

विषय वस्तु INDEX

क्रम सं. SR.NO.	विषय C O N T E N T S	पृष्ठसं. PAGE NO.
1	उत्तर क्षेत्रीय विद्युत प्रणाली के मुख्य लक्षण Salient Features Of Northern Regional Power Grid	1
	ग्राफ; संस्थापित क्षमता व उच्चतम उपलब्धता पर उत्पादन Graph; Installed Capacity & Generation at Peak Availability	2
	ग्राफ , जलीय आँकड़े (महिने की आखरी तारीख को जल स्तर) , ग्रास उत्पादन Graph,Hydraulic data (Levels on the last day of the month) & Gross Energy	3
2	विजली आपूर्ती की स्थिति Power Supply Position	4
	ऊर्जा की आवश्यकता, उपलब्धता तथा कमी, उच्चतम माँग, उपलब्धता Energy requirement, availability and shortage & Peak availability & requirement	
	पिछले वर्ष की तुलना में उत्तरी क्षेत्र में चालू वर्ष की विद्युत आपूर्तिस्थिति Power Supply Position in Northern Region during the current year as compared to previous year	5
3	माह के दौरान पात्रता/ शिड्यूल / निकासी व उर्जा विनिमय Entitlement/Schedule/ Drawal & Energy Exchanges for the month	6
4	Installed capacity(in MW) of power utilities in the states/Uts located in NR including allocated shares in joint & central sector utilities उ.क्ष. में स्थित राज्यों/संघ शसित क्षेत्रों में आर्बटित संयुक्त व केन्द्रीय सेक्टर उपयोग्यों को समाहित करते हुए विद्युत उपयोग्यों की संस्थापित क्षमता (मेगावाट में)	7
5	विद्युत स्टेशनों का उत्पादन Generation of Power Stations	8 to 11
6	तापीय/नाभिकीय/गैसीय विद्युत स्टेशनों का पी.एल.एफ. P.L.F. of Thermal/ Nuclear/ Gas Power Stations.	12 to 13
7	क्षेत्रीय उच्चतम माँग के समय जलीय, तापीय तथा नाभिकीय केन्द्रों से अंशदान Contribution from Hydro, Thermal, Nuclear Stations at the time of Regional Peak	14
8	क्षेत्र के उच्चतम माँग के दिन तथा न्यूनतम माँग के दिन का घन्टेवार भार/उत्पादन आँकड़े Hourly Load / Generation Data of Region for Peak Day And Off Peak Day.	15
9	अधिसूचित विद्युत की कटौति एवं प्रतिबन्ध Notified Power Cuts and Restrictions	16
10	केन्द्रीय सेक्टर के विद्युत केन्द्रों से ऊर्जा का आर्बटन Allocation of Shares to Constituents in Central Sector	17
11	आवृत्ति विश्लेषण Frequency Analysis	18
12	वोल्टेज विश्लेषण Voltage Analysis	19
13	विद्युत कटौति के लिये निम्नआवृत्ति रिले की स्थिति Status of Under Frequency relays for load shedding	20
14	कैपेसिटर संस्थापन की प्रगति Progress of installation of capacitor	21
15	400 के.वो. तथा 220 कि.वो. पारेषण लाईनों पर कार्य में प्रगति Progress of works on 400 kV & 220 kV transmission lines	22
16	नई उत्पादन योजनाओं के संस्थापना की अधिसूची Commissioning schedule of New Generation Schemes यूनिटें व चालू की गई पारेषण लाईनें Units/Trans. lines commissioned	23
17	जलाशयों के जलीय आँकड़े Hydraulic Data of Reservoirs	24

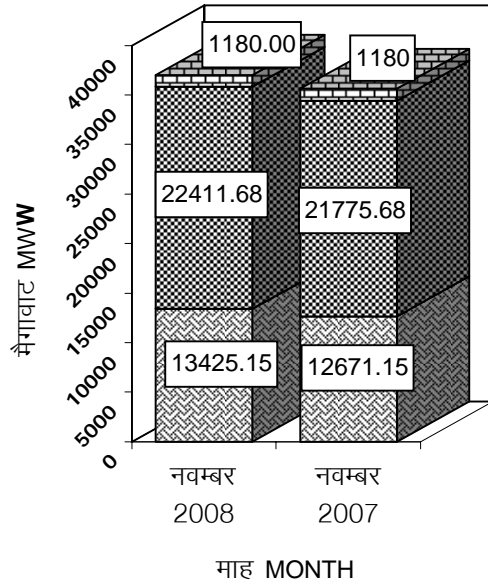
प्रदर्श
EXHIBITS

प्रदर्श-1 Exhibit-I	उच्चतम दिन की क्षेत्रीय क्षमता, उपलब्धता तथा उत्पादन पैटर्न Regional capacity, Availability and Generation pattern of the Peak day
प्रदर्श-2 Exhibit-II	दैनिक क्षेत्रीय नैट उर्जा उपलब्धता/कमी वक्र Daily Regional Availability/Shortage curves
प्रदर्श-3 Exhibit-III	दैनिक क्षेत्रीय पीक उपलब्धता/कमी वक्र Daily Regional Peak Availability/Shortage curves
प्रदर्श-4 Exhibit-IV	उत्तरी क्षेत्र में उच्चतम माँग के दिन घन्टेवार भार व उत्पादन के वक्र Hourly Load / generation curves of peak day of NR.
प्रदर्श-5 Exhibit-V	उत्तरी क्षेत्र में न्यूनतम माँग वाले दिन का घन्टेवार भार व उत्पादन के वक्र Hourly Load/ generation curves of off Peak day of NR.
प्रदर्श-6-10 Exhibit-VI to X	2006-2007, 2007-2008 तथा 2008-2009 के दौरान दर्ज किये गये विभिन्न जलाशयों का स्तर Levels recorded/ generation during 2006-2007, 2007-2008 and 2008-2009 of various reservoirs.
प्रदर्श-11 Exhibit-XI	उत्तरी क्षेत्र में माह के दौरान भार अवधि का वक्र Load Duration Curve of Northern Region for the Month
प्रदर्श-12 Exhibit-XII	उत्तरी क्षेत्र में माह के दौरान आवृत्ति अवधि का वक्र Frequency Duration Curve of Northern Region for the Month

उत्तर क्षेत्रीय विद्युत प्रणाली के मुख्य लक्षण
SALIENT FEATURES OF NORTHERN REGIONAL POWER GRID

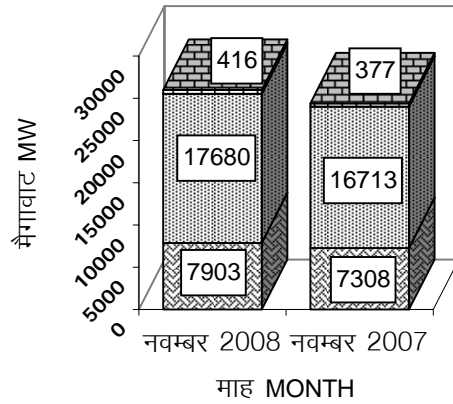
क्र.सं. Sl.No.	लक्षण	नवम्बर 2008 Nov.08	नवम्बर,2007 Nov.07	परिवर्तन CHANGE	FEATURES
1	संस्थापित क्षमता (मैगावाट)	38783.20	36847.01	1936.19	Installed Capacity (MW)
2	माँग (मैगावाट)	31072	29043	2029.00	Requirement (MW)
3	उपलब्धता (मैगावाट)	26224	26132	92.00	Availability(MW)
4	कमी (मैगावाट)	4848	2911	1937.00	Shortage(MW)
5	कमी (प्रतिशत में)	15.60	10.02	5.58	% Shortage
6	माँग (मि.यू / दिन)	594.34	552.21	42.13	Requirement (MU/day)
7	उपलब्धता (मि.यू / दिन)	522.70	490.43	32.27	Availability (MU/day)
8	कमी (मि.यू / दिन)	71.64	61.78	9.86	Shortage(MU/day)
9	कमी (प्रतिशत में)	12.05	11.19	0.87	% Shortage
10	उत्पादन (मि.यू / दिन)				Generation (MU/day)
	जलीय	104.69	80.74	23.95	Hydro
	तापीय	381.49	357.73	23.76	Coal
	गैस	57.88	51.16	6.72	Gas
	नाभिकीय	9.51	8.90	0.61	Nuclear
	कुल (मि.यू / दिन)	559.72	503.14	56.58	Total (MU/day)
	निर्यात (मि.यू/दिन)	21.80	5.57	16.23	Export(MU/day)
	आयात (मि.यू/दिन)	36.99	46.10	-9.11	Import(MU/day)
	शुद्ध निर्यात / आयात(मि.यू/दिन)	15.19	40.53	-25.34	Net Exp. (-) / Net Imp. (+) (MU/day)
11	उत्पादन (उच्चतम माँग दिन में)				Generation(on peak day at Peak Hr)
	जलीय	7903	7308	595.00	Hydro
	तापीय	15251	14509	742.00	Coal
	गैस	2429	2204	225.00	Gas
	नाभिकीय	416	377	39.00	Nuclear
	कुल(मैगावाट)	26012	24398	1614.00	Total (MW)
	अंतर क्षेत्रीय संचरण (उच्चतम माँग)				Inter-regional transfer (At Peak Hr.)
	निर्यात (मैगावाट)	973	0	973	Export(MW)
	आयात (मैगावाट)	1185	1734	-549	Import(MW)
	शुद्ध निर्यात/आयात(अ/अ)(मैगावाट)	212	1734	-1522	Net Export (-) / Import (+) (MW)
12	माह के अन्तिम दिन में मुख्य जलाशयों का जलीय स्तर (मीटर)				Levels of Major Reservoirs on the last day of the month(Mtrs.)
i	भाखडा	505.66	497.92	7.74	Bhakra
ii	पोंग	418.33	404.67	13.66	Pong
III	रिहन्द	260.30	258.68	1.62	Rihand
iv	राणाप्रताप सागर	350.32	351.68	-1.36	Rana Pratap Sagar
v	गाँधी सागर	385.95	393.95	-8.00	Gandhi Sagar

उत्तरी पाँवर ग्रिड की संस्थापित क्षमता
INSTALLED CAPACITY OF NORTHERN
POWER GRID



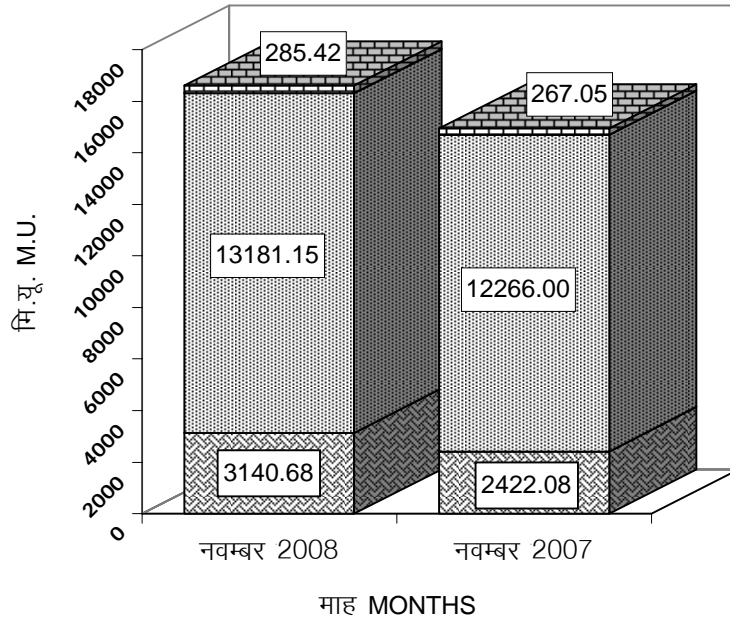
जलीय
 तापीय
 नाभिकीय

उच्चतम उपलब्धता पर उत्पादन
GENERATION AT PEAK AVAILABILITY



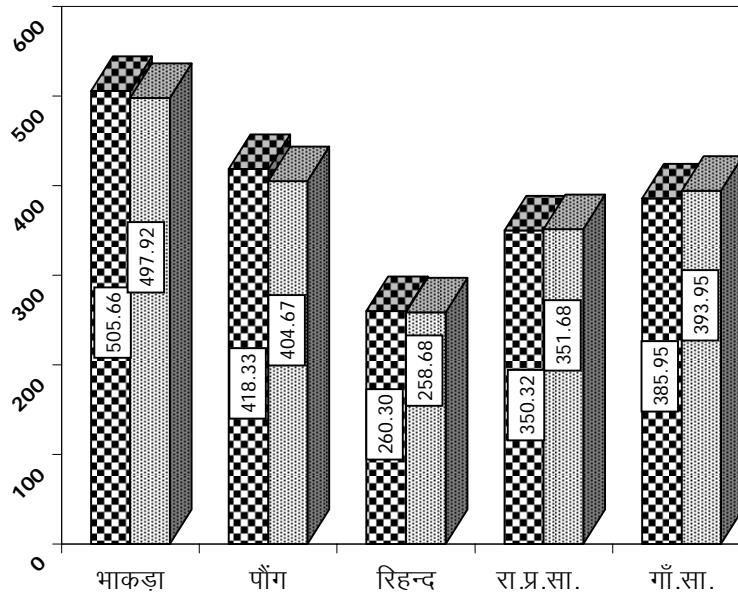
जलीय
 तापीय
 नाभिकीय

कुल उत्पादित विद्युत
GROSS ENERGY GENERATION



■ जलीय ■ तापीय ■ नाभिकीय

माह के अन्तिम दिन मुख्य जलाशयों का दर्ज किया गया स्तर
LEVELS RECORDED ON MONTH'S LAST DAY
IN MAJOR HYDRO RESERVOIRS (Mtrs.)



■ नवम्बर 2008 ■ नवम्बर 2007

POWER SUPPLY POSITION FOR THE MONTH OF NOVEMBER, 2008**माह नवम्बर 2008 में विद्युत आपूर्ति की स्थिति****Average Energy /day (Net)**

राज्य/केन्द्र शासित	उपलब्धता(मि.यू./दिन) Availability (MU/day)	माँग(मि.यू./दिन) Requirement (MU/day)	कमी Shortage	कमी(प्रतिशत) Shortage %
चण्डीगढ़	3.10	3.10	0.00	0.00
दिल्ली	49.42	49.52	0.10	0.20
हरियाणा	67.17	69.71	2.54	3.64
हिमाचल प्रदेश	16.92	17.01	0.09	0.53
जम्मू व कश्मीर	23.91	31.88	7.97	25.00
पंजाब	78.32	92.02	13.70	14.89
राजस्थान	117.70	117.70	0.00	0.00
उत्तर प्रदेश	143.55	190.54	46.99	24.66
उत्तराखण्ड	20.50	20.75	0.25	1.20
रेल	2.11	2.11	0.00	0.00
क्षेत्रीय	522.70	594.34	71.64	12.05

Peak MW

राज्य/केन्द्र शासित	उपलब्धता (मेगावाट) Availability (MW)	माँग (मेगावाट) Requirement (MW)	कमी Shortage	कमी(प्रतिशत) Shortage %
चण्डीगढ़	184	184	0	0.00
दिल्ली	2919	2919	0	0.00
हरियाणा	4258	4585	327	7.13
हिमाचल प्रदेश	983	997	14	1.40
जम्मू व कश्मीर	1274	2050	776	37.85
पंजाब	4439	5499	1060	19.28
राजस्थान	5474	5474	0	0.00
उत्तर प्रदेश	7158	9446	2288	24.22
उत्तराखण्ड	1213	1213	0	0.00
रेल	96	96	0	0.00
क्षेत्रीय	26224	31072	4848	15.60

उच्चतम उपलब्धता का दिन

PEAK AVAILABILITY ON 06.11.08
 AT 1900 HOURS
 AT 49.74 Hz
 DIVERSITY FACTOR 1.07

अनुमानित आंकड़े

* Approximate and estimated

उत्तरी क्षेत्र में वर्तमान वर्ष के दौरान पिछले वर्ष की तुलना में विद्युत आपूर्ति की स्थिति
POWER SUPPLY POSITION IN NORTHERN REGION DURING CURRENT YEAR
AS COMPARED TO PREVIOUS YEAR

अ. औसत ऊर्जा (नेट)

A. AVERAGE ENERGY (NET)

माह	2 0 0 8 - 2 0 0 9					2 0 0 7 - 2 0 0 8			MONTH
	माँग (मि.यू./दिन) REQUIREMENT (MU/DAY)	उपलब्धता (मि.यू./दिन) AVAILABILITY (MU/DAY)	कमी (मि.यू./दिन) SHORTAGE (MU/DAY)	कमी प्रतिशत में % SHORTAGE	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	माँग (मि.यू./दिन) REQUIREMENT (MU/DAY)	उपलब्धता (मि.यू./दिन) AVAILABILITY (MU/DAY)	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	
अप्रैल	557.68	480.29	77.39	13.88	49.22	547.09	504.79	49.33	APRIL
मई	592.01	535.36	56.65	9.57	49.64	588.69	555.22	49.63	MAY
जून	616.21	571.75	44.46	7.22	49.56	644.58	601.83	49.66	JUNE
जुलाई	700.25	624.70	75.55	10.79	49.31	655.21	611.82	49.69	JULY
अगस्त	657.89	610.58	47.31	7.19	49.55	667.92	617.09	49.61	AUGUST
सितम्बर	664.56	592.87	71.69	10.79	49.40	627.27	578.10	49.66	SEPTEMBER
अक्टूबर	637.10	568.86	68.24	10.71	49.41	575.41	512.29	49.37	OCTOBER
नवम्बर	594.34	522.70	71.64	12.05	49.53	552.21	490.43	49.29	NOVEMBER
दिसम्बर						571.02	492.00	49.29	DECEMBER
जनवरी						598.03	496.89	49.22	JANUARY
फरवरी						607.66	501.76	49.20	FEBRUARY
मार्च						597.42	506.35	49.21	MARCH

ब. उच्चतम माँग

B. PEAK DEMAND

माह	2 0 0 8 - 2 0 0 9					2 0 0 7 - 2 0 0 8			MONTH
	माँग (मेगावाट) REQUIREMENT (M W)	उपलब्धता (मेगावाट) AVAILABILITY (MW)	कमी (मेगावाट) SHORTAGE (MW)	कमी प्रतिशत में % SHORTAGE	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	माँग (मेगावाट) REQUIREMENT (M W)	उपलब्धता (मेगावाट) AVAILABILITY (MW)	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	
अप्रैल	30863	25564	5299	17.17	49.22	29284	26081	49.33	APRIL
मई	31438	27264	4174	13.28	49.64	30194	27504	49.63	MAY
जून	32004	27826	4178	13.05	49.56	33077	29297	49.66	JUNE
जुलाई	35393	30287	5106	14.43	49.31	33412	29957	49.69	JULY
अगस्त	34530	29443	5087	14.73	49.55	33044	29804	49.61	AUGUST
सितम्बर	34734	29136	5598	16.12	49.40	32620	29194	49.66	SEPTEMBER
अक्टूबर	32565	28376	4189	12.86	49.41	29706	26080	49.37	OCTOBER
नवम्बर	31072	26224	4848	15.60	49.53	29043	26132	49.29	NOVEMBER
दिसम्बर						29787	25364	49.29	DECEMBER
जनवरी						31848	26097	49.22	JANUARY
फरवरी						31617	26102	49.20	FEBRUARY
मार्च						30755	25913	49.21	MARCH

नवम्बर 2008 माह में उत्पादन का वितरण /विनिमय

ENTITLEMENTS /SCHEDULE/DRAWAL FOR THE MONTH OF NOVEMBER 2008

(All Figs. In M.U.s.)

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/के.शा.प्र./ प्रणाली	'शङ्कल Schedule	निकासी Drawal	OD/UD +/-	State /UT/ System
1	चण्डीगढ़	107.11	92.95	-14.16	CHANDIGARH
2	दिल्ली	836.17	674.87	-161.30	DELHI
3	हि.प्र.	306.54	322.98	16.44	H.P
4	हरियाणा	708.52	769.86	61.34	HARYANA
5	ज. व क.	563.44	554.22	-9.22	J&K
6	पंजाब	534.21	545.53	11.32	PUNJAB
7	रेल	64.10	63.33	-0.77	RAILWAYS
8	राजस्थान	1696.09	1510.65	-185.44	RAJASTHAN
9	उत्तर प्रदेश	1939.65	2097.10	157.45	UP
10	उत्तराखण्ड	277.85	309.15	31.30	UTTARAKHAND

NOTE: The above figures are operational figures and should not be used for ABT based REA.

अन्तरअक्षेत्रीय विनिमय

INTERREGIONAL EXCHANGES(MU)

आयात

1) एच.वी.डी.सी सह: पृष्ठ बन्द पर	7.61
2) 220 की.वो. कोटा-उज्जैन से	0.00
3) 220 की.वो. पसौली-साहुपुरी से	121.21
4) एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द	5.46
5) 400 के.वी. गोरखपुर मुज़फरपुर पर	551.69
6) 400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर	20.58
7) 400 के.वी. पटना-बलीया पर	192.65
8) 220 की.वो. औरैया मलनपुर पर म.प्र.से	0.00
9) 400 के वी बिहार शरीफ बलिया पर	210.53

कुल आयात

1109.73

निर्यात

1) पश्चिमी ग्रिड को एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द	112.66
2) 220 की.वो. से म.प्र. को	177.27
3) 220 की.वो.कोटाअउज्जैन से म.प्र. को	1.62
4) बिहार को 220/132 की.वो से	16.74
5) एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द निर्यात	290.28
6) पूर्वी ग्रिड को 400 के.वी. गोरखपुर - मुज़फरपुर	0.00
7) टनकपुर से नेपाल	5.17
8) 400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर	50.32
9) 400 के.वी. पटना-बलीया पर	0.00
10) 400 के वी बिहार शरीफ बलिया पर	0.00

कुल निर्यात

654.06

Import

(i) Over HVDC Vindhyachal B/B .
(ii) From WR over 220 kv Ujjain-Kota
(iii) From E/R over 220/132 kv Pasauli-Sahupuri
(iv) Over HVDC Back to Back at Pasauli
(v) Over 400 KV Gorakhpur-Muzaffarpur
(vi) Over 400 KV Gwalior-Agra
(vii) Over 400 KV Patna-Balia
(viii) Over 220 kv Auraiya-Malanpur.
(ix) Over 400 KV Biharshariff-Balia

Total Import

Export

(i) Over HVDC Vindhyachal B/B
(ii) Over 220 kv Auraiya-Malanpur.
(iii) over 220 kv Kota-Ujjain
(iv) To E/R over 220kv/132kv lines.
(v) Over HVDC Pasauli B/B
(vi) Over 400 KV Gorakhpur-Muzaffarpur
(vii) To Nepal over 132kv Tanakpur-Mahender Ngr.
(viii) Over 400 KV Gwalior-Agra
(ix) Over 400 KV Patna-Balia
(x) Over 400 KV Biharshariff-Balia

Total Export

उ.क्षे. में स्थित राज्यों/संघ शसित क्षेत्रों में आवंटित संयुक्त व केन्द्रीय सेक्टर उपयोग्यों को समाहित करते हुए विद्युत उपयोग्यों की संस्थापित क्षमता (मेगावाट में)
INSTALLED CAPACITY (IN MW) OF POWER UTILITIES IN THE STATES/UTS LOCATED IN NORTHERN REGION
INCLUDING ALLOCATED SHARES IN JOINT & CENTRAL SECTOR UTILITIES

(As on 30-11-08, as per CEA)

State	Ownership Sector	Modewise breakup				Total Thermal	Nuclear	Hydro (Renewable)	RES (MNRE)	Grand Total
		Thermal								
		Coal	Gas	Diesel						
Delhi दिल्ली	State	320.00	600.40	0.00	920.40	0.00	0.00	0.00	920.40	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Central	1920.50	204.30	0.00	2124.80	47.08	585.06	0.00	2756.94	
	Sub-Total	2240.50	804.70	0.00	3045.20	47.08	585.06	0.00	3677.34	
Haryana हरियाणा	State	2202.50	0.00	3.92	2206.42	0.00	884.24	62.70	3153.36	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.00	6.00	
	Central	375.57	532.04	0.00	907.61	76.16	447.16	0.00	1430.93	
	Sub-Total	2578.07	532.04	3.92	3114.03	76.16	1331.40	68.70	4590.29	
Himachal हिमाचल	State	0.00	0.00	0.13	0.13	0.00	393.60	185.12	578.85	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	386.00	0.00	386.00	
	Central	95.41	60.89	0.00	156.30	14.08	761.24	0.00	931.62	
	Sub-Total	95.41	60.89	0.13	156.43	14.08	1540.84	185.12	1896.47	
Jammu जम्मू व कश्मीर & Kashmir	State	0.00	175.00	8.94	183.94	0.00	780.00	111.83	1075.77	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Central	198.59	127.09	0.00	325.68	68.00	689.50	0.00	1083.18	
	Sub-Total	198.59	302.09	8.94	509.62	68.00	1469.50	111.83	2158.95	
Punjab पंजाब	State	2630.00	0.00	0.00	2630.00	0.00	2319.82	123.90	5073.72	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37.57	37.57	
	Central	546.21	259.72	0.00	805.93	151.04	711.75	0.00	1668.72	
	Sub-Total	3176.21	259.72	0.00	3435.93	151.04	3031.57	161.47	6780.01	
Rajasthan राजस्थान	State	2545.00	443.80	0.00	2988.80	0.00	987.84	30.25	4006.89	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	696.05	696.05	
	Central	567.49	217.74	0.00	785.23	469.00	468.98	0.00	1723.21	
	Sub-Total	3112.49	661.54	0.00	3774.03	469.00	1456.82	726.30	6426.15	
Uttar Pradesh उ.प्र.	State	4120.00	0.00	0.00	4120.00	0.00	527.40	25.10	4672.50	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	377.88	377.88	
	Central	2373.31	541.16	0.00	2914.47	203.72	1078.09	0.00	4196.28	
	Sub-Total	6493.31	541.16	0.00	7034.47	203.72	1605.49	402.98	9246.66	
Uttarakhand उत्तराखण्ड	State	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1248.25	109.92	1358.17	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	400.00	0.05	400.05	
	Central	232.80	68.25	0.00	301.05	16.28	307.48	0.00	624.81	
	Sub-Total	232.80	68.25	0.00	301.05	16.28	1955.73	109.97	2383.03	
Chandigarh चण्डीगढ़	State	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Central	26.51	15.07	0.00	41.58	4.84	47.04	0.00	93.46	
	Sub-Total	26.51	15.07	0.00	41.58	4.84	47.04	0.00	93.46	
	Central - UA	713.61	285.73	0.00	999.34	129.80	401.70	0.00	1530.84	
Total कुल	State	11817.50	1219.20	12.99	13049.69	0.00	7141.15	648.82	20839.66	
Northern उत्तरी	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	786.00	1117.55	1903.55	
Region क्षेत्र	Central	7050.00	2311.99	0.00	9361.99	1180.00	5498.00	0.00	16039.99	
	Grand Total	18867.50	3531.19	12.99	22411.68	1180.00	13425.15	1766.37	38783.20	

उत्तरी क्षेत्र में नवम्बर,2008 माह के दौरान उत्पादन केन्द्रों का कार्य निष्पादन

PERFORMANCE OF GENERATING STATIONS IN THE NORTHERN REGION DURING THE MONTH OF NOVEMBER 2008

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता(मैगावाट) INSTALLED CAPACITY (MW)	प्रभावी क्षमता (मैगावाट) EFFECTIVE CAPACITY (MW)	ग्रेस(मि.यू.) GROSS MU	नेट (मि.यू.) NET MU	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)	POWER STATION	
1. केन्द्रीय सैक्टर							1.CENTRAL SECTOR	
रा.ता.वि.नि.							NTPC	
बदरपुर ता. वि.के.	3x100 + 2x210	720.00	705.00	391.27	352.14	3586.03	3227.43	Badarpur TPS
सिंगरौली ता.वि.के.	5x200 + 2x500	2000.00	2000.00	1355.77	1220.19	10302.75	9272.48	Singrauli STPS
रिहन्द ता.वि.के.	2x500+2x500	2000.00	2000.00	1406.95	1266.26	11022.78	9920.50	Rihand STPS
दादरी ता.वि.के.	4x210	840.00	840.00	626.62	563.96	4799.14	4319.23	Dadri NCTPS
ऊँचाहार ता.वि.के-1	2x210	420.00	420.00	306.32	275.69	2087.60	1878.84	Unchahar TPS Stage-1
ऊँचाहार ता.वि.के-2	2x210	420.00	420.00	314.92	283.43	2362.49	2126.24	Unchahar TPS Stage-2
ऊँचाहार ता.वि.के-3	1X210	210.00	210.00	23.47	21.12	1075.04	967.54	Unchahar TPS Stage-3
टांडा ता.वि.के.	4x110	440.00	440.00	259.02	233.12	2171.19	1954.07	Tanda TPS
कुल 'कोयला		7050.00	7035.00	4684.34	4215.91	37407.02	33666.32	Total Coal
अन्टा गै.वि.के.	3x88 + 1x149	413.00	413.00	244.43	241.99	1615.13	1598.98	Anta GPS
औरैया गै.वि.के.	4x112 + 2x102	652.00	652.00	337.85	334.47	2388.47	2364.59	Auraiya GPS
दादरी गै.वि.के.	4x131 +2x146.5	817.00	817.00	435.61	431.25	3485.05	3450.20	Dadri GPS
फरीदाबाद गै.वि.के.	2x143+1x144	430.00	430.00	145.34	143.89	1596.54	1580.57	Faridabad GPS
कुल गैस		2312.00	2312.00	1163.23	1151.60	9085.19	8994.34	Total Gas
कुल रा.ता.वि.नि.		9362.00	9347.00	5847.57	5367.50	46492.21	42660.66	Total NTPC
रा.ज.वि.नि.							NHPC	
बैरासूल ज.वि.के.	3 x 66	198.00	180.00	18.70	18.55	564.43	558.34	Baira Siul HPS
सलाल ज.वि.के.	3 x 115 + 3x115	690.00	690.00	98.03	97.78	2550.84	2532.14	Salal HPS
टनकपुर ज.वि.के.	3 x 40	120.00	94.20	35.36	35.12	352.43	349.45	Tanakpur HPS
चमेरा ज.वि.के.अ1	3 x 180	540.00	540.00	58.82	58.95	1877.89	1863.81	Chamera HPS-Stg I
चमेरा ज.वि.के.अ2	3x100	300.00	300.00	53.30	53.14	1211.14	1201.68	Chamera HPS-Stg II
उरी ज.वि.के.	4 x 120	480.00	480.00	110.71	109.16	2037.24	2016.45	Uri HPS
धौली गंगा, (ज.वि.के.)	4x70	280.00	280.00	57.55	56.92	989.92	979.80	Dhauliganga HPS
दुलहस्ती ज.वि.के.	3x130	390.00	390.00	122.67	121.34	1837.61	1819.27	Dulhasti HPS
कुल रा.ज.वि.नि.		2998.00	2954.20	555.14	550.96	11421.50	11320.94	Total NHPC
ना.वि.नि.							NPC	
रा.आ.ऊ.के. अ	1x100+1x200	300.00	300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	RAPS-A (# 1&2)
रा.आ.ऊ.के. ब	2x220	440.00	440.00	204.03	175.27	1472.48	1252.32	RAPS-B (# 3&4)
नरौरा आ.ऊ.के.	2x220	440.00	440.00	81.39	65.90	597.59	474.42	NAPS (#1 & 2)
कुल ना.वि.नि.		1180.00	1180.00	285.42	241.17	2070.06	1726.74	Total NPC
2.संयुक्त सैक्टर							2.JOINT SECTOR	
भा.व्या.प्र.बो.							BBMB	
भाखड़ा (बाँया)	5x108	540.00	540.00	129.56		1204.05		Bhakra (Left)
भाखड़ा (दाँया)	5x157	785.00	785.00	241.32		1830.98		Bhakra (Right)
गंगूवाल	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	41.716		184.31		Ganguwal
कोटला	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	43.69		241.76		Kotla
कु ल भाखड़ा परिसर		1480.30	1480.30	456.29	451.80	4556.10	4504.40	Total Bhakra Complex
देहर ज.वि.के.	6 x 165	990.00	990.00	147.50	144.80	2708.43	2660.46	Dehar HPS
पोंग ज.वि.के.	6x66	396.00	396.00	201.25	199.49	839.87	830.16	Pong HPS
कु ल भा.व्या.प्र.बो.		2866.30	2866.30	805.04	796.09	8104.40	7995.02	Total BBMB
सतलुज जल विद्युत निगम,							SJVNL	
नापथा झाकड़ी ज.वि.के.	6x250	1500.00	1500.00	316.97	313.97	5707.92	5654.29	Nathpa Jhakri HPS
टि.ज.वि.नि.							THDC Ltd.	
टेहरी ज.वि.के.	4x250	1000.00	1000.00	154.85	152.99	2259.00	2231.87	Tehri HPP

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता(मैगावाट) INSTALLED CAPACITY (MW)	प्रभावी क्षमता (मैगावाट) EFFECTIVE CAPACITY (MW)	ग्रेस(मि.यू.) GROSS MU	नेट (मि.यू.) NET MU	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)	POWER STATION	
3.राज्य सेक्टर								
1. दिल्ली								
1 DELHI								
कोयला							Coal	
इन्द्रप्रस्थ.ता.वि.के.	3x62.5+1x60	247.50	247.50	61.98	53.81	591.53	514.68	Indra Prastha TPS
राजघाट ता.वि.के.	2 x 67.5	135.00	135.00	76.42	66.57	581.28	490.56	Rajghat TPS
कुल 'कोयला		382.50	382.50	138.40	120.38	1172.81	1005.24	TOTAL COAL
गैस टरबाईन	6x30 + 3x30	270.00	270.00	103.56	100.09	856.12	832.29	Gas Turbines
प्रगति गैस टरबाईन	2x104.6+1x121.2	330.40	330.40	220.80	215.22	1642.80	1597.06	Pragati Gas Turbine
कुल गैस		600.40	600.40	324.36	315.31	2498.92	2429.35	TOTAL GAS
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	R.E.S
कुल दिल्ली		982.90	982.90	462.75	435.70	3671.72	3434.59	Total DELHI
2. हरियाणा								
2 HARYANA								
कोयला								COAL
फरीदाबाद ता.वि.के.	3x60	180.00	165.00	28.81	23.99	325.83	273.35	Faridabad TPS
पानीपत ता.वि.के.	4x110 + 2x210+2x250	1360.00	1360.00	865.00	786.37	6084.81	5446.95	TDLTPS (Panipat)
यमुनानगर ता.वि.के.	2x300	600.00	600.00	293.71	267.76	2027.23	1835.43	DCRTPP(Yamunanagar)
कुल तापीय		2140.00	2125.00	1187.51	1078.11	8437.87	7555.73	TOTAL THERMAL
डीजल		3.92	3.92					Diesel
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S
राज्य-पश्चिमी.यमुना.केनाल	6x8+2x7.2	62.40	62.40	26.72	26.55	222.63	221.13	State-WYC Y/Nagar (SHF)
आई पी पी		6.00	6.00					IPP
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		68.40	68.40	26.72	26.55	222.63	221.13	Total RES
कुल हरियाणा		2212.32	2197.32	1214.24	1104.66	8660.50	7776.85	Total HARYANA
3. हिमाचल प्रदेश								
3 HIMACHAL PRADESH								
जलीय								HYDRO
लार्जी	3X42	126.00	126.00	29.07		356.73		Larji
गिरि	2X30	60.00	60.00	18.38		170.13		Giri
बस्सी	4x15	60.00	60.00	10.53		112.64		Bassi
भामा	3x40	120.00	120.00	33.29		337.99		Bhabha
आन्धा	3x5.65	16.95	16.95	3.68		41.76		Andhra
बनेर	3x4	12.00	12.00	1.30		22.69		Baner
बिनवा	2x3	6.00	6.00	0.70		14.73		Binwa
गाज	3x3.5	10.50	10.50	1.34		20.69		Gaj
थिरोट	3x1.5	4.50	4.50	0.83		2.86		Thirot
घानवी	2x11.25	22.50	22.50	4.15		48.12		Ghanvi
खौली	12.00	12.00	12.00	0.80		20.90		Khauli
लघु जलीय				4.26		51.59		Micros(State's)
कुल		450.45	466.45	108.32	107.23	1881.45	1862.61	Total
मलाना(आई.पी. पी.)	2x43	86.00	86.00	12.56		321.50	318.27	MALANA HEP (IPP)
बासपा(आई.पी. पी.)	3x100	300.00	300.00	50.46		1163.97	1152.33	BASPA HEP(IPP)
पातीकारी (आई.पी. पी.)		16.00	16.00	4.33	4.29	49.67	49.17	Patikari(IPP)
लघु जलीय				10.74	10.63	10.74	10.63	Micros (IPP's)
कुल जलीय(आई.पी. पी.)		852.45	868.45	186.41	184.54	3402.23	3368.17	Total Hydro
डीजल सैट		0.13	0.13					Diesel Gen. Sets
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		185.12	185.12					R.E.S-State
कुल हिमाचल प्रदेश		1037.70	1053.70	186.41	184.54	3402.23	3368.09	TOTAL HP
4 जम्मू व कश्मीर								
4 JAMMU & KASHMIR								
जलीय								HYDRO
बगलीहार (ज.वि.के.)	2x150	300.00	300.00	124.07	123.70	228.03	227.66	Baghlihar HPS
निचली झेलम	3x35	105.00	105.00	20.39	20.36	176.23	176.10	Jhelum River Basin
ऊपरी सिन्ध-1	2x11.3	22.60	22.60	0.47	0.47	32.65	32.61	Lower Jhelum
ऊपरी सिन्ध-2	3x35	105.00	105.00	10.72	10.66	113.16	112.76	Upper Sindh-I
गन्दरवल	2x3+2x4.5	15.00	15.00	1.58	1.57	9.00	8.97	Upper Sindh-II
करना		2.00	2.00	0.00	0	0.28	0.28	Ganderbal
पहलगाव	3x1.5(2m/cinstalled)	3.00	3.00	0.00	0	0.51	0.51	Karna
चिनानी 1,2,3	5x4.66+2x1+3x2.5	32.80	32.80	2.08	2.07	28.12	27.97	Pahalgam
भादरवाह		1.00	1.00	0.00	0	0.00	0.00	Chenab Basin
सेवा-III	3x3	9.00	9.00	0.17	0.16	3.26	3.25	Chenani - I,II,III
कुल जलीय		595.40	595.40	159.47	158.99	903.32	901.72	Total Hydro
डीजल सैट	8.94	8.94	7.18	0.00	0.00	0.00	0.00	Badarwah
पम्पोर जी.टी.	7x25	175.00	175.00	0.00	0.00	0.28	0.28	Ravi Basin
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		111.83	111.83	0.00	0.00	0.00	0.00	Sewa-III
कुल जम्मू व कश्मीर		891.17	889.41	159.47	158.99	903.59	902.00	Total J&K

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता(मेगावाट) INSTALLED CAPACITY(MW)		प्रभावी क्षमता (मेगावाट) EFFECTIVE CAPACITY (MW)	ग्रेस(मि.यू.) GROSS MU	नेट (मि.यू.) NET MU	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)	POWER STATION
5 पंजाब								
5 PUNJAB								
जलीय								HYDRO
शानन	4x15 + 1x50	110.00	110.00	21.03	20.79	466.71	461.51	Jogindernagar / Shanan
यू.बी.डी.सी.	6x15	90.00	90.00	25.23	25.06	255.92	254.11	UBDC
मुकेरियन	6x15 + 6x19.5	207.00	207.00	141.44	141.23	609.08	595.42	Mukerian HP
आनंदपुर साहिब	4x33.5	134.00	134.00	28.97	28.53	493.96	490.15	Anandpur SahibHP
रणजीत सागर	4x150	600.00	600.00	78.32	78.04	1193.95	1189.72	Ranjit Sagar HPS
कुल जलीय		1141.00	1141.00	294.98	293.65	3019.62	2990.90	Total Hydro
कोयला								COAL
भटिन्डा ता.वि.के.	4x110	440.00	400.00	236.50	209.02	1921.04	1696.23	GNDTPS (Bhatinda)
रोपड़ वि.,के.	6x210	1260.00	1260.00	815.58	748.68	6481.64	5935.48	GGSTPS (Ropar)
लेहरा मोहब्बत ता.वि.के.	2x210+2x250	920.00	920.00	583.76	535.76	3241.26	2943.29	GHTPS(Lehra Mohabat)
जलखेड़ी ता.वि.के.	1x10	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Jalkheri Rice Straw fired
कुल तापीय		2630.00	2590.00	1635.84	1493.46	11643.94	10575.00	Total Thermal
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S
		123.90	123.90	17.08	17.08	130.02	130.02	State
		37.57	37.57					IPP
कुल पंजाब		3932.47	3892.47	1947.90	1804.19	14793.57	13695.92	Total PUNJAB
6 राजस्थान								
6 RAJASTHAN								
जलीय								HYDRO
माही जलीय -1	2x25	50.00	50.00	14.10	14.03	36.59	36.34	Mahi Hydel Power Stn.-I
माही जलीय -2	2x45	90.00	90.00	3.97	3.93	22.76	19.74	Mahi Hydel Power Stn.-II
चम्बल ज.वि.के.								Chambal Project
राणा प्रताप सागर	4x43	172.00	172.00	76.39	76.35	169.98	169.64	Rana Partap Sagar
गंधी सागर	5x23	115.00	115.00	17.55	17.48	72.77	72.46	Gandhi Sagar
जवाहर सागर	3x33	99.00	99.00	47.64	47.62	126.25	126.05	Jawahar Sagar
लघु जलीय परियोजना				1.77	1.74	3.74	3.66	MMH
कुल जलीय		526.00	526.00	161.40	161.15	432.08	427.87	Total Hydro
कोयला								COAL
कोटा ता.वि.के.	10 + 3x210+1x195	1045.00	1045.00	757.03	687.26	5637.63	5102.76	Kota TPS
सूरतगढ़ ता.वि.के.	250+2x250+1x250	1250.00	1250.00	898.71	818.79	6269.32	5673.75	Suratgarh TPS
धिराल ता.वि.के.	1x125	125.00	125.00	44.46	37.58	241.93	201.04	Giral LTPS
सतपुरा ता.वि.के.	5x62.5	312.50	312.50	179.79	163.27	1302.09	1179.13	Satpura TPS
कुल कोयला		2732.50	2732.50	1879.99	1706.90	13450.97	12156.69	Total Coal
रामगढ़ जी.टी.	1x37.5+1x35.5+1x37.8+1x3	113.80	110.50	27.93	27.41	221.49	212.35	Ramgarh Gas
धौलपुर जी.टी.	3x110	330.00	330.00	221.00	215.86	1555.19	1517.59	Dholpur CCGT
कुल गैस		443.80	440.50	248.93	243.26	1776.68	1729.94	Total Gas
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S
		30.25	30.25					State
		696.05	696.05					IPP
पवन ऊर्जा				36.53	36.53	667.36	667.36	Wind
बाँयो मास ऊर्जा				18.00	18.00	111.41	111.41	BP
				35.15	35.15	45.26	45.27	CPP
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		726.30	726.30	89.68	89.68	824.02	824.04	Total RES
कुल राजस्थान		4428.60	4425.30	2379.99	2201.00	16483.75	15138.54	Total RAJASTHAN
7 उत्तराखण्ड								
7 UTTARAKHAND								
जलीय								HYDRO
छिबरो	4x60	240.00	240.00	48.78	48.66	496.51	495.98	Chibro
खोदरी	4x30	120.00	120.00	23.18	23.11	222.51	222.13	Khodri
धकरानी	3x11.25	33.75	33.75	10.00	9.97	85.22	84.97	Dhakrani
धालीपुर	3x17	51.00	51.00	15.09	15.04	130.38	130.15	Dhalipur
कुहाल	3x10	30.00	30.00	11.04	11.01	80.12	79.93	Kulhal
मनेरी भाली-1	3x30	90.00	90.00	42.17	42.10	156.22	155.84	Maneri Bhalli Stg.-1
मनेरी भाली-2	4x76	304.00	304.00	78.22	77.91	470.84	469.17	Maneri Bhalli Stg.-2
चिला	4x36	144.00	144.00	54.23	54.13	381.87	381.26	Chilla
पाथरी	3x6.8	20.40	20.40	8.37	8.33	36.56	36.32	Pathri
मोहम्मदपुर	3x3.1	9.30	9.30	3.60	3.58	15.95	15.86	Mohamadpur
रामगंगा	3x66	198.00	198.00	1.60	1.51	3.79	3.60	Ramganga
खटीमा	3x13.8	41.40	41.40	10.23	10.21	68.26	68.13	Khatima
गलोगी	2x1+2x0.5	3.00	3.00	0.28	0.28	1.33	1.32	Galogi
कुल योग		1284.85	1284.85	306.78	305.82	3515.76	3507.55	Total
विष्णु प्रयाग ज.वि.के.	4x100	400.00	400.00	96.20	95.24	1785.02	1767.17	Vishnu Prayag HEP(IPP)
कुल जलीय		1684.85	1684.85	402.98	401.06	5300.78	5274.72	Total Hydro
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S
		109.92	109.92					State
		0.05	0.05					IPP
कुल उत्तराखण्ड		1794.82	1794.82	402.98	401.06	5300.78	5274.72	Total UTTARAKHAND

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता(मेगावाट) INSTALLED CAPACITY(MW)	प्रभावी क्षमता (मेगावाट) EFFECTIVE CAPACITY (MW)	ग्रेस(मि.यु.) GROSS MU	नेट (मि.यु.) NET MU	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)	POWER STATION	
8 उत्तर प्रदेश							8 UTTAR PRADESH	
जलीय							HYDRO	
रिहन्द	6x50	300.00	300.00	44.53	303.92		Rihand	
ओबरा	3x33	99.00	99.00	16.29	117.39		Obra	
माताटीला	3x10.2	30.60	30.60	16.96	85.17		Matatila	
खारा	3x24	72.00	72.00	25.67	282.86		Khara	
कुल जलीय		501.60	501.60	103.46	102.42	789.34	781.44	<i>Total Hydro</i>
कोयला							COAL	
ओबरा-1	2x50	100.00	40.00	433.04	3431.32		Obra Stg.-1	
ओबरा -2	3x100	300.00	282.00				Obra Stg.-2	
ओबरा -3,4	5x200	1000.00	1000.00				Obra Stg.-3&4	
पनकी-2	2x110	220.00	210.00				Panki Stg.-2.	
हरदुआगंजअबी	1x55+1x50	105.00	95.00	52.02	461.55		Harduaganj -B	
हरदुआगंजअसी	1x110+2x60	230.00	225.00				Harduaganj- C	
पारीच्छा	2x110+2X210	640.00	640.00	309.55	1859.85		Parichha	
अनपाराअ-1	3x210	630.00	630.00	997.47	7627.65		Anpara -Stg.1	
अनपाराअब-2	2x500	1000.00	1000.00				Anpara - Stg.2	
कुल कोयला		4225.00	4122.00	1918.55	1688.33	14193.39	12490.18	<i>Total Coal</i>
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		25.10		51.00	51.00	625.00	625.00	<i>State IPP</i>
कुल उत्तरप्रदेश		5129.58	4623.60	2073.01	1841.75	15607.73	13896.62	Total UP
कुल क्षेत्रीय जलीय				3140.68	3115.82	41340.16	40946.95	Total Regional Hydro*
कुल क्षेत्रीय कोयला				11444.64	10303.09	86306.00	77449.15	Total Regional Coal*
कुल क्षेत्रीय गैस				1736.51	1710.17	13361.07	13153.91	Total Regional Gas*
कुल क्षेत्रीय डीजल				0.00	0.00	0.00	0.00	Total Regional Diesel*
कुल क्षेत्रीय तापीय				13181.15	12013.27	99667.06	90603.05	Total Regional Thermal*
कुल क्षेत्रीय नाभिकीय				285.42	241.17	2070.06	1726.74	Total Regional Nuclear*
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत				184.48	184.31	1801.67	1800.18	Total Regional R.E.S*
कुल क्षेत्रीय				16791.73	15554.56	144878.96	135076.92	TOTAL REGIONAL *

NOTE : टिप्पणी

- (a) The auxiliary consumption for hydro and gas units of state sector has been taken as 1% and 3%.
(b) The auxiliary consumption for coal fired units in the state sector has been assumed at 12% for UP and 10% for rest coal fired units.
[c] RES=Renewable Energy Sources includes SHP(Small Hydro Project) ,wind power, BG(Biomass Gasifier), BP(Biomass Power),U&I(Urban & Industrial Waste Power)

माह नवम्बर 2008 के उत्तरी क्षेत्र के तापीय/गैसीय/नाभिकीय विद्युत केन्द्र का प्लन्ट लोड फैक्टर (पी.एल.एफ.)

PLANT LOAD FACTOR (PLF) OF THERMAL/GAS/NUCLEARPOWER STATIONS

IN NORTHERN REGION DURING THE MONTH OF NOVEMBER,2008

क्रम सं. S.No	विद्युत केन्द्र	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	माह में उत्पादन Gen. Of the month (MU)	माह का पी.एल.एफ. PLF of the month (%)	01.04.2008 से उत्पादन (मि.यू.) Gen.since 01.04.2008(MU)	01.04.2008 से पी.एल.एफ. PLF since 01.04.2008 (%)	Power Station
अ.	केन्द्रीय सेक्टर						CENTRAL SECTOR
1	रा.ता.वि.नि.						NTPC
	बदरपुर ता. वि.के.	705.00	391.27	77.08	3586.03	86.86	Badarpur TPS
	सिमरौली ता.वि.के.	2000.00	1355.77	94.15	10302.75	87.97	Singrauli STPS
	रिहन्द ता.वि.के.	2000.00	1406.95	97.70	11022.78	94.12	Rihand STPS
	दादरी ता.वि.के.	840.00	626.62	103.61	4799.14	97.56	Dadri NCTPS
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ1	420.00	306.32	101.30	2087.60	84.88	Unchahar TPS Stg.-I
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ2	420.00	314.92	104.14	2362.49	96.05	Unchahar TPS Stg-II
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ3	210.00	23.47	15.52	1075.04	87.42	Unchahar TPS Stg-III
	टॉंडा ता.वि.के.	440.00	259.02	81.76	2171.19	84.26	Tanda TPS
	कुल तापीय	7035.00	4684.34	92.48	37407.02	90.80	Total Thermal
	अन्टा गै.वि.के.	413.00	244.43	82.20	1615.13	66.78	Anta GPS
	औरैया गै.वि.के.	652.00	337.85	71.97	2388.47	62.56	Auraiya GPS
	दादरी गै.वि.के.	817.00	435.61	74.05	3485.05	72.84	Dadri GPS
	फरीदाबाद गै.वि.के.	430.00	145.34	46.94	1596.54	63.40	Faridabad GPS
	कुल गैस	2312.00	1163.23	69.88	9085.19	67.10	Total Gas
	कुल रा.ता.वि.नि.	9347.00	5847.57	86.89	46492.21	84.94	Total NTPC
2	ना.वि.नि.						NPC
	रा.आ.ऊ.के.	300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	RAPS-A
	रा.आ.ऊ.के.अब	440.00	204.03	64.40	1472.48	57.15	RAPS-B
	नरौरा आ.ऊ.के.	440.00	81.39	25.69	597.59	23.19	NAPS
	कुल ना.वि.नि.	1180.00	285.42	33.60	2070.06	29.96	Total NPC
	कुल केन्द्रीय सेक्टर	10527.00	6132.99	80.92	48562.27	78.78	Total Central Sector
ब.	राज्य सेक्टर						STATE SECTOR
1	दिल्ली						DELHI
	इन्द्रप्रस्थ ता.वि.के.	247.50	61.98	34.78	591.53	40.81	Inder Prastha TPS
	राजघाट ता.वि.के.	135.00	76.42	78.62	581.28	73.53	Rajghat TPS
	कुल तापीय	382.50	138.40	50.25	1172.81	52.36	Total Thermal
	गैस टरबाईन	270.00	103.56	53.27	856.12	54.15	Gas Turbine
	प्रगति गैस टरबाईन	330.40	220.80	92.81	1642.80	84.91	Pragati Gas Turbine
	कुल गैस	600.40	462.75	107.05	2498.92	71.07	Total GAS
	कुल दिल्ली	982.90	601.15	84.95	3671.72	63.79	Total Delhi
2	हरियाणा						HARYANA
	फरीदाबाद ता.वि.के.	165.00	28.81	24.25	325.83	33.72	Faridabad TPS
	पानीपत ता.वि.के.	1360.00	865.00	88.34	6084.81	76.40	Panipat TPS
	यमुनानगर	600.00	293.71	67.99	1835.43	52.24	DCRTPP(Yamunanagar)
	कुल तापीय	2125.00	1187.51	77.62	8246.07	66.27	Total Thermal
	कुल हरियाणा	2125.00	1187.51	77.62	8246.07	66.27	Total Haryana

क्रम सं. S.No.	विद्युत केन्द्र	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	माह में उत्पादन Gen. Of the month (MU)	माह का पी.एल.एफ. PLF of the month (%)	01.04.2008 से उत्पादन (मि.यू.)	01.04.2008 से पी.एल.एफ. PLF since 01.04.2008 (%)	Power Station
3	जम्मू व कश्मीर पम्पोर जी.टी.	175.00	0.00	0.00	0.28	0.03	J&K Pampore Gas Turbine
	कुल जम्मू व कश्मीर	175.00	0.00	0.00	0.28	0.03	Total J&K
4	पंजाब भटीन्डा ता.वि.के. रोपड़ वि.के. लेहरा मोहब्बत ता.वि.के.	400.00 1260.00 920.00	236.50 815.58 583.76	82.12 89.90 88.13	1921.04 6481.64 3241.26	82.01 87.84 60.16	PUNJAB GNDTPS (Bhatinda) GGSTPS (Ropar) Lehra Mohabat TPS
	कुल पंजाब	2580.00	1635.84	88.06	11643.94	77.07	Total Punjab
5	राजस्थान कोटा ता.वि.के. सुरतगढ़ ता.वि.के. गिराल ता.वि.के.	1045.00 1250.00 125.00	757.03 898.71 44.46	100.62 99.86 49.40	5637.63 6269.32 241.93	92.13 85.65 33.05	RAJASTHAN Kota TPS Suratgarh TPS Giral TPS
	कुल राजस्थान	2420.00	1700.20	97.58	12148.88	85.73	Total Thermal
	रामगढ़ जी.टी. धौलपुर जी.टी. कुल गैस	110.50 330.00 440.50	27.93 221.00 248.93	35.10 93.01 78.49	221.49 1555.19 1776.68	34.23 80.48 68.88	Ramgarh Gas Turbine Dholpur CCGT Total GAS
	कुल राजस्थान	2860.50	1949.13	94.64	13925.56	83.13	Total Rajasthan
6	उत्तर प्रदेश ओबरा पनकी -2 हरदुआगंज पारीच्छा अनपारा	1322.00 210.00 320.00 640.00 1630.00	433.04 126.47 52.02 309.55 997.47	45.50 83.65 22.58 67.18 84.99	3431.32 813.02 461.55 1859.85 7627.65	44.32 66.11 24.63 49.62 79.91	UTTAR PRADESH Obra Panki Stg.2 Harduaganj Parichha Anpara
	कुल उत्तर प्रदेश	4122.00	1918.55	64.64	14193.39	58.80	Total U.P. (Thermal)
	राज्य सैक्टर गैसीय राज्य सैक्टर तापीय कुल राज्य सैक्टर	885.90 11629.50 12515.40	490.68 6580.51 7071.18	76.93 78.59 78.47	2720.69 47405.08 50125.77	52.44 69.61 68.39	State Sector (Gas) State Sector (Thermal) State Sector (Total)
	क्षेत्र (तापीय) क्षेत्र (गैसीय) क्षेत्र (नाभिकीय)	18664.50 3197.90 1180.00	11264.85 1653.91 285.42	83.83 71.83 33.60	84812.10 11805.88 2070.06	77.60 63.04 29.96	Region (Thermal) Region (Gas) Region (Nuclear)
	कुल क्षेत्रीय	23042.40	13204.18	79.59	98688.04	73.14	TOTAL REGIONAL

माह नवम्बर 2008 के क्षेत्रीय उच्चतम माँग के समय में उत्तरी क्षेत्र के सभी संघटकों से अंशदान
CONTRIBUTIONS FROM THE CONSTITUENTS OF NORTHERN REGION
AT THE TIME OF REGIONAL PEAK DEMAND DURING THE MONTH OF NOVEMBER 2008

तारीख DATE 06.11.08
समय TIME 1900 Hrs.
आवृत्ति FREQUENCY 49.74 Hz.

(सभी आँकड़े मेगावाट में)

क्रम सं. Sl.No.	राज्य/के.शा./ प्रणाली	उत्पादन Generation from					कुल TOTAL
		जलीय Hydro	कोयला जलित Coal fired	गैस जलित Gas fired	नाभिकीय Nuclear	पवन ऊर्जा Wind	
	<u>रा.ता.वि.नि.</u>						
1	बदरपुर ता. वि.के.		490				490
2	सिंगरौली ता.वि.के.		1844				1844
3	रिहन्द ता.वि.के.		2011				2011
4	ऊँचाहार ता.वि.के.		873				873
5	दादरी ता.वि.के.		809				809
6	दादरी गै.वि.के.			607			607
7	अन्टा गै.वि.के.			387			387
8	औरैया गै.वि.के.			458			458
9	फरीदाबाद गै.वि.के.			187			187
10	'टांडा ता.वि.के. ना.वि.नि.		301				301
11	रा.आ.ऊ.के.				286		286
12	नरौरा आ.ऊ.के. भा.व्या.प्र.बो.				130		130
13	भाखरा परिसर	1187					1187
14	देहर ज.वि.के.	495					495
15	पोंग ज.वि.के.	330					330
	<u>रा.ज.वि.नि.</u>						0
16	सलाल ज.वि.के.	108					108
17	टनकपुर ज.वि.के.	55					55
18	चमेरा ज.वि.के.1,2	747					747
19	बैरास्यूल ज.वि.के.	60					60
20	उरी ज.वि.के.	220					220
21	धौलीगंगा ज.वि.के.	202					202
22	दुलहस्ती ज.वि.के.	246					246
23	नापथा झाकड़ी	1521					1521
24	टि.ज.वि.नि.	900					900
	<u>राज्य</u>						
25	हरयाणा	41	1603	0			1644
26	हि.प्रदेश	161					161
27	ज व क	382		0			382
28	पंजाब	381	2187				2568
29	राजस्थान	15	2193	335		13	2556
30	उ.प्रदेश	252	2739				2991
31	उत्तराखण्ड	531					531
32	दिल्ली	0	201	455			656
33	बासपा	31					31
34	मलाना	38					38
	क्षेत्र	7903	15251	2429	416	13	26012
	अन्य क्षेत्रों से आयात						1185
	अन्य क्षेत्रों को निर्यात						973
	वास्तविक आयात						212
	कुल उपलब्धता						26224

उच्चतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन
HOURLY LOAD- GENERATION DATA OF THE REGION FOR PEAK DAY
06.11.08

घन्टे HOURS	जलीय उत्पादन HYDRO GENERATION(MW)	नाभिकीय उत्पादन NUCLEAR GENERATION(MW)	गैसीय उत्पादन GAS FIRED GENERATION(MW)	तापीय उत्पादन COAL FIRED GENERATION(MW)	कुल उत्पादन TOTAL GENERATION(MW)	कुल विनिमय TOTAL EXCHANGE(MW)	उपलब्धता AVAILABILITY(MW)	नियमित उपलब्धता REGULATED LOAD (MW)*	LOAD SHEDDING (MW)	नियमित माँग REGULATED DEMAND (MW) \$	RES.DEMAND (AVAIL.+L/S)(MW)#
01	3832	419	1948	15650	21849	-678	22527	22819	2037	24856	24564
02	3285	419	2123	15662	21489	-894	22383	22428	1852	24280	24235
03	3251	421	2078	15712	21462	-573	22035	22132	1987	24119	24022
04	3314	421	2234	15666	21635	-365	22000	22403	2708	25111	24708
05	4503	420	2136	15734	22793	-8	22801	23228	2331	25559	25132
06	5030	422	2391	15704	23547	-405	23952	24531	3166	27697	27118
07	5460	415	2507	15729	24111	-1016	25127	25703	2728	28431	27855
08	5191	423	2485	15480	23579	-803	24382	24718	2761	27479	27143
09	4536	420	2522	15464	22942	-1060	24002	24522	2430	26952	26432
10	4540	420	2495	15499	22954	-756	23710	24273	3092	27365	26802
11	4893	422	2449	15572	23336	-897	24233	24829	3387	28216	27620
12	5390	420	2195	15523	23528	-205	23733	24337	4109	28446	27842
13	4265	411	2337	15571	22584	-816	23400	23975	4059	28034	27459
14	3681	418	2265	15643	22007	-714	22721	23261	3198	26459	25919
15	3949	413	2279	15573	22214	-580	22794	23374	4040	27414	26834
16	3954	414	2305	15583	22256	81	22175	22683	3345	26028	25520
17	4080	414	2399	15560	22453	24	22429	23247	3346	26593	25775
18	6736	419	2194	15663	25012	77	24935	25126	4022	29148	28957
19	7903	416	2121	15572	26012	-212	26224	26500	4291	30791	30515
20	6465	419	2137	15594	24615	-397	25012	25254	3939	29193	28951
21	5437	423	2089	15585	23534	-771	24305	24551	3770	28321	28075
22	5070	421	2008	15610	23109	-79	23188	23603	3658	27261	26846
23	5067	420	2025	15479	22991	-238	23229	23473	2743	26216	25972
24	4532	424	2046	15405	22407	-690	23097	23588	2759	26347	25856

न्यूनतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन
HOURLY LOAD - GENERATION DATA OF THE REGION FOR OFF PEAK DAY
20.11.08

घन्टे HOURS	जलीय उत्पादन HYDRO GENERATION(MW)	नाभिकीय उत्पादन NUCLEAR GENERATION (MW)	गैसीय उत्पादन GAS FIRED GENERATION (MW)	तापीय उत्पादन COAL FIRED GENERATION (MW)	कुल उत्पादन TOTAL GENERATION (MW)	कुल विनिमय TOTAL EXCHANGE (MW)	उपलब्धता AVAILABILITY (MW)	नियमित उपलब्धता REGULATED LOAD * (MW)	LOAD SHEDDING (MW)	नियमित माँग REGULATED DEMAND (MW) \$	RES.DEMAND (AVAIL.+L/S)(MW) #
01	2434	396	2132	14883	19845	-387	20232	20511	517	21028	20749
02	2220	396	2119	14914	19649	-107	19756	19756	542	20298	20298
03	2031	393	1978	14881	19283	196	19087	19095	347	19442	19434
04	2093	398	1952	14866	19309	775	18534	18512	348	18860	18882
05	2818	389	1885	14336	19428	353	19075	19190	731	19921	19806
06	4321	393	2017	14337	21068	166	20902	21096	2216	23312	23118
07	5418	389	1946	14919	22672	-579	23251	23668	2802	26470	26053
08	5116	395	1951	15084	22546	-880	23426	23797	2606	26403	26032
09	4778	398	2143	15141	22460	-692	23152	23712	2527	26239	25679
10	4913	401	2148	15120	22582	-843	23425	23825	3242	27067	26667
11	4826	400	2172	15100	22498	-384	22882	23339	2375	25714	25257
12	4415	397	2176	15116	22104	-709	22813	23137	2165	25302	24978
13	3872	390	2133	14995	21390	-1060	22450	22558	2177	24735	24627
14	3476	398	2121	14945	20940	-846	21786	22194	1864	24058	23650
15	3523	389	2275	15000	21187	-484	21671	22077	2246	24323	23917
16	3124	385	2200	14924	20633	-245	20878	21097	1886	22983	22764
17	3735	391	2288	14953	21367	134	21233	21935	2515	24450	23748
18	6856	391	2228	15000	24475	363	24112	24385	2990	27375	27102
19	7502	389	2199	15024	25114	-389	25503	25605	3716	29321	29219
20	5934	393	2135	15116	23578	-454	24032	24324	3606	27930	27638
21	4595	399	2062	15175	22231	-346	22577	22935	3530	26465	26107
22	4222	396	2107	15221	21946	730	21216	21344	3861	25205	25077
23	3934	387	2082	15193	21596	181	21415	21415	1971	23386	23386
24	3518	391	2052	15375	21336	182	21154	21299	1987	23286	23141

Note Import (-) / Export (+)

* Regulated Load is recorded load with frequency correction
(3% per Hz for peak hours and 4% per Hz for other hours)

\$ Regulated Demand is regulated load plus load shedding

Res. Demand is availability plus load shedding

**नवम्बर 2008 माह के दौरान अधिसूचित विद्युत कटौति और प्रतिबन्ध
NOTIFIED POWER CUTS AND RESTRICTIONS DURING THE MONTH OF NOVEMBER 2008**

1.Power Cut on Industries

क्रम सं.	राज्य/केन्द्र शासित	Industries	Energy Cut(MU/day)	Demand Cut(MW)	Restriction Timings	Remarks
Sr.No.	State/UT					
1	चण्डीगढ़ CHANDIGARH	HT LT	No Notified Power Cut			
2	दिल्ली DELHI	HT/LT	No Notified Power Cut			
3	हरियाण HARYANA	HT/LT	0 to 1	0-200	Different timings for Different days	
4	हिमाचल प्रदेश H.P	HT/LT	0.255	85	18.30 to 21.30	Peak Hrs.
5	पंजाब PUNJAB	HT/LT	1.8	600	1830 to 2130 hrs	
			4.413	171 to 204 MW(avg.)	1 to 11 & 12 to 30 Nov. respectively	
6	राजस्थान RAJASTHAN	HT/LT	Nil	Nil		
7	उत्तरांचल UTTARANCHAL	HT/LT	No Notified Power Cut			
8	उत्तर प्रदेश UTTAR PRADESH	HT/LT	No Notified Power Cut			

2.Power Supply To Agriculture

क्रम सं.	राज्य/केन्द्र शासित	Three Phase	Supply Hrs. Per Day			Remarks
			Maximum	Minimum	Average	
Sr.No.	State/UT					
1	चण्डीगढ़ CHANDIGARH		24 hrs			
2	दिल्ली DELHI		24 Hrs			
3	हरियाण HARYANA	Three Phase	19.00	5.30	12.15	
4	हिमाचल प्रदेश HIMACHAL PRADESH		24hrs			
5	पंजाब PUNJAB	Three Phase	11.63	4.32	6.99	
6	राजस्थान RAJASTHAN	Three Phase	13	10.3	11.45	
7	उत्तरांचल UTTARANCHAL	Three Phase	24	24	24	
8	उत्तर प्रदेश UTTAR PRADESH		11.4	9.42	11.13	

Curtailment schedule of Jammu & Kashmir:-

Sr.No.	Category of Consumers	Power Cuts per day
1	Essential loads like Hospitals, Defence, PHE (Water Supplies), Irrigation etc.	No Cuts
2	Domestic, Commercial and mixed load feeders that have 100% consumer metering	No Cuts
3	Domestic, Commercial and mixed load feeders with partial or no consumer metering	9 Hrs and 30 minutes
4	Industrial Consumers in Organised Industrial Estates	3 hours to 8 hours, depending on system peak load demands and system constraints.

**PERCENTAGE SHARES AND ENTITLEMENTS OF NORTHERN REGION UTILITIES
IN VARIOUS CENTRAL SECTOR GENERATING STATIONS**

Summary

A. Allocations from N.R. (All figures in %)

U.A.-Pooled (1399 MW \$) excluding RAPP #3&4				
State/UT	0-6 & 23-24 hrs	06-12 hrs	12-19 hrs	19-23 hrs
Chandigarh	5.00	5.00	6.00	7.00
Delhi	0.00	0.00	20.00	22.00
Haryana	22.00	22.00	16.00	16.00
H.P.	0.00	0.00	0.00	0.00
J & K	3.00	5.00	5.00	9.00
Punjab	24.00	23.00	16.00	9.00
Rajasthan	20.00	20.00	16.00	16.00
U.P.	26.00	25.00	21.00	21.00
Uttarakhand	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	100.00	100.00	100.00	100.00

U.A.(66 MW)- RAPS:B # 3 & 4				
State/UT	'00-06 & 23-24 hrs	06-12 hrs	12-19 hrs	19-23 hrs
Chandigarh	0	0	0	0
Delhi	0	0	2.5	3.182
Haryana	2.50	0	2.50	0
H.P.	0	0	0	0
J & K	0	0	0	0
Punjab	3.18	3.18	0.00	0.00
Rajasthan	5.91	8.41	7.50	8.41
U.P.	3.41	3.41	2.50	3.41
Uttarakhand	0	0	0	0
Total	15.00	15.00	15.00	15.00

\$ -UA of one(U5) machine of Kahalgaon STPS -II, has been included in Pooled UA
UA of U6 & U7 machines of Kahalgaon stage-II will be included from COD

**PERCENTAGE SHARES AND ENTITLEMENTS OF NORTHERN REGION UTILITIES
IN E.R. AND BHUTAN CENTRAL SECTOR GENERATING STATIONS**

B. Allocations from E.R. and Tala , HPS(Bhutan)

(All figures in %)

State/UT	Pre Tala allocations from Eastern Region			Allocations applicable after COD of 6 units of Tala						
	0000 - 2400 hrs			Add.allocation from E.R. Total allocations from E.R.						
	FARAKKA 1600 MW	K'GAON-I 840 MW	TALCHER 1000 MW	In lieu of Tala, HEP			0000 - 2400 hrs			0000-2400 hrs
			FARAKKA 1600 MW	K'GAON-I 840 MW	FARAKKA 1600 MW	K'GAON-I 840 MW	TALCHER 1000 MW	MEJIA # 6 250 MW	Tala, HEP (15% UA Power) 1020 MW (6 Units)	
Chandigarh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Delhi	0.00	0.00	0.00	2.30	9.45	2.30	9.45	0.00	11.76	
Haryana	0.00	0.00	0.00	1.14	4.73	1.14	4.73	0.00	5.88	
H.P.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
J & K	0.43	0.43	0.43	1.39	5.70	1.82	6.13	0.43	7.08	
Punjab	0.00	0.00	0.00	2.30	9.45	2.30	9.45	0.00	11.76	
Rajasthan	0.38	0.38	0.38	1.14	4.73	1.52	5.11	0.38	5.88	
U.P.	1.19	1.18	1.19	3.44	14.18	4.63	15.36	1.19	17.64	
Uttarakhand	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Total	2.00	1.99	2.00	11.71	48.24	13.71	50.23	2.00	60.00	

C. Kahalgaon-II (3*500 MW = 1500 MW) Eastern Region: Revised allocation after COD of Kahalgaon STPP-II One Unit (500 MW)

(All figures in %)

State/UT	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23	
		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt
Chandigarh	0.20	0.29	0.49	0.29	0.49	0.35	0.55	0.41	0.61
Delhi	10.89	0.00	10.89	0.00	10.89	1.17	12.06	1.29	12.18
Haryana	4.78	1.29	6.07	1.29	6.07	0.94	5.72	0.94	5.72
H.P.	1.53	0.00	1.53	0.00	1.53	0.00	1.53	0.00	1.53
J & K	5.80	0.18	5.98	0.29	6.09	0.29	6.09	0.53	6.33
Punjab	8.42	1.41	9.83	1.35	9.77	0.94	9.36	0.52	8.94
Rajasthan	7.31	1.17	8.48	1.17	8.48	0.94	8.25	0.94	8.25
U.P.	17.34	1.52	18.86	1.47	18.81	1.23	18.57	1.23	18.57
Uttarakhand	1.87	0.00	1.87	0.00	1.87	0.00	1.87	0.00	1.87
Total	58.14	5.86	64.00	5.86	64.00	5.86	64.00	5.86	64.00

PERCENTAGE SHARES AND ENTITLEMENTS OF NORTHERN REGION UTILITIES IN VARIOUS CENTRAL SECTOR GENERATING STATIONS

NTPC stations

(All figures in %)

State/UT	SINGRAULI (2000 MW)												RIHAND-I (1000 MW)												RIHAND-II (1000 MW)											
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23										
		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt									
Chandigarh	0.00	0.75	0.75	0.75	0.75	0.90	0.90	1.05	1.05	1.00	0.75	1.75	0.75	1.75	0.90	1.90	1.04	2.04	0.80	0.75	1.55	0.75	1.55	0.90	1.70	1.05	1.85									
Delhi	7.50	0.00	7.50	0.00	7.50	3.00	10.50	3.30	10.80	10.00	0.00	10.00	0.00	10.00	2.98	12.98	3.28	13.28	12.60	0.00	12.60	0.00	12.60	3.00	15.60	3.30	15.90									
Haryana	10.00	3.30	13.30	3.30	13.30	2.40	12.40	2.40	12.40	6.50	3.28	9.78	3.28	9.78	2.39	8.89	2.39	8.89	5.70	3.30	9.00	3.30	9.00	2.40	8.10	2.40	8.10									
H.P.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.50	0.00	3.50	0.00	3.50	0.00	3.50	0.00	3.50	3.30	0.00	3.30	0.00	3.30	0.00	3.30	0.00	3.30									
J & K	0.00	0.45	0.45	0.75	0.75	0.75	0.75	1.35	1.35	7.00	0.45	7.45	0.75	7.75	0.75	7.75	1.34	8.34	9.40	0.45	9.85	0.75	10.15	0.75	10.15	1.35	10.75									
Punjab	10.00	3.60	13.60	3.45	13.45	2.40	12.40	1.35	11.35	11.00	3.58	14.58	3.43	14.43	2.38	13.38	1.35	12.35	10.20	3.60	13.80	3.45	13.65	2.40	12.60	1.35	11.55									
Rajasthan	15.00	3.00	18.00	3.00	18.00	2.40	17.40	2.40	17.40	9.50	2.98	12.48	2.98	12.48	2.39	11.89	2.39	11.89	10.00	3.00	13.00	3.00	13.00	2.40	12.40	2.40	12.40									
U.P.	37.68	3.90	41.58	3.75	41.43	3.15	40.83	3.15	40.83	32.57	3.88	36.45	3.73	36.30	3.13	35.70	3.13	35.70	29.60	3.90	33.50	3.75	33.35	3.15	32.75	3.15	32.75									
Uttarakhand	4.82	0.00	4.82	0.00	4.82	0.00	4.82	0.00	4.82	3.93	0.00	3.93	0.00	3.93	0.00	3.93	0.00	3.93	3.40	0.00	3.40	0.00	3.40	0.00	3.40	0.00	3.40									
HVDC_Rihand	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0	0	0	0	0	0	0	0	0									
HVDC Dadri	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0									
Total	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00									

State/UT	UNCHAHAH-I (420 MW)												UNCHAHAH-II (420 MW)												DADRI(T) (840 MW)	
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	Share						
		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt										
Chandigarh	0.48	0.24	0.72	0.24	0.72	0.29	0.77	0.33	0.81	0.71	0.75	1.46	0.75	1.46	0.90	1.61	1.05	1.76	0	0						
Delhi	5.71	0.00	5.71	0.00	5.71	0.96	6.67	1.05	6.76	11.19	0.00	11.19	0.00	11.19	3.00	14.19	3.30	14.49	90	90.00						
Haryana	2.62	1.05	3.67	1.05	3.67	0.76	3.38	0.76	3.38	5.48	3.30	8.78	3.30	8.78	2.40	7.88	2.40	7.88	0	0						
H.P.	1.67	0.00	1.67	0.00	1.67	0.00	1.67	0.00	1.67	2.86	0.00	2.86	0.00	2.86	0.00	2.86	0.00	2.86	0	0						
J & K	3.33	0.14	3.47	0.24	3.57	0.24	3.57	0.43	3.76	7.14	0.45	7.59	0.75	7.89	0.75	7.89	1.35	8.49	0	0						
Punjab	8.57	1.15	9.72	1.10	9.67	0.76	9.33	0.43	9.00	14.28	3.60	17.88	3.45	17.73	2.40	16.68	1.35	15.63	0	0						
Rajasthan	4.76	0.95	5.71	0.95	5.71	0.76	5.52	0.76	5.52	9.05	3.00	12.05	3.00	12.05	2.40	11.45	2.40	11.45	0	0						
U.P.	59.52	1.24	60.76	1.19	60.71	1.00	60.52	1.01	60.53	30.69	3.90	34.59	3.75	34.44	3.15	33.84	3.15	33.84	10.00	10.00						
Uttarakhand	8.57	0.00	8.57	0.00	8.57	0.00	8.57	0.00	8.57	3.60	0.00	3.60	0.00	3.60	0.00	3.60	0.00	3.60	0	0						
Total	95.23	4.77	100.00	4.77	100.00	4.77	100.00	4.77	100.00	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	100.00	100.00						

State/UT	ANTA (G) (419 MW)												AURAIYA (G) (663 MW)												DADRI(G) (830 MW)											
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23										
		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt									
Chandigarh	1.19	0.75	1.94	0.75	1.94	0.90	2.09	1.05	2.24	0.75	0.52	1.27	0.52	1.27	0.62	1.37	0.73	1.48	0.61	0.35	0.96	0.35	0.96	0.42	1.03	0.49	1.10									
Delhi	10.50	0.00	10.50	0.00	10.50	3.01	13.51	3.31	13.81	10.86	0.00	10.86	0.00	10.86	2.08	12.94	2.29	13.15	10.96	0.00	10.96	0.00	10.96	1.40	12.36	1.54	12.50									
Haryana	5.73	3.31	9.04	3.31	9.04	2.41	8.14	2.41	8.14	5.88	2.29	8.17	2.29	8.17	1.67	7.55	1.66	7.54	4.94	1.54	6.48	1.55	6.49	1.12	6.06	1.12	6.06									
H.P.	3.58	0.00	3.58	0.00	3.58	0.00	3.58	0.00	3.58	3.32	0.00	3.32	0.00	3.32	0.00	3.32	0.00	3.32	3.01	0.00	3.01	0.00	3.01	0.00	3.01	0.00	3.01									
J & K	6.92	0.45	7.37	0.75	7.67	0.75	7.67	1.35	8.27	6.64	0.31	6.95	0.52	7.16	0.52	7.16	0.94	7.58	6.75	0.22	6.97	0.35	7.10	0.35	7.10	0.63	7.38									
Punjab	11.69	3.61	15.30	3.46	15.15	2.40	14.09	1.35	13.04	12.52	2.50	15.02	2.39	14.91	1.67	14.19	0.94	13.46	15.90	1.68	17.58	1.61	17.51	1.12	17.02	0.63	16.53									
Rajasthan	19.81	3.01	22.82	3.01	22.82	2.41	22.22	2.41	22.22	9.20	2.08	11.28	2.08	11.28	1.66	10.86	1.66	10.86	9.28	1.40	10.68	1.40	10.68	1.13	10.41	1.12	10.40									
U.P.	21.75	3.91	25.66	3.76	25.51	3.16	24.91	3.16	24.91	32.06	2.70	34.76	2.60	34.66	2.18	34.24	2.18	34.24	29.60	1.82	31.42	1.75	31.35	1.47	31.07	1.48	31.08									
Uttarakhand	3.79	0.00	3.79	0.00	3.79	0.00	3.79	0.00	3.79	3.84	0.00	3.84	0.00	3.84	0.00	3.84	0.00	3.84	3.41	0.00	3.41	0.00	3.41	0.00	3.41	0.00	3.41									
Railways	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.53	4.53	4.53	4.53	4.53	4.53	4.53	4.53	0	8.43	8.43	8.43	8.43	8.43	8.43	8.43	8.43									
HVDC_Rihand	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0									
HVDC Dadri	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10									
Total	84.96	15.04	100.00	15.04	100.00	15.04	100.00	15.04	100.00	85.07	14.93	100.00	14.93	100.00	14.93	100.00	14.93	100.00	84.46	15.54	100.00	15.54	100.00	15.54	100.00	15.54	100.00									

PERCENTAGE SHARES AND ENTITLEMENTS OF NORTHERN REGION UTILITIES IN VARIOUS CENTRAL SECTOR GENERATING STATIONS

**NPC, NJ-HEP, Tehri and NHPC stations
and Unchahar-III NTPC station**

(All figures in %)

State/UT	NAPS (440 MW)								RAPS-B # 3 & 4 (440 MW)								UNCHAHAR-III (210 MW) \$											
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		
		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.
Chandigarh	1.14	0.73	1.87	0.73	1.87	0.87	2.01	1.02	2.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48	0.74	1.22	0.74	1.22	0.89	1.37	1.03	1.51	
Delhi	10.68	0.00	10.68	0.00	10.68	2.91	13.59	3.20	13.88	0.00	0.00	0.00	0.00	2.50	2.50	3.18	3.18	13.81	0.00	13.81	0.00	13.81	2.95	16.76	3.25	17.06		
Haryana	6.36	3.20	9.56	3.20	9.56	2.33	8.69	2.33	8.69	10.91	2.50	13.41	0.00	10.91	2.50	13.41	0.00	10.91	5.71	3.25	8.96	3.25	8.96	2.36	8.07	2.36	8.07	
H.P.	3.18	0.00	3.18	0.00	3.18	0.00	3.18	0.00	3.18	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.81	0.00	3.81	0.00	3.81	0.00	3.81	0.00	3.81	
J & K	7.50	0.44	7.94	0.73	8.23	0.73	8.23	1.31	8.81	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	6.19	0.44	6.63	0.74	6.93	0.74	6.93	1.33	7.52	
Punjab	11.59	3.49	15.08	3.34	14.93	2.33	13.92	1.31	12.90	22.73	3.18	25.91	3.18	25.91	0.00	22.73	0.00	22.73	8.1	3.54	11.64	3.39	11.49	2.36	10.46	1.33	9.43	
Rajasthan	10.00	2.91	12.91	2.91	12.91	2.33	12.33	2.33	12.33	28.41	5.91	34.32	8.41	36.82	7.50	35.91	8.41	36.82	10.95	2.95	13.90	2.95	13.90	2.36	13.31	2.36	13.31	
U.P.	31.30	3.78	35.08	3.64	34.94	3.05	34.35	3.05	34.35	15.00	3.41	18.41	3.41	18.41	2.50	17.50	3.41	18.41	30	3.84	33.84	3.69	33.69	3.10	33.10	3.10	33.10	
Uttarakhand	3.70	0.00	3.70	0.00	3.70	0.00	3.70	0.00	3.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.19	0.00	6.19	0.00	6.19	0.00	6.19	0.00	6.19	0.00	6.19
Total	85.45	14.55	100.00	14.55	100.00	14.55	100.00	14.55	100.00	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	85.24	14.76	100.00	14.76	100.00	14.76	100.00	14.76	100.00	

State/UT	Nathpa-Jhakri (1500 MW)								Tehri-I (1000 MW) \$								DULHASTI (390 MW)										
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23	
		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt
Chandigarh	0.53	0.50	1.03	0.50	1.03	0.60	1.13	0.70	1.23	0.60	0.50	1.10	0.50	1.10	0.59	1.19	0.69	1.29	0.47	0.75	1.22	0.75	1.22	0.90	1.37	1.05	1.52
Delhi	9.47	0.00	9.47	0.00	9.47	1.99	11.46	2.18	11.65	10.30	0.00	10.30	0.00	10.30	1.98	12.28	2.18	12.48	12.83	0.00	12.83	0.00	12.83	3.00	15.83	3.30	16.13
Haryana	4.27	2.18	6.45	2.18	6.45	1.58	5.85	1.59	5.86	4.30	2.18	6.48	2.18	6.48	1.58	5.88	1.58	5.88	5.47	3.30	8.77	3.30	8.77	2.40	7.87	2.40	7.87
H.P.	36.47	0.00	36.47	0.00	36.47	0.00	36.47	0.00	36.47	2.80	0.00	2.80	0.00	2.80	0.00	2.80	0.00	2.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
J & K	7.00	0.30	7.30	0.50	7.50	0.50	7.50	0.89	7.89	4.80	0.30	5.10	0.50	5.30	0.50	5.30	0.89	5.69	21.15	0.45	21.60	0.75	21.90	0.75	21.90	1.35	22.50
Punjab	10.13	2.38	12.51	2.28	12.41	1.58	11.71	0.89	11.02	7.70	2.38	10.08	2.27	9.97	1.58	9.28	0.90	8.60	8.28	3.60	11.88	3.45	11.73	2.40	10.68	1.35	9.63
Rajasthan	7.47	1.99	9.46	1.99	9.46	1.59	9.06	1.59	9.06	7.50	1.98	9.48	1.98	9.48	1.59	9.09	1.58	9.08	10.88	3.00	13.88	3.00	13.88	2.40	13.28	2.40	13.28
U.P.	14.73	2.58	17.31	2.48	17.21	2.09	16.82	2.09	16.82	37.40	2.56	39.96	2.47	39.87	2.08	39.48	2.08	39.48	21.81	3.90	25.71	3.75	25.56	3.15	24.96	3.15	24.96
Uttarakhand	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14.70	0.00	14.70	0.00	14.70	0.00	14.70	0.00	14.70	4.11	0.00	4.11	0.00	4.11	0.00	4.11	0.00	4.11
Total	90.07	9.93	100.00	9.93	100.00	9.93	100.00	9.93	100.00	90.10	9.90	100.00	9.90	100.00	9.90	100.00	9.90	100.00	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00

\$ Applicable from COD COD of Tehri Unit # 4 is 22-09-06

State/UT	Dhauliganga(280 MW)								CHAMERA-II (300 MW)								B. SIUL	SALAL	T.PUR	CHAM-I	URI			
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		180 MW	690 MW	94 MW	540 MW	480 MW	
		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	Entlmt '00-24					
Chandigarh	0.72	0.75	1.47	0.75	1.47	0.90	1.62	1.05	1.77	0.67	0.90	1.57	0.90	1.57	1.08	1.75	1.26	1.93	0.00	0.27	1.28	3.90	0.62	
Delhi	13.21	0.00	13.21	0.00	13.21	3.00	16.21	3.30	16.51	13.33	0.00	13.33	0.00	13.33	3.60	16.93	3.96	17.29	11.00	11.62	12.81	7.90	11.04	
Haryana	5.71	3.30	9.01	3.30	9.01	2.40	8.11	2.40	8.11	5.67	3.96	9.63	3.96	9.63	2.88	8.55	2.88	8.55	30.50	15.02	6.40	15.80	5.42	
H.P.	3.57	0.00	3.57	0.00	3.57	0.00	3.57	0.00	3.57	15.67	0.00	15.67	0.00	15.67	0.00	15.67	0.00	15.67	12.00	0.99	3.84	14.90	2.71	
J & K	6.07	0.45	6.52	0.75	6.82	0.75	6.82	1.35	7.42	6.33	0.54	6.87	0.90	7.23	0.90	7.23	1.62	7.95	0.00	34.39	7.68	3.90	33.96	
Punjab	10.00	3.60	13.60	3.45	13.45	2.40	12.40	1.35	11.35	10.00	4.32	14.32	4.14	14.14	2.88	12.88	1.62	11.62	46.50	26.60	17.93	10.20	13.75	
Rajasthan	9.65	3.00	12.65	3.00	12.65	2.40	12.05	2.40	12.05	9.67	3.60	13.27	3.60	13.27	2.88	12.55	2.88	12.55	0.00	2.95	11.53	19.60	8.96	
U.P.	20.00	3.90	23.90	3.75	23.75	3.15	23.15	3.15	23.15	20.66	4.68	25.34	4.50	25.16	3.78	24.44	3.78	24.44	0.00	6.95	22.64	20.27	20.06	
Uttarakhand	16.07	0.00	16.07	0.00	16.07	0.00	16.07	0.00	16.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.21	15.89	3.53	3.48	
Total	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	82.00	18.00	100.00	18.00	100.00	18.00	100.00	18.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00

Note: Baira suil, Salal, Tanakpur, Chamera-I and Uri NHPC stations does not have Unallocated quota of power

नवम्बर 2008 माह का आवृत्ति विश्लेषण
FREQUENCY ANALYSIS FOR THE MONTH OF NOVEMBER 2008

Date	Frequency(Hz.)			%age TimeSystem Frequency in frequency bands									
	Max	Min	Avg.	<48.5	48.5-48.8	48.8-49	49-49.5	49.5-49.8	49.8-50.2	50.2-50.5	50.5-51	51-51.5	>51.5
1	50.78	49.06	49.55	0.00	0.00	0.00	38.65	50.27	6.73	0.07	0.14	0.00	0.00
2	50.19	48.96	49.57	0.00	0.00	0.34	38.10	39.60	18.47	0.00	0.00	0.00	0.00
3	50.35	48.96	49.54	0.00	0.00	0.07	39.71	47.05	10.49	0.41	0.00	0.00	0.00
4	50.19	48.87	49.45	0.00	0.00	0.55	62.41	32.25	4.79	0.00	0.00	0.00	0.00
5	50.00	48.80	49.46	0.00	0.00	1.18	53.88	38.28	6.66	0.00	0.00	0.00	0.00
6	50.03	48.81	49.44	0.00	0.00	1.39	60.33	32.80	5.48	0.00	0.00	0.00	0.00
7	50.05	48.83	49.45	0.00	0.00	1.94	58.88	34.40	4.79	0.00	0.00	0.00	0.00
8	50.09	48.93	49.39	0.00	0.00	0.28	77.95	19.56	2.22	0.00	0.00	0.00	0.00
9	50.15	48.83	49.44	0.00	0.00	1.04	56.93	36.34	5.69	0.00	0.10	0.00	0.00
10	49.97	48.84	49.38	0.00	0.00	2.01	72.88	23.58	1.53	0.00	0.00	0.00	0.00
11	49.96	48.80	49.31	0.00	0.00	5.34	80.58	13.04	1.04	0.00	0.00	0.00	0.00
12	49.84	48.77	49.27	0.00	0.16	6.43	79.74	13.61	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00
13	50.87	48.80	49.44	0.00	0.00	4.30	55.55	33.36	5.13	0.69	0.97	0.00	0.00
14	50.45	48.90	49.50	0.00	0.00	0.83	49.31	43.00	6.52	0.35	0.00	0.00	0.00
15	50.27	48.86	49.52	0.00	0.00	0.76	46.19	42.44	10.06	0.55	0.00	0.00	0.00
16	50.43	49.19	49.83	0.00	0.00	0.00	6.03	44.45	41.75	7.77	0.00	0.00	0.00
17	50.42	48.99	49.65	0.00	0.00	0.07	30.31	41.05	26.49	2.08	0.00	0.00	0.00
18	50.06	48.92	49.47	0.00	0.00	1.18	52.43	37.31	9.08	0.00	0.00	0.00	0.00
19	50.06	48.80	49.41	0.00	0.00	3.12	62.90	29.68	4.30	0.00	0.00	0.00	0.00
20	50.22	48.87	49.56	0.00	0.00	0.76	43.34	37.52	18.38	0.00	0.00	0.00	0.00
21	50.15	48.96	49.59	0.00	0.00	0.14	33.77	49.58	16.50	0.00	0.00	0.00	0.00
22	50.34	49.13	49.56	0.00	0.00	0.00	42.86	42.16	14.56	0.42	0.00	0.00	0.00
23	50.43	49.14	49.80	0.00	0.00	0.00	12.34	39.11	42.51	6.03	0.00	0.00	0.00
24	50.61	48.93	49.61	0.00	0.00	0.35	42.44	28.85	24.34	3.88	0.14	0.00	0.00
25	50.18	48.91	49.46	0.00	0.00	0.83	54.51	38.07	6.59	0.00	0.00	0.00	0.00
26	50.35	48.92	49.45	0.00	0.00	0.89	56.38	32.78	6.72	0.89	0.00	0.00	0.00
27	50.42	49.03	49.71	0.00	0.00	0.00	21.71	44.31	29.89	4.09	0.00	0.00	0.00
28	50.49	49.10	49.72	0.00	0.00	0.00	29.40	35.78	23.86	10.96	0.00	0.00	0.00
29	50.39	49.08	49.67	0.00	0.00	0.00	31.28	36.34	30.24	2.15	0.00	0.00	0.00
30	50.48	49.19	49.77	0.00	0.00	0.00	12.76	40.85	43.97	2.43	0.00	0.00	0.00
31	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Avg.	50.27	48.94	49.53	0.00	0.01	1.13	46.78	36.32	14.29	1.43	0.04	0.00	0.00

VOLTAGE ANALYSIS

माह नवम्बर, 2008 के दौरान 400 कि.वो. और 220 कि.वो. बसों में अधिकतम और न्यूनतम दर्ज किया गया वोल्टेज
MAXIMUM AND MINIMUM VOLTAGES RECORDED AT 400KV & 220 KV BUSES DURING THE MONTH OF NOVEMBER 2008

(All figures in KV) (सभी आँकड़े कि.वो. में)

दिन DATE	400 कि.वो. दादरी पर AT 400KV DADRI		400 कि.वो. कानपुर पर AT 400KV KANPUR		220 कि.वो. बी.टी.पी.एस पर AT 220KV BTPS		400 कि.वो. मोगा पर AT 400KV MOGA	
	अधिकतम MAXIMUM	न्यूनतम MINIMUM	अधिकतम MAXIMUM	न्यूनतम MINIMUM	अधिकतम MAXIMUM	न्यूनतम MINIMUM	अधिकतम MAXIMUM	न्यूनतम MINIMUM
1	410	393	413	394	217	209	408	387
2	411	401	416	398	217	209	416	398
3	417	398	415	397	222	212	419	397
4	417	397	417	396	221	210	419	395
5	416	395	413	393	220	212	420	394
6	416	395	415	394	221	212	421	395
7	416	395	415	394	221	210	417	394
8	419	399	420	397	222	213	417	394
9	420	405	421	406	223	215	420	399
10	414	395	422	396	221	211	407	390
11	417	399	420	403	222	213	413	394
12	420	397	420	397	223	213	418	397
13	420	397	420	397	223	213	418	397
14	420	398	418	397	223	212	419	393
15	419	396	416	396	223	213	419	394
16	421	400	418	395	224	215	420	394
17	417	397	416	394	223	213	421	397
18	419	395	417	395	223	211	420	395
19	418	398	416	395	226	213	420	393
20	432	398	421	397	226	214	420	399
21	431	398	415	396	223	214	420	399
22	427	395	414	395	226	214	421	400
23	427	396	417	396	224	214	418	389
24	428	391	416	393	223	213	416	391
25	421	396	419	394	225	212	419	394
26	420	397	418	397	224	213	421	394
27	420	396	417	393	222	213	416	394
28	415	391	418	391	222	210	417	392
29	414	395	413	393	223	212	419	394
30	420	405	421	399	224	210	415	393
31	*	*	*	*	*	*	*	*
Max	432	405	422	406	228	215	421	400
Min	410	391	413	391	217	209	407	387

उत्तरी क्षेत्र में 30.11.08 को विद्युत कटौति करने वाली कम आवृत्ति रिलेज़ की स्थिति
DETAILS OF UFRs FOR LOAD SHEDDING IN THE NORTHERN REGION AS ON 30.11.08

A. df/dt RELAYING SCHEME (As recommended by NREB)

राज्य/केन्द्र शासित/प्रणाली	Setting(Hz/s) and load relief (MW) through df/dt relays to be initiated at			STATE / UT / SYSTEM
	49.9 Hz./0.1 Hz/sec.(1st.Stg.)	49.9Hz/0.2 Hz/sec.(2nd.Stg.)	49.9Hz/0.3 Hz/sec.(3rd. Stg.)	
	Load Relief	Load Relief	Load Relief	
चण्डीगढ़	0	50	50	Chandigarh
दिल्ली	250	280	280	Delhi
हरियाणा	280	310	310	Haryana
हिमाचल प्रदेश	50	70	70	HP
जम्मू व कश्मीर	90	90	90	J&K
पंजाब	430	490	490	Punjab
राजस्थान	330	370	370	Rajasthan
उत्तर प्रदेश	500	280	280	UP
उत्तराखण्ड	70	70	70	Uttarakhand
कुल योग	2000	2010	2010	Total

df/dt: Total in western UP=810

df/dt: Total in Punjab,Haryana,HP ,J&K,Chandigarh=2870

B. FLAT UFRs SCHEME

STATE	Flat UFRs			TOTAL
	48.8 Hz	48.6 Hz	48.2 Hz	
Chandigarh	0	10	0	10
Delhi	110	140	150	400
Haryana	110	140	150	400
HP	20	20	75	115
J&K	40	50	75	165
Punjab	180	220	250	650
Rajasthan	120	150	225	495
UP	190	240	275	705
Uttarakhand	30	30	50	110
Total	800	1000	1250	3050

30.11.2008 को उत्तरी क्षेत्र में कैपेसिटर्स की स्थिति

PROGRESS OF INSTALLATION OF SHUNT CAPACITORS(11 KV AND ABOVE) IN THE'NORTHERN REGION AS ON 30.11.2008

राज्य/के.शा.प्र./ प्रणाली	Requirement as per NRPC Studied	Installed as on 31.03.08	BBMB Capacitors apportioned	New Capacitors(MVAR) required during 2008 09	Capacitors installed during 2008-09 upto 30.11.08	Balance to be installed during 2008-09	Month by which this installation should complete	Defective capacitors.need revival during 2008-09	Capacitors revived(Net) till 30.11.08	Balance to be revived during 2008-09	STATE / UT / SYSTEM
चण्डीगढ़	205	102	25	78	0	78.0	Aug.08	13	0.0	13.0	Chandigarh
दिल्ली	3875	3456	20	399	0	399.0	May08	348	288.0	60.0	Delhi
हरियाणा	4370	2773	195	1402	0	1402.0	July 08	297	0	297.0	Haryana
एच.पी.	650	514	0	136	0	136.0	July 08	51	0	51.0	H.P.
ज व क	1320	147	0	1173	0	1173.0	Nov.08	15	0	15.0	J & K
पंजाब	6450	5450	137	863	52.3	810.7	May08	559	5.1	553.9	Punjab
राजस्थान	4380	3732	0	648	25.4	622.6	Dec.08	373	25.0	348.0	Rajasthan
उत्तर प्रदेश	7680	5812	0	1868	0	1868.0	Aug.08	581	38.8	542.2	U.P.
उत्तराखण्ड	500	353	0	147	0	147.0	May08	35	0	35.0	Uttaranchal
कुल	29430	22339	377	6714	77.7	6636.3		2272	356.9	1915.1	TOTAL

निर्माणाधीन प्रमुख पारेषण लाईनों की स्थिति 30.11.2008 तक

STATUS OF IMPORTANT TRANSMISSION LINES UNDER CONSTRUCTION AS ON 30.11.2008

Sl. No.	Generating Plant / Associated Transmission Scheme	No. of Circuits	Total Length (CKm)	String.Compl. upto March 08 (CKm)	Programme for 2008-09 Ckm	Stringing April 2008 onwards Ckm	TL (Nos.)	Stubs (Nos.)	TE (Nos.)	Stringing Completed Ckm	Target		Remarks
											Original	Revised	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	765 kV Transmission Lines												
	<i>Central Sector</i>												
	Agra -Gwalior 2nd S/C (initially to be operated at 400KV)	S/C	130	29	101	64	336	329	324	93		Jan'09	
2	400 kV Transmission Lines												
	<i>Central Sector</i>												
	Bareilly - Mordadabad	S/C	91	91	0	0	252	252	252	91	Mar'07	May'08	Commissioned 5/08
	RAPP 5&6 - Kota	D/C	51	2	0	23	145	143	129	25	Mar'08	Dec.08	
	RAPP 5&6 - Kankroli	D/C	397	397	0	0	542	542	542	397	Mar'08	Sept..08	Commissioned 9/08
	<i>State Sector</i>												
	<u>Rajasthan</u>												
	Chhabra-Dahra (Kota) D/C	D/C	262	0	0	248	352	352	352	248	Sept.08	Dec.08	Forest clearance awaited
	Dahra(Kota)-Bhilwara S/C	S/C	163	0	20	0	460	325	107	0	Sept.08	Dec.08	
	LILO Dholpur-Heerapura at Hindaun	D/C	13	0	0	0	11	6	0	0	Sept.08	March.09	
	Chhabra-Hindaun	S/C	342	0	305	128	802	751	579	128	March09		
	Suratgarh STPS -Bikaner S/C	S/C	170	0	170	105	381	371	347	105	Oct.08	Feb.09	
	Ratangarh-Merta	S/C	181	181	0	0	464	464	464	181	Mar'06	Apr'08	Commissioned 5/08
	<u>JAMMU & KASHMIR (J&K) :</u>												
	Kishenpur-Baglihar	D/C	136	136	0	0	215	215	215	136	May'07	Oct.08	1st ckt. Commissioned in 10/08
3	220 kV CENTRAL SECTOR (CS)												
	LILO of 1 ckt.of Tanakpur-Bareilly at Sitarganj		44	7	0	32	71	71	71	39	Jun'08	Dec.08	
4	220 kV STATE SECTOR :												
	<u>CHANDIGARH :</u>												
	Ganguwal-Mohali (2nd Ckt. Stringing) (Incl of re-alignment)	S/C	72.4	72	0	0		Existing		72	Jun'06	Dec.08	Deposit work of PSEB. Re-alignment of Bays in progress
	<u>DELHI (DTL) :</u>												
	U/G of Maharani Bagh(PG)-Masjid Moth	D/C	19	0	0	0	Cable				Mar.'08	Mar.'09	Bid opened 12.5.08 Techno-comm. Evaluation in progress
	<u>Himachal Pardesh</u>												
	Kashang-Bhaba	D/C	76	41	0	9	100	99	93	50	Mar'07	Dec.08	Forest CI obtained in 2/2008
	Khodri-Majri (2ndckt)	S/C on D/C	35	34.2	0	0	Tower Existing			34.2	Mar'08	Mar'09	Stringing completed except between locations T34&T36
	<u>HARYANA (HVPN) :</u>												
	YTPP-Abdullapur	D/C	56	28	0	0	93	93	93	28	Mar'08	Dec.08	WIP
	YTPP-Nilokheri	D/C	104	0	0	0	173	154	126	0	Mar'08	Dec.08	WIP
	Nilokheri-Karnal	S/C	19	19	0	0	66	66	66	19	Mar'08	Jun.'08	Commissioned 6/08
	Badshahpur-Rewari (2nd Ckt) Strg.	S/C	51	43	0	0	Tower Existing			50	Jun'06	Dec.08	WIP
	Badshahpur-IMT Manesar 2ndCkt Strg.	S/C	12	0	0	0	Tower Existing			0	Mar'07	Dec.08	WIP
	LILO of 2nd ckt of Narwana-Fatehabad at Bhuna	D/C	16	0	0	9	27	27	27	16	Dec'07	Nov.08	Commissioned 11/08
	Hissar (Mayyar)-Isharwal	D/C	106	22	0	64	151	151	150	86	Apr'08	Dec.08	Row Problem at one location

Sl. No.	Generating Plant / Associated Transmission Scheme	No. of Circuits	Total Length (CKm)	String.Compl. upto March 08 (CKm)	Programme for 2008-09 CKm	Stringing April 2008 onwards Ckm	TL (Nos.)	Stubs (Nos.)	TE (Nos.)	Stringing Completed Ckm	Target Original	Target Revised	Remarks
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	LILO Narwana-Fatehabad & Fatehabad-Sirsa at Fatehabad (PG)	D/C	5	0	0	5	10	10	10	5	Dec'07	Nov.08	Commissioned 11/08
	Kirori (400 kV)-Hansi	D/C	80	0	0	0					June'09		
	Cheeka-Durala	D/C	100	0	106	82	168	168	167	82	Dec.08		WIP
	LILO one ckt Shahbad-Pehova at Durala	D/C	6	0	6	0	16	16	16	6	Nov'08		Commissioned 11/08
	<u>PUNJAB (PSEB) :</u>												
	GHTP-Himatpura D/C	D/C	70	0	18	0					Dec.07	.Apr09	workyet to start
	GNDTP-Muktsar (2nd ckt)	S/ConD/C	53	50	0	0	157	156	156	50	May.07	Dec.08	Forest clearence awaited
	LILO of Patti-Verpal at Tarn-Taran	S/C	20	0	0	0				0	Mar.06	Mar.09	
	Ranjit Sagar Dam – Sarna (ckt.4)	D/C	30	30	0	0	Tower Existing			30	Jun'05	Dec.08	Strg. Comp.hill cutting work in progress
	Khasa–Amritsar at Balachak(PGCIL)	D/C	44	10	0	34	72	72	72	44	Jun'05	Jun'08	Commissioned 7/2008
	LILO of Malerkotla – Lalton Kalan S/C at Pakhowal	D/C	2	0	0	0	5				Mar-06	Dec'08	Matching with Pakhowal S/S
	LILO of Mohali-I–Dera Bassi at Mohali-II	D/C	1	0	0	1	9	9	9	1	Mar-07	Mar.09	work held up,court stay
	LILO of Gobindgarh-I -Gobindgarh-II at Amloh Road	D/C	2	0	0	2	5	5	5	2	Mar-07	.june08	Commissioned 6/08
	Humbran–FZR Rd Ludhiana	D/C	30	0	0	0					Mar-07	Dec.08	Tower design modification
	Phagan Majra (400 kV) -F.P.Nabha	D/C	65	2	0	0	108	65	48	2	Mar-08	Dec.08	WIP
	Mohali-Dera Bassi (2nd ckt stringing)	S/C onD/C	29	28	0	0		Existing		28	Jun-07	Dec.08	work in progress
	LILO of one circuit of GGSSTP – Mohali-I at Kharar	D/C	10	0	0	0					Dec-07	.Dec08	
	Nalagarh-Mohali -I	D/C	110	21	0	86	185	150	135	70	Jul-07	Dec.08	WIP
	LILO of one ckt. of Moga-Mukatsar DC at Sadiq	D/C	50	0	49	0	62	0	0	0	Mar-09		Route Plan under approval
	Moga (400 KV) - Baghapurana	D/C	20	0	36	0	31	31	27	0	Mar-09		
	Mukatsar- Malout SC on DC	S/C	32	0	0	0	32				Mar-09		
	<u>Rajasthan</u>												
	Giral TPS-Barmer 2nd ckt.	S/C	40	0	0	0	126	56	0	0	Mar-07	Mar.09	
	Giral TPS-Balotra S/C	S/C	100	0	100	0	178	37	0	0	Mar-09	Apr.09	
	Barsinghsar -Khinvsar S/C	S/C	98	0	0	98	310	310	310	98	Mar-08	Dec.08	Stringing Completed
	LILO Bhilwara-Kankroli at Kankroli(PG)	S/C	9.5	9.5	0	0	16	16	16	9.5	Mar-08	May-08	Commissioned 5/08
	LILO Kota-Bhilwara at Kota (PG)	D/C	4	0	4	0					Mar-08	Mar.09	Forest issue
	Chhabra TPS-Jhalawar S/C	S/C	125	0	100	0	356	61	20	1	Sept-08	Mar.09	
	LILO Bhilwara-Pali at Bhilwara (400kv)	D/C	10	0	10	0					Sept-08	Mar.09	
	Hindaun(400kv)-Hidaun(220kv)	D/C	16	0	15	0	28	28	28	15	Sept-08	Dec.08	
	Hindaun(400kv)-Mandawar	D/C	65	0	65	0	155	46	0	0	Sept-08	Mar.09	
	Chhabra -Baran-Dahra	D/C	110		135	0	350	155	35	0	Sept-08	Mar.09	

Sl. No.	Generating Plant / Associated Transmission Scheme	No. of Circuits	Total Length (CKm)	String.Compl. upto March 08 (CKm)	Programme for 2008-09 CKm	Stringing April 2008 onwards Ckm	TL (Nos.)	Stubs (Nos.)	TE (Nos.)	Stringing Completed Ckm	Target		Remarks	
											Original	Revised		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	LILO Bikaner-Sridungargarh at Bikaner (400 kV) D/C	D/C	20	0	20	0					Oct-08	Mar.09		
	LILO Bikaner-Nagaur at Bikaner (400 kV) D/C	D/C	20	0	20	0					Oct-08	Mar.09		
	STPS-Bhadra S/C	S/C	114	0	4	114	352	352	352	114	Oct-08	Dec.08		
	Opening of one ckt of Heerapura-Bassi line and connecting Sanganer & Phulera	S/C	59	59	0	0	191	191	191	59	Mar-08	May-08	Commissioned7/08	
	LILO of Jaipur – Kota at Duni	D/C	6	0	0	0	8	8	2	0	Mar-08	Dec.08		
	Bhiwadi(PGCIL)-Neemrana	S/C	58	26	0	26	184	180	176	52	Mar-08	Oct.08	Commissioned 10/08	
	Kankroli (PG)-Debari	S/C	70	0	0	21	205	182	146	21	Mar-08	Dec.08		
	LILO one ckt Bassi-Heerapura at Jagatpura	D/C	22	0	22	0	42				Mar-09	Dec-08		
	Giral LTPS- Balotra	S/C	100	0	100	0					Mar09			
	LILO Heerapura-Kukas at VKIA	D/C	2	0	2	2	7	7	7	2	July'08	Sept..08	Commissioned9/08	
	LILO Bhiwadi-Neemrana a Khushekhera	D/C	8	0	8	8	18	18	18	8	Dec-08		Commissioned10/08	
	LILO Alwar-Bhiwadi at Khushekhera	D/C	5	0	5	0	20	20	20	5	Dec-08		Commissioned10/08	
	<u>UTTAR PRADESH (UPPCL) :</u>													
	Matore(PG)-Nehtaur	S/C	88	0	0	57	255	251	247	57	Dec-07	Dec.08		
	Nanauta-Muzaffarnagar	S/C	55	0	15	0	167	118	20	0	Apr-08	March-09	WIP	
	Muzaffarnagar-Shamli	S/C	56	0	15	0	169	135	9	0	Mar-08	Mar09		
	LILO of Saharanpur-Shamli at Nanouta	D/C	6	0	0	0	11	7	0	0	Apr-08	March-09	WIP	
	Metore(Meerut) (PG)-Gajraula	S/C	87	0	37	58	254	251	247	58	Apr-08	Dec.08		
	Loni-Muradnagar(400 kV S/S)	D/C	27	0	4	23	112	111	110	23	Mar-08	Dec.08		
	LILO of Khurja-Muradnagar at Dadri	D/C	23	0	0	7	50	42	35	7	Mar-08	Dec.08		
	LILO of Khurja-Muradnagar at Sikandrabad	D/C	38	17	21	1	65	65	55	18	Jun'08	Dec.08		
	LILO of Sarojininagar-Chinhat at Gominagar	D/C	7	0	6	0	22	21	14	0	Jun'08	Mar09	WIP	
	<u>UTTARAKHAND (PTCUL)</u>													
	Rishikesh-Maneribali Stage-II (3rd ckt.)	S/C	79	46	0	0	230	200	175	46		Jan.09		
	LILO of Maneri I-Rishikesh at Maneri -II	D/C	4	4	0	0	6	6	6	4	Mar-07	Dec.08	Stringing completed	
	Kashipur - Barheni	D/C	52	0	0	0	84	82	36		Dec-06	Dec.08		
	Barheni - Pantnagar	S/C	35	31	0	0	115	115	113	31	Dec-06	Dec.08		
	<u>JAMMU & KASHMIR (J&K) :</u>													
	Barn-Kishenpur	D/C	74.8	74.8	0	0	105	105	105	74.8	Mar-08	May-08	Commisioned 6/08	

नई संस्थापित की जाने वाली उत्पादन योजनाओं की अनुसूचि
COMMISSIONING SCHEDULE OF NEW GENERATION SCHEMES

क्रम सं. Sl. No	एजेन्सी Agency	विद्युत केन्द्र का नाम Name of Power Station	ईकाई सं. Unit No.	क्षमता(मैगावाट) Capacity(MW)	संस्थापना की अनुसूचि Schedule for Comm.
1	हरियाणा Haryana	यमुना नगर टी पी एस Yamuna Nagar TPS	1to2	600	unit 1,COD 14.04.08 Unit 2,COD Dec.08
2	जे एण्ड के . J&K(PDC)	बगलीहार (ज.वि.के.) Baglihar HPS	1 to 3	450	Unit#1,150MW, synchronised on 19.09.08. Unit#2150 MW synchronised on 25.10.08 Unit#3,150MW, synchronised on 14.11.08
3	प.रा.वि.बो. PSEB	जी.एच.ता.वि.के.(स्टेज- I I) GHTPP Stage-2	4	250	Commissioned on 31.07.08 COD in March 09
4	राजस्थान Rajasthan	गिराल -लिगनाइट-II (यूनिट-II) Giral Lignite-II (Unit-2)	2	125	Feb./March 09
5	राजस्थान Rajasthan	छाबड़ा- ता.वि.के. Chhabra TPS	1 to 2	2x250	U#1- Jan.09 U# 2- March-09
6	राजस्थान Rajasthan	कोटा- ता.वि.के. Kota- TPS	7	195	March09
7	राजस्थान Rajasthan	सूरतगढ़- ता.वि.के. Suratgarh TPS	6	250	Feb.-09
8	राजस्थान Rajasthan	बारसिंगसर लिगनाइट Barsingsar Lignite	1to 2	2x125	U#1- Dec-08 U# 2- Jan-09
9	एन.पी.सी.आई.एल. NPCIL	आर ए पी एस RAPS	5to6	440	#5 Jan-09(Reactor critical in Dec.08) #6 May-09

माह के दौरान नये लगाई गई उत्पादक ईकाईयाँ/पारेषण लाईन तथा सब स्टेशन
NEW GENERATING UNITS / TRANS. LINES / SUB-STATIONS.COMMISSIONED DURING THE MONTH.

A) Generating Units:

1.Unit no.3(150MW)of Baglihar HPS.J&K, synchronised on 14.11.2008.

B) Transmission Lines:

- 1.LILO one ckt. Of Shahbad-Pehova at Durala D/C 6ckm,Haryana
- 2.LILO ofNarwana-Fatehabad &Fatehabad-Sirsa at Fatehabad(PG),D/C 5 ckm,Haryana
- 3.LILO of2nd ckt ofNarwana-Fatehabad at Bhuna D/C 16 ckm,Haryana

C) Sub-Stations:

- 1.220/132 kv 100MVA ,Durala,Haryana
- 2.220/132 kv 100MVA ,Bhuna(2x100MVA),Haryana
- 3.220/66 kv 100MVA ,Jorian(aug.),Haryana
- 4.220/66 kv 100MVA ,Palli(aug.),Haryana
- 5.220/132 kv 60MVA ,MuradnagarExt.(160-100),UP
- 6.220/132 kv 60MVA ,Saharanpur Ext.(160-100),UP
- 7.220/66 kv 100MVA ,Manimajra(chandigarh),Chandigarh

नवम्बर 2008 माह के अन्तिम दिन उत्तरी क्षेत्र के जलाशयों के जलीय आँकड़े
HYDRAULIC DATA OF RESERVOIRS IN THE NORTHERN REGION
AS ON THE LAST DAY OF THE MONTH OF NOVEMBER 2008

मद	भाखड़ा BHAKRA	पोंग PONG	रिहन्द RIHAND	रा.प्र.सा. R.P.Sagar	गौ.सागर GANDHI SAGAR	ITEM
जलाशय का पूर्ण जल स्तर मीटर	514.50	433.12	268.22	352.65	402.64	Full Reservoir Level (FRL) (m)
न्यूनतम डी.डी. स्तर मीटर	445.62	384.05	252.98	342.90	381.00	Min. Draw Down Level (MDDL) (m)
नवम्बर 2008 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	505.66	418.33	260.30	350.32	385.95	Level as on last day of Nov. 2008 (m) Ft.
नवम्बर 2007 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	497.92	404.67	258.68	351.68	393.95	Level as on last day of Nov. 2007 (m)
नवम्बर 2008के अन्तिम दिन लाईव क्षमता	0.57	0.53	0.24	0.11	0.08	Live capacity on last day of Nov. 2008 (mhmt)
नवम्बर 2007 के अन्तिम दिन लाईव क्षमता एम.एच.मीटर	0.47	0.26	0.16	0.13	0.36	Live capacity on last day of Nov. 2007 (mhmt)
नवम्बर 2008 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	2300.00	785.00	430.00	205.00	250.00	Energy content on last day of Nov. 2008 (MU)
नवम्बर 2007 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	1780.00	350.00	275.00	240.00	1000.00	Energy content on last day of Nov. 2007 (MU)
नवम्बर 2008 माह के दौरान अधिकतम जलीय स्तर मीटर	508.58	421.92	261.12	352.31	386.95	Maximum level during Nov. 2008 (m)
तिथि	01.11.08	01.11.08	01.11.08	01.11.08	01.11.08	(Date)
नवम्बर 2008 माह के दौरान न्यूनतम जलीय स्तर मीटर	505.66	418.33	260.30	350.32	385.95	Minimum level during Nov. 2008 (m)
तिथि	30.11.08	30.11.08	30.11.08	30.11.08	30.11.08	(Date)

टिप्पणी Notes :

भाखड़ा की विद्युत मात्रा

Energy content of Bhakra :

रिहन्द की विद्युत मात्रा

Energy content of Rihand :

आर.पी.एस. की विद्युत मात्रा

Energy content of RPS :

गौंधी सागर की विद्युत मात्रा

Energy content of G.Sagar :

भाखड़ा, गंगुवाल तथा कोटला विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा ।

Total energy content at Bhakra, Ganguwal and Kotla Power Stations.

रिहन्द तथा ओबरा विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा

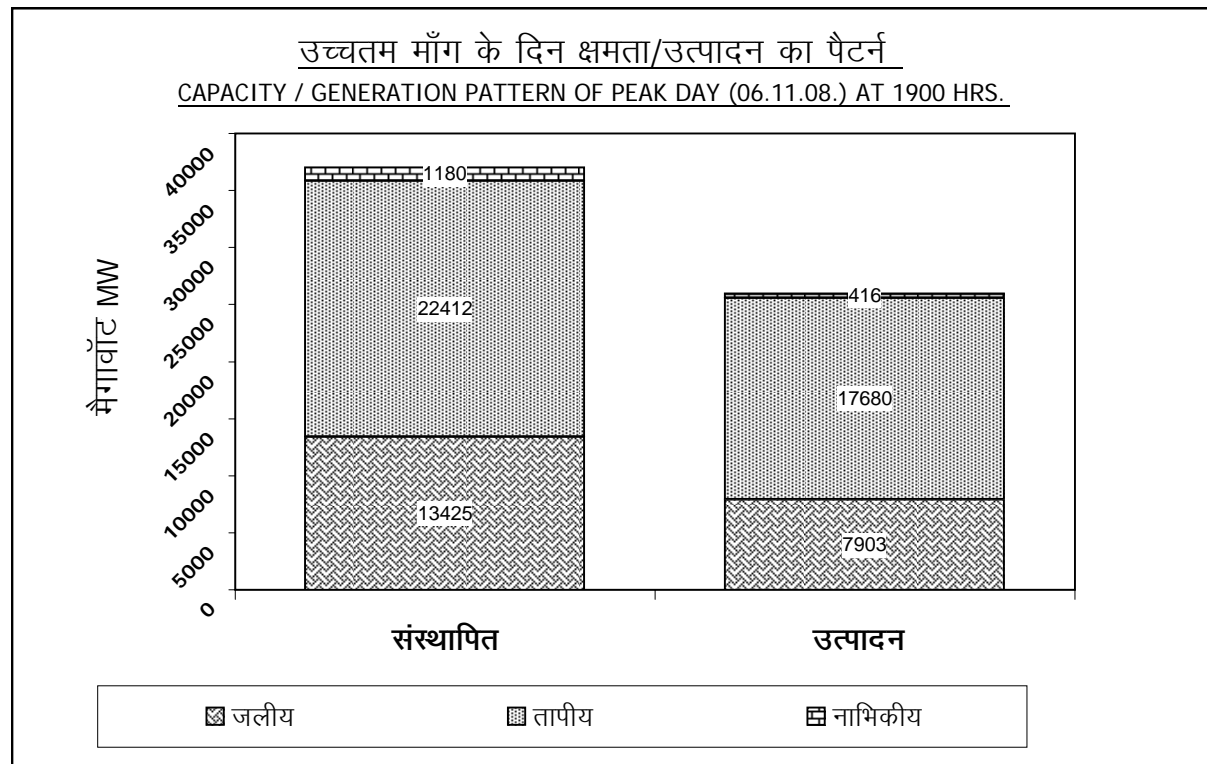
Total energy content at Rihand and Obra Power Stations.

राणाप्रताप सागर तथा जवाहर सागर विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा

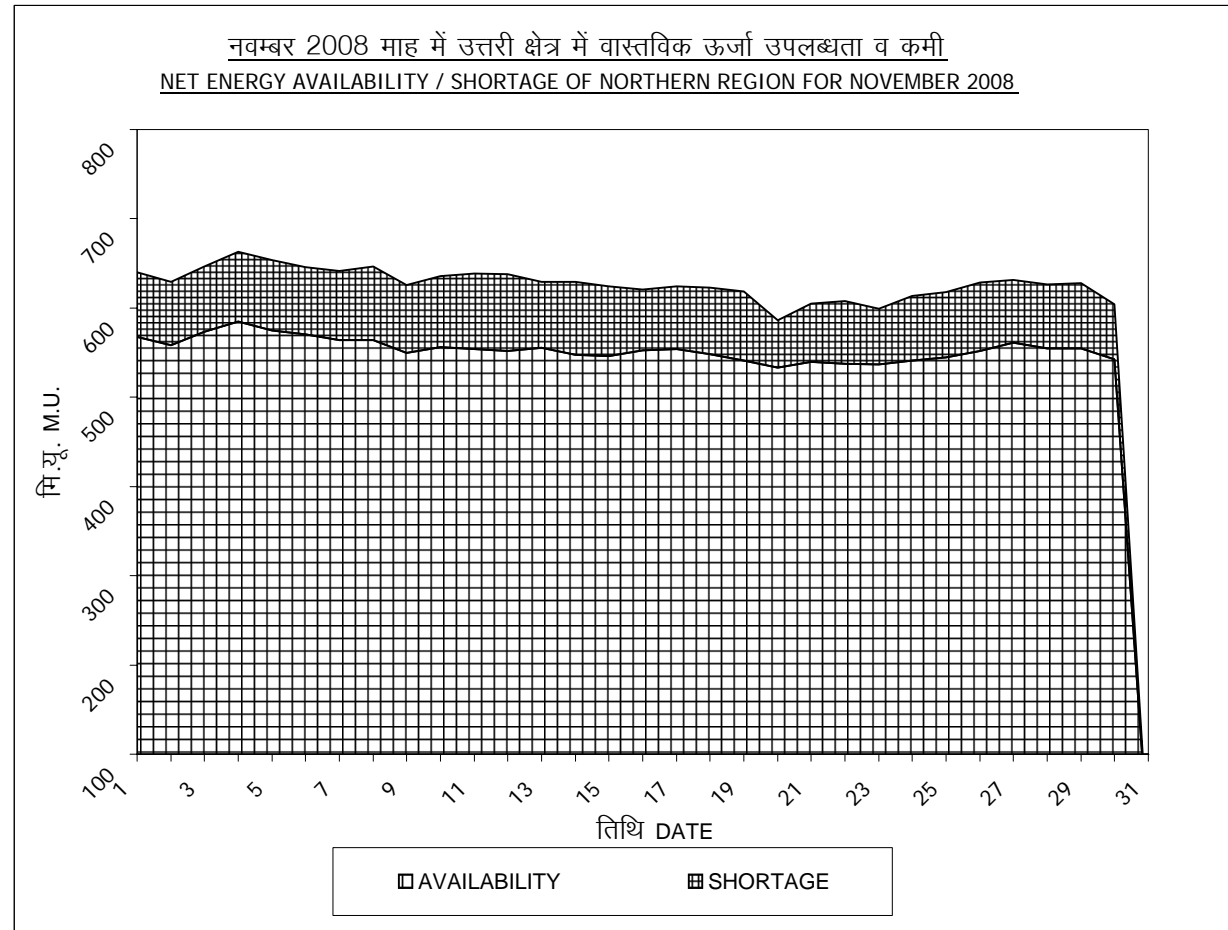
Total energy content at Rana Pratap Sagar and Jawahar Sagar Power Stations.

गौंधी सागर, राणाप्रताप सागर तथा जवाहर सागर विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा

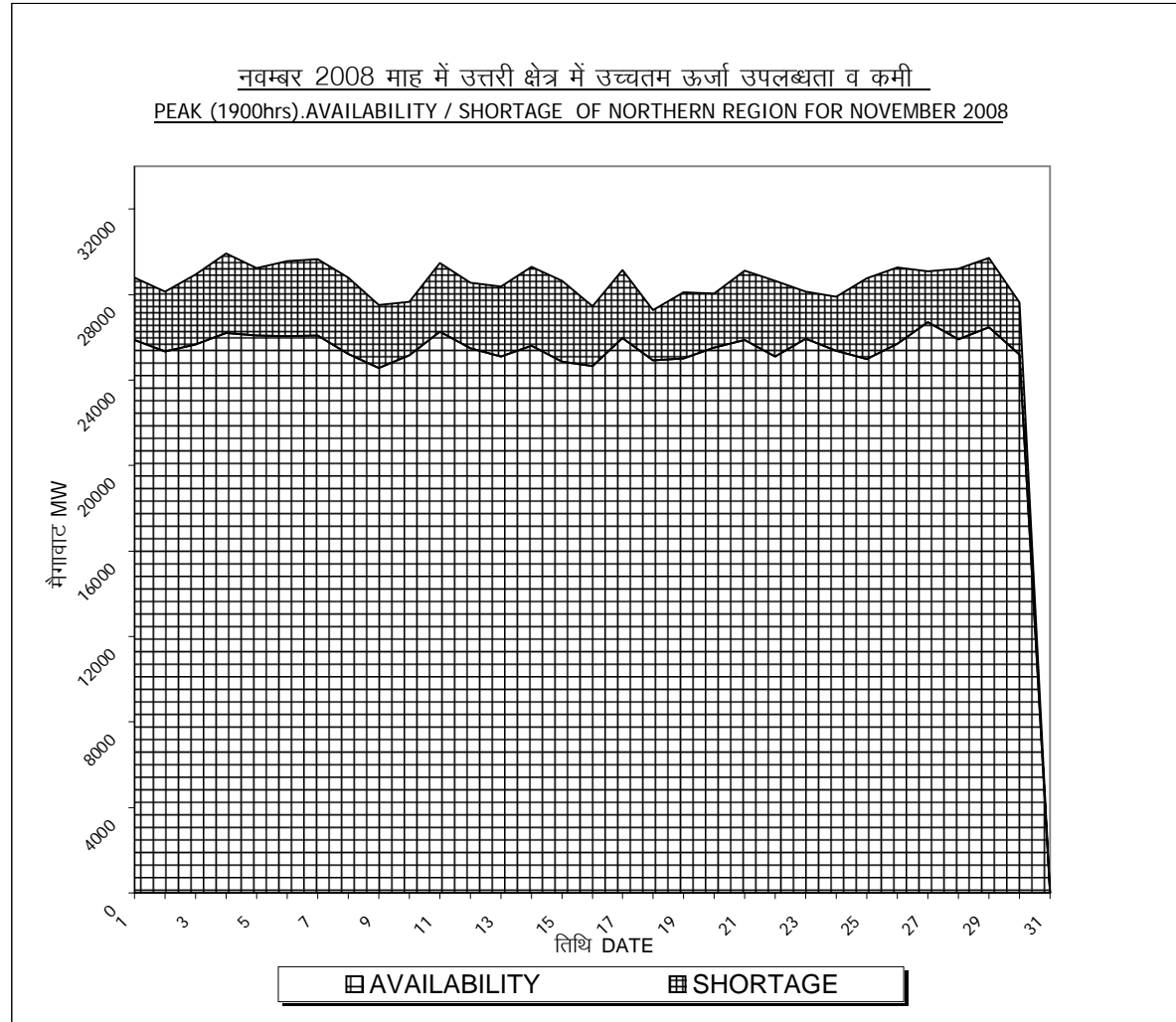
Total energy content at Gandhi Sagar, R. P. Sagar and Jawahar Sagar Power Stations



तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	567.92	72.45
2	557.95	71.03
3	573.41	72.92
4	585.07	78.15
5	574.64	78.90
6	570.31	75.76
7	563.71	78.01
8	563.75	83.02
9	549.46	76.56
10	555.80	79.70
11	553.68	84.62
12	552.05	86.09
13	555.63	73.93
14	547.30	82.25
15	546.20	78.07
16	552.92	67.64
17	553.87	70.22
18	548.35	74.46
19	540.88	77.60
20	533.15	52.78
21	539.99	65.25
22	537.44	70.19
23	537.14	62.00
24	541.28	72.58
25	544.89	73.21
26	551.74	76.98
27	560.87	70.85
28	554.48	72.09
29	554.79	73.23
30	542.71	61.63
31	*	*

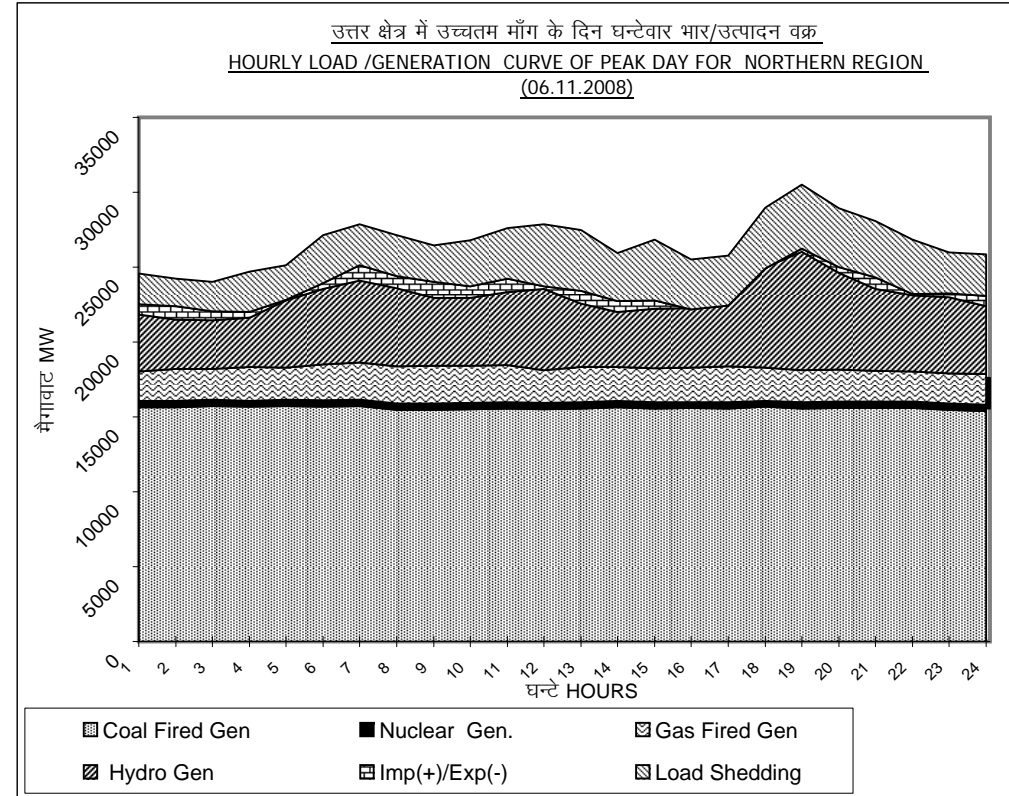


तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	25874	2916
2	25349	2785
3	25675	3255
4	26187	3746
5	26088	3160
6	26057	3510
7	26079	3585
8	25230	3545
9	24566	2955
10	25144	2526
11	26251	3229
12	25490	3076
13	25108	3260
14	25612	3677
15	24859	3784
16	24656	2795
17	25964	3185
18	24933	2335
19	25013	3091
20	25522	2520
21	25875	3251
22	25105	3539
23	25921	2200
24	25373	2520
25	24965	3801
26	25698	3569
27	26710	2376
28	25916	3305
29	26471	3244
30	25199	2434
31	*	*



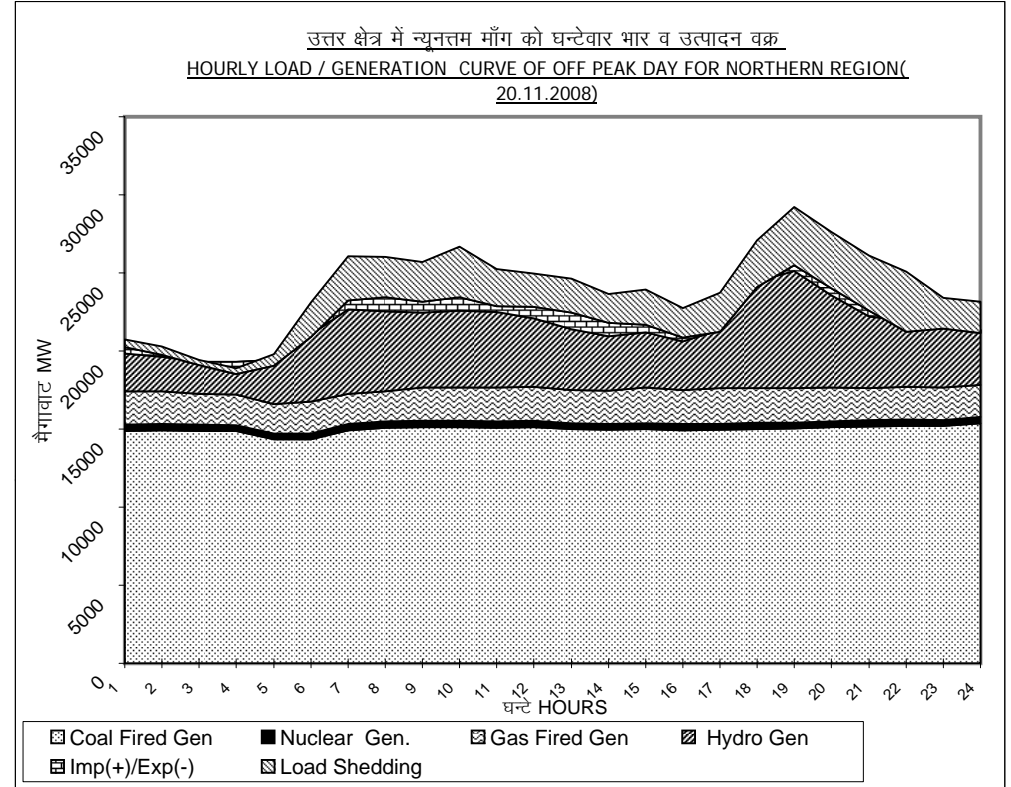
Northern Region

घन्टे	थला जलित उत्पादन	नाभिकीय उत्पादन	गैसीय उत्पादन	जलीय उत्पादन	कुल उत्पादन	आयात/निर्यात	भार	कटौति
Hrs	Coal Fired Gen	Nuclear Gen.	Gas Fired Gen	Hydro Gen	Total Gen.	Imp(+)/Exp(-)	Demand Met	Load Shedding
1	15650	419	1948	3832	21849	678	22527	2037
2	15662	419	2123	3285	21489	894	22383	1852
3	15712	421	2078	3251	21462	573	22035	1987
4	15666	421	2234	3314	21635	365	22000	2708
5	15734	420	2136	4503	22793	8	22801	2331
6	15704	422	2391	5030	23547	405	23952	3166
7	15729	415	2507	5460	24111	1016	25127	2728
8	15480	423	2485	5191	23579	803	24382	2761
9	15464	420	2522	4536	22942	1060	24002	2430
10	15499	420	2495	4540	22954	756	23710	3092
11	15572	422	2449	4893	23336	897	24233	3387
12	15523	420	2195	5390	23528	205	23733	4109
13	15571	411	2337	4265	22584	816	23400	4059
14	15643	418	2265	3681	22007	714	22721	3198
15	15573	413	2279	3949	22214	580	22794	4040
16	15583	414	2305	3954	22256	-81	22175	3345
17	15560	414	2399	4080	22453	-24	22429	3346
18	15663	419	2194	6736	25012	-77	24935	4022
19	15572	416	2121	7903	26012	212	26224	4291
20	15594	419	2137	6465	24615	397	25012	3939
21	15585	423	2089	5437	23534	771	24305	3770
22	15610	421	2008	5070	23109	79	23188	3658
23	15479	420	2025	5067	22991	238	23229	2743
24	15405	424	2046	4532	22407	690	23097	2759



Northern Region

घन्टे	क्रोधला जलितउत्पादन	नाभिकीय उत्पादन	गैसीय उत्पादन	जलीय उत्पादन	कुल उत्पादन	आयात/निर्यात	भार	कटौति
Hrs	Coal Fired Gen	Nuclear Gen.	Gas Fired Gen	Hydro Gen	Total Gen.	Imp(+)/Exp(-)	Demand Met	Load Shedding
1	14883	396	2132	2434	19845	387	20232	517
2	14914	396	2119	2220	19649	107	19756	542
3	14881	393	1978	2031	19283	-196	19087	347
4	14866	398	1952	2093	19309	-775	18534	348
5	14336	389	1885	2818	19428	-353	19075	731
6	14337	393	2017	4321	21068	-166	20902	2216
7	14919	389	1946	5418	22672	579	23251	2802
8	15084	395	1951	5116	22546	880	23426	2606
9	15141	398	2143	4778	22460	692	23152	2527
10	15120	401	2148	4913	22582	843	23425	3242
11	15100	400	2172	4826	22498	384	22882	2375
12	15116	397	2176	4415	22104	709	22813	2165
13	14995	390	2133	3872	21390	1060	22450	2177
14	14945	398	2121	3476	20940	846	21786	1864
15	15000	389	2275	3523	21187	484	21671	2246
16	14924	385	2200	3124	20633	245	20878	1886
17	14953	391	2288	3735	21367	-134	21233	2515
18	15000	391	2228	6856	24475	-363	24112	2990
19	15024	389	2199	7502	25114	389	25503	3716
20	15116	393	2135	5934	23578	454	24032	3606
21	15175	399	2062	4595	22231	346	22577	3530
22	15221	396	2107	4222	21946	-730	21216	3861
23	15193	387	2082	3934	21596	-181	21415	1971
24	15375	391	2052	3518	21336	-182	21154	1987

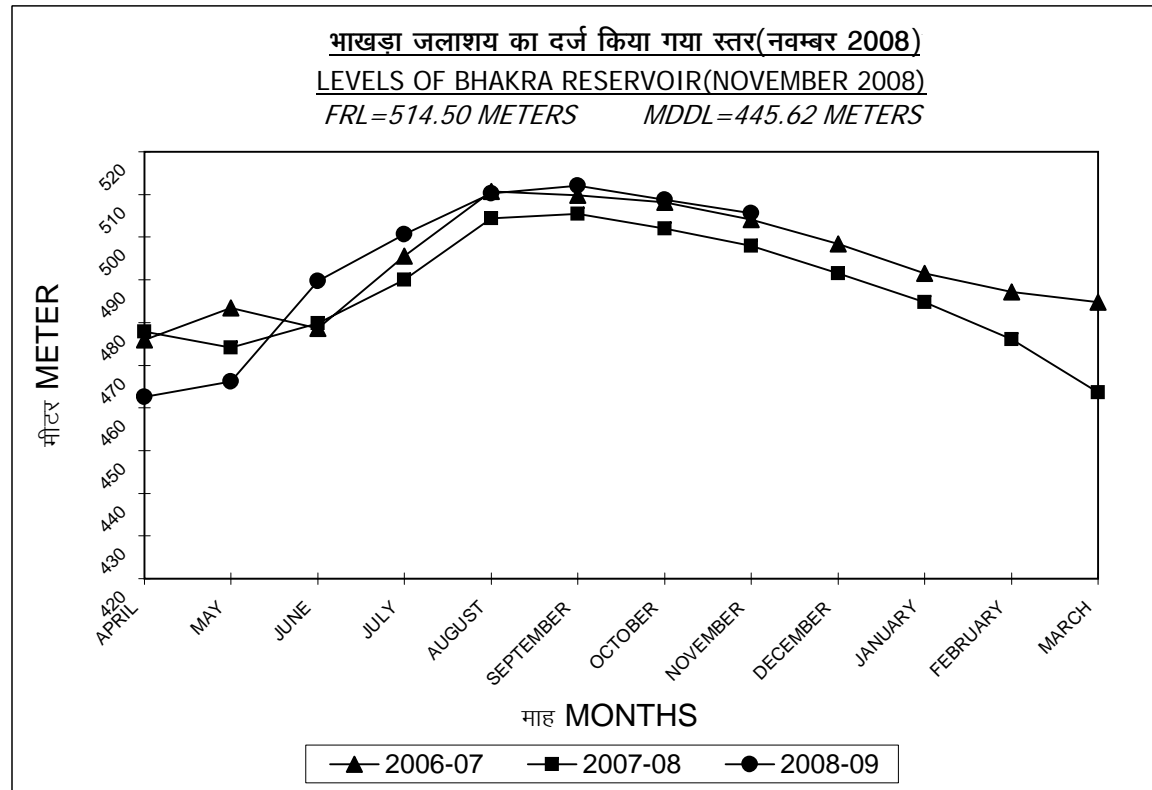


**BHAKRA
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	462.52	477.8	475.94
MAY	466.25	474.19	483.38
JUNE	489.65	479.83	478.64
JULY	500.68	490.06	495.62
AUGUST	510.21	504.47	510.65
SEPTEMBER	512.00	505.46	509.82
OCTOBER	508.69	502.08	508.13
NOVEMBER	505.66	497.92	504.10
DECEMBER		491.51	498.48
JANUARY		484.82	491.52
FEBRUARY		476.09	487.14
MARCH		463.59	484.81

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	258.77	529.48	356.13
MAY	370.76	540.33	597.63
JUNE	460.42	536.10	768.64
JULY	742.41	647.57	574.92
AUGUST	890.49	659.58	745.66
SEPTEMBER	711.28	643.31	595.02
OCTOBER	660.63	495.26	445.61
NOVEMBER	456.29	458.91	454.07
DECEMBER		501.57	491.92
JANUARY		454.37	475.40
FEBRUARY		410.06	320.83
MARCH		447.55	365.71

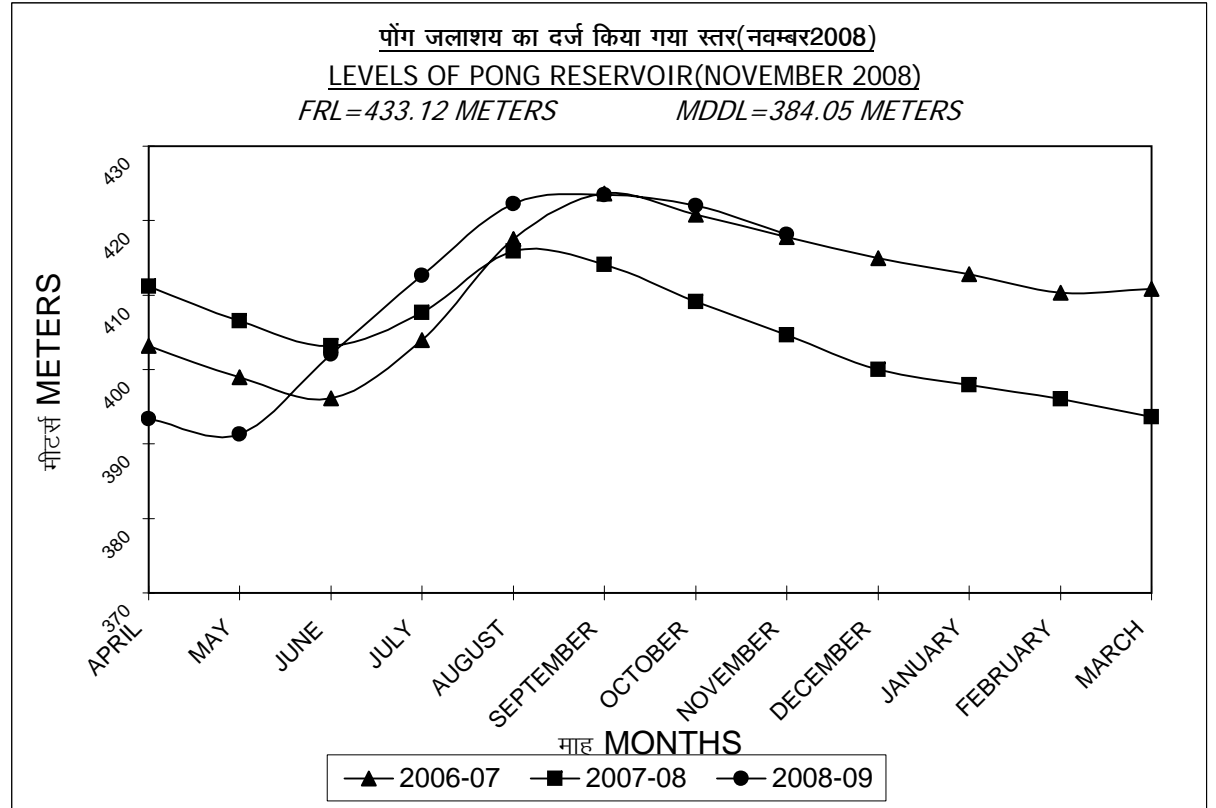


**PONG
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	393.4	411.21	403.16
MAY	391.34	406.53	398.96
JUNE	402.03	403.14	396.16
JULY	412.66	407.65	403.95
AUGUST	422.30	415.90	417.53
SEPTEMBER	423.48	414.08	423.63
OCTOBER	422.01	409.11	420.82
NOVEMBER	418.13	404.67	417.77
DECEMBER		399.97	414.99
JANUARY		397.95	412.77
FEBRUARY		396.02	410.32
MARCH		393.64	410.81

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	25.39	77.19	53.64
MAY	53.92	215.81	154.96
JUNE	33.20	188.50	106.31
JULY	51.26	176.52	150.05
AUGUST	214.74	178.61	67.45
SEPTEMBER	125.91	220.41	81.44
OCTOBER	134.2	227.57	154.87
NOVEMBER	201.25	157.37	171.14
DECEMBER		139.99	151.96
JANUARY		65.01	104.66
FEBRUARY		59.28	114.81
MARCH		58.83	104.60

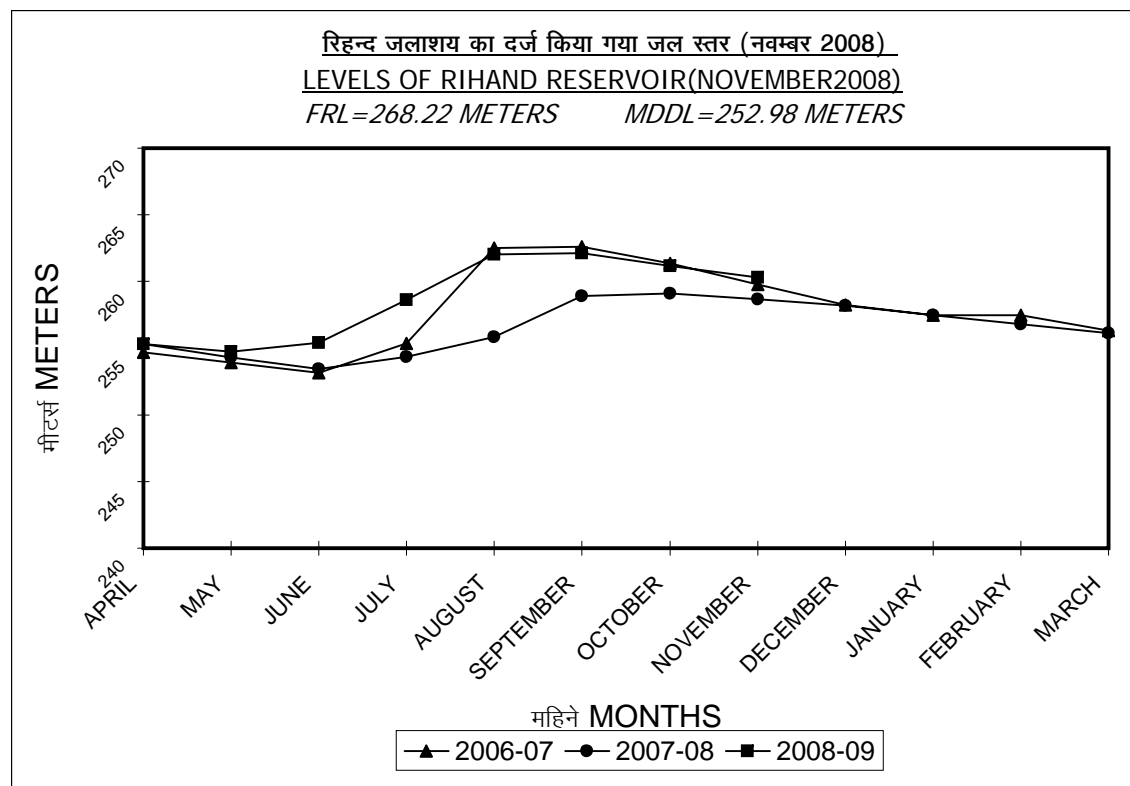


**RIHAND
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	255.33	255.3	254.69
MAY	254.75	254.29	253.90
JUNE	255.39	253.44	253.14
JULY	258.62	254.36	255.36
AUGUST	262.01	255.85	262.52
SEPTEMBER	262.13	258.90	262.62
OCTOBER	261.15	259.11	261.34
NOVEMBER	260.3	258.68	259.78
DECEMBER		258.17	258.26
JANUARY		257.46	257.46
FEBRUARY		256.79	257.46
MARCH		256.12	256.34

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	26.39	36.17	48.31
MAY	13.12	32.59	21.10
JUNE	17.98	33.76	30.81
JULY	37.36	46.66	42.65
AUGUST	29.67	53.17	93.48
SEPTEMBER	67.20	18.70	100.23
OCTOBER	67.68	56.00	99.05
NOVEMBER	44.53	25.64	91.12
DECEMBER		23.20	70.26
JANUARY		31.36	35.76
FEBRUARY		27.93	17.80
MARCH		23.12	42.79

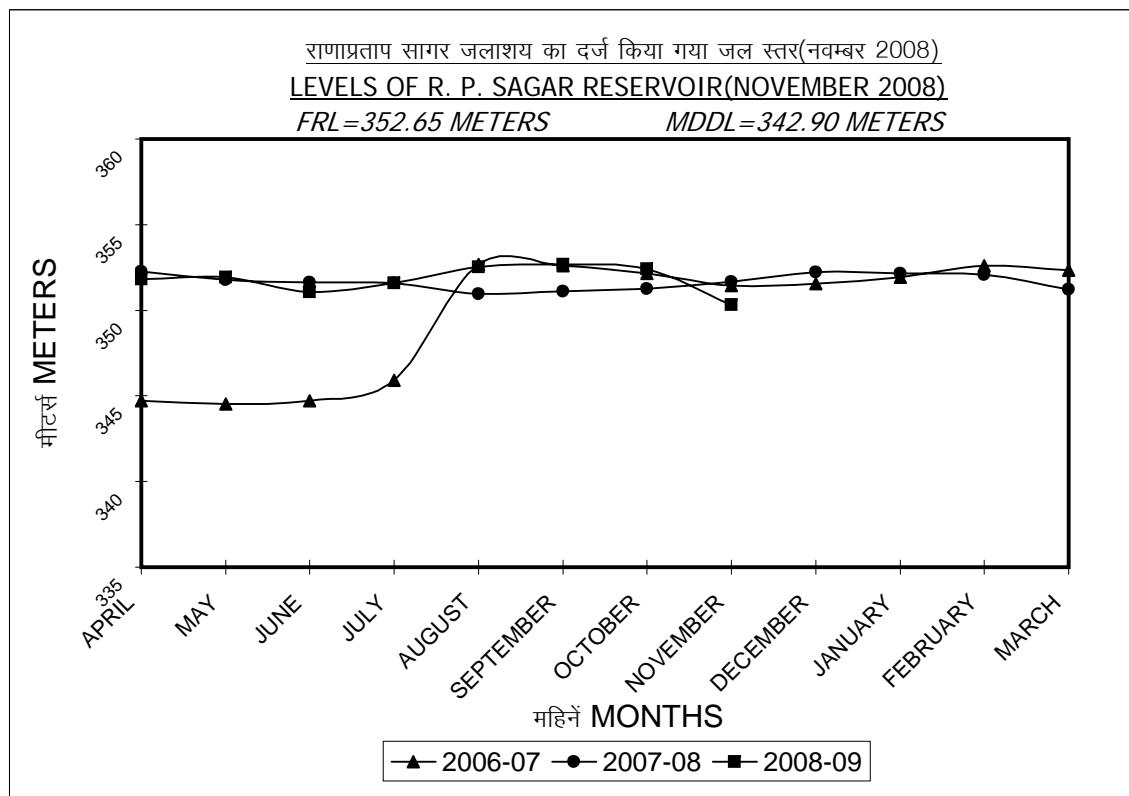


**R.P.SAGAR
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	351.82	352.27	344.72
MAY	351.93	351.79	344.54
JUNE	351.07	351.64	344.70
JULY	351.58	351.58	345.92
AUGUST	352.54	350.95	352.66
SEPTEMBER	352.67	351.10	352.59
OCTOBER	352.41	351.24	352.15
NOVEMBER	350.32	351.68	351.46
DECEMBER		352.24	351.57
JANUARY		352.14	351.91
FEBRUARY		352.07	352.59
MARCH		351.20	352.35

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	13.81	21.11	2.50
MAY	0.37	29.12	0.06
JUNE	41.55	58.38	0.84
JULY	17.60	101.68	0.00
AUGUST	2.68	37.76	28.89
SEPTEMBER	6.04	49.24	80.34
OCTOBER	11.54	52.42	71.96
NOVEMBER	76.39	65.22	74.22
DECEMBER		63.84	74.22
JANUARY		71.66	75.20
FEBRUARY		65.79	50.85
MARCH		59.92	44.07

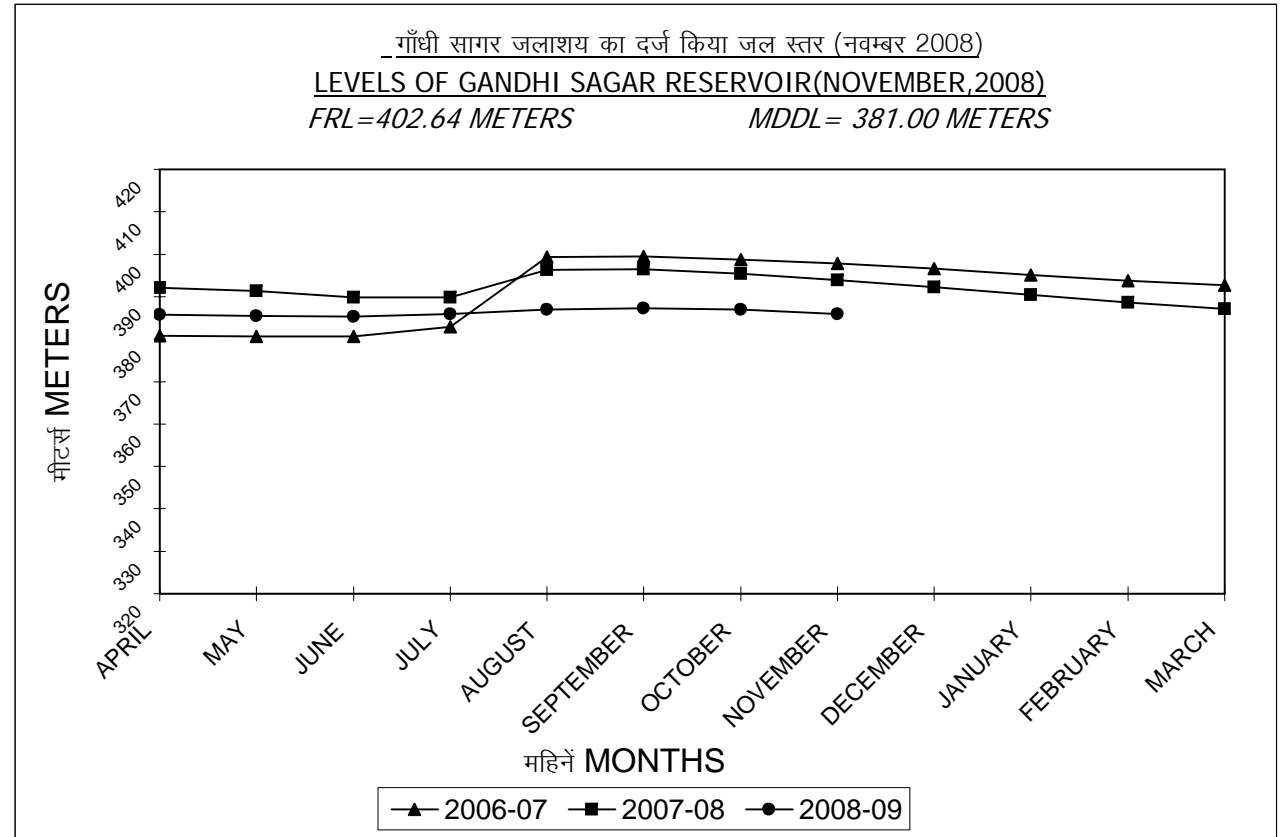


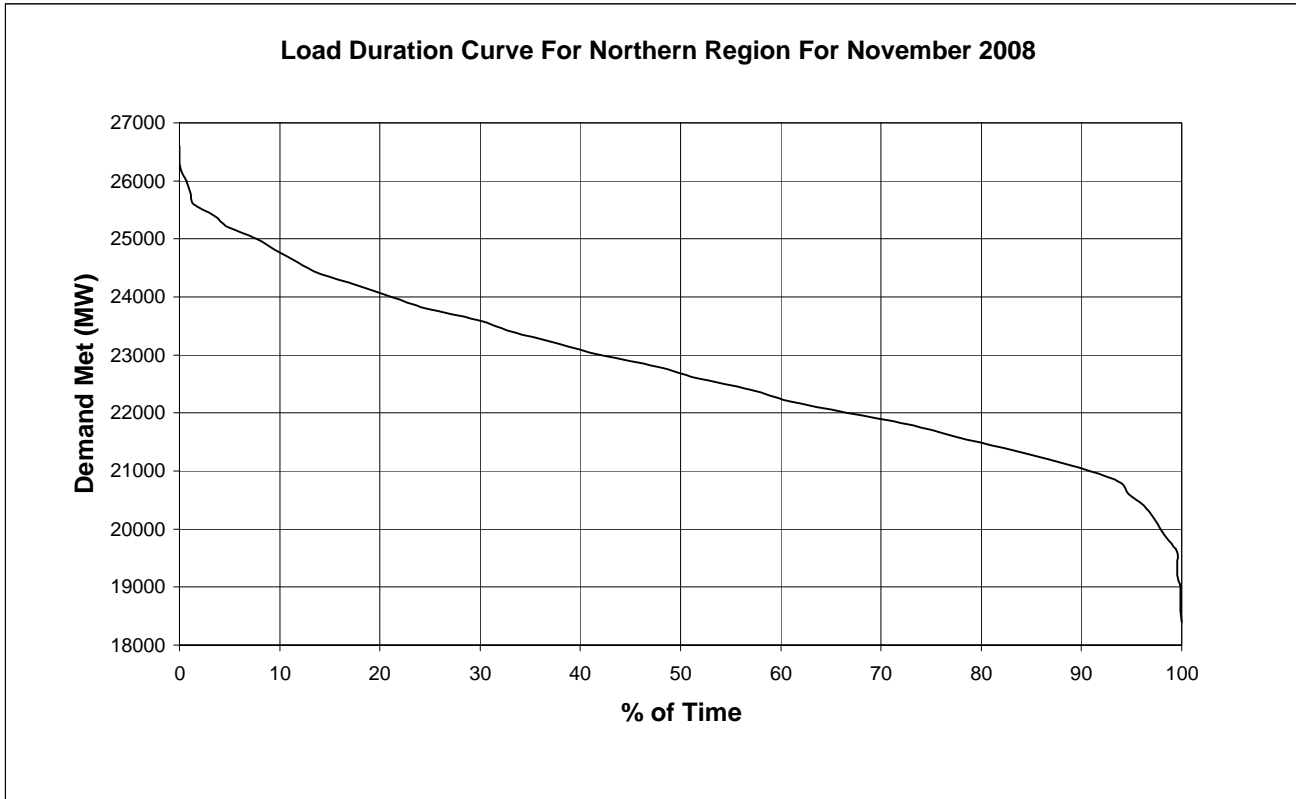
**GANDHI SAGAR
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	385.76	392.15	380.76
MAY	385.43	391.38	380.57
JUNE	385.32	389.81	380.57
JULY	385.88	389.76	382.92
AUGUST	386.98	396.30	399.27
SEPTEMBER	387.21	396.40	399.51
OCTOBER	386.96	395.44	398.77
NOVEMBER	385.95	393.95	397.87
DECEMBER		392.18	396.64
JANUARY		390.46	395.16
FEBRUARY		388.62	393.82
MARCH		387.14	392.73

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	23.79	15.94	0.53
MAY	3.59	17.13	0.00
JUNE	11.22	39.79	0.00
JULY	10.19	39.60	1.20
AUGUST	1.66	41.07	33.03
SEPTEMBER	0.86	43.33	55.26
OCTOBER	3.91	53.62	54.74
NOVEMBER	17.55	65.53	53.92
DECEMBER		65.47	69.88
JANUARY		52.51	73.29
FEBRUARY		45.67	56.33
MARCH		27.35	33.95





Frequency Duration Curve For Northern Region For November 2008

Average Frequency: 49.53Hz

