

l k f [; dh , d n f " V e a
2011&12

STATISTICS AT A GLANCE
2011-12

m ù k j ç n s k i k o j d k j i k j s k u f y f e V M

UTTAR PRADESH POWER CORPORATION LIMITED

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



SANJIV MITTAL
IAS
CHAIRMAN

Uttar Pradesh Power Corporation Ltd.

(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)

Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,

Lucknow-226001

Office : 0522-2287827

Fax : 0522-2287785

FOREWORD

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

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

This year some private power producers also have started generating power, which has helped a significant improvement in availability of power, meeting maximum demand of 11767 MW, increase in revenue and improvement in reliability and quality of power supply.

The present booklet "Statistics At a Glance 2011-12" is the latest edition in series.

I hope this edition of "Statistics At a Glance 2011-12" shall be of immense use to the people concerned with Power Sector.

(Sanjiv Mittal)



A.P. Mishra
Managing Director



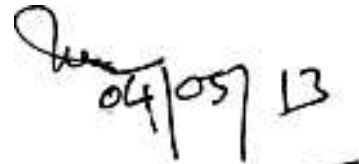
Uttar Pradesh Power Corporation Ltd.
(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,
Lucknow-226001
Phone : 0522-2288377
Fax : 0522-2288410

PREFACE

Now a days Uttar Pradesh is facing acute power shortage and the gap between demand and supply growing day by day Power 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 2011-12" contains data on various segments viz Generation (Thermal & Hydro), Transmission, Distribution and energy consumption. The information will be very useful in working out the growth rate and consumption trends, to facilitate sectorial planning and assessment of overall achievement of planned development.

The "Statistics At a Glance 2011-12" containing data for 2011-12 has been compiled based on the data/information received till March, 2012. I am sure that the data/information contained in the publication shall be of immense importance to all those, who are associated with power sector. The comments/ observations/ suggestions for improvement of the information incorporated in the document would be welcomed whole heartedly and same would be suitably addressed in our next issue of "Statistics At a Glance".


04/05/13
(A.P. Mishra)



SRIKANT PRASAD
Director
(Corporate Planning)

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

BACKGROUND

The "Statistics At a Glance 2011-12" is being published by Planning Wing, which is a collection and compilation of data on various wings of Power Sector 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, the gap between demand & supply is increasing day by day due to various constraints, the demand of electricity has always been over stepping the supply. The "Statistics At a Glance 2011-12" contains statistics on various categories of electricity consumption like domestic, agriculture, industrial power, street lights, water pumping schemes etc. and also details about the number of consumers and connected load. The information contained in this publication would be useful in working out the various growth rates as well as forecast future need for Generation, Transmission & Distribution network, planning and consumption trends, to facilitate sectoral planning for assessment of the achievement of various sectors of electricity in the State.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'S.K. Prasad', with the number '425713' written below it.

(S.K. Prasad)



S.P. Srivastava
Chief Engineer
(Planning)

PLANNING WING
Uttar Pradesh Power Corporation Ltd.
(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)
3rd Floor, Shakti Bhawan Extn.
14-Ashok Marg, Lucknow-226001
Office : 0522-2218297
Fax : 0522-2288484

ACKNOWLEDGEMENT

This is 32nd edition of "Statistics At a Glance 2011-12". This booklet contains the data of Generation, Transmission, Distribution and energy consumption in different sectors. It contains relevant data of other states also.

This compilation is a result of active co-operation of all the units, 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. P.K. Jauhari, Superintending Engineer, Er. Ajaz Ahmad Khan, Executive Engineer and their supporting staff, through their continued support and hard work, in bringing out this publication is highly appreciated.

In this edition first time a brief description of work and achievement in field of Energy Conservation done by UPPCL as State Designated Agency (SDA) nominated by U.P. Govt. has been also introduced.

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)



एस0i h0 JhokLro
eq; vflk; Urk/4u; kst u½



mRrj insk ikoj dkj ikj sk ku fyfeVM
(उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम)
तृतीय तल, शक्ति भवन, 14-अशोक मार्ग,
लखनऊ-226 001
दूरभाष नं0: (0522) 2218297
फैक्स नं0 : (0522) 2288484
email:cgm2plg@yahoo.co.in

I kHkkj

“सांख्यिकी एक दृष्टि में 2011-12” पुस्तिका का यह 32वाँ अंक है। यह पुस्तिका विद्युत उत्पादन, पारेषण, वितरण एवं विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत उपभोग से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़ों का संकलन है। इसमें अन्य प्रदेशों के महत्वपूर्ण आँकड़े भी सम्मिलित किये गये हैं।

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

नियोजन स्कन्ध में अधिकारियों ने इस प्रकाशन के आँकड़ों के संकलन के लिये निरन्तर निगरानी के माध्यम से असाधारण प्रयास किया है। मैं कृतज्ञ हूँ उन सभी अधिकारियों, कर्मचारियों एवं इस प्रयास से जुड़े सभी एजेन्सियों का जिन्होंने समय-समय पर आँकड़े उपलब्ध कराने में सहयोग दिया है। इं0 पी0के0 जौहरी, अधीक्षण अभियन्ता, इं0 एजाज अहमद खां, अधिशासी अभियन्ता एवं उनके सहयोगी स्टाफ द्वारा प्रदत्त अनवरत समर्पण एवं इस प्रकाशन में दिये गये सहयोग की सराहना करता हूँ।

इस प्रकाशन में प्रथम बार ऊर्जा संरक्षण विषय पर उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, जो उ0प्र0 सरकार द्वारा नामित स्टेट डेजिगनेटेड एजेन्सी है, के कार्य-कलापों एवं उपलब्धियों का भी संक्षिप्त विवरण समाहित किया गया है।

इस पुनर्विलोकन में उ0प्र0 में विद्युत क्षेत्र से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़ों 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।


¼ I 0i h0 JhokLro½

Introduction and Synopsis

This is the 32nd 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 2011-12.

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 2011-12 maximum demand met was 11767 MW on 31.03.2012 at bus bar against maximum demand recorded 12123 MW on 31.03.2012 and highest daily energy supply was 226.8 MU on 30.07.2011 against maximum demand of 260.6 MU on 30.08.2011.

1.3. Transmission & Distribution Infrastructure :

Total existing 400 KV, 220 KV and 132 KV sub-stations and lines as on 31.03.2012 and distribution secondary sub stations and lines as on 31.03.2012 are as follows :

Sl. No.	Details	As on 31.03.2012
A	765 KV	
1	No. of 765 KV sub-station	1
2	Total Capacity (MVA)	1000
3	Total 765 KV Line (Ckt. Km.)	410.93
B	400 KV	
1	No. of 400 KV sub-station	14
2	Total Capacity (MVA)	8935
3	Total 400 KV Lines (Ckt. Km)	4259.415
C	220 KV	
1	No. of 220 KV sub -stations	66
2	Total Capacity (MVA)	19910
3	Total 220 KV Lines (Ckt. Km)	8001.20
D	132 KV	
1	No. of 132 KV sub-stations	267
2	Total Capacity (MVA)	24527
3	Total 132 KV Lines (Ckt. Km)	13463.20

Sl. No.	Details	Lines	Nos.	MVA
		(Ckt. Km.)		
1	66 KV lines & sub-stations as on 31.03.2012 and their capacity in MVA	3139	26	344.50
2	37.5, 33 KV lines and sub-stations as on 31.03.2012 and their capacity in MVA	34035.58	2743	26911.5
	Total capacitor banks existing on 31.03.2012 in MVAR			5377.70

1.4.Rural Electrification:

Out of 97942 villages as per 2001 Census the electrification of 87086 villages, 98369 Scheduled Caste basties up to 31.03.2012 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 31.03.2012 is 12788949 nos. and 33448 MW.

1.5 Financial Achievements:

The revenue receipts during 2010-11 is Rs. 13608.85 crores and Rs. 15162.94 crores for the year 2011-12 so there is 11.4% increase in the revenue as compared to previous year.

1.6 Details of source wise energy import is as follows during the year 20011-12

Sl. No.	Name of Source	Import in MU
1	U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd.	18190.95
2	U.P. Jal Vidyut Nigam Ltd.	1400.84
3	Central Sector Projects	34616.46
4	Private Sector (IPP)	7702.87
5	Industrial Co-generation	2855.11
6	Captive Generation (Hindalco, Kanoria) etc.	216.72
7	Others (WR, UI, OA)	9301.43
	Total	74284.38

fo" k; I wph

rkfydk

i" B I d; k

1-	i æŋk fo f' k" Vrk; a	
1.1	प्रमुख विशिष्टतायें : उत्तर प्रदेश पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड	1
1.2	प्रमुख विशेषताएं : उत्तर प्रदेश	4
1.3	विद्युत सुधार कार्यक्रम	6
2-	mRi knu	
2.1	संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता (31.03.2012 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-	i kjšk.k , oe-forj .k	
3.1	ऊर्जाकृत पारेषण एवम् वितरण-पथ	33
3.2	31.3.2012तक 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 31.03.2012 को	54
3.5	वर्षवार कैपेसिटर्स की क्षमता का विवरण 31.03.2012 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: 31.03.2012 को	72
3.7	जनपदवार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31.03.2012 तक	79
3.8	जनपदवार ट्रान्सफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक): 31.03.2012 को (चार्ट-85A संलग्न)	82
4-	xteh.k fo rhdj .k	
4.1	ग्रामों, अनुसूचित जाति बस्तियों, निजी एवं राजकीय नलकूपों का विद्युतीकरण/ऊर्जाकरण की प्रगति	86
4.2	ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति: 31.03.2012 तक (चार्ट-90A संलग्न)	87
5-	okf.kT;	
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

	rkfydk	i "B l ; k
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: 31.03.2012	99
5.10	ऊर्जा की दरें	101
6-	fo lk , oa y f k	
6.1	तुलन-पत्र	105
6.2	राजस्व परिचालन, व्यय विनियोग एवं लाभ-हानि खाता	106
7-	; kst uk i xfr	
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-	vf/ k" Bku	
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-	vf[ky Hk j rh; l kf ; dh	
9.1	राज्य विद्युत परिषदवार उपभोक्ताओं को विद्युत की आपूर्ति (2010-11)	121
9.2	राज्यवार अधिष्ठापित क्षमता एवम् कुल विद्युत उत्पादन (2010-11)	123
9.3	ऊर्जाकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का ऊर्जाकरण (सम्पूर्ण भारत) एवं राज्य विवरण (2010-11)	125
9.4	राज्यवार कुल पारेषण एवं वितरण-हानियाँ	127
9.5	सम्पूर्ण भारत के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गयी विद्युत-ऊर्जा	128
9.6	वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता, कुल विद्युत-उत्पादन (सम्पूर्ण भारत)	129
9.7	राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत-उपभोग	131
9.8	राज्यों की पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई : 31.03.2011	132
10-	Å tk l j {k. k	133
11-	xk f l , oa p k v l	
1.	स्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता (संलग्न-पृष्ठ संख्या 14 पश्चात)	14A
2.	बस बार पर उपलब्ध ऊर्जा (संलग्न-पृष्ठ संख्या 18 पश्चात)	18A
3.	अति उच्चदाब द्वितीय पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई (संलग्न-पृष्ठ संख्या 85 पश्चात)	85A
4.	उ.प्र. में ग्रामीण विद्युतीकरण की प्रगति (संलग्न-पृष्ठ संख्या 90 पश्चात)	90A
5.	श्रेणीवार (प्रतिशत) विद्युत का उपभोग (संलग्न-पृष्ठ संख्या 92 पश्चात)	92A
6.	श्रेणीवार विद्युत विक्रय एवं राजस्व निर्धारण (संलग्न-पृष्ठ संख्या 96 पश्चात)	96A
7.	राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग (संलग्न-पृष्ठ संख्या 129 पश्चात)	129A

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 31-03-2012	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 31-03-2012	34
3.3 Year-wise Transformation Capacity of Grid Sub-Stations	53
3.4 Transformation Capacity of Grid-Sup-Stations as on 31-03-2012	54
3.5 Statement showing Year-wise capacity of Capacitors upto 31-03-2012	71
3.6 Status of 132KV, 33KV & 11KV Capacitors Bank Installed on 220 KV and 132 KV Sub-Stations. As on 31-03-2012	72
3.7 District-wise Secondary Substations as on 31-03-2012	79
3.8 District-wise Transformation Capacity (33KV & above): As on 31-03-2012 (Chart-85A attached)	82
4. Rural Electrification	
4.1 Villages, Scheduled Caste Basties, Private and State Tubewells Electrified/Energised	86
4.2 district-wise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2012 (Chart-90A attached)	87
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 31-03-2012	99
5.10 Electricity Tariff	101

Table	Page No.
6. Finance and Accounts	
6.1 Balance Sheet	105
6.2 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 2010-12)	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 2010-11	121
9.2 State-wise Installed Capacity and Gross Electricity Generation during 2010-11	123
9.3 Year-wise Number of Villages Electrified, Pumpsets/Tubewells Energised (All India) & State-wise Details of India (2010-11)	125
9.4 State-wise T & D Losses	127
9.5 Electric Energy Supply to Ultimate Consumers (All India)	128
9.6 Year-wise Per Capita Consumption of Electricity (Chart-128A attached)	129
9.7 State-wise Per-Capita Consumption of Electricity	131
9.8 Length of Transmission and Distribution Lines of State as on 31.03.2011	132
10. ENERGY CONSERVATION	133
11. 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-85)	85A
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-129)	129A

rkfydk 1.1

çedk fo'k'Vrk,; %m-ç- ikoj dkj i kj'sku fyfeVM

31 ekpl 2011

¼½ mRi knu

	vf/k'Blfi r	vo{kfj r	'kq) ¼½
	{kerk	okf.kfT; d	mRi knu@
		{kerk	vk; kr
			2011-12
	esok-	esok	fe; w
क. rkih; ¼m-ç-jkT; fo r&	4884	4183	18190.95
-उत्पादन निगम लि.			
tyh; ¼m-ç- ty fo r fuxe fy-½			
प्रमुख क्षमता का योग	501.6	501.6	1398.12
y?k ty fo r	23.3	23.3	2.72
dy {kerk	5408.9	4707.9	19591.79
[k- dñæh; i fj; kst ukvka			
ea m-i z dk vdk	4823	-	34616.46
x- vll; l k rka l s vk; kr	-	-	20076.13
?k- vf/kdre ekx			
			cl Nkj ij
	esok-		fe; w
			ifrfnu
अप्रतिबन्धित		12123(31.03.12)	260.6(30.08.11)
उपलब्धता (वास्तविक)		11767(31.03.12)	226.8(30.07.11)
¼½ i kj'sk.k , oa forj .k			
क. मुख्य पारेषण			
लाइनें (ऊर्जाकृत) 765 के.वी.	400 के.वी.	220 के.वी.	132 के.वी.
(सर्किट किमी.) 410.93	4259.415	8001.20	13463.20
			योग
			26134.74
ख. सहायक पारेषण			
एवं वितरण लाइनें	66/37.5/33 के.वी.		योग
(ऊर्जाकृत)			
(सर्किट किमी.)	37174.58		37174.58
ग. ट्रान्सफारमर	संख्या		एम.वी.ए.
132 के.वी. एवं ऊपर	824		54372
66 के.वी. एवं 33 के.वी.	4514		27256.00

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।

rkfydk 1.1 1/2e'k%

I -	xteh.k fo rhdj.k 1/4 d; k1/2		
d-	fo rhd r xte		
	, y-Vhed l s	87086	
[k-(i)	futh uydii @ iEi l V4 dk ÅtL	994644	
(ii)	jkt dh; uy dii , oaiEi dSuky	29595	
X-	fo rhd r vuð þpr tkfr cflr; k;	98369	
n-	okf. kT;		
	mi Hkkäkvka dh l d; k	12788949	
	l a kstr Hkkj	33448	esok-
	vk; kfr Åtkz	74284	fe-; w
	cl ckj ij miyC/k Åtkz	74251	fe-; w
	ikjSk.k , oaforj.k gkfu; k;	23082	fe-; w
	foØ; ds fy; smiyC/k Åtkz	48613	fe-; w
	jktLo fu/kk7.k 1/fo r dj vkfn l fgr1/2	#0 18364.43	djkm+
	jktLo ol nyh	#0 15162.94	djkm+
	fo r cdk; k	#0 25517.67	djkm+
p-	m-i z dk çfr 0; fDr Okkf"kd fo r mi Hkksx 1/2010&111/2	411.9	; fuV
	uku ; qVfyVht dks l fefyr dj d1/2		
N-	foÜk , oaySkk		
	; kstukxr dty 0; ; 1/1951 l s ekpl 2012 rd1/2	#0 52483.15	djkm+
t-	vf/k" Bku 31.03.2012		
		Lohdr	dk; jr
	vf/kdkjh	3394	2516
	deþkjh	57649	40167
	; kx	61043	42683

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 2011-12		
	MW	MW	MW	MU	
a. Thermal (UPRVUN)	4884	4183		18190.95	
Hydro (UPJVN)					
Total (Main Capacity)	501.6	501.6		1398.12	
Micro Hydel	23.3	23.3		2.72	
TOTAL CAPACITY	5408.9	4707.9		19591.79	
b. U.P. share in					
Central schemes	4823	-		34616.46	
c. Import from other sources	-	-	-	20076.13	
d. Maximum demand					
			At Bus bar end		
			MW	MU	
				per day	
Unrestricted			12123(31.03.12)	260.6(30.08.11)	
Availability (Actual)			11767(31.03.12)	226.8(30.07.11)	
B. Transmission & Distribution					
a. Major Transmission Lines	<u>765 KV</u>	<u>400 KV</u>	<u>220 KV</u>	<u>132 KV</u>	<u>Total</u>
(Energised)	410.93	4259.415	8001.20	13463.20	26134.74
(Ckt. Kms.)					
b. Secondary Transmission & Distribution Lines (Energised)		<u>66/37.5/33 KV</u>			<u>Total</u>
(Ckt. Kms.)		37174.58			37174.58
c. Transformers		<u>Nos.</u>	<u>MVA</u>		
132 KV and above		824	52922		
66 KV & 33 KV		4514	27256		
C. Electrified Villages					
a. By L.T. Mains			87086	Nos	
b. Tube Wells/Pumpsets Energised				Nos	
(i) PTW			994644		
(ii) STATE Tubell & Pump Canal			29595	Nos	
c. Scheduled caste Bastis Energised			98369	Nos	
D. Commercial					
Total Number of Consumers			12788949	Nos.	
Total Connected Load			33448	MW	
Gross Import of Energy			74284	MU	
Energy Available at Bus			74251	MU	
Transmission Losses			23082	MU	
Energy Available for sale			48613	MU	
Revenue Assessed (Including E.D. etc.)			Rs. 18364.43	Cr.	
Revenue Realised			Rs. 15162.94	Cr.	
Revenue Arrears			Rs. 25517.67	Cr.	
E. UP's Per Capita Annual Consumption (2010-11)			411.9	Unit	
(Including Non-Utilities)					
F. Finance and Accounts					
Plan Expenditure (From 1951 Till March 2012)			Rs. 52483.15	Cr.	
G. Man Power on dt. 31.3.12					
		<u>Sanctioned</u>	<u>Working</u>		
Officers		3394	2516		
Non Officers		<u>57649</u>	<u>40167</u>		
Total		61043	42683		

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

rkfydk /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.	31.03.12	75
तहसील Tehsil	संख्या/Nos.	31.03.12	313
नगर/नगर समूह Towns	संख्या/Nos.	31.03.12	689
विकास खण्ड Development Blocks	संख्या/Nos.	31.03.12	822
आबाद ग्राम Inhabited Villages	संख्या/Nos.	2001	97941
परिवार Family	संख्या/Nos	2001	25757640
7- प्रति व्यक्ति आय प्रचलित एवं 2004-05 के भावों पर Per capita Income on current & 2004-2005 prices	(रुपयों में) Rs.	2011-12	30051(18349)
9- शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल Irrigated Area	लाख हेक्टेयर/Lacs Hectare	2010-11	134.4.00
9- शुद्ध बोये गये क्षेत्रफल से शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल की प्रतिशत Percentage of net irrigated area & sown area	प्रतिशत/Percentage	2010-11	81.0
10- चालू राजकीय नलकूप Govt. Tubewells Working	संख्या/Nos.	2011-12	29595
11- सिंचाई नहरों की लम्बाई Irrigation Canals	किमी./Kms.	2010-11	72180
12- कृषीय उत्पादन Agriculture Production	हजार मीट्रिक टन/Thousand M.T.		
खाद्यान्न Cereals		2010-11	48192
गन्ना Sugar Cane		2010-11	116878
आलू Potato		2010-11	12780
तिलहन Pulses		2010-11	893
13- राजकीय वन क्षेत्रफल Govt. Forest Area	हजार हेक्टेयर/Thousand Hec.	2010-11	1658
14- औद्योगिक उत्पादन Industrial Production			
सीमेन्ट Cement	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2010-11	7021
चीनी Sugar	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2010-11	5887
15- साक्षरता प्रतिशत Literacy Percentage	प्रतिशत/Percentage	2011	69.7
16- जन्म दर Birth Rate/मृत्यु दर/Death Rate	प्रति हजार/Per Thousand	2010	28/8
17- कृषीय उत्पादन सूचकांक Agricultural Production Index	(1999-00)	2009-10	111.65
18- थोक भाव सूचकांक Wholesale Prices Index	1970-71=100	2011-12	159
19- राष्ट्रीय बचत National Saving	शुद्ध लाख रु.में/Rs. in Lacs	2011-12	258557

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
2011-12	370150(160.2)	18249(140.9)	609518	30051

* अनन्तिम अनुमान Tentative Estimate

⁺ Quick Estimates त्वरित अनुमान

स्रोत : सांख्यिकीय डायरी उत्तर प्रदेश 2012

Source : Sankhyakiya Diary Uttar Pradesh 2012

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 कर्णत 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 संशोधत) अधिनियम, 2002 (30प्र0 अधिनियम संख्या- 18 सन 2002), विद्युत चोरी विरोध की 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 उ0प्र0 सरकार द्वारा ऊर्जा नीति, 2009 की घोषणा की गयी जिसके अनुसार प्रदेश में बढ़ती हुयी जनसंख्या एवं ऊर्जा की माँग को दृष्टि गत रखते हुए वर्ष 2017 तक प्रति व्यक्ति ऊर्जा की खपत 1000 यूनिट तक होने का अनुमान है। इसके अतिरिक्त इसमें विद्युत उत्पादन, पारेषण एवं वितरण पर भी विशेष बल दिया गया। इसके मुख्य बिन्दु निम्न हैं :-
 1. विद्युत उत्पादन के क्षेत्र में निजी भागीदारी को बढ़ावा देने हेतु 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 डिस्काम्स (DISCOMS) की टैरिफ फाइलिंग थी। तदनुसार क्षमता निर्माण विकसित किया जा चुका है तथा यू0पी0पी0सी0एल0 एवं डिस्काम्स (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-
 - ★ इलेक्ट्रॉनिक 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 स्वीकृति लागत के विरुद्ध रू0 214 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ इलेक्ट्रॉनिक बाउन्ड्री 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/उ0प्र0 शासन द्वारा पोषित।
- विश्व बैंक के 150 मिलियन यूएस डालर के सापेक्ष 145.3778 मिलियन यूएस डालर का लोन (96.92%) उपयोग हुआ।
- ★ यू0पी0 पावर ट्रांसमिशन कम्पनी का भी गठन किया जा चुका है।
 - ★ उ0प्र0 ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अन्तरण) स्कीम-2003 के अन्तर्गत वितरण निगमों में कार्मिकों के आमेलन को दिनांक 11.12.2008 को अन्तिम कर दिया गया है।

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 affordable power.
- ★ In the year 2009, The GOUP has declared new energy policy 2009, which envisages that the per capita consumption of power would increase from the 370 units at present to 1000 units by 2017, it gives renewed thrust to power generation, transmission and distribution along with simplified procedure and incentive for active private participation. The salient features of the policy are as under:
 1. To encourage the private participation, the general projects of 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 renewable 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.

jk"V^a dh iæfr ds fy; s
Åtkl bLreky dh n{krk
dks c<kb; A

तालिका/Table 2.1

संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता 31.03.2012 को
Plantwise Installed Capacity As on 31-03-2012

मेगावाट

MW

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

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

संयंत्र का नाम Name of the Plant	मेगावाट MW			
	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity यूनिट	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity	
	क्षमता 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		524.9		524.9
		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	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	0.00	Unit No. 1,2,& 3 deleted w.e.f. 01.03.99
	2	30.00	1962-63	0.00	
	3	30.00	1964-65	0.00	
		90.00		0.00	
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	1	50.00	1967-68	0.00	*Deleted w.e.f. 8.2.07
	2	50.00	1968-69	0.00	Deleted w.e.f. 27.06.08
	3	55.00	1971-72	00.00	Deleted w.e.f 20.11.10
	4	55.00	1972-73	00.00*	*Deleted from capacity, w.e.f. 26.07.08
		210.00		00.00	
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	5	60.00	1976-77	60.00	
	6	60.00	1977-78	0.00*	*Unit VI deleted from capacity w.e.f. 8.2.07
	7	110.00	1977-78	105.00	
हरदुआगंज विस्तार	8	250.00	2011-12	250.00	
		420.00		415.00	
पनकी Panki	1	32.00	1967-68	शून्य Nil	Deleted w.e.f. 31-08-99
	2	32.00	1968-69	शून्य Nil	Deleted from capacity w.e.f. 10.6.2005
पनकी विस्तार Panki Extn.	3	110.00	1976-77	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	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity	टिप्पणी Remarks
ओबरा विस्तार Obra Extn. I	6	100.00	1973-74	00.00	Deleted w.e.f. 12.01.2011
	7	100.00	1974-75	94.00	
	8	100.00	1975-76	94.00	
		300.00		188.00*	
ओबरा विस्तार II एवं III Obra Extn. II & III	9	200.00	1977-78	200.00	
	10	200.00	1978-79	200.00	
	11	200.00	1979-80	200.00	
	12	200.00	1980-81	200.00	
	13	200.00	1981-82	200.00	
		1000.00		1000.00	
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		4884.00	4183.00		
प्रमुख क्षमता का कुल योग - (अ+ब) Total Main Capacity (A+B)		5408.90		4707.90	

- * obra - (3,4,5) : deleted from capacity w.e.f. 16.9.2008 vide CEA notification No. CEA/PLG/DM/545 (Retirement/ obra/ 2008 dt. 23.09.08)
- * obra - (2) : uprated (40 mw to 50 mw) w.e.f. 5.2.09 vide Lno. 392-CE(TO)/SE (GM)-25/dt. 28.2.2009.
- * Harduaganj (4) : Deleted from capacity w.e.f. 27.6.08 vide CEA notification No. CEA/PLG/DM/545 (Retirement)/Harduaganj/ 2008/599 dt. 07.07.2008.
- * Harduaganj (1,6) : Deleted from capacity w.e.f. 08.02.2007 vide CEA notification No. CEA/PLG/DM/513 (Harduaganj)/2006 dt. 21.02.2007.
- * Parichha (4) : Synchronised on 28.12.2006, Date of commercial operation 01.12.2007.

rkfydk-Table 2.2

स्रोतवार उत्पादन क्षमता और अधिकतम माँग की आपूर्ति

मेगावाट

Sourcewise Generating Capacity and Peak Demand Met

MW

Year	Thermal* (उ.प्र.रा.वि.उ.नि.लि.) (U.P.R.V.U.N.L.)	Hydro* लघु जल विद्युत सहित Incl. Micro Hydel (U.P.J.V.N.L.) (उ.प्र.ज.वि.नि.लि.)	योग Total (2+3)	U.P. Share in Central Schemes	Total Public Sector including share in central schemes (4+5)	Actual Peak Demand met (At Busbar end)
1	2	3	4	5	6	7
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	9431.7	10672
2011-12	4183(88.85)	524.9(11.15)	4707.9	4823	9530.90	11767

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 Wise

मिलियन यूनिट

Million Unit

संयंत्र का नाम

Name of Plant

98-99

1.4.99

15.1.2000

2000-01

01-02

02-03

03-04

04-05

05-06

06-07

07-08

08-09

09-10

10-11

11-12

to

to

14.1.2000

31.3.2000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
अ. जल विद्युत/A. Hydro															
रिहन्द Rihand	1050	742	189	1013	1041	622	1111	482	545	693	407	426	402	196	633
ओबरा जल विद्युत Obra hyde	394	287	76	407	389	253	436	201	230	284	168	163	163	89	244
माताटीला Matatila	133	123	35	138	140	100	135	153	143	128	66	132	98	95	153
* खटीमा Khatima	170	139	21	166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
* रामगंगा Ramganga	348	266	124	471	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
गंगा कैनल Ganga Canal	131	126	32	145	34	32	31	32	30	26	23	23	25	35	21
* यमुना-1 Yamuna St	464	276	44	361	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
* कुलहल Kulhal	185	119	19	145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
* छिन्नो Chhibro	1064	710	102	765	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
* चिला Chilla	823	645	72	518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
* खोदरी Khodri	488	321	44	367	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
* मनेरी भाली-1 Maneri Bhali	471	364	55	409	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ई0वाई0सी0 EYC	-	-	-	-	-	-	-	8	6	3	2	9	3	3	3
खारा Khara	456	287	43	342	309	411	383	280	329	296	257	341	324	355	374
शीतला Sheetla	-	-	-	-	-	-	-	0	0	1	2	3	2	2	3
योग-अ. जल विद्युत	6196	4433	863	5275	1913	1418	2112	1156	1283	1430	925	1064	944	744	1431
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	278	271	92	451	363	667	420	279	90	0	0	29	590	616	584
ओबरा विस्तार-1 Obra Extn.-1	504	381	141	543	522	590	364	265	588	692	766	1137	770	628	55
ओबरा विस्तार Obra Extn. II & III	3430	3095	867	4918	3962	5487	5459	5007	4893	4558	4585	4060	3793	3388	3832
पनकी विस्तार Panki Extn.	776	708	114	861	823	1016	1065	1043	954	929	1066	1346	1229	1032	981
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	327	206	81	405	287	438	407	276	394	286	282	242	110	95	0.00
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	404	238	62	300	300	329	325	354	124	465	469	563	693	487	175
हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	180
परीछा Parichha	837	482	70	602	552	948	654	967	763	1472	2379	3192	3728	3320	2936
आनपारा-अ Anpara-A	3933	2756	702	4156	* 11492	4261	4367	4163	4112	4247	4048	4582	4657	4224	4340
आनपारा-ब Anpara-B	7043	6240	1795	7347	-	7407	7616	7345	7447	8088	7442	7227	7337	7766	7325
** टाण्डा Tanda	1210	659	-	-	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
योग-ब-तापीय															
Total-B-Thermal	18742	15036	3924	19583	18301	20984	20681	19703	19369	20741	21040	22383	22912	21556	20408
योग - (अ+ब) Total- (A+B)	24938	19469	4787	24858	20314	22412	22793	20859	20652	22171	21966	23447	23856	22300	21839

** 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/अन्य) Gross Import(Central/Other)	बसबार पर कुल उपलब्धता Net Availabi- lity at Busbar
	तापीय Thermal(UPRVUNL)	जल विद्युत Hydro(UPJVNL)	योग Total	तापीय Thermal	जल विद्युत Hydro	योग Total			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			(2+3)			(5+6)	(4-7)		(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
2011-2012	20408(93.44)	1431(6.56)	21839	2216	30.0	2246	19593	54691	74284

कोष्ठक में दिये गये आंकड़े 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 आंकड़े 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.

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	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	11-12	
1. ओबरा Obra	0.99	1.00	1.05	0.98	0.91	0.90	0.94	0.94	1.01	0.99	0	}	0.97	0.96	0.93	0.97	0.95
2. ओबरा विस्तार I Obra Extn. - I	0.97	1.00	1.04	0.99	0.91	0.89	0.95	0.95	1.00	0.99	0.97						
3. ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	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	0.86	
4. पनकी Panki	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.	0.90	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	0.90	
6. हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	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'	1.03	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	1.04	
8. हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.80
9. पारीक्षा Paricha	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	0.86	
10. आनपारा Anpara	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	0.72	
11. टाण्डा* Tanda	0.97	0.91	0.97	0.97*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
समतुल्य औसत Weighted Average	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	0.79	

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 Sl. No. Name of Power Station	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	11-12
1 ओबरा Obra	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	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	3.66
3 ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	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	2.32
4 पनकी Panki	21.59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 पनकी विस्तार Panki Extn.	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	2.77
6 हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	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'	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	4.07
8 हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.07
9 पारीक्षा Paricha	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	1.63
10 आनपारा Anpara	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	1.06
11 *टाण्डा Tanda	7.58	15.45	23.89	0.97*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
समतुल्य औसत Weighted Average	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	1.58

* 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	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	11-12	
Sl.No.	Name of Power Station																	
1	ओबरा Obra	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	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	16.24	
3	ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	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	10.61	
4	पनकी Panki	11.37	27.89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	पनकी विस्तार Panki Extn.	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	12.24	
6	हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	15.81	15.89	17.03	16.99	15.89	16.68	15.12	16.67	18.46	16.0	16.66						-
7	हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	14.25	17.61	17.16	18.15	19.14	18.61	14.77	15.33	17.19	19.3	13.03	14.82	16.05	14.96	14.39	14.10	
8	हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.02
9	पारीक्षा Parichha	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	11.81	
10	आनपारा Anpara	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	8.35	
11	टाण्डा* Tanda	12.47	15.25	15.54	18.86*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	योग वृहत् तापीय Total Major Thermal	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	9.77	

* 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	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	11-12	
S.No. Power Station																	
1. ओबरा Obra	22.18	26.86	19.85	25.86	32.15	45.0	33.35	29.90	19.96	6.46	0						
2. ओबरा विस्तार I Obra Extn. - I	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	25.25	
3. ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	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	43.62	
4. पनकी Panki	16.56	0.53	-	-	-	44.7	55.25	57.77	56.71	50.39	50.51	57.82	73.21	66.83	56.08	53.17	-
5. पनकी विस्तार Panki Extn.	40.75	45.97	42.16	44.61	46.78												
6. पारीक्षा Parichha	28.16	32.29	43.41	28.56	31.2	53.3	49.23	33.87	50.19	39.6	55.56	54.18	56.95	66.51	59.22	52.22	
7. हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	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'	11.99	10.40	20.51	15.19	15.2							16.71	16.47	17.97	6.32	24.57	31.11
9. हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49.92
10. आनपारा 'अ' Anpara 'A'	79.31	71.15	71.26	62.47	75.3	84.9	77.22	78.02	75.45	85.02	86.4	73.17	83.04	84.4	76.55	78.43	
11. आनपारा 'ब' Anpara 'B'	82.20	84.23	80.40	91.47	83.8		84.56	86.71	83.85			84.72	82.51	83.76	88.66	83.39	
12. टाण्डा *	37.19	31.21	33.49	21.59*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total Major Thermal	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	58.46	

* 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 31.03.2012
Plantwise Installed Capacity, Salient Features of Major Stations and Type, Peaking Capability and Design Energy Generation of Hydro Power Station As on 31-03-2012

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 जल विद्युत	स्टोरेज	1x33	99.00	1970-71	20.4	279	कपलान	115.4	इंग्लि., इले., एच.ई.(आई.)एल.
Obra Hydel	Storage	2x33		1970-72			Kaplan		Eng., Elect., HE(I)L
रिहन्द	स्टोरेज	5x50	300	1961-62	69.0	920	फ्रांसिस	150.0	इंग्लि., इले., यू.के.
Rihand	Storage	1x50		1966-67			Francis		Eng., Elect., U.K.
माताटीला	स्टोरेज	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
चितौड़ा	रिवर साइड	2x1.5	3.0	1937-38	5.82	32.0	कपलान	125.0	M/s Boving England
Chitora	River Side						Kaplan		ASEA, Switchgear
									मै.बोविग, इंग्लैंड
									एएसईए स्विचगीयर
									M/s Boving England
									ASEA, Swithchgear
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
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 मे०वा०	स्थापना वर्ष	प्रेशर के०जी०/सेमी०	टर्बाईन स्टाप वाल्व पैरामीटर तापक्रम °से	टर्बो जनरेटर	निर्माता बौयलर
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	यू०के०/U.K.
Harduaganj 'A'	1x30	1964-65	60	482	जापान/Japan	जापान/Japan
ओबरा	5x50	1967-72		535	सो० संघ/USSR	सो० संघ/USSR
Obra						
पनकी	2x32	1967-68	70	485	यूगोस्लाविया	आस्ट्रिया
Panki					Yugoslavia	Austria
पनकी विस्तार	2x110	1976-77	130	535	भेल	भेल
Panki Extn.					BHEL	BHEL
हरदुआगंज 'ब'	2x50	1967-69	90	535	सो० संघ/USSR	सो० संघ/USSR
Harduaganj 'B'	2x55	1971-73	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
हरदुआगंज 'स'	2x60	1976-78	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Harduaganj 'C'	1x100	1977-78	130	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
हरदुआगंज विस्तार						
Harduaganj ext	1x250	2011-12	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
ओबरा विस्तार I	3x100	1973-76	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Obra Extn. - I						
ओबरा विस्तार II & III	5x200	1977-82	130	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Obra Extn. II & III						
पारीक्षा	1x110	1983-84	138	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Parichha	1x110	1984-85	138	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
	1x210	2006-07	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
	1x210	2007-08	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
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	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12
संख्या	और इकाई संख्या/क्षमता	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.	पी.एल.एफ./एफ.
Sl.No.	Power Station & Unit	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)	PLF /AF (%)
1-	ओबरा	1 50	-	-	-	-	-	-	-
	Obra	2 50	-	-	-	-	8.15	9.39	69.18
		3 50	-	-	-	-	-	-	-
		4 0	48.94	66.23	10.73	13.64	-	-	-
		5 50	30.89	46.24	15.12	24.9	-	-	-
2-	ओबरा विस्तार-I	6 100	17.28	38.45	0	0	0	0	0.19
	Obra Extn. - I	7 100	0	0	28.36	51.05	40.53	69.36	48.80
		8 100	14.95	22.83	43.1	72.28	43.57	69.6	43.87
3-	ओबरा विस्तार-II एवं III	9 200	59.24	80.59	53.43	82.53	49.39	77.36	49.74
	Obra Extn. II & III	10 200	57.62	83.12	48.83	82.21	47.77	73.7	41.60
		11 200	42.12	71.26	66.24	87.11	52.36	77.82	58.69
		12 200	66.70	87.82	56.88	87.61	57	80.27	51.20
		13 200	60.15	81.74	53.96	76.8	53.67	72.1	59.76
4-	पनकी विस्तार	3 110	62.87	83.30	47.8	75.84	52.32	68.82	67.15
	Panki Extn.	4 110	50.55	76.83	55.93	77.94	48.7	74.99	48.49
5-	हरदुआगंज 'ब'	1 50	-	-	-	-	-	-	-
	Harduaganj 'B'	2 50	-	-	-	-	-	-	-
		3 55	21.48	37.63	46.51	74.38	51.75	82.34	58.43
		4 55	35.99	67.01	35.43	61.62	7.64	12.9	-
6-	हरदुआगंज 'स'	5 60	-	-	-	-	-	-	-
	Harduaganj 'C'	6 60	-	-	-	-	-	-	-
		7 110	38.51	64.38	13.55	22.95	50.64	70.86	50.88
7-	हरदुआगंज विस्तार	8 250	-	-	-	-	-	-	-
	Harduaganj ext	1 110	40.52	71.37	29.35	45.61	69.48	85.53	46.77
	Parichha	2 110	59.85	80.79	-	-	-	-	34.55
		3 210	-	-	-	-	-	-	69.61
		4 210	-	-	-	-	-	-	86.79
9-	आनपारा	1 210	76.47	91.67	76.42	88.56	80.41	94.37	67.30
	Anpara	2 210	69.75	86.10	64.73	76.1	80.24	86.5	87.75
		3 210	80.12	93.94	82.38	97.12	70.24	86.53	64.44
		4 500	87.42	92.50	77.02	80.14	97.04	96.83	74.34
		5 500	80.29	86.04	93.03	95.76	87.64	87.71	95.11

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		रामगंगा	
	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 मी० Max. 366m	निम्नतम जल स्तर 335 मी० MDDL 335m
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)	(24.07.04)			
2005-06	859.3	830.8	1012	987	NA	NA
	(27.9.05)	(23.6.05)	(20.7.05)	(10.04.05)		
2006-07	862.3	830.5	1012	987	NA	NA
	(5.9.06)	(28.6.06)	(17.8.06)	(08.4.06)		
2007-08	851.6	831.1	1012	986.5	NA	NA
	(10.10.07)	(04.07.07)	(15.09.07)	(01.06.07)		
2008-09	860.5	835.4	1012	987.2	NA	NA
	(26.09.08)	(06.06.08)	(05.09.08)	(15.06.08)		
2009-10	851.5	833.6	1012	986.9	NA	NA
	(15.09.09)	(27.06.09)	(08.10.09)	(29.06.09)		
2010-11	847.0	832.3	1011.5	987.3	NA	NA
	(25.09.10)	(29.06.10)	(11.10.10)	(25.02.11)		
2011-12	873.7	833.2	1012	988.1	NA	NA
	(24.09.11)	(19.05.11)	(07.09.11)	(17.05.11)		

तालिका/Table 2.12
स्रोतवार ऊर्जा आयात Sourcewise Energy Import

मिलियन यूनिट
MU

क्र०सं. Sl. No.	स्रोत/परियोजना का नाम Source/Name of Project	वर्ष में आयातित ऊर्जा मि०यू० में Energy Import In MU During the year										
		01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I. अ	तापीय/ A- THERMAL											
1	सिंगरौली/Singrauli	6708	5861	5271	5491	5824	5784.90	5524.74	6122.966	6268.20	6872.16	6299.98
2	रिहन्द/Rihand	2736	2556	2110	2390	2528	3353.23	5116.12	5375.11	5484.84	5696.89	5574.10
3	औरिया/Auriya	1726	1629	1135	1542	1494	1704.86	1648.29	1415.80	1643.78	1752.82	1514.93
4	अन्टा/Anta	756	793	531	632	715	807.94	769.10	704.73	744.53	778.92	817.69
5	ऊँचाहार/Unchahar I	1652	1978	1385	1751	1828	1945.15	2016.79	2099.25	1998.68	2029.52	1888.64
6	ऊँचाहार/Unchahar II & III	211	734	681	918	1020	1058.79	1186.12	1714.63	2158.77	1780.33	1695.61
7	दादरी/Dadri											
	(i) एन.सी.आर./NCR	399	830	415	603	821	663.26	649.20	670.33	712.00	1259.10	1848.40
	(ii) गैस/GAS	1080	1787	1330	1735	1851	1850.82	1810.14	1659.02	1811.43	1971.59	1903.87
8	टांडा/Tanda	956	1763	1913	2538	2921	2918.85	3084.52	3131.92	3132.69	3140.26	2982.87
ब	जलीय/ B-HYDRO											
9	टनकपुर/Tanakpur	131	130	76	98	101	91.06	87.89	85.66	94.46	82.34	90.85
10	चमेरा- I/Chamera-I	9	201	452	488	417	467.09	472.26	427.77	642.89	487.94	499.00
11	चमेरा- II/Chamera-II	-	-	-	-	112	358.85	347.48	349.33	347.62	789.88	390.28
12	सलाल/Salal	233	208	218	238	237	239.81	238.25	227.72	209.83	225.34	208.27
13	उड़ी/Uri	414	478	490	564	436	532.35	556.67	511.95	537.12	1214.56	463.98
14	धौली गंगा/Dhauliganga	-	-	-	-	-	69.41	252.30	273.34	272.15	576.82	282.40
15	दुलहस्ती/Dulhasti	-	-	-	-	-	0.00	1.16	535.84	579.09	1209.78	567.17
	SEWA II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127.36
16	टेहरी/Tehri	-	-	-	-	-	0.00	314.31	1021.34	835.51	1429.90	1623.06
	कोटेश्वर/Koteshwar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	234.29
17	ताला/Tala	-	-	-	-	-	0.00	36.94	141.20	146.61	157.27	150.24
18	नैथ्या झाकरी/NATHPA JHAKRI	-	-	-	-	845	673.06	989.70	1122.36	1211.05	1311.78	13.84.30
स	परमाणु/ C-ATOMIC											
19	नरौरा/Narora NAPP	344	913	788	845	818	635.35	301.79	177.44	229.12	594.53	610.81
20	आर.ए.पी.पी. III, IV, V & IV	28	118	71	0	288	502.31	389.42	327.92	406.48	1211.54	1485.89
द	अन्य / D- Others											
21	ई.आर./ER	487	540	323	20	316	343.10	687.34	1711.90	1775.18	2091.28	2028.06
22	डब्ल्यू.आर./WR	90	84	10	0	0	0	0	0.91	0.00	0.00	0.00
23	यू.आई./UI			-99	956	1215	1859.63	2069.59	2018.77	3630.19	1854.62	2057.56
24	द्विपक्षीय/ओ.ए./Bilateral/OA				-368	304	1265.35	476.62	260.51	1616.08	2536.15	7243.87
25	आई.पी.पी./IPP				-	-	0.00	837.36	1625.26	1820.89	7155.71	7702.87
26	औद्योगिक सह-उत्पादन/Industrial Co-Generation	50	69.8	86.97	254.98	302.17	461.59	862.04	1827.96	1688.69	1944.08	2855.11
27	सी.पी.पी./CPP						113.17	200.95	153.66	144.88	216.72	161.13
28	उ.प्र.जल विद्युत निगम/UPJNL			1386.69	2065.13	1111.25	1242.96	1390.01	888.06	905.44	703.54	1398.12
29	लघु जल विद्युत/Micro Hydel	23.94	-	10.55	16.16	7.43	6.25	3.25	2.16	3.49	2.85	2.72
30	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम/U.P. RVUNL	17254.33	18010.45	18463.79	18229.31	17272.78	16997.37	18915.86	18600.38	20158.05	18916.01	18190.95
	कुल ऊर्जा आयात/Total Energy Import	35289	38690	37049.11	41005.50	42784.74	45946.53	51236.21	55185.20	61209.74	6994.27	74284.38

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 Sl. No.	परियोजना का नाम सं. x क्षमता मे०वा० Name of the Project No. x Capacity M.W.	उ०प्र० का अंश(प्रतिशत) U.P.'s Firm Share(%)	वर्ष के अंत तक मे०वा० में/At the end of year in MW													
			98-99	99-00	2000-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12
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	827.05	753.70	753.70	799.64	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0
2	रिहन्द-I/Rihand-I (2x500)	32.57	365	365	365	355.63	325.70	325.70	348.62	326.0	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	296.0
4	औरेया/Auriya (4x111.19+2x109.3)	32.06	230	230	234	228.23	209.80	209.80	223.13	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0
5	अन्टा/Anta (3x88.71+1x153.2)	21.75	70	107	107	102.8	89.40	89.40	100.81	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0
6	ऊँचाहार-I/Unchahar I (2x210)	59.52	248	286	286	277.37	249.80	249.80	253.05	250.0	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	129.0
8	ऊँचाहार-III/Unchahar III (1x210)	30.00	-	-	-	-	-	-	-	0.00	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0
9	दादरी/Dadri															
	(i) एन.सी.आर./NCR (4x210+1x490)	10	0	0	84	84	84.00	84.00	107.65	84.0	84.0	84.0	84.0	133.0	182.0	182.0
	(ii) गैस/GAS (4x130.19+2x154.51)	29.60	135	135	203	265.63	242.10	242.10	234.59	246.0	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	440.0
ब जलीय/ B-HYDRO																
11	टनकपुर/Tanakpur (3x31.4)	22.64	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	21.0
12	चमेरा-I/Chamera-I (3x180)	20.27	0	0	38	55.07	109.60	109.60	109.46	109.0	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	62.0
14	सलाल-I & II/Salal-I & II (6x115)	6.95	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	48.0
15	उड़ी/Uri(4x120)	20.06	113	113	113	109.02	96.30	96.30	96.29	96.0	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	221.0
17	धौली गंगा/Dhaliganga (4x70)	20.00	-	-	-	-	-	-	-	56.0	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	85.0
19	टेहरी/Tehri(4x250)	37.40	-	-	-	-	-	-	-	0.00	374.0	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	300.0
स परमाणु/ C-ATOMIC																
21	नरोरा/Narora (2x220)	31.30	44	44	154	150.11	137.70	137.70	152.67	138.0	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	66.0
23	RAPP V & VI (2x220)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86	86
24	SEWA II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27	27
25	Koteshwar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39	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	105.0
योग/Total			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 4823.0													

Note / टिप्पणी : (1) Bilateral exchange of 250 MW Power of Dadri P/Strn 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							
		2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12
1	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम U.P. RAJYA VIDYUT UTPADAN NIGAM	17272.78	16997.37	18915.86	18600.38	19628.19	20158.05	18916.01	18190.95
2	उ.प्र. जल विद्युत निगम U.P. JAL VIDYUT UTPADAN NIGAM								
	i) जल विद्युत Hydro	1111.25	1242.96	1390.01	888.06	1048.81	905.44	703.54	1398.12
	ii) लघु जल विद्युत Micro Hydel	7.43	6.25	3.25	2.16	9.23	3.49	2.85	2.72
3	केन्द्रीय सेक्टर परियोजनाएं CENTRAL SECTOR PROJECTS	24091.10	24000.20	26480.53	29807.51	29721.44	31242.02	36664.54	34616.46
4	संयुक्त क्षेत्र JOINT SECTOR								
	राजघाट								
	(i) RAJGHAT	N.A.	N.A.	N.A.	NA	NA	NA	NA	NA
5	निजी क्षेत्र PRIVATE SECTOR (IPP)	-	0	837.36	1625.26	1767.27	1820.89	7155.71	7702.87
6	औद्योगिक सह उत्पादन INDUSTRIAL CO-GENERATION	302.17	461.59	862.04	1827.96	1581.46	1688.69	1944.08	2855.11
7	कैप्टिव उत्पादन CAPTIVE GENERATION								
	1- हिन्दालको/ HINDALCO	N.A.	82.90	117.88	83.33	78.15	29.41	16.99	16.99
	2- कनौरिया/ KANORIA	N.A.	30.26	83.06	70.32	18.78	48.91	101.62	101.62
	3- अन्य/ Others	-	-	-	-	-	66.55	98.11	98.11
8	डब्ल्यू. आर/ WR	-	0.00	0.00	0.91	1.00	00.00	0.00	0.00
9	यू.आई./UI	-	1859.63	2069.59	2018.77	760.30	3630.16	1854.62	2057.56
10	(ओ.ए./OA) Traders/Energy Exchange	-	1265.53	476.62	260.51	1760.22	1616.08	2536.15	7243.87
	TOTAL ENERGY IMPORT	42784.73	45946.53	51236.21	55185.20	56374.85	61209.74	69994.22	74284.38

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.)							
			2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12
1	रिहंद	6x50	456.60	522.98	665.42	383.18	399.90	375.75	171.32	613.30
	RIHAND									
2	ओबरा हाइड्रिल	3x33	199.92	228.10	281.75	165.67	159.48	160.44	82.20	239.97
	OBRA HYDEL									
3	माता टीला									
	MATA TILLA	3x10	150.82	141.97	127.05	65.06	130.97	97.46	94.58	151.15
4	खारा एवं यू जी सी/भोला/शीतला	3x24								
		+2x2.5+4x1.5								
	Khara & UGC/Bhola/Sheetla	+4x0.375	303.93	349.92	315.78	274.15	358.47	271.80	355.44	393.70
		+4x0.6+3x1.2								
5	लघु जल विद्युत (बेलका, बबेल)	4 x 1.5	7.43	6.25	3.25	2.16	9.23	3.49	2.85	2.72
	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 MW Sheetla started during 2006-07.

तालिका/Table 2.16

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

IMPORT FROM U.P. RAJYA VIDYUT 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	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12
1	आनपारा ANPARA	3x210 + 2x500	10426.85	11165.34	10325.85	10578.37	10778.41	10799.34	10691.65
2	ओबरा OBRA	4x40 + 3X94 + 5x200	4733.15	4415.28	4535.79	4460.79	4428.96	3938.85	3960.15
3	पारीक्षा PARICHHA	2x110 + 2x210	615.28	1905.60	2200.70	2763.90	3214.27	2830.12	2589.33
4	पनकी PANKI	1x32 + 2x105	811.94	788.57	899.23	1162.01	1069.86	865.00	860.72
5	हरदुआगंज HARDUAGANJ + 1 x 250	2x55 + 1x60 + 1x105	410.14	641.07	638.80	663.11	666.55	842.69	312.88

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

rkfydk/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					II - सहायक पारेषण एवं वितरण लाइनें II - Secondary Lines					कुल योग G. Total (6+11)
	765 के.वी. KV	400 के.वी. KV	220 के.वी. KV	132 के.वी. KV	योग Total (2+3+4+5)	44, 37.5 & 66 के वी KV	11, 6.6 & 33 के वी KV	3.3 के वी KV	440/220 बोल्ड्स Total (7+8+9+10)	योग Total (6+11)	
	1	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	-	-
2011-12	410.93	4259.415	8001.20	13463.20	26134.74	3139	34035.58	NA	NA	-	-

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

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

तालिका/Table 3.2

31-3-2012 तक चालू मुख्य लाइनों का विवरण

Particulars of Primary Lines in service as on 31-3-2012

सर्किट किलोमीटर

Ckt. Km.

क्र.सं. Sl. No.	लाइन का नाम Name of Line	सर्किट Ckt.	लम्बाई Length	स्थापना तिथि Date of Energisation
1	2	3	4	5
अ/A	765 के.वी. लाइनें/Lines			
1	आनपारा-उन्नाव Anpara- Unnao	एस.सी. S.C.	410.93	24.10.12
	योग अ/Total A - 800 के.वी./KV		410.93	
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
; क्स ^c*@Total 'B' 400 कव डी KV			4259.415	

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
	I/C 220 दसोह-@KV ykbD/Lines			
1	I h-ch- xat 1/2 cjsyh/2 bUVj duDVj & I CB Ganj Bareilly Inter Connector-I	एस.सी. S.C.	12.559	30.06.2000
2	I h-ch- xat 1/2 cjsyh/2 bUVj duDVj & II CB Ganj Bareilly Inter Connector-II	एस.सी. S.C.	16.274	
3	I h-ch- xat 1/2 cjsyh/2 & cnk; I CB Ganj (Bareilly)-Badaun	एस.सी. S.C.	52.399	21.06.1992
4	I h-ch- xat 1/2 cjsyh/2 & ejknkcn 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	cjsyh 400 दसोह-1/2 'kgtgkij Bareilly (400 KV)-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	91.000	
6	I jkstuh uxj 1/2 y[kuA/2 & gjnkbz jkm Sarojini Nagar (Lko.)-Hardoi Rd.	एस.सी. S.C.	18.677	
7	I jkstuh uxj 1/2 y[kuA/2 & mluko Sarojini Nagar (Lko.)-Unnao	डी.सी. D.C.	80.000	
8	fpugV 1/2 y[kuA/2 & 300 दसोह- mi dlnz mi dlnz i h-t-h h-vkbz, y- Chinhat-400 KV S/S PGCIL	एस.सी. S.C.	24.070	
9	fpugV 1/2 y[kuA/2 & gjnkbz jkm Chinhat-Hardoi Road	एस.सी. S.C.	48.360	
10	fpugV & I jkstuh uxj 1/2 y[kuA/2 Chinhat-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	47.500	
11	Aptgkj & fpugV 1/2 y[kuA/2 Unchahar-Chinhat (Lko.)	एस.सी. S.C.	135.000	
12	Aptgkj & I jkstuh uxj 1/2 y[kuA/2 Unchahar-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	114.400	
13	I hrki j & i h-t-h h-vkbz, y- Sitapur-PGCIL	एस.सी. S.C.	83.958	23.07.2006
14	I hrki j & 'kgtgkij Sitapur-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	93.852	
15	'kgtgkij & gjnkbz Shahjahanpur-Hardoi	एस.सी. S.C.	70.730	01.11.2006
16	I qrkuij & xks Mk Sultanpur-Gonda	एस.सी. S.C.	109.444	
17	I qrkuij & Vk. Mk I fdV & I Sultanpur-Tanda Ckt.I	एस.सी. S.C.	70.100	
18	I qrkuij & Vk. Mk I fdV & II Sultanpur-Tanda Ckt.II	एस.सी. S.C.	69.300	
19	I qrkuij & Qmyij Sultanpur-Phulpur	एस.सी. S.C.	77.264	
20	yhyks bykgkcn 1/2 hokj km/2 & Qrgij Lilo Allahabad (Rewa Road)-Fatehpur at Allahabad Cantt.	डी.सी. D.C.	8.600	
21	jhokajkm 1/2 bykgkcn/2 & Qrgij Rewa Road (Allahabad)-Fatehpur	एस.सी. S.C.	249.720	
22	vtex & tkuij Azamgarh-Jaunpur	एस.सी. S.C.	60.000	
23	cLrh & Vk. Mk Basti-Tanda	एस.सी. S.C.	51.800	
24	xkj [ki j & nofj ; k Gorakhpur-Deoria	एस.सी. S.C.	35.500	
25	xkj [ki j 400 दसोह-1/2 & xkj [ki j 220 दसोह-1/2 b. Vj duDVj & II Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector II	एस.सी. S.C.	25.600	25.08.2006
26	xkj [ki j 400 दसोह-1/2 & xkj [ki j 220 दसोह-1/2 b. Vj duDVj & I Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector I	एस.सी. S.C.	25.000	
27	xkj [ki j & cLrh Gorakhpur-Basti	एस.सी. S.C.	55.620	

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर

Ckt. Km.

1	2	3	4	5
28	yhyk&xkMk&l yrkui g ¼ kgkoy ij ½ LILO-Gonda-Sultanpur (At Sohaval)	डी.सी. D.C.	53.4	12.12.2009
29	yhyk&[kqk&ejknuxj ¼knjh ij ½ LILO-Khurja-Murad Nagar (At Dadri)	डी.सी. D.C.	23.82	26.01.2010
30	xkj [ki g &Vk. Mk Gorakhpur-Tanda	एस.सी. S.C.	80.40	
31	cjyh&'kgtgki g 220 KV Bareilly - Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	31.112	
32	yhykspugV&l jkstuuxj 220 dsh xkerh uxj ij Lilo chinhat Sarojni Nagar Line at 220 KV Gomti Nagar	डी.सी. D.C.	5.930	22.11.2008
33	ykuh&ejknuxj ¼400 KV ij ½ Loni-Muradnagar (400KV)	एस.सी. S.C.	24.00	20.10.2008
34	yhyk ij h(kk&l Qbz ykbu HkjFkuk ij Lilo - Parichha - Safai at Bharthana	डी.सी. D.C.	8.40	13.07.2008
35	yhyk xkj [ki g &cLrh ¼kj [ki g ij ½ i h-t-h i-vkbz, y- LILO Gorakhpur-Basti at 400 KV Gorakhpur PGCIL	डी.सी. D.C.	1.440	26.08.2006
36	vk&jk&bykgkckn Obra-Allahabad	एस.सी. S.C.	210.360	
37	vk&jk&bykgkckn Obra-Allahabad	डी.सी. D.C.	420.740	
38	vk&jk&l kgi gh Obra-Sahupuri (VNS)	डी.सी. D.C.	157.540	
39	l kgi gh&i l ksh Sahupuri-Pasauli (Karamnasa river crossing upto T.No.105)	एस.सी. S.C.	36.655	
40	l kgi gh&l kjukFk Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C.	19.710	
41	l kjukFk&vktex<+ Sarnath-Azamgarh	एस.सी. S.C.	96.682	
42	l kjukFk&xkthi g Sarnath-Ghazipur	एस.सी. S.C.	51.954	
43	xMj uk&Mk&uk&Mk l fdV&I Greater Noida-Noida Ckt. I	डी.सी. D.C.	5.800	
44	ejknuxj ¼400 dsh-¼&l kfgckckn Muradnagar 400KV-Sahibabad	एस.सी. S.C.	52.060	
45	l kfgckckn&i Vi Mxat Sahibabad-Patparganj	डी.सी. D.C.	7.000	
46	fl Ehkkoyh&, u-, -i h-i h- Simbhaoli-NAPP	एस.सी. S.C.	83.906	
47	fl Ehkkoyh&eknhi ge Simbhaoli-Modipuram	एस.सी. S.C.	51.428	
48	eknhuxj b. Vj duDVj&I & II Muradnagar Inter connector I & II (2x4)	एस.सी. S.C.	8.000	
49	ejknuxj &[kqkz Muradnagar-Khurja	डी.सी. D.C.	62.492	
50	ejknuxj &'kkeyh Muradnagar-Shamli	एस.सी. S.C.	85.612	
51	ch-Vh-i h-, l -&xkthi g BTPS-Ghazipur	एस.सी. S.C.	17.300	
52	l kfgckckn&uk&Mk Sahibabad-Noida	एस.सी. S.C.	7.790	
53	l kfgckckn&uk&Mk Sahibabad-Noida	डी.सी. D.C.	5.680	
54	[kqk&t gpxhjckckn Khurja-Jahangirabad	एस.सी. S.C.	24.532	
55	[kqk&ujkj k Khurja-Narora	डी.सी. D.C.	60.047	
56	cMk&'&'kkeyh Baraut-Shamli	एस.सी. S.C.	39.752	
57	yhyk eknhi ge&eVkj l fdV&I LILO Modipuram-Matore Ckt.I	एस.सी. S.C.	8.849	
58	yhyk eknhi ge&eVkj l fdV&I LILO Modipuram-Matore Ckt.II	एस.सी. S.C.	12.224	
59	eknhi ge&ejknuxj Modipuram-Muradnagar	एस.सी. S.C.	45.900	

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
60	eknhi gje & 'krkCnh uxj Modipuram-Shatabdi Nagar	डी.सी. D.C.	33.593	02.03.2007
61	ejknuxj & cMk Muradnagar-Baraut	एस.सी. S.C.	41.438	
62	'krkCnh uxj & eVkj Shatabdi Nagar-Matore	एस.सी. S.C.	33.593	15.03.2007
63	jkst k & 'kkg t gki j Roja-Shahjahanpur	डी.सी. D.C.	14.373	26.02.2010
64	'krkCnh uxj & fl Ekkoyh Shatabdi Nagar-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	40.153	
65	eqt fQj uxj ¼400 dsoh-½&eknhi gje Muzaffar Nagar (400 KV)-Modipuram	एस.सी. S.C.	50.000	08.02.2006
66	eqt fQj uxj ¼400 dsoh-½&ukj ¼eqt fQj uxj 220 dsoh-½ Muzaffar Nagar (400 KV)-Nara (Muzaffar Nagar-220KV)	एस.सी. S.C.	11.000	29.11.2005
67	ukj & eknhi gje Nara-Modipuram	एस.सी. S.C.	35.900	
68	ukj & #Mdh Nara-Roorki	एस.सी. S.C.	57.700	
69	x d j uk\$ Mk & uk\$ Mk Mh h ykbu Greater Noida - Noida line	डी.सी. D.C.	50.00	07.05.2007
70	Åjb & Hksh ykbu Orai - Bholi line	एस.सी. S.C.	90.00	16.02.2008
71	yhyk [kqt k & ejknuxj ykbu ¼220 dsoh fl dUnjkcn ij ½ Lilo Khurja - Murad Nagar Line at 220 KV Sikandarabad	डी.सी. D.C.	18.5	24.12.2008
72	yhyk l kfgckcn uk\$ Mk ykbu ¼ ½Vj 62 uk\$ Mk ij ½ Lilo Sahibabad - Noida line at Sector 62 Noida	डी.सी. D.C.	1.000	31.03.2009
73	yhyk iudh & eui gh ykbu ¼220 dsoh fNcjke Å ij ½ Lilo Panki - Mainpuri Line at 220 KV Chhibramau	डी.सी. D.C.	5.78	31.08.2006
74	[kjk & l gkju i g Khara-Saharanpur	एस.सी. S.C.	60.258	
75	[kjk & 'kkeyh Khara-Shamli	एस.सी. S.C.	119.300	
76	[kknjh & l gkju i g & I Khodri-Saharanpur Ckt. I	एस.सी. S.C.	83.330	
77	[kknjh & l gkju i g & II Khodri-Saharanpur Ckt. II	एस.सी. S.C.	81.050	
78	l gkju i g & 'kkeyh Saharanpur-Shamli	एस.सी. S.C.	69.520	
79	ugVkj & ejknkcn Nahtaur-Muradabad	एस.सी. S.C.	67.548	
80	ejknkcn & uj kj k Muradabad-Narora	एस.सी. S.C.	84.954	
81	vkxjk & vkxjk ¼400 dsoh-½ l fdM & I Agra-Agra(400KV) Ckt.I	एस.सी. S.C.	10.000	
82	vkxjk & vkxjk ¼400 dsoh-½ l fdM & II Agra-Agra(400KV) Ckt.II	एस.सी. S.C.	10.000	
83	fQj kst kcn & vkxjk ¼400 dsoh-½ Firozabad-Agra (400 KV)	एस.सी. S.C.	50.000	
84	fQj kst kcn & Hkxk ¼ h-t-h l h-vkbz, y-½ Firozabad-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	31.340	
85	eui gh & Hkxk ¼ h-t-h l h-vkbz, y-½ Mainpuri-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	58.310	
86	vkxjk ¼400 dsoh-½ & xkdy Agra (400KV)-Gokul	एस.सी. S.C.	39.500	
87	gnqkxat & vkxjk Harduaganj-Agra	एस.सी. S.C.	87.000	
88	yhyk vkxjk ¼220 dsoh-½ & gnqkxat ¼gkfkj l 220 dsoh- ij ½ LILO Agra (220 KV)-Harduaganj (At-220 KV Hathras)	डी.सी. D.C.	5.540	

rkfydk/ Table 3.2 10e'k% (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
89	gjnq/kxat & lktk/ Harduaganj-Khurja	डी.सी. D.C.	85.000	
90	gjnq/kxat & euijgh Harduaganj-Mainpuri	डी.सी. D.C.	253.200	12.08.2006
91	gjnq/kxat & u-, -ih-ih- Harduaganj-NAPP	एस.सी. S.C.	34.422	
92	yhyks gjnq/kxat & u-, -ih-ih- 1/220dsoh- vrjksy mi dlnz ij 1/2 LILO Harduaganj-NAPP (At 220KV Atrauli S/S)	डी.सी. D.C.	21.814	28.08.2006
93	gjnq/kxat & gjnq/kxat ch-Vh-ih-, l- Harduaganj-Harduaganj BTPS	डी.सी. D.C.	4.000	
94	fQjstckcn&euijgh Firozabad-Mainpuri	एस.सी. S.C.	60.300	
95	yhyks euijgh&fQjstckcn 1/400dsoh- euijgh mi dlnz ij 1/2 LILO Mainpuri-Firozabad (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	डी.सी. D.C.	46.534	22.10.2006
96	yhyks euijgh&gjnq/kxat 1/400dsoh- euijgh mi dlnz ij 1/2 LILO Mainpuri-Harduaganj (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	एस.सी. S.C.	37.290	12.08.2006
97	^h&l Qbl dks "T" to Safai	डी.सी. D.C.	36.760	
98	yhyks euijgh&jhkk&ii ykbu 1/220dsoh- mjbz mi dlnz ij 1/2 LILO Mainpuri-Parichha II line (at 220 KV Orai S/S)	डी.सी. D.C.	81.000	30.08.2006
99	ijhkk&mjbz Parichha-Orai	डी.सी. D.C.	207.400	09.11.2006
100	yhyks vkj-ih-, p- ij LILO at RPH	एस.सी. S.C.	15.000	
101	iuch&euijgh Panaki-Mainpuri	डी.सी. D.C.	314.400	
102	ijhkk&euijgh Parichha-Mainpuri	डी.सी. D.C.	428.250	
103	mluko&iuch Unnao-Panaki	डी.सी. D.C.	47.200	
104	yhyks cjsyh&l h-ch- xat ykbu 220 dsoh nkguk ij Lilo Bareilly - C.B. Ganj Line at 220 KV Dohna	डी.सी. D.C.	6.592	29.10.2008
105	yhyks&iuch&euijgh LILO Panaki-Mainpuri at Chhhibramau 220 KV S/S	डी.सी. D.C.	5.780	31.08.2006
106	Orgij&cknk Fatehpur-Banda	एस.सी. S.C.	66.698	
107	Orgij&Apkgkj Fatehpur-Unchahar	डी.सी. D.C.	111.800	
108	yhyks uk&Lrk ij LILO at Naubasta	डी.सी. D.C.	0.200	
109	iuch&Orgij Panaki-Fatehpur	डी.सी. D.C.	179.300	
110	220 dsoh us&ejknkcn ykbu dk yhyks l Eky ij	डी.सी. D.C.	2x1.696	03.05.2010
111	220 dsoh eVks 1/400% 1/4 htl hvkbl, y%&xtjksy ykbu	एस.सी. S.C.	87.00	09.05.2010
112	220 dsoh euijgh 1/4 h0t h0%&gjnq/kxt ykbu dk , Vh ij yhyks	डी.सी. D.C.	2x10	17.08.2010
113	220 dsoh eqkQjuxj 1/400%&'kkeyh , l 01 h0 ykbu	एस.सी. S.C.	65	30.09.2010
114	220 dsoh vkxjk 1/4 h0t h0%&fQjstckcn ykbu dk yhyks 220 dsoh mi dlnz 'ke' kknk ij	डी.सी. D.C.	2x25.0	14.11.2010
115	220 dsoh jstck & cnk; y ykbu 1 l fclM	एस.सी. S.C.	95.45	12.12.2010
116	220 dsoh l gkjuig & 'kkeyh ykbu dk yhyks uuk&kk ij	डी.सी. D.C.	2x2.8	28,30.01.2011
117	220 dsoh eqkQjuxj 1/400% & uuk&kk , l 01 h0 ykbu	एस.सी. S.C.	65	03.03.2011
118	220 dsoh iuch&Orgij ykbu dk yhyks dkuig l kmFk ij		2x3.7	20.04.2011
119	220 dsoh xNj uks Mk&l DVj 129, uks Mk Mh-l h- ykbu		2x23.88	04.06.11, 18.06.11
120	220 dsoh iuch&mluko ykbu dk fcBij ij yhyks		2x5.5	09.06.2011
121	220 dsoh jstck& cnk; y AA l fclM		95.45	13.06.2011
122	220 dsoh usVks & eVks ykbu		73.10	30.09.2011
123	220 l kj ukFk chjki VVh 1/4 syo% ykbu		23.60	19.01.2011
124	220 dsoh cknk&ijhkk ykbu		210.00	29.03.2011
			8001.20	

; kx/Total C-220 के.वी/ KV

rkfydk/Table 3.2 100' kV/ (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
n/D 132	dsolt@kV ykbU/Lines			
1	बदायूँ-बिसौली-चन्दौसी Badaun-Bisauli-Chandausi	एस.सी. S.C.	60.000	17.03.1988
2	बिसौली-बबराला (गुन्नौर) Bisauli-Babrala (Gunnaur)	एस.सी. S.C.	52.370	
3	सी.बी. गंज-ऑवला-इफको C.B. Ganj-Aonla-IFFCO	डी.सी. D.C.	72.302	18.03.1987
4	सी.बी. गंज-दोहना C.B. Ganj-Dohna	डी.सी. D.C.	19.546	04.01.1989
5	सी.बी. गंज-मीरगंज (जे.के. शुगर मिल) C.B. Ganj-Meerganj (J.K. Sugar Mill)	एस.सी. S.C.	21.810	25.11.2002
6	दोहना-पीलीभीत-खटीमा Dohna-Pilibhit-Khatima	डी.सी. D.C.	174.340	
7	एल.एच. शुगर मिल L.H. Sugar Mill	एस.सी. S.C.	9.380	
8	शाहजहांपुर-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-नहटौर-मैंगलौर (कीरतपुर पर) LILO Nehtaur-Mangalore (At Keeratpur)	डी.सी. D.C.	1.5	01.04.2009
11	संडीला-उमरताली रेलवे स्टेशन Sandila-Umartali Railway line	एस.सी. S.C.	4.0	13.05.2009
12	लीलो-शामली-ननौता लाइन (थाना भवन पर) LILO-Shamli-Nanauta Line (At Thana Bhawan)	डी.सी. D.C.	4.0	03.06.2009
13	टैपिंग 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

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 Chintah 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) Chintah-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) Chintah-Telco (Lko.)	एस.सी. S.C.	1.100	
44	हरदोई रोड-चिनहट Hardoi Road-Chintah	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

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 Haryana (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

1	2	3	4	5
97	सुल्तानपुर-कादीपुर Sultanpur-Kadipur	एस.सी. S.C.	33.710	
98	नैनी कम्पाउण्ड (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-IFFCO	डी.सी. D.C.	12.908	23.11.1978
104	फूलपुर-झूसी Phulpur-Jhusi	डी.सी. D.C.	27.080	31.03.1986
105	प्रतापगढ़-लालगंज Pratapgarh-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 कैंट-रीवां रोड (सिराथू) LILO Allahabad Cantt.-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	8.600	29.11.1988
113	लीलो मनौरी-रीवां रोड (सिराथू) LILO Manauri-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	1.700	31.12.1978
114	लीलो मेजारोड-रीवां रोड जिगना LILO Meja Road-Rewa Road Jigna	डी.सी. D.C.	1.000	08.01.1993
115	रीवां रोड-पुराना नैनी कम्पाउण्ड Rewa Road-Old Naini Compound	एस.सी. S.C.	5.300	
116	रीवां रोड-इलाहाबाद (मिंटोपार्क) 'टी' Rewa Road-Allahabad (Minto Park) 'T'	डी.सी. D.C.	17.000	14.12.1970
117	रीवां रोड-जिगना Rewa Road-Jigna	एस.सी. S.C.	57.613	19.10.1973
118	रीवां रोड-शंकरगढ़ Rewa Road-Shankargarh	एस.सी. S.C.	31.900	31.08.1973
119	बहिराइच-चिलवरिया शुगरमिल Bahraich - Chilwaria Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.000	13.09.2007
120	बहिराइच- पार्ले बिस्किट शुगर मिल Bahrich - Parle Biscuit Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	31.000	15.11.2007
121	फूलपुर-सरौंवा लाइन Phulpur - Suraun line	एस.सी. S.C.	22.000	31.03.2009
122	प्रतापगढ़-पत्ती Pratapgarh - Patti line	एस.सी. S.C.	26.196	17.11.2007
123	लीलो रीवा रोड-इलाहाबाद (नैनी 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 (मन्झानपुर) 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

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-रैनूकूट 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-रैनूकूट 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

rkfydk/ Table 3.2 10e'k%2/ (Contd.)

सर्कट 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 (रिछपुर) 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 सर्कट 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

rkfydk/ Table 3.2 10e'k% (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

rkfydk/ Table 3.2 10e' k% / (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)-मुराद नगर Meerut Road (Ghaziabad)-Murad Nagar	एस.सी. S.C.	11.400	
236	मुराद नगर-डासना Murad Nagar-Dasna	एस.सी. S.C.	18.560	25.4.1979
237	मुराद नगर-हापुड़ Murad Nagar-Hapur	एस.सी. S.C.	28.900	19.04.1967
238	सिम्भौली-गजरौला Simbhaoli-Gajraula	एस.सी. S.C.	30.500	
239	मुराद नगर-मोदी स्टील-परतापुर Murad Nagar-Modi Steel-Partapur	एस.सी. S.C.	24.500	15.02.1974
240	लीलो भोपा रोड-पुरकाजी लाइन (400 के.वी. मुजफ्फर नगर पर) LILO Bhopa Road- Purkazi line at 400 KV Muzaffar Nagar	डी.सी. D.C.	15.64	05.10.2010
241	उरई (220 के.वी.)-जालौन लाइन Urai (220KV)-Jalaun line	एस.सी. S.C.	27	18.01.2010
242	लीलो मथुरा-कोसी लाइन LILO mathura-Kosi line at Mathura-2	डी.सी. D.C.	17.8	31.01.2010
243	मुराद नगर-नेवारी रोड-परतापुर Murad Nagar-Newari Road-Partapur	एस.सी. S.C.	24.300	05.02.1967
244	ग्रेटर नोएडा-सूरजपुर Greater Noida-Surajpur	डी.सी. D.C.	10.158	08.05.2006
245	नोएडा I-नोएडा II Noida I - Noida II	एस.सी. S.C.	10.647	
246	नोएडा I-नोएडा-III सेक्टर-62 Noida I-Noida III Sector-62	डी.सी. D.C.	1.472	
247	नोएडा I-सूरजपुर Noida I-Surajpur	एस.सी. S.C.	20.500	31.12.1985
248	साहिबाबाद-नोएडा III Sahibabad-Noida III	एस.सी. S.C.	3.200	22.11.2002
249	सेक्टर-45-नोएडा IV-नोएडा I Sector 45-Noida IV-Noida I	एस.सी. S.C.	19.000	
250	सेक्टर-45-नोएडा IV-नोएडा II लीलो Sector 45 Noida IV-Noida II LILO	डी.सी. D.C.	8.500	19.02.2006
251	भूड़ (बुलन्दशहर)-जहाँगीराबाद Bhoor (Bulandshahar)-Jahangirabad	एस.सी. S.C.	27.179	10.12.1969
252	जहाँगीराबाद (220 के वी)-जहाँगीराबाद (132 के वी) Jahangirabad(220KV)-Jahangirabad(132KV)	डी.सी. D.C.	2.310	
253	जहाँगीराबाद-सियाना Jahangirabad-Siyana	एस.सी. S.C.	27.643	29.03.1981
254	खुर्जा-भूड़ (डी सी-4.875, लीलो 132 के वी हरदुआगंज-मुरादनगर 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

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-Kankerhera	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 Khera	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

rkfydk/ Table 3.2 ¼De' k%½/ (Contd.)

सर्कित किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
291	शामली-लालुखेरी 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

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 Jastrana	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	

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-अतरौली Harduaganj-Atrauli	एस.सी. S.C.	15.739	17.03.1982
360	हरदुआगंज-खुर्जा Harduaganj-Khurja	एस.सी. S.C.	43.267	
361	एटा-जलेसर Etah-Jalesar	एस.सी. S.C.	35.820	17.08.1990
362	एटा-कासगंज Etah-Kasganj	एस.सी. S.C.	35.243	18.03.1981
363	मैनपुरी-छिबरामऊ Mainpuri-Chhibramau	एस.सी. S.C.	51.186	26.03.1981
364	मैनपुरी-एटा Mainpuri-Etah	एस.सी. S.C.	50.183	14.10.1968
365	मैनपुरी-सैफई Mainpuri-Safai	एस.सी. S.C.	31.000	
366	मैनपुर-शिकोहाबाद Mainpuri-Shikohabad	एस.सी. S.C.	44.123	16.05.1967
367	पनकी-आई.ई.एल. Panaki-IEL	डी.सी. D.C.	8.500	
368	'टी' सैफई को 'T' to Safai	डी.सी. D.C.	6.200	
369	फतेहगढ़-कायमगंज Fatehgarh-Kayamganj	एस.सी. S.C.	38.300	29.01.1999
370	मैनपुरी-इटावा Mainpuri-Etawah	एस.सी. S.C.	45.300	19.10.1968
371	मैनपुरी-निबकरोरी Mainpuri-Nibkarori	एस.सी. S.C.	40.750	15.12.1967
372	निबकरोरी-फरूखाबाद(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 मौठ-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 मौठ को LILO to Moth	डी.सी. D.C.	1.800	

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-कन्नौज लाइन (220 के वी छिबरामऊ पर) LILO Nibkarori-Kannauj line at 220 KV Chhibramau	डी.सी. D.C.	25.540	01.05.2006
393	मैनपुरी-छिबरामऊ Mainpuri-Chhibramau	एस.सी. S.C.	51.100	
394	पनकी-पुखरायां Panaki-Pukhrayan	एस.सी. S.C.	56.270	
395	पनकी-आजाद नगर Panaki-Azad Nagar	डी.सी. D.C.	12.680	
396	पनकी-डिबियापुर Panaki-Dibiapur	एस.सी. S.C.	72.300	
397	पनकी (आई.एफ.जी.) (33 के वी पर ऊर्जित) Panaki IFG (energised on 33 KV)	डी.सी. D.C.	9.500	25.01.1978
398	'टी' जैनपुर को 'T' to Jainpur	एस.सी. S.C.	0.600	
399	फतेहपुर-खागा Fatehpur-Khaga	एस.सी. S.C.	41.803	23.11.2003
400	फतेहपुर-रसूलाबाद (रेलवे) Fatehpur-Rasoolabad (Rly.)	डी.सी. D.C.	23.900	
401	जहानाबाद-भरुआसुमेरपुर Jahanabad-Barwasumerpur	एस.सी. S.C.	53.560	31.03.1984
402	कृष्णा नगर-सरसौल(रेलवे) Krishan Nagar-Sarsaul (Rly.)	डी.सी. D.C.	36.000	
403	मालवा-फतेहपुर Malwan-Fatehpur	एस.सी. S.C.	33.500	29.12.1976
404	मालवा-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-मालवा 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

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- गंजदुंडंवारा 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 केवी धौरहरा पर		17	06.03.2011
428	132 केवी लोनी- बागपत लाइन का लीलो खेकड़ा पर		2x0.5	25.03.2011
429	132 केवी मुरादाबाद- नेहटौर लाइन का लीलो आवास-विकास मुरादाबाद पर		2x0.5	25.03.2011
430	132 केवी जानसठ-खतौली लाइन का लीलों 400 के.वी. मुजफ्फरनगर पर		2x19.91	16.05.2011
431	132 केवी पीलीभीत-बरखेरा बजाज शुगर मिल लाइन का डाइवर्जन		6.00	17.05.2011
432	132 केवी सोनिक-बीघापुर लाइन		40.00	26.05.2011
433	132 देवरिया-नूरखर लाइन (रेलवे)		16.00	22.07.2011
434	132 केवी फिरोजाबाद-नसीरपुर लाइन		28.425	11.08.2011
435	132 केवी शाहजहाँपुर (220)-रोजा (रेलवे) लाइन		8.53	30.08.2011
436	132 केवी बांगरमऊ-चकलवंशी लाइन		38.56	03.10.2011
437	132 केवी मोहददीपुर-शत्रुघनपुर लाइन का लीलो 220 केवी गोरखपुर द्वितीय पर		2x4.5	21.10.2011
438	132 केवी ग्रेडर नोयडा-आर0सी0ग्रीन0-घरबारा-जे0पी0स्पोर्ट्स		24.00	26.10.2011
439	132 केवी बलराम पुर - उत्तरौला लाइन		18.50	31.10.2011
440	132 केवी आगरा(400)-दयालबाग लाइन		1.20	14.11.2011
441	132 केवी बबराला-टाटा कैमिकल लाइन		2.355	02.11.2011
442	132 केवी दादानगर-ए टू जैड लाइन		3.11	30.11.2011
443	132 केवी पारीक्षा हंसारी-।। लाइन का लीलो 220 के.वी. झांसी पर		2x1	12.12.2011
444	132 केवी राठ-महोबा लाइन		50.853	24.12.2911
445	132 केवी भरथना- बिधुना लाइन		32.22	27.12.2011
446	132 केवी टांडा, रामपुर-राना शुगर लाइन		10.00	18.02.2012
447	132 केवी गोण्डा(220)-कुन्दरखी प्रथम लाइन		19.96	06.02.2012
448	132 केवी गजरौला(220)-गजरौला लाइन		9.00	06.02.2012
449	132 केवी गजोखर(220)-केराकट लाइन		15.172	08.02.2012
450	132 केवी बरखेरा-पीलीभीत-द्वितीय लाइन		19.996	10.02.2012
451	132 केवी बरखेरा-पीलीभीत-प्रथम लाइन		19.996	14.02.2012
452	132 केवी खम्बरखेरा-निघासन-डी.सी. लाइन(शारदा 8दी तक का हिस्सा)132के.वी. लखीमपुर-पलिया लाइन से जोड़ कर ऊर्जाकृत		17.000	18.02.2012
453	132 केवी सम्भल(220)-सैद नगली लाइन		32.00	20.02.2012
454	132 केवी खुर्जा-जट्टारी लाइन		35.20	24.03.2012
455	132 केवी नहतौर-लक्सर लाइन का लीलो 132 के.वी. चन्दक पर		2x4.5	31.03.2012
; k&n / Total D-132 ds0h-/KV yltbu@line			13463.2	

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	31.3.99	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*	2011-12
S.No.	Voltage Ratio (KV)														
1	765/400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1000
2	400/220	4935	5375	6205	6520	5640	5640	5640	6585	7530	7530	7530	8385	8385	8525
3	400/132	200	200			400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
4.	220/132	8420	8620	8805	9215	9770	10260	10450	10890	12350	13010	14430	15270	18230	19910
5	220/33	125	125			160	220	220	220	220	220	460	460		
6	132/66	505	505	12443.5	12815	350	350	270	270	290	265	265	245	22497	24527
7	132/37.5&33	9975	10383			11602	12115	12612.5	13330	14795	15971	18037	19380		
8	132/25	158	158	144	196	163	163	147.5	147.5	172.5	160.5	140	140	344.5	344.5
9	132/11	610	610			485	485	390	390	417.5	417.5	385	405		
10	132/6.6	160	160	144	196	100	100	60	60	80	50	70	55	344.5	344.5
11	66/37.5 & 33	60	60			32	32	-	-	-	-	-	-		
12	66/11	140	140	144	196	147.5	147.5	-	-	-	-	-	-	344.5	344.5
13	66/6.6	10	10			10	10	-	-	-	-	-	-		
14	37.5 & 33/11	1135	1335	1135	1149	1049	1049	-	-	-	-	-	-	25206.00	26446.15
योग Total :		26433	27481	28732.5	29895	29908.5	30971.5	30190	32292.5	36255	38264	41717	44860	75062.50	81162.65

*उत्तरांचल राज्य को छोड़कर

(Excluding Uttaranchal state)

तालिका/Table 3.4

ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रांसफारमेशन क्षमता 31/03/2012 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)

Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2012 (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	400/220	400/132	220/132	
S.	Zone Distt.	Name of	के.वी.	के.वी.	के.वी.	के.वी.	Date of
No.		Sub-Station	KV	KV	KV	KV	Energisation
1	2	3	4	5	6	7	8
		अ/A 765 KV के.वी.	उन्नाव Unnao 1x1000	Nil	Nil	Nil	24.1.2012
		ब/B 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	1x315 1x 315	Nil	Nil	Nil	20.01.84
8	TW गाजियाबाद Ghaziabad	मुरादनगर Muradnagar	Nil	1x315 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/A 400 के.वी. KV							
	संख्या Nos.		11	18	2	10	
	एम.वी.ए. M.V.A.		3240	5295	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 31/03/2012 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)

Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2012 (132 KV and above)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला S. Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	क्षमता (एम.वी.ए.) Capacity in MVA (Nos. x MVA)						चालू होने की तिथि Date of KV Energisation
			220/132 के.वी. KV	220/33 के.वी. KV	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/25 के.वी. KV	132/66 के.वी. KV	132/11 के.वी. KV	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ब/ब 220 K.V.के.वी.									
1	TS आगरा Agra	आगरा Agra	3x160 2x100	1x60	3x40 1x63	Nil	Nil	Nil	3.11.79
2	TE आजमगढ़ Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	31.03.85
3	TE इलाहाबाद-Allahabad	इलाहाबाद-रीवाँ रोड Allahabad-Rewa Road	1x100 2x160	Nil	1x20 1x40	2x12.5	Nil	Nil	
4	TE इलाहाबाद-Allahabad	इलाहाबाद-कैंट Allahabad-Cantt	2x100	Nil	4x40	Nil	Nil	Nil	05.12.04
5	TE इलाहाबाद-Allahabad	फूलपुर Phulpur	2x160	Nil	2x20 3x40	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 1x150	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	05.05.80
9	TC लखनऊ, Lucknow	सरोजनीनगर(Sarojninagar)	2x100 1x160	Nil	1x63 1x40	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	2x160	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	2x40	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	1x100 2x160	Nil	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	31.03.77
18	TC गोण्डा Gonda	गोण्डा Gonda	1x160 1x100	Nil	2x40	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	जहाँगीराबाद Jahangirabad	1x100 1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.12.93
22	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	खुर्जा Khurja	2x160	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	2x160	Nil	1x63 2x60	Nil	Nil	Nil	18.10.88
26	TS कानपुर Kanpur	पनकी Panki	2x160 1x100	1x160	3x40	Nil	Nil	Nil	28.03.1980
27	TS कानपुर Kanpur	आर.पी.एच. RPH	Nil 1x60	2x60	Nil	Nil	Nil	Nil	08.05.2003
28	TS अलीगढ़ Aligarh	अतरौली Atrauli	1x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	28.03.07
29	TS कन्नौज Kannauj	छिबरामऊ Chhibramau	2x100	Nil	2x40	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	1x100	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)	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	06.11.04
37	TW गाजियाबाद Ghaziabad	मुरादनगर(Muradanagar)	2x160	Nil	1x40	Nil	1x20	Nil	18.11.03
			1x160		1x20		1x10		
38	TW गाजियाबाद Ghaziabad	साहिबाबाद Sahibabad	2x160	Nil	1x40	Nil	Nil	2x20	31.3.1984
					1x100				
39	TW गाजियाबाद Ghaziabad	सिम्भौली Simbholi	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	29.03.1985
					1x63				
40	TW गाजियाबाद Ghaziabad	लोनी Loni	2x150	Nil	1x63	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	12x40	Nil	Nil	Nil	07.03.74
					1x60				
					1x63				
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	साहपुरी Sahupuri	3x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	6/76
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	1x100	Nil	1x40	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	2x100	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	2x40	Nil	Nil	Nil	31.1.1994
					1x63				
54	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	नौयडा सेंक्टर-62 Noida Sector-62	1x100	2x60	Nil	Nil	Nil	Nil	31.3.2009
55	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	दादरी Dadri	2x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	26.1.2010
56	TC फैजाबाद Faizabad	सोहावल Sohawal	2x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	12.12.2009
57	सम्भल Sambhal Muradabad		1x100						05.05.2010
58	गजरौला Gajrulla		2x100						12.05.2010
59	शमशाबाद रोड, आगरा (एल वी साइड)		1x160						30.05.2010
60	एटा		1x100						12.08.2010
61	ननौता (सहारनपुर)		1x160	1x100	1x40				28.01.2011
62	गोरखपुर द्वितीय		1x160						14.03.2011
63	कानपुर साउथ		1x60						20.04.2011
64	सेक्टर 129 नौयडा		2x160						04.06.2011
65	बिटूर		2x160						16.07.2011
66	झाँसी (एल.वी. साइड)		1x100						27.01.2012
योग/Total 220 केवी KV		Nos.	129	9	108	2	4	5	
		MVA	17170	580	4436	25	65	100	

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								
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 Jaserana	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 (फांऊंड्रीनगर) 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) Boneer (Aligarh-2)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	22.3.82
21.	TS अलीगढ़ Aligarh	अतरौली (अलीगढ़-3) Atrali (Aligarh-3)	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	20.3.2009
			1x63					
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 (मिन्टोपार्क) 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. 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
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	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	15.04.93
			1x40					
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	1x40	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	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	23.1.89
			1x63					
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
		IND.ESTATE						
		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)	औराई Aurai	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	
			1x40					
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. 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
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 2x12.5	Nil	Nil	Nil	Nil	27.09.08
55.	TE Bhadohi (S.R. Nagar)	गोपीगंज Gopiganj	1x20 1x40	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)	सिकन्दरामऊ Sikanderarao	1x40 1x12.5	Nil	Nil	Nil	Nil	29.3.84
59.	TS हाथरस (महामाया नगर)	सासनी Mathras (MM Nagar)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	26.8.09
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 Lalgargh	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.7.79
63.	TE आजमगढ़ Azamgarh	फूलपुर Phoolpur	2x20 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	26.08.04
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
68.	TC बदायुं Badaun	अमावां Amawan बदायुं Badaun	2x40 1x63 2x20	Nil	Nil	2x20	Nil	07.02.82
69.	TC बदायुं Badaun	बिसौली Bisauli	1x40 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	29.03.88
70.	TC बदायुं Badaun	गुन्नौर (बबराला) Gunnor (Babrala)	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	2x20	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	1x20 1x40	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 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	12.06.03
81.	TW बागपत Baghpat	सिंघौली Singhaul	1x40 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.98

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										
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	मौहददीपुर (गोरखपुर) Mohaddipur (Gorakhpur)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	13.3.87
100.	TE	गोरखपुर	Gorakhpur	कोड़ीराम Kodiram	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	23.07.76
101.	TE	गोरखपुर	Gorakhpur	शत्रुघनपुर 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	रठ Rath	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
					1x40					
104.	TW	बुलन्दशहर	Bulandshahar	बी.बी.नगर B.B. Nagar	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	05.02.09
105.	TW	बुलन्दशहर	Bulandshahar	बुलन्दशहर(भूड़)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	जहंगीराबाद 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.	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								
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 Jhinhana	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	1x40 1x63	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	1x20 1x40	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 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	13.1.06
137.	TW रामपुर Rampur	रामपुर Rampur	2x40 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	12/76
138.	TW रामपुर Rampur	टाण्डा Tanda	1x20 1x40	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.	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								
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 1x40 2x12.5	Nil	Nil	Nil	2x12.5	
146.	TE मिर्जापुर Mirzapur	जिग्ना Jigna	2x20 2x12.5	Nil	Nil	Nil	2x12.5	
147.	TE मिर्जापुर Mirzapur	मिर्जापुर Mirzapur	1x40 1x63	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 1x40	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	1x40 1x63	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. 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
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	डिवियापुर Debiapur	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	11.04.78
168.	TE मऊ Mau	दोहरीघाट Dohrightat	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 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	12.03.93
173.	TE मऊ Mau	सेमरी जमालपुर Semari Jamalpur	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	15.03.89
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	2x20	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 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
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 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	25.03.88
185.	TE वाराणासी Varanasi	गजोखर (पिंडरा) Gozakhar (Pindra)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	17.04.04
186.	TE वाराणासी Varanasi	राजा का तालाब Raja Ka talab	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.83
187.	TE वाराणासी Varanasi	वाराणासी कैंट Varanasi Cantt.	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil	12.12.91
188.	TE वाराणासी Varanasi	वाराणासी(मंडवाडी)Varanasi (Manduadia)	4x40 1x20	1x20	Nil	Nil	Nil	28.05.03
	TE वाराणासी Varanasi	बी एच यू BHU	1x40					
189.	TE वाराणासी Varanasi	वाराणासी (सारनाथ) Varanasi (Sarnath)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.06.80
190.	TE गाजीपुर Ghazipur	सैदपुर Saidpur	1x40 2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	20.05.81
191.	TE गाजीपुर Ghazipur	जमनिया Jamnia	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.05.73

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								
192.	TE गाजीपुर Ghazipur	गाजीपुर Ghazippur	2x40	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	हापुडरोड Hapur Road	1x40	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	1x20 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.11.03
208.	TS फतेहपुर Fatehpur	मालवां Malwan	3x40 1x20	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
स/C 132 KV के.वी. /KV								
213.	TS एम.के.नगर (कासगंज) M.K. Nagar	कासगंज Kasganj	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	
214.	TE कुशीनगर Kushinagar	कसिया Kasia	2x40 1x40	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	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	26.03.83
227.	TS ललितपुर Lalitpur	ललितपुर Lalitpur	1x40 2x40	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.)	3x40	2x20	Nil	Nil	Nil	27.03.87
234.	TC लखनऊ Lucknow	लखनऊ(टी.आर.टी.)Lucknow(T.R.T.)	2x40 1x63	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				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	1x40 1x63	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 पुवाया Powaya	1x20 1x40	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 Sidhauili	1x40	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.	गंजडुण्डवारा	Ganj Dundavara	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
258.	सैद नगली (एल वी साइड)	Said Nagali (L V Side)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.11
259.	खेकड़ा	Khekda	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	07.04.11
260.	घौरहरा	Ghaurhara	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	18.06.11
261.	मेहदावल	Mehdaval	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.08.11
262.	जहारी	Jahari	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	28.09.11
263.	डी०पी० एच	D.P.H.	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	20.10.11
264.	दयाल बाग	Dayal Bagh	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	15.11.11
265.	चकलवंशी	Chakalvansi	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	03.02.11
266.	विधुना	Vidhuna	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	21.02.11
267.	चन्दक	Chandak	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	02.03.11
योग-सी-132 के.वी. Total C-132 KV			NOS 501	16	3	9	8	
			MVA 23887	305	55	180	115	

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः)/continued

वर्ष 2011-12 हेतु पारेषण के 400/220/132 के.वी. उपकेन्द्रों की प्रगति

Progress of 400/220/132 KV transmission Substation for the Year 2011-12

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	उर्जीकरण की तिथि Date of Energisation	
1		2	3	
अ/A	765 केवी/KV	उन्नाव (नया)	1000	24.01.2012
ब/B	400 केवी/KV			
I	नये/New	शून्य	-	
		मुरादाबाद विस्तार	III (315-240)	21.01.2012
II	क्षमता वृद्धि/Increasing Capacity	मुरादाबाद विस्तार	II (315-240)	20.02.2012
		कुल योग/Total (I & II) अ/A	150	20.02.2012
स/C	220 केवी/KV			
I	नये/New			
1.	कानपुर साउथ (नया) Kanpur South	160		20.04.2011
2.	सेक्टर 129 नोयडा (नया) Sector-129 Noida	2x160		04.06.2011
3.	बिटूर (नया) Bithoor	2x160		4.7.11,16.7.11
4.	झांसी (एल.वी. साइड) Jhansi	Ix100		27.01.12
		योग (I) =	800	
II.	क्षमता वृद्धि/Increasing Capacity			
1	गोरखपुर द्वितीय विस्तार	II 160		27.05.2011
2	कानपुर साउथ विस्तार	II 60		04.06.2011
3	कानपुर साउथ विस्तार	III 60		31.07.2011
4	शामली विस्तार 220 / 33 के0वी0	60		05.08.2011
5	बांदा विस्तार	I (160-100)		18.08.2011
6	400 केवीव उन्नाव विस्तार	160		23.09.2011
7	शताब्दी नगर विस्तार	II (160-100)		17.11.2011
8	भरथना विस्तार	II 100		04.12.2011
9	ननौता विस्तार	100		22.03.2012
10	सिकन्दरा, आगरा विस्तार	I (160-100)		25.03.2012
		योग (II) =	880	
		कुल योग (I & II) =	1680	

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेंद्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	
द/D 132 केवी/KV			
I नये/New			
1.	खेकड़ा (नया) Khekda	I 40	07.04.2011
2.	घौरहरा (नया) Ghaurhara	20	18.06.2011
3.	मेहदावल (एल.वी.साइड)	I 20	30.08.2011
4.	जट्टारी (एल.वी.साइड) नया Jattari	I 40	28.09.2011
5.	डी०पी०एच० (एल.वी.साइड) D.P.H.	I 40	20.10.2011
6.	चकलवंशी (नया) Chakalvansi	20	03.02.2012
7.	विधुना	20	21.02.2012
8.	चन्दक	2x2	
9.	दयालबाग	2x40	15.11.11
		योग (I) = 320	
II. क्षमता वृद्धि/Increasing Capacity			
1.	बरेली टाउन विस्तार	I (63-40)	04.04.2011
2.	मेजा रोड विस्तार	I (40-20)	16.04.2011
3.	पुवांया विस्तार	I (40-20)	18.04.2011
4.	गाजीपुर विस्तार	II (40-20)	20.04.2011
5.	सोरौव विस्तार	I (40-20)	30.04.2011
6.	बढ़हलगंज विस्तार	II 20	07.05.2011
7.	भूर विस्तार	I (40-20)	09.05.2011
8.	220 केवी साहूपुरी विस्तार	20	12.05.2011
9.	220 केवी सीतापुर विस्तार	III (40-20)	18.05.2011
10.	वैशाली विस्तार	I(63-40)	21.05.2011
11.	केराकट विस्तार	I (40-20)	23.05.2011
12.	बिसौली विस्तार	II (40-20)	27.05.2011
13.	राठ विस्तार	I (40-20)	28.05.2011
14.	220 केवी सेक्टर-92E नोयडा	2x40	04.06.11, 06.07.11
15.	सम्भल विस्तार	20	14.06.2011
16.	मेरठ रोड, गाजियाबाद विस्तार	(63-20)	29.06.2011
17.	कसिया विस्तार	II (40-20)	06.07.2011
18.	शाहजहाँपुर विस्तार	I (40-20)	07.07.2011
19.	220 केवी अतरौली विस्तार	I (63-40)	07.07.2011
20.	हापुड रोड विस्तार	II (40-20)	08.07.2011
21.	220 केवी साहिबाबाद विस्तार	II (63-40)	12.07.2011
22.	220 केवी बिठूर विस्तार	140	16.07.2011
23.	चौदपुर विस्तार	I(63-40)	19.07.2011
24.	गौरीगंज विस्तार	I (40-20)	22.07.2011
25.	बोनेर विस्तार	20	26.07.2011
26.	बिलारी विस्तार	I (40-20)	27.07.2011
27.	बिलासपुर विस्तार	II (40-20)	02.08.2011
28.	220 केवी नेहटौर विस्तार	I (63-40)	04.08.2011
29.	220 केवी सम्भल विस्तार	20	30.08.2011
30.	220 केवी झांसी	I 40	15.12.2011
31.	नगली किठौर विस्तार	II (40-20)	07.09.2011
32.	आर० सी० ग्रीन विस्तार	II (40-20)	07.09.2011
33.	मिर्जापुर विस्तार	I (63-40)	11.09.2011
34.	220 केवी शताब्दी नगर विस्तार	III 40	16.09.2011
35.	220 केवी रीवा रोड विस्तार	II (40-20)	27.09.2011
36.	आनन्द नगर विस्तार	II (40-20)	27.09.2011
37.	सिंघावली विस्तार	II (40-20)	30.09.2011
38.	एस.जी.पी.जी.आई. लखनऊ विस्तार	III 40	03.10.2011
39.	हापुड-द्वितीय विस्तार	II 40	09.10.2011
40.	चन्दौसी विस्तार	20	10.10.2011
41.	खेकड़ा विस्तार	II 40	10.10.2011
42.	रामपुर विस्तार	III (40-20)	17.10.2011
43.	टांडा विस्तार	I (40-20)	21.10.2011
44.	बोदला विस्तार	(63-20)	01.11.2011
45.	चुनार विस्तार	II (40-20)	09.11.2011
46.	वाराणसी कैन्ट विस्तार	I (63-40)	24.11.2011
47.	औराई विस्तार	II (40-20)	24.01.2012

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1		2	3
48.	मंझनपुर विस्तार	II -20	25.11.2011
49.	मार्टिनपुरवा लखनऊ विस्तार	I (63-40)	13.12.2011
50.	प्रतापगढ़ विस्तार	II (40-20)	28.12.2011
51.	शंकरगढ़ विस्तार	II 20	28.12.2011
52.	२२० के०वी० सिम्भावली विस्तार	I (63-40)	02.01.2011
53.	खागा विस्तार	I (40-20)	13.01.2012
54.	कुण्डेसर विस्तार	I (40-20)	21.01.2012
55.	रोबर्टसगंज विस्तार	II (40-20)	19.01.2012
56.	२२० के०वी० सिकन्दराबाद विस्तार	III 40	24.01.2012
57.	गोपीगंज विस्तार	I (40-20)	24.01.2012
58.	डी०पी०एच० (एल.वी.साइड) विस्तार	II 40	27.01.2012
59.	जट्टारी (एल.वी.साइड) विस्तार	II 40	31.01.2012
60.	२२० के०वी० सेक्टर-१२६ नौयडा विस्तार	63	07.02.2012
61.	बदलापुर विस्तार	II 20	03.02.2012
62.	सैद नगली विस्तार	II 20	20.02.2012
63.	आवास-विकास, मुरादाबाद विस्तार	II 20	02.03.2012
64.	मिल्कीपुर विस्तार	II 20	03.03.2012
65.	गुजडुण्डवारा विस्तार	II 20	16.03.2012
66.	बदायूँ विस्तार	I (63-40)	28.03.2012
		योग (II) = 1725	
		कुल योग (C) = 2045	

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/A	765 केवी/KV लाइन/Line		-
1	765 के0वी0 आनपारा-उन्नाव लाइन (पूर्व में 409.03 स.किमी. लाइन 400 के0वी0 विभव पर ऊर्जाकृत थी)	1.9	03.05.2010
	dlg योग (A)	1.90	24.01.2012
ब/B	400 केवी/KV लाइन/Line		-
	dlg योग (A)	शून्य	
स/C	220 केवी/KV लाइन/Line		
1	220 केवी पनकी-फतेहपुर का लीलो कानपुर साउथ पर	2x3.7	20.04.2011
2	220 केवी ग्रेटर नोयडा-सैक्टर-129, नौयडा डी0सी0 लाइन	2x23.88	04.06.11, 18.06.11
3	220 केवी पनकी-उन्नाव लाइन का बिदूर पर लीलो	2x5.5	09.06.11
4	220 केवी रोजा-बदायूँ ।। सर्किट	95.45	13.06.11
5	220 केवी नेहतौर-मटोर लाइन	73.10	30.09.11
6	220 केवी सारनाथ-बीरापट्टी (रेलवे) लाइन	23.60	18.01.12
7	220 केवी बांदा-पारीक्षा लाइन	210.00	29.03.12
	dlg योग (C)	468.310	
द/D	132 केवी/KV लाइन/Line		
1	132 केवी जानसठ-खतौली लाइन का लीलो 400 के.वी. मुजफ्फरनगर पर	2x19.91	16.05.11
2	132 केवी पीलीभीत-बरखेरा बजाज शुगर मिल लाइन का डझइवर्जन	6.00	17.05.11
3	132 केवी सोनिक-बीघापुर लाइन	40.00	26.05.11
4	132 केवी देवरिया-नूनखर लाइन (रेलवे)	16.00	22.07.11
5	132 केवी फिरोजाबाद-नसीरपुर लाइन	28.425	11.08.11
6	132 केवी शाहजहाँपुर (220)-रोजा (रेलवे) लाइन	8.53	30.08.11
7	132 केवी बांगरमऊ-चकलवंशी लाइन	38.56	03.10.11
8	132 केवी मोहददीपुर-शत्रुघनपुर लाइन का लीलो 220 केवी गोरखपुर द्वितीय पर	2x4.5	21.10.11
9	132 केवी ग्रेटर नोयडा-आर0सी0ग्रीन-घरबारा-जे0जे0 (स्पॉट्स)	24.00	26.10.11
10	132 केवी बलरामपुर-उतरौला लाइन	18.50	31.10.11
11	132 केवी आगरा (400)-दयालबाग लाइन	1.20	14.11.11
12	132 केवी बबराला-टाटा कैमिकल लाइन	2.355	02.11.11
13	132 केवी दादानगर-ए टू जैड लाइन	3.11	30.11.11
14	132 केवी पारीछा-हंसारी-।। लाइन का लीलो 220 के0वी0 झांसी पर	2x1	12.12.11
15	132 केवी राठ-महोबा लाइन	50.853	24.12.11
16	132 केवी भरथना-विधूना लाइन	32.22	22.12.11
17	132 केवी टांडा, रामपुर-राना शुगर लाइन	10.00	18.01.12
18	132 केवी गोण्डा(220)-कुन्दरखी-प्रथम लाइन	19.96	01.02.12
19	132 केवी गजरौला(220)-गजरौला लाइन	9.00	06.02.12
20	132 केवी गजोखर(220)-केराकट लाइन	15.172	08.02.12
21	132 केवी बरखेरा-पीलीभीत-द्वितीय लाइन	19.996	10.02.12
22	132 केवी बरखेरा-पीलीभीत-प्रथम लाइन	19.996	14.02.12
23	132 केवी खम्बखेरा-निघासन डी0सी0 लाइन (शारदा नदी तक का) हिस्सा) 132के0वी0 लखीमपुरपलिया लाइन से जोड कर ऊर्जाकृत	17.000	18.02.12
24	132 केवी सम्मल(220)-सैद नगली लाइन	32.00	20.02.12
25	132 केवी खुर्जा-जट्टारी लाइन	35.20	24.03.12
26	132 केवी नेहतौर-लक्सर लाइन का लीलो 132 के.वी. चन्दक पर	2x4.5	31.03.12
	dlg योग (D)	507.897	

तालिका/ Table 3.5

वर्षवार कैपेसिटर्स क्षमता का विवरण 31.03.2012

Statement showing Year wise capacity of Capacitors up to 31.03.2012

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
2011-12	2233.04	2389.52	1026.98	5649.54	580	764.55	854.53	2199.08	1653.04	1624.97	172.45	3450.46

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:

31-03-2012 तक

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

As on 31-03-2012

एम.वी.ए.आर. VAR

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
<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 कैट 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	जहाँगीराबाद 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:

31-03-2012 तक

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

As on 31-03-2012

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
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:

31-03-2012 तक

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

As on 31-03-2012

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 Sarnath	-	10	
98	शाहगंज Shahganj	-	10	
99	शत्रुघ्नपुर 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:

31-03-2012 तक

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

As on 31-03-2012

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रों का नाम Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		11 के.वी. / 11 KV
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 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	जलेशर Jalesar	-	10	
115	झांसी (हसारी) Jhansi (Hasari)	-	30	
116	कर्वी Karvi	40	5	
117	खैर Khair	-	10	
118	कोसीकलां Kosi Kalan	-	10	
119	कृष्णानगर (कानपुर) Krishna Nagar (Kanpur)	-	15	
120	मथुरा Mathura	-	5	
121	निवकरौरी 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:

31-03-2012 तक

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

As on 31-03-2012

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	
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	डिवाई Debai	-	10	
142	देवबंद Deoband	-	5	
143	गजरौला Gajraula	-	10	
144	गजियाबाद (आई.ए.) Ghaziabad (I.A.)	-	30	2.0
145	गजियाबाद(बुलन्दशहर रोड)Ghaziabad(Buland Shahar. Road)	-	10	4.0
146	गजियाबाद (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:

31-03-2012 तक

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

As on 31-03-2012

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
168	सियाना Siyana	-	15	
169	सूरजपुर Surajpur	-	25	
170	ताजपुर Tajpur	-	15	
171	२२० के.वी. दादरी (2x20) 132 केवी	40	-	
172	२२० के.वी. अतरौली	-	10	
173	१३२ के.वी. नजीबाबाद	-	10	
174	१३२ के.वी. नकुर	-	10	
175	२२० के.वी. नौयडा सेक्टर-२०	-	10	
176	१३२ के.वी. दिबियापुर	-	10	
177	२२० के.वी. नरा	-	10	
178	१३२ के.वी. जानसठ	-	10	
179	१३२ के.वी. पुरकाजी	-	10	
180	१३२ के.वी. फूलपुर, आजमगढ़	-	10	
181	१३२ के.वी. छुटमलपुर	-	10	
182	१३२ के.वी. रायवेरली	-	10	
183	१३२ के.वी. प्रतापगढ़	-	10	
184	१३२ के.वी. फाउन्ड्री नगर आगरा	-	10	
185	१३२ के.वी. नौयडा-II भंगेल	-	10	
186	१३२ के.वी. खतौली	-	10	
187	१३२के.वी. भोपा रोड	-	10	
188	१३२ के.वी. लालूखेरी	-	10	
189	१३२ के.वी. कुण्डा	-	10	
190	१३२ के.वी. संडीला	-	10	
191	२२० के.वी. सेक्टर-६२, नौयडा	-	2x10	
192	१३२ के.वी. झिंझाना	-	10	
193	१३२ के.वी. पट्टी	-	10	
194	२२० के.वी. लोनी	-	10	
195	१३२ के.वी. लखीमपुर	-	10	
196	१३२ के.वी. देवबंद	-	10	
197	१३२ के.वी. दर्शन नगर, फैजाबाद	-	10	
198	१३२ के.वी. बांगरमऊ	-	10	

तालिका/ Table 3.6

199	१३२ के.वी. डिवई	-	10
200	१३३ के.वी. पलिया	-	10
201	२२० के.वी. साहूपुरी	40	-
202	१३२ के.वी. गंगोह	-	10
203	१३२ के.वी. अम्बाला रोड	-	10
204	२२० के.वी. गजरौला	40	-
205	१३२ के.वी. सासरौल	-	10
206	१३२ के.वी. लालगंज (प्रतापगढ़)	-	10
207	१३२ के.वी. झूसी	-	10
208	२२० के.वी. पनकी	40	-
209	२२० के.वी. सम्भल	40	-
210	१३२ के.वी. हण्डिया	-	10
211	२२० के.वी. नौबस्ता कानपुर	40	-
212	२२० के.वी. शामली	20	-
213	२२० के.वी. सिकन्दराबाद	40	-
214	२२० के.वी. अतरौली	40	-
215	१३२ के.वी. नोयडा सेक्टर ४५	-	10
216	१३२ के.वी. हंसारी	-	10
217	२२० के.वी. मोदी पुरम्	20	-
218	१३२ के.वी. साधना	-	10
219	१३२ के.वी. नोयडा सेक्टर ४५	-	10
220	१३२ के.वी. परतापुर	-	10
221	२२० के.वी. मैनपुरी	-	10
222	२२० के.वी. ननौला	40	-
223	१३२ के.वी. बागपत	-	10
224	१३२ के.वी. नोयडा सेक्टर ६६	-	20
225	१३२ के.वी. दादा नगर	-	10
226	२२० के.वी. बड़ौत	-	10
227	२२० के.वी. एटा	-	10

तालिका/ Table 3.7

जोन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2012

Zonewise Secondary Substations as on 31-03-2012

क्र.संख्या S.N.	जोनपद 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.
Pashcimanchal					
Meerut Zone मेरठ जोन					
1	Bagpat बागपत	-	-	50	655.00
2	Bulandshahar बुलन्दशहर	-	-	81	882.50
3	Ghaziabad गाजियाबाद	1	32.50	99	1424.00
4	Meerut मेरठ	1	5	79	1118.00
5	Gautambudha Nagar गौतमबुद्ध नगर	-	-	46	839.00
	Total	2	37.50	355	4918.50
Saharanpur Zone सहारनपुर जोन					
6	Saharanpur सहारनपुर	1	10.00	76	906.00
7	Muzaffar Nagar मुजफ्फरनगर	2	67.50	119	1380.00
	Total	3	77.50	195	2286.00
Moradabad Zone मुरादाबाद जोन					
8	Bijnore बिजनौर	-	-	55	657.00
9	Moradabad मुरादाबाद	1	5.00	70	737.00
10	J.P. Nagar जे.पी.नगर	-	-	37	430.00
11	Rampur रामपुर	-	-	30	264.50
	Total	1	5.00	192	2088.50
Pashcimanchal Total					
		6	120.00	742	9293.00
Dakshinanchal					
Agra Zone आगरा जोन					
12	Agra (Urban) आगरा (शहर)	-	-	55	569.00
13	Agra (Rural) आगरा (देहात)	-	-	66	698.00
14	Aligrah (Urban) अलीगढ़(शहर)	-	-	28	295.50
15	Aligrah (Rural) अलीगढ़(देहात)	-	-	52	428.50
16	Etah एटा	-	-	38	287.00
17	Firozabad फिरोजाबाद	-	-	60	533.00
18	Hathras हाथरस	-	-	42	353.00
19	Mainpuri मैनपुरी	-	-	30	225.00
20	Mathura मथुरा	-	-	51	558.00
	Total	0	0.00	422	3947.00
Kanpur Zone कानपुर जोन					
21	Auraiya औरैया	-	-	15	112.00
22	Etawah इटावा	-	-	31	226.00
23	Farrukhabad फरुखाबाद	-	-	21	231.00
24	Kannauj कन्नौज	-	-	13	131.00
25	Kanpur (Dehat) कानपुर(देहात)	-	-	46	382.00
	Total	0	0.00	126	1082.00
Jhanshi Zone झांसी जोन					
26	Banda बांदा	-	-	22	172.50
27	Chitrakot चित्रकूट	-	-	16	140.00
28	Hamirpur हमीरपुर	-	-	16	174.00
29	Jalaun जालौन	-	-	24	200.00
30	Jhansi झांसी	1	18	32	380.00
31	Lalitpur ललितपुर	2	20	10	87.00
32	Mahoba महोबा	3	31	10	73.00
	Total	6	69.00	130	1226.50
Dakshinanchal Total					
		6	69.00	678	6255.50
Madhyanchal					
Lucknow Zone लखनऊ जोन					
33	Hardoi हरदोई	1	10.00	38	222.00
34	Lakhimpur Kheri लखीमपुर खीरी	1	5.00	32	241.00
35	Rae Bareli रायबरेली	-	-	33	269.00
36	Sitapur सीतापुर	2	15.00	22	132.00
37	Unnao उन्नाव	-	-	26	216.00
	Total	4	30.00	151	1080.00

Faizabad Zone फैजाबाद जोन					
38	Ambedkar Nagar अम्बेडकर नगर	-	-	19	147.00
39	Bahraich बेहराइच	-	-	15	108.00
40	Balrampur बलरामपुर	-	-	8	51.00
41	Barabanki बाराबंकी	-	-	25	166.00
42	Faizabad फैजाबाद	-	-	34	291.50
43	Gonda गोंडा	-	-	18	136.00
44	Shrawasti श्रावस्ती	-	-	7	29.00
45	Sultanpur सुल्तानपुर	-	-	40	251.00
Total		0	0.00	166	1179.50
Bareilly Zone					
46	Bareilly बरेली	1	15.00	43	345.00
47	Badaun बदायूं	2	42.50	39	302.50
48	Pilibhit पीलीभीत	-	-	19	135.50
49	Shahjhanpur शाहजहाँपुर	7	68.00	24	161.50
Total		10	125.50	125	944.50
50	LESA लेसा	0	0.00	79	1299.00
Madhyanchal Total		14	155.50	521	4503.00
Poorvanchal					
Varansai Zone वाराणसी जोन					
51	Chandauli चन्दौली	-	-	20	181.00
52	Ghazipur गाजीपुर	-	-	37	261.00
53	Jaunpur जौनपुर	-	-	42	336.00
54	Mirzapur मिर्जापुर	-	-	28	196.50
55	Sant Ravi Das Nagar संत रविदास नगर	-	-	18	131.00
56	Sonebhadra सोनभद्र	-	-	31	189.50
57	Varansi वाराणसी	-	-	65	779.50
Total		0	0.00	241	2074.50
Gorakhpur Zone गोरखपुर जोन					
58	Basti बस्ती	-	-	32	195.00
59	Deoria देवरिया	-	-	24	163.00
60	Gorakhpur (Urban) गोरखपुर (शहर)	-	-	23	330.00
61	Gorakhpur (Rural) गोरखपुर (देहात)	-	-	28	153.00
62	Kushi Nagar कुशीनगर	-	-	16	110.00
63	Maharaj Ganj महाराजगंज	-	-	18	94.00
64	Sant Kabir Nagar संत कबीर नगर	-	-	11	100.00
65	Sidharth Nagar सिद्धार्थ नगर	-	-	16	81.50
Total		0	0.00	168	1226.50
Azamgarh Zone आजमगढ़ जोन					
66	Azamgarh आजमगढ़	-	-	58	389.00
67	Ballia बलिया	-	-	31	238.50
68	Mau मऊ	-	-	36	276.50
Total		0	0.00	125	904.00
Allahabad Zone अलीगढ़ जोन					
69	Allahabad इलाहाबाद	-	-	99	986.00
70	Fatehpur फतेहपुर	-	-	30	272.50
71	Kaushambi कौशांबी	-	-	19	139.00
72	Pratapgarh प्रतापगढ़	-	-	46	270.50
Total		0	0.00	194	1668.50
Poorvanchal Total		0	0.00	728	5873.50
73	KESCO केस्को	0	0.00	74	987.00
Grand Total		26	344.50	2743	26911.50
No. of 66/37.5, 33KV & 66/11		26		-	344.50
No. of 37.5, 33/11, 6.6, 3.3KV		2743		-	26911.50
Grand Total		2769			27256.00

तालिका/ Table 3.7 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2011-12 में मार्च 2012 तक क्षेत्रवार द्वितीय प्रणालीगत 33 केवी उपकेन्द्र एवं लाइनों का विवरण

Zonewise details of Secondary System Substation & Lines for the Year 2011-12 ending 31-03-2012

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	13	70	
2	मेरठ Merrut	10	90	30	148	56.00
3	मुरादाबाद Muradabad	8	45	24	111	54.73
4	अलीगढ़ Aligarh	21	110	10	48	162.00
5	आगरा Agra	25	130	13	57	227.38
6	कानपुर (केस्को सहित) Kanpur	10	54	2	7	102.36
7	झांसी Jhanshi	4	20	12	42	64.00
8	चित्रकूट (बाँदा) Chitrakoot	5	30	8	31	55.00
9	बरेली Bareilly	1	5	13	50	12.00
10	लखनऊ Lucknow (लेसा सहित)	6	40	10	44	20.90
11	फैजाबाद Faizabad	2	10	6	29	33.90
12	देवीपाटन Devipattan	0	0	1	5	0.00
13	गोरखपुर Gorakhpur	4	20	14	60	51.60
14	बस्ती Basti	0	0	6	27	0.00
15	आजमगढ़ Azamgarh	1	5	4	19	84.62
16	मिर्जापुर Mirzapur	1	5	4	17	11.05
17	वाराणसी Varansi	5	50	7	25	39.10
18	इलाहाबाद Alahabad	8	50	6	24	96.00
योग		124	734	194	847	1199.58

तालिका/ Table 3.8

जनपदवार ट्रान्सफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31-03-2012 को

Districtwise Transformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2012

क्षमता / CAPACITY एम. वी. ए. / MVA

क्र. सं.	जनपद	प्राथमिक उपकेन्द्रों पर At Primary Substation			द्वितीय प्रणाली उपकेन्द्रों पर At Secondary Substation		
Sl. No.	District	765/400 के.वी./KV	400/220/33 के.वी./KV	220/132 एवं/and 220/33 के.वी./KV	132/66, 132/ 37.5, 132/33 132/25, 132/11 एवं/and 132/6.6 के.वी./KV	66के.वी./KV उपकेन्द्र Sub Station 66/37.5,33,11 के.वी KV क्षमता Capacity एमवीए MVA	37.5,33/11,6.6,3.3केवी./KVS/S क्षमता Capacity एमवीए MVA
1	2	3	4	5	6	7	8
1	आगरा Agra	-	945	740	849	-	1267
2	अलीगढ़ Aligarh	-	-	293	480	-	723
3	इलाहाबाद Allahabad	-	-	940	1005	-	986
4	आजमगढ़ Azamgarh	-	555	320	340	-	389
5	बदायूँ Badaun	-	-	330	280	42.5	302.50
6	बहराइच Bahraich	-	-	-	120	-	108
7	बलिया Ballia	-	-	-	160	-	238.50
8	बाँदा Banda	-	-	260	160	-	172.50
9	बाराबंकी Barabanki	-	-	-	100	-	166
10	बरेली Bareilly	-	630	520	458	15	345
11	बस्ती Basti	-	-	260	120	-	195
12	संतरविदासनगर (Sant Ravi das Nagar)	-	-	-	205	-	131
13	बिजनौर Bijnor	-	-	343	540	-	657
14	बुलन्दशहर Buland Shahar	-	-	580	660	-	655
15	देवरिया Deoria	-	-	200	180	-	163
16	एटा Etah	-	-	200	120	-	287
17	इटावा Etawah	-	-	400	200	-	226
18	फैजाबाद Faizabad	-	-	200	220	-	291.50
19	फर्रुखाबाद Farukhabad	-	-	-	180	-	231
20	फतेहपुर Fatehpur	-	-	260	480	-	272.50
21	फिरोजाबाद Firozabad	-	-	360	383	-	533

तालिका/Table 3.8 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8
22	गाजियाबाद Ghaziabad	-	945	1260	1370	32.5	1424.00
23	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	-	945	1060	952	-	839.00
24	गाजीपुर Ghazipur	-	-	200	300	-	261.00
25	गोंडा Gonda	-	-	260	120	-	136.00
26	गोरखपुर Gorakhpur	-	315	680	473	-	483
27	हरदोई Hardoi	-	-	100	120	10	222
28	हमीरपुर Hamirpur	-	-	-	140	-	174
29	जालौन Jalaun	-	-	200	200	-	200
30	जौनपुर Jaunpur	-	-	320	340	-	336
31	झाँसी Jhansi	-	-	100	268	18	380
32	कानपुर देहात Kanpur Rural	-	-	-	140	-	382
33	कानपुर Kanpur (कैस्को/KESCO)	-	480	1100	843	-	987
34	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	-	-	-	192.5	5	241
35	ललितपुर Lalitpur	-	-	-	80	20	87
36	लखनऊ Lucknow	-	480	1120	1023	-	1299
37	महाराजगंज Maharajganj	-	-	-	120	-	94
38	मैनपुरी Mainpuri	-	-	300	120	-	225
39	मथुरा Mathura	-	-	260	423	-	558
40	मऊ Mau	-	400	-	380	-	276.50
41	महोबा Mahoba	-	-	-	60	31.0	73
42	मेरठ Meerut	-	-	640	783	5.0	1118
43	मिर्जापुर Mirzapur	-	-	-	313	-	196.50
44	मुरादाबाद Muradabad	-	630	560	595	5.0	737
45	मुजफ्फरनगर Muzzafar Nagar	-	945	960	1198	67.5	1380
46	पीलीभीत Pilibheet	-	-	-	100	-	135.50
47	प्रतापगढ़ Pratapgarh	-	-	-	200	-	270.50
48	रायबरेली Raebareli	-	-	-	280	-	269
49	रामपुर Rampur	-	-	-	290	-	264.50

तालिका/ Table 3.8 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8
50	सहारनपुर Saharanpur	-	100	480.0	646	10	906
51	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	-	-	320.0	180	68	161.50
52	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	-	-	-	120	-	81.50
53	सीतापुर Sitapur	-	-	220	160	15.0	132
54	सोनभद्र Sonebhadra	-	-	-	205	-	189.50
55	सुलतानपुर Sultanpur	-	480	320	140	-	251
56	उन्नाव Unnao	1000	790	200.0	212.5	-	216
57	वाराणसी Varanasi	-	555	350	620	-	779.50
58	अम्बेडकरनगर Ambedker Nagar	-	-	-	120	-	147
59	औरैया Auraiya	-	-	-	80	-	112
60	बागपत Bagpat	-	-	320	400	-	655
61	बलरामपुर Balrampur	-	-	-	60	-	51
62	चित्रकूट Chitrakoot	-	-	-	80	-	140
63	चंदौली Chandauli	-	-	480	140	-	181
64	हाथरस Hathras	-	-	260	355.5	-	353
65	जे.पी.नगर J.P. Nagar	-	-	200	300	-	430
66	कन्नौज Kannauj	-	-	200	160	-	131
67	कौशाम्बी Kaushambi	-	-	-	212.5	-	139
68	कुशीनगर Kushinagar	-	-	-	120	-	110
69	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	-	-	-	100	-	100
70	श्रावस्ती Shrawasti	-	-	-	-	-	29.0
71	कासगंज(मांकाशीरामनगर)Kasganj(M.K.Nagar)	-	-	-	80	-	-
72	अमेठी Amethi	-	-	-	100	-	-

^mi HkkDrk gekjs ifjIj dk
 vR; r egRoiwkZ vkxUrøp gA
 og ge ij vkfJr ugha gA ge
 ykx ml ij vkfJr gA og
 gekjs dk; Z ea 0; o/kku ugha g\$
 og gekjs0; ol k; dsfy; sckgjh
 0; fDr ugha gA og gekjk vax
 gA ml dh I øk djds ge ml
 ij dkbZ mi dkj ugha djrs g\$
 oju~ , d k vol j nøj og ge
 ij mi dkj djrk gA**

&egkRek xk/kh

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 Electrified/ Energised (Cumulative Total Nos. at the end of the year)					संख्या Nos.
वर्ष Year	ग्रामों का विद्युतीकरण/ Electrified Villages				राजकीय नलकूप एवं नहर State Tubewells & Canals
	के.वि.प्र. की परिभाषा से By CEA Definition	एल.टी. मेन्स द्वारा by LT Mains	अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste Basties	निजी नलकूप Private Tubewells	
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
2011-12	-	87086	98369	994644	29595

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 : 31-03-2012 तक

Districtwise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2012

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.मेन्स/ 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	302	887	997	24249
फिरोजाबाद Firozabad	795	297	725	763	15398
अलीगढ़ Aligarh	1180	638	1123	1449	45319
हथरस Hathras (M.M. Nagar)	656	143	596	49	1500
एटा Etah	1517	312	1509	11	241
मा. कांशीराम नगर M. K. Nagar		348		1548	17057
मैनपुरी Mainpuri	821	439	807	952	12347
मथुरा Mathura	736	02	704	910	17672
योग Total:	6608	2481	6351	6679	133783
इलाहाबाद ALLAHABAD					
इलाहाबाद Allahabad	2802	922	2802	4158	26750
कौशाम्बी Kaushambhi	742	294	715	140	
फतेहपुर Fatehpur	1353	470	1315	1698	18428
प्रतापगढ़ Pratapgarh	2182	107	1960	2007	12141
योग Total:	7079	1793	6792	8003	57319
बरेली BAREILLY					
बदायूँ Badaun	1782	1221	1677	1714	19952
बरेली Bareilly	1865	686	1799	1809	7632
शाहजहाँपुर Shahjahanpur		466	1832		12267
भीमनगर Bhimnagar	2157	180		1903	290
पीलीभीत Pilibhit	1216	137	989	1052	7753
योग Total:	7020	2690	6297	6478	47894

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

1	2	3	4	5	6
फैजाबाद FAIZABAD					
बाराबंकी Barabanki	1821	229	1686	2051	7227
फैजाबाद Faizabad	1247	647	2364	1771	29541
अम्बेडकर नगर Ambedkar Ngr.	1675	436		246	
सुलतानपुर Sultanpur	2499	419	2499	3375	18370
छत्रपतिसाहूजी महाराज नगर Chhatrapati sahuji maharaj nagar		229			
योग Total:	7242	2165	6549	7443	55138
गोरखपुर GORAKHPUR					
देवरिया Deoria	2008	899	1569	3081	9591
कुशीनगर Kushinagar	1572	157	1506	151	
गोरखपुर Gorakhpur	2924	1031	2472	2792	8939
महाराजगंज Maharajganj	1203	267	1128	1114	377
योग Total:	7707	2322	6675	7138	18907
बस्ती BASTI					
बस्ती Basti	3156	547	2273	3347	9707
संत कबीरदास नगर Sant Kabirdas Nagar	1576	408	1156	218	
सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	2338	329	1906	2081	2593
योग Total:	7070	1284	5335	5646	12300
झाँसी JHANSI					
जालौन Jalaun	937	605	864	863	4120
झाँसी Jhansi	764	104	764	892	5001
ललितपुर Lalitpur	697	01	696	757	2226
योग Total:	2398	710	2324	2512	11347

तालिका/ Table 4.2 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
चित्रकूट CHITRAKUT					
हमीरपुर Hamirpur	521	537	482	965	6764
महोबा Mahoba	421	02	419	4	
बाँदा Banda	682	513	661	1241	8505
चित्रकूट	545	05	481	92	
Chitrkut					
योग Total:	2169	1057	2043	2302	15269
आजमगढ़ AZAMGARH					
आजमगढ़ Azamgarh	3792	418	3412	4346	32345
मऊ mau	1499	298	1365	1478	12915
बलिया Balia	1830	751	1695	1773	13337
योग Total:	7121	1467	6472	7597	58597
कानपुर KANPUR					
इटवा Itawa	686	384	635	1859	10586
औरैया Auraiya	776	308	695	50	
फर्रुखाबाद Farrukhabad	883	335	777	1642	20349
कन्नौज Kannauj	693	236	639	31	210
कानपुर न. Kanpur N.	909	334	852	1798	14842
कानपुर दे. Kanpur D.	971	359	937	111	
योग Total:	4918	1956	4535	5491	45987
लखनऊ LUCKNOW					
हरदोई Hardoi	1901	511	1851	2360	5993
खीरी Khiri	1709	739	1662	2046	16455
लखनऊ Lucknow	822	362	822	1186	9932
रायबरेली Rae Bareli	1733	273	1733	3463	18968
सीतापुर Sitapur	2321	586	2060	2296	6235
उन्नाव Unnao	1689	173	1634	2071	6385
योग Total:	10175	2644	9762	13422	63968
सहारनपुर SAHARANPUR					
मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	893	325	886	1069	62866
सहारनपुर Saharanpur	1264	525	1263	1030	43142
प्रबुद्ध नगर Prabudhnagar		97			
योग Total:	2157	947	2149	2099	106008

तालिका/ Table 4.2 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
मेरठ MEERUT					
बुलन्दशहर Bulandshahr	1126	460	1092	1339	60226
गौतमबुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	392	94	840	659	21190
गाजियाबाद Ghaziabad	522	213			
मेरठ Meerut	622	321	614	2	72842
बागपत Bagpat	290	234	286	1023	1790
योग Total:	2952	1322	2832	3023	156048
मुरादाबाद MURADABAD					
भीम नगर Bheem Nagar		399	-	-	290
बिजनौर Bijnore	2148	673	1781	1333	40810
रामपुर Rampur	1092	321	1048	1056	9720
मुरादाबाद Moradabad	1559	504	1447	1920	47506
जे०पी० नगर J.P. Nagar		299	933	512	1675
योग Total:	5739	2196	5187	4821	99711
देवीपटन DEVIPATAN					
गोण्डा Gonda	1815	476	1678	2723	6768
बलरामपुर Balrampur	999	319	779	148	
बहराइच Bahraich	1204	516	1883	2152	4582
श्रावस्ती Shravasti	679	163		152	
योग Total:	4697	1474	4340	5175	11350
वाराणसी VARANASI					
गाजीपुर Ghazipur	2665	771	1681	1594	28814
जौनपुर Jaunpur	3290	470	2413	3123	30089
वाराणसी Varanasi	1289	684	911	2174	30138
चन्दौली Chandauli	1419	245	1295	34	
योग Total:	8663	2170	6300	6925	89041
मिर्जापुर MIRZAPUR					
मिर्जापुर Mirzapur	1767	393	1342	2043	8275
संत रविदास नगर Santravidas Nagar	1097	492	601	90	
सोनभद्र Sonebhadra	1363	0	1178	1474	1491
योग Total:	4227	885	3121	3607	9766
कुल योग	97942	29595*	87086	98369	994644
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.

rkfydk@Table 5.1

Åtkl dh mi yC/krk] foØ; grq Åtkl , oa i kjsk.k , oa forj.k gkfu; k;

fe-; w

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

M.U.

वर्ष	आयात को सम्मिलित करते हुये बस बार पर उपलब्ध कुल ऊर्जा	पारेषण एवं वितरण हानियाँ	विक्रय हेतु उपलब्ध कुल ऊर्जा	बस पर उपलब्ध कुल ऊर्जा की प्रतिशत हानियाँ
Year	Total Energy available at Bus Bar including Gross Import	Transmission Distribution Losses	Total Energy available for Sale	%age Loss to the total Energy Available at Bus
1	2	3	4	5
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
2011-12	73919	23115	50804	31.2

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

** उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh

rkfydk@Table 5.2

Category-wise consumers served

l d; k

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
2011-12	10485305	1160634	66018	181741	8824	10071	11	876338	6	1	12788949

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)

rkfydk@Table 5.3

fdykokV

Js khokj l a kft r Hkkj Category-wise connected Load

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
2011-12	17844381	2914152	454822	5986877	195685	329276	222750	5447018	8022	45000	33447983

* 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

rkfydk@Table 5.4

Js khokj Å tkz foØ; Category-wise Energy sold

fefy; u ; fuV

½dkS'bd ea fy[ks val dgy ; ks dk i fr'kr n'kkr's gA½ (Figures in brackets indicate percentage of total)

Million Unit

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	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(3.3)	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)
2011-12	18424 (37.9)	3608 (7.4)	1326.7 (2.7)	13379.2 (27.5)	703 (1.4)	1325.9 (2.7)	709.4 (1.4)	8755.8 (18)	43.36 (0.08)	337.35 (0.69)	48613 (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

rkfydk@Table 5.5

#i ; s yk[k ea

o"kbkj , oa Js khokj jktLo fu/kkj .k Yearwise and categorywise Revenue Assessed

Rs. In Lac

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग	ट्रैक्शन	कृषि	थोक आपूर्ति	विविध	योग
Year	Domestic	Commercial	Intitutional	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	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 (28.76)	148179.93 (10.93)	52798.48 (3.89)	511895.51 (37.75)	23814.33 (1.75)	38773.11 (2.86)	26452.92 (1.95)	153214.32 (11.30)	1441.66 (0.10)	9202.17 (0.67)	1355664.63 (100)
2010-11	462085 (27.97)	173893 (10.52)	57786 (3.49)	578076 (34.5)	33284 (2.01)	50746 (3.07)	31172 (1.88)	187135 (11.32)	77535 (4.69)	8354 (0.50)	1652066 (100)
2011-12	513770 (27.97)	196671 (10.70)	63371 (3.45)	722874 (39.36)	39758 (2.16)	60420 (3.29)	32090 (1.74)	195218 (10.63)	1979 (0.10)	10292 (0.56)	1836443 (100)

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

rkfydk@Table 5.6

dy foØhr Åtkl %½, oe~jktLo fu/kkj.k %½ dk Jskhokj ifr'kr

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

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक	सार्वजनिक	ट्रैक्शन	कृषि	थोक	विविध	योग
Year	Domestic	Commercial	Institutional	Industrial	Public	P.W.W. & Sewage Pumping	Traction	Agriculture	Bulk Supply	Miscellaneous	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
2011-12	37.9/27.97	7.4/10.7	2.7/3.45	27.5/39.32	1.4/2.16	2.7/3.29	1.4/1.74	18/10.63	0.08/0.1	0.69/0.56	100/100

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.

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 Paise/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
2011-12	278	540	222	467	377

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

rkfydk@Table 5.8

Jskhokj cdk; k jktLo %o"K ds vlr ea

#i ; s djkm+ ea

Category-wise Revenue Arrears : At the end of Year

Rupees in crore

क्र.सं.	श्रेणी का नाम	3/99	3/2000	3/2001*	3/2002	3/2003	3/2004	3/2005	3/2006	3/2007	3/2008	3/2009	3/2010	3/2011	3/2012
Sl. No.	Category														
गैर सरकारी Non-Government															
1	घरेलू Domestic	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	9862.06
2	औद्योगिक Industrial														
(अ)	लघु एवं मध्यम Small & Medium	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	786.33
(ब)	बड़े उद्योग Heavy Industry	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	620.14
3	निजी नलकूप Private Tubewells	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	2489.11
4	ट्रैक्शन Traction	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	37.9
5	वाणिज्यिक Commercial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2470.2
6	संस्थागत Institutional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	425.31
7	अन्य प्रान्त Other States	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	4.96
8	लाइसेन्सी Licensee	2.05	2.05	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	-	-	-
9	सरकारी विद्युत आपूर्ति Co-operative Electric Supply	71.00	71.00	71.00	71.00	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-
10	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	772.05
11	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		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	17468.62
सरकारी Government															
(I)	नगरीय उपक्रम Public Sector														
(अ)	सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	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	1302.36
(ब)	सार्वजनिक जलकल एवं सीवेज P.W.W. & Sewage	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	2336.70
(II)	कृषि Agriculture														
	सरकारी नलकूप एवं पम्प कैनाल Govt. Tubewells and Pump Canal	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	4409.99
योग सरकारी Total Government		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	8049.05
कुल योग Grand Total		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	25517.67

* include U.P. & Uttaranchal

rkfydk@Table 5.9

tui nokj l a k f t r H k j , o a m i H k k D r k v k a d h l a ; k f n u k a d 31-03-2012rd

Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2012

क्र.सं. Sl.No.	जनपद का नाम Name of District	उपभोक्ताओं की संख्या Numbers of Consumers					संयोजित भार मेगावाट Connected load MW				
		31.3.08	31.3.09	31.3.10	31-3-11	31.3.12	31.3.08	31.3.09	31.3.10	31.3.11	31.3.12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	आगरा Agra	402568	426466	451482	175380	93999	1139	1191	1262	577	607
2	अलीगढ़ Aligarh	238371	254838	283141	286597	307612	798	827	897	864	943
3	इलाहाबाद Allahabad	321108	347088	371793	388873	414201	978	1090	1194	1261	1302
4	अम्बेडकर नगर Ambedkar Naga	96206	96648	106174	110601	112618	198	192	206	215	224
5	आजमगढ़ Azamgarh	177168	185080	200081	215894	231798	345	380	384	424	448
6	औरैया Auraiya	37848	45140	51923	58839	73227	92	148	141	149	167
7	बदायूँ Badaun	107510	113475	122265	126051	125691	225	236	256	271	281
8	बहराइच Bahraich	58390	62261	79661	85307	86328	116	621	132	143	149
9	बलिया Ballia	103512	157176	106052	109048	114043	158	232	261	424	218
10	बाँदा Banda	47119	53280	56377	63185	68818	105	113	117	136	147
11	बाराबंकी Barabanki	106280	117196	121284	124565	130545	206	222	231	241	247
12	बरेली Bareilly	242147	251487	273561	295397	308114	399	436	556	600	638
13	बस्ती Basti	96108	102593	105627	122489	134263	158	177	727	197	217
14	बिजनौर Bijnor	231590	239959	253004	273196	321084	627	670	690	721	748
15	सन्त रविदास नगर (भदोही) (Sant Ravidas Nagar)	57050	68801	64183	66856	72770	153	159	175	175	184
16	बलरामपुर Balrampur	52723	53639	54175	54988	55667	80	106	97	97	99
17	बुलन्दशहर Bulandshahr	202389	220103	228537	233631	257367	562	627	660	695	757
18	बागपत Bagpat	127192	137604	150940	157694	166895	417	441	470	484	503
19	चन्दौली Chandauli	45220	45591	37619	39571	41028	152	136	149	160	173
20	देवरिया Deoria	122012	129330	134545	147600	158955	198	206	215	248	327
21	एटा Etah	98490	104172	115414	75026	77514	257	283	330	203	188
22	एम. के. नगर	-	-	-	-	5859	-	-	-	-	148
23	इटवा Etawah	71722	88636	93690	101089	102252	173	200	214	228	245
24	फैजाबाद Faizabad	148906	158409	165509	157890	166159	239	270	276	274	290
25	फर्रुखाबाद Farukhabad	78302	85578	90672	91941	98834	189	202	215	194	207
26	फतेहपुर Fatehpur	84739	85960	94141	100487	103294	242	257	329	395	411
27	फिरोजाबाद Firozabad	124761	138290	145534	154248	164598	327	329	352	385	410
28	गाजियाबाद Ghaziabad	563708	612244	642847	69714	721218	1998	2158	2330	2549	2697
29	गाजीपुर Ghazipur	126641	126293	134955	139181	144649	279	284	353	337	380
30	गोडा Gonda	87846	102392	102391	113132	115428	129	149	151	166	206
31	गोरखपुर Gorakhpur	267368	276458	300421	322179	322242	514	558	627	660	659
32	गौतमबुद्धनगर Gautam Budh Nagar	182161	195782	207519	218220	233953	1267	1414	1556	1760	1977
33	हमीरपुर Hamirpur	35344	38858	39305	49334	52487	108	113	131	155	160
34	हरदोई Hardoi	83540	88043	109456	112729	114796	159	164	192	203	208
35	जालौन Jalaun	67495	60833	61777	74595	77004	142	140	141	152	165
36	जौनपुर Jaunpur	172211	182497	195285	205579	208734	347	395	426	443	482

rkfydk@Table 5.9 10e'k% (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
37	झाँसी Jhansi	113884	122341	130083	149279	159774	235	247	266	334	347
38	ज्योतिबा फुलेनगर Jyotiba Fule Ngr.	75213	79894	90853	1116819	127259	254	306	332	353	380
39	कानपुर देहात Kanpur Rural	89201	96453	105332	1007597	135392	322	321	319	334	391
40	कानपुर शहर Kanpur Nagar	1	1	496485	540117	566597	1249	1425	1568	158	1630
41	कौशाम्बी Kaushambi	41073	44132	46894	54305	56794	121	137	154	171	179
42	कन्नौज Kannauj	69420	45080	48687	58538	63267	123	128	139	147	161
43	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	101451	90578	105912	123464	137093	204	202	214	216	248
44	ललितपुर Lalitpur	31234	35152	39437	53924	62605	66	73	87	103	112
45	लखनऊ Lucknow	582004	608556	625615	662776	694645	1228	1273	1328	172	1830
46	महाराजगंज Maharajganj	70975	84307	102003	123816	137991	86	132	164	231	244
47	मैनपुरी Mainpuri	53476	55353	64767	80148	95596	149	164	174	184	192
48	महामाया नगर (हाथरस) Mahamaya Nagar (Hathras)	89682	97516	103593	122555	131829	196	242	255	310	332
49	महोबा Mahoba	23325	26618	30108	39617	46465	39	45	53	71	79
50	मथुरा Mathura	176812	190742	206362	231822	271556	417	465	502	591	660
51	मऊ Mau	110035	112429	122553	140383	164560	231	232	251	312	351
52	मेरठ Meerut	377062	405437	537095	487534	518298	1000	1076	1174	135	145
53	मिर्जापुर Mirzapur	97165	106182	123707	105893	105599	220	211	267	372	282
54	मुरादाबाद Muradabad	239953	242387	257447	294242	315400	572	655	700	758	829
55	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	314765	332623	355370	394228	421829	911	994	1061	1238	1330
56	कुशीनगर Kushinagar	91650	95678	99834	115309	129815	139	130	155	188	220
57	पीलीभीत Pilibhit	68764	68045	73487	83426	127815	103	107	117	132	142
58	प्रतापगढ़ Pratapgarh	109073	122763	134626	151076	163103	253	268	289	346	358
59	रायबरेली Raebareli	137048	149438	156232	267853	300281	281	310	326	468	447
60	रामपुर Rampur	92405	83804	89455	134143	149393	174	198	214	301	319
61	सहारनपुर Saharanpur	277404	315068	335734	362734	375219	807	947	958	1022	107
62	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	93139	96575	113607	124660	130002	160	165	187	218	215
63	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	64899	66330	70910	90882	103135	81	89	97	121	138
64	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	52320	54106	58805	70789	79660	66	69	77	98	109
65	सीतापुर Sitapur	84925	84720	81487	104572	114339	132	125	122	145	154
66	सोनभद्र Sonebhadra	34350	37327	37954	50021	56434	170	182	184	236	241
67	श्रावस्ती Shrawasti	-	-	-	17160	17384	-	-	-	37	37
68	सुल्तानपुर Sultanpur	135958	149008	164163	115336	131396	321	337	362	215	236
69	उन्नाव Unnao	94911	112114	118853	122731	125377	241	255	274	276	290
70	वाराणसी Varanasi	309249	321481	330602	363225	372815	593	682	702	903	931
71	चित्रकूट Chitrakut	20564	23096	25880	37171	38624	41	48	57	75	85
72	छत्रपति शाहू जी महाराज नगर	-	-	-	61630	73864	-	-	-	147	162
dy Total		9092376	9633805	10950641	11498162		23196	25403	28121	29778	33448

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

Electricity consumers at Projects have been included in respective districts.

APPROVED ELECTRICITY TARIFF :FY 2012-13

RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Tariff Order FY 2009-10 Dt.31st March 2010 (Effective: 15.04.2010)	Tariff Order FY 2012-13 Dt.19 Oct 2012 (Effective: 01.10.2012)
LMV-1	DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER:	EXISTING TARIFF	APPROVED TARIFF
	(a) Consumers getting supply as per Rural Schedule*:(Other than Tehsil Head Quarters,Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
	(i) Un-Metered: Fixed Charge:	₹125.00 per connection/month	₹125.00 per connection/month
	(ii) Metered: Fixed Charge: Energy Charge:	₹15.00 per kW/month ₹1.00 per kWh	₹15.00 per kW/month ₹1.00 per kWh
	(b) Supply at single point for bulk loads: Fixed Charge Energy Charge	₹40.00 per kW/month ₹3.20 per kWh	₹50.00 per kW/month ₹3.75 per kWh
	(c) Other Metered Domestic Consumers: 1. Life Line Consumers: For consumers with contracted load of 1.00 kW and Energy consumption upto 100 kWh/Month & above 100 kWh upto 150 kwh/month Fixed Charge Energy Charge Upto 100 Units/month Above 101 & upto 150 Units/month	₹50.00 per kW/month ₹1.90 per kWh ₹2.50 per kWh	₹50.00 per kW/month ₹1.90 per kWh ₹2.50 per kWh
	2. Others: Fixed Charge Energy Charge Upto 200 kWh/Month Above 200 kWh/Month	₹65.00 per kW/month ₹3.45 per kWh ₹3.80 per kWh	₹65.00 per kW/month ₹3.45 per kWh ₹3.80 per kWh
LMV-2	NON-DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER:	EXISTING TARIFF	APPROVED TARIFF
	(a) Consumers getting supply as per Rural Schedule*:(Other than Tehsil Head Quarters,Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
	(i) Un-Metered Fixed Charge	₹200.00 per connection/month	₹200.00 per connection/month
	(ii) Metered Fixed Charge Energy Charge	₹50.00 per kW/month ₹1.90 per kWh	₹50.00 per kW/month ₹1.90 per kWh
	(b) Private Advertising/S Post/Sign Board/Glow Signs/Flex: Metered Fixed Charge Energy Charge Minimum Charge	Nil ₹10.00 per kWh ₹1000.00 per kW/month	Nil ₹14.00 per kWh ₹1000.00 per kW/month
	(c) Other Metered Consumers: (For All Units Consumed) Fixed Charge Energy Charge Upto 300 kWh/Month Above 300 kWh/Month(From 301st Units onwards) Minimum Charge	₹115.00 per kW/month ₹4.95 per kWh ₹4.95 per kWh ₹345.00 per kW/month	₹200.00 per kW/month ₹5.75 per kWh ₹6.00 per kWh ₹345.00 per kW/month
LMV-3	PUBLIC LAMPS:	EXISTING TARIFF	APPROVED TARIFF
	(a) Un-Metered Supply: (Billed on total Connected Load of individual points) Gram Pachayat Nagar Palika and Nagar Panchayat Nagar Nigam	₹1200.00 per kW or part thereof/month ₹1500.00 per kW or part thereof/month ₹1800.00 per kW or part thereof/month	₹1600.00 per kW or part thereof/month ₹1900.00 per kW or part thereof/month ₹2400.00 per kW or part thereof/month
	(b) Metered Supply:(All Loads) Fixed Charge Gram Pachayat Nagar Palika and Nagar Panchayat Nagar Nigam Energy Charge Gram Pachayat Nagar Palika and Nagar Panchayat Nagar Nigam	₹115.00 per kW/month ₹120.00 per kW/month ₹125.00 per kW/month ₹4.00 per kWh ₹4.50 per kWh ₹4.90 per kWh	₹120.00 per kW/month ₹150.00 per kW/month ₹160.00 per kW/month ₹5.20 per kWh ₹5.50 per kWh ₹5.70 per kWh
	TIME OF DAY	TOD RATES	TOD RATES
	18:00 hrs--06:00 hrs 06:00 hrs--18:00 hrs		0% (+)20 %

LMV-4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC & PRIVATE INSTITUTION:	EXISTING TARIFF	APPROVED TARIFF
(A)	For Public Institutions: Fixed Charge Energy Charge	₹100.00 per kW/month ₹4.60 per kWh	₹150.00 per kW/month ₹6.20 per kWh
(B)	For Private Institutions: Fixed Charge Energy Charge	₹110.00 per kW/month ₹4.95 per kWh	₹200.00 per kW/month ₹6.75 per kWh
LMV-5	SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/ PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES:	EXISTING TARIFF	APPROVED TARIFF
(A)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"		
(i)	Un-Metered Supply Fixed Charge Maximum Lighting Load	₹75.00 per BHP/month ₹120.00 Watts	₹75.00 per BHP/month ₹120.00 Watts
(ii)	Metered Supply Fixed Charge Energy Charge Minimum Charge	₹15.00 per BHP/month ₹0.75 per kWh ₹65.00 per BHP/month	₹15.00 per BHP/month ₹0.75 per kWh ₹65.00 per BHP/month
(B)	Consumers getting supply as per "Urban Schedule(Metered Supply)" Fixed Charge Energy Charge Minimum Charge	₹30.00 per BHP/month ₹2.00 per kWh ₹130.00 per kW/month	₹30.00 per BHP/month ₹2.00 per kWh ₹130.00 per BHP/month
LMV-6	SMALL AND MEDIUM POWER:	EXISTING TARIFF	APPROVED TARIFF
(A)	Consumers getting supply other than "Rural Schedule" Fixed Charge Energy Charge Minimum Charge	₹115.00 per kW/month ₹4.95 per kWh ₹500.00 per kW/month	₹225.00 per kW/month ₹5.85 per kWh ₹500.00 per kW/month
	TIME OF DAY	TOD RATES	TOD RATES (% of Energy Charges)
	22:00hrs--06:00 hrs 06:00hrs--17:00 hrs 17:00 hrs-22:00 hrs		(-) 7.5% 0 (+) 15%
(B)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"	Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be eligible for a Rebate of 15% on Fixed charge, Energy charge and minimum charges as indicated above	Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be eligible for a Rebate of 15% on Demand & Energy charges as given for consumers under Urban Schedule without TOD rates
LMV-7	PUBLIC WATER WORKS	EXISTING TARIFF	APPROVED TARIFF
(A)	Consumers getting supply other than "Rural Schedule" Fixed Charge Energy Charge	₹90.00 per kW/month ₹4.40 per kWh	₹230.00 per kW/month ₹6.10 per kWh
(B)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"		Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be eligible for a Rebate of 15% on Demand & Energy charges as given for consumers under Urban Schedule without TOD rates
LMV-8	STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL & PUMPED CANALS:	EXISTING TARIFF	APPROVED TARIFF
(i)	Metered Fixed Charge Energy Charge	₹100.00 perBHP/month ₹4.40 per kWh	₹150.00 perBHP/month ₹5.75 per kWh
(ii)	Un-Metered Fixed Charge	₹1000.00 perBHP/month	₹1200.00 perBHP/month
LMV-9	STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL & PUMPED CANALS:	EXISTING TARIFF	APPROVED TARIFF
(A)	Un-Metered		150
(i)	Fixed Charges for Illumination/Public Address/ceremonies for loads upto 20 kW/connection plus Rs.100/kW/day for each additional kW	₹1800.00 per day	₹2500.00 per day
(ii)	Fixed charges for temp. shops set-up during festivals/melas and having load up to 2 KW	₹120.00 per day/shop	₹170.00 per day/shop
(B)	Metered Energy Charge	₹4.00 per kWh ₹5.75 per kWh	₹5.50 per kWh ₹6.50 per kWh
	(i) Individual Residential Construction (ii) Others Minimum Charge:	₹115.00 per kW/week	₹115.00 per kW/week

LMV-10		DEPT.EMPL. AND PENSIONERS:	EXISTING TARIFF		APPROVED TARIFF			
	(A)	Un-Metered Category Class IV employees/ Operating staff Class III employees J E & equivalent posts. A E & equivalent posts E E & equivalent posts S E /D. G.M & equivalent posts C E (I & II)/General Managers and above Add. Charge for using A.C : Rs/month per AC (April to Sept.) Additional Charge for E D	Fixed Charge per Month ₹ 65.00 ₹ 65.00 ₹ 135.00 ₹ 135.00 ₹ 135.00 ₹ 340.00 ₹ 340.00 ₹ 450.00	Fixed Monthly Energy Charge ₹ 75.00 ₹ 105.00 ₹ 220.00 ₹ 345.00 ₹ 370.00 ₹ 450.00 ₹ 550.00	Fixed Charge per Month ₹ 75.00 ₹ 75.00 ₹ 155.00 ₹ 155.00 ₹ 155.00 ₹ 400.00 ₹ 400.00 ₹ 500.00	Fixed Monthly Energy Charge ₹ 75.00 ₹ 105.00 ₹ 220.00 ₹ 345.00 ₹ 370.00 ₹ 450.00 ₹ 550.00		
	(B)	Metered Supply	Electricity duty on the above shall be levied in addition at the rates as may be notified by the State Government from time to time. Metered consumers under this category shall be given 50 % rebate on rate of charge applicable to "other metered consumers" under LMV-1 category.		Electricity duty on the above shall be levied in addition at the rates as may be notified by the State Government from time to time. Metered consumers under this category shall be given 50 % rebate on rate of charge applicable to "other metered consumers" under LMV-1 category.			
HV-1		NON-INDUSTRIAL BULK LOAD	EXISTING TARIFF		APPROVED TARIFF			
	(A)	Commercial Loads/Private Institutions/Non-Dom. Bulk Power with contracted Load 75 kW & above and getting supply at single point on 11 kV & above voltage levels:						
	(a)	Demand Charges For Supply at 11 kV For Supply at 33 kV & above	₹ 195.00 ₹ 185.00	per kVA/month per kVA/month	₹ 270.00 ₹ 250.00	per kVA/month per kVA/month		
	(b)	Energy Charge For Supply at 11 kV For Supply at 33 kV & above	₹ 4.30 ₹ 4.20	per kVAh/month per kVAh/month	₹ 6.00 ₹ 5.90	per kVAh/month per kVAh/month		
	(B)	Public Institutions with contracted load of 75 kW & above and getting supply at Single point on 11 kV & above voltage levels:						
	(a)	Demand Charges For Supply at 11 kV For Supply at 33 kV & above	₹ 165.00 ₹ 155.00	per kVA/month per kVA/month	₹ 250.00 ₹ 240.00	per kVA/month per kVA/month		
	(b)	Energy Charge For Supply at 11 kV For Supply at 33 kV & above	₹ 4.05 ₹ 3.95	per kVAh/month per kVAh/month	₹ 5.90 ₹ 5.60	per kVAh/month per kVAh/month		
HV-2		LARGE AND HEAVY POWER:	EXISTING TARIFF		APPROVED TARIFF			
	(A)	Consumers on 0.4 kV Supply : On Rate of Charge Consumers at 11 kV & above Supply : Urban Schedule BASE RATE Demand Charges (Rs /kVA/Month) Energy Charge (Rs / kVAh)	(+)15 % as per 11kV supply schedule For supply at 11 kV For supply above 11 kV and up to & including 66 kV For supply above 66 kV and up to & including 132 kV For supply above 132 kV		As per 11kV supply rate For supply at 11 kV For supply above 11 kV and up to & including 66 kV For supply above 66 kV and up to & including 132 kV For supply above 132 kV			
			230.00 4.60	220.00 3.85 200.00 3.75 200.00 3.75	250.00 5.90	240.00 5.60	220.00 5.40	220.00 5.20
		TIME OF DAY	TOD RATES		TOD RATES			
	(B)	22:00hrs-06:00 hrs 06:00 hrs-17:00 hrs 17:00 hrs-22:00hrs Rural Schedule:	(-)7.5% 0 (+) 15%		(-)7.5% 0 (+) 15%			
			This Schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 kV as per "Rural Schedule".The consumers under this category shall be entitled to a rebate of 15 % on "Rate of Charge" as given for 11kV consumers under urban schedule without TOD Rate.		This Schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 kV as per "Rural Schedule".The consumers under this category shall be entitled to a rebate of 15 % on Demand & Energy Charges as given for 11kV consumers under urban schedule without TOD Rate.			

HV-3		RAILWAY TRACTION:	EXISTING TARIFF	APPROVED TARIFF
	(A)	RAILWAY TRACTION:		
	(a)	Demand Charge For supply at & above 132 kV Below 132 kV	₹180.00 per kVA/month ₹200.00 per kVA/month	₹ 250.00 per kVA/month ₹ 260.00 per kVA/month
	(b)	Energy Charge For supply at & above 132 kV Below 132 kV	₹ 3.75 per kVAh ₹ 3.85 per kVAh ₹ 425.00 per kVA/month	₹ 5.15 per kVAh ₹ 5.30 per kVAh ₹ 550.00 per kVA/month
	(B)	Minimum Charge DELHI METRO RAIL For supply at 132 kV or below	₹ 3.80 per kVAh ₹ 425.00 per kVA/month	₹5.00 per kVAh ₹ 550.00 per kVA/month
		Energy Charge Minimum Charge		
HV-4		LIFT IRRIGATION WORKS	EXISTING TARIFF	APPROVED TARIFF
	(a)	Demand Charge For Supply at 11 kV For Supply at 33kV & 66 kV For Supply at 132 kV	₹ 250.00 per kVA/month ₹ 240.00 per kVA/month ₹ 220.00 per kVA/month	₹ 250.00 per kVA/month ₹ 240.00 per kVA/month ₹ 220.00 per kVA/month
	(b)	Energy Charge For Supply at 11 kV For Supply at 33kV & 66 kV For Supply at 132 kV	₹ 4.80 per kVAh ₹ 4.00 per kVAh ₹ 3.90 per kVAh	₹ 5.90 per kVAh ₹ 5.60 per kVAh ₹ 5.40 per kVAh
	(c)	Minimum Charge	₹ 500.00 per kVA/month	₹ 500.00 per kVA/month

तालिका / Table 6.1

(रुपये लाख में)

तुलन-पत्र Balance Sheet

(Rs. In Lacs)

Particulars विवरण	31.3.08 (अंकक्षित)	31.3.09 (अंकक्षित)	31.3.10 (सांविधिक) अंकक्षित)	31.3.11 (अनन्तिम)	31.3.2012 (अनन्तिम)
निधि के स्रोत Source of Funds					
1 अंश पूँजी/Share Capital (अंश प्रार्थनाधनराशि सम्मिलित करते हुए)	1842848	2344226	2705736	3016488	3351444
2 आरक्षित एवं आधिक्य/Reserve and Surplus	28455	28455	28455	28455	28455
3 ऋण निधि/ Loan funds					
(अ) सुरक्षित ऋण Secured loan	495207	664834	1025915	1631678	1722261
(ब) असुरक्षित ऋण Un secured loan	195345	197082	140154	168475	221515
4 योग/Total	2561855	3234597	3900260	4845096	5323675
निधि के उपयोग Uses of Funds					
1 स्थाई आस्तियाँ/Fixed Assets					
(अ) सकल ब्लॉक / Gross Block	3944	4209	4320	4394	4686
(ब) घटाया : संचित ह्रास Less:Accumulated Depreciation	1412	1568	1751	1954	2137
(स) शुद्ध स्थाई आस्तियाँ / Net Fixed Assets	2532	2641	2569	2440	2549
(द) पूँजी व्यय की प्रगति Capital Expenditure progress उप योग	17889	22993	22921	22792	22933
2 विनियोग / Investments	438786	164456	449228	629829	736811
3 चालू आस्तियाँ, एवं ऋण Current Assets, Loans and Advances					
(अ) इन्वेंटरी (Inventory)	14385	14383	14386	14385	14407
(ब) विविध देनदार / Sundry Debtors	1270448	1569567	1814783	2270319	2813459
(स) नकदी एवं बैंक अधिशेष Cash and Bank Balances	6260	18056	46674	61840	16940
(द) अन्य चालू आस्तियाँ/Others Current Assets	119433	169230	161274	186151	279908
(य) ऋण एवं अग्रिम/Loans and advance	22014	24219	23826	24491	23270
(र) अन्तर्इकाई अन्तरण/Inter-Unit Transfer	16134	16427	28392	51878	52490
Sub Total	1448674	1811882	2089335	2609064	3200474
4 घटाया : चालू दायित्व एवं प्राविधान Less : Current Liabilities and budget provision	529150	600395	735017	921415	1952800
5 शुद्ध चालू आस्तियाँ/Net Current Assets	919524	1211487	1354318	1687649	1247674
6 रिस्ट्रक्चरिंग एकाउण्ड/ Restructuring Accounts	176930	176930	176930	176930	176930
7 लाभ हानि खाता/ Profit & Loss Account	1008726	1658731	1896863	2327897	3139327
8 योग (Total) (1+2+5+6+7)	2561855	3234597	3900260	4845097	5323675

तालिका/ Table 6.3 (1)

राजस्व, परिचालन व्यय, विनियोग व्यय

Revenue, Operating Expenditure, Appropriation, Expenditure

(रु. लाख में)

(Rs. In Lacs)

	2002-03	2003-04	2004-05*	2005-06*	2006.07*	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12
परिचालन राजस्व Operating Revenue										
विद्युत विक्रय Sale of Power	608753	684720	838751	1009426	1154970	1312549	1417737	1564460	1639783	2121814
सहायकी एवं अनुदान Subsidies & Grants	84933	37247	470	313	157	0	0	0	-	-
अन्य आय Other Income	52267	13293	1575	2696	1757	1717	3150	3966	1735	1751
कुल आय Total Income	745953	735260	840796	1012435	1156884	1314266	1420887	1568426	1641518	2123565
परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय										
Operation & Maintenance Expenditure										
विद्युत क्रय Purchase of Power	598486	606057	822079	946553	1119129	1198457	1427733	1595628	1868658	2638354
विद्युत उत्पादन Generation of Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
मरम्मत एवं अनुरक्षण व्यय	20418	9541	3737	4566	5154	6789	7305	9068	593	726
Repair & Maintenance Expenditure										
कर्मचारी व्यय Employee Costs	81309	41489	15998	16883	10555	13410	40570	30476	11873	11830
प्रशासन एवं साधारण व्यय	6626	4032	1267	1227	783	1489	1460	1675	1275	2149
Administration & General Expenses										
कुल परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	706839	661119	843081	969229	1135621	1220145	1477068	1636847	1882399	2653059
Total operation and Maintenance Expenditure										
विनियोग प्रभार Appropriation charges										
ब्याज एवं वित्त प्रभार	48683	26151	17458	24846	39952	69824	83759	17322	159974	247205
Interest and finance charges										
ह्रास एवं सम्बन्धित कटौतियाँ	66249	38643	21224	19157	19291	20003	16377	124872	204	195
Depreciation and Related Debits										
अन्य कटौतियाँ (असाधारण मद सम्मिलित करके)/विविध व्यय	8144	78501	12369	15351	20493	25889	24683	16562	32150	33981
Other Debits (Including Extra-ordinary items)/ Miscellaneous Expenses										
योग Total	123076	143295	51051	59354	79736	115716	124819	158756	192328	281381
कुल व्यय Total Expenditure	829915	804414	894132	1028583	1215357	1335861	1601887	1795603	2074727	2934440

तालिका/ Table 6.2 (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	2007-08 (पुनरीक्षित)	2008-09 (अनन्तिम)	2009-10 (अनन्तिम)	2010-11 (अनन्तिम)	2011-12 (अनन्तिम)
S.No. Particulars					
1	4	5	6	7	8
परिचालन राजस्व Operating Revenue					
1 विद्युत विक्रय Sale of Power	1219766	1304939	1490030	1639783	2121814
2 राजस्व सहायिकी एवं अनुदान Revenue Subsidies and Grants					
3 अन्य आय Other income	624	619	1506	1736	1751
4 अ. कुल योग Total	1220390	1305558	1491536	1641519	2123565
परिचालन व्यय Operating Expenditure					
1 विद्युत क्रय Purchase of Power	1229389	1453147	1595628	1868659	2638354
2 मरम्मत एवं अनुरक्षण Repairs and Maintenance Expenditure	334	491	461	593	726
3 कर्मचारी व्यय Employees Costs	8275	8058	11206	11873	11830
4 प्रशासन एवं साधारण व्यय Administration & Gen. Expenditure	816	1220	1306	1275	2149
5 ह्रास Depreciation	116	163	188	204	195
6 ब्याज एवं वित्त पोषण प्रभार Interest and Debt. Servicing charges	53028	66757	103303	159974	247205
7 विविध व्यय Miscellaneous Expenses	303531	439614	17475	29692	33981
8 योग Total	1595489	1969450	1729567	2072270	2934440
9 लाभ (+)/हानि (-) (शुद्ध पूर्ववधि आय (+)/व्यय(-) एवं कर से पूर्व Profit and Loss (-) before prior period Income/Expenditure & before Tax (4अ-8)	(375099)	(663892)	(238031)	(430751)	810875
10 शुद्ध पूर्ववधि आय(+)/व्यय(-) Net Prior Period Income(+)/ (-)Expenditure	(14256)	(13897)	(102)	(283)	(555)
11 कर से पूर्व लाभ (+)/हानि (-) (9+10) Profit(+)/ Loss(-) before Tax (9+10)	(389355)	(649995)	(238133)	(431034)	(811430)
12 फ्रिन्ज बेनिफिट टैक्स Fringe Benefit Tax	9	9			
13 शुद्ध लाभ/(-)हानि (11-12) Net Profit/ loss (11-12)	(389364)	(650004)	(238133)	(431034)	(811430)
14 संचित लाभ/(-)हानि Accumulated Profit/ (-) loss	1008726	1658730	1896863	2327897	3139327

jk"V^a dh iæfr ds
fy; s Åtkl bLreky dh
n{krk dks c<kbz; A

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	छठा	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
2011-12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12123	11767

तालिका/ Table 7.2

विद्युत मद में योजनावार पूंजी निवेश

Planwise Investment in Power Sector

रु. करोड़ में

Rs. In Crores

विकास मद	प्रथम सात	वार्षिक	आठवीं	नवीं	दसवीं	ग्यारवीं	वार्षिक	वार्षिक	वार्षिक	वार्षिक	कुल
	योजनाएँ	योजना	योजनाएँ	योजनाएँ	योजनाएँ	योजनाएँ	योजनाएँ	योजनाएँ	योजनाएँ	योजनाएँ	योजनाएँ
Head of	First Seven	Annual	Eight	Ninth	Tenth	Annual	Annual	Annual	Annual	Annual	All
Development	Plans	Plan	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans
					First Year		Second Yr	Third Yr	Forth Yr	Fifth Yr	
	1951-90	1990-92	1992-97	1997-2002	2002-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	1951-2011
उत्पादन	3915.16	1736.71	2874.25	447.27#	1790.35	1691.48	2016.00	2286.00	3038	2176.86	21972.08
Generation											
पारेषण Transmission	1409.83	223.99	1130.49	1326.78	1784.14	756.03	913.97	519.00	1360.40	1647.86	11072.53
वितरण Distribution	851.96	313.28	1192.17	1699.75	2268.37	994.99	1185.07	933.11	1411	2018.20	1267.99
ग्रामीण विद्युतीकरण	811.44	195.67	526.62	814.37	402.76	164.93	212.63	267.69	120	280	3796.11
Rural Electrification	+	+	+	+	+	+					
अन्य Others	56.22	3.49	6.90	14.46	1223.74	520.08	407.08	242.56	150	150	2774.53
योग Total	7044.61	2473.14	5730.43	4302.63	7469.36	4127.51	4734.75	4248.36	6079.40	6272.86	52483.15
उ.प्र.में कुल पूंजी निवेश	24849.46	6903.76	21680	28309	54856	24297	34288	39000	42000	45153	321336.22
विद्युत मद में निवेशका प्रतिशत	28.34	35.82	26.43	15.19	13.61	16.98	13.80	10.89	14.47	13.89	16.33

Percentage of

Investment under

energy head

(Source : Twelfth Five year Plan 2012-17, U.P.)

तालिका/Table 7.3

उत्तर प्रदेश के विद्युत क्षेत्र में योजनागत विकास का विवरण

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

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

मद योजना Item	वार्षिक योजना Annual Plan 3/92	आठवीं योजना Eighth Plan 3/97	वार्षिक योजना Annual Plan 3/98	वार्षिक योजना Annual Plan 3/99	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2000	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2001	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2002	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2003	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2004	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2005	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2006	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2007	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2008	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2009	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2010	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2011	वार्षिक योजना Annual Plan 3/2012
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
अवक्षरित अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.)																	
Derated Installed Capacity (MW)					UPRVUNL	4092.0	4092.0	4092.0	4092.00	4092.00	4060	4160	4197	4032	4082	4082	4183
उ.प्र.पा.का.लि.	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	524.9
U.P.P.C.L.																	
पारेषण लाइन (सर्किट कि.मी.)																	
Transmission Lines (Ckt. Kms.)																	
765 के.वी./KV.						409.030	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	410.93
400 के.वी./KV.	1877	2139	2139	2819	2819	3554.932	3555	3555	3555	3555	3693.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4
220 के.वी./KV.	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	8001.2
132 के.वी./KV.	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	13463.2
66 के.वी./KV.	3027	3139	3139	3139	3139	3139.00	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139
44/37.5/33 के.वी./KV.	23605	24952	25286	25902	26575	27109.00	27740	28325	28680	29049	29569	30226.4	30550.1	30941.8	31872.4	32836	34035.5
11 के.वी./KV.	379250	411976	418549	426259	428014	429343	430937	435029	436267	444345	449575	455497	455497R	455497R	NA	NA	NA
एवं एल.टी./& L.T																	

NA = Non Availability of data.

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 नलकूप	645737	746596	757911	774024	785427	793513	787552	800463	806772	813592	826419	856421	877930	909899	948348	972868	994644
PTWS Energised																	
के.वि.प्रा.की परिभाषा- नुसार ऊर्जाकृत ग्राम	83309	87079	87930	88641	89063	89475	76641	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Villages electrified by CEA definition																	
अनुसूचित जाति बस्तियों का विद्युतीकरण	51309	58743	60876	63282	66108	67781	59483	61322	61750	64190	71910	88687	91508	92092	94296	95757	98369
Schedule Caste basties electrified																	
एल.टी.मेन्स/एच.वी.डी.एस. द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण	50443	57734	59812	62201	65027	66556	57951	56731	57115	68007	66933	83558	86316	86899	87064	87086	87086
Villages electrified by by L.T. mains / HVDS																	
ऊर्जाकृत राजकीय नलकूप एवं पम्प कैनाल	31290	32093	32242	32456	32245	32456	31977	28394	28361	28261	28231	28609	27871	28204	28593	29016	29595
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 उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम के अन्तर्गत एवं समस्त जलीय परियोजनाएं उ. प्र. जल विद्युत निगम के अन्तर्गत हैं। 440 मे.वा. की टांडा तापीय परियोजना 14.1.2000 को एन.टी.पी.सी. को हस्तांतरित कर दी गयी है।
- All thermal projects and all Hydro Projects have been transferred to U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd. And U.P. Jal Vidyut Nigam Ltd. Respectively on 14.1.2000. Tanda Thermal Power Project (440 MW) has been transferred to N.T.P.C. on 14.1.2000.
- केवल उ०प्र० के आंकड़े हैं। Only U.P. Figures.

रिफायंडर Table 7.4

मूलक चरुत दस X; क्गोत; क्तुक/2007&12½ दस fo | रन एाि fj0; ; , 00; ;

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

यक एा In Lacs

परियोजना/कार्य Schemes/Works	वार्षिक योजना परिव्यय	वर्ष 2008-09 में व्यय	वार्षिक योजना परिव्यय	वर्ष 2009-10 में व्यय	वार्षिक योजना परिव्यय	वर्ष 2010-11 में व्यय	वार्षिक योजना परिव्यय	वर्ष 2011-12 में व्यय	
	Annual Plan Outlay (2008-09)	Expen- diture in (2008-09)	Annual Plan Outlay (2009-10)	Expen- diture in (2009-10)	Annual Plan Outlay (2010-11)	Expen- diture in (2010-11)	Annual Plan Outlay (2011-12)	Expen- diture in (2011-12)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
A/अ उप्र० जल विद्युत निगम लि० (UPJVNL)									
1.	ऊर्जा उत्पादन / (Power Generation	1540.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	00.00	00.00
2.	वि० प्र० नवनीकरण / Renovation- of Power Station	1150.00	200.00	1650.0	350.00	200.00	100.00	100.00	00.00
3.	नयी स्कीम / New Scheme	-	-	-	-	0.00	0.00	00.00	00.00
4.	सर्वे तथा अन्वेषण / Survey & Investigation	-	-	-	-	0.00	0.00	00.00	00.00
योग / Total (UPJVNL)		2690.00	200.00	1650.00	350.00	200.00	100.00	100.00	00.00
B/ब उप्र० राववि० उत्पादन नि० लि० (UPRVNL)									
5.	ऊर्जा उत्पादन / Power Generation	167850.00	156847.67	226790.00	201722.03	194992.00	258375.61	157837.00	178395.5
6.	वि० प्र० नवनीकरण / Renovation of Power Station	34020.00	44644.61	30125.00	26576.97	26878.00	45421.14	29253.00	39290.54
7.	नयी स्कीम / New Scheme	-	-	-	-	0.00	0.00	00.00	0.00
योग / Total (UPRVNL)		201870.00	201492.28	256915.00	228299.00	221870.00	303796.75	187090	217686.04
C/स उ० प्र० पा० का० लि० / (UPPCL)									
8.	पारेषण / Transmission	51614.00	63046.62	96303.00	150879.61	59457.00	136042.98	50228	164779.52
9.	वितरण / Distribution	244145.00	264591.00	174883.0	175718.62	121600.00	141100.00	131550.00	201820.00
10.	ग्रामीण विद्युतीकरण / Rural Electrification	23757.00	47256.50	10000.0	18750.00	12000.00	12000.00	18000.00	28000.00
11.	अन्य / Others	13000.00	22744.00	22960.00	21001.19	15000.00	15000.00	15000.00	15000.00
12. योग / Total (UPPCL)		332510.00	397638.12	304146.00	366349.42	208057.00	304142.98	214778.00	409600.52
कुल योग विद्युत क्षेत्र / Total Power		537070.00	599330.70	562711.00	594998.42	430127.00	608039.73	401968.00	627285.56

(Source : Twelfth Five year Plan 2012-17 U.P.)

तालिका / Table 7.5

प्रदेश में विद्युत ऊर्जा मांग, पीक मांग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (1998-99 से 2011-12 तक)

Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the State (1998-99 to 2011-12) :

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						
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%)
2011-12	82313	74284.38	(-)8028.62(9.75%)	12123	11767	(-)356(2.93%)

नोट- 1 : उत्तरांचल राज्य बनने के बाद ०१.४.०२ 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

संयुक्त राज्य भारत में विद्युत आपूर्ति योजनाओं का विवरण

दिनांक 20-03-2013

क्र. सं.	परियोजना का नाम	विकासकर्ता का नाम	स्थापित क्षमता (मेगावॉट)	अनुबन्ध की तिथि	परियोजना की लागत	अनुमानित ऊर्जा क्रय दर (प्रथम वर्ष)	चालू होने की सम्भावित तिथि
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	श्री नगर, जल-विद्युत परियोजना	मेसर्स अलकनन्दा हाइड्रो पावर क०	330 (4x82.5) / 290	28-06-06 (संशोधित) 12.11.06 (अनुमोदित)	रु० 3675.16 करोड़ (अनुमोदित दिनांक 26.05.11)	रु० 2.48 प्रति यूनिट (विकासकर्ता के फाईनेशियल पैकेज अनुसार)	प्रथम ईकाई-मार्च 13, अन्तिम ईकाई मई 13
2.	विष्णु प्रयाग जल विद्युत परियोजना	मै. जयप्रकाश पावर बैन्चर्स लि० (जे०पी० ग्रुप)	400(4x100) / 352	19-9-02 (संशोधित) 16-01-07 (अनुमोदित)	रु० 1715.78 करोड़	रु० 2.39 प्रति यूनिट (वर्ष 2012-13 हेतु) प्रोविजनल टैरिफ)	चारों ईकाईयों से वाणिज्यिक उत्पादन दिनांक 13.10.06 से प्रारम्भ।
3.	रोजा ताप विद्युत परियोजना	मै. रोजा पावर सप्लाय क० (प्रमाटर-रिलायन्स ग्रुप)	600 मे०वा० (2x300) / 600	12-11-06 (अनुमोदित)	रु० 3112.51 करोड़ (अनुमोदित) दिनांक 08.04.09	रु० 1.65 प्रति यूनिट (फिक्सड) एवं वास्तविक वरियेबल आयोग के आदेश दिनांक 28.03.11	प्रथम ईकाई एवम् द्वितीय ईकाई सं वाणिज्यिक उत्पादन क्रमशः 12 मार्च 2010 एवं 30 जून 2010 सं प्रारम्भ।
4.	आनपारा सी ताप विद्युत परियोजना	मेसर्स लेन्को आनपारा पावर प्रा० लि०	1200मे०वा० (2x600) / 1100	12-11-2006 (अनुमोदित) (2x500 मे०वा० हेतु) 31.12.09 अनुपूरक अनुबन्ध (100 मे०वा०)	रु० 4115 करोड़ (आयोग के आदेश दिनांक 22.09.08 के अनुसार)	रु० 1.91 प्रति यूनिट (2x600 मे०वा० पी०पी०ए० के अनुसार) रु० 2.08 प्रति यूनिट (लेवलाइज्ड 25 वर्ष)	प्रथम ईकाई से दिनांक 10.12.11 से वाणिज्यिक उत्पादन प्रारम्भ। द्वितीय ईकाई से दिनांक 18.01.2012 से वाणिज्यिक उत्पादन प्रारम्भ।
5.	रोजा ताप विद्युत परियोजना वि०	मै. रोजा पावर सप्लाय क० (प्रमाटर-रिलायन्स ग्रुप)	600 मे०वा० (2x300) / 600	11-09-09 (अनुमोदित) 19.11.11 (अनुपूरक)	रु० 3098.60 करोड़ (अनुमोदित के आदेश दिनांक 15-06-09)+रु० 550.02 करोड़ (आदेश दि० 25.06.12)	रु० 1.65 प्रति यूनिट (प्रोविजनल, फिक्सड चार्ज एवं वास्तविक वरियेबल)	तृतीय ईकाई दिनांक 01.01.12 से वाणिज्यिक उत्पादन पर। चतुर्थ ईकाई दिनांक 31.03.12 से वाणिज्यिक उत्पादन पर।
6.	मे० बजाज की (5x90मे०वा०)परियोजनायें जि०-पीलीभीत, खम्मखेरा जि०-लखीमपुर, मकसूदपुर जि०-शाहाजहाँपुर, कुन्दरखी जि०-गोण्डा, उत्तरौला जि०-बलरामपुर	मे० बजाज हिन्दुस्तान लि०	450 मे०वा० (5x90) / 450	10.12.10	रु० 2568.87 करोड़	रु० 4.00 प्रति यूनिट (प्रोविजनल)	सभी ईकाईयाँ चालू।

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, 1.4.2009 1.4.2010 एवं 1.4.2011 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, 1.4.2010 and 1.4.2011

वर्ग/संवर्ग Category/Cadre	स्वीकृत Sanctioned					कार्यरत Working									
	1-4-01	1-4-07	1-4-09	1-4-10	1-4-11	1-4-01	1-4-02	1-4-03	1-4-04	1-4-05	1-4-07	1-4-09	1-4-10	1-4-11	
[I] वर्गवार जनशक्ति Category wise Manpower															
1. अधिकारी officers	3432	3340	3340	3410	3394	3925	3136	2833	2603	2874	2917	2917	2917	2516	
2. अवर अभियन्ता officers	3808	3775	3775	3865	3942	3294	2845	2588	2251	1870	1996	1996	1996	2436	
3. परिचालकीय Operating & Others	61885	52976	52976	52991	53707	54731	52078	49632	46799	43578	35757	35757	35757	37731	
कुल योग Total	69125	60091	60091	60266	61043	61950	58059	55053	51653	48322	40670	40670	40670	42683	
[II] श्रेणीवार जनशक्ति Classwise Manpower															
1. प्रथम श्रेणी/Class-I	1285	1210	1210	1235	1230	1462	5981	1702	1048	1232	1176	1176	1176	1009	
2. द्वितीय श्रेणी/Class-II	2147	2130	2130	2175	2164	2473		1181	1555	1642	1741	1741	1741	1507	
3. तृतीय श्रेणी/Class-III	34664	30130	30130	30235	30528	31372	52078	2664	24299	21771	19429	19429	19429	21329	
4. चतुर्थ श्रेणी/Class-IV	31029	26621	26621	26621	27121	26643		25689	24751	23677	19324	18324	18324	18838	
कुल योग/Total	34461	60091	60091	60266	61043	61950	58059	31236	51653	48322	40670	40670	40670	42683	

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	1.4.96	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	1.4.11
1	कुल कर्मचारियों की संख्या (कार्यरत) Total number of employees (Working)	96053	92732	87380	86279	78472	61950	58059	55103	51653	48322	40670	40670(R)	40670(R)	42683
2	प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक व्यय (रु. लाख) कुल Total Establishment & Admin. Cost per annum Lacs)	81992	100614	115569	124878	121073	122084	99183	87935	45605	18229	-	-	-	13979
3	प्रति कर्मचारी प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक Estt. & Admn. Cost per employee (Rs.Lacs)	0.85	1.09	1.32	1.44	1.54	1.97	1.7	1.59	0.88	0.38	-	-	-	0.32
4	प्रति यूनिट विक्रय पर अधिष्ठान एवं प्रशासनिक (पैसे) Estt. & Admn. Cost per unit sold (Paisa)	30.25	37.21	42.60	43.78	41.85	53.41	39.56	35.57	17.07	6.52	-	-	-	2.88
5	प्रतिकर्मचारी उपभेक्ताओं की संख्या (Consumers- Per Employee (Nos.)	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	299.6
6	कारपोरेशन के कुल कर्मचारी (संख्या) Corporation Total Employee (Nos.)														
(क)	प्रति मि.यू. विक्रय Per M.U. sold	3.54	3.43	3.22	3.02	3.31	2.71	2.31	2.22	1.93	1.7	3.12	1.03	0.89	0.88
(ख)	प्रति मे.वा. संयोजित भारत Per M.W. connected load	7.18	6.65	6.03	5.41	4.77	-	3.20	3.14	2.66	2.41	1.75	1.45	1.28	1.28
(ग)	प्रति 1000 उपभोक्ता	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	3.34
(घ)	प्रति लाख रु. राजस्व निर्धारण Per lac Rs. Of revenue assessed	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	0.02

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०

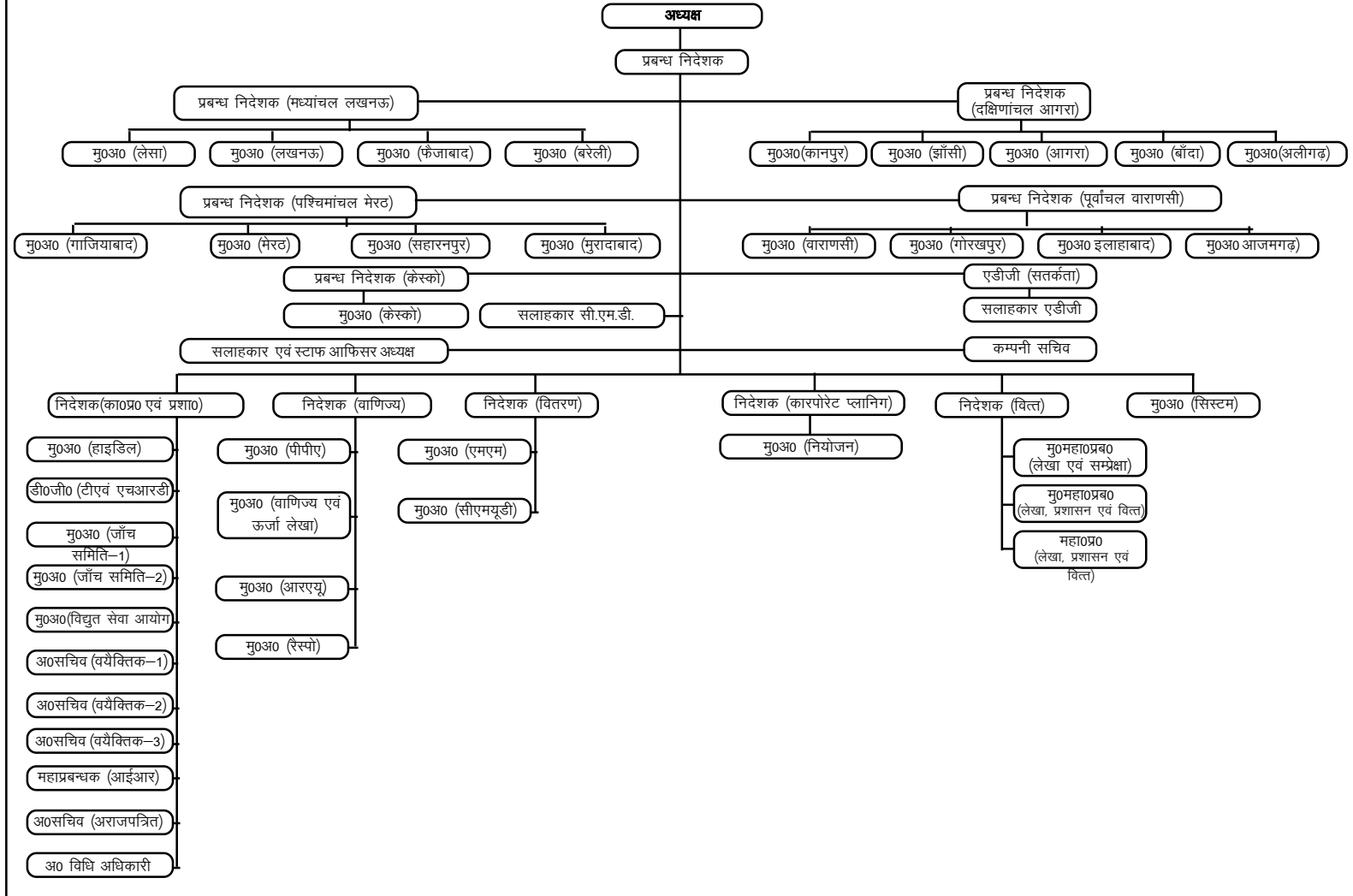
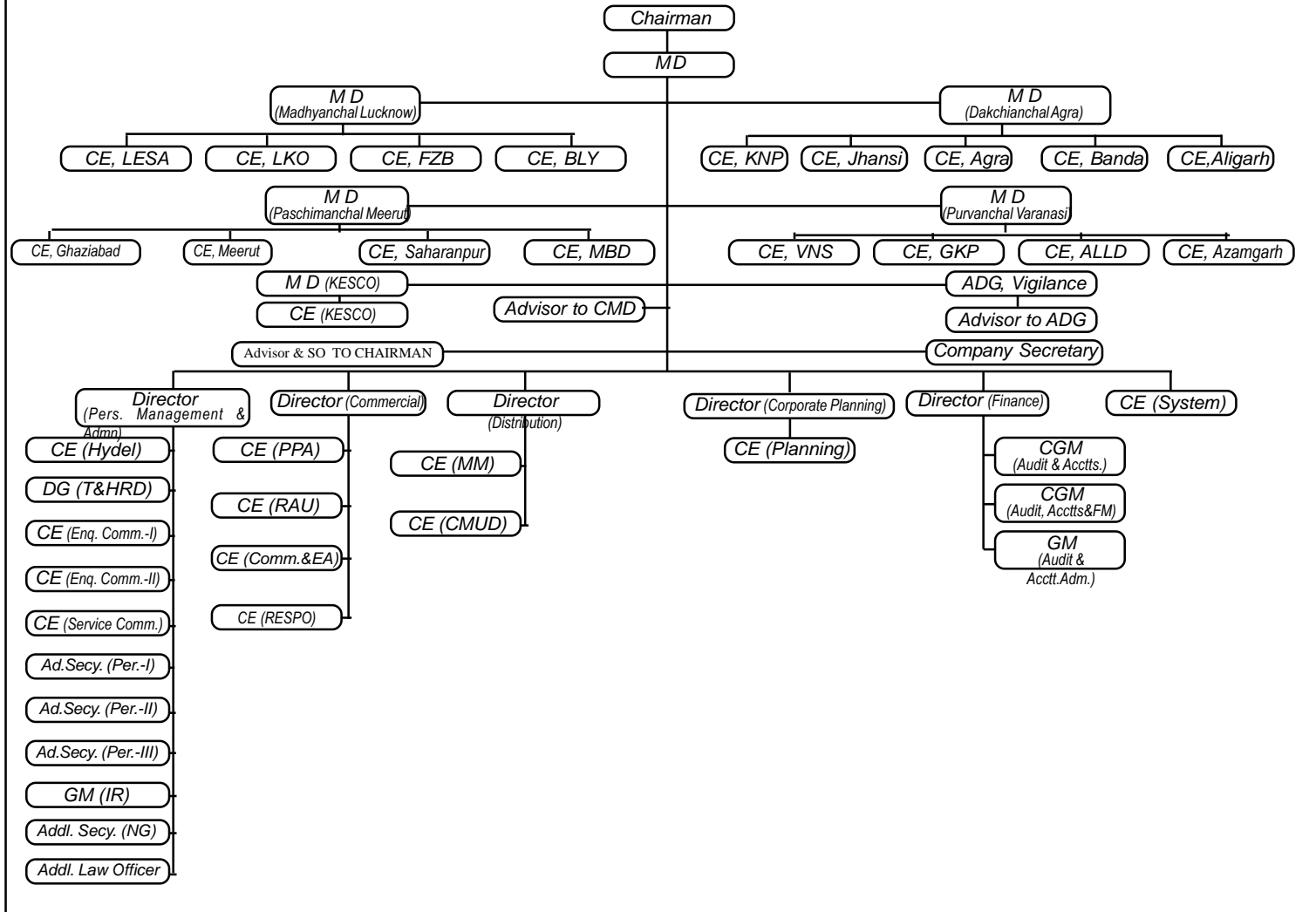


Table-8.3

Structure of U.P. Power Corporation Ltd.



तालिका/ Table 9.1

राज्य विद्युत उपभोक्ताओं को विद्युत की आपूर्ति (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थानों): (2010-11)

MU (मि०यू०)

State Wise & Catagorywise Electricity Sales to Ultimate Consumers. (Public Utilities) : 2010-11

रा०वि०प०	घरेलू	वाणिज्यिक	औद्योगिक निम्न वोल्टेज	औद्योगिक उच्च वोल्टेज	सार्वजनिक प्रकाश	ट्रैक्शन	कृषि	जलकल	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	4994.50	2452.53	1311.58	5371.31	74.28	535.50	8295.69	644.94	334.73	24015.06
हिमाचल प्रदेश H. P.	1281.96	356.53	201.96	3647.79	12.54	0.00	35.14	409.95	350.34	6296.21
जम्मू एवं कश्मीर J & K	1255.93	349.10	816.54	(A)	29.07	0.00	198.10	586.04	806.30	4041.08
पंजाब Punjab	7915.24	2380.60	2034.42	8665.61	129.35	142.05	9957.38	258.27	572.46	32155.38
राजस्थान Rajsthan	6582.96	1889.45	4692.68	4597.22	253.78	329.60	13235.89	1382.06	962.92	33926.55
उत्तर प्रदेश U.P.	17117.58	4739.90	2349.85	9469.25	634.40	677.21	7689.82	1015.29	49.99	43742.30
उत्तराखण्ड Uttarakhand	1484.84	933.48	234.96	3962.76	53.86	7.80	295.88	276.37	0.00	7249.95
चण्डीगढ़ Chandigarh	510.82	413.89	148.51	153.06	15.70	0.00	1.10	(B)	96.54	1339.62
दिल्ली Delhi	9932.08	5988.78	2755.87	226.47	351.57	465.85	35.49	346.46	974.23	21076.80
Sub-Total (NR)	51075-91	19504-25	14546-36	36093-47	1554-54	2158-01	39744-50	5019-38	4146-51	173842-95
WESTERN REGION										
गुजरात Gujarat	9374.65	4382.95	8083.05	16586.10	265.45	681.43	13338.33	1259.20	41.99	54013.15
मध्य प्रदेश M. P.	5654.16	1702.31	823.30	5475.24	232.23	1613.99	6810.09	751.50	2266.30	25329.12
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	2840.00	501.00	481.00	4915.00	73.00	788.00	1940.00	132.00	535.00	12205.00
महाराष्ट्र Maharashtra	19606.74	11647.46	7305.72	27171.22	847.61	2188.09	16713.87	1935.02	116.09	87531.81
गोवा Goa	660.00	200.00	151.61	1444.42	42.00	19.17	20.00	117.00	126.00	2780.20
दमन एवं दीव Daman & Diu	62.30	29.30	151.00	1381.80	4.40	0.00	2.60	0.90	0.65	1632.95
डी एवं एन हवेली D & N Haveli	54.00	21.00	147.00	3669.00	3.00	0.00	2.00	10.00	0.00	3906.00
Sub-Total (WR)	38251-85	18484-02	17142-68	60642-78	1467-69	5290-68	38826-89	4205-62	3086-03	187398-23

SOUTHERN REGION

आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	14538.79	4773.40	2832.65	17779.64	1474.91	1568.90	18798.57	697.28	1547.16	64011.30
कर्नाटक Karnataka	8052.58	4774.33	1675.08	8990.85	772.80	103.97	13556.31	1661.41	201.49	39788.83
केरला Kerala	6944.20	2766.64	1058.45	2961.09	268.42	156.49	240.56	80.50	101.80	14578.15
तमिलनाडु Tamil Nadu	16193.87	6493.97	6039.07	17456.92	536.71	485.02	12632.87	1055.77	1856.69	62750.89
पांडुचेरी Panducherry	456.69	133.29	133.45	1054.86	15.05	0.00	74.17	30.55	32.62	1930.70
लक्षद्वीप Lakshadweep	20.33	6.42	1.56	0.00	1.23	0.00	0.00	0.00	0.00	29.54
Sub-Total (SR)	46206-47	18948-06	11740-27	48243-36	3069-12	2314-38	45302-49	3525-52	3739-76	183089-41

EASTERN REGION

बिहार Bihar	2133.16	489.37	286.88	1500.63	33.17	457.95	388.60	0.00	293.13	5582.89
झारखण्ड Jharkhand \$	2389.00	321.00	158.00	10438.00	133.00	1080.00	70.00	78.00	0.00	14666.99
उड़ीसा Orissa	3589.95	1058.68	308.54	6522.99	58.06	797.45	176.20	100.46	486.87	13099.20
पश्चिम बंगाल West Bengal \$	8901.76	4256.80	2198.80	13202.42	337.49	1224.93	1803.85	555.08	128.18	32609.31
ए एवं एन A & N Island	90.20	50.56	8.63	0.00	9.15	0.00	0.83	0.00	27.63	187.00
सिक्किम Sikkim	105.40	45.80	148.34	0.00	2.08	0.00	0.00	0.00	36.00	337.62
Sub-Total (ER)	17209-47	6222-21	3109-19	31664-04	572-95	3560-33	2439-48	733-54	971-81	66483-01

NORTH EASTERN REGION

असम Assam	133.07	535.77	69.44	1056.65	8.43	0.00	25.57	53.75	376.31	3460.00
मनीपुर Manipur	152.01	22.75	11.43	2.05	5.39	0.00	0.49	17.62	59.36	271.10
मेघालय Meghalaya	301.49	63.29	6.50	477.44	1.33	0.00	0.36	33.77	84.78	968.96
नागालेण्ड Nagaland	185.99	33.18	13.96	0.00	2.13	0.00	0.00	1.45	52.15	288.86
त्रिपुरा Tripura	290.80	54.23	30.76	60.74	28.10	0.00	37.55	48.09	18.57	568.84
अरुणांचल प्रदेश Andhra Pradesh	118.52	29.29	41.01	65.08	14.14	0.00	0.00	7.34	84.62	360.00
मिजोरम Mizoram	174.40	14.65	1.57	0.31	7.04	0.00	0.12	27.29	12.18	237.56
Sub-Total (NER)	2557-28	753-16	174-67	1662-28	66-56	0-00	64-09	189-31	687-96	6155-32

Total (All India)	155300-97	63911-69	46713-19	178305-92	6730-87	13323-40	126377-45	13673-37	12632-07	616968-93
--------------------------	------------------	-----------------	-----------------	------------------	----------------	-----------------	------------------	-----------------	-----------------	------------------

Source : CEA General Review 2012

तालिका/ Table 9.2

राज्यवार अधिष्ठापित क्षमता एवं उत्पादन (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थाओं द्वारा): (2010-11)

State Wise installed Capacity & Gross Electricity Generation in UTILITIES during: 2010-11

राज्य	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.)				कुल विद्युत उत्पादन (मि.यू.)					
	Installed Capacity (MW)				Gross Energy Generated (MU)					
	जल विद्युत	तापीय एवं अन्य	नाभकीय	योग	जल विद्युत एवं अन्य	तापीय	नाभकीय	योग		
State/UT's	Hydro	Thermal	Nuclear	RES	Total	Hydro	Thermal	Nuclear	RES	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
हरियाणा Haryana	884.51	3163.92	0.00	105.90	4154.33	3526.50	15567.88	0.00	303.68	19398.06
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	971.60	0.13	0.00	375.39	1347.12	3770.07	0.00	0.00	1051.09	4821.16
जम्मू एवं कश्मीर Jammu & Kashmir	780.00	183.94	0.00	129.33	1093.27	3898.88	14.13	0.00	362.12	4275.13
पंजाब Punjab	2230.23	2630.00	0.00	329.25	5189.48	9054.49	18324.82	0.00	924.66	28303.97
राजस्थान Rajasthan	987.96	4328.80	0.00	1467.78	6784.54	2731.28	25065.61	0.00	2751.02	30547.91
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	524.10	4672.00	0.00	609.68	58.05.78	720.63	24429.95	0.00	1817.65	26968.23
उत्तराखण्ड Uttarakhand	1652.15	0.00	0.00	146.17	1798.32	6773.63	0.00	0.00	411.63	7185.26
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	1306.90	0.00	2.05	1308.95	0.00	4580.46	0.00	3.59	4584.05
Central Sector NR	5792.20	11109.06	1620.00	0.00	18521.26	25279.22	77805.44	9591.01	0.00	112675.67
Sub-Total (NR)	13822.75	27394.75	1620.00	3165.55	46003.05	55754.70	165788.29	9591.01	7625.44	238759.44
गुजरात Gujarat	772.00	10337.70	0.00	2000.47	13110.17	1149.73	57663.57	0.00	3613.80	62427.10
मध्य प्रदेश Madhay Pradesh	1703.67	2807.50	0.00	267.16	4778.33	3739.04	15033.01	0.00	508.11	19280.16
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	120.00	3380.00	0.00	250.95	3750.95	125.21	26179.35	0.00	749.04	27053.60
महाराष्ट्र Maharashtra	3331.83	11052.00	0.00	2809.33	17193.16	6899.10	59962.33	0.00	5737.29	72598.72
गोवा Goa	0.00	48.00	0.00	30.05	78.05	0.00	292.28	0.00	52.64	344.92
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	10893.59	1840.00	0.00	14253.59	3197.72	76681.54	10563.07	0.00	90442.33
Sub-Total (WR)	7447.50	38518.79	1840.00	5357.96	53164.25	15110.80	235812.08	10563.07	10660.88	272146.83

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	3673.93	7727.70	0.00	766.99	12168.62	7796.79	49106.58	0.00	2000.35	58903.72
कर्नाटक Karnataka	3621.40	3914.42	0.00	2616.18	10152.00	10784.62	21252.53	0.00	5807.06	37843.63
केरला Kerala	1881.50	430.44	0.00	145.86	2457.80	6801.62	558.28	0.00	380.61	7740.51
तमिलनाडु Tamil Nadu	2122.20	4657.96	0.00	5812.61	12592.77	4957.52	27608.19	0.00	11117.05	43682.76
लक्षद्वीप Lakshadweep	0.00	9.97	0.00	0.75	10.72	0.00	41.22	0.00	1.31	42.53
पांडुचेरी Panducherry	0.00	32.50	0.00	0.03	32.53	0.00	195.45	0.00	0.04	195.49
Central Sector SR	0.00	6949.58	1320.00	0.00	8269.58	0.00	48493.55	6112.32	0.00	54605.87
Sub-Total (SR)	11299.03	23722.57	1320.00	9342.42	45684.02	30339.97	147255.80	6112.32	19306.42	203014.51
बिहार Bihar	0.00	530.00	0.00	67.80	597.80	0.00	540.01	0.00	191.74	731.75
झारखण्ड Jharkhand \$	130.00	1550.00	0.00	4.05	1684.05	3.46	5678.45	0.00	11.34	5693.25
उड़ीसा Orissa	2061.93	1620.00	0.00	79.63	3761.56	4929.89	4122.03	0.00	222.96	9274.88
पश्चिम बंगाल West Bengal	977.00	6233.58	0.00	161.05	7371.63	1129.99	32866.49	0.00	452.93	34449.41
डी.वी.सी. D.V.C	143.20	4290.00	0.00	0.00	4433.20	115.00	16549.86	0.00	0.00	16664.86
ए एवं एन A & N Island	0.00	60.05	0.00	5.35	65.40	0.00	229.72	0.00	14.88	244.60
सिक्किम Sikkim	0.00	5.00	0.00	47.11	52.11	0.00	0.00	0.00	131.91	131.91
Central Sector ER	570.00	7910.00	0.00	0.00	8480.00	2976.46	51447.29	0.00	0.00	54423.75
Sub-Total (ER)	3882.13	22198.63	0.00	364.99	24665.75	9154.80	111433.85	0.00	1025.76	121614.41
असम Assam	100.00	344.19	0.00	27.11	471.30	406.78	1381.20	0.00	75.91	1863.89
मनीपुर Manipur	0.00	45.41	0.00	5.45	50.86	0.00	1.02	0.00	15.26	16.28
मेघालय Meghalaya	156.00	2.05	0.00	31.03	189.08	441.39	0.00	0.00	86.88	528.27
नागालेण्ड Nagaland	0.00	2.00	0.00	28.67	30.67	0.00	0.00	0.00	80.28	80.28
त्रिपुरा Tripura	0.00	153.35	0.00	16.01	169.36	0.00	669.32	0.00	44.83	714.15
अरुणांचल प्रदेश Arunachal Pradesh	0.00	15.88	0.00	78.86	94.74	0.00	2.22	0.00	220.76	222.98
मिजोरम Mizoram	0.00	51.86	0.00	36.47	88.33	0.00	0.00	0.00	102.12	102.12
Central Sector NER	860.00	375.00	0.00	0.00	1235.00	3207.08	2477.97	0.00	0.00	5685.05
Sub-Total (NER)	1116.00	989.74	0.00	223.60	2329.34	4055.25	4531.73	0.00	626.04	9213.02
Central Sector All India	8742.20	37237.23	4780.00	0.00	50759.43	34660.48	256905.79	26266.40	0.00	317832.67
Total (All India)	37567.41	112824.48	4780.00	18454.52	173626.41	114415.52	664821.75	26266.40	39244.54	844748.21

Source : CEA General Review 2012

तालिका/ Table 9.3 (i)

विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का राज्यवार विद्युतीकरण (सम्पूर्ण भारत) दि० 31-3-2011

Yearwise Number of Villages Electrified, Pumpset/Tubewells Electrified Statewise(All India) upto 31.3.2011

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
1984-85	576126	370322	(64.3%)	5708563
1985-86	576126	390390	(67.8%)	6151975
1986-87	576126	412018	(71.5%)	6656541
1987-88	579132	435653	(75.2%)	7225791
1988-89	579132	455491	(78.7%)	7819059
1989-90	579132	470826	(81.3%)	8346763
1990-91	579132	481124	(83.1%)	8909110
1991-92	579132	487168	(84.1%)	9391108
1992-93	579132	490839	(84.8%)	9851154
1993-94	579132	494191	(85.3%)	10276044
1994-95	579132	497745	(86.0%)	10721255
1995-96	579132	501831	(86.7%)	11104090
1996-97	587258	498836	(84.9%)	11565342
1997-98	587258	502043	(85.5%)	11849406
2000-01	587258	503835	86.76%	13142291
2002-03	587258	492325	83.8%	13792427
2004-05	593732	450830	75.93%	14445014
2005-06	593732	459486	77.4%	14803648
2006-07	593732	482864	81.3%	15350297
2007-08	593732	488435	82.3%	15674673
2008-09	593732	496365	83.6%	15967480
2009-10	593732	497950	83.9%	16193521
2010-11	593732	547034	92.1%	17693285

तालिका/ Table 9.3 (ii)

विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का राज्यवार विद्युतीकरण (सम्पूर्ण भारत) दि० 31-3-2011

Yearwise Number of Villages Electrified, Pumpset/Tubewells Electrified Statewise(All India) upto 31.3.2011

2010-2011 तक का राज्यवार विवरण Statewise Details upto 2010-2011

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
हरियाणा Haryana	6764	6764	100.0	559334
हिमांचल प्रदेश Himachal Pradesh	17495	17412	99.5	17639
जम्मू एवं कश्मीर Jammu & Kashmir	6417	6304	98.2	9714
पंजाब Punjab	12278	12278	100.0	1143267
राजस्थान Rajasthan	39753	37785	95.0	1042473
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	97942	86450	88.3	898212
उत्तराखण्ड Uttarakhand	15761	15593	98.9	22887
चण्डीगढ़ Chandigarh	23	23	100.0	623
दिल्ली Delhi	158	158	100.0	25883
Sub-Total (NR)	196591	182767	93.0	3720032
गुजरात Gujarat	18066	18029	98.0	987270
मध्य प्रदेश Madhay Pradesh	52117	50605	97.1	1365724
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	19744	19177	97.1	263002
महाराष्ट्र Maharashtra	41095	41000	99.8	3490414
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	129251	98.3	6116512
आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	26613	26613	100.0	2909006
कर्नाटक Karnataka	27481	27466	99.9	1823376
केरला Kerala	1364	1364	100.0	533390
तमिलनाडु Tamil Nadu	15400	15400	100.0	2096212
लक्षद्वीप Lakshadweep	8	8	100.0	0
पांडिचेरी Panducherry	92	92	100.0	10865
Sub-Total (SR)	70958	70943	100.0	7372849
बिहार Bihar	39015	30237	77.5	273873
झारखण्ड Jharkhand	29354	25966	88.5	9453
उड़ीसा Orissa	47529	36349	76.5	74625
पश्चिम बंगाल West Bengal	37945	37762	99.5	116343
अण्डमान निकोबार A. & N. Islands	501	336	67.1	1
सिक्किम Sikkim	450	425	94.4	0
Sub-Total (ER)	154794	131075	84.7	474295
असम Assam	25124	22845	90.9	3675
मणिपुर Manipur	2315	1997	86.3	45
मेघालय Meghalaya	5782	3842	66.4	65
नागालैण्ड Nagaland	1278	866	67.8	194
त्रिपुरा Tripura	858	569	66.3	5618
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	3863	2256	66.3	0
मिजोरम Mizoram	707	623	88.1	0
Sub-Total (NER)	39927	32998	82.6	9597
Total सम्पूर्ण भारत (All India)	593732	547034	92.1	17693285

Source : CEA General Review 2012

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	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	2000-01	2002-03	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
आन्ध्र प्रदेश Andhra Pradesh	17.95	19.58	33.09	32.28	36.63	30.11	23.96	20.06	18.65	22.41	18.63	18.37	16.59
आसाम Assam	24.18	27.60	25.97	27.32	40.71	38.30	51.76	40.34	33.69	38.60	37.59	32.82	34.17
बिहार Bihar	19.76	12.62	18.16	11.01	17.86	37.98	38.88	43.96	50.67	48.79	46.37	43.58	50.77
गुजरात Gujarat	20.02	21.03	21.42	24.41	28.14	28.52	30.43	27.91	24.57	26.13	24.07	22.77	19.24
हरियाणा Haryana	30.80	32.39	32.7	34.04	39.82	37.65	32.11	30.51	33.35	32.83	30.74	31.00	29.66
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	18.21	16.41	18.42	20.22	23.38	21.16	28.90	23.55	19.77	16.98	15.51	20.52	22.22
जम्मू और कश्मीर J & K	48.74	49.03	49.97	51.34	45.39	45.55	41.08	44.93	51.98	55.71	58.02	67.35	63.27
कर्नाटक Karnatak	19.41	19.15	18.86	19.06	34.93	24.57	26.08	29.77	25.91	18.87	17.03	18.76	17.34
केरल Kerala	20.05	21.48	21.37	19.12	18.84	27.45	22.48	23.50	19.11	17.81	13.16	19.59	18.29
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	19.61	19.27	20.59	20.94	46.07	43.31	41.30	40.07	39.24	35.64	38.46	38.32	37.62
महाराष्ट्र Maharashtra	16.33	18.21	17.72	18.04	33.81	34.01	32.40	31.60	31.64	29.79	23.88	25.16	20.68
मेघालय Meghalaya	18.47	12.66	19.48	12.13	20.97	21.92	28.35	40.19	35.34	37.62	37.45	39.06	35.77
उड़ीसा Orissa	23.03	25.63	50.38	49.79	44.91	45.36	44.02	45.56	40.86	39.44	42.65	37.00	42.47
पंजाब Punjab	16.70	18.32	18.95	18.79	26.58	24.42	25.42	27.56	26.61	22.82	23.08	23.39	25.10
राजस्थान Rajasthan	24.78	29.29	25.88	26.42	29.76	42.61	44.68	39.92	35.60	34.71	31.47	29.99	27.87
तमिलनाडु Tamilnadu	17.11	16.13	17.22	17.06	15.72	17.31	19.28	18.66	19.54	18.71	18.14	18.41	13.47
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	21.69	22.79	24.58	26.47	36.94	32.20	33.31	33.47	33.98	31.21	29.88	33.15	34.01
पश्चिमी बंगाल West Bengal	21.51	19.98	20.62	20.35	29.44	25.93	28.54	24.84	23.64	21.29	16.79	18.33	22.40
सम्पूर्ण भारत All India	21.13	22.27	24.53	24.79	32.86	32.54	31.25	30.42	28.65	27.20	25.47	25.39	25.47

Source : CEA General Review 2012.

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
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	97384.4	220674
1993-94	94503 39.6	5620 2.4	70699 29.6	70699 29.6	14144 5.9	10259 4.5	238569
1994-95	100126 38.6	5886 2.3	79301 30.5	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
2010-11	225019.11	13323.4	155300.97	126377.45	63911.69	33036.31	616968.93

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा प्रकाशित "सामान्य पुनर्वलोकन 2012"

Source : "General Review 2012" 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 Hydro	तापीय एवं अन्य Thermal & Others	नाभकीय Nuclear	योग Total	जल विद्युत Hydro	तापीय एवं अन्य Thermal & Others	नाभकीय Nuclear	योग Total
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 (25.3)	178697 (72.8)	4625 (1.9)	245438 (100)
1990-91	18753 (28.4)	45768 (69.2)	1565 (2.4)	66086 (100)	71641 (27.1)	186547 (70.6)	6141 (2.3)	264329 (100)
1991-92	19194 (27.8)	48086 (69.6)	1785 (2.6)	69065 (100)	72757 (25.3)	208748 (72.8)	5524 (1.9)	287029 (100)
1992-93	19576 (27.1)	50749 (70.2)	2005 (2.7)	72330 (100)	69869 (23.2)	224767 (74.6)	6726 (2.2)	301362 (100)
1993-94	20379 (26.6)	54369 (70.8)	2005 (2.6)	76753 (100)	70463 (21.7)	248189 (76.6)	5398 (1.7)	324050 (100)
1994-95	20833 (25.6)	58113 (71.6)	2225 (2.7)	81171 (100)	82712 (23.6)	262130 (74.8)	5648 (1.6)	350490 (100)
1995-96	20986 (25.2)	60083 (72.1)	2225 (2.8)	83294 (100)	72579 (19.1)	299316 (78.8)	7982 (2.1)	379877 (100)
1996-97	21658 (27.3)	55350 (69.9)	2225 (2.8)	79233 (100)	68901 (17.4)	317917 (80.3)	9071 (2.3)	395889 (100)
1997-98	21905 (24.5)	64972 (73.0)	2225 (2.5)	89102 (100)	74581 (17.7)	337083 (79.9)	10082 (2.4)	421747 (100)
2000-01	25152 (24.7)	73613(72.4)	2860(2.8)	101626(100)	74361(14.8)	409939(81.7)	16902(3.3)	501204(100)
2002-03	26766(24.8)	78390(72.6)	2720(2.5)	107877(100)	64013(12.0)	449289(84.3)	19390(3.6)	532692(100)
2004-05	30942(26.1)	84713.46(71.6)	2720(2.3)	118425(100)	84558.76(14.2)	492834.82(82.9)	17011(2.9)	594404.58(100)
2005-06	32325.77(26)	88601.41(71.3)	3360(2.7)	124287.18(100)	101494.44(16.2)	505001.09(80.9)	17324(2.9)	623819.53(100)
2006-07	34653.78(26.1)	93775.45(70.8)	3900(2.9)	132329.23(100)	113501.64(16.9)	538350.52(80.2)	18802(2.8)	670654.16(100)
2007-08	35908.76(25.1)	103032.26(72)	4120(2.8)	143061.02(100)	120386.72(16.6)	585281.78(80.9)	16957(2.3)	722625.50(100)
2008-09	36877.76 (24.92)	106967.66 (72.29)	4120(2.78)	147965.42(100)	110098.53(14.85)	616141.84(83.13)	14927.00(2.01)	741167.37(100)
2009-10	36863.41(23.13)	117975.08(74.01)	4560(2.86)	159398.49(100)	104059.39(13.00)	677154.77(84.66)	18636.44(2.34)	799850.60(100)
2010-11	37567 (21.6)	131279 (75.6)	4780 (2.8)	173626 (100)	114415.52 (13.5)	704066.29(83.4)	26266.4(3.1)	844748.21(100)

Source : CEA General Review 2012.

Åtkl cpr ea gh
Hkfo"; I gjf{kr gA

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	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	2000-01	2002-03	2003-04	2004-05	2005-06	2006-07*	2007-08*	2009-10*	2010-11*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	आन्ध्र प्रदेश A. Pradesh	374	368	346	404	356	468	495	543	553.61	802.38	877.06	1013.74	1065.50
2.	आसाम Assam	95	98	104	122	72	105	105	85	107.57	175.09	188.03	209.21	222.9
3.	बिहार Bihar	126	138	138	152	113	45	45	45	44.60	91.00	100.69	117.48	126.8
4.	गुजरात Gujarat	587	671	694	723	690	838	918	908	919.66	1330.82	1486.31	1558.58	1508.1
5.	हरियाणा Haryana	491	503	504	503	502	580	619	658	715.16	1208.21	1295.58	1491.37	1485.1
6.	हिमाचल प्रदेश H. P.	219	288	306	333	327	420	445	484	569.19	872.00	966.80	1144.94	1250.9
7.	जम्मू और कश्मीर J. K	195	201	218	291	286	316	327	349	366.12	758.63	794.54	968.47	988.3
8.	कर्नाटक Karnataka	328	362	340	349	353	461	482	505	516.67	805.50	843.67	873.05	925.0
9.	केरल Kerala	2158	249	241	305	316	285	291	296	317.38	440.77	444.48	536.78	550.8
10.	मध्य प्रदेश M. P.	311	367	367	398	229	278	284	308	344.10	581.73	623.11	618.10	674.5
11.	महाराष्ट्र Maharashtra	459	545	556	594	514	539	559	585	608.74	975.43	1019.91	1054.10	1096
12.	मेघालय Meghalaya	110	143	135	150	169	301	332	352	296.63	546.83	629.19	613.36	654.1
13.	उड़ीसा Orissa	313	370	309	312	168	346	373	395	430.68	664.68	751.54	837.55	1070.4
14.	पंजाब Punjab	703	760	792	860	820	870	903	907	983.58	1506.28	1613.71	1663.01	1735.5
15.	राजस्थान Rajasthan	256	297	301	319	310	291	294	328	333.68	590.69	691.98	811.12	843.8
16.	तमिलनाडु Tamil Nadu	386	459	468	497	552	645	677	713	760.02	1079.94	1144.94	1210.81	1232.5
17.	उत्तर प्रदेश U. P.	186	207	197	197	149	188	189	202	208.65	340.50	345.66	386.93	411.9
18.	पश्चिमी बंगाल W. Bengal	171	186	194	210	188	225	237	248	266.20	396.79	439.17	515.08	537.9
19.	सम्पूर्ण भारत All India	299	336	334	359	314	373	390	411	428.57	671.89	717.13	778.63	818.8

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा मई, 2012 में प्रकाशित "सामान्य पुनर्वलोकन 2012"

Source : "General Review 2012" published by CEA in May, 2012.

तालिका/ Table 9.9

31 मार्च, 2011 को राज्यों की पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई

Length of Transmission and Distribution Lines of States as on 31st March, 2011

सर्किट कि. मी.
Ckt. Km.

क्र.सं. Sl. No.	राज्य State	ई.एच.टी. E.H.T. एच. टी. H.T.					एल.टी. ५०० 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	3305	13095	15365	334366	547055	913382
2.	आसाम Assam	0	0	0	1385	2063	75547	52994	131989
3.	बिहार Bihar	0	-	75	1445	4824	45334	117635	169313
4.	गुजरात Gujarat	0	0	2471	13663	4893	273497	30885	603399
5.	हरियाणा Haryana	0	0	0	3014	3161	116913	99951	223039
6.	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	0	0	55	769	1443	29592	54906	86765
7.	जम्मू और काश्मीर Jammu & Kashmir	0	0	134	622	1572	30772	57182	90282
8.	कर्नाटक Karnatak	0	0	1978	8574	7492	256627	536126	810797
9.	केरल Kerala	0	0	0	2775	4675	53854	267214	328518
10.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	0	0	2343	10857	13209	246718	363517	636644
11.	महाराष्ट्र Maharashtra	1504	0	6816	13426	14637	307224	561159	904766
12.	उड़ीसा Orissa	0	0	522	5510	5247	94326	85237	190842
13.	पंजाब Punjab	0	0	574	7928	3127	185920	164093	361642
14.	राजस्थान Rajasthan	0	0	2660	10662	13850	334179	347500	708851
15.	तमिलनाडु Tamilnadu	0	0	0	8543	14886	154031	566725	744095
16.	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	0	409	4259	7533	12955	241128	240274	506558
17.	पश्चिमी बंगाल West Bengal	0	0	1540	2849	6620	133618	206768	351395
18.	मेघालय Meghalaya	0	0	0	0	769	11037	8903	20709
19.	अन्य Others	6308	2932	63999	15617	16713	205025	273237	583833
सम्पूर्ण भारत All India		8008	3341	90731	128804	147771	3129708	4858571	8366819

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा प्रकाशित "सामान्य पुनर्वलोकन 2012

Source : "General Review 2012 Published by Central Electricity Authority.

Energy Conservation

Energy Conservation has emerged as a powerful measure to plug the demand supply gap in energy. In the context of electricity and also in the backdrop of Uttar Pradesh, Energy Conservation has been taken as a most important task.

10.1 LEGAL FRAMEWORK

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

10.2 POWER OF STATE GOVERNMENT UNDER EC ACT 2001

The State Government may, by notification, in consultation with the Bureau of Energy Efficiency, Ministry of Power, Government of India, may

- (a) amend the energy conservation building codes (ECBC) to suit the regional and local climatic conditions and may, by rules made by it, specify and notify energy conservation building codes with respect to use of energy in the buildings;
- (b) direct every owner or occupier of a building or building complex being a designated consumer to comply with the provisions of the energy conservation building codes;
- (c) direct, if considered necessary for efficient use of energy and its conservation, any designated consumer referred to in clause (b) to get energy audit conducted by an accredited energy auditor in such manner and at such intervals of time as may be specified by regulations;
- (d) designate any agency as designated agency to coordinate, regulate and enforce provisions of this Act within the State;
- (e) take all measures necessary to create awareness and disseminate information for efficient use of energy and its conservation;
- (f) arrange and organize training of personnel and specialists in the techniques for efficient use of energy and its conservation;
- (g) take steps to encourage preferential treatment for use of energy efficient equipment or appliances;
- (h) direct, any designated consumer to furnish to the designated agency, in such form and manner and within such period as may be specified by rules made by it, information with regard to the energy consumed by such consumer;

10.3 SDA ACTIVITIES UNDER THE ANNUAL ACTION PLAN PROVIDED BY BEE IN 2011-12

The following activities were done in the year 2011-12 in accordance with the annual action plan provided by BEE.

1. More than 18 Workshops & Training. Were organized for various stakeholders like municipal corporations,

state power houses, commercial & high voltage consumers, malls, hospitals and small & medium industries etc were organized.

2. Awareness Programs in Schools / Colleges (Total coverage 52 schools/ colleges in Uttar Pradesh) were organized.
3. Investment Grade Energy Audit (IGEA) of 20 government buildings (Chief Minister's office, Babu Bhawan, Shakti Bhawan, Yojna Bhawan etc) was done.
4. Preparation of Energy Conservation Building Code (ECBC) as per the geographical and environmental conditions of Uttar Pradesh was prepared & sent for notification GOUP.
5. Energy Audit of 11 urban local bodies i.e. Kanpur, Allahabad, Aligarh, Varanasi, Lucknow, Ghaziabad, Meerut, Barabanki, Jhansi, Mirzapur, Sitapur of Uttar Pradesh was done.
6. Demonstration Projects
 - (i) LED Village Campaign in Anapur Village of Allahabad district
 - (ii) Installation of Automatic Power Factor Corrector in Shakti Bhawan
 - (iii) Installation of Star rated energy efficient pump set in Meerut Nagar Nigam

10.4 ENERGY SAVINGS ACHIEVED

1. Few recommendations of investment grade energy audit have been implemented in some government buildings that resulted in the following monthly savings a. Shastri Bhawan

a. Shastri Bhawan	-	7,42,000
b. Babu Bhawan	-	1,42,000
c. Shakti Bhawan & Shakti Bhawan extension	-	290.074
2. With the result of LED Village Campaign the estimated savings are Rs 81,917 per month.
3. With the result of Commissioning of Energy Efficient Pump at Meerut Municipal Corporation the estimated savings are Rs 22,916 per month.

10.5 SDA ACTIVITIES PROPOSED DURING 2012-13

In addition to the activities like awareness & demonstration projects suggested by the BEE annual action plan, UPSDA has also proposed the following activities -

1. To establish energy conservation cells in all of the DISCOMs
2. Facilitation of active participation by industries, commercial, SMEs and all other stakeholders to save energy by using energy efficient equipments
3. Implementation of Municipal Demand Side Management Pilot Projects in Lucknow & Kanpur.
4. Issuance of ECBC Notification
5. Spreading Awareness for ECBC on large scale with the help of Print and other media.
6. Device methods for preferential treatment to consumers under taking energy audits and using energy efficient appliances.
7. Creation of energy conservation cells in DISCOMs.
8. Training of officers posted in energy conservation cells in DISCOMs.

विद्युत आपूर्ति एवं खपत में बढ़ रही भारी कमी को कम करने के लिए ऊर्जा – संरक्षण को एक सशक्त माध्यम की तरह प्रयोग

किये जाने हेतु भारत सरकार ने कानूनी व्यवस्था बनाने हेतु ऊर्जा संरक्षण एक्ट-2001 बनाया है।

10.1 ऊर्जा संरक्षणहेतु व्यवस्था।

29 सितम्बर, 2001 को ऊर्जा संरक्षण एक्ट- 2001 प्रभाव में आया। इस एक्ट में केन्द्र सरकार एवं राज्य सरकारों को ऊर्जा-संरक्षण के कार्यों के करने हेतु अधिकार प्रदान किये गये।

ऊर्जा संरक्षण एक्ट-2001 के अंतर्गत केन्द्र सरकार द्वारा मार्च, 2002 में ऊर्जा क्षमता ब्येरो का गठन किया गया।

ऊर्जा संरक्षण एक्ट- 2001 के प्राविधानों के अंतर्गत दिसम्बर, 2007 में उत्तर प्रदेश सरकार ने ऊर्जा- संरक्षण के कार्यों को ऊर्जा दक्षता ब्यूरो के निर्देशानुसार किये जाने के लिए उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन को स्टेट डिजिगनेटेड एजेन्सी (एसडीए) नामित किया। एसडीए की वेबसाईट (<http://www.upsda.in>)

10.2 ऊर्जा संरक्षण एक्ट-2001 के द्वारा राज्य सरकारें ऊर्जा दक्षता ब्यूरो, विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार से परामर्श के उपरान्त राज्य सरकार द्वारा शासन के नोटिफिकेशन के द्वारा ऊर्जा संरक्षण के लिए निम्नवत् कार्य करने के लिए अधिकृत है-

1. **Energy Conservation Building Code (ECBC)** को राज्य की भौगोलिक एवं स्थानीय जलवायु के अनुसार संशोधन करना।

नामित भवनों को इनर्जी कन्जर्वेशन बिल्डिंग कोड का प्रयोग करने के लिए निर्देशित करना।

3. बिन्दु के अनुरूप सभी सम्मानित उपभोक्ताओं को ऊर्जा दक्षता ब्यूरो द्वारा मान्यता प्राप्त इनर्जी ऑडिटर्स द्वारा भवनों का इनर्जी ऑडिट किये जाने के लिए निर्देशित करना।

4. ऊर्जा- संरक्षण एक्ट के प्राविधानों को ऑर्डिनेट, रेग्युलेट एवं लागू किये जाने के लिए किसी एजेन्सी को नामित करना।

5. ऊर्जा संरक्षण एक्ट के विषय में जागरूकता लाने एवं इस विषय में जानकारी के व्यापक प्रचार- प्रसार के लिए कार्य करना।

6. ऊर्जा संरक्षण के लिए प्रशिक्षण देना।

7. ऊर्जा दक्षत उपकरणों का प्रयोग करने वालों को उत्साहित करने का कार्य करना।

8. नामित उपभोक्ताओं द्वारा स्टेट डिजिगनेटेड एजेन्सी को उनके द्वारा प्रयुक्त की जा रही ऊर्जा के विषय में जानकारी प्रदान करने के लिए निर्देश देना।

10.3 एसडीए द्वारा ऊर्जा दक्षता ब्यूरो द्वारा प्रदत्त वार्षिक एक्शन प्लान के अनुसार 2011-12 किये गये कार्य।

a-ऊर्जा संरक्षण पर म्यूनिसिपल कारपोरेशन्स, राज्य के विद्युत उत्पादन गृहों, कामर्शियल एवं बड़े उद्यमियों, मॉल्स, हॉस्पिटल्स, लघु एवं मध्यम उद्यमियों इत्यादि के लिए 18 से अधिक कार्यशलाए आयोजित की गईं।

b-राज्य में 52 स्कूल/कालेजों में ऊर्जा -संरक्षण पर प्रशिक्षण प्रदान किया गया।

c-20 सरकारी भवनों का इनर्जी ऑडिट करवाया गया यथा बापू भवन, शास्त्री भवन एवं जवाहर भवन इत्यादि।

d-11 शहरी निकायों (कानपुर, इलाहाबाद, अलीगढ़, वाराणसी, लखनऊ, गाजियाबाद, मेरठ, बाराबंकी, झांसी, मिर्जापुर एवं सीतापुर) का इनर्जी ऑडिट करवाया गया।

e-उत्तर प्रदेश की भौगोलिक एवं स्थानीय जलवायु के अनुसार इनर्जी कन्जर्वेशन बिल्डिंग को (**Code**) में परिवर्तन कर ड्राफ्ट **ECBC** शासन ने नोटिफिकेशन के लिए प्रेषित किया गया।

f-डिमाँस्ट्रेशन प्रोजेक्ट

1. इलाहाबाद के आनापुर ग्राम में *LED* विलेज कैम्पेन।
2. शक्ति भवन में ऑटोमेटिक पावर फैक्टर कनेक्टर स्थापित किय गया।
3. मेरठ नगर निगम में स्टार रेटेड ऊर्जादक्ष पम्प की स्थापना।

10-4 *iklr Åtklcpr*

1. सरकारी भवनों की ऊर्जा ऑडिट रिपोर्ट में से कुछ क्रियान्वयन के फलस्वरूप निम्नवत् औरसत बचत प्राप्त हुई—

<i>a</i> - शास्त्री भवन	रु0 7,42,000	प्रतिमाह
<i>b</i> - बापू भवन	रु0 1,42,000	प्रतिमाह
<i>c</i> - शक्ति भवन एवं शक्ति भवन विस्तार	रु0 2,90,074	प्रतिमाह
2. *LED* विलेज कैम्पेन से प्रतिमाह 81.917 रूपयों की बिजली खपत में बचत अनुमानित।
3. मेरठ में ऊर्जादक्ष पम्प की स्थापना से प्रतिमाह 22,916 रूपये की बिजली खपत में बचत अनुमानित।

10-5 *o"kk 2012&13 ea, l Mh, }kjk fd; s tkus dsfy, iLrkfor dk;l*

ऊर्जा दक्षता ब्यूरो के वार्षिक एक्शन प्लान के साथ निम्न कार्य भी किए जाना प्रस्तावित है।

- a*-डिस्कॉम में इनर्जी कन्जर्वेशन सेल की स्थापना।
- b*-बड़े उद्योगों, वाणिज्यिक, लघु उद्योगों इत्यादि के द्वारा ऊर्जादक्ष उपकरणों के प्रयोग किये जाने के लिए प्रयत्न।
- c*-लखनऊ एवं कानपुर में *Municipal Demand Side Management* के पाइलट प्रोजेक्ट्स का क्रियान्वयन।
- d*-*ECBC* का नोटिफिकेशन राज्य सरकार द्वारा निर्गत करना।
- e*-अखबारों एवं अन्य प्रचार माध्यमों की सहायता से *ECBC* के विषय में जागरूकता के लिए प्रचार।
- f*-ऊर्जादक्ष उपकरणों के प्रयोग करने वाले उपभोक्ताओं को विशिष्ट श्रेणी की सुविधायें प्रदान करना है।
- g*-राज्य उत्पादन गृहों में ऊर्जा दक्षता के प्रयास।
- h*-राज्य के पारेषण एवं वितरण क्षेत्रों में ऊर्जा दक्षता के प्रयास।

^mi HkkDrk gekjs i fj l j dk
 vR; æ egRoiwkZ vkxUrd gA
 og ge ij vkfJr ugha gA ge
 ykx ml ij vkfJr gA og
 gekjs dk; Z ea 0; o/kku ugha g\$
 og gekjs0; ol k; dsfy; sckgjh
 0; fDr ugha gA og gekjk væ
 gA ml dh l øk djds ge ml
 ij dkbz mi dkj ugha djrs g\$
 oju~, d k vol j nøj og ge
 ij mi dkj djrk gA**

&egkRek xk/kh