोल्टेज	उपकेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम0वी0ए0)	लाईन की लम्बाई (सर्किट कि0मी0)
765 के0वी0	7	20000	2930.00
400 के0वी0	40	41745	9459.00
220 के0वी0	170	67440	16849.00
132 के0वी0	480	69529	29434.00
योग	697	198714	58672.00

3- वितरण :-

वोल्टेज	उपकेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम0वी0ए0)	लाईन की लम्बाई (सर्किट कि0मी0)
66 के0वी0	4	35	3139.00
33 के0वी0	4561	61485	55505.00
योग	4565	61520	58644.00

4- अधिकतम माँग एवं ऊर्जा उपभोग :-

अधिकतम माँग	मे0वा0	मि0यू0
अप्रतिबन्धित	31503 (29.07.2024)	687.5 (17.06.2024)
उपलब्धता (वास्तविक)	30618 (30.06.2024)	659.5 (17.06.2024)

सौर ऊर्जा स्वच्छ, सुरक्षित, पर्यावरण अनुकूल ऊर्जा

उ.प्र. ऊर्जा क्षेत्र : एक दृष्टि में
U.P. Power Sector : At a glance

तालिका / Table 1.1

उ.प्र. ऊर्जा क्षेत्र

31 मार्च, 2025

5- वाणिज्य :-

उपभोक्ताओं की संख्या (संख्या में)	36124683
संयोजित भार (कि0वा0)	80334706
आयातित ऊर्जा (मि0यू0)	154735.07
बस बार पर उपलब्ध ऊर्जा (मि0यू0)	147650.20
पारेषण एवं वितरण हानियाँ (मि0यू0)	27369.53
विक्रय के लिये उपलब्ध ऊर्जा (मि0यू0)	127310.17
राजस्व निर्धारण (विद्युत कर आदि सहित) (रु0 करोड़)	72965.77
राजस्व वसूली (रु0 करोड़)	64786.17
विद्युत बकाया (रु0 करोड़)	69173.67

6- ग्रामीण विद्युतीकरण/ग्रामीण ऊर्जाकरण :-

उ0प्र0 में 31.03.2025 तक कुल राजस्व ग्राम 97814 का 100 प्रतिशत एवं 99462 दलित बस्तियों का विद्युतीकरण किया जा चुका है। प्रदेश में कुल उपभोक्ताओं की संख्या 36124683 और 80338 मेगावाट लोड जुड़ा है।

7- वित्तीय :-

वर्ष 2024-25 में कुल राजस्व प्राप्ति रु0 64787.38 करोड़ है।

8- विद्युतीकृत ग्राम:-

क. विद्युतीकृत ग्राम एल.टी.मेंस से (संख्या)	97814
ख. (i) निजी नलकूप/पम्पसेट्स का ऊर्जन (संख्या)	1553951
(ii) राजकीय नल कूप एवं पम्प कैनाल (संख्या)	36094
ग. विद्युतीकृत अनुसूचित जाति बस्तियाँ (संख्या)	99462

9- उ0 प्र0 प्रति व्यक्ति वार्षिक विद्युत उपभोग (2022-23) :-

723 यूनिट

(नॉन युटिलिटीज को सम्मिलित करके)

10- अधिष्ठान :- 31.03.2024

	स्वीकृत	कार्यरत
अधिकारी	5077	4319
कर्मचारी	68445	33421
योग	73522	37740

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

तालिका / Table 1.2
उत्तर प्रदेश : प्रमुख आंकड़े
Uttar Pradesh : Salient Data

मद / Item	इकाई / Unit	अवधि / Period	प्रति व्यक्ति (₹)
1. भौगोलिक क्षेत्रफल Geographical Area	वर्ग किमी./Sq.Km.	2011	240928
2. जनसंख्या Population	संख्या (हजार) /Nos. (Thousand)	2011	199812
पुरूष Male	संख्या (हजार) /Nos. (Thousand)	2011	104481
महिला Female	संख्या (हजार) /Nos. (Thousand)	2011	95332
3. लिंगानुपात (स्त्रियों की संख्या) Sex ratio (Nos. of females)	संख्या प्रति हजार पुरुषों पर Nos. per thousand men	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.	31.03.2024	75
तहसील Tehsil	संख्या/Nos.	31.03.2024	351
नगर/नगर समूह Towns	संख्या/Nos.	2011	915
विकास खण्ड Development Blocks	संख्या/Nos.	31.03.2024	826
आबाद ग्राम Inhabited Villages	संख्या/Nos.	2011	97814
परिवार Family	संख्या (हजार)/Nos. (Thousand)	2011	33448
7. प्रति व्यक्ति आय (₹) Per Capita Income (Rs.)	(रूपयों में) / (In Rs.)	2023-24	93514
8. शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल Net Irrigated Area	लाख हेक्टेयर/Lakh Hec.	2022-23	140.4
9. शुद्ध बोये गये क्षेत्रफल से शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल की प्रतिशत Percentage of net irrigated area & sown area	प्रतिशत/Percentage	2022-23	87
10. चालू राजकीय नलकूप Govt. Tubewells Working	संख्या/Nos.	2023-24	34263
11. सिंचाई नहरों की लम्बाई Irrigation Canals	किमी./Kms.	2023-24	75091
12. कृषीय उत्पादन Agriculture Production			
खाद्यान्न Cereals	हजार मीट्रिक टन/Thousand M.T.	2023-24	66840
गन्ना Sugar Cane	हजार मीट्रिक टन/Thousand M.T.	2023-24	249544
आलू Potato	हजार मीट्रिक टन/Thousand M.T.	2023-24	24361
तिलहन Oilseed	हजार मीट्रिक टन/Thousand M.T.	2023-24	2301
13. राजकीय वन क्षेत्रफल Govt. Forest Area	हजार हेक्टेयर/Thousand Hec.	2022-23	1772
14. औद्योगिक उत्पादन Industrial Production			
(क) सीमेन्ट Cement	हजार टन/Thousands T.	2021-22	34000
(ख) चीनी Sugar	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2023-24	12053
15. राष्ट्रीय बचत National Saving	शुद्ध करोड़ में (₹) / Rs. in Crore	2023-24	32146

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका / Table 1.3

उत्तर प्रदेश की सकल एवं प्रति व्यक्ति राज्य आय

वर्ष	प्रचलित भावों पर	
	सकल घरेलू उत्पाद (करोड़ ₹0)	प्रति व्यक्ति (₹0)
2011-12	724050	32002
2012-13	822393	35812
2013-14	940356	40124
2014-15	1011790	42267
2015-16	1137808	47118
2016-17	1288700	52671
2017-18	1439926	57944
2018-19	1582180	62350
2019-20	1700062	65660
2020-21	1640097	61598
2021-22	1981367	74055
2022-23*	2284104	84126
2023-24+	2547861	93514

* अनन्तिम अनुमान

+ त्वरित अनुमान

स्रोत:- सांख्यिकीय डायरी, उत्तर प्रदेश 2024

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 उ0प्र0 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 उ0प्र0 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 उ0प्र0 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, उ0प्र0 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 उ0प्र0 राज्य विद्युत परिषद में कार्यरत एवं सेवानिवृत्त कर्मचारियों के दिनांक 14.01.2000 तक के पेन्शन एवं उपदान सम्बन्धी सेवान्त प्रसुविधाओं सम्बन्धी दायित्वों के भुगतान हेतु उ0प्र0 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 दिनांक 07.09.1998 को गठन किया गया जिसके द्वारा वित्तीय वर्ष 2000-01 से वर्षवार टैरिफ आदेश निर्गत किये जा रहे हैं।
 - उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा "U.P. Electricity Supply Code - 2005" (डिस्ट्रीब्यूशन कोड) एवं इसके तेरह संशोधनों तक (इसके नोटिफिकेशन की तिथि, अर्थात दिनांक 10.08.2018 से लागू) का अनुमोदन किया गया।
 - भारतीय विद्युत (उत्तर प्रदेश संशोधन) अधिनियम, 2002 (उ0प्र0 अधिनियम संख्या- 18 सन् 2002), विद्युत चोरी विरोधी अधिनियम, उ0प्र0 शासन की अधिसूचना सं0 1820(2) XVII-VI-I (Ka)-21-2002 दिनांक 18.09.2002 को अधिसूचित किया गया।
 - उत्तर प्रदेश ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अन्तरण) स्कीम 2003, उ0प्र0 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, मुरादाबाद एवं सहारनपुर वितरण क्षेत्र तथा नोयडा वितरण मंडल

बिजली है अमूल्य, बिजली बचाओ यह है बहुमूल्य।

2. मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि० — बरेली, लखनऊ, लेसा एवं फैजाबाद वितरण क्षेत्र ।
3. दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि० — आगरा, कानपुर एवं झांसी वितरण क्षेत्र ।
4. पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि० — इलाहाबाद, वाराणसी, गोरखपुर एवं आजमगढ़ वितरण क्षेत्र ।

दिनांक 18.05.2009 को मे० कैस्को, कानपुर की विद्युत वितरण व्यवस्था हेतु मे० टोरेंट पावर लि० के साथ वितरण फ्रेन्चाइजी का अनुबन्ध किया जा चुका है तथा आगरा जिले में विद्युत वितरण व्यवस्था इस नियुक्त किये गये फ्रेन्चाइजी टोरेंट पावर लि० को दिनांक 01.04.2010 को सौंप दी गयी है ।

- अग्रेतर उ०प्र० शासन द्वारा इस अन्तरण स्कीम को अन्तिम रूप प्रदान किये जाने की तिथि के संबंध में अधिसूचना सं०1611/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 उ०प्र० 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 है :-
1. विद्युत उत्पादन के क्षेत्र में निजी भागीदारी को बढ़ावा देने हेतु 8000 मे०वा० 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 (यू०पी० कम्पोनेन्ट) के विरुद्ध 5 मिलियन डालर (कैनेडियन) का सीडा (CIDA) अनुदान का उपभोग यू०पी०पी०सी०एल० 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 यू०पी०पी०सी०एल० एवं डिस्काम्स (DISCOMS) की टैरिफ फाइलिंग थी । तदनुसार क्षमता निर्माण विकसित किया जा चुका है तथा यू०पी०पी०सी०एल० एवं डिस्काम्स (DISCOMS) के प्रशिक्षित व्यक्ति वांछित कार्यों को कर रहे हैं । विश्व बैंक लोन (संख्या आई०एन० 4545) यू०एस० डालर 150 मिलियन के अन्तर्गत विभिन्न कार्यों हेतु निम्नलिखित योजनाओं का वित्तीय पोषण किया गया—
 - विश्व बैंक लोन (संख्या आई०एन० 4545) यू०एस० डालर 150 मिलियन के अन्तर्गत विभिन्न कार्यों हेतु निम्नलिखित योजनाओं का वित्तीय पोषण किया गया—
 - इलेक्ट्रानिक मीटर (वितरण) लगाने की योजना — रू० 328 करोड़ स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू० 255 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित ।

बिजली की सेविंग, आपकी बैंक सेविंग।

- लेसा विद्युत प्रणाली (वितरण) में सुधार हेतु योजना तथा वितरण प्रणाली में सुधार योजना – ₹0 259 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹0 175 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
- पारेषण प्रणाली (पारेषण) के सुदृढीकरण की योजना – ₹0 291 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹0 214 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
- इलेक्ट्रानिक बाउन्ड्री मीटर (पारेषण) लगाने की योजना – ₹0 28 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹0 23 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
- कन्सलटेन्सी एवं अन्य कार्यों की योजना – स्वीकृत लागत ₹0 44 करोड़ के विरुद्ध ₹0 44 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
- स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति योजना (कार्मिक) – स्वीकृत लागत ₹0 25 करोड़ के विरुद्ध ₹0 25 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।

उपरोक्त कुल ₹0 975 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹0 736 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित (समापन अवधि दिसम्बर 2004) तथा ₹0 239 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 अन्तरण) 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 है 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 जनरेटिंग प्लांट्स) 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

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

- उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (कर्मचारियों की भर्ती, नियंत्रण और सेवा शर्तें) दूसरा संशोधन नियम, 2019
- उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (शुल्क एवं दंड) विनियम 2010 में प्रथम परिशिष्ट—संशोधन
- यूपीईआरसी (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।
- यूपीईआरसी फैंसिलिटेशन ऑफ टेलीकम्यूनिकेशन नेटवर्क रेगुलेशन, 2022 (दिनांक 17 नवंबर, 2022 को राजपत्रित) उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (उत्पादन संयंत्रों एवं कैप्टिव उपभोक्ताओं का सत्यापन) विनियम, 2022 (राजपत्रित दिनांक 28 दिसम्बर, 2022)
- यूपीईआरसी (उपभोक्ता शिकायत निवारण फोरम) विनियम, 2022 (दिनांक 21 जुलाई 2022 को राजपत्रित)।
- उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (उत्पादन टैरिफ के नियम एवं शर्तें) विनियमावली, 2019 (राजपत्रित दिनांक 31 अगस्त, 2022) में पहला संशोधन।
- यूपीईआरसी (रूफटॉप सोलर पीवी ग्रिड इंटरएक्टिव सिस्टम ग्रॉस / नेट मीटरिंग) विनियम, 2019 प्रथम संशोधन / परिशिष्ट। (राजपत्रित दिनांक 1 जून 2022 को)।
- यूपीईआरसी (इंट्रा-स्टेट ट्रांसमिशन सिस्टम को कनेक्टिविटी का अनुदान (पहला संशोधन) विनियम, 2024।
- उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (सलाहकारों की नियुक्ति) विनियमावली, 2023।
- यूपीईआरसी (रूफटॉप सोलर पीवी ग्रिड इंटरएक्टिव सिस्टम ग्रॉस / नेट मीटरिंग) विनियम 2019 दूसरा संशोधन।
- उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (पावर सिस्टम डेवलपमेंट फंड) विनियम, 2023।
- उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग टैरिफ निर्धारण के तौर-तरीके विनियमावली, 2023।
- यू.पी.ई.आर.सी. (वितरण के लिए बहुवर्षीय टैरिफ) विनियम, 2025
- उत्तर प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (वितरण और ट्रांसमिशन टैरिफ के लिए एम.वाई.टी.) (तीसरा संशोधन) विनियम, 2025
- यू.पी.ई.आर.सी. (ओपन एक्सेस के लिए नियम और शर्तें) (पहला संशोधन) विनियम, 2024

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

2

उत्पादन
Generation

POWER AVAILABILITY SCENARIO IN THE STATE OF UTTAR PRADESH

FIGURES AT A GLANCE

Updated on 31.03.2024

S.No.	Source	Generator Name	Inter State (MW)	Intra State (MW)	Commissioned Capacity (MW)
1	Thermal	NTPC	359	3925	4284
		UPRVUNL		7140	7140
		Reliance Power	495	1200	1695
		JV Meja		1043	1043
		Bajaj Energy Ltd.		2430	2430
		Lanco		1100	1100
		Case - I PTC (TRN KSK MB power & RKM)	2101		2101
		Case - II PPGCL		1648	1648
		Total Thermal	2955	18486	21441
2	Hydro	NTPC	151		151
		NHPC	845		845
		UPJVNL		432	432
		THDC	529		529
		SJVN	278		278
		NEEPCO	55		55
		Jay Prakash	352		352
		Sirnagar Hydro Power Co.	290		290
		PTC(TUL & Karchamwangtoo)	400		400
		Hydro through bidding Tedong, Teesta & GMR)	400		400
		Total Hydro	3300	432	3732
3	Other than Thermal & Hydro	Gas (NTPC)	90	459	549
		Atomic Energy (NPCIL)	152	137	289
		Small Hydro		55.30	55.30
		Solar	1005	1903	2908
		Wind	1556	0	1556
		Co-gen		1478.31	1478.31
		MSW		2	2
		Other RE		58	58
Total Commissioned Capacity (MW)			9058	23010.61	32068.61

बिजली की कम खपत आपके बिल में पैसे की बचत।

POWER AVAILABILITY SCENARIO IN THE STATE OF UTTAR PRADESH

FIGURES AT A GLANCE

Updated on 31.03.2025

S.No.	Source	Generator Name	Inter State (MW)	Intra State (MW)	Commissioned Capacity (MW)
1	Thermal	NTPC	359	3925	4284
		UPRVUNL		7800	7800
		THDC(Khurja)		427.20	427.20
		Reliance Power	495	1200	1695
		JV Meja & Ghatampur		1538.76	1538.76
		Bajaj Energy Ltd.		2430	2430
		Lanco		1100	1100
		Case - I PTC (TRN KSK MB power & RKM)	2101		2101
		Case - II PPGCL		1648	1648
		Total Thermal	2955	20068.96	23023.96
2	Hydro	NTPC	151		151
		NHPC	845		845
		UPJVNL		432	432
		THDC	529		529
		SJVN	278		278
		NEEPCO	55		55
		Jay Prakash	352		352
		Sirnagar Hydro Power Co.	290		290
		PTC(TUL & Karchamwangtoo)	400		400
		Hydro through bidding Tedong, Teesta & GMR)	400		400
		Total Hydro	3300	432	3732
		3	Other than Thermal & Hydro	Gas (NTPC)	90
Atomic Energy (NPCIL)	152			137	289
Small Hydro				55.30	55.30
Solar	1005			1929	2934
Wind	1556			0	1556
Co-gen				1478.31	1478.31
MSW				2	2
Other RE				58	58
Total Commissioned Capacity (MW)			9058	24619.57	33677.57

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि.

तालिका / Table 2.1(a) ताप विद्युत गृहवार अधिष्ठापित क्षमता एवं प्रमुख विशेषताएं
Plant-wise Installed Capacity and their Salient Features as on 31-03-2025

विद्युत गृह का नाम Plant Name	इकाई सं० UNIT NO.	अधिष्ठापित क्षमता मे०वा० Capacity (MW) as on 31.03.24	स्थापना वर्ष Commissioned In the year	टरबाइन स्टॉप वाल्व पैरामीटर Parameters at Turbine Stop Valve		टर्बो जनरेटर निर्माता Turbo Generator Manufacturer	बॉयलर निर्माता Boiler Manufacturer
				प्रेसर के०जी०/सेमी ^२ Pressure (Kg/Cm ^२)	तापक्रम (°से) Temp. (°C)		
अनपरा 'अ' Anpara 'A'	1	210	1985-86	150	535	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	2	210	1986-87	150	535	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	3	210	1987-88	150	535	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	1-3	630					
अनपरा 'ब' Anpara 'B'	4	500	1993-94	169	538	तोशिबा / Toshiba	तोशिबा / Toshiba
	5	500	1994-95	169	538	तोशिबा / Toshiba	तोशिबा / Toshiba
	4-5	1000					
अनपरा 'द' Anpara 'D'	6	500	2016-17	169	538	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	7	500	2016-17	169	538	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	6-7	1000					
	1-7	2630					
ओबरा 'ब' Obra 'B'	9	200	1977-78	130	535	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	10	200	1978-79	130	535	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	11	200	1979-80	130	535	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	12	200	1980-81	130	535	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	13	200	1981-82	130	535	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	9-13	1000					
ओबरा 'स' Obra 'C'	1	660	2023-24	279	600	जीई० / GE	दूसान / Doosan
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	7	110	1977-78	90	535	भेल / BHEL	भेल / BHEL
हरदुआगंज 'द' Harduaganj 'D'	8	250	2011-12	148	540	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	9	250	2013-14	148	540	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	8-9	500					
हरदुआगंज 'ई' Harduaganj 'E'	10	660	2021-22	281	596	तोशिबा / Toshiba	दूसान / Doosan
	7-10	1270					
पारीछा 'ब' Parichha 'B'	3	210	2006-07	150	535	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	4	210	2007-08	150	535	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	3-4	420					
पारीछा 'स' Parichha 'C'	5	250	2012-13	148	540	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	6	250	2013-14	148	540	भेल / BHEL	भेल / BHEL
	5-6	500					
	3-6	920					
जवाहरपुर Jawaharpur	1	660	2023-24	280	600	जीई० / GE	दूसान / Doosan
	2	660	2024-25	280	600	जीई० / GE	दूसान / Doosan
	1-2	1320					
योग TOTAL		7800					

बिन बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि. (जल विद्युत इकाई)

तालिका / Table 2.1(b) जल विद्युत गृहवार अधिष्ठापित क्षमता एवं प्रमुख विशेषताएं
Plant-wise Installed Capacity and their Salient Features as on 31-03-2025

विद्युत गृह का नाम	प्रकार	अधिष्ठापित क्षमता मे0वा0	कुल क्षमता (मे0वा0 में)	स्थापना वर्ष	परिकल्पित हैड (मीटर में)	टरबाइन रनर	स्पीड आर0पी0एम0	निर्मात टरबाइन एवं जनरेटर
रिहन्द Rihand	स्टोरेज Storage	5X50	300	1961-62	69.0	फ्रांसिस Francis	150.0	इंग्लि., इले., यू.के. Eng., Elec., U.K.
		1X50		1966-67				
ओबरा जल विद्युत Obra Hydel	स्टोरेज Storage	2X33	99.0	1970-71	20.4	कपलान Kaplan	115.4	इंग्लि., इले., एच.ई.(आई.) एल. Eng., Elect., HE(I)L
		1X33		1971-72				
खारा Khara	रिवर साइड River Side	3X24	72.0	1992-93	43.0	फ्रांसिस Francis	187.50	मे. बीएचईएल M/s BHEL
माताटीला Matatila	स्टोरेज Storage	1X10.20	30.6	1964-65	25.91	कपलान Kaplan	250.0	हिटाची, जापान Hitachi, Japan
		2X10.20		1965-66				
निरगाजनी Nirgazni	रिवर साइड River Side	2X2.5	5.0	1937-38	5.49	कपलान Kaplan	125.0	मे. बोविंग, इंग्लैंड एएसईए स्विचगीयर M/s Boving England ASEA, Switchgear
चितौड़ा Chitora	रिवर साइड River Side	2X1.5	3.0	1937-38	5.82	कपलान Kaplan	125.0	मे. बोविंग, इंग्लैंड एएसईए स्विचगीयर M/s Boving England ASEA, Switchgear
सलावा Salawa	रिवर साइड River Side	2X1.5	3.0	1936-37	5.49	कपलान Kaplan	125.0	मे. बोविंग, इंग्लैंड एएसईए स्विचगीयर M/s Boving England ASEA, Switchgear
भोला Bhola	रिवर साइड River Side	4X0.375	2.7	1929-30	4.27	कपलान Kaplan	187.5	मे.बी.टी.एच., इंग्लैंड M/s BTH, England
		1X0.60		1935-36				
		1X0.60		1935-36				
बेलका Belka	रिवर साइड River Side	2X1.5	3.0	2001-02	5.70	कपलान Kaplan	162.0	मे. पीपीजीएमएल ज्योति लि., बड़ौदा M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
बबेल Babail	रिवर साइड River Side	2X1.5	3.0	2001-02	7.23	कपलान Kaplan	202.0	मे. पीपीजीएमएल ज्योति लि., बड़ौदा M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
शीतला Sheetla	रिवर साइड River Side	3X1.2	3.6	2006-07	4.29	कपलान Kaplan	152.0	मे. पीपीजीएमएल ज्योति लि., बड़ौदा M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
कुल क्षमता = 524.9 मे0वा0								

बिजली बचायें समृद्धि पायें।

तालिका / Table 2.2(a)

ताप विद्युत गृहवार उत्पादन (मि.यू.)

Thermal Generation Power Station wise (MU)

परियोजना का नाम	Name of Project	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
अनपरा 'अ'	ANPARA 'A'	4464	3601	3812	4057	3850	4107
अनपरा 'ब'	ANPARA 'B'	7097	7622	7469	6083	6103	6240
अनपरा 'द'	ANPARA 'D'	5486	4056	6148	8206	7304	6660
ओबरा 'ब'	OBRA 'B'	3697	4697	4644	5589	4808	5247
ओबरा 'स'	OBRA 'C'	-	-	-	-	-	2729
हरदुआगंज 'स'	H' GANJ 'C'	174	0.0	120	280	336	400
हरदुआगंज 'द'	H' GANJ 'D'	3101	2143	1273	2255	2449	2089
हरदुआगंज 'ई'	H' GANJ 'E'	-	-	136	3125	3644	2942
पारीछा 'ब'	PARICHHA 'B'	2149	1390	1558	2349	2377	2485
पारीछा 'स'	PARICHHA 'C'	1445	2288	2152	2850	2831	2955
जवाहरपुर	JAWAHARPUR	-	-	-	-	-	2319
कुल ३०नि०लि०	TOTAL UNL	27613	25796	27310	34794	33702	38172

तालिका / Table 2.2(b)

जल विद्युत गृहवार उत्पादन (मि.यू.)

Hydro Generation Power Station wise (MU)

परियोजना का नाम	Name of Project	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
रिहन्द	RIHAND	458	791	696	359	332	635
ओबरा जल विद्युत	OBRA HYDEL	191	339	312	160	145	247
माताटीला	MATATILA	73	117	87	126	99	120
अपर गंगा कैनल निरगाजनी (2X2.5 MW) चित्तौड़ा (2X1.5 MW) भोला (4X0.375 MW) एवं (2X0.6 MW) सलावा (2X1.5 MW)	UPPER GANGA CANAL	20	27	29	31	31	22
पूर्वी यमुना कैनल बैलका (2X1.5 MW) एवं बबैल (2X1.5 MW)	EMC	2	4	8	7	8	8
खारा	KHARA	377	325	358	329	274	272
शीतला	SHEETLA	2	2	1	3	3	3
कुल ३०नि०लि०	TOTAL UNL	1123	1605	1491	1015	892	1306

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका / Table 2.3

तापीय विद्युत गृहों का पी.एल.एफ. (प्रतिशत में)
PLF of Thermal Power Station (%)

परियोजना का नाम	Name of Project	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
अनपरा 'अ'	ANPARA 'A'	80.67	65.24	69.07	73.51	69.57	74.41
अनपरा 'ब'	ANPARA 'B'	80.80	87.01	85.26	69.44	69.48	71.23
अनपरा 'द'	ANPARA 'D'	62.46	46.30	70.18	93.68	83.15	76.03
ओबरा 'ब'	OBRA 'B'	42.08	53.62	53.02	63.81	54.74	59.90
ओबरा 'स'	OBRA 'C'	-	-	-	-	-	47.20
हरदुआगंज 'स'	H' GANJ 'C'	17.96	-	12.44	29.08	34.77	41.52
हरदुआगंज 'द'	H' GANJ 'D'	70.60	48.92	29.06	51.48	55.76	47.69
हरदुआगंज 'ई'	H' GANJ 'E'	-	-	16.84	54.05	62.86	50.88
पारीछा 'ब'	PARICHHA 'B'	58.25	37.77	42.33	63.84	64.42	67.53
पारीछा 'स'	PARICHHA 'C'	32.90	52.23	49.12	65.06	64.47	67.45
जवाहरपुर	JAWAHARPUR	-	-	-	-	-	31.69
कुल उ०नि०लि०	TOTAL UNL	57.93	53.80	56.01	67.01	64.10	59.57

तालिका / Table 2.4

तापीय विद्युत गृहों की विशिष्ट कोयला खपत (कि.ग्रा./यूनिट)
Coal Consumption of Thermal Power Station (Kg/Unit)

परियोजना का नाम	Name of Project	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
अनपरा 'अ'	ANPARA 'A'	0.671	0.716	0.706	0.752	0.762	0.755
अनपरा 'ब'	ANPARA 'B'	0.633	0.639	0.648	0.656	0.657	0.700
अनपरा 'द'	ANPARA 'D'	0.612	0.603	0.628	0.643	0.678	0.666
ओबरा 'ब'	OBRA 'B'	0.735	0.740	0.743	0.776	0.788	0.810
ओबरा 'स'	OBRA 'C'	-	-	-	-	-	0.672
हरदुआगंज 'स'	H' GANJ 'C'	0.783	-	0.822	0.805	0.893	0.931
हरदुआगंज 'द'	H' GANJ 'D'	0.665	0.654	0.754	0.703	0.786	0.738
हरदुआगंज 'ई'	H' GANJ 'E'	-	-	0.600	0.581	0.675	0.638
पारीछा 'ब'	PARICHHA 'B'	0.683	0.717	0.721	0.720	0.750	0.757
पारीछा 'स'	PARICHHA 'C'	0.677	0.699	0.721	0.716	0.750	0.756
जवाहरपुर	JAWAHARPUR	-	-	-	-	-	0.647
कुल ३०नि०लि०	TOTAL UNL	0.661	0.674	0.683	0.690	0.720	0.718

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

तालिका / Table 2.5

**तापीय विद्युत गृहों की विशिष्ट तेल खपत (मि.लि./यूनिट)
Oil Consumption of Thermal Power Station (ml/Unit)**

परियोजना का नाम	Name of Project	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
अनपरा 'अ'	ANPARA 'A'	0.278	0.874	0.826	0.500	0.499	0.596
अनपरा 'ब'	ANPARA 'B'	0.306	0.338	0.182	0.192	0.476	0.242
अनपरा 'द'	ANPARA 'D'	0.471	0.152	0.684	0.221	0.396	0.347
ओबरा 'ब'	OBRA 'B'	2.760	1.479	2.238	1.670	2.788	7.887
ओबरा 'स'	OBRA 'C'	-	-	-	-	-	6.314
हरदुआगंज 'स'	H' GANJ 'C'	3.580	-	12.388	4.307	4.595	6.039
हरदुआगंज 'द'	H' GANJ 'D'	0.607	0.921	1.523	1.102	1.379	1.828
हरदुआगंज 'ई'	H' GANJ 'E'	-	-	9.541	3.992	1.575	1.862
पारीछा 'ब'	PARICHHA 'B'	0.358	0.602	0.408	0.413	0.489	0.316
पारीछा 'स'	PARICHHA 'C'	0.635	0.756	0.453	0.524	0.609	0.277
जवाहरपुर	JAWAHARPUR	-	-	-	-	-	3.51
कुल ३०नि०लि०	TOTAL UNL	0.761	0.691	0.932	0.948	1.053	2.26

तालिका / Table 2.6

तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत (प्रतिशत में)
 Auxiliary Consumption in Thermal Power Station (%)

परियोजना का नाम	Name of Project	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
अनपरा 'अ'	ANPARA 'A'	9.58	10.55	10.46	10.19	10.40	10.30
अनपरा 'ब'	ANPARA 'B'	7.94	7.65	7.78	8.17	8.20	8.48
अनपरा 'द'	ANPARA 'D'	6.00	6.00	5.95	5.55	5.95	6.01
ओबरा 'ब'	OBRA 'B'	9.54	9.36	9.76	9.54	10.57	10.39
ओबरा 'स'	OBRA 'C'	-	-	-	-	-	6.89
हरदुआगंज 'स'	H' GANJ 'C'	14.23	-	14.85	10.90	10.24	11.01
हरदुआगंज 'द'	H' GANJ 'D'	8.68	9.46	10.08	9.20	9.62	10.06
हरदुआगंज 'ई'	H' GANJ 'E'	-	-	9.97	7.39	7.52	7.93
पारीछा 'ब'	PARICHHA 'B'	10.24	10.07	10.18	10.50	9.31	10.59
पारीछा 'स'	PARICHHA 'C'	10.00	8.85	9.16	9.45	9.84	8.81
जवाहरपुर	JAWAHARPUR	-	-	-	-	-	9.43
कुल 30नि0लि0	TOTAL UNL	8.55	8.54	8.48	8.29	8.64	8.69

तालिका / Table 2.7

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	
	उच्चतम जल स्तर 880 फुट Max.	निम्नतम जल स्तर 830 फुट MDDL	उच्चतम जल स्तर 1012 फुट Max.	निम्नतम जल स्तर 970 फुट MDDL
1	2	3	4	5
2001-02	879.3 (25.07.2001)	842.2 (20.06.2001)	1012.1 (22.09.2001)	979.7 (16.03.2001)
2019-20	863.8 (04.11.2019)	836.90 (04.07.2019)	1012 (15.09.2019)	986.80 (02.06.2019)
2020-21	868 (12.10.2020)	839.0 (17.06.2020)	1012 (11.09.2020)	990 (29.06.2020)
2021-22	867.00 (01.10.2021)	839.8 (16.06.2021)	1012.00 16.09.2021)	988.60 (15.06.2021)
2022-23	858.30 (24.10.2022)	838.10 (01.07.2022)	1012.00 (17.09.2022)	991.40 (19.06.2022)
2023-24	851.80 (10.10.2023)	837.10 (30.06.2023)	1012.00 (16.09.2023)	990.90 (21.05.2023)
2024-25	871.90 (18.09.2024)	837.00 (23.07.2024)	1012.00 (15.09.2024)	988.40 (31.05.2024)

तालिका / Table 2.8 (a)

स्रोतवार कमीशनड क्षमता और अधिकतम मांग की आपूर्ति
Sourcewise Commissioned Capacity and Peak Demand Met

मेगावाट में
In M.W.

वर्ष Year	कमीशनड क्षमता Commissioned Capacity							वास्तविक अधिकतम मांग की आपूर्ति (बस छोर पर) Actual Peak Demand met (At Busbar end)
	तापीय (उ.प्र.रा.वि.उ.नि.लि.) Thermal (U.P.R.V.U.N.L)	जल विद्युत [लघु जल विद्युत सहित] (उ.प्र.रा.वि.उ.नि.लि.) Hydro (Incl. Micro Hydel) (U.P.R.V.U.N.L)	उप-योग (उ.प्र.रा.वि.उ.नि.लि.) Sub-Total (U.P.R.V.U.N.L) (2+3)	उ.प्र. का केन्द्रीय परियोजनाओं में अंश (लघु जल विद्युत सहित) U.P. Share in Central Projects (Incl. Micro Hydel)	निजी क्षेत्र में उ.प्र. का अंश U.P. Share in I.P.P.	नवीकरणीय ऊर्जा R.E.	कुल योग Grand Total (4+5+6+7)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1999-2000	4532	1501.44	6033.44	2350.49	-	-	8383.93	5960
2014-15	4933	455.3	5388.3	5341	2942	-	13671.30	13003
2015-16	4933	455.3	5388.3	5790	4133	-	15311.30	14503
2016-17	5938	455.3	6393.3	6251	9602	-	22246.30	16110
2017-18	5474	455.3	5929.3	5998	9121	-	21048.30	18061
2018-19	5474	455.3	5929.3	7474	9121	2780	25304.30	20062
2019-20	5474	455.3	5929.3	7269	9586	4063	26847.30	21632
2020-21	5474	455.3	5929.3	7745	9616	4762	28052.30	23867
2021-22	6134	455.3	6589.3	7958	10416	5101	30064.30	24795
2022-23	5820	455.3	6275.3	8023	10416	5875	30589.30	26589
2023-24	7140	455.3	7595.3	8055	10416	6002	32068.30	28284
2024-25	7800	455.3	8255.3	8978	10416	6028.2	33677.50	30618

तालिका / Table 2.8 (b)

उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि. की वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता
Yearwise Installed Capacity of UPRVUNL

वर्ष Year	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		
	तापीय (उ.प्र.रा.वि.उ.नि.लि.) Thermal (U.P.R.V.U.N.L)	जल विद्युत [लघु जल विद्युत सहित] (उ.प्र.रा.वि.उ.नि.लि.) Hydro (Incl. Micro Hydel) (U.P.R.V.U.N.L)	योग (उ.प्र.रा.वि.उ.नि.लि.) Total (U.P.R.V.U.N.L) (2+3)
1	2	3	4
1999-2000	4532	1501.44	6033.44
2014-15	5634	524.9	6158.9
2015-16	5634	524.9	6158.9
2016-17	6634	524.9	7158.9
2017-18	6634	524.9	7158.9
2018-19	6634	524.9	7158.9
2019-20	6634	524.9	7158.9
2020-21	6634	524.9	7158.9
2021-22	7294	524.9	7818.9
2022-23	7294	524.9	7818.9
2023-24	7140	524.9	7664.9
2024-25	7800	524.9	8324.9

तालिका / Table 2.9
स्रोतवार ऊर्जा
Sourcewise Energy

बि.यू. में
In M.U.

क्र.सं. Sr. No.	स्रोत का नाम Name of Source	2013-14	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि. Thermal (U.P.R.V.U.N.L)	23184.17	25317.00	23388.00	24899.00	32269.00	30704.00	34558.00
2	उ.प्र.जल विद्युत निगम लि. Hydro (U.P.J.V.U.N.L)	1065.62	882.05	1343.00	1217.00	821.00	735.00	1099.00
3	केन्द्रीय सेक्टर परियोजनाएं UP's Share in Central Sector	35211.66	39226.99	39702.16	40187.00	39506.00	40096.00	44391.00
4	निजी क्षेत्र Private Sector (IPPs)	23251.29	46819.51	49595.86	49418.00	56630.00	59793.00	59757.00
5	अक्षय ऊर्जा Renewable Energy Source	-	2912.17	4998.00	7118.00	8163.00	13292.00	13022.00
6	पश्चिम क्षेत्र, यू0आई0, ओ0ए0 एवं अन्य WR, UI, OA & Others	-	1660.59	1251.63	294.00	(-)99.00	(-)2688.00	2424.00
कुल ऊर्जा आयात Total Energy Import		82712.73	116818.31	120278.65	123133.00	137290.00	141932.00	155251.00

बचाएं हम बिजली हर बार, रोशन रहे सारा संसार।

तालिका / Table 2.10

केन्द्रीय परियोजना में उ.प्र. का अंश (वर्ष 2023-24 में)

UP's Power Share in Central Sector Projects (In year 2023-24)

क्र०सं० Sl.No	परियोजना का नाम सं० x क्षमता मे०वा० Name. x Capacity M.W.	कम्पनी का नाम Name of Company	कम्पनी/परियोजना की स्थिति Status of the Company/Project	उ०प्र० का अंश (प्रतिशत) UP's Firm Share (%)	उ०प्र० का अंश (मे०वा० में) UP's Firm Share (In MW)
1	2	3	4	5	6
I-अ	तापीय / THERMAL				
1	सिंगरौली / Singrauli (5x200 + 2x500)	एन०टी०पी०सी०	सोनभद्र, उ०प्र०	37.68	754.00
2	रिहन्द-I/Rihand-I (2x500)	एन०टी०पी०सी०	सोनभद्र, उ०प्र०	32.57	326.00
3	रिहन्द-II/Rihand-II (2x500)	एन०टी०पी०सी०	सोनभद्र, उ०प्र०	29.60	296.00
4	रिहन्द-III/Rihand-III (2x500)	एन०टी०पी०सी०	सोनभद्र, उ०प्र०	32.01	320.12
7	ऊँचाहार-I /Unchahar I (2x210)	एन०टी०पी०सी०	रायबरेली, उ०प्र०	59.52	250.00
8	ऊँचाहार-II/Unchahar II (2x210)	एन०टी०पी०सी०	रायबरेली, उ०प्र०	30.69	129.00
9	ऊँचाहार-III/Unchahar III (1x210)	एन०टी०पी०सी०	रायबरेली, उ०प्र०	30.00	63.00
10	ऊँचाहार-IV/Unchahar IV (2x210)	एन०टी०पी०सी०	रायबरेली, उ०प्र०	44.59	223.00
11	दादरी/Dadri				
	(i) कोल-I/ Coal-I (840)	एन०टी०पी०सी०	दादरी, उ०प्र०	10.00	84.00
	(ii) कोल-II/Coal-II (980)	एन०टी०पी०सी०	दादरी, उ०प्र०	10.00	98.00
12	टांडा /Tanda (4x110)	एन०टी०पी०सी०	अम्बेडकरनगर, उ०प्र०	100.00	440.00
13	फरक्का/Farakka (1600)	एन०टी०पी०सी०	पश्चिम बंगाल	-	-
14	कहलगांव/Kahaligaon-I (840)	एन०टी०पी०सी०	बिहार	-	-
15	कहलगांव/Kahaligaon-II (1500)	एन०टी०पी०सी०	बिहार	10.00	150.00
16	मेजा/Meja (1320) JV	एन०टी०पी०सी० एवं उ०प्र०रा०वि०उ०नि०लि०	प्रयागराज, उ०प्र०	79.00	1043.00
17	टांडा /Tanda Stage-II (1320)	एन०टी०पी०सी०	अम्बेडकरनगर, उ०प्र०	71.47	943.00
18	एनपीजीसीएल/NPGCL (1980)	एन०टी०पी०सी०	बिहार	10.60	209.00
II-ब	गैस / GAS				
1	औरेया / Auriya (4x111.19+2x109.3)	एन०टी०पी०सी०	औरेया, उ०प्र०	32.06	213.00
2	अन्ता/Anta (3x88.71+1x153.2)	एन०टी०पी०सी०	राजस्थान	21.53	90.00
3	दादरी गैस/Dadri Gas (830)	एन०टी०पी०सी०	दादरी, उ०प्र०	29.60	246.00
III-स	परमाणु /ATOMIC				
1	नरौरा Narora (2x220)	एन०पी०सी०आई०एल०	बुलन्दशहर, उ०प्र०	31.30	137.00
2	आर.ए.पी.पी.III&IV/RAPP-III&IV(2x220)	एन०पी०सी०आई०एल०	राजस्थान	15.00	66.00
3	आरएपीपी/RAPP V & VI (2x220)	एन०पी०सी०आई०एल०	राजस्थान	19.49	86.00

बिजली बचाओ प्रकाश बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका / Table 2.10

केन्द्रीय परियोजना में उ.प्र. का अंश (वर्ष 2023-24 में)

UP's Power Share in Central Sector Projects (In year 2023-24)

क्र०सं Sl.No	परियोजना का नाम सं० x क्षमता मे०वा० Name. x Capacity M.W.	कम्पनी का नाम Name of Company	कम्पनी/परियोजना की स्थिति Status of the Company/Project	उ०प्र० का अंश (प्रतिशत) UP's Firm Share (%)	उ०प्र० का अंश (मे०वा० में) UP's Firm Share (In MW)
1	2	3	4	5	6
IV-द	जलीय/Hydro				
1	टनकपुर/Tanakpur (3x31.4)	एन०एच०पी०सी०	उत्तराखण्ड	22.64	21.00
2	चमेरा-I/Chamera-I(3x180)	एन०एच०पी०सी०	हिमाचल प्रदेश	20.27	109.00
3	चमेरा-II/Chamera-II (3x100)	एन०एच०पी०सी०	हिमाचल प्रदेश	20.66	62.00
4	चमेरा-III/Chamera-III (1x231)	एन०एच०पी०सी०	हिमाचल प्रदेश	20.14	47.00
5	सलाल-I & II/Salal-I & II (6x115)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	6.95	48.00
6	उरी/Uri (4x120)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	20.06	95.00
7	उरी II/URI II (4x60)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	21.13	51.00
8	नाथपा झाकरी/NATHPA JHAKRI (6x250)	एस०जे०वी०एन०	हिमाचल प्रदेश	14.73	221.00
9	धौली गंगा/Dhauliganga (4x70)	एन०एच०पी०सी०	उत्तराखण्ड	20.00	56.00
10	दुलहस्ती/Dulhasti (3x130)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	21.81	85.00
11	टेहरी/Tehri(4x250)	टी०एच०डी०सी०	उत्तराखण्ड	37.40	374.00
12	ताला/Tala (6x 170)	पी०टी०सी०	भूटान	-	-
13	पारबती-III/PARABATI-III(4x130)	एन०एच०पी०सी०	हिमाचल प्रदेश	20.15	105.00
14	रामपुर/RAMPUR (412)	एस०जे०वी०एन०	हिमाचल प्रदेश	13.76	57.00
15	सेवा/SEWA II (3x40)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	22.50	27.00
16	कोटेश्वर /Koteshwar (4x100)	टी०एच०डी०सी०	उत्तराखण्ड	38.76	155.00
17	कोलडैम/Koldam Hydro (800)	एन०टी०पी०सी०	हिमाचल प्रदेश	18.90	151.00
18	किशनगंगा/Kishanganga (330)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	41.70	138.00
19	नीपको/Neepco (600)	नीपको	मेघालय	9.17	55.00
IV-घ	लघु जलीय/Small Hydro				
1	सिंगरौली/Singrauli	.	सोनभद्र, उ०प्र०	-	8.00
2	टी०एच०डी०सी०/THDC	.	उत्तराखण्ड	-	24.00
	योग/Total				8055.12

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

तालिका / Table 2.10

केन्द्रीय परियोजना में उ.प्र. का अंश (वर्ष 2024-25 में)

UP's Power Share in Central Sector Projects (In year 2024-25)

क्र०सं० SI.No	परियोजना का नाम सं० x क्षमता मे०वा० Name. x Capacity M.W.	कम्पनी का नाम Name of Company	कम्पनी/परियोजना की स्थिति Status of the Company/Project	उ०प्र० का अंश (प्रतिशत) UP's Firm Share (%)	उ०प्र० का अंश (मे०वा० में) UP's Firm Share (In MW)
1	2	3	4	5	6
I-अ	तापीय / THERMAL				
1	सिंगरौली/Singrauli (5x200 + 2x500)	एन०टी०पी०सी०	सोनभद्र, उ०प्र०	37.68	754.00
2	रिहन्द-I/Rihand-I (2x500)	एन०टी०पी०सी०	सोनभद्र, उ०प्र०	32.57	326.00
3	रिहन्द-II/Rihand-II (2x500)	एन०टी०पी०सी०	सोनभद्र, उ०प्र०	29.60	296.00
4	रिहन्द-III/Rihand-III (2x500)	एन०टी०पी०सी०	सोनभद्र, उ०प्र०	32.01	320.12
7	ऊँचाहार- I /Unchahar I (2x210)	एन०टी०पी०सी०	रायबरेली, उ०प्र०	59.52	250.00
8	ऊँचाहार-II/Unchahar II (2x210)	एन०टी०पी०सी०	रायबरेली, उ०प्र०	30.69	129.00
9	ऊँचाहार-III/Unchahar III (1x210)	एन०टी०पी०सी०	रायबरेली, उ०प्र०	30.00	63.00
10	ऊँचाहार- IV/Unchahar IV (2x210)	एन०टी०पी०सी०	रायबरेली, उ०प्र०	44.59	223.00
11	दादरी/Dadri				
	(i) कोल-I/ Coal-I (840)	एन०टी०पी०सी०	दादरी, उ०प्र०	10.00	84.00
	(ii) कोल-II/Coal-II (980)	एन०टी०पी०सी०	दादरी, उ०प्र०	10.00	98.00
12	टांडा /Tanda (4x110)	एन०टी०पी०सी०	अम्बेडकरनगर, उ०प्र०	100.00	440.00
13	फरक्का/Farakka (1600)	एन०टी०पी०सी०	पश्चिम बंगाल	-	-
14	कहलगाँव/Kahaligaon-I (840)	एन०टी०पी०सी०	बिहार	-	-
15	कहलगाँव/Kahaligaon-II (1500)	एन०टी०पी०सी०	बिहार	10.00	150.00
16	मेजा /Meja (1320) JV	एन०टी०पी०सी० एवं उ०प्र०रा०वि०उ०नि०लि०	प्रयागराज, उ०प्र०	79.00	1043.00
17	टांडा /Tanda Stage-II (1320)	एन०टी०पी०सी०	अम्बेडकरनगर, उ०प्र०	71.47	943.00
18	एनपीजीसीएल/NPGCL (1980)	एन०टी०पी०सी०	बिहार	10.60	209.00
19	खुर्जा/Khurja STPP (660-Unit-I)	टी०एच०डी०सी०	बुलन्दशहर, उ०प्र०	64.73	427.20
20	घाटमपुर/Ghatampur (660-Unit-I)	एन०एल०सी० एवं उ०प्र०रा०वि०उ०नि०लि०	कानपुर नगर, उ०प्र०	75.11	495.76
II-ब	गैस / GAS				
1	औरैया/Auriya(4x111.19+2x109.03)	एन०टी०पी०सी०	औरैया, उ०प्र०	32.06	213.00
2	अन्टा/Anta(3x88.71+1x153.2)	एन०टी०पी०सी०	राजस्थान	21.53	90.00
3	दादरी गैस /Dadri Gas (830)	एन०टी०पी०सी०	दादरी, उ०प्र०	29.60	246.00
III-स	परमाणु/ATOMIC				
1	नरौरा Narora (2x220)	एन०पी०सी०आई०एल०	बुलन्दशहर, उ०प्र०	31.30	137.00
2	आर.ए.पी.पी. III&IV/RAPP-III&IV(2x220)	एन०पी०सी०आई०एल०	राजस्थान	15.00	66.00
3	आरएपीपी/RAPP V & VI (2x220)	एन०पी०सी०आई०एल०	राजस्थान	19.49	86.00

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

तालिका / Table 2.10

केन्द्रीय परियोजना में उ.प्र. का अंश (वर्ष 2024-25 में)

UP's Power Share in Central Sector Projects (In year 2024-25)

क्र०सं० SI.No	परियोजना का नाम सं० x क्षमता मे०वा० Name. x Capacity M.W.	कम्पनी का नाम Name of Company	कम्पनी / परियोजना की स्थिति Status of the Company/Project	उ०प्र० का अंश (प्रतिशत) UP's Firm Share (%)	उ०प्र० का अंश (मे०वा० में) UP's Firm Share (In MW)
1	2	3	4	5	6
IV-द	जलीय/Hydro				
1	टनकपुर/Tanakpur (3x31.4)	एन०एच०पी०सी०	उत्तराखण्ड	22.64	21.00
2	चमेरा-I/Chamera-I (3x180)	एन०एच०पी०सी०	हिमाचल प्रदेश	20.27	109.00
3	चमेरा-II/Chamera-II (3x100)	एन०एच०पी०सी०	हिमाचल प्रदेश	20.66	62.00
4	चमेरा-III/Chamera-III (1x231)	एन०एच०पी०सी०	हिमाचल प्रदेश	20.14	47.00
5	सलाल-I & II/Salal-I & II (6x115)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	6.95	48.00
6	उरी/Uri (4x120)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	20.06	95.00
7	उरी II/URI II (4x60)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	21.13	51.00
8	नाथपा झाकरी/NATHPA JHAKRI(6x250)	एस०जे०वी०एन०	हिमाचल प्रदेश	14.73	221.00
9	धौली गंगा/Dhauliganga (4x70)	एन०एच०पी०सी०	उत्तराखण्ड	20.00	56.00
10	दुलहस्ती/Dulhasti (3x130)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	21.81	85.00
11	टेहरी/Tehri(4x250)	टी०एच०डी०सी०	उत्तराखण्ड	37.40	374.00
12	ताला/Tala (6x 170)	पी०टी०सी०	भूटान	-	-
13	पारबती-III/PARABATI-III(4x130)	एन०एच०पी०सी०	हिमाचल प्रदेश	20.15	105.00
14	रामपुर /RAMPUR (412)	एस०जे०वी०एन०	हिमाचल प्रदेश	13.76	57.00
15	सेवा /SEWA II (3x40)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	22.50	27.00
16	कोटेश्वर / Koteswar (4x100)	टी०एच०डी०सी०	उत्तराखण्ड	38.76	155.00
17	कोलडैम / Koldam Hydro (800)	एन०टी०पी०सी०	हिमाचल प्रदेश	18.90	151.00
18	किशनगंगा / Kishanganga (330)	एन०एच०पी०सी०	जम्मू-कश्मीर	41.70	138.00
19	नीपको / Neeeco (600)	नीपको	मेघालय	9.17	55.00
IV-घ	लघु जलीय/Small Hydro				
1	सिंगरौली/Singrauli	.	सोनभद्र, उ०प्र०	-	8.00
2	टी०एच०डी०सी०/THDC	.	उत्तराखण्ड	-	24.00
	योग/Total				8978.08

बिजली की कम खपत आपके बिल में पैसे की बचत।

तालिका / Table 2.11

वर्ष में स्रोतवार ऊर्जा

Sourcewise Energy in the year (in MUs)

Sl. No.	Source of Power (Station wise)	FY 2023-24	FY 2024-25
THERMAL POWER STATIONS			
1	SINGRAULI	5,291.55	5,295.62
2	RIHAND -I, II, III	6,597.65	6,772.26
3	AURAIYA GPS	185.09	0.02
4	ANTA GPS	3.11	-
5	FGUTPS-I, II, III, IV	2,610.10	3,651.04
6	FSTPS	134.30	236.88
7	DADRI I & II	-	-
8	DADRI GPS	272.68	-
9	TANDA -TPS	1,472.52	1,155.49
10	JHANOR GPS	0.00	0.00
11	KORBA-I, III	24.74	29.84
12	KAWAS GPS	0.00	-
13	MAUDA-I,II STPS	7.04	56.85
14	SOLAPUR TPS	18.74	38.59
15	SIPAT-I, II	38.59	51.77
16	VINDHYANCHAL-I,II,III,IV&V	57.04	79.61
17	KHTPS-I, II	1,526.91	2,044.69
18	GODARWARA STPS-I	13.59	51.51
19	LARA STPS-I	22.53	30.92
20	KHARGONE STPS	12.40	43.91
21	TANDA -II-TPS	5,314.82	5,802.46
22	NCTPS - I,II	688.10	891.19
23	NABINAGAR STP	1,222.59	1,396.14
24	Nabinagar Power Project	-	-
25	RAMAGUNDAM- I & II STPS	-	30.48
26	RAMAGUNDAM- III STPS	-	7.63
27	SIMHADRI- II TPS	-	4.36
28	TALCHER- II STPS	-	8.50
29	TELANGANA STPS	-	5.25
30	KUDGI- I STPS	-	32.40
31	Meja Thermal Power Plant	6,070.60	6,209.25
32	Lanco	6,994.36	7,180.97
33	APCPL	44.72	69.38
34	BEPL	1,550.19	1,752.99
35	CASE-1	13,639.96	13,435.96
36	Lalitpur	11,659.64	11,874.71
37	Prayagraj Power	11,016.50	11,062.98
38	ROSA-1&2	6,996.54	6,803.61
39	Sasan	3,686.76	3,549.86
40	UPRVUNL	30,704.15	34,558.13
41	THDC -KHURJA	-	517.94
42	NNTPS of NLC	-	0.62
43	TPS-I EXP. of NLC	-	7.50
44	TPS-II EXP. of NLC	-	3.68

बिजली की बचत बिजली की बढ़त।

तालिका / Table 2.11

वर्ष में स्रोतवार ऊर्जा

Sourcewise Energy in the year (in MUs)

Sl. No.	Source of Power (Station wise)	FY 2023-24	FY 2024-25
45	TPS-II Stage-I of NLC	-	3.98
46	TPS-II Stage-II of NLC	-	4.32
47	NTPL -TPS - NLC Tamilnadu	-	12.27
48	NTECL for NTPC Tamilnadu	-	11.47
49	Naeyveli Power Ltd.	-	1,045.20
	Sub-Total	117,877.54	125,822.23
HYDRO POWER STATIONS			
1	TANAKPUR	80.09	81.00
2	CHAMERA-I, II,III	890.17	924.18
3	SALAL	228.61	219.38
4	URI - I, II	769.85	651.31
5	DHAULIGANGA	213.87	236.42
6	DULHASTI	489.64	503.77
7	SEWA-II	132.22	87.00
8	PARBATI-III HEP	62.79	120.22
9	KISHANGANGA	551.84	552.48
10	UPJVNL	735.17	1,099.13
11	SINGRAULI SHPS	16.25	8.28
12	KOLDAM HPS	601.20	654.37
13	THDC	1,789.91	1,827.90
14	SJVNL	1,262.95	1,432.85
15	NEEPCO	238.93	248.31
16	PTC - Tala	54.48	35.68
17	Sri Nagar	1,137.58	1,257.14
18	Vishnu Prayag	1,405.05	1,576.50
19	Karcham	732.94	878.48
20	Teesta-III	612.55	-
21	Teesta Urja LTD	-	-
22	Tidong Power Generation	76.11	79.95
23	GMR Bajoli Holi	185.23	198.67
	Sub-Total	12,267.44	12,673.04
OTHER SOURCES			
1	CO-GEN	3,148.69	2,734.70
2	MPPMCL	-	44.14
3	RVUNL	-	-
4	SOLAR	5,203.18	5,516.62
5	IEX	-4,947.34	-1,742.42
6	OA	1,407.74	957.77
7	HPX	21.79	1,159.96
8	UI	-524.99	436.35
9	WIND POWER	4,441.22	4,265.67
10	NPCIL	1,870.69	2,201.19
11	NSM-II	499.37	505.27
12	NVVN	666.36	677.09
	Sub-Total	11,786.71	16,756.34
	Grand-Total	141,931.68	155,251.61

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

तालिका / Table 2.12

निजी क्षेत्र की विभिन्न प्रमुख परियोजनाओं का विवरण

(2023-24)

क्र. सं.	परियोजना का नाम (विकासकर्ता का नाम)	स्थापित क्षमता/उत्प्राप्त अंश (मेगवाट में)	अनुबन्ध की तिथि	परियोजना की लागत	ऊर्जा क्रय दर (वर्ष 2023-24)	टिप्पणी
1	2	3	4	5	6	7
1	श्री नगर, जल-विद्युत परियोजना (मेसर्स अलकनन्दा हाइड्रो पावर कम्पनी लि०)	330 मे०वा० (4x82.5)/290	28.06.2006 (संशोधित) 12.11.2006 (अनुमोदित)	रु० 4061.96 करोड़ (याचिका सं०- 1267 के अनुसार)	रु० 3.15 प्रति यूनिट (नियामक आयोग के आदेशानुसार)	प्रथम इकाई-मार्च 2013 अन्तिम इकाई-मई 2013 नियामक आयोग के आदेश दि० 02.07.2012 द्वारा अनुमोदित
2	विष्णु प्रयाग जल विद्युत परियोजना (मेसर्स जयप्रकाश पावर बैंचर्स लि० (जे०पी० ग्रुप))	400 मे०वा० (4x100)/352	19.09.2002 (संशोधित) 16.01.2007 (अनुमोदित)	रु० 1715.78 करोड़ (दिनांक 24.08.2020 द्वारा अनुमोदित)	वर्ष 2023-24 फाइनल-1.0655 प्रति यूनिट	चारों इकाईयों से वाणिज्यिक उत्पादन दिनांक 13.10.06 से प्रारम्भ
3	रोजा ताप विद्युत परियोजना स्टेज-I (मेसर्स रोजा पावर सफ़ाई कं०) (प्रमोटर-रिलायन्स ग्रुप)	600 मे०वा० (2x300)/600	12.11.2006 (अनुमोदित)	रु० 3112.51 करोड़ (अनुमोदित) दिनांक 08.04.09	प्रोविजनल फिक्सड कास्ट रु० 1.44 प्रति यूनिट (एम.वाई.टी. आदेश दिनांक 16.05.2023 के अनुसार) वैरियबल चार्ज-वास्तविक	प्रथम इकाई एवं द्वितीय इकाई सं० वाणिज्यिक उत्पादन क्रमशः 12 मार्च 2010 एवं 30 जून 2010 से प्रारम्भ
4	रोजा ताप विद्युत परियोजना स्टेज-II (मेसर्स रोजा पावर सफ़ाई कं०) (प्रमोटर-रिलायन्स ग्रुप)	600 मे०वा० (2x300)/600	11.09.2009 (अनुमोदित) 19.11.2011 (अनुपूरक)	रु० 3098.60 करोड़ (अनुमोदित आयोग के आदेश दि० 15-06-09) रु० 550.02 करोड़ (आदेश दि० 25.06.12)	प्रोविजनल फिक्सड कास्ट रु० 1.44 प्रति यूनिट (एम.वाई.टी. आदेश दिनांक 16.05.2023 के अनुसार) वैरियबल चार्ज-वास्तविक	तृतीय इकाई एवं चतुर्थ इकाई की सी०ओ०डी० की तिथि क्रमशः 01.01.2012 एवं 31.03.2012
5	अनपरा सी ताप विद्युत परियोजना (मेसर्स लेन्को अनपरा पावर प्रा० लि०)	1200 मे०वा० (2x600)/1100	12.11.2006 (अनुमोदित) (2x500 मे०वा० हेतु) 31.12.09 अनुपूरक अनुबन्ध (100 मे०वा०)	रु० 4115 करोड़ (आयोग के आदेश दिनांक 22.09.08 के अनुसार)	फिक्सड कास्ट एवं वैरियबल चार्ज सहित कुल कास्ट रु० 3.58 प्रति यूनिट	प्रथम इकाई से दिनांक 10.12.2011 से वाणिज्यिक उत्पादन प्रारम्भ। द्वितीय इकाई से दिनांक 18.01.2012 से वाणिज्यिक उत्पादन प्रारम्भ
6	मे० बजाज एनर्जी लि० की (2x90 मे०वा०) कुन्दरकी, बरखेरा, खम्बरखेरा, उत्तरीला एवं मकसूदपुर परियोजनाएँ (मेसर्स बजाज हिन्दुस्तान लि०)	450 मे०वा० (5x90)/450	10.12.2010	रु० 2448 करोड़	ऑसत फिक्सड कास्ट रु० 1.508 प्रति यूनिट (एम.वाई.टी. दिनांक 12.05.2023 के अनुसार) वैरियबल चार्ज-वास्तविक	सभी इकाईयां 2015-16 में वाणिज्यिक उत्पादन पर
7	ललितपुर तापीय परियोजना (मेसर्स बजाज हिन्दुस्तान लि०)	1980 मे०वा० (3x660)/1980	10.12.2010	रु० 16574.73 करोड़ (लगभग)	मा० उत्प्राप्त विद्युत नियामक आयोग के आदेश दिनांक 07.03.2018 एवं 03.05.2018 के अनुसार प्रोविजनल फिक्स कास्ट रु० 2.24/यूनिट एवं वैरियल कास्ट रु० 3.26/यूनिट	यूनिट सं०-1: 01.10.2015 यूनिट सं०-2: 14.10.2016 यूनिट सं०-3: 23.12.2016
8	बारा तापीय परियोजना (मेसर्स रिसनट पावर वेन्चर्स लि०)	1980 मे०वा० (3x660)/1980	21.11.2008	Independent Power Producer	Levelling Tariff (Rs. 3.02/Unit)	यूनिट सं०-1: 29.02.2016 यूनिट सं०-2: 10.09.2016 यूनिट सं०-3: 26.05.2017
	कुल योग	7540 मे०वा०/ 6263 मे०वा०				

तालिका / Table 2.12

निजी क्षेत्र की विभिन्न प्रमुख परियोजनाओं का विवरण

(2024-25)

क्र. सं.	परियोजना का नाम (विकासकर्ता का नाम)	स्थापित क्षमता/उपग्रो का अंश (मे0वा0 में)	अनुबन्ध की तिथि	परियोजना की लागत	ऊर्जा क्रय दर (वर्ष 2024-25)	टिप्पणी
1	2	3	4	5	6	7
1	श्री नगर, जल-विद्युत परियोजना (मेसर्स अलकनन्दा हाइड्रो पावर कम्पनी लि0)	(4x82.5)/290	28.06.2006 (संशोधित) 12.11.2006 (अनुमोदित)	रु0 4061.96 करोड़ (याचिका सं0- 1267 के अनुसार)	रु0 3.15 प्रति यूनिट (नियामक आयोग के आदेशानुसार)	प्रथम इकाई-मार्च 2013 अन्तिम इकाई-मई 2013 नियामक आयोग के आदेश दि0 02.07.2012 द्वारा अनुमोदित
2	विष्णु प्रयाग जल विद्युत परियोजना (मेसर्स जयप्रकाश पावर बैन्चर्स लि0 (जे0पी0 युप))	400 मे0वा0 (4x100)/352 600 मे0वा0	19.09.2002 (संशोधित) 16.01.2007 (अनुमोदित)	रु0 1715.78 करोड़ (दिनांक 24.08.2020 द्वारा अनुमोदित)	रु0 1.0766 प्रति यूनिट (वर्ष 2024-25 प्रोविजनल टैरिफ) वर्ष 2023-24 फाइनल-1.0655 प्रति यूनिट	चारों इकाईयों से वाणिज्यिक उत्पादन दिनांक 13.10.06 से प्रारम्भ
3	रोजा ताप विद्युत परियोजना स्टेज-I (मेसर्स रोजा पावर सप्लाइ कं0) (प्रमोटर-रिलायन्स युप)	(2x300)/600	12.11.2006 (अनुमोदित)	रु0 3112.51 करोड़ (अनुमोदित) दिनांक 08.04.09	प्रोविजनल फिक्सड कार्ट रु0 1.44 प्रति यूनिट (एम.वाई.टी. आदेश दिनांक 16.05.2023 के अनुसार) वैरियबल चार्ज-वास्तविक	प्रथम इकाई एवं द्वितीय इकाई सं0 मार्च 2010 एवं 30 जून 2010 से प्रारम्भ
4	रोजा ताप विद्युत परियोजना स्टेज-II (मेसर्स रोजा पावर सप्लाइ कं0) (प्रमोटर-रिलायन्स युप)	600 मे0वा0 (2x300)/600	11.09.2009 (अनुमोदित) 19.11.2011 (अनुपूरक)	रु0 3098.60 करोड़ (अनुमोदित आयोग के आदेश दि0 15-06-09) रु0 550.02 करोड़ (आदेश दि0 25.06.12)	प्रोविजनल फिक्सड कार्ट रु0 1.44 प्रति यूनिट (एम.वाई.टी. आदेश दिनांक 16.05.2023 के अनुसार) वैरियबल चार्ज-वास्तविक	तृतीय इकाई एवं चतुर्थ इकाई की सी0ओ0डी0 की तिथि क्रमशः 12 01.01.2012 एवं 31.03.2012
5	अनपरा सी ताप विद्युत परियोजना (मेसर्स लेन्को अनपरा पावर प्रा0 लि0)	1200 मे0वा0 (2x600)/1100	12.11.2006 (अनुमोदित) (2x500 मे0वा0 हेतु) (100 मे0वा0)	रु0 4115 करोड़ (आयोग के आदेश दिनांक 22.09.08 के अनुसार)	फिक्सड कार्ट एवं वैरियबल चार्ज सहित कुल कार्ट रु0 3.58 प्रति यूनिट	प्रथम इकाई से दिनांक 10.12.2011 से वाणिज्यिक उत्पादन प्रारम्भ। द्वितीय इकाई से दिनांक 18.01.2012 से वाणिज्यिक उत्पादन प्रारम्भ
6	मे0 बजाज इनर्जी लि0 की (2x90 मे0वा0) कुन्दरकी, बरखेरा, खम्बरखेरा, उत्तरीला एवं मकसूदपुर परियोजनाए (मेसर्स बजाज हिन्दुस्तान लि0)	450 मे0वा0 (5x90)/450	10.12.2010	रु0 2448 करोड़	औसत फिक्सड कार्ट रु0 1.508 प्रति यूनिट (एम.वाई.टी. दिनांक 12.05.2023 के अनुसार) वैरियबल चार्ज-वास्तविक	सभी इकाईयों 2015-16 में वाणिज्यिक उत्पादन पर
7	ललितपुर तापीय परियोजना (मेसर्स बजाज हिन्दुस्तान लि0)	1980 मे0वा0 (3x660)/1980	10.12.2010	रु0 16574.73 करोड़ (लगभग)	मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग के आदेश दिनांक 07.03.2018 एवं 03.05. 2018 के अनुसार प्रोविजनल फिक्स कार्ट रु0 2.24 / यूनिट एवं वैरियल कार्ट रु0 3.26 / यूनिट	यूनिट सं0-1: 01.10.2015 यूनिट सं0-2: 14.10.2016 यूनिट सं0-3: 23.12.2016
8	बारा तापीय परियोजना (मेसर्स रिनेसन्ट पावर वेन्चर्स लि0)	1980 मे0वा0 (3x660)/1980	21.11.2008	Independent Power Producer	Levlelized Tariff (Rs. 3.02/Unit)	यूनिट सं0-1: 29.02.2016 यूनिट सं0-2: 10.09.2016 यूनिट सं0-3: 26.05.2017
कुल योग		7540 मे0वा0 / 6263 मे0वा0				

बिजली की किफायत समृद्ध होगा भारत।

तालिका / Table 2.13

LIST OF UPCOMING PROJECTS TILL FY-2030

Financial Year	Plant Name	Type	Generator	COD (Expected)	UP share (MW)
FY-2025-2026	SUBANSIRI LOWER	Hydro	NHPC	02 Units- 500MW - Jan-2026 02 Units -500 MW - Feb-2026 01 Unit- 250 MW - March 2026	114
	JAWAHARPUR (2x660 MW)	Thermal	UPRUVNL	Unit COD declared on 25.12.2024	660
	PARBATI-II (4x200MW)	Hydro	NHPC	Unit-1 00 Hrs of 01/04/2025 Unit-2 00 Hrs of 01/04/2025 Unit-3 00 Hrs of 01/04/2025 Unit-4 00 Hrs of 16/04/2025	160
	PANKI (660MW)	Thermal	UPRUVNL	Unit COD declared on 31.03.2025	660
	OBRA -C (2x660MW)	Thermal	UPRUVNL	Unit 2- 31.05.2025	660
	GHATAMPUR (3x660MW)	Thermal	UPRVUNL+ NLC	Unit 2- 31.05.2025	495.76
	KHURJA STPP (2x660 MW)	Thermal	THDC	Unit 2 – June 2025	427.2
	GHATAMPUR (3x660MW)	Thermal	UPRVUNL+ NLC	Unit 3- 31.10.2025	495.76
	Kiru HEP (4x156 MW)	Hydro	NHPC	March 2026	84
	FY –2026-2027	PAKALDUL (5X200 MW)	Hydro	CVPPPL (NHPC+JKSPDL+PTC)	September 2026
SUBANSIRI LOWER (3x250 MW)		Hydro	NHPC	Not Known	68
VISHNUGARH PIPAL KOTI (4x111 MW)		Hydro	THDC	Unit-1 October 2026 Unit-2 November 2026 Unit-3 December 2026 Unit-4 March 2027	166

दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचायेंगे ऊर्जा।

FY – 2027-2028	URI -I Stage- II (720 MW)	Hydro	NHPC	July 2027	To be allocated by MoP
FY – 2028-2029	MEJA, STAGE-II (3X800MW)	Thermal	NTPC	-	To be allocated by MoP
	SINGRAULI STAGE –III (2x800MW)	Thermal	NTPC	March 2029	To be allocated by MoP
	TAPOVAN VISHNU GARH (4x130 MW)	Hydro	NTPC	March 2029	100

बिजली बचाओ देश को विकसित बनाओ।

तालिका / Table 2.14

Capacity of Renewable Energy in U.P. till 31-03-2024

(In MW)

Source	Contracted	Commissioned
Solar	5958.50	2908
Wind	3236.27	1556
Small Hydro	67	55
MSW	16	2
Biomass	33.50	33.50
Bagasse	1444.81	1444.81
Other RE	58	58
Total	10814.08	6057.31

नोट: कुल 55 मे0वा0 लघु जल विद्युत में से 23 मे0वा0 उ0प्र0रा0वि0उ0नि0 की परियोजनाओं से प्राप्त हो रही है एवं 32 मे0वा0 केन्द्रीय परियोजनाओं से प्राप्त हो रही है।
FDRE- Firm and Dispatchable Renewable Energy

तालिका / Table 2.14
Capacity of Renewable Energy in U.P. till 31-03-2025

(In MW)

Source	Contracted	Commissioned
Solar	6018	2934
Wind	4411	1556
Small Hydro	67	55
MSW	16	2
Biomass	33.50	33.50
Bagasse	1444.81	1444.81
FDRE	2480	0
Other RE	58	58
Total	14528.31	6083.31

नोट: कुल 55 मे0वा0 लघु जल विद्युत में से 23 मे0वा0 उ0प्र0रा0वि0उ0नि0 की परियोजनाओं से प्राप्त हो रही है एवं 32 मे0वा0 केन्द्रीय परियोजनाओं से प्राप्त हो रही है।
FDRE- Firm and Dispatchable Renewable Energy

3

पारेषण एवं वितरण
Transmission and Distribution

**उत्तर प्रदेश ऊर्जा क्षेत्र: पारेषण एवं वितरण
एक दृष्टि में**

मार्च 2024 तक

पारेषण :-

वोल्टेज	उपकेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम0वी0ए0)	लाईन की लम्बाई (सर्किट कि0मी0)
765 के0वी0	7	20000	2586.00
400 के0वी0	38	39285	8850.00
220 के0वी0	166	64040	16523.00
132 के0वी0	473	65213	29084.00
योग	684	188538	57043.00

वितरण :-

वोल्टेज	उपकेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम0वी0ए0)	लाईन की लम्बाई (सर्किट कि0मी0)
66 के0वी0	4	35	3139.00
33 के0वी0	4555	58589	55236.00
योग	4559	58624	58375.00

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण।

उत्तर प्रदेश ऊर्जा क्षेत्र: पारेषण एवं वितरण
एक दृष्टि में

मार्च 2025 तक

पारेषण :-

वोल्टेज	उपकेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम0वी0ए0)	लाईन की लम्बाई (सर्किट कि0मी0)
765 के0वी0	7	20000	2930.00
400 के0वी0	40	41745	9459.00
220 के0वी0	170	67440	16849.00
132 के0वी0	480	69529	29434.00
योग	697	198714	58672.00

वितरण :-

वोल्टेज	उपकेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम0वी0ए0)	लाईन की लम्बाई (सर्किट कि0मी0)
66 के0वी0	4	35	3139.00
33 के0वी0	4561	61485	55505.00
योग	4565	61520	58644.00

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

तालिका / Table 3.1

ऊर्जीकृत पारेषण/वितरण लाइनें (मार्च 2025 तक)
Transmission and Distribution Lines Energisedसर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

वर्ष Year	पारेषण लाइनें Transmission Lines					वितरण लाइनें Distribution Lines		
	765 KV	400 KV	220 KV	132 KV	योग Total (2+3+4+5)	66 KV	33 KV	योग Total (7+8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1992-93	-	1877	5717	9944	17538	3027	23934	26961
2014-15	413	4937	9017	16039	30406	3139	37615	40754
2015-16	435	5025	9582	17199	32241	3139	38872	42011
2016-17	1149	5353	10314	18354	35170	3139	40862	44001
2017-18	1731	6747	10944	20374	39796	3139	43946	47085
2018-19	1731	6988	11931	21740	42390	3139	47716	50855
2019-20	1948	7104	13030	23717	45799	3139	52546	55685
2020-21	2107	7278	13499	25414	48298	3139	53692	56831
2021-22	2602	7509	13887	26595	50593	3139	54234	57373
2022-23	2427	8241	15051	27684	53403	3139	54882	58021
2023-24	2586	8850	16523	29084	57043	3139	55236	58375
2024-25	2930	9459	16849	29434	58672	3139	55505	58644

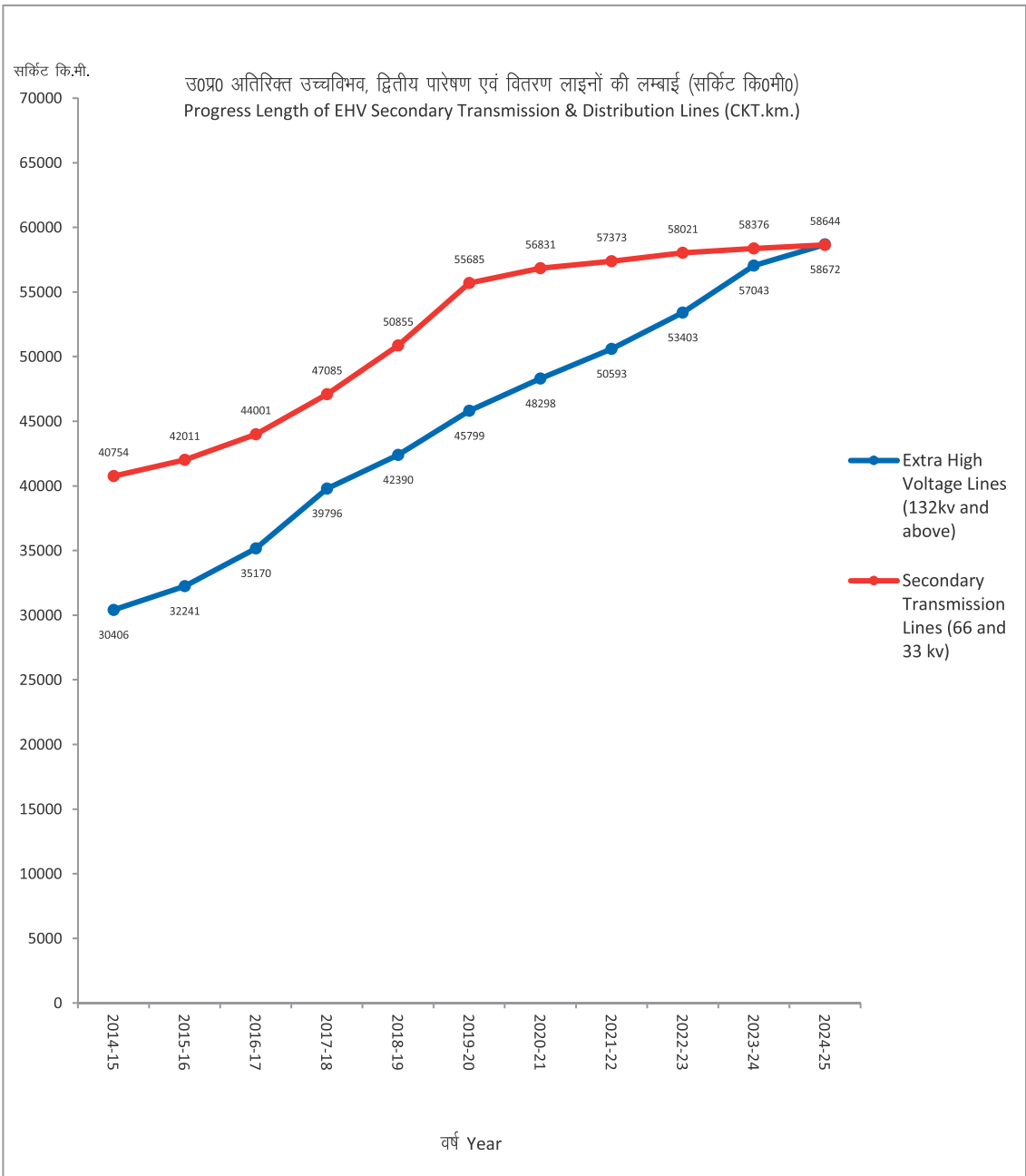
ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा।

तालिका / Table 3.2

उ.प्र.पा.द्रा.का.लि. के विद्युत सबस्टेशन एवं विद्युत लाइनों की वर्षवार स्थिति

वर्ष	वोल्टेज	उपकेन्द्रों की संख्या	स्थापित क्षमता (एमवीए0)	लाइन की लम्बाई (सर्किट कि0मी0 में)
1	2	3	4	5
2019-20	765	5	13000	1948
	400	28	27310	7104
	220	126	44970	13030
	132	426	50192	23717
	कुल	585	135472	45799
2020-21	765	5	13000	2107
	400	30	29210	7278
	220	131	47870	13499
	132	442	53489	25414
	कुल	608	143569	48298
2021-22	765	5	13000	2602
	400	32	31210	7509
	220	137	51170	13887
	132	450	57646	26595
	कुल	624	153026	50593
2022-23	765	6	16000	2427
	400	37	37285	8241
	220	152	59020	15051
	132	463	61194	27684
	कुल	658	173499	53403
2023-24	765	7	20000	2586
	400	38	39285	8850
	220	166	64040	16523
	132	473	65213	29084
	कुल	684	188538	57043
2024-25	765	7	20000	2930
	400	40	41745	9459
	220	170	67440	16849
	132	480	69529	29434
	कुल	697	198714	58672

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली



बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका / Table 3.3 (a)

वित्तीय वर्ष 2023-24 में उ.प्र. पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि. के अन्तर्गत निर्मित नई लाइनों का विवरण

क्रम सं	परिषण क्षेत्र	लाइन	लम्बाई (स.किमी.)	ऊर्जाकरण की तिथि
1	2	3	4	5
1	दक्षिण-पश्चिम	लाइन (स.किमी.) 400 के0वी0 400के0वी0 पनकी-पी0टी0पी0एस0-। लाइन	0.90	13/03/24
		कुल योग	0.900	
1	पश्चिम	220 के0वी0 220के0वी0 देवबन्द-सहारनपुर (पी0जी0) डी0सी0 लाइन	2x25.181	20/04/23
2	दक्षिण-पूर्व	220के0वी0 फूलपुर-झूंसी लाइन का लीलो 400के0वी0 मछलीशहर, जौनपुर पर (एन्टी थैफ्ट चार्ज)	2x49.53	27/05/23
3	दक्षिण-पश्चिम	220के0वी0 आगरा (400)-आईओसीएल (मथुरा) डी0सी0 लाइन	2x42	08/06/23
4	मध्य	220के0वी0 बदायूं (400) (ओ0सी0वी0टी0एल0)-दातागंज डी0सी0 लाइन (एन्टी थैफ्ट चार्ज)	2x27.72	11/07/23
5	पश्चिम	220के0वी0 मुरादनगर-।।-मधुबन बापुधाम लाइन का लीलो 220के0वी0 मोरटा(जी0आई0एस0) पर	2x0.17	10/08/23
6	दक्षिण-पश्चिम	220के0वी0 सिकन्दरा-पी0जी0 (आगरा) लाइन का लीलो 220के0वी0 उपकेन्द्र किरावली पर	2x2.149	24/08/23
7	पश्चिम	220के0वी0 हापुड़-सिम्भौली लाइन का लीलो 400के0वी0 सिम्भौली (जी0आई0एस0) (पी0एम0एस0टी0एल0) पर	2x19.40	25/08/23
8	मध्य	220के0वी0 सीतापुर-निघासन लाइन का 220 के0वी0 कन्दुनी पर लीलो	2x29.679	13/09/23
9	उत्तर-पूर्व	220के0वी0 गोरखपुर (पी0जी0)-महराजगंज लाइन	87.30	26/09/23
10	उत्तर-पूर्व	220के0वी0 गोरखपुर (पी0जी0)-आनन्दनगर लाइन	72.43	26/09/23
11	उत्तर-पूर्व	220के0वी0 आनन्दनगर-महराजगंज लाइन	85.85	27/09/23
12	मध्य	220के0वी0 कुर्सी रोड (पी0जी0)- कन्दुनी डी0सी0 लाइन	2x45.5	04/10/23
13	मध्य	220के0वी0 गोण्डा-बस्ती (400)-। लाइन	77.830	05/10/23
14	दक्षिण-पूर्व	220के0वी0 मछलीशहर (400)-भदोही (जी0आई0एस0) लाइन	70.07	11/10/23
15	पश्चिम	220के0वी0 मोदीपुरम-फरीदनगर लाइन का लीलो 220 के0वी0 मोदीपुरम-।। पर	2x6.2	17/10/23
16	पश्चिम	220के0वी0 (NB,MC) ग्रेटर नोएडा (765)-220 के0वी0 योडा-24 डी.सी0 लाइन (एंटी थैफ्ट चार्ज)	2x26.8	19/10/23
17	दक्षिण-पूर्व	220के0वी0 राजा का तालाब-भदोही (जी0आई0एस0) -। लाइन	14.82	21/10/23
18	दक्षिण-पश्चिम	220के0वी0 हरदुआगंज-खैर डी0सी0 लाइन (लाइन एंटी थैफ्ट चार्ज)	2x38.672	21/10/23
19	दक्षिण-मध्य	220के0वी0 पारीक्षा-उरई (220)-।। लाइन का लीलो 220 के0वी0 मोठ पर	2x5.714	26/10/23
20	मध्य	220के0वी0 शाहजहाँपुर (पी0जी0)-गोला (220) डी0सी0 लाइन	2x57.57	26/10/23
21	दक्षिण-पश्चिम	220के0वी0 औरया (400)-सिकन्दरा (आगरा)-।। लाइन का लीलो 220के0वी0 सैफई पर	2x15.108	02/11/23
22	पश्चिम	220के0वी0 (NB,MC) ग्रेटर नोएडा (765)-220के0वी0 योडा-18 डी0सी0 लाइन	2x22.5	08/11/23
23	मध्य	220के0वी0 जेहटा (400)-मल्लावों डी0सी0 लाइन	2x78.913	06/01/24
24	पश्चिम	220के0वी0 आर0सी0 ग्रीन-सेक्टर-148 लाइन का लीलो 220के0वी0 नॉलेज पार्क-5, नोएडा पर	2x7	29/01/24

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका / Table 3.3 (a)

वित्तीय वर्ष 2023-24 में उ.प्र. पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि. के अन्तर्गत निर्मित नई लाइनों का विवरण

क्रम सं	पारेषण क्षेत्र	लाइन	लम्बाई (ए.किमी.)	ऊर्जाकरण की तिथि
1	2	3	4	5
25	पश्चिम	220के0वी0 आर0सी0 ग्रीन-ग्रैटर नोएडा (400) लाइन का लीलो 220के0वी0 जलपुरा पर	2x14	30/01/24
26	उत्तर-पूर्व	220के0वी0 मोतीराम अड्डा-भरहुआ डी0सी0 लाइन के 01 सर्किट का लीलो खोराबार पर (केबिल-1.530 किमी0 एवं 1.319किमी0 ओवरहेड)	2x2.849	11/02/24
27	पश्चिम	220के0वी0 सेक्टर-24 थोडा-मै0 वीको सर्किट -I (नेरोबेस) लाइन	0.180	26/02/24
28	दक्षिण-पूर्व	220के0वी0 सारनाथ (400)-गजोखर-II लाइन	30.2	22/03/24
कुल योग			1471.988	
132के0वी0				
1	दक्षिण-पश्चिम	132 के0वी0 टूण्डला (220)-फरीहा लाइन	23.952	01/04/23
2	दक्षिण-पूर्व	132 के0वी0 भदोही (220)-ओरई-II	15.511	03/04/23
3	मध्य	132 के0वी0 बलरामपुर (220)-तुलसीपुर सर्किट-II	47.839	13/04/23
4	दक्षिण-पूर्व	132 के0वी0 मसीली (400)-छानबे डी0सी0 लाइन	2x36.069	18,19-04-23
5	पश्चिम	132 के0वी0 सम्भल (400)-हसनपुर डी0सी0 लाइन	2x32.421	25/04/23
6	मध्य	132 के0वी0 अमावा-सलोन सर्किट-II लाइन का लीलो 400के0वी0 उपकेन्द्र सिरसिरा, रायबरेली पर (एन्टी थैफ्ट चार्ज)	2x4.02	09/05/23
7	दक्षिण-पूर्व	132 के0वी0 मछलीशहर, जौनपुर (400)-बदलापुर लाइन	21.9	17/05/23
8	मध्य	132 के0वी0 जेहटा (400)-महेताबबाग लाइन (अण्डर ग्राउण्ड केबिल)	10.300	27/05/23
9	दक्षिण-पश्चिम	132 के0वी0 सिरसागंज (220)-जसवन्तनगर लाइन	31.796	27/05/23
10	दक्षिण-पश्चिम	132 के0वी0 कुसमरा-ताखा लाइन	23.492	28/05/23
11	उत्तर-पूर्व	132 के0वी0 मऊ ओल्ड-बड़हलगंज लाइन का लीलो 132के0वी0 उपकेन्द्र घोसी पर	2x11.56	01/06/23
12	दक्षिण-पूर्व	132 के0वी0 मछलीशहर (400)-शाहगंज डी0सी0 लाइन	2x55.87	06/06/23
13	मध्य	132 के0वी0 बीकापुर-दर्शननगर लाइन का 220के0वी0 अयोध्या पर लीलो	2x3.97	07/06/23
14	मध्य	132 के0वी0 सिधौली-महमूदाबाद सर्किट-II लाइन	33.000	28/06/23
15	उत्तर-पूर्व	132 के0वी0 कैम्पियरगंज-आनंद नगर (220) डी0सी0 लाइन	2x27.244	15/07/23
16	पश्चिम	132 के0वी0 परतापुर-निवारी रोड लाइन का लीलो 220के0वी0 मोदीपुरम-II पर (लीलो प्वाइंट तक एन्टी थैफ्ट चार्ज)	2x6.123	16/07/23
17	मध्य	132 के0वी0 मनकापुर-धारीघाट लाइन	36.8	27/07/23
18	दक्षिण-पूर्व	132 के0वी0 साहूपुरी-सारनाथ लाइन का 132के0वी0 अलईपुर (जी0आई0एस0) पर लीलो	2x6.935	01/08/23
19	दक्षिण-मध्य	132के0वी0 उरई(400)-डकौर सोलर-II का लीलो गुरहा सोलर पॉवर प्लान्ट पर	2x8.382	02/08/23
20	मध्य	132के0वी0 बलरामपुर (220के0वी0)-भिनगा-II लाइन	28.5	25/08/23
21	मध्य	132के0वी0 गोला(220)-ओयल डी0सी0 लाइन	2x37.54	05/09/23
22	दक्षिण-पूर्व	132के0वी0 राजा का तालाब (220)-भदोही (220) लाइन का 132के0वी0 चौरी पर लीलो	2x6.447	09/09/23
23	मध्य	132के0वी0 सी0वी0 गंज-मीरगंज सर्किट-III लाइन (132 के0वी0 डी0एस0एम0-सी0वी0गंज लाइन का लीलो)	1.60	22/09/23
24	पश्चिम	132के0वी0 गजरीला-जुबीलिपेन्ट लाइन	0.38	26/09/23
25	मध्य	132के0वी0 अमावों (रायबरेली)-आईनॉक्स लाइन	2.328	09/10/23
26	दक्षिण-पश्चिम	132के0वी0 किरावली (220)-मथुरा लाइन	35.79	20/10/23
27	मध्य	132के0वी0 उसवीं-अवाडा सोलर लाइन का लीलो 220के0वी0 दातागंज पर	2x4.461	31/10/23
28	दक्षिण-पश्चिम	132के0वी0 आगरा(400के0वी0)-दयालबाग-II लाइन	1.1	29/11/23
29	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 गोला(220)-खजनी डी0सी0 लाइन	2x25.138	29/11/23
30	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 महाराजगंज (220)-पडरीना -I लाइन (एन्टी थैफ्ट चार्ज)	40.72	30/11/23
31	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 महाराजगंज(220)-निचलौल-II लाइन	2x34.2	30-11-23 04-03-24
32	दक्षिण-पश्चिम	132के0वी0 आगरा साउथ(400के0वी0)-फरह लाइन	30.03	04/12/23

बिज बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका / Table 3.3 (a)

वित्तीय वर्ष 2023-24 में उ.प्र. पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि. के अन्तर्गत निर्मित नई लाइनों का विवरण

क्रम सं	पारेषण क्षेत्र	लाइन	लम्बाई (स.किमी.) / क्षमता (एम. वी.ए.)	ऊर्जाकरण की तिथि
1	2	3	4	5
33	दक्षिण-पश्चिम	132के0वी0 किरावली (220के0वी0)-फरह लाइन	29.03	04/12/23
34	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 देवरिया-रूद्रपुर-॥ लाइन	13.46	07/12/23
35	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 आनन्दनगर (220)-आनन्दनगर लाइन	17.674	20/12/23
36	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 आनन्दनगर (220)-नौगढ़ लाइन	25.35	20/12/23
37	दक्षिण-मध्य	132के0वी0 पैलानी-आवाडा सोलर लाइन	11.80	20/12/23
38	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 नौतनवा-महनीया (नेपाल) (भारत बार्डर तक) डी0सी0 लाइन	2x0.44	22/12/23
39	पश्चिम	132के0वी0 दादरी(220)-बंसल वॉयर लाइन	0.35	01/01/24
40	मध्य	132के0वी0 दर्शननगर-एन0टी0पी0सी0 लाइन	5.375	11/01/24
41	मध्य	132के0वी0 निन्दुरा-रामनगर लाइन	43.052	26/01/24
42	दक्षिण-मध्य	132के0वी0 बांदा(220)-बांदा-॥ लाइन	2.79	28/01/24
43	दक्षिण-मध्य	132के0वी0 मऊरानीपुर-गुरसराँय लाइन	42.19	28/01/24
44	पश्चिम	132के0वी0 अमरोहा(220)-धनौरा डी0सी0 लाइन	2x14.975	28/01/24
45	पश्चिम	132के0वी0 जहाँगीराबाद(220)-दनकौर लाइन	36.532	04/02/24
46	मध्य	132के0वी0 कादीपुर-गोसाईंसिंहपुर -॥ लाइन	18	16/02/24
47	मध्य	132के0वी0 टाण्डा(220के0वी0) -गोसाईंसिंहपुर ॥ लाइन	29.98	16/02/24
48	दक्षिण-पश्चिम	132के0वी0 कोसीकलॉ यू0पी0एस0आई0डी0सी0-मे0 एअर लिक्विड लाइन (केबिल)	0.258	17/02/24
49	पश्चिम	132के0वी0 सेक्टर-62-मै0 अडानी डाटा सेक्टर लाइन	2.5	20/02/24
50	दक्षिण-पश्चिम	132के0वी0 पूखरायों-गुजरई (सोलर) डी0सी0 लाइन	2x19.2	22/02/24
51	दक्षिण-मध्य	132के0वी0 बांदा(220के0वी0)-अतर्रा लाइन का लीलो 132के0वी0 नरैनी पर	2x18.5	29/02/24
52	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 शोहरतगढ़-आनन्दनगर (220) लाइन	27.78	11/03/24
53	पश्चिम	132के0वी0 सेक्टर-67, नोएडा- मै0 अडानी डेटा सेन्टर लाइन	4.00	28/03/24
कुल योग			1402.189	

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका / Table 3.3 (a)

वित्तीय वर्ष 2024-25 में उ.प्र. पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि. के अन्तर्गत निर्मित नई लाइनों का विवरण

क्रम सं	परिचय क्षेत्र	लाइन	लम्बाई (स.किमी.)	ऊर्जाकरण की तिथि
1	2	3	4	5
		लाइन (स.किमी.)		
		400के0वी0		
1	दक्षिण-पूर्व	400के0वी0 वाराणसी (पी0जी0सी0आई0एल0)-बिहारशरीफ सर्किट-। का लीलो 400 के0वी0 साहपुरी पर	2x25.77	20/04/24
2	दक्षिण-पूर्व	400के0वी0 वाराणसी (पी0जी0सी0आई0एल0)-बिहारशरीफ सर्किट-।। का लीलो 400 के0वी0 साहपुरी पर	2x26.31	18/05/24
3	पश्चिम	400के0वी0 अलीगढ़-शामली डी0सी0 लाइन	2x241	03/07/24
कुल योग			586.160	
		220के0वी0		
1	पश्चिम	220के0वी0 आर0 सी0 ग्रीन-जलपुरा लाइन का लीलो 220के0वी0 मैट्रो डिपो पर	2x0.015	21/06/24
2	पश्चिम	220के0वी0 नॉजिल पार्क-05-आर0सी0ग्रीन लाइन का टर्मिनेशन 220के0वी0 मैट्रो डिपो पर	0.022	21/06/24
3	दक्षिण-पूर्व	220के0वी0 साहपुरी (400)- साहपुरी (220)-।। (केबिल) लाइन	0.779	11/07/24
4	दक्षिण-पूर्व	220के0वी0 साहपुरी (400)-भेलपुर (220)-।। (केबिल) लाइन	0.779	11/07/24
5	मध्य	220के0वी0 सोहावल-दर्शननगर (जी0आई0एस0) लाइन (नवनिर्मित भाग)	0.848	18/07/24
6	पश्चिम	220के0वी0 शामली (400)-मोदीपुरम-।। डी0सी0 लाइन (एन्टीथेपट चार्ज)	2x74.88	29,30/07/24
7	मध्य	220के0वी0 सी0बी0गंज-बदायूं (ओ0सी0बी0टी0एल0) लाइन का लीलो 220के0वी0 जी0आई0एस0 बदायूं रोड पर	2x0.60	27/10/24
8	पश्चिम	220के0वी0 सेक्टर 24-वीवो-।। लाइन	0.18	10/12/24
9	मध्य	220के0वी0 उन्नाव(400)-अजगैँन टी0एस0एस0 लाइन (एन्टी थेपट चार्ज) (ओवरहेड-9.6किमी0+केबिल 2.34किमी0)	11.94	25/02/25
10	मध्य	220के0वी0 बछरावों-सिरसिया (400के0वी0) डी0सी0 लाइन (एन्टी थेपट चार्ज)	2x80.39	28/02/25
कुल योग			326.318	
		132के0वी0		
1	मध्य	132के0वी0 हैदरगढ़-मोहनलालगंज लाइन का लीलो 400के0वी0 मोहनलालगंज (पी0जी0आई0एल0) पर	2x0.16	02/04/24
2	पश्चिम	132के0वी0 नकुर-गंगोह लाइन का 132के0वी0 नकुर-सहारनपुर लाइन के लीलो प्वाइन्ट तक 220 के0वी0 सरसावा पर लीलो	2x16.9	04/04/24
3	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 रसरा(400)- रसरा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन	8.07	07/04/24
4	पश्चिम	132के0वी0 नरा- अम्बा शक्ति लाइन (केबिल)	1.87	09/04/24
5	पश्चिम	132के0वी0 खतौली-पुरा लाइन का लीलो 220 के0वी0 खतौली पर	2x5.77	13/04/24
6	दक्षिण-पूर्व	132के0वी0 फूलपुर-झूसी लाइन का लीलो 132 के0वी0 हेलापट्टी पर	2x14.502	17/04/24
7	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 राजापाकड- पडरौना-। लाइन	30.343	28/04/24
8	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 खजनी- नाथनगर-।।। लाइन	2x24.215	16/05/24
9	दक्षिण-पूर्व	132के0वी0 सैदपुर-कैथी लाइन	16.50	13/06/24
10	पश्चिम	132के0वी0 सेक्टर-20-सेक्टर-45 का लीलो 132के0वी0 भंगेल विस्तार पर	2x0.311	16/06/24
11	दक्षिण-पूर्व	132के0वी0 मछलीशहर-मुगराबादशाहपुर लाइन का लीलो 400के0वी0 मछलीशहर पर	2x8.08	07/07/24
12	दक्षिण-मध्य	132के0वी0 उखई(400)-जालौन -।। लाइन	36.50	15/07/24
13	पश्चिम	132के0वी0 बघाईकलौं-पुरकोजी लाइन	25.208	01/08/24
14	पश्चिम	132के0वी0 गढ़मुक्तेश्वर-गजरोला लाइन का लीलो 400के0वी0 सिम्भावली (पी0एम0एस0टी0एल0) पर	2x5.262	31/08/24
15	दक्षिण-पूर्व	132के0वी0 मिन्टो पार्क-जी0आई0एस0 ओ0पी0एच0 (केबिल) लाइन	4.500	17/08/24
16	मध्य	132के0वी0 बाराबंकी (220)- रामनगर लाइन	27.88	18/01/25
17	पश्चिम	132के0वी0 मैट्रो डिपो-ईकोटेक-08 लाइन	10.345	22/01/25
18	पश्चिम	132के0वी0 मैट्रो डिपो-ईकोटेक-10 लाइन	10.084	22/01/25
19	पश्चिम	132के0वी0 ईकोटेक-08-ईकोटेक-10 लाइन	5.722	29/01/25
20	दक्षिण-पश्चिम	132के0वी0 ऐटा (220)- श्री सीमेन्ट लाइन	17.518	07/02/25
21	पश्चिम	132के0वी0 सहारनपुर-सुटमलपुर लाइन का दुधाली पर लीलो	2x2.5	12/03/25
22	मध्य	132के0वी0 जेहटा (400के0वी0 जी0आई0एस0)-जेहटा-।। लाइन (केबिल)	0.4	28/03/25
कुल योग			350.340	

बिन बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका / Table 3.3 (b)

वित्तीय वर्ष 2023-24 में उ.प्र. पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि. के अन्तर्गत निर्मित नये उपकेन्द्र एवं उपकेन्द्रों पर अतिरिक्त क्षमता का सृजन : एक दृष्टि में

क्रम सं	पारेषण क्षेत्र	उपकेन्द्र	उपकेन्द्र क्षमता (एमवीए)	ऊर्जाकरण की तिथि
1	2	3	4	5
1	उत्तर-पूर्व	400 के0वी0 नया रसड़ा, बलिया (जी0आई0एस0)	II-500	04/10/23
कुल योग			500	
1	मध्य	क्षमतावृद्धि सुल्तानपुर	III-315	27/05/23
2	दक्षिण-पश्चिम	पनकी	500-315	06/02/24
कुल योग			500	
1	पश्चिम	220 के0वी0 नया देवबन्द	2x160+	22, 29-04-23
2	पश्चिम	मोरटा (जी0आई0एस0)	1x60	11/08/23
3	मध्य	दातागंज	3x60	22/08/23
4	दक्षिण-पश्चिम	किरावली	2x160	24/11/23
5	मध्य	कन्दूनी	2x160	17/08/23
6	उत्तर-पूर्व	आनन्दनगर	2x100	25/08/23
7	उत्तर-पूर्व	महराजगंज	1-200	06/09/23
8	दक्षिण-पूर्व	भदोही (जी0आई0एस0)	2x160	31/10/23
9	दक्षिण-मध्य	मोठ	1-200	20/09/23
10	पश्चिम	यीडा सेक्टर-18 (220/33के0वी0)	2x160	27/09/23
11	पश्चिम	यीडा सेक्टर-24	1x160	28/09/23
12	पश्चिम	नौलेज पार्क-5 (जी0आई0एस0)	2x200	30/09/23
13	पश्चिम	जलापुरा (जी0आई0एस0)	2x200	26/10/23
14	उत्तर-पूर्व	खोराबार (220/33)	1x60	16/12/23
कुल योग			3200	
नये उपकेन्द्रों पर अनुमोदित क्षमता के परिवर्तकों का ऊर्जाकरण (एमवीए)				
1	मध्य	बलरामपुर	II-160	01/04/23
2	दक्षिण-मध्य	बबीना	II-160	18/04/23
3	दक्षिण-पश्चिम	फर्रुखाबाद	II-160	27/04/23
4	पश्चिम	रूखी	II-160	09/05/23
5	दक्षिण-पश्चिम	किदवई नगर	III-60	19/05/23
6	पश्चिम	मोदीपुरम-II	II-160	01/06/23
7	पश्चिम	आई0आई0टी0जी0एन0एल0(जी0आई0एस0)	IV-60	01/08/23
8	पश्चिम	खतौली	II-160	07/09/23
कुल योग			1080	
1	उत्तर-पूर्व	क्षमतावृद्धि भरूआ, गोरखपुर	(160-100)	07/04/23
2	दक्षिण-मध्य	400के0वी0 उरई (220/33 के0वी0)	II-160	07/04/23
3	दक्षिण-पश्चिम	सिकन्दरा (220/33 के0वी0)	III-60	10/05/23
4	दक्षिण-मध्य	महोबा	160-100	12-01-24
कुल योग			340	14-02-24

बिजली बचायें समृद्धि पायें।

तालिका / Table 3.3 (b)

वित्तीय वर्ष 2023-24 में उ.प्र. पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि. के अन्तर्गत निर्मित नये उपकेन्द्र एवं उपकेन्द्रों पर अतिरिक्त क्षमता का सृजन : एक दृष्टि में

क्रम सं	परिषण क्षेत्र	उपकेन्द्र	उपकेन्द्र क्षमता (एमवीए)	ऊर्जाकरण की तिथि
1	2	3	4	5
		132 के0वी0 नया		
1	पश्चिम	हसनपुर	2X40	28/4/2023
2	उत्तर-पूर्व	घोसी	2X40	13/6/2023
3	दक्षिण-पूर्व	अलईपुर (जी0आई0एस0)	2X63	01-06-23 16-08-23
4	उत्तर-पूर्व	रूधौली	1X40	01-08-23
5	उत्तर-पूर्व	खजनी	1X40	21-08-23
6	दक्षिण-पश्चिम	फरह (जी0आई0एस0)	2X40	02/02/24
7	उत्तर-पूर्व	निचलौल	1X40	12/12/23
8	उत्तर-पूर्व	पडरीना	1X40	30/09/23
9	मध्य	रामनगर	1X40	30/11/23
10	दक्षिण-पश्चिम	नरैनी	2X40	04/12/23
		कुल योग	646	
		नये उपकेन्द्रों पर अनुमोदित क्षमता के परिवर्तकों का ऊर्जाकरण (एमवीए)		
1	उत्तर-पूर्व	220के0वी0 आनन्दनगर	2X40	01/04/23
2	दक्षिण-पूर्व	220के0वी0 भदोही	I-40	30/09/23
3	पश्चिम	220के0वी0 खतौली	I-63	03/04/23
4	मध्य	घारीघाट	II-40	14/04/23
5	पश्चिम	कैला देवी	II-40	15/05/23
6	पश्चिम	220के0वी0 मोदीपुरम	II-40	25/05/23
7	मध्य	220के0वी0 कन्दूनी (एल0वी0 साइड)	I-63	26/05/23
8	दक्षिण-पूर्व	220के0वी0 सांगीपुर	II-40	30/06/23
9	मध्य	220के0वी0 मल्लोवा	II-40	07/07/23
10	मध्य	220के0वी0 फरीदपुर	II-40	02/09/23
11	उत्तर-पूर्व	220के0वी0 महाराजगंज	II-40	05/09/23
12	मध्य	220के0वी0 दातागंज	II-40	16/09/23
13	पश्चिम	220के0वी0 जलपुरा (जी0आई0एस0)	I,II-63	13/10/23
14	पश्चिम	220के0वी0 सेक्टर-24, यीडा	63	26/02/24
		कुल योग	755	13/03/24
		क्षमतावद्धि		
1	मध्य	बांगरऊ	(40-20)	01/04/23
2	पश्चिम	ठाकुरद्वारा	(40-20)	02/04/23
3	पश्चिम	जौली रोड	20	03/04/23
4	दक्षिण.पूर्व	सोरोंव	63	06/04/23
5	पश्चिम	कुन्दरकी	(40-20)	07/04/23
6	मध्य	बिसौली	63	17/04/23
7	दक्षिण.पूर्व	फतेहगढ़	40	26/04/23
8	दक्षिण-पूर्व	400के0वी0 मसौली	20	28/04/23
9	दक्षिण-पूर्व	चौरी	(40-20)	28/04/23
10	मध्य	ऑबला	40	02/05/23
11	दक्षिण-पश्चिम	सुल्तानपुर	40	03/05/23
12	मध्य	पूरनपुर	20	21/05/23

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका / Table 3.3 (b)

वित्तीय वर्ष 2023-24 में उ.प्र. पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि. के अन्तर्गत निर्मित नये उपकेन्द्र एवं उपकेन्द्रों पर अतिरिक्त क्षमता का सृजन : एक दृष्टि में

क्रम सं	पारेषण क्षेत्र	उपकेन्द्र	उपकेन्द्र क्षमता (एमवीए)	ऊर्जाकरण की तिथि
1	2	3	4	5
13	पश्चिम	शामली श्यामला	2X(40-20)	26/05/23 21/10/23
14	मध्य	निन्दरा	40	28/05/23
15	दक्षिण-पश्चिम	220के0वी0 गोकुल	III-63	01/06/23
16	दक्षिण-पूर्व	220के0वी0 गजोखर	(63-40)	07/06/23
17	उत्तर-पूर्व	म्बारकपुर	40	08/06/23
18	उत्तर-पूर्व	अतरौलिया	40	17/06/23
19	दक्षिण-पश्चिम	इटावा	63	21/06/23
20	मध्य	कादीपुर	III-40	04/07/23
21	मध्य	220के0वी0 सी0वी0 गंज	II-63	12/07/23
22	मध्य	नेरी	(63-20)	03/08/23
23	मध्य	सहसवान	(40-20)	07/08/23
24	दक्षिण-मध्य	मऊरानीपुर	(63-40)	27/08/23
25	पश्चिम	शाहाबाद	(40-20)	30/08/23
26	मध्य	220के0वी0 दोहना	III-40	09/09/23
27	दक्षिण-मध्य	220के0वी0 ललितपुर	III-20	13/09/23
28	दक्षिण-पूर्व	केराकत	63	13/09/23
29	पश्चिम	चंदक	40	03/10/23
30	पश्चिम	बबराला	40	11/10/23
31	मध्य	लहरपुर	40	11/10/23
32	दक्षिण-पश्चिम	सासनी	III-40	20/11/23
33	पश्चिम	लोहिया नगर	II-40	22/11/23
34	पश्चिम	जाहॉगीराबाद	III-10	25/11/23
35	पश्चिम	खेकरा	III-40	28/11/23
36	पश्चिम	बिजनौर	63-20	04/12/23
37	दक्षिण-पूर्व	जहानाबाद	III-40	12/12/23
38	दक्षिण-पूर्व	ललितपुर	III-40	12/12/23
39	दक्षिण-पूर्व	लालगंज, मिर्जापुर	40-20	15/12/23
40	दक्षिण-पूर्व	गोपीगंज	63-20	17/12/23
41	दक्षिण-पूर्व	बिन्दकी	20	20/12/23
42	दक्षिण-पूर्व	मुराबादशाहपुर	20	22/12/23
43	दक्षिण-पश्चिम	मांठ	III-40	22/12/23
44	पश्चिम	लालपुर	III-40	28/12/23
45	दक्षिण-पूर्व	जिगना	63-40	30/12/23
46	पश्चिम	अम्बाला रोड-1, सहारनपुर	40	30/12/23
47	दक्षिण-पश्चिम	220के0वी0 छाता	III-40	30/12/23
48	दक्षिण-पूर्व	लालगंज, मिर्जापुर	40-20	05/01/24
49	मध्य	मोहान रोड, लखनऊ	63-40	05/01/24
50	पश्चिम	छटमलपुर	40	05/01/24
51	मध्य	गोमती नगर, लखनऊ	63-40	06/01/24
52	उत्तर-पूर्व	खलिलाबाद	20	06/01/24
53	उत्तर-पूर्व	दोहरीघाट	40	08/01/24
54	मध्य	जलालपुर	40	12/01/24
55	दक्षिण-मध्य	मऊरानीपुर	63-40	18/01/24
56	दक्षिण-पूर्व	चौरी	40-20	20/01/24
57	दक्षिण-पूर्व	जिगना	63-40	24/01/24
58	पश्चिम	डिबई	40	26/01/24
59	पश्चिम	गजरौला	63-40	27/01/24
60	उत्तर-पूर्व	मोहम्मदाबाद	40	01/02/24
61	मध्य	मोहम्मदी	63-40	03/02/24
62	उत्तर-पूर्व	नाथनगर	40	07/02/24
63	दक्षिण-पूर्व	हिंगड्या	40	08/02/24
64	मध्य	एन0के0एन0, लखनऊ	63-40	12/02/24
65	दक्षिण-पूर्व	सैदपुर	40	13/02/24
66	दक्षिण-मध्य	कर्वी	40-20	13/02/24

बिजली बचायें समृद्धि पायें।

तालिका / Table 3.3 (b)

वित्तीय वर्ष 2023-24 में उ.प्र. पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि. के अन्तर्गत निर्मित नये उपकेन्द्र एवं उपकेन्द्रों पर अतिरिक्त क्षमता का सृजन : एक दृष्टि में

क्रम सं	पारेषण क्षेत्र	उपकेन्द्र	उपकेन्द्र क्षमता (एमवीए)	ऊर्जाकरण की तिथि
1	2	3	4	5
67	मध्य	उझानी	40	14/02/24
68	मध्य	220केवी0 गोण्डा	63-40	20/02/24
69	पश्चिम	220केवी0 सरसावा	40	22/02/24
70	मध्य	बीकापुर	40-20	29/02/24
71	मध्य	बघौली	40-20	02/03/24
72	दक्षिण-पश्चिम	कासगंज	63-40	12/03/24
73	उत्तर-पूर्व	पूर्णाछापर	40-20	14/03/24
74	पश्चिम	कोठी खिदमतापुर	63-40	16/03/24
75	पश्चिम	220केवी0 गोण्डा	63-40	20/03/24
76	दक्षिण-पश्चिम	मिरैची	63-40	23/03/24
77	पश्चिम	बड़ौत	40	23/03/24
78	पश्चिम	220केवी0 गोण्डा	63-40	26/03/24
79	मध्य	खुरमनगर	63-40	27/03/24
कुल योग			2618	

तालिका / Table 3.3 (b)

वित्तीय वर्ष 2024-25 में उ.प्र. पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि. के अन्तर्गत निर्मित नये उपकेन्द्र एवं उपकेन्द्रों पर अतिरिक्त क्षमता का सृजन : एक दृष्टि में

क्रम सं	पारेषण क्षेत्र	उपकेन्द्र	उपकेन्द्र क्षमता (एमवीए)	ऊर्जाकरण की तिथि
1	2	3	4	5
II		उपकेन्द्र (एमवीए) 400के0वी0 नया		
1	दक्षिण-पूर्व	साहूपुरी (जी0आई0एस0)	2x500	20/04/24
2	पश्चिम	शामली (जी0आई0एस0)	1-500	29/01/25
		कुल योग	1500	03/07/24
1	दक्षिण-पूर्व	नये उपकेन्द्रों पर अनुमोदित क्षमता के परिवर्तकों का ऊर्जाकरण (एमवीए) मछलीशहर	II-315	14/05/24
2	पश्चिम	सेक्टर-123, नोएडा	III-200	23/01/25
		कुल योग	515	
1	मध्य	क्षमतावृद्धि रुन्नाव	I (500-315)	23/04/24
2	उत्तर-पूर्व	मोतीराम अड्डा, गोरखपुर	500-240	20/06/24
		कुल योग	445	
		220के0वी0 नया		
1	पश्चिम	मेट्रो डिपो	I, II-160	05/07/24
2	मध्य	जी0आई0एस0 दर्शन नगर	I-160	19/07/24
3	मध्य	बदायूं रोड (जी0आई0एस0) (220 / 33के0वी0)	2x60	27/10/24
4	पश्चिम	जेवर एक्सटेंशन	1x160	22/11/24
		कुल योग	760	16/01/25
		नये उपकेन्द्रों पर अनुमोदित क्षमता के परिवर्तकों का ऊर्जाकरण (एमवीए)		
1	दक्षिण-पूर्व	सांगीपुर	II-160	09/04/24
2	दक्षिण-पश्चिम	कानपुर साउथ	III-60	23/04/24
3	उत्तर-पूर्व	खोराबार	II-60	03/05/24
4	उत्तर-पूर्व	महाराजगंज	II-160	21/05/24
5	पश्चिम	नॉल्लिज पार्क-5	II-160	04/06/24
6	मध्य	कन्दूनी	II-200	29/07/24
7	मध्य	फरीदपुर	II-100	07/03/25
		कुल योग	900	
		क्षमतावृद्धि		
1	पश्चिम	खुर्जा	I-160	24/04/24
2	दक्षिण-पूर्व	सिराथू	III-160	27/04/24
3	दक्षिण-पश्चिम	मैनपुरी	160-100	03/05/24
4	पश्चिम	जहाँगीराबाद	III-160	29/05/24
5	उत्तर-पूर्व	हाटा	160-100	30/05/24
6	दक्षिण-मध्य	पहाड़ी	160	29/08/24
7	पश्चिम	डिबई	160	14/09/24
8	दक्षिण-पश्चिम	सिरसागंज	I-160	27/12/24
9	पश्चिम	400के0वी0 सेक्टर-148, नोएडा	II-160	20/01/25
10	पश्चिम	सेक्टर-129, नोएडा	IV-160	14/01/25
11	मध्य	हरदोई रोड़	I-160	31/01/25
12	मध्य	कुर्सी रोड़, लखनऊ	(160-100)	28/02/25
13	दक्षिण-पश्चिम	बोनेर	160-100	06/03/25
14	पश्चिम	प्रतापविहार	160-100	11/03/25
		कुल योग	1740	
		132के0वी0 नया		
1	उत्तर-पूर्व	सोहरतगढ़	2x40	15/04/24
				20/08/24

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका / Table 3.3 (b)

वित्तीय वर्ष 2024-25 में उ.प्र. पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि. के अन्तर्गत निर्मित नये उपकेन्द्र एवं उपकेन्द्रों पर अतिरिक्त क्षमता का सृजन : एक दृष्टि में

क्रम सं	पारेषण क्षेत्र	उपकेन्द्र	उपकेन्द्र क्षमता (एमवीए)	ऊर्जाकरण की तिथि
1	2	3	4	5
2	पश्चिम	भंगेल विस्तार	2x63	16/06/24 31/07/24
3	दक्षिण-पूर्व	हेतापदटी	2x40	02,16/08/24
4	पश्चिम	ईकोटेक-8	2x63	29/01/25
5	पश्चिम	ईकोटेक-10	2x63	05/02/25
6	पश्चिम	धनौरा	2x40	09/02/25 21/03/25
7	पश्चिम	दुधाली	2x40	12/03/25 16/03/25
कुल योग			698	
नये उपकेन्द्रों पर अनुमानित क्षमता के परिवर्तकों का ऊर्जाकरण (एमवीए)				
1	पश्चिम	220के0वी0 खतौली	II-63	09/05/24
2	मध्य	132के0वी0 रामनगर	II-40	13/05/24
3	पश्चिम	220के0वी0 नॉल्लिज पार्क-5	2x63	23/05/24 18/06/24
4	मध्य	220के0वी0 जी0आई0एस0 दर्शन नगर	I,II-40	23/07/24
5	दक्षिण-पूर्व	220के0वी0 जी0आई0एस0 भदोही	II-40	16/08/24
6	दक्षिण-मध्य	132के0वी0 एरच	II-40	22/11/24
7	पश्चिम	220के0वी0 मैट्रो डिपो	2x63	17/12/24
8	मध्य	132के0वी0 जेहटा, लखनऊ	II-40	01/03/25
9	उत्तर-पूर्व	132के0वी0 रूधौली	II-40	11/03/25
कुल योग			595	
क्षमतावृद्धि				
1	मध्य	बलरामपुर	II (63-40)	09/04/24
2	दक्षिण-पश्चिम	एम0एस0के0पी0	II (63-40)	10/04/24
3	दक्षिण-पश्चिम	तालग्राम	I (63-40)	10/04/24
4	उत्तर-पूर्व	बलिया	I-40	16/04/24
5	मध्य	सण्डीला	III (40-20)	20/04/24
6	मध्य	एम0के0एम0,लखनऊ	III (63-40)	25/04/24
7	दक्षिण-पश्चिम	गंजडुण्डवारा	III (40-20)	26/04/24
8	दक्षिण-पश्चिम	हसायन	II (40-20)	28/04/24
9	पश्चिम	220के0वी0 अमरोहा	(63-40)	02/05/24
10	पश्चिम	220के0वी0 साहिबाबाद	IV-63	25/05/24
11	दक्षिण-पूर्व	बाराणसी क्रेण्ट	III (63-40)	06/05/24
12	पश्चिम	असमौली	(40-20)	17/05/24
13	दक्षिण-पश्चिम	कन्नौज	I-40	21/05/24
14	उत्तर-पूर्व	पूर्णछापर	40-20	22/05/24
15	उत्तर-पूर्व	सिधारी, आजमगढ़	III-63	29/05/24
16	दक्षिण-पूर्व	मछलीशहर	II-63	29/05/24
17	उत्तर-पूर्व	220के0वी0 भरहुआ	I-40	13/06/24
18	मध्य	पुवार्यौ	63-40	01/06/24
19	पश्चिम	जहाँगीरपुर	II-40	03/06/24
20	पश्चिम	निरपुरा	63-40	11/06/24
21	दक्षिण-पश्चिम	वृन्दावन	III-63	12/06/24
22	दक्षिण-पूर्व	सिराथू	II-40	12/06/24
23	दक्षिण-पश्चिम	दयालबाग	I-63	13/06/24
24	मध्य	कर्नलगंज	III-40	21/06/24
25	दक्षिण-पश्चिम	220के0वी0 रनिया	I-63	14/06/24
26	दक्षिण-पूर्व	औरई	63	03/07/24
27	दक्षिण-पूर्व	नैनी कामैलेक्स	IV-40	06/07/24
28	दक्षिण-मध्य	जालौन	20	09/07/24
29	उत्तर-पूर्व	सलेमपुर	II-40	10/07/24
30	दक्षिण-पश्चिम	220के0वी0 मैनपुरी	I-40	15/07/24
31	दक्षिण-पूर्व	कुण्डेसर	II-63	24/07/24
32	उत्तर-पूर्व	लालगंज,आजमगढ़	III-63	26/07/24

बिन बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका / Table 3.3 (b)

वित्तीय वर्ष 2024-25 में उ.प्र. पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि. के अन्तर्गत निर्मित नये उपकेन्द्र एवं उपकेन्द्रों पर अतिरिक्त क्षमता का सृजन : एक दृष्टि में

क्रम सं	पारेषण क्षेत्र	उपकेन्द्र	उपकेन्द्र क्षमता (एमवीए)	ऊर्जाकरण की तिथि
1	2	3	4	5
33	पश्चिम	220के0वी बधाईकला	III-40	24/08/24
34	उत्तर-पूर्व	मऊ न्यू	III-63	06/08/24
35	दक्षिण-पश्चिम	भीमनगर	III-40	08/08/24
36	दक्षिण-पश्चिम	तालग्राम	63-40	09/08/24
37	दक्षिण-पूर्व	जमनिया	II-63	09/08/24
38	दक्षिण-पश्चिम	बिठौर	63	12/08/24
39	उत्तर-पूर्व	कटघर महलू	40	17/08/24
40	पश्चिम	खरड़	II-63	18/08/24
41	दक्षिण-पूर्व	झूसी	40	24/08/24
42	उत्तर-पूर्व	सिकन्दरपुर	II-63	24/08/24
43	दक्षिण-मध्य	पनवारी	40-20	19/09/24
44	दक्षिण-पूर्व	गाजीपुर	63	29/09/24
45	मध्य	श्रीमऊ	40	29/09/24
46	उत्तर-पूर्व	रसरा	63	01/10/24
47	मध्य	220के0वी हरदोई रोड	63	05/10/24
48	पश्चिम	220के0वी चंदौसी	63-40	15/10/24
49	दक्षिण-पश्चिम	जवाहरपुरम	III-40	22/10/24
50	उत्तर-पूर्व	बांसी	40-20	23/10/24
51	दक्षिण-पूर्व	मड़ियाहूँ	63	25/10/24
52	दक्षिण-पश्चिम	नरखी	III-40	22/10/24
53	पश्चिम	220के0वी अमरोहा	63-40	29/10/24
54	पश्चिम	दनकौर	63-40	29/10/24
55	पश्चिम	गंगोह	I-40	16/11/24
56	मध्य	खुरमनगर	63-40	29/11/24
57	दक्षिण-पूर्व	220के0वी फूलपुर	III-40	11/12/24
58	पश्चिम	220के0वी लोनी	III-63	12/12/24
59	पश्चिम	सूरजपुर	63-40	19/12/24
60	पश्चिम	बुधाना	II-63	20/12/24
61	दक्षिण-पश्चिम	हसायन	40-20	23/12/24
62	पश्चिम	220के0वी0 मुरादनगर	III-63	23/01/25
63	दक्षिण-मध्य	220के0वी0 दुनारा	III-40	28/01/25
64	दक्षिण-पश्चिम	इग्लास	II-40	10/01/25
65	पश्चिम	सेक्टर-66, नोएडा	IV-63	10/01/25
66	पश्चिम	220के0वी0 सेक्टर-129, नोएडा	(100-63)	16/01/25
67	उत्तर-पूर्व	220के0वी0 भरुआ, गोरखपुर	(63-40)	18/02/25
68	पश्चिम	220के0वी0 बेहट	II-63	24/02/25
69	पश्चिम	वैशाली	(63-40)	13/02/25
70	पश्चिम	दनकौर	(63-40)	14/02/25
71	पश्चिम	पुरकाजी	III-40	19/02/25
72	दक्षिण-मध्य	कोंच	40-20	10/03/25
73	पश्चिम	220के0वी0 सिकन्दराबाद	(63-40)	22/03/25
74	पश्चिम	शेरकोट	40-20	25/03/25
75	दक्षिण-पश्चिम	कोसीकलां	III-63	31/03/25
कुल योग			3023	

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

तालिका / Table 3.4

उपकेन्द्रों की वर्षवार ट्रांसफारमेशन क्षमता (33 के.वी. व उससे अधिक) 31.03.2025 तक

एम.वी.ए. में
In. M.V.A

क्र.सं. S.No	विभव अनुपात Voltage Ratio	08-09	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	24-25
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	765/400	-	2000	3500	7500	10000	13000	13000	13000	13000	16000	20000	20000
2	400/220/132	7930	8980	12795	13295	18320	24340	27260	29210	32710	37285	39285	41745
3	220/132	14430	25662	29458	32528	34848	39690	45080	47870	51170	59020	64040	67440
4	132/33/11	16864	29105	31300	36163	37746	47613	50192	53489	57646	61194	65213	69529
5	66/11	325	345	161	161	80	80	80	40	40	35	35	35
6	33/11KV	20237	29878	38769	41321	43626	45354	47529	57502	57775	57657	58589	61485
योग/Total		59786	95970	115983	130968	144620	170077	85340	201111	212341	231191	247162	260234

तालिका / Table 3.5 (a)

जनपदवार द्वितीयक प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र : 31.03.2024 तक

क्रम सं० Sl.No.	जनपद का नाम Name of District	33/11 KV Sub-Station		66/37.5KV, 33KV, 66/11KV, 37.5/11KV, 6.6KV, 3.3KV Sub-Station	
		No.	Capacity In MVA	No.	Capacity In MVA
1	2	3	4	5	6
1	Chandauli	39	460		
2	Ghazipur	71	794		
3	Jaunpur	67	880		
4	Varanasi	86	1544		
5	Mirzapur	51	574		
6	Bhadohi	29	320		
7	Sonbhadra	38	370		
8	Deoria	40	447		
9	Gorakhpur	79	983		
10	Kushi Nagar	31	289		
11	Maharaj Ganj	30	298		
12	Basti	36	396		
13	Sant Kabir Nagar	17	200		
14	Sidharth Nagar	32	265		
15	Azamgarh	79	705		
16	Ballia	45	497		
17	Mau	48	503		
18	Pryagraj	140	2135		
19	Fatehpur	53	739		
20	Kaushambi	35	409		
21	Pratapgarh	63	621		
	Purvanchal	1109	13429	0	0
22	Hardoi	52	515		
23	Lakhimpur kheri	56	609		
24	Rae Bareli	55	726		
25	Sitapur	53	468		
26	Unnao	49	526		
27	Ambedkar Nagar	43	497		
28	Barabanki	43	486		
29	Ayodhya	57	652		
30	Sultanpur	49	486		
31	Amethi	33	327		
32	Bahraich	36	371		
33	Balrampur	20	221		
34	Gonda	42	473		
35	Shravasti	13	125		
36	Bareilly	71	974		
37	Badaun	56	709		
38	Pilibhit	34	385		
39	Shahjahanpur	42	552		
40	Lucknow (Lesa)	143	2722		
	Madhyanchal	947	11824	0	0

बिन बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका / Table 3.5 (a)

जनपदवार द्वितीयक प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र : 31.03.2024 तक

क्रम सं० Sl.No.	जनपद का नाम Name of District	33/11 KV Sub-Station		66/37.5KV, 33KV, 66/11KV, 37.5/11KV, 6.6KV, 3.3KV Sub-Station	
		No.	Capacity In MVA	No.	Capacity In MVA
1	2	3	4	5	6
41	Agra	114	1381		
42	Firozabad	74	922		
43	Mainpuri	56	552		
44	Mathura	76	954		
45	Aligarh	125	1576		
46	Etah	40	455		
47	Kashganj	24	222		
48	Hathras	65	728		
49	Auraiya	30	369		
50	Etawah	55	569		
51	Farrukhabad	40	458		
52	Kannauj	31	407		
53	Kanpur Nagar	42	574		
54	Kanpur Dehat	46	519		
55	Jalaun	41	469		
56	Jhansi	52	673		
57	Lalitpur	15	173	2	20
58	Banda	34	357		
59	Chitrakoot	29	231		
60	Hamirpur	32	288		
61	Mahoba	23	204		
	Dakhinanchal	1044	12081	2	20
62	Meerut	148	2264	1	10
63	Baghpat	82	1077		
64	Bulandshahar	126	1636		
65	Ghaziabad	151	2834		
66	Hapur	54	728		
67	Gautambudha Nagar	100	2080		
68	Saharanpur	138	1838	1	5
69	Shamli	92	1180		
70	Muzaffar Nagar	123	1659		
71	Bijnaur	91	1212		
72	Muradabad	82	1064		
73	J.P.Nagar (Amroha)	73	947		
74	Sambhal	52	736		
75	Rampur	46	608		
	Paschimanchal	1358	19863	2	15
76	KESCO	97	1392		
	Sub Total	97	1392	0	0
	Total	4555	58589	4	35
	Grand Total	No.	4559		
		MVA	58624		

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

तालिका / Table 3.5 (a)

जनपदवार द्वितीयक प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र : 31.03.2025 तक

क्रम सं० Sl.No.	जनपद का नाम Name of District	33/11 KV Sub-Station		66/37.5KV, 33KV, 66/11KV, 37.5/11KV, 6.6KV, 3.3KV Sub-Station	
		No.	Capacity In MVA	No.	Capacity In MVA
1	2	3	4	5	6
1	Chandauli	40	647		
2	Ghazipur	71	874		
3	Jaunpur	67	1244		
4	Varanasi	86	1695		
5	Mirzapur	51	783		
6	Bhadohi	29	507		
7	Sonbhadra	38	370		
8	Deoria	40	447		
9	Gorakhpur	79	983		
10	Kushi Nagar	31	289		
11	Maharaj Ganj	30	298		
12	Basti	36	396		
13	Sant Kabir Nagar	17	200		
14	Sidharth Nagar	32	265		
15	Azamgarh	79	705		
16	Ballia	45	497		
17	Mau	48	503		
18	Pryagraj	140	2135		
19	Fatehpur	53	739		
20	Kaushambi	35	409		
21	Pratapgarh	63	621		
	Purvanchal	1110	14607	0	0
22	Hardoi	54	545		
23	Lakhimpur kheri	56	634		
24	Rae Bareli	55	836		
25	Sitapur	53	478		
26	Unnao	49	628		
27	Ambedkar Nagar	43	542		
28	Barabanki	43	536		
29	Ayodhya	57	682		
30	Sultanpur	49	491		
31	Amethi	33	362		
32	Bahraich	36	406		
33	Balrampur	20	276		
34	Gonda	42	478		
35	Shravasti	13	160		
36	Bareilly	71	974		
37	Badaun	56	709		
38	Pilibhit	34	385		
39	Shahjahanpur	42	552		
40	Lucknow (Lesa)	143	2722		
	Madhyanchal	949	12396	0	0

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका / Table 3.5 (a)

जनपदवार द्वितीयक प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र : 31.03.2025 तक

क्रम सं० Sl.No.	जनपद का नाम Name of District	33/11 KV Sub-Station		66/37.5KV, 33KV, 66/11KV, 37.5/11KV, 6.6KV, 3.3KV Sub-Station	
		No.	Capacity In MVA	No.	Capacity In MVA
41	Agra	115	1403		
42	Firozabad	75	944		
43	Mainpuri	56	598		
44	Mathura	76	1010		
45	Aligarh	125	1591		
46	Etah	40	713		
47	Kashganj	24	245		
48	Hathras	65	796		
49	Auraiya	30	369		
50	Etawah	55	569		
51	Farrukhabad	40	458		
52	Kannauj	31	407		
53	Kanpur Nagar	42	574		
54	Kanpur Dehat	46	519		
55	Jalaun	41	469		
56	Jhansi	52	673		
57	Lalitpur	15	173	2	20
58	Banda	34	357		
59	Chitrakoot	29	231		
60	Hamirpur	32	288		
61	Mahoba	23	204		
	Dakhinanchal	1046	12591	2	20
62	Meerut	149	2309	1	10
63	Baghpat	82	1192		
64	Bulandshahar	126	1676		
65	Ghaziabad	151	2887		
66	Hapur	54	743		
67	Gautambudha Nagar	100	2105		
68	Saharanpur	138	2009	1	5
69	Shamli	92	1195		
70	Muzaffar Nagar	123	1716		
71	Bijnaur	91	1312		
72	Muradabad	82	1064		
73	J.P.Nagar (Amroha)	73	947		
74	Sambhal	52	736		
75	Rampur	46	608		
	Paschimanchal	1359	20499	2	15
76	KESCO	97	1392		
	Total	97	1392	0	0
		4561	61485	4	35
	Grand Total	No.	4565		
		MVA	61520		

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका / Table 3.5 (b)

वित्तीय वर्ष 2023-24 में मार्च 2024 तक क्षेत्रवार द्वितीयक प्रणालीगत ऊर्जित नये 33 केवी उपकेन्द्र तथा उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि एवं नवनिर्मित लाइनों का विवरण

2023-24

क्रम सं०	जनपद का नाम	नये उपकेन्द्रों का निर्माण		स्थापित उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि		33 केवी लाइनों की प्रगति स.कि.मी.
		संख्या	एमवीए	संख्या	एमवीए	
1	2	3	4	5	6	7
1	सहारनपुर			3	20	1.18
2	मेरठ			5	25	1.51
3	नोएडा			3	20	6.65
4	गाजियाबाद			10	41	1.9700
5	अमरोहा			6	29	10
6	मुजफ्फरनगर			5	25	0.71
7	मुरादाबाद			8	37	0.05
8	रामपुर			4	17	
9	बिजनौर			2	10	
10	सम्भल			5	25	
11	बुलन्दशहर	1	10	11	60	
12	बागपत			3	15	
पठानकोट का कुल योग		1	10	65	324	22.07
13	अलीगढ़			4	18	
14	आगरा			4	18	1.51
15	फिरोजाबाद					1.84
16	झांसी					
17	महोवा			1	5	
18	बोंदा			3	9	114.30
19	चित्रकूट			1	5	
20	कानपुर (केस्को सहित)	4	50	8	38	0.95
21	एटा			1	5	
22	मथुरा			2	12	
दिल्ली का कुल योग		4	50	24	110	118.60
23	बरेली			11	55	4.10
24	शाहजहांपुर			5	30	
25	लखनऊ (लेसा सहित)			12	64	24.70
26	बलरामपुर			1	5	
27	अयोध्या			2	10	
28	बाराबंकी			4	20	
29	अमेठी			3	15	
30	उन्नाव			2	10	
31	सीतापुर			3	15	
32	लखीमपुर खीरी			2	10	
33	सुलतानपुर			4	18	
34	अम्बेडकर नगर			1	5	
35	हरदोई			4	20	
36	गोण्डा			1	5	
37	रायबरेली			2	10	

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

तालिका / Table 3.5 (b)

वित्तीय वर्ष 2023-24 में मार्च 2024 तक क्षेत्रवार द्वितीयक प्रणालीगत ऊर्जित नये 33 केवी उपकेन्द्र तथा उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि एवं नवनिर्मित लाइनों का विवरण

2023-24

क्रम सं०	जनपद का नाम	नये उपकेन्द्रों का निर्माण		स्थापित उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि		33 केवी लाइनों की प्रगति
		संख्या	एमवीए	संख्या	एमवीए	स.कि.मी.
1	2	3	4	5	6	7
38	पीलीभीत			1	5	27.00
39	बदायूं			1	5	
म०वि०वि०नि०लि० का कुल योग		0	0	59	302	55.80
40	गोरखपुर			4	17	6.70
41	बस्ती			2	10	
42	गाजीपुर					13.55
43	चन्दौली			1	10	5.00
44	फतेहपुर	1	5			32.67
45	आजमगढ़					
46	महाराजगंज			1	5	20.00
47	मिर्जापुर			1	5	30.73
48	संत कबीर नगर	1	5			19.35
49	संत रविदास नगर भदोही					6.20
50	सोनभद्र					20.50
51	वाराणसी			3	15	
52	कृशीनगर			1	5	
53	देवरिया			1	5	
54	सिद्धार्थनगर			1	5	
55	जौनपुर	1	10	2	5	
56	प्रयागराज			3	9	3.12
57	प्रतापगढ़			5	25	
पू०वि०वि०नि०लि० का कुल योग		3	20	25	116	157.82
उ०प्र०पा०का०लि० का कुल योग		8	80	173	852	354.29

तालिका / Table 3.5 (b)

वित्तीय वर्ष 2024-25 में मार्च 2025 तक क्षेत्रवार द्वितीयक प्रणालीगत ऊर्जित नये 33 केवी उपकेन्द्र तथा उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि एवं नवनिर्मित लाइनों का विवरण

2024-25

क्रम सं०	जनपद का नाम	नये उपकेन्द्रों का निर्माण		स्थापित उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि		33 केवी लाइनों की प्रगति
		संख्या	एमवीए	संख्या	एमवीए	स.कि.मी.
1	2	3	4	5	6	7
1	सहारनपुर			8	35	
2	मेरठ			23	115	
3	नोएडा			7	40	
4	गाजियाबाद			11	53	
5	अमरोहा			3	15	
6	मुजफ्फरनगर			5	25	
7	मुरादाबाद	1	10	33	171	
8	रामपुर			3	15	
9	बिजनौर			12	57	
10	सम्भल					
11	बुलन्दशहर			20	100	
12	बागपत					
प०वि०वि०नि०लि० का कुल योग		1	10	125	626	0
13	अलीगढ़			4	17	
14	आगरा			4	17	3.38
15	फिरोजाबाद			10	46	13.84
16	झांसी			13	56	
17	महोवा	1	5			
18	बाँदा			3	15	4.00
19	चित्रकूट					
20	कानपुर (केस्को सहित)	1	5	55	258	13.50
21	एटा			5	23	
22	मथुरा			4	68	
द०वि०वि०नि०लि० का कुल योग		2	10	98	500	34.72
23	बरेली			4	20	6.36
24	शाहजहाँपुर			4	25	0.59
25	लखनऊ (लेसा सहित)			17	110	5.35
26	बलरामपुर					
27	अयोध्या					3.26
28	बाराबंकी					3.20
29	अमेठी			2	10	
30	उन्नाव			18	102	
31	सीतापुर	2	10	9	45	
32	लखीमपुर खीरी			10	50	38.50
33	सुलतानपुर			4	30	
34	अम्बेडकर नगर			1	5	
35	हरदोई			7	35	8.00
36	गोण्डा			7	35	
37	रायबरेली			11	55	

बिजली बचायें समृद्धि पायें।

तालिका / Table 3.5 (b)

वित्तीय वर्ष 2024-25 में मार्च 2025 तक क्षेत्रवार द्वितीयक प्रणालीगत ऊर्जित नये 33 केवी उपकेन्द्र तथा उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि एवं नवनिर्मित लाइनों का विवरण

2024-25

क्रम सं०	जनपद का नाम	नये उपकेन्द्रों का निर्माण		स्थापित उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि		33 केवी लाइनों की प्रगति
		संख्या	एमवीए	संख्या	एमवीए	स.कि.मी.
1	2	3	4	5	6	7
38	पीलीभीत			1	5	
39	बदायूं			7	35	
म०वि०वि०नि०लि० का कुल योग		2	10	102	562	65.26
40	गोरखपुर			36	177	49.75
41	बस्ती			15	80	10.39
42	गाजीपुर					
43	चन्दौली					
44	फतेहपुर					
45	आजमगढ़			68	364	9.95
46	महराजगंज					
47	मिर्जापुर			32	151	25.15
48	संत कबीर नगर					
49	संत रविदास नगर भदोही					
50	सोनभद्र					
51	वाराणसी	1	10	41	209	39.63
52	कुशीनगर					
53	देवरिया					
54	सिद्धार्थनगर					
55	जौनपुर					
56	प्रयागराज			41	187	34.50
57	प्रतापगढ़					
पू०वि०वि०नि०लि० का कुल योग		1	10	233	1168	169.37
उ०प्र०पा०का०लि० का कुल योग		6	40	558	2856	269.35

तालिका / Table 3.6

जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31.03.2024 को
Districtwise Trasformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2024

क्षमता / Capacity
एमवीए/In MVA

क्र.सं. S.No.	जनपद District	क्षमता Capacity 765/100KV एमवीए/In MVA	क्षमता Capacity 400/220/132KV एमवीए/In MVA	क्षमता Capacity 220/132/33KV एमवीए/In MVA	क्षमता Capacity 132/33/11KV एमवीए/In MVA	क्षमता Capacity 66/37.5/33/11KV एमवीए/In MVA	क्षमता Capacity 33KV/11 एमवीए/In MVA
1	2	3	4	5	6	7	8
1	आगरा Agra	3000	1915	1920	2234	-	1381
2	अलीगढ़ Aligarh	-	1315	1060	1387	-	1576
3	अम्बेडकर नगर Ambedkar Nagar	-	-	480	509	-	497
4	अमेठी Amethi	-	-	320	476	-	327
5	(अमरोहा) (ज्योतिबा फुले नगर.) Amroha (Jyotiba fule Ngr.)	-	-	640	1053	-	947
6	औरैया Auraiya	-	-	-	200	-	369
7	अयोध्या (फैजाबाद) Ayodhya (Faizabad)	-	-	640	735	-	652
8	आजमगढ़ Azamgarh	-	1000	840	1161	-	705
9	बदायूं Badaun	-	630	1040	918	-	709
10	बागपत Bagpat	-	-	1200	1047	-	1077
11	बहराइच Bahraich	-	-	420	583	-	371
12	बलिया Ballia	-	1000	640	532	-	497
13	बलरामपुर Balrampur	-	-	320	363	-	221
14	बाँदा Banda	-	630	400	606	-	357
15	बाराबंकी Barabanki	-	-	320	506	-	486
16	बरेली Bareilly	-	945	820	1367	-	974
17	बस्ती Basti	-	1000	800	395	-	396
18	भदोही (संत रविदास नगर) Bhadohi	-	-	400	489	-	320
19	बिजनौर Bijnor	-	600	740	1450	-	1212
20	बुलंदशहर Bulandshahr	-	1000	1840	1730	-	1636
21	चंदौली Chandauli	-	-	560	403	-	460
22	चित्रकूट Chitrakut	-	-	200	303	-	231
23	देवरिया Deoria	-	-	420	409	-	447
24	एटा Etah	-	-	320	629	-	455
25	इटावा Etawah	-	-	740	715	-	569
26	फर्रुखाबाद Farukhabad	-	-	680	512	-	458
27	फतेहपुर Fatehpur	-	-	720	832	-	739
28	फिरोजाबाद Firozabad	-	1000	1250	858	-	922
29	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	3000	3660	4380	2834	-	2080
30	गाज़ियाबाद Ghaziabad	-	4555	4190	2332	-	2834

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका / Table 3.6

जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31.03.2024 को
Districtwise Trasformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2024

क्षमता / Capacity
एमवीए में / In MVA

क्र.सं. S.No.	जनपद District	क्षमता Capacity 765/100KV एमवीए MVA	क्षमता Capacity 400/220/132KV एमवीए MVA	क्षमता Capacity 220/132/33KV एमवीए MVA	क्षमता Capacity 132/33/11KV एमवीए MVA	क्षमता Capacity 66/37.5/33/11KV एमवीए MVA	क्षमता Capacity 33KV/11 एमवीए MVA
1	2	3	4	5	6	7	8
31	गाजीपुर Ghazipur	-	-	420	815	-	794
32	गोंडा Gonda	-	-	600	583	-	473
33	गोरखपुर Gorakhpur	-	1055	1540	1238	-	983
34	हमीरपुर Hamirpur	-	-	-	449	-	288
35	हापुड़ Hapur	3000	2000	1300	492	-	728
36	हरदोई Hardoi	-	-	640	666	-	515
37	हाथरस Hathras	-	-	720	898	-	728
38	जालौन Jalaun	-	630	640	583	-	469
39	जौनपुर Jaunpur	-	315	640	795	-	880
40	झांसी Jhansi	-	-	680	715	-	673
41	कन्नौज Kannauj	-	-	320	372	-	407
42	(a) कानपुर नगर Kanpur Nagar (b) कानपुर नगर (केस्को) Kanpur Nagar (KESCO)	-	815	2100	1413	-	574
43	कानपुर ग्रामीण Kanpur Rural	-	-	620	549	-	519
44	कासगंज (एम. के. नगर) Kasganj (M. K. Nagar)	-	-	320	306	-	222
45	कौशाम्बी Kaushambi	-	-	320	512	-	409
46	कुशीनगर Kushinagar	-	-	360	466	-	289
47	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	-	-	680	715	-	609
48	ललितपुर Lalitpur	-	-	260	303	20	173
49	लखनऊ Lucknow	-	3000	3820	2744	-	2722
50	महाराजगंज Maharajganj	-	-	480	486	-	298
51	महोबा Mahoba	-	-	320	183	-	204
52	मैनपुरी Mainpuri	2000	-	420	469	-	552
53	मथुरा Mathura	-	1130	1440	1333	-	954
54	मऊ Mau	-	600	-	944	-	503
55	मेरठ Meerut	3000	1000	2140	2337	10	2264
56	मिर्जापुर Mirzapur	-	-	480	994	-	574
57	मुरादाबाद Muradabad	-	1240	520	995	-	1064
58	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	-	1445	1580	1731	-	1659
59	पीलीभीत Pilibhit	-	-	520	449	-	385
60	प्रतापगढ़ Pratapgarh	-	-	520	752	-	621
61	प्रयागराज Prayagraj	-	1230	1680	2216	-	2135

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका / Table 3.6

जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31.03.2024 को
Districtwise Trasformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2024

क्षमता / Capacity
एमवीए में / In MVA

क्र.सं. S.No.	जनपद District	क्षमता Capacity 765/100KV एमवीए MVA	क्षमता Capacity 400/220/132KV एमवीए MVA	क्षमता Capacity 220/132/33KV एमवीए MVA	क्षमता Capacity 132/33/11KV एमवीए MVA	क्षमता Capacity 66/37.5/33/11KV एमवीए MVA	क्षमता Capacity 33KV/11 एमवीए MVA
1	2	3	4	5	6	7	8
62	रायबरेली Raebareli	-	-	320	692	-	726
63	रामपुर Rampur	3000	1000	460	752	-	608
64	सहारनपुर Saharanpur	-	-	1820	1662	5	1838
65	संभल Sambhal	-	1000	1060	909	-	736
66	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	-	-	320	340	-	200
67	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	-	-	840	683	-	552
68	शामली Shamli	-	-	960	864	-	1180
69	श्रावस्ती Shrawasti	-	-	-	80	-	125
70	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	-	-	320	380	-	265
71	सीतापुर Sitapur	-	-	660	769	-	468
72	सोनभद्र Sonebhadra	-	-	320	346	-	370
73	सुल्तानपुर Sultanpur	-	1185	520	509	-	486
74	उन्नाव Unnao	3000	945	660	752	-	526
75	वाराणसी Varanashi	-	1445	1400	1404	-	1544
	Total	20000	39285	64040	65213	35	58589

तालिका / Table 3.6

जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31.03.2025 को
Districtwise Trasformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2025

क्षमता / Capacity
एम0वी0ए0 में / In MVA

क्र.सं. S.No.	जनपद District	क्षमता Capacity 765/100KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 400/220/132KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 220/132/33KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 132/33/11KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 66/37.5/33/11KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 33KV/11 एम0वी0ए0 MVA
1	2	3	4	5	6	7	8
1	आगरा Agra	3000	1915	1920	2337	-	1403
2	अलीगढ़ Aligarh	-	1315	1120	1427	-	1591
3	अम्बेडकर नगर Ambedkar Nagar	-	-	480	532	-	542
4	अमेठी Amethi	-	-	320	476	-	362
5	(अमरोहा) (ज्योतिबा फुले नगर.) Amroha (Jyotiba fule Ngr.)	-	-	640	1179	-	947
6	औरैया Auraiya	-	-	-	200	-	369
7	अयोध्या (फैजाबाद) Ayodhya (Faizabad)	-	-	800	815	-	682
8	आजमगढ़ Azamgarh	-	1000	840	1287	-	705
9	बदायूं Badaun	-	630	1040	918	-	709
10	बागपत Bagpat	-	-	1200	1070	-	1192
11	बहराइच Bahraich	-	-	420	583	-	406
12	बलिया Ballia	-	1000	640	698	-	497
13	बलरामपुर Balrampur	-	-	320	386	-	276
14	बाँदा Banda	-	630	400	606	-	357
15	बाराबंकी Barabanki	-	-	320	546	-	536
16	बरेली Bareilly	-	945	1040	1367	-	974
17	बस्ती Basti	-	1000	800	435	-	396
18	भदोही (संत रविदास नगर) Bhadohi	-	-	400	592	-	507
19	बिजनौर Bijnor	-	600	740	1470	-	1312
20	बुलंदशहर Bulandshahr	-	1000	2320	1770	-	1676
21	चंदौली Chandauli	-	1000	560	403	-	647
22	चित्रकूट Chitrakut	-	-	360	303	-	231
23	देवरिया Deoria	-	-	420	469	-	447
24	एटा Etah	-	-	320	629	-	713
25	इटावा Etawah	-	-	740	715	-	569
26	फर्रुखाबाद Farukhabad	-	-	680	512	-	458
27	फतेहपुर Fatehpur	-	-	720	832	-	739
28	फिरोजाबाद Firozabad	-	1000	1410	898	-	944
29	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	3000	3860	5340	3633	-	2105
30	गाज़ियाबाद Ghaziabad	-	4555	4250	2544	-	2887

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

तालिका / Table 3.6

जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31.03.2025 को
Districtwise Trasformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2025

क्षमता / Capacity
एम0वी0ए0 में / In MVA

क.सं. S.No.	जनपद District	क्षमता Capacity 765/100KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 400/220/132KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 220/132/33KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 132/33/11KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 66/37.5/33/11KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 33KV/11 एम0वी0ए0 MVA
1	2	3	4	5	6	7	8
31	गाजीपुर Ghazipur	-	-	420	1004	-	874
32	गोंडा Gonda	-	-	600	623	-	478
33	गोरखपुर Gorakhpur	-	1315	1600	1301	-	983
34	हमीरपुर Hamirpur	-	-	-	449	-	288
35	हापुड़ Hapur	3000	2000	1300	492	-	743
36	हरदोई Hardoi	-	-	640	726	-	545
37	हाथरस Hathras	-	-	720	938	-	796
38	जालौन Jalaun	-	630	640	623	-	469
39	जौनपुर Jaunpur	-	630	640	921	-	1244
40	झांसी Jhansi	-	-	680	795	-	673
41	कन्नौज Kannauj	-	-	320	458	-	407
42	(a) कानपुर नगर Kanpur Nagar	-	815	2160	1539	-	574
	(b) कानपुर नगर (केस्को) Kanpur Nagar (KESCO)	-	-	-	-	-	1392
43	कानपुर ग्रामीण Kanpur Rural	-	-	620	612	-	519
44	कासगंज (एम. के. नगर) Kasganj (M. K. Nagar)	-	-	320	326	-	245
45	कौशाम्बी Kaushambi	-	-	480	552	-	409
46	कुशीनगर Kushinagar	-	-	420	466	-	289
47	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	-	-	680	715	-	634
48	ललितपुर Lalitpur	-	-	260	303	20	173
49	लखनऊ Lucknow	-	3000	4040	2893	-	2722
50	महाराजगंज Maharajganj	-	-	640	486	-	298
51	महोबा Mahoba	-	-	320	203	-	204
52	मैनपुरी Mainpuri	2000	-	480	509	-	598
53	मथुरा Mathura	-	1130	1440	1459	-	1010
54	मऊ Mau	-	600	-	1047	-	503
55	मेरठ Meerut	3000	1000	2140	2337	10	2309
56	मिर्जापुर Mirzapur	-	-	480	994	-	783
57	मुरादाबाद Muradabad	-	1240	520	995	-	1064
58	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	-	1445	1580	2000	-	1716
59	पीलीभीत Pilibhit	-	-	520	449	-	385
60	प्रतापगढ़ Pratapgarh	-	-	680	752	-	621

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका / Table 3.6

जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31.03.2025 को
Districtwise Trasformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2025

क्षमता / Capacity
एम0वी0ए0 में / In MVA

क्र.सं. S.No.	जनपद District	क्षमता Capacity 765/100KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 400/220/132KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 220/132/33KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 132/33/11KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 66/37.5/33/11KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 33KV/11 एम0वी0ए0 MVA
1	2	3	4	5	6	7	8
61	प्रयागराज Prayagraj	-	1230	1680	2416	-	2135
62	रायबरेली Raebareli	-	-	320	692	-	836
63	रामपुर Rampur	3000	1000	460	752	-	608
64	सहारनपुर Saharanpur	-	-	1820	1845	5	2009
65	संभल Sambhal	-	1000	1060	952	-	736
66	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	-	-	320	340	-	200
67	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	-	-	840	706	-	552
68	शामली Shamli	-	500	960	864	-	1195
69	श्रावस्ती Shrawasti	-	-	-	80	-	160
70	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	-	-	320	480	-	265
71	सीतापुर Sitapur	-	-	860	769	-	478
72	सोनभद्र Sonebhadra	-	-	320	346	-	370
73	सुल्तानपुर Sultanpur	-	1185	520	509	-	491
74	उन्नाव Unnao	3000	1130	660	752	-	628
75	वाराणसी Varanashi	-	1445	1400	1427	-	1695
	Total	20000	41745	67440	69529	35	61485

बिना बिजली सब सूना, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

4

ग्रामीण विद्युतीकरण
Rural Electrification

तालिका / Table 4.1

ग्रामों, अनुसूचित जाति बस्तियों, निजी एवं राजकीय नलकूपों के विद्युतीकरण/ऊर्जाकरण की प्रगति (सभी आंकड़े संचयी है)

वर्ष Year	ग्रामों की विद्युतीकरण/ Electrified Villages		निजी नलकूप Private Tubewells (In No.)	राजकीय नलकूप एवं नहर State Tubewells & Canals (In No.)
	एल.टी० मेन्स द्वारा by LT Mains (In No.)	अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste Basties (In No.)		
1	2	3	4	5
1984-85	30864	29601	484509	24656
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
2021-22	97814	99462	1285815	34316
2022-23	97814	99462	1326682	34263
2023-24	97814	99462	1491298	35591
2024-25	97814	99462	1553951	36094

Source: RESPO

तालिका / Table 4.2

ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31.03.2024 तक

जनपद का नाम Name of District	कुल ग्राम Total Villages (In No.)	राजकीय नलकूप State Tubewells (In No.)	राजकीय नहर State Canvas (In No.)	एल0टी0 मेन्स L.T. Mains (In No.)	अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste Basties (In No.)	निजी नलकूप Private Tubewells (In No.)
1	2	3	4	5	6	7
आगरा	893	299		893	1009	25231
फिरोजाबाद	790	360		790	766	20303
अलीगढ़	1170	670		1170	1454	44828
हाथरस	655	197		655	51	20273
एटा	853	375		853	11	17523
मॉ. काशीराम नगर (कासगंज)	650	426		650	1549	8157
मैनपुरी	820	587		820	952	16880
मथुरा	730	1	1	730	912	15541
प्रयागराज	2809	1128	16	2809	4176	29327
कौशाम्बी	729	397	1	729	152	13564
फतेहपुर	1352	554	5	1352	1724	32495
प्रतापगढ़	2183	145	5	2183	2008	30878
बदायूं	1476	1193	1	1476	1714	55469
बरेली	1855	830	2	1855	1811	17616
शाहजहांपुर	2088	609	2	2088	1903	29158
पीलीभीत	1295	216		1295	1063	9513
बाराबंकी	1817	321	10	1817	2056	7776
अयोध्या	1235	768	2	1235	1798	23738
अम्बेडकर नगर	1649	553		1649	248	11860
सुलतानपुर	1708	499		1708		17072
अमेठी (गौरीगंज)	988	363	1	988	3585	8911
देवरिया	2019	1036		2019	3087	2506
कुशीनगर	1579	255		1579	160	255
गोरखपुर	2937	1227	2	2937	2794	4670
महाराजगंज	1212	353		1212	1121	903
बस्ती	3160	647	1	3160	3349	10027
संतकबीर दास नगर	1582	522	1	1582	220	519
सिद्धार्थनगर	2336	424		2336	2081	604
जालौन	942	717	6	942	865	13438
झोंसी	745	166	4	745	893	8240
ललितपुर	691	1		691	760	6381
हमीरपुर	497	555	10	497	966	14052
महोबा	435	0	1	435	4	5150
बाँदा	657	664	9	657	1247	12687
चित्रकूट	562	19	8	562	97	11144
आजमगढ़	3800	592	1	3800	4352	30565
मऊ	1499	385	2	1499	1482	26240
बलिया	1843	884	7	1843	1777	9172
इटवा	686	509		686	1865	8953
औरैया	769	383		769	58	7959

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

तालिका / Table 4.2

ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31.03.2024 तक

जनपद का नाम Name of District	कुल ग्राम Total Villages (In No.)	राजकीय नलकूप State Tubewells (In No.)	राजकीय नहर State Canvas (In No.)	एल0टी0 मेन्स L.T. Mains (In No.)	अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste Basties (In No.)	निजी नलकूप Private Tubewells (In No.)
1	2	3	4	5	6	7
फर्रुखाबाद	872	342		872	1644	17636
कन्नौज	688	304	1	688	31	17381
कानपुर नगर	902	368	8	902	1801	13782
कानपुर देहात	966	472	1	966	111	13344
हरदोई	1907	717		1907	2390	11773
लखीमपुर खीरी	1706	826		1706	2054	30699
लखनऊ	803	409	8	803	1233	5642
रायबरेली	1535	394	8	1535	3519	24268
सीतापुर	2317	801	20	2317	2388	17618
उन्नाव	1693	231	5	1693	2074	11212
मुजफ्फरनगर	587	396		587	1069	47556
प्रबुद्धनगर (शामली)	293	97		293		34500
सहारनपुर	1243	547		1243	1031	57450
बुलन्दशहर	1174	527		1174	1339	63218
गौतमबुद्ध नगर (नोयडा)	304	74		304	0	7818
पंचशील नगर (हापुड़)	328	156		328	0	26205
गाजियाबाद	183	91		183	662	9628
मेरठ	604	376		604	2	46871
बागपत	290	285		290	1023	29429
भीमनगर (संमल)	894	585		894	2	36474
बिजनौर	2186	723	2	2186	1333	53497
रामपुर	1108	433		1108	1057	15743
मुरादाबाद	965	580		965	1921	24985
जे0पी0 नगर (अमरोहा)	959	314		959	512	51794
गोण्डा	1812	620		1812	2960	5632
बलरामपुर	998	412	6	998	157	1342
बहराइच	1359	629		1359	2182	2367
श्रावस्ती	509	228		509	153	760
गाजीपुर	2740	841	17	2740	1609	39506
जौनपुर	3287	564	11	3287	3123	46308
वाराणसी	1258	789	6	1258	2175	24959
घन्दौली	1425	346	32	1425	38	7704
मिर्जापुर	1745	506	29	1745	2081	29022
संतरविदास नगर	1087	523	1	1087	97	12151
सोनभद्र	1391	0	2	1391	1571	23446
कुल योग	97814	35336	255	97814	99462	1491298

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका / Table 4.2

ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31.03.2025 तक

जनपद का नाम Name of District	कुल ग्राम Total Villages (In No.)	राजकीय नलकूप State Tubewells (In No.)	राजकीय नहर State Canvas (In No.)	एल0टी0 मेन्स L.T. Mains (In No.)	अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste Basties (In No.)	निजी नलकूप Private Tubewells (In No.)
1	2	3	4	5	6	7
आगरा	893	327	0	893	1009	25816
फिरोजाबाद	790	380	0	790	766	20783
अलीगढ़	1170	683	0	1170	1454	46999
हाथरस	655	201	0	655	51	21483
एटा	853	376	0	853	11	18392
मं० काशीराम नगर (कासगंज)	650	442	0	650	1549	8534
मैनपुरी	820	616	0	820	952	17351
मथुरा	730	1	1	730	912	16394
प्रयागराज	2809	1130	16	2809	4176	30890
कौशाम्बी	729	398	1	729	152	13793
फतेहपुर	1352	600	5	1352	1724	32795
प्रतापगढ़	2183	146	5	2183	2008	32966
बदायूं	1476	1213	1	1476	1714	56367
बरेली	1855	835	2	1855	1811	18390
शाहजहांपुर	2088	627	2	2088	1903	31480
पीलीभीत	1295	225	0	1295	1063	10238
बाराबंकी	1817	357	10	1817	2056	8137
अयोध्या	1235	780	2	1235	1798	25250
अम्बेडकर नगर	1649	550	0	1649	248	12386
सुलतानपुर	1708	522	0	1708	3585	17481
अमेठी (गौरीगंज)	988	379	1	988		9391
देवरिया	2019	1049	0	2019	3087	2753
कुरुीनगर	1579	272	0	1579	160	362
गोरखपुर	2937	1244	2	2937	2794	5012
महाराजगंज	1212	368	0	1212	1121	1336
बस्ती	3160	652	1	3160	3349	10789
संतकबीर दास नगर	1582	533	1	1582	220	764
सिद्धार्थनगर	2336	455	0	2336	2081	753
जालौन	942	723	6	942	865	14381
झाँसी	745	168	4	745	893	9100
ललितपुर	691	1	0	691	760	7016
हमीरपुर	497	560	10	497	966	14521
महोबा	435	0	1	435	4	5292
बोंदा	657	678	9	657	1247	13982
चित्रकूट	562	20	8	562	97	11846
आजमगढ़	3800	611	1	3800	4352	30968
मऊ	1499	395	2	1499	1482	26816
बलिया	1843	902	8	1843	1777	9472
इटवा	686	468	0	686	1865	9233

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका / Table 4.2

ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31.03.2025 तक

जनपद का नाम Name of District	कुल ग्राम Total Villages (In No.)	राजकीय नलकूप State Tubewells (In No.)	राजकीय नहर State Canvas (In No.)	एल0टी0 मेन्स L.T. Mains (In No.)	अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste Basties (In No.)	निजी नलकूप Private Tubewells (In No.)
1	2	3	4	5	6	7
औरैया	769	391	0	769	58	8394
फर्रुखाबाद	872	346	0	872	1644	18319
कन्नौज	688	303	1	688	31	18072
कानपुर नगर	902	348	8	902	1801	14241
कानपुर देहात	966	487	1	966	111	13705
हरदोई	1907	730	0	1907	2390	13156
लखीमपुर खीरी	1706	825	0	1706	2054	31707
लखनऊ	803	412	8	803	1233	5935
रायबरेली	1535	418	8	1535	3519	24829
सीतापुर	2317	824	20	2317	2388	19139
उन्नाव	1693	235	5	1693	2074	12060
मुजफ्फरनगर	587	408	0	587	1069	48820
प्रबुद्धनगर (शामली)	293	97	0	293		34983
सहारनपुर	1243	551	0	1243	1031	59490
बुलन्दशहर	1174	539	0	1174	1339	65221
गौतमबुद्ध नगर (नोयडा)	304	74	0	304	0	8044
पंचशील नगर (हापुड़)	328	158	0	328	0	26682
गाजियाबाद	183	92	0	183	662	9916
मेरठ	604	390	0	604	2	47691
बागपत	290	286	0	290	1023	29800
भीमनगर (संभल)	894	622	0	894	2	39246
बिजनौर	2186	744	2	2186	1333	55148
रामपुर	1108	451	0	1108	1057	16562
मुरादाबाद	965	587	0	965	1921	26080
जे0पी0 नगर (अमरोहा)	959	314	0	959	512	55142
गोण्डा	1812	639	0	1812	2960	5786
बलरामपुर	998	419	6	998	157	1375
बहराइच	1359	650	0	1359	2182	2465
श्रावस्ती	509	238	0	509	153	780
गाजीपुर	2740	842	17	2740	1609	41435
जौनपुर	3287	570	11	3287	3123	47206
वाराणसी	1258	802	6	1258	2175	25694
घन्दौली	1425	359	32	1425	38	8211
मिर्जापुर	1745	517	30	1745	2081	30578
संतरविदास नगर	1087	539	1	1087	97	12689
सोनभद्र	1391	0	2	1391	1571	25638
कुल योग	97814	36094	257	97814	99462	1553951

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षक

5

वाणिज्य
Commercial

तालिका / Table 5.1

ऊर्जा की उपलब्धता, विक्रय हेतु ऊर्जा एवं पारेषण तथा वितरण हानियाँ
Energy Availability, Energy Available for sale and T & D Losses

वर्ष Year	आयात को सम्मिलित करते हुए बस बार पर उपलब्ध कुल ऊर्जा Total Energy available at Bus Bar including Gross Import (MU)	पारेषण एवं वितरण हानियाँ Transmission & Distribution Losses (MU)	विक्रय हेतु उपलब्ध कुल ऊर्जा Total Energy available for sale (MU)	बस बार पर उपलब्ध कुल ऊर्जा की प्रतिशत हानियाँ Percentage Loss to the total Energy Available at bus bar (%)
1	2	3	4	5
1981-82	10647	1993	8654	18.72
2014-15	87058	23646	63397	27.16
2015-16	93099	24541	68825	26.36
2016-17	106061	27711	78308	26.12
2017-18	119051	31991	88110	26.87
2018-19	115369	27377	87945	23.73
2019-20	116819	25414	91355	21.75
2020-21	118944	25840	90357	23.99
2021-22	122850	29071	93731	23.66
2022-23	138091	29687	108472	21.50
2023-24	140692	27238	113401	19.36
2024-25	154735	27370	127310	17.69

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका / Table 5.2

श्रेणीवार उपभोक्ताओं का विवरण
Category-wise consumers details

संख्या में
In Nos.

श्रेणी	1995-96	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 [#]	2023-24	2024-25
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
घरेलू Domestic	4679867	14526115	15260689	17069294	22979653	25555126	26455789	28069875	28797832	30264377	31545188
वाणिज्यिक Commercial	611523	1300541	1352926	1373066	1473121	1539578	1619334	1765423	1906338	2139008	2299945
संस्थागत Institutional	-	79472	80239	83835	84440	90573	105700	145253	196145	320558	333545
औद्योगिक Industrial	209777	194825	197273	198679	194907	189993	185272	206974	207359	206503	211132
गैर-औद्योगिक बल्क भार Industrial Bulk Load (HV-1)	-	-	-	-	-	4988	5258	5665	6350	7182	7968
सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	26381	6976	5467	4946	6169	3872	4338	7137	16036	53000	54556
सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग P.W.W. & sewage pumping	4316	15827	17602	19326	19377	20744	22922	25938	28594	32690	34934
ट्रैक्शन Traction	7	29	35	36	10	9	10	8	9	8	10
कृषि Agriculture	608366	1044968	1099263	1173012	1221430	1293419	1329072	1420936	1487703	1526820	1589282
अन्य राज्य Other State	17	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0
विविध Miscell-aneous	2	2	2	1	1	13613	20187	22560	33255*	40706	48123
योग Total	6140256	17168756	18013497	19922196	25979110	28711917	29747884	31669771	32679623	34590852	36124683

नोट-वर्ष 2022-23 से 1) घरेलू श्रेणी में विभागीय संयोजन भी सम्मिलित है। 2) कृषि श्रेणी में निजी नलकूप, राजकीय एवं लघु, मध्यम एवं दीर्घ पम्प कैनाल उपभोक्ता सम्मिलित है। 3) गैर-औद्योगिक बल्क भार (वाणिज्यिक एवं संस्थागत उपभोक्ता) जिनका विद्युत भार 75 किलोवाट एवं उससे अधिक है जो पूर्व के आँकड़ों में औद्योगिक श्रेणी में जोड़ा गया था।

* वर्ष 2022-23 से विविध श्रेणी में अस्थायी संयोजन (एलएएम0वी0-9), इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन (एलएएम0वी0-11), टी0पी0एल0/नोयडा एवं अन्य सम्मिलित है।

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका / Table 5.3
श्रेणीवार संयोजित भार
Category-wise conneted Load

किलोवाट में
In K.W.

श्रेणी	1995-96	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23 [#]	2023-24	2024-25
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
घरेलू Domestic	4542000	24366306	25795552	28585948	34892388	37805507	38467366	40877329	42229382	45979842	50279958
वाणिज्यिक Commercial	1317000	3380978	3550910	3703612	4103340	4347981	4593140	4931474	5342362	6039887	6640926
संस्थागत Institutional	-	589300	521594	691343	555106	552236	593054	690743	703960	984807	1073514
औद्योगिक Industrial	3752000	7194427	7447795	7735747	8061138	8552110	6654616	7122944	7574999	8049049	8685053
गैर-औद्योगिक बल्क भार Industrial Bulk Load (HV-1)	-	-	-	-	-	-	1880277	1985628	2126095	2334239	2516843
सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	67000	244075	263655	293674	246612	231449	203596	222143	237755	272874	281804
सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग P.W.W. & sewage pumping	145000	506889	425229	503909	472562	476578	494748	549776	862372	665467	769147
ट्रैक्शन Traction	222000	400307	527370	514574	170485	104422	108600	66600	73200	53100	64800
कृषि Agriculture	3257000	6501335	6926982	7727717	8536298	9100226	8565524	9381371	9597146	9241072	9763753
अन्य राज्य Other State	15000	5000	5000	5000	5742	5601	5410	5699	5210	0	0
विविध Miscell-aneous	68000	1089826	1109608	1156383	1225111	1236177	1263390	1304141	1387450*	211577	25890
योग Total	13385000	44278443	46573695	50917907	58268782	62412287	62829721	64137848	70139931	73831944	80334706

नोट-वर्ष 2022-23 से 1) घरेलू श्रेणी में विभागीय संयोजन भी सम्मिलित है। 2) कृषि श्रेणी में निजी नलकूल, राजकीय एवं लघु, मध्यम एवं दीर्घ पम्प कैनल उपभोक्ता सम्मिलित है। 3) गैर-औद्योगिक बल्क भार (वाणिज्यिक एवं संस्थागत उपभोक्ता) जिनका विद्युत भार 75 किलोवाट एवं उससे अधिक है जो पूर्व के आँकड़ों में औद्योगिक श्रेणी में जोड़ा गया था।

* वर्ष 2022-23 से विविध श्रेणी में अस्थायी संयोजन (एल0एम0वी0-9), इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन (एल0एम0वी0-11), टी0पी0एल0/नोयडा एवं अन्य सम्मिलित है।

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका / Table 5.4

श्रेणीवार ऊर्जा विक्रय (Category-wise Energy sold)
(कोष्ठक में लिखे अंक कुल योग के सापेक्ष प्रतिशत दर्शाते हैं)

मि.यू. में
In M.U.

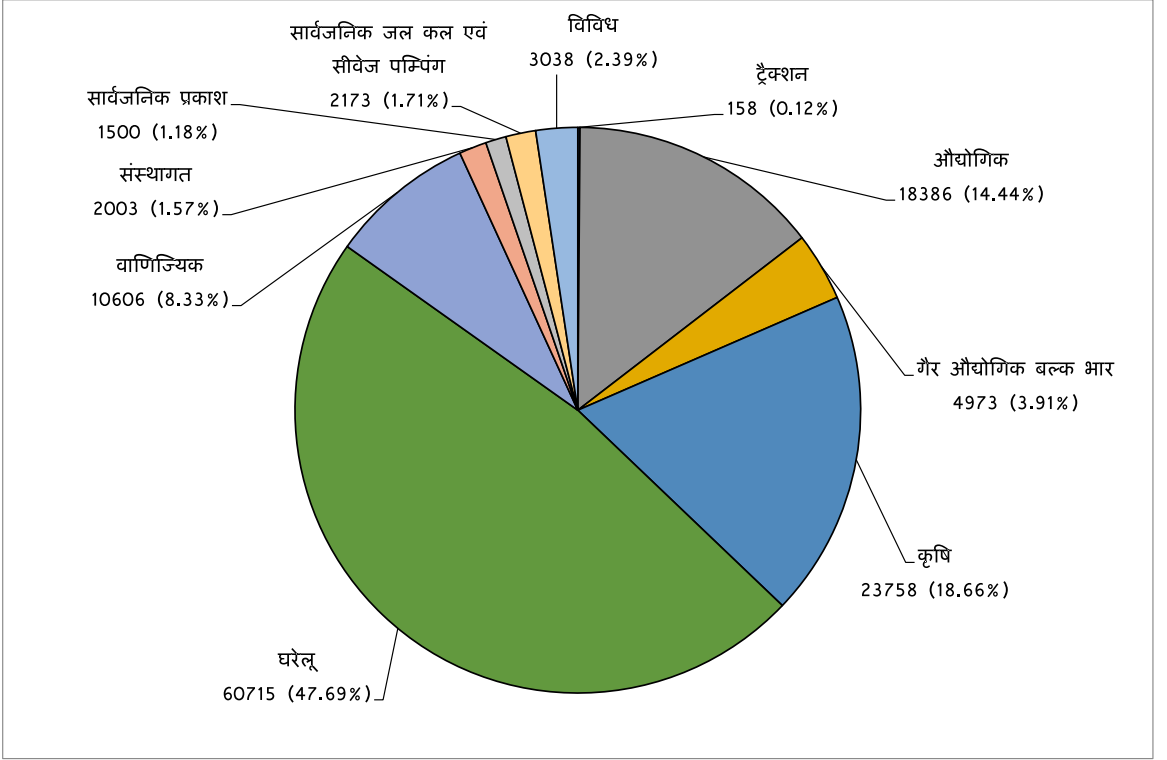
श्रेणी	1995-96	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
घरेलू Domestic	6148 (22.7)	28447 (41.3)	32662 (41.7)	38488 (43.6)	39649 (45.08)	42274 (46.27)	43338 (47.96)	43786 (46.71)	51868 (47.82)	51500 (45.41)	60715 (47.69)
वाणिज्यिक Commercial	2142 (7.9)	5131 (7.4)	5393 (6.8)	6170 (7.00)	6445 (7.33)	6661 (7.3)	6077 (6.73)	6567 (7)	7791 (7.18)	9452 (8.34)	10606 (8.33)
संस्थागत Institutional	-	1392 (2.0)	1543 (1.9)	1591 (1.8)	1318 (1.50)	1159 (1.3)	953 (1.05)	1019 (1.08)	1236 (1.14)	1804 (1.59)	2003 (1.57)
औद्योगिक Industrial	6674 (24.6)	15664 (22.7)	16497 (21.06)	17821 (20.2)	17954 (20.42)	18244 (19.97)	15925 (17.62)	18028 (19.23)	17324 (15.97)	18506 (16.32)	18386 (14.44)
गैर-औद्योगिक बल्क भार Industrial Bulk Load (HV-1)	-	-	-	-	-	-	-	-	4015 (3.70)	4470 (3.94)	4973 (3.91)
सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	266 (1.0)	823 (1.2)	928 (1.1)	1005 (1.14)	903 (1.03)	840 (0.9)	702 (0.78)	724 (0.77)	791 (0.73)	1552 (1.37)	1500 (1.18)
सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग P.W.W. & sewage pumping	529 (2.0)	1625 (2.3)	1788 (1.4)	2050 (2.32)	1722 (1.95)	1727 (1.9)	1615 (1.79)	1742 (1.85)	2093 (1.93)	1874 (1.65)	2173 (1.71)
ट्रैक्शन Traction	773 (2.8)	898 (1.3)	1015 (1.2)	1106 (1.2)	572 (0.65)	187 (0.2)	193 (0.20)	172 (10.18)	128 (0.12)	138 (0.12)	158 (0.12)
कृषि Agriculture	9843 (36.3)	12636 (18.3)	15617 (19.9)	17710 (19.4)	17336 (19.7)	18178 (19.9)	18912 (20.93)	18942 (20.2)	20704 (19.09)	21305 (18.79)	23758 (18.66)
अन्य राज्य Other State	470 (1.7)	65 (0.1)	67 (0.08)	41 (0.04)	30 (0.03)	26 (0.03)	12 (0.01)	15 (0.01)	29 (0.03)	0 (0.00)	0 (0.00)
विविध Miscell- aneous	262 (1.0)	2144 (3.11)	2865 (3.65)	2127 (2.41)	2017 (2.29)	2059 (2.3)	1914 (2.12)	2030 (2.16)	2493 * (2.29)	2800 (2.47)	3038 (2.39)
योग Total	27107 (100)	68825 (100)	78308 (100)	88110 (100)	87945 (100)	91335 (100)	90357 (100)	93731 (100)	108472 * (100)	113401 (100)	127310 (100)

नोट-वर्ष 2022-23 से 1) घरेलू श्रेणी में विभागीय संयोजन भी सम्मिलित है। 2) कृषि श्रेणी में निजी नलकूल, राजकीय एवं लघु, मध्यम एवं दीर्घ पम्प कैनल उपभोक्ता सम्मिलित है। 3) गैर-औद्योगिक बल्क भार (वाणिज्यिक एवं संस्थागत उपभोक्ता) जिनका विद्युत भार 75 किलोवाट एवं उससे अधिक है जो पूर्व के आँकड़ों में औद्योगिक श्रेणी में जोड़ा गया था।

* वर्ष 2022-23 से विविध श्रेणी में अस्थायी संयोजन (एल0एम0वी0-9), इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन (एल0एम0वी0-11), टी0पी0एल0/नोयडा एवं अन्य सम्मिलित है।

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

श्रेणीवार विद्युत विक्रय वर्ष 2024-25
Categorywise Electricity Sale year 2024-25



विद्युत विक्रय (मि०यू०)
Electricity Sale (M.U.)

बिन बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका / Table 5.5

जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2024 तक
Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2024

क्रम संख्या	मण्डल/जनपद का नाम	2023.24	
		उपभोक्ताओं की संख्या	संयोजित भार (कि०वा०)
	सहारनपुर		
1	सहारनपुर	696607	1753545
2	मुजफ्फरनगर	572101	1732327
3	शामली	276325	792140
	योग	1545033	4278011
	मेरठ		
4	मेरठ	841565	2566740
5	बागपत	272814	764720
6	गाजियाबाद	1089324	4543663
7	हापुड़	307129	1018684
8	गौतम बुद्ध नगर	402340	3592635
9	बुलन्दशहर	665726	1767674
	योग	3578898	14254117
	मुरादाबाद		
10	बिजनौर	708815	1501706
11	मुरादाबाद	626214	1534658
12	सम्भल	338207	784427
13	रामपुर	386773	800978
14	अमरोहा	363112	859476
	योग	2423121	5481245
	आगरा		
15	मथुरा	499298	1300506
16	आगरा	430933	1094024
17	फिरोजाबाद	412056	932150
18	मैनपुरी	288709	552376
	योग	1630996	3879056
	अलीगढ़		
19	अलीगढ़	696012	1864167
20	हाथरस	263058	636789
21	एटा	251719	508824
22	कासगंज	216078	381655
	योग	1426867	3391435
	बरेली		
23	बरेली	782030	1475465
24	बदायूँ	459299	899875

बिना बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका / Table 5.5

जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2024 तक
Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2024

क्रम संख्या	मण्डल/जनपद का नाम	2023.24	
		उपभोक्ताओं की संख्या	संयोजित भार (कि0वा0)
25	शाहजहाँपुर	441429	742162
26	पीलीभीत	352603	477671
	योग	2035361	3595172
	कानपुर		
27	फर्रुखाबाद	295372	615288
28	इटावा	246377	502787
29	औरैया	223783	418996
30	कानपुर नगर	723232	2461383
31	कानपुर देहात	537758	1211308
32	कन्नौज	242679	518644
	योग	2269201	5728406
	झाँसी		
33	झाँसी	329975	753051
34	ललितपुर	161695	258528
35	जालौन	270998	498816
	योग	762668	1510395
	चित्रकूट		
36	हमीरपुर	209053	428023
37	महोबा	146295	260891
38	बोंदा	307212	505789
39	चित्रकूट	175664	282204
	योग	838224	1476906
	इलाहाबाद		
40	इलाहाबाद	965159	1965964
41	कौशाम्बी	238923	428613
42	फतेहपुर	416593	828551
43	प्रतापगढ़	547008	784166
	योग	2167683	4007294
	लखनऊ		
44	लखनऊ	1307916	4141453
45	रायबरेली	564151	892630
46	उन्नाव	563675	871621
47	सीतापुर	576222	791325
48	हरदोई	582637	824086
49	लखीमपुर खीरी	600596	842223
	योग	4195197	8363338
	फैजाबाद		
50	फैजाबाद	474032	720500
51	अम्बेडकरनगर	412456	565527

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षना

तालिका / Table 5.5

जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2024 तक
Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2024

क्रम संख्या	मण्डल/जनपद का नाम	2023.24	
		उपभोक्ताओं की संख्या	संयोजित भार (कि0वा0)
52	सुलतानपुर	424940	588974
53	छत्रपति शाहूजी महाराज नगर	322972	515559
54	बाराबंकी	474550	739287
	योग	2108950	3129847
	देवी पाटन		
55	गोण्डा	468672	579728
56	बहराइच	459435	665268
57	बलरामपुर	277166	338523
58	श्रावस्ती	143830	165414
	योग	1349103	1748933
	वाराणसी		
59	वाराणसी	804605	1948759
60	चन्दौली	300683	575706
61	गाजीपुर	517849	763686
62	जौनपुर	698783	952130
	योग	2321920	4240280
	मीरजापुर		
63	मीरजापुर	386550	722576
64	भदोही	231373	344352
65	सोनभद्र	315522	607922
	योग	933445	1674850
	आज़मगढ़		
66	आज़मगढ़	730181	1006600
67	मऊ	394922	556254
68	बलिया	392293	540730
	योग	1517396	2103584
	गोरखपुर		
69	गोरखपुर	891213	1730709
70	महाराजगंज	460901	563181
71	देवरिया	481214	641320
72	कुशीनगर	509908	600106
	योग	2343236	3535316
	बस्ती		
73	बस्ती	440983	572314
74	सन्त कबीर नगर	298548	375064
75	सिद्धार्थनगर	404022	486381
	योग	1143553	1433759
	कुल योग	34590852	73831944

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

तालिका / Table 5.5

जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2025 तक
Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2025

क्रम संख्या	मण्डल/जनपद का नाम	2024-25	
		उपभोक्ताओं की संख्या	संयोजित भार (कि०वा०)
	सहारनपुर		
1	सहारनपुर	716762	1945741
2	मुजफ्फरनगर	591593	1884139
3	शामली	285499	903182
	योग	1593854	4733062
	मेरठ		
4	मेरठ	869270	2808669
5	बागपत	279349	878713
6	गाज़ियाबाद	1134579	4913326
7	हापुड़	314218	1098645
8	गौतम बुद्ध नगर	431760	3924642
9	बुलन्दशहर	688655	1975389
	योग	3717831	15599384
	मुरादाबाद		
10	बिजनौर	731131	1714636
11	मुरादाबाद	652148	1688574
12	सम्भल	353260	907518
13	रामपुर	399103	974309
14	अमरोहा	374814	1036209
	योग	2510456	6321247
	आगरा		
15	मथुरा	518041	1436393
16	आगरा	446924	1176505
17	फिरोज़ाबाद	425442	1020897
18	मैनपुरी	300192	595950
	योग	1690599	4229745
	अलीगढ़		
19	अलीगढ़	729585	2045497
20	हाथरस	269148	696103
21	एटा	263558	564901
22	कासगंज	225984	405653
	योग	1488275	3712153
	बरेली		
23	बरेली	823738	1593408
24	बदायूँ	480637	978027
25	शाहजहाँपुर	462878	792581

तालिका / Table 5.5

जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2025 तक
Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2025

क्रम संख्या	मण्डल/जनपद का नाम	2024-25	
		उपभोक्ताओं की संख्या	संयोजित भार (कि०वा०)
26	पीलीभीत	372500	515336
	योग	2139753	3879352
	कानपुर		
27	फर्रुखाबाद	311404	662026
28	इटावा	251961	526953
29	औरैया	234205	451925
30	कानपुर नगर	1036676	3262827
31	कानपुर देहात	296144	712735
32	कन्नौज	252506	552232
	योग	2382896	6168698
	झाँसी		
33	झाँसी	342914	816873
34	ललितपुर	165485	287539
35	जालौन	278098	540787
	योग	786497	1645199
	चित्रकूट		
36	हमीरपुर	215099	452315
37	महोबा	149525	280012
38	बोंदा	316019	542455
39	चित्रकूट	182377	306927
	योग	863020	1581708
	प्रयागराज		
40	प्रयागराज	1010684	2129916
41	कौशाम्बी	260311	457492
42	फतेहपुर	438487	864129
43	प्रतापगढ़	578497	832186
	योग	2287979	4283723
	लखनऊ		
44	लखनऊ	1372278	4459133
45	रायबरेली	582698	949130
46	उन्नाव	598014	945373
47	सीतापुर	610626	870248
48	हरदोई	614530	886691
49	लखीमपुर खीरी	623785	886699
	योग	4401931	8997273
	अयोध्या		
50	अयोध्या	502490	794475
51	अम्बेडकरनगर	432970	606655
52	सुलतानपुर	438550	633715
53	अमेठी	342237	565864

बिज बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका / Table 5.5

जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2025 तक
Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2025

क्रम संख्या	मण्डल/जनपद का नाम	2024-25	
		उपभोक्ताओं की संख्या	संयोजित भार (कि०वा०)
54	बाराबंकी	498062	804381
	योग	2214309	3405089
	<u>देवी पाटन</u>		
55	गोण्डा	484389	611972
56	बहराइच	478776	706826
57	बलरामपुर	290596	359335
58	श्रावस्ती	148635	173695
	योग	1402396	1851829
	<u>वाराणसी</u>		
59	वाराणसी	839874	2097550
60	चन्दौली	314653	626671
61	गाजीपुर	549412	828425
62	जौनपुर	727998	1037243
	योग	2431937	4589889
	<u>मिर्जापुर</u>		
63	मिर्जापुर	430688	831886
64	भदोही	244976	368646
65	सोनमद्र	327652	641904
	योग	1003316	1842436
	<u>आजमगढ़</u>		
66	आजमगढ़	762954	1053907
67	मऊ	412688	595729
68	बलिया	420679	586390
	योग	1596321	2236026
	<u>गोरखपुर</u>		
69	गोरखपुर	920370	1845241
70	महाराजगंज	479676	595048
71	देवरिया	499104	676375
72	कुशीनगर	530947	636396
	योग	2430097	3753060
	<u>बस्ती</u>		
73	बस्ती	454530	602333
74	सन्त कबीर नगर	310682	392604
75	सिद्धार्थनगर	418004	509896
	योग	1183216	1504834
	कुल योग	36124683	80334706

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

Tariff/Rate Schedule (FY 2023-24)

U.P. POWER CORPORATION LIMITED
SHAKTI BHAWAN, 14-ASHOK MARG, LUCKNOW
 (A Govt. of UP Undertaking)
PUBLIC NOTICE

Pursuant to Section 64 of the Electricity Act 2003, the State Government owned Distribution Licensees namely Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Dakshinanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Pashchimanchal Vidyut Vitran Nigam Limited and Kanpur Electricity Supply Company Ltd. submitted their Petitions for Truing-Up for FY 2021-22, Annual Performance Review for FY 2022-23 and Aggregate Revenue Requirement for FY 2023-24 on 9th January, 2023 to Hon'ble UP Electricity Regulatory Commission. Thereafter, Hon'ble Commission admitted the aforementioned petitions by its order dated 28th February, 2023.

Hon'ble U.P. Electricity Regulatory Commission has passed order on above Petition and approved rate scheduled for FY 2023-24. Tariff/Rate Schedule, as approved by Hon'ble Commission for FY 2023-24 is informed as under: -

CONSUMER CATEGORY / SUB-CATEGORY		Approved Tariff for FY 2023-24		
LMV-1	DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER:			
		Tariff Excluding Subsidy	Subsidy and Cross Subsidy	Tariff Payable
(a)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule" :			
(1)	Life Line Consumers: With contracted load of 1 kW, Energy consumption upto 100 kWh/ Month			
	Fixed Charge	Rs. 50 / kW / month	-	Rs. 50 / kW / month
	Energy Charge (0-100 Units)	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 3.50 / kWh	Rs. 3.00 / kWh
(2)	Other than Life Line Consumers:			
	(i) Unmetered:			
	Fixed Charge	Rs. 935 / kW / month	Rs. 435 / kW / month	Rs. 500 / kW / month
	(ii) Metered:			
	Fixed Charge:	Rs. 90 / kW / month		Rs. 90 / kW / month
	Energy Charge:			
	Upto 100 kWh / Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 3.15 / kWh	Rs. 3.35 / kWh
	101-150 kWh /Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 2.65 / kWh	Rs. 3.85 / kWh
	151-300 kWh /Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 1.50 / kWh	Rs. 5.00 / kWh
	Above 300 kWh /Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 1.00 / kWh	Rs. 5.50 / kWh
(b)	Supply at single point for bulk loads: 50kW and above, Supplied at any voltage			
	Fixed Charge	Rs. 110 / kW / month		Rs. 110 / kW / month
	Energy Charge	Rs. 7.00 / kWh		Rs. 7.00 / kWh

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

(c)	Other Metered Domestic Consumers:			
(1)	Life Line Consumers: With contracted load of 1 kW, Energy consumption upto 100 kWh/ Month			
	Fixed Charge	Rs. 50 / kW / month	-	Rs. 50 / kW / month
	Energy Charge (0-100 Units)	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 3.50 / kWh	Rs. 3.00 / kWh
(2)	Other Metered Domestic Consumers: (For All loads)			
	Fixed Charge	Rs.110 / kW / month	-	Rs.110 / kW / month
	Energy Charge			
	Upto 100 kWh / Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 1.00 / kWh	Rs. 5.50 / kWh
	101-150 kWh / Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 1.00 / kWh	Rs. 5.50 / kWh
	151-300 kWh / Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 0.50 / kWh	Rs. 6.00 / kWh
	Above 300 kWh /Month	Rs. 6.50 / kWh	-	Rs. 6.50 / kWh
LMV-2	NON-DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER:			
	Tariff Excluding Subsidy		Cross Subsidy	Tariff Payable
(a)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"			
	Fixed Charge	Rs. 110 / kW / month	-	Rs. 110 / kW / month
	Energy Charge	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 1.00 / kWh	Rs. 5.50 / kWh
(b)	Other Consumers:			
	Fixed Charge			
	Load upto 4 kW			Rs. 330 / kW / month
	Above 4 kW			Rs. 450 / kW / month
	Energy Charge			
	Load upto 4 kW			
	Upto 300 kWh / Month			Rs. 7.50 / kWh
	Above 300 kWh / month			Rs. 8.40 / kWh
	Above 4 kW			
	Upto 1000 kWh / Month			Rs. 7.50 / kWh
	Above 1000 kWh / month			Rs. 8.75 / kWh
	Minimum Charge			Rs. 600/kW/ Month (Apr to Sept) & Rs. 475/kW/Month (Oct to March)
LMV-3	PUBLIC LAMPS:			
(a)	Un-Metered Supply:			
	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	

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

(b)	Metered Supply:			
	Gram Panchayat		Rs. 200 / kW / month	
	Nagar Palika and Nagar Panchayat		Rs. 250 / kW / month	
	Nagar Nigam		Rs. 250 / kW / month	
	Energy Charge			
	Gram Panchayat		Rs. 7.50/ kWh	
	Nagar Palika and Nagar Panchayat		Rs. 8.00 / kWh	
	Nagar Nigam		Rs. 8.50 / kWh	
LMV-4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC & PRIVATE INSTITUTION:			
(A)	For Public Institutions:			
	Fixed Charge		Rs. 300 / kW / Month	
	Energy Charge		Rs. 8.25/ kWh	
(B)	For Private Institutions:			
	Fixed Charge		Rs. 350 / kW / month	
	Energy Charge		Rs. 9.00 / kWh	
LMV-5	SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/ PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES:			
	Tariff Excluding Subsidy		Subsidy and Cross Subsidy	Tariff Payable
(A)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"			
(i)	Un-Metered Supply			
	Fixed Charge	Rs.770 / BHP / Month	Rs. 600 / BHP / Month	Rs.170 / BHP / Month
(ii)	Metered Supply			
	Fixed Charge	Rs. 670 / BHP / Month	Rs. 600 / BHP / Month	Rs. 70 / BHP / Month
	Energy Charge	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 4.50 / kWh	Rs. 2.00 / kWh
	Minimum Charge	Rs. 760 / BHP / Month	Rs. 600 / BHP / Month	Rs. 160 / BHP / Month
(iii)	Energy Efficient Pumps			
	Fixed Charge	Rs. 670 / BHP / Month	Rs. 600 / BHP / Month	Rs. 70 / BHP / Month
	Energy Charge	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 4.85 / kWh	Rs. 1.65 / kWh
	Minimum Charge	Rs. 740 / BHP / Month	Rs. 600 / BHP / Month	Rs. 140 / BHP / Month
(B)	Consumers getting supply as per "Urban Schedule (Metered Supply)"			
(i)	Metered Supply		Cross Subsidy	Tariff Payable
	Fixed Charge	Rs. 130 / BHP / Month	-	Rs. 130 / BHP / Month
	Energy Charge	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 0.50 / kWh	Rs. 6.00 / kWh
	Minimum Charge	Rs. 215 / BHP / Month	-	Rs. 215 / BHP / Month
	For PTW consumers of Bundelkhand Area located in Gram Sabha, the minimum amount payable by a consumer shall be Rs. 170 per BHP per month, till the installation of the meter. Regulatory Surcharge, Duty, Taxes etc. will be payable extra.			

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

LMV-6	SMALL AND MEDIUM POWER:	
(A)	Consumers getting supply other than "Rural Schedule"	
	Fixed Charge	
	Upto 20 kW	Rs. 290 / kW / Month
	Above 20 kW	Rs. 290 / kW / Month
	Energy Charge	
	Upto 20 kW	Rs. 7.30/kWh
	Above 20 kW	Rs. 7.30/kWh
	TOD Structure	
	Summer Months (April to September)	
	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%
	Winter Months (October to March)	
	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%
(B)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"	
	The consumers under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on RATE (Excluding the TOD rates as applicable to the hour of operation)' as given for 'Consumers getting supply other than Rural Schedule'. Further, no "TOD RATE" shall be applicable for this category.	
LMV-7	PUBLIC WATER WORKS:	
(a)	Consumers getting supply other than "Rural Schedule"	
	Metered	
	Fixed Charge	Rs. 375 / kW / Month
	Energy Charge	Rs. 8.50 / kWh
	Unmetered	
	Fixed Charge	Rs. 3300 / BHP / Month
	Energy Charge	-
(b)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"	
	The consumers under this category shall be entitled to a Rebate of 7.5% on RATE as given for 'Consumer getting supply other than rural schedule'.	
LMV-8	STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL & PUMPED CANALS:	
	This category has been merged with LMV-7. For all such consumers LMV-7 rate schedule will be applicable.	
LMV-9	TEMPORARY SUPPLY:	
	Un-Metered	
(A)	(i) Fixed Charges for Illumination / Public Address / ceremonies for loads upto 20 kW / connection plus Rs.100/ kW / day for each additional kW	Rs. 4750 per day
	(ii) Fixed charges for temporary shops set-up during festivals / melas or otherwise and having load up to 2 KW	Rs. 560 per day / shop

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

	(iii) PTW consumers of Bundelkhand Area having requirement of electricity only for the Rabi Crop i.e. period between November to February in any year.	Rs. 500/BHP/month
(B)	Metered	
	(i) Individual Residential Consumer	
	Fixed Charge	Rs 200/kW/Month
	Energy Charge	Rs. 8.00/kWh From 3rd year onwards: Base Tariff applicable for current year plus additional 10% of the applicable Energy Charge.
	(ii) Others	
	Fixed Charge	Rs 300/kW/Month
	Energy Charge	Rs 9.00/kWh From 3rd year onwards: Base Tariff applicable for current year plus additional 10% of the applicable Energy Charge.
	Minimum Charge:	Rs. 450 / kW /week
LMV-11	ELECTRIC VEHICLE CHARGING	
1.	Domestic Consumers	
	All the metered domestic consumers covered under the LMV-1 category will be allowed to charge their Electric Vehicle at their residence, provided the load of Electric Vehicle does not exceed the connected / contracted load.	
2.	Multi Storey Buildings (covered under LMV-1b & HV-1b of the Rate Schedule)	
	LMV-1b	Demand charge - Nil, Energy charge- Rs 6.20/kWh
	HV-1b	Demand charge - Nil, Energy charge- Rs 5.90/kWh
3.	Public Charging Stations	
	Public charging station (LT)	Demand charge - Nil, Energy charge- Rs 7.70/kWh with TOD
	Public charging station (HT)	Demand charge - Nil, Energy charge- Rs 7.30/kWh with TOD
4.	Other Consumers	
	The consumers of other categories (any metered consumers of LMV-2, LMV-4, LMV-6, LMV-7, LMV-8 (Metered), LMV-9 (Metered), HV-1 (excluding Multi Storey Buildings covered under LMV-1b & HV-1b of the Rate Schedule), HV-2, HV-3 and HV-4), will be charged as per the Tariff applicable for their respective category, provided the load of EV does not exceed the connected / contracted load.	
HV-1	NON-INDUSTRIAL BULK LOAD	
(a)	Commercial Loads / Private Institutions / Non-Domestic Bulk Power with contracted Load 75 kW & above and getting supply at single point on 11 kV & above voltage level.	
	Fixed Charges for Supply at 11 Kv	Rs. 430 / kVA / month
	Energy Charge for Supply at 11 Kv	Rs.8.32 / kVAh
	Fixed Charges for Supply above 11 Kv	Rs. 400 / kVA / month
	Energy Charge for Supply above 11 Kv	Rs. 8.12 / kVAh

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

(b)	Public Institutions, Registered Societies, Residential Colonies / Townships, Residential Multi-Storied Buildings including Residential Multi-Storied Buildings with contracted load 75 kW & above and getting supply at Single Point on 11 kV & above voltage levels	
	Fixed Charges for Supply at 11 Kv	Rs. 380 / kVA / month
	Energy Charge for Supply at 11 Kv	Rs. 7.70 / kVAh
	Fixed Charges for Supply above 11 Kv	Rs. 360 / kVA / month
	Energy Charge for Supply above 11 Kv	Rs. 7.50 / kVAh
HV-2	LARGE AND HEAVY POWER	
(A)	Urban Schedule (Base Rate & TOD)	
	For supply up to 11 kV	
1.	Demand Charges	Rs. 300 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 7.10/ kVAh
	For supply above 11 kV and upto 66 kV	
2.	Demand Charges	Rs. 290 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 6.80 / kVAh
	For supply above 66 kV and upto 132 kV	
3.	Demand Charges	Rs.270 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 6.40/ kVAh
	For supply above 132 kV	
4.	Demand Charges	Rs. 270 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 6.10 / kVAh
	TOD Structure	
	Summer Months (April to September)	
	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%
	Winter Months (October to March)	
	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%
(B)	Rural Schedule:	
	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 Base Rate as given for 11kV consumers under urban schedule. Further, no "TOD RATE" shall be applicable for this category.	
HV-3	RAILWAY TRACTION & METRO RAIL	
A	RAILWAY TRACTION	
	Demand Charges	Rs. 400 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 8.50 / kVAh
	Minimum Charges	Rs. 950 / kVA / month

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

B	METRO RAIL	
	Demand Charges	Rs. 300/ kVA / month
	Energy Charge	Rs. 7.30 / kVAh
	Minimum Charges	Rs. 900 / kVA / month
HV-4	LIFT IRRIGATION WORKS	
(a)	Demand Charges	
	For Supply at 11 kV	Rs. 350 / kVA / month
	For Supply above 11 kV upto 66 kV	Rs. 340 / kVA / month
	For Supply above 66 kV upto 132 kV	Rs. 330 / kVA / month
(b)	Energy Charge	
	For Supply at 11 kV	Rs. 8.50 / kVAh
	For Supply above 11 kV upto 66 kV	Rs. 8.40/ kVAh
	For Supply above 66 kV upto 132 kV	Rs. 8.25 / kVAh
(c)	Minimum Charge	Rs. 1125/ kVA / month

The Above Rate and Charges as approved by U.P. Electricity Regulatory Commission shall be in force after 7 days from this publication in all state owned Distribution licensees. The approved Tariff/Rate Schedule are also available at the website of all Distribution licensees (www.puvvnl.up.nic.in, www.mvvnl.in, www.dvvnl.org, www.pvvnl.org & www.kesco.co.in) and U.P. Power Corporation Ltd. at www.uppcl.org.

Chairman

(PuVVNL MVVNL, DVVNL, PVVNL, KESCO)

“ Save electricity in the interest of Nation ”

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

Tariff/Rate Schedule (FY 2024-25)

U.P. POWER CORPORATION LIMITED
SHAKTI BHAWAN, 14-ASHOK MARG, LUCKNOW
 (A Govt. of UP Undertaking)
PUBLIC NOTICE

Pursuant to Section 64 of the Electricity Act 2003, the State Government owned Distribution Licensees namely Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Dakshinanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Pashchimanchal Vidyut Vitran Nigam Limited and Kanpur Electricity Supply Company Ltd. submitted their Petitions for Truing-Up for FY 2022-23, Annual Performance Review for FY 2023-24 and Aggregate Revenue Requirement for FY 2024-25 on 30 November, 2023 to Hon'ble UP Electricity Regulatory Commission. Thereafter, Hon'ble Commission admitted the aforementioned petitions by its order dated 10 October, 2024.

Hon'ble U.P. Electricity Regulatory Commission has passed order on above Petition and approved rate scheduled for FY 2024-25. Tariff/Rate Schedule, as approved by Hon'ble Commission for FY 2024-25 is informed as under:-

CONSUMER CATEGORY / SUB-CATEGORY		Approved Tariff for FY 2024-25			
LMV-1	DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER:				
		Tariff Excluding Subsidy	Subsidy	Cross Subsidy	Tariff Payable
(a)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule" :				
(1)	Life Line Consumers: With contracted load of 1 kW, Energy consumption upto 100 kWh/ Month				
	Fixed Charge	Rs. 50 / kW / month	-	-	Rs. 50 / kW / month
	Energy Charge (0-100 Units)	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 3.50 / kWh	-	Rs. 3.00 / kWh
(2)	Other than Life Line Consumers:				
	Metered:				
	Fixed Charge:	Rs. 90 / kW / month	-	-	Rs. 90 / kW / month
	Energy Charge:				
	Upto 100 kWh / Month	Rs. 6.65 / kWh	Rs. 3.30 / kWh	-	Rs. 3.35 / kWh
	101-150 kWh /Month	Rs. 6.85 / kWh	Rs. 3.00 / kWh	-	Rs. 3.85 / kWh
	151-300 kWh /Month	Rs. 6.85 / kWh	-	Rs. 1.85 / kWh	Rs. 5.00 / kWh
	Above 300 kWh /Month	Rs. 6.85 / kWh	-	Rs. 1.35 / kWh	Rs. 5.50 / kWh
(b)	Supply at single point for bulk loads				
	Fixed Charge				Rs. 110 / kW / month
	Energy Charge				Rs. 7.00 / kWh
(c)	Other Metered Domestic Consumers:				
(1)	Life Line Consumers: With contracted load of 1 kW, Energy consumption upto 100 kWh/ Month				
	Fixed Charge	Rs. 50 / kW / month	-	-	Rs. 50 / kW / month

बिजली की बचत बिजली की बढ़त।

	Energy Charge (0-100 Units)	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 3.50 / kWh	-	Rs. 3.00 / kWh
(2)	Others: Other than Lifeline consumers				
	Fixed Charge	Rs.110 / kW / month		-	Rs.110 / kW / month
	Energy Charge				
	Upto 100 kWh / Month	Rs. 6.85 / kWh	-	Rs. 1.35 / kWh	Rs. 5.50 / kWh
	101-150 kWh / Month	Rs. 6.85 / kWh	-	Rs. 1.35 / kWh	Rs. 5.50 / kWh
	151-300 kWh / Month	Rs. 6.85 / kWh	-	Rs. 0.85 / kWh	Rs. 6.00 / kWh
	Above 300 kWh /Month	Rs. 6.85 / kWh	-	Rs. 0.35 / kWh	Rs. 6.50 / kWh
LMV-2	NON-DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER:				
				Tariff Payable	
(a)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"				
	Fixed Charge		Rs. 110 / kW / month		
	Energy Charge		Rs. 5.50 / kWh		
(b)	Other Consumers:				
	Fixed Charge				
	Load upto 4 kW		Rs. 330 / kW / month		
	Above 4 kW		Rs. 450 / kW / month		
	Energy Charge				
	Load upto 4 kW				
	Upto 300 kWh / Month		Rs. 7.50 / kWh		
	Above 300 kWh / month		Rs. 8.40 / kWh		
	Above 4 kW				
	Upto 1000 kWh / Month		Rs. 7.50 / kWh		
	Above 1000 kWh / month		Rs. 8.75 / kWh		
	Minimum Charge		Rs. 600/kW/ Month (Apr to Sept) & Rs. 475/kW/Month (Oct to March)		
LMV-3	PUBLIC LAMPS:				
(a)	Un-Metered Supply:				
	Fixed Charge				
	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)	Metered Supply:				
	Gram Panchayat		Rs. 200 / kW / month		
	Nagar Palika and Nagar Panchayat		Rs. 250 / kW / month		
	Nagar Nigam		Rs. 250 / kW / month		
	Energy Charge				
	Gram Panchayat		Rs. 7.50 / kWh		
	Nagar Palika and Nagar Panchayat		Rs. 8.00 / kWh		
	Nagar Nigam		Rs. 8.50 / kWh		

LMV-4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC & PRIVATE INSTITUTION:				
(A)	For Public Institutions:				
	Fixed Charge	Rs. 300 / kW / Month			
	Energy Charge				
(B)	For Private Institutions:				
	Fixed Charge	Rs. 350 / kW / month			
	Energy Charge	Rs. 9.00 / kWh			
LMV-5	SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/ PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES:				
	Tariff Excluding Subsidy	Subsidy	Cross Subsidy	Tariff Payable	
(A)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"				
(i)	Un-Metered Supply				
	Fixed Charge	Rs.875 / BHP / Month	Rs.705 / BHP / Month	-	Rs.170 / BHP / Month
(ii)	Metered Supply				
	Fixed Charge	Rs. 775 / BHP / Month	Rs. 705 / BHP / Month	-	Rs. 70 / BHP / Month
	Energy Charge	Rs. 6.50 / kWh	-	Rs. 4.50 / kWh	Rs. 2.00 / kWh
	Minimum Charge	Rs. 865 / BHP / Month	Rs. 705 / BHP / Month	-	Rs. 160 / BHP / Month
(iii)	Energy Efficient Pumps				
	Fixed Charge	Rs. 775 / BHP / Month	Rs. 705 / BHP / Month	-	Rs. 70 / BHP / Month
	Energy Charge	Rs. 6.50 / kWh	-	Rs. 4.85 / kWh	Rs. 1.65 / kWh
	Minimum Charge	Rs. 845 / BHP / Month	Rs. 705 / BHP / Month	-	Rs. 140 / BHP / Month
(B)	Consumers getting supply as per "Urban Schedule (Metered Supply)"				
(i)	Metered Supply				
	Fixed Charge	Rs. 130 / BHP / Month	-	-	Rs. 130 / BHP / Month
	Energy Charge	Rs. 6.50 / kWh	-	Rs. 0.50 / kWh	Rs. 6.00 / kWh
	Minimum Charge	Rs. 215 / BHP / Month	-	-	Rs. 215 / BHP / Month
	For PTW consumers of Bundelkhand Area located in Gram Sabha, the minimum amount payable by a consumer shall be Rs. 170 per BHP per month, till the installation of the meter. Regulatory Surcharge, Duty, Taxes etc. will be payable extra.				

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

LMV-6	SMALL AND MEDIUM POWER:	
(A)	Consumers getting supply other than "Rural Schedule"	
	BASE RATE	
	Fixed Charge	Rs. 290 / kW / Month
	Energy Charge	Rs. 7.30/kWh
	TOD Structure	
	Summer Months (April to September)	
	05:00 hrs-10:00 hrs	(-) 15%
	10:00 hrs-19:00 hrs	0%
	19:00 hrs-03:00 hrs	(+)15%
	03:00 hrs-05:00 hrs	0%
	Winter Months (October to March)	
	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%
(B)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"	
	The consumers under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on 'BASE RATE (Excluding the TOD rates as applicable to the hour of operation)' as given for 'Consumers getting supply other than Rural Schedule'. Further, no "TOD RATE" shall be applicable for this category.	
LMV-7	PUBLIC WATER WORKS:	
(a)	Consumers getting supply other than "Rural Schedule"	
	Metered	
	Fixed Charge	Rs. 375 / kW / Month
	Energy Charge	Rs. 8.50 / kWh
(b)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"	
	The consumers under this category shall be entitled to a Rebate of 7.5% on 'RATE' as given for 'Consumer getting supply other than rural schedule'.	
LMV-8	STATE TUBE WELLS/PANCHAYTI RAJ TUBE WELL & PUMPED CANALS:	
	For all such consumers LMV-7 rate schedule will be applicable.	
LMV-9	TEMPORARY SUPPLY:	
	Un-Metered	
(A)	(i) Fixed Charges for Illumination / Public Address / ceremonies for loads upto 20 kW / connection plus Rs.100/ kW / day for each additional kW	Rs. 4750 per day
	(ii) Fixed charges for temporary shops set-up during festivals / melas or otherwise and having load up to 2 KW	Rs. 560 per day / shop
	(iii) PTW consumers of Bundelkhand Area having requirement of electricity only for the Rabi Crop i.e. period between November to February in any year.	Rs. 500/BHP/month

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

(B)	Metered	
	(i) Individual Residential Consumers	
	Fixed Charge	Rs 200/kW/Month
	Energy Charge	Rs. 8.00/kWh From 3rd year onwards: Base Tariff applicable for current year plus additional 10% of the applicable Energy Charge.
	(ii) Others	
	Fixed Charge	Rs 300/kW/Month
	Energy Charge	Rs 9.00/kWh From 3rd year onwards: Base Tariff applicable for current year plus additional 10% of the applicable Energy Charge.
Minimum Charge:	Rs. 450 / kW /week	
LMV-11	ELECTRIC VEHICLE CHARGING	
1.	1. Consumers (LMV-1, LMV-2, LMV-4, LMV-6, LMV-9, HV-1, HV-2 and HV-3):	
	a. Existing Connection: These consumer categories can use their existing electricity connection to charge their EVs. b. Increased Load: If EV charging requires more power than the current sanctioned load, the consumer can apply to the Distribution Licensee for seeking increase in sanctioned load.	
2.	Multi Storey Buildings (covered under LMV-1b & HV-1b of the Rate Schedule)	
	LMV-1b	Demand charge - Nil, Energy charge- Rs 6.20/kWh
	HV-1b	Demand charge - Nil, Energy charge- Rs 5.90/kWh
3.	Public Charging Stations and State Road Transport EV Charging Stations	
	EV Charging Station (LT)	Demand charge - Nil, Energy charge- Rs 7.70/kWh
	EV charging station (HT)	Demand charge - Nil, Energy charge- Rs 7.30/kWh
	Penalty for exceeding contracted demand: For computation of charges for exceeding contracted demand, a charge of Rs. 150.00 / kVA / month for LT and Rs. 250.00 / kVA / month for HT only for the excess demand will be considered and the Clause 7(b) of General Provision will not be applicable here.	
HV-1	NON-INDUSTRIAL BULK LOAD	
(a)	Commercial Loads / Private Institutions / Non -Domestic Bulk Power with contracted Load 75 kW & above and getting supply at single point on 11 kV & above.	
	Fixed Charges for Supply at 11 kV	Rs. 430 / kVA / month
	Energy Charge for Supply at 11 kV	Rs.8.32 / kVAh
	Fixed Charges for Supply above 11 kV	Rs. 400 / kVA / month
	Energy Charge for Supply above 11 kV	Rs. 8.12 / kVAh

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

(b)	Public Institutions, Registered Societies, Residential Colonies / Townships, Residential Multi-Storeyed Buildings including Residential Multi-Storeyed Buildings with contracted load 75 kW & above and getting supply at Single Point on 11 kV & above voltage levels:	
	Fixed Charges for Supply at 11 Kv	Rs. 380 / kVA / month
	Energy Charge for Supply at 11 Kv	Rs. 7.70 / kVAh
	Fixed Charges for Supply above 11 Kv	Rs. 360 / kVA / month
	Energy Charge for Supply above 11 Kv	Rs. 7.50 / kVAh
HV-2	LARGE AND HEAVY POWER	
(A)	Urban Schedule (Base Rate & TOD)	
	For supply up to 11 kV	
1.	Demand Charges	Rs. 300 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 7.10/ kVAh
	For supply above 11 kV and upto 66 kV	
2.	Demand Charges	Rs. 290 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 6.80 / kVAh
	For supply above 66 kV and upto 132 kV	
3.	Demand Charges	Rs.270 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 6.40/ kVAh
	For supply above 132 kV	
4.	Demand Charges	Rs. 270 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 6.10 / kVAh
	TOD Structure	
	Summer Months (April to September)	
	05:00 hrs-10:00 hrs	(-) 15%
	10:00 hrs-19:00 hrs	0%
	19:00 hrs-03:00 hrs	(+)15%
	03:00 hrs-05:00 hrs	0%
	Winter Months (October to March)	
	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%
(B)	Rural Schedule:	
	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 Base Rate as given for 11kV consumers under urban schedule. Further, no "TOD RATE" shall be applicable for this category.	
HV-3	RAILWAY TRACTION & METRO RAIL	
A	RAILWAY TRACTION:	
	Demand Charges	Rs. 400 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 8.50 / kVAh
	Minimum Charges	Rs. 950 / kVA / month

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

B	METRO RAIL CORPORATION AND REGIONAL RAPID TRANSIT SYSTEM:	
	Demand Charges	Rs. 300/ kVA / month
	Energy Charge	Rs. 7.30 / kVAh
	Minimum Charges	Rs. 900 / kVA / month
	Penalty @ Rs. 540.00 / kVA / month will be charged on excess demand if maximum demand exceeds contracted load.	
HV-4	LIFT IRRIGATION WORKS	
(a)	Demand Charges	
	For Supply at 11 kV	Rs. 350 / kVA / month
	For Supply above 11 kV upto 66 kV	Rs. 340 / kVA / month
	For Supply above 66 kV upto 132 kV	Rs. 330 / kVA / month
(b)	Energy Charge	
	For Supply at 11 kV	Rs. 8.50 / kVAh
	For Supply above 11 kV upto 66 kV	Rs. 8.40/ kVAh
	For Supply above 66 kV upto 132 kV	Rs. 8.25 / kVAh
(c)	Minimum Charge	
		Rs. 1125/ kVA / month

The Above Rate and Charges as approved by U.P. Electricity Regulatory Commission shall be in force after 7 days from this publication in all state owned Distribution licensees. The approved Tariff/Rate Schedule are also available at the website of all Distribution licensees (www.puvvnl.up.nic.in, www.mvvnl.in, www.dvvnl.org, www.pvvnl.org & www.kesco.co.in) and U.P. Power Corporation Ltd. at www.uppl.org.

Chairman

(PuVVNL MVVNL, DVVNL, PVVNL, KESCO)

“ Save electricity in the interest of Nation ”

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

6

वित्त एवं लेखा
Finance and Accounts

Table 6.1 (a)



Uttar Pradesh Power Corporation Limited
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg, Lucknow
CIN: U32201UP1999SG024928

CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED ON 31.03.2024

(' in Crores)

	Particulars	Note No.	For the Year ended 31.03.2024	For the Year ended 31.03.2023
I	Revenue From Operations	23	71579.78	54634.70
II	Other Income	24	28655.63	23794.02
III	Total Income (I+II)		100235.41	88428.72
IV	Expenses			
1	Purchase of Power (Electricity) for Trading	25	77402.26	71955.76
2	Employee Benefits Expense	26	2699.27	2407.46
3	Finance Costs	27	7640.18	8062.23
4	Depreciation and Amortization Expenses	28	3597.19	3572.50
5	Administration, General & Other Expense	29	3139.36	2991.36
6	Repair and Maintenance	30	2442.55	2491.04
7	Bad Debts & Provisions	31	10484.42	14561.27
IV	Total expenses (IV)		107405.23	106041.62
V	Profit/(Loss) before exceptional items and tax (III-IV)		(7169.82)	(17612.90)
VI	Exceptional Items	32	(122.04)	(98.58)
VII	Profit/(Loss) before tax (V(+/-)VI)		(7291.86)	(17711.58)
VIII	Tax expense:			
	(1) Current tax		0.00	0.00
	(2) Deferred tax			
IX	Profit (Loss) for the period from continuing operations (VII-VIII)		(7291.86)	(17711.58)
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)		(7291.86)	(17711.58)
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)		(48.26)	(11.20)
	(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)		(7340.12)	(17722.78)
XVI	Earnings per equity share (continuing operation) :			
	(1) Basic		(59.39)	(154.22)
	(2) Diluted		(59.39)	(154.22)
XVII	Earnings per equity share (for discontinued operation) :			
	(1) Basic			
	(2) Diluted			
XVIII	Earnings per equity share (for discontinued & continuing operations)			
	(1) Basic		(59.39)	(154.22)
	(2) Diluted		(59.39)	(154.22)
	Material Accounting Policies of Consolidated Financial Statement	1		
	Notes on Accounts of Consolidated Financial Statement	33		

The accompanying notes 1 to 33 form an integral part of the financial statements.

(Priti Arora)
Company Secretary
M.No. F-9696

(Nitin Nijhawan)
Chief Finance Officer

(Nidhi Kumar Narang)
Director (Finance)
DIN : 03473420

For and on Behalf of the Board of Directors

(Pariksh Kumar)
Managing Director
DIN : 08095154

Subject to our report of even date

For D. Pathak & Co.
Chartered Accountants
FRN: 001439C

(A.K. Dwivedi)
Partner
M.No. 071584

Place: Lucknow
Date: 26.06.2024

UDIN: 24071584BIRMAXU9541

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

Table 6.1 (b)



Uttar Pradesh Power Corporation Limited
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg, Lucknow
CIN: U32201UP1999SG024928

CONSOLIDATED BALANCE SHEET AS AT 31.03.2024

(₹ in Crores)

Particulars	Note No.	AS AT 31.03.2024	AS AT 31.03.2023	AS AT 01.04.2022
(I) ASSETS				
(1) Non-current assets				
(a) Property, Plant and Equipment	2	69221.82	67917.98	65133.81
(b) Capital work-in-progress	3	8984.02	3812.10	3381.69
(c) Assets not in Possession	4	0.00	6.89	8.38
(d) Intangible assets	5A	127.67	150.91	82.52
(e) Intangible Assets Under Development	5B	0.00	1.29	60.36
(f) Financial Assets				
(i) Investments	6	2169.84	2168.64	2170.86
(ii) Loans	7	0.00	0.00	0.00
(iii) Others	8	12987.33	16399.90	18444.62
(2) Current assets				
(a) Inventories	9	3256.47	2419.15	3784.94
(b) Financial Assets				
(i) Trade receivables	10	68075.19	78216.64	86914.34
(ii) Cash and cash equivalents	11-A	3931.16	4226.36	5977.58
(iii) Bank balances other than (ii) above	11-B	1445.75	708.95	647.55
(iv) Others	12	4877.81	5085.99	4944.65
(c) Other Current Assets	13	3922.94	3683.24	2731.80
Total Assets		180000.00	184798.04	194283.10
(II) EQUITY AND LIABILITIES				
Equity				
(a) Equity Share Capital	14	129272.06	118467.77	109679.38
(b) Other Equity	15	(83151.27)	(79795.71)	(63392.53)
Liability				
(1) Non-current liabilities				
(a) Financial liabilities				
(i) Borrowings	16	52650.10	63936.82	71111.30
(ii) Trade payables	17	807.93	2632.28	0.00
(b) Other financial liabilities	18	8013.58	6535.30	6104.99
(2) Current liabilities				
(a) Financial liabilities				
(i) Borrowings	19	16343.84	15449.53	11985.66
(ii) Trade payables	20	24563.32	29639.26	29992.11
(iii) Other financial liabilities	21	31500.44	27932.79	28802.19
(b) Provisions	22	0.00	0.00	0.00
Material Accounting Policies of Consolidated Financial Statement	1			
Notes on Accounts of Consolidated Financial Statement	33			
Total Equity and Liabilities		180000.00	184798.04	194283.10

The accompanying notes 1 to 33 form an integral part of the financial statements.

(Priti Arora)
 Company Secretary
 M.No. F-9596

(Nitin Nijhawan)
 Chief Finance Officer

(Nidhi Kumar Narang)
 Director (Finance)
 DIN : 03473420

For and on Behalf of the Board of Directors

(Pankaj Kumar)
 Managing Director
 DIN : 08895154

Subject to our report of even date

For D. Pathak & Co.
 Chartered Accountants
 FRN: 001429C

(A.K. Dwivedi)
 Partner
 M.No. 071584

Place: Lucknow
 Date: 26.06.2024

UDIN: 24071584BKMAxU9541

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

Table 6.2 (a)



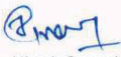
Uttar Pradesh Power Corporation Limited
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg, Lucknow
CIN: U32201UP1999SGC024928

CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED ON 31.03.2025

(₹ in Crores)

Particulars	Note No.	For the Year ended 31.03.2025	For the Year ended 31.03.2024
I Revenue From Operations	21	73063.83	71568.32
II Other Income	22	31467.99	29630.92
III Total Income (I+II)		104531.82	101199.24
IV EXPENSES			
1 Purchase of Power (Electricity)	23	83686.67	77401.91
2 Employee Benefits Expense	24	2951.83	2689.64
3 Finance Costs	25	6951.16	7643.13
4 Depreciation and Amortization Expenses	26	4708.53	4561.04
5 Administration, General & Other Expense	27	3010.17	2865.29
6 Repair and Maintenance	28	2502.99	2726.62
7 Bad Debts & Provisions	29	11854.67	10484.42
IV Total expenses (IV)		115666.02	108372.05
V Profit/(Loss) before exceptional items and tax (III-IV)		(11134.20)	(7172.81)
VI Exceptional Items	30	(130.69)	(122.04)
VII Profit/(Loss) before tax (V+/-VI)		(11264.89)	(7294.85)
VIII Tax expense:			
(1) Current tax		0.00	0.00
(2) Deferred tax			
IX Profit (Loss) for the period from continuing operations (VII-VIII)		(11264.89)	(7294.85)
X Profit/(Loss) from discontinuing operations			
XI Tax expense of discontinuing operations			
XII Profit/(Loss) from discontinuing operations (after tax) (X-XI)			
XIII Profit/(Loss) for the period (IX+XII)		(11264.89)	(7294.85)
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)		(24.92)	(48.26)
(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			
Total Comprehensive Income for the period (XIII+XIV)			
XV (Comprising Profit/(Loss) and Other Comprehensive Income for the period)		(11289.81)	(7343.11)
XVI Earnings per equity share (continuing operation) :			
(1) Basic		(81.55)	(59.54)
(2) Diluted		(81.55)	(59.54)
XVII Earnings per equity share (for discontinuing operation) :			
(1) Basic			
(2) Diluted			
XVIII Earnings per equity share (for discontinuing & continuing operations)			
(1) Basic		(81.55)	(59.54)
(2) Diluted		(81.55)	(59.54)
Material Accounting Policies of Consolidated Financial Statement	1		
Notes on Accounts of Consolidated Financial statement	31		

The accompanying notes 1 to 31 form an integral part of the financial statements.


 (Jitesh Grover)
 Company Secretary
 (Additional Charge)


 (Nitin Nijhawan)
 Chief Financial Officer


 (Nidhi Kumar Narang)
 Director (Finance)
 DIN: 03473420

For and on behalf of the Board of Directors


 (Pankaj Kumar)
 Managing Director
 DIN: 08095154

As per our report of even date attached

UDIN-25078907BMLF8H2779



For Vinay Naveen & Co.
 Chartered Accountants
 ERN: 009188C


 CA Vinay Mittal
 Partner
 M.No. 078907

Place : Lucknow

Dated: 11 JUN 2025

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

Table 6.2 (b)



Uttar Pradesh Power Corporation Limited
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg, Lucknow
CIN: U32201UP1999SGC024928

CONSOLIDATED BALANCE SHEET AS AT 31.03.2025

(₹ in Crores)

Particulars	Note No.	AS AT 31.03.2025	AS AT 31.03.2024
(I) ASSETS			
(1) Non-current assets			
(a) Property, Plant and Equipment	2	68594.77	69221.82
(b) Capital work-in-progress	3	16193.38	8984.02
(c) Intangible Assets	4-A	104.65	127.67
(d) Intangible Assets Under Development	4-B	4.46	0.00
(e) Financial Assets			
(i) Investments	5	2475.65	2169.84
(ii) Loans	6	0.00	0.00
(iii) Others	7	11354.89	12987.33
(2) Current assets			
(a) Inventories	8	4347.27	3256.47
(b) Financial Assets			
(i) Trade receivables	9	62876.75	69075.19
(ii) Cash and cash equivalents	10-A	5134.26	3931.16
(iii) Bank balances other than (ii) above	10-B	208.31	1445.75
(iv) Others	11	5149.57	4803.98
(c) Other Current Assets	12	2103.26	3310.99
Total Assets		178547.22	179314.22
(II) EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
(a) Equity Share Capital	13	146238.51	129272.06
(b) Other Equity	14	(95722.72)	(83154.26)
Liability			
(1) Non-current liabilities			
(a) Financial liabilities			
(i) Borrowings	15	41950.95	52650.10
(ii) Trade payables	16		
Total Outstanding dues of micro and small enterprises		0.00	0.00
Total Outstanding dues of Creditors other than micro and small enterprises		280.62	1432.54
(b) Other financial liabilities	17	8434.04	8013.58
(2) Current liabilities			
(a) Financial liabilities			
(i) Borrowings	18	20064.43	16349.07
(ii) Trade payables	19		
Total Outstanding dues of micro and small enterprises		6.21	4.03
Total Outstanding dues of Creditors other than micro and small enterprises		23650.14	23934.33
(iii) Other financial liabilities	20	33645.04	30812.77
Material Accounting Policies of Consolidated Financial Statement	1		
Notes on Accounts of Consolidated Financial Statement	31		
Total Equity and Liabilities		178547.22	179314.22

The accompanying notes 1 to 31 form an integral part of the financial statements.


 (Jitesh Grover)
 Company Secretary
 (Additional Charge)


 (Nitin Nijhawan)
 Chief Financial Officer


 (Nidhi Kumar Narang)
 Director (Finance)
 DIN: 03473420

For and on behalf of the Board of Directors


 (Pankaj Kumar)
 Managing Director
 DIN: 08095154

As per our report of even date attached

UDIN-25078907-BMLFBH2779



For Vinay Naveen & Co.
 Chartered Accountants
 FRN: 009188C

 CA Vinay Mittal
 Partner
 M.No. 078907

Place : Lucknow
 Dated: 11 JUN 2025

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

7

योजना प्रगति
Plan Progress

तालिका / Table 7.1

उत्तर प्रदेश के वार्षिक योजना के विद्युतमद में व्यय (लाख रु. में)
Annual Expenditure of U.P. Power Sector (Rs. in lakh)

परियोजना/कार्य	वर्ष 2016-17 में व्यय	वर्ष 2019-20 में व्यय	वर्ष 2020-21 में व्यय	वर्ष 2021-22 में व्यय	वर्ष 2022-23 में व्यय	वर्ष 2023-24 में व्यय	वर्ष 2024-25 में व्यय	
Schemes/Works	Expenditure in 2016-17	Expenditure in 2019-20	Expenditure in 2020-21	Expenditure in 2021-22	Expenditure in 2022-23	Expenditure in 2023-24	Expenditure in 2024-25	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
A/ उपप्रजाविनिलि (UPJVNL)								
1	ऊर्जा उत्पादन (Power Generation)	1155.05	0	0	0	0	0	0
2	वि० ग्र० नवीनीकरण 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
	योग Total (UPJVNL)	1155.05	0	0	0	0	0	0
B/ उपप्रराविउनिलि (UPRVNL)								
5	ऊर्जा उत्पादन (Power Generation)	203522.57	289514.00	69939.00	128469.00	132967.00	179715.00	138385.00
6	वि० ग्र० नवीनीकरण Renovation- of Power Station	7000	0	0	0	0	0	0
7	नयी स्कीम New Scheme	0	0	0	0	0	0	0
	योग Total (UPRVNL)	210522.57	289514.00	69939.00	128469.00	132967.00	179715.00	138385.00

बिजली बचाओ, देश को विकसित बनाओ।

तालिका / Table 7.1

उत्तर प्रदेश के वार्षिक योजना के विद्युतमद में व्यय (लाख रु. में)

Annual Expenditure of U.P. Power Sector (Rs. in lakh)

परियोजना / कार्य	वर्ष 2016-17 में व्यय	वर्ष 2019-20 में व्यय	वर्ष 2020-21 में व्यय	वर्ष 2021-22 में व्यय	वर्ष 2022-23 में व्यय	वर्ष 2023-24 में व्यय	वर्ष 2024-25 में व्यय	
Schemes/Works	Expenditure in 2016-17	Expenditure in 2019-20	Expenditure in 2020-21	Expenditure in 2021-22	Expenditure in 2022-23	Expenditure in 2023-24	Expenditure in 2024-25	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
C/उत्तर प्रदेश विद्युत आपूर्ति (UPPCL)								
8	पारेषण Transmission	145000	169049	201651	36095.00	128411.00	75934.00	180486.00
9	वितरण Distribution	321921.84	2842009	2437605	3266496.00	4296516.00	5356216.00	5154180.00
10	ग्रामीण विद्युतीकरण Rural Electrification	136656.78	-	-	-	-	-	-
11	अन्य Other	190010.00	250000.00	2951771.00	354138.00	364316.00	386998.00	416800.00
	योग Total (UPPCL)	793588.62	3261058.00	5591027.00	3656729.00	4789243.00	5819148.00	5751466.00
	कुल योग विद्युत क्षेत्र	1005266.24	3550572.00	5660966.00	3785198.00	4922210.00	5998863.00	5889851.00

बिजली बचाओ, देश को विकसित बनाओ।

तालिका / Table 7.2

प्रदेश में वार्षिक विद्युत ऊर्जा मांग, पीक मांग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (2024-25)

वर्ष Year	विद्युत ऊर्जा (मि.यू.) Electricity Demand (MU)			पीक (मे.वा.) Peak Demand (MW)		
	मांग (अप्रतिबन्धित)	उपलब्धता (आपूर्ति)	कमी(-)/अधिक्य(+)	मांग (अप्रतिबन्धित)	उपलब्धता (वास्तविक)	कमी(-)/अधिक्य(+)
1	2	3	4	5	6	7
2005-06	58158	44929	(-) 13229 (22.75%)	8537	6477	(-) 2060 (24.13%)
2014-15	103376	87334	(-) 16042 (15.52%)	15670	13003	(-) 2667 (17%)
2015-16	106479	93164	(-) 13315 (12.50%)	16988	14503	(-) 2485 (14.82%)
2016-17	112579	104897	(-) 7682 (6.82%)	17886	16110	(-) 1776 (9.9%)
2017-18	122652	117773	(-) 4879 (3.98%)	20274	18061	(-) 2213 (10.9%)
2018-19	121391	115948	(-) 5443 (4.48%)	21128	20062	(-) 1066 (5.3%)
2019-20	125456	120113	(-) 5343 (4.26%)	22599	21632	(-) 967 (4.5%)
2020-21	129328	123141	(-) 6187 (4.78%)	23917	23867	(-) 50 (0.2%)
2021-22	134351	128133	(-) 6218 (4.63%)	25117	24795	(-) 322 (1.3%)
2022-23	149766	142221	(-) 7545 (5.04%)	27369	26589	(-) 780 (2.9%)
2023-24	155299	147702	(-) 7597 (4.89%)	29043	28284	(-) 759 (2.6%)
2024-25	169734	164199	(-) 5535 (3.26%)	31503	30618	(-) 885 (2.81%)

स्रोत - यू०पी०एस०एल०डी०सी०

8

अधिष्ठान
Establishment

तालिका / Table 8.1

उ.प्र.पा.का.लि., इसके सहयोगी वितरण निगमों/केस्को एवं उ.प्र.पा.द्रा.का.लि. में दिनांक 01.04.2016 से 01.04.2025 तक जनशक्ति के प्रमुख आँकड़े

Salient Data of UPPCL, Its Discoms/Kesco & UPPTCL's Manpower as on 01.04.2016 to 01.04.2025

क्र.सं० Sl. No.	वर्ग/संवर्ग Category/Cadre	स्वीकृत Sanctioned									
		1.4.16	1.4.17	1.4.18	1.4.19	1.4.20	1.4.21	1.4.22	1.4.23	1.4.24	1.4.25
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
[I]	वर्गवार जनशक्ति (Category wise Manpower)										
1	अधिकारी Officers	3800	4672	4679	4681	5077	5077	5077	5077	5077	5077
2	अवर अभियन्ता Junior Engineer	4505	5586	5586	5586	6166	6166	6166	6166	6166	6166
3	परिचालकीय Operating & Others	61643	62380	62327	62328	62326	62267	62279	62279	62279	62279
	कुल योग Total	69948	72638	72592	72595	73569	73510	73522	73522	73522	73522
[II]	श्रेणीवार जनशक्ति (Classwise Manpower)										
1	प्रथम श्रेणी/Class-I	1360	1700	1707	1708	1709	1709	1709	1708	1708	1708
2	द्वितीय श्रेणी/Class-II	2440	2972	2972	2973	3368	3368	3368	3369	3369	3369
3	तृतीय श्रेणी/Class-III	37868	40009	40002	40003	40581	40522	40534	40534	40534	40534
4	चतुर्थ श्रेणी/Class-IV	28280	27957	27911	27911	27911	27911	27911	27911	27911	27911
	कुल योग Total	69948	72638	72592	72595	73569	73510	73522	73522	73522	73522

बिजली बचाओ, देश को विकसित बनाओ।

तालिका / Table 8.1

उ.प्र.पा.का.लि., इसके सहयोगी वितरण निगमों /केस्को एवं उ.प्र.पा.द्रा.का.लि. में दिनांक 01.04.2016 से 01.04.2025 तक जनशक्ति के प्रमुख आँकड़े

Salient Data of UPPCL, Its Discoms/Kesco & UPPTCL's Manpower as on 01.04.2016 to 01.04.2025

क्र०सं० Sl. No.	वर्ग /संवर्ग Category/Cadre	कार्यरत Working									
		1.4.16	1.4.17	1.4.18	1.4.19	1.4.20	1.4.21	1.4.22	1.4.23	1.4.24	1.4.25
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
[I]	वर्गवार जनशक्ति (Category wise Manpower)										
1	अधिकारी Officers	2648	3275	4063	3978	4339	4657	4551	4468	4378	4319
2	अवर अभियन्ता Junior Engineer	3625	3873	3675	4711	4613	4626	4413	5149	5578	5605
3	परिचालकीय Operating & Others	26643	27148	27000	29822	28461	27891	27685	27556	28043	27816
	कुल योग Total	32916	34296	34738	38511	37413	37174	36649	37173	37999	37740
[II]	श्रेणीवार जनशक्ति (Classwise Manpower)										
1	प्रथम श्रेणी / Class-I	1230	1211	1569	1598	1594	1565	1475	1533	1551	1565
2	द्वितीय श्रेणी / Class-II	1418	2064	2494	2380	2745	3092	3076	2935	2827	2754
3	तृतीय श्रेणी / Class-III	20439	21847	21367	26300	25788	25844	25037	27001	28318	28299
4	चतुर्थ श्रेणी / Class-IV	9829	9174	9308	8233	7286	6673	7061	5704	5303	5122
	कुल योग Total	32916	34296	34738	38511	37413	37174	36649	37173	37999	37740

बिजली बचाओ, देश को विकसित बनाओ।

तालिका / Table 8.2

उ.प्र.पा.का.लि., इसके सहयोगी वितरण निगमों / केस्को एवं उ.प्र.पा.द्रा.का.लि. में जनशक्ति से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आंकड़ें
Important Parameters about Manpower in UPPCL, Its Discoms/Kesco & UPPTCL

क्र.सं० Sl. No.	आंकड़े / Parameters	दिनांक 01.04.2001	दिनांक 01.04.2018	दिनांक 01.04.2021	दिनांक 01.04.2022	दिनांक 01.04.2023	दिनांक 01.04.2024	दिनांक 01.04.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	कुल कर्मचारियों की संख्या (कार्यरत) Total number of employees (Working)	58059	34738	37174	36649	37173	37999	37740
2	प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक व्यय (रु० लाख) कुल Total Establishment & Admin. Cost per annum Lacs	99183	152603	401781.32	403659	476748	538337	583863
3	प्रति कर्मचारी प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक (रु० लाख में) Estt. & Admn. Cost per employee (Rs. Lacs)	1.7	4.39	10.8	11.01	12.8	14.17	15.47
4	प्रति यूनिट विक्रय पर अधिष्ठान एवं प्रशासनिक (पैसे) Estt. & Admn. Cost per unit sold (Paisa)	39.56	17	44	43	44	47	46
5	प्रतिकर्मचारी उपभोक्ताओं की संख्या (Consumers- Per Employee (Nos.))	138.29	573	800	864	879	910	957

बिजली बचाओ, देश को विकसित बनाओ।

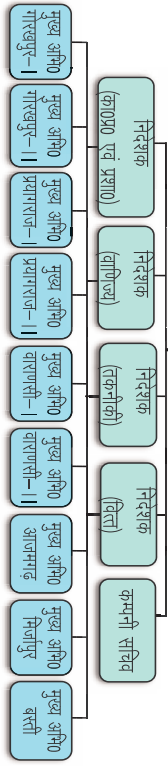
उठ0 प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 की संरचना

अध्यक्ष, उठ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0

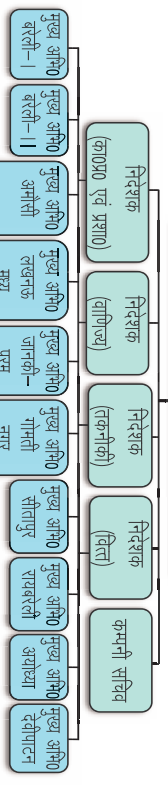
पुरिस महानिदेशक (सतर्कता)

प्रबन्ध निदेशक, उठ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0

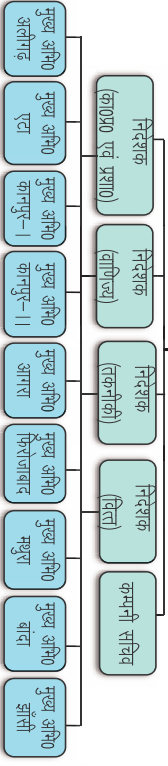
प्रबन्ध निदेशक, पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि0



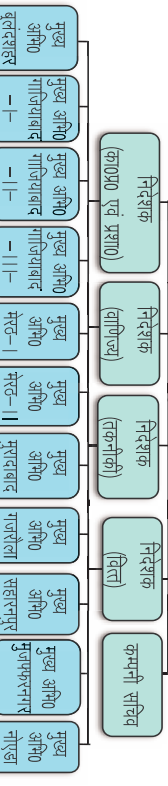
प्रबन्ध निदेशक, मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि0



प्रबन्ध निदेशक, दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि0



प्रबन्ध निदेशक, पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि0



निदेशक (क00प्र0 एवं प्रशा0)

निदेशक (वितरण)

निदेशक (वाणिज्य)

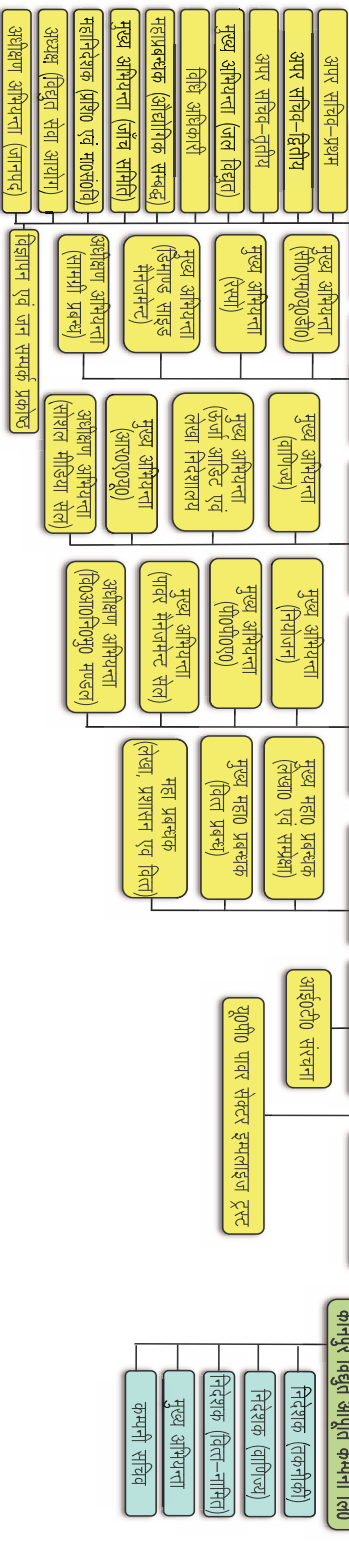
निदेशक (कारपोरेट ज़ारिमा)

निदेशक (वित्त)

निदेशक (आईटी0)

कम्पनी सचिव

प्रबन्ध निदेशक, कानपुर विद्युत आपूर्ति कम्पनी लि0



9

अखिल भारतीय सांख्यिकी
All India Statistics

तालिका / Table 9.1

Electrical Energy Sales To Ultimate Consumers Categorywise/statewise Utilities 2022-23

(GWh)

State / UTs	Domestic	Commercial	Industrial Power		Public Lighting	Traction	Agriculture	Public Water Works & Sewage Pumping	Miscellaneous	Total Energy Sold
			(Low & Med. Voltage)	(High Voltage)						
Chandigarh	792.21	462.30	114.59	109.56	17.60	3.13	1.58	20.46	124.48	1645.90
Delhi	18157.53	7842.22	2805.40	299.24	305.39	257.94	39.97	670.96	3728.11	34106.76
Haryana	15324.86	4451.29	10518.81	8814.52	161.68	1604.56	10204.06	1391.25	2770.22	55241.24
Himachal Pradesh	2619.82	710.04	106.68	6294.52	11.30	2.02	90.93	738.87	402.24	10976.42
UT of J&K and Ladakh	4506.16	1218.80	278.40	1307.08	124.82	81.50	358.24	697.85	1196.30	9769.16
Punjab	17518.84	4343.23	920.76	18758.14	159.44	456.39	13805.04	0.00	2570.57	58532.41
Rajasthan	14880.38	5240.47	3264.15	18119.59	331.13	766.34	30734.09	2792.33	3486.41	79614.89
Uttar Pradesh	52257.99	8185.05	2105.39	2800.00	819.92	4449.78	20716.02	2123.44	22217.46	115675.05
Uttarakhand	3551.11	1932.41	345.79	6579.14	64.90	91.03	418.24	526.38	0.00	13509.00
Sub-Total (NR)	129608.90	34385.81	20459.98	63081.78	1996.18	7712.69	76368.16	8961.54	36495.79	379070.83
Chhattisgarh	6471.19	1855.89	2091.48	11021.12	126.11	1322.22	6875.65	713.08	0.00	30476.74
Gujarat	17676.61	6872.87	14377.10	59720.47	197.83	967.61	21511.19	2358.47	418.65	124100.79
Madhya Pradesh	17890.76	4317.03	1533.31	12501.60	431.20	2739.28	27688.95	2079.28	1241.09	70422.49
Maharashtra	32773.71	14340.44	13355.03	45607.71	1160.90	3443.33	37480.11	3236.02	4120.33	155517.58
DNH & DD	305.87	100.88	525.48	8382.26	6.05	0.00	7.31	4.33	2.58	9334.76
Goa	1368.03	679.11	93.55	2174.70	45.81	4.40	37.14	0.00	105.58	4508.32
Sub-Total (WR)	76486.17	28166.21	31975.95	139407.85	1967.90	8476.84	93600.34	8391.19	5888.23	394360.69
Andhra Pradesh	17442.78	5000.13	1587.93	20363.77	417.78	2185.71	9419.91	1438.87	5055.68	62912.55
Telangana	13969.65	7306.68	11014.13	6621.16	915.51	1048.46	22183.58	1160.83	3608.38	67828.38
Karnataka	14823.41	7304.50	5728.60	9220.01	1234.79	588.92	21284.08	4730.16	1442.05	66356.51
Kerala	12523.44	5978.92	1393.87	3804.01	364.61	402.89	393.56	0.35	44.23	24905.88
Tamil Nadu	30602.22	11475.05	9471.00	30160.99	0.00	1356.94	14219.07	3103.19	3290.35	103678.81
Puducherry	790.40	206.64	118.97	1674.25	8.72	0.00	58.68	45.94	4.70	2908.30
Lakshadweep	37.19	13.20	0.45	0.00	0.79	0.00	0.00	0.00	0.11	51.74
Sub-Total (SR)	90189.08	37285.12	29314.95	71844.19	2942.19	5582.91	67558.88	10479.34	13445.51	328642.17
Bihar	16071.83	3382.15	904.88	3473.74	290.91	1528.69	3779.76	905.72	0.17	30337.85
Jharkhand \$	5411.32	1152.58	771.00	15630.35	206.76	1312.14	148.58	0.00	1775.04	26407.77
Odisha	7713.94	3073.68	3754.20	11746.07	207.12	2240.85	644.34	454.67	614.54	30449.41
West Bengal \$	19882.86	7585.84	2839.81	19172.23	846.40	2982.57	1615.99	1234.69	2418.57	58578.95
Sikkim	121.08	45.80	1.75	283.13	0.28	0.00	0.00	0.00	33.73	485.77
A & N Islands	159.59	63.98	0.00	12.33	5.05	0.00	1.51	0.00	41.54	284.00
Sub-Total (ER)	49360.62	15304.03	8271.64	50317.85	1556.52	8064.25	6190.18	2595.08	4883.59	146543.75
Arunachal Pradesh	236.66	88.30	2.41	216.69	0.00	0.39	0.05	8.97	29.01	582.49
Assam	4849.05	1535.79	215.48	1476.34	21.64	185.59	72.34	187.92	1459.40	10003.55
Manipur	519.37	134.05	25.80	19.00	16.90	0.12	5.87	82.50	41.80	845.41
Meghalaya	543.52	116.87	5.95	914.11	1.03	0.06	0.13	44.09	93.13	1718.90
Mizoram	309.22	51.95	2.44	10.98	2.48	0.50	1.06	95.96	18.99	493.58
Nagaland	413.00	90.00	43.00	30.02	0.69	0.45	0.02	0.25	110.00	687.43
Tripura	640.50	73.13	24.03	26.73	11.59	3.75	55.21	118.86	200.22	1154.02
Sub-Total (NER)	7511.32	2090.09	319.12	2693.86	54.34	190.86	134.69	538.55	1952.55	15485.37
Total (All India)	353156.08	117231.27	90341.63	327345.53	8517.13	30027.55	243852.25	30965.70	62665.67	1264102.81

Note:- \$ -Includes DVC's sales to ultimate consumers in Jharkhand & West Bengal area

source: CEA

सौर ऊर्जा स्वच्छ, सुरक्षित, पर्यावरण अनुकूल ऊर्जा

तालिका / Table 9.2 (a)

All India Gross Installed Capacity Mode-wise/Region-wise/State-wise Utilities As on 31.03.2023

(MW)

State/UTs	Hydro	Thermal				Nuclear	R E S	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	58.69	58.69
Delhi	0.00	447.08	0.00	1908.40	2355.48	0.00	302.26	2657.74
Haryana	200.00	4673.92	0.00	150.00	4823.92	0.00	1357.09	6381.01
Himachal Pradesh	2914.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1067.40	3982.00
UT of J&K and Ladakh	1230.00	0.00	0.00	175.00	175.00	0.00	244.91	1649.91
Punjab	1243.40	6774.00	0.00	150.00	6924.00	0.00	1865.63	10033.03
Rajasthan	433.00	11026.00	0.00	603.50	11629.50	0.00	22054.05	34116.55
Uttar Pradesh	724.10	13340.00	0.00	0.00	13340.00	0.00	4751.05	18815.15
Uttarakhand	2201.15	99.00	0.00	450.00	549.00	0.00	933.79	3683.94
Central Sector (NR)	11534.52	13200.00	0.00	2344.06	15544.06	1620.00	379.00	29077.58
Sub-Total (NR)	20480.77	49560.00	0.00	5780.96	55340.96	1620.00	33013.87	110455.60
Chhattisgarh	120.00	16008.00	0.00	0.00	16008.00	0.00	1299.82	17427.82
Gujarat	772.00	13992.00	0.00	6237.82	20229.82	0.00	19192.55	40194.37
Madhya Pradesh	1703.66	11195.00	0.00	0.00	11195.00	0.00	5605.08	18503.74
Maharashtra	3331.84	21016.00	0.00	1240.00	22256.00	0.00	12634.50	38222.34
Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41.01	41.01
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	26.88	74.88
Central Sector (WR)	1520.00	19600.00	0.00	3280.67	22880.67	1840.00	666.30	26906.97
Sub-Total (WR)	7447.50	81811.00	0.00	10806.49	92617.49	1840.00	39471.60	141376.59
Andhra Pradesh	1673.60	9000.55	36.80	4066.72	13104.07	0.00	9110.18	23887.85
Telangana	2479.93	6631.95	0.00	831.82	7463.77	0.00	5095.37	15039.07
Karnataka	3631.60	7080.00	25.20	0.00	7105.20	0.00	16719.23	27456.03
Kerala	1864.15	0.00	159.96	174.00	333.96	0.00	1042.95	3241.06
Tamil Nadu	2178.20	7795.00	211.70	1027.18	9033.88	0.00	17737.76	28949.84
Puducherry	0.00	0.00	0.00	32.50	32.50	0.00	35.53	68.03
Lakshadweep	0.00	0.00	26.83	0.00	26.83	0.00	3.27	30.10
Central Sector (SR)	0.00	12890.00	0.00	359.58	13249.58	3320.00	541.90	17111.48
Sub-Total (SR)	11827.48	43397.50	460.49	6491.80	50349.80	3320.00	50286.19	115783.47
Bihar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	389.60	389.60
Jharkhand	130.00	2250.00	0.00	0.00	2250.00	0.00	114.19	2494.19
Odisha	2074.22	4940.00	0.00	0.00	4940.00	0.00	618.02	7632.24
West Bengal	986.00	6847.00	0.00	80.00	6927.00	0.00	621.57	8534.57
Sikkim	872.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	59.80	931.80
A. & N. Islands	0.00	0.00	92.71	0.00	92.71	0.00	30.06	122.77
Central Sector (ER)	1005.20	22300.00	0.00	0.00	22300.00	0.00	15.10	23320.30
Sub-Total (ER)	5067.42	36337.00	92.71	80.00	36509.713	0.00	1848.34	43425.47
Arunachal Pradesh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	144.75	144.75
Assam	100.00	0.00	0.00	306.36	306.36	0.00	159.04	565.40
Manipur	0.00	0.00	36.00	0.00	36.00	0.00	17.73	53.73
Meghalaya	322.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50.48	372.48
Mizoram	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	73.49	73.49
Nagaland	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35.71	35.71
Tripura	0.00	0.00	0.00	105.00	105.00	0.00	28.61	133.61
Central Sector (NER)	1605.00	750.00	0.00	1253.60	2003.60	0.00	30.00	3638.60
Sub-Total (NER)	2027.00	750.00	36.00	1664.96	2450.96	0.00	539.81	5017.76
Central Sector All India	15664.72	68740.00	0.00	7237.91	75977.91	6780.00	1632.30	100054.93
Total All India	46850.17	211855.50	589.20	24824.21	237268.91	6780.00	125159.81	416058.89

Note: BBMB & DVC installed capacity are considered under central sector

source: CEA

सौर ऊर्जा स्वच्छ, सुरक्षित, पर्यावरण अनुकूल ऊर्जा

तालिका / Table 9.2 (b)

All India Gross Electricity Generation Mode-wise/Region-wise/State-wise Utilities only 2022-23

(GWh)

State/UTs	Hydro	Thermal				Nuclear	R E S	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	12.61	12.61
Delhi	0.00	3360.35	0.00	3264.72	6625.07	0.00	530.20	7155.27
Haryana	1025.63	28378.05	0.00	259.79	28637.84	0.00	1413.56	31077.03
Himachal Pradesh	10848.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2912.95	13761.20
UT of J&K and Ladakh	5358.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	393.20	5751.71
Punjab	5074.20	37437.01	0.00	259.79	37696.80	0.00	4169.59	46940.59
Rajasthan	1261.77	58401.76	0.00	1316.34	59718.10	0.00	38428.07	99407.94
Uttar Pradesh	2062.48	79448.73	0.00	0.00	79448.73	0.00	6533.89	88045.10
Uttarakhand	9068.04	744.10	0.00	0.00	744.10	0.00	932.25	10744.39
Central Sector NR	47076.62	85410.95	0.00	1044.81	86455.76	9779.89	3252.91	146565.18
Sub Total (NR)	81775.50	293180.95	0.00	6145.45	299326.40	9779.89	58579.22	449461.01
Chhattisgarh	237.37	85194.14	0.00	0.00	85194.14	0.00	2003.05	87434.56
Gujarat	2107.62	47164.64	0.00	1626.20	48790.84	0.00	29000.79	79899.25
Madhya Pradesh	4996.02	61149.48	0.00	0.00	61149.48	0.00	8318.92	74464.42
Maharashtra	6944.73	106229.82	0.00	2113.62	108343.44	0.00	17151.46	132439.63
Dadar & Nagar Haveli and Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30.62	30.62
Goa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.25	18.25
Central Sector WR	5443.49	134085.26	0.00	848.43	134933.69	12625.39	1372.47	154375.04
Sub Total (WR)	19729.23	433823.34	0.00	4588.25	438411.59	12625.39	57895.56	528661.77
Andhra Pradesh	3994.41	48290.64	0.00	610.00	48900.64	0.00	15980.34	68875.39
Telangana	6298.49	34678.83	0.00	0.00	34678.83	0.00	7253.52	48230.84
Karnataka	13002.70	23683.55	0.00	0.00	23683.55	0.00	29575.44	66261.69
Kerala	7989.00	0.00	0.12	0.00	0.12	0.00	1680.75	9669.87
Tamil Nadu	5965.77	29481.56	0.00	1861.95	31343.51	0.00	27390.38	64699.66
Puducherry	0.00	0.00	0.00	233.07	233.07	0.00	12.24	245.31
Lakshadweep	0.00	0.00	58.49	0.00	58.49	0.00	0.10	58.59
Central Sector SR	0.00	75771.13	0.00	0.00	75771.13	23455.81	1109.52	100336.46
Sub Total (SR)	37250.37	211905.71	58.61	2705.02	214669.34	23455.81	83002.29	358377.81
Bihar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	288.85	288.85
Jharkhand	168.99	15429.67	0.00	0.00	15429.67	0.00	19.70	15618.36
Odisha	5082.20	30333.48	0.00	0.00	30333.48	0.00	1178.94	36594.62
West Bengal	1989.56	46669.11	0.00	0.00	46669.11	0.00	1959.04	50617.71
Sikkim	4199.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.35	4212.20
A. & N. Islands	0.00	0.00	350.85	0.00	350.85	0.00	32.44	383.29
Central Sector ER	4760.80	145727.42	0.00	0.00	145727.42	0.00	21.08	150509.30
Sub Total (ER)	16201.40	238159.68	350.85	0.00	238510.53	0.00	3512.40	258224.33
Arunachal Pradesh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.85	24.85
Assam	481.60	0.00	0.00	1676.98	1676.98	0.00	275.87	2434.45
Manipur	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.79	8.79
Meghalaya	980.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	71.64	1051.89
Mizoram	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	62.27	62.27
Nagaland	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	111.95	111.95
Tripura	0.00	0.00	0.00	550.45	550.45	0.00	0.78	551.23
Central Sector NER	5680.42	5026.24	0.00	8218.89	13245.13	0.00	8.93	18934.48
Sub Total (NER)	7142.27	5026.24	0.00	10446.32	15472.56	0.00	565.08	23179.91
Central Sector All India	62961.33	446021.00	0.00	10112.13	456133.13	45861.09	5764.91	570720.46
Total All India	162098.77	1182095.92	409.46	23885.04	1206390.42	45861.09	203554.56	1617904.85

Note: BBMB & DVC Generation is considered under central sector

source: CEA

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका / Table 9.3 (a)

Yearwise Number of Villages Electrified, Pumpset/Tubewells Electrified (All India) upto 31.03.2023

वर्ष Year	कुल ग्रामों की संख्या Total Number of villages	विद्युतीकृत ग्राम Number of villages	प्रतिशत %	नलकूप एवं पम्पसेट्स Number of Pumpsets Tubewells Electrified
1	2	3	4	5
1984-85	576126	370322	64.30%	5708563
2013-14	597464	575442	96.30%	19391695
2014-15	597464	578957	96.90%	20120972
2015-16	597464	586065	98.10%	20434180
2016-17	597464	592972	99.25%	20781689
2017-18	597464	597121	99.94%	21509075
2018-19	597464	597464	100.00%	21798964
2019-20	597464	597464	100.00%	22044042
2020-21	597464	597464	100.00%	22044042
2021-22	597464	597464	100.00%	26671275
2022-23	597464	597464	100.00%	27163458

source: CEA

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

तालिका / Table 9.3 (b)

All India Villages Electrified State-wise

Name of the State/UTs	Total Inhabited Villages as per 2011 census	Villages Electrified as on 31.03.2023	% age Electrified	No. of Existing Pumpsets Enersiged upto 31.03.2022
1	2	3	4	5
Chandigarh	5	5	100.00	421
Delhi	103	103	100.00	30651
Haryana	6642	6642	100.00	676946
Himachal Pradesh	17882	17882	100.00	47180
Jammu & Kashmir	6337	6337	100.00	20471
Punjab	12168	12168	100.00	1390902
Rajasthan	43264	43264	100.00	1809486
Uttar Pradesh	97813	97813	100.00	1451816
Uttarakhand	15745	15745	100.00	38215
Chhattisgarh	19567	19567	100.00	549504
Gujarat	17843	17843	100.00	1913336
Madhya Pradesh	51929	51929	100.00	3107710
Maharashtra	40956	40956	100.00	4476130
Daman & Diu	19	84	100.00	2452
D. & N. Haveli	65		100.00	
Goa	320	320	100.00	12931
Andhra Pradesh	16158	16158	100.00	1904499
Telangana	10128	10128	100.00	2675391
Karnataka	27397	27397	100.00	3119019
Kerala	1017	1017	100.00	566332
Tamil Nadu	15049	15049	100.00	2304022
Puducherry	90	90	100.00	7389
Lakshadweep	6	6	100.00	0
Bihar	39073	39073	100.00	384940
Jharkhand	29492	29492	100.00	100000
Odisha	47677	47677	100.00	161250
West Bengal	37463	37463	100.00	360178
Sikkim	425	425	100.00	0
A.& N. Islands	396	396	100.00	584
Arunachal Pradesh	5258	5258	100.00	17
Assam	25372	25372	100.00	42803
Manipur	2379	2379	100.00	108
Meghalaya	6459	6459	100.00	28
Mizoram	704	704	100.00	54
Nagaland	1400	1400	100.00	194
Tripura	863	863	100.00	8499
Total (All India)	597464	597464	100	27163458

source: CEA

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

तालिका / Table 9.4

State-wise Transmission and Distribution Losses

Percentage
/प्रतिशत

State/UTs	2004-05	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23
1	2	3	4	5	6	7	8
Andhra Pradesh	23.96	16.07	17.62	16.99	15.97	15.35	14.20
Uttarakhand	-	25.00	22.23	20.07	21.99	21.31	18.42
Assam	51.76	24.60	23.98	27.95	28.76	25.48	17.62
Bihar	38.88	30.29	32.51	31.09	31.30	27.26	25.81
Gujarat	30.43	17.90	20.30	21.57	20.66	18.49	14.93
Haryana	32.11	28.24	22.78	22.55	23.83	19.51	18.80
Himachal	28.90	21.78	14.29	14.31	14.40	13.69	14.21
J & K	41.08	45.47	42.19	37.24	43.88	44.24	50.93
Karnataka	26.08	13.25	16.01	17.21	16.72	16.39	16.32
Kerala	22.48	15.76	16.39	14.75	13.51	13.65	13.51
Madhya Pradesh	41.30	26.75	27.65	27.30	27.59	24.72	22.39
Maharashtra	32.40	17.85	19.46	21.23	19.61	17.43	14.75
Meghalaya	28.35	35.08	43.12	40.55	34.68	34.21	22.14
Orissa	44.02	38.11	34.94	22.65	24.39	22.86	21.31
Punjab	25.42	17.52	14.73	15.95	14.79	14.53	14.24
Rajasthan	44.68	28.66	24.80	24.27	27.60	28.24	20.29
Tamilnadu	19.28	15.94	19.12	17.39	13.30	13.40	15.25
Uttar Pradesh	33.31	23.19	21.21	22.42	25.13	21.84	20.88
West Bengal	28.54	22.20	18.33	16.31	17.55	16.87	18.23
Chandigarh	-	13.45	17.09	15.20	16.88	14.14	15.99
Delhi	-	17.38	12.56	12.40	13.50	12.60	11.62
Chhattisgarh	-	23.97	25.14	25.81	25.56	23.68	22.23
Daman & Diu	-	12.74	12.41	8.53	10.73	8.91	5.20
D & N Haveli	-	13.97	10.66	9.56	10.09	10.73	
Goa	-	17.21	16.23	10.92	15.88	8.05	7.05
Telangana	-	18.26	14.85	15.28	14.95	14.35	12.21
Puducherry	-	17.93	13.26	15.14	12.14	15.03	14.62
Lakshadweep	-	3.56	2.24	2.30	5.66	14.60	13.99
Jharkhand	-	16.27	18.37	16.75	21.02	22.70	22.96
A. & N. Islands	-	12.39	10.84	7.43	7.52	7.28	25.18
Arunachal Pradesh	-	48.32	50.83	47.05	46.11	42.93	42.95
Manipur	-	36.41	35.61	34.54	37.34	31.97	21.39
Mizoram	-	24.23	25.21	21.94	23.90	22.82	18.66
Nagaland	-	19.67	20.67	20.46	21.86	20.78	20.52
Tripura	-	29.89	26.70	24.29	23.67	23.03	28.84
Sikkim	-	35.54	32.72	34.27	33.89	31.93	27.73
All India	31.25	21.04	20.66	20.46	20.73	19.27	17.68

source: CEA

बिजली है अमूल्य, बिजली बचाओ यह है बहुमूल्य।

तालिका / Table 9.5

All India Electric Energy supply to ultimate consumers (Public Utilities)

मि.यू.
M.U.

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	146069
2013-14	262117.96	15539.69	199841.79	152744.33	74246.96	47417.53	751908.26
2014-15	284074.35	16176.94	217404.72	168913.46	78391.31	49289.14	814249.92
2015-16	285696	16594	238876	173185	86037	62976	863364
2016-17	293116	15683	255826	191151	89825	68493	914094
2017-18	318317	17433	273545	199247	93755	70834	973131
2018-19	346743	18837	288243	213409	98228	40048	1005508
2019-20	337080.24	19147.99	308745.36	211294.89	106047.13	70030.74	1052346.35
2020-21	320223.84	14668.02	330808.94	221303.44	86950.28	67701.13	1041655.65
2021-22	381201.2	21934.82	339780.47	228451.47	97121.34	72995.67	1141484.97
2022-23	417687.1633	30027.55449	353156.0823	243852.25	117231.27	102148.49	1264102.81

source: CEA

तालिका / Table 9.6

Yearwise Installed Capacity, Gross Electricity Generated (Public Utilities) (All India)

अधिष्ठापित क्षमता (मेगावाट) Installed Capacity (M.W.)						कुल विद्युत उत्पादन (मि०यू०) Gross Energy Generated (M.U.)				
वर्ष Year	जल विद्युत Hydro	तापीय एवं अन्य Thermal & Others	नाभकीय Nuclear	रिन्यूएबल RES	योग Total	जल विद्युत Hydro	तापीय एवं अन्य Thermal & Others	नाभकीय Nuclear	रिन्यूएबल RES	योग Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1986-87	16196.00	31740.00	1330.00	-	49266.00	53841.00	128851.00	5022.00	-	187714.00
2013-14	40531.40	168254.97	4780.00	-	213566.37	134847.53	792053.57	34227.79	-	961128.89
2014-15	41267.40	188897.77	5780.00	-	235945.17	129243.69	877941.49	36101.54	-	1043286.72
2015-16	42783.00	256599.00	5780.00	-	305162.00	121377.00	1008794.00	37414.00	-	1167585.00
2016-17	44478.00	275574.00	6780.00	-	326832.00	122378.00	1075064.00	37916.00	-	1235358.00
2017-18	45293.00	291929.00	6780.00	-	344002.00	126123.00	1138985.00	38346.00	-	1303454.00
2018-19	45399.00	303921.00	6780.00	-	356100.00	134894.00	1199072.00	37813.00	-	1371779.00
2019-20	45699.22	230599.568	6780.00	87027.68	370106.46	155769.12	1042838.16	46472.45	138337.02	1383416.75
2020-21	46209.22	234728.22	6780.00	94433.79	382151.22	150299.52	1032610.77	43029.08	147247.51	1373186.88
2021-22	46722.52	236108.72	6780.00	109885.38	399496.61	151627.33	1114811.39	47112.06	170912.30	1484463.08
2022-23	46850.17	237268.91	6780.00	125159.81	416058.89	162098.77	1206390.42	45861.09	203554.56	1617904.85

नोट:- वर्ष 2019-20 से ही रिन्यूएबल एनर्जी का डाटा उपलब्ध है।

source: CEA

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

तालिका / Table 9.7

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

यूनिट (कि.वा.घं.)
Unit (kWh)

क्र. सं.	राज्य	02&03	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	आन्ध्र प्रदेश A. Pradesh	468	1196	1040	1230	1319	1388	1480	1507	1434	1567	1633.692
2	आसाम Assam	105	280	314	322	339	330	341	348	350	384	398.1756
3	बिहार Bihar	45	160	203	258	272	280	311	332	316	329	348.3742
4	गुजरात Gujarat	838	1973	2105	2248	2279	2321	2378	2388	2048	2239	2392.506
5	हरियाणा Haryana	580	1773	1909	1936	1975	1990	2082	2229	2131	2186	2360.435
6	हिमाचल प्रदेश H.P.	420	1348	1336	1339	1340	1393	1418	1527	1478	1742	1798.964
7	जम्मू और कश्मीर J.K.	316	1066	1169	1234	1282	1284	1322	1384	1402	1475	1526.195
8	कर्नाटक Karnataka	461	1179	1211	1242	1367	1356	1396	1468	1284	1376	1425.02
9	केरल Kerala	285	645	672	704	763	766	757	826	814	844	881.9973
10	मध्य प्रदेश M.P.	278	764	813	929	989	1020	1084	1086	1271	1232	1230.255
11	महाराष्ट्र Maharashtra	539	1183	1257	1318	1307	1371	1424	1418	1378	1588	1675.536
12	मेघालय Meghalaya	301	684	704	835	832	743	881	861	679	751	729.8273
13	उड़ीसा Orissa	346	1349	1419	1564	1622	1593	1628	1559	1829	2264	2418.508
14	पंजाब Punjab	870	1810	1858	1919	2028	2049	2046	2171	2200	2350	2574.389
15	राजस्थान Rajasthan	291	1011	1123	1164	1166	1178	1282	1317	1301	1345	1500.99
16	तमिलनाडु Tamil Nadu	645	1544	1616	1688	1847	1834	1866	1844	1549	1714	1763.417
17	उत्तर प्रदेश U.P.	188	472	502	524	585	628	606	629	634	663	722.964
18	पश्चिम बंगाल W. Bengal	225	609	647	660	665	699	703	757	697	733	819.4486
19	तेलंगाना Telangana		-	-	-	1551	1727	1896	2071	2012	2126	2348.973
20	चण्डीगढ़ Chandigarh		1133	1052	1112	1128	1004	978	986	1460	1529	1673.611
21	दिल्ली Delhi		1446	1561	1557	574	1564	1548	1572	1619	1684	1848.476
22	उत्तराखण्ड Uttarakhand		1285	1358	1431	1454	1450	1467	1528	1384	1520	1535.65
23	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh		1601	1719	2022	2016	2003	1961	2044	1923	2211	2117.413
24	दमन एवं दीव Daman & Diu		8003	6960	7836	7965	7902	7758	7561	5473	5914	8869.793
25	दादर नगर हवेली D.&N. Haveli		14515	13769	15137	15783	15218	15179	15517	10478	12250	
26	गोवा Goa		2198	1803	2738	2466	2229	2274	2396	3137	3736	3359.565
27	पाण्डेचेरी Punducherry		1692	1655	1672	1784	1749	1745	1752	2031	2138	2144.877
28	लक्ष्यदीप Lakshadweep		665	657	649	633	563	554	551	820	819	960.4868
29	झारखण्ड Jharkhand		810	835	884	915	927	938	853	794	867	991.9888
30	सिक्किम Sikkim		700	685	687	806	810	873	929	911	1011	954.1273
31	अंडमान एवं निकोबार दीप A & N Island		368	361	355	370	569	597	585	873	878	931.8248
32	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh		503	525	600	648	656	703	631	528	645	651.1628
33	मनीपुर Manipur		266	295	360	326	347	371	385	347	362	354.3191
34	मिज़ोरम Mizorum		445	449	503	523	490	617	629	645	582	564.4146
35	नागालैण्ड Nagaland		259	311	346	345	348	356	367	421	433	445.263
36	त्रिपुरा Tripura		331	303	329	470	714	514	425	449	435	443.6664
	All India	373	957	1010	1075	1122	1149	1181	1208	1161	1255	1330.923

source: CEA

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

तालिका / Table 9.8

State-wise Length of Transmission and Distribution Lines

Ckt. Kms.

State/UTs	31.03.2020	31.03.2021	31.03.2022	31.03.2023
NORTHERN REGION				
Chandigarh	2805	2717	2778	6077
Delhi	52538	55123	55564	56837
Haryana	282452	290571	290902	301791
Himachal Pradesh	104662	107058	108956	110838
UT of J&K and Ladakh	119830	145509	145509	161717
Punjab	419864	423106	423631	428982
Rajasthan	1164747	1184299	1259691	1316394
Uttar Pradesh	1644497	1649360	1651978	1655840
Uttarakhand	116849	116962	116962	131138
Central Sector(NR)	52680	56570	58615	59239
Sub-Total (NR)	3960925	4031274	4114585	4228852
WESTERN REGION				
Chhattisgarh	355176	369492	384260	396253
Gujarat	885629	893055	904499	905879
Madhya Pradesh	1018373	1031700	1160209	1111517
Maharashtra	1184174	1205138	1223154	1244874
Daman & Diu	1361	1316	1325	
D. & N. Haveli	2913	2908	2908	4149
Goa	18020	21375	21722	24409
Central Sector(WR)	47565	47512	48247	49189
Sub-Total (WR)	3513209	3572495	3746324	3736269
SOUTHERN REGION				
Andhra Pradesh	678772	694027	696007	691684
Telangana	613321	663353	680648	693594
Karnataka	1002251	1045939	1055931	1094786
Kerala	371020	378015	383208	385487
Tamil Nadu	862962	876551	853145	878082
Puducherry	6914	7065	7107	7131
Lakshadweep	456	506	521	543
Central Sector(SR)	33489	37720	38832	38527
Sub-Total (SR)	3569185	3703176	3715399	3789834
EASTERN REGION				
Bihar	489538	508729	508729	714442
Jharkhand	191251.294	247565	251266	254725
Orissa	376798	399229	421370	442923
West Bengal	584602	592629	599745	601906
Sikkim	9540	9550	9550	9550
A. & N. Islands	5262	5314	5314	4563
Central Sector(ER)	34532	35170	36574	37568
Sub-Total (ER)	1691523	1798186	1832548	2065677
NORTH EASTERN REGION				
Arunachal Pradesh	39418.07	39418	39418	39418
Assam	357073	357079	357079	384165
Manipur	27255	29758	29839	29875
Meghalaya	34444	59828	56510	58849
Mizoram	11262	11583	11583	11583
Nagaland	16192	16192	16192	16700
Tripura	52279	53918	53918	55821
Central Sector(NER)	6550	6570	6595	6595
Sub-Total (NER)	544472	574346	571134	603007
Total Central Sector	174815	183542	188863	191117
Total (All India)	13279315	13679477	13979990	14423639

source: CEA

बिजली की कम खपत आपके बिल में पैसे की बचत।

तालिका / Table 9.9

विश्व सांख्यिकी

World Data

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

राष्ट्र		अधिष्ठापित क्षमता (मेगावाट)	कुल विद्युत उत्पादन (टेरावाट घंटा)	प्रति व्यक्ति खपत (किलोवाट घंटा)
Country		Total Installed Capacity (MW) as of 2022	Electricity Production (TWh) as of 2022	Per Capita Consumption (kWh) as of 2021
कनाडा	Canada	158970	660	14,546
फ्रॉंस	France	148910	469	6,927
जर्मनी	Germany	261090	567	6,138
पोलैण्ड	Poland	58720	179	4,124
स्वीडन	Sweden	52710	173	12,515
स्वीटजरलैण्ड	Switzerland	24010	62	6,673
इटली	Italy	123330	280	5,064
रसीयन फ़ेडरेशन	Russian Federation	301120	1167	6,864
यू0के0	U.K.	111020	326	4,266
यू0एस0ए0	U.S.A.	1201260	4287	11,267
टर्की	Turkey	103820	321	3,350
चीन	China	2593590	8849	5,474
जापान	Japan	349940	1034	7,327
पाकिस्तान	Pakistan	43480	169	570
भारत	India	487410	1858	1,025
दक्षेस राष्ट्र SAARC Countries				
बांग्लादेश	Bangladesh	22450	102	461
भूटान	Bhutan	2340	9	4,244
भारत	India	487410	1858	1,025
मॉलदीव	Maldives	570	0.9	1,151
नेपाल	Nepal	2390	10	240
पाकिस्तान	Pakistan	43480	169	570
अफगानिस्तान	Afghanistan	630	0.08	137
श्रीलंका	Srilanka	5040	174	689

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 अंतर्गत मार्च, 2023 तक प्रदेश में लगभग 10692762 एलईडी बल्बों का वितरण किया जा चुका है, जिसमें प्रतिवर्ष लगभग 1388 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है। इससे ₹0 555 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है तथा 278 मेगावाट की पीक डिमाण्ड में एवं लगभग 1124796 टन कार्बन उत्सर्जन में कमी आयी है।

“उजाला योजना” के अंतर्गत मार्च, 2023 तक लगभग 529497 ट्यूबलाइट का वितरण किया जा चुका है, जिससे प्रतिवर्ष लगभग 19 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है, इससे ₹0 94 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है तथा 11 मेगावाट की पीक डिमाण्ड में एवं लगभग 19017 टन कार्बन उत्सर्जन में कमी आयी है।

2. “उजाला योजना” के अंतर्गत ऊर्जा दक्ष पंखों का वितरण

“उजाला योजना” के अंतर्गत मार्च, 2023 तक लगभग 199967 पंखों का वितरण किया जा चुका है, जिससे प्रतिवर्ष लगभग 19 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है। इससे ₹0 3 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है एवं 5 मेगावाट की पीक डिमाण्ड में कमी आयी है।

3- Ag-DSM (Agricultural Demand Side Management) के अंतर्गत उत्तर प्रदेश राज्य में माह जून, 2022 तक कुल 8125 ऊर्जा दक्ष पम्प सफलतापूर्वक स्थापित कर दिये गये हैं।

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

- नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, (एमएनआरई) भारत सरकार द्वारा कृषकों की आय में बढ़ोत्तरी 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।
- एमएनआरई, भारत सरकार द्वारा निर्गत स्वीकृति के क्रम में कुसुम ए के अन्तर्गत उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड द्वारा चिन्हित 33 / 11 केवी सबस्टेशन के निकटस्थ 05 किलोमीटर की परिधि में अनुपजाऊ बंजरभूमि पर सोलरपावर की स्थापना हेतु यूपीनेडा द्वारा आमंत्रित ई0ओ0आई0 के सापेक्ष 1 मेगावाट क्षमता के पीपीए हस्ताक्षरित हुए हैं।

पीएम-कुसुम कम्पोनेन्ट-सी फीडर लेवल सोलराइजेशन

उत्तर प्रदेश सौर ऊर्जा नीति-2022 माह-नवम्बर, 2022 में प्रख्यापित की गयी है। नीति में कम्पोनेन्ट “सी” योजना को दो घटकों कुसुम “सी-1” एवं “सी-2” में प्राविधानित किया गया है। कुसुम “सी-1” एवं “सी-2” योजना का क्रियान्वयन एम0एन0आर0ई0 गार्डइलाइन्स के अंतर्गत किया जाता है।

- घटक- (सी-1) पीएम कुसुम योजना घटक (सी-1) के अंतर्गत स्थापित निजी ऑनग्रिड पम्प का सोलराइजेशन किया जाना है। योजनान्तर्गत केन्द्रीय अनुदान 30 प्रतिशत के अतिरिक्त राज्य सरकार द्वारा अनुसूचित जनजाति, वनटांगिया एवं मुसहर जाति के कृषकों के लिए 70 प्रतिशत एवं अन्य कृषकों के लिये 60 प्रतिशत राज्य अनुदान का प्राविधान किया

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

गया है। योजनान्तर्गत कुल 12000 निजी ऑनग्रिड पम्प का सोलराइजेशन किया जा रहा है। कुसुम सी-1 के अन्तर्गत 2000 ऑन ग्रिड पम्पों का सोलराइजेशन वित्तीय वर्ष 2024-25 तक किया जा चुका है।

- घटक- (सी-2) पीएम कुसुम योजना घटक (सी-2) के अंतर्गत पृथक कृषि विद्युत फीडर्स का सोलराइजेशन किया जाना है। योजनान्तर्गत केन्द्रीय अनुदान 30 प्रतिशत (अधिकतम रु0 1.05 करोड़ प्रति मेगावाट) के अतिरिक्त राज्य सरकार द्वारा अधिकतम रु0 50.00 लाख प्रति मेगावाट की दर से वाईबिलिटी गैप फण्ड (वीजीएफ) उपलब्ध कराये जाने का प्राविधान किया गया है। पूर्व में कुसुम सी-2 फेज-1 के अन्तर्गत उ0प्र0पा0का0लि0 द्वारा कृषि फीडर्स के सोलराइजेशन हेतु कुल 34.8 मे0वा0 क्षमता के 22 नग ऊर्जा क्रय अनुबन्ध हस्ताक्षरित किये गये हैं। वर्तमान में कुसुम सी-2 फेज-2 के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2024-25 में 371 सबस्टेशन से निर्गत कृषि फीडर्स के सोलराइजेशन हेतु कुल 1157.7 मे0वा0 ऊर्जा क्रय करने के लिए यू0पी0नेडा द्वारा लेटर ऑफ अवार्ड निर्गत किये गये हैं, जिसके सापेक्ष उ0प्र0पा0का0लि0 द्वारा ऊर्जा क्रय अनुबन्ध हस्ताक्षरित किये जा रहे हैं।

नीति के अंतर्गत उत्तर प्रदेश में विकेंद्रित सौर उत्पादन (पीएम कुसुम योजना घटक सी-1 एवं सी-2) हेतु वर्ष 2026-27 तक 2000 मेगावाट क्षमता का लक्ष्य निर्धारित है। योजना का क्रियान्वयन चरणबद्ध रूप से किया जायेगा।

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 निम्नांकित श्रेणी के उपभोक्ताओं को नेट मीटरिंग की सुविधा अनुमन्य है।
 1. एलएमवी 1(घरेलू उपभोक्ता) एवं एलएमवी 5(कृषि श्रेणी) के उपभोक्ता।
 2. एलएमवी 4ए (4ए(सी) के उपभोक्ताओं को छोड़कर) एवं एलएमवी 4बी के उपभोक्ता।
 3. उपरोक्त क्रम संख्या 2 के अंतर्गत उल्लिखित श्रेणी के समान एचवी 1 श्रेणी के उपभोक्ता।
- भारत सरकार द्वारा पीएम सूर्यघर योजना के अन्तर्गत सोलर रूफटॉप संयंत्रों की स्थापना हेतु प्रक्रिया के सरलीकरण हेतु नेशनल पोर्टल (www.pmsuryaghar.gov.in) से आवेदन आदि की प्रक्रिया लागू की गयी है, जिसके अंतर्गत उपभोक्ता द्वारा पंजीकृत वेण्डर से संयंत्र की स्थापना के उपरांत केन्द्रानुदान के साथ-साथ राज्य सरकार द्वारा अतिरिक्त अनुदान दिये जाने का प्रावधान है जो कि निम्नवत है :-

विद्युत भार	केन्द्रानुदान	राज्य सरकार द्वारा अनुदान
1 कि0वा0	रु0 30,000	रु0 15,000
2 कि0वा0	रु0 60,000	रु0 30,000
3 कि0वा0 एवं उससे अधिक	रु0 78,000	रु0 30,000

- उत्तर प्रदेश राज्य में उ0प्र0पा0का0लि0 (डिस्काम) के लिये वित्तीय वर्ष 2026-27 तक पी0एम0 सूर्य घर:मुफ्त बिजली योजना के अन्तर्गत कुल 11,27,002 रूफटॉप सोलर इंस्टॉलेशन हेतु लक्ष्य निर्धारित किया गया है।

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

महत्वपूर्ण पैरामीटर

1. **Sold Energy** = Billed Energy
2. **Line Lose** = (Received Energy-Sold Energy)/Received Energy.
3. **Billing Efficiency** = Total Sold Energy (Billed Energy) / Total Received Energy
4. **Collection Efficiency** = Revenue of Month/ Assessment of Month
5. **AT & C Loss** = [1-(BE×CE) 100%] OR 1-(Thru Rate/ ABR)
6. **ABR (Average Billing Rate)** = Current Assessment/Billed Energy.
7. **Thru Rate or Realisation Rate** = Revenue realization/ Received Energy (Rs./Unit)
8. **Turn Up %** = No. of paid consumer in the month / Billable Consumers.
9. **Potential Revenue Losses** = Received Energy x AT & C x ABR OR Received Energy (ABR-Thru Rate)

SMART METER

S **SYSTEMIC**
Integrated data collection & management.



M **MONITORING**
Tracks energy usage in details



A **ANALYTICAL**
Provides insights into consumption patterns.



R **REAL-TIME**
Instantaneous Readings & Feedback



T **TARRIFING**
Enables variable & time of use tariffs



MYTHBUSTERS ABOUT SMART-METER

1

MYTH: SMART METERS CAUSE HIGHER BILLS.

Fact: Smart meters provide accurate readings, eliminating manual errors and estimated bills.

2

MYTH: SMART METERS RUN FASTER.

Fact: Smart meters have been tested and shown to record the same consumption as traditional meters. They do not run faster; they simply provide a more precise, digital reading.

3

MYTH: MY POWER WILL BE CUT OFF SUDDENLY

Fact: For prepaid meters, you receive multiple alerts before disconnection. UPPCL also provides a grace period and avoids disconnection during late-night hours or on holidays.

4

MYTH: I HAVE TO PAY FOR INSTALLATION.

Fact: Consumers are not required to pay an upfront installation cost for the smart meter.



विद्युत से संबंधी सवाल या जानकारी हेतु
संपर्क करें **1912**



पीयूवीएनएल
1800-180-5025



एमवीवीएनएल
1800-1800-440



पीवीवीएनएल
1800-180-3002



डीवीवीएनएल
1800-180-3023



केस्को
1800-180-1912

e-version of “Statistics at a Glance 2023-24 & 2024-25” is also available on
www.uppcl.org→Documents/Reports→Statistics at a Glance