

सांख्यिकी एक दृष्टि में

2010-11

STATISTICS AT A GLANCE

2010-11

उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड

□□□□ □□□□□□ □□□□ □□□□□□□□ □□□□□□

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.

A.K.Gupta
IAS
Chairman



U.P. Power Corporation Limited
(A U.P. Govt. Undertaking)

Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,
Lucknow-226 001

Phone : 0522 - 2287827

Fax : 0522 - 2287785

FOREWORD

As per the provisions of Electricity Act 2003, U.P. Power Corporation Ltd. makes public, from time to time, the Statistics concerning the Generation, Transmission, Trading, Distribution and utilization of electricity. The publication "Statistics At a Glance 2010-11" contains Uttar Pradesh statistics, pertaining to generation and consumption of electricity, in different sectors.

Post reforms and enactment of Electricity Act, 2003 by the Union Government, Power Sector in the State has gone through many changes like unbundling of the vertically integrated utilities into Genco, Transco and Discoms, and establishment of State Regulatory Commission etc. and also as per Electricity Act, 2003 Open Access in Transmission and Distribution is implemented.

This year some private power producers also have started generating power, which has helped make significant improvement in power generation, meeting maximum demand of 10672 MW, increase in revenue and improvement in reliability and quality of power supply.

I hope this edition of "Statistics At a Glance 2010-11" shall be of immense use to the people connected and interested in the Power Sector.

(A.K. Gupta)

A.P. Mishra
Managing Director



उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड

(उ०प्र० सरकार का उपक्रम)

U.P. Power Corporation Limited

(A U.P. Govt. Undertaking)

Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg, Lucknow-226 001

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

फोन- 0522-2288377, फ़ैक्स- 0522-2288410

PREFACE

Now a days Uttar Pradesh has a vast demand of Power and it is growing by the day. Electricity sector is trying to fulfill the demand by improving and making progress in all the three spheres of Generation, Transmission and Distribution.

The "Statistics At a Glance 2010-11" 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 broad objectives of plan development.

The "Statistics At a Glance 2010-11" containing data for 2010-11 has been compiled based on the data/information received till March, 2011. 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 welcome whole heartedly and same would be suitably addressed in our next issue of "Statistics At a Glance".

(A.P. Mishra)

SRIKANT PRASAD
Director (Corporate Planning)



Uttar Pradesh Power Corporation Ltd.

(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)

Shakti Bhawan, 14, Ashok Marg,

Lucknow- 226 001

Phone : 0522-2287826

BACKGROUND

The "Statistics At a Glance 2010-11" is being published by Planning Wing. which contains data on various sectors viz Generation, Transmission, Distribution and Energy Consumption.

U.P. Electricity Sector has made remarkable Progress in the field of Generation Transmission, Distribution and utilization of electricity. However, due to various constraints, the demand of electricity has always been over stepping the supply. The "Statistics At a Glance 2010-11" contains data on various category 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, projection of load as well as need of Generation, Transmission and Distribution network required in future and consumption trends, to facilitate sectoral planning and for assessment of the achievement of various sectors of electricity in the State.

(Srikant Prasad)

एस0पी0 श्रीवास्तव
मुख्य अभियन्ता (नियोजन)



उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड

(उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम)
तृतीय तल, शक्ति भवन, 14-अशोक मार्ग,
लखनऊ-226 001
दूरभाष नं0 : (0522) 2287867
फैक्स नं0 : (0522) 2288484
e-mail : cgm2plg@yahoo.co.in

साभार

“सांख्यिकी एक दृष्टि में” पुस्तिका का 31वां अंक वर्ष 2010-11 हेतु प्रस्तुत है। यह पुस्तिका विद्युत उत्पादन, पारेषण, वितरण एवं विभिन्न क्षेत्रों में ऊर्जा उपभोग से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आंकड़ों का संकलन है। विद्युत उत्पादन, पारेषण एवं वितरण से सम्बन्धित विभिन्न विद्युत विभागों से आंकड़े एकत्रित कर प्रकाशन के लिये संकलित किये गये हैं।

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

नियोजन स्कन्ध के अधिकारियों ने इस प्रकाशन के आंकड़ों के संकलन के लिये निरन्तर निगरानी के माध्यम से असाधारण प्रयास किया है। मैं कृतज्ञ हूँ उन सभी अधिकारियों, कर्मचारियों एवं इस प्रयास में जुड़े सभी एजेन्सियों का जिन्होंने समय-समय पर आंकड़े उपलब्ध कराने में सहयोग दिया है। इं0 पंकज, अधीक्षण अभियन्ता, इं0 राजेन्द्र प्रसाद पुरोहित, अधिशासी अभियन्ता, इं0 एजाज अहमद खां, 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 आंकड़ों 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।

(एस0पी0 श्रीवास्तव)

S.P. Srivastava
Chief Engineer (Planning)



PLANNING WING
U.P. Power Corporation Ltd.

(A U.P. Govt. Undertaking)
3rd Floor, Shakti Bhawan Extn;
14, Ashok Marg, Lucknow- 226 001
Phone : 0522-2287867
Fax : 0522-2288484

ACKNOWLEDGEMENT

The 31st edition of "Statistics At a Glance 2010-11" is being published. This booklet contains the data of Generation, Transmission, Distribution and energy consumption in different sectors. The data for publication have been collected from the state utilities associated with Generation, Transmission and Distribution.

This compilation is a result of active co-operation of all the utilities, who have furnished the requisite information and their contribution is sincerely acknowledged.

Publication of this booklet has been possible with the hard work, dedication and sincerity of officers of Planning wing.

I am extremely grateful to all the officers, officials and agencies, who have rendered their support by providing data, in time. The contributions made by Er. Pankaj, Superintending Engineer, Er. R.P. Purohit, Executive Engineer, Er. Ajaz Ahmand Khan, Assistant Engineer and their supporting staff, through their continued support and hard work, in bringing out this publication is highly appreciated. All efforts have been made to incorporate the data on Power Sector of State, with high accuracy. Any irregularity if noted in the data book, may kindly be brought to the notice of undersigned for correction. We further invite comments and suggestion for inclusion in data book, to make this publication more useful.

(S.P. Srivastava)

Introduction and Synopsis

This is the 31st 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 2010-11.

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 2010-11 maximum demand met was 10672 MW on 05.11.2010 at bus bar against maximum demand recorded 11082 MW on 21.01.2011 and highest daily energy supply was 209.3 MU on 18.03.2011 against maximum demand of 237.4 MU on 17.03.2011.

1.3. Transmission & Distribution Infrastructure :

Total existing 400 KV, 220 KV and 132 KV sub-stations and lines as on 31.03.2011 and distribution secondary sub stations and lines as on 31.03.2011 are as follows :

SI. No.	Details	As on 31.03.2011
A	400 KV	
1	No. of 400 KV sub-station	14
2	Total Capacity (MVA)	8785
3	Total 400 KV Lines (Ckt. Km)	4259.415 (400 KV) 409.030 (800 KV) (Above 800 KV lines is charged on 400 KV)
B	220 KV	
1	No. of 220 KV sub -stations	62
2	Total Capacity (MVA)	18230
3	Total 220 KV Lines (Ckt. Km)	7532.895
C	132 KV	
1	No. of 132 KV sub-stations	258
2	Total Capacity (MVA)	22497
3	Total 132 KV Lines (Ckt. Km)	12955.303

SI. No.	Details	Lines (Ckt. Km.)	Nos.	MVA
1	66/37.5, 33, 11 KV lines & sub-stations as on 31.03.2011 and their capacity in MVA	3139	26	344.50
2	37.5, 33/11, 6.6, 3.3 KV lines and sub-stations as on 31.03.2011 and their capacity in MVA	32836	2601	25206
	Total capacitor banks existing on 31.03.2011 MVAR			4797.70

1.4.Rural Electrification:

Out of 97942 villages as per 2001 Census the electrification of 87086 villages, 95575 Scheduled Caste basties up to 31.03.2011 have been carried out. The electification of remaining villages is continued. The total no. of consumers in the state and their connected load as on 31.03.2011 is 11954348 nos. and 31639 MW.

1.5 Financial Achievements:

The revenue receipts during 2009-10 is Rs. 11628.30 crores and Rs. 13608.85 crores for the year 2010-11 so there is 17% increase in the revenue as compared to previous year.

1.6 Details of source wise energy import is as follows during the year 2010-11

SI. No.	Name of Source	Import in MU
1	U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd.	18916.01
2	U.P. Jal Vidyut Nigam Ltd.	706.39
3	Central Sector Projects	36664.54
4	Private Sector (IPP)	7155.71
5	Industrial Co-generation	1944.08
6	Captive Generation (Hindalco, Kanoria) etc.	216.72
7	Others (WR, UI, OA)	4390.77
	Total	69994.22

विषय सूची

तालिका	पृष्ठ संख्या
1. प्रमुख विशिष्टतायें	
1.1 प्रमुख विशिष्टतायें : उत्तर प्रदेश पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड	1
1.2 प्रमुख विशेषताएं : उत्तर प्रदेश	4
1.3 विद्युत सुधार कार्यक्रम	6
2. उत्पादन	
2.1 संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता (31.03.2011 तक)	11
2.2 स्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता और अधिकतम माँग की आपूर्ति (चार्ट-14A संलग्न)	15
2.3 विद्युतगृह-वार उत्पादन	16
2.4 उत्पादित ऊर्जा एवम् बस बार पर उपलब्धता (चार्ट-18A संलग्न)	18
2.5 तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट कोयला खपत	19
2.6 तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट तेल खपत	20
2.7 बृहद् तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत का प्रतिशत	21
2.8 बृहद् तापीय विद्युत गृहों का पी.एल.एफ.	22
2.9 बृहद् तापीय एवं जल विद्युत गृहों की प्रमुख विशेषतायें	23
2.10 तापीय विद्युत गृहों का संयंत्रवार पी.एल.एफ. एवम् उपलब्धता	26
2.11 जल-विद्युत-परियोजनाओं के जलाशयों का उच्चतम भण्डारण (संग्रहण) एवम् निम्नतम प्रवाह स्तर	27
2.12 स्रोतवार ऊर्जा आयात	28
2.13 केन्द्रीय परियोजनाओं में उ.प्र. का अंश	29
2.14 स्रोतवार ऊर्जा आयात	30
2.15 उ.प्र. जल विद्युत निगम से आयात	31
2.16 उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम से आयात	32
3. पारेषण एवम् वितरण	
3.1 ऊर्जाकृत पारेषण एवम् वितरण-पथ	33
3.2 31.3.2011 तक चालू मुख्य विद्युत-पथों का विवरण	34
3.3 ग्रिड उपकेन्द्रों की वर्षवार प्रवर्तन क्षमता (132 के.वी. एवं उससे अधिक)	53
3.4 ग्रिड उपकेन्द्रों की प्रवर्तन-क्षमता 31.03.2011 को	54
3.5 वर्षवार कैपेसिटर्स की क्षमता का विवरण 31.03.2011 तक	71
3.6 220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी. 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता: 31.03.2011 को	72
3.7 जनपदवार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31.03.2011 तक	78
3.8 जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक): 31.03.2011 को (चार्ट-84A संलग्न)	81
4. ग्रामीण विद्युतीकरण	
4.1 ग्रामों, अनुसूचित जाति बस्तियों, निजी एवं राजकीय नलकूपों का विद्युतीकरण/ऊर्जाकरण की प्रगति	85
4.2 ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति: 31.03.2011 तक (चार्ट-90A संलग्न)	86
5. वाणिज्य	
5.1 ऊर्जा की उपलब्धता, ऊर्जा का विक्रय और पारेषण एवं वितरण हानियाँ	91
5.2 श्रेणीवार उपभोक्ताओं की संख्या (चार्ट-92A संलग्न)	92
5.3 श्रेणीवार संयोजित भार	93
5.4 श्रेणीवार ऊर्जा-विक्रय	94
5.5 वर्षवार एवं श्रेणीवार राजस्व निर्धारण	95
5.6 कुल विक्रीत ऊर्जा (ई) एवं राजस्व निर्धारण (आर) की श्रेणीवार प्रतिशतता (चार्ट-96A संलग्न)	96

तालिका	पृष्ठ संख्या	
5.7	वर्षवार एवं श्रेणीवार प्रति यूनिट औसत राजस्व (निर्धारित राजस्व/विद्युत विक्रय)	97
5.8	श्रेणीवार बकाया राजस्व	98
5.9	जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या: 31.03.2011	99
6.	वित्त एवं लेखा	
6.1	तुलन-पत्र	101
6.2	उपभोक्ताओं के छोर पर विद्युत की सामूहिक औसत लागत	102
6.3	राजस्व परिचालन, व्यय विनियोग एवं लाभ-हानि खाता	106
7.	योजना प्रगति	
7.1	उच्चतम माँग (अप्रतिबन्धित) विभिन्न वार्षिक पावर सर्वे के आधार पर और विभिन्न वर्षों में वास्तविक उपलब्धियाँ	109
7.2	विद्युत मद में योजनावार पूँजी-निवेश	111
7.3	उत्तर प्रदेश के विद्युत क्षेत्र में योजनागत विकास का विवरण	112
7.4	उ.प्र. ऊर्जा क्षेत्र की ग्यारहवीं योजना (2007-12)	114
7.5	प्रदेश में विद्युत ऊर्जा माँग, पीक माँग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (1997-98 से 2010-11)	115
7.6	निजी क्षेत्र में सम्भावित प्रमुख योजनायें	116
8.	अधिष्ठान	
8.1	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि० में जनशक्ति के प्रमुख आँकड़े	117
8.2	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि० में जनशक्ति से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़े	118
8.3	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि० का संगठनात्मक ढाँचा	119
9.	अखिल भारतीय सांख्यिकी	
9.1	राज्य विद्युत परिषदवार उपभोक्ताओं को विद्युत की आपूर्ति (2009-10)	121
9.2	राज्यवार अधिष्ठापित क्षमता एवम् कुल विद्युत उत्पादन (2009-10)	123
9.3	ऊर्जाकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का ऊर्जाकरण (सम्पूर्ण भारत) एवं राज्य विवरण (2009-10)	125
9.4	राज्यवार कुल पारेषण एवं वितरण-हानियाँ	126
9.5	सम्पूर्ण भारत के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गयी विद्युत-ऊर्जा	127
9.6	वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता, कुल विद्युत-उत्पादन (सम्पूर्ण भारत) (चार्ट-128A संलग्न)	128
9.7	राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत-उपभोग	129
9.8	राष्ट्रीय/समस्त विद्युत परिषदों के औसत के संदर्भ में विद्युत-परिषदों की पारस्परिक स्थिति का तुलनात्मक ब्यौरा	130
9.9	राज्यों की पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई : 31.03.2010	131
10.	विश्व-सांख्यिकी	
10.1	राष्ट्रवार कुल उत्पादित क्षमता-2007	133
10.2	राष्ट्रवार कुल उत्पादित ऊर्जा एवं व्यक्ति औसत यूनिट खपत-2007	134
10.3	राष्ट्रवार विद्युत उत्पादन का प्रतिशत वर्ष 2007	135
	ग्राफ्स एवं चार्ट्स	
1.	स्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता (संलग्न-पृष्ठ संख्या 14 पश्चात्)	14A
2.	बस बार पर उपलब्ध ऊर्जा (संलग्न-पृष्ठ संख्या 18 पश्चात्)	18A
3.	अति उच्चदाब द्वितीय पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई (संलग्न-पृष्ठ संख्या 84 पश्चात्)	84A
4.	उ.प्र. में ग्रामीण विद्युतीकरण की प्रगति (संलग्न-पृष्ठ संख्या 90 पश्चात्)	90A
5.	श्रेणीवार (प्रतिशत) विद्युत का उपभोग (संलग्न-पृष्ठ संख्या 92 पश्चात्)	92A
6.	श्रेणीवार विद्युत विक्रय एवं राजस्व निर्धारण (संलग्न-पृष्ठ संख्या 96 पश्चात्)	96A
7.	राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग (संलग्न-पृष्ठ संख्या 128 पश्चात्)	128A

CONTENTS

Table	Page No.
1. Salient Features	
1.1 Salient Features UPPCL	3
1.2 Salient Feature U.P.	4
1.3 Power Reforms Programme	8
2. Generation	
2.1 Plant-wise Installed Capacity as on 31-03-2010	11
2.2 Source-wise Installed Generation Capacity and Peak Demand Met. (Chart-14A attached)	15
2.3 Generation Power Station-wise	16
2.4 Energy Generated and Energy Available at Bus Bar (Chart-18A attached)	18
2.5 Per Unit Coal Consumption of Thermal Power Stations	19
2.6 Per Unit Oil Consumption of Thermal Power Stations	20
2.7 Percentage Auxiliary Consumption in Major Thermal Power Stations	21
2.8 PLF(%) of major Thermal Power Stations	22
2.9 Salient Feature of Major Thermal and Hydro Power Stations	23
2.10 Unit-wise PLF and Availability of Thermal Power Stations	26
2.11 Maximum Storage & Minimum Draw Down Level of Reservoirs of Hydro Projects Achieved	27
2.12 Sourcewise energy import	28
2.13 UP's Power share in Central Sector Projects	29
2.14 Sourcewise Energy Import	30
2.15 Import from U.P.Jal Vidut Nigam	31
2.16 Import from U.P. Rajya Vidut Utpadan Nigam Ltd.	32
3. Transmission and Distribution	
3.1 Transmission and Distribution Lines Energised	33
3.2 Particulars of Primary Lines in Service as on 31-03-2011	34
3.3 Year-wise Transformation Capacity of Grid Sub-Stations	53
3.4 Transformation Capacity of Grid-Sup-Stations as on 31-03-2011	54
3.5 Statement showing Year-wise capacity of Capacitors upto 31-03-2011	71
3.6 Status of 132KV, 33KV & 11KV Capacitors Bank Installed on 220 KV and 132 KV Sub-Stations. As on 31-03-2011	72
3.7 District-wise Secondary Substations as on 31-03-2011	78
3.8 District-wise Transformation Capacity (33KV & above): As on 31-03-2011 (Chart-84A attached)	81
4. Rural Electrification	
4.1 Villages, Scheduled Caste Basties, Private and State Tubewells Electrified/Energised	85
4.2 district-wise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2011 (Chart-90A attached)	86
5. Commercial	
5.1 Energy Availability, Energy Sold and T&D Losses	91
5.2 Category-wise Consumers Served (Chart-92A attached)	92
5.3 Category-wise Connected Load	93
5.4 Category-wise Energy Sold	94
5.5 Year-wise and Category-wise Revenue Assessed	95
5.6 Category-wise Percentage of Total Energy Sold (E) and Revenue Assessed(R) (Chart-96A attached)	96
5.7 Year-wise and Category-wise per Unit Average Revenue (Revenue Assessed/Energy Sold)	97
5.8 Category-wise Revenue Arrears	98
5.9 District-wise Connected Load and Number of Consumers: as on 31-03-2011	99

Table	Page No.
6. Finance and Accounts	
6.1 Balance Sheet	101
6.2 Statement Showing Pooled Average Cost of Power at Consumer's End	102
6.3 Revenue, Operating Expenditure, Appropriation and Profit-Loss Account	106
7. Plan Progress	
7.1 Peak Demand (Unrestricted) as Envisaged in Various Annual Power Surveys & Achievements in Different Years	109
7.2 Plan-wise Investment in Power sector	111
7.3 Statement of Plan-wise Development in Power Sector in U.P.	112
7.4 Eleventh Plan Outlay of UP Power Sector (2007-12)	113
7.5 Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the state (1997-98 to 2010-11)	114
7.6 Major Projects anticipated in Power Sector	115
8. Establishment	
8.1 Salient Data of UPSEB Manpower in UP Electricity Board	116
8.2 Important Parameters about Manpower in UPPCL	117
8.3 Organisational Structure of UPPCL	119
9. All India Statistics	
9.1 State Electricity Board-wise and Category-wise Electricity Sales to Ultimate Consumers During 2009-10	121
9.2 State-wise Installed Capacity and Gross Electricity Generation during 2009-10	123
9.3 Year-wise Number of Villages Electrified, Pumpsets/Tubewells Energised (All India) & State-wise Details of India (2009-10)	125
9.4 State-wise T & D Losses	126
9.5 Electric Energy Supply to Ultimate Consumers (All India)	127
9.6 Year-wise Per Capita Consumption of Electricity (Chart-128A attached)	128
9.7 State-wise Per-Capita Consumption of Electricity	129
9.8 Comparative Statement Indicating Relative position of SEB in Reference to National/All Boards Average	130
9.9 Length of Transmission and Distribution Lines of State as on 31.03.2010	131
10. World Statistics	
10.1 Country-wise Installed Capacity-2007	133
10.2 Country-wise Total Energy Generated And Per Capita Unit Consumption-2007	134
10.3 Country-wise electricity Generation year 2007	135
GRAPHS & CHARTS	
1. Sourcewise Installed Generating Capacity (attached after page-14)	14A
2. Electricity available at Busbar (attached after page-18)	18A
3. Length of EHV Secondary Transmission & Distribution Lines (attached after page-84)	84A
4. Progress of Rural Electrification in U.P. (attached after page-90)	90A
5. Categorywise Electricity Consumption (attached after page-92)	92A
6. Categorywise Electricity sale & Revenue Assesment (attached after page-96)	96A
7. Statewise Per Capita Consumption of Electricity (attached after page-128)	128A

1

प्रमुख विशिष्टताएँ
Salient Features

तालिका 1.1

प्रमुख विशिष्टताएँ : उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड

31 मार्च 2011

(अ) उत्पादन

	अधिष्ठापित	अवक्षरित	शुद्ध (नेट)
	क्षमता	वाणिज्यिक क्षमता	उत्पादन/ आयात
	मे.वा.	मे.वा.	2010-11 भि.यू.
क. तापीय(उ.प्र.राज्य विद्युत-4634 —उत्पादन निगम लि. जलीय (उ.प्र. जल विद्युत निगम लि.) प्रमुख क्षमता का योग	517.1	517.1	703.54
लघु जल विद्युत	9.6	9.6	2.85
कुल क्षमता	5160.7	4608.7	19622.40
ख. केन्द्रीय परियोजनाओं में उ.प्र. का अंश	4823	—	36664.54
ग. अन्य स्रोतों से आयात	—	—	13707.28
घ. अधिकतम माँग			
			बस छोर पर
			मे.वा.
			मि.यू.
			प्रतिदिन
अप्रतिबन्धित			11082 (21.01.11)
उपलब्धता (वास्तविक)			237.4 (17.03.11)
			10672 (05.11.10)
			209.30 (18.03.11)
(ब) पारेषण एवं वितरण			
क. मुख्य पारेषण			
लाइनें (ऊर्जाकृत) 800 के.वी.	400 के.वी.	220 के.वी.	132 के.वी.
(सर्किट किमी.) 409.03	4259.415	7532.895	12955.303
			25156.643
ख. सहायक पारेषण			
एवं वितरण लाइनें	66/37.5/33 के.वी.		योग
(ऊर्जाकृत)			
(सर्किट किमी.)	35975		35975
ग. ट्रान्सफारमर	संख्या		एम.वी.ए.
132 के.वी. एवं ऊपर	807		49512
66 के.वी. एवं 33 के.वी.	4397		25550.50

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।

तालिका 1.1 (क्रमशः)

स.	ग्रामीण विद्युतीकरण (संख्या)		
क.	विद्युतीकृत ग्राम		
	एल.टी.मेंस से	87086	
ख.	(i) निजी नलकूप/पम्पसेट्स का ऊर्जन	972968	
	(ii) राजकीय नल कूप एवं पम्पकैनाल	29016	
ग.	विद्युतीकृत अनुसूचित जाति बस्तियाँ	95757	
द.	वाणिज्य		
	उपभोक्ताओं की संख्या	11954348	
	संयोजित भार	31639	मे.वा.
	आयातित ऊर्जा	65599	मि.यू.
	बस बार पर उपलब्ध ऊर्जा	65599	मि.यू.
	पारेषण एवं वितरण हानियाँ	20344	मि.यू.
	विक्रय के लिये उपलब्ध ऊर्जा	45255	मि.यू.
	राजस्व निर्धारण (विद्युत कर आदि सहित)	₹ 16520.66	करोड़
	राजस्व वसूली	₹ 13608.85	करोड़
	विद्युत बकाया	₹ 23662.09	करोड़
च.	उ.प्र. का प्रति व्यक्ति वार्षिक विद्युत उपभोग (2009-10)	386.93	यूनिट
	(नान युटिलिटीज को सम्मिलित करके)		
छ.	वित्त एवं लेखा		
	योजनागत कुल व्यय (1951 से मार्च 2011 तक)	₹ 46210.19	करोड़
ज.	अधिष्ठान*		
		स्वीकृत	कार्यरत
	अधिकारी	3340	2917
	कर्मचारी	56751	37753
	योग	60091	40670

* वर्ष 2007 तक

Table 1.1

Salient Features : U.P. Power Corporation Ltd. As on 31st March, 2011

A. Generation

	Installed capacity	Derated Commercial capacity	Net Generation/Import 2010-11		
	MW	MW	MU		
a. Thermal (UPRVUN)	4634	4082	18916.01		
Hydro (UPJVN)					
Total (Main Capacity)	517.1	517.1	703.54		
Micro Hydel	9.6	9.6	2.85		
TOTAL CAPACITY	5160.7	4608.7	19622.40		
b. U.P. share in					
Central schemes	4823	-	36664.54		
c. Import from other sources	-	-	13707.28		
d. Maximum demand			At Bus bar end		
			MW	MU	
				per day	
Unrestricted			11082(21.01.11)	237.4(17.03.11)	
Availability (Actual)			10672(05.11.10)	209.30(18.03.11)	
B. Transmission & Distribution					
a. Major Transmission Lines	800 KV	400 KV	220 KV	132 KV	Total
(Energised)	409.03	4259.415	7532.895	12955.303	25156.643
(Ckt. Kms.)					
b. Secondary Transmission & Distribution Lines (Energised)	66/37.5/33 KV			Total	
(Ckt. Kms.)	35975.00			35975.00	
c. Transformers		Nos.	MVA		
132 KV and above		807	49512		
66 KV & 33 KV		4397	25550.5		
C. Electrified Villages					
a. By L.T. Mains			87086	Nos	
b. Tube Wells/Pumpsets Energised				Nos	
(i) PTW			972968		
(ii) STATE Tubell & Pump Canal			29016	Nos	
c. Scheduled caste Bastis Energised			95757	Nos	
D. Commercial					
Total Number of Consumers			11954348	Nos.	
Total Connected Load			31639	MW	
Gross Import of Energy			65599	MU	
Energy Available at Bus			65599	MU	
Transmission Losses			20344	MU	
Energy Available for sale			45255	MU	
Revenue Assessed (Including E.D. etc.)			Rs. 16520.66	Cr.	
Revenue Realised			Rs. 13608.85	Cr.	
Revenue Arrears			Rs. 23662.09	Cr.	
E UP's Per Capita Annual Consumption (2009-10)			386.93	Unit	
(Including Non-Utilities)					
F Finance and Accounts					
Plan Expenditure (From 1951 Till March 2011)			Rs. 46210.19	Cr.	
G Man Power*					
	Sanctioned		Working		
Officers	3340		2917		
Non Officers	56751		37753		
Total	60091		40670		

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

* Upto Year 2007

तालिका /Table 1.2

उत्तर प्रदेश : प्रमुख आँकड़े

Uttar Pradesh : Salient Data

मद/Item	इकाई/Unit	अवधि/Period	विवरण/Details
1- भौगोलिक क्षेत्रफल Geographical Area	वर्ग किमी./Sq.Km.	2001	240928
2- जनसंख्या Population	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	199581
पुरुष Male	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	104596
महिला Female	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	94985
3- लिंगानुपात (स्त्रियों की संख्या)	संख्या प्रति हजार पुरुषों पर	2011	908
4- जनसंख्या घनत्व Population Density	प्रति वर्ग किमी./Per Sq.Km.	2011	828
5- जनसंख्या में वृद्धि Growth in Population	प्रतिशत/Percentage	2001-11	20.09
6- जनपद District	संख्या/Nos.	31.03.11	72
तहसील Tehsil	संख्या/Nos.	31.03.11	312
नगर/नगर समूह Towns	संख्या/Nos.	31.03.11	689
विकास खण्ड Development Blocks	संख्या/Nos.	31.03.11	821
आबाद ग्राम Inhabited Villages	संख्या/Nos.	2001	97941
परिवार Family	संख्या/Nos	2001	25757640
7- राज्य आय 2004-2005 के भावों पर (प्रति व्यक्ति) State's Income on 2004-2005 rates (Per Capita)	करोड़ रुपयों में (रुपयों में) Rs. in Crores (In Rs.)	2010-11	26355(17349)
9- शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल Irrigated Area	लाख हेक्टेयर/Lacs Hectare	2009-10	133.80
9- शुद्ध बोये गये क्षेत्रफल से शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल की प्रतिशत Percentage of net irrigated area & sown area	प्रतिशत/Percentage	2009-10	80.7
10- चालू राजकीय नलकूप Govt. Tubewells Working	संख्या/Nos.	2010-11	29016
11- सिंचाई नहरों की लम्बाई Irrigation Canals	किमी./Kms.	2009-10	71183
12- कृषीय उत्पादन Agriculture Production	हजार मीट्रिक टन/Thousand M.T.		
खाद्यान्न Cereals		2009-10	44664
गन्ना Sugar Cane		2009-10	118958
आलू Potato		2009-10	12850
तिलहन Pulses		2009-10	808
13- राजकीय वन क्षेत्रफल Govt. Forest Area	हजार हेक्टेयर/Thousand Hec.	2009-10	1662
14- औद्योगिक उत्पादन Industrial Production			
सीमेन्ट Cement	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2009-10	5875
चीनी Sugar	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2009-10	5179
15- साक्षरता प्रतिशत Literacy Percentage	प्रतिशत/Percentage	2011	69.7
16- जन्म दर Birth Rate/मृत्यु दर/Death Rate	प्रति हजार/Per Thousand	2009	29
17- कृषीय उत्पादन सूचकांक Agricultural Production Index	(1999-00)	2009-10	111.65
18- थोक भाव सूचकांक Wholesale Prices Index	1970-71=100	2010-11	2136
19- राष्ट्रीय बचत National Saving	शुद्ध लाख रु.में/Rs. in Lacs	2010-11	560851

तालिका /Table 1.2 (क्रमशः/Continued)

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

UPs Total Income & Per Capita Income (New Chain)

वर्ष Year	2004-05 के भावों पर 2004-05 Fixed Price		प्रचलित भावों पर Current Prices	
	कुल (सूचकांक) (करोड़ रू.) Total (Index) (Rs. in crores)	प्रति व्यक्ति (सूचकांक) (रूपये) Per Capita (Index) (Rs.)	कुल (करोड़ रू.) Total (Rs. in crores)	प्रति व्यक्ति (रूपये) Per Capita (Rupees)
1	2	3	4	5
2004-05*	229074 (100)	12840 (100)	229074	12840
2005-06*	241914 (105.6)	13302 (103.6)	256699	14115
2006-07*	261479 (114.1)	14109 (109.9)	294031	15865
2007-08*	278758 (121.7)	14764 (115)	332352	17602
2008-09*	295814 (129.1)	15381 (119.8)	384718	20004
2009-10 ⁺	316906 (138.3)	16182 (126.0)	453020	23132
2010-11	345848 (149.7)	17349 (134.0)	525388	26355

* अनन्तिम अनुमान Tentative Estimate

⁺ Quick Estimates त्वरित अनुमान

स्रोत : सांख्यिकीय डायरी उत्तर प्रदेश 2011

Source : Sankhyakiya Diary Uttar Pradesh 2011

ऊर्जा क्षेत्र का सुधार एवं पुनर्गठन

1. सुधार एवं पुनर्गठन के अन्तर्गत कृत कार्य :

- ★ उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अधिनियम, 1999 दिनांक 07.07.99 को अधिसूचित एवं दिनांक 14.01.2000 से प्रभावी। अग्रेतर 30प्र0 शासन द्वारा इस अधिनियम में, ऐसे आदेश के दिनांक के पश्चात साठ मास से अनधिक अवधि के दौरान, परिष्कर, परिवर्धन या लोप प्रभावी करने के लिए, अधिसूचना सं0 135/सात-वि-1-2(क)21-2002 दिनांक 19 मार्च, 2003 द्वारा उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार (संशोधन) अध्यादेश, 2003 निर्गत किया गया।
- ★ उ.प्र. विद्युत सुधार अन्तरण स्कीम 2000, पूर्ववर्ती 30प्र0 राज्य विद्युत परिषद की सम्पत्तियों, आस्तियों, दायित्वों अधिकारों, बाध्यताओं, कार्यवाहियों एवं कार्मिकों को, कम्पनी अधिनियम, 1956 के अधीन रजिस्टर्ड, तीन कम्पनियों (उत्तर प्रदेश राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि0, उत्तर प्रदेश जल विद्युल निगम लि0 एवं उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0) में अन्तरित करने के लिए दिनांक 14.01.2000 को अधिसूचित की गयी जिसे शासनादेश सं0 348/पी-1/2001-24 दिनांक 25.1.2001 द्वारा अन्तिम रूप दिया गया। अग्रेतर 30प्र0 शासन द्वारा इस अन्तरण स्कीम को अन्तिम रूप प्रदान किये जाने की तिथि के संबंध में अधिसूचना सं0 1184/पी-1-24-2003 दिनांक 09 जून, 2003 द्वारा, उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अन्तरण (प्रथम संशोधन) स्कीम, 2003 निर्गत किया गया।
- ★ उ.प्र. केसा जोन विद्युत वितरण उपक्रम का अन्तरण स्कीम 2000, केसा की सम्पत्तियों, आस्तियों, दायित्वों एवं कार्मिकों को, 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 से, कम्पनी अधिनियम, 1956 के अधीन रजिस्टर्ड, कानपुर इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कम्पनी लि0 (केस्को), में अन्तरण हेतु, दिनांक 15.01.2000 को निर्गत किया गया।
- ★ पूर्ववर्ती 30प्र0 राज्य विद्युत परिषद में कार्यरत एवं सेनानिवृत्त कर्मचारियों के दिनांक 14.1.2000 तक के पेन्शन एवं उपदान सम्बन्धी सेवान्त प्रसुविधाओं सम्बन्धी दायित्वों के भुगतान हेतु 30प्र0 ऊर्जा क्षेत्र कार्मिक न्यास का गठन किया गया।
- ★ भारत सरकार के “विद्युत नियामक आयोग अधिनियम, 1998” में निहित प्राविधानों के अन्तर्गत उत्तर प्रदेश इलेक्ट्रिसिटी रेगुलेटरी कमीशन का 07.09.1998 को गठन किया गया जिसके द्वारा वित्तीय वर्ष 2000-01 से वर्षवार टैरिफ आदेश कर्णगत किये जा रहे हैं।
- ★ 30प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा "U.P. Electricity Supply Code-2005" (डिस्ट्रीब्यूशन कोड) एवं इसके तीन संशोधनों तक (इसके नोटिफिकेशन की तिथि, अर्थात 14.09.2006 से लागू) का अनुमोदन किया गया।
- ★ भारतीय विद्युत (उत्तर प्रदेश संशोधन) अधिनियम, 2002 (30प्र0 अधिनियम संख्या- 18 सन 2002), विद्युत चोरी विरोधी अधिनियम, 30प्र0 शासन की अधिसूचना सं0 1820(2)XVII-V-I-I (Ka)-21-2002 दिनांक 18.09.2002 को अधिसूचित किया गया।
- ★ उत्तर प्रदेश ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अन्तरण) स्कीम 2003, 30प्र0 शासन द्वारा दिनांक 12.08.2003 को अधिसूचित, जिसके अन्तर्गत निम्नलिखित कम्पनियों का गठन किया जा चुका है-
 1. पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - मेरठ, मुरादाबाद एवं सहारनपुर वितरण क्षेत्र तथा नोयडा वितरण मंडल
 2. मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - बरेली, लखनऊ, लेसा एवं फैजाबाद वितरण क्षेत्र।
 3. दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - आगरा, कानपुर एवं झांसी वितरण क्षेत्र।
 4. पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - इलाहाबाद, वाराणसी, गोरखपुर एवं आजमगढ़ वितरण क्षेत्र।दिनांक 18.05.2009 को मै. कैस्को, कानपुर की विद्युत वितरण व्यवस्था हेतु मै0 टोरेट पावर लि0 के साथ वितरण फ्रेन्चाइजी का अनुबन्ध-किया जा चुका है तथा आगरा जिले में विद्युत वितरण व्यवस्था इस नियुक्त किये गये फ्रेन्चाइजी टोरेट पावर लि0 को दिनांक 01.04.2010 को सौंप दी गयी है।

- ★ अग्रेतर 30प्र0 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 30प्र0 सरकार द्वारा ऊर्जा नीति, 2009 की घोषणा की गयी जिसके अनुसार प्रदेश में बढ़ती हुयी जनसंख्या एवं ऊर्जा की माँग को दृष्टिगत रखते हुए वर्ष 2017 तक प्रति व्यक्ति ऊर्जा की खपत 1000 यूनिट तक होने का अनुमान है। इसके अतिरिक्त इसमें विद्युत उत्पादन, पारेषण एवं वितरण पर भी विशेष बल दिया गया। इसके मुख्य बिन्दु निम्न हैं :-
 1. विद्युत उत्पादन के क्षेत्र में निजी भागीदारी को बढ़ावा देने हेतु 250 मे0वा0 तथा उससे अधिक क्षमता के विद्युत गृह को एम. ओ.यू. के माध्यम से स्थापित करने का प्राविधान किया गया है।
 2. वर्तमान विद्युत गृहों के आधुनीकरण एवं नवनीकरण हेतु लीज औपरेट एवं ट्रांसफर के आधार पर निजी क्षेत्र की भागीदारी का प्रावधान किया गया।
 3. पारेषण प्रणाली के सुदृढीकरण एवं विस्तार हेतु निजी क्षेत्र की भागीदारी को प्रोत्साहित किया गया है।
 4. ग्रामीण एवं शहरी क्षेत्र की विद्युत वितरण व्यवस्था हेतु पारदर्शी प्रतिस्पर्धा को व्यवस्था के माध्यम से निजी क्षेत्र की भागीदारी का प्रस्ताव है।
 5. गैरपारम्परिक स्रोत जैसे सौरऊर्जा, बायोमास तथा मिनी हाइड्रो प्लान्ट द्वारा ऊर्जा उत्पादन को भी प्रोत्साहन दिया गया है।
- ★ इनर्जी इन्फ्रास्ट्रक्चर सर्विसेज प्रोजेक्ट-II (यू0पी0 कम्पोनेन्ट) के विरुद्ध 5 मिलियन डालर (कैनेडियन) का सीडा (CIDA) अनुदान का उपभोग यू0पी0पी0सी0एल0 के चिन्हित व्यक्तियों की क्षमता निर्माण हेतु किया जा चुका है तथा इसके गतिविधियों/कार्यक्रमों का क्षेत्र लोड फोरकास्टिंग, दीर्घकालीन निवेश योजना, वार्षिक राजस्व आवश्यकता तथा यू0पी0पी0सी0एल0 एवं डिस्कांम्स (DISCOMS) की टैरिफ फाइलिंग थी। तदनुसार क्षमता निर्माण विकसित किया जा चुका है तथा यू0पी0पी0सी0एल0 एवं डिस्कांम्स (DISCOMS)के प्रशिक्षित व्यक्ति वांछित कार्यों को कर रहे हैं।
- ★ विश्व बैंक लोन (संख्या आई0एन0 4545) यू0एस0 डालर 150 मिलियन के अन्तर्गत विभिन्न कार्यों हेतु निम्नलिखित योजनाओं का वित्तीय पोषण किया गया-
 - ★ इलेक्ट्रानिक मीटर (वितरण) लगाने की योजना - रू0 328 करोड़ स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू 255 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ लेसा विद्युत प्रणाली (वितरण) में सुधार हेतु योजना तथा वितरण प्रणाली में सुधार योजना - रू0 259 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 175 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ पारेषण प्रणाली (पारेषण) के सुदृढीकरण की योजना - रू0 291 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 214 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ इलेक्ट्रानिक बाउन्डी मीटर (पारेषण) लगाने की योजना - रू0 28 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 23 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ कन्सलटेन्सी एवं अन्य कार्यों की योजना - स्वीकृत लागत रू0 44 करोड़ के विरुद्ध रू0 44 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति योजना (कार्मिक) - स्वीकृत लागत रू0 25 करोड़ के विरुद्ध रू0 25 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 उपरोक्त कुल रू0 975 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 736 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित (समापन अवधि दिसम्बर 2004) तथा रू0 239 करोड़ निगम/30प्र0 शासन द्वारा पोषित।
- विश्व बैंक के 150 मिलियन यूएस डालर के सापेक्ष 145.3778 मिलियन यूएस डालर का लोन (96.92 %) उपयोग हुआ।
- ★ यू0पी0 पावर ट्रांसमिशन कम्पनी का भी गठन किया जा चुका है।
- ★ 30प्र0 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।

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. 14th 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 affordablepower.
- ★ 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 250 MW and above shall be allowed to be setup through MOU route by independent power producers (IPP)
 2. Private participation in renovation, modernization and management of existing power plants through lease, rehabilitate, operate and transfer.
 3. Encouragement to private participation in transmission to attract the necessary investment for strengthening and expansion of transmission system.
 4. Private sector participation in both rural and urban area distribution business through a transparent competitive process.
 5. Encouragement to renewal energy projects based on bio-mass, solar energy, municipal sewage as well as mini micro and small hydel projects.
- ★ CIDA grant equivalent to \$ 5 Million (canadian) has been utilised against energy infrastructure services project- (U.P. Component) for capacity building identified personal of UPPCL and the domain of activities were load forecasting, long term investment plan and ARR & Tariff filing of UPPCL of Discoms. Accordingly capacity building has been developed and trained UPPCL's / DISCOMS' personnels are doing the required jobs.
- ★ Following schemes were financed under World Bank Loan No. IN 4545 for an amount of US\$ 150 million:-
 - ★ Scheme for installation of electronic meters (Distribution) - Rs. 255 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 328 Crore.
 - ★ Scheme for System Improvement of LESA (Distribution) and Scheme for Distribution system Improvement - Rs. 175 Crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 259 crore.
 - ★ Scheme for strengthening of Transmission System - Rs. 214 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 291 crore.
 - ★ Scheme for installation of Boundary Meters (Transmission) - Rs. 23 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of R s. 28 crore.
 - ★ Scheme for Consultancy and other works - Rs. 44 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 44 crore.
 - ★ Voluntary Retirement Scheme (Officials) - Rs. 25 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 25 crore.
- ★ Out of the total above 975 crore sanctioned cost, Rs. 736 crore has been financed by World Bank (Completion Period December 2004) and Rs. 239 crore has been financed by the Corporation/Govt. of U.P. Against 150 Million US\$ World Bank Loan,145.3778 Million US\$ (96.92%) has been utilized.
- ★ U.P. Transmission Company has since been formed.
- ★ Under the U.P. Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings) Scheme, 2003 absorption of personnel of Distribution Corporations have been made final on 11.12.2008.

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

2

उत्पादन
Generation

तालिका/Table 2.1

संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता 31.03.2011 को
Plantwise Installed Capacity As on 31-03-2011

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
चित्तौड़ा (Chitora)	1	1.500	1937-38	1.500
	2	1.500	1937-38	1.500
		3.000		3.000
सलावा (Salawa)	1	1x1.500	1936-37	1x1.500
	2	1x1.500	1936-37	1x1.500
		3.000		3.000
भोला (Bhola)	1	1x0.600	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
पालरा (Palara)	1	1x0.200	1929-30	1x0.200
	2	1x0.200	1929-30	1x0.200
	3	1x0.200	1929-30	1x0.200
		0.600		0.600
सुमेरा (Sumera)	1	0.600	1931-32	0.600
	2	0.600	1931-32	0.600
		1.200		1.200
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.)

संयंत्र का नाम Name of the Plant	मेगावाट MW			अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity
	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity यूनिट	क्षमता	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	
	Unit	Capacity		
रिहन्द Rihand	1	50.000	1961-62	50.000
	2	50.000	1961-62	50.000
	3	50.000	1961-62	50.000
	4	50.000	1961-62	50.000
	5	50.000	1961-62	50.000
	6	50.000	1966-67	50.000
		300.00		300.00
माता टीला Mata tila	1	10.20	1964-65	10.20
	2	10.20	1965-66	10.20
	3	10.20	1965-66	10.20
		30.600		30.600
ओबरा जल विद्युत Obra Hydel	1	33.00	1970-71	33.00
	2	33.00	1970-71	33.00
	3	33.00	1971-72	33.00
		99.00		99.00
खारा Khara	1	24.00	1991-92	24.00
	2	24.00	1991-92	24.00
	3	24.00	1991-92	24.00
		72.00		72.00
कुल योग 'अ' जल विद्युत Total 'A' Hydro		526.700		526.700
		क्रमशः		

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट
MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity यूनिट क्षमता Unit Capacity	क्षमता Capacity क्षमता Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity	टिप्पणी Remarks
उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि. U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd.					
ब- तापीय Thermal हरदुआगंज 'अ' Harduaganj 'A'	1	30.00	1962-63	शून्य Nil	1-1-87 से प्रथम एव द्वितीय तथा 1-7-91 से तृतीय इकाई की क्षमता को छोड़कर
	2	30.00	1962-63	शून्य Nil	w.e.f. 1.1.87 Unit 1&II and unit III w.e.f. 01-7-91 has been excluded from Capacity.
	3	30.00	1964-65	शून्य Nil	
		90.00		Nil	
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	1	0.00	1967-68	0.00	*Deleted w.e.f. 8.2.07
	2	50.00	1968-69	0.00	26-9-89 से दूसरी इकाई बंद Unit II closed since 26.9.89
	3	55.00	1971-72	55.00	
	4	55.00	1972-73	00.00*	*Deleted from capacity, w.e.f. 27.6.08
		160.00		55.00	
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	5	60.00	1976-77	60.00	21-11-94 से छठी इकाई बंद
	6	0.00	1977-78	0.00*	*Unit VI deleted from capacity w.e.f. 8.2.07
	7	110.00	1977-78	105.00	
		284.00		165.00	
पनकी Panki	1	32.00	1967-68	शून्य Nil	31-08-99 से प्रथम इकाई की क्षमता को छोड़कर Unit No. Excluded from capacity w.e.f. 31-08-99
	2	32.00	1968-69	शून्य Nil	10-4-97 से इकाई-2 ई.एस.पी. लगाने के लिए बन्द Unit -2 closed since 10.4.97__E.S.P. is to be installed. Deleted from capacity w.e.f. 10.6.2005
पनकी विस्तार Panki Extn.	3	110.00	1976-77	105.00	
	4	110.00	1976-77	105.00	
		284.00		210.00	
ओबरा तापीय Obra Thermal	1	50.00	1967-68	50.00	Unit 1, up rated from 0 to 50 MW w.e.f. 01.5.2010
	2	50.00	1967-68	50.00	*Up rated from 40 MW to 50 MW
	3	50.00	1968-69	00.00	*Unit 3, 4, 5 deleted from capacity w.e.f. 16.9.2008
	4	50.00	1969-70	00.00	
	5	50.00	1971-72	00.00	*
		250.00		100.00*	

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट
MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity यूनिट Unit	क्षमता Capacity क्षमता in the year Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned वर्ष Year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity	टिप्पणी Remarks
ओबरा विस्तार Obra Extn. I	6	100.00	1973-74	94.00	05.2.05 से इकाई-6
8	7	100.00	1974-75	94.00	बृहद् कार्य के लिए बंद
	100.00	1975-76	94.00	Unit-6 Closed under	
		300.00		282.00*	Major repair since 05.2.05
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	
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	
		640.00		640.00	
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	
कुल योग 'ब' तापीय / Total 'B' Thermal		4634.00		4082.00	
प्रमुख क्षमता का कुल योग - (अ+ब) Total Main Capacity (A+B)		5160.70		4608.7	

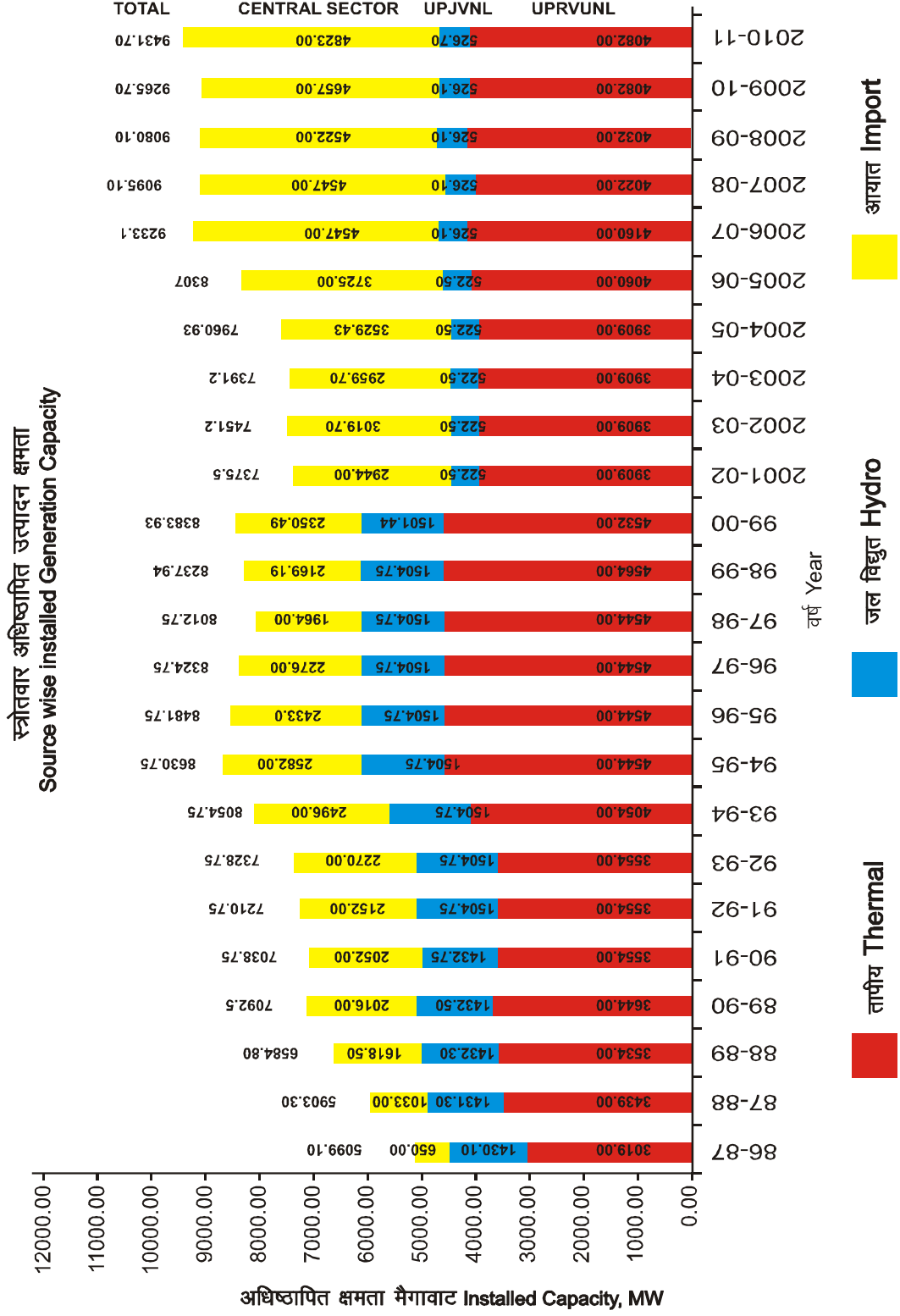
* obra - (3,4,5) : deleted from capacity w.e.f. 16.9.2008 vide CEA notification No. CEA/PLG/DM/545 (Retirement)/obra/2008 dt. 23.09.08

* 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.



तालिका-Table 2.2

स्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता और अधिकतम माँग की आपूर्ति

मेगावाट

Sourcewise Installed Generating Capacity and Peak Demand Met

MW

वर्ष Year	तापीय Thermal* (उ.प्र.रा.वि.उ.नि.लि.) (U.P.R.V.U.N.L.)	उत्पादन क्षमता Generation Capacity जल विद्युत Hydro* लघु जल विद्युत सहित Incl. Micro Hydel (उ.प्र.ज.वि.नि.लि.) (U.P.J.V.N.L.)	योग Total (2+3)	उ.प्र. का केन्द्रीय योजनाओं में अंश U.P. Share in Central Schemes	सार्वजनिक क्षेत्र में केन्द्रीय परियोजनाओं में उ.प्र. का अंश मिला कर Total Public Sector including share in central schemes (4+5)	वास्तविक अधिकतम माँग की आपूर्ति (बस छोर पर) Actual Peak Demand met (At Busbar end)
1	2	3	4	5	6	7
1990-91	3554.0(71.3)	1432.75(28.7)	4986.75	1632.0	7038.75	4443
1991-92	3554.0(70.3)	1504.75(29.7)	5058.75	2152.0	7210.75	4750
1992-93	3554.0(70.3)	1504.75(29.7)	5058.75	2270.0	7328.75	4955
1993-94	4054.0(72.9)	1504.75(27.1)	5558.75	2496.0	8054.75	5055
1994-95	4544.0(75.12)	1504.75(24.88)	6048.75	2562.0	8610.75	5296
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	10103.7	10672

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

*डीजल और गैस की अधिष्ठापित क्षमता को तापीय के साथ तालिका के आरम्भ से 1982-83 तक सम्मिलित किया गया और उसके बाद डीजल और गैस की क्षमता शून्य ली गयी है। *The installed capacity of Diesel & Gas has been included upto 1982-83. Thereafter Diesel & Gas have been taken Zero.

1982-83 से लघु जल विद्युत की अधिष्ठापित क्षमता को जल विद्युत में सम्मिलित किया गया है

From 1982-83 onward the installed capacity of micro hydel has been included in the Hydro installed capacity.

तालिका/ Table 2.3

विद्युतगृहवार उत्पादन
Generation Power Station Wiseमिलियन यूनिट
Million Unit

संयंत्र का नाम Name of Plant	97-98	98-99	1.4.99 to 14.1.2000	15.1.2000 to 31.3.2000	2000-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
अ. जल विद्युत/A. Hydro															
रिहन्द Rihand	986	1050	742	189	1013	1041	622	1111	482	545	693	407	426	402	196
ओबरा जल विद्युत Obra hyde	356	394	287	76	407	389	253	436	201	230	284	168	163	163	89
माताटीला Matatila	158	133	123	35	138	140	100	135	153	143	128	66	132	98	95
*खटीमा Khatima	212	170	139	21	166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
*रामगंगा Ramganga	109	348	266	124	471	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
गंगा कैनल Ganga Canal	160	131	126	32	145	34	32	31	32	30	26	23	23	25	35
*यमुना-1 Yamuna St	424	464	276	44	361	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
*कुलहल Kulhal	160	185	119	19	145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
*छिब्रो Chhibro	904	1064	710	102	765	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
*चिला Chilla	667	823	645	72	518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
*खोदरी Khodri	423	488	321	44	367	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
*मनेरी भाली-1 Maneri Bhali	446	471	364	55	409	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ई0वाई0सी0 EYC	-	-	-	-	-	-	-	-	8	6	3	2	9	3	3
खारा Khara	396	456	287	43	342	309	411	383	280	329	296	257	341	324	355
शीतला Sheetla	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	1	2	3	2	2
योग-अ. जल विद्युत	5428	6196	4433	863	5275	1913	1418	2112	1156	1283	1430	925	1064	944	744
Total - A. Hydro															
(लघु जल विद्युत को सम्मिलित करते हुए) (including Micro Hydel)															

* उत्तरांचल प्रदेश में

तालिका/Table 2.3 (क्रमशः) (Contd.)

मिलियन यूनिट (Million Unit)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ब. तापीय															
B. Thermal															
ओबरा तापीय Obra Thermal	377	278	271	92	451	363	667	420	279	90	0	0	29	590	616
ओबरा विस्तार-1 Obra Extn.-1	382	504	381	141	543	522	590	364	265	588	692	766	1137	770	628
ओबरा विस्तार Obra Extn. II & III	3276	3430	3095	867	4918	3962	5487	5459	5007	4893	4558	4585	4060	3793	3388
पनकी Panki	3	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
पनकी विस्तार Panki Extn.	846	776	708	114	861	823	1016	1065	1043	954	929	1066	1346	1229	1032
आर.पी.एच. कानपुर R.P.H. Kanpur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
हरदुआगंज 'अ' Harduaganj 'A'	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	463	327	206	81	405	287	438	407	276	394	286	282	242	110	95
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	205	404	238	62	300	300	329	325	354	124	465	469	563	693	487
परीछा Parichha	621	837	482	70	602	552	948	654	967	763	1472	2379	3192	3728	3320
आनपारा-अ Anpara-A	3927	3933	2756	702	4156	* 11492	4261	4367	4163	4112	4247	4048	4582	4657	4224
आनपारा-ब Anpara-B	7378	7043	6240	1795	7347	-	7407	7616	7345	7447	8088	7442	7227	7337	7766
**टाण्डा Tanda	902	1210	659	-	-	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-
लघु तापीय Small Thermal	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
योग-ब-तापीय															
Total-B-Thermal	18380	18742	15036	3924	19583	18301	20984	20681	19703	19369	20741	21040	22383	22912	21556
योग - (अ+ब) Total- (A+B)	23808	24938	19469	4787	24858	20314	22412	22793	20859	20652	22171	21966	23447	23856	22300

** Transferred to NTPC w.e.f. 15.1.2000

तालिका/ 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 संयंत्रों में खपत Auxiliary Consumption			कुल शुद्ध उत्पादन Total Net Generation	कुल आयात(केन्द्र) Gross Import(Central)	बसबार पर कुल उपलब्धता Net Availabi- lity at Busbar	
	तापीय Thermal(UPRVNL)	जल विद्युत Hydro(UPJVNL)	योग Total	तापीय Thermal	जल विद्युत Hydro				योग Total
1	2	3	4 (2+3)	5	6	7 (5+6)	8 (4-7)	9	10 (8+9)
1984-85	6745 (59.8)	4541 (40.2)	11286	898	13	911	10375	3719	14094
1985-86	7629 (61.4)	4597 (38.6)	12226	1037	14	1051	11175	3791	14966
1986-87	9516 (64.5)	5224 (34.5)	14740	1084	14	1098	13642	3591	17233
1987-88	11845 (71.6)	4697 (27.4)	16542	1308	12	1320	15222	4565	19787
1988-89	13948 (74.6)	4737 (24.4)	18685	1545	14	1559	17126	4743	21869
1989-90	13484 (72.6)	5083 (27.4)	18567	1544	13	1557	17010	7497	24507
1990-91	14284 (72.6)	5194 (26.7)	19478	1664	13	1677	17801	8893	26694
1991-92	12630 (69.5)	5554 (30.5)	18184	1531	13	1544	16640	11923	28563
1992-93	14017 (77.2)	4150 (22.8)	18167	1574	14	1588	16579	12824	29403
1993-94	14560 (73.4)	5287 (26.6)	19847	1604	14	1618	18229	12775	31004
1994-95	15611 (72.0)	6064 (28.0)	21675	1592	14	1606	20069	12881	32950
1995-96	17813 (78.0)	5014 (22.0)	22827	1718	14	1732	21095	14013	35108
1996-97	18423 (77.9)	5232 (22.1)	23655	1796	16	1812	21843	14010	35853
1997-98	18380 (77.2)	5428 (22.8)	23808	1879	18	1897	21911	14512	36425
1998-99	18742 (75.2)	6196 (24.8)	24938	1848	19	1867	23071	15914	38985
1999-2000	15036 (77.3)	4405 (22.7)	19441	1580	12	1592	17849	14316	32165
2000-2001	19583(78.8)	5276 (21.2)	24859	2018	15	2033	22826	17407	40233
2001-2002	18010 (92.2)	1539 (7.8)	19549	-	-	-	19549	20692	40241
2002-2003	20948 (93.6)	1418 (6.4)	22366	2160	2	2162	20204	17101	37305
2003-2004	20681 (90.7)	2112 (9.3)	22793	2112	3	2115	20678	20441	41119
2004-2005	19703 (94.4)	1156 (5.5)	20859	2040	5	2045	18814	24091	42905
2005-2006	19370 (93.8)	1283 (6.2)	20653	2052	5	2057	18596	24000	42596
2006-2007	20741 (93.6)	1430 (6.4)	22171	2124	5	2129	20042	26481	46523
2007-2008	21041 (95.8)	926 (4.2)	21967	2241	5	2246	19721	35548	55269
2008-2009	22384 (95.5)	1064 (4.5)	23448	2756	6	2762	20686	35689	56375
2009-2010	22913 (96.15)	915 (3.85)	23828	2755	6.0	2761	21067	40143	61210
2010-2011	21333(96.83)	699 (3.17)	22032	1939	7.0	1946	20086	46421	66507

कोष्ठक में दिये गये आँकड़े योग का प्रतिशत दर्शाते हैं।

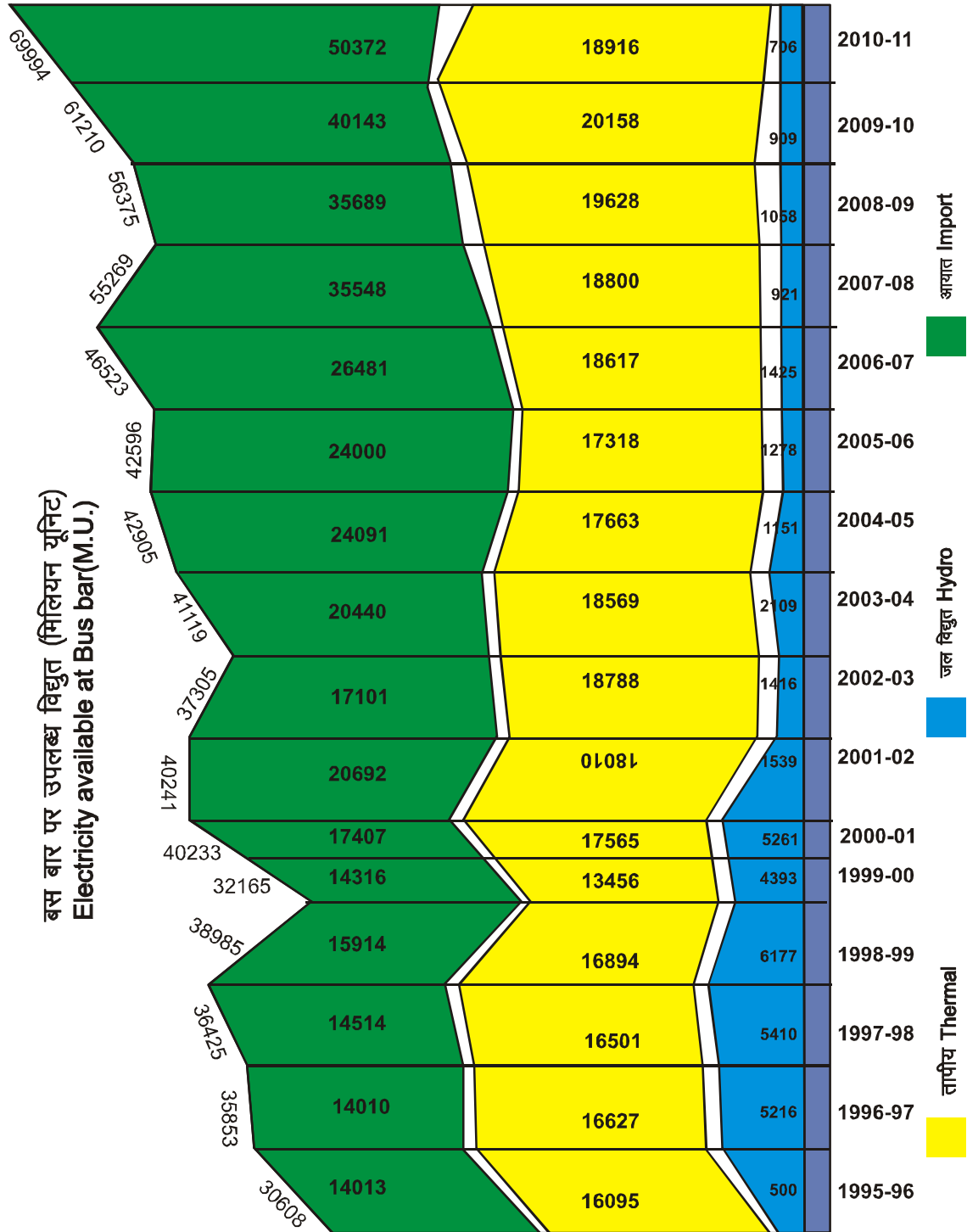
Figures in brackets indicate percentage of Total.

जल विद्युत उत्पादन में 1982-83 से लघु जल विद्युत उत्पादन भी सम्मिलित हैं।

*From 1982-83 and onwards hydro include generation from micro hydel also.

2001-2002 के तथा बाद के आयात के आँकड़े दिखाये गये हैं। उनमें औद्योगिक सह उत्पादन भी शामिल है।

Data for import for the year 2001-2002 & there after includes Industrial Co-generation also.



विद्युत (मि.यू.) Electricity (M.U.)

तालिका/ 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 Name of Power Station	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11
1. ओबरा Obra	0.94	0.99	1.00	1.05	0.98	0.91	0.90	0.94	0.94	1.01	0.99	0				
2. ओबरा विस्तार I Obra Extn. - I	0.94	0.97	1.00	1.04	0.99	0.91	0.89	0.95	0.95	1.00	0.99	0.97	0.97	0.96	0.93	0.97
3. ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	0.82	0.86	0.83	0.87	0.94	0.83	0.80	0.83	0.85	0.84	0.86	0.91	0.92	0.95	0.94	0.88
4. पनकी Panki	0.86	0.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
5. पनकी विस्तार Panki Extn.	0.91	0.90	0.86	0.84	0.83	0.84	0.85	0.89	0.90	0.88	0.89	0.94	0.93	0.86	0.88	0.93
6. हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	1.10	1.01	0.96	0.98	1.04	1.10	1.08	1.05	1.07	1.06	1.02	1.0				
7. हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	1.10	1.03	0.97	0.98	1.04	1.10	1.07	1.05	1.08	1.06	1.03	1.0	1.00	1.01	1.03	1.11
8. पारिष्ठा Paricha	0.84	0.88	0.90	0.90	0.90	0.89	0.89	0.89	0.90	0.90	0.93	0.82	0.80	0.88	0.86	0.84
9. आनपारा Anpara	0.71	0.70	0.71	0.71	0.71	0.69	0.68	0.76	0.77	0.74	0.74	0.71	0.72	0.73	0.73	0.72
10. टाण्डा* Tanda	0.96	0.97	0.91	0.97	0.97*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
समतुल्य औसत Weighted Average	0.78	0.78	0.78	0.79	0.82	0.77	0.75	0.77	0.78	0.79	0.8	0.79	0.8	0.82	0.81	0.80

Transfer to NTPC w.e.f. 15.01.2000

तालिका/Table 2.6

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

मिलीलीटर/यूनिट

Per Unit oil consumption of Thermal Power Stations (U.P. R.V.U.N.L.)

ML/KWH

क्र.सं.विद्युत गृह का नाम	95-96	96-97	97-98	98-99	99-2000	2000-01	2001-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11
Sl.No. Name of Power Station																
1 ओबरा Obra	9.06	11.81	10.55	16.00	18.56	10.92	16.76	13.63	10.01	12.59	12.72	0				
2 ओबरा विस्तार-I Obra Extn. -I	12.80	10.58	10.78	7.43	10.44	7.30	7.42	6.27	9.33	13.17	7.65	6.16	7.01	7.27	9.39	8.34
3 ओबरा विस्तार II&III Obra Extn. II & III	5.84	6.04	4.53	5.80	13.77	3.52	3.04	2.06	2.03	3.21	3.58	3.82	3.82	3.56	3.42	4.63
4 पनकी Panki	18.95	21.59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 पनकी विस्तार Panki Extn.	15.24	12.69	8.34	8.03	7.48	7.25	4.36	3.17	3.50	3.57	4.94	3.79	3.48	2.20	3.62	3.78
6 हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	17.68	10.97	16.63	23.48	22.17	5.39	4.38	5.09	10.52	12.34	10.33	7.41				
7 हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	21.72	10.85	18.03	26.31	19.26	10.53	10.42	6.25	7.34	10.69	16.66	7.15	8.53	12.95	9.77	20.79
8 परीक्षा Paricha	26.30	19.94	26.34	18.42	32.03	8.43	7.34	11.86	10.07	3.93	8.6	9.92	9.96	9.41	6.25	6.20
9 आनपारा Anpara	0.68	0.70	0.98	1.20	1.30	0.82	0.55	1.07	1.21	0.89	0.57	0.44	0.51	0.57	0.81	0.63
10 *टाण्डा Tanda	14.22	7.58	15.45	23.89	0.97*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
समतुल्य औसत Weighted Average	4.98	3.86	4.51	5.89	5.30	2.69	2.30	2.24	2.07	2.34	2.43	2.33	2.98	3.27	3.10	3.26

* दि. 15-01-2000 से एन.टी.पी.सी. को हस्तांतरित/Transferred to NTPC wef 15-01-2000

तालिका/ Table 2.7

वृहत् तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत का प्रतिशत

मिलीलीटर/यूनिट

Percentage (%) Auxiliary Consumption in Major Thermal power stations

ML/KWH

क्र.सं. विद्युत गृह का नाम	95-96	96-97	97-98	98-99	99-2000	2000-01	2001-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11
Sl.No. Name of Power Station																
1 ओबरा Obra	11.65	10.86	11.58	10.43	19.20	17.89	17.68	15.37	15.89	22.69	20.36	0				
2 ओबरा विस्तार-I Obra Extn. -I	11.09	8.95	9.27	7.93	11.57	11.40	12.32	13.94	20.00	24.91	14.11	13.22	16.09	17.87	15.69	15.18
3 ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	10.15	11.84	11.73	8.17	10.57	11.07	11.32	11.03	10.91	10.64	11.86	11.56	12.13	12.20	12.19	12.85
4 पनकी Panki	10.90	11.37	27.89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 पनकी विस्तार Panki Extn.	14.46	14.31	13.97	14.28	14.51	13.56	12.48	11.87	11.28	11.59	13.49	13.47	13.30	12.53	12.82	13.67
6 हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	17.88	15.81	15.89	17.03	16.99	15.89	16.68	15.12	16.67	18.46	16.0	16.66		14.82	16.05	14.96
7 हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	17.88	14.25	17.61	17.16	18.15	19.14	18.61	14.77	15.33	17.19	19.3	13.03				
8 पारीक्षा Parichha	12.79	12.05	14.76	13.9	18.45	18.19	15.58	17.39	18.11	17.01	18.23	13.66	13.38	12.65	12.26	12.64
9 आनपारा Anpara	8.52	8.30	8.47	8.63	8.41	8.54	8.47	9.94	10.07	8.8	8.78	8.5	8.61	8.64	8.52	8.4
10 टाण्डा* Tanda	9.04	12.47	15.25	15.54	18.86*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
योग वृहत् तापीय Total Major Thermal	4.98	9.75	10.22	9.86	10.36	10.31	10.23	10.31	10.22	10.35	10.59	10.24	10.65	10.84	10.62	10.56

* दिनांक 15-01-2000 से एन.टी.पी.सी. को हस्तांतरित / Transferred to NTPC wef. 15.01.2000

तालिका/ Table 2.8

वृहद तापीय विद्युत गृहों का पी.एल.एफ. (प्रतिशत)
PLF (%) of major thermal power stations

क्र.सं. विद्युत गृह S.No. Power Station	95-96	96-97	97-98	98-99	99-2000	2000-01	2001-02	2002-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11			
1. ओबरा Obra	28.64	22.18	26.86	19.85	25.86	32.15	33.35		29.90	19.96	6.46	0							
2. ओबरा विस्तार I Obra Extn. - I	24.40	32.91	15.51	20.40	21.06	22.0	23.92		14.73	10.74	23.82	28.03	19.75	35.19	41.12	37.17			
3. ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	41.76	32.44	37.39	39.17	45.11	56.14	62.64		62.16	57.17	55.88	52.04	52.2	46.35	43.2	38.68			
4. पनकी Panki	25.03	16.56	0.53	-	-	-	55.25		57.77	56.71	50.39	50.51	57.82	73.21	66.83	56.08			
5. पनकी विस्तार Panki Extn.	23.10	40.75	45.97	42.16	44.61	46.78	44.7												
6. परीक्षा Parichha	25.48	28.16	32.29	43.41	28.56	31.2	53.3		33.87	50.19	39.6	55.56	54.18	56.95	66.51	59.22			
7. हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	19.39	28.49	35.20	24.90	21.76	30.8	20.7		33.36	30.19	21.07	30.04	22.64						
8. हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	17.56	11.99	10.40	20.51	15.19	15.2	16.71		16.47	17.97	6.32	24.57	31.11	39.48	41.74	30.20			
9. आनपारा 'अ' Anpara 'A'	64.92	79.31	71.15	71.26	62.47	75.3	77.22		78.02	75.45			73.17	83.04	84.4	76.55			
10. आनपारा 'ब' Anpara 'B'	78.08	82.20	84.23	80.40	91.47	83.8	84.9		84.56	86.71	83.85	85.02		86.4		84.72	82.51	83.76	88.66
11. टाण्डा *	35.36	37.19	31.21	33.49	21.59*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Total Major Thermal	47.48	49.24	49.13	49.14	N.A.	57.1	59.8	61.18	60.23	57.54	56.94	60.15	59.04	62.45	64.14	60.28			

* Transferred to NTPC w.e.f 15.01.2000

तालिका/Table 2.9

संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता, वृहत विद्युतगृहों की प्रमुख विशेषताएँ एवं जल विद्युतगृहों के प्रकार, उच्चतम क्षमता एवं डिजाइन ऊर्जा उत्पादन 31.03.2011

Plantwise Installed Capacity, Salient Features of Major Stations and Type, Peaking Capability and Design Energy Generation of Hydro Power Station As on 31-03-2011

विद्युतगृह का नाम	प्रकार	अधिष्ठापित क्षमता मे0वा0	दिसम्बर में उच्चतम (मे0वा0)	स्थापना वर्ष	परिकल्पित हैड (मीटर में)	डिजाइन ऊर्जा (मि0यू0 में)	टरबाइन रनर	स्पीड आर0पी0एम0	निर्माता टरबाइन एवम् जनरेटर
Name of Power Station	Type	Installed capacity MW	Peaking Capability in December M.W.	Commissioning year	Design head (Metres)	Design Energy generation MU	Turbine Runner	Speed RPM	Manufacturer Turbine & Generator
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
अ- जल विद्युत									
A- Hydro									
ओबरा	स्टोरेज	1x33	99.00	1970-71	20.4	279	कपलान	115.4	इंग्लि., इले., एच.ई.(आई.)एल.
Obra Hydrel	Storage	2x33		1970-72			Kaplan		Eng., Elect., HE(I)L
रिहन्द	स्टोरेज	5x50	300	1961-62	69.0	920	फ्रंसिस	150.0	इंग्लि., इले., यू.के.
Rihand	Storage	1x50		1966-67			Francis		Eng., Elect., U.K.
माताटीला	स्टोरेज	3x10	30	1964-65	25.91	123	कपलान	250.0	हिटाची, जापान
Matatila	Storage						Kaplan		Hitachi, Japan
निरगाजनी	रिवर साइड	2x2.5	5.0	1937-38	5.49		कपलान	125.0	मै.बोविग, इंग्लैंड
Nirgazni	River Side						Kaplan		एएसईए स्विचगीयर
									M/s Boving England
									ASEA, Switchgear
चितौड़ा	रिवर साइड	2x1.5	3.0	1937-38	5.82	32.0	कपलान	125.0	मै.बोविग, इंग्लैंड
Chitora	River Side						Kaplan		एएसईए स्विचगीयर
									M/s Boving England
									ASEA, Switchgear

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
सलावा	रिवर साइड	2x1.5	3.0	1936-37	5.49	32	कपलान	125.0	मै.बोविग, इंग्लैण्ड एएसईए स्विचगीयर
Salawa	River Side	1x50		1966-67			Kaplan		M/s Boving England ASEA, Swithchgear
भोला	रिवर साइड	4x0.375	1.5	1929-30	-	32	कपलान	-	मै.बी.टी.एच., इंग्लैण्ड M/s BTH, England
Bhola	River Side	1x0.60	0.6	1929-30	4.27		Kaplan	187.5	मै.बोविग, इंग्लैण्ड
		1x0.60	0.6	1938-39	4.27			187.5	M/s Boving England
पालरा	रिवर साइड	3x0.200	0.6	1929-30					निस्प्रयोज्य घोषित
Palara	River Side								Declared Unusable
सुमेरा	रिवर साइड	2x0.6	1.2	1931-32	-	-	-		निस्प्रयोज्य घोषित
Sumera	River Side								Declared Unusable
बेलका	रिवर साइड	2x1.5	3.0	2001-02	5.70	12.22	कपलान	162	मै. पीपीजीएमएल ज्योति लि., बड़ौदा
Belka	River Side						Kaplan		M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
बबेल	रिवर साइड	2x1.5	3.0	2001-02	7.23	13.04	कपलान	202	मै. पीपीजीएमएल ज्योति लि., बड़ौदा
Babail	River Side						Kaplan		M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
शीतला	रिवर साइड	3x1.2	3.6	2006-07	4.29	11.24	कपलान	152	मै. पीपीजीएमएल ज्योति लि., बड़ौदा
Sheetla	River Side						Kaplan		M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
खारा	रिवर साइड	3x24	72.0	1997-98	43.0	385	फ्रांसिस	187.50	मै. बीएचईएल
Khara	River Side						Francis		M/s BHEL

तालिका/ Table 2.9 (क्रमशः) (Contd.)

विद्युत गृह का नाम	अधिष्ठापित क्षमता मे0वा0	स्थापना वर्ष	प्रेषण के0जी0/सेमी0	टर्बाइन स्टाप वाल्व पैरामीटर तापक्रम °से	टर्बो जनरेटर	निर्माता बॉयलर
Name of Power Station	Installed capacity MW	Year of Installation	Pressure Kg/Cm2	Parameters at Turbine Stop Valve Temp. °C	Turbo Generator	Manufacturer Boiler
ब- तापीय /B-Thermal						
हरदुआगंज 'अ'	2x30	1962-63	60	482	जर्मनी/Germany	यू0के0/U.K.
Harduaganj 'A'	1x30	1964-65	60	482	जापान/Japan	जापान/Japan
ओबरा Obra	5x50	1967-72		535	सो0 संघ/USSR	सो0 संघ/USSR
पनकी Panki	2x32	1967-68	70	485	यूगोस्लाविया Yugoslavia	ऑस्ट्रिया Austria
पनकी विस्तार Panki Extn.	2x110	1976-77	130	535	भेल BHEL	भेल BHEL
हरदुआगंज 'ब'	2x50	1967-69	90	535	सो0 संघ/USSR	सो0 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
ओबरा विस्तार I Obra Extn. - I	3x100	1973-76	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	5x200	1977-82	130	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
परीक्षा Parichha	1x110	1983-84	138	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
	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
आनपारा 'अ'	2x210	1985-87	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
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

**Percentage
(प्रतिशत)**

तालिका/ Table 2.10

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

क्रम	विद्युत गृह क्षमता	2003-04	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
संख्या	और इकाई संख्याक्षमता	पी.एल.एफ./ए.एफ.	पी.एल.एफ./एफ.	पी.एल.एफ./एफ	पी.एल.एफ./एफ	पी.एल.एफ./एफ	पी.एल.एफ./एफ	पी.एल.एफ./एफ	पी.एल.एफ./एफ
Sl.No.	Power Station & Unit	PLF (%)	AF (%)	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)
1-	ओबरा	1	50	-	-	-	-	-	-
	Obra	2	50	-	-	-	-	71.51	75.05
		3	50	-	-	-	-	8.15	9.39
		4	0	64.19	80.44	48.94	66.23	69.18	84.49
		5	50	55.39	70.22	30.89	46.24	69.18	84.17
		6	100	33.25	71.82	17.28	38.45	-	-
2-	ओबरा विस्तार-I	5	100	33.25	71.82	17.28	38.45	0	0
		7	100	10.93	26.02	0	0	28.36	51.05
		8	100	-	-	14.95	22.83	40.53	69.36
3-	ओबरा विस्तार-II एवं III	9	200	48.5	72.59	59.24	80.59	43.57	69.6
	Obra Extn. II & III	10	200	48.5	72.59	59.24	80.59	43.57	69.6
		11	200	63.59	91.19	57.62	83.12	48.80	79.59
		12	200	61.14	88.85	42.12	71.26	43.87	68.78
		13	200	67.26	89.99	66.70	87.82	34.57	66.35
		14	200	70.64	87.96	60.15	81.74	26.49	51.29
4-	पनकी	1	32	-	-	-	-	-	-
	Panki	2	32	-	-	-	-	-	-
5-	पनकी विस्तार	3	110	55.60	72.39	62.87	83.30	48.80	79.59
	Panki Extn.	4	110	59.93	82.17	50.55	76.83	43.87	68.78
6-	हरदुआगंज 'अ'	1	30	-	-	-	-	-	-
	Harduaganj 'A'	2	30	-	-	-	-	-	-
		3	30	-	-	-	-	-	-
7-	हरदुआगंज 'ब'	1	50	-	-	-	-	-	-
	Harduaganj 'B'	2	50	-	-	-	-	-	-
		3	55	37.13	67.10	21.48	37.63	48.80	79.59
		4	55	47.18	77.15	35.99	67.01	43.57	69.6
8-	हरदुआगंज 'स'	5	60	-	-	-	-	-	-
	Harduaganj 'C'	6	60	-	-	-	-	-	-
		7	110	35.3	51.46	38.51	64.38	48.80	79.59
9-	परीक्षा	1	110	47.45	73.10	40.52	71.37	43.57	69.6
	Parichha	2	110	20.29	28.72	59.85	80.79	-	-
		3	210	-	-	-	-	34.55	31.83
		4	210	-	-	-	-	48.64	73.05
10-	आनपारा	1	210	81.45	94.75	76.47	91.67	69.61	86.79
	Anpara	2	210	85.53	94.64	69.75	86.10	59.45	71.78
		3	210	69.77	79.54	80.12	93.94	78.10	92.35
		4	500	81.84	87.11	87.42	92.50	78.10	92.35
		5	500	91.57	95.04	80.29	86.04	82.14	91.44

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		माताटीला		सम्मंगा	
	उच्चतम जल स्तर 880 फुट Max. 880 ft.	निम्नतम जल स्तर 830 फुट MDDL 830 ft.	उच्चतम जल स्तर 1012 फुट Max. 1012 ft.	निम्नतम जल स्तर 970 फुट MDDL 970 ft.	उच्चतम जल स्तर 366 मी0 Max. 366m	निम्नतम जल स्तर 335 मी0 MDDL 335m
1986-87	866.40	837.50	1012.30	980.70	357.26	325.74
	25.8.86	25.6.86	30.9.86	2.3.87	25.11.86	7.6.87
1987-88	880.00	831.20	1012.30	966.90	342.460	318.565
	25.9.87	17.7.87	6.11.87	3.7.87	21.10.87	29.2.88
1988-89	867.50	844.70	1012.30	968.00	357.99	320.55
	10.10.88	23.6.88	28.9.88	12.6.88	25.11.88	1.4.88
1989-90	869.10	844.60	1009.90	968.10	352.92	350.24
	23.9.89	31.3.90	29.8.89	1.7.89	16.11.89	3.6.89
1990-91	878.00	839.00	1012.00	968.60	365.97	326.80
	20.10.90	19.6.90	13.10.90	22.6.91	27.10.90	16.6.90
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)		

तालिका/Table 2.12
स्रोतवार ऊर्जा आयात Sourcewise Energy Import

मिलियन यूनिट
MU

क्र०सं.	स्रोत/परियोजना का नाम	वर्ष में आयातित ऊर्जा मि०यू० में Energy Import In MU During the year															
Sl. No.	Source/Name of Project	98-99	99-2000	2000-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
I. अ	तापीय/ A- THERMAL		Upto 14/01/00	15/01/00-3/00													
1	सिंगरौली/Singrauli	6533	5984	899	6708	5861	5271	5491	5824	5784.90	5524.74	6122.966	023.50	6268.20	6872.16		
2	रिहन्द/Rihand	2501	2102	653	2736	2556	2110	2390	2528	3353.23	5116.12	5375.11	5656.37	5484.84	5696.89		
3	औरैया/Auriya	1560	1530	411	1726	1629	1135	1542	1494	1704.86	1648.29	1415.80	1216.06	1643.78	1752.82		
4	अन्टा/Anta	540	527	191	756	793	531	632	715	807.94	769.10	704.73	585.92	744.53	778.92		
5	ऊँचाहार/Unchahar I	1432	1259	475	1652	1978	1385	1751	1828	1945.15	2016.79	2099.25	1852.99	1998.68	2029.52		
6	ऊँचाहार/Unchahar II & III				211	734	681	918	1020	1058.79	1186.12	1714.63	1629.23	2158.77	1780.33		
7	दादरी/Dadri																
	(i) एन.सी.आर./NCR	223	251	61	399	830	415	603	821	663.26	649.20	670.33	669.70	712.00	1259.10		
	(ii) गैस/GAS	862	822	225	1080	1787	1330	1735	1851	1850.82	1810.14	1659.02	1499.93	1811.43	1971.59		
8	टांडा/Tanda		0	93	956	1763	1913	2538	2921	2918.85	3084.52	3131.92	3021.10	3132.69	3140.26		
ब	जलीय/ B-HYDRO																
9	टनकपुर/Tanakpur	224	133	13	131	130	76	98	101	91.06	87.89	85.66	82.54	94.46	82.34		
10	चमेरा- I/Chamera-I	134	0	0	9	201	452	488	417	467.09	472.26	427.77	433.63	642.89	487.94		
11	चमेरा- II/Chamera-II	-	-	-	-	-	-	-	112	358.85	347.48	349.33	338.55	347.62	789.88		
12	सलाल/Salal	305	238	25	233	208	218	238	237	239.81	238.25	227.72	208.94	209.83	225.34		
13	उड़ी/Uri	720	374	78	414	478	490	564	436	532.35	556.67	511.95	602.63	537.12	1214.56		
14	धौली गंगा/Dhauliganga	-	-	-	-	-	-	-	-	69.41	252.30	273.34	258.00	272.15	576.82		
15	दुलहस्ती/Dulhasti	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	1.16	535.84	546.55	579.09	1209.78		
16	टेहरी/Tehri	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	314.31	1021.34	1236.59	835.51	1429.90		
17	ताला/Tala	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	36.94	141.20	168.41	146.61	157.27		
18	नैथपा झाकरी/NATHPA JHAKRI	-	-	-	-	-	-	-	845	673.06	989.70	1122.36	1111.05	1211.05	1311.78		
स	परमाणु/ C-ATOMIC																
19	नरौरा/Narora APP	366	393	70	344	913	788	845	818	635.35	301.79	177.44	200.61	229.12	594.53		
20	आर.ए.पी.पी. III & IV/RAPP III & IV	-	0	0	28	118	71	0	288	502.31	389.42	327.92	343.27	406.48	1211.54		
द	अन्य / D- Others																
21	ई.आर./ER		346	86	487	540	323	20	316	343.10	687.34	1711.90	2035.86	1775.18	2091.28		
22	डब्ल्यू.आर./WR	366	180	5	90	84	10	0	0	0	0	0.91	1.00	0.00	0.00		
23	यू.आई./UI						-99	956	1215	1859.63	2069.59	2018.77	760.30	3630.19	1854.62		
24	द्विपक्षीय /ओ.ए./Bilateral/OA							-368	304	1265.35	476.62	260.51	1760.22	1616.08	2536.15		
25	आई.पी.पी./IPP							-	-	0.00	837.36	1625.26	1767.27	1820.89	7155.71		
26	औद्योगिक सह-उत्पादन/Industrial Co-Generation		33	44	50	69.8	86.97	254.98	302.17	461.59	862.04	1827.96	1581.46	1688.69	1944.08		
27	सी.पी.पी./CPP									113.17	200.95	153.66	96.93	144.88	216.72		
28	उ.प्र.जल विद्युत निगम /UPJVNL								1386.69	2065.13	1111.25	1242.96	1390.01	888.06	1048.81	905.44	703.54
29	लघु जल विद्युत/Micro Hydel				23.94	-	10.55	16.16	7.43	6.25	3.25	2.16	9.23	3.49	2.85		
30	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम/U.P. RVUNL				348217254.33	18010.45	18463.79	18229.31	17272.78	16997.37	18915.86	18600.38	19628.19	20158.05	18916.01		
	कुल ऊर्जा आयात/Total Energy Import	15767	14172	6811	35289	38690	37049.11	41005.50	42784.74	45946.53	51236.21	5185.20	56374.85	61209.74	69994.27		

टिप्पणी : कैप्टिव उत्पादन के आंकड़े उपलब्ध नहीं हैं । Note : Figures of Captive Generation not available.

तालिका/ Table 2.13

केन्द्रीय परियोजनाओं में उ०प्र० का अंश UP's Power Share in Central Sector Projects

मेगावाट

M.W.

क्र०सं०	परियोजना का नाम सं. x क्षमता मे०वा०	उ०प्र० का अंश(प्रतिशत)	वर्ष के अंत तक मे०वा० में / At the end of year in MW													
			Sl. No.	Name of the Project No. x Capacity M.W.	U.P.'s Firm Share(%)	97-98	98-99	99-00	2000-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I. अ तापीय / A-THERMAL																
1	सिंगरौली/Singrauli (5x200 + 2x500)	37.68	850	850	850	850	827.05	753.70	753.70	799.64	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0
2	रिहन्द-I/Rihand-I (2x500)	32.57	365	365	365	365	355.63	325.70	325.70	348.62	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0
3	रिहन्द-II/Rihand-II (2x500)	29.60	-	-	-	-	-	-	-	-	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0
4	औरैया/Auriya (4x111.19+2x109.3)	32.06	230	230	230	234	228.23	209.80	209.80	223.13	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0
5	अन्टा/Anta (3x88.71+1x153.2)	21.75	70	70	107	107	102.8	89.40	89.40	100.81	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0
6	ऊँचाहार-I/Unchahar I (2x210)	59.52	65	248	286	286	277.37	249.80	249.80	253.05	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0
7	ऊँचाहार-II/Unchahar II (2x210)	30.69	-	-	144	144	140.4	128.9	128.9	138.56	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0
8	ऊँचाहार-III/Unchahar III (1x210)	30.00	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0
9	दादरी/Dadri															
	(i) एन.सी.आर./NCR (4x210+1x490)	10	0	0	0	84	84	84.00	84.00	107.65	84.0	84.0	84.0	84.0	133.0	182.0
	(ii) गैस/GAS (4x130.19+2x154.51)	29.60	105	135	135	203	265.63	242.10	242.10	234.59	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0
10	Tanda (4x110)	100	-	-	440	440	440	440.00	440.00	440.00	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0
ब जलीय/ B-HYDRO																
11	टनकपुर/Tanakpur (3x31.4)	22.64	37	32.19	32.19	32.19	29.93	22.70	22.70	21.33	27.0	27.0	27.0	21.0	21.0	21.0
12	चमेरा-I/Chamera-I (3x180)	20.27	0	0	0	38	55.07	109.60	109.60	109.46	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0
13	चमेरा-II/Chamera-II (3x100)	20.66	-	-	-	-	-	-	-	42.83	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0
14	सलाल-I & II/Salal-I & II (6x115)	6.95	82	82	56.30	56.30	59.57	70.00	70.00	70.00	70.0	70.0	70.0	48.0	48.0	48.0
15	उड़ी/Uri(4x120)	20.06	113	113	113	113	109.02	96.30	96.30	96.29	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0
16	नैथ्या झाकरी/NATHPA JHAKRI(6x250)	14.73	-	-	-	-	-	-	-	241.58	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0
17	धौली गंगा/Dhaliganga (4x70)	20.00	-	-	-	-	-	-	-	-	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0
18	दुलहस्ती/Dulhasti (3x130)	21.80	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0
19	टेहरी/Tehri(4x250)	37.40	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0
20	ताला/Tala (6x170)	29.40	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0
स परमाणु/ C-ATOMIC																
21	नरौरा/Narora (2x220)	31.30	44	44	44	154	150.11	137.70	137.70	152.67	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0
22	आर.ए.पी.पी. III&IV/RAPP-III&IV(2x220)	19.55	-	-	51	0	0	0.00	0.00	80.67	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0
23	RAPP V & VI (2x220)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86
24	SEWA II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27
25	Koteshwar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39
26	ई.आर./ER	-	-	-	60	60	60	60.00	0.00	48.59	51.0	51.0	51.0	54.0	54.0	105.0
योग/Total			1961	2169	2913.49	3166.49	3184.81	3019.70	2959.70	3529.43	3725.0	4547.0	4547.0	4522.0	4657.0	4823.0

Note / टिप्पणी : (1) Bilateral exchnge of 250 MW Power of Dadri P/Stn out of DTL share for the period w.e.f. 27/11/04 to 31/03/05 taken.
(2) Additional bilateral / OA of 50 MW (average) through various sources taken w.e.f. 01/08/04 to 31/12/04.
(3) Unallocated share is additionally allocated in 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. S.No.	स्रोत का नाम Name of Source	आयात (एम.यू.) Import in MU							
		2003-04	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
1	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम U.P. RAJYA VIDYUT UTPADAN NIGAM	18229.31	17272.78	16997.37	18915.86	18600.38	19628.19	20158.05	18916.01
2	उ.प्र. जल विद्युत निगम U.P. JAL VIDYUT UTPADAN NIGAM								
	i) जल विद्युत Hydro	2065.13	1111.25	1242.96	1390.01	888.06	1048.81	905.44	703.54
	ii) लघु जल विद्युत Micro Hydel	16.16	7.43	6.25	3.25	2.16	9.23	3.49	2.85
3	केन्द्रीय सेक्टर परियोजनाएं CENTRAL SECTOR PROJECTS	20439.92	24091.10	24000.20	26480.53	29807.51	29721.44	31242.02	36664.54
4	संयुक्त क्षेत्र JOINT SECTOR								
	राजघट (i) RAJGHAT	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	NA	NA	NA	NA
5	निजी क्षेत्र PRIVATE SECTOR (IPP)	-	-	0	837.36	1625.26	1767.27	1820.89	7155.71
6	औद्योगिक सह उत्पादन INDUSTRIAL CO-GENERATION	254.98	302.17	461.59	862.04	1827.96	1581.46	1688.69	1944.08
7	कैप्टिव उत्पादन CAPTIVE GENERATION								
	1- हिन्दालको/ HINDALCO	N.A.	N.A.	82.90	117.88	83.33	78.15	29.41	16.99
	2- कनौरिया/ KANORIA	N.A.	N.A.	30.26	83.06	70.32	18.78	48.91	101.62
	3- अन्य/ Others	-	-	-	-	-	-	66.55	98.11
8	डब्ल्यू आर/ WR	-	-	0.00	0.00	0.91	1.00	00.00	0.00
9	यूआई/ UI	-	-	1859.63	2069.59	2018.77	760.30	3630.16	1854.62
10	ओ.ए./ OA	-	-	1265.53	476.62	260.51	1760.22	1616.08	2536.15
	TOTAL ENERGY IMPORT	41005.5	42784.73	45946.53	51236.21	55185.20	56374.85	61209.74	69994.22

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

तालिका/Table 2.15

उ.प्र. जल विद्युत निगम से आयात (बस बार पर)

IMPORT FROM U.P. JAL VIDYUT NIGAM (AT BUS BAR)

क्र.सं.	संयंत्र का नाम	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.)	आयात (एम.यू.)							
			2003-04	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
1	रिहंद	6x50	1099.80	456.60	522.98	665.42	383.18	399.90	375.75	171.32
	RIHAND									
2	ओबरा हाइडेल	3x33	427.65	199.92	228.10	281.75	165.67	159.48	160.44	82.20
	OBRA HYDEL									
3	माता टीला									
	MATA TILLA	3x10	133.72	150.82	141.97	127.05	65.06	130.97	97.46	94.58
4	खारा एवं यूजीसी/भोला/शीतला	3x24								
		+2x2.5+4x1.5								
	Khara & UGC/Bhola/Sheetla	+4x0.375	403.96	303.93	349.92	315.78	274.15	358.47	271.80	355.44
		+4x0.6+3x1.2								
5	लघु जल विद्युत (बेलका, बबेल)	4 x 1.5	16.16	7.43	6.25	3.25	2.16	9.23	3.49	2.85
	Micro Hydel (Belka, Babail)									

Note :

- 1 Hydro project falling under the state of Uttaranchal transferred on 9.11.2001 as per GOI Orders.
2. Central sector share divided between U.P. & Uttaranchal 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 & Matatilla included.
6. 3 x 1.2 MV 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 UTPADAN NIGAM LTD. (AT BUS BAR)

क्र.सं.	संयंत्र का नाम	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.)	आयात (एम.यू.)						
S.No.	Name of Source(Capacity in MW Installed)	Import in MU	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
1	आनपारा ANPARA	3x210 + 2x500	10345.59	10426.85	11165.34	10325.85	10578.37	10778.41	10799.34
2	ओबरा OBRA	4x40 + 3X94 + 5x200	4720.25	4733.15	4415.28	4535.79	4460.79	4428.96	3938.85
3	पारिष्ठा PARICHHA	2x110 + 2x210	800.08	615.28	1905.60	2200.70	2763.90	3214.27	2830.12
4	पन्की PANKI	1x32 + 2x105	902.16	811.94	788.57	899.23	1162.01	1069.86	865.00
5	हर्दुआगंज HARDUAGANJ	2x55 + 1x60 + 1x105	504.70	410.14	641.07	638.80	663.11	666.55	842.69

Note : 2 x 210 MW Units added in Parichha during 2006-07

3

पारेषण एवं वितरण
Transmission and Distrib

तालिका/Table 3.1

ऊर्जाकृत पारेषण एवं वितरण लाइनें

सर्किट
किलोमीटर

Transmission and Distribution Lines Energised

Ckt. Km.

वर्ष Year	I - मुख्य पारेषण लाइनें I - Primary Lines					योग Total (2+3+4+5)	II - सहायक पारेषण एवं वितरण लाइनें II - Secondary Lines				योग Total (7+8+9+10)	कुल योग G. Total (6+11)
	800 के.वी. KV	400 के.वी. KV	220 के.वी. KV	132 के.वी. KV	योग Total		44, 37.5 & 66 के वी KV	11, 6.6 & 33 के वी KV	440/220 बेल्स KV	योग Total		
	2	3	4	5	6		7	8	9	10		
1985-86	-	1867	4829	9178	15874	3024	21882	150147	163804	338857	354731	
1986-87	-	1867	5106	9401	16374	3024	22122	156239	173319	354704	371078	
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	432426	450714	
1996-97	-	2139	6036	10270	18445	3139	24952	187195	224781	440067	458512	
1997-98	-	2139	6038	10270	18447	3139	25286	190430	228119	446974	465421	
1998-99	-	2819	6131	10453	19403	3139	25902	194216	232043	455300	474703	
1999-2000	-	2819	6131	10538	19488	3139	26575	194973	233041	457728	477216	
2000-2001	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	6489.69	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 ^R	240676.55 ^R	489186.16	511526.084	
2008-09	409.030	4259.415	6904.149	11383.911	22956.505	3139	30941.86	214821 ^R	240677 ^R	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	-	-	

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

R- Repeated (As no data recieved from RESPO & field units)

तालिका/Table 3.2

31-3-2011 तक चालू मुख्य लाइनों का विवरण

Particulars of Primary Lines in service as on 31-3-2011

सर्किट किलोमीटर

Ckt. Km.

क्र.सं.	लाइन का नाम	सर्किट	लम्बाई	स्थापना तिथि
Sl. No.	Name of Line	Ckt.	Length	Date of Energisation
1	2	3	4	5
अ/A	800 के.वी. लाइनें/Lines			
1	आनपारा-उन्नाव Anpara- Unnao (400 के.वी. पर ऊर्जीकृत)	एस.सी. S.C.	409.030	12.7.00
	योग अ/Total A - 800 के.वी./KV		409.030	
ब/B	400 के.वी./KV लाइनें/Lines			
1	उन्नाव-बरेली सर्किट-I Unnao-Bareilly Ckt. I	एस.सी.S.C.	271.000	04.02.2001
2	उन्नाव-बरेली सर्किट-II Unnao-Bareilly Ckt. II	एस.सी.S.C.	271.000	05.02.2001
3	सरोजनीनगर-उन्नाव Sarojini Nagar (Lko.)-Unnao	एस.सी.S.C.	39.200	13.11.1998
4	सुल्तानपुर-आजमगढ़ Sultanpur-Azamgarh	एस.सी.S.C.	125.500	18.01.1985
5	सुल्तानपुर-लखनऊ Sultanpur-Lucknow	एस.सी.S.C.	145.100	31.03.1978
6	सुल्तानपुर-ओबरा Sultanpur-Obra (upto Ganga River)	एस.सी.S.C.	123.300	14.12.1977
7	ओबरा-पनकी Obra-Panaki	एस.सी.S.C.	387.572	30.03.1980
8	मऊ (कसरा)-आजमगढ़ Mau (Kasara)-Azamgarh	एस.सी.S.C.	48.351	29.08.1993
9	गोरखपुर-आजमगढ़ Gorakhpur-Azamgarh	एस.सी.S.C.	90.000	27.11.2005
10	आनपारा-मऊ Anpara-Mau	एस.सी.S.C.	262.267	30.03.1986
11	आनपारा-ओबरा Anpara-Obra	एस.सी.S.C.	40.000	10.11.1987
12	आनपारा-सारनाथ Anpara-Sarnath	डी.सी.D.C.	316.682	31.07.1998
13	आनपारा-सारनाथ Anpara-Sarnath	एस.सी.S.C.	157.653	-
14	ओबरा-सुल्तानपुर Obra-Sultanpur (upto Ganga River crossing)	एस.सी.S.C.	107.057	-
15	सारनाथ-आजमगढ़ Sarnath-Azamgarh	एस.सी.S.C.	5.782	-
16	मुरादनगर-पनकी Muradnagar-Panaki (upto Narora)	एस.सी.S.C.	117.850	23.05.1980
17	ऋषिकेश-मुरादनगर Rishi Kesh-Muradnagar	एस.सी.S.C.	183.100	31.03.1984
18	लीलो ऋषिकेश-मुरादनगर Lilo Rishikesh-Muradnagar at Muzaffar Nagar	डी.सी.D.C.	39.600	29.11.2005
19	विष्णु प्रयाग-मुजफ्फरनगर II सर्किट Vishnu Prayag-Muzaffar Nagar II Ckt.	एस.सी.S.C.	280.000	19.08.2006
20	विष्णु प्रयाग-मुजफ्फरनगर I सर्किट Vishnu Prayag-Muzaffar Nagar I Ckt.	एस.सी.S.C.	280.000	31.01.2006
21	मुरादनगर-ऋषिकेश Muradnagar-Rishikesh	एस.सी.S.C.	161.260	03/1985
22	आगरा-मुरादनगर Agra-Muradnagar	एस.सी.S.C.	194.112	20.12.2000
23	पनकी-मुरादनगर Panaki-Muradnagar	एस.सी.S.C.	279.124	23.05.1980
24	पनकी-उन्नाव Panaki-Unnao	एस.सी.S.C.	48.821	17.09.1998
25	उन्नाव-आगरा Unnao-Agra	एस.सी.S.C.	279.084	01.11.1998
26	लीलो दादरी (एन.सी.आर.) बल्लभगढ़ डीसी लाइन (400 के.वी. ग्रेटर नोयडा पर) प्रथम सर्किट डी.सी.D.C Lilo of Dadri (NCR) - Ballabhgarh D.C. line at 400 KV Noida) I ckt.		6.00	04.05.2006
	योग 'ब' /Total 'B' 400 केवी KV		4259.415	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
स/C 220	के.वी./KV लाईनें/Lines			
1	सी.बी. गंज (बरेली) इन्टरकनेक्टर-I CB Ganj Bareilly Inter Connector-I	एस.सी. S.C.	12.559	30.06.2000
2	सी.बी. गंज (बरेली) इन्टरकनेक्टर-II CB Ganj Bareilly Inter Connector-II	एस.सी. S.C.	16.274	
3	सी.बी. गंज (बरेली)-बदायूँ CB Ganj (Bareilly)-Badaun	एस.सी. S.C.	52.399	21.06.1992
4	सी.बी. गंज (बरेली)-मुरादाबाद CB Ganj (Bareilly)-Muradabad SC/DC (1x76.64 + 2x 9.9)	एस.सी. S.C./डी.सी. D.C.	96.440	05.07.1988
5	बरेली (400 के.वी.)-शाहजहाँपुर Bareilly (400 KV)-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	91.000	
6	सरोजनी नगर (लखनऊ)-हरदोई रोड Sarojini Nagar (Lko.)-Hardoi Rd.	एस.सी. S.C.	18.677	
7	सरोजनी नगर (लखनऊ)-उन्नाव Sarojini Nagar (Lko.)-Unnao	डी.सी. D.C.	80.000	
8	चिनहट (लखनऊ)- 300 के.वी. उपकेन्द्र उपकेन्द्र पी.जी.सी.आई.एल. Chinhat-400 KV S/S PGCIL	एस.सी. S.C.	24.070	
9	चिनहट (लखनऊ)-हरदोई रोड Chinhat-Hardoi Road	एस.सी. S.C.	48.360	
10	चिनहट-सरोजनी नगर (लखनऊ) Chinhat-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	47.500	
11	ऊँचाहार-चिनहट (लखनऊ) Unchahar-Chinhat (Lko.)	एस.सी. S.C.	135.000	
12	ऊँचाहार-सरोजनी नगर (लखनऊ) Unchahar-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	114.400	
13	सीतापुर-पी.जी.सी.आई.एल. Sitapur-PGCIL	एस.सी. S.C.	83.958	23.07.2006
14	सीतापुर-शाहजहाँपुर Sitapur-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	93.852	
15	शाहजहाँपुर-हरदोई Shahjahanpur-Hardoi	एस.सी. S.C.	70.730	01.11.2006
16	सुल्तानपुर-गोण्डा Sultanpur-Gonda	एस.सी. S.C.	109.444	
17	सुल्तानपुर-टाण्डा सर्किट-I Sultanpur-Tanda Ckt.I	एस.सी. S.C.	70.100	
18	सुल्तानपुर-टाण्डा सर्किट-II Sultanpur-Tanda Ckt.II	एस.सी. S.C.	69.300	
19	सुल्तानपुर-फूलपुर Sultanpur-Phulpur	एस.सी. S.C.	77.264	
20	लीलो इलाहाबाद (रीवांरोड)-फतेहपुर Lilo Allahabad (Rewa Road)-Fatehpur at Allahabad Cantt.	डी.सी. D.C.	8.600	
21	रीवां रोड (इलाहाबाद)-फतेहपुर Rewa Road (Allahabad)-Fatehpur	एस.सी. S.C.	249.720	
22	आजमगढ़-जौनपुर Azamgarh-Jaunpur	एस.सी. S.C.	60.000	
23	बस्ती-टाण्डा Basti-Tanda	एस.सी. S.C.	51.800	
24	गोरखपुर-देवरिया Gorakhpur-Deoria	एस.सी. S.C.	35.500	
25	गोरखपुर (400 के.वी.)-गोरखपुर (220 के.वी.) इन्टरकनेक्टर-II Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector II	एस.सी. S.C.	25.600	25.08.2006
26	गोरखपुर (400 के.वी.)-गोरखपुर (220 के.वी.) इन्टरकनेक्टर-I Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector I	एस.सी. S.C.	25.000	
27	गोरखपुर-बस्ती Gorakhpur-Basti	एस.सी. S.C.	55.620	

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर

Ckt. Km.

1	2	3	4	5
28	लीलो-गोंडा-सुल्तानपुर (सोहावल पर) LILO-Gonda-Sultanpur (At Sohaval)	डी.सी. D.C.	53.4	12.12.2009
29	लीलो-खुर्जा-मुरादनगर (दादरी पर) LILO-Khurja-Murad Nagar (At Dadri)	डी.सी. D.C.	23.82	26.01.2010
30	गोरखपुर-टाण्डा Gorakhpur-Tanda	एस.सी. S.C.	80.40	
31	बरेली-शाहजहाँपुर 220 KV Bareilly - Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	31.112	
32	लीलो चिनहट-सरोजनीनगर 220 केवी गोमती नगर पर Lilo chinhat Sarojni Nagar Line at 220 KV Gomti Nagar	डी.सी. D.C.	5.930	22.11.2008
33	लोनी-मुरादानगर (400 KV पर) Loni-Muradnagar (400KV)	एस.सी. S.C.	24.00	20.10.2008
34	लीलो परीक्षा-सैफई लाइन भरथना पर Lilo - Parichha - Safai at Bharthana	डी.सी. D.C.	8.40	13.07.2008
35	लीलो गोरखपुर-बस्ती (गोरखपुर पर) पी.जी.सी.आई.एल. LILO Gorakhpur-Basti at 400 KV Gorakhpur PGCIL	डी.सी. D.C.	1.440	26.08.2006
36	ओबरा-इलाहाबाद Obra-Allahabad	एस.सी. S.C.	210.360	
37	ओबरा-इलाहाबाद Obra-Allahabad	डी.सी. D.C.	420.740	
38	ओबरा-साहपुरी Obra-Sahupuri (VNS)	डी.सी. D.C.	157.540	
39	साहपुरी-पसौली Sahupuri-Pasauli (Karamnasa river crossing upto T.No.105)	एस.सी. S.C.	36.655	
40	साहपुरी-सारनाथ Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C.	19.710	
41	सारनाथ-आजमगढ़ Sarnath-Azamgarh	एस.सी. S.C.	96.682	
42	सारनाथ-गाजीपुर Sarnath-Ghazipur	एस.सी. S.C.	51.954	
43	ग्रेडर नोएडा-नोएडा सर्किट-I Greater Noida-Noida Ckt. I	डी.सी. D.C.	5.800	
44	मुरादनगर (400 के.वी.)-साहिबाबाद Muradnagar 400KV-Sahibabad	एस.सी. S.C.	52.060	
45	साहिबाबाद-पटपड़गंज Sahibabad-Patparganj	डी.सी. D.C.	7.000	
46	सिम्भावली-एन.ए.पी.पी. Simbhaoli-NAPP	एस.सी. S.C.	83.906	
47	सिम्भावली-मोदीपुरम Simbhaoli-Modipuram	एस.सी. S.C.	51.428	
48	मोदीनगर इण्टर कनेक्टर-I & II Muradnagar Inter connector I & II (2x4)	एस.सी. S.C.	8.000	
49	मुरादनगर-खुर्जा Muradnagar-Khurja	डी.सी. D.C.	62.492	
50	मुरादनगर-शामली Muradnagar-Shamli	एस.सी. S.C.	85.612	
51	बी.टी.पी.एस.-गाजीपुर BTPS-Ghazipur	एस.सी. S.C.	17.300	
52	साहिबाबाद-नोएडा Sahibabad-Noida	एस.सी. S.C.	7.790	
53	साहिबाबाद-नोएडा Sahibabad-Noida	डी.सी. D.C.	5.680	
54	खुर्जा-जहाँगीराबाद Khurja-Jahangirabad	एस.सी. S.C.	24.532	
55	खुर्जा-नरौरा Khurja-Narora	डी.सी. D.C.	60.047	
56	बड़ौत-शामली Baraut-Shamli	एस.सी. S.C.	39.752	
57	लीलो मोदीपुरम-मटोर सर्किट-I LILO Modipuram-Matore Ckt.I	एस.सी. S.C.	8.849	
58	लीलो मोदीपुरम-मटोर सर्किट-I LILO Modipuram-Matore Ckt.II	एस.सी. S.C.	12.224	
59	मोदीपुरम-मुरादनगर Modipuram-Muradnagar	एस.सी. S.C.	45.900	

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
60	मोदीपुरम-शताब्दी नगर Modipuram-Shatabdi Nagar	डी.सी. D.C.	33.593	02.03.2007
61	मुरादनगर-बड़ौत Muradnagar-Baraut	एस.सी. S.C.	41.438	
62	शताब्दी नगर-मटोर Shatabdi Nagar-Matore	एस.सी. S.C.	33.593	15.03.2007
63	रोजा-शाहजहाँपुर Roja-Shahjahanpur	डी.सी. D.C.	14.373	26.02.2010
64	शताब्दी नगर-सिम्भावली Shatabdi Nagar-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	40.153	
65	मुजफ्फर नगर (400 के.वी.)-मोदीपुरम Muzaffar Nagar (400 KV)-Modipuram	एस.सी. S.C.	50.000	08.02.2006
66	मुजफ्फर नगर (400 के.वी.)-नारा (मुजफ्फर नगर 220 के.वी.) Muzaffar Nagar (400 KV)-Nara (Muzaffar Nagar-220KV)	एस.सी. S.C.	11.000	29.11.2005
67	नारा-मोदीपुरम Nara-Modipuram	एस.सी. S.C.	35.900	
68	नारा-रुड़की Nara-Roorki	एस.सी. S.C.	57.700	
69	ग्रेटर नौयडा- नौयडा डीसी लाइन Greater Noida - Noida line	डी.सी. D.C.	50.00	07.05.2007
70	ऊरई-भौती लाइन Orai - Bholi line	एस.सी. S.C.	90.00	16.02.2008
71	लीलो खुर्जा- मुरादनगर लाइन (220 केवी सिकन्दराबाद पर) Lilo Khurja - Murad Nagar Line at 220 KV Sikandarabad	डी.सी. D.C.	18.5	24.12.2008
72	लीलो साहिबाबाद नौयडा लाइन (सेक्टर 62 नौयडा पर) Lilo Sahibabad - Noida line at Sector 62 Noida	डी.सी. D.C.	1.000	31.03.2009
73	लीलो पनकी - मैनपुरी लाइन (220 केवी छिबरामऊ पर) Lilo Panki - Mainpuri Line at 220 KV Chhibramau	डी.सी. D.C.	5.78	31.08.2006
74	खारा-सहारनपुर Khara-Saharanpur	एस.सी. S.C.	60.258	
75	खारा-शामली Khara-Shamli	एस.सी. S.C.	119.300	
76	खोदरी-सहारनपुर-I Khodri-Saharanpur Ckt. I	एस.सी. S.C.	83.330	
77	खोदरी-सहारनपुर-II Khodri-Saharanpur Ckt. II	एस.सी. S.C.	81.050	
78	सहारनपुर-शामली Saharanpur-Shamli	एस.सी. S.C.	69.520	
79	नहटौर-मुरादाबाद Nahtaur-Muradabad	एस.सी. S.C.	67.548	
80	मुरादाबाद-नरौरा Muradabad-Narora	एस.सी. S.C.	84.954	
81	आगरा-आगरा (400 के.वी.) सर्किट-I Agra-Agra(400KV) Ckt.I	एस.सी. S.C.	10.000	
82	आगरा-आगरा (400 के.वी.) सर्किट-II Agra-Agra(400KV) Ckt.II	एस.सी. S.C.	10.000	
83	फिरोजाबाद-आगरा (400 के.वी.) Firozabad-Agra (400 KV)	एस.सी. S.C.	50.000	
84	फिरोजाबाद-भोगांव (पी.जी.सी.आई.एल.) Firozabad-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	31.340	
85	मैनपुरी-भोगांव (पी.जी.सी.आई.एल.) Mainpuri-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	58.310	
86	आगरा (400 के.वी.)-गोकुल Agra (400KV)-Gokul	एस.सी. S.C.	39.500	
87	हरदुआगंज-आगरा Harduaganj-Agra	एस.सी. S.C.	87.000	
88	लीलो आगरा (220 के.वी.)-हरदुआगंज (हाथरस 220 के.वी. पर) LLO Agra (220 KV)-Harduaganj (At-220 KV Hathras)	डी.सी. D.C.	5.540	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
89	हरदुआगंज-खुर्जा Harduaganj-Khurja	डी.सी. D.C.	85.000	
90	हरदुआगंज-मैनपुरी Harduaganj-Mainpuri	डी.सी. D.C.	253.200	12.08.2006
91	हरदुआगंज-एन.ए.पी.पी. Harduaganj-NAPP	एस.सी. S.C.	34.422	
92	लीलो हरदुआगंज-एन.ए.पी.पी. (220के.वी. अतरोल उपकेन्द्र पर) LILO Harduaganj-NAPP (At 220KV Atrauli S/S)	डी.सी. D.C.	21.814	28.08.2006
93	हरदुआगंज-हरदुआगंज बी.टी.पी.एस. Harduaganj-Harduaganj BTPS	डी.सी. D.C.	4.000	
94	फिरोजाबाद-मैनपुरी Firozabad-Mainpuri	एस.सी. S.C.	60.300	
95	लीलो मैनपुरी-फिरोजाबाद (400के.वी. मैनपुरी उपकेन्द्र पर) LILO Mainpuri-Firozabad (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	डी.सी. D.C.	46.534	22.10.2006
96	लीलो मैनपुरी-हरदुआगंज (400के.वी. मैनपुरी उपकेन्द्र पर) LILO Mainpuri-Harduaganj (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	एस.सी. S.C.	37.290	12.08.2006
97	'टी'-सैफई को "T" to Safai	डी.सी. D.C.	36.760	
98	लीलो मैनपुरी-परीक्षा-II लाइन (220के.वी. उरई उपकेन्द्र पर) LILO Mainpuri-Parichha II line (at 220 KV Orai S/S)	डी.सी. D.C.	81.000	30.08.2006
99	परीक्षा-उरई Parichha-Orai	डी.सी. D.C.	207.400	09.11.2006
100	लीलो आर.पी.एच. पर LILO at RPH	एस.सी. S.C.	15.000	
101	पनकी-मैनपुरी Panaki-Mainpuri	डी.सी. D.C.	314.400	
102	परीक्षा-मैनपुरी Parichha-Mainpuri	डी.सी. D.C.	428.250	
103	उन्नाव-पनकी Unnao-Panaki	डी.सी. D.C.	47.200	
104	लीलो बरेली-सी.बी. गंज लाइन 220 केवी दोहना पर Lilo Bareilly - C.B. Ganj Line at 220 KV Dohna	डी.सी. D.C.	6.592	29.10.2008
105	लीलो-पनकी-मैनपुरी LILO Panaki-Mainpuri at Chhhibramau 220 KV S/S	डी.सी. D.C.	5.780	31.08.2006
106	फतेहपुर-बांदा Fatehpur-Banda	एस.सी. S.C.	66.698	
107	फतेहपुर-ऊँचाहार Fatehpur-Unchahar	डी.सी. D.C.	111.800	
108	लीलो नौबस्ता पर LILO at Naubasta	डी.सी. D.C.	0.200	
109	पनकी-फतेहपुर Panaki-Fatehpur	डी.सी. D.C.	179.300	
110	220 केवी नैप-मुरादाबाद लाइन का लीलो सम्भल पर	डी.सी. D.C.	2x1.696	03.05.2010
111	220 केवी मटौर (400) (पीजीसीआईएल)-गजरौला लाइन	एस.सी. S.C.	87.00	09.05.2010
112	220 केवी मैनपुरी (पी0जी0)-हरदुआगंज लाइन का एटा पर लीलो	डी.सी. D.C.	2x10	17.08.2010
113	220 केवी मुजफ्फरनगर (400)-शामली एस0सी0 लाइन	एस.सी. S.C.	65	30.09.2010
114	220 केवी आगरा (पी0जी0)-फिरोजाबाद लाइन का लीलो 220 केवी उपकेन्द्र शमशाबाद पर	डी.सी. D.C.	2x25.0	14.11.2010
115	220 केवी रोजा - बदायूँ लाइन 1 सर्किट	एस.सी. S.C.	95.45	12.12.2010
116	220 केवी सहारनपुर -शामली लाइन का लीलो ननौता पर	डी.सी. D.C.	2x2.8	28,30.01.2011
117	220 केवी मुजफ्फरनगर (400) - ननौता एस0सी0 लाइन	एस.सी. S.C.	65	03.03.2011
योग/Total C-220 के.वी/ KV			7532.895	

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

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

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

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

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
65	गोण्डा-बलरामपुर Gonda-Balrampur	एस.सी. S.C.	41.228	07.02.1979
66	गोण्डा-बहराइच Gonda-Bahraich	एस.सी. S.C.	65.776	
67	गोण्डा-दर्शन नगर Gonda-Darshan Nagar	एस.सी. S.C.	53.842	26.03.1969
68	गोण्डा-मनकापुर Gonda-Mankapur	एस.सी. S.C.	31.017	15.03.1985
69	लीलो टाण्डा-अकबरपुर LILO Tanda-Akbarpur	डी.सी. D.C.	2.226	
70	मनकापुर-मनकापुर शुगर मिल Mankapur-Mankapur Sugar Mill	डी.सी. D.C.	10.000	11.08.2006
71	सुल्तानपुर-अकबरपुर Sultanpur-Akbarpur	एस.सी. S.C.	58.023	
72	छिबरामऊ-फतेहगढ़ Chhibramau-Fatehgarh	एस.सी. S.C.	28.16	30.07.2009
73	बलिया-दीघर Ballia-Deeghar	एस.सी. S.C.	36.0	09.08.2009
74	लीलो आगरा (400 के.वी.)-शमशाबाद (भीमनगरी पर) LILO Agra (400KV)-Shamshabad (At Bhim Nagai)	डी.सी. D.C.	13.52	17.08.2009
75	सारनाथ (400 के.वी.)-वाराणसी कैंट लाइन Sarnath (400 KV)-Varanasi Cantt. Line	डी.सी. D.C.	58.6	12.08.2009
76	सुल्तानपुर-दर्शन नगर Sultanpur-Darshan Nagar	एस.सी. S.C.	59.387	30.03.1968
77	लखीमपुर-अवधशुगर मिल (डिपोजिट) Lakhimpur - Awadh Sugar Mill Deposit	एस.सी. S.C.	26.109	22.11.2008
78	लखीमपुर-बजाज शुगर मिल Lakhimpur Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	14.000	25.01.2009
79	लखीमपुर-गुलेरिया शुगर मिल Lakhimpur Gularia Sugar Mill	एस.सी. S.C.	37.400	22.11.2007
80	मौहम्मदी-कुम्भी शुगर मिल Lakhimpur Kumbhi Sugar Mill	एस.सी. S.C.	16.050	08.05.2007
81	पलिया-बजाज हिन्दुस्तान लाइन Pallia Bajaj Hindustan Line	एस.सी. S.C.	1.500	27.12.2008
82	सिधौली-रामगढ़, शुगरमिल Sidhauri Ramgarh Sugar mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	21.880	02.09.2007
83	हरदोई-डी.एस.सी.एल., लोनी शुगर मिल Hardoi-DSCL, Loni Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	36.000	01.12.2008
84	हरदोई-डी.एस.सी.एल.,- शुगर मिल हरियावा Hardoi-DSCL, Sugar Mill Haryawa (13.0 DC, 7.0 SC) Deposit	एस.सी. S.C.	33.000	29.11.2008
85	सुल्तानपुर-मिल्कीपुर Sultanpur-Milkipur	एस.सी. S.C.	48.550	03.11.2004
86	गौरीगंज-रायबरेली Gauriganj-Raebareli	एस.सी. S.C.	52.340	
87	गौरीगंज-टिकरिया (एसीसी) Gauriganj-Tikaria (ACC)	एस.सी. S.C.	3.890	
88	जगदीशपुर-हैदरगढ़ (एस.एम.) Jagdishpur-Haidergarh (SM)	एस.सी. S.C.	28.826	30.10.2003
89	जगदीशपुर-इण्डोगल्फ Jagdishpur-Indogulf	एस.सी. S.C.	2.200	
90	जगदीशपुर-रायबरेली Jagdishpur-Raebareli	एस.सी. S.C.	41.200	30.12.1980
91	कादीपुर-शाहगंज Kadipur-Shahganj	एस.सी. S.C.	37.370	
92	लीलो रायबरेली-गौरीगंज लाइन (132 के वी नये रायबरेली उपकेन्द्र पर) LILO Raebareli-Gauriganj line (at 132 KV New Raebareli S/S)	डी.सी. D.C.	3.000	31.01.2007
93	रायबरेली-बछरावाँ Raibareli-Bachhrawan	एस.सी. S.C.	28.000	16.02.2007
94	रायबरेली-डलमऊ Raibareli-Dalmau	एस.सी. S.C.	28.600	
95	सुल्तानपुर-गौरीगंज Sultanpur-Gauriganj	एस.सी. S.C.	35.250	
96	सुल्तानपुर-जगदीशपुर Sultanpur-Jagdishpur	एस.सी. S.C.	66.600	31.05.1979

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
97	सुल्तानपुर-कादीपुर Sultanpur-Kadipur	एस.सी. S.C.	33.710	
98	नैनी कम्पाउन्ड (पुराना)-झूसी Nani Compound (old)-Jhusi	एस.सी. S.C.	18.000	
99	हण्डिया-ज्ञानपुर Handia-Gyanpur	एस.सी. S.C.	10.300	29.03.1980
100	झूसी लीलो LILO Jhusi	डी.सी. D.C.	16.000	
101	झूसी-हण्डिया Jhusi-Handia	एस.सी. S.C.	22.540	
102	झूसी-कुण्डा Jhusi-Kunda	एस.सी. S.C.	65.135	30.09.1978
103	फूलपुर-इफको Phulpur-IFCO	डी.सी. D.C.	12.908	23.11.1978
104	फूलपुर-झूसी Phulpur-Jhusi	डी.सी. D.C.	27.080	31.03.1986
105	प्रतापगढ़-लालगंज Pratapgarh-Lalganj	एस.सी. S.C.	24.970	22.02.2004
106	प्रतापगढ़-सुल्तानपुर Pratapgarh-Sultanpur	एस.सी. S.C.	44.000	
107	डाइवर्जन रैनूसागर-रैनूकूट सर्किट 7,8,9 एवं 10 (आनपारा डी के लिये) Diversion Ranu Sagar- Ranukoot Ckt 7,8,9 & 10 (for Anpara D)	एस.सी. S.C.	6.13	21.08.2009
108	लीलो गाजीपुर-मऊ (कासिमाबाद पर) LILO-Ghazipur-Mau (at Kasimabad)	डी.सी. D.C.	34.4	26.08.2009
109	हाथरस (220के.वी.)-इगलास सासनी लाइन Hathras (220KV)-Iglas-Sasni Line	एस.सी. S.C.	52.19	26.08.2009
110	रीवां रोड-प्रतापगढ़ Rewa Road-Pratapgarh	एस.सी. S.C.	64.748	
111	सरौंवा लीलो Saroan-LILO	डी.सी. D.C.	4.000	
112	लीलो इलाहाबाद कैट-रीवां रोड (सिराथू) LILO Allahabad Cantt.-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	8.600	29.11.1988
113	लीलो मनौरी-रीवां रोड (सिराथू) LILO Manauri-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	1.700	31.12.1978
114	लीलो मेजारोड-रीवां रोड जिगना LILO Meja Road-Rewa Road Jigna	डी.सी. D.C.	1.000	08.01.1993
115	रीवां रोड-पुराना नैनी कम्पाउण्ड Rewa Road-Old Naini Compound	एस.सी. S.C.	5.300	
116	रीवां रोड-इलाहाबाद (मिंटोपार्क) 'टी' Rewa Road-Allahabad (Minto Park) 'T'	डी.सी. D.C.	17.000	14.12.1970
117	रीवां रोड-जिगना Rewa Road-Jigna	एस.सी. S.C.	57.613	19.10.1973
118	रीवां रोड-शंकरगढ़ Rewa Road-Shankargarh	एस.सी. S.C.	31.900	31.08.1973
119	बहिराइच-चिलवरिया शुगरमिल Bahraich - Chilwaria Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.000	13.09.2007
120	बहिराइच- पार्ले बिस्किट शुगर मिल Bahrich - Parle Biscuit Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	31.000	15.11.2007
121	फूलपुर-सरौंवा लाइन Phulpur - Suraun line	एस.सी. S.C.	22.000	31.03.2009
122	प्रतापगढ़-पत्ती Pratapgarh - Patti line	एस.सी. S.C.	26.196	17.11.2007
123	लीलो रीवा रोड-इलाहाबाद (नैनी कम्पाउण्ड) करछना पर Lilo of Rewa Road - ALD (Naini Comp.) at Karchana	डी.सी. D.C.	47.640	22.11.2008
124	लीलो रीवा रोड- सिरायू लाइन (मन्झनपुर) पर Lilo of Rewa Road- Sirathu line at Manjhanpur	डी.सी. D.C.	34.220	31.08.2008
125	बदलापुर-जौनपुर (220 केवी) लाइन Badlapur Jaunpur (220 KV) line	एस.सी. S.C.	25.900	25.01.2009
126	लीलो भदोही-जौनपुर Lilo of Jaunpur- Bhadohi line at Mariyahun	डी.सी. D.C.	0.060	30.05.2008
127	रीवां रोड-सिराथू Rewa Road-Sirathu	डी.सी. D.C.	122.600	22.04.1967
128	रीवां रोड-त्रिवेणी ग्लास (डिपोजिट) Rewa Road-Triveni glass (Deposit)	एस.सी. S.C.	5.800	12.03.1996

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
129	आजमगढ़ (220 के वी)-आजमगढ़ Azamgarh (220 KV)-Azamgarh	डी.सी. D.C.	4.440	
130	आजमगढ़-कोइल्सा Azamgarh-Koilsa	एस.सी. S.C.	22.910	30.12.2004
131	आजमगढ़-लालगंज Azamgarh-Lalganj	एस.सी. S.C.	52.060	30.12.1979
132	आजमगढ़-फूलपुर Azamgarh-Phulpur	एस.सी. S.C.	32.156	23.08.2004
133	जमुआरी टैप आफ-मोहम्मदाबाद Jamuari Tapp Off-Mohammadabad	डी.सी. D.C.	25.210	
134	कसारा (400 के वी मऊ)-132 के वी मऊ (नया) Kasara(400KV-Mau)-132 KV Mau (New)	डी.सी. D.C.	28.000	
135	कसारा (400 के वी मऊ)-हलधरपुर Kasara (400KV Mau)-Haldharpur	एस.सी. S.C.	19.000	15.06.1993
136	कसारा (400 के वी मऊ)-रसरा Kasara (400KV Mau)-Rasra	एस.सी. S.C.	28.040	
137	कसारा (400 के वी मऊ)-सेमरी जमालपुर Kasara (400KV Mau)-Semri Jamalpur	एस.सी. S.C.	5.000	
138	डाइवर्जन रेनुसागर-रेनूकूट सर्किट 3 एवं 4 (आनपारा डी के लिए) Diversion Renu Sagar-Renu Koot Ckt. 3 & 4 (for Anpara 'D')	एस.सी. S.C.	6.79	31.08.2009
139	डाइवर्जन रेनुसागर-रेनूकूट सर्किट 5 एवं 6 (आनपारा डी के लिए) Diversion Renu Sagar-Renu Koot Ckt. 5 & 6 (for Anpara 'D')	एस.सी. S.C.	6.11	01.09.2009
140	मऊ (400 के वी)-मऊ (पुराना) Mau(400KV)-Mau (Old)	एस.सी. S.C.	20.000	02.08.1998
141	मऊ (पुराना)-मऊ (नया) Mau (Old)-Mau (New)	एस.सी. S.C.	7.000	
142	मऊ (पुराना)-रसरा Mau (Old)-Rasra	डी.सी. D.C.	36.000	
143	रसरा-बलिया Rasra-Ballia	डी.सी. D.C.	35.000	24.03.1977
144	रसरा-सिकन्दरपुर Rasra-Sikanderpur	एस.सी. S.C.	35.000	17.11.1991
145	सेमरी जमालपुर-दोहरी घाट Semari Jamalpur-Dohrighat	डी.सी. D.C.	20.260	
146	जौनपुर (220 के वी)-जौनपुर (132 के वी) Jaunpur(220KV)-Jaunpur (132 KV)	एस.सी. S.C.	6.000	31.03.1986
147	जौनपुर (220 के वी)-केराकट Jaunpur(220KV)-Kerakat	एस.सी. S.C.	30.000	31.03.1986
148	जौनपुर (220 के वी)-मछली शहर Jaunpur(220KV)-Machhali Shahar	एस.सी. S.C.	32.000	31.03.1986
149	जौनपुर-शाहगंज Jaunpur-Shahganj	एस.सी. S.C.	35.000	07.12.1978
150	बस्ती-बांसी Basti-Bansi	एस.सी. S.C.	48.200	06.07.1979
151	बस्ती-दर्शन नगर (फैजाबाद) Basti-Darshan Nagar (Faizabad)	एस.सी. S.C.	60.000	29.05.1975
152	बस्ती-डुमरियागंज Basti-Dumariaganj	एस.सी. S.C.	53.800	31.01.2004
153	गोरखपुर-खलीलाबाद Gorakhpur-Khalilabad	एस.सी. S.C.	29.400	
154	खलीलाबाद-बस्ती Khalilabad-Basti	एस.सी. S.C.	34.300	
155	लीलो बस्ती-दर्शन नगर LILO Basti-Darshan Nagar	डी.सी. D.C.	1.986	
156	लीलो देवरिया-कसिया (220 के वी देवरिया पर) LILO Deoria-Kasia at 220 KV Deoria	डी.सी. D.C.	4.224	17.05.2004
157	देवरिया (220 के वी)-कसिया Deoria (220KV)-Kasia	एस.सी. S.C.	37.000	18.04.1972
158	देवरिया-सलेमपुर Deoria-Salempur	एस.सी. S.C.	25.000	02.02.1990
159	कसिया - न्यू इण्डिया शुगर मिल Kasia-New India Sugar Mill line	एस.सी. S.C.	23.670	13.02.2009
160	लीलो गोरखपुर-खलीलाबाद लाइन (जीडा पर) LILO of Gorakhpur - Khalilabad line at GIDA	डी.सी. D.C.	5.000	04.11.2009

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
161	एफ.सी.आई. गोरखपुर (220 के वी) FCI Gorakhpur(220KV)	डी.सी. D.C.	10.500	
162	गोरखपुर (220 के वी)-शत्रुघनपुर Gorakhpur(220KV)-Shatrughanpur	एस.सी. S.C.	28.700	
163	कसिया-गोरखपुर (एफ.सी.आई.) Kasia-Gorakhpur (FCI)	एस.सी. S.C.	58.400	15.10.1968
164	कसिया-राजापकड़ Kasia-Rajapakar	एस.सी. S.C.	26.600	28.02.1992
165	लीलो मौहददीपुर LILO Mahaddipur	डी.सी. D.C.	5.000	
166	शत्रुघनपुर-देवरिया Shatrughanpur-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 नगर Gorakhpur-Anand Nagar	एस.सी. S.C.	41.500	
169	गोरखपुर-मऊ Gorakhpur-Mau	एस.सी. S.C.	96.000	
170	लीलो कौड़ीराम LILO Kauriram	डी.सी. D.C.	2.000	24.06.1976
171	शिकोहाबाद-नसीरपुर Shikohabad-Naseerpur	एस.सी. S.C.	10.86	10.09.2009
172	शंकरगढ़-यमुना पम्प कैनल Shabnkargarh&Yamuna Pump Canal	एस.सी. S.C.	11.1	29.09.2009
173	लीलो दोहना-किच्छा लाइन (रिछापुर) LILO Dohna-Kichha line at Richha	डी.सी. D.C.	12.79	23.10.2009
174	लीलो मुरादाबाद-काशीपुर लाइन (टाण्डा पर) LILO Muradabad-Kashipur line at Tanda	डी.सी. D.C.	30.4	22.10.2009
175	लीलो मऊ-गोरखपुर (II सर्किट बड़हलगंज पर) LILO Mau-Gorakhpur (II Ckt. at Barhalganj)	डी.सी. D.C.	2.140	
176	आनपारा-बीना Anpara-Bina	एस.सी. S.C.	8.000	
177	आनपारा-मोरवां (यू.पी. बार्डर तक) Anpara-Morwan (upto U.P. Border)	एस.सी. S.C.	6.000	
178	बीना-मोरवां (यू.पी. बार्डर तक) Bina-Morwan (Upto U.P. Border)	एस.सी. S.C.	10.000	
179	मिर्जापुर-औरई Mirzapur-Aurai	एस.सी. S.C.	20.740	17.06.1971
180	मिर्जापुर-जिगना Mirzapur-Jigna	डी.सी. D.C.	50.500	09.04.1965
181	मिर्जापुर-मिर्जापुर रेलवे स्टेशन Mirzapur-Mirzapur Rly. Station	डी.सी. D.C.	10.000	23.10.1992
182	ओबरा (एच)-डाला Obra(H)-Dala	डी.सी. D.C.	33.120	09.03.1970
183	ओबरा (एच)-राबर्ट्सगंज Obra(H)-Rabertsganj	डी.सी. D.C.	56.660	10.02.1977
184	ओबरा (टी)-ओबरा (एच) Obra(T)-Obra(H)	डी.सी. D.C.	2.440	30.03.1975
185	पिपरी-आनपारा Pipri-Anpara	डी.सी. D.C.	62.000	
186	पिपरी-कनौरिया कैमिकल Pipri-KanariaChemical	एस.सी. S.C.	6.000	19.06.1964
187	पिपरी-ओबरा (एच) Pipri-Obra(H)	डी.सी. D.C.	70.000	31.12.1966
188	पिपरी-ओबरा (टी) Pipri-Obra(T)	एस.सी. S.C.	35.000	30.04.1979
189	पिपरी-राबर्ट्सगंज Pipri-Robertsganj	डी.सी. D.C.	112.800	
190	राबर्ट्सगंज-मिर्जापुर Robertsganj-Mirzapur	डी.सी. D.C.	132.600	
191	राबर्ट्सगंज-साहूपुरी Robertsganj-Sahupuri	डी.सी. D.C.	143.200	
192	लीलो सौनी पी सी LILO Sone P.C.	डी.सी. D.C.	13.000	31.03.1987
193	चन्दौली टैप Chandauli Tapp	एस.सी. S.C.	2.230	
194	चुनार-कजराहट Chunar-Kajrahat	एस.सी. S.C.	3.500	25.09.1979
195	नरायनपुर टैप Narainpur Tapp	एस.सी. S.C.	1.500	16.04.1979

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
196	चौरी टी-ऑफ औराई भदोही लाइन Chauri T-off (Aurai - Bhadohi line)	एस.सी. S.C.	7.880	27.09.2008
197	साहूपुरी-चुनार Sahupuri-Chunar	डी.सी. D.C.	58.928	29.03.1965
198	साहूपुरी-कर्मनासा (कर्मनासा रिवर क्रॉसिंग टी नं 114 तक) Sahupuri-Karamnasa (Upto Karamnasa River crossing T-No.114)	डी.सी. D.C.	76.724	01.02.1962
199	साहूपुरी-मऊ (एल.ओ.सी. नं 128) Sahupuri-Mau (upto LOC No.128)	डी.सी. D.C.	86.724	16.01.1965
200	साहूपुरी-वाराणसी (मंडवाडीह) Sahupuri-Varanasi (Manduadih)	डी.सी. D.C.	36.684	28.02.1965
201	साहूपुरी-जमनिया Sahupuri-Zamania	एस.सी. S.C.	53.735	29.08.0971
202	औरई-भदोही Aurai-Bhadohi	एस.सी. S.C.	15.900	
203	औरई-गोपीगंज Aurai-Gopiganj	एस.सी. S.C.	17.000	
204	जौनपुर-भदोही Jaunpur-Bhadohi	एस.सी. S.C.	39.339	
205	लीलो वाराणसी (कैंट) पर LILO at Varanasi Cantt.	डी.सी. D.C.	13.040	17.10.1991
206	बिसौली-चन्दौसी लाइन Bisauli-Chandausi line	एस.सी. S.C.	23.7	27.10.2009
207	लीलो रुड़की-सहारनपुर लाइन (अम्बाला रोड सहारनपुर पर) LILO Roorki-Saharanpur line at Ambala Road Saharanpur	डी.सी. D.C.	50	27.11.2009
208	भरथना-इटावा लाइन Bharthana-Etawa line	एस.सी. S.C.	25	18.12.2009
209	थाना भवन-बजाज शुगर मिल Thana Bhawan-Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	10.33	31.12.2009
210	लीलो वाराणसी-जौनपुर (132 के वी गजोधर पिंडरा पर) LILO Varanasi-Jaunpur (at 132KV Gajohar Pindra)	डी.सी. D.C.	9.546	10.12.2002
211	साहूपुरी-सारनाथ Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C.	8.916	30.03.1980
212	सारनाथ-सारनाथ (400 के वी) Sarnath-Sarnath(400KV)	डी.सी. D.C.	16.100	
213	वाराणसी (मंडवाडीह)-जौनपुर Varanasi (Manduadih)-Jaunpur	एस.सी. S.C.	62.678	15.11.1968
214	वाराणसी (मंडवाडीह)-राजा का तालाब Varanasi (Manduadih)-Raja ka Talab	एस.सी. S.C.	16.280	30.06.1982
215	वाराणसी (मंडवाडीह)-वाराणसी (सारनाथ) Varanasi (Manduadih)-Varanasi (Sarnath)	एस.सी. S.C.	28.735	30.03.1980
216	गाजीपुर (220 के वी)-सैदपुर Ghazipur (220KV)-Saidpur	एस.सी. S.C.	31.580	27.03.1979
217	गाजीपुर-गाजीपुर (220 के वी) Ghazipur-Ghazipur (220KV)	एस.सी. S.C.	6.880	
218	गाजीपुर-कुंडेसर Ghazipur-Kundesar	एस.सी. S.C.	28.500	27.07.1990
219	गाजीपुर-मऊ Ghazipur-Mau	एस.सी. S.C.	39.431	28.08.1980
220	गाजीपुर-जमनिया Ghazipur-Zamania	एस.सी. S.C.	25.132	12.03.1980
221	गाजीपुर-जमनिया रेलवे ट्रैक्सन (डिपॉजिट) Ghazipur-Zamania Rly. Traction (Deposit)	डी.सी. D.C.	70.744	
222	साहूपुरी-मऊ Sahupuri-Mau	डी.सी. D.C.	24.480	
223	बुलन्दशहर-गाजियाबाद (आई ए) Buland Shahar-Ghaziaba (IA)	एस.सी. S.C.	2.780	
224	लीलो सहिबाबाद-वैशाली LILO Sahibabad-Vaishali	डी.सी. D.C.	4.500	30.03.2003
225	लोनी-बागपत Loni-Bagpat	एस.सी. S.C.	20.300	13.02.2003
226	मेरठ रोड-मोहन नगर Meerut Road-Mohan Nagar	एस.सी. S.C.	8.000	
227	मुराद नगर-बुलन्दशहर रोड Murad Nagar-Buland Shahar Road	एस.सी. S.C.	18.183	08.10.1972

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
228	साहिबाबाद-गाजियाबाद (आई ए) Sahibabad-Ghaziabad (IA)	एस.सी. S.C.	10.783	26.06.1975
229	साहिबाबाद-मोहन नगर Sahibabad-Mohan Nagar	एस.सी. S.C.	8.000	03.04.1975
230	डासना-गुलावटी (लीलो डासना पर) Dasna-Gulawati (at Dasna LILO)	डी.सी. D.C.	34.070	
231	सिम्भौली-सिम्भौली शुगरमिल Simbhaoli-Simbhaoli Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	1.500	03.11.2007
232	ग्रेटर नौयडा (400 के.वी.) आर.सी. ग्रीन Gr. Noida (400 KV) R.C. green	एस.सी. S.C.	8.000	10.11.2008
233	लीलो नौयडा-सुरजपुर लाइन (सेक्टर-66, नौयडा) LILO of Noida - Surajpur line at Sector-66, Noida	डी.सी. D.C.	5.460	01.04.2007
234	हापुड़-सम्भौली Hapur-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	25.916	
235	मेरठ रोड (गाजियाबाद)-मुрад नगर Meerut Road (Ghaziabad)-Murad Nagar	एस.सी. S.C.	11.400	
236	मुрад नगर-डासना Murad Nagar-Dasna	एस.सी. S.C.	18.560	25.4.1979
237	मुрад नगर-हापुड़ Murad Nagar-Hapur	एस.सी. S.C.	28.900	19.04.1967
238	सिम्भौली-गजरौला Simbhaoli-Gajraula	एस.सी. S.C.	30.500	
239	मुрад नगर-मोदी स्टील-परतापुर Murad Nagar-Modi Steel-Partapur	एस.सी. S.C.	24.500	15.02.1974
240	लीलो भोपा रोड-पुरकाजी लाइन (400 के.वी. मुजफ्फर नगर पर) LILO Bhopa Road- Purkazi line at 400 KV Muzaffar Nagar	डी.सी. D.C.	15.64	05.10.2010
241	उरई (220 के.वी.)-जालौन लाइन Urai (220KV)-Jalaun line	एस.सी. S.C.	27	18.01.2010
242	लीलो मथुरा-कोसी लाइन LILO mathura-Kosi line at Mathura-2	डी.सी. D.C.	17.8	31.01.2010
243	मुрад नगर-नेवारी रोड-परतापुर Murad Nagar-Newari Road-Partapur	एस.सी. S.C.	24.300	05.02.1967
244	ग्रेटर नोएडा-सूरजपुर Greater Noida-Surajpur	डी.सी. D.C.	10.158	08.05.2006
245	नोएडा I-नोएडा II Noida I - Noida II	एस.सी. S.C.	10.647	
246	नोएडा I-नोएडा-III सेक्टर-62 Noida I-Noida III Sector-62	डी.सी. D.C.	1.472	
247	नोएडा I-सूरजपुर Noida I-Surajpur	एस.सी. S.C.	20.500	31.12.1985
248	साहिबाबाद-नोएडा III Sahibabad-Noida III	एस.सी. S.C.	3.200	22.11.2002
249	सेक्टर-45-नोएडा IV-नोएडा I Sector 45-Noida IV-Noida I	एस.सी. S.C.	19.000	
250	सेक्टर-45-नोएडा IV-नोएडा II लीलो Sector 45 Noida IV-Noida II LILO	डी.सी. D.C.	8.500	19.02.2006
251	भूड़ (बुलन्दशहर)-जहाँगीराबाद Bhoor (Bulandshahar)-Jahangirabad	एस.सी. S.C.	27.179	10.12.1969
252	जहाँगीराबाद (220 के वी)-जहाँगीराबाद (132 के वी) Jahangirabad(220KV)-Jahangirabad(132KV)	डी.सी. D.C.	2.310	
253	जहाँगीराबाद-सियाना Jahangirabad-Siyana	एस.सी. S.C.	27.643	29.03.1981
254	खुर्जा-भूड़ (डी सी-4.875, लीलो 132 के वी हरदुआगंज-मुरादनगर एससी-13.047) Khurja-Bhoor (DC-4.875, LILO of 132KV Harduaganj-Murad Nagar SC-13.047)	डी.सी. D.C.	17.922	16.01.1976
255	खुर्जा-डिबाई Khurja-Debai	एस.सी. S.C.	40.856	19.10.1979
256	खुर्जा-सिकन्दरबाद Khurja-Sikanderabad	एस.सी. S.C.	27.300	
257	लीलो लाखावटी पर (जहाँगीराबाद-सियाना) LILO at Lakhaoti (Jahangirabad-Siyana)	डी.सी. D.C.	11.059	
258	लीलो भूड़-डासना लाइन (गुलावटी पर) LILO of Bhoor-Dasna line at 132 KV Gulaoti	डी.सी. D.C.	8.075	19.03.2006

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
259	लीलो खुर्जा-डिबाई लाइन (132 के वी सिकन्दरपुर पर) LILO Khurja-Debai line at 132KV Sikanderpur	डी.सी. D.C.	4.396	
260	सियाला-सिम्भौली Siyana-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	17.469	31.03.1982
261	बडौत-बागपत Baraut-Baghpat	एस.सी. S.C.	17.067	30.06.1981
262	बडौत-छपरौली (लीलो बडौत-निरपुरा) Baraut-Chaprauli (LILO of Baraut-Nirpura)	डी.सी. D.C.	20.490	12.06.2003
263	बडौत-निरपुरा Baraut-Nirpura	एस.सी. S.C.	17.870	
264	बडौत-सिंघौली Baraut-Singhaoli	एस.सी. S.C.	19.490	05.08.1998
265	मवाना-मवाना शुगर मिल Mawana-Mawana Sugar Mill	एस.सी. S.C.	1.100	31.01.2007
266	मेरठ (मेडिकल कॉलेज)-शताब्दी नगर Meerut (Medical College)-Shatabdi Nagar	एस.सी. S.C.	12.490	
267	लीलो सिम्भौली - सियाना लाइन (बीबी नगर पर) LILO of Simbhaoli - Siyana line of BB Nagar	डी.सी. D.C.	15.000	03.02.2009
268	लीलो शताब्दी नगर - मोदी स्टील लाइन (हापुड़ मेरठ पर) LILO of Shatabdi Nagar - Modi Steel Line at Hapur Road, Meerut	डी.सी. D.C.	30.000	23.01.2009
269	सरधना - दौराला शुगर मिल Sardhana - Daurala Sugar Mill	एस.सी. S.C.	9.100	28.02.2008
270	सिंघौनी - किनौनी शुगर मिल Singhaoli - Kinauni Sugar Mill	एस.सी. S.C.	11.060	31.07.2007
271	बुढ़ाना - बजाज शुगर मिल Budhana - Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	8.365	02.03.2008
272	खराद - शामली Kharad - Shamil	एस.सी. S.C.	19.300	30.01.2008
273	लीलो-शामली, निरपुरा लाइन, (जसालापुर) LILO of Shamli-Nirpura line at Jasala	डी.सी. D.C.	3.400	02.06.2008
274	मोदीपुरम-कांकरखेड़ा Modipuram-Kankerkhara	एस.सी. S.C.	8.540	25.08.2004
275	मोदीपुरम-मवाना Modipuram-Mawana	एस.सी. S.C.	20.900	
276	मोदीपुरम-सर्धना Modipuram-Sardhana	एस.सी. S.C.	12.300	20.09.1978
277	मेरठ (मेडिकल कॉलेज)-मोदीपुरम Meerut (Medical College)-Modipuram	एस.सी. S.C.	18.870	
278	नगलीकिठोर-नगलामल शुगर मिल Naglikithore-Naglamal Sugar Mill	एस.सी. S.C.	8.476	15.01.2007
279	परतापुर-कांकरखेड़ा Partapur-Kankar Khara	एस.सी. S.C.	13.186	
280	परतापुर-शताब्दी नगर Partapur-Shatabdi Nagar	एस.सी. S.C.	3.465	26.06.2005
281	शामली-निरपुरा Shamli-Nirpura	एस.सी. S.C.	49.474	
282	सिंभौली-नगली किठोर Simbhaoli-Naglikithore	एस.सी. S.C.	14.120	30.03.1983
283	जानसठ-खतौली Jansath-Khatauli	एस.सी. S.C.	18.300	26.10.1995
284	लालू खेरी-तितावी सुगर मिल Lalukheri-Titawi Sugar Mill	एस.सी. S.C.	10.500	
285	मोदीपुरम-खतौली Modipuram-Khatauli	एस.सी. S.C.	21.807	26.10.1981
286	नारा-भोपा रोड-पुरकाजी Nara-Bhopa Road-Purkazi	एस.सी. S.C.	16.600	
287	नारा-जानसठ Nara-Jansath	एस.सी. S.C.	20.200	12.03.1979
288	नारा-लालूखेरी Nara-Lalukheri	एस.सी. S.C.	12.000	
289	शामली-भुड़ाना Shamli-Bhurana	एस.सी. S.C.	20.400	23.09.1978
290	शामली-झिंझना Shamli-Jhinjhana	एस.सी. S.C.	15.400	31.03.1987

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
291	शामली-लालूखेरी Shamli-Lalukheri	एस.सी. S.C.	21.000	17.03.2007
292	देवबन्द-त्रिवेणी इंजीनियरिंग (एस.एम.) (डिपाजिट) Deoband-Triveni Engg. (SM) (Deposit)	एस.सी. S.C.	4.558	06.12.2004
293	सहारनपुर-छुटमलपुर Saharanpur-Chhutmalpur	एस.सी. S.C.	20.580	31.03.1983
294	सहारनपुर-देवबंद Saharanpur-Deoband	एस.सी. S.C.	31.900	05.03.1979
295	सहारनपुर-नकुर Saharanpur-Nakur	एस.सी. S.C.	27.670	25.02.1983
296	शामली-ननौता Shamli-Nanauta	एस.सी. S.C.	39.040	31.03.1979
297	लीलो नहतौर-कालागढ़ लाइन (धामपुर पर) LILO at Nehtaur-Kalagarh line at Dhampur	डी.सी. D.C.	3.500	07.03.2007
298	नजीबाबाद-चिल्ला Najibabad-Chilla	एस.सी. S.C.	53.134	
299	नहतौर-बजनौर Nehtaur-Bijnore	एस.सी. S.C.	21.304	27.08.1979
300	नहतौर-चाँदपुर Nehtaur-Chandpur	एस.सी. S.C.	21.493	
301	नहतौर-कालागढ़ Nehtaur-Kalagarh	डी.सी. D.C.	114.850	
302	नहतौर-नजीबाबाद Nehtaur-Najibabad	एस.सी. S.C.	32.987	22.08.1978
303	नहतौर-नजीबाबाद रेलवे (डिपाजिट) Nehtaur-Najibabad Railway (Deposit)	एस.सी. S.C.	34.266	24.01.2005
304	देवबंद - बजाज शुगर मिल Deoband-Bajaj Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	26.690	16.03.2008
305	नकुर-गंगोह Nakur Gangoh	एस.सी. S.C.	15.600	25.09.2007
306	धामपुर - द्वारिकेश शुगर मिल Dhampur Dwarikesh Sugar Mill	एस.सी. S.C.	28.000	01.02.2008
307	लीलो नहतौर - कालागढ़ लाइन LILO of Nehtour Kalagarh line	डी.सी. D.C.	3.500	
308	अमरोहा चढ़दा शुगर मिल Amroha-Chaddha - Sugar Mill	एस.सी. S.C.	21.000	08.01.2008
309	सम्भल-असमौली शुगर मिल Sambhal Asmaoli Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.180	23.08.2007
310	नारा-मंसूरपुर शुगर मिल Nara (220 KV) Mansoorpur Sugar Mill	एस.सी. S.C.	5.600	02.06.2007
211	नहतौर-रुड़की Nehtaur-Roorki	डी.सी. D.C.	190.000	
312	नहतौर-बिलारी शुगर मिल Nehtaur-Bilari Sugar Mill	एस.सी. S.C.	5.782	31.03.2007
313	ताजपुर के लिए 'टी' (मुरादाबाद-नहतौर पर) T' for Tajpur at Muradabad-Nehtaur	डी.सी. D.C.	2.500	
314	ताजपुर-कांठ (रेलवे) (डिपाजिट) Tajpur-Kanth (Railway) Deposit	एस.सी. S.C.	19.465	15.10.2004
315	ताजपुर-सिंहारा शुगर मिल Tajpur-Seohara Sugar Mill	एस.सी. S.C.	12.500	
316	अमरोहा-गजरौला Amroha-Gajraula	एस.सी. S.C.	28.853	
317	लीलो रामपुर LILO at Rampur	डी.सी. D.C.	14.500	
318	मुरादाबाद-अमरोहा Muradabad-Amroha	एस.सी. S.C.	40.224	
319	मुरादाबाद-बिलारी-चन्दौसी Muradabad-Bilari-Chandausi	डी.सी. D.C.	93.300	27.02.1976
320	मुरादाबाद-रामपुर Muradabad-Rampur	एस.सी. S.C.	33.600	10.12.1976
321	मुरादाबाद-संभल Muradabad-Sambhal	एस.सी. S.C.	34.050	24.01.1979
322	रामपुर-बिलासपुर लाइन Rampur-Bilaspur line	एस.सी. S.C.	36.465	30.06.2006

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
323	लीलो मुरादाबाद-काशीपुर लाइन (132 के वी ठाकुर द्वारा पर) LILO of Muradabad-Kashipur line at 132 KV Thakurdwara	डी.सी. D.C.	10.000	16.06.2006
324	लीलो मुरादाबाद-II LILO Muradabad II	डी.सी. D.C.	13.138	16.03.1997
325	लीलो मुरादाबाद-III LILO Muradabad III	डी.सी. D.C.	0.200	
326	मुरादाबाद-नहतौर Muradabad-Nehtaur	डी.सी. D.C.	136.304	
327	आगरा (220 के वी)-बोदला Agra(220KV)-Bodla	एस.सी. S.C.	4.981	30.04.2001
328	आगरा (220 के वी)-शमशाबाद Agra(220KV)-Shamshabad	एस.सी. S.C.	35.000	
329	आगरा (400 के वी)-आगरा(एफ.एन.) Agra(400KV)-Agra(FN)	एस.सी. S.C.	21.000	
330	आगरा (400 के वी)-आगरा(ताज) Agra(400KV)-Agra (Taj)	एस.सी. S.C.	28.500	
331	आगरा (400 के वी)-शमशाबाद Agra(400 KV)-Shamshabad	एस.सी. S.C.	35.000	
332	आगरा (कैंट)-आगरा(220 के वी) Agra (Cantt.)-Agra (220KV)	एस.सी. S.C.	16.700	
333	आगरा (कैंट)-आगरा(ताज) Agra (Cantt.)-Agra(Taj)	एस.सी. S.C.	17.000	
334	आगरा (ताज)-आगरा(एफ.एन.) Agra (Taj)-Agra (FN)	एस.सी. S.C.	6.000	13.03.1985
335	बोदला-शमशाबाद Bodla-Shamshabad	एस.सी. S.C.	36.391	
336	ऐतमापुर-आगरा (400 के वी) Etmadpur-Agra(400KV)	एस.सी. S.C.	25.000	25.10.1998
337	फरोजाबाद-आगरा(बाह) Firozabad-Agra (Bah)	एस.सी. S.C.	53.200	12.06.1982
338	फरोजाबाद-शिकोहाबाद Firozabad-Shikohabad	एस.सी. S.C.	21.100	31.05.1982
339	आगरा (400 के वी)-सादाबाद Agra(400KV)-Sadabad	एस.सी. S.C.	22.000	
340	आगरा-मथुरा Agra-Mathura	एस.सी. S.C.	41.200	24.06.1981
341	अलीगढ़ II-हाथरस Aligarh II-Hathras	एस.सी. S.C.	33.700	
342	लीलो आगरा-शमशाबाद लाइन (फतेहाबाद पर) Lilo of Agra-Shamshasad line at fatehabad	डी.सी. D.C.	45.660	15-12-2008
343	लीलो मैनपुरी-शिकोहाबाद लाइन (जसराना पर) Lilo of Mainpuri-Shikohabad line at Jsrana	डी.सी. D.C.	40.00	30.9.2008
344	अतरौली-बोनेर लाइन Atrauli-boner line	एस.सी. S.C.	30.00	16.6.2008
345	अतरौली-सारसौल लाइन Atrauli-Sarsol line	एस.सी. S.C.	30.00	16.6.2008
346	बांदा-अगासी लाइन Banda-Agasi Line	एस.सी. S.C.	57.00	24.10.2008
347	पनकी-बिल्हौर Panki- Bilhaur	एस.सी. S.C.	40.00	30.1.2008
348	हाथरस-गोकुल Hathras-Gokul	एस.सी. S.C.	38.400	18.04.1971
349	हाथरस-सादाबाद Hathras-Sadabad	एस.सी. S.C.	18.200	
350	लीलो गोकुल-हाथरस लाइन (220 के वी हाथरस पर) LILO of Gokul-Hathras line at 220 KV Hathras	डी.सी. D.C.	14.234	06.06.2006
351	लीलो सादाबाद-हाथरस (220 के वी हाथरस पर) LILO of Sadabad-Hathras at 220 KV Hathras	डी.सी. D.C.	5.320	22.10.2005
352	मथुरा-गोकुल Mathura-Gokul	एस.सी. S.C.	5.500	

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
353	मथुरा-कोसीकला Mathura-Kosikalan	एस.सी. S.C.	50.000	10.08.1993
354	अलीगढ़ I-अलीगढ़ II Aligarh I-Aligarh II	एस.सी. S.C.	15.900	27.01.1983
355	अलीगढ़ II-सिकन्दराराऊ Aligarh II- Sikandrarao	एस.सी. S.C.	30.800	31.03.1983
356	अलीगढ़ I-खैर Aligarh I-Khair	एस.सी. S.C.	21.221	08.03.1982
357	हरदुआगंज-अलीगढ़ I (सरसौल) Harduaganj-Aligarh I (Sarsaul)	डी.सी. D.C.	29.850	02.09.1975
358	हरदुआगंज-अलीगढ़ II Harduaganj-Aligarh II	एस.सी. S.C.	15.900	
359	हरदुआगंज-अतरोली Harduaganj-Atrauli	एस.सी. S.C.	15.739	17.03.1982
360	हरदुआगंज-खुर्जा Harduaganj-Khurja	एस.सी. S.C.	43.267	
361	एटा-जलेसर Etah-Jalesar	एस.सी. S.C.	35.820	17.08.1990
362	एटा-कासगंज Etah-Kasganj	एस.सी. S.C.	35.243	18.03.1981
363	मैनपुरी-छिबरामऊ Mainpuri-Chhibramau	एस.सी. S.C.	51.186	26.03.1981
364	मैनपुरी-एटा Mainpuri-Etah	एस.सी. S.C.	50.183	14.10.1968
365	मैनपुरी-सैफई Mainpuri-Safai	एस.सी. S.C.	31.000	
366	मैनपुर-शिकोहाबाद Mainpuri-Shikohabad	एस.सी. S.C.	44.123	16.05.1967
367	पनकी-आई.ई.एल. Panaki-IEL	डी.सी. D.C.	8.500	
368	'टी' सैफई को 'T' to Safai	डी.सी. D.C.	6.200	
369	फतेहगढ़-कायमगंज Fatehgarh-Kayamganj	एस.सी. S.C.	38.300	29.01.1999
370	मैनपुरी-इटावा Mainpuri-Etawah	एस.सी. S.C.	45.300	19.10.1968
371	मैनपुरी-निबकरोरी Mainpuri-Nibkarori	एस.सी. S.C.	40.750	15.12.1967
372	निबकरोरी-फरुखाबाद(फतेहगढ़) Nibkarori-Farukhabad (Fatehgarh)	एस.सी. S.C.	20.500	27.12.1978
373	निबकरोरी-कन्नौज Nibkarori-Kannauj	एस.सी. S.C.	59.600	30.12.1967
374	बांदा-महोबा Banda-Mahoba	एस.सी. S.C.	63.000	20.02.2006
375	बरुआसुमेरपुर-राठ Baruasumerpur-Rath	एस.सी. S.C.	64.620	16.03.2001
376	झांसी-ललितपुर Jhansi-Lalitpur	एस.सी. S.C.	83.200	29.03.1987
377	झांसी-परीक्षा I Jhansi-Pirichha I	एस.सी. S.C.	23.660	
378	झांसी-परीक्षा II Jhansi-Parichha II	एस.सी. S.C.	26.290	
379	परीक्षा-मऊरानीपुर Parichha Mauranipur	एस.सी. S.C.	65.000	18.1.2008
380	कर्वी-बांदा Karvi-Banda	एस.सी. S.C.	74.000	06.07.1979
381	ललितपुर-राजघाट Lalitpur-Rajghat	एस.सी. S.C.	23.080	27.11.1999
382	ललितपुर-ट्रेक्सन (रेलवे) Lalitpur-Traction (Rly.)	डी.सी. D.C.	24.100	22.12.1986
383	लीलो 132 के वी बांदा-कर्वीलाइन (220 के वी बांदा पर) LILO of 132 KV, Banda-Karvi line at 220 KV Banda	डी.सी. D.C.	2.300	18.11.2002
384	लीलो मोंठ-औरई लाइन (220 के वी औरई पर) LILO of Moth-Orai line at 220 KV Orai	डी.सी. D.C.	12.200	28.07.2006
385	लीलो पुखरायां-औरई लाइन (220 के वी औरई पर) LILO of Pukhrayan-Orai line at 220 KV Orai	डी.सी. D.C.	7.780	30.04.2006
386	लीलो मोंठ को LILO to Moth	डी.सी. D.C.	1.800	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
387	पुखरायां-औरई-परीक्षा Pukhrayan-Orai-Parichha	डी.सी. D.C.	141.920	
388	सिराथू-कर्वी Sirathu-Karvi	एस.सी. S.C.	63.600	
389	लीलो पुखरायां LILO at Pukhrayan	डी.सी. D.C.	1.400	
390	लीलो पनकी(आई.ए.)-दादा नगर LILO at Panaki (I.A.)-Dada Nagar	डी.सी. D.C.	2.500	25.10.1998
391	गैल-पाटा (डिपोजिट) Gail-Pata (Deposit)	डी.सी. D.C.	3.623	
392	लीलो निबकरौरी-कन्नोज लाइन (220 के वी छिबरामऊ पर) LILO Nibkarori-Kannauj line at 220 KV Chhibramau	डी.सी. D.C.	25.540	01.05.2006
393	मैनपुरी-छिबरामऊ Mainpuri-Chhibramau	एस.सी. S.C.	51.100	
394	पनकी-पुखरायां Panaki-Pukhrayan	एस.सी. S.C.	56.270	
395	पनकी-आजाद नगर Panaki-Azad Nagar	डी.सी. D.C.	12.680	
396	पनकी-डिबियापुर Panaki-Dibiapur	एस.सी. S.C.	72.300	
397	पनकी (आई.एफ.जी.) (33 के वी पर ऊर्जित) Panaki IFG (energised on 33 KV)	डी.सी. D.C.	9.500	25.01.1978
398	'टी' जैनपुर को 'T' to Jainpur	एस.सी. S.C.	0.600	
399	फतेहपुर-खागा Fatehpur-Khaga	एस.सी. S.C.	41.803	23.11.2003
400	फतेहपुर-रसूलाबाद (रेलवे) Fatehpur-Rasoolabad (Rly.)	डी.सी. D.C.	23.900	
401	जहानाबाद-भरुआसुमेरपुर Jahanabad-Barwasumerpur	एस.सी. S.C.	53.560	31.03.1984
402	कृष्णा नगर-सरसौल(रेलवे) Krishan Nagar-Sarsaul (Rly.)	डी.सी. D.C.	36.000	
403	मालवां-फतेहपुर Malwan-Fatehpur	एस.सी. S.C.	33.500	29.12.1976
404	मालवां-जहानाबाद Malwan-Jahanabad	एस.सी. S.C.	37.600	10.02.1984
405	नौबस्ता-घाटमपुर Naubasta-Ghatampur	एस.सी. S.C.	27.710	23.02.1993
406	नौबस्ता-कृष्णा नगर Naubasta-Krishna Nagar	डी.सी. D.C.	15.400	
407	नौबस्ता-मालवां Naubasta-Malwan	डी.सी. D.C.	116.600	07.12.1966
408	पनकी-नौबस्ता Panaki-Naubasta	डी.सी. D.C.	26.400	07.12.1966
409	टैप एल.एम.एल. को Tapp to LML	डी.सी. D.C.	1.200	
410	132 केवी सरोजनीनगर एसजीपीजीआई द्वितीय सर्किट की स्ट्रिंगिंग		27.91	20.04.2010
411	132 केवी गोकुल-हाथरस लाइन का लीलो माठ पर		2x16.8	30.05.2010
412	132 केवी बिलारी- राना शुगर मिल लाइन (डिपोजिट)		22.00	07.06.2010
413	132 केवी गोकुल- मथुरा एस.सी. लाइन		8.12	31.07.2010
414	132 केवी मैनपुरी - सैफई लाइन का दन्नाहार पर टी-आफ		25	06.08.2010
415	132 केवी तेलियरगंज - फूलपुर डी.सी. लाइन		2x35	02.09.2010
416	132 केवी पनकी- नौबस्ता लाइन का लीलो मेहरबानसिंहपुरवा पर		2x0.25	28.09.2010
417	132 केवी भरवा सुमेरपुर- बांदा द्वितीय सर्किट		56	01.10.2010
418	132 केवी एस0सी0- शाहगंज टी ऑफ		9.42	10.10.2010
419	132 केवी सम्भल (220)- चन्दौसी लाइन		30	11.10.2010
420	132 केवी हाथरस (220)- जलेसर लाइन		30	14.11.2010

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
421	132 केवी सिकन्दरा (220)- मथुरा लाइन का लीलो किरावली पर		2x18	31.12.2010
422	132 केवी मुजफ्फरनगर (400)- जौली रोड लाइन		0.8	31.12.2010
423	132 केवी बदलापुर - सराय हरखू (रेलवे) लाइन		7.9	17.01.2011
424	132 केवी सम्भल (220)- सम्भल लाइन		11	31.01.2011
425	132 केवी कासगंज- गंजडुंडवारा लाइन		31.864	27.02.2011
426	132 केवी बांसी- नौगढ़ लाइन		26.6	04.03.2011
427	132 केवी टी- ऑफ (लखीमपुर -पलिया लाइन) 132 केवी0 धौरहरा पर		17	06.03.2011
428	132 केवी लोनी- बागपत लाइन का लीलो खेकड़ा पर		2x0.5	25.03.2011
429	132 केवी मुरादाबाद- नेहटौर लाइन का लीलो आवास-विकास मुरादाबाद पर		2x0.5	25.03.2011
योग-द / Total D-132 के.वी./KV लाइन/line			12955.303	

तालिका/Table 3.3

उपकेन्द्रों की वर्षवार ट्रांसफारमेशन क्षमता (132 के.वी. व उससे अधिक)

Transformation capacity at Grid Sub-Stations (132 KV & above)

एम.वी.ए.

M.V.A.

क्र.सं. विभव अनुपात 31.3.98 31.3.99 31.3.2000 31.3.01 31.3.02 31.3.03 31.3.04 31.3.05*2005-06* 2006-07*2007-08*2008-09* 2009-10* 2010-11*

S.No. Voltage Ratio (KV)

1	400/220	3990	4935	5375	6205	6520	5640	5640	5640	6585	7530	7530	7530	8385	8385
2	400/132	200	200	200			400	400	400	400	400	400	400	400	400
3.	220/132	7520	8420	8620	8805	9215	9770	10260	10450	10890	12350	13010	14430	15270	18230
4	220/33	125	125	125			160	220	220	220	220	220	460	460	
5	132/66	505	505	505			350	350	270	270	290	265	265	245	22497
6	132/37.5&33	9975	9975	10383			11602	12115	12612.5	13330	14795	15971	18037	19380	
7	132/25	158	158	158	12443.5	12815	163	163	147.5	147.5	172.5	160.5	140	140	
8	132/11	575	610	610			485	485	390	390	417.5	417.5	385	405	
9	132/6.6	160	160	160			100	100	60	60	80	50	70	55	
10	66/37.5 & 33	60	60	60			32	32	-	-	-	-	-	-	-
11	66/11	140	140	140	144	196	147.5	147.5	-	-	-	-	-	-	-
12	66/6.6	10	10	10			10	10	-	-	-	-	-	-	344.50
13	37.5 & 33/11	1135	1135	1335	1135	1149	1049	1049	-	-	-	-	-	-	25206.00
योग Total :		24073	26433	27481	28732.5	29895	29908.5	30971.5	30190	32292.5	36255	38264	41717	44860	75062.50

*उत्तरांचल राज्य को छोड़कर

(Excluding Uttaranchal state)

तालिका/Table 3.4

ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रांसफारमेशन क्षमता 31/03/2011 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)

Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2011 (132 KV and above)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	क्षमता (एम.वी.ए.) Capacity in MVA (Nos. x MVA)				चालू होने की तिथि
			400/220 /33 के.वी. KV	400/220 के.वी. KV	400/132 /33 के.वी. KV	220/132 के.वी. KV	
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	Date of Energisation
1	2	3	4	5	6	7	8
अ/अ 400 KV के.वी.							
1	TE आजमगढ़ Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh	1x240 1x315	Nil	Nil	Nil	31.3.85
2	TS आगरा Agra	आगरा Agra	3x315	Nil	Nil	2x160	3.11.98
3	TC लखनऊ Lucknow	सरोजनीनगर Sarojaninagar	Nil	2x240	Nil	Nil	24.11.77
4	TE गोरखपुर Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur	Nil	1x315	Nil	Nil	30.10.2005
5	TW गौतमबुद्ध नगर G.B.Nagar	ग्रेटर नोएडा Greater Noida	Nil	3x315	Nil	2x160	30.10.2006
6	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	Nil	3x315	Nil	1x160 1x100	8.1.2007
7	TW मुरादाबाद Moradabad	मुरादाबाद Moradabad	1x240 1x 315	Nil	Nil	Nil	20.01.84
8	TW गाजियाबाद Ghaziabad	मुरादनगर Muradnagar	Nil	1x240 2x315	Nil	Nil	05.05.80
9	TE मऊ Mau	कसारा Kasara	Nil	Nil	2x200	Nil	30.12.93
10	TS कानपुर(न) Kanpur(N)	पनकी Panki	2x240	Nil	Nil	Nil	28.03.80
11	TC सुलतानपुर Sultanpur	सुलतानपुर Sultanpur	Nil	2x240	Nil	Nil	02.11.77
12	TE वाराणसी Varanasi	सारनाथ Sarnath	Nil	1x315 1x240	Nil	2x160	23.03.94
13	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव Unnao	Nil	2x315	Nil	2x100	13.11.98
14	TC बरेली Bareilly	बरेली Bareilly	2x315	Nil	Nil	Nil	12.02.02
योग/Total-अ/अ 400 के.वी. KV							
	संख्या Nos.		11	18	2	10	
	एम.वी.ए. M.V.A.		3165	5220	400	1420	

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 31/03/2011 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)

Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2011 (132 KV and above)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	क्षमता (एम.वी.ए.) Capacity in MVA (Nos. x MVA)					चालू होने की तिथि	
			220/132 के.वी.	220/33 के.वी.	132/37.5 & 33 के.वी.	132/25 के.वी.	132/66 के.वी.		132/11 के.वी.
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	KV	Date of Energisation
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ब/B 220 K.V.के.वी.									
1	TS आगरा Agra	आगरा Agra	2x160 3x100	1x60	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	3.11.79
2	TE आजमगढ़ Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh	1x160 1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	31.03.85
3	TE इलाहाबाद-Allahabad	इलाहाबाद-शिवो रोड Allahabad-Rewa Road	1x100 2x160	Nil	1x20 1x40	2x12.5	Nil	Nil	
4	TE इलाहाबाद-Allahabad	इलाहाबाद-चैट Allahabad-Cantt	2x100	4x40	Nil	Nil	Nil	Nil	05.12.04
5	TE इलाहाबाद-Allahabad	फूलपुर Phulpur	2x160	Nil	2x20	Nil	Nil	Nil	30.3.86
6	TW बागपत Bagpat	बड़ौत Baraut	2x160	Nil	1x20 2x40	Nil	Nil	Nil	29.03.85
7	TE बस्ती Basti	बस्ती Basti	1x100 1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	30.03.85
8	TC बदायूँ Badaun	बदायूँ Badaun	1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	05.05.80
9	TC लखनऊ, Lucknow	सरोजनीनगर(Sarojninagar)	3x100	Nil	2x40	NIL	Nil	Nil	24.11.77
10	TC लखनऊ, Lucknow	चिनहट Chinhat	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	25.05.90
11	TC लखनऊ, Lucknow	हरदोईरोड Hardoi raod	1x100 1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	24.03.2003
12	TC लखनऊ, Lucknow	गौमती नगर Gomti Nager	Nil	2x60	Nil	Nil	Nil	Nil	30.11.2008
13	TC बरेली Bareilly	सी.बी.गंज C.B. Ganj	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	20.07.1988
14	TC बरेली Bareilly	दोहना Dohna	2x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	19.03.2008
15	TS फतेहपुर Fatehpur	TS फतेहपुर Fatehpur	1x100 1x160	Nil	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	31.03.1985
16	TS फिरोजाबाद Firozabad	फिरोजाबाद Firozabad	2x100 1x 60	Nil	3x40	Nil	Nil	Nil	31.03.84
17	TS गोरखपुर Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur	2x100 1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	31.03.77
18	TC गोण्डा Gonda	गोण्डा Gonda	1x160 1x100	Nil	1x20 1x40	Nil	Nil	Nil	31.03.84
19	TE गाजीपुर Ghazipur	गाजीपुर Ghazipur	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.09.94
20	TW मुरादाबाद Muradabad	मझोला (Majhola)	2x100 1x160	Nil	3x20 1x40	Nil	1x15	Nil	20.01.84
21	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	जहाँगीरबाद Jahangirabad	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.12.93
22	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	खुर्जा Khurja	1x160 1x160	Nil	3x40	Nil	Nil	Nil	01.12.1978
23	TW बुलन्दशहरBulandshahar	सिकन्दराबादSikandarabad	2x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	28.11.2008
24	TE जौनपुर Jaunpur	जौनपुर Jaunpur	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.87
25	TS कानपुर Kanpur	कानपुर-नौबस्ता Kanpur-Naubasta	1x160 1x160	Nil	3x40	Nil	Nil	Nil	18.10.88
26	TS कानपुर Kanpur	पनकी Panki	1x160 1x160	1x160	3x40	Nil	Nil	Nil	28.03.1980
27	TS कानपुर Kanpur	आर.पी.एच. RPH	Nil	2x60	Nil	Nil	Nil	Nil	08.05.2003
28	TS अलीगढ़ Aligarh	अतरोली Atrauli	1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	28.03.07
29	TS कन्नौज Kannauj	छिबरामऊ Chhibramau	2x100	Nil	1x40	Nil	Nil	Nil	31.08.06

तालिका/ Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
					1x20				
30	TS हरदोई Hardoi	हरदोई Hardoi	1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	01.11.06
31	TS हाथरस Hathras (एम.एम.नगर) M.M.Nagar	हाथरस Hathras मितई Meetai	1x100 1x160	Nil	1x40	Nil	Nil	Nil	30.06.06
32	TS जालौन Jalaun	औरई Orai	2x100	Nil	1x40	Nil	Nil	Nil	30.08.06
33	TS मैनपुरी Mainpuri	मैनपुरी Mainpuri	3x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	01.01.69
34	TS मथुरा Mathura	गोकुल (Gokul)	1x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	11.07.98
			1x160						
35	TW मेरठ Meerut	मोदीपुरम (Modipuram)	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	25.04.77
			1x160		1x63				
36	TW मेरठ Meerut	शताब्दीनगर(Shatabdinagar)	1x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	06.11.04
37	TW गाजियाबाद Ghaziabad	मुरादनगर(Muradanagar)	2x160	Nil	1x40	Nil	1x20	Nil	18.11.03
					1x20		1x10		
38	TW गाजियाबाद Ghaziabad	साहिबाबाद Sahibabad	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	2x20	31.3.1984
39	TW गाजियाबाद Ghaziabad	सिम्भौली Simbholi	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	29.03.1985
40	TW गाजियाबाद Ghaziabad	लोनी Loni	2x150	Nil	1x40	Nil	Nil	Nil	30.09.2008
41	TW मुजफ्फरनगर Mujaffarnagar	नारा Nara	2x160	Nil	3x40	Nil	Nil	2x20	30.01.80
42	TW मुजफ्फरनगर Mujaffarnagar	शामली Shamli	2x160	Nil	3x40	Nil	Nil	Nil	07.03.74
43	TW बिजनौर Bijnore	नहटौर Nehtaur	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	03.3.1985
44	TW सहारनपुर	सहारनपुर Saharanpur	2x160	Nil	3x40	Nil	Nil	1x20	31.12.78
45.	TE चन्दौली Chandauli	साहूपुरी Sahupuri	1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	6/76
			1x100						
			1x160						
46.	TC शाहजहाँपुर Shahjahanpur	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	1x100 1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	24.3.1983
47.	TC सीतापुर Sitapur	सीतापुर Sitapur	2x100	Nil	2x40	Nil	1x20	Nil	31.3.1981
48.	TS बांदा Banda	TS बांदा Banda	2x100	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	18.1.2002
49.	TS इटावा Etawah	सैफई Safai	2x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	16.2.95
50.	TS इटावा Etawah	भरथना Bharthana	1x100	Nil	1x40	Nil	Nil	Nil	03.8.2008
51.	TC सुलतानपुर Sultanpur	सुलतानपुर Sultanpur	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	2.11.1977
52.	TE देवरिया Deoria	देवरिया Deoria	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	8.10.2004
53.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	नौयडा Noida	2x160	Nil	3x40	Nil	Nil	Nil	31.1.1994
54.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	नौयडा सेक्टर-62 Noida Sector-62	1x100	2x60	Nil	Nil	Nil	Nil	31.3.2009
55.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	दादरी Dadri	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.1.2010
56.	TC फैजाबाद Faizabad	सोहावल Sohawal	2x100	Nil	Nil	2x 40	Nil	Nil	12.12.2009
57.	सम्भल Sambhal		1x100						05.05.2010
58.	गजरौला Gajrulla		2x100						12.05.2010
59.	शमशाबाद रोड, आगरा (एल वी साइड)		1x160						30.05.2010
60.	एल		1x100						12.08.2010
61.	ननौता		1x160						28.01.2011
62.	गोस्वपुर द्वितीय		1x160						14.03.2011
योग / Total 220 केवी KV			Nos.	118	11	99	2	4	5
			MVA	15700	580	3786	25	65	100

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	चालू होने की तिथि
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	Date of Energisation
1		2	3	4	5	6	7	8
स/C 132 KV के.वी. /KV								
1.	TS बांदा Banda	अगासी पी.सी. Agasi PC	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	24.10.2008
2.	TS बांदा Banda	बांदा Banda	2x40	Nil	Nil	1x20	Nil	18.11.2002
				Nil	Nil	Nil	Nil	
			1x20					
4.	TS फिरोजाबाद Firozabad	एतमादपुर Etmadpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	13.08.98
5.	TS फिरोजाबाद Firozabad	नसीरपुर Naseerpur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.04.2009
6.	TS फिरोजाबाद Firozabad	जसराना Jasrana	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.9.2008
7.	TS फिरोजाबाद Firozabad	बाह Bah	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	21.6.82
8.	TS फिरोजाबाद Firozabad	पिनहट Pinhat	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	15.9.99
9.	TS फिरोजाबाद Firozabad	शिकोहाबाद Shikohabad	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	
			1x40					
10.	TS आगरा Agra	आगरा (कैंट) Agra (Cantt)	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	30.03.98
			1x40					
11.	TS आगरा Agra	आगरा (फाउंडरीनगर) Agra (Foundari Nagar)	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	29.03.85
			1x40					
12.	TS आगरा Agra	आगरा (ताज) Agra (Taj)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
13.	TS आगरा Agra	बोदला Bodla	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	28.8.2002
			1x20					
14.	TS आगरा Agra	फतेहाबाद Fatehabad	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.10.2008
15.	TS आगरा Agra	शमशाबाद Shamshabad	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.7.96
16.	TS आगरा Agra	भीमनगरी Bhimnagari	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	16.05.2009
17.	TC अम्बेडकरनगर Ambedkarnagar	अकबरपुर Akbarpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.1.06
18.	TC अम्बेडकरनगर Ambedkarnagar	टांडा Tanda	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
19.	TS अलीगढ़ Aligarh	सारसौल (अलीगढ़-1) Sarsaul (Aligarh-I)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	9/75
			2x20					
20.	TS अलीगढ़ Aligarh	बोनेर (अलीगढ़-2)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	22.3.82
21.	TS अलीगढ़ Aligarh	अतरौली (अलीगढ़-3) Atrauli (Aligarh-3)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	20.3.2009
22.	TS अलीगढ़ Aligarh	खैर Khair	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.82
23.	TS अलीगढ़ Aligarh	इगलास Iglas	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	26.08.2009
24.	TE इलाहाबाद Allahabad	इलाहाबाद (मिंटोपार्क) Allahabad (Mintopark)	4x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
25.	TE इलाहाबाद Allahabad	इलाहाबाद (नैनी) Allahabad (Naini)	2x40	1x20	Nil	Nil	Nil	03.09.75
			1x20					
26.	TE इलाहाबाद Allahabad	तेलियारगंज Teliarganj	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	12.11.2009
27.	TE इलाहाबाद Allahabad	यमुना पम्प कैनाल Yamuna Pump Canal	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	9.10.2009

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी.	132/ 11 के.वी.	132/ 6.6 के.वी.	132/ 66 के.वी.	132/ 25 के.वी.	चालू होने की तिथि
No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	Date of Energisation
1		2	3	4	5	6	7	8
		स/C_132_KV_के.वी./KV	1x20					
28.	TE इलाहाबाद Allahabad	हंडिया Handia	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	26.01.84
29.	TE इलाहाबाद Allahabad	झूसी Jhusi	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
30.	TE इलाहाबाद Allahabad	करछना Karchana	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	22.11.2008
31.	TE इलाहाबाद Allahabad	मेजा रोड Meja Road	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	15.04.93
32.	TE इलाहाबाद Allahabad	सरौन Saraon	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.3.86
33.	TE इलाहाबाद Allahabad	शंकरगढ़ Shankargarh	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.3.84
34.	TW ज्योतिबा फूले नगर Jyotiba phulenagar	अमरोहा Amroha	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.3.82
			1x20					
35.	TW ज्योतिबा फूले नगर Jyotiba phulenagar	गजरौला Gajraula	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	02.03.1973
			1x20					
36.	TE महाराजगंज Maharajganj	आनन्दनगर Anand Nagar	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.3.84
			1x40					
37.	TE महाराजगंज Maharajganj	महाराजगंज Maharajganj	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
			1x40					
38.	TC बरेली Bareilly	आंवला Aonla	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	29.3.87
39.	TC बरेली Bareilly	बरेली-Bareilly-II	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	15.8.2008
40.	TC बरेली Bareilly	दोहना Dohna	2x40	Nil	Nil	1x15	Nil	
			1x20					
			1x15					
41.	TC बरेली Bareilly	बरेली शहर Bareilly Town	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	23.1.89
42.	TC बरेली Bareilly	रिक्षा Richha	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.7.2009
43.	TC बरेली Bareilly	फरीदपुर Faridpur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.4.2008
44.	TS कानपुर(न) Kanpur (N)	अर्मापुर Armapur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	27.11.2008
45.	TS कानपुर(न) Kanpur (N)	बिल्हौर Bilhaur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.01.2008
46.	TS कानपुर(न) Kanpur (N)	दादानगर (Dadanagar)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	29.01.99
		INDESTATE						
		कानपुर (Kanpur)	1x20					
47.	TS कानपुर(न) Kanpur (N)	आजाद नगर (Azad Nagar Kanpur)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
48.	TS कानपुर(न) Kanpur (N)	कृष्णा नगर (Krishna Nagar,Kanpur)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.01.85
49.	TS कानपुर(दे) Kanpur (D)	पुखरायां Pukharayan	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.85
			1x20					
50.	TS कानपुर(न) Kanpur (N)	घाटमपुर Ghatampur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	12.04.93
			1x40					
51.	TS कानपुर(दे) Kanpur (D)	जैनपुर Jainpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.12.97
			1x20					
52.	TE भदोही (संतरवीदास नगर) Bhadohi (S.R. Nagar)	औरई Aurai	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
			1x20					
53.	TE भदोही (संतरवीदास नगर) Bhadohi (S.R.Ngr)	भदोही Bhadohi	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	11.03.83

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी.	132/ 11 के.वी.	132/ 6.6 के.वी.	132/ 66 के.वी.	132/ 25 के.वी.	चालू होने की तिथि
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	Date of Energisation
1		2	3	4	5	6	7	8
स/C_132_KV_के.वी./KV								
54.	TE भदोही (संतरवीदास नगर)	Bhadohi (S.R.Ngr) चौरी Chauri	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.09.08
			2x12.5					
55.	TE Bhadohi (S.R. Nagar)	गोपीगंज Gopiganj	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.91
56.	TS (संतकबीर नगर) खलीलाबाद		2x40	Nil	Nil	Nil		30.11.88
57.	TS हाथरस (महामाया नगर)	हाथरस (MM Nagar)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.05.03
58.	TS हाथरस (महामाया नगर)	सिकन्दरमऊ (MM Nagar)	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	29.3.84
		Hathras (MM Nagar) Sikanderarao	1x12.5					
59.	TS हाथरस (महामाया नगर)	सासनी (MM Nagar)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	26.8.09
		Mathras (MM Nagar) Sasni						
60.	TE आजमगढ़ Azamgarh	आजमगढ़ Agamgarh	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
61.	TE आजमगढ़ Azamgarh	कोइल्सा Koilsa	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.12.04
62.	TE आजमगढ़ Azamgarh	लालगढ़ Lalgarh	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.7.79
63.	TE आजमगढ़ Azamgarh	फूलपुर Phoolpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	26.08.04
			1x40					
64.	TC रायबरेली Raibareilly	बछरावां Bachhrawan	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	16.02.06
65.	TC रायबरेली Raibareilly	डलमऊ Dalmau	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	04.02.79
66.	TC रायबरेली Raibareilly	रायबरेली Raebareilly	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	20.11.99
67.	TC रायबरेली Raibareilly	रायबरेली Raebareilly	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	15.02.07
		अमावां Amawan						
68.	TC बदायुं Badaun	बदायुं Badaun	2x40	Nil	Nil	2x20	Nil	07.02.82
			2x20					
69.	TC बदायुं Badaun	बिसौली Bisauli	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	29.03.88
			1x20					
70.	TC बदायुं Badaun	गुन्नौर (बबराला) Gunnor (Babrara)	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	10.3.07
71.	TC बदायुं Badaun	उसावां Usawan	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.9.08
72.	TE जौनपुर Jaunpur	बदलापुर Badlapur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	27.01.09
73.	TE जौनपुर Jaunpur	जौनपुर Jaunpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	10.11.05
74.	TE जौनपुर Jaunpur	केराकट Kerakat	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.12.85
75.	TE जौनपुर Jaunpur	मछलीशहर Machhalishahar	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.86
76.	TE जौनपुर Jaunpur	मडियाहूँ Madiyahun	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.05.08
77.	TE जौनपुर Jaunpur	शाहगंज Shahganj	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.12.78
78.	TS बागपत Baghpat	निरपुरा Nirpura	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.03.85
79.	TW बागपत Baghpat	बागपत Baghpat	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	4.12.81
80.	TW बागपत Baghpat	छपरौली Chhaprauli	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	12.06.03
			1x40					
81.	TW बागपत Baghpat	सिंधौली Singhauli	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.98
			1x20					

तालिका/ Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी.	132/ 11 के.वी.	132/ 6.6 के.वी.	132/ 6.6 के.वी.	132/ 25 के.वी.	चालू होने की तिथि
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	Date of Energisation
1		2	3	4	5	6	7	8
		<u>स/C 132 KV के.वी. /KV</u>						
82.	TE बलिया Balia	बलिया Balia	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	8.10.71
83.	TE बलिया Balia	रासरा Rasra	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	3/78
			1x20					
84.	TE बलिया Balia	दीघर Dighar	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	9.8.2009
85.	TE बलिया Balia	सिकन्दरपुर Sikanderpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	17.11.91
86.	TC बलरामपुर Balrampur	बलरामपुर Balrampur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	2/79
			1x20					
87.	TC बलरामपुर Balrampur	मनकापुर Mankapur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	20.6.85
88.	TC उन्नाव Unnao	बांगरमऊ Bangarmau	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	29.9.87
			1x12.5					
89.	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव (कुन्दनरोड) Unnao (Kundan Road)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	29.9.87
90.	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव (सौनिक) Unnao (Sonik)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	17.8.76
91.	TE सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	बांसी Bansi	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	17.1.80
92.	TE सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	डुमरियागंज Dumaria Ganj	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.1.04
93.	TE सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	नौगढ़ Naugarh	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	10.11.09
94.	TC बाराबंकी Barabanki	बाराबंकी Barabanki	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.5.71
95.	TC बाराबंकी Barabanki	रामसनेहीघाट Ram Sanehi Ghat	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	5.12.08
96.	TE गोरखपुर Gorakhpur	बढ़हलगंज Barhalganj	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	9.3.06
97.	TE गोरखपुर Gorakhpur	जीडा (गोरखपुर) GIDA (Gorakhpur)	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	22.1.09
98.	TE गोरखपुर Gorakhpur	गोरखपुर (एफ.सी.आई.) Gorakhpur (F.C.I)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	16.2.06
99.	TE गोरखपुर Gorakhpur	मौहद्दीपुर (गोरखपुर) Mohaddipur (Gorakhpur)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	13.3.87
100.	TE गोरखपुर Gorakhpur	कोडीराम Kodiram	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	23.07.76
101.	TE गोरखपुर Gorakhpur	शत्रुघ्नपुर Shatrughanpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	28.3.85
102.	TS हमीरपुर Hamirpur	भरुआसुमेरपुर Bharuasumerpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.3.87
103.	TS हमीरपुर Hamirpur	राठ Rath	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
104.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	बी.बी.नगर B.B. Nagar	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	05.02.09
105.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	बुलन्दशहर(भूड)Bulandshahar (Bhoor)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	26.05.03
			1x20					
106.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	डिबाई Debai	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	25.10.79
107.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	गुलावटी Gulaoti	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	19.03.06
108.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	जहाँगीराबाद Jahangirabad	2x40	1x20	Nil	Nil	Nil	09.06.03
			1x20					
109.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	लखावटी Lakhaoti	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	23.10.02
			1x20					
110.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	शिकारपुर Shikarpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	07.07.06
111.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	सियाना Siyana	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
112.	TC बहराइच Bahraich	बहराइच Bahraich	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	9.11.73
113.	TC बहराइच Bahraich	नानपारा Nanpara	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
114.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	भोपारोड Bhoparoad	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	21.5.02
			1x40					

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	चालू होने की तिथि
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	Date of Energisation
1		2	3	4	5	6	7	8
स/C_132_KV_के.वी./KV								
115.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	बुढाना Budhana	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	30.9.78
	Jolli Road		2x20					
116.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	जानसठ Jansath	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	3.79
117.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	जसाला Jasala	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	02.06.08
118.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	झिंझना Jhinjhana	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	25.03.86
119.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	थाना भवन Thana Bhawan	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	03.06.09
120.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	खरड़ Kharal	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.01.08
121.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	खतौली Khatauli	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.82
122.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	लालूखरी Lalukheri	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	21.05.02
123.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	पुरकाजी Purkagi	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
124.	TW बिजनौर Bijnaur	बिजनौर Bijnaur	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	14.06.02
125.	TW बिजनौर Bijnaur	चांदपुर Chandpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.3.80
126.	TW बिजनौर Bijnaur	धामपुर Dhampur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	07.03.06
127.	TW बिजनौर Bijnaur	कीरतपुर Kiratpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.03.09
128.	TW बिजनौर Bijnaur	नजीबाबाद Nazibabad	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	21.08.78
129.	TW बिजनौर Bijnaur	ताजपुर Tajpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	07.10.77
130.	TW मुरादाबाद आवास विकास		1x20					
130.	TW मुरादाबाद(Muradabad)	बिलारी Bilari	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	10.4.03
131.	TW मुरादाबाद(Muradabad)	चन्दौसी Chandausi	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.02.76
132.	TW मुरादाबाद(Muradabad)कांठरोड (मुरादाबाद)	Kanth Rd(Muradabad)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	16.03.97
133.	TW मुरादाबाद(Muradabad)	गुलाब बाड़ी Gulabbadi (MBD-III)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	29.08.99
134.	TW मुरादाबाद(Muradabad)	संभल Sambhal	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.12.78
135.	TW मुरादाबाद(Muradabad)	ठाकरद्वारा Thakurdwara	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	16.6.06
136.	TW रामपुर Rampur	बिलासपुर Bilaspur	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	13.1.06
137.	TW रामपुर Rampur	रामपुर Rampur	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	12/76
138.	TW रामपुर Rampur	टाण्डा Tanda	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	22.10.09
139.	TE सोनभद्र Sonbhadra	बीना Bina	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	04.06.79
140.	TE सोनभद्र Sonbhadra	डाला Dala	1x20 1x25 1x40	Nil	1x25	Nil	Nil	06.09.70
141.	TE सोनभद्र Sonbhadra	कजराहट Kazrahat	Nil	Nil	1x20	Nil	Nil	16.06.80

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं. S. No.	क्षेत्र जिला Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/11 के.वी. KV	132/6.6 के.वी. KV	132/66 के.वी. KV	132/25 के.वी. KV	चालू होने की तिथि Date of Energisation
1		2	3	4	5	6	7	8
स/ C 132 KV के.वी. /KV								
142.	TE सोनभद्र Sonbhadra	रोबर्टसगंज Roberts ganj	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	16.06.80
143.	TE सोनभद्र Sonbhadra	सोनी पी.सी. Soni P.C.	Nil	Nil	2x10	Nil	Nil	27.04.89
144.	TE चन्दौली Chandauli	चन्दौली Chandauli	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	06.07.92
145.	TE मिर्जापुर Mirzapur	चुनार Chunar	1x40 1x20 2x12.5	Nil	Nil	Nil	2x12.5	
146.	TE मिर्जापुर Mirzapur	जिगना Jigna	2x20 2x12.5	Nil	Nil	Nil	2x12.5	
147.	TE मिर्जापुर Mirzapur	मिर्जापुर Mirzapur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
148.	TE मिर्जापुर Mirzapur	नरायनपुर Narayanpur	Nil 1x63	2x20	Nil	Nil	Nil	22.12.83
149.	TW सहारनपुर Saharanpur	छुटमलपुर Chutmalpur	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	26.03.85
150.	TW सहारनपुर Saharanpur	देवबंद Deoband	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	25.01.79
151.	TW सहारनपुर Saharanpur	गंगोह Gangoh	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	27.09.07
152.	TW सहारनपुर Saharanpur	नकुर Nakur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.03.83
153.	TW सहारनपुर Saharanpur	अम्बाला रोड Ambala Road	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.11.09
154.	TW सहारनपुर Saharanpur	ननौता Nanauta	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	09.05.79
155.	TW गजियाबाद Ghaziabad	हापुड़ Hapur	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	09.05.79
156.	TW गजियाबाद Ghaziabad	बाबूगढ़ Babugarh Hapur-II	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	29.07.09
157.	TW गजियाबाद Ghaziabad	दांसना Dasna	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	19.04.03
158.	TW गजियाबाद Ghaziabad	गजियाबाद (बुलन्दशहर रोड) (Ghaziabad(BSR-Rd)	2x40 1x20	1x20	Nil	Nil	Nil	19.12.72
159.	TW गजियाबाद Ghaziabad	गजियाबाद (आई.ए.) Ghaziabad (I.A)	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
160.	TW गजियाबाद Ghaziabad	गजियाबाद (एम.रोड) Ghaziabad(M. Road)	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	27.03.90
161.	TW गजियाबाद Ghaziabad	मोदीनगर (एम.एस.) Modi Nagar (M.S.)	Nil	2x20	Nil	Nil	Nil	
162.	TW गजियाबाद Ghaziabad	मोदीनगर (एन.आर.) Modi Nagar (N.R.)	1x20	2x20	Nil	Nil	Nil	06.10.02
163.	TW गजियाबाद Ghaziabad	मोहननगर Mohan Nagar	2x40 1x20	2x12.5	Nil	Nil	Nil	
164.	TW गजियाबाद Ghaziabad	वैशाली Vaishali	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.03.03

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी.	132/ 11 के.वी.	132/ 6.6 के.वी.	132/ 6.6 के.वी.	132/ 25 के.वी.	चालू होने की तिथि
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	Date of Energisation
1		2	3	4	5	6	7	8
स/C 132 KV के.वी. /KV								
165.	TE देवरिया Deoria	देवरिया Deoria	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	28.03.73
166.	TE देवरिया Deoria	सलेमपुर Salempur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	15.02.90
167.	TS औरैया Auraiya	डिबियापुर Debiapur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	11.04.78
			1x20					
168.	TE मऊ Mau	दोहरीघाट Dohrihat	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	25.04.77
169.	TE मऊ Mau	हलधरपुर Haldharpur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	20.03.93
170.	TE मऊ Mau	मऊ (नया) Mau (New)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	28.11.08
171.	TE मऊ Mau	मऊ (पुराना) Mau (Old)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	02.10.05
172.	TE मऊ Mau	मौहम्मदाबाद Mohhabadabad	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	12.03.93
			1x20					
173.	TE मऊ Mau	सेमरी जमालपुर Semari Jamalpur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	15.03.89
			1x20					
174.	TS एटा Etah	एटा Etah	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	21.5.02
175.	TS एटा Etah	जलेसर Jalesar	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.89
176.	TS इटावा Etawah	इटावा Etawah	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	1970-71
		सैफई Saifai	2x40					
177.	TC फैजाबाद Faizabad	फैजाबाद(दर्शननगर)Faizabad(Darshan Nagar)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
178.	TC फैजाबाद Faizabad	मिल्कीपुर Milkipur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	03.11.04
179.	TS फर्रुखाबाद Farukhabad	फतेहगढ़(फर्रुखाबाद)Fatehgarh(Farukhabad)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.01.79
180.	TS फर्रुखाबाद Farukhabad	कायमगंज Kaimganj	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	21.03.99
181.	TS फर्रुखाबाद Farukhabad	निबकरोरी nibkarori	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
			1x20					
182.	TC सुल्तानपुर Sultanpur	गौरीगंज Gauriganj	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	26.12.89
183.	TC सुल्तानपुर Sultanpur	जगदीशपुर Jagdishpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	27.03.80
184.	TC सुल्तानपुर Sultanpur	कादीपुर kadipur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	25.03.88
			1x40					
185.	TE वाराणसी Varanasi	गजोखर (पिंडरा) Gozakhar (Pindra)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	17.04.04
186.	TE वाराणसी Varanasi	राजा का तालाब Raja Ka talab	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.83
187.	TE वाराणसी Varanasi	वाराणसी कैंट Varanasi Cantt.	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	12.12.91
188.	TE वाराणसी Varanasi	वाराणसी(मंडवाडी)Varanasi (Manduadia)	4x40	1x20	Nil	Nil	Nil	28.05.03
			1x20					
	TE वाराणसी Varanasi	बी एच यू BHU	1x40					
189.	TE वाराणसी Varanasi	वाराणसी (सारनाथ) Varanasi (Sarnath)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.06.80
190.	TE गाजीपुर Ghazipur	सैदपुर Saidpur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	20.05.81
			2x20					
191.	TE गाजीपुर Ghazipur	जमनिया Jamnia	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.05.73
			1x20					

तालिका/ Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं. S. No.	क्षेत्र जिला Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	चालू होने की तिथि Date of Energisation
1		2	3	4	5	6	7	8
<u>स/C_132_KV_के.वी./KV</u>								
192.	TE गाजीपुर Ghazipur	गाजीपुर Ghazippur	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
193.	TE गाजीपुर Ghazipur	कुन्डेसर Kundesar	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	28.07.90
194.	TC लखीमपुर Lakhimpur	गोला Gola	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.88
195.	TC लखीमपुर Lakhimpur	लखीमपुर (खीरी) Lakhimpur (Kheri)	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.12.76
196.	TC लखीमपुर Lakhimpur	गोला Gola	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	25.11.03
197.	TC लखीमपुर Lakhimpur	पलिया Palia	1x40 1x12.5 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.83
198.	TW मेरठ Merrut	हापुड़रोड Hapur Road	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	23.01.09
199.	TW मेरठ Merrut	कांकड खेरा KankerKhera	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	25.08.04
200.	TW मेरठ Merrut	मबाना Mawana	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	12.05.76
201.	TW मेरठ Merrut	मेरठ (मैडिकल कालेज) Meerut (Med. College)	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
202.	TW मेरठ Merrut	मेरठ (परतापुर) Meerut (Partapur)	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	01.01.74
203.	TW मेरठ Merrut	नगलीकिठोर Naglikhithor	1x20 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.03.83
204.	TW मेरठ Merrut	सरधना Sardhana	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.09.78
205.	TE बस्ती Basti	हरइया Harraiya	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	22.01.06
206.	TS फतेहपुर Fatehpur	जहानाबाद Jahanabad	1x20 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.86
207.	TS फतेहपुर Fatehpur	खागा Khaga	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.11.03
208.	TS फतेहपुर Fatehpur	मालवां Malwan	3x40	Nil	Nil	Nil	1x20 1x12.5	
209.	TS झांसी Jhansi	झांसी (हसारी) Jhansi (Hasari)	2x40 1x20 1x63	Nil	Nil	1x25	Nil	04.12.05
210.	TS झांसी Jhansi	मऊरानीपुर Mauranipur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	18.01.08
211.	TS झांसी Jhansi	मोठ Moth	1x20 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	16.08.79
212.	TS कन्नौज Kannauj	कन्नौज Kannauj छिन्ना मऊ ChinnaMau	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	03.05.72

तालिका/ Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं. S. No.	क्षेत्र जिला Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	चालू होने की तिथि Date of Energisation
1		2	3	4	5	6	7	8
<u>स/ C 132 KV के.वी. /KV</u>								
213.	TS एम.के.नगर (कासगंज) M.K. Nagar	कासगंज Kasganj	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
214.	TE कुशीनगर Kushinagar	कसिया Kasia	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
215.	TE कुशीनगर Kushinagar	राजापकड़ Raja pakar	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	26.09.91
216.	TE संतकबीरनगर Santkabir Nagar	खलीलाबाद Khalilabad	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	17.02.07
217.	TS मथुरा Mathura	कोसीकलां Koshikala	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	10.08.93
218.	TS मथुरा Mathura	मथुरा Mathura-I	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	14.10.71
219.	TS मथुरा Mathura	मथुरा Mathura-II	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.01.10 31.03.83
221.	TS मथुरा Mathura	वृन्दावन Vrindawan	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	05.08.03
222.	TS मथुरा Mathura	माठ Math	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	07.02.10
223.	TE प्रतापगढ़ Pratapgarh	कुन्डा Kunda	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	27.07.78
224.	TE प्रतापगढ़ Pratapgarh	लालगंज (न्यू) Lalganj (New)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
225.	TE प्रतापगढ़ Pratapgarh	पट्टी Patti	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.10.07
226.	TE प्रतापगढ़ Pratapgarh	प्रतापगढ़ Pratapgarh	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	26.03.83
227.	TS ललितपुर Lalitpur	ललितपुर Lalitpur	1x40 2x20	Nil	Nil	1x20	Nil	31.10.87
	TC लखनऊ Lucknow हरदोई रोड		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
	TC लखनऊ Lucknow चिन्हट		1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	
	TC लखनऊ Lucknow सरोजनीनगर		1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
228.	TC लखनऊ Lucknow लखनऊ(गोमतीनगर)Lucknow(GomtiNagar)		3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	10.06.96
229.	TC लखनऊ Lucknow लखनऊ(खुर्रमनगर)Lucknow(khuramNagar)		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	18.01.05
230.	TC लखनऊ Lucknow लखनऊ(मार्टिनपुरवा)Lucknow(Martinpurwa)		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	14.03.04
231.	TC लखनऊ Lucknow लखनऊ(नीबूपार्क)Lucknow(Neebupark)		3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	15.03.97
232.	TC लखनऊ Lucknow लखनऊ(एन.के.एन.)Lucknow(N.K.N.)		3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.82
233.	TC लखनऊ Lucknow लखनऊ(एस.जी.पी.जी.आई.)Lucknow(S.G.P.G.I.)		2x40	2x20	Nil	Nil	Nil	27.03.87
234.	TC लखनऊ Lucknow लखनऊ(टी.आर.टी.)Lucknow(T.R.T.)		3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
235.	TS महोबा Mahoba	महोबा Mahoba	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	26.01.06
236.	TE कौशाम्बी Kaushambi	मनौरी Manauri	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.03.79
237.	TE कौशाम्बी Kaushambi	मंझनपुर Manjhanpur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.08.08
238.	TE कौशाम्बी Kaushambi	सिराथू Sirathu	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	1x20	17.02.03 1x12.5

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी.	132/ 11 के.वी.	132/ 6.6 के.वी.	132/ 66 के.वी.	132/ 25 के.वी.	चालू होने की तिथि
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	Date of Energisation
1		2	3	4	5	6	7	8
स/C_132_KV_के.वी./KV								
239.	TW गौतमबुद्ध नगर	Gautambudh Nनौयडा-II (भंगेल) Noida-II (Bhangel)	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.96
240.	TS गौतमबुद्धन.	Gautambudh Nनौयडा-III (सेक्टर-62)Noida-III (Sec-62)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	9/75
241.	TW गौतमबुद्धन.	Gautambudh Nनौयडा-IV (सेक्टर-45)Noida-IV (Sec-45)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	19.02.06
242.	TW गौतमबुद्धन.	Gautambudh Nनौयडा-V (सेक्टर-66)Noida-V (Sec-66)	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	01.04.07
243.	TW गौतमबुद्ध नगर	Gautambudh Nagar आर सी ग्रीन R.C. Green	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	10.11.08
244.	TW गौतमबुद्ध नगर	Gautambudh Nagar सूरजपुर Surajpur	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.12.85
245.	TS जालौन Jalaun	औराई Orai	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	05.08.72
246.	TC जालौन Jalaun	जालौन Jalaun	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	20.01.10
	TC जालौन Jalaun	उरई Urai	4x40					
247.	TC पीलीभीत Pilibhit	पीलीभीत Pilibhit	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	3/77
248.	TC शाहजहाँपुर Shahjahanpur	पूरनपुर Puranpur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.10.07
249.	TC शाहजहाँपुर Shahjahanpur	पुवायां Powaya	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	25.07.07
250.	TC शाहजहाँपुर Shahjahanpur	शाहजहाँपुर Shahjhanpur	Nil	Nil	Nil	3x20	Nil	
251.	TS हरदोई Hardoi	संडीला Sandeela	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.3.79
252.	TS सीतापुर Sitapur	सिधौली Sidhauri	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.12.02
	TS सीतापुर Sitapur	मोहम्मदी Mohamdi	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
253.	दन्नाहार Dannahar		1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.08.10
254.	कासिमाबाद Kasimabad		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	26.10.10
255.	गंजदुण्डवारा Ganjundavara		1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.11.10
256.	मेहरवान सिंह का पुरवा Meharbaan Singh Ka Purva		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	13,16.12.10
257.	किरावली Kiravli		1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.12.10
261.	सैद नगली (एल वी साइड) Said Nagali (L V Side)		20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.11
योग-सी-132 के.वी. Total C-132 KV		NOS	490	16	3	9	8	
		MVA	21842	305	55	180	115	

तालिका/ Table 3.4 (क्रमशः) / continued
वर्ष 2010-11 हेतु पारेषण के 400/220/132 के.वी. उपकेन्द्रों की प्रगति
Progress of 400/220/132 KV transmission Substation for the Year 2010-11

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/ लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/संकि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1		2	3
उपकेन्द्र (एमवीए) Substation (MVA)			
अ/ A 400 केवी/ KV			
I	नये/ New	शून्य	-
		योग : शून्य	
II	क्षमता वृद्धि/ Increasing Capacity	शून्य	
		कुल योग/ Total (I & II) अ/ A = शून्य	
ब/ B 220 केवी/ KV			
I	नये/ New		
1.	सम्भल Sambhal	1x100	05.05.2010
2.	गजरौला Gajrulla	2x100	12.05.2010
3.	शमशाबाद रोड, आगरा (एल.वी.साइड) Shamsabad Road, Agra	1x160	27.06.2010
4.	एटा Eta	1x100	12.08.2010
5.	ननौता Nannuta	1x160	28.01.2011
6.	गोरखपुर Gorakhpur	1x160	14.03.2011
		योग (I) = 880	
II.	क्षमता वृद्धि/ Increasing Capacity		
1	नौबस्ता विस्तार	II (160-100)	20.04.2010
2	साहूपुरी विस्तार	II (160-100)	30.05.2010
3	बदौयू विस्तार	I (160-100)	07.06.2010
4	शताब्दी नगर विस्तार	I (160-100)	31.07.2010
5	पनकी विस्तार	II (160-100)	06.08.2010
6	जहॉगीराबाद विस्तार	I (160-100)	02.09.2010
7	आजमगढ़ विस्तार	II (160-100)	28.09.2010
8	अतरौली विस्तार	I (160-100)	01.10.2010
9	सम्भल विस्तार	II 100	10.10.2010
10	देवरिया विस्तार	II 100	11.10.2010
11	सिकन्दरा, आगरा विस्तार 220 / 33 के0वी0	60	14.11.2010
12	साहूपुरी विस्तार	III (160-100)	31.12.2010
13	एटा विस्तार	II 100	31.12.2010
14	लोनी विस्तार	I (150-100)	17.01.2011
15	हरदोई रोड विस्तार	II (160-100)	31.01.2011
16	खुर्जा विस्तार	II (160-100)	27.02.2011
17	गोण्डा विस्तार	I (160-100)	04.03.2011
18	लोनी विस्तार	II (150-100)	06.03.2011
19	बदौयू विस्तार	(150-100)	25.03.2011
20	शमशाबाद रोड, आगरा विस्तार	II 160	25.03.2011
		योग (II) = 1390	
		कुल योग (I & II) = 2270	

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेंद्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/संकि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	
स/स 132 केवी/ KV			
I नये/New			
1.	दन्नाहार Dannahar	1x20	31.08.2010
2.	कासिमाबाद Kasimabad	2x20	26.10.2010
3.	गंजडुण्डवारा Ganjdundavara	1x20	30.11.2010
4.	मेहरवान सिंह का पुरवा Meharbaan Singh Ka Purva	2x40	13.16.12.2010
5.	किरावली Kiravli	1x40	31.12.2010
6.	जौलीरोड Joliroad	1x20	05.01.2011
7.	बी०एच०यू० (यू०पी०पी०टी०सी०एल० भाग)	1 x 40	31.03.2011
8.	आवास विकास, मुरादाबाद	1x20	31.03.2011
9.	आवा सैद नगली (एल वी साइड)	20	31.03.2011
		योग (I) = 300	
II. क्षमता वृद्धि/Increasing Capacity			
1.	220 केवी गोरखपुर विस्तार Gorakhpur Extension	I(63-40)	06.04.2010
2.	दर्शन नगर फैजाबाद विस्तार Darshan Nagar Faizabad Extension	III (40-20)	11.04.2010
3.	जहंगीराबाद विस्तार	II (40-20)	19.04.2010
4.	लालूखी विस्तार	I(63-40)	26.04.2010
5.	गंगोह विस्तार	I(40-20)	26.04.2010
6.	दादानगर विस्तार	II (40-20)	11.05.2010
7.	220 केवी गजरौला विस्तार	2x40	12.05.2010
8.	220 केवी शामली विस्तार	I(63-40)	13.05.2010
9.	220 केवी बड़ौत विस्तार	III (40-20)	19.05.2010
10.	देवबंद विस्तार	I(63-40)	05.05.2010
11.	नैनी, इलाहाबाद विस्तार	II (40-20)	05.05.2010
12.	खुर्सनगर विस्तार	II (40-20)	27.05.2010
13.	132/66 केवी हसारी (झांसी) विस्तार	20	28.05.2010
14.	आर.सी. ग्रीन विस्तार	II 40	30.05.2010
15.	फूलपुर, आजमगढ़ विस्तार	I(40-20)	31.05.2010
16.	महोबा विस्तार	II 20	14.06.2010
17.	जालौन विस्तार	II 20	17.07.2010
18.	जसाला विस्तार	I (40-20)	30.07.2010
19.	220 केवी नौबस्ता विस्तार	I(63-40)	30.07.2010
20.	220 केवी नौयडा, सेक्टर-20 विस्तार	I(63-40)	14.08.2010
21.	बुधना विस्तार	I(63-40)	19.08.2010
22.	खरड विस्तार	I (40-20)	31.08.2010
23.	खतौली विस्तार	II (40-20)	05.09.2010
24.	जानसठ विस्तार	I(63-40)	18.09.2010
25.	थाना भवन विस्तार	II 20	19.09.2010
26.	बिजनौर विस्तार	III 20	21.09.2010
27.	सादाबाद विस्तार	I(63-40)	28.09.2010
28.	अकबरपुर विस्तार	II 20	09.10.2010
29.	हापुड़ रोड, मेरठ विस्तार	I (40-20)	10.10.2010
30.	छुटमलपुर विस्तार	I(63-40)	20.10.2010
31.	खरड विस्तार	II (40-20)	25.10.2010
32.	220 केवी साहिबाबाद विस्तार	I(63-40)	12.11.2010
33.	कवी विस्तार	II (40-20)	17.11.2010
34.	220 केवी सरोजिनीनगर विस्तार	I(63-40)	23.11.2010
35.	ककरखेड़ा विस्तार	II (40-20)	24.11.2010
36.	अम्बाला रोड, सहारनपुर विस्तार	II 40	29.11.2010
37.	अमरोहा विस्तार	III 20	13.12.2010
38.	ठाकुरद्वारा विस्तार	II 20	23.12.2010
39.	उसंवा विस्तार	II 20	31.12.2010
40.	मलवाँ विस्तार	III 40	02.01.2011
41.	दिबियापुर विस्तार	II (40-20)	05.01.2011
42.	हण्डिया विस्तार	I (40-20)	12.01.2011
43.	220 केवी लोनी विस्तार	I(63-40)	14.01.2011
44.	छपरौली विस्तार	I (40-20)	18.01.2011
45.	बांगरमऊ विस्तार	II 20	21.01.2011

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेंद्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/संके.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1		2	3
46.	220 केवी फतेहपुर विस्तार	II (40-20)	23.01.2011
47.	220 केवी छिबरामऊ विस्तार	II (40-20)	28.01.2011
48.	महाराजगंज विस्तार	I (40-20)	29.01.2011
49.	बहराइच विस्तार	II (40-20)	02.02.2011
50.	कन्नौज विस्तार	II (40-20)	05.02.2011
51.	मण्डुआडीह, वाराणसी विस्तार	IV(40-20)	07.02.2011
52.	मनौरी विस्तार	II (40-20)	08.02.2011
53.	दन्नाहार विस्तार	II 20	12.02.2011
54.	पट्टी विस्तार	II 20	14.02.2011
55.	सिकन्दरा राऊ विस्तार	I (40-20)	15.02.2011
56.	जौली रोड विस्तार	II 20	18.02.2011
57.	जगदीशपुर विस्तार	I (40-20)	20.02.2011
58.	पलिया विस्तार	I (40-20)	20.02.2011
59.	सिराथू विस्तार	II (40-20)	21.02.2011
60.	जैनपुर विस्तार	II (40-20)	28.02.2011
61.	लखीमपुर विस्तार	II (40-20)	28.02.2011
62.	शाहगंज विस्तार	II (40-20)	01.03.2011
63.	ताजपुर विस्तार	II (40-20)	05.03.2011
64.	220 केवी गोण्डा विस्तार	II (40-20)	14.03.2011
65.	खलीलाबाद विस्तार	II (40-20)	14.03.2011
66.	गोला विस्तार	II (40-20)	17.03.2011
67.	कादीपुर विस्तार	II (40-20)	18.03.2011
68.	जिगना विस्तार	II 20	23.03.2011
		योग (II) = 1519	
		कुल योग (C) = 1819	

लाइन (स.कि.मी.)

Line (CKT. KM)

क्रम संख्या Sl. No.	लाइन का नाम Name of Line	लम्बाई (सं.कि.मी.) Length (CKT. KM)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1		2	3
अ/Α	400 केवी /KV लाइन /Line	शून्य	-
	कुल योग (A)	0.00	
ब/B	220 केवी /KV लाइन /Line		
1	220 केवी नैप-मुरादाबाद लाइन का लीलो सम्भल पर	2x1.696	03.05.2010
2	220 केवी मटौर (400) (पीजीसीआईएल)-गजरौला लाइन	87.00	09.05.2010
3	220 केवी मैनपुरी (पी0जी0)-हरदुआगंज लाइन का एटा पर लीलो	2x10	17.08.2010
4	220 केवी मुजफ्फरनगर (400)-शामली एस0सी0 लाइन	65	30.09.2010
5	220 केवी आगरा (पी0जी0)-फिरोजाबाद लाइन का लीलो 220 केवी उपकेन्द्र शमशाबाद पर	2x25.0	14.11.2010
6	220 केवी रोजा - बदायूँ लाइन 1 सर्किट	95.45	12.12.2010
7	220 केवी सहारनपुर -शामली लाइन का लीलो ननौता पर	2x2.8	28,30.01.2011
8	220 केवी मुजफ्फरनगर (400) - ननौता एस0सी0 लाइन	65	03.03.2011
	कुल योग (C)	391.442	
स/C	132 केवी /KV लाइन /Line		
1	132 केवी सरोजनीनगर7 एसजीपीजीआई द्वितीय सर्किट की स्ट्रिंगिंग	27.91	20.04.2010
2	132 केवी गोकुल-हाथरस लाइन का लीलाक माट पर	2x16.8	30.05.2010
3	132 केवी बिलारी- राना शुगर मिल लाइन (डिपोजिट)	22.00	07.06.2010
4	132 केवी गोकुल- मथुरा एस.सी. लाइन	8.12	31.07.2010
5	132 केवी मैनपुरी - सेफई लाइन का दन्नाहार पर टी-आफ	25	06.08.2010
6	132 केवी तेलियरगंज - फूलपुर डी.सी. लाइन	2x35	02.09.2010
7	132 केवी पनकी- नौबस्ता लाइन का लीलो मेहरबानसिंहपुरवा पर	2x0.25	28.09.2010
8	132 केवी भरवा सुमेरपुर- बांदा द्वितीय सर्किट	56	01.10.2010
9	132 केवी एस0सी0- शाहगंज टी ऑफ	9.42	10.10.2010
10	132 केवी सम्भल (220)- चन्दौसी लाइन	30	11.10.2010
11	132 केवी हाथरस (220)- जलेसर लाइन	30	14.11.2010
12	132 केवी सिकन्दरा (220)- मथुरा लाइन का लीलो किरावली पर	2x18	31.12.2010
13	132 केवी मुजफ्फरनगर (400)- जौली रोड लाइन	0.8	31.12.2010
14	132 केवी बदलापुर - सराय हरखू (रेलवे) लाइन	7.9	17.01.2011
15	132 केवी सम्भल (220)- सम्भल लाइन	11	31.01.2011
16	132 केवी कासगंज- गंजडुंडंवारा लाइन	31.864	27.02.2011
17	132 केवी बांसी- नौगढ़ लाइन	26.6	04.03.2011
18	132 केवी टी- ऑफ (लखीमपुर -पलिया लाइन) 132 केवी0 धौरहरा पर	17	06.03.2011
19	132 केवी लोनी- बागपत लाइन का लीलो खेकड़ा पर	2x0.5	25.03.2011
20	132 केवी मुरादाबाद- नेहटौर लाइन का लीलो आवास-विकास मुरादाबाद पर	2x0.5	25.03.2011
	कुल योग (C)	445.714	

तालिका / Table 3.5

वर्षवार कैपेसिटर्स क्षमता का विवरण 31.03.2011

Statement showing Year wise capacity of Capacitors up to 31.03.2011

एम.वी.ए.आर.

MVAR

वर्ष	वर्ष के अन्त में अधिष्ठापित कैपेसिटर्स				वर्ष के अन्त में डिफैक्टिव कैपेसिटर्स				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			
	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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1997-98	880.00	1645.68	1276.65	3802.33	40.00	212.10	575.00	827.10	840.00	1433.58	701.65	2975.23
1998-99	880.00	1665.23	1279.05	3824.28	-	207.76	572.60	780.36	880.00	1457.47	706.45	3043.92
1999-2000	880.00	1705.23	1296.20	3881.43	-	432.38	781.80	1214.18	880.00	1272.85	514.40	2667.25
2000-2001	880.00	1912.33	1235.80	4028.13	80.00	605.63	729.75	1415.38	800.00	1306.70	506.05	2612.75
2001-2002	960.00	2317.33	1240.60	4517.93	60.00	681.90	729.75	1471.65	900.00	1635.43	510.85	3046.28
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	4763.50	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

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:

31-03-2011 तक

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

As on 31-03-2011

एम.वी.ए.आर. VAR

क्र. संख्या	उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity	
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी. / 132 KV	33 के.वी. / 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
<u>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	बदायुं Badau	53.04	-	-
5	सी.बी.गंज C.B. Ganj	80.00	5	-
6	गोण्डा Gonda	-	15	-
7	चिनहट Chinhat (Lucknow)	-	20	-
8	सरोजनी नगर Sarojani Nagar (Lucknow)	40	20	-
9	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	80	-	-
10	सीतापुर Sitapur	40	-	-
11	सुल्तानपुर Sultanpur	-	20	-
12	इलाहाबाद कैंट Allahabad Contt.	-	10	-
13	बस्ती Basti	-	10	-
14	गोरखपुर Gorakhpur	-	15	-
15	फूलपुर Phoolpur	-	10	-
16	साहूपुरी Sahupuri (VNS)	40	30	-
17	आगरा Agra	80	20	-
18	अतरौली Atrauli	-	20	-
19	छिबरामऊ Chhibramau	-	5	-
20	फतेहपुर Fatehpur	-	10	-
21	फिरोजाबाद Firozabad	40	-	-
22	गोकुल Gokul	40	-	-
23	मैनपुरी Mainpuri	80	10	-
24	नौबस्ता Naubasta	-	20	-
25	पनकी Panki	-	30	-
26	सैफई Safai	-	10	-
27	बड़ौत Badaut	80	25	-
28	जहंगीराबाद Jahangeerabad	80	-	4.0
29	खुर्जा Khurja	80	25	-
30	मोदीपुरम Modipuram	80	45	-
31	मुरादाबाद Muradabad	80	20	-
32	मुराद नगर Murad Nagar	80	20	4.00
33	नारा Nara	40	15	-
34	नहतौर Nehtaur	120	10	-
35	नौयडा Noida	120	50	-
36	सहारनपुर Saharanpur	80	15	-
37	साहिबाबाद Sahibabad	80	15	-
38	शामली Shamli	80	30	-
39	सिकन्दराबाद Sikandrabad	-	20	4.0
40	सिम्भौली Simbhaoli	80	15	-

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:

31-03-2011 तक

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

As on 31-03-2011

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 33 के.वी. / 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
स / C_132 के.वी. / KV उपकेन्द्र Substations				
41	आंवला Aonla	-	5	
42	बदायूँ Badaun	-	7.14	
43	बलरामपुर Balrampur	-	10	
44	बाराबंकी Barabanki	-	25	
45	बरेली (दोहना) Bareilly (Dohna)	-	10	
46	बरेली (शहर) Bareilly (Town)	-	20	
47	बहराइच Bahraich	-	5	
48	बिसौली Bisauli	-	10	
49	डलमऊ Dalmau	-	10	
50	दर्शननगर Darshan Nagar (FZB)	-	15	
51	हरदोई Hardoi	-	15	
52	जगदीशपुर Jagdishpur	-	10	
53	लखीमपुर Lakhimpur	-	20	
54	लखनऊ (गोमती नगर) Lucknow (Gomti Nagar)	-	20	
55	लखनऊ (खुर्रमनगर) Lucknow (Khurram Nagar)	-	10	
56	लखनऊ (नीबू पार्क) Lucknow (Neebu Park)	-	20	
57	लखनऊ (एन.के.एन) Lucknow (N.K.N.)	-	20	
58	लखनऊ (एस.जी.पी.जी.आई.) Lucknow (S.G.P.G.I.)	-	10	
59	लखनऊ (टी.आर.टी.) Lucknow (T.R.T.)	-	30	
60	मनकापुर Mankapur	-	10	
61	मार्टिन पुरवा Martinpurwa (Lko.)	-	10	
62	नानपारा Nanpara	-	10	
63	पलिया Pallia	-	5	
64	पीलीभीत Piliphit	-	15	
65	रायबरेली Raebareilly	-	20	
66	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	-	10.8	
67	टाण्डा Tanda	-	10	
68	उन्नाव कानपुर रोड Unnao Kanpur Road	-	10	
69	उन्नाव (सौनिक) Unnao (Sonik)	-	10	
70	आनन्दनगर Anand Nagar	-	5	

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:

31-03-2011 तक

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

As on 31-03-211

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रों का नाम Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		
		132 के.वी. / 132 KV	33 के.वी. / 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
71	आजमगढ़ Azamgarh	-	10	
72	बलिया Balia	-	13.20	
73	बांसी Bansi	-	5	
74	भदोही Bhadohi	-	5	
75	चन्दौली Chandauli	-	10	
76	चुनार Chunar	-	15	
77	देवरिया Deoria	-	7	
78	एफ.सी.आई. (गोरखपुर) FCI (Gorakhpur)	-	13.20	
79	गाजीपुर Gazipur	-	10	
80	जौनपुर Jaunpur	-	7.06	
81	झूसी Jhansi	-	10	
82	कसिया Kasia	-	5	
83	कोड़ीराम Kauriram	-	5	
84	केराकट Kerakat	-	6.6	
85	खलीलाबाद Khalilabad	-	5	
86	कुन्डा Kunda	-	5	
87	लालगंज Lalganj	-	13.20	
88	महाराजगंज Maharajganj	-	5	
89	मनौरी Manauri	-	5	
90	मिर्जापुर Mirzapur	-	10	
91	मोहददीपुर (गोरखपुर) Mohaddipur (Gorakhpur)	-	5	
92	प्रतापगढ़ Pratapgarh	-	10	
93	राजा का तालाब Raja ka talab	-	20	
94	रसरा Rasra	-	7.06	
95	सलेमपुर Salempur	-	5	
96	सरौन Saraon	-	5	
97	सारनाथ Samath	-	10	
98	शाहगंज Shahganj	-	10	
99	शत्रुघनपुर Shatrughanpur	-	5	
100	जमनियाँ Zamania	-	10	
101	आगरा (कैंट) Agra (Cantt)mroha	-	20	
102	आगरा (फाउंड्रीनगर) Agra (F. Nagar)	-	10	
103	आगरा (ताज) Agra (Taj)	-	15	

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:

31-03-2011 तक

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

As on 31-03-2011

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 33 के.वी. / 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
104	अलीगढ़ (सारसौल) Aligarh (Sarsoul)	-	15	
105	अलीगढ़ (बोनेर) Aligarh (Boner)	-	10	
106	आजाद नगर Azad nagar (KNP)	-	10	
107	बांदा Banda	-	10	
108	भरुआसुमेरपुर Barwa Sumerpur	-	15	
109	बोदला Bodla	-	20	
110	एटा Etah	-	15	
111	इटावा Etawah	-	15	
112	एतमादपुर Etmadpur	-	10	
113	हाथरस Hathras (M.M. Nagar)	-	10	
114	जलेसर Jalesar	-	10	
115	झांसी (हसारी) Jhansi (Hasari)	-	30	
116	कर्बी Karvi	40	5	
117	खैर Khair	-	10	
118	कोसीकलां Kosi Kalan	-	10	
119	कृष्णानगर (कानपुर) Krishna Nagar (Kanpur)	-	15	
120	मथुरा Mathura	-	5	
121	निबकरौरी Nibkarori	-	10	
122	औराई Orai	-	20	
123	पिनहट Pinhat	-	10	
124	पुखरायां Pukhrayan	-	5	
125	राठ Rath	-	10	
126	सादाबाद Sadabad	-	10	
127	शमशाबाद Shamsabad	-	10	
128	शिकोहाबाद Shikohabad	-	10	
129	वृन्दावन Vrandavan	-	10	
130	अमरोहा Amroha	-	10	
131	बागपत Baghpat	-	20	
132	भूड़ Bhoor (Buland Shahar)	-	5	4.00
133	भोपारोड Bhoparoad	-	10	
134	विजनौर Bijnour	-	15	
135	बिलारी Bilari	-	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:

31-03-2011 तक

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

As on 31-03-2011

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 33 के.वी. / 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
136	बुढ़ाना Budhana	-	15	
137	चन्दौसी Chandausi	-	10	
138	चांदपुर Chandpur	-	10	
139	छुटमलपुर Chhutmalpur	-	20	
140	दासना Dasna	-	15	
141	डिबाई Debai	-	10	
142	देवबंद Deoband	-	5	
143	गजरौला Gajraula	-	10	
144	गाजियाबाद (आई.ए.) Ghaziabad (I.A.)	-	30	2.0
145	गाजियाबाद(बुलन्दशहर रोड)Ghaziabad(Buland Shahar. Road)	-	10	4.0
146	गाजियाबाद (मेरठ रोड) Ghaziabad (Meerut Road)	-	10	
147	हापुड़ Hapur	-	10	
148	जानसठ Jansath	-	10	
149	झिझानां Jhinghana	-	10	
150	खतौली Khatauli	-	5	
151	लखावटी Lakhaoti	-	10	
152	लालूखेरी Lalukheri	-	20	
153	मवाना Mawana	-	15	
154	मेरठ (परतापुर) Meerut (PP)	-	25	
155	मोदीनगर Modinagar	-	5	20.0
156	मोहन नगर Mohan Nagar (GZB)	-	10	4.25
157	मुरादाबाद-II&III Muradabad-II & III	-	20	
158	नजीबाबाद Nazibabad	-	15	
159	नगली किठोर Nagli Kithore	-	5	
160	नकुर Nakur	-	20	
161	ननौता Nanauta	-	5	
162	निरपुरा Nirpura	-	10	
163	भंगेल नोयडा- II Noida-II (Bhangel)	-	10	
164	नोयडा (सेक्टर-62) Noida (Sector-62)	-	10	
165	पुरकाजी Purkazi	-	5	
166	रामपुर Rampur	-	10	
167	सरधना Sardhana	-	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:

31-03-2011 तक

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

As on 31-03-2011

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 33 के.वी. / 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
168	सियाना Siyana	-	15	
169	सूरजपुर Surajpur	-	25	
170	ताजपुर Tajpur	-	15	
171	220 के.वी. दादरी (2x20) 132 के.वी	40	-	
172	220 के.वी. अतरौली	-	10	
173	132 के.वी. नजीबाबाद	-	10	
174	132 के.वी. नकुर	-	10	
175	220 के.वी. नौयडा सेक्टर-20	-	10	
176	132 के.वी. दिबियापुर	-	10	
177	220 के.वी. नरा	-	10	
178	132 के.वी. जानसठ	-	10	
179	132 के.वी. पुरकाजी	-	10	
180	132 के.वी. फूलपुर, आजमगढ़	-	10	
181	132 के.वी. छुटमलपुर	-	10	
182	132 के.वी. रायबेरली	-	10	
183	132 के.वी. प्रतापगढ़	-	10	
184	132 के.वी. फाउन्ट्री नगर आगरा	-	10	
185	132 के.वी. नौयडा-II भंगेल	-	10	
186	132 के.वी. खतौली	-	10	
187	132 के.वी. भोपा रोड	-	10	
188	132 के.वी. लालूखेरी	-	10	
189	132 के.वी. कुण्डा	-	10	
190	132 के.वी. संडीला	-	10	
191	220 के.वी. सेक्टर-62, नौयडा	-	2x10	
192	132 के.वी. झिंझाना	-	10	
193	132 के.वी. पट्टी	-	10	
194	220 के.वी. लोनी	-	10	
195	132 के.वी. लखीमपुर	-	10	
196	132 के.वी. देवबंद	-	10	
	कुल योग	1913.04	2350.32	48.25

तालिका / Table 3.7

जोन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2011

Zonewise Secondary Substations as on 31-03-2011

क्र.संख्या S.N.	जनपद का नाम Name of District	66 के.वी. उपकेन्द्र 66 KV Substations		37.5,33/11,6.6,3.3 के.वी KV उपकेन्द्र Sub Station	
		संख्या No.	एमवीए M.V.A	संख्या No.	क्षमता एम.वी.ए. Capacity M.V.A.
Pashchimanchal					
Meerut Zone मेरठ जोन					
1	Bagpat बागपत	-	-	46	598.00
2	Bulandshahar बुलन्दशहर	-	-	80	868.50
3	Ghaziabad गाजियाबाद	1	32.50	93	1317.00
4	Meerut मेरठ	1	5	78	1071.00
5	Gautambudha Nagar गौतमबुद्ध नगर	-	-	46	839.00
Total		2	37.50	343	4693.50
Saharanpur Zone सहारनपुर जोन					
6	Saharanpur सहारनपुर	1	10.00	69	831.00
7	Muzaffar Nagar मुजफ्फरनगर	2	67.50	114	1306.00
Total		3	77.50	183	2137.00
Moradabad Zone मुरादाबाद जोन					
8	Bijnore बिजनौर	-	-	51	577.00
9	Moradabad मुरादाबाद	1	5.00	70	699.00
10	J.P. Nagar जे.पी.नगर	-	-	33	385.00
11	Rampur रामपुर	-	-	29	257.50
Total		1	5.00	183	1918.50
Pashchimanchal Total		6	120.00	709	8749.00
Dakshinanchal					
Agra Zone आगरा जोन					
12	Agra (Urban) आगरा (शहर)	-	-	44	499.00
13	Agra (Rural) आगरा (देहात)	-	-	66	674.00
14	Aligrah (Urban) अलीगढ़(शहर)	-	-	15	207.50
15	Aligrah (Rural) अलीगढ़(देहात)	-	-	52	423.50
16	Etah एटा	-	-	34	237.00
17	Firozabad फिरोजाबाद	-	-	52	478.00
18	Hathras हाथरस	-	-	34	294.00
19	Mainpuri मैनपुरी	-	-	29	209.00
20	Mathura मथुरा	-	-	46	494.00
Total		0	0.00	372	3516.00
Kanpur Zone कानपुर जोन					
21	Auraiya औरैया	-	-	13	91.00
22	Etawah इटावा	-	-	28	211.00
23	Farrukhabad फरुखाबाद	-	-	21	231.00
24	Kannauj कन्नौज	-	-	13	131.00
25	Kanpur (Dehat) कानपुर(देहात)	-	-	39	342.00
Total		0	0.00	114	1006.00
Jhanshi Zone झांसी जोन					
26	Banda बांदा	-	-	22	165.50
27	Chitrakot चित्रकूट	-	-	14	97.00
28	Hamirpur हमीरपुर	-	-	13	149.00
29	Jalaun जालौन	-	-	23	172.00
30	Jhansi झांसी	1	18	28	326.00
31	Lalitpur ललितपुर	2	20	10	79.00
32	Mahoba महोबा	3	31	8	53.00
Total		6	69.00	118	1041.50
Dakshinanchal Total		6	69.00	604	5563.50
Madhyanchal					
Lucknow Zone लखनऊ जोन					
33	Hardoi हरदोई	1	10.00	36	192.00
34	Lakhimpur Kheri लखीमपुर खीरी	1	5.00	30	228.00
35	Rae Bareli रायबरेली	-	-	32	247.00
36	Sitapur सीतापुर	2	15.00	20	120.00
37	Unnao उन्नाव	-	-	25	186.00
Total		4	30.00	143	973.50

Faizabad Zone फैजाबाद जोन					
38	Ambedkar Nagar अम्बेडकर नगर	-	-	19	140.00
39	Bahraich बेहराइच	-	-	15	106.00
40	Balrampur बलरामपुर	-	-	8	47.00
41	Barabanki बाराबंकी	-	-	25	161.00
42	Faizabad फैजाबाद	-	-	34	291.50
43	Gonda गोण्डा	-	-	18	136.00
44	Shrawasti श्रावस्ती	-	-	7	29.00
45	Sultanpur सुल्तापुर	-	-	38	244.00
Total		0	0.00	164	1154.50
Bareilly Zone					
46	Bareilly बरेली	1	15.00	41	340.00
47	Badaun बदायूँ	2	42.50	36	273.50
48	Pilibhit पीलीभीत	-	-	17	118.50
49	Shahjhanpur शाहजहाँपुर	7	68.00	24	161.00
Total		10	125.50	118	893.50
50	LESA लेसा	0	0.00	76	1259.00
Madhyanchal Total		14	155.50	501	4280.00
Poorvanchal					
Varansai Zone वाराणसी जोन					
51	Chandauli चन्दौली	-	-	20	186.00
52	Ghazipur गाज़ीपुर	-	-	36	251.00
53	Jaunpur जौनपुर	-	-	42	336.00
54	Mirzapur मिर्जापुर	-	-	28	194.50
55	Sant Ravi Das Nagar संत रविदास नगर	-	-	17	118.00
56	Sonebhadra सोनभद्र	-	-	37	248.50
57	Varansi वाराणसी	-	-	60	717.50
Total		0	0.00	240	2051.50
Gorakhpur Zone गोरखपुर जोन					
58	Basti बस्ती	-	-	34	187.00
59	Deoria देवरिया	-	-	24	147.00
60	Gorakhpur (Urban) गोरखपुर (शहर)	-	-	23	308.00
61	Gorakhpur (Rural) गोरखपुर (देहात)	-	-	26	143.00
62	Kushi Nagar कुशीनगर	-	-	14	93.00
63	Maharaj Ganj महाराजगंज	-	-	18	82.00
64	Sant Kabir Nagar संत कबीर नगर	-	-	11	74.00
65	Sidharth Nagar सिद्धार्थ नगर	-	-	16	81.50
Total		0	0.00	166	1115.50
Azamgarh Zone आजमगढ़ जोन					
66	Azamgarh आजमगढ़	-	-	57	379.00
67	Ballia बलिया	-	-	31	228.50
68	Mau मऊ	-	-	36	274.50
Total		0	0.00	124	882.00
Allahabad Zone अलीगढ़ जोन					
69	Allahabad इलाहाबाद	-	-	95	949.00
70	Fatehpur फतेहपुर	-	-	29	267.50
71	Kaushambi कौशाम्बी	-	-	17	121.00
72	Pratapgarh प्रतापगढ़	-	-	44	255.00
Total		0	0.00	185	1592.50
Poorvanchal Total		0	0.00	715	5641.50
73	KESCO केस्को	0	0.00	72	972.00
Grand Total		26	344.50	2601	25206.00
No. of 66/37.5, 33KV & 66/11		26			
344.50					
No. of 37.5, 33/11, 6.6, 3.3KV		2601			
25206.00					
Grand Total		2627			25550.50

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

वर्ष 2010-11 में मार्च 2011 तक क्षेत्रवार द्वितीय प्रणालीगत 33 केवी उपकेन्द्र एवं लाइनों का विवरण

Zonewise details of Secondary System Substation & Lines for the Year 2010-11 ending 31-03-2011

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	28	145	0	0	227.20
2	मेरठ Merrut	30	272	5	19	81.80
3	मुरादाबाद Muradabad	14	77	23	114	10.00
4	अलीगढ़ Aligarh	14	80	3	11	4.00
5	आगरा Agra	23	125	39	146	210.43
6	कानपुर (केरको सहित) Kanpur	14	93	15	79	44.35
7	झांसी Jhanshi	5	31	14	58	0.00
8	चित्रकूट (बाँदा) Chitrakoot	8	38	21	76	0.00
9	बरेली Bareilly	7	40	12	54	21.00
10	लखनऊ Lucknow (लेसा सहित)	12	60	23	106	20-80
11	फैजाबाद Faizabad	8	45	10	38	50.98
12	देवीपाटन Devipattan	0	0	5	24	0.00
13	गोरखपुर Gorakhpur	2	10	5	22	15.21
14	बस्ती Basti	0	0	1	5	0.00
15	आजमगढ़ Azamgarh	6	30	12	39	4.50
16	मिर्जापुर Mirzapur	0	0	5	24	0.00
17	वाराणसी Varansi	14	70	27	108	151.98
18	इलाहाबाद Alahabad	10	65	16	50	121.30
	योग	195	1181	236	973	963.55

तालिका / Table 3.8

जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31-03-2011 को

Districtwise Transformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2011

क्षमता / CAPACITY एम. वी. ए. / MVA

क्र. सं. जन्मद

प्राथमिक उपकेन्द्रों पर At Primary Substation

द्वितीय प्रणाली उपकेन्द्रों पर At Secondary Substation

Sl. No.	District	400/220/33 के.वी./KV	220/132 एवं/and	132/66, 132/ 37.5, 132/33	66के.वी./KV उपकेन्द्र Sub Station	37.5,33/11,6.6,3.3के.वी./ KV S/S
		एवं/and 400/132/33 के.वी./KV	220/33 के.वी./KV	132/25, 132/11 एवं/and 132/6.6 के.वी./KV	66/37.5,33,11 के.वी KV क्षमता Capacity एमवीए MVA	क्षमता Capacity एमवीए MVA
1	2	3	4	5	6	7
1	आगरा Agra	945	680	849	-	1173
2	अलीगढ़ Aligarh	-	260	480	-	631
3	इलाहाबाद Allahabad	-	940	985	-	949
4	आजमगढ़ Azamgarh	555	320	340	-	379
5	बदायूँ Badaun	-	310	280	42.5	273.50
6	बहराइच Bahraich	-	-	120	-	106
7	बलिया Ballia	-	-	160	-	228.50
8	बांदा Banda	-	200	160	-	165.50
9	बाराबंकी Barabanki	-	-	100	-	161
10	बरेली Bareilly	630	520	435	15	340
11	बस्ती Basti	-	260	120	-	187
12	संतरविदासनगर (Sant Ravi das Nagar)	-	-	205	-	118
13	बिजनौर Bijnor	-	320	540	-	577
14	बुलन्दशहर Buland Shahar	-	580	660	-	1317
15	देवरिया Deoria	-	200	160	-	147
16	एटा Etah	-	200	120	-	237
17	इटावा Etawah	-	300	200	-	211
18	फैजाबाद Faizabad	-	200	220	-	291.50
19	फर्रुखाबाद Farukhabad	-	-	180	-	231
20	फतेहपुर Fatehpur	-	260	480	-	267.5
21	फिरोजाबाद Firozabad	-	360	383	-	478

तालिका / Table 3.8 (क्रमशः) / (Contd.)

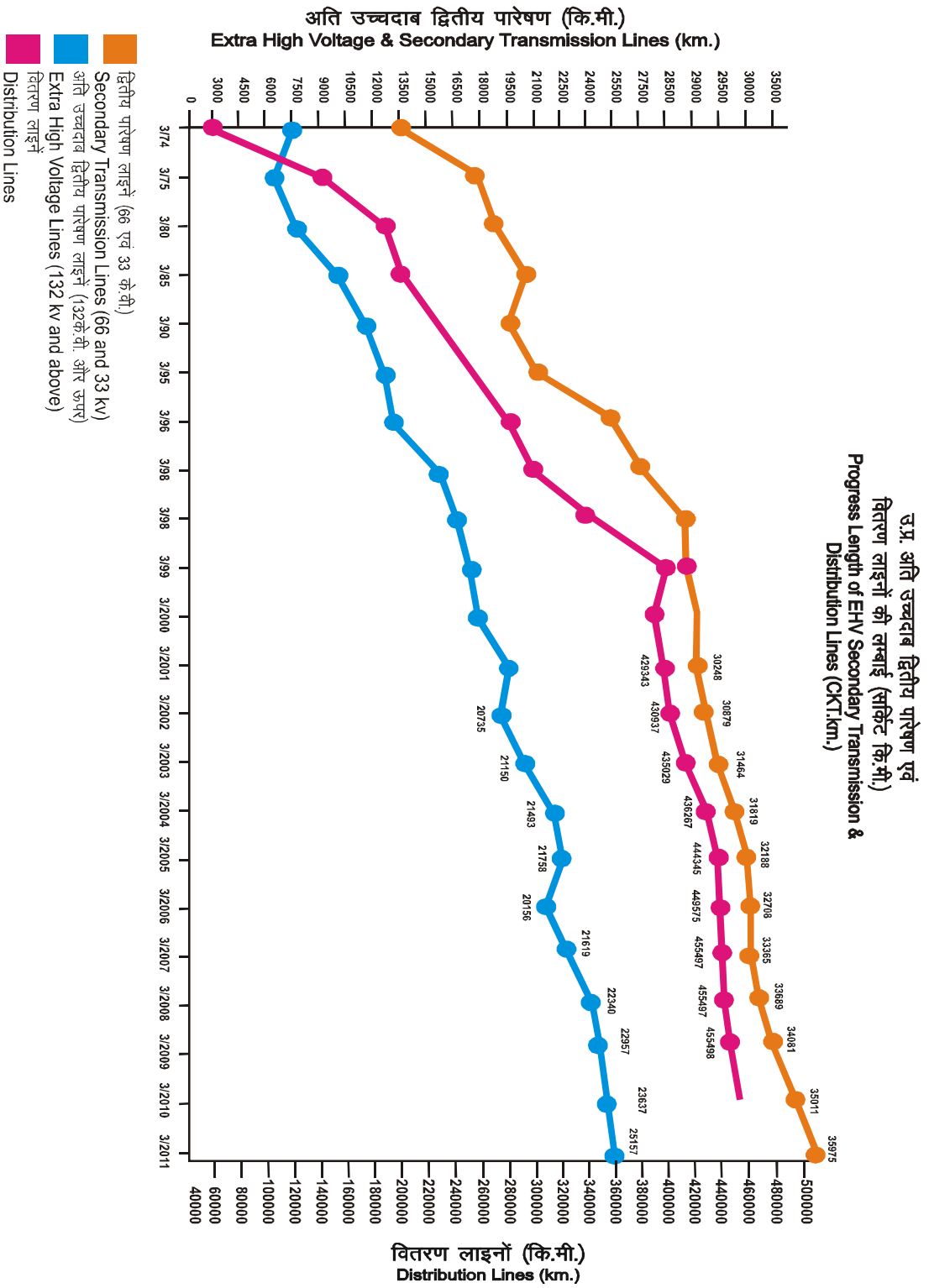
1	2	3	4	5	6	7
22	गाजियाबाद Ghaziabad	870	1260	1301	32.5	1317.00
23	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	945	740	809	-	839.00
24	गाजीपुर Ghazipur	-	200	280	-	251.00
25	गोंडा Gonda	-	260	120	-	136.00
26	गोरखपुर Gorakhpur	315	520	463	-	451
27	हरदोई Hardoi	-	100	120	10	192
28	हमीरपुर Hamirpur	-	-	120	-	149
29	जालौन Jalaun	-	200	200	-	172
30	जौनपुर Jaunpur	-	320	320	-	336
31	झाँसी Jhansi	-	-	268	18	326
32	कानपुर देहात Kanpur Rural	-	-	140	-	342
33	कानपुर Kanpur (कैस्को/KESCO)	480	920	843	-	972
34	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	-	-	192.5	5	228
35	ललितपुर Lalitpur	-	-	80	20	79
36	लखनऊ Lucknow	480	1120	1023	-	1259
37	महाराजगंज Maharajganj	-	-	120	-	82
38	मैनपुरी Mainpuri	-	300	120	-	209
39	मथुरा Mathura	-	260	423	-	494
40	मऊ Mau	400	-	380	-	274.50
41	महोबा Mahoba	-	-	60	31.0	53
42	मेरठ Meerut	-	580	743	5.0	1071
43	मिर्जापुर Mirzapur	-	-	290	-	194.50
44	मुरादाबाद Muradabad	555	560	555	5.0	699
45	मुजफ्फरनगर Muzzafar Nagar	945	900	1198	67.5	1306
46	पीलीभीत Pilibheet	-	-	100	-	109.50
47	प्रतापगढ़ Pratappgarh	-	-	200	-	255
48	रायबरेली Raebareli	-	-	280	-	247
49	रामपुर Rampur	-	-	200	-	257

तालिका / Table 3.8 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7
50	सहारनपुर Saharanpur	-	480.0	646	10	831
51	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	-	260.0	180	68	161.50
52	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	-	-	120	-	81.50
53	सीतापुर Sitapur	-	200.0	160	15.0	120
54	सोनभद्र Sonebhadra	-	-	205	-	248.50
55	सुलतानपुर Sultanpur	480	320	140	-	244
56	उन्नाव Unnao	630	200.0	212.5	-	186
57	वाराणसी Varanasi	555	320	620	-	717.50
58	अम्बेडकरनगर Ambedker Nagar	-	-	120	-	140
59	औरैया Auraiya	-	-	80	-	60.00
60	बागपत Bagpat	-	320	400	-	598
61	बलरामपुर Balrampur	-	-	60	-	91
62	चित्रकूट Chitrakoot	-	-	80	-	97
63	चंदोली Chandauli	-	480	140	-	186
64	हाथरस Hathras	-	260	355.5	-	294
65	जे.पी.नगर J.P. Nagar	-	200	300	-	385
66	कन्नौज Kannauj	-	200	160	-	131
67	कौशाम्बी Kaushambi	-	-	212.5	-	121
68	कुशीनगर Kushinagar	-	-	120	-	93.0
69	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	-	-	80	-	74
70	श्रावस्ती Shrawasti	-	-	-	-	29.0
71	कासगंज(मांकाशीरामनगर)Kasganj(M.K.Nagar)	-	-	80	-	-
72	छत्रपति शाहूजी महाराजनगर Chhatrapati Shauji Maharaj nagar	-	-	100	-	-

“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



4

ग्रामीण विद्युतीकरण
Rural Electrification

तालिका / Table 4.1

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

Progress of Villages, Schedule Caste Basties, Private and State Tubewells					संख्या
Electrified/ Energised (Cumulative Total Nos. at the end of the year)					Nos.
वर्ष	ग्रामों का विद्युतीकरण / Electrified Villages				रजक्रीय नलकूप एवं नहर State Tubewells & Canals
	कै.वि.प्र. की परिभाषा से By CEA Definition	एल.टी. मेन्स द्वारा by LT Mains	अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste Basties	निजी नलकूप Private Tubewells	
Year					
1975-76	31862	11095	7701	241879	13712
1976-77	33098	12576	9005	253732	14146
1977-78	35026	14400	10996	283607	14983
1978-79	36296	15663	12453	307990	16187
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

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

* 1991की जनगणना के आधार पर, अनकोडेड/अनावासीय विद्युतीकृत ग्रामों को कम करने पर

* Based on 1991 Census, uncoded/uninhabited Electrified villages deleted.

** उत्तरांचल हटा कर (Excluding Uttranchal State)

तालिका / Table 4.2

ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31-03-2011 तक

Districtwise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2011

जनपद एवं मण्डल का नाम	ग्राम / Village कुल ग्राम वर्ष 2001 की जनगणना के आधार पर Total Village As per 2001 Census	विद्युतीकरण / Electrification			
		राजकीय नलकूप एवं नहर	एल.टी.मैन्स / एच.बी.डी.एफ. द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण	अनुसूचित जाति बस्तियां	निजी नलकूप
Name of Commi- ssionery & District		State Tube- wells includ- ing P. Canal	Villages Electri- fied by HVDS/ LT Mains	S.C.B.	Private T.W.
1	2	3	4	5	6
आगरा AGRA					
आगरा Agra	903	317	887	979	23449
फिरोजाबाद Firozabad	795	314	725	752	15193
अलीगढ़ Aligarh	1180	623	1123	1439	44392
हाथरस Hathras (M.M. Nagar)	656	127	596	21	800
एटा Etah	1517	302	1509	1540	103
मा. कांशीराम नगर M. K. Nagar		339			
मैनपुरी Mainpuri	821	446	807	952	12092
मथुरा Mathura	736	02	704	882	17422
योग Total:	6608	2470	6351	6565	130436
इलाहाबाद ALLAHABAD					
इलाहाबाद Allahabad	2802	919	2802	4033	28080
कौशाम्बी Kaushambhi	742	274	715	80	
फतेहपुर Fatehpur	1353	408	1315	1658	18086
प्रतापगढ़ Pratapgarh	2182	87	1960	1991	11895
योग Total:	7079	1688	6792	7647	55648
बरेली BAREILLY					
बदायूँ Badaun	1782	1186	1677	1707	19594
बरेली Bareilly	1865	671	1799	1809	7437
शाहजहाँपुर Shahjahanpur	2157	450	1832	1884	11955
भीमनगर Bhimnagar	2157	181	1832	1875	11630
पीलीभीत Pilibhit	1216	140	989	1052	7653
योग Total:	7020	2628	6297	6440	45339

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

1	2	3	4	5	6
फैजाबाद FAIZABAD					
बाराबंकी Barabanki	1821	218	1686	1945	7097
फैजाबाद Faizabad	1247	633	2364	1734	29621
अम्बेडकर नगर Ambedkar Ngr.	1675	425		178	
सुलतानपुर Sultanpur	2499	433	2499	3251	18370
छत्रपतिसाहूजी महाराज नगर Chhatrapati sahuji maharaj nagar		415			
योग Total:	7242	2124	6549	7108	54273
गोरखपुर GORAKHPUR					
देवरिया Deoria	2008	892	1569	3044	9575
कुशीनगर Kushinagar	1572	150	1506	118	
गोरखपुर Gorakhpur	2924	1023	2472	2764	8907
महाराजगंज Maharajganj	1203	257	1128	1099	368
योग Total:	7707	2322	6675	6974	18799
बस्ती BASTI					
बस्ती Basti	3156	548	2273	3273	9707
संत कबीरदास नगर Sant Kabirdas Nagar	1576	399	1156	154	
सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	2338	322	1906	2062	2586
योग Total:	7070	1269	5335	5400	12263
झाँसी JHANSI					
जालौन Jalaun	937	592	864	854	3845
झाँसी Jhansi	764	104	764	882	4911
ललितपुर Lalitpur	697	01	696	744	2046
योग Total:	2398	697	2324	2465	10802

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

1	2	3	4	5	6
चित्रकूट CHITRAKUT					
हमीरपुर Hamirpur	521	521	482	965	6005
महोबा Mahoba	421	02	419	3	
बाँदा Banda	682	510	661	1205	7868
चित्रकूट	545	04	481	74	
Chitrkut					
योग Total:	2169	1037	2043	2218	13873
आजमगढ़ AZAMGARH					
आजमगढ़ Azamgarh	3792	409	3412	4236	32129
मऊ mau	1499	291	1365	1418	12802
बलिया Balia	1830	731	1695	1725	13236
योग Total:	7121	1431	6472	7209	57906
कानपुर KANPUR					
इटवा Itawa	686	400	635	1819	10586
औरैया Auraiya	776	308	695	34	
फर्रुखाबाद Farrukhabad	883	341	777	1628	20279
कन्नौज Kannauj	693	236	639	27	105
कानपुर न. Kanpur N.	909	328	852	1783	14842
कानपुर दे. Kanpur D.	971	316	937	110	
योग Total:	4918	1929	4535	5350	44625
लखनऊ LUCKNOW					
हरदोई Hardoi	1901	510	1851	2258	5897
खीरी Khiri	1709	744	1662	1847	16211
लखनऊ Lucknow	822	344	822	1044	9882
रायबरेली Rae Bareli	1733	265	1733	3425	18634
सीतापुर Sitapur	2321	571	2060	2274	6011
उन्नाव Unnao	1689	169	1634	2022	6315
योग Total:	10175	2603	9762	14834	61835
सहारनपुर SAHARANPUR					
मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	893	330	886	1056	60749
सहारनपुर Saharanpur	1264	514	1263	1011	40961
प्रबुद्ध नगर Prabudhnagar		102			
योग Total:	2157	946	2149	2036	98918

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

1	2	3	4	5	6
मेरठ MEERUT					
बुलन्दशहर Bulandshahr	1126	466	1092	1325	59049
गौतमबुद्ध नगर Gautam	392	98	840	655	20418
Budh Nagar					
पंचशीलनगर Panchshilnagar		121			
गाजियाबाद Ghaziabad	522	83	840	655	20418
मेरठ Meerut	622	323	614	2	71646
बागपत Bagpat	290	224	286	1023	1587
योग Total:	2952	1315	2832	2995	148251
मुरादाबाद MURADABAD					
बिजनौर Bijnore	2148	662	1781	1321	40450
रामपुर Rampur	1092	304	1048	1042	9586
मुरादाबाद Moradabad	1559	493	1447	1916	46891
जे०पी० नगर J.P. Nagar		294	933	508	917
योग Total:	5739	2152	5187	4751	97844
देवीपाटन DEVIPATAN					
गोण्डा Gonda	1815	453	1678	2697	6653
बलरामपुर Balrampur	999	317	779	122	
बहराइच Bahraich	1204	477	1883	2101	4549
श्रावस्ती Shrivasti	679	145		130	
योग Total:	4697	1392	4340	4969	11037
वाराणसी VARANASI					
गाजीपुर Ghazipur	2665	768	1681	1499	28189
जौनपुर Jaunpur	3290	460	2413	2946	29856
वाराणसी Varanasi	1289	668	911	2152	29574
चन्दौली Chandauli	1419	235	1295	19	
योग Total:	8663	2131	6300	6447	86469
मिर्जापुर MIRZAPUR					
मिर्जापुर Mirzapur	1767	390	1342	1993	7632
संत रविदास नगर	1097	492	601	39	
Santravidas Nagar					
सोनभद्र Sonebhadra	1363	0	1178	1422	1289
योग Total:	4227	882	3121	3454	8927
कुल योग	97942	29016*	87086	95757	972968
Grand Total					

नोट : 1. उत्तर प्रदेश के कतिपय नये जनपद बनने के पश्चात् उन जनपदों के आँकड़े अभी पूरी तौर पर निर्धारित नहीं किये जा सके हैं।
2. नवसृजित जिलों में पहले से विद्युतीकृत ग्रामों एवं नलकूपों की संख्या उनके जन्मदाता जिलों में शामिल है।

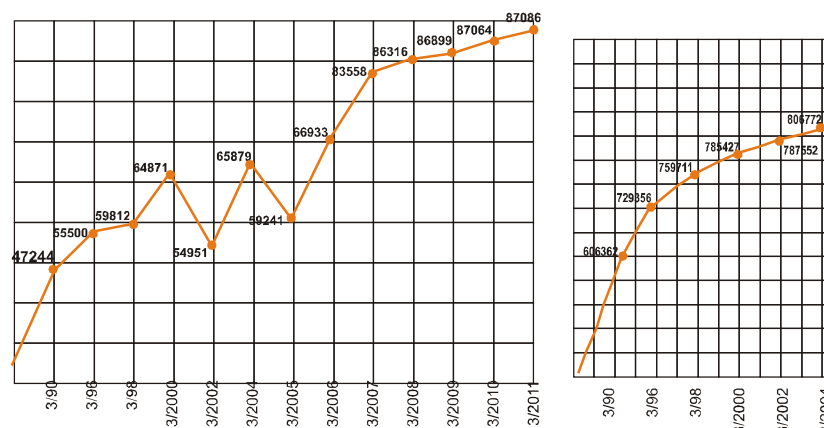
Note : 1. Due to creation of a few new districts in U.P., data in respect of some such districts have not yet been finalised.

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

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

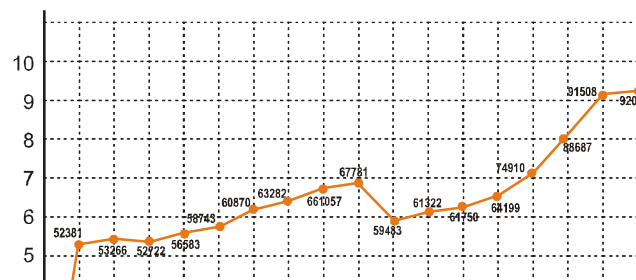
राष्ट्र की प्रगति के लिये
ऊर्जा इस्तेमाल की दक्षता
को बढ़ाईये।

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



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

निजी नलव Energiza



5

वाणिज्य
Commercial

तालिका / Table 5.1

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

मि.यू.

Energy Availability, Energy Available for Sale and T & D Losses

M.U.

वर्ष	आयात को सम्मिलित करते हुये बस बार पर उपलब्ध कुल ऊर्जा Total Energy available at Bus Bar including Gross Import	पारेषण एवं वितरण हानियाँ Transmission Distribution Losses	विक्रय हेतु उपलब्ध कुल ऊर्जा Total Energy available for Sale	बस पर उपलब्ध कुल ऊर्जा की प्रतिशत हानियाँ %age Loss to the total Energy Available at Bus
Year	2	3	4	5
1971-72	5968	1482	4486	24.83
1972-73	6622	1818	4804	27.45
1973-74	6017	1695	4322	28.17
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

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

** उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh

तालिका / Table 5.2

श्रेणीवार उपभोक्ताओं की संख्या Category-wise consumers served

संख्या

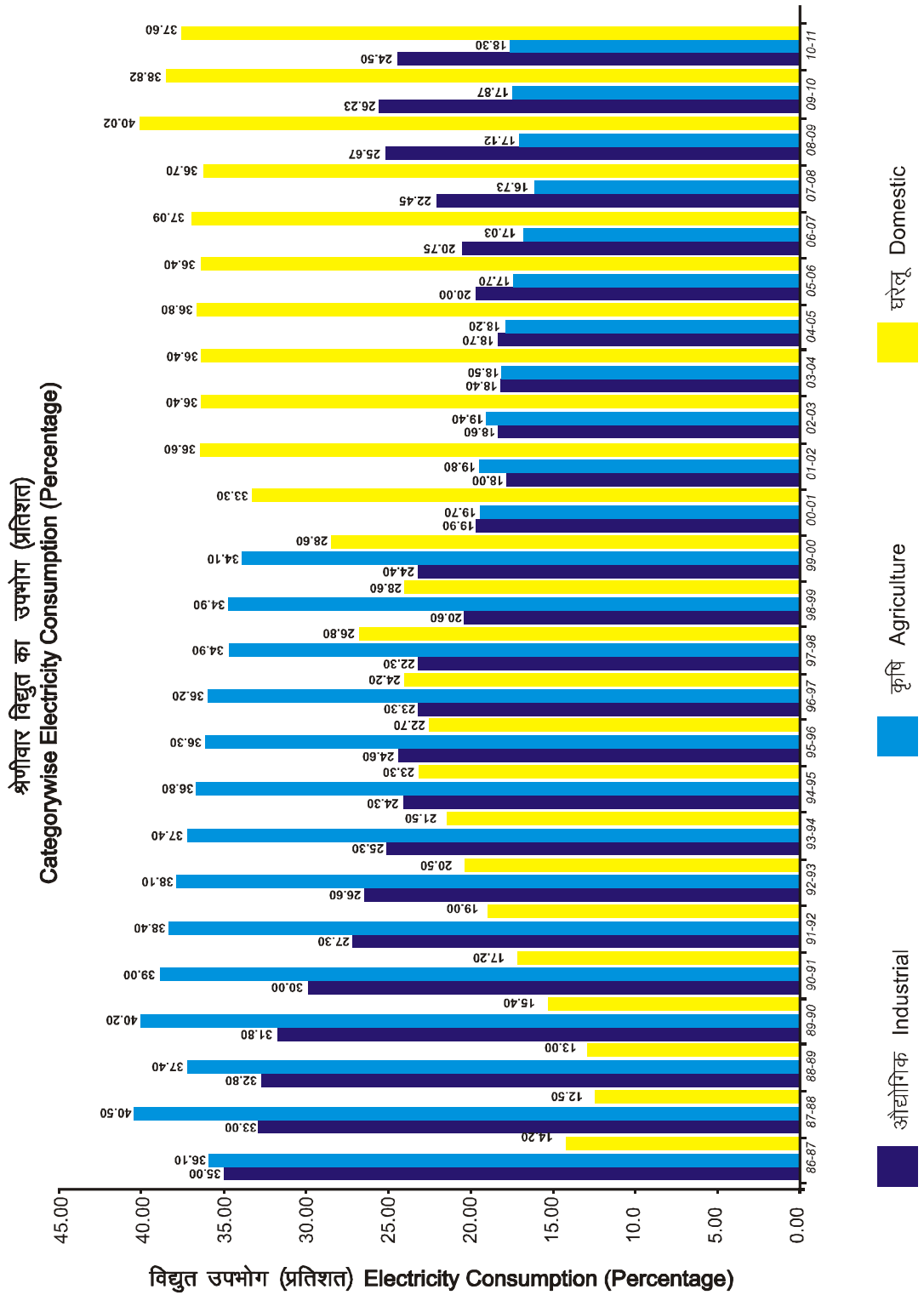
Nos.

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग	ट्रैक्शन	कृषि	थोक आपूर्ति	विविध	योग
Year	Domestic	Commercial	Institutional	Industrial	Public Lighting	P.W.W. & sewage pumping	Traction	Agriculture	Bulk supply	Miscellaneous	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1985-86	1920742	232793	-	139712	10288	2287	5	431771	16	1	2737615
1986-87	2062216	253907	-	147540	11043	2540	5	450420	17	1	2927689
1987-88	2223464	283506	-	153939	18217	2811	6	473581	17	1	3155542
1988-89	2464217	320677	-	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	496660	-	184876	24769	3839	7	562065	16	1	5271464
1993-94	4249207	541314	-	187633	24561	4220	7	583445	18	1	5590406
1994-95	4466528	579057	-	216800	25688	4318	7	594670	17	1	5887086
1995-96	4679867	611523	-	209777	26381	4316	7	608366	17	2	6140256
1996-97	4944444	659021	-	188984	25593	4470	7	630219	15	2	6452755
1997-98	5159760	695109	-	188630	21863	4613	7	638799	16	1	6708798
1998-99	6104309	735465	-	184019	16465	4738	7	652347	16	1	7697367
1999-2000	6796395	779047	-	170652	14541	4953	7	660864	16	1	8426476
2000-2001**	6823773	775956	-	160666	13541	5174	7	664160	16	2	8443295
2000-2001***	6120249	690881	-	151844	12606	4654	7	645742	13	2	7625998
2001-2002	6490091	722675	-	146767	13891	4925	7	650825	12	2	8029195
2002-2003	6673228	758664	18473	128852	17203	5137	9	662837	9	2	8264414
2003-2004	6833132	789261	21890	127378	13847	5568	9	671468	9	2	8462364
2004-2005	6956347	806744	25238	125967	10463	5662	9	680856	9	2	8611299
2005-2006	7135681	835749	28295	131151	10004	5864	9	697535	9	2	8844299
2006-2007	7312022	868874	28263	138753	9099	5956	9	729389	9	2	9092376
2007-08	7758377	922299	32779	149833	5688	6252	9	758557	9	2	9633805
2008-09	8821386	1070820	37401	165664	7467	7336	8	840551	7	1	10950641
2009-10	9202546	1128719	46699	196635	7966	8547	9	827491	4	1	11418617
2010-11	9737413	1111112	54720	169929	7943	9223	9	864012	4	1	11954348

1982-83 से विविध उपभोक्ताओं को श्रेणीवार कर दिया गया है। / From 1982-83 Miscellaneous have been changed into categorywise consumers.

** उत्तर प्रदेश + उत्तराखण्ड / Uttar Pradesh + Uttarakhand

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



तालिका / Table 5.3

श्रेणीवार संयोजित भार Category-wise connected Load

किलोवाट

K.W.

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग	ट्रैक्शन	कृषि	थोक आपूर्ति	विविध	योग
Year	Domestic	Commercial	Institutional	Industrial	Public Lighting	P.W.W. & sewage pumping	Traction	Agriculture	Bulk supply	Miscellaneous	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1985-86	1334539	400175	-	2648118	18675	82138	129050	2273570	31702	59371	6977338
1986-87	1449959	454416	-	2774965	23717	91336	126050	2404731	24184	59371	7408729
1987-88	1643488	490211	-	2916289	24674	97632	160050	2532495	24184	59371	7948383
1988-89	1869976	569937	-	3012382	30797	103433	18550	2626557	10884	59371	8451917
1989-90	2192367	618817	-	3357843	41454	112031	153850	2789530	11384	59371	9336647
1990-91	2587287	714377	-	3309770	42853	113933	155550	2824294	10534	59371	9817969
1991-92	2912289	827453	-	3472633	37428	123962	164050	2968382	10534	59371	10576102
1992-93	3562833	952416	-	3598990	46494	126987	198482	3077882	11534	59371	11634989
1993-94	3755000	1164000	-	3556000	62000	150000	219000	3078000	44000	59000	12087000
1994-95	4124000	1274000	-	3729000	66000	144000	213000	3221000	13000	59000	12843000
1995-96	4542000	1317000	-	3752000	67000	145000	222000	3257000	15000	68000	13385000
1996-97	4854000	1384000	-	3763000	92000	176000	241000	3370000	12000	62000	13954000
1997-98	5191983	1472396	-	3855384	143202	162967	262735	3368440	11534	30000	14498644
1998-99	6290000	1591000	-	3732000	80000	178000	263000	3469000	13000	30000	15646000
1999-2000	7269654	1697966	-	3465489	88654	168807	262729	3445992	11534	30000	16440825
2000-2001#	8238745	1560088	-	3001331	91706	168088	254699	3478622	-	996130**	17789409
2000-2001 ##	7434000	1380000	-	2754000	84000	138000	255000	3375000	-	996000	16415000
2001-2002	8924494	1489815	-	2630325	96501	152288	255974	3508934	-	1034548	18092879
2002-2003	9071070	1599359	328424	2414607	101767	163784	244675	3548429	-	1034548	18506663
2003-2004	9783393	1688953	384903	2412162	81920	167072	244675	3535492	-	1043356	19381926
2004-2005	10124977	1743464	406544	2578339	86191	181912	255125	3570271	-	1078863	20025687
2005-2006	11050605	1798472	477167	2835321	94533	183407	254450	3787407	-	1180814	21562176
2006-2007	11879499	1931853	512604	3166107	96686	185286	256550	4028111	-	1179049	23195745
2007-08	12824094	2018813	439404	3721925	109643	180557	260500	4554003	0	1294459	25403398
2008-09	14789171	2424843	470385	4442809	142721	226006	252475	4818014	509113	44980	28120517
2009-10	15663947	2655508	462691	5009143	166360	267413	208750	5023349	8113	45000	29510274
2010-11	16728719	3430863	538244	4696473	174123	287687	202450	5527845	8113	45000	31639527

* 1982-83 से विविध उपभोक्ताओं को श्रेणीवार कर दिया गया है। इसलिए संयोजित भार कम हो गया है / From 1982-83 the connected load has been reduced due to categorisation of miscellaneous category.

** एन.पी.सी.एल. नोएडा एवं केस्को कानपुर को सम्मिलित करके / Includes NPCL Noida & Kesco Kanpur

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

तालिका / Table 5.4

श्रेणीवार ऊर्जा विक्रय Category-wise Energy sold

मिलियन यूनिट

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

Million Unit

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल एवं सीवेज पम्पिंग	ट्रैक्शन	कृषि	थोक आपूर्ति	विविध	योग
Year	Domestic	Commercial	Institutional	Industrial	Public Lighting	P.W.W. & Sewage Pumping	Traction	Agriculture	Bulk Supply	Miscellaneous	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1985-86	1848(15.6)	672(5.7)	-	4475(37.6)	48(0.4)	218(1.8)	576(4.8)	3723(31.3)	283(2.4)	44(0.4)	11887(100)
1986-87	1933(14.2)	760(5.6)	-	4776(35.0)	65(0.5)	248(1.8)	638(4.6)	4938(36.1)	242(1.8)	55(0.4)	13655(100)
1987-88	1813(12.5)	813(5.6)	-	4776(33.0)	103(0.7)	285(2.0)	656(4.5)	5869(40.5)	99(0.7)	66(0.5)	14480(100)
1988-89	2097(13.0)	1249(7.8)	-	5280(32.8)	141(0.9)	324(2.0)	568(3.6)	6022(37.4)	335(2.1)	68(0.4)	16084(100)
1989-90	2802(15.4)	971(5.3)	-	5787(31.8)	149(0.8)	354(2.0)	622(3.5)	7230(40.2)	110(0.5)	86(0.5)	18111(100)
1990-91	3405(17.2)	1173(5.9)	-	5873(30.0)	174(0.8)	364(2.0)	595(3.0)	7722(39.0)	316(1.6)	110(0.5)	19732(100)
1991-92	4051(19.0)	1420(6.7)	-	5833(27.3)	209(1.0)	394(1.8)	680(3.2)	8194(38.4)	461(2.1)	106(0.5)	21348(100)
1992-93	4577(20.5)	1435(6.4)	-	5941(26.6)	214(1.0)	425(1.9)	675(3.0)	8498(38.1)	435(2.0)	118(0.5)	22318(100)
1993-94	5123(21.5)	1706(7.1)	-	6030(25.3)	251(1.0)	474(2.0)	722(3.3)	8924(37.4)	452(1.9)	128(0.5)	23810(100)
1994-95	6025(23.3)	1901(7.4)	-	6281(24.3)	296(1.2)	498(1.9)	766(3.0)	9485(36.8)	417(1.6)	141(0.5)	25810(100)
1995-96	6148(22.7)	2142(7.9)	-	6674(24.6)	266(1.0)	529(2.0)	773(2.8)	9843(36.3)	470(1.7)	262(1.0)	27107(100)
1996-97	6555(24.2)	1902(7.0)	-	6290(23.3)	341(1.3)	561(2.1)	846(3.1)	9800(36.2)	449(1.7)	297(1.1)	27041(100)
1997-98	7273(26.8)	1926(7.1)	-	6056(22.3)	385(1.4)	564(2.1)	858(3.2)	9455(34.9)	475(1.7)	138(0.5)	27130(100)
1998-99	8181(28.6)	2024(7.1)	-	5901(20.6)	415(1.4)	577(2.0)	868(3.0)	9982(34.9)	534(1.9)	144(0.5)	28626(100)
1999-2000	8074(34.1)	1972(8.3)	-	5765(24.4)	432(1.8)	584(2.5)	974(4.1)	5305(22.4)	410(1.7)	159(0.7)	23675(100)
2000-2001 @	8365(33.3)	1920(7.6)	-	4993(19.9)	302(1.2)	593(2.4)	904(3.6)	4948(19.7)	582(2.3)	2525(10.0)*	25132(100)
2000-2001 @@	7513(32.2)	1759(7.5)	-	4514(19.4)	285(1.2)	467(2.0)	904(3.6)	4473(20.5)	579(2.5)	2525(10.8)	22855(100)
2001-2002	9171(36.6)	1933(7.7)	-	4514(18.0)	363(1.45)	561(2.2)	734(2.9)	4972(19.8)	67(3)	2755(10.9)	25070(100)
2002-2003	8549(34.6)	1822(7.4)	883(3.6)	4601(18.6)	387(1.6)	577(2.3)	608(2.5)	4805(19.4)	44(0.2)	2441(9.9)	24717(100)
2003-2004	9718(36.4)	1979(7.4)	1054(3.9)	4921(18.4)	338(1.2)	566(2.1)	587(2.2)	4936(18.5)	2578(9.6)	33(0.12)	26711(100)
2004-2005	10285(36.8)	2090(7.5)	1117(4.0)	5237(18.7)	321(1.1)	574(2.1)	627(2.2)	5089(18.2)	45(0.16)	2594(9.3)	27979(100)
2005-2006	10971(36.4)	2156(7.2)	1249(4.2)	6023(20.0)	337(1.1)	648(2.1)	623(2.1)	5322(17.7)	35(0.1)	2746(9.1)	30109(100)
2006-2007	12396(37.1)	2347(7.1)	1403(4.3)	6937(20.6)	361(1.1)	696(2.1)	635(1.9)	5693(17.0)	24(0.1)	2891(8.7)	33424(100)
2007-08	13617.118 (36.70)	2594.332 (6.99)	1455.141 (3.92)	833.990 (22.45)	409.861 (1.10)	737.959 (1.98)	643.972 (1.73)	6207.269 (16.73)	25.805 (0.06)	3074.070 (8.28)	37096.517 (100)
2008-09	15809(40.02)	2925(7.40)	1383(8.50)	10153(25.70)	562(1.42)	828(2.09)	614(1.55)	6841(17.32)	29.5(0.07)	348(0.88)	39494(100)
2009-10	15893.689 (38.83)	3105.639 (7.58)	1303.839 (3.18)	10739.363 (26.23)	578.431 (1.41)	963.971 (2.35)	646.940 (1.58)	7316.793 (17.87)	33.138 (0.08)	352.488 (0.86)	40934.291 (100)
2010-11	16230 (37.6)	3072 (7.1)	1207 (2.8)	10558 (24.5)	607 (1.4)	1097 (2.5)	690 (1.6)	7891 (18.3)	1419 (3.3)	316 (0.73)	43089 (100)

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

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

तालिका / Table 5.5

रुपये लाख में

वर्षवार एवं श्रेणीवार राजस्व निर्धारण Yearwise and categorywise Revenue Assessed

Rs. In Lac

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	रिस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक	सार्वजनिक	ट्रैक्शन	कृषि	थोक	विविध	योग
Year	Domestic	Commercial	Intitutional	Industrial	Public	P.W.W. & Sewage Pumping	Traction	Agriculture	Bulk Supply	Miscellaneous	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1985-86	9577(14.9)	4924(7.7)	-	31595(49.2)	282(0.4)	1616(2.7)	4051(6.3)	10440(16.2)	1651(2.6)	111(0.2)	64247(100)
1986-87	10671(12.4)	5785(6.7)	-	45369(52.7)	600(0.7)	2335(2.7)	6424(7.5)	13466(15.6)	1362(1.6)	130(0.1)	86142(100)
1987-88	13117(14.1)	7540(8.1)	-	47870(51.5)	750(0.8)	2644(2.8)	6743(7.3)	13505(14.5)	600(0.7)	159(0.2)	92928(100)
1988-89	14415(13.5)	9326(8.8)	-	57107(53.7)	946(0.9)	3353(3.1)	6488(6.1)	14159(13.3)	469(0.4)	175(0.2)	106438(100)
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)	239(0.2)	127289(100)
1990-91	20957(14.5)	12652(8.8)	-	81406(56.4)	865(0.6)	5016(3.5)	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)	10155(4.2)	16031(6.6)	26836(11.2)	824(0.3)	897(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)	1177(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)	10636(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)	4459(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)	-	250102(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(1.1)	16112(2.9)	39757(7.2)	46692(8.4)	736(0.1)	8196(1.5)	554199(100)
2000-2001*	135875(22.3)	73567(12.1)	-	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	150291(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)**	653909(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)	675042(100)
2003-2004	186327 (25.49)	84056(11.5)	32852(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)	264400(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)	28911(2.52)	25184(2.19)	118733(10.35)	1283(0.11)	76225(6.65)	1146175(100)
2009-10	389892.20	148179.93	52798.48	511895.51	23814.33	38773.11	26452.92	153214.32	1441.66	9202.17	1355664.63
	(28.76)	(10.93)	(3.89)	(37.75)	(1.75)	(2.86)	(1.95)	(11.30)	(0.10)	(0.67)	(100)
2010-11	462085	173893	57786	578076	33284	50746	31172	187135	77535	8354	1652066
	(27.97)	(10.52)	(3.49)	(34.5)	(2.01)	(3.07)	(1.88)	(11.32)	(4.69)	(0.50)	(100)

1. वर्ष 1982-83 से विविध मद में सिर्फ लाइसेन्सी रह गया है। From 1982-83 the revenue assessed in the miscellaneous category have remained for licensee only

2. कोष्ठक 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) एवम् राजस्व निर्धारण (आर) का श्रेणीवार प्रतिशत

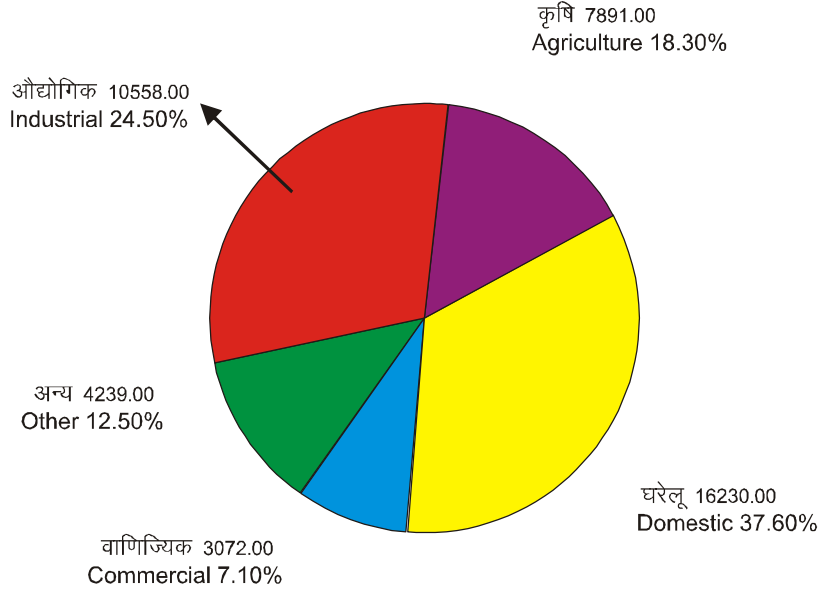
Categorywise Percentage of Total Energy sold (E) and Revenue Assessed (R)

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग	ट्रैक्शन	कृषि	थेक आपूर्ति	विविध	योग
Year	ई (%) / आर (%) Domestic	ई (%) / आर (%) Commercial	Institutional	ई (%) / आर (%) Industrial	ई (%) / आर (%) Public Lighting	ई (%) / आर (%) P.W.W. & Sewage Pumping	ई (%) / आर (%) Traction	ई (%) / आर (%) Agriculture	ई (%) / आर (%) Bulk Supply	ई (%) / आर (%) Miscell- aneous	ई (%) / आर (%) Total
	E(%) / (R(%)	E(%) / (R(%)		E(%) / (R(%)	E(%) / (R(%)	E(%) / (R(%)	E(%) / (R(%)	E(%) / (R(%)	E(%) / (R(%)	E(%) / (R(%)	E(%) / (R(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1984-85	14.1/14.4	5.6/7.9	-	38.0/48.9	0.4/0.4	1.8/2.7	4.3/5.6	31.5/16.9	3.8/3.0	0.5/0.2	100/100
1985-86	15.6/14.9	5.7/7.7	-	37.6/49.2	0.4/0.4	1.8/2.5	4.8/6.3	31.3/16.2	2.4/2.6	0.4/0.2	100/100
1986-87	14.1/12.4	5.5/6.7	-	35.0/52.7	0.5/0.7	1.8/2.7	4.7/7.4	36.2/15.6	1.8/1.6	0.4/0.2	100/100
1987-88	12.5/14.1	5.6/8.1	-	33.0/51.5	0.7/0.8	2.0/2.8	4.5/7.3	40.5/14.5	0.7/0.7	0.5/0.2	100/100
1988-89	13.0/13.5	7.8/8.8	-	32.8/53.7	0.9/0.9	2.0/3.2	3.5/6.1	37.4/12.1	2.1/0.4	0.4/0.2	100/100
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	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	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	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	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	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	100/100
1996-97	24.2/16.9	7.0/10.1	-	23.3/49.7	1.3/1.2	2.1/1.5	3.1/7.7	36.2/11.2	1.7/0.1	1.1/1.6	100/100
1997-98	26.8/16.4	7.1/11.1	-	22.3/49.9	1.4/1.0	2.1/2.8	3.2/7.6	34.9/10.1	1.7/0.1	0.5/1.0	100/100
1998-99	28.6/17.3	7.1/11.9	-	20.6/48.7	1.4/1.0	2.0/2.6	3.0/7.7	34.9/9.5	1.9/0.2	0.5/1.1	100/100
1999-2000	34.1/23.0	8.3/12.8	-	24.4/43.0	1.8/1.1	2.5/2.9	4.1/7.2	22.4/8.4	1.7/0.1	0.7/1.5	100/100
2000-2001*	33.3/22.3	7.6/12.1	-	19.5/35.8	1.2/1.2	2.4/3.0	3.6/6.1	19.7/9.6	2.3/0.1	10.0/1.1**	100/100
2001-2002	36.6/22.9	7.7/11.5	-	18.0/31.6	1.4/1.9	2.2/4.4	2.9/4.6	19.8/9.9	0.3/0.14	11.0/12.6**	100/100
2002-2003	34.6/23.5	7.4/11.3	3.6/3.9	18.6/30.7	1.6/2.2	2.3/4.1	2.5/4.3	19.4/10.8	0.2/0.1	9.9/9.0	100/100
2003-2004	36.4/25.5	7.4/11.5	3.9/4.5	18.4/30.3	1.2/1.3	2.1/3.3	2.2/3.9	18.5/10.3	9.6/9.4	0.12/0.03	100/100
2004-2005	36.8/26.0	7.5/11.4	4.0/4.8	18.7/31.3	1.1/1.1	2.1/2.8	2.2/3.7	18.2/10.1	0.16/0.02	9.3/8.9	100/100
2005-2006	36.4/25.5	7.2/10.7	4.1/5.0	20.0/32.5	1.1/1.2	2.1/2.7	2.1/3.0	17.7/10.9	0.1/0.03	9.1/8.4	100/100
2006-2007	37.1/25.6	7.0/10.1	4.2/5.1	20.8/34.2	1.2/1.2	2.0/2.6	1.9/3.1	17.0/11.0	0.1/0.03	8.7/7.0	100/100
2007-2008	36.70/25.77	6.99/9.79	3.92/4.90	22.45/36.09	1.10/1.21	1.98/2.53	1.73/2.57	16.73/10.10	0.06/0.07	8.28/6.92	100/100
2008-2009	40.02/25.22	7.40/9.11	3.50/4.21	25.70/38.13	1.42/1.46	2.09/2.52	1.55/2.19	17.32/10.35	0.07/0.11	0.88/6.65	100/100
2009-10	39/29	8/11	3/4	26/38	1/2	2/3	2/2	18/11	0/0	1/1	100/10
2010-11	37.6/27.97	7.1/10.52	2.8/3.49	24.5/34.5	1.4/2.1	2.5/3.07	1.6/2.01	18.3/11.32	3.3/4.69	0.73/0.5	100/100

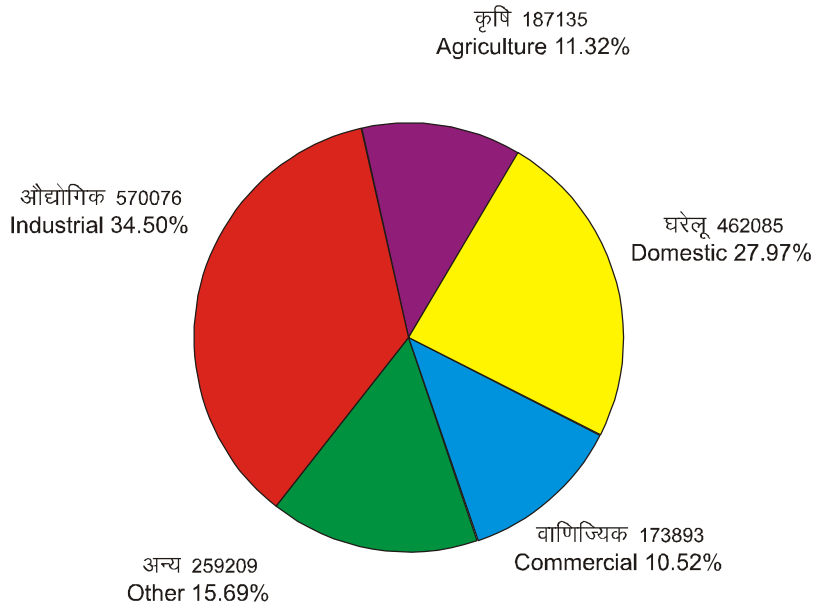
वर्ष 1982.83 से विविध मद में सिर्फ लाइसेन्सी रह गया है। From 1982-83 the miscellaneous has remained as Licencee only.

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

श्रेणीवार विद्युत विक्रय और राजस्व निर्धारण वर्ष 2010-11
Categorywise Electricity Sale and Revenue Assessment year 2010-11



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



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

तालिका / Table 5.7

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

Year-wise

and category-wise per unit Average Revenue (Revenue Assesed / Energy Sold)

पैसा / यूनिट

Paisa/Unit

वर्ष Year	घरेलू Domestic	औद्योगिक Industrial	कृषि Agriculture	अन्य Others	योग Total
1	2	3	4	5	6
1984-85	54	70	26	66	53
1985-86	52	71	28	69	54
1986-87	55	95	27	64	63
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

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

श्रेणीवार बकाया राजस्व : वर्ष के अन्त में

Category-wise Revenue Arrears : At the end of Year

रुपये करोड़ में

Rupees in crore

क्र.सं.	श्रेणी का नाम	3/98	3/99	3/20003/2001*	3/2002	3/2003	3/2004	3/2005	3/2006	3/2007	3/2008	3/2009	3/2010	3/2011	
Sl. No.	Category														
	गैर सरकारी Non-Government														
1	घरेलू Domestic	1337.39	1706.52	2260.99	2173.84	2625.90	2914.63	3401.04	3808.95	4164.18	4166.92	4338.30	4363.04	13306.80	12382.08
2	औद्योगिक Industrial														
(अ)	लघु एवं मध्यम Small & Medium	316.39	404.63	543.47	566.08	594.20	563.48	581.64	582.95	576.99	538.60	541.14	558.49	928.52	836.44
(ब)	बड़े उद्योग Heavy Industry	438.48	599.73	691.01	592.90	604.07	579.27	579.18	574.47	570.66	553.68	533.06	561.65	692.25	678.98
3	निजी नलकूप Private Tubewells	176.98	239.15	280.42	317.80	386.58	463.16	484.81	489.13	529.73	428.51	513.62	496.54	2267.50	2333.90
4	ट्रैक्शन Traction	0.80	1.79	4.14	4.83	12.43	42.31	45.77	45.62	37.57	32.37	32.46	34.57	40.22	39.25
5	अन्य प्रान्त Other States	8.66	8.49	9.27	11.04	16.02	18.01	18.72	18.64	19.17	18.77	18.92	18.46	3.77	3.98
6	लाइसेन्सी Licensee	2.05	2.05	2.05	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	-	-
7	सरकारी विद्युत आपूर्ति Co-operative Electric Supply	4.07	71.00	71.00	71.00	71.00	0	0	0	0	0	0	0	-	-
8	नोयेडा (एन.पी.सी.एल.) Noida (N.P.C.L.)		35.40	77.93	152.57	237.72	335.90	458.32	606.10	736.14	744.46	745.62	747.24	761.91	765.36
9	केस्को KESCO (Kanpur)			823.83	1068.44	926.30	707.36	1003.82	1462.33	1936.01	2528.19	1618.73	-	-	-
	योग-गैर सरकारी Total Non-Government	2374.82	3068.76	3940.28	4715.06	5617.44	5549.62	6278.01	7130.85	8097.94	8420.49	9252.48	8399.89	18000.97	17041.99
	सरकारी Government														
(I)	नगरीय उपक्रम Public Sector														
(अ)	सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	230.56	251.99	295.36	343.78	421.14	396.3	338.27	409.81	481.49	555.61	501.56	462.03	734.15	949.66
(ब)	सार्वजनिक जलकल एवं सीवेज P.W.W. & Sewage	800.61	976.38	929.10	905.27	976.24	635.38	394.61	400.94	457.61	466.59	665.18	879.87	1535.49	1733.60
(II)	कृषि Agriculture														
	सरकारी नलकूप एवं पम्प कैनाल Govt. Tubewells and Pump Canal	331.93	445.75	534.70	574.98	526.17	349.18	383.07	447.99	581.00	700.73	829.80	855.81	3225.80	2785.22
	योग सरकारी Total Government	1363.10	1674.12	1759.16	1824.03	1923.55	1380.88	1116.03	1258.74	1520.10	1722.93	1996.54	2197.71	5496.44	6620.10
	कुल योग Grand Total	3737.92	4742.88	5699.44	6539.09	7541.05	6930.50	7394.04	8389.59	9618.04	10143.42	11249.02	10597.61	23497.67	23662.09

* include U.P. & Uttaranchal

तालिका / Table 5.9

जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2011 तक

Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2011

क्र.सं. Sl.No.	जनपद का नाम Name of District	उपभोक्ताओं की संख्या Numbers of Consumers					संयोजित भार मेगावाट Connected load MW				
		31.3.07	31.3.08	31.3.09	31.3.10	31-3-11	31.3.07	31.3.08	31.3.09	31.3.10	31.3.11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	आगरा Agra	362615	402568	426466	451482	175380	1043	1139	1191	1262	577
2	अलीगढ़ Aligarh	228485	238371	254838	283141	286597	735	798	827	897	864
3	इलाहाबाद Allahabad	309217	321108	347088	371793	388873	936	978	1090	1194	1261
4	अम्बेडकर नगर Ambedkar Naga	91955	96206	96648	106174	110601	184	198	192	206	215
5	आजमगढ़ Azamgarh	169483	177168	185080	200081	215894	327	345	380	384	424
6	औरैया Auraiya	35570	37848	45140	51923	58839	85	92	148	141	149
7	बदायूँ Badaun	99756	107510	113475	122265	126051	207	225	236	256	271
8	बहराइच Bahraich	68042	58390	62261	79661	85307	152	116	621	132	143
9	बलिया Ballia	101518	103512	157176	106052	109048	150	158	232	261	424
10	बाँदा Banda	45548	47119	53280	56377	63185	98	105	113	117	136
11	बाराबंकी Barabanki	98369	106280	117196	121284	124565	197	206	222	231	241
12	बरेली Bareilly	228577	242147	251487	273561	295397	372	399	436	556	600
13	बस्ती Basti	88845	96108	102593	105627	122489	125	158	177	727	197
14	बिजनौर Bijnor	221845	231590	239959	253004	273196	601	627	670	690	721
15	सन्त रविदास नगर (भदोही) (Sant Ravidas Nagar)	54058	57050	68801	64183	66856	133	153	159	175	175
16	बलरामपुर Balrampur	51639	52723	53639	54175	54988	81	80	106	97	97
17	बुलन्दशहर Bulandshahr	190273	202389	220103	228537	233631	525	562	627	660	695
18	बागपत Bagpat	118057	127192	137604	150940	157694	323	417	441	470	484
19	चन्दौली Chandauli	43958	45220	45591	37619	39571	134	152	136	149	160
20	देवरिया Deoria	115552	122012	129330	134545	147600	180	198	206	215	248
21	एटा Etah	91420	98490	104172	115414	75026	223	257	283	330	203
22	एम. के. नगर					101601					
23	इटावा Etawah	68308	71722	88636	93690	101089	152	173	200	214	228
24	फैजाबाद Faizabad	142877	148906	158409	165509	157890	232	239	270	276	274
25	फर्रुखाबाद Farukhabad	75562	78302	85578	90672	91941	169	189	202	215	194
26	फतेहपुर Fatehpur	79633	84739	85960	94141	100487	228	242	257	329	395
27	फिरोजाबाद Firozabad	116708	124761	138290	145534	154248	290	327	329	352	385
28	गाजियाबाद Ghaziabad	502670	563708	612244	642847	69714	1780	1998	2158	2330	2549
29	गाजीपुर Ghazipur	122260	126641	126293	134955	139181	222	279	284	353	337
30	गोडा Gonda	85368	87846	102392	102391	113132	125	129	149	151	166
31	गोरखपुर Gorakhpur	248444	267368	276458	300421	322179	463	514	558	627	660
32	गौतमबुद्धनगर Gautam Budh Nagar	169583	182161	195782	207519	218220	1121	1267	1414	1556	1760
33	हमीरपुर Hamirpur	33219	35344	38858	39305	49334	98	108	113	131	155
34	हरदोई Hardoi	77932	83540	88043	109456	112729	150	159	164	192	203
35	जालौन Jalaun	68176	67495	60833	61777	74595	137	142	140	141	152
36	जौनपुर Jaunpur	163464	172211	182497	195285	205579	301	347	395	426	443

तालिका / Table 5.9 (क्रमशः) (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
37	झाँसी Jhansi	111833	113884	122341	130083	149279	231	235	247	266	334
38	ज्योतिबा फुलेनगर Jyotiba Fule Ngr.	70405	75213	79894	90853	1116819	240	254	306	332	353
39	कानपुर देहात Kanpur Rural	90511	89201	96453	105332	1007597	288	322	321	319	334
40	कानपुर शहर Kanpur Nagar	1	1	1	496485	540117	1134	1249	1425	1568	158
41	कौशाम्बी Kaushambi	40117	41073	44132	46894	54305	115	121	137	154	171
42	कन्नौज Kannauj	40472	69420	45080	48687	58538	86	123	128	139	147
43	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	100078	101451	90578	105912	123464	209	204	202	214	216
44	ललितपुर Lalitpur	30816	31234	35152	39437	53924	65	66	73	87	103
45	लखनऊ Lucknow	560152	582004	608556	625615	662776	1152	1228	1273	1328	172
46	महाराजगंज Maharajganj	68151	70975	84307	102003	123816	81	86	132	164	231
47	मैनपुरी Mainpuri	51454	53476	55353	64767	80148	120	149	164	174	184
48	महामाया नगर (हाथरस) Mahamaya Nagar (Hathras)	84826	89682	97516	103593	122555	189	196	242	255	310
49	महोबा Mahoba	22374	23325	26618	30108	39617	36	39	45	53	71
50	मथुरा Mathura	176206	176812	190742	206362	231822	350	417	465	502	591
51	मऊ Mau	110875	110035	112429	122553	140383	200	231	232	251	312
52	मेरठ Meerut	367567	377062	405437	537095	487534	950	1000	1076	1174	135
53	मिर्जापुर Mirzapur	91218	97165	106182	123707	105893	197	220	211	267	372
54	मुरादाबाद Muradabad	234525	239953	242387	257447	294242	569	572	655	700	758
55	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	309722	314765	332623	355370	394228	872	911	994	1061	1238
56	कुशीनगर Kushinagar	91760	91650	95678	99834	115309	125	139	130	155	188
57	पीलीभीत Pilibhit	67396	68764	68045	73487	83426	101	103	107	117	132
58	प्रतापगढ़ Pratapgarh	105528	109073	122763	134626	151076	200	253	268	289	346
59	रायबरेली Raebareli	132301	137048	149438	156232	267853	289	281	310	326	468
60	रामपुर Rampur	90683	92405	83804	89455	134143	167	174	198	214	301
61	सहारनपुर Saharanpur	265117	277404	315068	335734	362734	658	807	947	958	1022
62	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	91717	93139	96575	113607	124660	156	160	165	187	218
63	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	63193	64899	66330	70910	90882	79	81	89	97	121
64	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	41473	52320	54106	58805	70789	57	66	69	77	98
65	सीतापुर Sitapur	83464	84925	84720	81487	104572	122	132	125	122	145
66	सोनभद्र Sonebhadra	33296	34350	37327	37954	50021	131	170	182	184	236
67	श्रावस्ती Shrawasti	-	-	-	-	17160	-	-	-	-	37
68	सुल्तानपुर Sultanpur	142094	135958	149008	164163	115336	326	321	337	362	215
69	उन्नाव Unnao	92787	94911	112114	118853	122731	170	241	255	274	276
70	वाराणसी Varanasi	301106	309249	321481	330602	363225	558	593	682	702	903
71	चित्रकूट Chitrakut	19920	20564	23096	25880	37171	40	41	48	57	75
72	छत्रपति शाहू जी महाराज नगर					61630					147
कुल Total		9092376	9633805	10950641	11498162	11954348	23196	25403	28121	29778	31639

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

Electricity consumers at Projects have been included in respective districts.

6

वित्त एवं लेखा
Finance & Accounts

तालिका / Table 6.1

(रुपये लाख में)

तुलन-पत्र Balance Sheet

(Rs. In Lacs)

	31.3.05# (सम्प्रेक्षित) Audited	31.3.06# (सम्प्रेक्षित) Audited	31.3.07 (पुनरीक्षित अनन्तिम) (Tentative)	31.3.08 (अनन्तिम) (Tentative)	31.3.09 (अनन्तिम) (Tentative)	31.3.10 (अनन्तिम) (Tentative)	31.3.11 (अनन्तिम) (Tentative)
निधि के स्रोत Source of Funds							
1 अंश पूंजी / Share Capital (अंश प्रार्थनाधनराशि सम्मिलित करते हुए)	1129713	1169119	1411986	1840769	2367003	2817670	2988488
2 आरक्षित एवं आधिक्य / Reserve and Surplus	36255	49469	48506	35802	59694	64576	28455
3 ऋण निधि / Loan funds							
(अ) सुरक्षित ऋण Secured loan	60645	92907	203100	324757	419499	712776	1280743
(ब) असुरक्षित ऋण Un secured loan	384987	509297	651130	601057	697572	811624	627029
4 योग/Total	1611600	1820792	2314722	2802385	3543768	4406646	4924715
निधि के उपयोग Uses of Funds							
1 स्थाई आस्तियाँ / Fixed Assets							
(अ) सकल ब्लॉक / Gross Block	328820	387957	454678	505904	545033	611512	4433
(ब) घटाया : संचित ह्रास Less: Accumulated Depreciation	140695	161353	180123	202690	219720	234881	1939
(स) शुद्ध स्थाई आस्तियाँ / Net Fixed Assets	188125	226604	274555	303214	325313	376631	2494
(द) पूंजी व्यय की प्रगति Capital Expenditure progress उपयोग	84702	69425	74878	110492	158821	174083	16634
2 विनियोग / Investments	272827	296029	349433	413706	484134	550714	19128
3 चालू आस्तियाँ, एवं ऋण Current Assets, Loans and Advances	205442	244713	414727	604974	926833	1211583	1372770
(अ) इन्वेंटरी (Inventory)	26250	29398	39337	41191	45091	48512	14385
(ब) विविध देनदार / Sundry Debtors	284495	567834	944578	1323390	1696108	2000669	2262256
(स) नकदी एवं बैंक अधिशेष Cash and Bank Balances	32058	21187	16450	10791	49899	117760	72726
(द) अन्य चालू आस्तियाँ / Others Current Assets	84611	90652	95136	103880	145229	146219	276520
(य) ऋण एवं अग्रिम / Loans and advance	27759	28047	28268	29134	29953	29329	27226
(र) अर्न्तईकाई अन्तरण / Inter-Unit Transfer	17319	928	38673	16875	16353	35488	53599
Sub Total	472492	738046	1085096	1525261	1982633	2367977	2706712
4 घटाया : चालू दायित्व एवं प्राविधान Less : Current Liabilities and budget provision	204367	336500	477705	690742	980146	1081205	1110994
5 शुद्ध चालू आस्तियाँ / Net Current Assets	268125	401546	607391	834519	1002487	1286772	1595718
6 रीस्ट्रक्चरिंग एकाउण्ड / Restructuring Accounts	233067	212092	212092	212092	212092	212092	175621
7 लाभ हानि खाता / Profit & Loss Account	632139	666412	731079	737094	918222	1145485	1761478
8 योग (Total) (1+2+5+6+7)	1611600	1820792	2314722	2802385	3543768	4406644	4924715

डिस्काम छोड़कर Excluding Discom

तालिका / Table 6.2

उपभोक्ता के छोर पर विद्युत की सामूहिक औसत लागत

पैसा / इकाई

Statement Showing Pooled Average Cost of Power at Consumers End

Paise/Unit

लागत की मद	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-2000	2000-01	2001-02	2002-03
Item of Cost															
ईंधन	27.88	25.42	24.32	21.00	29.44	34.44	31.81	35.91	37.49	45.09	47.53	60.18	-	-	-
Fuel															
अधिष्ठान	17.68	17.80	15.01	15.23	17.52	14.83	18.15	24.67	29.47	34.68	40.90	62.67	41.39	38.32	36.64
Establishment															
परिचालन एवं अनुरक्षण	8.10	7.92	6.99	8.54	8.28	8.28	8.81	10.44	10.97	13.01	14.48	18.52	7.39	7.83	8.25
O & M															
ह्रास	6.68	8.24	7.73	7.54	11.85	11.87	15.17	19.53	27.24	27.95	28.15	38.58	23.61	26.60	28.95
Depriciation															
पूर्ण ब्याज	30.03	29.57	32.35	36.31	42.31	50.29	52.58	55.44	59.15	59.07	53.60	81.55	16.10	18.06	16.76
Full Interest															
अन्य खर्चे	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.37	6.26	5.36
Other Expenses															
विद्युत क्रय	14.29	18.62	36.92	44.50	45.62	57.66	53.28	51.86	62.03	64.80	74.13	97.13	269.49	250.59	244.20
Power Purchase															
कुल लागत	104.66	107.57	123.32	133.12	155.02	177.37	179.80	197.85	226.35	244.60	258.79	356.63	364.34	347.65	340.00
Total Cost															

विद्युत क्रय में पूर्व बकाया एरियर्स का अंश सम्मिलित नहीं है।

Part of the Earlier Arrears due is not included in the Power Purchase

तालिका / Table No. 6.2

Cost Structure

			2008-09									
Region	State	Utility	Power Purchase	Fuel Cost	Employee Cost	O&M Cost	Interest Cost	Admin & Gen			ACS	
							Depreciation	Exp.	Other Exp.			
Eastern	Bihar	BSEB	2.16	0.03	0.70	0.04	1.00	0.06	0.04	0.11	3.92	
	Jharkhand	JSEB	2.34	0.20	0.32	0.07	0.67	0.18	0.06	0.00	3.84	
		CESCO	1.23	0.00	0.28	0.07	0.00	0.12	0.10	0.00	1.81	
		GRIDCO	1.51	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.25	1.36	
		NESCO	1.43	0.00	0.57	0.05	0.05	0.03	0.06	0.10	2.29	
		OHPC	0.00	0.01	0.34	0.05	0.02	0.21	0.01	0.01	0.66	
		OPGCL	0.00	0.67	0.11	0.09	0.01	0.20	0.06	0.02	1.16	
		SESCO	0.90	0.00	1.16	0.04	0.07	0.07	0.10	0.02	2.35	
		WESCO	1.78	0.00	0.43	0.03	0.04	0.02	0.04	0.06	2.41	
		OPTCL	0.00	0.00	0.26	0.01	0.05	0.06	0.01	0.00	0.38	
		Sikkim	Sikkim PD	0.52	0.01	0.32	0.27	0.00	0.00	0.00	0.00	1.11
		West Bengal	WBPDCL	0.00	1.72	0.18	0.08	0.11	0.09	0.02	0.07	2.27
			WBSEB									
			WBSEDCL	2.39	0.00	0.95	0.07	0.20	0.11	0.03	0.07	3.83
			WBSETCL	0.00	0.00	0.05	0.01	0.08	0.04	0.01	0.02	0.20
North Eastern	Arunachal Pradash	Arunachal PD	0.90	0.03	0.47	0.27	0.16	0.00	0.00	0.00	1.84	
	Assam	ASEB	1.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	1.96	
		APGCL	0.00	0.98	0.45	0.04	0.49	0.27	0.03	0.05	2.30	
		AEGCL	0.00	0.00	0.23	0.02	0.07	0.11	0.01	0.40	0.84	
		CAEDCL	3.19	0.00	0.81	0.06	0.20	0.22	0.06	0.02	4.56	
		LAEDCL	3.23	0.00	0.83	0.07	0.15	0.12	0.03	0.01	4.42	
		UAEDCL	3.19	0.00	0.85	0.06	0.16	0.10	0.03	0.02	4.42	
	Manipur	Manipur PD	2.23	0.01	0.77	0.11	0.21	0.99	0.00	0.00	4.32	
	Meghalaya	MeSEB	1.33	0.00	0.64	0.11	0.26	0.09	0.04	0.36	2.83	
	Mizoram	Mizoram PD	2.22	0.07	0.95	0.40	0.51	0.00	0.00	0.00	4.14	
	Nagaland	Nagaland PD	2.07	0.00	0.58	0.30	0.30	0.33	0.00	0.01	3.59	
	Tripura	TSECL	1.01	0.53	0.61	0.23	0.00	0.27	0.00	0.00	2.66	

Region	State	Utility	2008-09									
			Power Purchase	Fuel Cost	Employee Cost	O&M Cost	Interest Cost	Admin & Gen			ACS	
								Depreciation	Exp.	Other Exp.		
Northern	Delhi	BSES Rajdhani	2.98	0.00	0.18	0.07	0.24	0.17	0.07	0.03	3.73	
		BSES Yamuna	2.86	0.00	0.22	0.06	0.23	0.13	0.07	0.04	3.60	
		Delhi Transco	0.00	0.00	0.02	0.01	0.02	0.02	0.00	0.06	0.15	
		NDPL	2.43	0.00	0.24	0.09	0.10	0.13	0.05	0.00	3.03	
		Pragati	0.00	1.22	0.10	0.06	0.16	0.23	0.05	0.01	1.84	
	Haryana	Indraprastha	0.00	2.12	0.30	0.18	0.21	0.13	0.05	0.01	2.99	
		DHBVNL	2.78	0.00	0.34	0.02	0.12	0.07	0.04	0.03	3.40	
		HPGCL	0.00	2.13	0.25	0.10	0.30	0.35	0.01	0.01	3.12	
		HVPNL	0.00	0.02	0.13	0.03	0.07	0.02	0.00	0.03	0.30	
		UHBVNL	3.24	0.00	0.39	0.03	0.24	0.05	0.03	0.36	4.34	
	Himachal Pradesh Jammu & Kashmir	HPSEB	2.44	0.00	0.76	0.03	0.21	0.12	0.06	0.03	3.66	
		J&K PDCL	0.00	0.00	0.31	0.00	0.06	0.10	0.03	0.00	0.51	
		J&k PDD	1.95	0.00	0.26	0.05	0.02	0.08	0.00	0.00	2.35	
		Northern Punjab Rajasthan	PSEB	1.30	0.73	0.55	0.07	0.27	0.17	0.02	0.03	3.13
			AVVNL	3.40	0.00	0.54	0.05	0.44	0.10	0.03	0.05	4.50
JDVVNL	3.24		0.00	0.32	0.04	0.43	0.09	0.03	0.05	4.20		
JVVNL	3.49		0.00	0.44	0.03	0.37	0.11	0.02	0.03	4.49		
PRVNL	0.00		0.04	0.36	0.02	0.06	0.03	0.01	0.00	0.52		
Uttar Pradesh	RRVNL	0.00	2.10	0.11	0.06	0.26	0.13	0.02	0.20	2.87		
	DVVN	2.69	0.00	0.08	0.11	0.12	0.14	0.02	0.03	3.20		
	MVVN	2.69	0.00	0.24	0.13	0.17	0.19	0.01	0.03	3.45		
	Pash VVN	2.69	0.00	0.10	0.05	0.08	0.08	0.01	0.00	3.01		
	Poorv VVN	2.47	0.00	0.22	0.09	0.10	0.08	0.02	0.03	3.00		
	UPJVNL	0.00	0.00	0.19	0.16	0.22	0.09	0.09	0.27	1.02		
	UPPCL	2.60	0.00	0.07	0.01	0.15	0.03	0.00	0.05	2.92		
	UPRVUNL	0.00	1.57	0.24	0.14	0.14	0.23	0.03	0.00	2.35		
	KESCO	2.70	0.00	0.19	0.08	0.16	0.06	0.02	0.09	3.29		
	Uttarakhand	UJVNL	0.00	0.00	0.22	0.12	0.37	0.14	0.03	0.26	1.14	
UtPCL		2.10	0.00	0.15	0.05	0.10	0.09	0.02	0.11	2.61		
Ut Transco		0.00	0.00	0.02	0.01	0.02	0.05	0.01	0.00	0.10		

			2008-09								
Region	State	Utility	Power Purchase	Fuel Cost	Employee Cost	O&M Cost	Interest Cost	Admin & Gen			ACS
								Depreciation	Exp.	Other Exp.	
	Andhra Pradesh	AP Genco	0.00	1.20	0.16	0.04	0.22	0.25	0.02	0.00	1.89
		AP Transco	0.00	0.00	0.02	0.01	0.02	0.04	0.00	0.00	0.10
		APCPDCL	2.99	0.00	0.12	0.04	0.09	0.09	0.02	0.16	3.53
		APEPDCL	2.99	0.00	0.21	0.02	0.13	0.16	0.04	0.01	3.56
		APNPDCL	3.14	0.00	0.21	0.04	0.12	0.14	0.03	0.02	3.69
		APSPDCL	2.93	0.00	0.21	0.04	0.17	0.16	0.03	0.10	3.63
	Karnataka	BESCOM	2.98	0.00	0.17	0.02	0.06	0.03	0.03	0.10	3.39
		GESCOM	2.26	0.00	0.20	0.03	0.16	0.06	0.05	0.02	2.78
		HESCOM	2.36	0.00	0.26	0.03	0.24	0.06	0.05	0.00	2.99
		KPCL	0.00	1.07	0.14	0.04	0.24	0.16	0.02	0.02	1.69
		KPTCL	0.02	0.00	0.05	0.01	0.09	0.04	0.01	0.00	0.21
		MESCOM	2.82	0.00	0.38	0.04	0.16	0.08	0.08	0.01	3.55
		CHESCOM	2.39	0.00	0.34	0.04	0.15	0.06	0.05	0.03	3.05
	Kerala	KSEB	2.13	0.26	0.74	0.09	0.20	0.27	0.08	0.10	3.66
	Puducherry	Puducherry PCL	0.00	1.13	0.00	0.31	0.00	0.45	0.00	0.00	1.90
		Puducherry PD	2.32	0.00	0.15	0.02	0.00	0.06	0.00	0.00	2.55
	Tamil Nadu	TNEB	2.22	0.73	0.37	0.07	0.31	0.12	0.03	0.03	3.81
Western	Chattisgarh	CSEB	0.84	0.41	0.35	0.10	0.16	0.15	0.04	0.00	2.05
	Goa	Goa PD	1.96	0.00	0.26	0.07	0.02	0.06	0.00	0.00	2.35
	Gujarat	GSECL	0.00	2.30	0.11	0.07	0.11	0.13	0.08	0.00	2.80
		DGVCL	3.83	0.00	0.11	0.02	0.09	0.07	0.02	0.01	4.14
		MGVCL	3.37	0.00	0.21	0.05	0.11	0.10	0.04	0.02	3.91
		PGVCL	2.51	0.00	0.14	0.03	0.07	0.08	0.02	0.01	2.88
		UGVCL	2.75	0.00	0.16	0.04	0.09	0.07	0.02	0.01	3.15
		GETCO	0.00	0.00	0.05	0.02	0.04	0.03	0.01	0.00	0.15
		GUVNL	3.12	0.00	0.00	0.00	0.04	0.01	0.00	0.00	3.17
	Madhya Pradesh	MPPGCL	0.00	1.31	0.16	0.09	0.13	0.17	0.01	0.01	1.87
		MPPTCL	0.00	0.00	0.14	0.01	0.02	0.06	0.01	0.01	0.24
		MP Madhya Kshetra VVCL	2.46	0.00	0.33	0.03	0.06	0.08	0.05	0.11	3.12
		MP Paschim Kshetra VVCL	2.41	0.00	0.29	0.03	0.10	0.07	0.04	0.08	3.01
		MP Purv Kshetra VVCL	2.65	0.00	0.40	0.03	0.08	0.08	0.07	0.09	3.40
	Maharashtra	MSEDCL	2.58	0.00	0.30	0.07	0.10	0.08	0.04	0.10	3.27
		MSPGCL	0.00	1.59	0.14	0.09	0.10	0.07	0.05	0.00	2.03
		MSPTCL	0.00	0.00	0.07	0.04	0.03	0.04	0.02	0.00	0.19

स्रोत / Source : PFC Book "Report on line performance of State Power Utilities for the Year 2008-09"

तालिका / Table 6.3 (1)

राजस्व, परिचालन व्यय, विनियोग व्यय

Revenue, Operating Expenditure, Appropriation, Expenditure

(रु. लाख में)

(Rs. In Lacs)

	20001-02	2002-03	2003-04	2004-05*	2005-06*	2006.07*	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
परिचालन राजस्व Operating Revenue										
विद्युत विक्रय Sale of Power	637540	608753	684720	838751	1009426	1154970	1312549	1417737	1564460	1639783
सहायकी एवं अनुदान Subsidies & Grants	86218	84933	37247	470	313	157	0	0	0	-
अन्य आय Other Income	44810	52267	13293	1575	2696	1757	1717	3150	3966	1735
कुल आय Total Income	768568	745953	735260	840796	1012435	1156884	1314266	1420887	1568426	1641518
परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय										
Operation & Maintenance Expenditure										
विद्युत क्रय Purchase of Power	675362	598486	606057	822079	946553	1119129	1198457	1427733	1595628	1868658
विद्युत उत्पादन Generation of Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
मरम्मत एवं अनुरक्षण व्यय	20646	20418	9541	3737	4566	5154	6789	7305	9068	593
Repair & Maintenance Expenditure										
कर्मचारी व्यय Employee Costs	92877	81309	41489	15998	16883	10555	13410	40570	30476	11873
प्रशासन एवं साधारण व्यय	6306	6626	4032	1267	1227	783	1489	1460	1675	1275
Administration & General Expenses										
कुल परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	795191	706839	661119	843081	969229	1135621	1220145	1477068	1636847	18823
Total operation and Maintenance Expenditure										
विनियोग प्रभार Appropriation charges										
ब्याज एवं वित्त प्रभार	47951	48683	26151	17458	24846	39952	69824	83759	17322	159974
Interest and finance charges										
ह्रास एवं सम्बन्धित कटौतियाँ	69815	66249	38643	21224	19157	19291	20003	16377	124872	204
Depreciation and Related Debits										
अन्य कटौतियाँ (असाधारण मद सम्मिलित करके)/विविध व्यय	16509	8144	78501	12369	15351	20493	25889	24683	16562	32150
Other Debits (Including Extra-ordinary items)/ Miscellaneous Expenses										
योग Total	134275	123076	143295	51051	59354	79736	115716	124819	158756	192328
कुल व्यय Total Expenditure	929466	829915	804414	894132	1028583	1215357	1335861	1601887	1795603	2074727

* डिस्काम छोड़कर Excluding Discoms

तालिका / Table 6.3 (2)

राजस्व, परिचालन व्यय, विनियोग एवं लाभ हानि खाता

रु. लाख में

Revenue, Operating Expenditure, Appropriation & Profit & Loss Accounts

Rs. In lacs.

क्र.सं. विवरण	2004-05# (सम्प्रेक्षित)	2005-06# (सम्प्रेक्षित)	2006-07# (पुनरीक्षित)	2007-08 (अनन्तिम) अनन्तिम)	2008-09 (अनन्तिम)	2009-10 (अनन्तिम)	2010-11 (अनन्तिम)
S.No. Particulars	Audited	Audited	Tentative	Tentative	Tentative	Tentative	Tentative
1	2	3	4	5	6	7	8
परिचालन राजस्व Operating Revenue							
1 विद्युत विक्रय Sale of Power	838751	1009426	1154970	1312549	1417737	1564460	1639783
2 राज सहायिकी एवं अनुदान Revenue Subsidies and Grants	470	313	157	0	0	0	-
3 अन्य आय Other income	1575	2696	1757	1717	3150	3966	1735
4 अ. कुल योग Total	840796	1012435	1156884	1314266	142887	1568426	1641518
परिचालन व्यय Operating Expenditure							
1 विद्युत क्रय Purchase of Power	822079	946553	1119129	1198457	1427733	1595628	1868658
2 मरम्मत एवं अनुक्षण Repairs and Maintenance Expenditure	3737	4566	5154	6789	7305	9068	593
3 कर्मचारी व्यय Employees Costs	15998	16883	10555	13410	40570	30476	11873
4 प्रशासन एवं साधरण व्यय Administration & Gen. Expenditure	1267	1227	783	1489	1460	1675	1275
5 ह्रास Depreciation	21224	19157	19291	20003	16377	124872	204
6 ब्याज एवं वित्त पोषण प्रभार Interest and Debt. Servicing charges	17458	24846	39952	69824	83759	17322	159974
7 विविध व्यय Miscellaneous Expenses	12369	15351	20493	25889	24683	16562	32150
8 योग Total	894132	1028583	1215357	1335861	1601887	1795603	2074727
9 लाभ (+)/हानि (-) (शुद्ध पूर्ववधि आय (+)/व्यय(-) एवं कर से पूर्व Profit and Loss (-) before prior period Income/Expenditure & before Tax (4अ-8)	-53336	-16148	-58473	-21595	-181000	-227177	-433209
10 शुद्ध पूर्ववधि आय(+)/व्यय(-) Net Prior Period Income(+)/ (-)Expenditure	6743	-18079	-6149	1530	-87	-86	-283
11 कर से पूर्व लाभ (+)/हानि (-) (9+10) Profit(+)/ Loss(-) before Tax (9+10)	-46593	-34227	-64622	-20065	-181087	-227263	-433492
12 फ्रिन्ज बेनिफिट टैक्स Fringe Benefit Tax		-46	-45	-40	-41	0	-
13 शुद्ध लाभ/(-)हानि (11-12) Net Profit/ loss (11-12)	-46593	-34273	-64667	-20105	-181128	-227263	-433492
14 संचित लाभ/(-)हानि Accumulated Profit/ (-) loss	-632139	-666412	-731079	-737094	-918222	-1145485	-1761478

Excluding Discoms

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

7

योजना प्रगति
Plan Progress

तालिका / Table 7.1

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

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

वार्षिक पावर सर्वे (ए.पी.एस.) Annual Power Survey (APS)																ई.पी.एस. (Electric Power Survey)	
वर्ष	द्वितीय	तृतीय	चतुर्थ	पाँचवाँ	छठ	सातवाँ	आठवाँ	नवाँ	दसवाँ	ग्यारवाँ	बाहरवाँ	तेरहवाँ	चौदहवाँ	पन्द्रहवाँ	सोलहवाँ	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड द्वारा निर्धारित बस छोर पर	वास्त. माँग की आपूर्ति बस छोर पर Demand
Year	Second	Third	Fourth	Fifth	Sixth	Seventh	Eighth	Ninth	Tenth	Eleventh	Twelfth	Thirteenth	Fourteenth	Fifteenth	Sixteenth	Assessed by UPPCL (At Bus bar)	actually met (At Bus bar)
	1964	1965	1966	1968	1970	1972	1973	1975	1977	1981	1985	1987	1991	1995	2000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1970-71	-	-	1538	1500	1402	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1315	1281
1971-72	-	-	-	1670	1587	1416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1397	1267
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

तालिका/ Table 7.1 (क्रमशः) (contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1983-84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4004	-	-	-	-	-	3295	1775
1984-85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3818	-	-	-	-	3526	2293
1985-86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4206	-	-	-	-	3622	2962
1986-87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4626	-	-	-	-	4001	3360
1987-88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4341	-	-	-	4281	3581
1988-89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4779	-	-	-	4309	3831
1989-90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5251	-	-	-	4747	3858
1990-91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5335	-	-	5135	4201
1991-92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5748	-	-	5433	4531
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	6477
(17th EPS)																	
2006-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8033	8753	7531
(17th EPS)																	
2007-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8971	10104	8568
(17th EPS)																	
2008-09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10017	10587	8248
(17th EPS)																	
2009-10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11188	10856	8550
2010-11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11082	10672

तालिका / Table 7.2

विद्युत मद में योजनावार पूंजी निवेश

Planwise Investment in Power Sector

रु. करोड़ में

Rs. In Crores

विकास मद Head of Development	प्रथम सात योजनाएँ	वार्षिक योजना	आठवीं योजनाएँ	नवीं योजनाएँ	दसवीं योजनाएँ	ग्यारवीं योजनाएँ	वार्षिक योजनाएँ	वार्षिक योजनाएँ	कुल योजनाएँ		
	First Seven Plans	Annual Plan	Eight Plans	Ninth Plans	Tenth Plans	Annual Plans	Annual Plans	Annual Plans	First Year	Second Yr Third Yr	All Plans
	1951-90	1990-92	1992-97	1997-2002	2002-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	1951-2011	
उत्पादन Generation	3915.16	1736.71	2874.25	447.27#	1790.35	1691.48	2016.00	2286.00	3038	19795.22	
पारेषण Transmission	1409.83	223.99	1130.49	1326.78	1784.14	756.03	913.97	519.00	1360.40	9424.73	
वितरण Distribution	851.96	313.28	1192.17	1699.75	2268.37	994.99	1185.07	933.11	1411	10849.70	
ग्रामीण विद्युतीकरण Rural Electrification	811.44	195.67	526.62	814.37	402.76	164.93	212.63	267.69	120	3516.11	
अन्य Others	56.22	3.49	6.90	14.46	1223.74	520.08	407.08	242.56	150	2624.53	
योग Total	7044.61	2473.14	5730.43	4302.63	7469.36	4127.51	4734.75	4248.36	6079.40	46210.19	
उ.प्र.में कुल पूंजी निवेश	24849.46	6903.76	21680	28309	54856	24297	34288	39000	42000	276183.22	
विद्युत मद में निवेशका प्रतिशत	28.34	35.82	26.43	15.19	13.61	16.98	13.80	10.89	14.47	16.73	

Percentage of
Investment under
energy head

(Source : सांख्यिकी जायरी उ.प्र. 2011)

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	सातवीं योजना 3/90	वार्षिक योजना 3/92	आठवीं योजना 3/97	वार्षिक योजना 3/98	वार्षिक योजना 3/99	वार्षिक योजना 3/2000	वार्षिक योजना 3/2001	वार्षिक योजना 3/2002	वार्षिक योजना 3/2003	वार्षिक योजना 3/2004	वार्षिक योजना 3/2005	वार्षिक योजना 3/2006	वार्षिक योजना 3/2007	वार्षिक योजना 3/2008	वार्षिक योजना 3/2009	वार्षिक योजना 3/2010	वार्षिक योजना 3/2011
Item	Seventh Plan 3/90	Annual Plan 3/92	Eighth Plan 3/97	Annual Plan 3/98	Annual Plan 3/99	Annual Plan 3/2000	Annual Plan 3/2001	Annual Plan 3/2002	Annual Plan 3/2003	Annual Plan 3/2004	Annual Plan 3/2005	Annual Plan 3/2006	Annual Plan 3/2007	Annual Plan 3/2008	Annual Plan 3/2009	Annual Plan 3/2010	Annual Plan 3/2011
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.)																	
Installed Capacity (MW)						UPRVUNL	4092.0	4092.0	4092.0	4092.00	4092.00	4060	4160	4197	4032	4082	4082
उ.प्र.पा.का.लि.	5496.3	5059	6049	6049	6065	5612.78											
						UPJVNL	522.50	522.50	522.50	522.50	522.5	522.5	526.1	526.1	526.1	526.7	526.7
U.P.P.C.L.																	
पारेषण लाइन (सर्किट कि.मी.)																	
Transmission Lines (Ckt. Kms.)																	
800 के.वी./KV.							409.030	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
400 के.वी./KV.	1877	1877	2139	2139	2819	2819	3554.932	3555	3555	3555	3555	3693.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4
220 के.वी./KV.	5539	5539	6036	6038	6131	6131	6143.559	6144	6260.75	6350.80	6489.69	6064	6668.6	6839.7	6904.4	6995.7	7538.9
132 के.वी./KV.	9613	9856	10270	10270	10453	10538	10627.674	10734	10925.74	11178.34	11304.69	9989.4	10281.8	10831.7	11383.9	11973.5	12955.3
66 के.वी./KV.	3027	3027	3139	3139	3139	3139	3139.00	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139
44/37.5/33 के.वी./KV.	23024	23605	24952	25286	25902	26575	27109.00	27740	28325	28680	29049	29569	30226.4	30550.1	30941.8	31872.4	32836
11 के.वी./KV.	361141	379250	411976	418549	426259	428014	429343	430937	435029	436267	444345	449575	455497	455497R	455497R	NA	NA
एवं एल.टी./ & L.T																	

R-Repeated due to non availability of data

आंकड़े उपलब्ध न होने के कारण पुनरावृत्ति

तालिका / Table 7.3 (क्रमशः) (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
ग्रामीण विद्युतीकरण (संख्या)																	
Rural Electrification (Nos.)																	
ऊर्जाकृत निजी नलकू	606362	645737	746596	757911	774024	785427	793513	787552	800463	806772	813592	826419	856421	877930	909899	948348	972868
PTWS Energised																	
के.वि.प्रा.की परिभाषा- नुसार ऊर्जाकृत ग्राम	80358	83309	87079	87930	88641	89063	89475	76641	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Villages electrified by CEA definition																	
अनुसूचित जाति बस्तियाँ का विद्युतीकरण	48213	51309	58743	60876	63282	66108	67781	59483	61322	61750	64190	71910	88687	91508	92092	94296	95757
Schedule Caste basties electrified																	
एल.टी.मेन्स / एच.वी.डी.एस. द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण	47244	50443	57734	59812	62201	65027	66556	57951	56731	57115	68007	66933	83558	86316	86899	87064	87086
Villages electrified by by L.T. mains / HVDS																	
ऊर्जाकृत राजकीय नलकू एवं पम्प कैनल	30025	31290	32093	32242	32456	32245	32456	31977	28394	28361	28261	28231	28609	27871	28204	28593	29016
STWS energised & P.C. Energised																	

नोट -

Note

- 3/85 से सार्वजनिक क्षेत्रों की अधिष्ठापित क्षमता में लघु जल विद्युत परियोजनाओं की क्षमता को सम्मिलित कर दर्शाया गया है।
The installed capacity of Public sector includes the micro hydel from 3/85.
- उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम की ऊँचाहार तापीय परियोजना (420मेगावाट) राज्य सेक्टर से केन्द्र सेक्टर में 13.2.92 को हस्तांतरित हो गई।
Unchahar TPS (420 MW) under UP Rajya Vidyut Utpadan Nigam was transferred to Central Sector (NTPC) on 13.2.92
- 1 अनकोडेड/अनावासीय ग्रामों, 1991 जनगणना के आधार पर, को कम कर दिया गया है।
1 Based on 1991 census, uninhabited/uncoded villages have been deleted.
- दिनांक 14.1.2000 से समस्त तापीय परियोजनाएं (4082 मे.वा.) उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम के अन्तर्गत एवं समस्त जलीय परियोजनाएं (526.7 मे.वा.) उ. प्र. जल विद्युत निगम के अन्तर्गत हैं। 440 मे.वा. की टांडा तापीय परियोजना 14.1.2000 को एन.टी.पी.सी. को हस्तांतरित कर दी गयी है।
- All thermal projects (4082 MW) and all Hydro Projects (526.7 MW) have been transferred to U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd. And U.P. Jal Vidyut Nigam Ltd. Respectively on 14.1.2000. Tanda Thermal Power Project (440 MW) has been transferred to N.T.P.C. on 14.1.2000.
- केवल उ0प्र0 के आंकड़े हैं। Only U.P. Figures.

तालिका / Table 7.4

उत्तर प्रदेश के ग्यारहवीं योजना(2007-12) के विद्युतमद में परिव्यय एवं व्यय

11th Plan Outlay & Expenditure of U.P. Power Sector (2007-12)

लाख में In Lacs

परियोजना/कार्य Schemes/Works	वार्षिक योजना परिव्यय Annual Plan Outlay (2007-08)	वर्ष 2007-08 में व्यय Expen- diture in (2007-08)	वार्षिक योजना परिव्यय Annual Plan Outlay (2008-09)	वर्ष 2008-09 में व्यय Expen- diture in (2008-09)	वार्षिक योजना परिव्यय Annual Plan Outlay (2009-10)	वर्ष 2009-10 में व्यय Expen- diture in (2009-10)	वार्षिक योजना परिव्यय Annual Plan Outlay (2010-11)	वर्ष 2010-11 में व्यय Expen- diture in (2010-11)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
A/अ	उ०प्र० जल विद्युत निगम लि० (UPJVNL)								
1.	ऊर्जा उत्पादन/ (Power Generation	10000.00	1000.00	1540.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.	बि० ग्रा० नवनीकरण/ Renovation- of Power Station	1150.00	100	1150.00	200.00	1650.00	350.00	200.00	100.00
3.	नयी स्कीम/ New Scheme	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00
4.	सर्वे तथा अन्वेषण/Survey & Investigation	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00
	योग/Total (UPJVNL)	11150.00	10100.00	2690.00	200.00	1650.00	350.00	200.00	100.00
B/ब	उ०प्र०राज०वि०उत्पादन नि०लि० (UPRVUNL)								
5.	ऊर्जा उत्पादन/Power Generation	80000.00	129080.17	167850.00	156847.67	226790.00	201722.03	194992.00	258375.61
6.	बि० ग्रा० नवनीकरण/Renovation of Power Station	22065.00	39967.98	34020.00	44644.61	30125.00	26576.97	26878.00	45421.14
7.	नयी स्कीम/New Scheme	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00
	योग/Total (UPRVUNL)	102065.00	169048.15	201870.00	201492.28	256915.00	228299.00	221870.00	303796.75
C/स	उ० प्र० पा० का० लि० / (UPPCL)								
8.	पारेषण/Transmission	42379.52	61185.12	51614.00	63046.62	96303.00	150879.61	59457.00	136042.98
9.	वितरण/Distribution	112300.00	155148.86	244145.00	264591.00	174883.00	175718.62	121600.00	141100.00
10.	ग्रामीण विद्युतीकरण/Rural Electrification	37700.00	47700.51	23757.00	47256.50	10000.00	18750.00	12000.00	12000.00
11.	अन्य/ Others	12000.00	12000.00	13000.00	22744.00	22960.00	21001.19	15000.00	15000.00
12.	योग /Total (UPPCL)	204379.52	276033.98	332510.00	397638.12	304146.00	366349.42	208057.00	304142.98
	कुल योग विद्युत क्षेत्र /Total Power	317594.52	455182.13	537070.00	599330.70	562711.00	594998.42	430127.00	608039.73

तालिका / Table 7.5

प्रदेश में विद्युत ऊर्जा मांग, पीक मांग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (1997-98 से 2009-10 तक)

Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the State (1997-98 to 2009-10) :

वर्ष Year	विद्युत ऊर्जा (मि.यू.) Electricity Demand (MU)			पीक (मेगावाट) Peak Demand (MW)		
	मांग Demand	उपलब्धता Availability	कमी(-)/अधिक्य(+) Shortage(-)/Excess(+)	मांग Demand	उपलब्धता Availability	कमी(-)/अधिक्य(+) Shortage(-)/Excess(+)
1	2	3	4	5	6	7
वास्तविक / Actual						
1997-98	42761	36425	(-)6336(14.82%)	6578	5395	(-)1183(17.98%)
1998-99	45940	38985	(-)6955(15.14%)	6810	5433	(-)1377(20.22%)
1999-2000	48192	39864	(-)8328(17.28%)	6945	5697	(-)1248(17.97%)
2000-2001	56440	46175	(-)10265(18.19%)	10442	6329	(-)4113(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%)

नोट- 1 : उत्तरांचल राज्य बनने के बाद 01.4.02 से उत्तरांचल से सम्बन्धित आंकड़े हटा दिए गये हैं ।

Note - 1 : After Formation of Uttaranchal W.E.F 01.4.02, Data Pertaining to Uttaranchal are excluded.

तालिका / Table 7.6

निजी क्षेत्र में लगने वाली विभिन्न प्रमुख परियोजनाओं की अद्यतन स्थिति

पी0पी0 इकाई (दि0 24.8.2011)

क्र. सं.	परियोजना का नाम	विकासकर्ता का नाम	स्थापित क्षमता (मे0वा0में)	अनुबन्ध की तिथि	परियोजना की लागत	अनुमानित ऊर्जा क्रय दर (प्रथम वर्ष)	अनुमानित उत्पादित ऊर्जा (मि0यू0)	उ0प्र0 का अंश (मे0वा0)	चालू होने की सम्भावित तिथि
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	श्री नगर जल-विद्युत परियोजना	मै. डकन्स नार्थ हाइड्रो पावर कं0 लि0 (अब मेसर्स अलकनन्दा हाइड्रो पावर कं0)	3300 मे0वा0 (4x82.5 मे0वा0)	28.06.06 (संशोधित) 12.11.06 (अनुमोदित)	रु.2697.70 करोड़ (अनुमोदित दिनांक 10.12.2008)	रु.2.48 प्रति यूनिट (विकासकर्ता के फाइनैशियल प्लेन अनुसार)	1397	290	(*) प्रथम इकाई दिसम्बर 2011 व अन्य इकाइयां 1-1 माह के अंतराल पर 30 जून 2010 से प्रारम्भ
2	विष्णु प्रयाग जल विद्युत परियोजना	मै. जयप्रकाश पावर पावर बन्धर्स लि0 (जे0पी0 ग्रुप)	400 मे0वा0 (4x100 मे0वा0)	19.09.02 (संशोधित) 16.01.07 (अनुमोदित)	रु. 1715.78 करोड़	रु. 2.42 प्रति यूनिट (वर्ष 2011-12 हेतु प्राविजनल टैरिफ)	1756.68	352	चारों इकाईयों से वाणिज्य उत्पादन दिनांक 13-10-06
3	रोजा ताप विद्युत परियोजना	मै. रोजा पावर सप्लाय कं0 (प्रमोटर रिलाइंस ग्रुप)	600 मे0वा0 (2x300 मे0वा0)	12.11.06 (अनुमोदित)	रु.3112.51 करोड़ (अनुमोदित दिनांक 08-04-09)	रु. 3.51 प्रति यूनिट आयोग के आदेश दिनांक 28-03-11	4065.5 (85% पी.एल.एफ.)	600	प्रथम इकाई एवम द्वितीय इकाई से वाणिज्यक उत्पादन क्रमशः 12 मार्च 2010 एवं 30 जून 2010 से प्रारम्भ
4	आनपारा सी ताप विद्युत परियोजना	मै. लेन्को आनपारा पावर प्रा0 लि0	1200 मे0वा0 (2x600 मे0वा0)	12.11.2006 (अनुमोदित) (2x500 मे0वा0) हेतु 31.12.09 अनुपूर्क अनुबन्ध (100 मे0वा0)	रु.14115 करोड़ (आयोग के आदेश दिनांक 22-09-08 के अनुसार)	रु. 1.91 प्रति यूनिट (2x600 मे0वा0 पी0पी0ए0 के अनुसार) रु. 2.08 प्रति यूनिट (लेवलाइज्ड 25 वर्ष)	6482 (80% पी.एल.एफ.) (2x500 मे0वा0) हेतु	1100	प्रथम इकाई दिनांक 19.3.2011 को ग्रिड से सिन्क्रोनाइज्ड किन्तु दिनांक 21.04.11 को एयर प्रिहीटर में आग लग गई। प्रथम इकाई पुनः दिनांक 01.07.11 को सिन्क्रोनाइज्ड। नये प्रिहीटर से वाणिज्यक उत्पादन अक्टू अन्त तक सम्पावित। द्वितीय इकाई का ग्रिड सिन्क्रोनाइजेशन अक्टू अन्त तक सम्पावित।
5	रोजा ताप विद्युत परियोजना विस्तार	मै. रोजा पावर सप्लाय कं0 (प्रमोटर रिलाइंस ग्रुप) 08-04-09	600 मे0वा0 (2x300 मे0वा0)	11.09.09 (अनुमोदित)	रु.3098.60 करोड़ (अनुमोदित आदेश दिनांक 15-06-09)	-	4065.5 (85% पी.एल.एफ.)	300	तृतीय इकाई - मार्च 2012 चतुर्थ इकाई - जुलाई 2012

142

(*) विकासकर्ता की प्रगति रिपोर्ट के अनुसार, अब प्रथम इकाई माह जून 12 में तथा शेष इकाईया 2-2 माह में अन्तराल में आयेंगी।

8

अधिष्ठान
Establishment

तालिका / Table 8.1

उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि. 1.4.2001, 1.4.2002, 1.4.2003, 1.4.2004, 1.4.2005, 1.4.2007 एवं 1.4.2010 को जनशक्ति के प्रमुख आँकड़े

Salient Data of UPPCL's Manpower as on 1.4.2001, 1.4.2002, 1.4.2003, 1.4.2004, 1.4.2005, 1.4.2007, 1.4.2009 and 1.4.2010

वर्ग/संघर्ग	स्वीकृत			कार्यरत							
	Sanctioned			Working							
Category/Cadre	1.4.2001	1.4.2007	1.4.09	1.4.01	1.4.02	1.4.03	1.4.04	1.4.05	1.4.07	1.4.09	1.4.10
I- वर्गवार जनशक्ति											
Categorywise Manpower											
1 अधिकारी Officers	3432	3340	3340	3925	3136	2833	2603	2874	2917	2917(R)	2917(R)
2 अवर अभियन्ता	3808	3775	3775	3294	2845	2588	2251	1870	1996	1996(R)	1996(R)
Junior Engineer											
3 परिचालकीय	61885	52976	52976	54731	52078	49632	46799	43578	35757	35757(R)	35757(R)
Operating & Others											
कुल योग Total	69125	60091	60091	61950	58059	55103	51653	48322	40670	40670(R)	40670(R)
II- श्रेणीवार जनशक्ति											
Classwise Manpower											
1 प्रथम श्रेणी Class I	1285	1210		1462	5981	1702	1048	1232	1176	1176(R)	1176(R)
2 द्वितीय श्रेणी Class II	2147	2130		2473		1181	1555	1642	1741	1741(R)	1741(R)
3 तृतीय श्रेणी Class III	34664	30130		31372	52078	2664	24299	21771	19429	19429(R)	19429(R)
4 चतुर्थ श्रेणी Class IV	31029	26621		26643		25689	24751	23677	18324	18324(R)	18324(R)
कुल योग Total	69125	60091		61950	58059	55103	51653	48322	40670	40670(R)	40670(R)

नोट : उपरोक्त आंकड़े उ.प्र.वि.प. के वर्ष 2000-2001 के वार्षिक वित्तीय विवरण पत्र के अनुरूप हैं।

Note : The above data is based on UPSEB's Annual Financial Statement pertaining to years 2000-2001

: Source : RPMO (Data as on 1.4.02, 1.4.03, 1.4.04, 1.4.05)

: UPPCL (HQ), उ.प्र.पा.का.लि. (मुख्यालय)

R : Data repeated due to non availability from UPPCL (HQ)

for the purpose of printing the Booklet.

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	1.4.95	1.4.96	1.4.97	1.4.98	1.4.99	1.4.2000	1.4.01	1.4.02	1.4.03	1.4.04	1.4.05	1.4.07	1.4.09	1.4.10
1	कुल कर्मचारियों की संख्या (कार्यरत) Total number of employees (Working)	96153	96053	92732	87380	86279	78472	61950	58059	55103	51653	48322	40670	40670(R)	40670(R)
2	प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक व्यय (रु. लाख) कुल Total Establishment & Admin. Cost per annum Lacs)	72070	81992	100614	115569	124878	121073	122084	99183	87935	45605	18229	-	-	-
3	प्रति कर्मचारी प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक Estt. & Admn. Cost per employee	0.75	0.85	1.09	1.32	1.44	1.54	1.97	1.7	1.59	0.88	0.38	-	-	-
4	प्रति यूनिट विक्रय पर अधिष्ठान एवं प्रशासनिक per annum (Rs. Lacs) Estt. & Admn. Cost per unit sold (Paisa)	27.92	30.25	37.21	42.60	43.78	41.85	53.41	39.56	35.57	17.07	6.52	-	-	-
5	प्रतिकर्मचारी उपभोक्ताओं की संख्या (Consumers- Per Employee (Nos.)	61.22	63.93	69.59	76.80	89.20	107.40	123.00	138.29	149.98	163.83	178.20	223.56	269.26	294
6	परिषद / कारपोरेशन के कुल कर्मचारी (संख्या) UPSEB's/Corporation Total Employee (Nos.)														
(क)	प्रति मि.यू. उत्पादन (a) Per M.U. Generated	4.44	4.21	3.92	3.67	3.46	-	-	2.96	2.46	2.49	2.57	2.03	1.97	2.15
(ख)	प्रति मि.यू. विक्रय (b) Per M.U. sold	3.73	3.54	3.43	3.22	3.02	3.31	2.71	2.31	2.22	1.93	1.7	31.21	1.03	0.89
(ग)	प्रति मे.वा. अधिष्ठापित क्षमता (c) Per M.W. installed capacity	15.90	15.88	15.33	14.45	14.22	-	-	12.60	20.98	11.66	10.90	8.68	8.92	9.96
(घ)	प्रति मे.वा. संयोजित भारत (d) Per M.W. connected load	7.49	7.18	6.65	6.03	5.41	4.77	-	3.20	3.14	2.66	2.41	1.75	1.45	1.28
(ङ)	प्रति 1000 उपभोक्ता	16.33	15.64	14.37	13.02	11.21	9.31	8.12	7.23	6.66	6.10	5.61	4.47	3.71	3.40
(च)	प्रति लाख रु. राजस्व निर्धारण (f) Per lac Rs. Of revenue assessed	0.30	0.25	0.24	0.19	0.17	0.14	0.09	0.09	0.08	0.07	0.06	0.05	0.035	0.02
(छ)	प्रति स. कि.मी. पारिषण एवं वितरण लाइनें (g) Per ckt. Km. Of T & D lines	0.21	0.21	0.20	0.19	0.18	0.16	0.12	0.12	0.11	0.10	0.09	0.08	0.079	0.08
(ज)	प्रति एम.वी.ए. ट्रान्सफारमेशन क्षमता (h) Per M.V.A. transformation Capacity	2.21	2.05	1.88	1.73	1.58	1.37	1.18	1.32	0.93	0.80	0.73	0.45	0.42	0.54

तालिका-8.3

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०

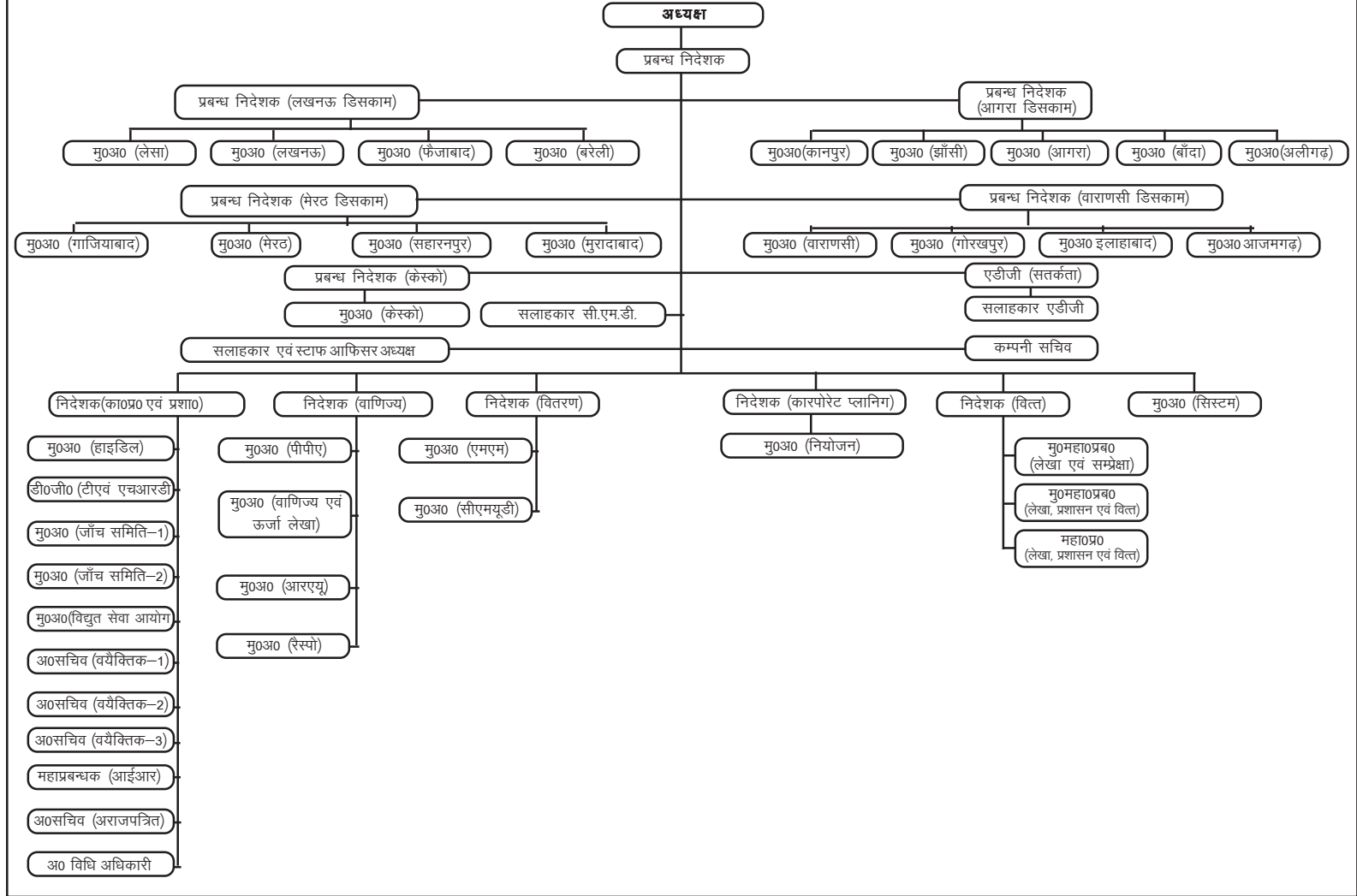
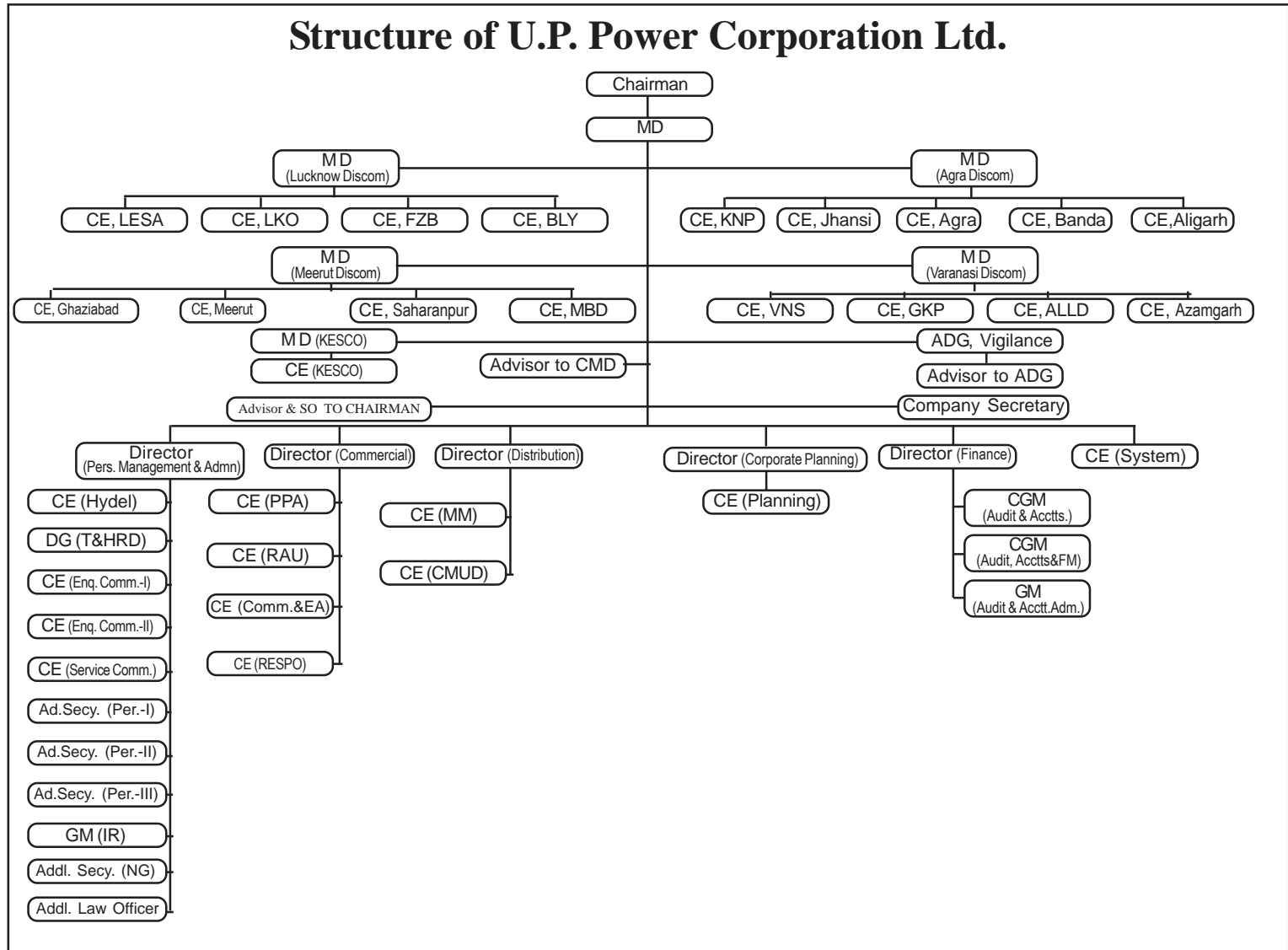


Table-8.3



9

अखिल भारतीय सांख्यिकी
All India Statistics

तालिका / Table 9.1

राज्य विद्युत उपभोक्ताओं को विद्युत की आपूर्ति (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थायें): (2009-10)
State Wise & Categorywise Electricity Sales to Ultimate Consumers. (Public Utilities) : 2009-10

MU (मि०यू०)

राज्य	घरेलू	वाणिज्यिक	औद्योगिक निम्न वोल्टेज	औद्योगिक उच्च वोल्टेज	सार्वजनिक प्रकाश	ट्रैक्शन	कृषि	जलसंचालित	विविध	Total Energy Sold
S.E.Bs.	Domestic	Comm.	Indust. LV	Indust. HV	Public Lighting	Traction	Agri- Culture	Water work & Sewage Pumping	Miscell- aneous	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
NORTHERN REGION										
हरियाणा Haryana	4323.78	1671.12	1179.00	4875.00	72.34	306.47	9190.03	551.49	640.00	22809.23
हिमाचल प्रदेश H. P.	1112.13	422.60	1380.63	2216.23	12.50	0.00	36.82	414.87	218.73	5814.51
जम्मू एवं कश्मीर J & K	1390.97	236.26	705.54	(A)	11.02	0.00	204.88	406.94	583.10	3538.71
पंजाब Punjab	7007.50	2032.50	2022.08	8611.56	127.49	0.00	10469.31	340.01	537.08	31291.49
राजस्थान Rajsthan	5822.57	1716.93	4290.90	4010.40	228.18	349.55	12072.59	1341.05	537.08	30622.78
उत्तर प्रदेश U.P.	16327.76	4516.58	2238.32	8941.54	600.40	647.00	7340.72	968.78	790.61	41625.10
उत्तराखण्ड Uttarakhand	1387.23	858.66	201.82	3197.34	51.42	7.34	298.10	247.30	44.00	6249.21
चण्डीगढ़ Chandigarh	471.91	382.36	137.20	141.40	14.50	0.00	1.02	(B)	0.00	1237.58
दिल्ली Delhi	9020.84	5675.47	2714.78	187.00	293.68	330.40	39.67	216.50	89.19	19295.84
Sub-Total (NR)	46864.69	17512.48	14870.27	32180.47	1411.53	1784.72	39653.14	4486.94	3720.21	162484.45
WESTERN REGION										
गुजरात Gujarat	8339.89	3918.50	7675.51	14883.30	257.46	666.27	12813.80	1173.14	49.97	49777.84
मध्य प्रदेश M. P.	5181.27	1330.06	767.61	5028.02	209.74	1532.94	5985.65	583.45	1704.93	22323.67
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	2579.90	948.38	417.65	4705.11	65.34	708.23	1751.60	123-15	12.06	11311.42
महाराष्ट्र Maharashtra	18222.70	10564.18	6737.34	24181.24	808.68	2118.50	13264.22	1857.18	106.58	77860.62
गोवा Goa	628.04	187.00	135.93	1417.53	40.57	18.70	110.76	119.10	0.00	2657.63
दमन एवं दीव Daman & Diu	57.76	28.21	139.23	1218.94	4.35	0.00	2.49	0.00	0.38	1452.25
डी एवं एन हवेली D & N Haveli	47.00	142.00	310.57	2820.67	2.50	0.00	3.00	0.00	2.00	3329.74
Sub-Total (WR)	35056.56	17118.33	16183.84	54254.81	1388.64	5044.64	33931.52	3858.91	1875.92	168713.17

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
SOUTHERN REGION										
आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	13220.26	4280.47	2599.91	15805.40	1413.12	1536.56	18825	843.55	1153.15	59677.44
कर्नाटक Karnataka	7278.41	4269.04	1553.17	8218.85	692.17	92.53	12384.77	1542.71	166.68	36198.33
केरला Kerala	6616.98	2538.64	1069.00	2811.48	305.29	165.10	266.00	77.57	117.09	13967.15
तमिलनाडु Tamil Nadu	13939.00	7079.00	5928.00	17140.33	352.00	564.00	11951.00	691.00	78.00	57722.33
पांडुचेरी Panducherry	454.39	132.62	132.78	1049.54	14.97	0.00	73.80	30.40	32.46	1920.96
लक्षद्वीप Lakshadweep	17.67	6.19	0.32	0.00	1.30	0.00	0.00	0.00	0.00	25.48
Sub-Total (SR)	41526.71	18305.96	11283.18	45025.60	2778.85	2358.19	43500.59	3185.23	1547.38	169511.69
EASTERN REGION										
बिहार Bihar	1964.73	470.19	192.45	1475.09	26.99	444.82	794.01	143.49	555.45	6067.22
झारखण्ड Jharkhand \$	2256.03	287.37	145.85	9178.45	120.67	956.37	65.72	72.21	0.00	13082.67
उड़ीसा Orissa	3326.50	882.67	319.22	6225.23	56.82	734.50	149.57	91.54	441.81	12227.86
पश्चिम बंगाल West Bengal \$	8293.32	3680.72	2060.85	14042.69	293.77	1066.59	1322.97	523.62	170.47	31455.00
ए एवं एन A & N Island	83.96	47.44	8.72	0.00	8.35	0.00	0.74	0.00	27.68	176.89
सिक्किम Sikkim	114.57	57.29	45.23	0.00	67.84	0.00	0.00	4.52	12.06	301.50
Sub-Total (ER)	16039.11	5425.68	2772.32	30921.46	574.44	3202.28	2333.01	835.38	1207.47	63311.14
NORTHEASTERN REGION										
असम Assam	1251.00	450.00	67.00	1004.00	6.00	0.00	32.00	51.00	396.00	3257.00
मनीपुर Manipur	127.49	16.01	7.38	1.43	4.23	0.00	0.71	18.20	45.20	220.65
मेघालय Meghalaya	264.16	52.24	5.64	463.00	1.49	0.00	0.63	31.58	79.68	898.42
नागालेण्ड Nagaland	208.19	4.85	1.71	0.00	0.69	0.00	0.00	3.86	5.70	225.00
त्रिपुरा Tripura	262.24	46.65	28.37	58.35	13.73	0.00	39.73	44.39	1.00	494.46
अरुणांचल प्रदेश Andhra Pradesh	115.41	27.35	30.00	47.63	12.08	0.00	0.00	6.27	72.26	311.00
मिजोरम Mizoram	129.16	11.86	1.75	0.63	5.15	0.00	0.50	30.62	11.66	191.33
Sub-Total (NER)	2357.65	608.96	141.85	1575.04	43.37	0.00	73.57	185.92	611.49	5597.86
Total (All India)	141844.72	58971.41	45251.46	163957.00	6196.83	12389.83	119491.83	12552.39	8962.47	569618.31

Source : CEA General Review 2011

तालिका / Table 9.2

राज्यवार अधिष्ठापित क्षमता एवं उत्पादन (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थाओं द्वारा): (2009-10)

State Wise installed Capacity & Gross Electricity Generation in UTILITIES during: 2009-10

State/UT's	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.) Installed Capacity (MW)				कुल विद्युत उत्पादन (मि.यू.) Gross Energy Generated (MU)					
	जल विद्युत Hydro	तापीय एवं अन्य Thermal	नाभकीय Nuclear	RES	योग Total	जल विद्युत एवं अन्य Hydro	तापीय Thermal	नाभकीय Nuclear	RES	योग Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
हरियाणा Haryana	884.51	2618.92	0.00	76.50	3579.93	2957.13	15056.07	0.00	280.85	18294.05
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	779.60	0.13	0.00	275.82	1055.55	3180.63	0.00	0.00	957.17	4137.80
जम्मू एवं कश्मीर Jammu & Kashmir	780.00	183.94	0.00	129.33	1093.27	3526.20	12.54	0.00	448.81	3987.55
पंजाब Punjab	2230.23	2630.00	0.00	278.90	5139.13	7335.63	20295.69	0.00	998.34	28629.66
राजस्थान Rajsthan	987.96	3818.80	0.00	926.15	5732.91	2259.51	23269.00	0.00	1762.88	27291.39
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	524.10	4372.00	0.00	587.70	5483.80	967.94	23034.76	0.00	2058.11	26060.81
उत्तराखण्ड Uttarakhand	1652.15	0.00	0.00	1323.92	1785.07	5930.91	0.00	0.00	461.27	6392.18
चण्डीगढ़ Chandigarh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
दिल्ली Delhi	0.00	735.40	0.00	0.00	735.40	0.00	4931.77	0.00	0.00	4931.77
Central Sector NR	5472.20	9869.06	1620.00	0.00	16961.26	22787.88	74800.48	4305.80	0.00	101894.16
Sub-Total (NR)	13310.75	24228.25	1620.00	2407.32	41566.32	48945.83	161400.30	4305.80	6967.43	221619.37
गुजरात Gujarat	772.00	8987.70	0.00	1655.91	11415.61	838.49	52044.58	0.00	2853.00	55736.07
मध्य प्रदेश Madhay Pradesh	1703.67	2932.50	0.00	287.86	4924.03	3035.05	15291.29	0.00	623.89	18950.23
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	120.00	3380.00	0.00	218.95	3718.95		255.05	22968.75	0.00	24518.04
महाराष्ट्र Maharashtra	3331.83	10292.00	0.00	2437.98	16061.81	6275.44	61475.63	0.00	5056.18	72807.25
गोवा Goa	0.00	48.00	0.00	30.05	78.05	0.00	320.92	0.00	77.56	398.48
डी एवं एन हवेली D & N Haveli	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
दमन एवं दीव Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Central Sector WR	1520.00	10393.59	1840.00	0.00	13753.59	3071.23	73240.67	9058.96	0.00	85370.86
Sub-Total (WR)	7447.50	36033.79	1840.00	4630.75	49952.04	13475.26	225341.84	9058.96	9904.87	257780.9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	3617.53	6499.70	0.00	700.51	10817.74	5600.28	43285.23	0.00	2872.06	51757.57
कर्नाटक Karnataka	3599.80	3284.42	0.00	2234.09	9118.31	12286.31	19585.97	0.00	5512.55	37384.83
केरला Kerala	1781.50	430.44	0.00	138.76	2350.70	6415.71	1240.80	0.00	433.96	8090.47
तमिलनाडु Tamil Nadu	2108.20	4657.96	0.00	4865.51	11631.67	5511.03	29367.18	0.00	9378.29	44258.50
लक्षद्वीप Lakshadweep	0.00	9.97	0.00	0.00	9.97	0.00	29.27	0.00	0.00	29.27
पांडुचेरी Panducherry	0.00	32.50	0.00	0.00	32.50	0.00	227.25	0.00	0.00	227.25
Central Sector SR	0.00	6449.58	1100.00	0.00	7549.58	0.00	50188.74	5271.68	0.00	55460.42
Sub-Total (SR)	1107.03	21364.57	1100.00	7938.87	41510.47	29813.33	143926.44	5271.68	18196.86	197208.31
बिहार Bihar	0.00	530.00	0.00	54.60	584.60	0.00	725.29	0.00	189.48	914.77
झारखण्ड Jharkhand \$	130.00	1550.00	0.00	4.05	1684.05	115.68	5557.69	0.00	14.05	5687.42
उड़ीसा Orissa	2061.93	420.00	0.00	64.30	2546.23	4103.05	2961.13	0.00	223.14	7287.32
पश्चिम बंगाल West Bengal	977.00	6233.58	0.00	164.70	7375.28	1077.47	31998.59	0.00	560.99	33637.05
डी.वी.सी. D.V.C	143.20	3650.00	0.00	0.00	3793.20	188.35	14690.60	0.00	0.00	14878.95
ए एवं एन A & N Island	0.00	60.05	0.00	5.25	65.30	0.00	213.95	0.00	18.22	232.17
सिक्किम Sikkim	0.00	5.00	0.00	47.11	52.11	0.00	0.09	0.00	163.48	163.57
Central Sector ER	570.00	7410.00	0.00	0.00	7980.00	2926.84	48971.02	0.00	0.00	51897.86
Sub-Total (ER)	3882.13	19858.63	0-00	340.01	24080.77	8411.39	105118.36	0.00	1169.36	114699.11
असम Assam	100.00	344.19	0.00	27.11	471.30	400.37	1389.01	0.00	94.08	1883.46
मनीपुर Manipur	0.00	45.41	0.00	5.45	50.86	0.00	1.13	0.00	18.91	20.04
मेघालय Meghalaya	156.00	2.05	0.00	31.03	189.08	481.33	0.00	0.00	107.68	589.01
नागालेण्ड Nagaland	0.00	2.00	0.00	28.67	30.67	0.00	0.00	0.00	99.49	99.49
त्रिपुरा Tripura	0.00	132.35	0.00	16.01	148.36	0.00	619.79	0.00	55.56	675.35
अरुणांचल प्रदेश Arunachal Pradesh	0.00	15.88	0.00	67.42	83.30	0.00	0.00	0.00	233.9	233.97
मिजोरम Mizoram	0.00	51.85	0.00	28.47	80.32	0.00	4.03	0.00	98.80	102.83
Central Sector NER	860.00	375.00	0.00	0.00	1235.00	2531.88	2406.85	0.00	0.00	4938.73
Sub-Total (NER)	1116.00	968.73	0.00	204.16	2288.89	3413.58	4420.81	0.00	708.49	8542.88
Central Sector All India	8422.20	34497.23	4560.00	0.00	47479.43	31317.83	249607.76	18636.44	0.00	299562.03
Total (All India)	36863.41	102453.97	4560.00	15521.11	159398.49	104059.39	640207.76	18636.44	36947.01	799850.60

Source : CEA General Review 2011

तालिका / Table 9.3

विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का राज्यवार विद्युतीकरण (सम्पूर्ण भारत) दि031-3-2010
Yearwise Number of Villages Electrified, Pumpset/Tubewells Electrified Statewise (All India)
upto 31.3.2010

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
1983-84	576126	347561	(60.3%)	5308666
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
2009-2010 तक का राज्यवार विवरण Statewise Details upto 2009-2010				
हरियाणा Haryana	6764	6764	100.0	538350
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	17495	17183	98.2	15264
जम्मू एवं कश्मीर Jammu & Kashmir	6417	6304	98.2	9714
पंजाब Punjab	12278	12278	100.0	966073
राजस्थान Rajasthan	39753	28253	71.1	976824
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	97942	86450	88.3	898212
उत्तराखण्ड Uttarakhand	15761	15213	96.5	20119
चण्डीगढ़ Chandigarh	23	23	100.0	623
दिल्ली Delhi	158	158	100.0	25883
Sub-Total (NR)	196591	172626	87.8	3451062
गुजरात Gujarat	18066	18015	99.7	921521
मध्य प्रदेश Madhay Pradesh	52117	50231	96.4	1359396
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	19744	18877	95.6	162783
महाराष्ट्र Maharashtra	41095	36296	88.3	3115630
गोवा Goa	347	347	100.0	8143
डी एवं एन हवेली D & N Haveli	70	70	100.0	953
दमन एवं दीव Daman & Diu	23	23	100.0	1006
Sub-Total (WR)	131462	123859	94.2	5569432
आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	26613	26613	100.0	2440823
कर्नाटक Karnataka	27481	27458	99.9	1729295
केरला Kerala	1364	1364	100.0	490054
सम्पूर्ण भारत All India	593732	497950	83.9%	16193521

स्रोत : Source : CEA General Review 2011.

तालिका / Table 9.4

राज्यवार पारेषण एवं वितरण हानियाँ

Statewise Transmission & Distribution Losses (Utilities)

प्रतिशत

Percentage

सम्बन्धित वर्ष के दौरान कुल पारेषण एवं वितरण हानियाँ Transmission & Distribution Losses During the year.													
राज्य विद्युत परिषद State Electricity Board	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	2000-01	2002-03	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10
आन्ध्र प्रदेश Andhra Pradesh	19.91	17.95	19.58	33.09	32.28	36.63	30.11	23.96	20.06	18.65	22.41	18.63	18.37
आसाम Assam	22.44	24.18	27.60	25.97	27.32	40.71	38.30	51.76	40.34	33.69	38.60	37.59	32.82
बिहार Bihar	20.35	19.76	12.62	18.16	11.01	17.86	37.98	38.88	43.96	50.67	48.79	46.37	43.58
गुजरात Gujarat	20.34	20.02	21.03	21.42	24.41	28.14	28.52	30.43	27.91	24.57	26.13	24.07	22.77
हरियाणा Haryana	25.00	30.80	32.39	32.7	34.04	39.82	37.65	32.11	30.51	33.35	32.83	30.74	31.00
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	18.31	18.21	16.41	18.42	20.22	23.38	21.16	28.90	23.55	19.77	16.98	15.51	20.52
जम्मू और कश्मीर J & K	45.69	48.74	49.03	49.97	51.34	45.39	45.55	41.08	44.93	51.98	55.71	58.02	67.35
कर्नाटक Karnatak	19.55	19.41	19.15	18.86	19.06	34.93	24.57	26.08	29.77	25.91	18.87	17.03	18.76
केरल Kerala	20.00	20.05	21.48	21.37	19.12	18.84	27.45	22.48	23.50	19.11	17.81	13.16	19.59
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	20.26	19.61	19.27	20.59	20.94	46.07	43.31	41.30	40.07	39.24	35.64	38.46	38.32
महाराष्ट्र Maharashtra	16.22	16.33	18.21	17.72	18.04	33.81	34.01	32.40	31.60	31.64	29.79	23.88	25.16
मेघालय Meghalaya	18.03	18.47	12.66	19.48	12.13	20.97	21.92	28.35	40.19	35.34	37.62	37.45	39.06
उड़ीसा Orissa	22.43	23.03	25.63	50.38	49.79	44.91	45.36	44.02	45.56	40.86	39.44	42.65	37.00
पंजाब Punjab	19.37	16.70	18.32	18.95	18.79	26.58	24.42	25.42	27.56	26.61	22.82	23.08	23.39
राजस्थान Rajasthan	25.00	24.78	29.29	25.88	26.42	29.76	42.61	44.68	39.92	35.60	34.71	31.47	29.99
तमिलनाडु Tamilnadu	17.18	17.11	16.13	17.22	17.06	15.72	17.31	19.28	18.66	19.54	18.71	18.14	18.41
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	24.08	21.69	22.79	24.58	26.47	36.94	32.20	33.31	33.47	33.98	31.21	29.88	33.15
पश्चिमी बंगाल West Bengal	20.82	21.51	19.98	20.62	20.35	29.44	25.93	28.54	24.84	23.64	21.29	16.79	18.33
सम्पूर्ण भारत All India	21.41	21.13	22.27	24.53	24.79	32.86	32.54	31.25	30.42	28.65	27.20	25.47	25.39

Source : CEA General Review 2011.

तालिका / Table 9.5

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

मिलीयन यनिट
MU

वर्ष Year	औद्योगिक Industrial	ट्रेक्शन Traction	घरेलू Household	कृषि Agriculture	वाणिज्यिक Commercial	अन्य Others	कुल Total
1	2	3	4	5	6	7	8
1982-83	52967 55.4	2633 2.8	17817 18.7	17817 18.7	5846 6.1	4233 4.4	95588
1983-84	57094 55.8	2709 2.6	18234 17.8	18234 17.8	6560 6.4	4513 4.4	102344
1984-85	63017 55.2	2880 2.5	20960 18.4	20960 18.4	6937 6.1	4768 4.2	114068
1985-86	66980 54.5	3182 2.5	23421 17.0	23421 17.0	7290 5.9	4167 4.0	123098
1986-87	70296 51.7	3229 3.4	29443 21.6	29443 21.6	7772 5.8	5886 1.7	135952
1987-88	69180 47.5	3616 2.5	35266 24.0	35266 24.0	8841 6.1	6590 4.5	145613
1988-89	75412 47.0	3772 3.5	38878 24.3	38878 24.3	9915 6.2	452 4.9	160196
1989-90	80694 46.0	4070 2.3	44056 25.1	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	58557 28.2	12032 5.8	9393 4.5	207645
1992-93	90170 40.9	5068 2.3	63328 28.7	63328 28.7	12653 5.7	9738 4.4	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	79301 30.5	15973 6.1	10429 4.0	259630
1995-96	104693 37.9	6224 2.3	85732 30.9	85732 30.9	16996 6.2	11651 4.0	277029
1996-97	104165 37.4	6594 2.3	84019 29.9	84019 29.9	17519 6.2	12642 4.5	280206
1997-98	104926 35.4	6949 2.3	91241 30.7	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	25437 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

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा प्रकाशित "सामान्य पुनर्वलोकन 2011"

Source : "General Review 2011" published by CEA .

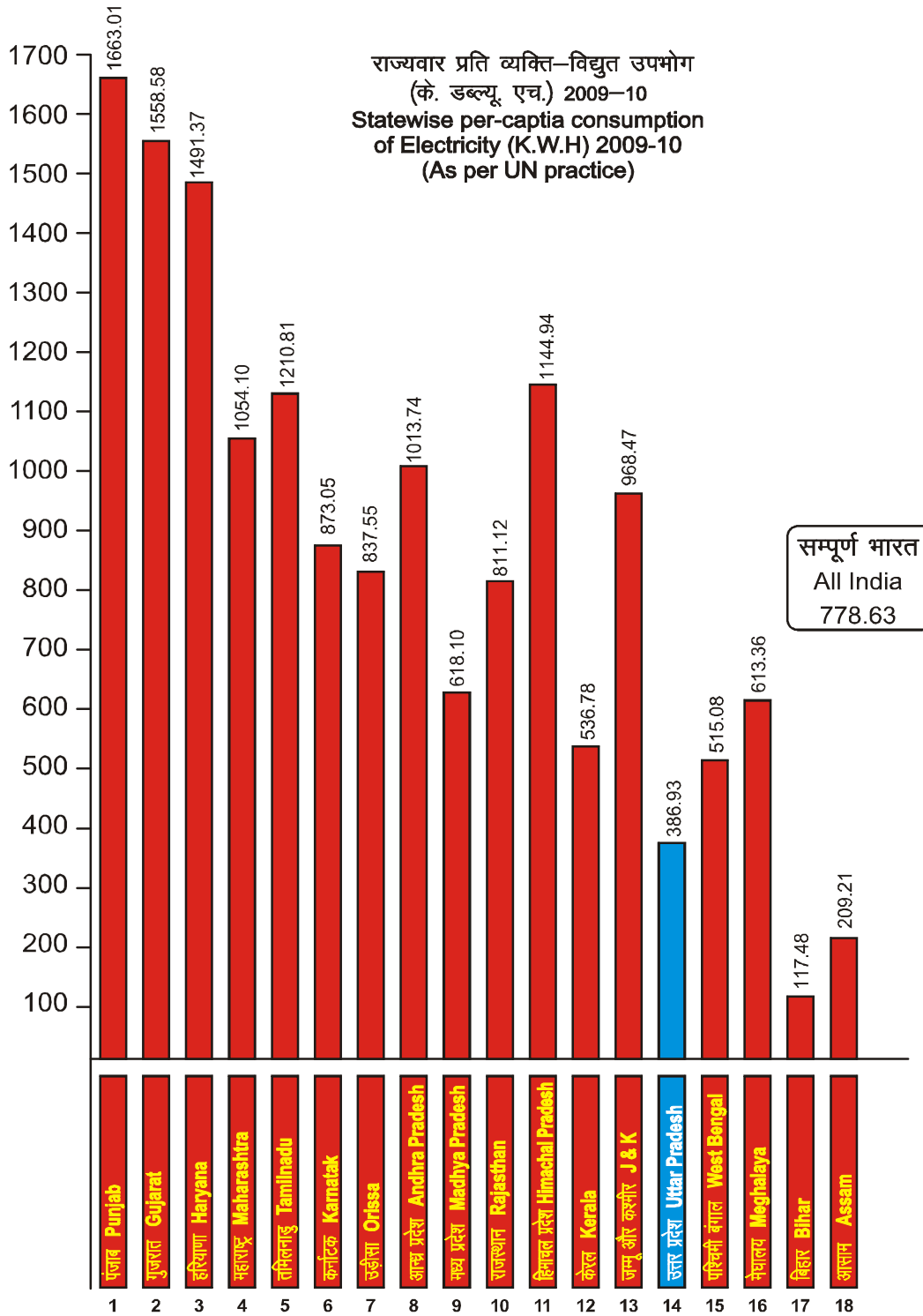
तालिका / Table 9.6

वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता, कुल विद्युत उत्पादन (सम्पूर्ण भारत) (सार्वजनिक विद्युत संस्थानों)

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

वर्ष Year	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.) Installed Capacity (M.W.)				कुल विद्युत उत्पादन (मि.यू.) Gross Energy Generated (MU)			
	जल विद्युत	तापीय एवं अन्य	नाभकीय	योग	जल विद्युत	तापीय एवं अन्य	नाभकीय	योग
	Hydro	Thermal & Others	Nuclear	Total	Hydro	Thermal & Others	Nuclear	Total
1981-82	12172 (37.6)	19312 (59.7)	860 (2.7)	32344 (100)	49565 (40.6)	69516 (57.0)	3021 (2.4)	122102 (100)
1982-83	13055 (36.9)	21447 (60.7)	860 (2.4)	35362 (100)	48373 (37.1)	79868 (61.3)	2022 (1.6)	130263 (100)
1983-84	13856 (35.2)	24388 (61.9)	1095 (2.8)	393639 (100)	49954 (35.6)	86677 (62.0)	3546 (2.5)	140177 (100)
1984-85	14460 (33.9)	27030 (63.5)	1095 (2.6)	42585 (100)	53948 (34.4)	98836 (63.0)	4075 (2.6)	156859 (100)
1985-86	15472 (33.1)	29967 (64.0)	1330 (2.8)	46769 (100)	51021 (30.0)	114347 (67.0)	4982 (2.9)	170350 (100)
1986-87	16196 (32.9)	31740 (64.4)	1330 (2.7)	49266 (100)	53841 (28.7)	128851 (69.0)	5022 (2.7)	187714 (100)
1987-88	17265 (31.9)	35560 (65.6)	1330 (2.5)	54155 (100)	47444 (23.5)	149614 (74.0)	5035 (2.5)	202093 (100)
1988-89	17798 (30.1)	39677 (67.2)	1565 (2.7)	59040 (100)	57868 (26.1)	157711 (71.2)	5817 (2.6)	221396 (100)
1989-90	18308 (28.8)	43763 (68.7)	1565 (2.5)	63636 (100)	62116 (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)	799850.60(100)

Source : CEA General Review 2011.



तालिका / Table 9.7

राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग

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

यूनिट

Unit (KWH)

क्र. सं. Sl. No.	राज्य State	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	2000-01	2002-03	2003-04	2004-05	2005-06	2006-07*	2007-08*	2009-10*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	आन्ध्र प्रदेश A. Pradesh	345	374	368	346	404	356	468	495	543	553.61	802.38	877.06	1013.74
2.	आसाम Assam	95	95	98	104	122	72	105	105	85	107.57	175.09	188.03	209.21
3.	बिहार Bihar	126	126	138	138	152	113	45	45	45	44.60	91.00	100.69	117.48
4.	गुजरात Gujarat	587	587	671	694	723	690	838	918	908	919.66	1330.82	1486.31	1558.58
5.	हरियाणा Haryana	491	491	503	504	503	502	580	619	658	715.16	1208.21	1295.58	1491.37
6.	हिमाचल प्रदेश H. P.	219	219	288	306	333	327	420	445	484	569.19	872.00	966.80	1144.94
7.	जम्मू और कश्मीर J. K	195	195	201	218	291	286	316	327	349	366.12	758.63	794.54	968.47
8.	कर्नाटक Karnataka	328	328	362	340	349	353	461	482	505	516.67	805.50	843.67	873.05
9.	केरल Kerala	215	2158	249	241	305	316	285	291	296	317.38	440.77	444.48	536.78
10.	मध्य प्रदेश M. P.	311	311	367	367	398	229	278	284	308	344.10	581.73	623.11	618.10
11.	महाराष्ट्र Maharashtra	459	459	545	556	594	514	539	559	585	608.74	975.43	1019.91	1054.10
12.	मेघालय Meghalaya	110	110	143	135	150	169	301	332	352	296.63	546.83	629.19	613.36
13.	उड़ीसा Orissa	313	313	370	309	312	168	346	373	395	430.68	664.68	751.54	837.55
14.	पंजाब Punjab	703	703	760	792	860	820	870	903	907	983.58	1506.28	1613.71	1663.01
15.	राजस्थान Rajasthan	256	256	297	301	319	310	291	294	328	333.68	590.69	691.98	811.12
16.	तमिलनाडु Tamil Nadu	386	386	459	468	497	552	645	677	713	760.02	1079.94	1144.94	1210.81
17.	उत्तर प्रदेश U. P.	186	186	207	197	197	149	188	189	202	208.65	340.50	345.66	386.93
18.	पश्चिमी बंगाल W. Bengal	171	171	186	194	210	188	225	237	248	266.20	396.79	439.17	515.08
19.	सम्पूर्ण भारत All India	299	299	336	334	359	314	373	390	411	428.57	671.89	717.13	778.63

158

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा मई, 2011 में प्रकाशित "सामान्य पुनर्वलोकन 2011"

Source : "General Review 2011" published by CEA in May, 2011.

तालिका / Table 9.8

राष्ट्रीय समस्त विद्युत परिषदों के औसत सन्दर्भ में राज्य विद्युत परिषदों की पारस्परिक स्थिति का तुलनात्मक ब्यौरा (2007-2008)
Comparative Statement indicating Relative Position of SEBs Stats/ Ut's in Reference to National/All Boards Average (2007-2008)

क्र.सं. परिषद Sl. No. Stats/Ut's Sebs	प्रतिशत मिश्रित क्षमता Capacity Mix %		अन्य Others	तापीय प्लान्ट लोड फैक्टर Plant load factor (Thermal)	सहायक संयंत्रों में उपभोग (प्रतिशत) Auxiliary Consumption(%)	प्रति यूनिट ईंधन उपभोग Fuel consumption/Kwh		कर्मचारियों की संख्या No of Employees		
	जल विद्युत Hydro	तापीय विद्युत Thermal				कोयला (कि० ग्रा०) Coal (Kg.)	तेल (मि. ली.) Oil (ML.)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	औंध्र प्रदेश A. Pradesh	37.38	55.59	7.03	.	86.83	5.74	0.74	1.12	18601
2	आसाम Assam	22.40	77.12	0.48	.	20.7	4.63	00.00	00.00	15327(R)
3	बिहार Bihar	00	91.46	8.53	.	3.03	1.16	0.93	0.02	16707
4	गुजरात Gujarat	9.24	80.48	10.28	.	74.50	6.56	0.56	13.12	65228
5	हरियाणा Haryana	27.98	69.83	2.19	.	78.18	8.02	0.73	4.33	21170
6	हिमाचल प्रदेश H. P.	84.15	0.03	15.82	.	00.00	0.18	0	0	26958
7	जम्मू और कश्मीर J. K	52.73	29.39	17.88	.	00.00	0.34	0	0.63	N.A.
8	कर्नाटक Karnataka	43.28	29.24	27.48	.	84.20	4.11	0.60	00.00	N.A.
9	केरल Kerala	76.80	18.82	4.38	.	00.00	0.69	0	0	23930
10	मध्य प्रदेश M. P.	37.99	59.26	2.75	.	67.28	6.97	0.82	2.22	11881
11	महाराष्ट्र Maharashtra	21.14	65.44	13.42	.	76.09	6.46	0.68	19.70	93152(R)
12	मेघालय Meghalaya	82.50	1.08	16.42	.	00.00	0.33	0	0	3665
13	उड़ीसा Orissa	82.76	16.81	0.43	.	82.59	2.98	0.86	0.61	6960
14	पंजाब Punjab	47.72	48.95	3.33	.	87.65	6.17	0.66	0.99	68722
15	राजस्थान Rajasthan	21.85	66.12	12.03	.	90.35	7.72	0.99	0.54	11206
16	तमिलनाडु Tamil Nadu	19.74	43.04	37.22	.	81.83	5.56	0.67	1.90	75306
17	उत्तर प्रदेश U.P	10.31	86.26	3.43	.	56.33	9.88	0.80	2.99	40670*(R)
18	पश्चिमी बंगाल W. Bengal	15.50	82.98	1.52	.	00.00	9.45	0.68	1.36	31221
19	झारखंड (Jharkhand)	7.41	92.35	0.24	.	22.53	8.84	0.77	1.18	N.A.
20	उत्तरांचल (Uttaranchal)	95.23	0.00	4.77	.	00.00	0.32	0	0	7961
सम्पूर्ण योग (All India Total)		25.10	64.24	10.66	.	71.89	6.30	0.67	4.08	-

R - Repeated

*R - Repeated, UPPCL only

तालिका / Table 9.9

31 मार्च, 2010 को राज्यों की पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई
Length of Transmission and Distribution Lines of States as on 31st March, 2010

सर्किट कि. मी.
Ckt. Km.

क्र.सं. Sl. No.	राज्य State	ई.एच.टी. E.H.T. एच. टी. H.T.					एल.टी.500 वोल्ट तक		योग Total
		HVDC	800KV	400KV	220/230KV	132/110/90KV	(66 to 2.2 KV)	L.T.upto 500 Volt	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	आन्ध्र प्रदेश Andhra Pradesh	196	0	3173	12911	15107	324076	544000	899463
2.	आसाम Assam	0	0	0	1385	2063	33353	42554	79355
3.	बिहार Bihar	0	-	75	1141	4521	45334	117635	168706
4.	गुजरात Gujarat	0	0	1912	12519	4708	262106	299182	580427
5.	हरियाण Hriyana	0	0	0	2903	2862	84928	114335	205028
6.	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	0	0	55	423	1430	27748	49213	78869
7.	जम्मू और काश्मीर Jammu & Kashmir	0	0	134	603	1535	29975	55809	88056
8.	कर्नाटक Karnatak	0	0	1978	8574	7492	225809	460444	704297
9.	केरल Kerala	0	0	0	2675	4263	50093	261028	318059
10.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	0	0	2343	9808	12411	231814	346560	620936
11.	महाराष्ट्र Maharashtra	1504	0	6562	13211	14187	285063	542006	862533
12.	उड़ीसा Orissa	0	0	461	5361	5142	86545	65894	163403
13.	पंजाब Punjab	0	0	574	7584	3096	169104	167021	347397
14.	राजस्थान Rajasthan	0	0	1945	10067	13193	305975	327575	658755
15.	तमिलनाडु Tamilnadu	0	0	0	8188	14280	147447	549320	719164
16.	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	0	409	4259	6996	11974	240784	239786	504208
17.	पश्चिमी बंगाल West Bengal	0	0	1540	2849	6598	96832	99321	207140
18.	मेघालय Meghalaya	0	0	0	0	769	11037	8903	20709
19.	अन्य Others	4728	2923	58613	15854	16408	204338	289676	592540
सम्पूर्ण भारत All India		6428	3332	83624	123052	142039	2862361	4580262	7801098

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा प्रकाशित 'सामान्य पुनर्वलोकन 2011।
Source : "General Review 2011 published by Central Electricity Authority.

ऊर्जा बचत में ही भविष्य
सुरक्षित है

10

विश्व सांख्यिकी
World Statistics

तालिका / Table 10.1

राष्ट्रवार अधिष्ठापित क्षमता 2007

Countrywise installed capacity 2007

मे.वा.

MW

राष्ट्र Country	अधिष्ठापित क्षमता / Installed Capacity				योग Total
	तापीय Thermal	जल विद्युत Hydro	नाभिकीय ऊर्जा Nu- clear	भू-गैस तापीय Geo- thermal	
कनाडा Canada	35858	73616	13345	1901	124720
फ्रांस France	25672	25132	63260	2485	116549
जर्मनी Germany	77738	8587	20208	26060	132593
पोलैण्ड Poland	29863	2328	-	306	32497
स्वीडन Sweden	7873	16637	9074	711	34295
स्वीटजरलैण्ड Switzerland	851	15101	3220	46	19218
इटली Italy	69022	21117	-	3459	93598
रसीयन फेडरेशन Russian Federation	153335	46804	23742	90	223971
यू.के. U.K.	66752	4269	10981	2492	84494
यू.एस.ए. U.S.A.	863699	99770	105764	20167	1089400
टर्की Turkey	27274	13395	-	169	40838
चीन China	600950	148620	8600	-	758170
जापान Japan	178394	47313	49467	3978	279152
पाकिस्तान Pakistan	12478	6480	462	-	19420
भारत India	127958	35970	4120	-	168048
अन्य Others	912160	359156	72766	35238	1379328
सम्पूर्ण विश्व WORLD	3189877	924295	385009	97102	4596283
योग एशिया Total ASIA	1350922	317078	85917	7695	1761612
योग दक्षेस Total SAARC Nations	146701	46053	4582	3	197339
दक्षेस राष्ट्र SAARC Countries					
बंगलादेश Bangladesh	5015	230	-	-	5245
भूटान Bhutan	17	1488	-	-	1505
भारत India	127958	35970	4120	-	168048
मालदीव Maldives	61	-	-	-	61
नेपाल Nepal	57	559	-	-	616
पाकिस्तान Pakistan	12478	6480	462	-	19420
श्रीलंका Srilanka	1115	1326	-	3	2444

स्रोत : "इन्र्जी स्टेटिस्टिक्स वर्ष 2007" संयुक्त राष्ट्र संघ द्वारा वर्ष 2010 में प्रकाशित।

Source : "Energy Statistics year 2007 Book Published by U.N.O., in 2010

तालिका / Table 10.2

राष्ट्रवार कुल उत्पादित ऊर्जा एवं प्रति व्यक्ति औसत यूनिट खपत 2007

Countrywise total Energy Generated & Per Capita Consumption 2007

राष्ट्र	तापीय	जल विद्युत	नाभिकीय	शून्य	योग	औसत प्रति
			ऊर्जा	तापीय	यू.एन.ओ.केनियमानुसार	व्यक्ति खपत (यूनिट)
Hydro	Nu-	Geo-	Total	Average		Country Thermal
	MU	MU	clear	thermal	MU	Consumption per
			MU	MU	MU	in habitant
						as per UNO Norms
						(unit)
कनाडा Canada	174750	368518	93492	3081	639841	18636
फ्रांस France	61861	63662	439730	4587	569840	8313
जर्मनी Germany	425320	28458	140534	42788	637100	7543
पोलैण्ड Poland	155887	2939	-	522	159348	4040
स्वीडन Sweden	14262	66188	66969	1430	148849	16478
स्वीटजरलैण्ड Switzerland	3245	36737	27925	43	67950	8726
इटली Italy	265765	38482	-	9641	313888	6066
रसीयन फेडरेशन Russian Federation	675820	178982	160039	492	1015333	7054
यू.के. U.K.	318882	8948	63028	5285	396143	6582
यू.एस.ए. U.S.A.	3184587	275545	836634	52090	4348856	14522
टर्की Turkey	155196	35851	-	511	191558	2572
चीन China	2722933	496490	62130	-	3281553	2476
जापान Japan	779970	84234	263832	5675	1133711	8990
पाकिस्तान Pakistan	63877	28707	3077	-	95661	601
भारत India	675759	120589	16957	-	813305	722
अन्य Others	4115274	1340959	544892	93381	6094506	-
सम्पूर्ण विश्व WORLD	13793388	3175289	2719239	219526	19907442	3013
योग एशिया Total ASIA	6293772	958270	532025	24722	7808789	1956
दक्षेस राष्ट्र SAARC Countries						
बांगलादेश Bangladesh	22986	1392	-	-	24378	169
भूटान Bhutan	2	6560	-	-	6562	1731
भारत India	675759	120589	16957	-	813305	722
मालदीव Maldives	245	-	-	-	245	804
नेपाल Nepal	10	2796	-	-	2806	109
पाकिस्तान Pakistan	63877	28707	3077	-	95661	601
श्रीलंका Sri Lanka	5864	3948	-	2	9814	494
योग दक्षेस Total SAARC Nations	768743	163992	20034	2	952771	4630

स्रोत : "इनर्जी स्टैटिस्टिक्स वर्ष 2007" संयुक्त राष्ट्र संघ द्वारा वर्ष 2010 में प्रकाशित।

Source : "Energy Statistics year 2007 Book Published by U.N.O., in 2010

तालिका / Table 10.3

वर्ष 2006 में राष्ट्रवार विद्युत उत्पादन का प्रतिशत

Mode wise Gross Electricity Generation in Various countries in 2006 (%)

Sl.No.	Country	Hydro	Others	Nuclear	Gas	Oil	Coal	Total
1.	United States	7.39	2.74	18.98	19.52	1.87	49.50	100.00
2.	Europe	14.32	5.45	27.46	20.90	3.54	28.33	100.00
3.	China	15.21	0.23	1.91	0.50	1.80	80.35	100.00
4.	Japan	8.69	2.48	27.58	23.13	10.97	27.15	100.00
5.	Russia	17.60	0.32	15.71	45.97	2.45	17.95	100.00
6.	India	14.83	3.15	2.09	11.72	1.73	66.48	100.00
7.	Germany	4.29	8.52	26.27	11.95	1.50	47.47	100.00
8.	Canada	58.03	1.90	15.99	5.45	1.54	17.09	100.00
9.	France	10.64	1.34	78.37	3.84	1.24	4.57	100.00
10.	Korea	1.29	0.17	36.82	17.98	5.89	37.85	100.00
11.	UK	2.12	4.05	18.94	35.48	1.25	38.16	100.00
12.	Italy	13.82	5.19	-	50.32	14.60	16.06	100.00
13.	Australia	6.37	1.49	-	12.14	0.95	79.05	100.00
14.	SA	2.20	0.32	4.64	0.03	-	92.81	100.00
15.	Brazil	83.18	3.79	3.28	4.35	2.96	2.44	100.00

Source : CEA booklet Growth of Electricity sector in India from 1947-2009 Chart-18