

**सांख्यिकी एक दृष्टि में**

**2015–16**

**STATISTICS AT A GLANCE**  
**2015-16**

**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.



**SANJAY AGARWAL**  
IAS  
CHAIRMAN



**Uttar Pradesh Power Corporation**  
(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)  
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,  
Lucknow-226001  
Office : 0522-2287827  
Fax : 0522-2287785

## FOREWORD

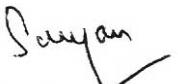
Every Year U.P. Power Corporation Ltd. publishes the Statistics about the generation, transmission, distribution and utilization of electricity in its annual publication "Statistics At a Glance". The main purpose of this publication is to make its user aware about the development of power sector in the state of U.P. during the year.

Post reforms and enactment of electricity Act 2003 by the Union Govt. as well as U.P. Power Sector Reform (transfer of distribution undertaking) scheme 2003 power sector in the state has gone through many changes like unbundling of erstwhile UPSEB into Genco, Transco and Discoms and establishment of State Regulatory Commission. Under Electricity Act 2003, open access in transmission and distribution has also been implemented.

In the year 2015-2016 unit I (660MW) of Bara TPS , Unit I (660 MW) of Lalitpur power project have started generating power and 1938 ckt. km transmission lines, 41 nos of transmission substations, 119 nos. of 33/11KV substations and 29 thousand of private tubewells were energised. This helped a significant improvement in availability of power, meeting maximum demand of 14503 MW, 12.56% increase in revenue and improvement in reliability and quality of power supply.

The present booklet "Statistics At a Glance 2015-16" is the latest edition in series.

I hope this edition of "Statistics At a Glance 2015-16" shall be of immense use to the people concerned with Power Sector.

  
( Sanjay Agarwal )



**A.P. Mishra**  
Managing Director



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

## PREFACE

U.P. Power Corporation has succeeded progressively in reducing gap between supply and demand by way of augmenting generation, commissioning of new units in public & private sector, and long term /short term power purchase. Transmission and distribution transformation capacities are also being augmented / added by way of increase in capacity and construction of new substations UPPCL has also succeeded in increasing power supply hours of cities, Districts, Tehsils and Rural areas.

The "Statistics At a Glance 2015-16" contains data on various segments viz Generation (Thermal & Hydro), Transmission, Distribution and energy consumption. The information will be very useful in working out the growth rate and consumption trends, to facilitate sectorial planning and assessment of overall achievement of planned development.

The "Statistics At a Glance 2015-16" containing data for 2015-16 has been compiled based on the data/information received till March, 2016. I am sure that the data/information contained in the publication shall be of immense importance to all those, who are associated with power sector. The comments/observations/ suggestions for improvement of the information incorporated in the document would be welcomed whole heartedly and same would be suitably addressed in our next issue of "Statistics At a Glance".



( A.P. Mishra )



**R.N. YADAV**  
Director  
(Corporate Planning)



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

## BACKGROUND

The "Statistics At a Glance 2015-16" is being published by Planning Wing, which is a collection and compilation of data on various wings of Power Sector viz Generation, Transmission, Distribution, Energy Consumption and Energy Conservation in the state of Uttar Pradesh.

U.P. Electricity Sector has made remarkable progress in the field of Generation, Transmission, Distribution and utilization of electricity. However, the gap between demand & supply is decreasing day by day due to various constraints, the demand of electricity has always been over stepping the supply. The gap between demand & availability of supply needs to be reduced followed by different exercises as use of LED, other different efficient appliances and making awareness regarding wastage of electricity.

The "Statistics At a Glance 2015-16" contains statistics on various categories of electricity consumption like domestic, agriculture, industrial power, street lights, water pumping schemes etc. and also details about the number of consumers and connected load. The information contained in this publication would be useful in working out the various growth rates as well as forecast future need for Generation, Transmission & Distribution network, planning and consumption trends, to facilitate sectoral planning for assessment of the achievement of various sectors of electricity in the State.

**(R.N. Yadav)**



**R.K. Sharma**  
Executive Director  
(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  
Fax : 0522-2288484

## Message

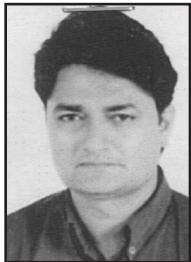
This is 36th edition of "Statistics At a Glance "2015-16". This booklet contains the date of Generation, Transmission, Distribution and energy consumption in different sectors of the state of Uttar Pradesh. It contains relevant data of other states also.

U.P. Power Corporation have succeeded to supply of 14503 MW against maximum demand of 16988 MW during 2015-16. To reduce this gap, State has recognized the need for generation capacity augmentation, strengthening and agumentation of transmission and distribution network, Long term Power Purchase Agreements. Prevention of theft of electricity, reduction in system distribution losses and Energy conservation will also help in reducing the load/demand on the distribution system and help in providing quality supply of electricity to consumers.

The "Statistics at a Glance 2015-16" will be useful as data book for the relevant references.



**(R.K. Sharma)**



अतहर हुसैन खान  
मुख्य अभियन्ता(नियोजन)



उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड

(उत्तर प्रदेश सरकार का उपकर्म)

तृतीय तल, शक्ति भवन, 14-अशोक मार्ग,  
लखनऊ-226 001

दूरभाष नं०: (0522) 2218297

फैक्स नं० : (0522) 2288484

e-mail: cgm2plg@yahoo.co.in

## सामार

“सांख्यिकी एक दृष्टि में 2015–16” पुस्तिका का यह 36वाँ अंक है। इस पुस्तिका में उ0प्र0 में विद्युत उत्पादन, पारेषण, वितरण एवं विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत उपयोग से सम्बन्धित महत्वपूर्ण ऑकड़ों का संकलन है। इसमें अन्य प्रदेशों के महत्वपूर्ण ऑकड़े भी सम्मिलित किये गये हैं।

ऑकड़ों का यह संकलन, विभिन्न विभागों के सक्रिय सहयोग का परिणाम है। वांछित ऑकड़ों को ससमय उपलब्ध कराने हेतु विभिन्न विभागों द्वारा प्रदत्त सतत् सहयोग के प्रति आभार व्यक्त है।

नियोजन स्कन्ध में अधिकारियों ने इस प्रकाशन के ऑकड़ों के संकलन के लिये निरन्तर निगरानी के माध्यम से असाधारण प्रयास किया है। मैं कृतज्ञ हूँ उन सभी अधिकारियों, कर्मचारियों एवं इस प्रयास से जुड़े सभी एजेन्सियों का जिन्होंने समय—समय पर ऑकड़े उपलब्ध कराने में सहयोग दिया है। इं0 राजेष गुप्ता, अधीक्षण अभियन्ता, इं0 एजाज अहमद खां, अधिषासी अभियन्ता, इं0 आयुष सिंह सहायक अभियन्ता एवं उनके सहयोगी स्टाफ द्वारा प्रदत्त अनवरत समर्पण एवं इस प्रकाशन में दिये गये सहयोग की सराहना करता हूँ।

इस पुनर्विलोकन में उ0प्र0 में विद्युत क्षेत्र से सम्बन्धित महत्वपूर्ण ऑकड़ों को समाविष्ट करने एवं इनकी विशुद्धता को बनाये रखने के लिये हर सम्भव प्रयास किये गये हैं। तथापि यदि इस पुस्तिका में कोई त्रुटि पायी जाती है तो अधोहस्ताक्षरी को उक्त की सूचना देने की कृपा करें। इस सांख्यिकी को और अधिक प्रमाणित व सार्थक बनाने की प्रक्रिया में सभी सुझावों का स्वागत करता हूँ।

(अतहर हुसैन खान)



# **Introduction and Synopsis**

This is the 36<sup>th</sup> Edition of Booklet "Statistics At a Glance" being published by Planning Wing of U.P. Power Corporation Ltd. which contains the data of generation. Transmission and distribution, rural electrification, commercial, finance and accounts, plan progress, establishment, All India statistical data world statistical data etc. upto the year 2015-16

## **1.1 Power supply :**

U.P. Power Corporation Ltd. was able to meet both in energy and demand through out the state with minimum possible restrictions and control measures.

## **1.2 Maximum Demand & Energy Consumption :**

During the year 2015-16 maximum demand met was 14503 MW on 11.11.15 at bus bar against maximum demand recorded 16988 MW on 19.09.15 and highest daily energy supply was 303.9 MU on 11.06.2015 against maximum demand of 338.7 MU on 10.09.2015

## **1.3. Transmission & Distribution Infrastructure :**

Total existing 765KV, 400 KV, 220 KV 132 KV sub-stations, distribution secondary sub stations and lines as on 31.03.2016 are as follows :

<b>Sl. No.</b>	<b>Details</b>	<b>As on 31.03.2016</b>
A	765 KV	
1	No. of 765 KV sub-station	2
2	Total Capacity (MVA)	3500
3	Total 765 KV Line (Ckt. Km.)	435.30
B	400 KV	
1	No. of 400 KV sub-station	18
2	Total Capacity (MVA)	12795
3	Total 400 KV Lines (Ckt. Km)	5025.49
C	220 KV	
1	No. of 220 KV sub -stations	93
2	Total Capacity (MVA)	29458
3	Total 220 KV Lines (Ckt. Km)	9582.41
D	132 KV	
1	No. of 132 KV sub-stations	357
2	Total Capacity (MVA)	31299.5
3	Total 132 KV Lines (Ckt. Km)	17199.08

<b>Sl. No.</b>	<b>Details</b>	<b>Lines</b>	<b>Nos.</b>	<b>MVA</b>
		(Ckt. Km.)		
1	66 KV lines & sub-stations as on 31.03.2016 and their capacity in MVA	3139.00	8	161.00
2	37.5, 33 KV lines and sub-stations as on 31.03.2016 and their capacity in MVA	38872.20	3510	38769.00
	Total capacitor banks existing on 31.03.2016 in MVAR			7327.40

#### **1.4.Rural Electrification:**

Out of 97942 villages as per 2001 Census the electrification of 87585 villages, 99462 Scheduled Caste basties up to 31.03.2016 have been carried out. The electrification of remaining villages is continued. The total no. of consumers in the state and their connected load as on 31.03.2016 is 17168756 nos. and 44278 MW.

#### **1.5 Financial Achievements:**

The revenue receipts during 2015-16 is Rs. 31487.91 crores and Rs. 26323.48 crores for the year 2014-15. So there is 12.56% increase in the revenue as compared to previous year.

#### **1.6 Details of source wise energy import is as follows during the year 2015-16**

<b>Sl. No.</b>	<b>Name of Source</b>	<b>Import in MU</b>
1	U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd.	24195.52
2	U.P. Jal Vidyut Nigam Ltd.	814.47
3	Central Sector Projects	37950.56
4	Private Sector (IPP)	25282.16
5	Industrial Co-generation	2820.84
6	Captive Generation (Hindalco, Kanoria) etc.	115.31
7	Others (WR, UI, OA)	1920.29
	<b>Total</b>	<b>93099.16</b>

# विषय सूची

## तालिका

## पृष्ठ संख्या

<b>1.</b>	<b>प्रमुख विशिष्टतायें</b>	
1.1	प्रमुख विशिष्टतायें : उत्तर प्रदेश पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड	1
1.2	प्रमुख विशेषताएं : उत्तर प्रदेश	4
1.3	विद्युत सुधार कार्यक्रम	6
<b>2.</b>	<b>उत्पादन</b>	
2.1	संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता (31.03.2016 तक)	9
2.2	स्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता और अधिकतम माँग की आपूर्ति (चार्ट—12A संलग्न)	13
2.3	विद्युतगृह—वार उत्पादन	14
2.4	उत्पादित ऊर्जा एवम् बस बार पर उपलब्धता (चार्ट—15A संलग्न)	15
2.5	तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट कोयला खपत	17
2.6	तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट तेल खपत	18
2.7	बृहद तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत का प्रतिशत	19
2.8	बृहद तापीय विद्युत गृहों का पी.एल.एफ.	20
2.9	बृहद तापीय एवं जल विद्युत गृहों की प्रमुख विशेषतायें	21
2.10	तापीय विद्युत गृहों का संयंत्रवार पी.एल.एफ. एवम् उपलब्धता	24
2.11	जल—विद्युत—परियोजनाओं के जलाशयों का उच्चतम भण्डारण (संग्रहण) एवम् निम्नतम प्रवाह स्तर	25
2.12	स्रोतवार ऊर्जा आयात	26
2.13	केन्द्रीय परियोजनाओं में उ.प्र. का अंश	27
2.14	स्रोतवार ऊर्जा आयात	28
2.15	उ.प्र. जल विद्युत निगम से आयात	29
2.16	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम से आयात	30
<b>3.</b>	<b>पारेषण एवम् वितरण</b>	
3.1	ऊर्जीकृत पारेषण एवम् वितरण—पथ	31
3.2	31.3.2016 तक चालू मुख्य विद्युत—पथों का विवरण	32
3.3	ग्रिड उपकेन्द्रों की वर्षावार प्रवर्तन क्षमता (132 के.वी. एवं उससे अधिक)	57
3.4	ग्रिड उपकेन्द्रों की प्रवर्तन—क्षमता 31.03.2016 को (132 के0वी0 से अधिक)	58
3.4	वर्ष 2015–16 हेतु पारेषण के 400 / 220 / 132 के.वी. उपकेन्द्रों की प्रगति	72
3.5	वर्षवार कैपेसिटर्स की क्षमता का विवरण 31.03.2016 तक	77
3.6	220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी. 33 के.वी.	78
	एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता: 31.03.2016 को	
3.7	जनपदवार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31.03.2016 तक	85
3.8	जनपदवार ट्रान्सफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक): 31.03.2016 को (चार्ट—85A संलग्न)	88
<b>4.</b>	<b>ग्रामीण विद्युतीकरण</b>	
4.1	ग्रामों, अनुसूचित जाति बस्तियों, निजी एवं राजकीय नलकूपों का विद्युतीकरण / ऊर्जीकरण की प्रगति	91
4.2	ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति: 31.03.2016 तक (चार्ट—96A संलग्न)	92
<b>5.</b>	<b>वाणिज्य</b>	
5.1	ऊर्जा की उपलब्धता, ऊर्जा का विक्रय और पारेषण एवं वितरण हानियाँ	97
5.2	श्रेणीवार उपभोक्ताओं की संख्या (चार्ट—98A संलग्न)	98
5.3	श्रेणीवार संयोजित भार	99
5.4	श्रेणीवार ऊर्जा—विक्रय	100
5.5	वर्षवार एवं श्रेणीवार राजस्व निर्धारण	101
5.6	कुल विक्रीत ऊर्जा (ई) एवं राजस्व निर्धारण (आर) की श्रेणीवार प्रतिशतता (चार्ट—96A संलग्न)	102

तालिका	पृष्ठ संख्या
5.7 वर्षवार एवं श्रेणीवार प्रति यूनिट औसत राजस्व (निर्धारित राजस्व / विद्युत विक्रय)	105
5.8 श्रेणीवार बकाया राजस्व	106
5.9 जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या: 31.03.2016	107
5.10 ऊर्जा की दरें	109
<b>6. वित्त एवं लेखा</b>	
6.1 तुलन-पत्र	111
<b>7. योजना प्रगति</b>	
7.1 उच्चतम माँग (अप्रतिबन्धित) विभिन्न वार्षिक पावर सर्वे के आधार पर और विभिन्न वर्षों में वास्तविक उपलब्धियाँ	113
7.2 विद्युत मद में योजनावार पूँजी-निवेश	115
7.3 उत्तर प्रदेश के विद्युत क्षेत्र में योजनागत विकास का विवरण	116
7.4 उ.प्र. ऊर्जा क्षेत्र की वार्षिक योजनाएं	118
7.5 प्रदेश में विद्युत ऊर्जा माँग, पीक माँग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (1999–2000 से 2015–16)	119
7.6 निजी क्षेत्र में सम्भावित प्रमुख योजनायें	120
<b>8. अधिष्ठान</b>	
8.1 उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड में जनशक्ति के प्रमुख आँकड़े	121
8.2 उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड में जनशक्ति से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़े	122
8.3 उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड का संगठनात्मक ढाँचा	123
<b>9. अखिल भारतीय सांख्यिकी</b>	
9.1 राज्य विद्युत परिषदवार उपभोक्ताओं को विद्युत की आपूर्ति (2014–15)	125
9.2 राज्यवार अधिष्ठापित क्षमता एवम् कुल विद्युत उत्पादन (2014–15)	127
9.3 ऊर्जाकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का ऊर्जाकरण (सम्पूर्ण भारत) एवं राज्य विवरण (2014–15)	129
9.4 राज्यवार कुल पारेषण एवं वितरण-हानियाँ	131
9.5 सम्पूर्ण भारत के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गयी विद्युत-ऊर्जा	132
9.6 वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता, कुल विद्युत-उत्पादन (सम्पूर्ण भारत)	133
9.7 राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत-उपभोग	134
9.8 राज्यों की पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई : 31.03.2015	135
<b>10. ऊर्जा संरक्षण</b>	137
<b>11. ग्राफ्स एवं चार्ट्स</b>	
1. स्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता (संलग्न-पृष्ठ संख्या 12 पश्चात)	12A
2. बस बार पर उपलब्ध ऊर्जा (संलग्न-पृष्ठ संख्या 15 पश्चात)	15A
3. अति उच्चदाब द्वितीय पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई (संलग्न-पृष्ठ संख्या 90 पश्चात)	90A
4. उ.प्र. में ग्रामीण विद्युतीकरण की प्रगति (संलग्न-पृष्ठ संख्या 96 पश्चात)	96A
5. श्रेणीवार (प्रतिशत) विद्युत का उपभोग (संलग्न-पृष्ठ संख्या 98 पश्चात)	98A
6. श्रेणीवार विद्युत विक्रय एवं राजस्व निर्धारण (संलग्न-पृष्ठ संख्या 102 पश्चात)	102A
7. राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग (संलग्न-पृष्ठ संख्या 136 पश्चात)	136A

# CONTENTS

<b>Table</b>	<b>Page No.</b>
<b>1. Salient Features</b>	
1.1 Salient Features UPPCL	3
1.2 Salient Feature U.P.	4
1.3 Power Reforms Programme	8
<b>2. Generation</b>	
2.1 Plant-wise Installed Capacity as on 31-03-2016	9
2.2 Source-wise Installed Generation Capacity and Peak Demand Met. (Chart-12A attached)	13
2.3 Generation Power Station-wise	14
2.4 Energy Generated and Energy Available at Bus Bar (Chart-15A attached)	15
2.5 Per Unit Coal Consumption of Thermal Power Stations	17
2.6 Per Unit Oil Consumption of Thermal Power Stations	18
2.7 Percentage Auxiliary Consumption in Major Thermal Power Stations	19
2.8 PLF(%) of major Thermal Power Stations	20
2.9 Salient Feature of Major Thermal and Hydro Power Stations	21
2.10 Unit-wise PLF and Availability of Thermal Power Stations	24
2.11 Maximum Storage & Minimum Draw Down Level of Reservoirs of Hydro Projects Achieved	25
2.12 Sourcewise energy import	26
2.13 UP's Power share in Central Sector Projects	27
2.14 Sourcewise Energy Import	28
2.15 Import from U.P.Jal Vidut Nigam	29
2.16 Import from U.P. Rajya Vidut Utpadan Nigam Ltd.	30
<b>3. Transmission and Distribution</b>	
3.1 Transmission and Distribution Lines Energised	31
3.2 Particulars of Primary Lines in Service as on 31-03-2016	32
3.3 Year-wise Transformation Capacity of Grid Sub-Stations	57
3.4 Transformation Capacity of Grid-Sup-Stations as on 31-03-2016	58
3.4 Progress of 400/220/132Kv Transmission Substation for the Year-2015-16	72
3.5 Statement showing Year-wise capacity of Capacitors upto 31.03.2016	77
3.6 Status of 132KV, 33KV & 11KV Capacitors Bank Installed on 220 KV and 132 KV Sub-Stations. As on 31-03-2016	78
3.7 District-wise Secondary Substations as on 31-03-2016	85
3.8 District-wise Transformation Capacity (33KV & above): As on 31-03-2016	88
<b>4. Rural Electrification</b>	
4.1 Villages, Scheduled Caste Basties, Private and State Tubewells Electrified/Energised	91
4.2 district-wise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2016 (Chart-96A attached)	92
<b>5. Commercial</b>	
5.1 Energy Availability, Energy Sold and T&D Losses	97
5.2 Category-wise Consumers Served (Chart-98A attached)	98
5.3 Category-wise Connected Load	99
5.4 Category-wise Energy Sold	100
5.5 Year-wise and Category-wise Revenue Assessed	101
5.6 Category-wise Percentage of Total Energy Sold (E) and Revenue Assessed(R) (Chart-96A attached)	102
5.7 Year-wise and Category-wise per Unit Average Revenue (Revenue Assessed/Energy Sold)	103
5.8 Category-wise Revenue Arrears	104
5.9 District-wise Connected Load and Number of Consumers: as on 31-03-2016	105
5.10 Electricity Tariff	107

<b>Table</b>	<b>Page No.</b>
<b>6. Finance and Accounts</b>	
6.1 Balance Sheet	111
<b>7. Plan Progress</b>	
7.1 Peak Demand (Unrestricted) as Envisaged in Various Annual Power Surveys & Achievements in Different Years	113
7.2 Plan-wise Investment in Power sector	115
7.3 Statement of Plan-wise Development in Power Sector in U.P.	116
7.4 Annual Plan Outlay of UP Power Sector.	118
7.5 Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the state (1999-2000 to 2015-16)	119
7.6 Major Projects anticipated in Power Sector	120
<b>8. Establishment</b>	
8.1 Salient Data of UPSEB Manpower in UP Electricity Board	121
8.2 Important Parameters about Manpower in UPPCL	122
8.3 Organisational Structure of UPPCL	123
<b>9. All India Statistics</b>	
9.1 State Electricity Board-wise and Category-wise Electricity Sales to Ultimate Consumers During 2014-15	125
9.2 State-wise Installed Capacity and Gross Electricity Generation during 2014-15	127
9.3 Year-wise Number of Villages Electrified, Pumpsets/Tubewells Energised (All India) & State-wise Details of India (2014-15)	129
9.4 State-wise T & D Losses	131
9.5 Electric Energy Supply to Ultimate Consumers (All India)	132
9.6 Year-wise Per Capita Consumption of Electricity	133
9.7 State-wise Per-Capita Consumption of Electricity	134
9.8 Length of Transmission and Distribution Lines of State as on 31.03.2015	135
<b>10. ENERGY CONSERVATION</b>	137
<b>11. GRAPHS &amp; CHARTS</b>	
1. Sourcewise Installed Generating Capacity (attached after page-12)	12A
2. Electricity available at Busbar (attached after page-15)	15A
3. Length of EHV Secondary Transmission & Distribution Lines (attached after page-90)	90A
4. Progress of Rural Electrification in U.P. (attached after page-96)	96A
5. Categorywise Electricity Consumption (attached after page-98)	98A
6. Categorywise Electricity sale & Revenue Assesment (attached after page-102)	102A
7. Statewise Per Capita Consumption of Electricity (attached after page-136)	136A

## तालिका 1.1

प्रमुख विशिष्टताएँ : उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड 31 मार्च 2016

### (अ) उत्पादन

	अधिष्ठापित क्षमता मे.वा.	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता मे.वा.	शुद्ध (नेट) उत्पादन/ आयात 2015-16 मि.यू.	
क.	तापीय(उ.प्र.राज्य विद्युत-उत्पादन निगम लि.) जलीय (उ.प्र. जल विद्युत निगम लि.)	5634	4933	24195.52
	प्रमुख क्षमता का योग	501.6	501.6	810.57
	लघु जल विद्युत	23.3	23.3	3.90
	कुल क्षमता	6158.9	5457.9	25009.99
ख.	केन्द्रीय परियोजनाओं में उ.प्र. का अंश	5790	-	37950.56
ग.	अन्य स्रोतों से आयात	-	-	30138.61
घ.	अधिकतम माँग			बस छोर पर प्रतिसिन्ह
		मे.वा.		मि.यू.
	अप्रतिबन्धित	16988 (19.09.15)		338.7 (10.09.15)
	उपलब्धता (वास्तविक)	14503 (11.11.15)		303.9 (11.06.15)
(ब)	<b>पारेषण एवं वितरण</b>			
क.	मुख्य पारेषण लाइनें (ऊर्जाकृत) (सर्किट किमी.)	765 के.वी. 435.30	400 के.वी. 5025.49	220 के.वी. 9582.41
ख.	सहायक पारेषण एवं वितरण लाइनें (ऊर्जाकृत) (सर्किट किमी.)	66/37.5/33 के.वी. 42011.2		132 के.वी. 17199.08
ग.	ट्रान्सफारमर 132 के.वी. एवं ऊपर 66 के.वी. एवं 33 के.वी.		संख्या 1141 5064	योग 32242.28 42011.2 77052.5 38930.0
स.	<b>ग्रामीण विद्युतीकरण (संख्या)</b>			
क.	विद्युतीकृत ग्राम एल.टी.मेंस से		87585	
ख.	(i) निजी नलकूप/पम्पसेट्स का ऊर्जा (ii) राजकीय नल कूप एवं पम्पकैनाल		1086115 33375	
ग.	विद्युतीकृत अनुसूचित जाति वस्तियाँ		99462	
द.	<b>वाणिज्य</b>			
	उपभोक्ताओं की संख्या		17168756	
	संयोजित भार		44278	मे.वा.
	आयातित ऊर्जा		93099	मि.यू.
	बस बार पर उपलब्ध ऊर्जा		89866	मि.यू.
	पारेषण एवं वितरण हानियाँ		24541	मि.यू.
	विक्रय के लिये उपलब्ध ऊर्जा		68523	मि.यू.
	राजस्व निर्धारण (विद्युत कर आदि सहित)	रु 0 35478.80		करोड़
	राजस्व वसूली	रु 0 31487.91		करोड़
	विद्युत बकाया	रु 0 25029.47		करोड़
च.	<b>उ.प्र. का प्रति व्यक्ति वार्षिक विद्युत उपभोग (2014-15)</b> (नान युटिलिटीज को सम्मिलित करके)	502		यूनिट
छ.	<b>वित एवं लेखा</b>			
	योजनागत कुल व्यय (1951 से मार्च 2014 तक)	रु 0 66360.38		करोड़
ज.	<b>अधिष्ठान 31.03.2015</b>			
	अधिकारी	स्वीकृत		कार्यरत
	कर्मचारी	3545		2639
		65875		29705
	योग	69420		32344

दिनांक 15-1-2000 से तापीय एवं जलीय परियोजनाएं क्रमशः उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम एवं उ.प्र. जल विद्युत निगम को हस्तांतरित हो चुकी है।

**Table 1.1****Salient Features : U.P. Power Corporation Ltd. As on 31st March, 2016****A. Generation**

	Installed capacity	Derated Commercial capacity	Net Generation/Import 2015-16		
	MW	MW	MU		
a. Thermal (UPRVUN)	5634	4933		24195.52	
<b>Hydro (UPJVN)</b>					
Total (Main Capacity)	501.6	501.6		810.57	
<b>Micro Hydel</b>	23.3	23.3		3.90	
<b>TOTAL CAPACITY</b>	6158.9	5457.9		25009.99	
b. U.P. share in Central schemes	5790	-		37950.56	
c. Import from other sources	-	-		30138.61	
d. Maximum demand			<b>At Bus bar end</b>		
	MW	MW	per day		
Unrestricted			16988	(19.09.15) 338.7 (10.09.15)	
Availability (Actual)			14503	(11.11.15) 303.9 (11.06.15)	
<b>B. Transmission &amp; Distribution</b>					
a. Major Transmission Lines (Energised) (Ckt. Kms.)	765 KV 435.30	400 KV 5025.49	220 KV 9582.41	132 KV 17199.08	Total 32242.28
b. Secondary Transmission & Distribution Lines (Energised) (Ckt. Kms.)		66/37.5/33 KV 42011.2			Total 42011.2
c. Transformers		Nos. 132 KV and above 66 KV & 33 KV		MVA 77052.5 38930.0	
<b>C. Electrified Villages</b>					
a. By L.T. Mains			87585	Nos	
b. Tube Wells/Pumpsets Energised					
(i) PTW			1086115	Nos	
(ii) STATE Tubell & Pump Canal			33375	Nos	
c. Scheduled caste Bastis Energised			99462	Nos	
<b>D. Commercial</b>					
Total Number of Consumers			17168756	Nos.	
Total Connected Load			44278	MW	
Gross Import of Energy			93099	MU	
Energy Available at Bus			89866	MU	
Transmission & Distribution Losses			24541	MU	
Energy Available for sale			68523	MU	
Revenue Assessed (Including E.D. etc.)			Rs. 35478.80	Cr.	
Revenue Realised			Rs. 31487.91	Cr.	
Revenue Arrears			Rs. 25029.47	Cr.	
<b>E. UP's Per Capita Annual Consumption (2014-15)</b>			502	Unit	
(Including Non-Utilities)					
<b>F. Finance and Accounts</b>					
Plan Expenditure (From 1951 Till March 2014)			Rs. 66360.38	Cr.	
<b>G. Man Power</b> on dt. 31.3.15					
	Sanctioned		Working		
Officers	3545		2639		
Non Officers	65875		29705		
<b>Total</b>	<b>69420</b>		<b>32344</b>		

From 15-1-2000 Thermal &amp; Hydro Schemes have been transferred to U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam &amp; U.P. Jal Vidyut Nigam Ltd. respectively.

तालिका /Table 1.2

उत्तर प्रदेश : प्रमुख आँकड़े

## Uttar Pradesh : Salient Data

मर्द/Item	इकाई/Unit	अवधि/Period	विवरण/Details
1- भौगोलिक क्षेत्रफल Geographical Area	वर्ग किमी./Sq.Km.	2011	240928
2- जनसंख्या Population	संख्या(हजार)/Nos. (Thousands)	2011	199812
पुरुष Male	संख्या(हजार)/Nos. (Thousands)	2011	104481
महिला Female	संख्या(हजार)/Nos. (Thousands)	2011	95332
3- लिंगानुपात (स्त्रियों की संख्या)	संख्या प्रति हजार पुरुषों पर	2011	912
4- जनसंख्या घनत्व Population Density	प्रति वर्ग किमी./Per Sq.Km.	2011	829
5- जनसंख्या में वृद्धि Growth in Population	प्रतिशत/Percentage	2001-11	20.23
6- जनपद District	संख्या/Nos.	31.03.15	75
तहसील Tehsil	संख्या/Nos.	31.03.15	340
नगर/नगर समूह Towns	संख्या/Nos.	31.03.15	915
विकास खण्ड Development Blocks	संख्या/Nos.	31.03.15	821
आबाद ग्राम Inhabited Villages	संख्या/Nos.	2011	97814
परिवार Family	संख्या/Nos. (Thousands)	2011	33448
7- प्रति व्यक्ति आय प्रचलित एवं 2011-12 के भावों पर Per capita Income on current & 2011-12 prices	(रूपयों में) (Rs.)	2014-15	44197(35072)
8- शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल Irrigated Area	लाख हेक्टेयर/Lacs Hectare	2013-14	140.3
9- शुद्ध बोये गये क्षेत्रफल से शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल की प्रतिशत Percentage of net irrigated area & sown area	प्रतिशत/Percentage	2013-14	84.8
10- चालू राजकीय नलकूप Govt. Tubewells Working	संख्या/Nos.	2014-15	32047
11- सिंचाई नहरों की लम्बाई Irrigation Canals	किमी./Kms.	2013-14	74127
12- कृषीय उत्पादन Agriculture Production	हजार मीट्रिक टन/Thousand M.T.		
खाद्यान्न Cereals		2013-14	50502
गन्ना Sugar Cane		2013-14	141797
आलू Potato		2013-14	11672
तिलहन Pulses		2013-14	843
13- राजकीय वन क्षेत्रफल Govt. Forest Area	हजार हेक्टेयर/Thousands Hec.	2013-14	1658
14- औद्योगिक उत्पादन Industrial Production			
सीमेन्ट Cement	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2011-12	7021
चीनी Sugar	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2013-14	6495
15- साक्षरता प्रतिशत Literacy Percentage	प्रतिशत/Percentage	2011	67.7
16- जन्म दर Birth Rate/मृत्यु दर/Death Rate	प्रति हजार/Per Thousand	2012	27/8
17- कृषीय उत्पादन सूचकांक Agricultural Production Index	(2004-05)	2014-15	239
18- थोक भाव सूचकांक Wholesale Prices Index	2004-05=100	2014-15	193.9
19- राष्ट्रीय बचत National Saving	शुद्ध लाख रु.में/Rs. in Lacs	2014-15	652822

तालिका /Table 1.2 (क्रमशः/Continued)

19. उत्तर प्रदेश की कुल एवं प्रति व्यक्ति राज्य आय : (नवीन श्रृंखला)

UPs Total Income &amp; Per Capita Income (New Chain)

वर्ष Year	2011-12 के भावों पर 2011-12 Fixed Price			प्रचलित भावों पर Current Prices	
	कुल आय (करोड़ रु.) (सूचकांक) Total Income (Rs. in crores) (Index)	प्रति व्यक्ति आय (रूपये) Per Capita Income (Rs.) (Index)	कुल आय (करोड़ रु.) Total Income (Rs. in crores)	प्रति व्यक्ति आय (रूपये) Per Capita Income (Rupees)	
1	2	3	4	5	
2011-12*	642786 (100.0)	31886 (100.0)	642786	31886	
2012-13*	666426 (103.7)	32560 (101.5)	723696	35358	
2013-14*	697566 (108.5)	33567 (103.8)	847656	40790	
2014-15+	740000 (115.1)	35072 (104.7)	932536	44197	

\* अनन्तिम अनुमान Tentative Estimate

+ Quick Estimates त्वरित अनुमान

स्रोत : सांख्यिकीय डायरी उत्तर प्रदेश 2015

Source : Sankhyakiya Diary Uttar Pradesh 2015

## 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 30प्र० 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 30प्र० 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 विद्युत 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 30प्र० 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, 30प्र० पावर कारपोरेशन लि0 से, कम्पनी अधिनियम, 1956 के अधीन रजिस्टर्ड, कानपुर इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कम्पनी लि0 (केस्को), में अन्तरण हेतु, दिनांक 15.01.2000 को निर्गत किया गया।
  - ★ पूर्ववर्ती 30प्र० राज्य विद्युत परिषद में कार्यरत एवं सेनानिवृत्त कर्मचारियों के दिनांक 14.1.2000 तक के पेंशन एवं उपदान सम्बन्धी सेवान्त प्रसुविधाओं सम्बन्धी दायित्वों के भुगतान हेतु 30प्र० ऊर्जा क्षेत्र कार्मिक न्यास का गठन किया गया।
  - ★ भारत सरकार के “विद्युत नियामक आयोग अधिनियम, 1998” में निहित प्राविधिकों के अन्तर्गत उत्तर प्रदेश इलेक्ट्रिसिटी रेगुलेटरी कमीशन का 07.09.1998 को गठन किया गया जिसके द्वारा वित्तीय वर्ष 2000-01 से वर्षावार टैरिफ आदेश कर्तव्य किये जा रहे हैं।
  - ★ 30प्र० विद्युत नियामक आयोग द्वारा "U.P. Electricity Supply Code-2005" (डिस्ट्रीब्यूशन कोड) एवं इसके तीन संशोधनों तक (इसके नोटिफिकेशन की तिथि, अर्थात् 14.09.2006 से लागू) का अनुमोदन किया गया।
  - ★ भारतीय विद्युत (उत्तर प्रदेश संशोधन) अधिनियम, 2002 (30प्र० अधिनियम संख्या- 18 सन 2002), विद्युत चोरी विरोधी अधिनियम, 30प्र० शासन की अधिसूचना सं0 1820(2)XVII-V-I-I (Ka)-21-2002 दिनांक 18.09.2002 को अधिसूचित किया गया।
  - ★ उत्तर प्रदेश ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अन्तरण) स्कीम 2003, 30प्र० शासन द्वारा दिनांक 12.08.2003 को अधिसूचित, जिसके अन्तर्गत निम्नलिखित कम्पनियों का गठन किया जा चुका है-
    - 1. पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि0
    - 2. मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि0
    - 3. दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि0
    - 4. पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि0
 - मेरठ, मुरादाबाद एवं सहारनपुर वितरण क्षेत्र तथा नोयडा वितरण मंडल
    - बरेली, लखनऊ, लेसा एवं फैजाबाद वितरण क्षेत्र।
    - आगरा, कानपुर एवं झांसी वितरण क्षेत्र।
    - इलाहाबाद, वाराणसी, गोरखपुर एवं आजमगढ़ वितरण क्षेत्र।
- दिनांक 18.05.2009 को मै. कैस्को, कानपुर की विद्युत वितरण व्यवस्था हेतु मै0 टोरेंट पावर लि0 के साथ वितरण फ्रेन्चाइजी का अनुबन्ध-किया जा चुका है तथा आगरा जिले में विद्युत वितरण व्यवस्था इस नियुक्त किये गये फ्रेन्चाइजी टोरेंट पावर लि0 को दिनांक 01.04.2010 को सौंप दी गयी है।
- ★ अग्रेतर 30प्र० शासन द्वारा इस अन्तरण स्कीम को अन्तिम रूप प्रदान किये जाने की तिथि के संबंध में अधिसूचना सं01611/पी-2/2005-24-61(एम)ई/2000 दिनांक 11 जून, 2005 द्वारा उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अन्तरण (द्वितीय संशोधन) स्कीम, 2005, निर्गत किया गया।

- ★ उत्तर प्रदेश शासन द्वारा ऊर्जा नीति 2003 घोषित की गयी, जिसका केन्द्र बिन्दु उपभोक्ता है तथा इसका उद्देश्य भरोसेमन्द गुणात्मक एवं वहन करने योग्य दरों पर सभी को विद्युत उपलब्ध कराना है।
- ★ पुनः वर्ष 2009 में ३०प्र० सरकार द्वारा ऊर्जा नीति, 2009 की घोषणा की गयी जिसके अनुसार प्रदेश में बढ़ी हुयी जनसंख्या एवं ऊर्जा की माँग को दृष्टि गत रखते हुए वर्ष 2017 तक प्रति व्यक्ति ऊर्जा की खपत 1000 यूनिट तक होने का अनुमान है। इसके अतिरिक्त इसमें विद्युत उत्पादन, पारेषण एवं वितरण पर भी विशेष बल दिया गया। इसके मुख्य बिन्दु निम्न हैं :-

  1. विद्युत उत्पादन के क्षेत्र में निजी भागीदारी को बढ़ावा देने हेतु 8000 मेंदारों 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 सुदृढ़ीकरण 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 (यू०प०० कम्पोनेन्ट) के विरुद्ध 5 मिलियन डालर (कैनेडियन) का संडी (CIDA) अनुदान का उपभोग यू०प००प००सी०एल० 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 यू०प००प००सी०एल० एवं डिस्काम्स (DISCOMS) की टैरिफ़ फाइलिंग थी। तदनुसार क्षमता निर्माण विकसित किया जा चुका है तथा यू०प००प००सी०एल० एवं डिस्काम्स (DISCOMS) के प्रशिक्षित व्यक्ति वांछित कार्यों को कर रहे हैं।
- ★ विश्व बैंक लोन (संख्या आई०एन० 4545) यू०एस० 200 मिलियन के अन्तर्गत विभिन्न कार्यों हेतु निम्नलिखित योजनाओं का वित्तीय पोषण किया गया-

  - ★ इलेक्ट्रानिक मीटर (वितरण) लगाने की योजना - ₹० 328 करोड़ स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹० 255 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
  - ★ लेसा विद्युत प्रणाली (वितरण) में सुधार हेतु योजना तथा वितरण प्रणाली में सुधार योजना - ₹० 259 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹० 175 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
  - ★ पारेषण प्रणाली (पारेषण) के सुदृढ़ीकरण की योजना - ₹० 291 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹० 214 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
  - ★ इलेक्ट्रानिक बाउन्डी मीटर (पारेषण) लगाने की योजना - ₹० 28 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹० 23 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
  - ★ कन्सलटेन्सी एवं अन्य कार्यों की योजना - स्वीकृत लागत ₹० 44 करोड़ के विरुद्ध ₹० 44 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
  - ★ स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति योजना (कार्मिक) - स्वीकृत लागत ₹० 25 करोड़ के विरुद्ध ₹० 25 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।

उपरोक्त कुल ₹० 975 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹० 736 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित (समाप्त अवधि दिसम्बर 2004) तथा ₹० 239 करोड़ निगम/३०प्र० शासन द्वारा पोषित।

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

- ★ यू०प०० पावर ट्रांसमीशन कम्पनी का भी गठन किया जा चुका है।
- ★ ३०प्र० 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 सुजित वितरण कम्पनियों को नए वितरण लाइसेन्स दिनांक 21.01.2010 को जारी कर दिए गए हैं जो कि ३०प्र० कारपोरेशन लि० को जारी Distribution, Retail & Bulk Supply License, को प्रतिस्थापित करेंगे।
- ★ ३०प्र० सरकार की अधिसूचना सं० 122/U.N.N.P./24-07 दिनांक 18.07.2007 द्वारा ३०प्र० पावर ट्रांसमीशन कारपोरेशन लि० 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 यू०प००प००सी०एल० की Assets and Liabilities ३०प्र० 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 टैरिफ़) विनियमावली, 2014" अधिसूचना सं० यू०प००ई०आर०सी०/सचिव/विनियमावली 2014-226 दिनांक 12 मई, 2014 द्वारा अधिसूचित की गयी है।

**Table 1.3****U.P. POWER SECTOR RESTRUCTURING & REFORMS****1. Activities already taken :**

- ★ The U.P. Electricity Reforms Act 1999 notified on 07.07.99 and has come into force w.e.f. 14<sup>th</sup> January 2000. Further, GOUP issued the Uttar Pradesh Electricit Reforms (Amendment) Ordinance, 2003 vide notification No. 135 (2)VII-V-1-2(KA) 21-2002 dated 19 March, 2003 for extending the power, of effecting the modification, addition or omission in the Act by GOUP upto sixty months from the date of commencement of the said Act.
  - ★ The U.P. Electricity Reforms Transfer Scheme, 2000 notified on 14.01.2000 for the transfer of assets, properties, rights, liabilities, obligations, proceedings and personnel of UPSEB to three corporations namely UPRVUNL, UPJVNL and UPPCPL registered under Indian Companies Act, 1956. The Transfer Scheme modified by GOUP notification No. 348/P-1/2001-24. Further GOUP issued. The Uttar Pradesh electricity reforms transfer (First Amendment) scheme 2003 Vide notification No.1184/P-1-24-2003 dated 09 June 2003 which extends the date of finalization of said Transfer Scheme upto five years duration from the date of transfer.
  - ★ Uttar Pradesh Transfer of KESA Zone Electricity Distribution Undertaking Scheme 2000 notified on 15.01.2000 for the transfer of assets, liabilities and personal of KESA from UPPCL to Kanpur. Electricity Supply Company Ltd. (KESCO), incorporated under the Companies Act. 1956.
  - ★ U.P Power Sector Employees Trust constituted to meet out the liability for terminal benefits on account of pension and gratuity of the employees and existing pensioners of the erstwhile UPSEB.
  - ★ Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commision was established on 07.09.1998 as per provision of The Electricity Regulatory Commision Act, 1998 of Govt. of India. The Commission is issuing yearwise tariff since FY 2000-01.
  - ★ The UPERC has approved "U.P. Electricity Supply Code- 2005" ( Distribution Code ) and upto its third amendment (effective from date of notification, i.e. 14.09.06).
  - ★ The Indian Electricity (U.P. Amendment) Act. 2002 (U.P. Act no. 18 of 2002), publicised as Anti Theft Law, notified by GOUP notification no. 1820(2)XVII-V-I-I (Ka)-21-2002 dated 18.09.2002
  - ★ The Uttar PradeshPower Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings ) Scheme 2003 has been notified by GOUP on 12-08-2003. under which following distribution companies have been formed:-
    1. Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.- Meerut, Saharanpur and Moradabad distribution zones and Noida distribution circle.
    2. Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd. - Bareilly, Lucknow, LESA, and Faizabad distribution zones.
    3. Dakshiranchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.- Agra, Kanpur and Jhansi distribution zones.
    4. Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd. - Allahabad, Varanasi, Gorakhpur and Azamgarh distribution zones.
- On 18.5.2009 an agreement has been made with M/s Torrent Power Ltd. for handingover the distribution work of M/s KESCO, Kanpur and distribution of Agra District has been handed over M/s Torrent Power w.e.f. 01.04.2010.
- ★ Further GOUP issued the Uttar Pradesh Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings)(Second Amendment) Secheme 2005 vide notification No.1611 P-2/2005-24-61(M)E/2000 dated 11 June 2005 which extends the date finalization of said transfer Scheme upto three years duration from the date of transfer.

- ★ Power Policy 2003(Modified June,2004) for Uttar Pradesh has been declared by GOUP and is structured with consumers as the focal point and aims at fulfilment of the over all need for universal access and for providing reliable quality and affordable power.
- ★ In the year 2009, The GOUP has declared new energy policy 2009, which envisages that the per capita consumption of power would increase from the 370 units at present to 1000 units by 2017, it gives renewed thrust to power generation, transmission and distribution along with simplified procedure and incentive for active private participation. The salient features of the policy are as under:
  1. To encourage the private participation, the general projects of 8000 MW and above shall be allowed to be setup through MOU route by independent power producers (IPP)
  2. Private participation in renovation, modernization and management of existing power plants through lease, rehabilitate, operate and transfer.
  3. Encouragement to private participation in transmission to attract the necessary investment for strengthening and expansion of transmission system.
  4. Private sector participation in both rural and urban area distribution business through a transparent competitive process.
  5. Encouragement to renewal energy projects based on bio-mass, solar energy, municipal sewage as well as mini micro and small hydel projects.
- ★ CIDA grant equivalent to \$ 5 Million (canadian) has been utilised against energy infrastructure services project- (U.P. Component) for capacity building identified personal of UPPCL and the domain of activities were load forecasting, long term investment plan and ARR & Tariff filing of UPPCL of Discoms. Accordingly capacity building has been developed and trained UPPCL's / DISCOMS' personals are doing the required jobs.
- ★ Following schemes were financed under World Bank Loan No. IN 4545 for an amount of US\$ 150 million:-
  - ★ Scheme for installation of electronic meters (Distribution) - Rs. 255 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 328 Crore.
  - ★ Scheme for System Improvement of LESA (Distribution) and Scheme for Distribution system Improvement - Rs. 175 Crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 259 crore.
  - ★ Scheme for strengthening of Transmission System - Rs. 214 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 291 crore.
  - ★ Scheme for installation of Boundary Meters (Transmission) - Rs. 23 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 28 crore.
  - ★ Scheme for Consultancy and other works - Rs. 44 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 44 crore.
  - ★ Voluntary Retirement Scheme (Officials) - Rs. 25 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 25 crore.
- ★ Out of the total above 975 crore sanctioned cost, Rs. 736 crore has been financed by World Bank (Completion Period December 2004) and Rs. 239 crore has been financed by the Corporation/Govt. of U.P.  
Against 150 Million US\$ World Bank Loan, 145.3778 Million US\$ (96.92%) has been utilized.
- ★ U.P. Transmission Company has since been formed.
- ★ Under the U.P. Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings) Scheme, 2003 absorption of personnel of Distribution Corporations have been made final on 11.12.2008.
- ★ New Distribution license has been issued on dt 12.01.2010 to Distribution companies established on dt 12.08.2003 which will replace distribution, retail & bulk supply License, 2000 issued to U.P. Power Corporation Ltd.
- ★ U.P. Power Transmission Corporation Ltd. has been gazetted as "State Transmission Utility" by U.P. Govt gazett No 122/UNNP/24-07 dt 18.07.2007.
- ★ Uttar Pradesh Electricity Reforms Scheme 2010 ( Transfer of Transmission and related activities including the assets, Liabilities and related proceeding) has been adopted by virtue of which. Assets and Liabilities of UPPTCL has been transferred from UPPCL and it is effective w.e.f 01.04.2007

The State Government has notified UTTAR PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION( MULTI YEAR DISTRIBUTION TARIFF) REGULATIONS, 2014" vide notification no. यूपीएरआरसी० / सचिव विनियामवली।

तालिका/Table 2.1

संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता 31.03.2016 को

Plantwise Installed Capacity As on 31-03-2016

मेगावाट

MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity
	यूनिट Unit	क्षमता Capacity		
अ-जल विद्युत (उ.प्र. जल विद्युत निगम लि.) A- Hydro (UP Jal Vidyut Nigam Ltd.)				
निरगांजनी Nirgazni	1	2.500	1937-38	2.500
	2	2.500	1937-38	2.500
		5.000		5.000
चितोड़ा (Chitora)	1	1.500	1937-38	1.500
	2	1.500	1937-38	1.500
		3.000		3.000
सलावा (Salawa)	1	1x1.500	1936-37	1x1.500
	2	1x1.500	1936-37	1x1.500
		3.000		3.000
भोला (Bhola)	1	1x0.600	1930-31	1x0.600
	2	1x0.600	1938-39	1x0.600
	3	1x0.375	1929-30	1x0.375
	4	1x0.375	1929-30	1x0.375
	5	1x0.375	1929-30	1x0.375
	6	1x0.375	1929-30	1x0.375
		2.7000		2.7000
बेलका (Belka)	1	1x1.500	2001-02	1x1.500
	2	1x1.500	2001-02	1x1.500
		3.000		3.000
बबेल (Babail)	1	1x1.500	2001-02	1x1.500
	2	1x1.500	2001-02	1x1.500
		3.000		3.000
शीतला (Sheetla)	1	1x1.200	2006-07	1x1.200
	2	1x1.200	2006-07	1x1.200
	3	1x1.200	2006-07	1x1.200
		3.600		3.600

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित Installed Capacity यूनिट	क्षमता क्षमता	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	MW	
				वाणिज्यिक क्षमता	अवक्षरित क्षमता
				Derated Commercial Capacity	
Unit	Capacity				
रिहन्द	1	50.000	1961-62	50.000	
Rihand	2	50.000	1961-62	50.000	
	3	50.000	1961-62	50.000	
	4	50.000	1961-62	50.000	
	5	50.000	1961-62	50.000	
	6	50.000	1966-67	50.000	
		300.00		300.00	
माता टीला	1	10.20	1964-65	10.20	
Mata tila	2	10.20	1965-66	10.20	
	3	10.20	1965-66	10.20	
		30.600		30.600	
ओबरा जल विद्युत	1	33.00	1970-71	33.00	
Obra Hydel	2	33.00	1970-71	33.00	
	3	33.00	1971-72	33.00	
		99.00		99.00	
खारा	1	24.00	1991-92	24.00	
Khara	2	24.00	1991-92	24.00	
	3	24.00	1991-92	24.00	
		72.00		72.00	
कुल योग 'अ' जल विद्युत		524.9		524.9	
Total 'A' Hydro		क्रमशः			

तालिका/Table 2.1 (क्रमसः:) (Contd.)

मेगावाट  
MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity यूनिट क्षमता	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	वाणिज्यिक क्षमता Derated	टिप्पणी Remarks					
					Commercial Capacity on 31-03-2016				
<b>उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि.</b>									
<b>U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd.</b>									
ब- तापीय Thermal हरदुआगंज 'अ' Harduaganj 'A'	1 30.00 2 30.00 3 30.00 90.00	1962-63 1962-63 1964-65 0.00	0.00 0.00 0.00	Unit No. 1,2,& 3 deleted w.e.f. 01.03.99					
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	1 50.00 2 50.00 3 55.00 4 55.00 210.00	1967-68 1968-69 1971-72 1972-73 0.00	0.00 0.00 00.00 00.00*	*Deleted w.e.f. 8.2.07 Deleted w.e.f. 27.06.08 Deleted w.e.f 20.11.10 *Deleted from capacity, w.e.f. 26.07.08 00.00					
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	5 60.00 6 60.00 7 110.00 8 250.00 250.00 730.00	1976-77 1977-78 1977-78 2011-12 2013-14 0.00*	60.00 0.00 105.00 250.00 250.00 665.00	*Unit VI deleted from capacity w.e.f. 8.2.07					
हरदुआगंज विस्तार Panki	8 250.00 250.00 730.00 1 32.00 2 32.00 3 110.00 4 110.00 284.00 1 50.00 2 50.00 3 50.00 4 50.00 5 50.00 250.00	2011-12 2013-14 730.00 1967-68 1968-69 1976-77 1976-77 210.00 1967-68 1968-69 1969-70 1971-72 100.00*	250.00 250.00 665.00 शून्य Nil शून्य Nil 105.00 105.00 210.00 50.00 50.00 00.00 00.00 00.00 *Up rated from 40 MW to 50 MW * Unit 3, 4, 5 deleted from * capacity w.e.f. 16.9.2008 *	Deleted w.e.f. 31-08-99					
पनकी विस्तार Panki Extn.				Deleted from capacity w.e.f. 10.6.2005					
ओबरा तापीय Obra Thermal									

तालिका/Table 2.1 (क्रमसंख्या:) (Contd.)

मेगावाट  
MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity	टिप्पणी Remarks
	यूनिट Unit	Capacity			
ओबरा विस्तार 12.01.2011 Obra Extn. I	6	100.00	1973-74	00.00	Deleted w.e.f. 12-01-2011
	7	100.00	1974-75	94.00	
	8	100.00	1975-76	94.00	
		300.00		188.00*	
ओबरा विस्तार II एवं III Obra Extn. II & III	9	200.00	1977-78	200.00	
	10	200.00	1978-79	200.00	
	11	200.00	1979-80	200.00	
	12	200.00	1980-81	200.00	
	13	200.00	1981-82	200.00	
		1000.00		1000.00	0
पारीक्षा Parichha	1	110.00	1983-84	110.00	
	2	110.00	1984-85	110.00	
	3	210.00	2006-07	210.00	
	4	210.00	2007-08	210.00	
	5	250.00	2012-13	250.00	
	6	250.00	2013-14	250.00	
		1140.00		1140.00	
आनपारा 'अ' Anpara A	1	210.00	1985-86	210.00	
	2	210.00	1986-87	210.00	
	3	210.00	1987-88	210.00	
		630.00		630.00	
आनपारा 'ब' Anpara B	4	500.00	1993-94	500.00	
	5	500.00	1994-95	500.00	
		1000.00		1000.00	
<b>कुल योग 'ब' तापीय / Total 'B' Thermal</b>		5634.00		4933.00	
<b>प्रमुख क्षमता का कुल योग - (अ+ब)</b> <b>Total Main Capacity (A+B)</b>		6158.9		5457.90	

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

तालिका-Table 2.2

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

वर्ष Year	तापीय Thermal* (उ.प्र.रा.वित्र.उ.नि.लि.) (U.P.R.V.U.N.L.)	उत्पादन क्षमता Generation Capacity जल विद्युत Hydro* लघु जल विद्युत सहित Incl. Micro Hydel (U.P.J.Y.N.L.) (उ.प्र.ज.वि.नि.लि.)	उत्पादन क्षमता उत्पादन क्षमता योग Total (2+3)	उत्प. का केन्द्रीय योजनाओं में अंश में उ.प्र. का अंश मिला कर Total Public Sector including share in central schemes (4+5)	उत्प. का केन्द्रीय योजनाओं में अंश में उ.प्र. का अंश मिला कर Total Public Sector including share in central schemes (4+5)	वास्तविक अधिकतम माम की आपूर्ति (बस छोर पर) Actual Peak Demand met (At Busbar end)
			5			
1	2	3	4	5	6	7
1995-96	4544.0(75.12)	1504.75(24.88)	6048.75	2433.0	8481.75	5420
1996-97	4544.0(75.12)	1504.75(24.88)	6048.75	2278.0	8326.75	5391
1997-98	4544.0(75.12)	1504.75(24.88)	6048.75	1961.0	8009.75	5666
1998-99	4564.0(75.25)	1501.44(24.75)	6065.44	2169.19	8234.63	5708
1999-2000	4532.0(75.11)	1501.44(24.89)	6033.44	2350.49	8383.93	5960
(14.1.2000 तक) (upto 14.1.2000)						
2000-2001	3909 (71.99)	1520.78 (28.00)	5429.78	3166.49	8596.27	7598
2001-2002	3909 (88.21)	522.50(11.8)	4431.50	2944	7375.50	7411
2002-2003	3909 (88.21)	522.50 (11.8)	4431.50	3019.70	7451.20	6850
2003-2004	3909 (88.21)	522.50 (11.8)	4431.50	2959.70	7391.20	7368
2004-2005	3909 (88.21)	522.50 (11.8)	4431.5	3529.43	7960.93	7970
2005-2006	4060 (88.60)	522.5 (11.40)	4582	3725	8307.0	6730
2006-2007	4160 (88.77)	526.1 (11.23)	4686.1	4547	9233.1	7776
2007-2008	4022 (88.43)	526.1 (11.57)	4548.10	4547	9095.10	8846
2008-2009	4032 (88.45)	526.1 (11.55)	4558.10	4522	9080.10	8532
2009-2010	4082 (88.57)	526.7 (11.43)	4608.7	4657	9265.7	8550
2010-2011	4082 (88.57)	526.7 (11.43)	4608.7	4823	9431.7	10672
2011-12	4183(88.85)	524.9(11.15)	4707.9	4823	9530.90	11767
2012-13	4433(89.4)	524.9(10.6)	4957.9	5030	9987.90	12048
2013-14	4933(90.4)	524.9(9.6)	5457.9	5081	10538.9	12327
2014-15	4933(90.4)	524.9(9.6)	5457.9	5341	10798.9	13003
2015-16	4933(90.4)	524.9(9.6)	5457.9	5790	11247.9	14503

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

तालिका/Table 2.3

### विद्युतगृहवार उत्पादन Generation Power Station Wise

संचर का नाम Name of Plant	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
																1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
<b>अ. जल विद्युत/A. Hydro</b>																																		
प्रिहन्ड Rihand	1041	622	1111	482	545	693	407	426	402	196	633	771	504	573	405.68																			
ओबरा जल विद्युत Obra hyde	389	253	436	201	230	284	168	163	89	244	314	203	229	160.09																				
माताटीला Matitala	140	100	135	153	143	128	66	132	98	95	153	118	116	81	78.87																			
गंगा केन्ताल Ganga Canal	34	32	31	32	30	26	23	23	25	35	21	22	19	22	21.85																			
झोराईसो EYC	-	-	8	6	3	2	9	3	3	3	5	6	7	4.21																				
खरा Khara	309	411	383	280	329	296	257	341	324	355	374	375	418	363	320.80																			
शीतला Sheetla	-	-	0	0	1	2	3	2	2	3	2	2	2	2	2.0																			
योग-अ. जल विद्युत																																		
Total - A. Hydro	1900	1418	2112	1156	1283	1430	925	1064	944	744	1431	1607	1268	1277	993.50																			
(लघु जल विद्युत को सम्मिलित करते हुए) (including Micro Hydel)																																		
<b>ब. तापीय</b>																																		
<b>B. Thermal</b>																																		
ओबरा तापीय Obra Thermal	363	667	420	279	90	0	0	29	590	616	584	542	548	492	380.353																			
ओबरा विस्तार-1 Obra Extn.-I	522	590	364	265	588	692	766	1137	770	628	55	0.00	0.00	0.0	0.00																			
ओबरा विस्तार Obra Extn. II & III	3962	5487	5459	5007	4893	4558	4585	4060	3793	3388	3832	3487	3409	3095	3589.045																			
पनकी विस्तार Panki Extn.	823	1016	1065	1043	954	929	1066	1346	1229	1032	981	879	729	982	535.996																			
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	287	438	407	276	394	286	282	242	110	95	0.00	0.00	0.00	0.0	0.00																			
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	300	329	354	124	465	469	563	693	487	175	222	94	125	422.120																				
हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																				
पर्छा Parichha	552	948	654	967	763	1472	2379	3192	3728	3320	2936	4200	6478	6335	6762.606																			
आनपारा-अ Anpara-A	11492	4261	4367	4163	4112	4247	4048	4582	4657	4224	4340	3338	3735	4314	4075.365																			
आनपारा-ब Anpara-B	-	7407	7616	7345	7447	8088	7442	7227	7337	7766	7325	6876	7722	6273	7920.160																			
योग-ब-तापीय																																		
Total-B-Thermal	18301	20984	20681	19703	19369	20741	21040	22383	22912	21556	20408	20531	25321	25092	27049.836																			
योग - (A+B) Total-(A+B)	20314	22412	22793	20859	20652	22171	21966	23447	23856	22300	21839	22138	26589	26368	28043.336																			

Table 2.4

## मिलियन यूनिट

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

M.U.

वर्ष Year	उत्पादन Generation	सहायक संकरों में खण्डन			जल विद्युत Hydro(UP/JVNL)	योग Total	Auxiliary Consumption	जल विद्युत Hydro	योग Total	कुल शुद्ध उत्पादन	आयात(केन्द्र अन्य) Total Net	कुल आयात	वसवार पर कुल उपलब्धता
		तापीय Thermal(UP/RVJNL)	जल विद्युत Hydro(UP/JVNL)	Total									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	(8+9)			
1987-88	11845 (71.6)	4697 (27.4)	16542	1308	1.2	1320	15222	4565	19787				
1988-89	13948 (74.6)	4737 (24.4)	18685	1545	1.4	1559	17126	4743	21869				
1989-90	13484 (72.6)	5083 (27.4)	18567	1544	1.3	1557	17010	7497	24507				
1990-91	14284 (72.6)	5194 (26.7)	19478	1664	1.3	1677	17801	8893	26694				
1991-92	12630 (69.5)	5554 (30.5)	18184	1531	1.3	1544	16640	11923	28563				
1992-93	14017 (77.2)	4150 (22.8)	18167	1574	1.4	1588	16579	12824	29403				
1993-94	14560 (73.4)	5287 (26.6)	19847	1604	1.4	1618	18229	12775	31004				
1994-95	15611 (72.0)	6064 (28.0)	21675	1592	1.4	1606	20069	12881	32950				
1995-96	17813 (78.0)	5014 (22.0)	22827	1718	1.4	1732	21095	14013	35108				
1996-97	18423 (77.9)	5232 (22.1)	23655	1796	1.6	1812	21843	14010	35853				
1997-98	18380 (77.2)	5428 (22.8)	23808	1879	1.8	1897	21911	14512	36425				
1998-99	18742 (75.2)	6196 (24.8)	24938	1848	1.9	1867	23071	15914	38985				
1999-2000	15036 (77.3)	4405 (22.7)	19441	1580	1.2	1592	17849	14316	32165				
2000-2001	19583 (78.8)	5276 (21.2)	24859	2018	1.5	2033	22826	17407	40233				
2001-2002	18010 (92.2)	1539 (7.8)	19549	-	-	-	19549	20692	40241				
2002-2003	20948 (93.6)	1418 (6.4)	22366	2160	2	2162	20204	17101	37305				
2003-2004	20681 (90.7)	2112 (9.3)	22793	2112	3	2115	20678	20441	41119				
2004-2005	19703 (94.4)	1156 (5.5)	20859	2040	5	2045	18814	24091	42905				
2005-2006	19370 (93.8)	1283 (6.2)	20653	2052	5	2057	18596	24000	42596				
2006-2007	20741 (93.6)	1430 (6.4)	22171	2124	5	2129	20042	26481	46523				
2007-2008	21041 (95.8)	926 (4.2)	21967	2241	5	2246	19721	35548	55269				
2008-2009	22384 (95.5)	1064 (4.5)	23448	2756	6	2762	20686	35689	56375				
2009-2010	22913 (96.15)	915 (3.85)	23828	2755	6.0	2761	21067	40143	61210				
2010-2011	21333(96.83)	699 (3.17)	22032	1939	7.0	1946	20086	46421	66507				
2011-2012	20408(93.44)	1431(6.56)	21839	2216	30.0	2246	19593	54691	74284				
2012-2013	20531 (92.7)	1607 (7.3)	22138	2302	68.0	2370	19768	57533	77301				
2013-2014	25321 (95.2)	1268 (4.8)	26589	2440	5	2445	24144	58568	82712				
2014-2015	25092 (95.2)	1277 (4.8)	26368	2441	5.0	2446	23922	63136	87058				
2015-2016	27049 (95.29)	993.50 (4.71)	28043	2587	4.71	2592.62	25450	67648	93099				

वीट्टक में विद्युत योग्य और अवैध योग्य का प्रतिशत दर्शति है।

Figures in brackets indicate percentage of Total.

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

**तात्त्विका/Table 2.5**  
तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट कोयला खपत/Per Unit coal consumption of Thermal Power Stations

किलो/यूनिट  
Kg/KWH

विद्युत गृह का नाम	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16
Name of Power Station																
1. ओब्रा	0.91	0.90	0.94	0.94	1.01	0.99	0			0.93	0.97	0.95	0.84	0.86	0.98	0.980
Obra	0.91	0.89	0.95	0.95	1.00	0.99	0.97	0.97	0.96							
2. ओब्रा विस्तार I																
Obra Extn. - I																
3. ओब्रा विस्तार II & III	0.83	0.80	0.83	0.85	0.84	0.86	0.91	0.92	0.95	0.94	0.88	0.86	0.78	0.82	0.89	0.858-
Obra Extn. II & III																
4. पनकी	0.84	0.85	0.89	0.90	0.88	0.89	0.94	0.93	0.86	0.88	0.93	0.90	0.88	0.93	0.93	0.951
Panki																
5. हरदुगांज 'ब'	1.10	1.08	1.05	1.07	1.06	1.02	1.0									-
Harduaganj 'B'																
6. हरदुगांज 'स'	1.10	1.07	1.05	1.08	1.06	1.03	1.0	1.00	1.01	1.03	1.11	1.04	1.04	1.01	1.01	0.855
Harduaganj 'C'																
7. हरदुगांज विस्तार	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.80	0.74	0.67	0.71	0.670
Harduaganj ext.																
8. परिचा	0.89	0.89	0.89	0.90	0.90	0.93	0.82	0.80	0.88	0.86	0.84	0.86	0.83	0.78	0.78	0.789
Paricha																
9. अनपरा	0.69	0.68	0.76	0.77	0.74	0.74	0.71	0.72	0.73	0.73	0.72	0.72	0.74	0.75	0.76	0.751
Anpara																
समरुद्ध औमत	0.77	0.75	0.77	0.78	0.79	0.8	0.79	0.8	0.82	0.81	0.80	0.79	0.78	0.77	0.79	0.773
Weighted Average																

तालिका/Table 2.6

तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट तेल खपत (उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि.)  
Per Unit oil consumption of Thermal Power Stations (U.P. R.V.U.N.I.)

क्र.सं.	विद्युत गृह का नाम	2000-01	2001-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	ML/KWH	मिलीलीटर/यूनिट
1	ओब्रा	10.92	16.76	13.63	10.01	12.59	12.72	0										-	
2	ओब्रा विस्तार-I	7.30	7.42	6.27	9.33	13.17	7.65	6.16	7.01	7.27	9.39	8.34	3.66	5.36	4.95	5.52	10.444		
	Obra Ext. -I																		
3	ओब्रा विस्तार II & III	3.52	3.04	2.06	2.03	3.21	3.58	3.82	3.82	3.56	3.42	4.63	2.32	2.10	2.58	3.15	1.629		
	Obra Extn. II & III																		
4	फार्की विस्तार	7.25	4.36	3.17	3.50	3.57	4.94	3.79	3.48	2.20	3.62	3.78	2.77	5.92	5.63	4.52	5.857		
	Panki Extn.																		
5	हार्डुआगंज 'ब'	5.39	4.38	5.09	10.52	12.34	10.33	7.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Harduaganj 'B'																		
6	हार्डुआगंज 'स'	10.53	10.42	6.25	7.34	10.69	16.66	7.15	8.53	12.95	9.77	20.79	4.07	9.23	10.16	25.31	24.992		
	Harduaganj 'C'																		
7	हार्डुआगंज वितार	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.07	11.04	4.84	3.22	0.967	
	Harduaganj ext																		
8	परिचा	8.43	7.34	11.86	10.07	3.93	8.6	9.92	9.96	9.41	6.25	6.20	1.63	2.49	3.56	2.89	2.126		
	Paricha																		
9	अनपरा	0.82	0.55	1.07	1.21	0.89	0.57	0.44	0.51	0.57	0.81	0.63	1.06	1.32	0.95	1.03	0.696		
	Anpara																		
		<b>सम्पूर्ण औसत</b>	<b>5.30</b>	<b>2.69</b>	<b>2.30</b>	<b>2.24</b>	<b>2.07</b>	<b>2.34</b>	<b>2.43</b>	<b>2.33</b>	<b>2.98</b>	<b>3.27</b>	<b>3.10</b>	<b>3.26</b>	<b>1.58</b>	<b>2.45</b>	<b>2.41</b>	<b>1.830</b>	
		<b>Weighted Average</b>																	

तालिका/Table 2.7

त्रृहंत् तापीय विद्युत् गृहों के सहायक संयंक्रों में खपत का प्रतिशत

Percentage (%) Auxiliary Consumption in Major Thermal power stations

क्र.सं. विद्युत् गृह का नाम	2001-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16
Sl.No.	Name of Power Station														
1	ओबरा	17.68	15.37	15.89	22.69	20.36	0								
2	ओबरा विस्तार-I	12.32	13.94	20.00	24.91	14.11	13.22	16.09	17.87	15.69	15.18	16.24	16.71	12.17	15.91
	Obra Extn.-I														19.218
3	ओबरा विस्तार II &III	11.32	11.03	10.91	10.64	11.86	11.56	12.13	12.20	12.19	12.85	10.61	9.93	10.13	10.62
	Obra Extn. II & III														10.886
4	पनकी विस्तार	12.48	11.87	11.28	11.59	13.49	13.47	13.30	12.53	12.82	13.67	12.24	13.68	13.75	13.17
	Panki Extn.														15.275
5	हार्डुआगज 'ब'	16.68	15.12	16.67	18.46	16.0	16.66								-
	Harduaganj 'B'														
6	हार्डुआगज 'स'	18.61	14.77	15.33	17.19	19.3	13.03	14.82	16.05	14.96	14.39	14.10	14.76	21.28	19.81
	Harduaganj 'C'														9.860
7	हार्डुआगज विस्तार	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.02	11.05
	Harduaganj ext														8.373
8	परिच्छा	15.58	17.39	18.11	17.01	18.23	13.66	13.38	12.65	12.26	12.64	11.81	10.42	10.89	10.43
	Parichha														10.700
9	अनपरा	8.47	9.94	10.07	8.8	8.78	8.5	8.61	8.64	8.52	8.4	8.35	9.01	8.45	8.65
	Anpara														8.298
	योग त्रृहंत् तापीय	10.23	10.31	10.22	10.35	10.59	10.24	10.65	10.84	10.62	10.56	9.77	10.02	9.64	9.73
	Total Major Thermal														9.567

तालिका/Table 2.8

### वृहद तापीय विद्युत गृहों का फी.एल.एफ. (प्रतिशत)

**PLF (%) of major thermal power stations**

S.No.	Power Station	क्रसं. विद्युत घृष्ण	99-2000	2000-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16
1.	ओब्रा	25.86	32.15																
	Obra																		
2.	ओब्रा विस्तर I	21.06	22.0	45.0	$\left\{ \begin{array}{l} 23.92 \\ 23.92 \end{array} \right\}$	14.73	10.74	23.82	$\left\{ \begin{array}{l} 28.03 \\ 28.03 \end{array} \right\}$	19.75	35.19	41.12	37.17	25.25	21.5	21.74	19.50	15.03	
	Obra Extn. - I																		
3.	ओब्रा विस्तर II & III	45.11	56.14	62.64	62.16	57.17	55.88	52.04	52.2	46.35	43.2	38.68	43.62	39.81	38.92	35.33	40.86		
	Obra Extn. II & III																		
4.	पांकी विस्तर	44.61	46.78																
	Panki Extn.																		
5.	पारंगा	28.56	31.2	53.3	49.23	33.87	$\left\{ \begin{array}{l} 30.19 \\ 39.6 \end{array} \right\}$												
	Parichha																		
6.	हरदुगांज 'ब'	21.76	30.8	20.7	$\left\{ \begin{array}{l} 33.36 \\ 30.19 \end{array} \right\}$	30.19	21.07	30.04	22.64										
	Harduaganj 'B'																		
7.	हरदुगांज 'स'	15.19	15.2																
	Harduaganj 'C'																		
8.	हरदुगांज विस्तर	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Harduaganj ext																		
9.	आनपारा 'अ'	62.47	75.3																
	Anpara 'A'																		
10.	आनपारा 'ब'	91.47	83.8	84.9	$\left\{ \begin{array}{l} 84.56 \\ 84.56 \end{array} \right\}$	86.71	83.85												
	Anpara 'B'																		
	Total Major Thermal	N.A.	57.1	59.8	61.18	60.23	57.54	56.94	60.15	59.04	62.45	64.14	60.28	58.46	53.76	60.35	58.07	62.43	

तालिका/Table 2.9

संयन्त्रवार अधिक्षमित क्षमता, वृहत विद्युतगृहों की प्रमुख विशेषताएँ एवं जल विद्युतगृहों के प्रकार, उच्चतम क्षमता एवं डिजाइन ऊर्जा उत्पादन 31.03.2016 Station As on 31-03-2016

विद्युतगृह का नाम	प्रकार	अधिक्षमित क्षमता में (मेट्रिक टन)	विस्थार में उच्चतम (मेट्रिक टन)	स्थापना वर्ष	परिकलित हैड (मीटर में)	डिजाइन कोर्झ (मिलियू में)	टरबाइन रनर आरम्पिंग	स्पीड आरम्पिंग	निपता टरबाइन एम् जनरेटर
Name of Power Station	Type	Installed capacity MW	Peaking Capability MW in December	Commissioning year	Design head (Metres)	Design Energy generation MU	Turbine Runner	Speed RPM	Manufacturer
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
अ- जल विद्युत									
A- Hydro	स्टोरेज	1x33	99.00	1970-71	20.4	279	कपलान	115.4	ईसिल., इले., एचर्स (आई.)एल
ओबरा	जल विद्युत	Obra Hydel	Storage	2x33	1970-72		Kaplan	Eng., Elect., HEIDL	
Rihand	स्टोरेज	5x50	300	1961-62	69.0	920	फ्रॉसिस Francis	150.0	ईसिल., इले., यूके.
Rihand	Storage	1x50		1966-67			कपलान	Eng., Elect., U.K.	
माताटीला	स्टोरेज	3x10	30	1964-65	25.91	123	Kaplan	250.0	हिटाची, जापान
Mataitala	Storage						Kaplan		Hitachi, Japan
निरगजनी	रिवर साइड	2x2.5	5.0	1937-38	5.49			125.0	मैंगोविंग, इरलैंड
Nirgazni	River Side						Kaplan		एससईए स्विचगेयर
चितोडा	रिवर साइड	2x1.5	3.0	1937-38	5.82	32.0	कपलान	125.0	मैंगोविंग, इरलैंड
Chitora	River Side						Kaplan		एससईए स्विचगेयर
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

સલાવા	રિવર સાઇડ	2x1.5	3.0	1936-37	5.49	32	કપતાન	125.0	મેં. બોરિંગ, ઇન્ટોલેણ્ડ એસ્ટર્ચ ટિચચનિયર
Salawa	River Side	1x50		1966-67			Kaplan		M/s Boving England
ખોલા	રિવર સાઇડ	4x0.375	1.5	1929-30	-	32	કપતાન	-	ASEA, Swithcgear મેં. બી. ટી. એચ., ઇન્ટોલેણ્ડ
Bholia	River Side	1x0.60	0.6	1929-30	4.27		Kaplan	187.5	M/s Boving England
બેલકા	રિવર સાઇડ	1x0.60	0.6	1938-39	4.27		Kaplan	187.5	મેં. પીપીજીએમ્પલ જોતિ લિ., બરોડા
Belka	River Side	2x1.5	3.0	2001-02	5.70	12.22	કપતાન	162	M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
બેલ	રિવર સાઇડ	2x1.5	3.0	2001-02	7.23	13.04	કપતાન	202	મેં. પીપીજીએમ્પલ જોતિ લિ., બરોડા
Babail	River Side						Kaplan		M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
શીતલા	રિવર સાઇડ	3x1.2	3.6	2006-07	4.29	11.24	કપતાન	152	મેં. પીપીજીએમ્પલ જોતિ લિ., બરોડા
Sheeta	River Side						Kaplan		M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
ખારા	રિવર સાઇડ	3x24	72.0	1997-98	43.0	385	ફાર્મિસ	187.50	મેં. કીએચઈએલ M/s BHEL
Khara	River Side						Francis		

**तालिका/Table 2.9 (क्रमशः) (Contd.)**

Name of Power Station	Installed capacity MW	Year of Installation	स्थाना वर्ष केंद्रीय/सेमी <sup>१</sup>	प्रेशर केंद्रीय/सेमी <sup>२</sup>	टरबाइन स्टेप वाल्व प्रैग्याटर तापक्रम °से <sup>३</sup>	टर्बो जनरेटर Parameters at Turbine Stop Valve Temp. °C	टर्बो गेनरेटर Manufacturer Boiler	निर्माता वीरेलर
<b>ब— तापीय /B-Thermal</b>								
हरदुआगंज 'अ'	2x30	1962-63	60	482	जर्मनी/Germany	चूकेंग/U.K.		
Harduaganj 'A'	1x30	1964-65	60	482	जापान/Japan	जापान/Japan		
ओवरा	5x50	1967-72		535	सो० संघ/USSR	सो० संघ/USSR		
Ora								
पनकी	2x32	1967-68	70	485	युगोस्लाविया Yugoslavia	आस्ट्रिया Austria		
Panki				535	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
पनकी विस्तर Panki Extn.	2x110	1976-77	130					
हरदुआगंज 'ब'	2x50	1967-69	90	535	सो० संघ/USSR	सो० संघ/USSR		
Harduaganj 'B'	2x55	1971-73	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
हरदुआगंज 'स'	2x60	1976-78	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
Harduaganj 'C'	1x100	1977-78	130	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
हरदुआगंज विस्तर Harduaganj ext	1x250	2011-12	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
ओवरा विस्तरा I	1x250	2013-14	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
Ora Extn. - I	3x100	1973-76	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
ओवरा विस्तरा II & III	5x200	1977-82	130	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
Ora Extn. II & III परिच्छा	1x110	1983-84	138	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
Parichha	1x110	1984-85	138	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
	1x210	2006-07	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
	1x210	2007-08	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
Parichha ext.	1x250	2012-13	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
	1x250	1913-14	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
	2x210	1985-87	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
आनपारा 'अ'								
Anpara 'A'	1x210	1987-88	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL		
आनपारा 'ब'	1x500	1993-94	169	538	जापान/Japan	जापान/Japan		
Anpara 'B'	1x500	1994-95	169	538	जापान/Japan	जापान/Japan		

तालिका/Table 2.10

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

SL No.	Power Station & Unit	Percentage (प्रतिशत)																						
		2008-09			2009-10			2010-11			2011-12			2012-13			2013-14			2014-15				
		पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./ए.एफ.		
1-	ओब्रा	1	50	8.15	9.39	-	71.51	75.05	71.25	84.52	60.57	82.01	57.25	75.63	62.59	85.23	55.13	79.38	37.92	64.65				
2-	ओब्रा विस्टर-1 Obra Extn. - 1	2	50	8.15	9.39	-	69.18	84.49	69.18	84.17	72.32	87.72	66.60	85.17	62.65	87.18	57.21	82.09	48.68	69.20				
3-	ओब्रा विस्टर-11 एव्ह 111	6	100	66.15	88.40	49.37	73.98	32.17	62.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
4-	पनकी विस्टर Panki Extn.	7	100	37.47	83.68	32.26	68.79	4.95	14.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
5-	हरदुआंग घृ 'C' Harduanganj 'C'	8	100	34.57	66.35	11.99	26.75	38.76	74.55	6.60	14.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
6-	हरदुआंग विस्टर Harduanganj ext	9	250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7-	परिच्छा Parichha	1	110	55.68	77.65	48.61	85.71	42.78	70.71	52.68	88.26	42.92	77.34	0.28	0.57	39.16	57.84	58.14	84.54					
8-	Pariachha	2	110	48.64	73.05	50.85	77.37	40.28	65.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
9-	Anpara	3	210	59.45	71.78	78.10	92.35	68.51	87.26	74.51	92.77	70.06	88.87	<b>66.73</b>	<b>85.09</b>	57.36	74.29	81.05	90.73					
4	210	-	-	-	-	-	-	68.42	82.14	57.05	68.87	69.56	82.84	71.21	87.96	77.57	91.72	72.44	83.86					
5	250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	210	86.14	95.29	78.42	84.54	73.29	80.92	80.24	95.30	67.36	78.55	46.98	51.11	79.22	98.55	67.86	85.96							
2	210	75.80	85.40	88.24	94.16	82.14	91.44	76.57	96.10	44.06	60.32	86.50	97.27	76.65	95.72	74.63	94.10							
3	210	87.17	92.56	86.54	94.46	73.96	83.31	78.56	95.21	70.02	93.23	69.58	86.99	78.65	95.92	78.45	94.47							
4	500	82.10	97.25	73.65	82.19	92.29	94.96	81.24	85.73	77.63	91.93	93.83	95.88	61.53	64.86	89.56	93.92							
5	500	82.91	84.25	93.87	94.70	84.96	89.14	85.51	93.70	79.35	93.82	82.48	85.98	81.68	84.27	90.77	94.50							

तालिका/Table 2.11

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		माताठीला		रामगंगा	
	उच्चतम जल स्तर	निम्नतम जल स्तर	उच्चतम जल स्तर	निम्नतम जल स्तर	उच्चतम जल स्तर	निम्नतम जल स्तर
	880 फुट Max.	830 फुट MDDL	1012 फुट Max.	970 फुट MDDL	366 मी० Max.	335 मी० MDDL
	880 ft.	830 ft.	1012 ft.	970 ft.	366m	335m
1991-92	880.00	838.60	1012.00	975.40	357.795	339.67
	18.9.91	19.7.91	3.9.91	18.7.91	23.11.91	5.6.91
1992-93	853.50	837.70	1012.00	968.80	353.270	329.065
	19.9.92	12.7.92	4.9.92	11.7.92	19.11.92	16.6.92
1993-94	869.70	838.70	1012.00	870.90	363.36	329.095
	26.10.93	24.6.93	31.10.93	12.6.93	22.11.94	28.5.93
1994-95	880.00	840.30	1012.00	975.40	356.05	330.30
	10.9.94	12.6.94	2.9.94	12.6.94	12.10.94	31.3.95
1995-96	870.80	837.40	1012.00	975.80	358.575	317.39
	28.9.95	19.6.95	1.9.95	16.6.95	15.10.95	16.5.95
1996-97	872.40	833.50	1012.00	975.80	351.595	317.00
	20.9.96	20.6.96	1.11.96	9.7.96	1.11.96	30.3.97
1997-98	880.1	837.5	1012	937.6	341.50	304.1
	22.9.97	20.6.97	8.9.97	28.6.97	16.1.98	6.6.97
1998-99	873.9	840.2	1012	979.9	365.3	325.1
	8.10.98	26.6.98	16.9.98	2.7.98	28.10.98	25.6.98
1999-2000	880.15	838.1	1012	978.6	356.105	331.55
	6.10.99	11.7.99	11.9.99	21.7.99	25.11.99	19.6.99
2000-2001	873.1	839.1	1012	939.8	365.395	330.205
	21.9.2000	10.7.2000	10.9.2000	18.7.2000	12.9.2000	31.5.2000
2001-2002	879.3	842.2	1012.10	979.7	NA	NA
	(25.7.2001)	20.6.2001)	(22.9.01)	16.3.01)		
2002-2003	865.90	832.90	1012	979.4	NA	NA
	(01.10.02)	(15.7.02)	(9.9.02)	(5.8.02)		
2003-04	871.40	830.70	1012	987.0	NA	NA
	(14.9.03)	(23.6.03)	(4.9.03)	(14.7.03)		
2004-05	847.90	830.60	1012.00	979.30	NA	NA
(31.08.04)	(25.07.04)	(12.09.04)	(24.07.04)			
2005-06	859.3	830.8	1012	987	NA	NA
	(27.9.05)	(23.6.05)	(20.7.05)	(10.04.05)		
2006-07	862.3	830.5	1012	987	NA	NA
	(5.9.06)	(28.6.06)	(17.8.06)	(08.4.06)		
2007-08	851.6	831.1	1012	986.5	NA	NA
	(10.10.07)	(04.07.07)	(15.09.07)	(01.06.07)		
2008-09	860.5	835.4	1012	987.2	NA	NA
	(26.09.08)	(06.06.08)	(05.09.08)	(15.06.08)		
2009-10	851.5	833.6	1012	986.9	NA	NA
	(15.09.09)	(27.06.09)	(08.10.09)	(29.06.09)		
2010-11	847.0	832.3	1011.5	987.3	NA	NA
	(25.09.10)	(29.06.10)	(11.10.10)	(25.02.11)		
2011-12	873.7	833.2	1012	988.1	NA	NA
	(24.09.11)	(19.05.11)	(07.09.11)	(17.05.11)		
2012-13	866.9	833.9	1012	988.1	NA	NA
	(25.9.12)	(7.06.2012)	(6.09.2012)	(30.06.2012)		
2013-14	859.5	835	1012	987.3	NA	NA
	(30.10.12)	(14.07.13)	(04-09-13)	(07-06-13)		
2014-15	857.3	836.6	1012	987.7	NA	NA
	(23.9.14)	(11.7.14)	(9.9.14)	(26.6.14)		
2015-16	853.20	836.1	1011.80	990.40	NA	NA
	(30.08.15)	(08.07.15)	(03.09.15)	(06.03.16)		

**तालिका/Table 2.12**  
**स्रोतवार ऊर्जा आयात Sourcewise Energy Import**

**मिलियन यूनिट  
MU**

क्र०सं.	स्रोत/परियोजना का नाम	वर्ष में आयातित ऊर्जा मिल्यू में Energy Import In MU During the year											
		05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	2013-14	2014-15	2015-16	
Sl. No.	Source/Name of Project	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
<b>I. ऊर्जा/A-THERMAL</b>													
1	सिंगरेली/Singrauli	5824	5784.90	5524.74	6122.966	6268.20	6872.16	6299.98	6527.46	6350.77	5717.59	6423.74	
2	निहर/Unchahar I, II, III	2528	3353.23	3116.12	5355.11	5484.84	5696.89	5574.10	5700.06	6464.15	7598.54	780.94	
3	अैरिया/Auriya	1404	1704.86	1648.29	1415.80	1643.78	1752.82	1514.93	1170.86	643.87	678.73	629.13	
4	अन्त/Anta	715	807.94	769.10	704.73	744.53	778.92	817.69	721.68	609.48	561.05	319.67	
5	डेंचहार/Unchahar I	1828	1945.15	2016.79	2099.25	1998.68	2029.52	3584.25	3756.81	3650.70	3673.26	3740.93	
6	केवहार/Unchahar II & III	1020	1058.79	1186.12	1714.63	2158.77	1780.33	1695.61					
7	बारेडाफी/Bara Dafri	(i) प्र.सी.आर./NCR (ii) अंग/GAS	821	663.26	649.20	670.33	712.00	1259.10	1848.40	1696.93	1722.34	1991.57	1549.14
8	दंडा/Tanda	1851	1850.82	1810.14	1639.02	1811.43	1971.59	1903.87	1641.84	1160.78	961.35	1055.92	
9	जलर्प/ B-HYDRO	2921	2918.85	3084.52	3131.92	3132.69	3140.26	2982.87	2827.57	3149.17	2898.04	2872.90	
10	टंकपुर/Tamakpur	101	91.06	87.89	85.66	94.46	82.34	90.85	75.26	71.52	68.45	73.53	
11	चमेरा- I/Chamera-I	417	467.09	472.26	427.77	642.89	487.94	499.00	918.96	1092.33	1186.63	1204.87	
12	चमेरा- II/Chamera-II, III	112	358.85	347.48	349.33	347.62	789.88	390.28					
13	सलाल/Salal	237	239.81	238.25	227.72	209.83	225.34	208.27	193.98	224.87	236.04	238.00	
14	उमी/Umi	436	532.35	556.67	511.95	537.12	1214.56	463.98	467.44	586.31	908.32	914.39	
15	शोली/Soholi/Dhauliganga	-	69.41	252.30	273.34	272.15	576.82	282.40	259.59	70.50	190.31	274.53	
16	डुलहसी/Dulhasti	-	0.00	1.16	535.84	579.09	1209.78	567.17	499.11	581.53	592.56	645.00	
17	सेवा II/SEWA II	-	0.00	-	-	-	-	127.36	92.74	138.01	158.88	159.15	
18	टेहरी/Teheri	-	0.00	314.31	1021.34	835.51	1429.90	1623.06	1263.70	1541.59	1313.54	1232.62	
19	कोटेश्वर/Koteshwar	-	0.00	36.94	141.20	146.61	157.27	234.29	485.67	688.68	489.51	529.36	
20	ताला/Tala	845	673.06	989.70	1122.36	1211.05	1311.78	13.84.30	1160.44	1310.13	1279.09	1372.06	
21	पराबाटी/PARABATI	-	-	-	-	-	-	-	-	172.32	168.33		
22	रामपुर/RAMPUR	-	-	-	-	-	-	-	-	27.82	352.01		
<b>परमाणु/ C-ATOMIC</b>													
23	कोलडाम/Coldam	-	818	635.35	301.79	177.44	229.12	594.53	610.81	805.53	864.63	946.48	
24	नरोरा/Narora NAPP	288	502.31	389.42	327.92	406.48	1211.54	1485.89	1454.79	1534.00	1284.50	1482.43	
25	आर.ए.पी.पी./RAPP, V & IV	-	316	343.10	687.34	1711.90	1775.18	2091.28	2028.06	2240.45	2605.85	2519.95	
26	पुर्शी/ER	27	0	0	0	0.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
27	प.क्षे./WR	28	प.आई./UI	956	1215	1859.63	2069.59	2018.77	3630.19	2058.80	2781.19	-911.76	
28	द्विपक्षीय/अंग./Bilateral/OA	-368	304	1265.35	476.62	260.51	1616.08	7243.87	2054.03	2806.93	3747.00	1991.16	
29	आई.पी.पी./IPP	-	-	0.00	837.36	1625.26	1820.89	7741.26	1535.23	18343.11	21610.84	23282.16	
30	आईपीपी सह-उत्पादन/Industrial Co-Generation	302.17	461.59	862.04	1827.96	1688.69	1944.08	2554.37	3232.23	2897.70	2766.37	2820.84	
31	सी.पी.पी./CPP	113.17	1111.25	1242.96	200.95	153.66	144.88	161.13	32.73	115.31	119.20	169.13	
32	उ.प्र.जल विद्युत निगम/UPJVN	2065.13	1390.01	888.06	905.44	1398.12	1533.62	1060.36	1078.01	810.57			
33	लम्पु जल विद्युत/Micro Hydel	7.43	6.25	3.25	2.16	3.49	2.85	2.72	5.01	5.26	6.56	3.90	
34	उ.प्र. गण्ड उत्पादन निगम/U.P.RVNUL	18229.31	17272.78	16997.37	18915.86	18600.38	20158.05	18916.01	18190.95	18229.40	22355.11	24195.52	
35	Solar (सिंगरा)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	226.22	
36	कुल ऊर्जा आयात/Total Energy Import	42784.74	45946.53	51236.21	55185.20	61209.74	6994.27	74023.27	77301.13	82712.73	87197.75	93099.16	

**तालिका/Table 2.13 केंद्रीय परियोजनाओं में उत्पन्न का अंश UP's Power Share in Central Sector Projects**

**प्रेषणार्द**

M.W.

क्रमसंख्या सं.क्र.अनुसार संख्या	परियोजना का नाम	का अंश/(प्रतिशत)	उत्पन्न का उपयोग U.P.'s Share(%)	वर्ष के अंत तक मैट्यू थे/At the end of year in MW															
				Sl. No.	Name of the Project	Firm	2002-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
<b>I. अ तापमिहर्स/A-THERMAL</b>																			
1	सिंगराली/Singrauli (5x200 + 2x500)	37.68	753.70	799.64	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754
2	रिहान्द-I/Rihand-I (2x500)	32.57	325.70	348.62	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326	326
3	रिहान्द-II/Rihand-II (2x500)	29.60	-	-	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296	296	
4	रिहान्द-III/Rihand-III (1x500)	32.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160	160
5	ओरिया/Auriya (4x111.19+2x153.2)	32.06	209.80	223.13	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213	213	
6	अनंदा/Antra (3x88.71+1x153.2)	21.75	89.40	100.81	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91	91	
7	केवलहार-I/Uchahar I (2x210)	59.52	249.80	253.05	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250	250	
8	केवलहार-II/Uchahar II (2x210)	30.69	128.9	138.36	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129	129		
9	केवलहार-III/Uchahar III (1x210)	30.00	-	-	0.00	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63	63			
10	चारदी/Dadi	(i) एन.सी.आर./NCR (4x210+1x490) (ii) नीरGAS (4x130.19+2x154.51)	10.00	84.00	107.65	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	
11	Tanda (4x110)	29.60	242.10	234.59	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246	246	
<b>जलीया/B-HYDRO</b>																			
12	टानाकपुर/Tanakpur (3x31.4)	22.64	22.70	21.33	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21	21		
13	चमेरा-I/Chamera-I (3x180)	20.27	109.60	109.46	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109	109		
14	चमेरा-II/Chamera-II (3x100)	20.66	-	42.83	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62	62		
15	चमेरा-III/Chamera-III (1x213)	20.14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47	47		
16	सलाल-I & II/Salal-I & II (6x115)	6.95	70.00	70.00	70.0	70.0	70.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48	48		
17	उडी/Utri (4x120)	20.00	96.30	96.29	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96	96		
18	उडी-II/URL-II (4x60)	21.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51	65		
19	नैश्य शक्ति/NATHPA JHAKRI(6x250)	21.13	-	241.58	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221	221		
20	श्वेती/Dhaliganga (4x70)	20.00	-	-	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56	56		
21	दुलहाटी/Dulhasti (3x130)	21.80	-	-	0.00	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85	85		
22	टुहरी/Tehri(4x250)	22.50	-	-	0.00	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374	374			
23	ताला/Tala (6x170)	14.73	-	-	0.00	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300			
24	पराबती-II(4*130)	26.19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	221			
25	RAMPUR (412)	14.73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.77			
26	SEWA II	31.30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73			
27	Koteshwar	15.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34			
<b>स्ट्राटेजिक-C-ATOMIC</b>																			
28	Coldam	18.90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151			
29	तरोरा/Narora (2x220)	37.40	137.70	152.67	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138	138			
30	आर.पी.टी.III&IV/RAPP-III&IV(2x220)	38.76	0.00	80.67	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66	66			
31	RAPP V & VI (2x220)	29.40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123			
32	के.आर./ER	19.55	60.00	0.00	48.59	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0		
वार्ष/Total																			
		31166.49	3019.70	2959.70	3529.43	3725.0	4547.0	4547.0	4547.0	4547.0	4547.0	4547.0	4547.0	4547.0	4547.0	4547.0	4547.0	4547.0	

**Note / टिप्पणी :** (1) Bilateral exchange of 250 MW Power of Dadi P/Sin out of DTL share for the period w.e.f. 27/11/04 to 31/03/05 taken.  
 (2) Additional bilateral / OA or 50 MW average through various sources taken w.e.f. 01/08/04 to 31/12/04.  
 (3) Unallocated share is additionally allocated to CGS power stations time to time by ministry of Power Govt. of India.  
 (4) Bilateral open access arrangements are also made time to time through Traders.  
 (5) Tata Power share given through ER Power stations are not shown with ER share of Un allocated quota.

**तालिका/Table 2.14**

**स्रोतवार ऊर्जा आयात**

**SOURCEWISE ENERGY IMPORT**

क्र.सं.	स्रोत का नाम	आयात (एम.यू.)	Import in MU						2015-16
			2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	
1	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन नियम	196228.19	20158.05	18916.01	18190.95	18229.40	23184.17	22355.11	24195.52
	U.P. RAJYA VIDYUT UTTPADAN NIGAM								
2	उ.प्र. जल विद्युत नियम								
	U.P. JAL VIDYUT UTTPADAN NIGAM								
	i) जल विद्युत Hydro	1048.81	905.44	703.54	1398.12	1533.62	1060.36	1078.01	810.57
	ii) जल विद्युत Micro Hydel	9.23	3.49	2.85	2.72	5.01	5.26	6.56	3.90
3	केंद्रीय सेक्टर पारिषद्वारा CENTRAL SECTOR PROJECTS								
		29721.44	31242.02	36664.54	34616.46	34097.58	35211.66	35602.62	37950.56
4	संयुक्त शेत्र JOINT SECTOR								
	राजधानी	NA							
5	(i) RAJGHAT निर्मी क्षेत्र								
	PRIVATE SECTOR (IPP)	1767.27	1820.89	7155.71	7702.87	15335.23	18343.11	21610.84	25282.16
6	औद्योगिक सह उत्पादन								
	INDUSTRIAL CO-GENERATION	1581.46	1688.69	1944.08	2855.11	3232.33	2897.70	2766.37	2820.84
7	कैप्टिव उत्पादन CAPTIVE GENERATION								
	1- हिन्दलॉकी/ HINDALCO	78.15	29.41	16.99	16.99	32.73	115.31	115.31	115.31
	2- कंपनीय/ KANORIA	18.78	48.91	101.62	101.62				
	3- अन्य/ Others	-	66.55	98.11	98.11				
8	उ.प्र. आर/ WR								
9	यू.आई./UI	1.00	00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10	(ओ.ए./OA) Traders/Energy Exchange	760.30	3630.16	1854.62	2057.56	2781.19	-911.76	-84.07	-70.87
	<b>TOTAL ENERGY IMPORT</b>	<b>56374.85</b>	<b>61209.74</b>	<b>69994.22</b>	<b>74284.38</b>	<b>77301.13</b>	<b>82712.73</b>	<b>87197.75</b>	<b>93099.16</b>

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

गालिका/Table 2.15

**उ.प. जल विद्युत निगम से आयात (बस बार पर)**  
**IMPORT FROM U.P.JAL VIDYUT NIGAM (AT BUS BAR)**

क्र.सं.	S.No.	संचयन का नाम Name of Source (Capacity in MW Installed)	अधिकारित क्षमता (मि.वा.) आयात (एम.यू.)	Import in MU
2006-07		2007-08 2008-09 2009-10 2010-11 2011-12 12-13 13-14 14-15 15-16		
1	रिहंड	6x50	383.18 399.90 375.75 171.32 613.30 732.86 503.69 573.50 324.92	
2	ओबरा हाईडेल	3x33	165.67 159.48 160.44 82.20 239.97 309.26 203.19 228.53 155.66	
3	माता ईला			
	MATA TILLA	3x10	65.06 130.97 97.46 94.58 151.15 113.67 115.97 80.61 51.08	
4	खारा एवं यूजीसी/मोला/शीतला	3x24 +2x2.5+4x1.5 +4x0.6+3x1.2		
	Khara & UGC/Bhola/Sheetla+4x0.375 274.15	358.47 271.80 355.44 393.70 377.83 439.48 394.07 278.91		
5	लघु जल विद्युत (बिलका, बवेत)	4 x 1.5 2.16 9.23 3.49 2.85 2.72 5.01 5.73 6.56 3.90 Micro Hydel (Belka, Babail)		
				Total 1084.57 814.47

Note :

- 1 Hydro project falling under the state of Uttrakhand transferred on 9.11.2001 as per GOI Orders.
2. Central sector share divided between U.P. & Uttrakhand as per GOI notification dated 4-1-2002
3. HP share in khara project is included in UPJVNL.
4. Micro Hydel Generation of Belka (3 MW) & Babail (3 MW) are taken.
5. MP share in Rihand & Matatila included.
6.  $3 \times 1.2$  MW Sheetla started during 2006-07.

तालिका/Table 2.16

**उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम से आयात (बस बार पर)**  
**IMPORT FROM U.P.RAJYA VIDYUT UTTPADAN NIGAM LTD. (AT BUS BAR)**

क्र.सं.संयंव्र का नाम	अधिकारित क्षमता (मे.वा.)	आयात (एम.यू.)	Import in MU									
			S.No.	Name of Source	(Capacity in MW Installed)	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15
1	अनपरा	3x210 + 2x500	10578.37	10778.41	10799.34	10691.65	9042.54	10484.54	9483.13	10808.10		
	ANPARA											
2	ओरा 4x40 + 3x94 + 5x200	4460.79	4428.96	3938.85	3960.15	3456.68	3545.60	3167.51	3445.04			
	OBRA											
3	परिचा 2x110 + 2x210 +	2763.90	3214.27	2830.12	2589.33	3771.97	5772.77	5568.15	5991.44			
	PARICHHA											
4	फर्नी 2x105											
	PANKI	1162.01	1069.86	865.00	860.72	736.87	628.44	855.01	460.83			
5	हर्डुआगांज 1x60 + 1x105 663.11	666.55	842.69	312.88	1221.35	2449.63	3281.30	3490.11				
	HARDUAGANJ + 2 x 250											

Note : 1 x 250 MW Unit added in Harduaganj, during 2011-12.

1 x 250 MW Unit added in Harduaganj, during 2013-14.

1 x 250 MW Unit add Paricha during 2012-13.

1 x 250 MW Unit add Paricha during 2013-14.

Table 3.1  
ऊर्जाकृत पारेशन एवं वितरण लाइन्स

Transmission and Distribution Lines Energised (मार्च 2016 तक)  
Ckt. Km.

वर्ष Year	765 के.वी. KV	400 के.वी. KV	220 के.वी. KV	132 के.वी. KV	योग Total (2+3+4+5)	66 के.वी. KV	44, 37.5 & 33 के.वी. KV	11, 6.6 & 3.3 के.वी. KV	II - सहायक पारेशन एवं वितरण लाइन्स		कुल योग G. Total (6+11)
									II - Primary Lines	II - Secondary Lines	
1987-88	-	1877	5190	9450	16517	3024	22362	160619	180146	366151	382668
1988-89	-	1877	5359	9550	16786	3024	22628	164612	186890	377154	393940
1989-90	-	1877	5539	9613	17029	3027	23024	168522	193360	387933	404962
1990-91	-	1877	5539	9716	17132	3027	23304	172606	200413	399350	416482
1991-92	-	1877	5539	9856	17272	3027	23605	175437	207078	409147	426419
1992-93	-	1877	5717	9944	17538	3027	23934	178009	210697	415667	433205
1993-94	-	2049	5815	10091	17955	3139	24100	180455	214496	422190	440145
1994-95	-	2049	5867	10147	18063	3139	24345	182492	217480	427456	445519
1995-96	-	2139	5917	10232	18288	3139	24693	184404	220190	432246	450714
1996-97	-	2139	6036	10270	18445	3139	24952	187195	224781	440067	458512
1997-98	-	2139	6038	10270	18447	3139	25286	190430	228119	446974	465421
1998-99	-	2819	6131	10453	19403	3139	25902	194216	232043	455300	474703
1999-2000	-	2819	6131	10538	19488	3139	26575	194973	233041	457728	477216
2000-2001	409.030	3554.932	6143.559	10627.674	20735.165	3139	27109	195554	233789	459591	479917.165
2001-2002	409.030	3554.932	6144	10734	20842	3139	27740	196313	234624	461816	482658
2002-03	409.030	3554.932	6260.758	10925.743	21150.473	3139	28325	198812	236217	466493	487643.473
2003-04	409.030	3554.472	6350.758	11178.340	21493.17	3139	28680	199612	236655	468086	489579.17
2004-05	409.030	3554.472	6489.758	11304.696	21757.888	3139	29049	206094	238251	476533	498290.888
2005-06*	409.030	3693.415	6064.038	9989.416	20155.899	3139	29569	209994	239581	482283	502438.899
2006-07*	409.030	4259.415	6668.615	10281.853	21618.913	3139	30226.46	214820.48	240676.55	488862.49	510481.403
2007-08	409.030	4259.415	6839.727	10831.752	22339.924	3139	30550.13	214820.48 <sup>R</sup>	240676.55 <sup>R</sup>	489186.16	511526.084
2008-09	409.030	4259.415	6904.149	11383.911	22956.505	3139	30941.86	214821 <sup>R</sup>	240677 <sup>R</sup>	489578.86	512535.365
2009-10	409.030	4259.415	6995.742	11973.531	23637.718	3139	31872.45	NA	NA	-	-
2010-11	409.030	4259.415	7532.895	12955.303	25156.67	3139	32836.00	NA	NA	-	-
2011-12	410.93	4259.415	8001.20	13463.20	26134.74	3139	34035.58	NA	NA	-	-
2012-13	410.93	4259.42	8090.68	13912.51	26673.54	3139	34796.28	NA	NA	-	-
2013-14	410.93	4777.73	8175.20	14263.20	27627.53	3139	35344.4	NA	NA	-	-
2014-15	413.56	4936.57	9016.86	16039.5	30406.5	3139	37615.6	NA	NA	-	-
2015-16	435.30	5025.49	9582.41	17199.08	32242.3	3139	38872.20	NA	NA	-	-

\* नोट / Note : Data are excluding Uttarakhand/ आंकड़े उत्तराखण्ड को छोड़कर हैं।

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

Table 3.2

## 31-3-2016 तक चालू मुख्य लाइनों का विवरण

Particulars of Primary Lines in service as on 31-3-2016

क्र.सं. Sl. No.	लाइन का नाम Name of Line	सकिट Ckt.	लम्बाई Length	सकिट किलोमीटर Ckt. Km.	
				3	4
1	2	3	4	5	स्थापना तिथि Date of Energisation
A/A	765 के.वी. लाईन/Lines				
1	आनपारा-उन्नाव Anpara-Unnao	एस.सी. S.C.	410.93	24.10.12	
2	765केवी आनपारा 'सी' -आनपारा 'डी' एस.सी. लाइन	डी.एस.सी. D.S.C.	2.63	31.05.2014	
3	765केवी मेरठ (भीजी)-आगरा (भीजी) का 765 केवी घेटर नोएडा पर लीलों (2x10.87)स.किमी.	एस.सी. S.C.	21.740	17.03.2016	
	योग अ/Total A - 765 के.वी./KV		435.30		
B/B	400 के.वी./KV लाईन/Lines				
1	उन्नाव-बेली सकिट-I Unnao-Bareilly Ckt. I	एस.सी. S.C.	271.000	04.02.2001	
2	उन्नाव-बेली सकिट-II Unnao-Bareilly Ckt. II	एस.सी. S.C.	271.000	05.02.2001	
3	सरोजनीनगर-उन्नाव Sarojini Nagar (Lko)-Unnao	एस.सी. S.C.	39.200	13.11.1998	
4	युत्तलानगर-लाखनऊ-उन्नाव Sultapur-Azamgarh	एस.सी. S.C.	125.500	18.01.1985	
5	युत्तलानगर-लाखनऊ-ओबरा Sultanpur-Lucknow	एस.सी. S.C.	145.100	31.03.1978	
6	युत्तलानगर-ओबरा Sultanpur-Obra (upto Ganga River)	एस.सी. S.C.	123.300	14.12.1977	
7	ओबरा-पनकी Obra-Panaki	एस.सी. S.C.	387.572	30.03.1980	
8	मुक्त (क्रमसरा)-आजमगढ़ Mukta (Kasara)-Azamgarh	एस.सी. S.C.	48.351	29.08.1993	
9	गोरखपुर-आजमगढ़ Gorakhpur-Azamgarh	एस.सी. S.C.	90.000	27.11.2005	
10	आनपारा-मुक्त Anpara-Mukt	एस.सी. S.C.	262.267	30.03.1986	
11	आनपारा-ओबरा Anpara-Obra	एस.सी. S.C.	40.000	10.11.1987	
12	आनपारा-सारनाथ Anpara-Sarnath	डी.सी. D.C.	316.682	31.07.1998	
13	आनपारा-सारनाथ Anpara-Sarnath	एस.सी. S.C.	157.653	-	
14	ओबरा-युत्तलानगर Obra-Sultapur (upto Ganga River crossing)	एस.सी. S.C.	107.057	-	
15	सारनाथ-आजमगढ़ Sarnath-Azamgarh	एस.सी. S.C.	5.782	-	
16	मुरादनगर-पनकी Muradnagar-Panaki (upto Narora)	एस.सी. S.C.	117.850	23.05.1980	
17	ओहिकथा-मुरादनगर Rishikesh-Muradnagar	एस.सी. S.C.	183.100	31.03.1984	
18	लीलों ऋषिकेश-मुरादनगर Lilo Rishikesh-Muradnagar at Muzaaffar Nagar	डी.सी. D.C.	39.600	29.11.2005	
19	विष्णु प्रयाग-मुजफ्फरनगर II सकिट Vishnu Prayag-Muzaffar Nagar II Ckt.	एस.सी. S.C.	280.000	19.08.2006	
20	विष्णु प्रयाग-मुजफ्फरनगर I सकिट Vishnu Prayag-Muzaffar Nagar I Ckt.	एस.सी. S.C.	280.000	31.01.2006	
21	मुरादनगर-कैरकेन्द्र Muradnagar-Kairkhan	एस.सी. S.C.	161.260	03/1985	
22	आगरा-मुरादनगर Agra-Muradnagar	एस.सी. S.C.	194.112	20.12.2000	
23	पनकी-मुरादनगर Panaki-Muradnagar	एस.सी. S.C.	279.124	23.05.1980	
24	पनकी-उन्नाव Panaki-Unnao	एस.सी. S.C.	48.821	17.09.1998	
25	उन्नाव-आगरा Unnao-Agra	एस.सी. S.C.	279.084	01.11.1998	
26	लीलों दादरी (एन.सी.आर) बलभग्नगढ़ डीर्सी लाइन (400 केवी घेटर नोयडा पर) प्रथम सकिट डी.सी.D.C.	एस.सी. S.C.	6.00	04.05.2006	
Lilo of Dadri (NCR) - Ballabhgarh D.C. line at 400 KV Noida I dkt.					
27	400केवी० मनपुरी-उच्च परीक्षा टॉर्सो लाइन (जर्है पर 400 केवी० लाइन का लौप्तिक कार्यक्रम)	518.312	18.12.2013		
28	400केवी० ओबरा-पनकी लाइन का वारा रिवा (रिवा-रोड-मृगानी-वारा) पर लीलों (2x64.50)	129.00	10.11.2014		
29	400केवी० मुफ्फरनगर-आगरा लाइन मुरादनगर-II डी.ओ.एफ	14.232	12.11.2014		
30	400केवी० पनकी लाइन का वारा रिवा (रिवा-रोड-मृगानी-वारा) पर लीलों (2x7.116)	0.340	30.09.2015		
31	400केवी० ओबरा लाइन का 400केवी० शीर्षा रोड पर लीलों (2x0.29)	0.600	30.09.2015		
32	400केवी० मुरादनगर लाइन का अलीगढ़ पर लीलों	66.600	09.10.2015		
33	400केवी० घेटर नोएडा (765 केवी) - सिकंदराबाद लाइन	16.980	21.03.2016		
34	400केवी० आनपारा 'सी'-आनपारा 'डी' लाइन का प्रथम सकिट	5.000	31.03.2016		
	योग 'ब' / Total 'B' 400 केवी KV	5025.49			

Table 3.2 (क्रमांक) / (Contd.)

संकेत	किलोमीटर	Ckt. Km.	5	4	3	2	सं/C 220 के.वी./KV लाई/Lines	1
1	सी.वी. गंज (बरेली)	इन्टरकॉनेक्टर-II	CB Ganj Bareilly Inter Connector-I	एस.सी. S.C.	12.559	30.06.2000		
2	सी.वी. गंज (बरेली)	इन्टरकॉनेक्टर-II	CB Ganj Bareilly Inter Connector-II	एस.सी. S.C.	16.274			
3	सी.वी. गंज (बरेली)	बरायू CB Ganj (Bareilly)-Badaun		एस.सी. S.C.	52.399	21.06.1992		
4	सी.वी. गंज (बरेली)	मुरादाबाद CB Ganj (Bareilly)-Muradabad		एस.सी. S.C./डी.सी. D.C.	96.440	05.07.1988		
5	बरेली (400 के.वी.)	शाहजहांपुर Bareilly (400 KV)-Shahjahanpur		एस.सी. S.C.	90.00			
6	सरोजनी नगर (लखनऊ)	हरदोई रोड Sarojini Nagar (Lko.)-Hardoi Rd.		एस.सी. S.C.	18.677			
7	सरोजनी नगर (लखनऊ)	उन्नाव Sarojini Nagar (Lko)-Unnao		डी.सी. D.C.	80.000			
8	चिनहट (लखनऊ)	300 के.वी. उपकेन्द्र उपकेन्द्र फै.जी.सी.आई.एल.						
9	चिनहट (लखनऊ)	हरदोई सोड Chinhat-Hardoi Road		एस.सी. S.C.	47.360			
10	चिनहट-सरोजनी नगर (लखनऊ)	Chinhat-Sarojini Nagar (Lko.)		एस.सी. S.C.	47.500			
11	कँचाहार-चिनहट (लखनऊ)	Unchahar-Chinhat (Lko.)		एस.सी. S.C.	135.000			
12	कँचाहार-सरोजनी नगर (लखनऊ)	Unchahar-Sarojini Nagar (Lko.)		एस.सी. S.C.	114.400			
13	सीतापुर-पी.जी. सी.आई.एल.	Sitapur-PGCIL		एस.सी. S.C.	83.958	23.07.2006		
14	सीतापुर-शाहजहांपुर	Sitapur-Shahjahanpur		एस.सी. S.C.	93.852			
15	शाहजहांपुर-हरदोई	Shahjahanpur-Hardoi		एस.सी. S.C.	70.730	01.11.2006		
16	सुलतानपुर-गोण्डा	Sultanganj-Gonda		एस.सी. S.C.	109.444			
17	सुलतानपुर-टाण्डा सकिंठ-1	Sultanganj-Tanda Ckt.I		एस.सी. S.C.	70.100			
18	सुलतानपुर-टाण्डा सकिंठ-II	Sultanganj-Tanda Ckt.II		एस.सी. S.C.	69.300			
19	सुलतानपुर-फूलपुर	Sultanganj-Phulpur		एस.सी. S.C.	77.264			
20	लीलो इलाहाबाद (रीवांसोड)	फैटेहपुर		डी.सी. D.C.				
21	रीवा रोड (इलाहाबाद)	फैटेहपुर Rewa Road (Allahabad)-Fatehpur		एस.सी. S.C.	8.600			
22	आजमगढ़-जौनपुर	Azamgarh-Jaunpur		एस.सी. S.C.	249.720			
23	बस्ती-टाण्डा	Basti-Tanda		एस.सी. S.C.	60.000			
24	गोरखपुर-देवरिया Gorakhpur-Deoria			एस.सी. S.C.	51.800			
25	गोरखपुर (400 के.वी.)-गोरखपुर (220 के.वी.)	इण्टरकॉनेक्टर-II		एस.सी. S.C.	35.500			
26	गोरखपुर (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector II			एस.सी. S.C.	25.600	25.08.2006		
27	गोरखपुर-बस्ती Gorakhpur-Basti			एस.सी. S.C.	25.000			
				एस.सी. S.C.	55.620			

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर  
Ckt. Km.

	1	2	3	4	5
28	लीलो - गोंडा-सुलतानपुर (सोहावल पर) LILO-Gonda-Sultapur (At Sohaval)	डी.सी. D.C.	53.4	12.12.2009	
29	लीलो - खुजा-मुरादनगर (दादरी पर) LILO-Khurja-Murad Nagar (At Dadri)	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	23.82	26.01.2010	
30	गोरखपुर-टाणा Gorakhpur-Tanda	एस.सी. S.C. एस.सी. D.C.	80.40		
31	बरेती - शाहजहांपुर 220 KV Bareilly - Shahjahanpur	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	31.112		
32	लीलो चिनहट-सरोजनीनगर 220 केवी मोर्ती नगर पर Lilo chinhat Sarojini Nagar Line at 220 KV Gomti Nagar	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	5.930	22.11.2008	
33	लोनी-मुरादनगर (400 KV पर) Loni-Muradnagar (400KV)	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	24.00	20.10.2008	
34	लीलो परीक्षा-सैफई लाइन भरथना पर Lilo - Parichha - Safai at Bharthana	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	8.40	13.07.2008	
35	लीलो गोरखपुर बस्ती (गोरखपुर पर) फी.डी.सी.आई.एल. LILO Gorakhpur-Basti at 400 KV Gorakhpur PGCIL	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	1.440	26.08.2006	
36	आबरा-इलाहाबाद Obra-Allahabad	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	210.360		
37	आबरा-इलाहाबाद Obra-Allahabad	डी.सी. D.C.	420.740		
38	आबरा-साहूपुरी Obra-Sahupuri (VNS)	डी.सी. D.C.	157.540		
39	साहूपुरी-पसौली Sahupuri-Pasauli (Karamnasa river crossing upto T.No.105)	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	36.655		
40	साहूपुरी-सारनाथ Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	19.710		
41	सारनाथ-आजमगढ़ Sarnath-Azamgarh	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	96.682		
42	सारनाथ-गाजिपुर Sarnath-Ghazipur	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	51.954		
43	गेर नोएजा-नोएजा सर्किट-1 Greater Noida-Noida Ckt I	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	5.800		
44	मुरादनगर (400 के.वी.)-साहिबाबाद Muradnagar 400KV-Sahibabad	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	52.060		
45	साहिबाबाद-पटपड़गज Sanibabad-Patparganj	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	7.000		
46	सिम्पावली-एन.ए.पी.पी. Simphawali-NAPP	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	83.906		
47	सिम्पावली-मोटीपुर Simphawali-Modipuram	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	51.428		
48	मोदीनगर इण्टर कैनेक्टर-1 & II Muradnagar Inter connector I & II (2x4)	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	8.000		
49	मुरादनगर-खुर्जा Muradnagar-Khurja	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	62.492		
50	मुरादनगर-शामली Muradnagar-Shamli	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	85.612		
51	बी.टी.पी.एस.-गाजिपुर BTTS-Ghazipur	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	17.300		
52	साहिबाबाद-नोएजा Sahibabad-Noida	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	7.790		
53	साहिबाबाद-नोएजा Sahibabad-Noida	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	5.680		
54	खुर्जा-जहाँगीरिबाद Khurja-Jahangirabad	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	24.532		
55	खुर्जा-नरोरा Khurja-Narora	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	60.047		
56	बड़ीत-शामली Baraut-Shamli	एस.सी. S.C.	39.752		
57	लीलो मोटीपुर-मटोर सर्किट-1 LILO Modipuram-Matore Ckt.I	एस.सी. S.C.	8.849		
58	लीलो मोटीपुर-मटोर सर्किट-1 LILO Modipuram-Matore Ckt.II	एस.सी. S.C.	12.224		
59	मोटीपुर-मुरादनगर Modipuram-Muradnagar	एस.सी. S.C.	45.900		

तालिका/Table 3.2 (क्रमांक: ) / (Contd.)

सर्किट	फिल्मी पैटर	Ckt. Km.	5
1	2	3	4
60	मोटीपुरम—शताब्दी नगर Modipuram-Shatabdi Nagar	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	33.593 02.03.2007
61	मुरादनगर—बड़ोत Muradnagar-Baraut	एस.सी. S.C.	41.438
62	शताब्दी नगर—मटोर Shatabdi Nagar-Matore	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	33.593 15.03.2007
63	रोजा—शाहजहाँपुर Roja-Shahjahanpur	एस.सी. D.C.	14.373 26.02.2010
64	शताब्दी नगर—सियावली Shatabdi Nagar-Simbhali	एस.सी. S.C.	40.153
65	मुजफ्फर नगर (400 के.वी.)—मोटीपुरम Muzaffar Nagar (400 KV)-Modipuram	एस.सी. S.C.	50.000 08.02.2006
66	मुजफ्फर नगर (400 के.वी.)—नरा (मुजफ्फर नगर 220 के.वी.) Muzaffar Nagar (400 KV)-Nara (Muzaffar Nagar-220KV)	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	11.000 29.11.2005
67	नरा—मोटीपुरम Nara-Modipuram	एस.सी. S.C.	35.900
68	नरा—फड़की Nara-Roorki	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	57.700 07.05.2007
69	ग्रेटर नौयडा—नौयडा डॉसी लाइन Greater Noida - Noida line	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	90.00 16.02.2008
70	ऊरई—मौती लाइन Orai - Bholi line	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	18.5 24.12.2008
71	लीलो छुर्जा—मुरादनगर लाइन (220 के.वी. सिकन्द्राबाद पर) Lilo Khurja - Murad Nagar Line at 220 KV Sikandarabad	डी.सी. D.C.	1.000 31.03.2009
72	लीलो साहिबाबाद नौयडा लाइन (सेक्टर 62 नौयडा पर) Lilo Sahibabad - Noida line at Sector 62 Noida	डी.सी. D.C.	5.78 31.08.2006
73	लीलो पनकी — मैनपुरी लाइन (220 के.वी. छिरमक पर) Lilo Panki - Mainpuri Line at 220 KV Chhbiramau	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	60.258 119.300
74	खारा—सहारनपुर Kharai-Saharanpur	एस.सी. S.C.	83.330
75	खारा—शामली Khara-Shamli	एस.सी. S.C.	81.050
76	खोदरी—सहारनपुर—I Khodri-Saharanpur Ckt. I	एस.सी. S.C.	69.520
77	खोदरी—सहारनपुर-II Khodri-Saharanpur Ckt. II	एस.सी. S.C.	67.548
78	सहारनपुर—शामली Saharanpur-Shamli	एस.सी. S.C.	84.954
79	नहटौर—मुरादाबाद Nahtaun-Muradabad	एस.सी. S.C.	10.000
80	मुरादाबाद—नरोरा Muradabad-Narora	एस.सी. S.C.	10.000
81	आगरा—आगरा (400 के.वी.) सर्किट-1 Agra-Agra(400KV) Ckt.I	एस.सी. S.C.	50.000
82	आगरा—आगरा (400 के.वी.) सर्किट-II Agra-Agra(400KV) Ckt.II	एस.सी. S.C.	31.340
83	फिरोजाबाद—आगरा (400 के.वी.) Firozabad-Agra (400 KV)	एस.सी. S.C.	58.310
84	फिरोजाबाद—भोगांव (पी.जी.सी.आई.एल.) Firozabad-Bhogaoan (PGCLL)	एस.सी. S.C.	39.500
85	मैनपुरी—भोगांव (पी.जी.सी.आई.एल.) Mainpuri-Bhogaoan (PGCLL)	एस.सी. S.C.	87.000
86	आगरा (400 के.वी.)—गोकुल Agra (400KV)-Gokul	एस.सी. S.C.	5.540
87	हरदुआगंज—आगरा Harduaganj-Agra	डी.सी. D.C.	5.540
88	लीलो आगरा (220 के.वी.)—हरदुआगंज (हाथरस 220 के.वी. पर) LILC Agra (220 KV)-Harduaganj (Al-220 KV Hathras)	डी.सी. D.C.	5.540

तालिका/Table 3.2 (क्रमांक:) / (Contd.)

		सर्किट किलोमीटर Ckt. Km.	5
		4	3
2	89 हरदुआगज-खुजा Harduaganj-Khurja	झी.सी. D.C. झी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	85.000 253.200 34.422
90 हरदुआगज-मैनपुरी Harduaganj-Mainpuri			12.08.2006
91 हरदुआगज-एन.ए.पी.पी. Harduaganj-NAPP			
92 तीलो हरदुआगज-एन.ए.पी.पी. (220के वी. अतरेल उपकेन्द्र पर)	झी.सी. D.C. झी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	21.814 4.000 60.300	28.08.2006
93 LILO Harduaganj-NAPP (At 220KV Atrauli S/S)			
94 हरदुआगज-हरदुआगज झी.सी.पी.एस. Harduaganj-Harduaganj BTSP			
95 फिराजबाद-मैनपुरी Firozabad-Mainpuri			
96 तीलो मैनपुरी-फिराजबाद (400के वी. मैनपुरी उपकेन्द्र पर)	झी.सी. D.C. एस.सी. S.C. झी.सी. D.C.	46.534 37.290 36.760	22.10.2006 12.08.2006 09.11.2006
97 तीलो मैनपुरी-हरदुआगज (400के वी. मैनपुरी उपकेन्द्र पर)	LILO Mainpuri-Harduaganj (at 400 KV Mainpuri S/S PGCL)		
98 तीलो मैनपुरी-परिच्छा-II लाइन (220के वी. उरई उपकेन्द्र पर)	LILO Mainpuri-Parichha II line (at 220 KV Orai S/S)		
99 परिशा-उरई Parichha-Orai	झी.सी. D.C. झी.सी. D.C. एस.सी. S.C. झी.सी. D.C. झी.सी. D.C. झी.सी. D.C. झी.सी. D.C. झी.सी. D.C.	81.000 207.400 15.000 314.400 428.250 47.200 6.592	30.08.2006 09.11.2006
100 तीलो आर.पी.एच. पर LILO at RPH			
101 पनकी-मैनपुरी Panaki-Mainpuri			
102 परीशा-मैनपुरी Parichha-Mainpuri			
103 उन्नाव-पनकी Unnao-Panaki			
104 तीलो बरेली-झी.वी. गंगा लाइन 220 केवी दोहना पर	झी.सी. D.C. एस.सी. S.C. झी.सी. D.C. झी.सी. D.C. झी.सी. D.C. झी.सी. D.C. झी.सी. D.C. झी.सी. D.C.	5.780 66.698 111.800 0.200 179.300 2x1.696 87.00 2x10 65 2x25.0	31.08.2006 29.10.2008 03.05.2010 09.05.2010 17.08.2010 30.09.2010 14.11.2010
105 तीलो-पनकी-मैनपुरी LILO Panaki-Mainpuri at Chhhibramau 220 KV S/S			
106 फोटोहुर-बाजा Faichpur-Banda			
107 फोटोहुर-केंचाहर Faichpur-Unchahar			
108 तीलो नौबता पर LILO at Naubasta			
109 पनकी-फोटोहुर Panaki-Fatchpur			
110 220 केवी नेप-मुरादबाद लाइन का लीलो सम्बल पर			
111 220 केवी मटीर (400) (पीजीसीआईएस)-परियाला लाइन	झी.सी. D.C. एस.सी. S.C.		
112 220 केवी मैनपुरी (पीजीसीआईएस)-हरदुआगज लाइन का एटा पर लीलो	झी.सी. D.C. एस.सी. S.C. झी.सी. D.C.		
113 220 केवी मुजफ्फरनगर (400)-शामली एस०सी० लाइन			
114 220 केवी आगरा (पीजीसीआईएस)-फिराजबाद लाइन का लीलो 220 केवी			
उपकेन्द्र सम्बाल पर			
115 220 केवी रोजा - बहदर्यू लाइन 1 सर्किट	झी.सी. S.C. झी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	95.45 2x2.8 6.5	12.12.2010 28.30.01.2011 03.03.2011
116 220 केवी सहारनपुर-शामली लाइन का लीलो नौनिया पर			
117 220 केवी मुजफ्फरनगर (400) - नौनिया एस०सी० लाइन			
118 220 केवी पनकी-फोटोहुर लाइन का लीलो कानपुर सातथ पर	झी.सी. D.C. एस.सी. S.C. झी.सी. D.C.	2x3.7 2x23.88 2x5.5	20.04.2011 04.06.11, 18.06.11 09.06.2011
119 220 केवी प्रट नोयडा-सेक्टर 128ए नोयडा झी.सी. लाइन			
120 220 केवी पनकी-चन्नाब लाइन का विद्युत पर लीलो			
121 220 केवी रोजा- बहदर्यू 11 सर्किट			
122 220 केवी नेहटीर-मटार लाइन			
123 220 सारनाथ विरापटटी (रिलवे) लाइन			
124 220 केवी बांदा-परियाला लाइन			

तालिका/Table 3.2 (क्रमांक.) / (Contd.)

				सर्किट किलोमीटर Ckt. Km.
1	2	3	4	5
125	220 केंद्री सारनाथ-गोखर लाइन	30.16	22.05.2012	
126	220 केंद्री मुण्डरनगर-चरला लाइन (लोकेशन नं० 36 से येटी तक) (ईनवे कासिंग रेवेन्शन को छोड़ कर)	46.00	01.07.2012	
127	220 केंद्री फूलपुर-सारनगर (पी०जी०) लाइन का लीलो 220 केंद्री कुर्सी पर	2x6.704	09.07.2012	
128	220 केंद्री परोला ज्ञासी द्वितीय सर्किट	14.20	07.05.13	
129	220 केंद्री विनहट-हरसोई रोड लाइन का लीलो कुर्सी रोड, लखनऊ पर	2x20.07	23.06.13	
130	220 केंद्री खार-साहरनगर पुर लाइन का लीलो रेहट पर	2x2.605	31.05.13	
131	220 केंद्री गजरीला-सम्बल लाइन	42.58	24.08.13	
132	220 केंद्री ईसी चुक्की-राविटांगज लाइन	2x6.5	16.12.13	
133	220 केंद्री मध्यना-मैनपुर लाइन के लीलो का 220 केंद्री सर्किट पर टेपिंग	1.6	13.02.14	
134	220 केंद्री टार्ना (ए००८०१००१००८०)-मुलतानपुर लाइन का लीलो 220 केंद्री टार्ना न्दू पर	2x3.852	17.02.14	
135	220 केंद्री मुण्डरनगर-मोटीपुरम का 220केंद्री फरीदगढ़ पर लीलो (2x15.3)	30.600	04.04.2014	
136	220 केंद्री पाराछाँ-जासी लीलो लाइन प्रथम सर्केट (14.20 किमी)	14.200	14.05.2014	
137	220 केंद्री आसी-ललितपुर ई.पी.एस. (बिजाज) ई.सी. लाइन (2x92.49)	184.980	17.06.2014	
138	220 हाथरस-हरदुआगंज लाइन का 220 केंद्री छोर पर लीलो (2x37.5)	75.000	02.08.2014	
139	220 केंद्री रीवा-फरीदपुर लाइन का 220केंद्री तिरथू पर लीलो (2x3.22)	6.440	14.08.2014	
140	220 केंद्री मुण्डरनगर-सी.सी.गंग लाइन का 220 केंद्री रामपुर पर लीलो (2x12)	24.00	23.08.2014	
141	220 केंद्री रसर-गांगपुर लाइन (59.60 केंद्री)	59.600	12.09.2014	
142	220 केंद्री ओबरा-इलाहाबाद-11 लाइन का 220केंद्री मिजापुर पर लीलो (2x4.108)	8.216	20/11.09.2014	
143	220 केंद्री ई.सी. हरदुआगंज-जहांगीराबाद	102.000	01.11.2014 & 01.12.2014	
144	220 केंद्री मुण्डकरनगर-परश-11 लाइन	11.700	03.11.2014	
145	220 केंद्री मुण्डकरनगर-परश-11 लाइन का 220केंद्री जानसठ पर लीलो (2x20.1)	40.200	22.11.2014	
146	220 केंद्री ललितपुर-ललितपुर- (ईपीएस) लाइन	18.622	30.30.2015	
147	220 केंद्री लखनऊ (पी.जी.)-सीतापुर लाइन का 220 केंद्री बस्ती का तालाब पर लीलो (2x1.6)	3.200	30.03.2015	
148	220 केंद्री ई.सी. ललितपुर (220)-ललितपुर ई.पी.एस. 11 सर्किट	18.622	29.04.2015	
149	220 केंद्री गोप्ता-बरती लाइन	105.000	22.08.2015	
150	220 केंद्री शाहजहानपुर-हरदासी लाइन उन्नीकृत (दावर संख्या 49 तक)	20.000	11.09.2015	
151	220 केंद्री खुजनी-नेप-1 लाइन का लिव्है पर लीलो	1.000	26.09.2015	
152	220 केंद्री हरदुआगंज-खौरलाइन का बोनेर (220) पर लीलो	6.000	30.09.2015	
153	220 केंद्री बवाहू- संभल लाइन	86.160	04.11.2015	
154	220 केंद्री समष्टानपाट-फिरोजाबाद लाइन का 400 के.वी. आपा (पी.जी.) पर लीलो (2x21.8)	5.600	11.12.2015	
155	220 केंद्री हरदुआगंज बोनेर लाइन का अरीगढ़ 400 पर लीलो (2x21.5)	43.000	24.12.2015	
156	220 केंद्री आजमगढ़-सारनगर लाइन का 220 के.वी. हस्तुआ पर लीलो (2x21)	42.000	30.12.2015	
157	220 केंद्री फलपुर-युलतानपुर लाइन का 220 के.वी. प्रतापगढ़ पर लीलो (2x23.075)	46.150	02.01.2016	
158	220 केंद्री गजोखर-जेनपुर लाइन	37.088	01.02.2016	
159	220 केंद्री शाहजहानपुर-नियासन लाइन	154.930	31.03.2016	
	<b>Total</b>	<b>9582.41</b>		

तालिका/Table 3.2 (क्रमांक:) / (Contd.)

सर्किट	किलोमीटर Ckt. Km.	१	२	३	४	५
द/ब 132 के बी. /KV ताइप/Lines						
बदायू-विसोली-चन्दोली Badauli-Bisauli-Chandauli						
विसोली-बवराला (गुन्नार) Bisauli-Babrula (Gunnaur)	एस.सी. S.C.	60.000				17.03.1988
सी.बी. गज-आयला-इफको C.B. Ganj-Aonla-IFFCO	एस.सी. S.C.	52.370				
सी.बी. गज-दोहना C.B. Ganj-Dohna	डी.सी. D.C.	72.302				18.03.1987
सी.बी. गज-मौराज (ले.के. शुगर मिल) C.B. Ganj-Meernaj (J.K. Sugar Mill)	डी.सी. D.C.	19.546				04.01.1989
दोहना-गीलीभीत-खेलीमा Dohna-Pilibhit-Khatima	एस.सी. S.C.	21.810				25.11.2002
एल.एच. शुगर मिल L.H. Sugar Mill	डी.सी. D.C.	174.340				
शाहजहांपुर-बदायू Shajahanpur-Badaun	एस.सी. S.C.	9.380				
टी. शाहजहांपुर-दोहना चरेली (T) Shahjahan-Dohna Bareilly	एस.सी. S.C.	35.112				31.03.1981
लीलो-नहटोर-मैलोर (कैरिटपुर पर) LILo Nehtaur-Mangalore (At Keeratpur)	डी.सी. D.C.	180.400				25.06.1969
संडीला-उमरताली रेलवे स्टेशन Sandila-Umratali Railway line	डी.सी. D.C.	1.5				01.04.2009
लीलो-शामली-ननौता लाइन (थाना भवन पर)	एस.सी. S.C.	4.0				13.05.2009
LILo-Shamli-Nanauta Line (At Thanna Bhawan)	डी.सी. D.C.	4.0				
टेपिंग बदायू - शाहजहांपुर लाइन से ऊसावा पर	एस.सी. S.C.	0.120				
Taping from Badaun Shahjahanpur line at Usawan						
बदायू लाइन Badaun line						
गोला-शाहजहांपुर Gola-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	40.000				
शाहजहांपुर इन्टर कैनेक्टर I & II Inter connector I & II Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	61.000				30.03.1989
शाहजहांपुर-दोहना Shahjahanpur-Dohna	एस.सी. S.C.	8.500				
हरदोई रोड-मीलू पार्क (लखनऊ) Hardoi Road-Neelu Park (Lko.)	डी.सी. D.C.	156.000				
सरोजनी नगर-एस.जी.पी.आई. (लखनऊ) Sarojini Nagar-SGPGL (Lko.) Ckt.I	एस.सी. S.C.	10.420				08.05.2003
सरोजनी नगर-एस.जी.पी.आई. (लखनऊ) Sarojini Nagar-SGPGL (Lko.) Ckt.II	एस.सी. S.C.	15.020				31.08.1986
सरोजनी नगर-टी आर टी- सरोजनी नगर-टी आर टी- Sarojini Nagar-TRT	डी.सी. D.C.	27.912				06.04.2004
एस.जी.पी.आई.-माटिनपुरा (लखनऊ) SGPGI-Martinpurva (Lko.)	डी.सी. D.C.	14.500				31.10.1988
एस.जी.पी.आई.-गोमती नगर (लखनऊ) SGPGI-Gomti Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	17.280				12.03.2004
टी आर टी- हरदोई रोड (लखनऊ) TRT-Hardoi Road (Lko.)	एस.सी. S.C.	19.110				18.03.2002
टी आर टी- सोनिक (लखनऊ) TRT-Sonik (Lko.)	डी.सी. D.C.	14.920				20.11.2003
बाराबकी-डी एस एस लाइन (लखनऊ) Barabanki-DSM line (Lko.)	एस.सी. S.C.	51.000				
चिनह-गोमती नगर (लखनऊ) Chinhai-Gomti Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	56.300				31.12.2005
चिनह-बाराबंकी Chinhai-Barabanki (Lko.)	एस.सी. S.C.	14.500				09.06.1994
बदायू-विसोली Badauni - Bisauli	एस.सी. S.C.	19.050				31.03.1990
फरीदपुर-द्वारिकेश शुगरमिल Faridpur - Dwarikesh Sugar Mill	एस.सी. S.C.	36.370				18.03.2008
लीलो दोहना - शाहजहांपुर (फरीदपुर पर) Lilo Dohna-Shahjahanpur line at Faridpur	डी.सी. D.C.	15.650				
लीलो दोहना - शाहजहांपुर लाइन (बरेली-II पर)	डी.सी. D.C.	1.000				31.01.2008
Lilo Dohna - Shahjahanpur Line at Barely-II		0.7000				30.03.2008

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सक्किट किलोमीटर

Ckt. Km.

1	2	3	4	5
33	पीलीमीत— पुरानपुर Pilibhit Poranpur	एस.सी. S.C.	39.000	15.01.2008
34	पीलीमीत— बाजार सुगरमिल Pilibhit Bazar Sugar Mill	एस.सी. S.C.	16.200	30.05.2007
35	रामनगर चीनी मिल — शाहजहांपुर (220 केवी) डिपोजिट कार्य	एस.सी. S.C.	15.800	21.04.2007
36	Ram Nagar Chini Mill - Shahjahanpur (220 KV) Deposit work	एस.सी. S.C.	21.00	24.07.2007
37	शाहजहांपुर-पुवया Shahjahanpur - Pawayen line	एस.सी. S.C.	1.00	30.11.2008
38	चिनहट-गमतीनगर लौकी बाराबकी—रोजा चीनी मिल (एम सरेही घाट पर)	डी.सी. D.C.	2.500	22.01.2009
39	Lilo of Barabanki Roza Chini Mill at Ram Sanehighat	एस.सी. S.C.	21.375	18.01.2005
40	बादा-बरुआ तुमेपुर Banda-Bharua Sumerpur	एस.सी. S.C.	59.0	30.06.2009
41	लीलो मोहननगर-मेरठ रोड (लौकी पर) L.I.O Mohan Nagar-Meerut Road at Loni	डी.सी. D.C.	20.0	21.07.2009
42	सिमोली (220 KV)—हापुड लाइन (द्वितीय लाइन) Simbhaoli-Hapur Line (Second Line)	एस.सी. S.C.	18.0	29.07.2009
43	चिनहट-टेल्को (लैखनऊ) Chinhat-Telco (Lko.)	एस.सी. S.C.	1.100	
44	हरदोई रोड-चिनहट Hardoi Road-Chinhat	एस.सी. S.C.	48.360	
45	हरदोई रोड-एन के एन Hardoi Road-N.K.N.	एस.सी. S.C.	10.000	08.05.2003
46	खुरमनगर-एन के एन Khurram Nagar-N.K.N.	एस.सी. S.C.	7.870	30.03.2003
47	एन.के.एन.—सिंधोली N.K.N.-Sindhuli	एस.सी. S.C.	52.700	31.12.2002
48	लखीमपुर-पत्तिया Lakhimpur-Patlia	एस.सी. S.C.	90.000	23.02.1981
49	मोहम्मदी-वाहारा एस.एम. Mohammadi-Ghaghra,SM	एस.सी. S.C.	18.935	30.03.2004
50	सीतापुर-सिंधोली Sitapur-Sindhuli	एस.सी. S.C.	26.143	
51	सीतापुर (220)-राम नगर शुगर मिल Sitapur(220)-Ram Nagar Sugar Mill	एस.सी. S.C.	17.000	13.02.2007
52	सीतापुर-लखीमपुर Sitapur-Lakhimpur	एस.सी. S.C.	43.241	31.12.1976
53	सीतापुर-शाहजहांपुर Sitapur-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	91.088	27.02.1969
54	टी-आफ. 132 के बी शाहजहांपुर-गोला लाइन (भोजदीपुर)	एस.सी. S.C.	2.175	08.07.2003
T.Off.	132 KV Shahjahanpur-Gola line (Mohammadi)	एस.सी. S.C.		29.09.1987
55	सणझीला-बागरमठ Sandila-Bangermau	एस.सी. S.C.	70.730	16.06.1979
56	सणझीला-हरदोई Sandila-Hardoi	एस.सी. S.C.	46.660	
57	सरोजनी नगर-सपाईता Sarojini Nagar- Sandila	एस.सी. S.C.	55.750	
58	सरोजनी नगर-उन्नाव (कानपुर रोड) Sarojini Nagar- Unnao (Kanpur Road)	एस.सी. S.C.	48.000	30.03.1984
59	उन्नाव (कानपुर रोड)-सोनिक Unnao (Kanpur Road)-Sonik	एस.सी. S.C.	14.000	
60	अकबरपुर-चीनी निल Akbarpur-Chini Mill	एस.सी. S.C.	18.000	22.02.2006
61	अकबरपुर-टापडा Akbarpur-Tapda	एस.सी. S.C.	14.307	
62	बलरामपुर-बलरामपुर शुगर मिल Balrampur-Balrampur Sugar Mill	एस.सी. S.C.	2.500	03.03.2003
63	बहराइच-तानपारा Bahraich-Nampara	डी.सी. D.C.	35.000	23.12.1979
64	दर्शन नगर-के.एम. शुगर मिल Darshan Nagar-K.M. Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.000	12.03.2007

तालिका/Table 3.2 (क्रमांक:) / (Contd.)

सर्किंट किलोमीटर Ckt. Km.	1	2	3	4	5
गोणडा-बलरामपुर Gonda-Balrampur	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	07.02.1979
गोणडा-बहराइच Gonda-Bahraich	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	65.776
गोणडा-दर्शन नगर Gonda-Darshan Nagar	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	26.03.1969
गोणडा-मनकापुर Gonda-Mankapur	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	डी.सी. D.C.	15.03.1985
लीलो टाण्डा-अकाशपुर LILO Tanda-Akashpur	डी.सी. D.C.	डी.सी. D.C.	डी.सी. D.C.	डी.सी. D.C.	2.226
मनकापुर-मनकापुर शुगर मिल Mankapur-Mankapur Sugar Mill	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	10.000
सुल्तानपुर-अकाशपुर Sultanpur-Akashpur	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	11.08.2006
छिक्कमज़-फतेहाबाद Chhikmamaj-Fatehabad	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	30.07.2009
बलिया-दीधर Ballia-Deeghar	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	09.08.2009
लीलो आगरा (400 कि.मी.)-शमशाबाद (भीमनगरी पर)	डी.सी. D.C.	डी.सी. D.C.	डी.सी. D.C.	डी.सी. D.C.	13.52
LILO Agra (400KV)-Shamshabad (At Bhim Nagai)	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	58.6
सारनाथ (400 कि.मी.)-वाराणसी कैंट लाइन Scarnath (400 KV)-Varanasi Cantt. Line	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	59.387
सुल्तानपुर-दर्शन नगर Sultanpur-Darshan Nagar	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	30.03.1968
लखीमपुर-अवधशुगर मिल (डिपोजिट) Lakhimpur - Awadh Sugar Mill Deposit	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	22.11.2008
लखीमपुर-बजाज शुगर मिल Lakhimpur Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	25.01.2009
लखीमपुर-गुलीस्था शुगर मिल Lakhimpur Gularia Sugar Mill	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	37.400
मौहमदी-कुम्भी शुगर मिल Lakhimpur Kumhii Sugar Mill	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	16.050
पलिया-बजाज हिन्दुस्तान लाइन Pallia Bajaj Hindustan Line	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	1.500
सिंधोली-रामगढ़ शुगरमिल Sidhuli Ramgarh Sugar mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	21.880
हरदोई-डी.एस.सी.एल., लोनी शुगर मिल Hardoi-DSCL, Loni Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	36.000
हरदोई-डी.एस.सी.एल.,- शुगर मिल हरियावा	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	33.000
Hardoi-DSCL, Sugar Mill Hariyawa (13.0 DC, 7.0 SC) Deposit	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	29.11.2008
सुल्तानपुर-मिल्कीपुर Sultanpur-Milkipur	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	48.550
गोरीगंज-रायबरेली Gauriganj-Raebareli	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	52.340
गोरीगंज-टिकिरिया (एसीसी) Gauriganj-Tikaria (ACC)	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	3.890
जगदीशपुर-हैदरगढ़ (एस.एम.) Jagdishpur-Haidergarh (SM)	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	28.826
जगदीशपुर-इण्डोगलक Jagdishpur-Indogul	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	2.200
जगदीशपुर-रायबरेली Jagdishpur-Raebareli	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	41.200
काठीपुर-शाहगंज Kadipur-Shahganj	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	37.370
लीलो रायबरेली-गोरीगंज लाइन (132 कि.मी. नये यायबरेली उपकेन्द्र पर)	डी.सी. D.C.	डी.सी. D.C.	डी.सी. D.C.	डी.सी. D.C.	31.01.2007
LILO Raebareli-Gauriganj line (at 132 KV New Raebareli S/S)	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	16.02.2007
रायबरेली-बच्चरावँ Raibareli-Bachhrawan	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	28.000
रायबरेली-डलमऊ Raibareli-Dalmau	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	28.600
सुल्तानपुर-गोरीगंज Sultanpur-Gauriganj	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	35.250
सुल्तानपुर-जगदीशपुर Sultanpur-Jagdishpur	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	एस.सी. S.C.	31.05.1979

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

संकेत क्रियोमीटर

Ckt. Km.

1	2	3	4	5
97	छुल्टानपुर-कादैपुर Sultanpur-Kadipur	एस.सी. S.C.	33.710	
98	नेमी कम्पाउन्ड (झुन्ना)-झुंसी Nani Compound (old)-Jhusi	एस.सी. S.C.	18.000	
99	हिंडिया-ज्ञानपुर Handia-Gyanpur	एस.सी. S.C.	10.300	29.03.1980
100	झुंसी लीलो LILo Jhusi	डी.सी. D.C.	16.000	
101	झुंसी-हिंडिया Jhusi-Handia	एस.सी. S.C.	22.540	
102	झुंसी-कुण्डा Jhusi-Kunda	एस.सी. S.C.	65.135	30.09.1978
103	फूलपुर-झुंसी Phulpur-IFFCO	डी.सी. D.C.	12.908	23.11.1978
104	फूलपुर-झुंसी Phulpur-Jhusi	डी.सी. D.C.	27.080	31.03.1986
105	प्रतापगढ़-लालानगंज Pratapgarh-Sultanganj	एस.सी. S.C.	24.970	22.02.2004
106	प्रतापगढ़-सुल्तानपुर Pratapgarh-Sultanganj	एस.सी. S.C.	44.000	
107	झाइवर्जन रेस्टूरांगर-रेस्टूरेंट संकेत 7.8.9 & 10 (आनपारा डी के लिये)	एस.सी. S.C.	6.13	21.08.2009
108	लीलो गांजोपुर-मूँज (कासिमाबाद पर) LILO-Ghazipur-Mau (at Kasimabad)	डी.सी. D.C.	34.4	26.08.2009
109	हाथरस (220के वी) -इगलास सासानी लाइन Hathras (220KV)-Iglas-Sasni Line	एस.सी. S.C.	52.19	26.08.2009
110	सीवा रोड-प्रतापगढ़ Rewa Road-Pratapgarh	एस.सी. S.C.	64.748	
111	सरँख लीलो Saran-LILO	डी.सी. D.C.	4.000	
112	लीलो इलाहाबाद केंट-सीवा रोड (सिराख) LILO Allahabad Cantt.-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	8.600	29.11.1988
113	लीलो मनौरी-सीवा रोड (सिराख) LILO Manauri-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	1.700	31.12.1978
114	लीलो मेजारोड-सीवा रोड जिगना LILO Meja Road-Rewa Road Jigna	डी.सी. D.C.	1.000	08.01.1993
115	सीवा रोड-पुराना नेनी कम्पाउण्ड Rewa Road-Old Naini Compound	एस.सी. S.C.	5.300	
116	सीवा रोड-इलाहाबाद (मिटोपार्क) 'टी' Rewa Road-Allahabad (Minto Park) 'T'	डी.सी. D.C.	17.000	14.12.1970
117	सीवा रोड-जिगना Rewa Road-Jigna	एस.सी. S.C.	57.613	19.10.1973
118	सीवा रोड-शंकरगढ़ Rewa Road-Shankargarh	एस.सी. S.C.	31.900	31.08.1973
119	बहिराइच-चिलबरिया युगमिल-Bahraich - Chilwaria Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.000	13.09.2007
120	बहिराइच- पार्ले बिस्किट शुरार मिल Bahrich - Parle Biscuit Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	31.000	15.11.2007
121	फूलपुर-सरोन लाइन Phulpur - Suraua line	एस.सी. S.C.	22.000	31.03.2009
122	प्रतापगढ़-पत्ती Pratapgarh - Patti line	एस.सी. S.C.	26.196	17.11.2007
123	लीलो सीवा रोड-झाइवर्जन (टीपी कम्पाउण्ड) करचना पर	डी.सी. D.C.	47.640	22.11.2008
124	Lilo of Rewa Road - ALD (Naini Comp.) at Karchana Lilo of Rewa Road- Sirathu line at Manjhapur	डी.सी. D.C.	34.220	31.08.2008
125	बदलपुर-जौनपुर (220 केवी) लाइन Badlapur Jaunpur (220 KV) line	एस.सी. S.C.	25.900	25.01.2009
126	लीलो भदोही-जौनपुर Lilo of Jaunpur- Bhadohi line at Mariyahan	डी.सी. D.C.	0.060	30.05.2008
127	सीवा रोड-सिराख Rewa Road-Sirathu	डी.सी. D.C.	122.600	22.04.1967
128	सीवा रोड-त्रिवेणी गलास (ट्रिपिजिट) Rewa Road-Triveni glass (Deposit)	एस.सी. S.C.	5.800	12.03.1996

तालिका/Table 3.2 (क्रमांक:) / (Contd.)

सर्किट क्रितोर्मीटर

Ckt. Km.

1	2	3	4	5
129	आजमगढ़ (220 के बी) -आजमगढ़ Azamgarh (220 KV)-Azamgarh	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	4.440 22.910 52.060 32.156 25.210	30.12.2004 30.12.1979 23.08.2004
130	आजमगढ़ कोइल्स Azamgarh-Koilsa	एस.सी. S.C.		
131	आजमगढ़-लालाजंज Azamgarh-Lalganj	एस.सी. S.C.		
132	आजमगढ़-फूलपुर Azamgarh-Phulpur	एस.सी. S.C.		
133	जमुआरी टैप आर्क-मोहम्मदाबाद Jamuari Tapp Off-Mohammadabad	डी.सी. D.C.		
134	कसारा (400 के बी मज़क)-132 के बी मज़क (नया)	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	28.000 19.000 28.040 5.000	15.06.1993
135	कसारा (400 के बी मज़क)-हलधरपुर Kasara (400KV Mau)-Haldharpur	एस.सी. S.C.	6.79	31.08.2009
136	कसारा (400 के बी मज़क)-रसरा Kasara (400KV Mau)-Rasra	एस.सी. S.C.		
137	कसारा (400 के बी मज़क)-सेमरी जमालपुर Kasara (400KV Mau)-Semri Jamalpur	एस.सी. S.C.		
138	डाइवर्जन रेस्ट्रॉगर-ऐन्स्कूट सर्किट 3 एवं 4 (आनपरा डी के लिए)	एस.सी. S.C.		
139	डाइवर्जन रेस्ट्रॉगर-ऐन्स्कूट सर्किट 5 एवं 6 (आनपरा डी के लिए)	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C. डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	6.11 20.000 7.000	01.09.2009 02.08.1998
140	मज़क (400 के बी)-मज़क (नया) Mau (Old)-Mau (New)	एस.सी. S.C.		
141	मज़क (पुराना)-मज़क (नया) Mau (Old)-Mau (New)	डी.सी. D.C.		
142	मज़क (पुराना)-सर्सरा Mau (Old)-Rasra	डी.सी. D.C.		
143	रसरा-बलिया Rasra-Ballia	एस.सी. S.C.		
144	रसरा-सिक्कदरपुर Rasra-Sikanderpur	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	20.260 36.000 35.000 35.000 20.260 31.03.1986 31.03.1986 31.03.1986 31.03.1986 31.03.1986 31.03.1986 31.03.1986 31.03.1986 31.03.1986 31.03.1986	24.03.1977 17.11.1991
145	सेमरी जमालपुर-दरहरी वाट Semari Jamalpur-Dohrighat	एस.सी. S.C.		
146	जोनपुर (220 के बी)-जोनपुर (132 के बी) Jaipur(220KV)-Jaunpur (132 KV)	एस.सी. S.C.	6.000	06.07.1979
147	जोनपुर (220 के बी)-केरकाट Jaunpur(220KV)-Kerakat	एस.सी. S.C.	30.000	29.05.1975
148	जोनपुर (220 के बी)-मछली शहर Jaunpur(220KV)-Machhali Shahar	एस.सी. S.C.	32.000	31.01.2004
149	जोनपुर-शहगंज Jaunpur-Shahganj	एस.सी. S.C.	35.000	07.12.1978
150	बरसी-बांसी Basti-Bansi	एस.सी. S.C.	48.200	
151	बरसी-दरशन नगर (फुजाबाद) Basti-Darshan Nagar (Faizabad)	एस.सी. S.C.	60.000	
152	बरसी-झुमरियांगज Basti-Dumariaganj	एस.सी. S.C.	53.800	
153	गोरखपुर-खलीलाखाद Gorakhpur-Khalilabad	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	29.400 34.300 1.986	
154	खलीलाखाद-बस्ती Khalilabad-Basti	डी.सी. D.C.	4.224	17.05.2004
155	लोलो बरसी-दरशन नगर LILO Basti-Darshan Nagar	एस.सी. S.C.	37.000	18.04.1972
156	लोलो देवरिया-करिया (220 के बी देवरिया पर) LILO Deoria-Kasia at 220 KV Deoria	एस.सी. S.C.		
157	देवरिया (220 के बी) करिया Deoria (220KV)-Kasia	एस.सी. S.C.		
158	देवरिया-सलेमपुर Deoria-Salempur	एस.सी. S.C.	25.000	02.02.1990
159	करिया - चूटु इटिड्या युगर मिल Kasia-New India Sugar Mill line	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	23.670 5.000	13.02.2009 04.11.2009
160	लीलो गोरखपुर-खलीलाखाद लाइन (जीडा पर) LILO of Gorakhpur - Khalilabad line at GIDA			

तालिका/Table 3.2 (क्रमांक.) / (Contd.)

## सकेट क्लोमीटर

## Ckt. Km.

1	2	3	4	5
161	एफ.सी.आई. गोरखपुर (220 के बी) FCI Gorakhpur(220KV)	डी.सी. D.C.	10.500	
162	गोरखपुर (220 के बी)–शत्रुघ्नपुर Gorakhpur(220KV)-Shatruughnapur	एस.सी. S.C.	28.700	
163	कसिया–गोरखपुर (एफ.सी.आई) Kasia-Gorakhpur (FCI)	एस.सी. S.C.	58.400	15.10.1968
164	कसिया–राजाकड़ Kasia-Rajapakar	एस.सी. S.C.	26.600	28.02.1992
165	लीलो मैहदीपुर LILO Mahadipur	डी.सी. D.C.	5.000	
166	शत्रुघ्नपुर–देवरिया Shatruughnapur-Deoria	एस.सी. S.C.	29.200	31.03.1984
167	एफ.सी.आई.–महाराजगंज FCI Maharajganj	एस.सी. S.C.	49.500	
168	गोरखपुर–आनन्द नार Gorakhpur-Anand Nagar	एस.सी. S.C.	41.500	
169	गोरखपुर–मऊ Gorakhpur-Mau	एस.सी. S.C.	96.000	
170	लीलो कोइराम LILO Kauriram	डी.सी. D.C.	2.000	24.06.1976
171	शिकोहाबाद–नसीरपुर Shikohabad-Naseerpur	एस.सी. S.C.	10.86	10.09.2009
172	शंकरगढ़–यमुना पान्थ कैनल Shabnarkanganh& Yamuna Pump Canal	एस.सी. S.C.	11.1	29.09.2009
173	लीलो दोहना–किक्का लाइन (सिल्पुर) LILO Dohna-Kiccha line at Richha	डी.सी. D.C.	12.79	23.10.2009
174	लीलो मुण्डाबाद–कोशीपुर लाइन (दाङ्डा) पर) LILO Muradabad-Kashipur line at Tanda	डी.सी. D.C.	30.4	22.10.2009
175	लीलो मऊ–गोरखपुर (II सकेट बहुलगाज पर) LILO Mau-Gorakhpur (II Ckt. at Barhaganj)	डी.सी. D.C.	2.140	
176	आनपासा–बीना Ampara-Bina	एस.सी. S.C.	8.000	
177	आनपासा–मोरवा (यू.पी. बाउर तक) Anpara-Morwan (upto U.P. Border)	एस.सी. S.C.	6.000	
178	बीना–मोरवा (यू.पी. बाउर तक) Bina-Morwan (Upto U.P. Border)	एस.सी. S.C.	10.000	
179	मिर्जपुर–ओरई Mirzapur-Aurai	एस.सी. S.C.	20.740	17.06.1971
180	मिर्जपुर–जिगना Mirzapur-Jigna	डी.सी. D.C.	50.500	09.04.1965
181	मिर्जपुर–मिर्जपुर रेलवे स्टेशन Mirzapur-Mirzapur Rly. Station	डी.सी. D.C.	10.000	23.10.1992
182	ओबरा (एच)–डाला Obra(H)-Dala	डी.सी. D.C.	33.120	09.03.1970
183	ओबरा (एच)–राबर्टसंगज Obra(H)-Rabertsangj	डी.सी. D.C.	56.660	10.02.1977
184	ओबरा (टी)–ओबरा (एच) Obra(T)-Obra(H)	डी.सी. D.C.	2.440	30.03.1975
185	पिपरी–आनपासा Pipri-Anpara	एस.सी. S.C.	62.000	
186	पिपरी–कनोरिया केमिकल Pipri-KanariaChamical	एस.सी. S.C.	6.000	19.06.1964
187	पिपरी–ओबरा (एच) Pipri-Obra(H)	डी.सी. D.C.	70.000	31.12.1966
188	पिपरी–ओबरा (टी) Pipri-Obra(T)	एस.सी. S.C.	35.000	30.04.1979
189	पिपरी–राबर्टसंगज Pipri-Robertsangj	डी.सी. D.C.	112.800	
190	राबर्टसंगज–मिर्जपुर Robertsganj-Mirzapur	डी.सी. D.C.	132.600	
191	राबर्टसंगज–साहुपुरी Robertsganj-Sahupuri	डी.सी. D.C.	143.200	
192	लीलो खोनी पी सी LILO Sone P.C.	डी.सी. D.C.	13.000	31.03.1987
193	चन्दौली टैप Chandauli Tapp	एस.सी. S.C.	2.230	
194	चुनार–कर्जाहल Chunar-Kajrahatal	एस.सी. S.C.	3.500	25.09.1979
195	नरथनपुर टैप Narainpur Tapp	एस.सी. S.C.	1.500	16.04.1979

तालिका/Table 3.2 (क्रमांक:) / (Contd.)

सर्किट	किलोमीटर	Ckt. Km.		
1	2	3	4	5
196	चौरी टी—ऑफ औरगाई भद्रही लाइन Chauri T-off (Aurai - Bhadohi line)	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	7.880 58.928	27.09.2008 29.03.1965
197	साहपुरी—चुनार Sahupuri-Chunar			
198	साहपुरी—कर्मनासा (कर्मनासा रिवर क्रासिंग ई नं 114 तक) Sahupuri-Karamnasa (Up to Karamnasa River crossing T-No.114)	डी.सी. D.C. डी.सी. D.C. डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	76.724 86.724 36.684 53.735 15.900	01.02.1962 16.01.1965 28.02.1965 29.08.0971
199	साहपुरी—मक (एल.ओ.सी. नं 128) Sahupuri-Mau (upto LOC No.128)	डी.सी. D.C.	86.724	16.01.1965
200	साहपुरी—वाराणसी (मंडवाडीह) Sahupuri-Varanasi (Manduadih)	डी.सी. D.C.	36.684	28.02.1965
201	साहपुरी—जमनिया Sahupuri-Zanania	एस.सी. S.C.	53.735	29.08.0971
202	ओरई—भद्रही Aurai-Bhadohi	एस.सी. S.C.	15.900	
203	ओरई—गोपीगांज Aurai-Gopiganj	एस.सी. S.C.	17.000	
204	जोनपुर—भद्रही Jaunpur-Bhadohi	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	39.339 13.040	17.10.1991 27.10.2009
205	लीलो वाराणसी (केट) पर LILO at Varanasi Cantt.	एस.सी. S.C.	23.7	
206	बिसोली—चन्दोसी लाइन Bisauli-Chandausi line	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	50 25	27.11.2009 18.12.2009
207	लीलो छड़की—सहास्पुर लाइन (अम्बाला रोड सहास्पुर पर) LILO Roorki-Saharanpur line at Ambala Road Saharanpur	एस.सी. S.C.	10.33	27.10.2009
208	मथुना—इटावा लाइन Bharthana-Etawa line	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	9.546 8.916	31.12.2009 10.12.2002
209	थाना भवन—बाजाज शुगर मिल Thana Bhawan-Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.		
210	लीलो वाराणसी—जीनपुर (132 के वी गोजेधर पिंडरा पर) LILO Varanasi-Jaunpur (at 132KV Gajohar Pindra)	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C. एस.सी. S.C.		30.03.1980
211	साहपुरी—सारथ सहपुरी-सारथ Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	16.100 62.678 16.280 28.735 31.580	15.11.1968 30.06.1982 30.03.1980 27.03.1979 6.880
212	सारनाथ—सारनाथ (400 के वी) Sarnath-Sarnath(400KV)	एस.सी. S.C.		
213	वाराणसी (मंडवाडीह)—जौनपुर Varanasi (Manduadih)-Jaunpur	एस.सी. S.C.		
214	वाराणसी (मंडवाडीह)—राजा का तालाब Varanasi (Manduadih)-Raja ka Talab	एस.सी. S.C.		
215	वाराणसी (मंडवाडीह)—वाराणसी (सारनाथ) Varanasi (Manduadih)-Varanasi (Sarnath)	एस.सी. S.C.		
216	गाजीपुर (220 के वी)—सेंधर Ghazipur (220KV)-Saidpur	एस.सी. S.C.		
217	गाजीपुर—गाजीपुर (220 के वी) Ghazipur-Ghazipur (220KV)	एस.सी. S.C.		
218	गाजीपुर—कुंडेसर Ghazipur-Kundesar	एस.सी. S.C.		
219	गाजीपुर—मक Ghazipur-Mau	एस.सी. S.C.		
220	गाजीपुर—जमनिया Ghazipur-Zamania	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	39.431 25.132	12.03.1980 25.132
221	गाजीपुर—जमनिया रेलवे ट्रैक्सन (डिपाजिट) Ghazipur-Zamania Rly. Traction (Deposit)	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	70.744 24.480	
222	साहपुरी—मक Sahupuri-Mau	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	2.780 4.500	
223	बुलन्दशहर—गजियाबाद (आई ए) Buland Shahar-Ghaziaoba (IA)	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.		30.03.2003
224	लीलो सहिवाला—वैशाली LILO Sahibabad-Vaishali	एस.सी. S.C.		13.02.2003
225	लोनी—वागपत Loni-Bagpat	एस.सी. S.C.		
226	मेरठ रोड—मोहन नगर Meerut Road-Mohan Nagar	एस.सी. S.C.		8.000
	मुराद नगर—बुलन्दशहर रोड Murad Nagar-Buland Shahar Road	एस.सी. S.C.		18.183
				08.10.1972

तालिका/Table 3.2 (क्रमांक.) / (Contd.)

सक्टर क्रियोमीटर

			Ckt. Km.	5
1	2	3	4	5
228	साहिबाबाद-गाजियाबाद (आई ए) Sahibabad-Ghaziabad (IA)	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	10.783 8.000 34.070	26.06.1975 03.04.1975
229	साहिबाबाद-मोहन नगर Sahibabad-Mohan Nagar			
230	डासना-युलावटी (लीलो डासना पर) Dasna-Culawati (at Dasna LILO)			
231	सिम्भोली-सिम्भोली शुगरमिल Simbhaoli-Simbhaoli Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	1.500 8.000 5.460	03.11.2007 10.11.2008 01.04.2007
232	गेटर तोयडा (400 कं.वी.) आर.सी. ग्रीन Gr. Noida (400 KV) R.C. green			
233	लीलो तोयडा-सुरजपुर लाइन (सेक्टर-66, तोयडा)			
234	LILO of Noida - Surajpur line at Sector-66, Noida			
235	हापुड़-सम्भोली Hapur-Simbhaoli	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	25.916 11.400 18.560	25.4.1979
236	मेरठ रोड (गाजियाबाद)-मुराद नगर Meerut Road (Ghaziabad)-Murad Nagar	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	28.900	19.04.1967
237	मुराद नगर-डासना Murad Nagar-Dasna			
238	मुराद नगर-हप्पुड़ Murad Nagar-Hapur			
239	सिम्भोली-गजरौला Simbhaoli-Gajraula	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	30.500 24.500 15.02.1974	
240	मुराद नगर-मोटी स्टील-परतापुर Murad Nagar-Modi Steel-Partapur	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	15.64 27 15.02.1974	05.10.2010 18.01.2010 05.10.2010
241	लीलो भोपा रोड-पुरकाजी लाइन (400 कं.वी.) मुजफ्फर नगर	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	17.8 24.300 10.158	31.01.2010 05.02.1967 08.05.2006
242	लीलो मधुरा-कोर्सी लाइन LILO mathura-Kosi line at Mathura-2			
243	मुराद नगर-नेवरी रोड-परतापुर Murad Nagar-Newari Road-Partapur			
244	गेटर नोएडा-सुरजपुर Greater Noida-Surajpur			
245	नोएडा I-नोएडा II Noida I - Noida II			
246	नोएडा I-नोएडा-III सेक्टर-62 Noida I-Noida III Sector-62	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	10.647 1.472 20.500	
247	नोएडा I-सुरजपुर Noida I-Surajpur	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	3.200 19.000 22.11.2002	31.12.1985 19.02.2006 10.12.1969
248	साहिबाबाद-नोएडा III Sahibabad-Noida III			
249	सेक्टर-45-तोएडा I Sector 45-Noida IV-Noida I			
250	सेक्टर-45-तोएडा II लीलो Sector 45 Noida IV-Noida II LILO			
251	भूदू खुलन्दशहर-जहाँगीरबाद Bhoor (Bulandshahar)-Jahangirabad	एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	8.500 27.179	
252	जहाँगीरबाद (220 कं वी)-जहाँगीरबाद (132 कं वी)			
253	Jahangirabad-(220KV)-Jahangirabad(132KV)	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	2.310 27.643	29.03.1981
254	खुर्जा-मुड (डी सी-4.875, लीलो 132 कं वी हाटदुआगंज-मुरादनगर एससी-13.047) Khurja-Bhoor (DC-4.875, LILO of 132KV Harduganj-Murad Nagar SC-13.047)	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C. डी.सी. D.C.	17.922 40.856 27.300 11.059	16.01.1976 19.10.1979
255	खुर्जा-डिबाई Khurja-Debai			
256	खुर्जा-सिकन्दरबाद Khurja-Sikanderabad			
257	लीलो लाखावटी पर (जहाँगीरबाद-सियाना) LILO at Lakhaoeti (Jahangirabad-Siyana)			
258	लीलो भूदू-डासना लाइन (गुलावटी पर) LILO of Bhoor-Dasna line at 132 KV Gulaoi			19.03.2006

तालिका/Table 3.2 (क्रमांक:) / (Contd.)

सर्किट	किलोमीटर	Ckt. Km.		
1	2	3	4	5
259	लीलो खुंजा-डिवाई लाइन (132 के बीच सिक्कदरायर पर)	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	4.396 17.469 17.067	31.03.1982 30.06.1981 12.06.2003
260	LILO Khunja-Debai line at 132KV Sikanderpur	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C.	20.490	05.08.1998
261	सियाता-सिम्भोली Siyana-Simbhaoi बड़ोत-बगापत Baraut-Baghpat	डी.सी. S.C. एस.सी. S.C.	17.870	05.08.1998
262	बड़ोत-छपरोली (लीलो बड़ोत-निरपुरा) Baraut-Chaprauli (LILO of Baraut-Nirpura)	डी.सी. D.C. एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	19.490	31.01.2007
263	बड़ोत-निरपुरा Baraut-Nirpura	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	1.100	31.01.2007
264	बड़ोत-सिंधाली Baraut-Singhaoli	डी.सी. D.C.	12.490	03.02.2009
265	सवाना-मवाना शुगर मिल Mawana-Mawana Sugar Mill	डी.सी. D.C.	15.000	03.02.2009
266	मेरठ (मेडिकल कॉलेज)-शताब्दी नगर Meerut (Medical College)-Shatabdi Nagar	डी.सी. D.C.	23.01.2009	
267	लीलो सिम्भोली - सियाना लाइन (बीच नगर पर)	डी.सी. D.C.	30.000	
268	LILO of Simbhaoi - Siyana line of BB Nagar लीलो शताब्दी नगर - मोटी स्टील लाइन (हायड मेरठ पर)	डी.सी. D.C.	9.100 11.060	28.02.2008 31.07.2007
269	सरथना - दोराला शुगर मिल Sardhana - Daurala Sugar Mill	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	8.365	02.03.2008
270	सिंधोनी - किनोनी शुगर मिल Singhaoli - Kinauni Sugar Mill	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	19.300	30.01.2008
271	बुडाना - बजाज शुगर मिल Budhana - Bajaj Sugar Mill	डी.सी. D.C.	3.400	02.06.2008
272	खराद - शामली Kharad - Shamli	एस.सी. S.C.		
273	लीलो-शामली, निरपुरा लाइन, (जसालापुर)	एस.सी. S.C.		
274	LILO of Shamli-Nirpura line at Jasala मोटीपुरम-कांकरखेड़ा Modipuram-Kankerkhera	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	8.540	25.08.2004
275	मोटीपुरम-मवाना Modipuram-Mawana	एस.सी. S.C.	20.900	
276	मोटीपुरम-सर्धना Modipuram-Sardhana	एस.सी. S.C.	12.300	20.09.1978
277	मेरठ (मेडिकल कालेज)-मोटीपुरम Meerut (Medical College)-Modipuram नगलीकिठोर-नगलामल शुगर मिल Naglikithore-Naglamal Sugar Mill	एस.सी. S.C. एस.सी. S.C.	18.870	
278	परतापुर-कांकरखेड़ा Partapur-Kankar Khera	एस.सी. S.C.	8.476	15.01.2007
279	परतापुर-शताब्दी नगर Partapur-Shatabdi Nagar	एस.सी. S.C.	13.186	
280	शामली-नीरपुरा Shamli-Nirpura	एस.सी. S.C.	3.465	26.06.2005
281	सिंधोली-नगली Kihler Simbhaoi-Naglikithore	एस.सी. S.C.	49.474	
282	जानसठ-खतोली Jansath-Khatauli	एस.सी. S.C.	14.120	30.03.1983
283	लालू खेरी-तिताबी शुगर मिल Lalukheri-Titawi Sugar Mill	एस.सी. S.C.	18.300	26.10.1995
284	मोटीपुरम-खतोली Modipuram-Khatauli	एस.सी. S.C.	10.500	
285	नार-भोपा रोड-पुरकानी Nar-Bhopa Road-Purkazi	एस.सी. S.C.	21.807	26.10.1981
286	नार-जानसठ Nara-Jansath	एस.सी. S.C.	16.600	
287	नारा-लालुखेरी Nara-Lalukheri	एस.सी. S.C.	20.200	12.03.1979
288	शामली-भुड़ना Shamli-Bhurana	एस.सी. S.C.	12.000	
289	शामली-झिंझना Shamli-Jhinhana	एस.सी. S.C.	20.400	23.09.1978
		एस.सी. S.C.	15.400	31.03.1987

तालिका/Table 3.2 (क्रमश.) / (Contd.)

		संकेत	किलोमीटर	Ckt. Km.
1	2	3	4	5
291	शामली—लालुखेरी Shamli-Lalukheri	एस.सी. S.C.	21.000	17.03.2007
292	देवबद—त्रिवेणी इज्जनिचिंगा (एस.एस.) (डिपाजिट)	एस.सी. S.C.	4.558	06.12.2004
	Deoband-Triveni Engg. (SM) (Deposit)	एस.सी. S.C.	20.580	31.03.1983
293	सहरनपुर—कुटमलपुर Saharanpur-Chhutmalpur	एस.सी. S.C.	31.900	05.03.1979
294	सहरनपुर—देवबद Saharanpur-Deoband	एस.सी. S.C.	27.670	25.02.1983
295	सहरनपुर—कुरु Saharanpur-Nakur	एस.सी. S.C.	39.040	31.03.1979
296	शामली—नरोता Shamli-Nanauta	एस.सी. S.C.		
297	लीलो नहटोर—कालागढ़ लालून (धामपुर पर)	डी.सी. D.C.	3.500	07.03.2007
	L.I.O at Nehtaur-Kalagath line at Dhampur	एस.सी. S.C.	53.134	
298	नजीबाबाद—चिल्ला Najibabad-Chilla	एस.सी. S.C.	21.304	27.08.1979
299	नहटोर—बजानौर Nehtaur-Bijnore	एस.सी. S.C.	21.493	
300	नहटोर—चाँदपुर Nehtaur-Chandpur	डी.सी. D.C.	114.850	
301	नहटोर—कालागढ़ Nehtaur-Kalagath	एस.सी. S.C.	32.987	22.08.1978
302	नहटोर—नजीबाबाद Nehtaur-Najibabad	एस.सी. S.C.	34.266	24.01.2005
303	नहटोर—नजीबाबाद रेलवे (डिपाजिट) Nehtaur-Najibabad Railway (Deposit)	एस.सी. S.C.	26.690	16.03.2008
304	देवबद — बजाज शुगर मिल Deoband-Bijaij Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	15.600	25.09.2007
305	नकुर—गंगाह Nakur Gangoh	एस.सी. S.C.	28.000	01.02.2008
306	धामपुर — द्वारिकेश शुगर मिल Dhampur Dwarkesh Sugar Mill	डी.सी. D.C.	3.500	
307	लीलो नहटोर — कालागढ़ लालून L.I.O of Nehtaur Kalagath line	एस.सी. S.C.	21.000	08.01.2008
308	अमरोहा चहड़ा शुगर मिल Amroha-Chaddha - Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.180	23.08.2007
309	सम्बल—असमोती शुगर मिल Sambhal Asmadi Sugar Mill	एस.सी. S.C.	5.600	02.06.2007
310	नारा—मंसूरपुर शुगर मिल Nara (220 KV) Mansoorpur Sugar Mill	डी.सी. D.C.	190.000	
211	नहटोर—लड़की Nehtaur-Rookki	एस.सी. S.C.	5.782	31.03.2007
312	नहटोर—बिलाई शुगर मिल Nehtaur-Bilari Sugar Mill	डी.सी. D.C.	2.500	
313	ताजपुर के लिए दो (मुरादाबाद—नहटोर पर) T for Tajpur at Muradabad-Nehtaur	एस.सी. S.C.	19.465	15.10.2004
314	ताजपुर—कांठ (रेलवे) (डिपाजिट) Tajpur-Kanth (Railway) Deposit	एस.सी. S.C.	12.500	
315	ताजपुर—सिहारा शुगर मिल Tajpur-Seohara Sugar Mill	एस.सी. S.C.	28.853	
316	अमरोहा—गंजरेला Amroha-Gajrala	डी.सी. D.C.	14.500	
317	लीलो रामपुर L.I.O at Rampur	एस.सी. S.C.	40.224	
318	मुरादाबाद—अमरोहा Muradabad-Amroha	डी.सी. D.C.	93.300	27.02.1976
319	मुरादाबाद—बिलाई—चत्तोरी Muradabad-Bilari-Chandausi	एस.सी. S.C.	33.600	10.12.1976
320	मुरादाबाद—संभल Muradabad-Sambhal	एस.सी. S.C.	34.050	24.01.1979
321	रामपुर—बिलासपुर लालून Rampur-Bilaspur line	एस.सी. S.C.	36.465	30.06.2006

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

संकेत	किलोमीटर Ckt. Km.	5	4	3	2	1
323	लीलो मुरादाबाद-काशीपुर लाइन (132 के बीं ठाफुर द्वारा पर)	10,000	16,06.2006	16,06.2006	13.138	16,03.1997
324	LILO of Muradabad-Kashipur line at 132 KV Thakurdwara	0.200	13.138	13.138	0.200	0.200
325	लीलो मुरादाबाद-II LILO Muradabad II	136,304	30.04.2001	30.04.2001	30.04.2001	30.04.2001
326	मुरादाबाद-नहदौर Muradabad-Nehaur	4.981	30.04.2001	30.04.2001	30.04.2001	30.04.2001
327	आगरा (220 के बीं)-बोदला Agra(220KV)-Bodla	35,000	21.000	21.000	21.000	21.000
328	आगरा (220 के बीं)-शमशाबाद Agra(220KV)-Shamshabad	28,500	28,500	28,500	28,500	28,500
329	आगरा (400 के बीं)-आगरा(फक्क एन) Agra(400KV)-Agra(FN)	35,000	17,000	17,000	17,000	17,000
330	आगरा (400 के बीं)-आगरा(ताज) Agra(400KV)-Agra (Taj)	35,000	16,700	16,700	16,700	16,700
331	आगरा (400 के बीं)-शमशाबाद Agra(400 KV)-Shamshabad	35,000	16,700	16,700	16,700	16,700
332	आगरा (फेट)-आगरा(220 के बीं) Agra (Cantt.)-Agra (220KV)	36,391	25,000	25,000	25,000	25,000
333	आगरा (फेट)-आगरा(ताज) Agra (Cantt.)-Agra(Taj)	6,000	53,200	53,200	53,200	53,200
334	आगरा (ताज)-आगरा(फक्क.एन) Agra (Taj)-Agra (FN)	36,391	21,100	21,100	21,100	21,100
335	बोदला-शमशाबाद Bodla-Shamshabad	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
336	ऐतमपुर-आगरा (400 के बीं) Etmadpur-Agra(400KV)	41,200	41,200	41,200	41,200	41,200
337	फरोजाबाद-आगरा(बाहे) Firozabad-Agra (Bah)	33,700	33,700	33,700	33,700	33,700
338	फरोजाबाद-शिकोहबाद Firozabad-Shikohabad	45,660	45,660	45,660	45,660	45,660
339	आगरा (400 के बीं)-सादाबाद Agra(400KV)-Sadabab	45,660	45,660	45,660	45,660	45,660
340	आगरा-फत्या Agra-Mathura	40.00	30.9.2008	30.9.2008	30.9.2008	30.9.2008
341	अलीगढ़ II-हाथरस Aligarh II-Hathras	30.00	16,6.2008	16,6.2008	16,6.2008	16,6.2008
342	लीलो आगरा-शमशाबाद लाइन (फतेहबाद पर)	30.00	16,6.2008	16,6.2008	16,6.2008	16,6.2008
343	Lilo of Agra-Shamshasad line at fatehabad	57.00	24.10.2008	24.10.2008	24.10.2008	24.10.2008
344	लीलो भैनपुरी-शिकोहबाद लाइन (जसरना पर)	40.00	18.04.1971	18.04.1971	18.04.1971	18.04.1971
345	Lilo of Mainpuri-Shikohabad line at Jasrana	40.00	18.04.1971	18.04.1971	18.04.1971	18.04.1971
346	अतरौली-बोनेर लाइन Attrauli-boner line	38,400	14.234	14.234	14.234	14.234
347	अतरौली-सारखोल लाइन Attrauli-Sarsol line	38,400	22.10.2005	22.10.2005	22.10.2005	22.10.2005
348	बांदा-आगरा लाइन Banda-Agarai Line	38,400	30.1.2008	30.1.2008	30.1.2008	30.1.2008
349	फनकी-बिहोर Panki-Bilhaur	38,400	18.04.1971	18.04.1971	18.04.1971	18.04.1971
350	हाथरस-गान्धकुल Hathras-Gokul	18,200	5.500	5.500	5.500	5.500
351	हाथरस-सादाबाद Hathras-Sadabab	18,200	06.06.2006	06.06.2006	06.06.2006	06.06.2006
352	मथुरा-गान्धकुल Mathura-Gokul	18,200	5.320	5.320	5.320	5.320

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

	संकेत	क्रियोमीटर	Ckt. Km.	
1	2	3	4	5
353	मधुरा—कोसीकला	Mathura-Kosikalan	एस.सी. S.C.	50.000 10.08.1993
354	अलीगढ़ I—अलीगढ़ II	I Aligarh I-Aligarh II	एस.सी. S.C.	15.900 27.01.1983
355	अलीगढ़ II—सिकन्दराराज	Aligarh II- Sikandarrao	एस.सी. S.C.	30.800 31.03.1983
356	अलीगढ़ I—खैरी	Aligarh I-Khairi	एस.सी. S.C.	21.221 08.03.1982
357	हरदुआगज—अलीगढ़ I (सरसील)	Harduaganj-Aligarh I (Sarsai)	डो.सी. D.C.	29.850 02.09.1975
358	हरदुआगज—अलीगढ़ II	Harduaganj-Aligarh II	एस.सी. S.C.	15.900 17.03.1982
359	हरदुआगज—अतरेली	Harduaganj-Atrauli	एस.सी. S.C.	15.739 17.03.1982
360	हरदुआगज—खुर्जी	Harduaganj-Khurja	एस.सी. S.C.	43.267 14.10.1968
361	एटा—जलेसर	Etah-Jalesar	एस.सी. S.C.	35.820 17.08.1990
362	एटा—कासगंज	Etah-Kasganj	एस.सी. S.C.	35.243 18.03.1981
363	मैनपुरी—छिवरामऊ	Mainpuri-Chhivramau	एस.सी. S.C.	51.186 26.03.1981
364	मैनपुरी—एटा	Mainpuri-Etah	एस.सी. S.C.	50.183 14.10.1968
365	मैनपुरी—सेफई	Mainpuri-Safai	एस.सी. S.C.	31.000 16.05.1967
366	मैनपुरी—शिकोहाबाद	Mainpuri-Shikohabad	एस.सी. S.C.	44.123 16.05.1967
367	पनकी—आई.ई.एल	Panaki-IEL	डो.सी. D.C.	8.500 6.200
368	‘टो’—सेफई को ‘T’ to Safai		डो.सी. D.C.	
369	फतेहगढ़—कायमगंज	Fatehgarh-Kayamganj	एस.सी. S.C.	38.300 29.01.1999
370	मैनपुरी—इटावा	Mainpuri-Etawah	एस.सी. S.C.	45.300 19.10.1968
371	मैनपुरी—निवकरारी	Mainpuri-Nibkarori	एस.सी. S.C.	40.750 15.12.1967
372	निवकरारी—कल्खाबाद(फुलेहगढ़)	Nibkarori-Farukhabad (Fatehgarh)	एस.सी. S.C.	20.500 27.12.1978
373	निवकरारी—कल्नौजा	Nibkarori-Kannauj	एस.सी. S.C.	59.600 30.12.1967
374	बांदा—महोबा	Banda-Mahoba	एस.सी. S.C.	63.000 20.02.2006
375	बरुआ—सुमेरपुर—शाठ	Berusumerpur-Rath	एस.सी. S.C.	64.620 16.03.2001
376	आंसी—ललितपुर	Jhansi-Lalitpur	एस.सी. S.C.	83.200 29.03.1987
377	आंसी—परेशा I	Jhansi-Pirichha I	एस.सी. S.C.	23.660 06.07.1979
378	आंसी—परेशा II	Jhansi-Pirichha II	एस.सी. S.C.	26.290 27.11.1999
379	परेशा—मठरामीपुर	Parichha Mauranipur	एस.सी. S.C.	65.000 22.12.1986
380	कर्वी—चांदा	Karvi-Banda	एस.सी. S.C.	74.000 22.12.1986
381	ललितपुर—राजधानी	Lalitpur-Rajdhani	एस.सी. S.C.	23.080 24.100 06.07.1979
382	ललितपुर—द्रेक्षन	(Rely.) Lalitpur-Traction (Rly.)	डो.सी. D.C.	2.300 12.200 28.07.2006
383	लीलो 132 के वी बांदा—कर्वीलाइन	(220 के वी बांदा पर)	डी.सी. D.C.	2.300 18.11.2002
384	LILO of 132 KV, Banda-Karvi line at 220 KV Banda		डी.सी. D.C.	
385	लीलो मौठ—ओरई लाइन (220 के वी ओरई पर)	LILO of Moth-Orai line at 220 KV Orai	डी.सी. D.C.	
386	लीलो पुखराया—ओरई लाइन (220 के वी ओरई पर)	LILO of Pukhrayan-Orai line at 220 KV Orai	डी.सी. D.C.	7.780 1.800 30.04.2006

तालिका/Table 3.2 (क्रमांकः) / (Contd.)

सकिट	किलोमीटर	Ckt. Km.	5	4	3	2	1
387	पुखराया—ओरई—पंचिका	Pukhrayan-Orai-Parichha	डी.सी. D.C.	141.920			
388	सिराथू—कर्वी	Sirathu-Karvi	एस.सी. S.C.	63.600			
389	लीलो पुखराया	LILO at Pukhrayan	डी.सी. D.C.	1.400			
390	लीलो पनकी(आई.ए.)—दादा नगर	LILO at Panaki (I.A.)-Dada Nagar	डी.सी. D.C.	2.500			25.10.1998
391	गेल—पाटा (डिपाजिट) Gail-Pata (Deposit)		डी.सी. D.C.	3.623			
392	लीलो निवकरेशी—कान्नौज लाइन (220 के बी छिकरामड पर)	LILO Nibkarori-Kannauj line at 220 KV Chhibramau	डी.सी. D.C.	25.540			01.05.2006
393	मैनपुरी—छिकरामठ Mainpuri-Chhibramau		एस.सी. S.C.	51.100			
394	पनकी—पुखराया Panaki-Pukhrayan		एस.सी. S.C.	56.270			
395	पनकी—आजाद नगर Panaki-Azad Nagar		डी.सी. D.C.	12.680			
396	पनकी—जिवियापुर Panaki-Dibipur		एस.सी. S.C.	72.300			
397	पनकी (आई.एफ.टी.) (33 के बी पर ऊर्जिट) Panaki IEG (energised on 33 KV)		डी.सी. D.C.	9.500			25.01.1978
398	टी जैनपुर को 'T' to Jainpur		एस.सी. S.C.	0.600			
399	फतेहपुर—खागा Fatehpur-Khaga		एस.सी. S.C.	41.803			23.11.2003
400	फतेहपुर—रसुलाबाद (रेलवे) Fatehpur-Rasoolabad (Rly.)		डी.सी. D.C.	23.900			
401	जहानाबाद—भरझासुमेत्रु Jahanabad-Barwastanepur		एस.सी. S.C.	53.560			31.03.1984
402	कुण्णा नगर—सराजन (रेलवे) Krishnanagar-Sarsaul (Rly.)		डी.सी. D.C.	36.000			
403	मालवां—फतेहपुर Malwan-Fatehpur		एस.सी. S.C.	33.500			29.12.1976
404	मालवां—जहानाबाद Malwan-Jahanabad		एस.सी. S.C.	37.600			10.02.1984
405	नोबरस्टा—धाटमपुर Naubasta-Ghatampur		एस.सी. S.C.	27.710			23.02.1993
406	नोबरस्टा—कुण्णा नगर Naubasta-Krishna Nagar		डी.सी. D.C.	15.400			
407	नोबरस्टा—मालवां Naubasta-Malwan		डी.सी. D.C.	116.600			07.12.1966
408	पनकी—नोबरस्टा Panaki-Naubasta		डी.सी. D.C.	26.400			07.12.1966
409	टैप एल.एम.एल. को Tapp to LML		डी.सी. D.C.	1.200			
410	132 केर्वी सरोजनीनगर एसजीपीजिआई द्वितीय सकिट की स्ट्रिंगिंग			27.91			20.04.2010
411	132 केर्वी गाँगुल—हथारस लाइन का लीलो माठ पर			2x16.8			30.05.2010
412	132 केर्वी बिलारी—राना थुगर मिल लाइन (डिपोजिट)			22.00			07.06.2010
413	132 केर्वी गाँगुल—मधुरा एस.सी. लाइन			8.12			31.07.2010
414	132 केर्वी मैनपुरी—सोफई लाइन का दन्नाहार पर टी—आफ			25			06.08.2010
415	132 केर्वी तेलियाराजन — फूलपुर डी.सी. लाइन			2x35			02.09.2010
416	132 केर्वी पनकी—नोबरस्टा लाइन का लीलो महरवानसिंहपुरवा पर			2x0.25			28.09.2010
417	132 केर्वी भरवा सुमेत्रु—बादा द्वितीय सकिट			56			01.10.2010
418	132 केर्वी एस0सी0—शाहगंज टी ऑफ			9.42			10.10.2010
419	132 केर्वी सम्मल (220)—चन्दौसी लाइन			30			11.10.2010
420	132 केर्वी हथरस (220)—जलेसर लाइन			30			14.11.2010

तातिका/Table 3.2 (क्रमांक:) / (Contd.)

## संकेत किलोमीटर

## Ckt. Km.

1	2	3	4	5
421	132 केवी सिक्कदरा(220)– मथुरा लाइन का लीलो किरावली पर	2x18	2x18	31.12.2010
422	132 केवी मुजफ्फरनगर (400)– जौली रोड लाइन	0.8	0.8	31.12.2010
423	132 केवी बदलापुर – सराय हरखू (रिलवे) लाइन	7.9	7.9	17.01.2011
424	132 केवी सम्मल (220)– सम्मल लाइन	11	11	31.01.2011
425	132 केवी कासगांज– गणडुडवारा लाइन	31.864	31.864	27.02.2011
426	132 केवी बासी– नेपाड लाइन	26.6	26.6	04.03.2011
427	132 केवी टी– औंप (लखनपुर–पलिया लाइन) 132 केवी धोरहरा पर	17	17	06.03.2011
428	132 केवी लोनी– वापाप लाइन का लीलो खेकड़ा पर	2x0.5	2x0.5	25.03.2011
429	132 केवी मुखदबाद – नेहटोर लाइन का लीलो आवास–विकास मुखदबाद पर	2x0.5	2x0.5	25.03.2011
430	132 केवी जानसठ–खतोली लाइन का लीलो 400 के.मी. मुजफ्फरनगर पर	2x19.91	16.05.2011	
431	132 केवी पीलीभीत–बरखेठा बजाज शुगर मिल लाइन का भाइवर्जन	6.00	6.00	17.05.2011
432	132 केवी सोनिक–धीघापुर लाइन	40.00	40.00	26.05.2011
433	132 देवरिया–नुरखेठा लाइन (रिलवे)	16.00	16.00	22.07.2011
434	132 केवी फिरोजाबाद–नसीधुर लाइन	28.425	28.425	11.08.2011
435	132 केवी शाहजहांपुर (220)–रोजा (रिलवे) लाइन	8.53	8.53	30.08.2011
436	132 केवी बागरमऊ–चकलवर्षी लाइन	38.56	38.56	03.10.2011
437	132 केवी माहदीपुर–शत्रुघ्नपुर लाइन का लीलो 220 केवी गारख्युर द्वितीय पर	2x4.5	2x4.5	21.10.2011
438	132 केवी गेडर नोयडा–आरटीसीपीनॉ–घरखारा–जै0पी0स्टर्टस	24.00	24.00	26.10.2011
439	132 केवी बलराम पुर – जतरेला लाइन	18.50	18.50	31.10.2011
440	132 केवी आगरा(400)–दयालबाग लाइन	1.20	1.20	14.11.2011
441	132 केवी बबराला–टाटा केमिकल लाइन	2.355	2.355	02.11.2011
442	132 केवी दादानगर–ए टू जैड लाइन	3.11	3.11	30.11.2011
443	132 केवी परिषा हंसाशी– ॥ लाइन का लीलो 220 के.वी. आंसी पर	2x1	2x1	12.12.2011
444	132 केवी राठ–महोबा लाइन	50.853	50.853	24.12.2911
445	132 केवी भरथना– बिधुता लाइन	32.22	32.22	27.12.2011
446	132 केवी टाडा, रामपुर–राना शुगर लाइन	10.00	10.00	18.02.2012
447	132 केवी गोण्डा(220)–कुट्टरखी प्रथम लाइन	19.96	19.96	06.02.2012
448	132 केवी गजरोला(220)–गजरोला लाइन	9.00	9.00	06.02.2012
449	132 केवी गजोखर(220)–करेकट लाइन	15.172	15.172	08.02.2012
450	132 केवी बरखेठा–पीलीभीत–द्वितीय लाइन	19.996	19.996	10.02.2012
451	132 केवी बरखेठा–पीलीभीत–प्रथम लाइन	19.996	19.996	14.02.2012
452	132 केवी खाकरखेठा–निधारन–जै.सी. लाइन(शारदा 8 दी तक का हिस्सा)132के.वी. लखीमपुर–पलिया लाइन से जोड़ कर ऊर्जाकृत	17.000	17.000	18.02.2012
453	132 केवी सम्मल(220)–सैद नगली लाइन	32.00	32.00	20.02.2012
454	132 केवी खुर्जा–जट्टरी लाइन	35.20	35.20	24.03.2012
455	132 केवी नहटोर–लक्ष्मर लाइन का लीलो 132 के.वी. चन्दक पर	2x4.5	2x4.5	31.03.2012

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

संकेत	किलोमीटर	Ckt.Km.	5	4	3	2	1
456	132 केवी अतरेली-गांवसिम सीमण्ड लाइन			17.00		28.04.2012	
457	132 केवी एटा-मैनपुरी लाइन का लीला अतीर्णज पर			38.36		17.05.2012	
458	132 केवी बरेली टाइन-11-रम्पुडीयों रेलवे लाइन			16.00		18.05.2012	
459	132 केवी जौनपुर-शहाहांज लाइन का लीला सिद्धिकीपुर पर			2x1.8		16.06.2012	
460	132 केवी मुरादबाद-झीलीपीएच लाइन			22.00		07.07.2012	
461	132 केवी प्रतापबद्ध-सुलतानपुर लाइन का लीला 132 केवी गरवारा पर			2x12.7		11.07.2012	
462	132 केवी तिलिपुर जिगना सर्किट-1 का लीला 220केवी मिर्जापुर पर			2x3.2		15.07.2012	
463	132 केवी अतरेली (220)-गंगीरी लाइन			32.711		20.07.2012	
464	132 केवी नोदीपुरम-खटोली लाइन का लीला 132 केवी0सलाला पर			2x5.668		22.07.2012	
465	132 केवी मालवा-नैवेस्ता लाइन का लीला 132केवी0 बिन्की पर			2x4.96		26.08.2012	
466	132 केवी सोहावल-मिल्कीपुर लाइन			29.06		27.09.12	
467	132 केवी बछरावै आरपसी0फ0 बछरावै लाइन			38.40		29.09.12	
468	132 केवी शाहबाद-हरदोई लाइन			45.00		30.09.12	
469	132 केवी बदायूँ-ज्ञानी लाइन			16.24		12.10.12	
470	132 केवी सुलतापुर (220)-सुलतापुर टी0एस0एस0 रेलवे लाइन			13.41		24.11.12	
471	132 केवी गणजा-भरकुआयक रेलवे लाइन			16.53		30.11.12	
472	132 केवी बांवा-कर्वी लाइन का लीला 132 केवी0 अतर्ण पर			2x3.00		30.12.12	
473	132 केवी जगदीशपुर-सिन्दुरखा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन			12.80		18.01.13	
474	132 केवी हरदोई-कोडा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन			16.70		22.01.13	
475	132 केवी अजमगढ़-लालगांज लाइन का मेहनगर पर लीलो			2x5.8		24.01.13	
476	132 केवी हरदोई रोड-मीषु पार्क सर्किट-1 लाइन			7.58		03.02.13	
477	132 केवी खिनहट-खुर्म नार लाइन (झाईवर्टन)			1.58		17.02.13	
478	132 केवी झासी (मुखतरा रेलवे ट्रेक्शन लाइन)			12		20.02.13	
479	132 केवी साहियाखाट-गोहतनाम लाइन का लीलो कान्हां उपरवन पर			2x1.5		25.02.13	
480	132 केवी हरदुलागांज-खुर्जा लाइन का 132 केवी अनपुश्तर रोड, अतीर्ण पर			2x1.2		4.03.13	
481	132 केवी जवाहरपुरम-बिल्होर लाइन का 220केवी बिल्होर पर लीलो			2x10		07.03.13	
482	132 केवी बदायूँ-विल्ली लाइन			14.279		23.03.13	
483	132 केवी सोहावल-सोहावल लाइन			49.10		14.05.13	
484	132 केवी बारापासी कैन्ट-मुदुयालीह लाइन का लीलो 132 केवी भींगील0डब्ल्यू वाराणसी पर			2x0.50		20.05.13	
485	132 केवी जरा-पुरा, लाइन			10.172		06.06.13	
486	132 केवी सोहावल-दर्शननगर लाइन			34.20		05.07.13	
487	132 केवी निर्जपुर-जिगना सर्किट द्वितीय का लीलो 220 केवी मिर्जापुर पर			2x4.429		15.07.13	
488	132 केवी पुखराया-लालपुर (रिलो) लाइन			18.30		16.07.13	
489	132 केवी नैनोटा-थाना भवन लाइन			0.50		02.08.13	
490	132 केवी मोहददीपुर ओल्ड-मोहददीपुर ॥ लाइन			2x0.5		13.08.13	
491	132 केवी चरला-मवना-रामराज लाइन			37.16		26.08.13	
492	132 केवी नैएजा-   -नैएजा सेक्टर 45 का लीलो 220 केवी नैएजा सेक्टर-129 पर			2.90		03.09.13	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

## सकिंचि फिलोमीटर

## Ckt. Km.

	2	3	4	5
49.3	132 केवी झिनझाना-शामली शयमला लाइन		10.025	15.09.13
49.4	132 केवी खेर (220)-जटटारी लाइन	22.90		16.09.13
49.5	132 केवी एफ०सीआई-कसिया लाइन का लीलो 220 केवी गोरखपुर- ॥ पर	24.00		21.09.13
49.6	132 केवी खुर्जा (220)-खुर्जा- ॥ लाइन	18.00		30.09.13
49.7	132 केवी हरदोई रोड-सिथोली लाइन का लीलो 132 केवी सहाय सिठी पर	1.00		30.09.13
49.8	132 केवी मुरादनगर-हापुड़ लाइन का लीलो 220 केवी फरीदनगर पर	4.80.16		18.10.13
49.9	132 केवी लार्नी-टुला मोठ लाइन	8.3		11.11.13
50.0	132 केवी गण्डा-कुट्टखी लाइन सकिंचि नं०-२	19.96		29.11.13
50.1	132 केवी मेनपुरी-इटावा लाइन का लीलो 220 केवी सेफई (नवीन) पर	2x1.20		02.12.13
50.2	132 केवी निर्जपुर-रावरांज सकिंचि- । लाइन का लीलो 220 केवी राबटमांज पर	2x0.48		07.12.13
50.3	132 केवी पनकी-बिल्होर लाइन का लीलो 132 केवी जयाहरपुरम पर	2x0.6		08.12.13
50.4	132 केवी जहानीराबद (220)-आन्धशर लाइन	21.00		24.12.13
50.5	132 केवी बछरावै-रिलायन्स सीमेंट फैक्ट्री बछरावै लाइन	6.00		25.12.13
50.6	132 केवी ऊसी कोसी कलाँ-चाता लाइन (रिलाय)	2x11.83		17.01.14
50.7	132 केवी नहाटोर-कालागढ़ लाइन का लीलो 132केवी अफजलगढ़ पर	2x1.97		21.01.14
50.8	132 केवी चिन्हनहट-गोमती नगर एवं 132 केवी चिन्हनहट-मार्टिनपुरवा लाइन का भाइवर्जन	3.4		08.02.14
50.9	132 केवी बबराला-डी०एस०ए०लो० लाइन	11.232		12.02.14
51.0	132 केवी दादरों-ग्रासिम लाइन	2.5		15.03.14
51.1	132 केवी मुरादनगर-रेलवे टी०एस०ए०लो० लाइन (केविल)	2.00		20.03.14
51.2	132 केवी हरदुआगांज-आतरेली एवं 132 केवी हरदुआगांज-बोनेर लाइनों का 132 केवी उपकेन्द्र अलीगढ़-पंचम पर इन्टर कनेक्शन	0.70		08.03.14
51.3	132 केवी गजरेला-बछरावा लाइन	19.400		03.04.2014
51.4	132 केवी बरसी-मेहदावल लाइन	37.000		03.04.2014
51.5	132 केवी हाथरस-मॉठ लाइन का 132 केवी उपकेन्द्र बामोली पर लीलो (2x7.8)	15.600		17.04.2014 &
51.6	टी.आर.टी.-सोनिक लाइन का 132 केवी मोहन रोड, लखनऊ पर लीलो (2x0.15)		18.04.2014	
51.7	सरोजनीगर-सण्डीला लाइन का 132केवी उपकेन्द्र रहीमाबाद पर लीलो (2x3.1)	0.300		
51.8	खेर-जहानीरपुर लाइन	6.200		19.05.2014
51.9	झी.सी. बरखेड़ (बजाज)-दोहना लाइन	29.000		22.05.2014
52.0	उरई-पुखराये लाइन को 132 केवी उपकेन्द्र कालपी पर लीलो (उरई-कालपी सेक्षन)	126.800		26.05.2014
52.1	सहानपुर-देवबद्द लाइन का 132केवी उपकेन्द्र कोटा पर लीलो (2x7.23)	1.627		28.05.2014
52.2	कोयलास-अतरोलिया लाइन	14.460		30.05.2014
52.3	अतरौली-बोनेर लाइन का 132केवी उपकेन्द्र अलीगढ़ पंचम पर लीलो (2x0.5)	16.170		03.06.2014
52.4	कोसी-छठीकरा लाइन	1.000		24.06.2014
52.5	सीतापुर-बिसर्वा लाइन	33.590		02.07.2014
52.6	शिक्कहाबाद-नसीरपुर लाइन का 220केवी सिरसांज पर लीलो (2x14.80)	32.660		03.07.2014
		29.600		08.07.2014

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

संकेत	किलोमीटर	Ckt.Km.	5	
1	2	3	4	5
527	नेहटौर–मुरादाबाद लाइन का 132केवी जलीलपुर पर लीलो (2x21)	42.00	20.07.2014	
528	132 केवी नोएडा ॥–नोएडा 20 लाइन का 132 केवी नोएडा 115 पर लीलो (2x3.2)	6.400	21.07.2014	
529	132 केवी मोहददीपुर–गोखखुर रेलवे टी.एस.एस. लाइन	0.600	06.08.2014	
530	132केवी सारसोल–खें लाइन का 132केवी अलीगढ़ तुरीय पर लीलो (2x6.1)	12.200	08.08.2014	
531	132केवी धनर्पुर–डिवई लाइन	13.780	12.08.2014	
532	132केवी सिकन्दराबाद (220)–गलोठी रेलवे टी.एस.एस. लाइन	34.100	15.08.2014	
533	132केवी साहपुरी–मज़ लाइन का 132केवी धानपुर पर लीलो (2x2)	4.000	18.08.2014	
534	132केवी सोराव–कौजिहार लाइन	18.522	19.08.2014	
535	132केवी गजरोला (220)–अमरोहा–कोठी खिदमपुर लाइन	21.360	28.08.2014	
536	132केवी कमसरा महल (400) कटधर महल लाइन	22.652	11.10.2014	
537	132केवी नरोता–देवबद्द लाइन	35.000	13.10.2014	
538	132केवी सेफई (220) जपवननगर लाइन	12.376	15.10.2014	
539	132केवी सुलानपुर –गैरिगांज लाइन का टी–आफ 132केवी कोरवा पर	1.200	23.10.2014	
540	132केवी सारनाथ (400) केंथी लाइन	7.630	31.10.2014	
541	132केवी सुलानपुर–दक्षिणनगर लाइन का 132 केवी बीकापुर पर लीलो (2x2.010)	4.020	19.11.2014	
542	132केवी भरथना–ओर्या, ओर्या–सिकन्दरा ए.पी. लाइन (ओर्या पर लूपिंग करके)	69.209	21.11.2014	
543	132केवी बलरामपुर– भिन्ना लाइन	46.650	27.11.2014	
544	132केवी ललितपुर–महरोनी ए.स.सी.लाइन	44.350	08.12.2014	
545	132केवी रोबरसाज–सहारनपुर–। लाइन का 132केवी गुरुदेवनगर पर लीलो (2x7.775)	15.550	31.12.2014	
546	132केवी लड़की–सहारनपुर लाइन का गणतहेसी पर लीलो (2x1.7)	3.400	01.02.2015	
547	132केवी नहटोर–नगीना लाइन	16.260	25.02.2015	
548	132केवी हैंडिया–सेवाबाद लाइन	10.000	03.03.2015	
549	132केवी कादिपुर–गोसाईसिंहपुर लाइन	18.700		
550	132 केवी मुरादाबाद– कुट्टरकी लाइन	20.850	02.04.2015	
551	132केवी बिसवां–बिसवा रेलवे टी0एस00एस0	2.680	03.05.2015	
552	132केवी ए.स.सी.फलपुर–मुग्रा बादशाहपुर लाइन	33.500	20.05.2015	
553	132केवी0 गजरोला (220)–अमरोहा लाइन (2x16.274)	32.548	27.05.2015	
554	132 केवी न्यू टाइटा (220 केवी)– जलालाबाद लाइन	18.169	09.06.2015	
555	132 केवी ललितपुर– महरोनी लाइन	44.370	10.06.2015	
556	132 केवी एटा–अलीगज लाइन का कुरवली पर लीलो (2x0.778)	1.556	25.06.2015	
557	132 केवी बिसवा – सेकमसिया चीमी मिल लाइन	7.620	26.06.2015	
558	132 केवी रिता रोड– मिनपुर लाइन का सरय अकिल पर लीलो	10.150	04.07.2015	
559	132केवी बेहट– छूटमलपुर लाइन	22.600	13.07.2015	
560	132 केवी फतेहबाद– षमषावाद लाइन	21.000	21.07.2015	
561	132केवी कुण्डा–गुण्डामानिका टी.एस.एस. लाइन	13.093	31.07.2015	
562	132केवी रीवा रोड–कोराव डी0सी0 लाइन (2x63.282)	126.564	11.08.2015	

तातिका//Table 3.2 (क्रमांक) / (Contd.)

संकेत	क्रियोमीटर	Ckt. Km.		
1	2	3	4	5
563	132केंद्री ललितपुर (220)– ललितपुर इंटरक्रोनेवेटर डी.सी. लाइन (2x16.2)	32.400	23.08.2015	
564	132केंद्री फैशीदनार (220)– मसूरी (यूपी0एस0आइ0डी0सी0) लाइन	19.990	04.09.2015	
565	132केंद्री सिकन्द्रवाद (220) – श्री समेत लाइन	0.955	17.09.2015	
566	132केंद्री बोदला–षमशावाद (220) लाइन का खेरागढ़ पर लीलो	51.600	18.09.2015	
567	132केंद्री रसड़ा (220)– बहिया लाइन	36.600	30.09.2015	
568	132केंद्री फलपुर (220) – सराय चड्डी (टी0एस0एस0)	13.480	30.09.2015	
569	132केंद्री मैनपुरी – छिरमसक लाइन का कुसमरा पर लीलो	33.800	02.10.2015	
570	132केंद्री नगली किठोर– मुण्डाली लाइन	22.108	05.10.2015	
571	132केंद्री सीतापुर–हेमपुर टी0एस0एस0	24.990	10.10.2015	
572	132केंद्री खाहबाद–श्रीमत लाइन	55.000	16.10.2015	
573	132केंद्री सीतापुर–लहरपुर लाइन	35.000	27.10.2015	
574	132केंद्री निधासन–निधासन (बजाज इनजी) डी0सी0 लाइन (2x45.15)	90.300	30.10.2015 &	
		29.11.2015		
575	132केंद्री बोतेर–सिकन्द्रशाकु लाइन का 220 केंद्री बोतेर पर जायबर्जन	1.000	04.11.2015	
576	132केंद्री बानर (220)– बोतेर इंटरक्रोनेटर लाइन (2x0.5)	1.000	20.11.2015	
577	132केंद्री बड़ोत–किस्थल लाइन	23.029	10.12.2015	
578	132केंद्री न्यू टाण्डा(220)– टाण्डा लाइन	13.000	23.12.2015	
579	132केंद्री गोकुल (220) – कोसी लाइन का 220 केंद्री0 छाता पर लीलो	3.600	24.12.2015	
580	132केंद्री लखनपुर–पलिया लाइन पर 220 केंद्री0 निधासन पर लीलो	2.300	25.12.2015	
581	132केंद्री सौफई–वकरनगर लाइन	46.500	28.12.2015	
582	132केंद्री आजमगढ़ (220)–मेहनार लाइन का 132 केंद्री0 स्थिरायि, आजमगढ़ पर लीलो	2.500	13.01.2016	
583	132केंद्री रात–महोबा लाइन का पनवारी पर लीलो (2x22.8)	44.160	03.02.2016	
584	132केंद्री रामपुर (220)–धानजाद नगर रेलवे टी0एस0एस0	4.980	08.02.2016	
585	132केंद्री हरदाई–खहबाद लाइन का बघोली पर लीलो (2x22.5)	45.000	01.03.2016	
586	132केंद्री साईपुर–गोवर्हसंज लाइन का बिक्रिया पर लीलो (2x21)	42.000	03.03.2016	
587	132केंद्री भरथना–सिकुदरा लाइन का रस्लबाद पर लीलो (एक संकिट सीधे टी–आफ)	3.756	04.03.2016	
588	132केंद्री एटा(220)– गंगधुरवारा लाइन	35.000	04.03.2016	
589	132केंद्री सोनिक–वीरपुर लाइन का मौरावां पर लीलो (2x22)	44.000	11.03.2016	
590	132केंद्री सीतापुर–शहजहांपुर लाइन का नेशी पर लीलो (2x15.553)	5.160	09.03.2016	
591	132केंद्री शहजहांपुर–शहबाद लाइन	39.386	10.03.2016	
592	132केंद्री माहमददाबाद–सिटियांब लाइन	13.300	19.03.2016	
593	132केंद्री ननोता–रामपुर मनिहारन लाइन	12.360	13.03.2016	
594	132केंद्री बस्ती–खलीलाबाद लाइन का नाथनगर पर लीलो	31.106	22.03.2016	
595	132केंद्री पितृखुआ–फरीदनगर लाइन	11.118	29.03.2016	
596	132केंद्री सिरथु–भरवारी लाइन	15.900	Completed on 31.03.2016	
597	132केंद्री एस.सी. कोचे– जालौन लाइन	22.400	Completed on 31.03.2016	

17199.08

योग/Total 132 केंद्री/Kv लाइन/line

तालिका//Table 3.3

**उपकेंद्रों की वर्षवार द्रान्तस्फारमेशन क्षमता (33 के.वी. व उससे अधिक)**  
**Transformation capacity at Grid Sub-Stations (33 KV & above)**

S.No.	Voltage Ratio (KV)	क्र.सं. विभव अनुपात	31.3.02	31.3.03	31.3.0431.3.05*	05-06*	06-07*	07-08*	08-09*	09-10*	10-11*	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16
1	765/400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1000	1000	2000	2000	3500
2	400/220	6205 400	5640	5640	5640	6585	7530	7530	8385	8385	8525	8600	8785	8980	12795	
3	400/132	-	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	
4.	220/132	9215	9770	10260	10450	10890	12350	13010	14430	15270	18230	19910	22050	23570	25662	29458
5	220/33	-	160	220	220	220	220	460	460	580	-	-	-	-	-	-
6	132/66	350	350	350	270	270	290	265	265	245	-	-	-	-	-	-
7	132/37.5	11602	1211512612.5	13330	14795	15971	18037	19380	22497	-	-	-	-	-	-	-
8	132/25	12815	163	163	147.5	147.5	172.5	160.5	140	140	-	-	-	-	-	-
9	132/11	485	485	390	390	417.5	417.5	385	405	-	-	-	-	-	-	-
10	132/6.6	-	100	100	60	60	80	50	70	55	-	-	-	-	-	-
11	66/37.5 & 33	-	32	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	66/11	196	147.5	147.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	66/6.6	-	10	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	37.5&33/11	1149	1049	1049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>योग Total :</b>		<b>29895</b>	<b>29908.5</b>	<b>30971.5</b>	<b>30190</b>	<b>32292.5</b>	<b>36255</b>	<b>38264</b>	<b>41717</b>	<b>44860</b>	<b>75062.5</b>	<b>81162.6</b>	<b>86625</b>	<b>92175</b>	<b>98596.5</b>	<b>115982.5</b>

\*उत्तराचल राज्य को छोड़कर

(Excluding Uttarakhand state)

एम.वी.ए.

M.V.A.

तालिका/Table 3.4

ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रान्सफारमेशन क्षमता 31/03/2016 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)

Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2016 (132 KV and above)

क्र. सं. S. No.	क्षेत्र जिला Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	क्षमता (एम.वी.ए.) Capacity in MVA (Nos. x MVA)		चालू होने की तिथि Date of Energisation
			765/400	400/220	
1	2	3	4	5	6
<b>अ/A 765 KV के.वी.</b>					
1	उन्नाव Unnao	उन्नाव Unnao	2x1000	Nil	Nil 24.1.2012
2	TW G B Nager	ग्रेटर नोएडा G. Noida	1x1500	-	- 17.3.216
<b>ब/B 400 KV के.वी.</b>					
1	TE आजमगढ़ Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh	2x315	Nil	31.3.85
2	TS आगरा Agra	आगरा Agra	2x315 1x500	2x160 Nil	3.11.98 24.10.13
3	TC लखनऊ Lucknow	सरोजनीनगर Sarojaninagar	2x315	I 315 II 315	27.04.15 05.02.16
4	TE गोरखपुर Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur	1x315+1x240	Nil	30.10.2005
5	TW गौतमबुद्ध नगर G.B.Nagar	ग्रेटर नोएडा Greater Noida	3x315+1x500	2x160	30.10.2006
6	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	3x315	2x160	8.1.2007
7	TW मुरादाबाद Moradabad	मुरादाबाद Moradabad	2x315	Nil	20.01.84
8	TW गाजियाबाद Ghaziabad	मुरादनगर Muradnagar	3x315	Nil	05.05.80
9	TE मऊ Mau	कसारा Kasara	2x200	Nil	30.12.93
10	TS कानपुर(न) Kanpur(N)	पनकी Panki	2x240	Nil	28.03.80
11	TC सुलतानपुर Sultanpur	सुलतानपुर Sultanpur	2x240	Nil	02.11.77
12	TE वाराणसी Varanasi	सारनाथ Sarnath	1x315 1x500	2x160	23.03.94 12.04.15
13	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव Unnao	2x315 1x160	2x100 1x160	13.11.98
14	TC बरेली Bareilly	बरेली Bareilly	3x315	Nil	12.02.02 08.05.16
15	TW मुरादनगर-II Muradnagar-II	गाजियाबाद Gaziabad	2x240	- I 240 II 240	30.09.15 05.12.15
16	TE रीवारोड Reewa Road	इलाहाबाद Allahabad	2x315	-	30.09.15
17	TW अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़ Aligarh	1x500	-	09.10.15
18	TW सिकन्दराबाद Sikandrabad	बुलन्दशहर Bulandshar	1x500	-	31.03.16
<b>योग/Total-</b>					
संख्या Nos.		3	40	11	
एम.वी.ए. M.V.A.		3500	12550	1640	

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

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रान्सफारमेशन क्षमता 31/03/2016 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)

Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2016(132 KV and above)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	क्षमता (एम.वी.ए.) Capacity in MVA (Nos. x MVA)		चालू होने की तिथि Date of Energisation				
			220/ 132 KV	220/ 33 KV	132/37.5 KV	132/25 KV	132/66 KV	132/11 KV	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>ब/ब 220 K.V.के.वी.</b>									
1	TS आगरा Agra	सिकन्दरा Sikandara	2x160 1x100	2x60 1x63	1x40	Nil	Nil	Nil	3.11.79
2	TE आजमगढ़ Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh	2x160 1x100	Nil 1x63	2x40	Nil	Nil	Nil	31.03.85 16.07.15
3	TE इलाहाबाद-Allahabad	इलाहाबाद-रीवाँ रोड Allahabad-Rewa Road	3x160 2x160	Nil 2x40	2x12.5	Nil	Nil		
4	TE इलाहाबाद-Allahabad	इलाहाबाद-कैंट Allahabad-Cantt	2x160	Nil 4x40	Nil	Nil	Nil	05.12.04	
5	TE इलाहाबाद-Allahabad	फूलपुर Phulpur	2x160	Nil 3x40	2x40 3x40	Nil	Nil	Nil I 40 II 40	29.03.85 03.04.15 16.07.15
6	TE बस्ती Basti	बस्ती Basti	2x160	Nil 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	30.03.85
7	TC बदायूँ Badaun	बदायूँ Badaun	1x160 1x150	Nil 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	05.05.80
8	TC लखनऊ Lucknow	सरोजनीनगर(Sarojnjinagar)	1x200 2x160	Nil 1x63 1x40	NIL	Nil	Nil	Nil	24.11.77 I 200 20.12.15
9	TC लखनऊ Lucknow	कुर्शीरोड Kurshi Road	2x100	Nil 2x60	Nil	Nil	Nil	Nil	23.05.2013
10	TC बरेली का तालाब, लखनऊ (नया)								31.03.15
11	TC लखनऊ, Lucknow	चिनहट Chinhat	2x160	Nil 1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil I 63	25.05.90 22.12.15
12	TC लखनऊ, Lucknow	हरदोईरोड Hardoi raod	2x160	Nil 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	24.03.2003
13	TC लखनऊ, Lucknow	गोमती नगर Gomti Nager	Nil 3x60	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	30.11.2008
14	TC बरेली Bareilly	सी.बी.गंज C.B. Ganj	2x160	Nil 2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	20.07.1988
15	TC बरेली Bareilly	दोहना Dohna	2x100	Nil 1x63	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	19.03.2008
16	TS फतेहपुर Fatehpur	TS फतेहपुर Fatehpur	2x160	Nil 1x63	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	31.03.1985
17	TS फिरोजाबाद Firozabad	फिरोजाबाद Firozabad	1x100 1x160 1x150	Nil 2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil I160	31.03.84 15.12.15
18	TS गोरखपुर Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur	1x160 2x100	Nil 1x63	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	31.03.77
19	TC गोण्डा Gonda	गोण्डा Gonda	1x160	Nil 1x100	2x40	Nil	Nil	Nil	31.03.84
20	TE गाजीपुर Ghazipur	गाजीपुर Ghazipur	1x100 1x160	Nil 2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	26.09.94
21	TW मुरादाबाद Muradabad	मझोला (Majhola)	2x100 1x160	Nil 2x40	2x20 1x15	Nil	1x15	Nil	20.01.84
22	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	जहांगिराबाद Jahangirabad	1x100 1x160	Nil 1x60	Nil	Nil	Nil	Nil	23.12.93

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	खुर्जा Khurja	2x160	Nil	3x40	Nil	Nil	Nil	01.12.78
24	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	सिकंदराबाद Sikandarabad	2x100	Nil	3x40	Nil	Nil	Nil	28.11.08
25	TE जौनपुर Jaunpur	जौनपुर Jaunpur	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.87
26	TS कानपुर Kanpur	कानपुर-नौबस्ता Kanpur-Naubasta	2x160	Nil	1x63 2x40	Nil	Nil	Nil	18.10.88
27	TS कानपुर Kanpur	पनकों Panki	3x160	1x160	3x40	Nil	Nil	Nil	28.03.80
28	TS कानपुर Kanpur	आर.पी.एच. RPH	Nil	3x60	Nil	Nil	Nil	III 63	08.05.03 07.05.15
29	TS कानपुर	कानपुर सात्य	3x60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	20.04.2011
30	TS अलीगढ़ Aligarh	अतरोली Atrauli	2x160	Nil	2x63	Nil	Nil	Nil	28.03.07
31	TS कन्नौज Kannauj	छिवरमऊ Chhibrامau	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	31.08.06
32	TS हरदोई Hardoi	हरदोई Hardoi	1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	01.11.06
33	TS हथरस Hathras (एम.एम.नार) M.M.Nagar	हथरस Hathras मिटई Meetai	2x160 1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	30.06.06
34	TS जालौन Jalaun	ओरई Orai	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	30.08.06 II 40 01.08.2015
35	TS मैनपुरी Mainpuri	मैनपुरी Mainpuri	1x100 2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	01.01.69 I 160 25.12.15
36	TS मथुरा Mathura	गोकुल (Gokul)	1x160	Nil	1x40+1x63	Nil	Nil	Nil	11.07.98 63 04.04.15
37	TW मेरठ Meerut	मोदीपुरम (Modipuram)	3x160	Nil	3x160	Nil	Nil	Nil	25.04.77 160 18.10.15
38	TW मेरठ Meerut	शताब्दीनगर(Shatabdinagar)	2x160	Nil	2x40+1x63	Nil	Nil	Nil	06.11.04
39	TW गाजियाबाद Ghaziabad	मुरादनगर(Muradnagar)	1x200 1x160	Nil	1x63 1x20	Nil	Nil	Nil	18.11.03 1x10 I200 17.11.15
40	TW गाजियाबाद Ghaziabad	साहिबाबाद Sahibabad	1x200+1x160	Nil	2x63	Nil	Nil	1x20+1x40	31.3.1984
41	TW गाजियाबाद Ghaziabad	सिंधोली Simbholi	2x160	Nil	2x63	Nil	Nil	Nil	29.03.1985 II 63 18.12.15
42	TW गाजियाबाद Ghaziabad	लोनी Loni	1x150 1x200	Nil	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	30.09.2008 I 200 22.12.15
43	TW मुगफ़रनगर Mujaffarnagar	नारा Nara	2x160	Nil	1x40 2x63	Nil	Nil	2x20	30.01.80 I 63 24.08.15
44	TW मुगफ़रनगर Mujaffarnagar	शामली Shamli	1x160 1x200	Nil	11x40 1x60	Nil	Nil	I 200 2x63	07.03.74 25.05.15 05.09.15
45	TW बिजनौर Bijnore	नहटौर Nehtaur	2x160 1x100	Nil	1x63	Nil	Nil	Nil	03.3.1985
46	TW सहारनपुर Saharanpur	सहारनपुर Saharanpur	2x160	Nil	3x40	Nil	Nil	1x20	31.12.78
47	TE चन्दौली Chandauli	साहुपुरी Sahupuri	3x160	Nil	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	6/76
48	TC शाहजहांपुर Shahjahanpur	शाहजहांपुर Shahjahanpur	1x100 1x160	Nil	3x40	Nil	Nil	Nil	24.3.1983
49	TC सीतापुर Sitapur	सीतापुर Sitapur	2x100	Nil	3x40	Nil	1x20	Nil	31.3.1981
50	TS बांदा Banda	TS बांदा Banda	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	18.1.2002
51.	TS इटावा Etawah	सैमस्ट Safai	2x100	Nil	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	16.2.95
52.	TS इटावा Etawah	भरथाना Barthana	2x100	Nil	1x40	Nil	Nil	Nil	03.8.2008
53.	TC मुलतानपुर Sultanpur	मुलतानपुर Sultanpur	2x160	1x63	1x40	Nil	Nil	Nil	2.11.1977
54.	TE देवरिया Deoria	देवरिया Deoria	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	8.10.2004
55.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	2x160	Nil	1x40 2x63	Nil	Nil	Nil	31.1.1994
56.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	1x160	2x60	Nil	Nil	Nil	Nil	31.3.2009
57.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	दादरी Dadri	1x100 1x160	Nil	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	26.1.2010
58.	TC फैजाबाद Faizabad	सोहावल Sohawal	2x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	12.12.2009
59.	TW सम्भल Sambhal	सम्भल Muradabad	3x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	05.05.2010
60.	TW जै.पी.नगर	गजरोला	1x160+1x100	Nil	1x63	Nil	Nil	Nil	10.05.2015
61.	TS शमशाबाद रोड, आगरा	शमशाबाद रोड, आगरा	1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	30.05.2010
62.	TS एटा	220 केवीवी एटा	1x100 1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	12.08.2010
63.	सहारनपुर	ननीता	1x160	1x100	1x40	Nil	Nil	Nil	28.01.2011
64.	TE गोरखपुर	गोरखपुर द्वितीय	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	14.03.2011
65.	TW नोवाडा	सै. 129 नोवाडा	3x160	2x40	1x63	Nil	Nil	Nil	04.06.2011
66.	TS कस्तुर बिहूर	बदूर	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.07.2011

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

1	2		3	4	5	6	7	8	9	10
67.	TS झाँसी (एल.वी. साइड)		2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	27.01.2012
68.	TW नौतम्बुद्धनगरGautanbudh Nagar	आर.सी.ग्रीनAsigreen	1x100	Nil	2x60	Nil	2x40	Nil	Nil	27.01.2012
69.	TE इलाहाबाद Allahabad	झूसी Jhusi	2x160	Nil	Nil	Nil	1x63	Nil	Nil	27.01.2012
70.	TW मेरठ (सख्ता) Meerut	चरमा	2x160	Nil	Nil	Nil	2x40	Nil	Nil	27.01.2012
71.	TE प्रतापगढ़ Pratapgarh	प्रतापगढ़ Pratapgarh	2x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.01.2012
72.	TE वाराणसी Varanasi	गजोखर Gajokhar	2x100	Nil	Nil	Nil	1x63	Nil	Nil	27.01.2012
							1x40			02.06.2013
73.	TW मेरठ Merut	बेहट Behut	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.05.2013
										06.06.2013
74.	TE सोनभद्र Sone Bhadra	राबर्टगंज Rabertganj	160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	11.12.2013
75.	TS इटावा Etawah	सैफई Safai	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	13.02.2014
										24.02.2014
76.	TW गाजियाबाद	फरीदनगर	1x100	1x60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	4.4.2014
77.	TS अलीगढ़	छैर	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	2.8.2014
78.	TE भिर्जपुर	भिर्जपुर (नवा)	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	22.9.2014
									II 100	18.05.15
79.	TW कौशाम्बी	सिरायु (नवा)	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.08.2014
80.	TW फिरोजाबाद	सिरसारगंज	1x100	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	14.7.2014&
										18.09.2014
81.	TW रामपुर	रामपुर	2x100	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.9.2014
									II 40	24.04.2015
										&6.12.2014
									II 100	15.08.2015
82.	TE बालिया	रसरा (नवा)	1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	12.10.2014
83.	TW मुजफ्फरनगर	जानसट, मुजफ्फरनगर (नवा)	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	28.11.2014
84.	TC चूरू यांडा	Akbarpur	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	06.06.2015
			1x120							06.11.2015
85.	TS ललितपुर	Lalitpur	1x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.08.2015
			1x160							07.10.2016
86.	TW बिलासपुर	Bulandshar	1x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.09.2015
87.	TW बोनेर	Aligarh	1x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	30.09.2015
			1x160							04.11.2015
88.	TE हाथुआ	Varansi	2x60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.12.2015
89.	TE प्रतापगढ़	Pratapgarh	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	02.01.2016
90.	TC लक्ष्मीनगर	Lakhimpur Khiri	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.2016
			1x40							
			1x20							

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सेत्र जिला सं. S. Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5	132/ & 33	132/ के.वी.	132/ के.वी.	132/ के.वी.	132/ के.वी.
		KV	KV	KV	KV	KV	KV
1	2	3	4	5	6	7	
<u>स/स 132 KV के.वी. /KV</u>							
1. TS बांदा Banda	अगसीपीसी Agasi PC	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
2. TS आगरा Agra 1x40	आगरा (कैट) Agra (Cantt)	1x63	Nil	Nil	2x20	Nil	
3. TS आगरा Agra	आगरा (फांड्रीनगर)Agra (Foundari Nagar)	2x63	Nil	Nil	1x15	Nil	
4. TS आगरा Agra	आगरा (ताज) Agra (Taj)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
5. TC अबेडकरनगर Ambedkarnagar	अकबरपुर Akbarpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
6. TS एटा ETAH	अलीगंज एटा ALIGANJ, EТАH	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
7. TS अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-1 (सरसौल)Aligarh-1 (Sarsaul)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
8. TS अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-2 (बोनर)Aligarh-2 (Boner)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
9. TS अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-3 Aligarh-3 Shikohabad	2x40 2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
10. TE इलाहाबाद Allahabad	इलाहाबाद (मिन्डोपार्क)	4x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
11. TE इलाहाबाद Allahabad	इलाहाबाद (जैनी)	2x40	1x20	Nil	Nil	Nil	
12. TE जौनपुर Jaunpur	जौनपुर Jaunpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
13. TW सहारनपुर Saharanpur	Ambala Road Saharanpur अम्बाला रोड सहरनपुर	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	
14. TW अमरोहा(जे.पी नगर) Amroha (JP Nagar), अमरोहा Amroha	अमरोहा Amroha	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
15. TE महाराजगंज Mahrajganj	अनन्दनगर Anandnagar	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
16. TS अलीगढ़ Aligarh	अनुपशहर रोड Anoopsahar Road	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
17. TC बरेली Bareilly	आंवला Aonla	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
18. TS कानपुर(न) Kanpur (N)	अरमापुर (Armapur)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
19. TE भदोही(एस.आर.नगर) TE Bhadohi (S.R. Nagar)	औरई Aurai	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
20. TW मुरादाबाद Muradabad	आवास विकास Awas Vikas Mor.	1x20 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
21. TE आजमगंठ Azamgarh	आजमगंठ Azamgarh	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
22. TE वाराणसी Varanasi	बी.एच.यू.वाराणसी B.H.U.Varanasi	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
23. TC रायबरेली Raibareilly	बछरावा Bachhrawan	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
24. TC बदायूँ Badaun	बदोन Badaun	1x63 1x40	Nil	Nil	2x20	Nil	
25. TE जौनपुर Jaunpur	बदलापुर Badlapur	2x20 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	
26. TW बागपत Baghpat	बागपत Baghpat	1x63	1x20	Nil	Nil	Nil	
27. TS आगरा Agra	बहा आगरा Bah Agra	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
28. TE बलिया Ballia	बलिया Ballia	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
29. TC बलरामपुर Balrampur	बलरामपुर Balrampur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
30. TS बांदा Banda	बांदा Banda	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
31. TC उन्नाव Unnao	बंगरमऊ Bangermau	2x20 1x12.5	Nil	Nil	Nil	Nil	
32. TE सिद्धार्थनगर Sidhartnagar	बांसी Bansi	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
33. TC बाराबंकी Barabanki	बाराबंकी Barabanki	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. क्षेत्र जिला सं. S. Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम 132/37.5 & 33 Name of Sub-Station	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
No.		KV	KV	KV	KV
1	2	3	4	5	6
<u>स/स 132 KV के.वी. /KV</u>					
34. TC बरेली Bareilly	बरेली-1 Bareilly-1	1x40	Nil	Nil	Nil
35. TC बरेली Bareilly	बरेली (दोहना) Bareilly(Dohna)	2x40 1x20	Nil 1x15	Nil	Nil
36. TC बरेली Bareilly	बरेली (टाउन) Bareilly(Town)	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil
37. TE गोरखपुर Gorakhpur	बरहालगंज Barhalganj	2x20	Nil	Nil	Nil
38. TS हमीरपुर Hamirpur	बरवा सुमेरपुर Barwa Sumerpur	2x40	Nil	Nil	Nil
39. TW बुलन्दशहर Bulandsahar	बी.वी. नगर B.B. Nagar	2x20 1x63	Nil	Nil	Nil
40. TC बहराइच Behraich	बहराइच Behraich	1x40	Nil	Nil	Nil
41. TE भदोही(एस.आर.नगर) Bhadohi S.R. Nagar	भदोही Bhadohi	2x40	Nil	Nil	Nil
42. TS आगरा Agra	भीमनगरी Bheemnagari	2x40	Nil	Nil	Nil
43. TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	भोपा रोड Bhopa Road	2x63	Nil	Nil	Nil
44. TS इटावाह Etawah	बिधुना Bidhuna	1x20	Nil	Nil	Nil
45. TC उन्नाव Unnao	बिधापुर Bidhapur	1x20	Nil	Nil	Nil
46. TW बिजनौर Bijnore	बिजनौर Bijnore	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil
47. TW मुरादाबाद Muradabad	बिलारी Bilari	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil
48. TW रामपुर Rampur	बिलासपुर Bilaspur	2x40	Nil	Nil	Nil
49. TS कानपुर(न) Kanpur (N)	बिलहौर Bilhaur	2x20	Nil	Nil	Nil
50. TE सोनभद्रा Sonebadra	बिना Bina	2x20	Nil	Nil	Nil
51. TE फतेहपुर Fatehpur	बिनदकी Bindaki	2x40	Nil	Nil	Nil
52. TC बदायूँ Badaun	बिसोली Bisauli	2x40	Nil	Nil	Nil
53. TS आगरा Agra	बोदला Bodla	1x63	Nil	Nil	Nil
54. TW मुजफ्फरनगर Muxaffarnagar	बुधाना Budhana	1x63 2x40	Nil	Nil	Nil
55. TW बुलन्दशहर Bulandsahar	बुलन्दशहर(भूर) Bulandsahar (Bhoor)	1x40 1x20 1x20	Nil	Nil	Nil
56. TC उन्नाव Unnao	चकलवंसी Chakalwanshi	1x20	Nil	Nil	Nil
57. TW बिजनौर Bijnore	चन्दक Chandak	2x20	Nil	Nil	Nil
58. TE चन्दौली Chandauli	चन्दौली Chandauli	2x40	Nil	Nil	Nil
59. TW सम्भाल(भीमनगर) Sambhal (Bheem Nag.)	चन्दौसी Chandausi	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil
60. TW बिजनौर Bijnore	चन्दपुर Chandpur	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil
61. TE भदोही(एस.आर.नगर) Bhadohi(s.R. Nag.)	चौरी Chauri	2x12.5	Nil	Nil	Nil
62. TS बागपत Bhagpat	छपरौली Chhaprauli	2x40	Nil	Nil	Nil
63. TE मिर्जापुर Mirzapur	चुनर Chunar	2x40	Nil	Nil	2x12.5
64. TS सहारनपुर Saharanpur	चुटमलपुर Chutmalpur	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil

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

क्र. स्त्रें जिला सं. S. Zone Distt. No.	उपकेन्द्र का नाम 132/37.5 & 33 Name of Sub-Station	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
1	2	3	4	5	6	7
<b><u>स/C_132_KV_के.वी._/KV</u></b>						
65. TS कानपुर kanpur (N)	दादानगर Dadanagar	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
66. TE सोनभद्रा Sonebhadra	डाला Dala	1x40 1x20	Nil	1x25	Nil	Nil
67. TC रायबरेली Raibareilly	दलमाऊ Dalmau	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
68. TS मैनपुरी Mainpuri	दान्नाहार Dannahar	1x20 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
69. TW गाजियाबाद Ghaziabad	दसना Dasna	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
70. TS आगरा Agra	दायलबाग Dayalbagh	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
71. TW बुलन्दशहर Bulandshahar	देबाई Debai	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
72. TW सहारनपुर Saharanpur	देओबंद Deoband	1x63 1x40	Nil	Nil	2x20	Nil
73. TE देवारिया Deoria	देवारिया Deoria	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
74. TW बिजनौर Bijnore	धमपुर Dhampur	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
75. TC लखीमपुर Lakhimpur	दौरहारा Dhaurhara	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
76. TS औराइया Auraiya	दिवियापुर Dibiapur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
77. TE बलिया Ballia	दिघर Dighar	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
78. TE मऊ Mau	दोहरीघट Dohrighat	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
79. TW गाजियाबाद Ghaziabad गाजियाबाद(डीपिएच) Ghaziabad(DPH)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
80. TE सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	दुमरियांगज Dumariaganj	1x20 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
81. TS फिरोजाबाद Firozabad	एटमदपुर Etmadpur	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
82. TC फैजाबाद Faizabad	फैजाबाद(डी.नगर) Fiazabad(D.Nagar)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil
83. TC बरेली Bareilly	फरीदपुर Faridpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
84. TS आगरा Agra	फतेहाबाद Fatehbud	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
85. TS फारूखाबाद Farrukhabad	फतेहाबाद(फारूख.) Fatehbud(Farr.)	2x63	Nil	Nil	Nil	Nil
86. TW अमरोहा जेपी नगर Amroha	गजरौला Gajraula	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
87. TS कसगंज Kashganj	गंग दुंदवारा Gang Dundwara	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
88. TS अलीगढ़ Aligarh	गंगिरी Gangiri	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
89. TW सहारनपुर Saharanpur	गंगोह: Gangoh	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
90. TC सीएसएमनगर CSM Nagar	गौरीगंज Gauriganj	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
91. TS कानपुर(एन) Kanpur(N)	घतमपुर Ghatampur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
92. TW गाजियाबाद Ghaziabad गाजियाबाद(बीएसआर) Ghaziabad(BSR )	2x40	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
93. TW गाजियाबाद Ghaziabad	गाजियाबाद(आईआ) Ghaziabad(IA)	2x40 1x20 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
94. TW गाजियाबादGhaziabad	गाजियाबाद(एमरोड़) Ghaziabad(M. Road)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil

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

क्र. सेत्र जिला सं. S. Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5	132/ & 33	132/ 6.6	132/ 66	132/ 25		
		KV	KV	KV	KV	KV		
No.		1	2	3	4	5	6	7
<b>S/C 132 KV के.वी. /KV</b>								
95. TE गार्जीपुर Ghazipur	गार्जीपुर Ghazipur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
96. TE गोरखपुर Gorakhpur	गिदा Gida	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil		
97. TE लखीमपुर Lakhimpur	गोला Gola	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
98. TE भदोही Bhadohi	गोपीगंज Gopiganj	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil		
99. TE गोरखपुर Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur(FCI)	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil		
100. TE गोरखपुर Gorakhpur	मोहदीपुर Mohaddipur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
101. TW बुलन्दशहर Bulandshahar	गुलाओटी Gulaoati	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil		
102 TC बदायूँ Badaun	गुननोर Gunnor(Babrala)	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil		
103. TE इलाहाबाद Allahabad	ज्ञानपुर Gyanpur	Nil	2x20	Nil	Nil	Nil		
104 TE मऊ Mau	हलदारपुर Haldharpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil		
105. TE इलाहाबाद Allahabad	हंडिया Handia	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
106. TW हापुर Hapur(Panchsheel Nagar)	हापुर Hapur	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil		
107. TW हापुर Hapur(Panchsheel na.)हापुर-2	बाबूगढ़ Babugarh	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
108. TW मेरठ Meerut	हापुररोड मेरठ Hapur Road Meerut	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
109. TE बस्ती Basti	हरराईया Harraiya	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil		
110. TS हथरास Hathras	हथरास Hathras	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
111. TS अलीगढ़ Aligarh	इगलास Igglas	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil		
112. TC सीएसएम नगर CSM Nagar	जगदीशपुर Jagdishpur	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil		
113. TE फतेहपुर Fatehpur	जहानाबाद Jahanabad	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil		
114. TW बुलन्दशहर Bulandshahar	जहाँगीराबाद Jahangirabad	2x40	1x20	Nil	Nil	Nil		
115. TS कानपुर (डी) (रामबाई नगर) Kanpur	जैनपुर Jaunpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
116. TS जलौन Jalaun	जलौन Jalaun	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
117. TS एटा Etah	जैलसर Jalesar	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
118. TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	जनसथ Jansath	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil		
119. TW शमली(प्रभुद्धनगर) Shamli(PrabudhNagar)	जसाला Jasala	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil		
120. TS फिरोजाबाद Firozabad	जसराना Jasranा	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
121. TS अलीगढ़ Aligarh	जटारी Jattari	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
122. TS झाँसी झांसी Jhansi	झाँसी(हसरी) Jhansi(Hasari)	1x63 2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
123. TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	झिंझना Jhinjhana	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil		
124. TE मिर्जापुर Mirjapur	जिगना Jigna	1x20 1x40	Nil	Nil	Nil	2x12.5		
125. TW मुजफ्फरनगर MuzaffarNagar	मुजफ्फरनगरजॉलीरोड MuzaffarNagar Jolly road	1x63 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil		

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

क्र. स्त्रें जिला सं. S. Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम 132/37.5 & 33 Name of	132/ 11 के.वी.	132/ 6.6 के.वी.	132/ 66 के.वी.	132/ 25 के.वी.
No.	Sub-Station	KV	KV	KV	KV
1	2	3	4	5	6
126. TC सुल्तानपुर Sultanpur	कादीपुर Kadipur	2x40	Nil	Nil	Nil
127. TW मेरठ Meerut	कंकरखेरा KankerKhera	2x40	Nil	Nil	Nil
128. TS किन्नौज Kannauj	किन्नौज Kannauj	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil
129. TS कानपुर(एन)Kanpur(N)	कानपुरआजादनगर KanpurAzadnagar	1x40 2x63	Nil	Nil	Nil
130. TS कानपुर(एन)Kanpur(N)	कानपुरकृष्णनगर KanpurKrishnanager	3x40	Nil	Nil	Nil
131. TE इलाहाबाद Allahabad	करछना Karchana	2x20	Nil	Nil	Nil
132. TS चित्राकूट Chitrakoot	कर्वी Karvi	2x40	Nil	Nil	Nil
133. TS कसगंजकाशीरामनगर	कसगंज Kashganj	2x40	Nil	Nil	Nil
134. TE कुसीनगर kushinagar	कसिया Kasia	2x40			
135. TE गाजीपुर Ghazipur	कसीमाबाद Kasimabad	2x20	Nil	Nil	Nil
136. TE गोरखपुर Gorakhpur	कोरीराम Kauriram	2x40	Nil	Nil	Nil
137. TS फर्रुखाबाद Farrukhabad)	कायमगंज Kayamganj	2x20	Nil	Nil	Nil
138. TE मिर्जापुर Mirzapur	कंजराहात Kazarahat	Nil	Nil	1x20	Nil
139. TE जौनपुर Jaunpur	केराकंत Kerakat	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil
140. TS आगरा Agra	केरैली Kerauli	2x40	Nil	Nil	Nil
141. TE फतेहपुर Fatehpur	खाग khaga	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil
142. TS अलीगढ़ Aligarh	खेर Khair	1x20 1x63 1x40	Nil	Nil	Nil
143. TE संत कबीरनगर Sant Kabeer Nagar	खलीलाबाद Khalilabad	2x40	Nil	Nil	Nil
144. TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	खारद Kharad	2x40	Nil	Nil	Nil
145. TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	खातौली khatauli	2x40	Nil	1x25	Nil
146. TW बाघपत Baghpat	खेकरा Khekra	2x40	Nil	1x20	Nil
147. TW बिजनौर Bijnore	किरतपुर Kiratpur	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil
148. TE अजमगढ़ Azamgarh	कोइलसा Koilsa	2x20	Nil	2x10	Nil
149. TE मथुरा Mathura	कोसीकलान Kosikalan	2x40	Nil	Nil	Nil
150. TE प्रतापगढ़ Pratapgarh	कुन्डा Kunda	2x40	Nil	Nil	2x12.5
151. TE गाजीपुर Ghazipur	कुन्देसर Kundesar	1x40 1x20	Nil	Nil	2x12.5
152. TS एटावह Etawah	कुनेरा,एटावह Kunera,Etawah	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil
153. TW बुलन्दशहर Bulandshasar	लखोजोटी Lakhaoiti	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil
154. TC लखीमपुर Lakhimpur	लखीमपुर(खेरी) Lakhimpur(Kheri)	2x40	Nil	Nil	Nil
155. TE आजमगढ़ Azamgarh	लालगंज(आजमगढ़) Lalganj(Azamgarh	2x40	Nil	Nil	Nil
156. TE प्रतापगढ़ Pratapgarh	लालगंड नाय Lalganj New	1x40	Nil	Nil	Nil
157. TS ललितपुर Lalitpur	ललितपुर Lalitpur	1x40 1x20	Nil	1x20	Nil

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

क्र. सं. S.	क्षेत्र जिला Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5	132/ & 33	132/ 11	132/ 6.6	132/ 66	132/ 25
			KV	KV	KV	KV	KV	KV
1	2	3	4	5	6	7		
<b>स/स 132 KV के.वी. /KV</b>								
158. TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar		लालुखेरी Lalukheri	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
159. TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ(गोमतीनगर) Lucknow(Gomtinagar)		3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
160. TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ(खुर्रमनगर) Lucknow(Khurramnagar)		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
161. TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ(मर्टिनपुरवा) Lucknow(MartinPurwa)		1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
162. TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ(नीबू पार्क) Lucknow(Neebu Park)		1x40 2x63	Nil	Nil	Nil	Nil	
163. TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ(एनकेएन) Lucknow(NKN)		3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
164. TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ(एसजीपीजीआई) Lucknow(SGPGI)		2x40 1x63	2x20	Nil	Nil	Nil	
165. TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ(टीआरटी) Lucknow(TRT)		2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	
166. TE जौनपुर Jaunpur	मछलीशहर Machhalishahar		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
167. TE महाराजगंज Mahrajganj	महाराजगंज Maharajganj		1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
168. TS महोबा Mahoba	महोबा Mahoba		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
169. TE फतेहपुर Fatehpur	मालवान Malwan		3x40	Nil	Nil	Nil	1x20	
170. TE कौशम्बी Kaushambi	मनौरी Manauri		2x40	2x20	Nil	1x20	1x20	
171. TE कौशम्बी Kaushambi	मनज्जानपुर Manjhanpur		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
172. TC गोण्डा Gonda	मनकापुर Mankapur		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
173. TE जौनपुर Jaunpur	मरियाहन Mariyahun		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
174. TS मथुरा Mathura	मथ Math		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
175. TS मथुरा Mathura	मथुरा Mathura		1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
176. TS मथुरा Mathura	मथुरा-2 Mathura-2		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
177. TE मऊ Mau	मऊ(नाव) Mau(New)		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
178. TE मऊ Mau	मऊ(पुराना) Mau(old)		1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	
179. TS झाँसी Jhansi	मौरानीपुर Mauranipur		1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
180. TW मेरठ Meerut	मवाना Mawana		1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
181. TW मेरठ Meerut	मेरठ(मेड.कोल.) Mau(Med.Col.)		2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
182. TW मेरठ Meerut	मेरठ(परतापुर) Mau(Partapur)		2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
183. TE संत कबीर नगर Sant Kabeer Nagar	मेहदावाल Mehdawal		1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
184. TE आजमगढ़ Azamgarh	मेहनगर Mehnagar	1x40	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
185. TE इलाहाबाद Allahabad	मेजारोड़ Meja Road		1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
186. TS कानपुर(एन) Kanpur(N)	मरवानसिंह का पुरवा Merwan Singh ka Purwa		2x40	Nil	Nil	1x20	Nil	

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

क्र. No.	क्षेत्र जिला Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5	132/ & 33	132/ 11	132/ 6.6	132/ 66	132/ 25
			KV	KV	KV	KV	KV	KV
1	2	3	4	5	6	7		
<u>स/स 132 KV के.वी. /KV</u>								
187. TC फैजाबाद Faizabad		मिल्कीपुर Milkipur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
188. TE मिर्जापुर Mirzapur		मिर्जापुर Mirzapur	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
189. TW गाजियाबाद Ghaziabad	मोदीनगर(एमएस)	Modinagar(MS)	Nil	2x20	Nil	Nil	Nil	
190. TW गाजियाबाद Ghaziabad	मोदीनगर(एनआर)	Modinagar(NR)	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
191. TC सीतापुर Sitapur	मोहम्मदी	Mohammadi	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
192. TE मऊ Mau	मोहम्मदाबाद	Mohammadabad	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
193. TW गाजियाबाद Ghaziabad	मोहननगर	Mohannager	2x40 1x20	2x12.5	Nil	Nil	Nil	
194. TW मुरादाबाद Moradabad	मुरादाबाद-2(कंठरोड)	Moradabad(Kanthrood)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
195. TW मुरादाबाद Moradabad	मुरादाबाद-3(गुलाबवरी)	Moradabad(Gulabbari)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
196. TS झाँसी Jhansi	मोठ	Moth	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	1x20	
197. TW मेरठ Meerut	नगर्लीखिथोर	Naglikhithor	2x40	2x20	Nil	1x20	1x20	
198. TW बिजौरे Bijnore	नाजिबाबाद	Najibabad	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	2x20	
199. TW सहारनपुर Saharanpur	नकुर	Nakur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
200. TC बहराइच Behraich	ननपारा	Nanpara	2x20	2x20	Nil	Nil	Nil	
201. TE मिर्जापुर Mirzapur	नरेनपुर	Narainpur	Nil	2x20	Nil	Nil	Nil	
202. TS फिरोजाबाद Firozabad	नसिरपुर	Naseerpur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
203. TE सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	नौगढ	Naugarh	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
204. TS फर्रुखाबाद Farrukhabad	निवकारोरी	Nibkarori	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
205. TW बागपत Baghpat	निरपुरा	Ninpura	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
206. TW गौतमबुद्धनगर Gautambudh nagar	नोएडा-2	Noida-2(Bhangel)	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
207. TW गौतमबुद्धनगर Gautambudh nagar	नोएडा-3	Noida-3(Sector-62)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
208. TW गौतमबुद्धनगर Gautambudh nagar	नोएडा-4	Noida-4(Sector-45)	1x40 + 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	
209. TW गौतमबुद्धनगर Gautambudh nagar	नोएडा-5	Noida-5(Sector-66)	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
210. TS जनौन Jalaun	अराई orai	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
211. TC लखीमपुर Lakhimpur	पलिया Pallia	1x40 1x12.5	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
212. TE प्रतापगढ़ Pratapgarh	पत्ती Patti	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
213. TE आजमगढ़ Azamgarh	फूलपुर Phoolpur	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
214. TC पीलिभीत Pilibhit	पीलिभीत	Pilibhit	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	1x20	
215. TS आगरा Agra	पिनहट	Pinhat	2x20	Nil	Nil	1x25	Nil	
216. TC पीलिभीत Pilibhit	पुरनपुर	Pooranpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	

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

क्र. सं.	क्षेत्र जिला S. Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम 132/37.5 & 33 Name of Sub-Station	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
1 No.	2 Sub-Station	3 KV	4 KV	5 KV	6 KV	7 KV
<b>स/स 132 KV के.वी. /KV</b>						
217. TC शाहजहापुर Shahajahpur	पोवयन Powayan	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
218. TS कानपुर(डी)(रामाबाबूनगर) Kanpur(D)	पुखरायन Pukhrayan	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
219. TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	पुरकाजी Purkazi	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
220. TC रायबरेली Raibareilly	रायबरेली(नाव) Raibareli(New)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
221. TC रायबरेली Raibareilly	रायबरेली(त्रिपुरा) Raibareli(Tripura)	2x63	2x20	Nil	Nil	Nil
222. TE वाराणसी Varanasi	राजा का तालाब Raja ka talab	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
		1x20				
223. TE कुशीनगर Kushinagar	राजा पकड Raja pakad	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
224. TC बाराबंकी Barabanki	रामसनेहीघट Ramsanehi ghat	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
225. TW रामपुर Rampur	रामपुर Rampur	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
226. TE बलिया Ballia	रासरा Rasra	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
227. TS हामिरपुर Hamirpur	राठ Rath	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
228. TC बरेली Barailly	रिचा Richa	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
		1x63				
229. TE सोनभद्र Sonebhadra	रोबटसंगंज Robertsganj	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
230. TS हथरास Hathras	सदाबाद Sadabad	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
231. TC हरदोई Hardoi	साहाबाद Sahabad	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
232. TS अमरोहाजेपीनगर Amroha J.P.Nagar	सेडनगली Said Nagli	1x40	Nil	Nil	1x20	Nil
		1x20				
233. TE गाजिपुर Ghazipur	सेडपुर Saidpur	2x40	1x20	Nil	Nil	Nil
234. TW मेरठ Meerut	सालावा Salava	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
235. TE देवरिया Deoria	सेलमपुर Salempur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
236. TW समभलभीमनगर SambhalBheemnagar	समभल भीमनगर Sambhal Bheemnagar	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
237. TE हरदोई Hardoi	संडिला Sandila	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
238. TC इलाहाबाद Allahabad	सरोन Saraon	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
		1x20				
239. TW मेरठ Meerut	सरथाना Sardhana	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
		1x40				
240. TS हथरास एमएमनगर Hathras(M.M.Nagar)	ससनी Sasni	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
241. TE मऊ Mau	सेमरीजमालपुर Semri jamalpur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
		1x20				
242. TE जैनपुर Jaunpur	शाहगंज Shahganj	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
		1x40				
243. TC शाहजहापुर Shahajahanpur	शाहजहापुर Shahajahanpur	1x40	Nil	Nil	2x20	Nil
244. TE इलाहाबाद Allahabad	शंकरगढ़ Shankergarh	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
245. TE गोरखपुर Gorakhpur	शत्रुघ्नपुर Shatrughnapur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
246. TW बुलन्दशहर Bulandshahar	सिकारपुर Shikarpur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
		1x40				
247. TS फिरोजाबाद Firozabad	सिकोहाबाद Shikohabad	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
		1x40				
248. TE जैनपुर Jaunpur	सिद्धिकीपुर Siddiquepur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
249. TC सीतापुर Sitapur	सिथौली Sidhuli	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil

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

क्र. सं. No.	क्षेत्र जिला Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	नाम 132/37.5	132/ & 33	132/ 11	132/ 6.6	132/ 66	132/ 25
			KV	KV	KV	KV	KV	KV
1	2	3	4	5	6	7	<u>स/स 132 KV के.वी. /KV</u>	
250. TE बालिया Ballia		सिकन्दरपुर Sikanderpur	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
251. TS हथरास एमएमनगर Hathras mmnagar		सिकन्द्ररावSikandra rao	1x40 1x12.5	Nil	Nil	Nil	Nil	
252. TW बागपत Baghpat		सिंधोली Singhaoli	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
253. TE कौसम्भी Kaushambi		सिराथु Sirathu	2x40 1x20 1x12.5	Nil	Nil	Nil	1x20	
254. TW बुलन्दशहर Bulandshahar		सियाना Siyana	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
255. TE सोनभद्रा Sonebhadra		सोन पीसी Sone PC	1x40	Nil	2x10	Nil	Nil	
256. TW गोतमबुद्धनगर Gautambughnagar		सूरजपुर Surajpur	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
257. TW बिजनोर Bijnore		ताजपुर Tajpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
258. TC अम्बेडकरनगर Ambedkarnagar		टंडा Tanda	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	
259. TC रामपुर Rampur		टंडा(रामपुर) Tanda(Rampur)	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
260. TE इलाहाबाद Allahabad		जेलिअरगंत Teliarganj	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
261. TW मुरादाबाद Moradabad		ठाकुरद्वारा Thakurdwara	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
262. TW शमलीप्रबुद्धनगर Shamli(Prabudhnagar		थानाभवन Thanabhawan	1x20 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
263. TC उन्नाव Unnao		उन्नाव के रोड Unnao K road	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
264. TC उन्नाव Unnao		उन्नाव सोनिक Unnao Sonik	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
265. TC बदायूँ Badaun		उसावन Usawan	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
266. TC बदायूँ Badaun		उझानीर्णदप	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
267. TC गाजियाबाद Ghaziabad		वैशाली Vaishali	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
268. TE वाराणसी Varanasi		वाराणसी कैन्ट Varanasi Cantt.	1x63 2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
269. TE वाराणसी Varansi	वाराणसी(मनदुषिला)	Varanasi(Manduadil)	4x40	1x20	Nil	Nil	Nil	25.07.07
270. वाराणसी Varanasi	वाराणसी(सरनाथ)	Varanasi(Sarnath)	1x63 2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
271. मथुरा Mathura		वृन्दावन Vrindawan	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
272. इलाहाबाद Allahabad	यमुना पम्प केनल	Yamuna Pump Canal	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
273. गाजीपुर Ghazipur		जामानिया Zamania	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
274. कन्हों उपरन Kanha			2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	22.04.13
275. गरवारा Garwara			1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.05.13
276. पुरा Pura			2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	06.06.13
277. रामराज Ramraj			2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	05.09.13
								25.10.13
278. माहदूदीपुर- ॥ Mohaddipur			2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	07.10.13
								27.10.13

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. क्षेत्र जिला सं. S. Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5 & 33	132/ 11	132/ 6.6	132/ 66	132/ 25
No.		के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV
1	2	3	4	5	6	7
<b>स/स 132 KV के.वी. /KV</b>						
279. सहारा सिटी Sahara City		2x40	Nil	Nil	Nil	08.10.13 21.01.13
280. टीला मोठ Teela Moth		2x40	Nil	Nil	Nil	12.11.13
281. जवाहरपुरम् Jawaharpuram		2x40	Nil	Nil	Nil	08.12.13
282. २२० केवी सैफ़ई Saifai		2x63	Nil	Nil	Nil	20.12.13
283. खर्जा-द्वितीय Khurja-II		2x40	Nil	Nil	Nil	30.12.13 19.02.13
284. अनूपशहर Anoop Shahar		1x40	Nil	Nil	Nil	31.12.13
285. अफजलगढ़ Afzajgarh		2x20	Nil	Nil	Nil	21.01.14 31.01.14
286. अतरा Attara		1x20	Nil	Nil	Nil	14.03.14
287. डी०एल०डब्ल्यू D.L.W.		1x40	Nil	Nil	Nil	31.03.14
288. बछराऊं Bachhraon (New)		2x40	Nil	Nil	Nil	03.04.14
289. मेहदावल Mehdawal (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	04.04.14
290. भामोली Bhamoli (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	17.04.14 & 10.08.14
291. मोहान रोड, लखनऊ Mohan Road, Lucknow (New)		40	Nil	Nil	Nil	26.04.14
292. रहीमाबाद Rahimabad (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	19.05.14
293. जङ्गीरापुर Jhangirpur (New)		40	Nil	Nil	Nil	27.05.2014
294. काल्पी Kalpi (New)		Nil	2X20	Nil	Nil	28.05.14 & 11.08.14
295. कोटा Kota (New)		1x40	Nil	Nil	Nil	30.05.14
296. अतरौलिया Atrauliya (New)		Nil	1x20	Nil	Nil	03.06.14
297. कैथी Kaithi		Nil	1x20	Nil	Nil	26.08.14(LV Side) & 01.11.24 (H.V. Side)
298. शामली-श्यामला Shamli- Shyamla (New)		20x20	Nil	Nil	Nil	30.06.14 11.07.14
299. खैरगढ़ 33 केवी साइड Khairgarh		Nil	2x20	Nil	Nil	02.07.14
300. विसर्वा Biswan (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	03.07.14
301. अलीगढ़ पंचम Aligarh Pancham (New)		Nil	Nil	Nil	Nil	04.07.14
302. जलीलपुर Jalilpur (New)		2x40	Nil	Nil	Nil	20.07.14
303. नोएडा-115 Noida (New)		1x63+1x40	Nil	Nil	Nil	22.07.14
304. मुगलसराय Mughalsarai (New)		2x40	Nil	Nil	Nil	18.08.14
305. धानपुर Dhanpur (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	18.08.14
306. कौरिहार Kourihaar (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	19.08.14
307. धर्मपुर Dharmapur (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	30.08.14 & 03.02.15
308. कोठी खिदमतपुर (Kothi Khidmatpur) (New)		1x40	Nil	Nil	Nil	10.09.14
309. बिल्सी Bilsi (New)		2x20	Nil	Nil	Nil	30.09.14
310. कटघर महलू Khatghar Mahlu (New)		1x20	2x40	Nil	Nil	12.10.14
311. जसवंतनगर Jaswant Nagar (New)		2x40	Nil	Nil	Nil	15.10.14 & 22.10.14
312. कोरवा (132/11केवी०) Korva (132/11KV) (New)		Nil	3x10	Nil	Nil	29.10.14

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

क्र. सं. S. No.	क्षेत्र जिला Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5	132/ & 33	132/ 11	132/ 6.6	132/ 66	132/ 25
			KV	KV	KV	KV	KV	KV
1	2	3	4	5	6	7		
313.	सिकन्दरा, कानपुर देहात Sikandra, Kanpur Rural (New)	Nil	1x20	Nil	Nil	Nil	21.11.14	
314.	भिंगा, श्रावस्ती Bhinga, Sravasti (New)	Nil	2x20	Nil	Nil	Nil	28.11.14	
315.	गुरुदेवनगर Grudevnagar (New) Mirzapur	Nil	2x20	Nil	Nil	Nil	27.01.15	& 26.02.15
316.	गंगलेहरी Ganglahri (New)	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	01.02.15	
317.	नगीना Nagina (New)	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.02.15	
318.	सैदाबाद Saidabad (New)	Nil	1x20	Nil	Nil	Nil	04.03.15	
319.	गोसाइ सिंहपुर Gosaiganj (New)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	13.03.15	
320.	बौकापुर (Faizabad)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	06.04.15 &	04.09.15
321.	कुन्दरकी (Moradabad)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	08.04.15 &	09.04.15
322.	मुगरा बादशाहपुर (Jaunpur)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	27.05.15	
323.	जलालपुर (Ambedkar Nager)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	08.06.15	
324.	गहरौनी (Lalitpur)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	10.06.15	
325.	कुरावली (Mainpuri)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	25.06.15 &	21.08.15
326.	सराय अकिल (Kausanbhi)	2x20	-	-	-	-	06.07.2015	
327.	शमशाबाद (Agra)	2x40	-	-	-	-	21.07.2015	
328.	कोटौव (Allahabad)	2x20	-	-	-	-	12.08.2015	
329.	UP SIDE मयूरी (Ghaziabad)	2x40	-	-	-	-	05.09.2015 &	30.11.2015
330.	खेरागढ़ (Agra)	2x20	-	-	-	-	18.09.2015	
331.	कुसमरा (Mainpuri)	2x20	-	-	-	-	02.10.2015 &	04.01.2016
332.	मुण्डाली (Meermt)	2x40	-	-	-	-	05.10.2015	
333.	श्रीनऊ (Hardoi)	2x20	-	-	-	-	17.10.2015	
334.	लहरपुर (Sitapur)	1x20	-	-	-	-	27.10.2015	
335.	किटबल (Baghpat)	2x40	-	-	-	-	11.12.2015 &	27.12.2015
336.	चक्रनगर (Etawah)	2x20	-	-	-	-	28.12.2015	
337.	बधौली (Hardoi)	2x20	-	-	-	-	01.03.2016	
338.	चंडिया (Chandauli)	2x20	-	-	-	-	03.03.2016	
339.	रसूलाबाद (Kanpur Dehat)	2x40	-	-	-	-	04.03.2016	
340.	पनवारी (Mahoba)	2x20	-	-	-	-	05.03.2016	
341.	नेरी (Sitapur)	1x20	-	-	-	-	09.03.2016	
342.	मौरावां (Unnao)	2x20	-	-	-	-	11.03.2016	
343.	रामपुर मनिहारन (Saharanpur)	2x40	-	-	-	-	13.03.2016	
344.	नाथनगर (Sant Kabir Nagar)	2x20	-	-	-	-	23.03.16 &	28.03.2016
345.	पिलखुआ (Ghaziabad)	2x40	-	-	-	-	29.03.2016	
346.	कोंच (Jalaun)	2x20	-	-	-	-	31.03.2016	
347.	औरैया (Auraiya)	1x20	-	-	-	-	31.03.2016	
348.	भरवारी (Kausambhi)	2x20	-	-	-	-	31.03.2016	

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2015-16 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रो की प्रगति 2015-16

## Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2015-16

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.क्र.मी. क्षमता (एमवोए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊजौकरण की तिथि Date of Energisation
	1	2	3
<b>765के.वी</b>	<b>765के.वी नये उपकेन्द्र</b>		
1	ग्रेटर नोयडा (पी०पी०पी०)* योग	1x1500 <b>1500</b>	17.03.2016
<b>400 के.वी</b>	<b>400के.वी नये उपकेन्द्र</b>		
1	मुरादानगर-2	2x240	I 240 30.09.2015 II 240 05.12.2015
2	रीवां रोड (पी०पी०पी०)*	2x315	30.09.2015
3	अलीगढ़	1500	09.10.2015
4	सिकन्दराबाद (पी०पी०पी०)* योग	1x500 <b>2110</b>	21.03.2015
	<b>400के.वी क्षमतावृद्धि</b>		
1	सारनाथ विस्तार	500	12.04.2015
2	सरोजनीनगर विस्तार	2x (315-240)	I 315 27.04.2015 II 315 05.02.2016
3	बरेली विस्तार	III 315	08.05.2015
	योग	965	
	<b>कुल योग</b>	<b>3075</b>	
<b>220 के.वी</b>	<b>220के.वी नये उपकेन्द्र</b>		
1	चूटा०पाड़ा	2x160 + 1x20	06.06.2015 & 06.11.2015
2	ललितपुर	2x100	23.08.2015
3	डिवई	1x100	26.09.2015
4	बोनेर	1x100 + 1x160	30.09.2015 & 04.11.2015
5	हरदुआ (220 / 33के.वी)	2x60	31.12.2015
6	प्रतापगढ़	2x100	02.01.2016
7	निघासन	2x100+40+20	31.03.2016
	योग	<b>1480</b>	
	<b>220के.वी क्षमतावृद्धि</b>		
1	फूलपुर विस्तार	I (40-20) II (40-20)	03.04.2015 & 16.07.2015
2	गोकुल विस्तार	I (63-40)	04.04.2015
3	सम्पल विस्तार	I (40-20) II (40-20)	09.04.2015 & 16.10.2015
4	रामपुर विस्तार	II 40 II 100	24.04.2015 & 15.08.2015
5	नेहटौर विस्तार	II (63-40)	03.05.2015
6	आर.पी.एच.कानपुर विस्तार	III 60	07.05.2015
7	गजरौला विस्तार	I (63-40)	10.05.2015
8	बी.के.टी. लखनऊ विस्तार	II 60	16.05.2015
9	मीरजापुर विस्तार	II 100	18.05.2015
10	साहिबाबाद विस्तार	I (200-160)	21.05.2015
11	शामली विस्तार	I (200-160)	25.05.2015
12	साहिबाबाद विस्तार	40-20	18.06.2015
13	आजमगढ़ विस्तार	63	16.07.2015
14	सिराथू विस्तार	II 160	28.07.2015
15	उरई विस्तार	II40	01.08.2015
16	नारा	I (63-40)	24.08.2015
17	शामली विस्तार	II (63-40)	05.09.2015
18	मोदीपुरम विस्तार	I (200-160)	18.10.2015
19	चरला विस्तार	I (63-40) II (63-40)	18.10.2015 & 18.01.2016
20	बड़ौत विस्तार	200-160	07.11.2015

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2015-16 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रों की प्रगति 2015-16

## Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2015-16

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवोए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊजीकरण की तिथि Date of Energisation
			3
21	मुरादनगर विस्तार	200-100	17.11.2015
22	आजमगढ़ विस्तार	100	20.11.2015
23	फिरोजाबाद विस्तार	I (160-100)	15.12.2015
24	सिंधावली विस्तार	II (63-40)	18.12.2015
25	सरोजीनगर लखनऊ विस्तार	(200-100)	20.12.2015
26	चिनहट विस्तार	I (63-40)	22.12.2015
27	लोनी विस्तार	I (200-150)	22.12.2015
28	मैनपुरी विस्तार	II (160-100)	25.12.2015
29	उरई विस्तार	II (160-100)	03.01.2016
30	शताब्दीनगर विस्तार	I (63-40)	07.01.2016
31	ललितपुर विस्तार	I (160-100)	07.01.2016
32	सम्भल विस्तार	III 100	09.01.2016
33	बांदा विस्तार	II 40	16.01.2016
34	दादरी विस्तार	I (160-100)	11.02.2016
35	सिकन्दरा, आगरा विस्तार	II 60	13.02.2016
36	मुरादाबाद विस्तार	II (160-100)	19.02.2016
37	नोएडा सेक्टर-129 विस्तार	III 160	29.02.2016
38	फिरोजाबाद विस्तार	(150-100)	11.03.2016
39	हरदोई रोड, लखनऊ विस्तार	I (63-40)	15.03.2016
40	गजरोला विस्तार	I (160-100)	26.03.2016
41	सहारनपुर विस्तार	IV (40-20)	30.03.2016
	योग	<b>2336</b>	
	<b>कुल योग</b>	<b>3816</b>	
	<b>132के वी नये उपकेन्द्र</b>		
132 के वी	बीकापुर (जनपद-फैजाबाद)	2x20	06.04.2015 & 04.09.2015
	कुन्दरकी (जनपद-मुरादाबाद)	2x20	08.04.2015 & 09.04.2015
	मुगरा बादशहपुर (जनपद-जौनपुर)	2x20	27.05.2015
	जलालपुर (जनपद-अर्बेडकरनगर)	2x20	09.06.2015
	महरोनी (जनपद-ललितपुर)	2x20	10.06.2015
	कुरावली (जनपद-मैनपुरी)	2x20	25.06.2015 & 21.08.2015
	सराय अकिल (कौशम्बी)	2x20	06.07.2015
	शमशाबाद (जनपद-आगरा)	2x20	21.07.2015
	कौरांव (जनपद-इलाहाबाद)	2x20	12.08.2015
	यू.पी.एस.आई. मसूरी (जनपद-गाजियाबाद)	2x20	05.09.2015 & 30.11.2015
	खेगांव	2x20	18.09.2015
	कुमसरा (जनपद-मैनपुरी)	2x20	02.10.2015 & 04.01.2016
	मुण्डाली (जनपद-मेरठ)	2x20	15.10.2015
	श्रीमऊ (जनपद-हरदोई)	2x20	17.10.2015
	लहरपुर (जनपद-सीतापुर)	1x20	27.10.2015
	किरथल (जनपद-बागपत)	2x40	11.12.2015 & 27.12.2015
	चक्रनगर (जनपद-इटावा)	2x40	28.12.2015
	बघौली (जनपद-हरदोई)	2x20	01.03.2016
	चकिया (जनपद-चन्दौली)	1x20	03.03.2016
	रसूलाबाद (जनपद-कानपुर देहात)	2x40	04.03.2016
	पनवारी (जनपद-महोबा)	2x20	05.03.2016
	नेरी (जनपद-सीतापुर)	1x20	09.03.2016
	मैरावां (जनपद-उन्नाव)	2x20	11.03.2016
	रामपुर मनिहारन (जनपद-सहारनपुर)	2x40	13.03.2016
	नाथनगर (जनपद-सन्तकबीरनगर)	2x20	23.03.2016 & 28.03.2016

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2015-16 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रो की प्रगति 2015-16

## Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2015-16

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवोए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊजीकरण की तिथि Date of Energisation	
			1	2
26	पिलखुआ (जनपद—गारियाबाद)	2x40		29.03.2016
27	कोच	2x20		31.03.2016
28	औरेय्या	1x20		31.03.2016
29	भरवारी	2x20		31.03.2016
	योग	<b>1360</b>		
	<u>132के वी क्षमतावृद्धि</u>			
	132 के वी			
132 के वी	1 शिकारपुर विस्तार (जनपद—बुलन्दशहर)	I (40-20)		16.04.2015
	2 बबराला विस्तार (जनपद—सम्भल)	II 20		17.04.2015
	3 खागा विस्तार (जनपद—फतेहपुर)	(63-20)		22.04.2015
	4 गुरुदेवनगर विस्तार (जनपद—मीरजापुर)	II 20		27.04.2015
	5 डुमरियांग विस्तार (जनपद—सिद्धार्थनगर)	I (40-20)		30.04.2015
	6 दादानगर, कानपुर विस्तार	I (63-40)		04.05.2015
	7 त्रिपुल, रायबरेली विस्तार	II 63-40)		14.05.2015
	8 जालौन विस्तार	2x (40-20)	06.06.2015 & 17.02.2016	
	9 राजापकड विस्तार (जनपद—कुशीनगर)	I (40-20)		19.07.2015
	10 बागपत विस्तार	II (63-40)		30.08.2015
	11 भोपा रोड विस्तार (जनपद—मुजफ्फरनगर)	II (63-40)		08.09.2015
	12 चन्दक विस्तार (जनपद—बिजनौर)	2x(40-20)	08.10.2015 & 16.10.2015	
	13 आवास विकास विस्तार (जनपद—मुरादाबाद)	I (40-20)		28.10.2015
	14 कीरतापुर विस्तार (जनपद—बिजनौर)	63-40		02.11.2015
	15 सोहावल विस्तार (जनपद—फैजाबाद)	I (63-40)		25.11.2015
	16 जानसठ विस्तार (जनपद—मुजफ्फरनगर)	63-40		29.11.2015
	17 अम्बाला रोड विस्तार (जनपद—सहारनपुर)	I (63-40)		27.12.2015
	18 जौनपुर विस्तार	I (63-40)		07.01.2016
	19 गांगलहेरी विस्तार (जनपद—सहारनपुर)	II 40		24.01.2016
	20 सम्भल विस्तार (जनपद—सम्भल)	(63-20)		28.01.2016
	21 उतरौला विस्तार (जनपद—बलरामपुर)	II 20		12.02.2016
	22 जिगना विस्तार (जनपद—मीरजापुर)	I (40-20)		29.02.2016
	23 औगासी विस्तार (जनपद—बांदा)	(40-20)		03.03.2016
	24 नीबू पार्क, लखनऊ विस्तार	II (63-40)		08.03.2016
	25 एस०जी०पी०जी०आई०, लखनऊ विस्तार	I 63-40)		09.03.2016
	26 जलेसर विस्तार (जनपद—एटा)	II (40-20)	09.03.2016	
	27 नोएडा सेक्टर-115 विस्तार (जनपद—गौतमबुद्धनगर)	I (63-40)		
10.03.2016				
	28 फतेहाबाद विस्तार (जनपद—आगरा)	I (63-40)	11.03.2016	
	29 दिघार विस्तार (जनपद—बलिया)	II 20	15.03.2016	
	30 फतेहगढ़ विस्तार (जनपद—फरुखाबाद)	II (63-40)	15.03.2016	
	31 मंझनपुर विस्तार (जनपद—कौशाम्बी)	II (40-20)	16.03.2016	
	32 नोएडा सेक्टर-45 विस्तार (जनपद—गौतमबुद्धनगर)	II (63-40)	19.03.2016	
	33 बोनेर विस्तार (जनपद—अलीगढ़)	III (40-20)	21.03.2016	
	34 ओ०आ०टी०, लखनऊ विस्तार	II (63-40)	22.03.2016	
	योग	<b>834</b>		
	कुल योग	<b>2194</b>		

## वर्ष 2015-16 हेतु पारेषण के 765/400/220/132के.वी.लाइनों की प्रगति 2015-16

### Progress of 765/400/220/132 KV Transmission Line for the year 2015-16

क्रम संख्या Sl. No.	लाइन का नाम Name of Line	लांबाई/सं.कि.मी. Length (CKT.km)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
	1	2	3
765 केवी	765 केवी मेरठ (पीजी)–आगरा (पीजी) का 765 केवी ग्रेटर नोएडा पर लीलो . (2X10.87) स.किमी	21.740	17.03.2016
400 केवी	योग 1 400 केवी मुरादनगर –आगरा लाइन का मुरादनगर- ।। पर टी.ऑफ 2 400केवी पनकी–ओबरा लाइन का 400केवी रींग रोड पर लीलो (2X0.29) 3 400केवी पनकी–मुरादनगर लाइन का अलीगढ़ पर लीलो 4 400केवी ग्रेटर नोएडा (765केवी)–सिकन्दराबाद लाइन 5 400केवी आनपारा बी–आनपारा डी लाइन का प्रथम सर्किट	21.740 0.340 0.600 66.600 16.980 5.000	30.09.2015 30.09.2015 09.10.2015 21.03.2016 31.03.2016
220 केवी	योग 1 220केवी डी.सी ललितपुर (220)–ललितपुर टी.पी.एस ।। सर्किट 2 220केवी गोण्डा–बस्ती लाइन 3 220केवी शाहजहाँपुर–हरदोई लाइन जर्जीकृत (टावर सं. 49 तक) 4 220केवी खुर्जा–नैपू-। लाइन का डिवर्ड पर लीलो 5 220केवी हरदुआगंज–खैर लाइन का बोनेर (220) पर लीलो 6 220केवी बदायूँ–सम्मल लाइन 7 220केवी शमशबाद–फिरोजाबाद लाइन का 400 केवी 0 आगरा (पीजी) पर लीलो (2X2.8) 8 220केवी हरदुआगंज–बोनेर लाइन का अलीगढ़ 400 पर लीलो (2X21.5) 9 200केवी आजमगढ़–सारनाथ लाइन का 220 केवी 10 हरहुआ पर लीलो (2X21) 10 220केवी फूलपुर–सूलतानपुर लाइन का 200 केवी 0 प्रतापगढ़ पर लीलो (2X23.075) 11 220 केवी गजोखर–जौनपुर लाइन 12 220केवी शाहजहाँपुर–निधासन लाइन	89.520 18.622 105.000 20.00 1.000 6.000 86.160 5.600	29.04.2015 22.08.2015 11.09.2015 26.09.2015 30.09.2015 04.11.2015 11.12.2015
132 केवी	योग 1 132केवी मुरादाबाद–कुन्दरकी लाइन 2 132केवी बिसवां–बिसवां रेलवे टी.एस.एस. 3 132केवी एस.सी. फूलपुर–मुगरा बादशाहपुर लाइन 4 132केवी गजरौला(220)–अमरोहा लाइन (2X16.274) 5 132केवी न्यू टाण्डा (220केवी)–जलालपुर लाइन 6 132केवी ललितपुर–महरौनी लाइन 7 132केवी एटा–अलींगज लाइन का करावली पर लीलो (2X0.778) 8 132केवी बिसवां–सेकसरिया चौनी मिल लाइन 9 132केवी रीवा रोड–मझानपुर लाइन का सराय अकिल पर लीलो 10 132केवी बेहट–छुटमलपुर लाइन 11 132केवी फतेहाबाद– शमशबाद लाइन 12 132केवी कुर्जा–गढ़ीमानिकापुर टी.एस.एस. लाइन 13 132केवी रीवा रोड–कोराव डी.सी.लाइन (2X63.282) 14 132केवी ललितपुर (220)–ललितपुर इंटरकेन्टर डी.सी. लाइन (2X16.2) 15 132केवी फरीदनगर (220)–मसूरी (यू.पी.एस.आई.डी.सी.) लाइन 16 132केवी सिकन्दराबाद (220)– श्री सीमेन्ट लाइन 17 132केवी बोदला–शमशबाद (220) लाइन खेरागढ़ पर लीलो 18 132केवी रसड़ा (220)– बलिया लाइन 19 132केवी फूलपुर (220)– सराय चन्डी (टी.एस.एस.) 20 132केवी मैनपुरी–छिबरामज लाइन का कुसमरा पर लीलो 21 132केवी नगली किठोर–मुन्डाली लाइन 22 132केवी सीतापुर–हेमपुर टी.एस.एस. 23 132केवी शाहाबाद–श्रीमऊ 24 132केवी सीतापुर–लहरपुर लाइन 25 132केवी निधासन–निधासन (बजाज इनर्जी) डी०सी० लाइन (2X45.15)	565.550 20.850 2.680 33.500 32.548 18.169 44.370 1.556 7.620 10.150 22.600 21.000 13.093 126.564 32.400 19.990 0.955 51.600 36.600 13.480 33.800 22.108 24.990 55.000 35.000 90.300	02.04.2015 03.05.2015 20.05.2015 27.05.2015 09.06.2015 10.06.2015 25.06.2015 26.06.2015 04.07.2015 13.07.2015 2107.2015 31.07.2015 11.08.2015 23.08.2015 04.09.2015 17.09.2015 18.09.2015 30.09.2015 30.09.2015 02.10.2015 05.10.2015 10.10.2015 16.10.2015 27.10.2015 30.10.2015 & 29.11.2015 04.11.2015
	26 132केवी बोनेर–सिकन्दराराऊ लाइन का 220 केवी बोनेर पर डायवर्जन	1.000	

27	132केवी बोनेर (220)–बोनेर इण्टरकनेक्टर लाइन (2X0.5)	1.000	20.11.2015
28	132केवी बड़ौत–किरस्थल लाइन	23.029	10.12.2015
29	132केवी न्यू टाण्डा (220)–टाण्डा लाइन	13.000	23.12.2015
30	132केवी गांगूल (220)–कोसी लाइन का 220 केंद्रीयों छाता पर लीलो	3.600	24.12.2015
31	132केवी लखीमपुर–पलिया लाइन का 220 केंद्रीयों निघासन पर लीलो	2.300	25.12.2015
32	132केवी सैफई–चक्रनगर लाइन	46.500	28.12.2015
33	132केवी आजमगढ़ (220)–मेहनगर लाइन का 132 केंद्रीयों सिधारी, आजमगढ़ पर लीलो 2.500	13.000	13.01.2016
34	132केवी राठ–महोबा लाइन का पनवारी पर लीलो (2X22.08)	44.160	03.02.2016
35	132केवी रामपुर (220)–शाहजाद नगर रेलवे टी0एस0एस0	4.980	08.02.2016
36	132केवी हरदाई– शाहबाद लाइन का बघौली पर लीलो (2X22.5)	45.000	01.03.2016
37	132केवी साहुपुरी–रावर्टसगंज लाइन का चकिया पर लीलो (2X21)	42.000	03.03.2016
38	132केवी भरथना–सिकन्दरा लाइन का रसूलाबाद पर लीलो (एक सर्किट सीधे टी–आफ) 31.756	31.756	04.03.2016
39	132केवी एटा(220)–गंजडुण्डवारा लाइन	35.000	04.03.2016
40	132केवी सोनिक–बीघापुर लाइन का मौरावां पर लीलो (2X22)	44.000	11.03.2016
41	132केवी सीतापुर–शाहजहांपुर लाइन का नेरी पर लीलो (2X2.58)	5.160	09.03.2016
42	132केवी शाहजहाँपुर–शाहबाद लाइन	39.386	10.03.2016
43	132केवी मोहम्मदबाद–सठियांव लाइन	13.300	19.03.2016
44	132केवी ननौता–रामपुर मनिहारन लाइन	12.360	13.03.2016
45	132केवी बस्ती–खलीलाबाद लाइन का नाथनगर पर लीलो (2X15.553)	31.106	22.03.2016
46	132केवी पिलखुआ–फरीदनगर लाइन	11.118	29.03.2016
47	132केवी सिराथु–भरवारी लाइन	15.900	completed on 31.03.2016
48	132केवी एस.सी. कोच–जालौन लाइन	22.400	completed on 31.03.2016

योग : 1261.478

लाइका /Table 3.5

वर्षवार कैपेसिटर्स अमता का विवरण 31.03.2016  
Statement showing Year wise capacity of Capacitors up to 31.03.2016

एम.वी.ए.आर.  
MVAR

वर्ष	वर्ष के अन्त में अधिकापि						वर्ष के अन्त में हिफेविवर						वर्ष के अन्त में कुल कार्यशील कैपेसिटर्स							
	Installed capacitors						Defective capacitors						Total working capacitors							
	at the end of year			at the end of year			at the end of year			at the end of year			at the end of year			at the end of year				
	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग
	132 KV	33 KV	11 KV	Total	132 KV	33 KV	11 KV	Total	132 KV	33 KV	11 KV	Total	132 KV	33 KV	11 KV	Total	132 KV	33 KV	11 KV	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग
2002-03	1160	2397.33	767.04	4324.37	40	792.08	408.84	1240.92	1120	1605.25	358.70	3083.45								
2003-04	1280	2427.33	793.24	4500.57	60	804.13	327.44	1191.57	1220	1623.20	465.80	3309.00								
2004-05	1280	2427.33	795.34	4502.67	40	904.51	327.44	1271.95	1240	1522.82	467.90	3230.72								
2005-06	1320	2477.33	795.34	4592.67	120	1018.43	327.44	1465.87	1200	1458.90	467.90	32126.80								
2006-07	1760	2547.37	800.14	5107.51	160	973.47	327.44	1460.91	1600	1573.90	472.70	3646.60								
2007-08	1860	2557.328	800.14	5217.468	260	1046.428	327.44	1633.868	1600	1510.90	472.70	3583.60								
2008-09	1873.04	2293.48	800.14	4966.66	400	947.29	327.44	1674.73	1473.04	1346.19	472.70	3291.93								
2009-10	1873.04	2090.32	800.14	4773.50	630	777.88	327.44	1735.32	1243.04	1312.44	472.70	3028.18								
2010-11	1913.04	2084.52	800.14	4797.70	600	759.73	327.44	1687.17	1313.04	1324.79	472.20	3110.53								
2011-12	2233.04	2389.52	1026.98	5649.54	580	764.55	854.53	2199.08	1653.04	1624.97	172.45	3450.46								
2012-13	2313.04	2867.38	1026.98	6207.40	686.52	689.88	854.53	2230.93	1626.52	2177.50	172.45	3976.47								
2013-14	2393.04	2982.38	1026.98	6402.40	866.52	726.38	854.53	2447.43	1526.52	2256.00	172.45	3954.45								
2014-2015	2673.04	3232.38	1026.98	6932.40	886.52	733.05	854.53	2474.1	1786.52	2499.33	172.45	4458.30								
2015-2016	2833.04	3467.38	1026.98	7327.40	906.52	704.88	854.53	2465.93	1926.52	2762.50	172.45	4861.47								

तालिका /Table 3.6

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

31-03-2016 तक

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

As on 31-03-2016

एम.वी.ए.आर. VAR

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

220 KV substations			132के.वी./ 132 kv	33के.वी./ 33kv	11के.वी./ 11kv
42	220kv	Behlera	(बेहरा)	40	20
43	220kv	Bharthana	(भरथना)	-	10
44	220kv	Boner	(बोनट)	-	10
45	220kv	Chorla	(चूला)	40	-
46	220kv	Dadri	(दादरी)	40	-
47	220kv	Etah	(एटा)	40	30
48	220kv	Faridnagar	(फरीदनगर)	40	20
49	220kv	Gajraula	(गजराउला)	40	-
50	220kv	Gajokhar	(गजोखर)	-	20
51	220kv	Hardoi	(हरदोई)	-	15
52	220kv	Hardoi Road, Lucknow	(हरदोई रोड, लखनऊ)	-	10
53	220kv	Jansath	(जनसथ)	40	-
54	220kv	Jhusi	(झुसी)	40	10
55	220kv	Khair	(खैर)	40	10
56	220kv	Loni	(लोनी)	-	10
57	220kv	Gomti Nagar	(लखनऊ)	-	30
58	220kv	Kursi Road	(लखनऊ)	80	20
59	220kv	Mirzapur	(मिर्जापुर)	40	-
60	220kv	Nanauta	(ननौटा)	40	-
61	220kv	Orai	(ओरई)	-	10
62	220kv	R. C Green	(आर०सी० ग्रीन)	40	20
63	220kv	Sambhal	(संभल)	40	-
64	220kv	Shamshabad Road	(शमशाबाद रोड)	-	20
65	220kv	Shatabdi Nagar	(शताब्दी नगर)	40	-
66	220kv	Sikandra	(सिकन्दरा)	80	20
67	220kv	Sirsaganj	(सिरसागंज)	40	-

तालिका /Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रो पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:  
31-03-2016 तक

**Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S  
As on 31-03-2016**

एम.वी.ए.आर.  
**MVAR**

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रो का नाम Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता 132 के.वी./ 132 KV	Installed Capacity		
			33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV	5
1	2	3	4	5	
<u>स/स_132 के.वी./KVउपकेन्द्र Substations</u>					
1	आवला Aonla	-	5	-	-
2	बदायुँ Badaun	-	10	-	-
3	बलरामपुर Balrampur	-	10	-	-
4	बाराबंकी Barabanki	-	20	-	-
5	बरेली (दोहना) Bareilly (Dohna)	-	10	-	-
6	बरेली (शहर) Bareilly (Town)	-	20	-	-
7	बहराइच Bahraich	-	15	-	-
8	बिसौली Bisauli	-	10	-	-
9	डलमऊ Dalmau	-	10	-	-
10	दर्शननगर Darshan Nagar (FZB)	-	20	-	-
11	हरदोई Hardoi	-	15	-	-
12	जगदीशपुर Jagdishpur	-	10	-	-
13	लखीमपुर Lakhimpur	-	25	-	-
14	लखनऊ (गोमती नगर) Lucknow (Gomti Nagar)	-	20	-	-
15	लखनऊ (खुर्रमनगर) Lucknow (Khurram Nagar)	-	10	-	-
16	लखनऊ (नीबू पार्क) Lucknow (Neebu Park)	-	10	-	-
17	लखनऊ (एन.के.एन.) Lucknow (N.K.N.)	-	20	-	-
18	लखनऊ (एस.जी.पी.जी.आई.) Lucknow (S.G.P.G.I.)	-	20	-	-
19	लखनऊ (टी.आर.टी.) Lucknow (T.R.T.)	-	30	-	-
20	मनकापुर Mankapur	-	10	-	-
21	मार्टिन पुरवा Martinpurwa (Lko.)	-	10	-	-
22	नानपारा Nanpara	-	10	-	-
23	पलिया Pallia	-	15	-	-
24	पीलीभीत Piliphit	-	20	-	-
25	रायबरेली Raebareilly	-	20	-	-
26	शाहजहांपुर Shahjahanpur	-	10.8	-	-
27	टाण्डा Tanda	-	10	-	-
28	उन्नाव कानपुर रोड Unnao Kanpur Road	-	10	-	-
29	उन्नाव (सौनिक) Unnao (Sonik)	-	10	-	-
30	आनन्दनगर Anand Nagar	-	5	-	-
31	आजमगढ़ Azamgarh	-	10	-	-
32	बलिया Balia	-	13.26	-	-
33	बांसी Bansi	-	5	-	-
34	भदोही Bhadohi	-	10	-	-
35	चन्दौली Chaudauli	-	10	-	-
36	चुनार Chunar	-	20	-	-
37	देवरिया Deoria	-	7	-	-
38	एफ.सी.आई.(गोरखपुर) FCI (Gorakhpur)	-	12.60	-	-
39	गाजीपुर Gazipur	-	10	-	-
40	जौनपुर Jaunpur	-	7.06	-	-
41	झूंसी Jhunsi	-	10	-	-
42	कसिया Kasia	-	6.60	-	-
43	कोइराम Kauriram	-	5	-	-
44	केराकट Kerakat	-	5	-	-
45	खलीलाबाद Khalilabad	-	5	-	-
46	कुडा Kunda	-	10	-	-

तालिका /Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रो पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:  
31-03-2016तक

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

As on 31-03-2016

एम.वी.ए.आर.  
MVAR

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रो का नाम Name of Sub-station	अधिक्षमता Installed Capacity 132 के.वी./ 132 KV 33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV	
			3	4
47	लालगंज Lalganj	-	13.26	-
48	महाराजगंज Mahrajganj	-	10	-
49	मनौरी Manauri	-	10	-
50	मिजपुर Mirzapur	-	10	-
51	मोहद्दिपुर (गोरखपुर) Mohaddipur (Gorakhpur)	-	15	-
52	प्रतापगढ़ Pratapgarh	-	10	-
53	राजा का तालाब Raja ka talab	-	20	-
54	रसरा Rasra	-	7.60	-
55	सलेम्पुर Salempur	-	5	-
56	सरोन Saraon	-	5	-
57	सारनाथ Sarnath	-	10	-
58	शाहगंज Shahganj	-	10	-
59	शत्रुघ्नपुर Shatruघनपुर	-	5	-
60	जमनिया Zamania	-	10	-
61	आगरा (कैट) Agra (Cantt)mroha	-	20	-
62	आगरा (फाउंड्रीनगर) Agra (F. Nagar)	-	20	-
63	आगरा (ताज) Agra (Taj)	-	20	-
64	अलीगढ़ (सारसौल) Aligarh (Sarsoul)	-	20	-
65	अलीगढ़ (बोनेर) Aligarh (Boner)	-	15	-
66	आजाद नगर Azad nagar (KNP)	-	20	-
67	बांदा Banda	-	20	-
68	भरुआसुमेरपुर Barwa Sumerpur	-	10	-
69	बोदला Bodla	-	20	-
70	एथा Etah	-	15	-
71	इटावा Etawah	-	15	-
72	एतमादपुर Etmadpur	-	10	-
73	हाथरस Hathras (M.M. Nagar)	-	20	-
74	जलेसर Jalesar	-		
75	झांसी (हसारी) Jhansi (Hasari)	-	20	-
76	कर्वी Karvi	40	10	-
77	खैर Khair	-	10	-
78	कोसीकलां Kosi Kalan	-	10	-
79	कृष्णानगर (कानपुर) Krishna Nagar (Kanpur)	-	15	-
80	मथुरा Mathura	-	25	-
81	निवकरौरी Nibkarori	-	10	-
82	ओराई Orai	-	20	-
83	पिनहट Pinhat	-	10	-
84	पुखराया Pukhrayan	-	10	-
85	राठ Rath	-	10	-
86	सादाबाद Sadabad	-	10	-
87	शमशाबाद Shamsabad	-	10	-
88	शिकोहाबाद Shikohabad	-	10	-
89	वृन्दावन Vrindavan	-	20	-
90	अमरोहा Amroha	-	10	-
91	बागपत Baghpat	-	10	-
92	भूड़ Bhoor (Buland Shahar)	-	10	-
93	भोपारोड Bhoparoad	-	20	-

तालिका /Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रो पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:  
31-03-2016 तक

**Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S  
As on 31-03-2016**

एम.वी.ए.आर.  
**MVAR**

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रों का नाम Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता 132 के.वी./ 132 KV	Installed Capacity	11 के.वी. / 11 KV
			33 के.वी./ 33 KV	
1	2	3	4	5
94	बिजौर Bijnour	-	10	-
95	बिलारी Bilari	-	10	-
96	बुढ़ाना Budhana	-	20	-
97	चन्दौसी Chandausi	-	10	-
98	चांदपुर Chandpur	-	10	-
99	चुट्टमलपुर Chhutmalpur	-	20	-
100	दासना Dasna	-	20	-
101	डिबाई Debai	-	10	-
102	देवबंद Deoband	-	10	-
103	गजरौला Gajraula	-	10	-
104	गाजियाबाद (आई.ए.) Ghaziabad (I.A.)	-	30	-
105	गाजियाबाद(बुलन्दशहर रोड) Ghaziabad(Buland Shahar. Road)	-	20	-
106	गाजियाबाद (मेरठ रोड) Ghaziabad (Meerut Road)	-	10	-
107	हायुड़ Hapur	-	20	-
108	जानसठ Jansath	-	15	-
109	झिंगाना Jhinghana	-	20	-
110	खतौली Khatauli	-	15	-
111	लखाती Lakhaoti	-	10	-
112	लालूखेरी Lalukheri	-	30	-
113	मवाना Mawana	-	20	-
114	मेरठ (परतापुर) Meerut (PP)	-	30	-
115	मोदीनगर Modinagar	-	10	-
116	मोहन नगर Mohan Nagar (GZB)	-	20	-
117	मुरादाबाद-II&III Muradabad-II & III	-	20	-
118	नज़ीबाबाद Nazibabad	-	10	-
119	नगर्ली किठोर Nagli Kithore	-	10	-
120	नकुर Nakur	-	25	-
121	ननौता Nanauta	-	5	-
122	निरपुरा Nirpura	-	10	-
123	भैंगल नोयडा- II Noida-II (Bhangel)	-	20	-
124	नोयडा (सेक्टर-62) Noida (Sector-62)	-	20	-
125	पुरकाजी Purkazi	-	10	-
126	रामपुर Rampur	-	10	-
127	सरथना Sardhana	-	20	-
128	सियाना Siyana	-	15	-
129	सूरजपुर Surajpur	-	25	-
130	ताजपुर Tajpur	-	15	-
131	132 के.वी. बागरमऊ	-	10	-
132	132 के.वी. गगोह	-	10	-
133	132 के.वी. अम्बला रोड	-	10	-
134	132 के.वी. लालगांज (प्रतापगढ़)	-	10	-
135	132 के.वी. झसी	-	10	-
136	220 के.वी. सम्भल	40	-	-
137	132 के.वी. हण्डिया	-	10	-
138	132 के.वी. नोयडा सेक्टर ४५	-	10	-
139	132 के.वी. हसराई	-	10	-
140	132 के.वी. परतापुर	-	10	-
141	132 के.वी. मैनपुरी	-	10	-
142	132 के.वी. ननौता	40	-	-

तालिका /Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रो पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:  
31-03-2016 तक

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

As on 31-03-2016

एम.वी.ए.आर.  
MVAR

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रो का नाम Name of Sub-station	अधिक्षमता 132 के.वी./ 132 KV	Installed Capacity	11 के.वी. / 11 KV 5
			33 के.वी./ 33 KV 4	
1	2	3	4	5
143	132 के.वी. नोयडा सेक्टर ६६	-	20	-
144	132 के.वी. वादा नगर	-	10	-
145	132 के.वी. बड़ौत	-	10	-
146	132 के.वी. एटा	-	10	-
147	132 के.वी. फतेहाबाद	-	10	-
148	132 के.वी. इंगलस	-	10	-
149	132 के.वी. अलीगढ़-III	10	-	-
150	132 के.वी. बाह	-	10	-
151	132 के.वी. गंजडुडबारा	-	10	-
152	132 के.वी. जालौन	-	10	-
153	132 के.वी. दन्नाहार	-	10	-
154	132 के.वी. हरदोई रोड लखनऊ	-	10	-
155	132 के.वी. कनौज	-	10	-
156	132 के.वी. छिवरामऊ	-	10	-
157	132 के.वी. धाटमपुर	-	10	-
158	132 के.वी. सासनी	-	10	-
159	132 के.वी. गोकुल	-	10	-
160	132 के.वी. फिरोजाबाद	-	10	-
161	132 के.वी. जसराना	-	10	-
162	132 के.वी. विहौर	-	10	-
163	132 के.वी. नोएडा सेक्टर-७२६	-	10	-
164	132 के.वी. हापुड़ रोड	-	10	-
165	132 के.वी. फतेहगढ़	-	10	-
166	132 के.वी. महरौनी	-	10	-
167	132 के.वी. सिकन्दराबाद	-	10	-
168	132 के.वी. भथना	-	10	-
169	132 के.वी. जहोरगांवाबाद	-	10	-
170	132 के.वी. धामपुर	-	10	-
171	132 के.वी. कायमगंज	-	10	-
172	132 के.वी. कंकरखेड़ा	-	10	-
173	132 के.वी. बीठवी० नगर	-	10	-
174	132 के.वी. जहानाबाद	-	10	-
175	132 के.वी. सिंधावती	-	10	-
176	132 के.वी. पूनपुर	-	10	-
177	132 के.वी. मोठ	-	10	-
178	132 के.वी. आगासी	-	10	-
179	132 के.वी. ललितपुर	-	10	-
180	132 के.वी. खुर्जा	-	10	-
181	132 के.वी. सिकन्दराराऊ	-	10	-
182	132 के.वी. सैदपुर	-	10	-
183	132 के.वी. गजोखर	-	10	-
184	132 के.वी. टीला मोड़	-	10	-
185	132 के.वी. महरौनी	-	10	-
186	132kv Agra (Boh.) (आगरा)	-	10	-
187	132kv Aligarh - 5 (अलीगढ़)	-	10	-
188	132kv Anoop Shahar Aligarh (अलीगढ़)	-	10	-

तालिका /Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:  
31-03-2016 तक

**Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S  
As on 31-03-2016**

एम.वी.ए.आर.  
**MVAR**

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रों का नाम Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता 132 के.वी./ 132 KV	Installed Capacity	11 के.वी. / 11 KV
			33 के.वी./ 33 KV	
1	2	3	4	5
189	132kv Anoop Sahar (अनूपशहर)	-	10	-
190	132kv Aurai (औरई)	-	10	-
191	132kv Bamoli (बमोली)	-	10	-
192	132kv Bheem Nagri (भीमनगरी)	-	10	-
193	132kv Bindaki (बिनदकी)	-	10	-
194	132kv Biswan (बिस्वान)	-	10	-
195	132kv Chandak (चनडक)	-	10	-
196	132kv DPH (डी०पी०एच०)	-	10	-
197	132kv Gangiri (गंगीरी)	-	10	-
198	132kv Gurudeo Nagar (गुरुदेवनगर)	-	10	-
199	132kv Jahangirapur (जहांगीरापुर)	-	10	-
200	132kv Jainpur (जैनपुर)	-	10	-
201	132kv Jalilpur (जलीलपुर)	-	10	-
202	132kv Jasala (जसाला)	-	10	-
203	132kv Jaswant Nagar (जसवंतपुर)	-	10	-
204	132kv Jolly Road (जौली रोड)	-	10	-
205	132kv Kanha Upvan (काहा उपवन)	-	10	-
206	132kv Kasganj (कासगंज)	-	20	-
207	132kv Kharad (खरद)	-	10	-
208	132kv Kirtpur (कीरतपुर)	-	10	-
209	132kv Kundesar (कान्देशर)	-	10	-
210	132kv Math (मठ)	-	10	-
211	132kv Mughalsarai (मुगलसराय)	-	10	-
212	132kv Pura (पूरा)	-	10	-
213	132kv Saidabad (सैदाबाद)	-	10	-
214	132kv Siddiquepur (सिद्धीकपुर)	-	10	-
215	132kv Siddhauri (सिधौली)	-	10	-
216	132kv Tanda (टाण्डा)	-	10	-
217	132kv Thana Bhawan (थाना भवन)	-	10	-
218	132kv Ujhani (उज्जानी)	-	10	-
219	132kv UPSIDC Massuri	-	10	-
220	132kv Usawan (उसावन)	-	10	-
221	132kv Vaishali (वैशाली)	-	10	-
222	132kv Zamania (जमानिया)	-	10	-

तालिका /Table 3.7

जौन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2016  
Zone wise Secondary Substations as on 31-03-2016

क्र.संख्या	जनपद का नाम	66 के.वी. उपकेन्द्र	37.5,33/11,6,6,3.3 के.वी KV
S.N.	Name of District	66 KV Substations	उपकेन्द्र Sub Station
		66/37.5,33,11 के.वी KV	संख्या क्षमता एम.वी.ए.
		संख्या एमवीए	No. Capacity M.V.A.
		No.	M.V.A
<b>Pashimanchal</b>			
	<b>Meerut Zone</b> मेरठ जौन		
1	Bagpat बागपत	-	67 839.00
2	Bulandshahar बुलन्दशहर	-	94 1057.50
3	Ghaziabad गाजियाबाद	-	149 2389.00
4	Meerut मेरठ	1 5	105 1560.00
5	Gautambudha Nagar गौतमबुद्ध नगर	-	85 1689.00
	<b>Total</b>	1 5	<b>500 7534.50</b>
	<b>Saharanpur Zone</b> सहारनपुर जौन		
6	Saharanpur सहारनपुर	1 10.00	107 1246.00
7	Muzaffar Nagar मुजफ्फरनगर	1 68.00	161 1899.00
	<b>Total</b>	2 <b>78.00</b>	<b>268 3145.00</b>
	<b>Moradabad Zone</b> मुरादाबाद जौन		
8	Bijnore बिजनौर	-	70 868.00
9	Moradabad मुरादाबाद	-	102 1105.00
10	J.P. Nagar जे.पी.नगर	-	41 512.00
11	Rampur रामपुर	-	39 363.00
	<b>Total</b>	-	<b>252 2848.00</b>
	<b>Pashimanchal Total</b>	3 <b>83.00</b>	<b>1020 13527.50</b>
<b>Dakshinanchal</b>			
	<b>Agra Zone</b> आगरा जौन		
12	Agra (Urban) आगरा (शहर)	-	34 236.00
13	Agra (Rural) आगरा (देहात)	-	68 703.00
14	Aligarh (Urban) अलीगढ़ (शहर)	-	44 483.00
15	Aligarh (Rural) अलीगढ़ (देहात)	-	52 503.00
16	Etah एटा	-	44 356.50
17	Firozabad फिरोजाबाद	-	66 718.00
18	Hathras हाथरस	-	62 510.00
19	Mainpuri मैनपुरी	-	37 300.00
20	Mathura मथुरा	-	57 665.00
	<b>Total</b>	0 <b>0.00</b>	<b>464 4474.50</b>
	<b>Kanpur Zone</b> कानपुर जौन		
21	Auraiya औरेया	-	19 194.00
22	Etawah इटावा	-	49 454.00
23	Farrukhabad फरुखाबाद	-	27 279.00
24	Kannauj कन्नौज	-	22 243.00
25	Kanpur (Dehat) कानपुर (देहात)	-	59 564.00
	<b>Total</b>	0 <b>0.00</b>	<b>176 1734.00</b>
	<b>Jhansi Zone</b> झांसी जौन		
26	Banda बांदा	-	27 236.00
27	Chitrakot चित्रकूट	-	13 120.00
28	Hamirpur हमीरपुर	-	21 214.00
29	Jalaun जालौन	-	32 286.00
30	Jhansi झांसी	1 18	36 403.00
31	Lalitpur ललितपुर	2 20	12 100.00
32	Mahoba महोबा	-	12 95.00
	<b>Total</b>	3 <b>39.00</b>	<b>153 1454.00</b>
	<b>Dakshinanchal Total</b>	3 <b>39.00</b>	<b>793 7662.50</b>
<b>Madhyanchal</b>			
	<b>Lucknow Zone</b> लखनऊ जौन		
33	Hardoi हरदोई	-	48 343.00
34	Lakhimpur Kheri लखीमपुर खीरी	-	42 333.00
35	Rae Bareli रायबरेली	-	46 506.00
36	Sitapur सीतापुर	-	34 272.00
37	Unnao उन्नाऊ	-	34 308.00
	<b>Total</b>	-	<b>204 1764.00</b>

क्र.संख्या	जनपद का नाम	66 के.वी. उपकेन्द्र	37.5,33/11,6,6,3.3 के.वी KV
S.N.	Name of District	66 KV Substations	उपकेन्द्र Sub Station
		66/37.5,33,11 के.वी KV	संख्या क्षमता एम.वी.ए.
		संख्या No.	एमवीए M.V.A
		No.	Capacity M.V.A.
<b>38</b>	<b>Faizabad Zone फैजाबाद जोन</b>		
Ambedkar Nagar अंबेडकर नगर	-	-	23 318.00
39 Bahraich बैहराइच	-	-	22 191.00
40 Balrampur बलरामपुर	-	-	13 108.00
41 Barabanki बारांकी	-	-	26 288.00
42 Faizabad फैजाबाद	-	-	38 470.50
43 Gonda गोडा	-	-	23 178.00
44 Shravasti श्रावस्ती	-	-	8 55.00
45 Sultanpur सुल्तानपुर	-	-	51 430.00
<b>Total</b>		<b>0 0.00</b>	<b>204 2038.50</b>
<b>46</b>	<b>Bareilly Zone बरेली</b>		
Bareilly बरेली	-	-	52 598.00
47 Badaun बदाँपुर	1	30	36 372.00
48 Pilibhit पीलीभीत	-	-	24 196.00
49 Shahjanpur शाहजांपुर	1	10.00	30 300.00
<b>Total</b>		<b>2 40.00</b>	<b>142 1466.00</b>
50 LESA लेसा	0	0.00	104 1886.00
<b>Madhyanchal Total</b>		<b>2 40.00</b>	<b>654 7152.50</b>
<b>Poorvanchal</b>			
<b>51</b>	<b>Varansai Zone वाराणसी जोन</b>		
Chandauli चन्दोली	-	-	21 190.00
52 Ghazipur गाजिपुर	-	-	53 447.00
53 Jaunpur जौनपुर	-	-	65 607.00
54 Mirzapur मिर्जापुर	-	-	40 393.00
55 Sant Ravi Das Nagar संत रविदास नगर	-	-	26 229.00
56 Sonebhadra सोनभद्र	-	-	28 249.00
57 Varansi वाराणसी	-	-	89 1283.00
<b>Total</b>		<b>0 0.00</b>	<b>322 3398.00</b>
<b>58</b>	<b>Gorakhpur Zone गोरखपुर जोन</b>		
Basti बस्ती	-	-	38 288.00
59 Deoria देवरिया	-	-	30 273.00
60 Gorakhpur (Urban) गोरखपुर (शहर)	-	-	41 463.00
61 Gorakhpur (Rural) गोरखपुर (देहात)	-	-	27 195.00
62 Kushi Nagar कुशीनगर	-	-	23 179.00
63 Maharaj Ganj महाराजगंज	-	-	26 207.00
64 Sant Kabin Nagar संत कबीर नगर	-	-	12 96.00
65 Sidharth Nagar सिद्धार्थ नगर	-	-	24 175.00
<b>Total</b>		<b>0 0.00</b>	<b>221 1876.00</b>
<b>66</b>	<b>Azamgarh Zone आजमगढ़ जोन</b>		
Azamgarh आजमगढ़	-	-	59 513.00
67 Ballia बलिया	-	-	34 321.00
68 Mau मऊ	-	-	39 316.00
<b>Total</b>		<b>0 0.00</b>	<b>132 1150.00</b>
<b>69</b>	<b>Allahabad Zone अलीगढ़ जोन</b>		
Allahabad इलाहाबाद	-	-	155 1771.00
70 Fatehpur फतेहपुर	-	-	47 446.00
71 Kaushambi कौशाम्बी	-	-	25 249.00
72 Pratapgarh प्रतापगढ़	-	-	58 423.50
<b>Total</b>		<b>0 0.00</b>	<b>285 2889.50</b>
<b>Poorvanchal Total</b>		<b>0 0.00</b>	<b>960 9313.5</b>
73 KESCO केस्को	0	0.00	83 1177.00
<b>Grand Total</b>		<b>8 161</b>	<b>3510 38769.50</b>
<b>No. of 66/37.5, 33KV &amp; 66/11</b>	<b>8</b>		<b>- 161.00</b>
<b>No. of 37.5, 33/11, 6.6, 3.3KV</b>	<b>3510</b>		<b>- 38769.00</b>
<b>Grand Total</b>	<b>3518</b>		<b>38930.00</b>

**तालिका/Table 3.7 (क्रमशः) / (Contd.)**

**वर्ष 2015-16 में मार्च 2016 तक क्षेत्रवार द्वितीय प्रणालीगत 33 केवी उपकेन्द्र एवं लाइनों का विवरण**

**Zonewise details of Secondary System to new Substation & Lines for the Year 2015-16 ending 31-03-2016**

क्र.संख्या Sl. No.	क्षेत्र का नाम Name of Zone	नये उपकेन्द्रों का निर्माण Construction of New Sub-station		उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि Increasing Capacity of Sub-station		लाइनों की प्रगति Progress of Lines in (CKt. KM)
		संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A	संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A	
1	सहारनपुर Saharanpur	8	50	0	0	12.50
2	मेरठ Meerut	5	30	0	0	1.20
3	मुरादाबाद Muradabad	7	70	0	0	8.70
4	अलीगढ़ Aligarh	6	30	0	0	48.03
5	आगरा Agra	13	85	0	0	171.67
6	कानपुर (केस्को सहित) Kanpur	7	45	0	0	59.00
7	झांसी Jhansi	1	10	0	0	1.00
8	चित्रकूट (बाँदा) Chitrakoot	1	5	0	0	16.00
9	बरेली Bareily	0	0	0	0	0.00
10	लखनऊ Lucknow (लोसा सहित)	8	40	0	0	121.50
11	फैजाबाद Faizabad	9	60	0	0	250.00
12	देवीपाटन Devipattan	10	60	0	0	110.50
13	गोरखपुर Gorakhpur	10	55	0	0	64.54
14	बस्ती Basti	4	20	0	0	100.00
15	आजमगढ़ Azamgarh	10	50	0	0	96.10
16	मिर्जापुर Mirzapur	6	35	0	0	24.55
17	वाराणसी Varansi	9	50	15	87	61.25
18	इलाहाबाद Alahabad	5	30	0	0	110.00
<b>योग</b>		<b>119</b>	<b>725</b>	<b>15</b>	<b>87</b>	<b>1256.54</b>

तालिका/Table 3.8

**जनपदवार ट्रान्सफर्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31-03-2016 को**  
**Districtwise Transformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2016**

क्र. सं.	जनपद	प्राथमिक उपकरणीय पर At Primary Substation				द्वितीय प्राणली उपकरणीय पर At Secondary Substation			
		अमता / CAPACITY	ए.वी. प्री. एवं अधिक / KV	एवं/and	66के.वी./KV उपकरणीय Sub Station	अमता / Capacity	ए.वी. प्री. एवं अधिक / KV	एवं/and	66/37.5,33,11 के.वी./KV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	आगरा Agra	-	1450	1089	1155	-	-	939	
2	अलीगढ़ Aligarh	-	500	1003	746	-	-	986	
3	इलाहाबाद Allahabad	-	630	1385	723	-	-	1771	
4	आजमगढ़ Azangarh	-	630	563	300	-	-	513	
5	बदयूँ Badaun	-	-	310	323	30	-	372	
6	बहराइच Bahraich	-	-	-	120	-	-	191	
7	बलिया Ballia	-	-	160	260	-	-	321	
8	बांदा Banda	-	-	400	200	-	-	236	
9	बाराबरी Barabanki	-	-	-	100	-	-	288	
10	बरेली Bareilly	-	945	703	418	0	-	598	
11	बस्ती Basti	-	-	423	60	-	-	288	
12	सतराविदासनगर (Sant Ravi das Nagar)	-	-	-	275.5	-	-	229	
13	बिजनौर Bijnor	-	-	446	646	-	-	868	
14	बुलन्दशहर Buland Shahar	-	500	1120	660	-	-	1057	
15	देवरिया Deoria	-	-	200	160	-	-	273	
16	एटा Etah	-	-	380	120	-	-	356.50	
17	इटावा Etawah	-	-	1052	226	-	-	454	
18	फैजाबाद Faizabad	-	-	280	223	-	-	407.5	
19	फरुखाबाद Farukkhabad	-	-	-	246	-	-	279	
20	फतेहपुर Fatehpur	-	-	423	283	-	-	446	
21	फिरोजाबाद Firozabad	-	-	633	223	-	-	718	

**तालिका /Table 3.8 (क्रांति) / (Contd.)**

1	2	3	4	5	6	7	8
22	गाजियाबाद Ghaziabad	-	1425	2320	1171	0	2389
23	गैतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	1500	1765	2072	638	-	1689
24	गार्जिपुर Ghazipur	-	-	320	360	-	447
25	गोडा Gonda	-	-	340	40	-	178
26	गोरखपुर Gorakhpur	-	240	680	543	-	658
27	हरिहरे Hardoi	-	-	240	200	-	343
28	हमीरपुर Hamirpur	-	-	-	183	-	214
29	जालौन Jalaun	-	-	400	240	-	286
30	जौनपुर Jaunpur	-	-	320	506	-	607
31	झाँसी Jhansi	-	-	280	303	18	403
32	कानपुर देहत Kanpur Rural	-	-	-	263	-	564
33	कानपुर Kanpur (कैर्सो/KESCO)	-	480	1806	683	-	1177
34	लखनपुर खीरी Lakhimpur Kheri	-	-	260	212.5	-	333
35	ललितपुर Lalitpur	-	-	200	40	20	100
36	लखनऊ Lucknow	-	705	2072	975	-	1886
37	महाराषण महाराषण	-	-	-	140	-	207
38	मैनपुरी Mainpuri	-	-	420	160	-	300
39	मथुरा Mathura	-	-	423	446	-	665
40	मऊ Mau	-	400	-	400	-	316
41	महोबा Mahoba	-	-	-	120	-	95
42	मेरठ Meerut	-	-	1412	912	5.0	1560
43	मिर्जिपुर Mirzapur	-	-	200	373	-	393
44	मुरादाबाद Muradabad	-	630	555	380	-	1105
45	मुजफ्फरनगर Muzzafar Nagar	-	1265	720	964	68	1899
46	पीलीभीत Pilibheet	-	-	-	143	-	196
47	प्रतापगढ़ Pratapgarh	-	-	480	200	-	423
48	रायबरेली Raebareli	-	-	-	326	-	506
49	रामपुर Rampur	-	-	-	280	283	363

**तालिका/Table 3.8 (क्रमांक) / (Contd.)**

1	2	3	4	5	6	7	8
50	सहरपुर Saharapur	-	-	1243.0	612	10	1246
51	शाहजहांपुर Shahjahanpur	-	-	380.0	160	10	300
52	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	-	-	-	140	-	175
53	सीतापुर Sitapur	-	-	320	140	0	272
54	सोनभद्र Sonebhadra	-	-	160	225	-	249
55	सुलतानपुर Sultanpur	-	480	400	80	-	430
56	उन्नाव Unnao	2000	990	360.0	325	-	308
57	वाराणसी Varanasi	-	1950	460.0	649	-	1283
58	अंबेडकरनगर Ambedkar Nagar	-	-	180	200	-	318
59	औरेया Auraiya	-	-	-	100	-	194
60	बागपत Bagpat	-	-	440	503	-	839
61	बलरामपुर Balrampur	-	-	-	80	-	108
62	चित्रकूट Chitrakoot	-	-	-	80	-	120
63	चौदोली Chandauli	-	-	580	100	-	190
64	हाथरस Hathras	-	-	400	383	-	510
65	जे.पी.नगर J.P. Nagar	-	-	363	260	-	512
66	कर्णीज Kannauj	-	-	363	103	-	243
67	कैशगढ़ी Kaushambi	-	160	200	365	-	349
68	कुशीनगर Kushinagar	-	-	-	140	-	179
69	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	-	-	-	140	-	96
70	श्रावस्ती Shravasti	-	-	-	-	-	55
71	कासगंज(मंकाशीरमनगर)Kasganj(M.K.Nagar)	-	-	-	-	-	-
72	अमेठी Amethi	-	-	-	-	-	-
73	धीम नगर (सम्भल) Bheem Nagar (Sambhal)	-	-	-	-	-	-
74	शामनी (प्रबुद्ध नगर) Shamli (Prabudh Nagar)	-	-	586	160	-	-
75	हायुड (पंचशील नगर) Hapur (PanchSheel Nagar)	-	-	-	200	-	-

**तालिका/Table 4.1**

ग्रामों, अनुसूचित जाति बस्तियों, निजी एवं राजकीय नलकूपों के विद्युतीकरण/ऊर्जाकरण की प्रगति (वर्ष के अन्त में कुल संख्या)

**Progress of Villages, Schedule Caste Basties, Private and State Tubwells  
Electrified/ Energised (Cumulative Total Nos. at the end of the year)**

वर्ष	ग्रामों का विद्युतीकरण/ Electrified Villages					संख्या Nos.
	के.वि.प्र. की परिभाषा से By CEA	एल.टी. मेन्स द्वारा by LT Mains	अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste	निजी नलकूप Private	राजकीय नलकूप एवं नहर State Tubewells & Canals	
	Year	Definition	Basties	Tubewells		
1979-80	38577	17188	14014	344135	17503	
1980-81	42372	19025	16277	383949	18837	
1981-82	47525	21106	18858	414943	20323	
1982-83	53367	24811	22692	438866	21687	
1983-84	58029	27664	25579	461143	23391	
1984-85	63075	30864	29601	484509	24656	
1985-86	67561	35580	34843	512413	26019	
1986-87	71564	39404	39229	542495	27416	
1987-88	75749	42975	43528	564412	28440	
1988-89	78526	45227	45751	587713	29101	
1989-90	80358	47244	48213	606362	30025	
1990-91	82603	49600	50517	624376	30617	
1991-92	83309	50443	51309	645737	31290	
1992-93	84256	51695	52381	663271	31631	
1993-94	84906	52629	53266	690119	31814	
1994-95	84352*	52949	52722	706404	31916	
1995-96	85657	55500	56583	729356	32034	
1996-97	87079	57734	58743	746596	32093	
1997-98	87930	59812	60876	757911	32242	
1998-99	88641	62201	63282	774024	32456	
1999-2000	89063	64871	66057	785427	32456	
2000-01	89475	66556	67781	793513	32456	
2001-02**	76641	54951	59483	787552	19622	
2002-03**	-	56731	61322	800463	28394	
2003-04**	-	57113	61750	806772	28361	
2004-05**	-	59241	64190	813592	28261	
2005-06**	-	66933	71910	826419	28231	
2006-07**	-	83558	88687	856421	28609	
2007-08	-	86316	91508	877930	27871	
2008-09	-	86899	92092	909899	28204	
2009-10	-	87064	94296	948348	28593	
2010-11	-	87086	95757	972968	29016	
2011-12	-	87086	98369	994644	29595	
2012-13	-	87086	99173	1016702	30133	
2013-14	-	87086	99173	1036468	30917	
2014-15	-	87207	99461	1056777	32047	
2015-16	-	87585	99462	1086115	33375	

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

\*\* उत्तराञ्चल हटा कर (Excluding Uttranchal State)

तालिका /Table 4.2

ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31-03-2016 तक

## Districtwise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2016

जनपद एवं मण्डल का नाम	ग्राम/Village कुल ग्राम वर्ष 2001 की जनगणना के आधार पर	विद्युतीकरण/Electrification			
		राजकीय नलकूप एवं नहर	एल.टी.मेन्स/ एच.बी.डी.एफ. द्वारा ग्रामों का	अनुपूर्चित जाति वस्तियां	निजी नलकूप
Name of Commis- sionery & District		विद्युतीकरण			
State Tube- wells includ- ing P. Canal	Villages Electri- fied by HVDS/ LT Mains	S.C.B.	Private		
1	2	3	4	5	6
<u>आगरा AGRA</u>					
आगरा Agra	903	341	887	1009	25273
फिरोजाबाद Firozabad	795	380	734	766	16419
अलीगढ़ Aligarh	1180	668	1123	1454	46831
हथरस Hathras (M.M. Nagar)	656	192	621	51	2039
एटा Etah		359	0	11	609
मा. कांशीराम नगर M. K. Nagar	1517	377	1509	1549	17276
मैनपुरी Mainpuri	821	509	821	952	14089
मथुरा Mathura	736	1	704	912	18146
<u>इलाहाबाद ALLAHABAD</u>					
इलाहाबाद Allahabad	2802	1081	2802	4176	30160
कौशाम्भी Kaushambi	742	343	715	152	
फतेहपुर Fatehpur	1353	617	1315	1724	22242
प्रतापगढ़ Pratapgarh	2182	133	1960	2008	13451
<u>बरेली BAREILLY</u>					
बदायूँ Badaun	1782	1225	1782	1714	24760
बरेली Bareilly	1865	760	1865	1811	9757
शाहजहाँपुर Shahjahanpur	2157	540	1832	1903	15314
पीलीभीत Pilibhit	1216	183	989	1063	8444

**तालिका/Table 4.2 (क्रमशः) / (Contd.)**

1	2	3	4	5	6
<b>फैजाबाद FAIZABAD</b>					
बाराबंकी Barabanki	1821	277	1686	2056	7911
फैजाबाद Faizabad	1247	711	2364	1798	30966
अम्बेडकर नगर Ambedkar Ngr.	1675	496		248	
सुलतानपुर Sultanpur	2499	472	2499	3585	20410
छत्रपतिसाहूजी महाराज नगर (अमेठी)		366			
Chhatrapati sahuji maharaj nagar					
<b>गोरखपुर GORAKHPUR</b>					
देवरिया Deoria	2008	962	1569	3087	9704
कुशीनगर Kushinagar	1572	196	1506	160	
गोरखपुर Gorakhpur	2924	1101	2472	2794	9007
महाराजगंज Maharajganj	1203	322	1128	1121	437
<b>बस्ती BASTI</b>					
बस्ती Basti	3156	596	2273	3349	9863
संत कबीरदास नगर	1576	470	1156	220	
Sant Kabirdas Nagar					
सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	2338	397	1906	2081	2650
<b>झाँसी JHANSI</b>					
जालौन Jalaun	937	654	864	865	4642
झाँसी Jhansi	764	148	764	893	5247
ललितपुर Lalitpur	697	01	696	760	3103

**तालिका/Table 4.2 (क्रमशः) / (Contd.)**

1	2	3	4	5	6
<b>चित्रकूट CHITRAKUT</b>					
हमीरपुर Hamirpur	521	560	482	966	8719 ]
महोबा Mahoba	421	02	419	4	
बाँदा Banda	682	628	661	1247	9757 ]
चित्रकूट	545	21	483	97	
Chitrakut					
<b>आजमगढ़ AZAMGARH</b>					
आजमगढ़ Azamgarh	3792	483	3412	4352	32519
मऊ mau	1499	334	1365	1482	13107
बलिया Balia	1830	820	1695	1777	13461
<b>कानपुर KANPUR</b>					
इटावा Itawa	686	502	635	1865	13757 ]
औरैया Auraiya	776	375	695	58	
फरुखाबाद Farrukhabad	883	356	779	1644	21070
कन्नौज Kannauj	693	278	693	31	992
कानपुर न. Kanpur N.	909	404	852	1801	17900 ]
कानपुर दे. Kanpur D.	971	421	937	111	
<b>लखनऊ LUCKNOW</b>					
हरदोई Hardoi	1901	758	1851	2390	7144
लखीमपुर खीरी Lakhimpur Khiri	1709	773	1662	2054	17654
लखनऊ Lucknow	822	399	822	1233	10096
रायबरेली Rae Bareli	1733	392	1773	3519	21255
सीतापुर Sitapur	2321	673	2061	2388	7567
उन्नाव Unnao	1689	209	1634	2074	7790
<b>सहारनपुर SAHARANPUR</b>					
मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	893]	382	893]	1069]	68016 ]
प्रबुद्ध नगर (शामली) Prabudhnagar (Shamli)		98			
सहारनपुर Saharanpur	1264	571	1263	1031	46464

**तालिका/Table 4.2 (क्रमशः) / (Contd.)**

1	2	3	4	5	6
<b>मेरठ MEERUT</b>					
बुलन्दशहर Bulandshahr	1126	501	1126	1339	64448
गौतमबुद्ध नगर GautamBudh Nagar	392	86		0	
पंचशील नगर (हापुड़) Panchsheel Nagar (Hapur)	135	842	662		23340
गाजियाबाद Ghaziabad	522	89	0		
मेरठ Meerut	622	349	614	2	77177
बागपत Bagpat	290	280	286	1023	1944
<b>मुरादाबाद MURADABAD</b>					
भीम नगर (संभल) Bheem Nagar (Sambhal)	608	0	02	3017	
बिजनौर Bijnore	2148	706	2096	1333	44434
रामपुर Rampur	1092	378	1056	1057	11460
मुरादाबाद Moradabad	1559	532	1459	1921	51017
जे०पी० नगर (अमरोहा) J.P. Nagar (Amroha)940	316	940	512	7930	
<b>देवीपाटन DEVIPATAN</b>					
गोण्डा Gonda	1815	553	1678	2960	7168
बलरामपुर Balrampur	999	374	779	157	
बहराइच Bahraich	1204	573	1883	2182	4875
श्रावस्ती Shravasti	679	194		153	
<b>वाराणसी VARANASI</b>					
गाजीपुर Ghazipur	2665	812	1681	1609	29806
जौनपुर Jaunpur	3290	531	2413	3123	30684
वाराणसी Varanasi	1289	736	911	2175	31023
चन्दौली Chandauli	1419	303	1295	38	
<b>मिर्जापुर MIRZAPUR</b>					
मिर्जापुर Mirzapur	1767	465	1342	2081	9147
संत रविदास नगर	1097	537	601	97	
Santravidas Nagar					
सोनभद्र Sonebhadra	1363	0	1178	1571	1944
<b>कुल योग</b>	<b>97942</b>	<b>33375</b>	<b>87585</b>	<b>99462</b>	<b>1086115</b>
<b>Grand Total</b>					

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

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

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

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

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

“उपभोक्ता हमारे परिसर का अत्यंत महत्वपूर्ण आगन्तुक है। वह हम पर आश्रित नहीं है। हम लोग उस पर आश्रित हैं। वह हमारे कार्य में व्यवधान नहीं है, वह हमारे व्यवसाय के लिये बाहरी व्यक्ति नहीं है। वह हमारा अंग है। उसकी सेवा करके हम उस पर कोई उपकार नहीं करते हैं, वरन् ऐसा अवसर देकर वह हम पर उपकार करता है।”

—महात्मा गाँधी

तालिका / Table 5.1

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

मि.यू  
M.U.

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

वर्ष Year	आयात को सम्मिलित करते हुये बस बार पर उपलब्ध कुल ऊर्जा Total Energy available at Bus Bar including Gross Import	पारेषण एवं वितरण हानियाँ Transmission Distribution Losses	विक्रय हेतु उपलब्ध कुल ऊर्जा Total Energy available for Sale	बस पर उपलब्ध कुल ऊर्जा की प्रतिशत हानियाँ %age Loss to the total Energy Available at Bus
1	2	3	4	5
1974-75	6398	1449	4949	22.65
1975-76	7938	1692	6246	21.32
1976-77	9748	2316	7432	23.76
1977-78	8729	1734	6995	19.86
1978-79	9844	1815	8029	18.44
1979-80	9721	1826	7895	18.78
1980-81	9696	1499	8197	15.46
1981-82	10647	1993	8654	18.72
1982-83	12648	2376	10272	19.79
1983-84	13239	2411	10828	18.21
1984-85	14094	2935	11159	20.82
1985-86	14966	3079	11887	20.57
1986-87	17233	3578	13655	20.76
1987-88	19787	5307	14480	26.82
1988-89	21869	5785	16084	26.45
1989-90	24507	6396	18111	26.10
1990-91	26694	6962	19732	26.08
1991-92	28563	7215	21348	25.26
1992-93	29403	7085	22318	24.10
1993-94	31004	7194	23810	23.20
1994-95	32950	7140	25810	21.67
1995-96	35108	8001	27107	22.79
1996-97	35853	8812	27041	24.58
1997-98	36425	9295	27130	25.52
1998-99	38985	10359	28626	26.57
1999-2000	39785	16189	23596	40.61
2000-2001*	40661	15528	25132	38.19
2000-2001**	37493	14638	22855	39.04
2001-2002	40241	14716	25525	36.56
2002-03	36459	11742	24717	32.20
2003-04	40741	14030	26711	34.43
2004-05	42210	14231	27979	33.71
2005-06	45307	15166	30141	33.47
2006-07	50679	17221	33458	33.98
2007-08	53981	16846	37134	31.21
2008-09	56374	16844	39530	29.88
2009-10	61040	19677	41363	32.23
2010-11	65599	20344	45255	31.01
2011-12	73919	23115	50804	31.2
2012-13	78199	24580	53579	31.43
2013-14	82678	24466	58212	29.58
2014-15	87058	23646	63412	27.16
2015-16	93099	24541	68558	26.36

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

\*\* उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh

तालिका / Table 5.2

### श्रेणीवार उपभोक्ताओं की संख्या Category-wise consumers served

संख्या

वर्ष Year	घरेलू Domestic	वाणिज्यिक Commercial		संख्यागत Institutional		प्रकाश Public Lighting	सार्वजनिक प्रयोगिक सेविंग प्रमिण P.W.W. & sewage pumping	सार्वजनिक जल कल एवं सेविंग प्रमिण Traction	कृषि Agriculture	थोक Bulk supply	अपूर्ति Miscell- aneous	विविध Total	योग Nos.
		2	3	4	5								
1988-89	2464217	3206777	-	159290	19674	2998	7	489639	16	1	3456519		
1989-90	2812727	358016	-	166285	24849	3269	6	503986	17	1	3869156		
1990-91	3226890	411036	-	173693	25051	3401	6	516894	16	1	4356988		
1991-92	3598763	450212	-	180102	25131	3553	7	539310	16	1	4797095		
1992-93	3999231	4966660	-	184876	24769	3839	7	562065	16	1	5271464		
1993-94	4249207	5413134	-	187633	24561	4220	7	583445	18	1	5590406		
1994-95	4466528	579057	-	216800	25688	4318	7	594670	17	1	5887086		
1995-96	4679867	611523	-	209777	26381	4316	7	608366	17	2	6140256		
1996-97	4944444	659021	-	188984	25593	4470	7	630219	15	2	6452755		
1997-98	5159760	695109	-	188630	21863	4613	7	638799	16	1	6708798		
1998-99	6104309	735465	-	184019	16465	4738	7	652347	16	1	7697367		
1999-2000	6796395	779047	-	170652	14541	4953	7	660864	16	1	8426476		
2000-2001**	6823773	775956	-	160666	13541	5174	7	664160	16	2	8443295		
2000-2001***	6120249	690881	-	151844	12606	4654	7	645742	13	2	7625998		
2001-2002	6490091	722675	-	146767	13891	4925	7	650825	12	2	8029195		
2002-2003	6673228	758664	18473	128852	17203	5137	9	662837	9	2	8264414		
2003-2004	6833132	789261	21890	127378	13847	5568	9	671468	9	2	8462364		
2004-2005	6956347	806744	25238	125967	10463	5662	9	680856	9	2	8611299		
2005-2006	7135681	835749	28295	131151	10004	5864	9	697535	9	2	8844299		
2006-2007	7312022	868874	28263	138753	9099	5956	9	729389	9	2	9092376		
2007-08	7758377	922299	32779	149833	5688	6252	9	758557	9	2	9633805		
2008-09	8821386	1070820	37401	165664	7467	7336	8	840551	7	1	10950641		
2009-10	9202546	1128719	46699	196635	7966	8547	9	827491	4	1	11418617		
2010-11	9737413	1111112	54720	169929	7943	9223	9	864012	4	1	11954348		
2011-12	10485405	1160634	66018	181741	8824	10071	11	876338	6	1	12788949		
2012-13	11203550	1213125	67837	186820	10045	10192	17	914901	6	2	13606495		
2013-14	11831709	1206064	71237	188751	7894	11815	21	947445	3	2	14264941		
2014-15	13836904	129994	78256	198492	7512	14189	24	983077	3	2	16418453		
2015-16	14526115	1300541	79472	194825	6976	15827	29	1044968	1	2	17168756		

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

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

तालिका / Table 5.3

## श्रेणीवार संयोजित भार Category-wise connected Load

वर्ष Year	घरेलू Domestic	वाणियिक Commercial	संस्थागत Institutional	आईडीजिक Industrial	प्रकाश Public Lighting	सार्वजनिक P.W.W. & sewage pumping	जल कल एवं सीधेज प्रमाण	सार्वजनिक प्रकाश	ट्रैक्शन Traction	कृषि Agriculture	थोक Bulk supply	विविध Miscellaneous	योग Total	K.W.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11					
1989-90	2192367	618817	-	3357843	41454	112031	153850	2789530	11384	59371	59371	9336647			
1990-91	2587287	714377	-	3309770	42853	113933	155550	2824294	10534	59371	59371	9817969			
1991-92	291289	827453	-	3472633	37428	123962	164050	2968382	10534	59371	59371	10576102			
1992-93	3562833	952416	-	3508990	46494	126987	198482	3077882	11534	59371	59371	11634989			
1993-94	3755000	1164000	-	3556000	62000	150000	219000	3078000	44000	59000	59000	12087000			
1994-95	4124000	1274000	-	3729000	66000	144000	213000	3221100	13000	59000	59000	12843000			
1995-96	4542000	1317000	-	3752000	67000	145000	222000	3257000	15000	68000	68000	13385000			
1996-97	4854000	1384000	-	3763000	92000	176000	241000	3370000	12000	62000	62000	13954000			
1997-98	5191983	1472396	-	3855384	143202	162967	262735	3368440	11534	30000	30000	14498644			
1998-99	6290000	1591000	-	3732000	80000	178000	263000	3469000	13000	30000	30000	15646000			
1999-2000	726954	1697966	-	3465489	88654	168807	262729	3445992	11534	30000	30000	16440825			
2000-2001#	8238745	1560088	-	3001331	91706	168088	254699	3478622	-	996130**	996130**	17789409			
2000-2001##	7434000	1380000	-	2754000	84000	138000	255000	3375000	-	996000	996000	16415000			
2001-2002	8924494	1489815	-	2630325	96501	152288	255974	3508934	-	1034548	1034548	18092879			
2002-2003	9071070	1599359	228424	2414607	101767	163784	244675	3548429	-	1034548	1034548	18506663			
2003-2004	9783393	1688953	384903	2412162	81920	167072	244675	3535492	-	1043356	1043356	19381926			
2004-2005	1012477	1743464	406544	2578339	86191	181912	255125	3570271	-	1078863	1078863	20025687			
2005-2006	11050605	1798472	477167	2855321	94533	183407	254450	3787407	-	1180814	1180814	21562176			
2006-2007	11879499	1931853	512604	3166107	96686	185286	256550	4028111	-	1179049	1179049	23195745			
2007-08	12824094	2018813	439404	3721925	109643	180557	260500	4554003	0	1294459	1294459	25403398			
2008-09	1478971	2424843	470385	4442809	142721	226006	252475	4818014	509113	44980	44980	28120517			
2009-10	15663947	2655508	462691	5009143	166360	267413	208750	5023349	8113	45000	45000	29510274			
2010-11	16728719	3430863	538244	4696473	174123	287687	202450	5527845	8113	45000	45000	31639527			
2011-12	17844381	2914152	454822	5986877	195685	322976	222750	5447018	8022	45000	45000	33447983			
2012-13	19765023	3093267	911307	6303730	209120	337885	299955	5629211	8022	913639	913639	37471159			
2013-14	20801031	3106214	481034	6545584	220170	367884	327075	5970184	8000	984913	984913	38812089			
2014-15	23302886	3377503	521275	6830966	214726	373243	351375	6159292	8000	972039	972039	42111005			
2015-16	243666306	3456387	589300	7194427	244075	506889	400307	6501335	5000	1014417	1014417	44278443			

\*\* एन.पी.सी.एल. नोएडा एवं केस्को कानपुर को समिलित करके / Includes NPCL Noida &amp; Kesco Kanpur

# उत्तर प्रदेश + उत्तराखण्ड / Uttar Pradesh + Uttarakhand ## उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh



तालिका / Table 5.5

## वर्षवार एवं श्रेणीवार राजस्व निधारण Yearwise and categorywise Revenue Assessed

वर्ष Year	घरेलू Domestic		वाणिजिक Commercial		संश्यात Intitutional		औद्योगिक Industrial		प्रकाश Lighting		सार्वजनिक सीरेज परियंग		ट्रैक्शन P.W.W. & Sewage		कृषि Agriculture		बल्क Supply		विविध Miscell- aneous		रोक आपूर्ति Total		रुपये लाख में Rs. In Lac		
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12														
1																									
1989-90	16350(12.8)	9654(7.6)	-	72780(57.2)	681(0.5)	4214(3.3)	7536(5.9)	15425(12.1)	410(0.4)	2390(0.2)	127789(100)														
1990-91	20957(14.5)	12652(8.8)	-	8140(656.4)	805(0.6)	8050(5.6)	14685(10.2)	285(0.2)	306(0.2)	14222(100)															
1991-92	26846(15.8)	15796(9.3)	-	90550(53.2)	1162(0.7)	5823(3.4)	10514(6.2)	18735(11.0)	333(0.2)	454(0.2)	170213(100)														
1992-93	37035(15.3)	22702(9.4)	-	125319(51.8)	2025(0.8)	101554(6.6)	16031(6.6)	26836(11.2)	824(0.3)	8970(0.4)	241823(100)														
1993-94	40071(15.1)	26882(10.0)	-	135821(51.1)	2454(0.9)	11428(4.3)	19359(7.3)	28481(10.7)	614(0.2)	11770(0.4)	266287(100)														
1994-95	50416(15.8)	34213(10.7)	-	154870(48.5)	2810(0.9)	9817(3.1)	24478(7.6)	40849(12.8)	617(0.2)	1508(0.4)	319578(100)														
1995-96	62263(16.3)	42431(11.1)	-	181621(47.6)	3879(1.0)	106366(2.8)	25496(6.7)	48754(12.8)	687(0.2)	5885(1.5)	381652(100)														
1996-97	66790(16.9)	39874(10.1)	-	195956(49.7)	4515(1.2)	5789(1.5)	30480(7.7)	44213(11.2)	297(0.1)	6384(1.6)	394298(100)														
1997-98	76333(16.4)	51773(11.1)	-	232216(49.9)	4439(1.0)	12868(2.8)	35567(7.6)	46940(10.1)	759(0.1)	4515(1.0)	465430(100)														
1998-99	89068(17.4)	61053(11.9)	-	25010(48.7)	4948(1.0)	13196(2.6)	39648(7.7)	48526(9.5)	1022(0.2)	5631(1.0)	513194(100)														
1999-2000	127705(23.0)	70634(12.8)	-	238039(43.0)	6328(1.0)	16112(2.9)	39757(7.7)	46692(8.4)	736(0.1)	8196(1.5)	554199(100)														
2000-2001*	135875(22.3)	73567(12.2)	-	217925(35.7)	7062(1.2)	18287(3.0)	39244(6.1)	53372(9.6)	489(0.1)	65732(1.1)**	609553(100)														
2001-2002	15029(22.9)	75346(11.5)	-	206978(31.6)	12429(1.9)	29077(4.4)	30461(4.6)	65177(9.9)	922(0.14)	82769(12.6)**	653309(100)														
2002-2003	158537(23.5)	76606(11.3)	-	26223(3.9)	207380(30.7)	15005(2.2)	27640(4.1)	29130(4.3)	12984(10.8)	563(0.1)	60974(9.0)	675642(100)													
2003-2004	186327(25.49)	84056(11.5)	-	32825(4.5)	221716(30.3)	9536(1.3)	24086(3.3)	28230(3.9)	74959(10.3)	241(0.03)	69072(9.4)	731075(100)													
2004-2005	199452(26.0)	87679(11.4)	-	36466(4.8)	238094(31.1)	8458(1.1)	21563(2.8)	28264(3.7)	77501(10.1)	157(0.02)	68119(8.9)	765753(100)													
2005-2006	207880(25.5)	87400(10.7)	-	40755(5.0)	26440(32.5)	9423(1.2)	21561(2.7)	24219(3.0)	88973(10.9)	274(0.03)	68520(8.4)	813405(100)													
2006-2007	223539(25.6)	88223(10.1)	-	44914(5.2)	298407(34.2)	10600(1.2)	22980(2.6)	26643(3.1)	96038(11.0)	243(0.03)	60780(7.0)	871947(100)													
2007-2008	256272(25.77)	97421(9.79)	-	48751(4.9)	358935(36.09)	12085(1.21)	25232(2.53)	25632(2.57)	100455(10.10)	741(0.07)	68893(6.92)	994417(100)													
2008-2009	289154(25.22)	104519(9.11)	-	48293(4.21)	437103(38.13)	16770(1.46)	289112(5.2)	251842(1.19)	118733(10.35)	1283(0.11)	76225(6.65)	1146175(100)													
2009-10	389892(22.86)	148179.93(10.93)	52798.43(3.89)	5111895.5(37.75)	23814.31(1.75)	38773.1(2.86)	26452.9(1.95)	153214.3(11.30)	1441.6(0.10)	9202.1(0.67)	1355664.6(100)														
2010-11	462085(27.97)	173893(10.52)	-	57786(3.49)	578076(34.5)	33284(2.01)	50746(3.07)	311721(1.88)	187135(11.32)	77535(4.69)	8354(0.50)	1652066(100)													
2011-12	513770(27.97)	196671(10.70)	-	63371(3.45)	722874(39.36)	39758(2.16)	60420(3.29)	32090(1.74)	195218(10.63)	1979(0.10)	10292(0.56)	1836443(100)													
2012-13	566994(26.25)	228711(10.6)	-	72753(3.37)	8643(3.40)	47178(2.18)	68443(3.17)	38665(1.79)	20780(9.62)	2889(0.13)	62590(2.9)	2160337(100)													
2013-14	689794(25.3)	285534(10.5)	-	86691(3.2)	1115465(40.9)	57456(2.1)	96659(3.5)	54086(1.9)	250946(9.2)	3180(0.1)	87160(3.2)	2726971(100)													
2014-15	815617(26.8)	312888(10.3)	-	97960(3.2)	11935385(39.2)	68986(2.2)	120972(3.9)	65818(2.1)	289225(8)	3217(0.1)	75319(2.5)	3043387(100)													
2015-16	1032762(29.10)	416673(11.7)	-	112359(3.1)	1312237(36.9)	77760(2.2)	120766(3.40)	71608(2.0)	316897(8.9)	3705(0.1)	831132(3.3)	3547880(100)													

1. वर्ष 1982-83 से विविध माद में सिर्फ लाइसेन्सी रह गया है। From 1982-83 the revenue assessed in the miscellaneous category have remained for licensee only.
2. कोषक में दिये गये अंक कुल योग का प्रतिशत दर्शाते हैं। Figures in brackets indicate percentage of total \* includes U.P. & Uttaranchal \*\* includes NPCL Noida & KESCO Kanpur

तालिका / Table 5.6

**कुल विक्रीत ऊर्जा (ई) एवं राजस्व निर्धारण (आर) का शेषीवार प्रतिशत  
Categorywise Percentage of Total Energy sold (E) and Revenue Assessed (R)**

वर्ष Year	घरेलू Domestic	वाणियिक Commercial	संस्थागत Institutional	ओद्योगिक Industrial	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल कल एवं सीधेज पमिंग	ट्रैक्शन		कृषि		थोक		विद्युत		योग Total
							E(%) / (R%)								
<b>I</b>															
1989-90	15.4/12.8	5.3/7.6	-	-	31.8/57.2	0.8/0.5	2.0/3.3	3.5/5.9	40.2/12.1	0.5/0.4	0.5/0.2	0.5/0.2	100/100	100/100	
1991-92	19.0/15.8	6.7/9.3	-	-	27.3/53.2	1.0/0.7	1.8/3.4	3.2/6.2	38.4/11.0	2.1/0.2	0.5/0.2	0.5/0.2	100/100	100/100	
1992-93	20.5/15.3	6.4/9.4	-	-	26.5/51.8	1.0/0.8	1.9/4.2	3.0/6.6	38.1/11.2	2.0/0.3	0.5/0.4	0.5/0.4	100/100	100/100	
1993-94	21.5/15.1	7.2/10.0	-	-	25.3/51.1	1.1/0.9	2.0/4.3	3.3/7.3	37.4/10.7	1.9/0.2	0.5/0.4	0.5/0.4	100/100	100/100	
1994-95	23.3/15.8	7.4/10.7	-	-	24.3/48.5	1.2/0.9	1.9/3.1	3.0/7.6	36.8/12.8	1.6/0.2	0.5/0.4	0.5/0.4	100/100	100/100	
1995-96	22.7/16.3	7.9/11.1	-	-	24.6/47.6	1.0/1.0	2.0/2.8	2.8/6.7	36.3/12.8	1.7/0.2	1.0/1.5	1.0/1.5	100/100	100/100	
1996-97	24.2/16.9	7.0/10.1	-	-	23.3/49.7	1.3/1.2	2.1/1.5	3.1/7.7	36.2/11.2	1.7/0.1	1.1/1.6	1.1/1.6	100/100	100/100	
1997-98	26.8/16.4	7.1/11.1	-	-	22.3/49.9	1.4/1.0	2.1/2.8	3.2/7.6	34.9/10.1	1.7/0.1	0.5/1.0	0.5/1.0	100/100	100/100	
1998-99	28.6/17.3	7.1/11.9	-	-	20.6/48.7	1.4/1.0	2.0/2.6	3.0/7.7	34.9/9.5	1.9/0.2	0.5/1.1	0.5/1.1	100/100	100/100	
1999-2000	34.1/23.0	8.3/12.8	-	-	24.4/43.0	1.8/1.1	2.5/2.9	4.1/7.2	22.4/8.4	1.7/0.1	0.7/1.5	0.7/1.5	100/100	100/100	
2000-2001*	33.3/22.3	7.6/12.1	-	-	19.5/35.8	1.2/1.2	2.4/3.0	3.6/6.1	19.7/9.6	2.3/0.1	10.0/1.1**	10.0/1.1**	100/100	100/100	
2001-2002	36.6/22.9	7.7/11.5	-	-	18.0/31.6	1.4/1.9	2.2/4.4	2.9/4.6	19.8/9.9	0.3/0.14	11.0/12.6**	11.0/12.6**	100/100	100/100	
2002-2003	34.6/23.5	7.4/11.3	3.6/3.9	18.6/30.7	1.6/2.2	2.3/4.1	2.5/4.3	19.4/10.8	0.2/0.1	9.9/9.0	9.9/9.0	100/100	100/100		
2003-2004	36.4/25.5	7.4/11.5	3.9/4.5	18.4/30.3	1.2/1.3	2.1/3.3	2.2/3.9	18.5/10.3	9.6/9.4	0.12/0.03	0.12/0.03	100/100	100/100		
2004-2005	36.8/26.0	7.5/11.4	4.0/4.8	18.7/31.3	1.1/1.1	2.1/2.8	2.2/3.7	18.2/10.1	0.16/0.02	9.3/8.9	9.3/8.9	100/100	100/100		
2005-2006	36.4/25.5	7.2/10.7	4.1/5.0	20.0/32.5	1.1/1.2	2.1/2.7	2.1/3.0	17.7/10.9	0.1/0.03	9.1/8.4	9.1/8.4	100/100	100/100		
2006-2007	37.1/25.6	7.0/10.1	4.2/5.1	20.8/34.2	1.2/1.2	2.0/2.6	1.9/3.1	17.0/11.0	0.1/0.03	8.7/7.0	8.7/7.0	100/100	100/100		
2007-2008	36.7/20.77	6.99/9.79	3.92/4.90	22.45/36.09	1.10/1.21	1.98/2.53	1.73/2.57	16.73/10.10	0.06/0.07	8.28/6.92	8.28/6.92	100/100	100/100		
2008-2009	40.0/25.22	7.40/9.11	3.50/4.21	25.7/38.13	1.42/1.46	2.09/2.52	1.55/2.19	17.32/10.35	0.07/0.11	0.88/6.65	0.88/6.65	100/100	100/100		
2009-10	39/29	8/11	3/4	26/38	1/2	2/3	2/2	18/11	0/0	1/1	1/1	100/100	100/100		
2010-11	37.6/27.97	7.1/10.52	2.8/3.49	24.5/34.5	1.4/2.1	2.5/3.07	1.6/2.01	18.3/11.32	3.3/4.69	0.73/0.5	0.73/0.5	100/100	100/100		
2011-12	37.9/27.97	7.4/10.7	2.7/3.45	27.5/39.32	1.4/2.16	2.7/3.29	1.4/1.74	18/10.63	0.08/0.1	0.69/0.56	0.69/0.56	100/100	100/100		
2012-13	36.37/26.25	7/10.6	2.4/3.37	26/40	1.4/2.18	2.7/3.17	1.4/1.79	17.9/6.2	0.1/0.13	5.6/2.9	5.6/2.9	100/100	100/100		
2012-13	36.37/26.25	7/10.6	2.4/3.37	26/40	1.4/2.18	2.7/3.17	1.4/1.79	17/9.62	0.1/0.13	5.6/2.9	5.6/2.9	100/100	100/100		
2013-14	37.6/25.3	7/10.5	2.1/3.2	25.7/40.9	1.3/2.1	2.7/3.5	1.4/1.9	17.5/9.2	0.05/0.1	4.4/3.2	4.4/3.2	100/100	100/100		
2014-15	39.7/26.7	6.8/10.2	2/3	24.2/39.2	1.2/2.2	2.6/3.9	1.4/2.1	17.2/8.0	0.1/0.1	3.35/2.5	3.35/2.5	100/100	100/100		
2015-16	41.3/29.10	7.4/11.7	2.0/3.1	22.7/36.9	1.2/2.2	2.30/3.40	1.3/2.0	18.3/8.90	0.1/0.1	3.1/2.3	3.1/2.3	100/100	100/100		

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

तालिका / Table 5.7

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

Year-wise

and category-wise per unit Average Revenue (Revenue Assesed / Energy Sold) पैसा / यूनिट Paisa/Unit

वर्ष Year	घरेलू Domestic	औद्योगिक Industrial	कृषि Agriculture	अन्य Others	योग Total
1	2	3	4	5	6
1987-88	72	100	23	91	64
1988-89	69	108	24	77	66
1989-90	58	127	21	100	70
1990-91	62	142	19	99	73
1991-92	66	155	23	104	80
1992-93	81	211	32	159	108
1993-94	78	225	32	166	112
1994-95	84	247	43	183	124
1995-96	101	272	50	200	141
1996-97	102	312	45	199	146
1997-98	105	383	50	249	172
1998-99	110	424	49	275	180
1999-2000	158	413	88	313	234
2000-2001	162	436	108	296	243
2001-2002	163	476	131	362	260
2002-2003	185	451	152	343	242
2003-2004	192	450	152	408	274
2004-2005	194	454	152	340	274
2005-2006	189	442	167	323	292
2006-2007	180	430	169	304	262
2007-2008	188	431	162	312	268
2008-2009	183	430	173	450	290
2009-10	245	476	209	430	331
2010-11	245	540	237	514	383
2011-12	278	540	222	467	377
2012-13	288	614	226	398	400
2013-14	314	745	246	602	468
2014-15	324	778	225	624	480
2015-16	363	838	251	734	515

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

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

**तालिका / Table 5.8**  
**शेषीवार बकाया राजस्व : वर्ष के अन्त में**

**Category-wise Revenue Arrears : At the end of Year (2015-16)**

रुपये करोड़ में  
**Rupees in crore**

क्र.सं.	शेषी का नाम	3/2003	3/2004	3/2005	3/2006	3/2007	3/2008	3/2009	3/2010	3/2011	3/2012	3/2013	3/2014	3/2015	3/2016
SI No.	Category														
1	घोर सरकारी Non-Government	2914.63	3401.04	3808.95	4164.18	4166.92	4338.30	4363.04	13206.80	12382.08	9862.06	10224.36	9255.99	8984.9	8614.28
2	औद्योगिक Industrial														
(अ)	लघु एवं मध्यम Small & Medium	563.48	581.64	582.95	576.99	538.60	541.14	558.49	928.52	836.44	786.33	747.30	532.53	535.35	587.06
(ब)	बड़े उद्योग Heavy Industry	579.27	579.18	574.47	570.66	553.68	533.06	561.65	692.25	678.98	620.14	458.26	297.96	265.701	165.57
3	निजी नलकृप Private Tubewells	463.16	484.81	489.13	529.73	428.51	513.62	496.54	2267.50	2333.90	2489.11	2499.17	2390.57	2131.09	1985.76
4	ट्रैक्शन Traction	42.31	45.77	45.62	37.57	32.37	32.46	34.57	40.22	39.25	37.9	33.79	41.00	45.53	61.91
5	वाणिजिक Commercial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2470.2	2361.86	1820.12	1721.14	1650.49
6	संस्थापत Institutional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	425.31	493.19	469.44	562.46	623.8
7	अन्य प्राचं Other States	18.01	18.72	18.64	19.17	18.77	18.92	18.46	3.77	3.98	4.96	4.96	0.17	0.17	4.67
8	लाइसेन्सी Licensee	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	-	-	-	-	0.00	0.00	0.0
9	सरकारी विद्युत अपूर्ति	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	0.00	0.00	0.0
10	Co-operative Electric Supply नोयडा (एन.पी.सी.एल.) Noida (N.P.C.L.)	335.90	458.32	606.10	736.14	744.46	745.62	747.24	761.91	765.36	772.05	800.56	826.16	865.53	964.62
11	कोस्टो KESCO (Kanpur)	926.30	707.36	1003.82	1462.33	1926.01	2528.19	1618.73	-	-	-	-	-	-	-
	योग-गेर सरकारी Total Non-Government	5549.62	6278.01	7130.85	8097.94	8420.49	9252.48	8399.89	18000.97	17041.99	17468.62	17624.45	15633.94	14180.62	14658.16
	सरकारी Government														
(I)	ननरिय उपक्रम Public Sector	396.3	338.27	409.81	481.49	555.61	501.56	462.03	734.15	949.66	1302.36	1679.44	952.65	1091.53	1589.14
(अ)	सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting														
(ब)	सार्वजनिक जलकल एवं सीरेज P.W.W. & Sewage	635.38	394.61	400.94	457.61	466.59	665.18	879.87	1535.49	1733.60	2336.70	2933.61	2773.36	3225.53	4207.30
(II)	कृषि Agriculture सरकारी नलकृप एवं पम्प कैनाल Govt.Tubewells and Pump Canal	349.18	383.07	447.99	581.00	700.73	829.80	855.81	3225.80	2785.22	4409.99	5454.29	2732.87	4632.5	4574.87
	योग सरकारी Total Government	1380.88	1116.03	1258.74	1520.10	1722.93	1996.54	2197.71	5496.44	6620.10	8049.05	10067.34	6458.88	8949.56	10371.31
	कुल योग Grand Total	6930.50	7394.04	8389.59	9618.04	10143.42	11249.02	10597.61	23497.67	23662.09	25517.67	272690.79	22092.82	23130.18	25029.47

\*include U.P. & Utaranchal

### तालिका / Table 5.9

जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2016 तक

**Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2016**

क्र.सं.	जनपद का नाम	उपभोक्ताओं की संख्या					संयोजित भार मेगावाट				
		Numbers of Consumers					Connected load MW				
		31.3.12	31.3.13	31.3.14	31.3.15	31.3.16	31..3.12	31.3.13	31.3.14	31.3.15	31.3.16
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	आगरा Agra	193999	209693	230043	298143	305156	607	1074	1607	1700	1838
2	अलीगढ़ Aligarh	307612	322396	338222	388996	400202	943	967	1013	1139	1181
3	इलाहाबाद Allahabad	414201	430650	447298	487754	520952	1302	1355	1449	1499	1482
4	अम्बेडकर नगर										
	Ambedkar Nagar	112618	116053	118204	153407	166112	224	269	278	335	330
5	आजमगढ़ Azamgarh	231798	253466	266962	333706	355255	448	167	482	552	686
6	औरेया Auraiya	73227	72890	73620	94563	102970	167	263	321	213	293
7	बदायूँ Badaun	125691	132831	137929	195612	174454	281	306	342	393	384
8	बहराइच Bahraich	86328	87320	89619	108472	126456	149	169	174	200	222
9	बलिया Ballia	114043	116683	117456	153224	181041	218	220	235	280	324
10	बाँदा Banda	68818	75992	79480	93387	96520	147	166	171	191	201
11	बाराबंकी Barabanki	130545	142074	150714	185414	197015	247	268	282	296	306
12	बरेली Bareilly	308114	318628	319448	353736	365177	638	674	715	775	797
13	बस्ती Basti	134263	143187	156952	173213	195899	217	228	242	261	286
14	बिजनौर Bijnor	321084	331097	353736	391277	415355	748	809	837	929	981
15	सन्त रविदास नगर (भदोही) Sant Ravidas Nagar	72770	72296	72898	83043	89246	184	187	194	217	212
16	बलरामपुर Balrampur	55667	57324	62284	92266	82276	99	101	107	118	135
17	बुलन्दशहर Bulandshahr	257367	278454	295558	352831	376192	757	821	880	1000	1077
18	बागपत Bagpat	166895	178389	188115	201317	204073	503	531	560	585	597
19	चन्दौली Chandauli	41028	69395	88777	108091	120214	173	206	281	309	303
20	देवरिया Deoria	158955	167083	188940	229347	234299	327	304	375	340	347
21	एटा Etah	77514	85002	85506	102215	104244	188	220	224	239	243
22	एम. के. नगर	-	-	-	78069	76765	-	-	169	172	174
23	इटावा Etawah	102252	111791	114058	145513	150938	245	263	250	291	335
24	फैजाबाद Faizabad	166159	174559	184093	214908	229197	290	316	333	340	348
25	फरुखाबाद Farukkhabad	98834	100522	104341	111516	122684	207	220	234	285	353
26	फतेहपुर Fatehpur	103294	106524	115859	142092	148291	411	438	482	500	510
27	फिरोजाबाद Firozabad	164598	177821	186132	255512	275874	410	432	505	606	621
28	गाजियाबाद Ghaziabad	721218	798002	681481	677172	719463	2697	3424	2747	2863	2952
29	गाजीपुर Ghazipur	144649	149202	165424	208103	226668	380	353	386	419	464
30	गोडा Gonda	115428	118101	119305	154914	155632	206	215	239	285	258
31	गोरखपुर Gorakhpur	322242	348428	406313	446583	483248	659	730	905	993	1092
32	गौतमबुद्धनगर										
	Gautam Budh Nagar	233953	248477	261491	280880	290992	1977	2087	2237	2428	2660
33	हमीरपुर Hamirpur	52487	64707	67438	86646	89027	160	178	181	203	212
34	हरदोई Hardoi	114796	119639	130862	145253	153476	208	220	239	263	296
35	जालौन Jalaun	77004	87060	90176	106717	109546	165	206	211	249	255
36	जौनपुर Jaunpur	208734	237639	254941	326977	345966	482	541	568	569	598

तालिका / Table 5.9 (क्रमशः) (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
37	झाँसी Jhansi	159774	173393	176399	199746	197531	347	407	407	508	522
38	ज्योतिबा फुलेनगर Jyotiba Fule Ngr.	127259	139090	150895	163527	172945	380	399	415	437	491
39	कानपुर देहात Kanpur Rural	1135392	148838	166975	199836	224665	391	439	491	546	611
40	कानपुर शहर Kanpur Nagar	566597	596585	484089	526035	546151	1630	1834	1580	1689	1770
41	कौशांबी Kaushambi	56794	62798	63643	90329	91971	179	200	203	219	242
42	कन्नौज Kannauj	63267	68121	75066	106603	116872	161	187	235	280	278
43	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	137093	151350	161204	194755	220429	248	272	298	334	363
44	ललितपुर Lalitpur	62605	68187	69517	70186	70186	112	125	131	135	135
45	लखनऊ Lucknow	694645	717817	736163	860137	821655	1830	1867	1973	2213	2260
46	महराजगंज Mahrajganj	137991	149547	146428	165267	172721	244	266	266	269	252
47	मैनपुरी Mainpuri	95596	94067	99659	121833	130259	192	207	211	255	267
48	महामाया नगर (हाथरस) Mahamaya Nagar (Hathras)	131829	137829	148820	171309	182602	332	349	366	398	435
49	महोबा Mahoba	46465	51050	54197	74255	76328	79	874	96	119	132
50	मथुरा Mathura	271556	271690	294787	339581	340408	660	700	758	809	871
51	मऊ Mau	164560	175363	185369	211028	225558	351	379	392	438	400
52	मेरठ Meerut	518298	544595	571230	607967	603292	145	1554	1618	1729	1702
53	मिर्जापुर Mirzapur	105893	105599	119069	139015	149093	372	282	324	364	397
54	मुरादाबाद Muradabad	315400	348972	266105	285041	286199	829	908	716	754	791
55	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	421829	446567	320807	346094	364024	1330	1406	1019	1047	1099
56	कुशीनगर Kushinagar	129815	155174	166543	203346	225179	220	236	268	276	305
57	पीलीभीत Pilibhit	127815	95799	103711	130585	122291	142	150	162	196	191
58	प्रतापगढ़ Pratapgarh	163103	182085	198462	230422	252822	358	397	440	481	506
59	रायबरेली Raebareli	300281	217754	304552	340498	343728	447	366	489	521	551
60	रामपुर Rampur	149393	154627	151854	166196	176840	319	334	333	407	426
61	सहारनपुर Saharanpur	375219	383057	404301	420832	425965	107	1063	1134	1183	1183
62	शाहजहांपुर Shahjahanpur	130002	120376	120016	151294	171003	215	229	216	274	304
63	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	103135	109441	112309	118173	152727	138	147	143	153	182
64	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	79660	82852	95815	102219	109966	109	113	138	159	153
65	सीतापुर Sitapur	114339	122208	129246	150640	156755	154	190	208	217	223
66	सोनभद्र Sonebhadra	56434	60936	68317	88410	102558	241	249	276	302	324
67	श्रावस्ती Shravasti	17160	17384	18447	23017	32791	37	42	48	48	58
68	सुल्तानपुर Sultanpur	131396	164568	172077	204889	187507	236	261	295	292	306
69	उन्नाव Unnao	125377	114871	130920	156093	194641	290	295	306	338	390
70	वाराणसी Varanasi	372815	389989	406103	456287	469080	931	987	1027	1127	1214
71	चित्रकूट Chitrakut	38624	42961	45364	54518	56614	85	948	100	113	112
72	छत्तेपति शाहू जी महाराज नगर(अमेठी)	73864	167942	142818	167887	175110	162	274	236	263	281
73	शामली	-	-	144214	163435	169876	-	-	424	489	503
74	पंचशील नगर	-	-	138369	151116	151708	-	-	372	400	411
75	सम्भल	-	-	106616	104282	107831	-	-	241	273	281
<b>कुल Total</b>		<b>11498162</b>	<b>1278894913606494</b>	<b>16418453</b>	<b>17168756</b>	<b>29778</b>	<b>33448</b>	<b>36603</b>	<b>42111</b>	<b>44278</b>	

परियोजनाओं के विद्युत उपभोक्ता संबंधित जनपदों में सम्मिलित करा दिये गये हैं।

Electricity consumers at Projects have been included in respective districts.

## Details of Existing and Approved Tariff-2013-14 and 2014-15

RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Existing Tariff FY 2013-14 w.e.f. 10.6.2013	Approved Tariff FY 2014-15 w.e.f. 12.10.2014
<b>LMV-1</b>	<b>DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER:</b>		
	(a) Consumers getting supply as per Rural Schedule":(Other than Tehsil Head Quarters,Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
	(i) <b>Un-Metered:</b> Fixed Charge: Upto Load of 2 KW For Load more than 2kw	₹180.00 Per connection/month	₹180.00 ₹200.00 per kw/month per kw/month
	(ii) <b>Metered:</b> Fixed Charge: Energy Charge:	₹50.00 ₹2.20 per kW.month per kWh	₹50.00 ₹2.20 per kw.month per kw/month
	(b) <b>Supply at single point for bulk loads:</b> Fixed Charge: Energy Charge:	₹70.00 ₹4.50 Per KWh/month Per Kwh	₹70.00 ₹5.25 per kwh/month per kwh
	(c) <b>Other Metered Domestic Consumers: (For all Loads)</b> Fixed Charge Energy Charge	₹75.00 per KW/month	₹75.00 per kw/month
		Upto 200 KWh/month ₹4.00/kwh	Upto 150 KWh/month ₹4.00/kwh
		201-500 kWh/month ₹4.50/kwh	151-300 kwh/month ₹4.50/kwh
		Above 500 KWh/month ₹5.00/kwh	301-500 kwh/month ₹5.00/kwh
	(C) <b>Life Line Consumers: For consumer with contracted load of 1.00 kw and Energy consumption upto 150 kwh/month</b>		Above 500 kwh/month ₹5.50/kwh
	Fixed Charge	₹50.00 per/kw/month	₹50.00 per kw/month
	Energy Charge	0-100kwh/month ₹2.20/kwh	0-50kwh/month ₹2.00/kwh
		101-150 kwh/month ₹2.60/kwh	51-150 kwh/month ₹2.85/kwh
<b>LMV-2</b>	<b>NON-DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER:</b>		
	(a) Consumers getting supply as per Rural Schedule":(Other than Tehsil Head Quarters,Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
	(i) <b>Un-Metered</b> Fixed Charge Upto Load of 2kw For load more than 2kw	₹300.00 per connection/month	₹35.00 per kw/month ₹400.00 per kw/month
	(ii) <b>Metered</b> Fixe Charge Energy Charge	₹65.00 ₹2.50 per kW.month per Kwh	₹65.00 ₹2.75 per kw/month per kwh
	(b) <b>Private Advertising/Post/Sign Board/Glow Signs/Flex:</b> <b>Metered</b> Fixed Charge Energy Charge	Nil ₹14.00 per Kwh	Nil ₹14.00 per kwh
		₹1200.00 perkW/month	₹1200.00 per kw/month
	(c) <b>Other metered Consumer (For all loads)</b> Fixed Charge Energy Charge	₹200.00 perKw/month	₹200.00 per kw/month
		Upto 300kwh/month 6.00/kwh	Upto 15 kwh/month 6.00/kwh
		above 300 kwh/month 6.50/kwh	151-300 kwh/month 6.50/kwh
			301-1000kwh/month 6.80/kwh
			Above 100kwh/month 7.10/kwh
<b>LMV-3</b>	<b>PUBLIC LAMPS:</b>		
	(a) <b>Un-Metered Supply:</b> <b>(Billed on total Connected Load of individual points)</b> Gram Pachayat Nagar Palika and Nagar Panchayat Nagar Nigam	₹1700.00 per kW or part thereof/month ₹2000.00 per kW or part thereof/month ₹2500.00 per kW or part thereof/month	₹1700.00 per kW or part thereof/month ₹2000.00 per kW or part thereof/month ₹2500.00 per kW or part thereof/month
	(b) <b>Metered Supply:(All Loads)</b> <b>Fixed Charge</b> Gram Pachayat Nagar Palika and Nagar Panchayat Nagar Nigam	₹120.00 per kW/month ₹150.00 per kW/month ₹160.00 per kW/month	₹120.00 per kW/month ₹150.00 per kW/month ₹160.00 per kW/month
	<b>Energy Charge</b> Gram Pachayat Nagar Palika and Nagar Panchayat Nagar Nigam	₹5.25 per kWh ₹5.60 per kWh ₹5.75 per kWh	₹5.50 per kWh ₹5.85 per kWh ₹6.00 per kWh
	<b>TIME OF DAY</b>	<b>TOD RATES</b>	<b>TOD RATES</b>
	18:00 hrs--06:00 hrs	0%	0%
	06:00 hrs--18:00 hrs	(+)20 %	(+)20 %

<b>LMV-4</b>		<b>LIGHT, FAN &amp; POWER FOR PUBLIC &amp; PRIVATE INSTITUTION:</b>			
(A)	<b>For Public Institutions:</b>				
	Fixed Charge	₹200.00	per kw/month	₹200.00	per kw/month
	Energy Charge	₹6.50	per kWh	₹6.50	per kWh
	0-100kWh/Month			₹6.50	per kWh
	Above 1000kwh/month			₹6.80	per kWh
	<b>For Private Institutions:</b>				
	Fixed Charge	₹200.00	per kw/month	₹200.00	per kw/month
	Energy Charge	₹6.75	per kWh	₹6.80	per kWh
	0-1000kwh/month			₹7.10	per kWh
	Above 1000kwh/month				
<b>LMV-5 SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/ PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES:</b>					
(A)	<b>Consumers getting supply as per "Rural Schedule"</b>				
	<i>Un-Metered Supply</i>				
	Fixed Charge	₹100.00	per BHP/month	₹100.00	per BHP/month
	Maximum Lighting Load	₹120.00	Watts	₹120.00	Watts
	<b>Metered Supply</b>				
	Fixed Charge	₹30.00	per BHP/month	₹30.00	per BHP/month
	Energy Charge	₹1.00	per kWh	₹1.00	per kWh
	Minimum Charge	₹75.00	per BHP/month	₹75.00	per BHP/month
	<b>Consumers getting supply as per "Urban Schedule(Metered Supply)"</b>				
	Fixed Charge	₹55.00	per BHP/month	₹55.00	per BHP/month
(B)	Energy Charge	₹4.00	per kWh	₹5.00	per kWh
	Minimum Charge	₹140.00	per kW/month	₹220.00	per BHP/month
<b>LMV-6 SMALL AND MEDIUM POWER:</b>					
(A)	<b>Consumers getting supply other than "Rural Schedule"</b>				
	Fixed Charge	₹225.00	per kW/month	₹225.00	per kW/month
	Energy Charge	₹6.00	per kWh	₹6.20	per kWh
	0-1000KWh/month			₹6.80	per kWh
	Above 100 kwh/month				
	<b>Consumers getting supply as per "Rural Schedule"</b>				
	Energy Charge		Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be entitled to Rebate of 15% on demand charge and Energy charge as given charges as for under urban schedule without TOD rates.	Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be entitled to Rebate of 7.5% on Demand & Energy charges as given for consumers under Urban Schedule without TOD rates	
<b>TIME OF DAY</b>			<b>TOD RATES</b>	<b>TOD RATES (% of Energy Charges)</b>	
(B)	22:00hrs–06:00 hrs		(-) 7.5%	(-) 7.5%	
	06:00hrs–17:00 hrs		0	0	
	17:00 hrs–22:00 hrs		(+) 15%	(+) 15%	
	<b>Load Factor Rebate</b>				
	Description		<b>Rebate on Energy Charge</b>		
	For all consumption over 288 kWh per KVA up to 504 KVA per KVA per Month		7.50% on the consumption over 288kWh/KVA/ month and upto 432 kWh/KVA/month		No Load Factor Rebate
	For all consumption over 432 kWh upto 504 KVAh per KVA month		7.50% as applicable in first slab plus 10.00% on the consumption over 432 kWh/KVA/month and upto 504 kWh/KVA/Month		
	For all Consumption in excess of 504 kWh per KVA per month		7.50% as applicable in first slab plus 10.00% as applicable in second slab plus 20.00% on the consumption over 504 kWh/kva/month		
<b>LMV-7 PUBLIC WATER WORKS</b>					
(A)	<b>Consumers getting supply other than "Rural Schedule"</b>				
	Fixed Charge	₹230.00	per kW/month	₹230.00	per kW/month
	Energy Charge	₹6.25	per kWh	₹6.80	per kWh
	<b>Consumers getting supply as per "Rural Schedule"</b>		Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be eligible for a Rebate of 15% on fixed charge and Energy charges	Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be eligible for a Rebate of 7.5% on fixed charge and energy charge.	
	Fixed Charge				
(B)	Energy Charge				
<b>LMV-8 STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL &amp; PUMPED CANALS:</b>					
(i)	<b>Metered</b>				
	Fixed Charge	₹200.00	per BHP/month	₹200.00	per BHP/month
	Energy Charge	₹6.00	per kWh	₹6.55	per kWh
	<b>Un-Metered</b>				
(ii)	Fixed Charge	₹1250.00	per BHP/month	₹1500.00	per BHP/month

LMV-9		TEMPORARY SUPPLY:									
(A)	(i)	<b>Un-Metered</b>									
		<b>Fixed Charges for illumination/Public Address/ceremonies for loads upto 20 kW/connection plus Rs.100/kW/day for each additional kW</b>	₹2500.00 per day			₹3000.00 per day					
	(ii)	<b>Fixed charges for temp. shops set-up during festivals/melas and having load up to 2 KW</b>	₹170.00 per day/shop			₹200.00 per day/shop					
	(B)	<b>Metered</b>									
		<b>Energy Charge</b>									
		(i) Individual Residential Construction	₹6.00 per kWh			₹6.50 per kWh					
		(ii) Others	₹6.50 per kWh			₹7.85 per kWh					
		<b>Minimum Charge:</b>	₹115.00 per kW/week			₹150.00 per kW/week					
LMV-10		DEPT.EMPL. AND PENSIONERS:									
(A)	<b>Un-Metered Category</b>	<b>Fixed Charge per Month</b>		<b>Fixed Monthly Energy Charge</b>		<b>Fixed Charge per Month</b>					
	Class IV employees/ Operating staff	₹ 90.00		₹ 90.00		₹ 140.00					
	Class III employees	₹ 90.00		₹ 120.00		₹ 170.00					
	J.E & equivalent posts.	₹ 175.00		₹ 250.00		₹ 230.00					
	A.E & equivalent posts	₹ 185.00		₹ 370.00		₹ 260.00					
	E.E & equivalent posts	₹ 185.00		₹ 400.00		₹ 280.00					
	S.E/D.G.M & equivalent posts	₹ 425.00		₹ 490.00		₹ 510.00					
	C.E (I & II)/General Managers and above	₹ 425.00		₹ 600.00		₹ 550.00					
	Add.Charge for using A.C :Rs./month per AC (April to Sept.)	₹ 500.00		₹ 550.00							
	<b>Metered Supply</b>	Metered consumers under this category shall be given 50 % rebate on rate of charge applicable to "other metered consumers" under LMV-1 category.									
LMV-10		DEPT.EMPL. AND PENSIONERS:									
(B)	<b>Metered Supply</b>	Metered consumers under this category shall be given 50 % rebate on rate of charge applicable to "other metered consumers" under LMV-1 category.									
HV-1		NON-INDUSTRIAL BULK LOAD									
(A)	<b>Commercial Loads/Private Institutions/Non-Dom.Bulk Power with contracted Load 75 kW &amp; above and getting supply at single point on 11 KV &amp; above voltage levels:</b>										
	<b>Demand Charges</b>										
	For Supply at 11 KV	₹ 270.00		per kVA/month		₹ 270.00					
	For Supply at 33 KV & above	₹ 250.00		per kVA/month		₹ 250.00					
	<b>Energy Charge</b>										
	For Supply at 11 KV	₹ 6.10		per kWh/month		₹ 6.80					
	For Supply at 33 KV & above	₹ 6.00		per kWh/month		₹ 6.60					
	<b>Public Institutions</b>										
		Public Institutions with contracted load of 75kw & above and getting supply at single point kv & above voltage levels.			Public Institutions , Registered Societies, Residential Colonies/Townships, Residential Multi-Storied Buildings including Residential Multistoried building with contracted load 75 kw & above and getting supply at single point on 11 kv & above voltage levels.						
	<b>Demand Charges</b>										
HV-2		LARGE AND HEAVY POWER:									
(A)	<b>Urban Schedule Consumers at 0.4 kv Supply :</b>			As per schedule rate for connected at 11kv		As Per schedule rate for consumers connected at 11 kv					
	<b>BASE RATE</b>			For supply at 11 KV	For supply above 11 KV and up to & including 66 KV	For supply above 66 KV and up to & including 132 KV	For supply at 11 KV				
	Demand Charges (Rs /kVA/Month)	250.00	240.00	220.00	250.00	240.00	220.00				
(B)		Energy Charge (Rs /kVAh)	5.90	5.60	5.40	5.20	6.30				
						6.00	5.80				
							5.60				

		TIME OF DAY	TOD RATES	TOD RATES		
(A)	22:00hrs-06:00 hrs	(-)7.5%	(-)7.5%			
	06:00 hrs-17:00 hrs	0	0			
	17:00 hrs-22:00hrs	(+) 15%	(+) 15%			
(B)	<b>Rural Schedule:</b>		This Schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 kV as per "Rural Schedule".The consumers under this category shall be entitled to a rebate of 15 % on 'Rate of Charge" as given for 11kV consumers under urban schedule without TOD Rate.	This Schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 kV as per "Rural Schedule".The consumers under this category shall be entitled to a rebate of 7.5 % on Rate of Charges as given for 11kV consumers under urban schedule without TOD Rate.		
	<b>Load Factor Rebate Description</b>		<b>Rebate on Energy Charge</b>	No Load Factor Rebate		
	For all consumption over 288 kv Ah per KVA up to 504 KVAh per KVA per Month		7.50% on the consumption over 288kVAh/KVA/month and upto 432 KVAh/kVA/month			
	For all consumption over 432 kVA upto 504 KVAh per KVA month		7.50% as applicable in first slab plus 10.00% on the consumption over 432 KVAh/KVA/month and upto 504 kVAh/KVA/Month			
	For all Consumption in excess of 504 KVAh per KVA per month		7.50% as applicable in first slab plus 10.00% as applicable in second slab plus 20.00% on the consumption over 504 KVAh/kVA/month			
<b>HV-3 RAILWAY TRACTION:</b>						
(A)	<b>RAILWAY TRACTION:</b>					
	<b>Demand Charge</b>					
	For supply at & above 132 kV	₹280.00 per kVA/month	₹ 280.00 per kVA/month			
	Below 132 kV	₹280.00 per kVA/month	₹ 280.00 per kVA/month			
	<b>Energy Charge</b>					
	For supply at & above 132 kV	₹ 5.90 per kVAh	₹ 6.05 per kVAh			
	Below 132 kV	₹ 5.90 per kVAh	₹ 6.30 per kVAh			
	<b>Minimum Charge</b>		₹ 650.00 per kVA/month	₹ 700.00 per kVA/month		
	<b>Load Factor Rebate Description</b>		<b>Rebate on Energy Charge</b>			
	For all consumption over 396 kv Ah per KVA up to 432 KVAh per Month		7.50% on the consumption over 396kVAh/KVA/month and upto 432 KVAh/kVA/month			
(B)	For all consumption over 432 kVA upto 504 KVAh per KVA month		7.50% as applicable in first slab plus 10.00% on the consumption over 432 KVAh/KVA/month and upto 504 kVAh/KVA/Month	No Load Factor Rebate		
	For all Consumption in excess of 504 KVAh per KVA per month		7.50% as applicable in first slab plus 10.00% as applicable in second slab plus 15.00% on the consumption over 504 KVAh/kVA/month			
	<b>DELHI METRO RAIL</b>					
	Demand Charge		₹125.00 per kVA/month	₹125.00 per kVA/month		
	Energy Charge		₹5.00 per kVA/month	₹5.60 per kVA/month		
		Minimum Charge		₹550.00 per kVA/month ₹600.00 per kVA/month		
<b>HV-4 LIFT IRRIGATION WORKS</b>						
(A)	<b>Demand Charge</b>					
	For Supply at 11 kV	₹ 250.00 per kVA/month	₹ 250.00 per kVA/month			
	For Supply at 33kV & 66 kV	₹ 240.00 per kVA/month	₹ 240.00 per kVA/month			
	For Supply at 132 kV	₹ 230.00 per kVA/month	₹ 230.00 per kVA/month			
	<b>Energy Charge</b>					
	For Supply at 11 kV	₹ 6.00 per kVAh	₹ 6.50 per kVAh			
	For Supply at 33kV & 66 kV	₹ 5.80 per kVAh	₹ 6.25 per kVAh			
	For Supply at 132 kV	₹ 5.60 per kVAh	₹ 6.00 per kVAh			
	<b>Minimum Charge</b>		₹ 650.00 per kVA/month	₹ 750.00 per kVA/month		
<b>Applicable Regulatory Surcharge:</b>						
1- As per the order dated 6 June, 2014 'Regulatory Surcharge' @2.84% over above Rates is being billed to all consumers in the supply area of DVVNL, PVVNL and PuVVNL (except KESCO supply area).						
2- Regulatory Surcharge of 2.38% for consumers in the supply area of DVVNL, MVVNL, PVVNL and PuVVNL 2.23% for KESCO shall also be applicable as approved by the Commission in Tariff Order for FY 2014-15.						
3- The Above Rate and Charges as approved by U.P. Electricity Regulatory Commission shall become appliciable after 7 days from this publication In all four DisComs and KesCo. The approved tariff order & Rate schedule are also available at the website of all DisComs ( <a href="http://www.mvvnl.in">www.mvvnl.in</a> , <a href="http://www.dvvnl.org">www.dvvnl.org</a> , <a href="http://www.puvvnl.up.nic.in">www.puvvnl.up.nic.in</a> , <a href="http://www.pvvnl.org">www.pvvnl.org</a> & <a href="http://www.kesco.co.in">www.kesco.co.in</a> ), U.P. Power Corporation Ltd. & U.P. Electricity Regulatory Commission at <a href="http://www.uppcl.org">www.uppcl.org</a> & <a href="http://www.uperc.org">www.uperc.org</a> respectively.						
<b>Chairman</b> (UPPCL, MVVNL,DVVNL, PVVNL, PuVVNL, KesCo.)						

तालिका / Table 6.1

**U.P. POWER CORPORATION LIMITED  
14- ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LYCKNOW  
PROFIT AND LOSS STATEMENT FOR THE YEAR ENDED ON 31ST MARCH 2014**

Particulars		Note No.	Figures for the Current Reporting Period	(Amount in Rs.) Figure for the end of Previous Reporting Period
(i)	Revenue from Operations (Gross)	19	365210511053	266170113142
(ii)	Other Income	20	249108439	131573815
(iii)	Total Revenue (I + II)		365459619492	266301686957
<b>EXPENSES</b>				
1.	Cost of Materials Consumed			
2.	Purchased of Stock- in- Trade (Power Purchased)	21	332336362632	295579394505
3.	Changes in Inventories of Finished Good, Work in progress and Stock-in- Trade		-	-
4.	Employee Benefits Expenses (Employee Cost)	22	1384763461	1289458472
5.	Finance Costs (Interest and Finance Charges)	23	1746034571	1979949702
6.	Depreciation and Amortization expense	24	22940756	21341736
7.	<b>Other Expenses</b>			
a)	Administrative, General & Other Expenses	25	192290081	182850051
b)	Repairs and Maintenance Expenses	26	59514111	60963891
c)	Bad Debts & Provisions	27	41186280993	2619717321
<b>(IV)</b>	<b>Total Expenses</b>		<b>376928186605</b>	<b>301733675678</b>
V	Profit before Income (Expenditure), Exception & Extraordinary Items and Tax (III-I)		(11468567113)	(35431988721)
VI	Prior Period Income	28	(3429136440)	(638755121)
VII	Exceptional Items			
VIII	Profit before Extraordinary Items and Tax (V-VI-VII)		(14897703553)	(34793233600)
IX	Extraordinary Items			
X	Profit before Tax (VIII-IX)		(14897703553)	(34793233600)
XI	Tax Expenses:			
a)	Current Tax			
b)	Deferred Tax			
XII	Profit/(Loss) for the Period from continuing Operations (X-XI) ( 14897703553)			(34793233600)
XIII	Profit /(Loss) from Discontinuing Operations		-	-
XIV	Tax Expenses of Discontinuing Operation		-	-
XV	Profit/(Loss) from Discontinuing Operations (After Tax( (XIII-XIV)		-	-
XVI	profit/(Loss) for the Period (XII+XV)		-	-
XVII	Earning Per Equity Share:-			
a)	Basic		(41.74)	(194.92)
b)	Diluted		(41.74)	(194.92)
	Significant Accounting Policies	29(A)		
	Notes on Account	29(B)		
	Note 1 to 29(B) from integral part of Accounts			

**U.P. POWER CORPORATION LIMITED**  
**14- ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW**  
BALANCE SHEET AS at 31st March 2014

Particulars		Note No.	Figures for the Current Current reporting period	(Amount in Rs.) Figure for the end of Previous Reporting Period
<b>(I) EQUITY AND LIABILITIES</b>				
<b>(I) Shareholder Funds</b>				
(a) Share Capital	1	356902268000	349487769000	
(b) Reserve & Surplus	2	(343951430230)	(329053726677)	
(c) Money received under share warrants				
<b>(2) Share Application Money pending Allotment</b>	3	50505918031	7244500113	
(3) Non-Current Liabilities				
(a) Long Term Borrowings	4	491836436955	291803248588	
(b) Deferred Tax Liabilities (Net)				
(c) Other Long-Term Liabilities	5	9216111825	9216111825	
(d) Short Term Provisions		-	-	
<b>(4) Current Liabilities</b>				
(a) Short-Term B	6	10358017207	11167575923	
(b) Trade Payable	7	134465712903	194941251332	
(c) Other Current Liabilities	8	14047783623	5770882855	
(d) Short- Term Provisions		-	-	
<b>Total</b>		<b>715086318314</b>	<b>532283112959</b>	
<b>II. Assets</b>				
<b>(I) Non-Current Assets</b>				
(a) Fixed Assets				
(i) Tangible Assets	9	295889715	262593588	
(ii) Intangible		-	-	
(iii) Capital Work-in- progress	10	2082859161	2036714791	
(iv) Intangible Assets under Development		-	-	
<b>(b) Non-Current Investments</b>	11	19629230364	19000526295	
(c) Deferred Tax Assers (Net)		-	-	
(d) Long Terms Loans and advances	12	1855766257	1855766257	
(e) Other Non-Current Assets	13	503243742869	296382679170	
<b>(2) Current Assets</b>				
(a) Current Investment	-	-	-	
(b) Inventories	14	1441594540	1441068858	
(c) Trade Receivable	15	147103575673	146353923590	
(d) Cash and Cash Equivilents	16	9858907909	5247837802	
(e) Short0Term Loans And Advances	17	864493080	304550973	
(f) Other Current Assets	18	26900214908	57608119116	
Inter Unit Transfers		1810043838	1789332519	
Significant Accounting Policies	29(A)			
Notes on Accounts	29(B)			
Note 1 to 29(B) from Integral Part of Accounts.				
<b>Total</b>		<b>715086318314</b>	<b>532283112959</b>	

तालिका/Table 7.1

**Peak Demand (Unrestricted) As Envisaged in Various Annual Power Surveys (APS) & Achievements in Different Years**  
**उच्चतम माँग (अप्रतिबन्धित) विभिन्न वार्षिक पावर सर्वे (ए.पी.एस.) के आधार पर और विभिन्न वर्षों में वास्तविक उपलब्धियाँ**

Year	वार्षिक पावर सर्वे (ए.पी.एस.) Annual Power Survey (APS)										ई.पी.एस. (Electric Power Survey)															
	Second	Third	Fourth	Fifth	Sixth	Seventh	Eighth	Ninth	Tenth	Eleventh	Twelfth	Thirteenth	Fourteenth	Fifteenth	Sixteenth	Seventeenth	सोलहवाँ	पक्षहवाँ	चौहत्थवाँ	तेरहवाँ	चाहत्थवाँ	यारवाँ	बाहरवाँ	कारपोरेशन	उ.प. पावर	वास्त.
1964	1965	1966	1968	1970	1972	1973	1975	1977	1981	1985	1987	1991	1995	2000	(At Bus bar)	कारपोरेशन	उ.प. पावर	वास्त.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18							माँग की	आपूर्ति	
1972-73	-	-	-	1860	1785	1605	1641	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1588	1281		
1973-74	-	-	-	-	-	2056	1814	1870	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1735	1262		
1974-75	-	-	-	-	-	-	-	-	2061	2151	2039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2000	1217		
1975-76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2411	2250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2157	1744		
1976-77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2703	2493	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2345	1911		
1977-78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2810	2284	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2197	1795		
1978-79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3077	2552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2491	2256		
1979-80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3425	2859	2649	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2697	2324		
1980-81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2955	2485		
1981-82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3231	-	-	-	-	-	-	-	-	3200	2061		
1982-83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3621	-	-	-	-	-	-	-	3454	2754		
1983-84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4004	-	-	-	-	-	-	-	3295	1775	
1985-86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4206	-	-	-	-	-	-	3622	2962	
1986-87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4626	-	-	-	-	-	-	4001	3360	

ତାଲିକା/Table 7.1 (କ୍ରମଶ୍ରୀ) (contd.)

୧	୨	୩	୪	୫	୬	୭	୮	୯	୧୦	୧୧	୧୨	୧୩	୧୪	୧୫	୧୬	୧୭	୧୮	
1987-88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4341	-	-	-	4281	3581	
1988-89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4779	-	-	-	4309	3831	
1989-90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5251	-	-	-	4747	3858	
1990-91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5335	-	-	-	5135	4201	
1991-92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5748	-	-	-	5433	4531	
1992-93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5683	4743	
1993-94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6382	-	-	-	6181	4778	
1994-95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6831	-	-	-	6620	5040	
1995-96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7314	-	-	-	6772	5182	
1996-97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7843	-	-	-	6886	8162	
1997-98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8425	-	-	-	6578	5395	
1998-99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9033	-	-	-	6810	5433	
1999-2000-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9712	-	-	-	6945	5697	
2000-01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10442	-	-	-	7138	5733	
2001-02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11280	-	-	-	-	-	
2002-03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8601	-	-	-	6571	5449	
2003-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9230	-	-	-	7097	5895	
2004-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9907	-	-	-	7726	6054	
2005-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7231	8261	
(17th EPS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6477	
2006-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8033	-	-	-	8753	7531	
(17th EPS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2007-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8971	-	-	-	10104	8568	
(17th EPS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2008-09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10017	10587	
(17th EPS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2009-10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11188	10856	
2010-11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11082	10672	
2011-12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12123	11767	
2012-13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14300	12048	
2013-14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15044	12327	
2014-15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15670	13003	
2015-16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16988	14503

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

रु. करोड़ में

Rs. In Crores									
विकास मद	प्रथम सातं	वार्षिक	आठवीं	नवीं	दसवीं	यार्डी	बारहवीं	तेरवीं	कुल
Head of Development	योजनाएं योजना	योजनाएं	योजनाएं	योजनाएं	योजनाएं	योजनाएं	योजनाएं	योजनाएं	योजनाएं
	First Seven Annual	Eight	Ninth	Tenth	Annual	Annual	Annual	Total	
	Plans	Plan	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans
	1951-90	1990-92	1992-97	1997-2002	2002-07	2007-12	2012-13	2013-2014	1951-2014
उत्पादन	3915.16	1736.71	2874.25	447.27#	1790.35	11208.34	2287.46	1132.56	25392.1
Generation									
परेण्य Transmission	1409.83	223.99	1130.49	1326.78	1784.14	5197.26	2748.02	2126.64	15947.19
वितरण Distribution	851.96	313.28	1192.17	1699.75	2268.37	6542.37	1389.95	1806.59	16065.75
ग्रामीण विद्युतीकरण	811.44	195.67	526.62	814.37	402.76	1045.25	304.77	1182.44	5283.32
Rural Electrification									
अन्य Others	56.22	3.49	6.90	14.46	1223.74	1469.72	170.72	726.77	3672.02
योगा Total	7044.61	2473.14	5730.43	4302.63	7469.36	25462.94	6902.23	6975.00	66360.38
उ.प्र.मे कुल पूँजी निवेश	24849.46	6903.76	21680	28309	54856	184738	57800	69200	379136.22
विद्युत मद में निवेशका प्रतिशत	28.34	35.82	26.43	15.19	13.61	13.78	11.94	10.04	17.5
Percentage of Investment under energy head									

तालिका/Table 7.3

उत्तर प्रदेश के विद्युत क्षेत्र में योजनागत विकास का विवरण

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

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

Item	3/2002/3/2003	3/2004/3/2005	3/2006/3/2007	3/2008	3/2009	3/2010	3/2011	2/2012	3/2013	3/2014	3/2015	3/2016	वार्षिक														
													योजना														
Annual	Annual	Annual	Annual	Annual	Annual	Annual	Annual	Annual	Annual	Annual	Annual	Annual	Plan														
3/2002/3/2003	3/2004/3/2005	3/2006/3/2007	3/2008	3/2009	3/2010	3/2011	3/2012	3/2013	3/2014	3/2015	3/2016	3/2011	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
अवश्यकता अधिकारित क्षमता (मे.वा.)																											
Derated Installed Capacity (MW)	UPRVNL	4092.0	4092.0	4092.00	4092.00	4060	4160	4197	4032	4082	4082	4183	4433	4933	4933	4933	4933	4933	4933	4933	4933	4933	4933	4933	4933	4933	4933
उ.प.पा.का.ति.																											
U.P.P.C.L.	UPJVNLL	522.50	522.50	522.50	522.5	522.5	522.5	522.5	526.1	526.1	526.1	526.7	526.7	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9
पारोपण लाइन (सर्किट कि.मी.)																											
Transmission Lines (Ckt. Kms.)																											
765 के.वी./KV.																											
400 के.वी./KV.																											
220 के.वी./KV.																											
132 के.वी./KV.																											
66 के.वी./KV.																											
44/37.5/33 के.वी./KV.																											
11 के.वी./KV.																											
एवं ए.टी./& L.T																											

NA = Non Availability of data.

**तालिका/Table 7.3 (क्रमांक) (Contd.)**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
आर्यण विद्युतीकरण (संख्या)															
Rural Electrification (Nos.)															
कर्मचारीहृषि नियंत्रित नलवृक्ष	787552	800463	806772	813592	826419	856421	877930	909899	948348	972868	994644	1016702	1036468	10567771086115	
PTWS Energised के लिए प्राप्त क्रमांक-	76641	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
नुसार कर्मचारीहृषि व्राम															
Villages electrified by CEA definition															
अनुसरित जाति वर्गिन्यो का विद्युतीकरण	59483	61322	61750	64190	71910	88687	91508	92092	94296	95757	98369	99173	99462	99462	
Schedule Caste basties electrified															
एक. तीन सेस्ट /एक. ती.पी.सी.	57951	56731	57115	68007	66933	83558	86316	86899	87064	87086	87086	87086	87207	87585	
झारा ग्रामों का विद्युतीकरण															
Villages electrified by by L.T. mains / HVDS															
कर्मचारीहृषि नलवृक्ष एवं प्राप्त क्रमांक	31977	28394	28361	28261	28231	28609	27871	28204	28593	29016	29595	30133	30917	32047	33375
STWS energised & P.C. Energised															
<b>कॉट -</b>															

**Note**

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

तालिका/Table 7.4

उत्तर प्रदेश के वार्षिक योजना(2011–15) के विद्युतम में परिवर्य एवं खर्च

**Annual PlanOutlay & Expenditure of U.P. Power Sector (2011-2015) (Rs. in lakh)**

Schemes/Works	वार्षिक योजना परिवर्य Annual	वर्ष 2011-12 में खर्च Expen- diture Plan	वार्षिक योजना परिवर्य Annual	वर्ष 2012-13 में खर्च Expen- diture Plan	वार्षिक योजना परिवर्य Annual	वर्ष 2013-14 वार्षिक योजना 2014-15 में खर्च Expen- diture Plan	वर्ष 2014-15 में खर्च Expen- diture Plan		
	(2011-12)	(2011-12)	(2011-12)	(2012-13)	(2012-13)	(2013-2014)	(2013-2014)	(2014-15)	(2014-15)
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
A/3 उत्थ० जल विद्युत नियम लिंग (UPJVNL)									719.50
1. ऊर्जा उत्पादन / (Power Generation	00.00	00.00	664.00	139.00	664.00	706.42	1573.50		
2. विंग्र० स्टर्नकरण/ Renovation- of Power Station	100.00	00.00	0.00	0.00	0.00	0.0	0	0	0
3. नवी स्कैम/ New Scheme	00.00	00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0
4. सखै तथा अवैधान/ Survey & Investigation	00.00	00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0
B/4 उत्थ० गजिंडराजन नियसिं (UPRVUNL)	100.00	00.00	664.00	139.00	664.00	706.42	1573.50		719.50
5. ऊर्जा उत्पादन/Power Generation	157837.00	178395.5	114840	183766.92	1,25703.00	1,116.11.00	194015.11	140341.61	
6. विंग्र० स्टर्नकरण/Renovation of Power Station	29253.00	39290.54	13741	44985.02	1878.00	939.00	0	0	0
7. नवी स्कैम/New Scheme	0.00	00.00	0.00	0.00	800.00	0.00	0	0	0
C/5 उत्थ० पू० कौ० लिंग (UPPCL)	187090	217686.04	128581	228775.94	128381.00	112550.00	194015.11	140341.61	
8. परोपकार/Transmission	50228	164779.52	90213	274802	172013.00	21264.46	204118.18	204118.18	
9. वितरण/Distribution	131550.00	201820.00	96800	138995	148100.00	180659.00	294473.69	244473.69	
10. ग्रामीण विद्युतकरण/Rural Electrification	18000.00	28000.00	43200	30477	120000.00	118244.00	300000	108999.90	
11. अन्य/ Others	15000.00	15000.00	21160	17072	00	72677.00	00	50000	
12. कुल योग विद्युत क्रेडि / Total Power	401968.00	627285.56	380618	690230.94	569158.00	697500.88	994180.48	748652.88	

**लोकांका / Table 7.5  
प्रदेश में विद्युत कर्जा मांग, पीक मांग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (1999-2000 से 2015-16 तक)**  
**Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the State (1999-2000 to 2015-16) :**

वर्ष Year	मांग Demand	विद्युत कर्जा (मि.यू.) Electricity Demand (MU)			मांग Demand	पीक (मेगावाट) Peak Demand (MW)
		मांग Availability	उपलब्धता Shortage(-)/Excess(+)	कर्मी(-)/अधिक्य(+) Shortage(-)/Excess(+)		
1	2	3	4	5	6	7
<b>वार्तालिक / Actual</b>						
1999-2000	48192	39864	(-)8328(17.28%)	6945	5697	(-)1248(17.97%)
2000-2001	56440	46175	(-)10265(18.19%)	10442	6329	(-)4173(39.39%)
2001-2002	61066	56755	(-)4311(7.06%)	11280	7863	(-)3417(30.29%)
*2002-2003	48869.789	39104.616	(-)9765.173(19.98%)	6850	4820	(-)2030(29.63%)
*2003-2004	51152.555	42784.977	(-)8367.578(16.36%)	7368	5403	(-)1965(26.66%)
2004-2005	54743.425	44117.037	(-)10626.388(19.41%)	7970	5717	(-)2253(28.26%)
2005-2006	58158	44929	(-)13229 (22.74%)	8537	6477	(-) 2060 (24.13%)
2006-2007	58872	49908	(-) 8964 (15.22%)	8753	7531	(-) 1222 (13.96%)
2007-2008	65679	53901	(-) 11778 (17.93%)	10104	8568	(-) 1536 (15.20%)
2008-2009	70138	55807	(-) 14331 (20.43%)	10587	8248	(-) 2339 (22.09%)
2009-10	76684.52	59749.31	(-) 16935.2 (22.08)	10856	8550	(-) 2306 (21.24%)
2010-11	77855	69994.22	(-) 7860.88(10.09%)	11082	10672	(-) 410 (3.69%)
2011-12	82313	74284.38	(-)8028.62(9.75%)	12123	11767	(-)356(2.93%)
2012-13	91690	76615	(-) 15075 (16.44.7)	14300	12048	(-) 2252 (15.75%)
2013-14	95265	82713	(-) 12552(15.2)	15044	12327	(-) 2717 (22%)
2014-15	103514	87058	16456(18.9)	15670	13003	(-)2667(20.5%)
2015-16	106433	93099	(-) 13334 (14.3)	16988	14503	(-) 2485(14.82%)

निजी क्षेत्र में लगाने वाली विभिन्न प्रमुख परियोजनाओं की अद्यतन स्थिति

पी0पी0ए० इकाई (दिन 31.5.16)

अ- तापीय एवं जल-विद्युत परियोजनाये—कुल स्थापित क्षमता—5560 मेंवा०, उ०प्र० का अंश (आनुबंधित) —5372 मेंवा०

क्र. सं.	परियोजना का नाम	विकासकर्ता का नाम	स्थापित क्षमता (मेंवा०में)/उ० प्र० का अंश	अनुबंध की तिथि	परियोजना की लागत	अनुमति उंचाई क्रम दर (प्रथम वर्ष)	चालू होने की सम्भावित तिथि
1.	श्री नरार, जल-विद्युत परियोजना	मेसर्स अलकनन्दा पावर क०	330 (4x82.5) / 290 (अनुमोदित)	28-06-06 (संशोधित) 12.11.06 (अनुमोदित)	रु 3675.16 करोड़ (अनुमोदित)	मा० विद्युत नियामक आयोग द्वारा देखित दिनांक 26.05.11। जाना अपेक्षित है	प्रथम इकाई—23.04.2015 द्वितीय इकाई—21.06.2015 तृतीय इकाई—02.05.2015 चतुर्थ इकाई—21.06.2015
2.	विष्णु प्रसार जल विद्युत परियोजना	मै. जयप्रकाश पावर बैचर्ट लिं (लेठीपुर युप्र.)	400(4x100) / 362 (अनुमोदित)	19-9-02 (संशोधित) 16-01-07 (अनुमोदित)	रु 0 1715.78 करोड़	रु 0 21.806 प्रति यूनिट (वित्तीय वर्ष 2015-16 हेतु)	चारों इकाईयों से वाणिज्यिक उत्पादन दिनांक 13.10.06 से प्रारम्भ।
3.	रोजा ताप विद्युत परियोजना	मै. रोजा पावर सलाई क० (प्रभाटर-सिलायन्स युप्र.)	600 मेवा० (2x300) / 600	12-11-06 (अनुमोदित)	रु 0 3112.51 करोड़ (अनुमानित) दिनांक 08.04.09	रु 0 1.63 प्रति यूनिट (फिक्सड) एवं वार्स्ट्रिक विधेवत आयोग के आदेश दिनांक 28.03.11	प्रथम इकाई एम् द्वितीय इकाई से वाणिज्यिक उत्पादन प्रारम्भ 12 मार्च 2010 एवं 30 जून 2010 से प्रारम्भ।
4.	आनपारा सी ताप विद्युत परियोजना	मेसर्स लेन्फो आनपारा पावर प्र० लिं	1200मेवा० (2x600) / 1100 (अनुमोदित)	12-11-2006 (अनुमोदित) 31.12.09 (अनुपूर्क) अनुबंध (100 म०वा०)	रु 0 4115 करोड़ (जोरोग के अंतिम दिनांक 22.09.08 के अनुमान)	रु 0 1.91 प्रति यूनिट (2x600 मेवा० पौण्डीय० के अनुमान) रु 2.08 प्रति यूनिट (लिवाइंड 25 वर्ष)	प्रथम इकाई से दिनांक 10.12.11 से वाणिज्यिक उत्पादन प्रारम्भ। 18.01.2012 से वाणिज्यिक उत्पादन प्रारम्भ।
5.	रोजा ताप विद्युत परियोजना लिं	मै. रोजा पावर सलाई क० (प्रभाटर-सिलायन्स युप्र.)	600 मेवा० (2x300) / 600	11-09-09 (अनुमोदित) 19.11.11 (अनुपूर्क)	रु 0 3098.60 करोड़ (अनुमानित के आदर्श दिनांक 15-06-09)+रु 0 550.02 करोड़ (आदर्श दिनांक 26.06.12)	रु 0 1.63 प्रति यूनिट वित्तीय वर्ष 2013-14 एवं वार्स्ट्रिक विधेवत चारों वार्स्ट्रिक विधेवत चारों आधार पर	द्वितीय इकाई दिनांक 01.01.12 से वाणिज्यिक उत्पादन पर। चतुर्थ इकाई दिनांक 10.12.12 से वाणिज्यिक उत्पादन पर।
6.	मे० बजाज की (5x90मेवा०)परियोजनाये लिं-पौलिमान खम्बखेच जिं-साइमन्स,एफसूर्यु जिं-याहजहाफु,कुन्नरखो जिं-गोड्ज, डितरेला जिं-लगरमपुर	मे० बजाज हिन्दुस्तान लिं	450 मेवा० (5x90) / 450	10.12.10	रु 0 2568.87 करोड़	ओसत प्रोविजनल फिक्सड चारों वित्तीय वर्ष 2013.14 हेतु रु 2.248 प्रति यूनिट एवं वैधिक वार्स्ट्रिक विधेवत चारों वार्स्ट्रिक आधार पर	सभी इकाईयाँ चालू।
7.	ललितांग तापीय परियोजना फैज-1	मे० बजाज हिन्दुस्तान लिं	1980 मे० वा० (3x650) / 1980	10.12.10	रु 0 14916 करोड़ (दि. 30.09.2015 तक)	प्रथम इकाई वाणिज्यिक उत्पादन तिथि 01.10.2015 हितीय इकाई सम्भालित तिथि 23.12.2015 तृतीय इकाई सम्भालित तिथि 30.03.2016	

तालिका /Table 8.1

उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि. 1.4.2010 से 1.4.2015 तक  
को जनशक्ति के प्रमुख औंकड़े  
Salient Data of UPPCL's Manpower as on  
1.4.2010 to 1.4.2015

कार्यसंक्षेप	वर्गीकृत	वर्गीकृत	कार्यसंक्षेप	कार्यसंक्षेप	कार्यसंक्षेप	कार्यसंक्षेप		
Category/Cadre	Sanctioned	Working	Category/Cadre	Sanctioned	Working	Category/Cadre	Sanctioned	Working
	1-4-10	1-4-11	1-4-10	1-4-11	1-4-11	1-4-10	1-4-10	1-4-10
[I] वर्गीकृत जनशक्ति								
Category wise								
Manpower:								
1. अधिकारी	3410	3394	3408	3408	3545	2917	2516	2703
officers								
2. अवर अधिकारी	3865	3942	3974	3974	4064	1996	2436	2911
officers								
3. परिचालकीय	52991	53707	62126	62126	61811	35757	37731	28809
Operating & Others								
कुल योग Total	60266	61043	69508	69508	69420	40670	42683	34423
[II] श्रेणीवार जनशक्ति								
Classwise								
Manpower:								
1. प्रथम श्रेणी / Class-I	1235	1230	1278	1278	1323	1176	1009	1202
2. द्वितीय श्रेणी / Class-II	2175	2164	2130	2130	2222	1741	1507	1501
3. तृतीय श्रेणी / Class-III	30235	30528	34580	34580	35018	19429	21329	19842
4. चतुर्थ श्रेणी / Class-IV	26621	27121	31520	31520	30857	18324	18838	11878
कुल योग /Total	60266	61043	69508	69508	69420	40670	42683	34423

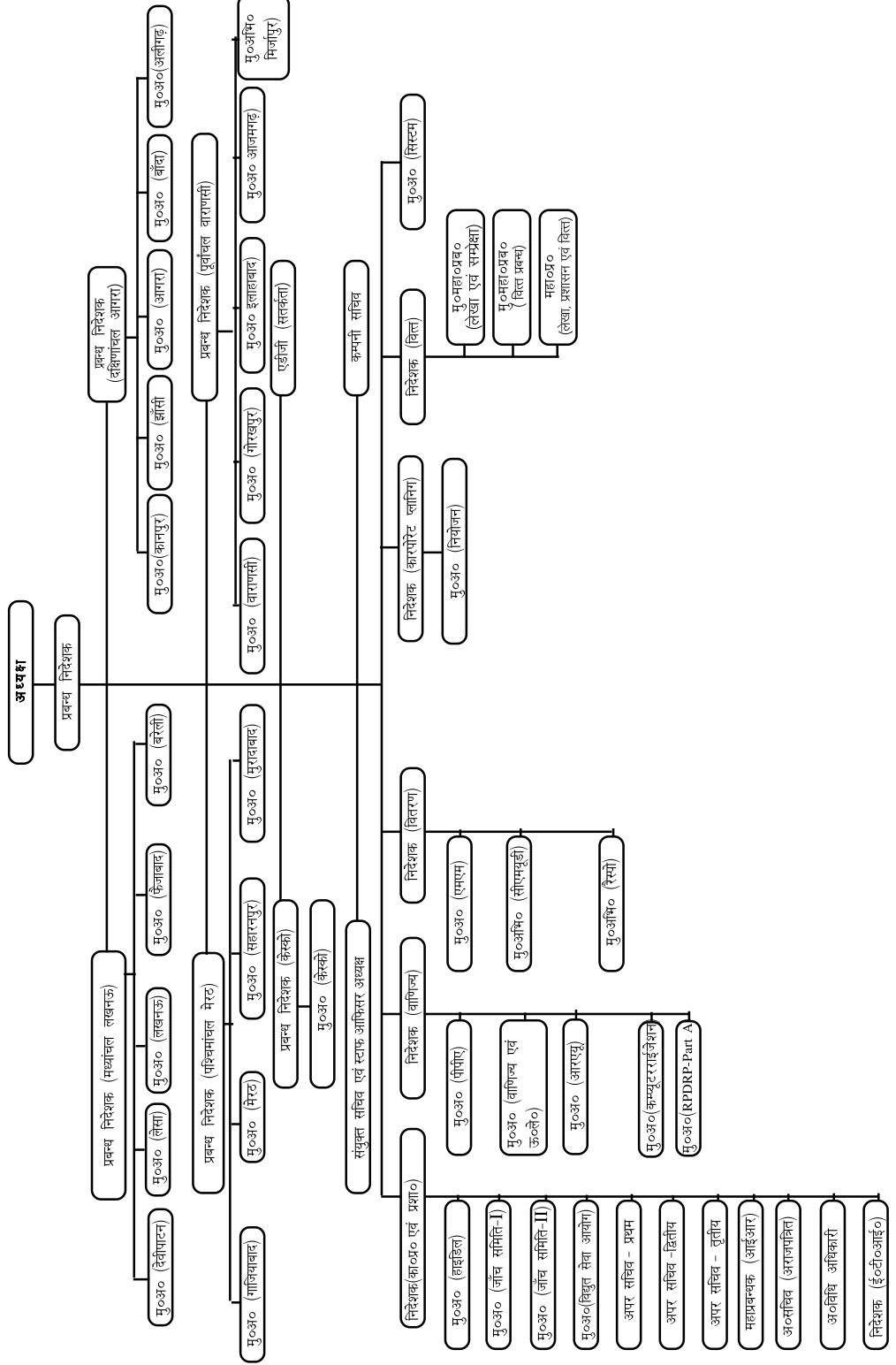
तालिका/Table 8.2

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

**Important Parameters about Manpower in UPPCL**

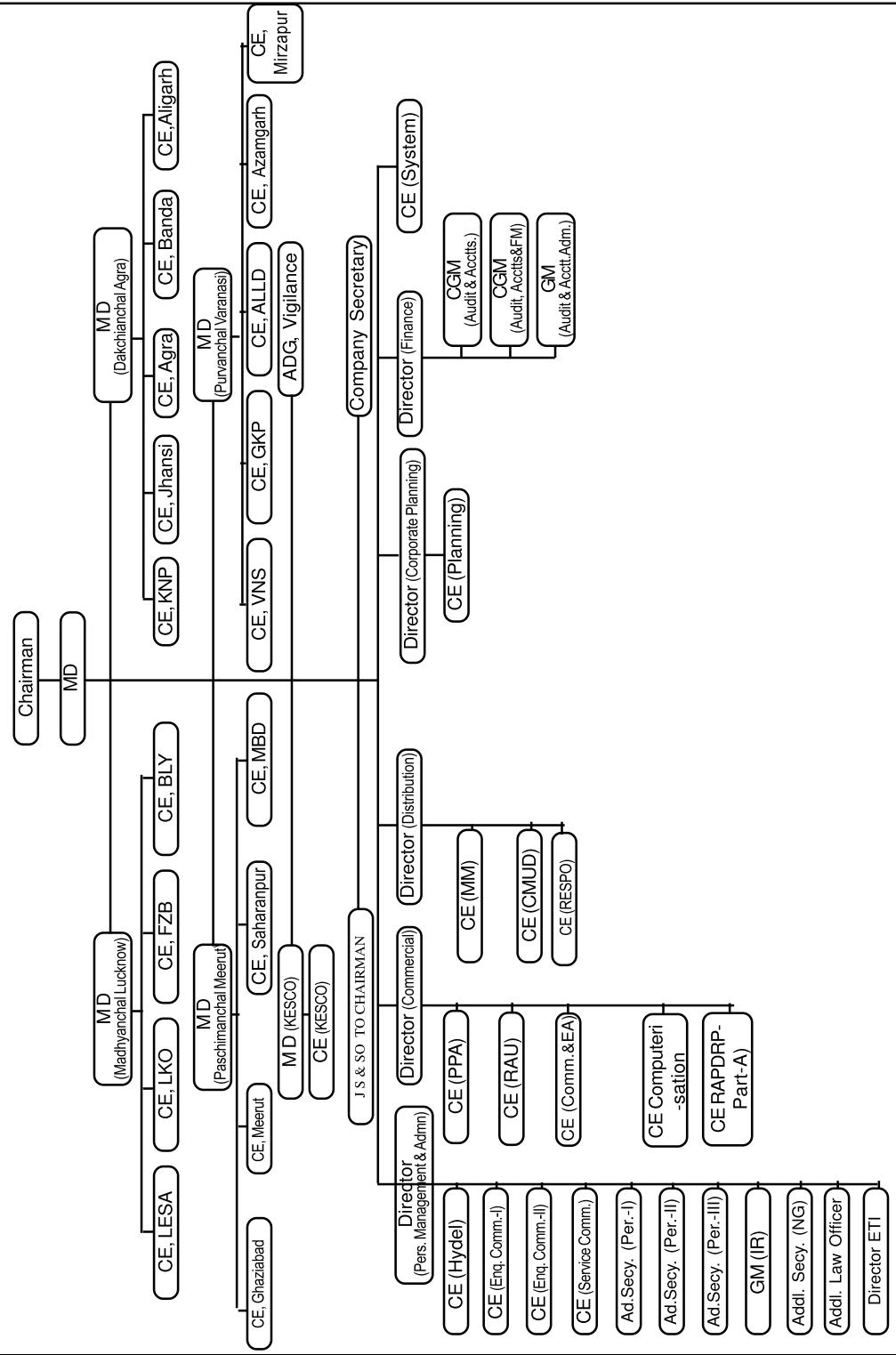
क्र.संख्या /Sl.No.	आँकड़े /Parameters	1.4.98	1.4.99	1.4.2000	1.4.01	1.4.02	1.4.03	1.4.04	1.4.05	1.4.06	1.4.07	1.4.08	1.4.09	1.4.10	1.4.11	1.4.12	1.4.13	1.4.14
1	कुल कर्मचारियों की संख्या (कर्मचारी)	87380	86279	78472	58059	58059	55103	51653	48322	40670(R)	40670(R)	42683	40670(R)	35454	42683	34423	34423	35454
2	प्रौद्योगिकीय क्षेत्र में कार्यरत कर्मचारियों की संख्या (कर्मचारी) (रु.लाख)	115569	124878	121073	99183	99183	87935	45605	18229	-	-	13979	-	13979	13979	14599	14723	15770
3	प्रति कर्मचारी प्रतिवर्ष अधिकार्यान एवं प्रशासनिक	1.32	1.44	1.54	1.7	1.7	1.59	0.88	0.38	-	-	0.32	-	0.42	0.32	0.42	0.43	0.45
4	प्रति कर्मचारी प्रतिवर्ष अधिकार्यान एवं प्रशासनिक (प्रैमियम)	42.60	43.78	41.85	39.56	39.56	35.57	17.017	6.52	-	-	2.88	-	2.5	2.88	2.70	2.3	2.5
5	प्रति कर्मचारी उपभोक्ताओं की संख्या (Consumers-Per Employee)	76.80	89.20	107.40	138.29	138.29	149.98	163.83	178.20	269.26	223.56	299.6	269.26	402.3	299.6	395.3	414.3	463
6	कर्मचारियों के कुल कर्मचारी (संख्या)																	
	Corporation Total Employee (Nos.)	3.22	3.02	3.31	2.31	2.31	2.22	1.93	1.7	1.03	3.12	0.88	1.03	0.61	0.88	0.64	0.60	0.56
(क)	प्रति मिनीयुनियन																	
(ख)	प्रति मे.वा. सम्पर्कित भारत	6.03	5.41	4.77	3.20	3.14	3.14	2.66	2.41	1.45	1.75	1.28	1.45	0.91	1.28	0.94	0.88	0.84
(ग)	प्रति M.W. connected load	13.02	11.21	9.31	7.23	6.66	6.66	6.10	5.61	3.71	4.47	3.34	3.71	2.49	3.34	2.53	2.41	2.16
(घ)	प्रति लाख रु. गणक निर्धारण	0.19	0.17	0.14	0.09	0.08	0.07	0.07	0.06	0.05	0.05	0.02	0.035	0.02	0.02	0.19	0.12	
	Per lac Rs. Of revenue assessed																	

उत्तमप्र० पावर कारपोरेशन लि०



**Table-8.3**

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



**तालिका/Table 9.1**  
राज्य विद्युत उपयोग काऊं को विद्युत की आपूर्ति (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थाएँ): (2014-15)

State Wise & Categorywise Electricity Sales to Ultimate Consumers. (Public Utilities) : 2014-15

MU (मिलियन)

ग्रन्तियों S.E.Bs.	घरेलू Domestic	वाणिज्यिक Comm.	औद्योगिक Indust.	लिम्न वोल्टेज LV	उच्च वोल्टेज Indust.	सार्वजनिक प्रकाश Public	ट्रैक्शन Traction	कृषि Agric. Culture	जलवर्क Public water work & Sewage Pumping	विविध Miscell aneous	Total Energy Sold
<b>NORTHERN REGION</b>											
Chandigarh	655.38	460.21	124.08	117.20	21.66	0.00	1.67	(0)	91.46	1471.66	
Delhi	12366.30	6831.69	2689.51	165.69	441.72	698.89	13.04	566.35	1001.83	24775.02	
Haryana	6671.20	3282.84	1712.88	8655.20	96.77	623.23	9654.38	827.82	673.01	32197.33	
Himachal Pradesh	1891.36	473.21	71.06	4554.69	13.34	0.00	547.72	0.00	290.14	7841.52	
Jammu & Kashmir	2690.53	714.14	434.84	860.40	43.27	0.00	310.86	568.04	749.91	6372.00	
Punjab	11137.84	3146.34	3304.97	10117.77	174.87	149.91	10223.57	443.77	684.78	39383.82	
Rajasthan	9786.33	3610.08	3020.24	11588.96	383.08	145.90	19088.87	1648.51	648.15	49920.12	
Uttar Pradesh	24955.85	4329.97	2751.20	13432.50	816.39	888.77	11755.28	1687.06	4089.66	64706.68	
Uttarakhand	2323.00	1078.00	312.00	5358.00	45.52	11.49	108.10	314.00	430.00	9980.11	
<b>Sub-Total (NR)</b>	<b>72477.79</b>	<b>23926.48</b>	<b>14420.78</b>	<b>54850.41</b>	<b>2036.62</b>	<b>2518.19</b>	<b>51703.49</b>	<b>6055.55</b>	<b>8658.94</b>	<b>236648.26</b>	
<b>WESTERN REGION</b>											
Chhattisgarh	4634.81	1334.57	524.34	6247.67	104.48	866.13	3112.28	238.56	38.71	17101.55	
Gujarat	12457.15	3412.44	11111.74	27989.66	313.65	767.14	15942.82	1706.02	209.14	73889.76	
Madhya Pradesh	10152.07	2179.96	1056.32	7485.13	390.68	1897.66	15068.90	1298.99	2227.31	41757.01	
Maharashtra	25207.30	12948.41	8988.97	26834.84	1582.76	2442.19	26632.69	2349.76	1509.16	108496.08	
Daman & Diu	83.13	41.57	153.90	1287.86	8.79	0.00	2.30	7.18	10.23	1594.96	
D & N Haveli	93.13	27.05	187.51	4840.64	7.76	0.00	4.31	3.23	0.00	5163.63	
Goa	736.00	264.00	189.98	1722.22	39.00	0.00	30.00	143.00	27.00	3151.20	
<b>Sub-Total (WR)</b>	<b>53363.59</b>	<b>20208.00</b>	<b>22212.76</b>	<b>76338.02</b>	<b>2447.12</b>	<b>5973.12</b>	<b>60793.30</b>	<b>5746.74</b>	<b>4021.55</b>	<b>251154.19</b>	

<b>SOUTHERN REGION</b>											
Andhra Pradesh	9949.95	2672.99	2146.23	13421.53	522.10	1549.05	10899.60	324.84	427.38	41913.67	
Telangana	8620.54	4326.38	1172.83	10554.66	533.29	609.06	12569.14	494.59	758.40	39638.88	
Karnataka	10581.45	6217.65	1787.41	13999.04	876.14	246.66	17988.64	2476.82	991.72	55165.52	
Kerala	9467.38	3121.82	1100.32	3714.11	353.74	205.31	298.28	200.00	324.95	18785.92	
Tamil Nadu	21990.00	8394.00	7333.70	21435.06	1136.78	824.00	12406.00	2236.22	1862.00	77617.76	
Puducherry	635.58	180.10	141.20	1253.60	26.00	0.00	67.00	56.34	81.65	2441.47	
Lakshadweep	31.95	10.94	0.47	0.00	1.27	0.00	0.00	0.00	0.00	44.63	
<b>Sub-Total (SR)</b>	<b>61276.84</b>	<b>24923.88</b>	<b>13682.16</b>	<b>64378.00</b>	<b>3449.32</b>	<b>3434.08</b>	<b>54228.66</b>	<b>5788.82</b>	<b>4446.09</b>	<b>235607.85</b>	
<b>EASTERN REGION</b>											
Bihar(Projected)	4033.87	973.53	306.17	1548.33	21.72	545.50	313.22	65.35	1999.61	9807.30	
Jharkhand(Estimated) \$	3502.10	432.76	167.37	10964.87	192.71	1116.26	89.03	67.78	0.00	16532.88	
Odisha	5548.86	1319.50	334.04	6095.14	80.87	1031.48	215.80	124.54	689.62	15439.85	
West Bengal \$	12656.99	5374.37	2056.44	14253.70	410.69	1558.31	1492.07	702.52	553.46	39058.55	
Sikkim	147.61	68.14	154.71	0.00	5.34	0.00	0.00	0.00	28.91	404.71	
A & N Islands	115.54	58.70	13.39	0.00	9.05	0.00	0.00	0.86	31.92	229.46	
<b>Sub-Total (ER)</b>	<b>26004.97</b>	<b>8227.00</b>	<b>3032.12</b>	<b>32862.04</b>	<b>720.38</b>	<b>4251.55</b>	<b>2110.12</b>	<b>961.05</b>	<b>3303.52</b>	<b>81472.75</b>	
<b>NORTH EASTERN REGION</b>											
Arunachal Pradesh	158.59	48.57	39.14	180.43	12.60	0.00	0.07	9.18	94.06	542.65	
Assam	2553.00	760.00	82.00	1405.00	14.00	0.00	39.00	75.00	556.00	5484.00	
Manipur	231.76	38.67	17.43	14.85	6.31	0.00	6.06	33.43	116.59	465.10	
Meghalaya	385.01	84.97	5.26	400.62	1.27	0.00	0.10	40.94	314.35	1232.52	
Mizoram	214.50	34.02	1.87	6.78	7.20	0.00	0.04	46.68	16.13	327.22	
Nagaland	307.79	68.43	53.78	0.00	11.26	0.00	0.00	5.22	82.86	529.34	
Tripura	430.88	71.36	23.89	17.02	38.36	0.00	32.62	74.50	97.50	786.13	
<b>Sub-Total (NER)</b>	<b>4281.53</b>	<b>1106.02</b>	<b>223.37</b>	<b>2024.70</b>	<b>91.00</b>	<b>0.00</b>	<b>77.89</b>	<b>284.95</b>	<b>1277.49</b>	<b>9366.96</b>	
<b>Total(All India)</b>	<b>217404.72</b>	<b>78391.39</b>	<b>53571.18</b>	<b>230503.17</b>	<b>8744.45</b>	<b>16176.94</b>	<b>168913.46</b>	<b>18837.11</b>	<b>21707.58</b>	<b>814250.01</b>	

तालिका / Table 9.2

राज्यवार अधिकारित क्षमता एवं उत्पादन (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थाओं द्वारा): (2014-15)

State Wise installed Capacity & Gross Electricity Generation in UTILITIES during: 2014-15

ग्रन्थि अधिकारित क्षमता (मि.वा.)	कुल विद्युत उत्पादन (मि.वा.)							कौशल		
	Installed Capacity (MW)	जल विद्युत एवं अन्य	तापीय एवं अन्य	Nuclear	RES	Total	योग जल विद्युत एवं अन्य	Gross Energy Generated (MU) नाशकीय		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Chandigarh	0.00	0.00	0.00	4.50	4.50	0.00	0.00	0.00	7.88	7.88
Delhi	0.00	2293.40	0.00	214.7	2314.87	0.00	4994.60	0.00	37.57	5032.17
Haryana	884.51	4908.92	0.00	136.60	5930.03	3304.43	23035.52	0.00	379.50	26719.45
Himachal Pradesh	2141.60	0.13	0.00	723.91	2865.64	8720.76	0.00	0.00	2026.95	10747.71
Jammu & Kashmir	780.00	183.94	0.00	156.53	1120.47	4216.66	0.00	0.00	438.28	4654.94
Punjab	2230.23	5215.00	0.00	493.42	7938.65	8537.78	22467.54	0.00	1204.38	32229.70
Rajasthan	987.96	8118.80	0.00	4386.25	13493.01	2999.05	45223.85	0.00	8005.56	56228.46
Uttar Pradesh	524.10	7773.00	0.00	989.86	9286.96	1288.95	44723.43	0.00	2869.24	48881.62
Uttarakhand	1652.15	0.00	0.00	244.32	1896.47	6015.30	0.00	0.00	684.85	6700.15
Central Sector NR	7866.22	13109.06	1620.00	0.00	22595.28	30748.90	77949.76	10612.93	0.00	119311.59
Chhattisgarh	120.00	11103.00	0.00	324.50	11547.50	258.18	34377.46	0.00	953.60	35589.24
Gujarat	772.00	19839.30	0.00	4771.55	25328.85	1367.67	80894.57	0.00	8525.27	90787.51
Madhya Pradesh	1703.66	10620.00	0.00	1564.64	13888.30	4318.68	39338.99	0.00	2917.59	46575.26
Maharashtra	3331.84	22208.00	0.00	6188.30	31728.14	6203.45	94756.05	0.00	12695.78	113655.28
Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
D. & N. Haveli	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Goa	0.00	48.00	0.00	0.05	48.05	0.00	12.61	0.00	0.14	12.75
Central Sector WR	1520.00	14873.59	1840.00	0.00	18233.59	3670.83	80309.32	13799.29	0.00	97779.441

Andhra Pradesh	1237.92	9377.20	0.00	1946.00	12561.12	2372.43	28357.41	0.00	4178.68	34908.52
Telangana	2496.60	2282.50	0.00	61.25	4840.35	4400.92	16059.87	0.00	107.19	20567.98
Karnataka	3599.80	5014.42	0.00	4510.23	13124.45	13014.22	30540.83	0.00	10041.37	53596.42
Kerala	1881.50	430.44	0.00	203.95	2515.89	6852.65	362.40	0.00	536.03	7751.08
Tamil Nadu	2182.20	7357.96	0.00	8395.74	17935.90	5058.96	36885.03	0.00	16022.56	57966.55
Puducherry	0.00	32.50	0.00	0.03	32.53	0.00	102.14	0.00	0.05	102.19
Lakshadweep	0.00	9.97	0.00	0.75	10.72	0.00	45.75	0.00	1.31	47.06
Central Sector SR	0.00	9949.58	2320.00	0.00	12269.58	0.00	60533.11	11689.32	0.00	72222.43
Bihar	0.00	210.00	0.00	114.12	324.12	0.00	0.00	0.00	328.22	328.22
D.V.C.	143.20	7340.00	0.00	7483.20	267.30	31967.89	0.00	0.00	0.00	32225.19
Jharkhand	130.00	2090.00	0.00	20.05	2240.05	33.73	7904.07	0.00	39.34	7977.14
Odisha	2061.93	5070.00	0.00	116.39	7248.32	6555.63	16383.64	0.00	296.54	23235.81
West Bengal	977.00	7273.58	0.00	131.71	8382.29	1755.62	34213.28	0.00	366.42	36535.32
Sikkim	99.00	5.00	0.00	52.11	156.11	430.86	0.00	0.00	145.91	576.77
A & N. Islands	0.00	60.05	0.00	10.35	70.40	0.00	276.25	0.00	23.63	299.88
Central Sector ER	702.00	10235.00	0.00	0.00	10937.00	3308.62	59133.73	0.00	0.00	62442.35
Arunachal Pradesh	0.00	15.88	0.00	104.64	120.52	0.00	0.00	0.00	292.96	292.96
Assam	100.00	381.39	0.00	34.11	515.50	402.43	1526.91	0.00	95.51	2024.85
Manipur	0.00	45.41	0.00	5.45	50.86	0.00	0.00	0.00	15.26	15.26
Meghalaya	282.00	2.05	0.00	31.03	315.08	775.29	0.00	0.00	86.88	862.17
Mizoram	0.00	51.86	0.00	36.47	88.33	0.00	0.00	0.00	102.12	102.12
Nagaland	0.00	2.00	0.00	29.67	31.67	0.00	0.00	0.00	83.08	83.08
Tripura	0.00	174.35	0.00	21.01	195.36	0.00	726.46	0.00	53.58	780.04
Central Sector NER	860.00	1192.50	0.00	0.00	2052.50	2364.39	4839.02	0.00	0.00	7203.41
<b>Central Sector All India</b>	<b>10948.22</b>	<b>49359.73</b>	<b>5780.00</b>	<b>0.00</b>	<b>66087.95</b>	<b>40092.74</b>	<b>282764.94</b>	<b>36101.54</b>	<b>0.00</b>	<b>353959.22</b>
<b>Total All India</b>	<b>41267.42</b>	<b>188897.77</b>	<b>5780.00</b>	<b>35776.96</b>	<b>27722.16</b>	<b>129243.69</b>	<b>877941.49</b>	<b>36101.54</b>	<b>73563.20</b>	<b>1116849.92</b>

तालिका/Table 9.3 (i)

विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का राज्यवार विद्युतीकरण (सम्पूर्ण भारत) दि० 31-3-2015  
**Yearwise Number of Villages Electrified, Pumpset/Tubewells Electrified Statewise(All India) upto 31.3.2015**

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

तालिका /Table 9.3 (ii)

विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवं पम्पसेट्स व नलकूपों का राज्यवार विद्युतीकरण (सम्पूर्ण भारत) दिं 31-3-2015  
 Yearwise Number of Villages Electrified, Pumpset/Tubewells Electrified Statewise(All India)  
 upto 31.3.2015

**2014-2015 तक का राज्यवार विवरण Statewise Details upto 2014-2015**

वर्ष Year	कुल ग्रामों की संख्या Total Number of Villages	विद्युतीकृत ग्राम Number of Villages Electrified	प्रतिशत %	नलकूप एवं पम्पसेट्स Number of Pumpsets Tubewells Electrified
Chandigarh	5	5	100	413
Delhi	103	103	100	25883
Haryana	6642	6642	100	603797
Himachal Pradesh	17882	17846	99.7	25542
Jammu & Kashmir	6337	6205	97.9	9714
Punjab	12168	12168	100	1225340
Rajasthan	43264	42769	98.8	1231909
Uttar Pradesh	97813	96285	98.4	994544
Uttarakhand	15745	15669	99.5	27748
Chhattisgarh	19567	18487	99.4	343723
Gujarat	17843	17843	100	1349232
Madhya Pradesh	51929	51457	99.0	1421217
Maharashtra	40956	40956	100	4222966
Daman & Diu	19	19	100	1006
D. & N. Haveli	65	65	100	953
Goa	320	320	100	8143
Andhra Pradesh	16158	16158	100	3203871
Telangana	10128	10128	100	0
Karnataka	27397	27358	99.8	2255158
Kerala	1017	1017	100	490056
Tamil Nadu	15049	15049	100	2046317
Puducherry	90	90	100	9152
Lakshadweep	6	6	100	0
Bihar	39073	36354	93.0	285501
Jharkhand	29492	26911	91.2	9453
Orissa	47677	44227	82.7	76562
West Bengal	37463	37441	99.9	243027
Sikkim	425	425	100	0
A.& N. Islands	396	341	86.1	0
Arunachal Pradesh	5258	3680	69.9	0
Assam	25372	22482	88.6	3675
Manipur	2379	2103	88.3	45
Meghalaya	6459	5547	85.8	24
Mizoram	704	646	91.7	0
Nagaland	1400	1318	94.1	194
Tripura	863	837	96.9	5707
<b>Total (All India)</b>	<b>597464</b>	<b>578957</b>	<b>96.9</b>	<b>20120972</b>

**तालिका /Table 9.4**  
**राज्यवार पारेण्ट एवं वितरण हानियाँ**  
**Statewise Transmission & Distribution Losses (Utilities)**

राज्य विद्युत परिषद State Electricity Board	सम्बन्धित वर्ष के दौरान कुल पारेण्ट एवं वितरण हानियाँ										Transmission & Distribution Losses During the year.				
	2000-01	2002-03	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15		
	प्रतिशत Percentage														
आन्ध्र प्रदेश Andhra Pradesh	36.63	30.11	23.96	20.06	18.65	22.41	18.63	18.37	16.59	17.46	19.30	20.06	17.94		
आसाम Assam	40.71	38.30	51.76	40.34	33.69	38.60	37.59	32.82	34.17	33.48	30.68	31.08	27.57		
बिहार Bihar	17.86	37.98	38.88	43.96	50.67	48.79	46.37	43.58	50.77	50.89	49.42	47.26	46.27		
गुजरात Gujarat	28.14	28.52	30.43	27.91	24.57	26.13	24.07	22.77	19.24	21.81	18.48	18.11	19.28		
हरयाणा Haryana	39.82	37.65	32.11	30.51	33.35	32.83	30.74	31.00	29.66	28.58	35.95	35.83	34.05		
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	23.38	21.16	28.90	23.55	19.77	16.98	15.51	20.52	22.22	18.62	19.14	21.03	20.81		
जम्मू और कश्मीर J & K	45.39	45.55	41.08	44.93	51.98	58.02	67.35	63.27	61.78	56.63	54.68	53.06			
कर्नाटक Karnataka	34.93	24.57	26.08	29.77	25.91	18.87	17.03	18.76	17.34	12.66	11.14	10.18	11.50		
केरल Kerala	18.84	27.45	22.48	23.50	19.11	17.81	13.16	19.59	18.29	17.23	17.73	14.99	15.40		
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	46.07	43.31	41.30	40.07	39.24	35.64	38.46	38.32	37.62	34.47	31.45	31.47	32.26		
महाराष्ट्र Maharashtra	33.81	34.01	32.40	31.60	31.64	29.79	23.88	25.16	20.68	19.99	21.82	21.80	20.39		
मेघालय Meghalaya	20.97	21.92	28.35	40.19	35.34	37.62	37.45	39.06	35.77	30.97	23.64	21.38	33.14		
ଓଡ଼ିଶା Odisha	44.91	45.36	44.02	45.56	40.86	39.44	42.65	37.00	42.47	44.63	39.84	38.86	41.96		
ਪंजाब Punjab	26.58	24.42	25.42	27.56	26.61	22.82	23.08	23.39	25.10	23.08	20.30	20.67	18.45		
राजस्थान Rajasthan	29.76	42.61	44.68	39.92	35.60	34.71	31.47	29.99	27.87	27.94	24.93	26.92	27.51		
तमின்னாடு Tamilnadu	15.72	17.31	19.28	18.66	19.54	18.71	18.14	18.41	13.47	16.34	14.51	10.84	11.07		
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	36.94	32.20	33.31	33.47	33.98	31.21	29.88	33.15	34.01	32.35	29.58	29.07	27.19		
पश्चिमी बंगाल West Bengal	29.44	25.93	28.54	24.84	23.64	21.29	16.79	18.33	22.40	23.19	24.07	24.05	24.66		
चंडीगढ़ Chandigarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
दिल्ली Delhi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
दमान औंडा Daman and Diu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
दादर औंगर Haveali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
गोवा Goa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
तेलंगाना Telengana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
पुदुचेरी Puducherry	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
लक्षद्वीप Lakshadweep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
झारखण्ड Jharkhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
आंडमान औंगली A and N Islands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
मणिपुर Manipur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
मिजोरम Mizoram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
नगालैण्ड Nagaland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
त्रिपुरा Tripura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
सम्पूर्ण भारत All India	32.86	32.54	31.25	30.42	28.65	27.20	25.47	25.39	25.47	23.65	23.04	22.84	22.77		

Source : CEA General Review 2015

तालिका / Table 9.5

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

मिलीयन यनिट  
MU

वर्ष Year	औद्योगिक Industrial	ट्रेक्शन Traction	धरेल Household	कृषि Agriculture	वाणिज्यिक Commercial	अन्य Others	कुल Total
1	2	3	4	5	6	7	8
1985-86	66980 54.5	3182 2.5	23421 17.0	7290 5.9	4167 4.0	123098	
1986-87	70296 51.7	3229 3.4	29443 21.6	7772 5.8	5886 1.7	138952	
1987-88	69180 47.5	3616 2.5	35266 24.0	8841 6.1	6590 4.5	145613	
1988-89	75412 47.0	3772 3.5	38878 24.3	9915 6.2	452 4.9	160196	
1989-90	80694 46.0	4070 2.3	44056 25.1	9548 5.4	414 4.3	175419	
1990-91	84209 44.2	4113 2.2	50321 26.4	50321 26.4	11181 5.9	8551 4.5	190357
1991-92	87289 42.0	4520 2.2	58557 28.2	12032 5.8	9393 4.5	207645	
1992-93	90170 40.9	5068 2.3	63328 28.7	12653 5.7	97384 4	220674	
1993-94	94503 39.6	5620 2.4	70699 29.6	70699 29.6	14144 5.9	10259 4.5	238569
1994-95	100126 38.6	5886 2.3	79301 30.5	15973 6.1	10429 4.0	259630	
1995-96	104693 37.9	6224 2.3	85732 30.9	16996 6.2	11651 4.0	277029	
1996-97	104165 37.4	6594 2.3	84019 29.9	17519 6.2	12642 4.5	280206	
1997-98	104926 35.4	6949 2.3	91241 30.7	19368 6.5	13924 4.8	296749	
1999-2000	106728 34.1	8088 2.5	70520 22.2	90933 29.0	21160 6.7	15409 4.9	312841
2000-2001	107621 33.9	8213 2.5	75628 23.8	84729 26.7	22544 7.1	17861 5.6	316599
2001-2002	107295 33.2	8105 2.5	79694 24.7	81673 25.3	24139 7.4	21550 6.6	322459
2002-2003	114958 33.8	8796 2.5	83355 24.5	84485 24.8	25337 7.4	22564 6.6	339598
2004-2005	137589(35.6)	9495(2.4)	95659(24.7)	88555(22.9)	33381(8.6)	21455(5.8)	386134
2005-2006	151556.82(36.8)	9943.89(2.4)	100090.12(24.3)	90292.40(21.9)	35964.59(8.7)	24039.11(5.9)	411886.93
2006-07	171293.27(37.5)	10800.01(2.3)	111001.63(24.3)	99023.19(21.7)	40220.09(8.8)	23410.28(5.1)	455748.47
2007-08	189424.04(37.7)	11108.34(2.2)	120918.22(24.09)	104181.70(20.7)	46684.75(9.3)	29660.07(5.9)	501977.11
2009-10	209208.83	12389.83	141844.72	119491.83	58971.41	27716.69	569618.31
2010-11	225019.11	13323.4	155300.97	126377.45	63911.69	33036.31	616968.93
2012-13	250531.2	14100.00	183700.5	147461.9	72793.6	40256.2	70843.4
2013-14	262117.96	15539.69	199841.79	152744.33	74246.96	47417.53	751908.25
2014-15	284074.35	16176.94	217404.72	168913.46	78391.31	49289.14	814250.01

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा प्रकाशित "सामान्य पुनर्वलोकन 2015"

Source : "General Review 2015" published by CEA.

तालिका / Table 9.6

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

वर्ष Year	जल विद्युत Installed Capacity (M.W.)	अधिकारित क्षमता (मे.वा.)				Gross Energy Generated (MU)			कुल विद्युत उत्पादन (मि.य.)			
		Hydro	तापीय एवं अन्य	नामकीय	योग & Others	Total	Hydro	जल विद्युत & Others	तापीय एवं अन्य	Nuclear	Total	नामकीय
1934-85	14460 (33.9)	27030 (63.5)	1095 (2.6)	42555 (100)	53948 (34.4)	98836 (63.0)	4075 (2.6)	156859 (100)				
1935-86	15472 (33.1)	29967 (64.0)	1330 (2.8)	46769 (100)	51021 (30.0)	114347 (67.0)	4982 (2.9)	170350 (100)				
1936-87	16196 (32.9)	31740 (64.4)	1330 (2.7)	49266 (100)	53841 (28.7)	128851 (69.0)	5022 (2.7)	187714 (100)				
1937-88	17265 (31.9)	35560 (65.6)	1330 (2.5)	54155 (100)	47444 (23.5)	149614 (74.0)	5035 (2.5)	202093 (100)				
1938-89	17798 (30.1)	39677 (67.2)	1565 (2.7)	59040 (100)	57868 (26.1)	157711 (71.2)	5817 (2.6)	221396 (100)				
1939-90	18308 (28.8)	43763 (68.7)	1565 (2.5)	63636 (100)	62116 (253)	178697 (72.8)	4625 (1.9)	245438 (100)				
1990-91	18753 (28.4)	45768 (69.2)	1565 (2.4)	66086 (100)	71641 (27.1)	186547 (70.6)	6141 (2.3)	264329 (100)				
1991-92	19194 (27.8)	48086 (69.6)	1785 (2.6)	69065 (100)	72757 (25.3)	208748 (72.8)	5524 (1.9)	287029 (100)				
1992-93	19576 (27.1)	50749 (70.2)	2005 (2.7)	72330 (100)	69869 (23.2)	224767 (74.6)	6726 (2.2)	301362 (100)				
1993-94	20379 (26.6)	54369 (70.8)	2005 (2.6)	76753 (100)	70463 (21.7)	248189 (76.6)	5398 (1.7)	324050 (100)				
1994-95	20833 (25.6)	58113 (71.6)	2225 (2.7)	81171 (100)	82712 (23.6)	262130 (74.8)	5648 (1.6)	350490 (100)				
1995-96	20986 (25.2)	60083 (72.1)	2225 (2.8)	83294 (100)	72579 (19.1)	299316 (78.8)	7982 (2.1)	379877 (100)				
1996-97	21658 (27.3)	55350 (69.9)	2225 (2.8)	79233 (100)	68901 (17.4)	317917 (80.3)	9071 (2.3)	395889 (100)				
1997-98	21905 (24.5)	64972 (73.0)	2225 (2.5)	89102 (100)	74581 (17.7)	337083 (79.9)	10082 (2.4)	421747 (100)				
2000-01	25152 (24.7)	73613(72.4)	2860(2.8)	101626(100)	74361(14.8)	409939(81.7)	16902(3.3)	501204(100)				
2002-03	26766(24.8)	78390(72.6)	2720(2.5)	107877(100)	64013(12.0)	449289(84.3)	19390(3.6)	532692(100)				
2004-05	30942(26.1)	84713.46(71.6)	2720(2.3)	118425(100)	84558.76(14.2)	492834.82(82.9)	17011(2.9)	594404.58(100)				
2005-06	32325.77(26)	88601.41(71.3)	3360(2.7)	124287.18(100)	101494.44(16.2)	505001.09(80.9)	17324(2.9)	623819.53(100)				
2006-07	34653.78(26.1)	93775.45(70.8)	3900(2.9)	132329.23(100)	113501.64(16.9)	538350.52(80.2)	18802(2.8)	670654.16(100)				
2007-08	35908.76(25.1)	103032.26(72)	4120(2.8)	143061.02(100)	120386.72(16.6)	585281.78(80.9)	16957(2.3)	722625.50(100)				
2008-09	36877.76 (24.92)	106967.66 (72.29)	4120(2.78)	147965.42(100)	110098.53(14.85)	616141.84(83.13)	14927.00(2.01)	741167.37(100)				
2009-10	36863.41(23.13)	117975.08(74.01)	4560(2.86)	159398.49(100)	104059.39(13.00)	677154.77(84.66)	18636.44(2.34)	793850.60(100)				
2010-11	37567 (21.6)	131279 (75.6)	4780 (2.8)	173626 (100)	114415.52 (13.5)	704066.29(83.4)	26266.4(3.1)	844748.21(100)				
2012-13	39491.4(17.7)	151530.5(67.8)	4780(2.1)	223343.6(100)	113720.3(11.8)	760453.6(78.8)	32866.1(3.4)	964488.9(100)				
2013-14	40531.4(16.5)	168254.97(68.6)	4780(1.9)	245258.52(100)	134847.53(13.1)	792053.57(77.1)	34227.79(3.3)	1026648.58(100)				
2014-15	41267.4(15.1)	188897.77(69.5)	5780(2.1)	271722.16(100)	129243.89(11.5)	877941.49(78.6)	36101.54(3.2)	1116849.92(100)				

Source : CEA General Review 2015.

तालिका / Table 9.7  
राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत उपयोग  
Statewise Per-Capita Consumption of Electricity (Utilities + non utilities)

क्र. सं. Sl. No.	राज्य State	1997-98	2000-01	2002-03	2003-04	2004-05	2005-06	2006-07*	2007-08*	2009-10*	2010-11*	2012-13*	2013-14*	2014-15*	यूनिट Unit (KWH)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.	आन्ध्र प्रदेश A. Pradesh	404	356	468	495	543	553.61	802.38	877.06	1013.74	1065.50	1135	1196	1040	
2.	आसाम Assam	122	72	105	105	85	107.57	175.09	188.03	209.21	222.9	240	280	314	
3.	बिहार Bihar	152	113	45	45	45	44.60	91.00	100.69	117.48	126.8	145	160	203	
4.	गुजरात Gujarat	723	690	838	918	908	919.66	1330.82	1486.31	1558.58	1508.1	1796	1973	2105	
5.	हरियाणा Haryana	503	502	580	619	658	715.16	1208.21	1295.58	1491.37	1485.1	1722	1773	1909	
6.	हिमाचल प्रदेश H. P.	333	327	420	445	484	569.19	872.00	966.80	1144.94	1250.9	1380	1348	1336	
7.	जम्मू और कश्मीर J. K	291	286	316	327	349	366.12	758.63	794.54	968.47	988.3	1043	1066	1169	
8.	कर्नाटक Karnataka	349	353	461	482	505	516.67	805.50	843.67	873.05	925.0	1129	1179	1211	
9.	केरल Kerala	305	316	285	291	296	317.38	440.77	444.48	536.78	550.8	630	645	672	
10.	मध्य प्रदेश M. P.	398	229	278	284	308	344.10	581.73	623.11	618.10	674.5	753	764	813	
11.	महाराष्ट्र Maharashtra	594	514	539	559	585	608.74	975.43	1019.91	1054.10	1096	1239	1183	1257	
12.	मेघालय Meghalaya	150	169	301	332	352	296.63	546.83	629.19	613.36	654.1	690	684	704	
13.	उडीसा Odisha	312	168	346	373	395	430.68	664.68	751.54	837.55	1070.4	1209	1349	1419	
14.	पंजाब Punjab	860	820	870	903	907	983.58	1506.28	1613.71	1663.01	1735.5	1761	1810	1858	
15.	राजस्थान Rajasthan	319	310	291	294	328	333.68	590.69	691.98	811.12	843.8	982	1011	1123	
16.	तमிளநாடு Tamil Nadu	497	552	645	677	713	760.02	1079.94	1144.94	1210.81	1232.5	1226	1544	1616	
17.	उत्तर प्रदेश U.P.	197	149	188	202	208.65	340.50	345.66	386.93	411.9	450	472	502		
18.	पश्चिमी बंगाल W. Bengal	210	188	225	237	248	266.20	396.79	439.17	515.08	537.9	594	609	647	
19.	चंडीगढ़ Chandigarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1133	1052	
20.	दिल्ली Delhi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1446	1561	
21.	उत्तराखण्ड Uttarakhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1285	1358	
22.	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1601	1719	
23.	दामान और दीव Daman & Diu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8003	6960	
24.	दीनारा और हवेली D. & N. Haveli	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14515	13769	
25.	गोवा Goa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2198	1803	
26.	पुदुचेरी Puducherry	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1692	1655	
27.	लक्षद्वीप Lakshadweep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	665	657	
28.	झारखण्ड Jharkhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	810	835	
29.	सिक्किम Sikkim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	700	685	
30.	आंडमान और निकोबार द्वीपों A. & N. Islands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	368	361	
31.	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	503	525	
32.	मणिपुर Manipur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266	295	
33.	मिजोरम Mizoram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	449	449	
34.	नागालैण्ड Nagaland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	259	311	
35.	त्रिपुरा Tripura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	331	303	
36.	<b>All India</b>	359	314	373	390	411	428.57	671.89	717.13	778.63	-	-	-	<b>957</b>	

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा मई, 2015 में प्रकाशित "सामान्य पुनर्विताकन 2015"

Source : "General Review 2015" published by CEA in May, 2015.

लेटिका /Table 9.8

**31 मार्च, 2015 को राज्यों की परेशन एवं वितरण लाइनों की लम्बाई**  
**Length of Transmission and Distribution Lines of States as on 31st March, 20115**

क्र.सं.	राज्य	Sl. No.	State	HVDC	800KV	400KV	220/230KV	132/110/90KV	(78 to 2.2 KV)	L.T.upto 500 Volt	एस.टी. ५०० वोल्ट तक	Ckt. Km.	सर्किट कि. मी.
												Total	वोल्ट
1	2				3	4	5	6	7	8	9		
1.	Chandigarh			0	0	0	108	0	1050	1262	2420		
2.	Delhi			0	0	250	719	0	13412	30853	45234		
3.	Haryana			0	0	649	3804	4082	133202	116053	257790		
4.	Himachal Pradesh			0	0	279	1030	1677	33155	56843	92984		
5.	Jammu & Kashmir			0	0	134	622	1572	30772	57182	90282		
6.	Punjab			0	0	2158	9711	3159	224251	149698	388977		
7.	Rajasthan			0	425	3501	13317	15599	424689	421009	878540		
8.	Uttar Pradesh			0	414	5027	9012	14688	260216	243315	532672		
9.	Uttarakhand			0	0	328	546	1278	42906	59446	104504		
10.	Central Sector(NR)	3210		3634	22773	4473	323	0		23	34525		
11.	Chhattisgarh	360		0	2400	2592	5312	105592	154945	271201			
12.	Gujarat	0		0	4467	16242	5117	360627	336459	723012			
13.	Madhya Pradesh	0		0	3153	11810	13250	361590	395264	787067			
14.	Maharashtra	1504		1155	8401	16100	17782	357319	643991	1046252			
15.	Daman & Diu	0		0	0	52	0	606	798	1456			
16.	D. & N. Haveli	0		0	0	0	10	0	1100	1775	2885		
17.	Goa	0		0	0	684	423	4418	9260	14785			
18.	Central Sector(WR)	0		8680	24571	1282	0	0	0	0	34536		
19.	New Andhra	196		0	2461	12213	23952	216639	298940	554401			
20.	Telangana	0		0	1682	5582	10181	184317	301009	502771			
21.	Karnataka	0		0	2809	10096	9732	292012	509433	824082			
22.	Kerala	0		0	0	2835	4361	64802	268708	336206			
23.	Tamil Nadu	0		0	2044	9303	16327	167385	608988	804547			
24.	Puducherry	0		0	0	171	330	2104	4589	7194			
25.	Lakshadweep	0		0	0	0	0	95	267	362			
26.	Central Sector(SR)	2738		1241	16872	812	0	0	0	0	21663		

27. Bihar	0	0	3149	8204	117152	169317	297822
29. Jharkhand	0	0	949	2728	5503	88838	99272
30. Odisha	0	0	1156	5728	5645	132452	131463
31. West Bengal	0	0	1826	3217	7429	176022	304992
32. Sikkim	0	0	0	0	0	2421	2735
33. A & N. Islands	0	0	0	0	0	1314	3516
34. Central Sector(ER)	0	988	15680	1573	429	0	0
35. Arunachal Pradesh	0	0	0	19	189	8643	7681
36. Assam	0	0	14	1411	2753	68110	118121
37. Manipur	0	0	0	0	521	7655	7499
38. Meghalaya	0	0	4	227	710	13778	16854
39. Mizoram	0	0	0	0	0	6259	3243
40. Nagaland	0	0	0	0	0	332	5800
41. Tripura	0	0	0	0	0	584	15526
42. Central Sector(NER)	0	0	2892	552	1849	0	22937
<b>Total Central Sector</b>	<b>5948</b>	<b>14543</b>	<b>82788</b>	<b>8692</b>	<b>2601</b>	<b>189</b>	<b>0</b>
<b>Total (All India)</b>	<b>8008</b>	<b>16537</b>	<b>126480</b>	<b>151830</b>	<b>186522</b>	<b>3921918</b>	<b>5561623</b>
							<b>9972918</b>

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा प्रकाशित “सामान्य युनर्वलेक्सन 2015  
Source : “General Review 2015 Published by Central Electricity Authority.

# **Energy Conservation**

Energy Conservation is emerging as one of the tasks bearing top most priority in this State in the back drop of the huge demand supply gap.

## **10.1    LEGAL FRAMEWORK**

- The Energy Conservation Act 2001 was enacted on 29th September, 2001. This Act empowers Central as well as state governments to develop policies and strategies to conserve energy in all its forms in our country.
- The Bureau of Energy Efficiency (BEE), Ministry of Power, Government of India is the apex body created in March 2002 under the provisions of EC-ACT -2001.
- Under the provisions of Energy Conservation Act 2001, Uttar Pradesh Government has nominated Uttar Pradesh Power Corporation Ltd (UPPCL) to coordinate, regulate and enforce the provisions of the said act in the capacity of State Designated Agency (SDA) in the year 2007. The website of SDA is <http://www.upsda.in>.

## **10.2    SCOPE OF ELECTRICITY CONSERVATION IN UTTAR PRADESH**

In consultation with the Bureau of Energy Efficiency (BEE), the National Productivity Council (NPC) has conducted one study to explore the potential of energy savings in all of the states of India. For Uttar Pradesh, NPC had estimated this potential to be 13%. Interpolating this percentage in ARR (Annual Revenue Requirement-2012) the estimated annual savings which may be possible in a n n u a l power purchase is to the tune of Rs. 3600 Crores.

## **10.3    SDA ACTIVITIES UNDERTAKEN DURING 2012-13**

### **1. CREATION OF SECF**

Uttar Pradesh Government had created the Uttar Pradesh State Energy Conservation Fund (UPSECF) by State Government Notification no 442/XXIV-P-3-2012 in dated 30 March 2012. The State Level Steering Committee (SLSC) with Principal Secretary, Energy, UP as its chairman has been formed vide Government Order No 558/चौबीस -P-3-2012 dated 26 April 2012 to administer the Fund

### **2. NOTIFICATION OF ECBC**

The draft notification of Energy Conservation Building Code (ECBC) has been prepared and sent to the Government of Uttar Pradesh for Notification.

### **3. PILOT MU-DSM PROJECTS**

Lucknow and Kanpur have identified two pilot Energy Efficient Street Lighting projects in their municipal Zone 5 and Zone 1 respectively. The scope of pilot energy conservation projects is have

been finalized by the respective Municipal Corporations.

#### 4. DISCOM ENERGY CONSERVATION CELLS

The DISCOM Energy Conservation Cells are created in all four DISCOMs and KESCO.

#### 5. ENERGY AUDITS OF TWO COLLEGE BUILDINGS COMPLETED

The Energy audit of two college buildings have been completed. The scope of annual energy savings in these buildings is estimated to be approx Rs. One Crore in monetary terms. The college is city Montessori School and They are in the process of implementing the recommendations of the audit.

#### 10.4 ENERGY SAVINGS ACHIEVED

1. Few recommendations of investment grade energy audit have been implemented in some government buildings that resulted in the following monthly savings.
  - a. Shastri Bhawan - Rs. 7,42,000
  - b. Bapu Bhawan - Rs. 1,42,000
  - c. Shakti Bhawan & Shakti Bhawan extension - Rs. 2,90,074
  - d. Vishveshraiya Bhawan, UPRNN, Lko - Rs. 7,346
  - e. UP Awas Evan Vikas Parishad - Rs. 29,869
  - f. Indian Telephone Industries Ltd - Rs. 43,470
  - g. UP Jal Nigam Ltd - Rs. 46,392
  - h. U.P. Parivahan Nigam - Rs. 22,000

#### 10.5 SDA ACTIVITIES PROPOSED TO BE UNDERTAKEN DURING 2013-14

##### 1. ACTIVITIES BY SECF

The activities as per Table-1 are proposed to be done with the help of State Energy Conservation fund.

Sl. No.	ACTIVITY
01	Preparation of sector specific Energy Saving Plan on the basis of the assessment study report prepared by National Productivity Council
02	Implementation of sector specific energy saving plan for Commercial, SMEs and Agriculture
03	Preparation of Detailed Project Reports on Heat Recovery for identified 20 industries to be identified by consultants that includes hiring of consultants
04	Implementation of one or two Demonstration Projects on Waste Heat Recovery
05	Financial Assistance for energy audit to encourage energy saving in government buildings
06	Pilot Projects for Municipalities

- 2. ECBS (ENERGY CONSERVATION BUILDING CODE)**
  - a. The Notification on Energy Conversion Building Code (ECBC) is to be issued.
  - b. Capability Building Programs to facilitate adoption of ECBC in Uttar Pradesh.
- 3. PILOT MU-DSM PROJECTS**
  - a. Identified pilot MU-DSM projects in Kanpur and Lucknow are to be implemented.
  - b. Mu-DSM project in Varanasi I to be implemented.
- 4. DISCOM ENERGY CONSERVATION CELLS**
  - a. The DISCOM Energy Conservation Cells shall conduct awareness workshops for different category of electricity consumers including industries, school, colleges, commercial establishments and agriculture consumers.
  - b. The DISCOM Energy Conservation Cells shall facilitate energy audits of two 33KV substations in their respective DISCOMs.
- 5. PROGRAMS UNDER THE INSTRUCTION OF BUREAU OF ENERGY EFFICIENCY<MOP<GOI**
  - a. Sensitisation & Intendive Program For Architects & Engineers
  - b. Instututionalization of Enforcement Mechanism
  - c. Strengthening of State Designated Agencies.
  - d. Student Capacity Building Program
  - e. Theory-cum-Practice oriented Training & skill Development Program for Operators





