

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 आपूर्ति 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 ऊर्जा 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 शासित 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 निम्न आवृत्ति 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

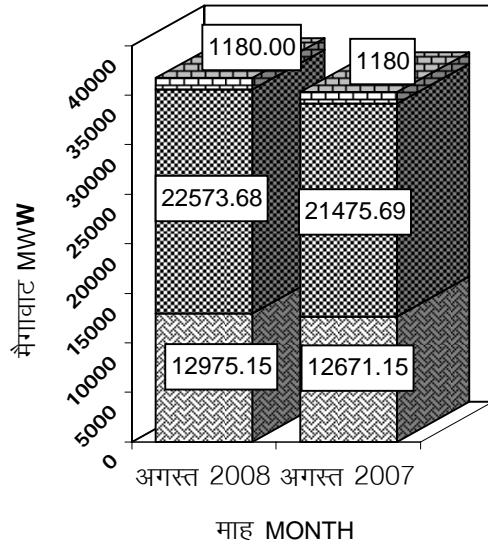
प्रदर्श
EXHIBITS

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

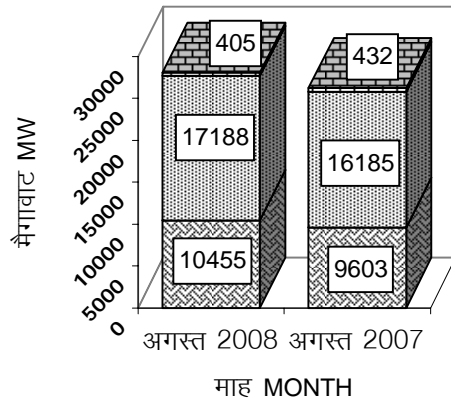
क्र.सं. Sl.No.	लक्षण	अगस्त 2008 Aug.-08	अगस्त,2007 Aug.-07	परिवर्तन CHANGE	FEATURES
1	संस्थापित क्षमता (मैगावाट)	38155.70	36547.01	1608.69	Installed Capacity (MW)
2	माँग (मैगावाट)	34530	33044	1486.00	Requirement (MW)
3	उपलब्धता (मैगावाट)	29443	29804	-361.00	Availability (MW)
4	कमी (मैगावाट)	5087	3240	1847.00	Shortage(MW)
5	कमी (प्रतिशत में)	14.73	9.81	4.93	% Shortage
6	माँग (मि.यू / दिन)	657.89	667.92	-10.03	Requirement (MU/day)
7	उपलब्धता (मि.यू / दिन)	610.58	617.09	-6.51	Availability (MU/day)
8	कमी (मि.यू / दिन)	47.31	50.83	-3.52	Shortage(MU/day)
9	कमी (प्रतिशत में)	7.19	7.61	-0.42	% Shortage
10	उत्पादन (मि.यू / दिन)				Generation (MU/day)
	जलीय	236.25	205.52	30.73	Hydro
	तापीय	338.63	336.03	2.60	Coal
	गैस	51.03	50.02	1.01	Gas
	नाभिकीय	8.62	10.17	-1.55	Nuclear
	कुल (मि.यू / दिन)	640.59	608.63	31.96	Total (MU/day)
	निर्यात (मि.यू/दिन)	15.27	2.02	13.25	Export(MU/day)
	आयात (मि.यू/दिन)	36.40	68.46	-32.06	Import(MU/day)
	शुद्ध निर्यात / आयात(मि.यू/दिन)	21.13	66.44	-45.31	Net Exp. (-) / Net Imp. (+) (MU/day)
11	उत्पादन (उच्चतम माँग दिन में)				Generation(on peak day at Peak Hr)
	जलीय	10455	9603	852.00	Hydro
	तापीय	14953	14146	807.00	Coal
	गैस	2235	2039	196.00	Gas
	नाभिकीय	405	432	-27.00	Nuclear
	कुल(मैगावाट)	28090	26463	1627.00	Total (MW)
	अंतर क्षेत्रीय संचरण (उच्चतम माँग)				Inter-regional transfer (At Peak Hr.)
	निर्यात (मैगावाट)	226	0	226	Export(MW)
	आयात (मैगावाट)	1579	3341	-1762	Import(MW)
	शुद्ध निर्यात/आयात(अ/अ)(मैगावाट)	1353	3341	-1988	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	भाखड़ा	510.21	504.47	5.74	Bhakra
ii	पोंग	422.30	415.90	6.40	Pong
iii	रिहन्द	262.01	255.85	6.16	Rihand
iv	राणाप्रताप सागर	352.54	350.95	1.59	Rana Pratap Sagar
v	गाँधी सागर	386.98	396.30	-9.32	Gandhi Sagar

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



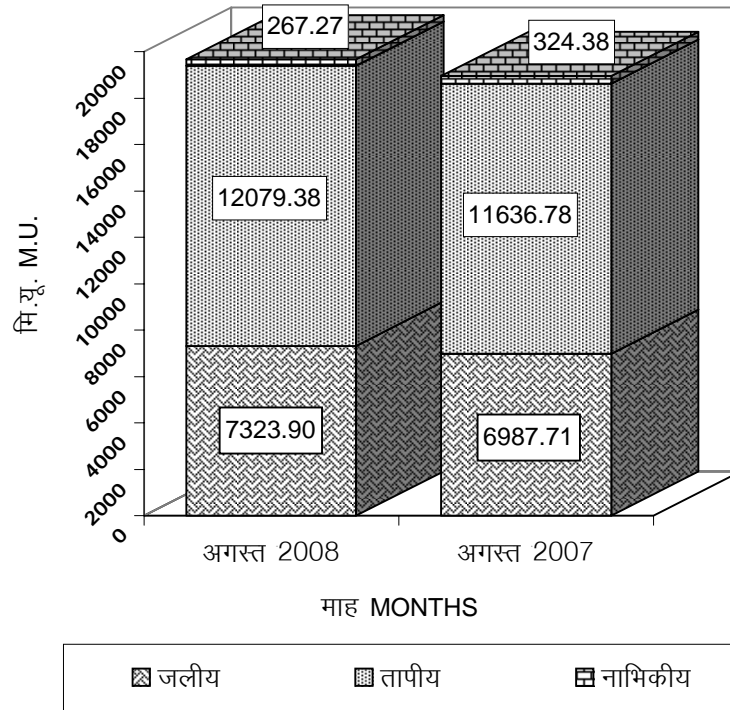
▣ जलीय ▣ तापीय ▣ नाभिकीय

उच्चतम उपलब्धता पर उत्पादन
GENERATION AT PEAK AVAILABILITY

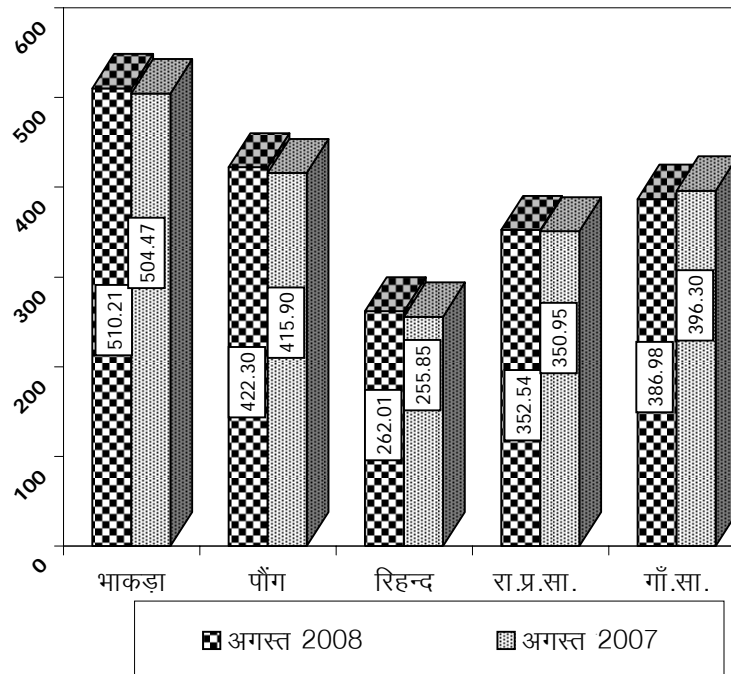


▣ जलीय ▣ तापीय ▣ नाभिकीय

कुल उत्पादित विद्युत
GROSS ENERGY GENERATION



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



POWER SUPPLY POSITION FOR THE MONTH OF AUGUST, 2008

माह 'अगस्त, 2008 में विद्युत आपूर्ति की स्थिति

Average Energy /day (Net)

राज्य/केन्द्र शासित	उपलब्धता(भि.यू./दिन) Availability (MU/day)	माँग(भि.यू./दिन) Requirement (MU/day)	कमी Shortage	कमी(प्रतिशत) Shortage %
चण्डीगढ़	4.67	4.67	0.00	0.00
दिल्ली	72.25	72.52	0.27	0.37
हरियाणा	88.41	91.39	2.98	3.26
हिमाचल प्रदेश	16.61	16.75	0.14	0.84
जम्मू व कश्मीर	20.35	27.15	6.80	25.05
पंजाब	138.09	147.80	9.71	6.57
राजस्थान	89.97	90.32	0.35	0.39
उत्तर प्रदेश	156.98	183.77	26.79	14.58
उत्तराखण्ड	21.21	21.48	0.27	1.26
रेल	2.04	2.04	0.00	0.00
क्षेत्रीय	610.58	657.89	47.31	7.19

Peak MW

राज्य/केन्द्र शासित	उपलब्धता (मैगावाट) Availability (MW)	माँग (मैगावाट) Requirement (MW)	कमी Shortage	कमी(प्रतिशत) Shortage %
चण्डीगढ़	271	271	0	0.00
दिल्ली	3892	4019	127	3.16
हरियाणा	4505	5315	810	15.24
हिमाचल प्रदेश	825	830	5	0.60
जम्मू व कश्मीर	1169	1900	731	38.47
पंजाब	7235	7922	687	8.67
राजस्थान	4706	4706	0	0.00
उत्तर प्रदेश	8157	9615	1458	15.16
उत्तराखण्ड	1207	1207	0	0.00
रेल	92	92	0	0.00
क्षेत्रीय	29443	34530	5087	14.73

उच्चतम उपलब्धता का दिन

PEAK AVAILABILITY ON 30.07.08
 AT 2100 HOURS
 AT 49.34 Hz
 DIVERSITY FACTOR 1.09

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	624.7	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						627.27	578.10	49.66	SEPTEMBER
अक्टूबर						575.41	512.29	49.37	OCTOBER
नवम्बर						552.21	490.43		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						32620	29194	49.66	SEPTEMBER
अक्टूबर						29706	26080	49.37	OCTOBER
नवम्बर						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

अगस्त 2008 माह में उत्पादन का वितरण /विनिमय

ENTITLEMENTS /SCHEDULE/DRAWAL FOR THE MONTH OF AUGUST 2008

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

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/के.शा.प्र./ प्रणाली	'शड्यूल Schedule	निकासी Drawal	OD/UD +/-	State /UT/ System
1	चण्डीगढ़	149.01	144.52	-4.49	CHANDIGARH
2	दिल्ली	1439.14	1419.89	-19.25	DELHI
3	हि.प्र.	-98.03	-134.67	-36.64	H.P
4	हरियाणा	1424.67	1447.74	23.07	HARYANA
5	ज. व क.	608.22	544.18	-64.04	J&K
6	पंजाब	2519.15	2438.65	-80.50	PUNJAB
7	रेल	62.14	63.07	0.93	RAILWAYS
8	राजस्थान	1239.90	1200.79	-39.11	RAJASTHAN
9	उत्तर प्रदेश	2566.79	2501.95	-64.84	UP
10	उत्तराखण्ड	203.16	289.35	86.19	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	38.20
2) 220 की.वो. कोटा-उज्जैन से	0.00
3) 220 की.वो. पसौली-साहुपुरी से	134.32
4) एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द	49.87
5) 400 के.वी. गोरखपुर मुज़फरपुर पर	590.68
6) 400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर	55.12
7) 400 के.वी. पटना-बलीया पर	113.84
8) 220 की.वो. औरैया मलनपुर पर म.प्र.से	0.00
9) 400 के.वी. बिहार शरीफ बलिया पर	146.43

कुल आयात

1128.46

निर्यात

1) पश्चिमी ग्रिड को एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द	104.63
2) 220 की.वो. से म.प्र. को	114.23
3) 220 की.वो.कोटा-उज्जैन से म.प्र. को	0.00
4) बिहार को 220/132 की.वो. से	2.71
5) एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द निर्यात	183.36
6) पूर्वी ग्रिड को 400 के.वी. गोरखपुर - मुज़फरपुर	0.00
7) टनकपुर से नेपाल	4.69
8) 400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर	63.74
9) 400 के.वी. पटना-बलीया पर	0.00
10) 400 के.वी. बिहार शरीफ बलिया पर	0.00

कुल निर्यात

473.36

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 आबंटित 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 31-08-08, 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	612.40	0.00	932.40	0.00	0.00	0.00	932.40	
	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	816.70	0.00	3057.20	47.08	585.06	0.00	3689.34	
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	162.62	556.35	
	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	162.62	1873.97	
Jammu जम्मू व कश्मीर & Kashmir	State	0.00	175.00	8.94	183.94	0.00	330.00	111.83	625.77	
	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	1019.50	111.83	1708.95	
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	555.85	555.85	
	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	586.10	6285.95	
Uttar Pradesh उ.प्र.	State	4270.00	0.00	0.00	4270.00	0.00	527.40	25.10	4822.50	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	205.88	205.88	
	Central	2373.31	541.16	0.00	2914.47	203.72	1078.09	0.00	4196.28	
	Sub-Total	6643.31	541.16	0.00	7184.47	203.72	1605.49	230.98	9224.66	
Uttarakhand उत्तराखण्ड	State	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1248.25	105.12	1353.37	
	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	105.17	2378.23	
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	11967.50	1231.20	12.99	13211.69	0.00	6691.15	621.52	20524.36	
Northern उत्तरी	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	786.00	805.35	1591.35	
Region क्षेत्र	Central	7050.00	2311.99	0.00	9361.99	1180.00	5498.00	0.00	16039.99	
	Grand Total	19017.50	3543.19	12.99	22573.68	1180.00	12975.15	1426.87	38155.70	

उत्तरी क्षेत्र में 'अगस्त,2008 माह के दौरान उत्पादन केन्द्रों का कार्य निष्पादन
PERFORMANCE OF GENERATING STATIONS IN THE NORTHERN REGION DURING THE MONTH OF AUGUST 2008

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता(मैगावाट) INSTALLED CAPACITY (MW)	प्रभावी क्षमता (मैगावाट) EFFECTIVE CAPACITY (MW)	ग्रोस(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								
रा.ता.वि.नि.								
1.CENTRAL SECTOR								
NTPC								
बदरपुर ता. वि.के.	3x100 + 2x210	720.00	705.00	446.46	401.81	2351.43	2116.29	Badarpur TPS
सिंगरौली ता.वि.के.	5x200 + 2x500	2000.00	2000.00	1239.64	1115.68	6206.47	5585.82	Singrauli STPS
रिहन्द ता.वि.के.	2x500+2x500	2000.00	2000.00	1172.18	1054.96	6751.42	6076.28	Rihand STPS
दादरी ता.वि.के.	4x210	840.00	840.00	634.96	571.46	3001.35	2701.22	Dadri NCTPS
ऊँचाहार ता.वि.के-1	2x210	420.00	420.00	159.05	143.15	1278.20	1150.38	Unchahar TPS Stage-I
ऊँचाहार ता.वि.के-2	2x210	420.00	420.00	314.74	283.27	1419.70	1277.73	Unchahar TPS Stage-2
ऊँचाहार ता.वि.के-3	1X210	210.00	210.00	156.76	141.08	760.69	684.62	Unchahar TPS Stage-3
टांडा ता.वि.के.	4x110	440.00	440.00	313.52	282.17	1406.39	1265.75	Tanda TPS
कुल 'कोयला		7050.00	7035.00	4437.31	3993.58	23175.65	20858.09	Total Coal
अन्टा गै.वि.के.	3x88 + 1x149	413.00	413.00	177.27	175.50	932.20	922.88	Anta GPS
औरैया गै.वि.के.	4x112 + 2x102	652.00	652.00	246.27	243.81	1367.30	1353.63	Auraiya GPS
दादरी गै.वि.के.	4x131 +2x146.5	817.00	817.00	400.58	396.57	2170.28	2148.58	Dadri GPS
फरीदाबाद गै.वि.के.	2x143+1x144	430.00	430.00	221.15	218.94	1092.94	1082.01	Faridabad GPS
कुल गैस		2312.00	2312.00	1045.27	1034.82	5562.72	5507.09	Total Gas
कुल रा.ता.वि.नि.		9362.00	9347.00	5482.58	5028.40	28738.37	26365.18	Total NTPC
रा.ज.वि.नि.								
NHPC								
बैरासूल ज.वि.के.	3 x 66	198.00	180.00	101.82	100.80	461.18	456.17	Baira Siul HPS
सलाल ज.वि.के.	3 x 115 + 3x115	690.00	690.00	446.70	442.23	2011.65	1993.52	Salal HPS
टनकपुर ज.वि.के.	3 x 40	120.00	94.20	66.83	66.16	194.64	192.65	Tanakpur HPS
चमेरा ज.वि.के.अ1	3 x 180	540.00	540.00	380.31	376.51	1542.53	1528.79	Chamera HPS-Stg I
चमेरा ज.वि.के.अ2	3x100	300.00	300.00	214.62	212.47	929.68	921.00	Chamera HPS-Stg II
उरी ज.वि.के.	4 x 120	480.00	480.00	249.57	247.07	1621.03	1605.25	Uri HPS
धौली गंगा, (ज.वि.के.)	4x70	280.00	280.00	202.53	200.50	682.32	675.91	Dhauliganga HPS
दुलहस्ती ज.वि.के.	3x130	390.00	390.00	284.93	282.08	1238.04	1225.66	Dulhasti HPS
कुल रा.ज.वि.नि.		2998.00	2954.20	1947.31	1927.82	8681.07	8598.95	Total NHPC
ना.वि.नि.								
NPC								
रा.आ.ऊ.के.	1x100+1x200	300.00	300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	RAPS-A (# 1&2)
रा.आ.ऊ.के.अब	2x220	440.00	440.00	172.97	145.69	979.64	834.37	RAPS-B (# 3&4)
नरौरा आ.ऊ.के.	2x220	440.00	440.00	94.30	76.59	415.27	331.69	NAPS (#1 & 2)
कुल ना.वि.नि.		1180.00	1180.00	267.27	222.28	1394.91	1166.06	Total NPC
2.संयुक्त सैक्टर								
2.JOINT SECTOR								
भा.ब्या.प्र.बो.								
BBMB								
भाखड़ा (बाँया)	5x108	540.00	540.00	319.69		599.54		Bhakra (Left)
भाखड़ा (दाँया)	5x157	785.00	785.00	479.04		849.78		Bhakra (Right)
गंगूवाल	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	36.56		72.84		Ganguwal
कोटला	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	55.20		110.74		Kotla
कु ल भाखड़ा परिसर		1480.30	1480.30	890.49	880.67	2727.90	2696.14	Total Bhakra Complex
देहर ज.वि.के.	6 x 165	990.00	990.00	463.63	454.43	1935.60	1900.54	Dehar HPS
पोंग ज.वि.के.	6x66	396.00	396.00	214.74	211.89	378.51	373.38	Pong HPS
कु ल भा.ब्या.प्र.बो.		4346.60	4346.60	1568.86	1546.99	5042.01	4970.06	Total BBMB
सतलुज जल विद्युत निगम,								
SJVNL								
नापथा झाकड़ी ज.वि.के.	6x250	1500.00	1500.00	1036.02	1026.65	4141.95	4102.45	Nathpa Jhakri HPS
टि.ज.वि.नि.								
THDC Ltd.								
टेहरी ज.वि.के.	4x250	1000.00	1000.00	672.83	664.75	1669.94	1649.87	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 सैक्टर							3.STATE SECTOR	
1. दिल्ली							1 DELHI	
कोयला							Coal	
इन्द्रप्रस्थ ता.वि.के.	3x62.5+1x60	247.50	247.50	66.82	57.28	413.55	361.73	Indra Prastha TPS
राजघाट ता.वि.के.	2 x 67.5	135.00	135.00	75.36	54.59	356.15	295.45	Rajghat TPS
कुल 'कोयला		382.50	382.50	142.18	111.87	769.69	657.17	TOTAL COAL
गैस टरबाईन	6x30 + 3x34	282.00	282.00	109.10	106.17	534.57	521.66	Gas Turbines
प्रगति गैस टरबाईन	2x104.6+1x121.2	330.40	330.40	195.81	190.12	989.50	961.00	Pragati Gas Turbine
कुल गैस		612.40	612.40	304.91	296.29	1524.08	1482.66	TOTAL GAS
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	R.E.S
कुल दिल्ली		994.90	994.90	447.09	408.16	2293.77	2139.84	Total DELHI
2. हरियाणा							2 HARYANA	
कोयला								COAL
फरीदाबाद ता.वि.के.	3x60	180.00	165.00	42.38	34.84	205.39	172.72	Faridabad TPS
पानीपत ता.वि.के.	4x110 + 2x210+2x250	1360.00	1360.00	837.41	755.30	3736.20	3318.53	DLTTPS (Panipat)
यमुनानगर ता.वि.के.	2x300	600.00	600.00	287.98	260.21	1096.42	989.07	DCRTPP(Yamunanagar)
कुल तापीय		2140.00	2125.00	1167.77	1050.35	5038.01	4480.32	TOTAL THERMAL
डीजल		3.92	3.92					Diesel
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S
पश्चिमी यमुना केनाल	6x8+2x7.2	62.40	62.40	28.90	28.72	128.53	127.57	WYC Y/Nagar (SHP)
आई पी पी		6.30	6.30					IPP
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		68.70	68.70	28.90	28.72	128.53	127.57	Total RES
कुल हरियाणा		2212.62	2197.62	1196.67	1079.07	5166.54	4607.89	Total HARYANA
3. हिमाचल प्रदेश							3 HIMACHAL PRADESH	
जलीय								HYDRO
लार्जी	3X42	126.00	126.00	92.35		193.21		Larji
गिरि	2X30	60.00	60.00	41.78		81.77		Giri
बस्सी	4x15	60.00	60.00	30.83		62.65		Bassi
भाभा	3x40	120.00	120.00	89.41		180.22		Bhabha
पाटीकारी		16.00	16.00	13.07		25.09		Patikari
आन्धा	3x5.65	16.95	16.95	11.82		22.37		Andhra
बनेर	3x4	12.00	12.00	7.88		14.39		Baner
बिनवा	2x3	6.00	6.00	4.10		8.23		Binwa
गाज	3x3.5	10.50	10.50	6.58		11.43		Gaj
थिरोट	3x1.5	4.50	4.50	0.05		0.50		Thirot
घानवी	2x11.25	22.50	22.50	10.81		24.10		Ghanvi
खौली	12.00	12.00	12.00	7.63		14.52		Khauli
लघु जलीय				15.50		31.00		Micros
कुल		466.45	466.45	331.81	328.49	1325.01	1311.75	Total
मलाना(आई.पी. पी.)	2x43	86.00	86.00	73.33	72.59	251.10	248.58	MALANA HEP (IPP)
बासपा(आई.पी. पी.)	3x100	300.00	300.00	244.39	241.94	888.00	879.12	BASPA HEP(IPP)
कुल जलीय		852.45	852.45	649.52	643.02	2464.11	2439.45	Total Hydro
डीजल सैट		0.13	0.13					Diesel Gen. Sets
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		162.62	162.62					R.E.S
कुल हिमाचल प्रदेश		1015.20	1015.20	649.52	643.02	2464.11	2439.37	TOTAL HP
4 जम्मू व कश्मीर							4 JAMMU & KASHMIR	
जलीय								HYDRO
निचली झेलम	3x35	105.00	105.00	40.35	40.32	100.46	100.41	Lower Jhelum
ऊपरी सिन्ध-1	2x11.3	22.60	22.60	9.18	9.17	20.00	19.98	Upper Sindh-I
ऊपरी सिन्ध-2	3x35	105.00	105.00	26.52	26.45	63.16	62.99	Upper Sindh-II
गन्दरवल	2x3+2x4.5	15.00	15.00	1.94	1.93	3.50	3.49	Ganderbal
चिनानी1:2	5x4.66	23.30	23.30	6.05	6.03	12.43	12.39	Chenani - I&II
चिनानी-3	3x2.5	7.50	7.50	1.12	1.11	2.19	2.16	Chenani - III
सेवा	3x3	9.00	9.00	0.96	0.96	1.94	1.94	Sewa
भादरवाह				0.00	0	0.00	0.00	Badarwah
कुल जलीय		287.40	287.40	86.10	85.96	515.75	514.97	Total Hydro
डीजल सैट		8.94	7.18	0.00	0.00	0.00	0.00	Diesel Gen. Sets
पम्पोर जी.टी.	7x25	175.00	175.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Pamper GT
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		111.83	111.83	0.00	0.00	0.00	0.00	R.E.S
कुल जम्मू व कश्मीर		583.17	581.41	86.10	85.96	515.75	514.97	Total J&K

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
5 पंजाब							
5 PUNJAB							
जलीय							HYDRO
शानन	4x15 + 1x50	110.00	110.00	75.38	74.68	348.73	344.76 Jogindernagar / Shanan
यू.बी.डी.सी.	6x15	90.00	90.00	28.28	28.10	162.60	161.37 UBDC
मुकेरियन	6x15 + 6x19.5	207.00	207.00	111.92	108.82	278.17	269.53 Mukerian HP
आनंदपुर सहिब	4x33.5	134.00	134.00	91.49	90.89	292.63	290.45 Anandpur SahibHP
रणजीत सागर	4x150	600.00	600.00	262.14	261.21	831.50	828.55 Ranjit Sagar HPS
कुल जलीय		1141.00	1141.00	569.20	563.69	1913.63	1894.67 Total Hydro
कोयला							COAL
भटिन्डा ता.वि.के.	4x110	440.00	400.00	226.28	198.84	1135.64	1000.74 GNDTPS (Bhatinda)
रोपड़ वि.के.	6x210	1260.00	1260.00	801.45	730.55	3896.25	3563.10 GGSTPS (Ropar)
लेहरा मोहब्बत ता.वि.के.	2x210+2x250	920.00	920.00	368.11	331.40	1775.32	1602.10 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	1395.84	1260.78	6807.20	6165.93 Total Thermal
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		161.47	153.23	17.57	17.57	84.98	84.98 R.E.S
कुल पंजाब		3932.47	3884.23	1982.61	1842.04	8805.81	8145.58 Total PUNJAB
6 राजस्थान							
6 RAJASTHAN							
जलीय							HYDRO
माही जलीय -1	2x25	50.00	50.00	0.00	0.00	22.25	22.07 Mahi Hydel Power Stn.-I
माही जलीय -2	2x45	90.00	90.00	2.89	0.00	18.66	15.70 Mahi Hydel Power Stn.-II
चम्बल ज.वि.के.							Chambal Project
राणा प्रतार सागर	4x43	172.00	172.00	2.68	2.64	76.01	75.78 Rana Partar Sagar
गंधी सागर	5x23	115.00	115.00	1.66	1.63	50.45	50.27 Gandhi Sagar
जवाहर सागर	3x33	99.00	99.00	9.78	9.75	61.64	61.50 Jawahar Sagar
लघु जलीय परियोजना				0.27	0.25	1.35	1.31 MMH
कुल जलीय		526.00	526.00	17.27	14.27	230.35	226.64 Total Hydro
कोयला							COAL
कोटा ता.वि.के.	10 + 3x210+1x195	1045.00	1045.00	727.23	656.88	3436.66	3109.30 Kota TPS
सुरतगढ़ ता.वि.के.	250+2x250+1x250	1250.00	1250.00	608.25	549.43	3617.25	3262.33 Suratgarh TPS
धिराल ता.वि.के.	1x125	125.00	125.00	41.65	35.15	145.26	119.85 Giral LTPS
सतपुरा ता.वि.के.	5x62.5	312.50	312.50	151.77	136.80	793.06	717.44 Satpura TPS
कुल कोयला		2732.50	2732.50	1528.90	1378.26	7992.22	7208.92 Total Coal
रामगढ़ जी.टी. 1x37.5+1x35.5+1x37.8+1x3		113.80	110.50	30.86	29.45	142.61	135.91 Ramgarh Gas
धौलपुर जी.टी.	3x110	330.00	330.00	200.86	195.60	929.50	906.30 Dholpur CCGT
कुल गैस		443.80	440.50	231.72	225.05	1072.10	1042.21 Total Gas
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत				97.72	97.72	508.35	508.35 Wind
पवन ऊर्जा				11.27	11.27	64.46	64.46 BP
बाँयो मास ऊर्जा							
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		555.85	555.85	108.99	108.99	572.81	572.81 Total RES
कुल राजस्थान		4258.15	4254.85	1886.88	1726.57	9867.48	9050.58 Total RAJASTHAN
7 उत्तराखण्ड							
7 UTTARAKHAND							
जलीय							HYDRO
छिबरो	4x60	240.00	240.00	122.12	122.05	254.48	254.30 Chibro
खोदरी	4x30	120.00	120.00	54.05	53.96	110.87	110.70 Khodri
धकरानी	3x11.25	33.75	33.75	19.23	19.17	39.58	39.46 Dhakrani
धालीपुर	3x17	51.00	51.00	29.65	29.60	61.17	61.08 Dhalipur
कुहाल	3x10	30.00	30.00	18.25	18.21	33.17	33.09 Kulhal
मनेरी भाली-1	3x30	90.00	90.00	0.00	0.00	18.82	18.70 Maneri Bhalli Stg.-1
मनेरी भाली-2	4x76	304.00	304.00	2.80	2.67	138.05	137.51 Maneri Bhalli Stg.-2
चिला	4x36	144.00	144.00	96.13	95.99	167.15	166.88 Chilla
पाथरी	3x6.8	20.40	20.40	8.00	7.97	14.94	14.87 Pathri
मोहम्मदपुर	3x3.1	9.30	9.30	3.61	3.60	7.32	7.29 Mohamadpur
रामगंगा	3x66	198.00	198.00	0.00	0.00	0.00	0.00 Ramganga
खटीमा	3x13.8	41.40	41.40	14.75	14.72	31.12	31.06 Khatima
गलोगी	2x1+2x0.5	3.00	3.00	0.26	0.26	0.54	0.53 Galogi
कुल योग		1284.85	1284.85	368.84	368.18	2243.41	2238.36 Total
विष्णु प्रयाग ज.वि.के.	4x100	400.00	400.00	311.32	308.20	1254.23	1241.69 Vishnu Prayag HEP(IPP)
कुल जलीय		1684.85	1344.25	680.16	676.38	3497.65	3480.05 Total Hydro
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		105.17	105.17				R.E.S
कुल उत्तराखण्ड		1790.02	1449.42	680.16	676.38	3497.65	3480.05 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	29.67		124.52		Rihand
ओबरा	3x33	99.00	99.00	11.76		50.56		Obra
माताटीला	3x10.2	30.60	30.60	16.76		46.16		Matatila
खारा	3x24	72.00	72.00	38.44		170.13		Khara
कुल जलीय		501.60	501.60	96.63	95.66	391.37	387.45	Total Hydro
कोयला								COAL
ओबरा-1	5x50	250.00	160.00	408.98		2101.60		Obra Stg.-1
ओबरा -2	3x100	300.00	282.00					Obra Stg.-2
ओबरा -3,4	5x200	1000.00	1000.00	82.04		540.25		Obra Stg.-3&4
पनकी-2	2x110	220.00	210.00					Panki Stg.-2.
हरदुआगंजअबी	1x55+1x50	105.00	95.00	57.69		321.28		Harduaganj -B
हरदुआगंजअसी	1x110+2x60	230.00	225.00					Harduaganj- C
पारीच्छा	2x110+2X210	640.00	640.00	202.67		1104.83		Parichha
अनपाराअ-1	3x210	630.00	630.00	1074.12		4582.88		Anpara -Stg.1
अनपाराअब-2	2x500	1000.00	1000.00					Anpara - Stg.2
कुल कोयला		4375.00	4242.00	1825.49	1606.43	8650.83	7612.73	Total Coal
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		230.98	230.98	32.40	32.40	513.00	513.00	R.E.S
कुल उत्तरप्रदेश		5107.58	4974.58	1954.52	1734.49	9555.21	8513.18	Total UP
9 चन्दीगढ								9 Chandigarh
डीजल सेट	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Diesel Gen. Sets
कुल चन्दीगढ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Total Chandigarh
कुल क्षेत्रीय जलीय								Total Regional Hydro*
कुल क्षेत्रीय कोयला								Total Regional Coal*
कुल क्षेत्रीय गैस								Total Regional Gas*
कुल क्षेत्रीय डीजल								Total Regional Diesel*
कुल क्षेत्रीय तापीय								Total Regional Thermal*
कुल क्षेत्रीय नाभिकीय								Total Regional Nuclear*
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								Total Regional R.E.S*
कुल क्षेत्रीय								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 'अगस्त 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 AUGUST, 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	446.46	85.12	2351.43	90.83	Badarpur TPS
	सिंगरौली ता.वि.के.	2000.00	1239.64	83.31	6206.47	84.51	Singrauli STPS
	रिहन्द ता.वि.के.	2000.00	1172.18	78.78	6751.42	91.93	Rihand STPS
	दादरी ता.वि.के.	840.00	634.96	101.60	3001.35	97.30	Dadri NCTPS
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ1	420.00	159.05	50.90	1278.20	82.88	Unchahar TPS Stg.-I
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ2	420.00	314.74	100.72	1419.70	92.05	Unchahar TPS Stg-II
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ3	210.00	156.76	100.33	760.69	98.65	Unchahar TPS Stg-III
	टॉंडा ता.वि.के.	440.00	313.52	95.77	1406.39	87.05	Tanda TPS
	कुल तापीय	7035.00	4437.31	84.78	23175.65	89.72	Total Thermal
	अन्टा गै.वि.के.	413.00	177.27	57.69	932.20	61.47	Anta GPS
	औरैया गै.वि.के.	652.00	246.27	50.77	1367.30	57.11	Auraiya GPS
	दादरी गै.वि.के.	817.00	400.58	65.90	2170.28	72.34	Dadri GPS
	फरीदाबाद गै.वि.के.	430.00	221.15	69.13	1092.94	69.22	Faridabad GPS
	कुल गैस	2312.00	1045.27	60.77	5562.72	65.52	Total Gas
	कुल रा.ता.वि.नि.	9347.00	5482.58	78.84	28738.37	83.73	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	172.97	52.84	979.64	60.63	RAPS-B
	नरौरा आ.ऊ.के.	440.00	94.30	28.81	415.27	25.70	NAPS
	कुल ना.वि.नि.	1180.00	267.27	30.44	1394.91	32.19	Total NPC
	कुल केन्द्रीय सेक्टर	10527.00	5749.85	73.41	30133.28	77.95	Total Central Sector
ब.	राज्य सेक्टर						STATE SECTOR
1	दिल्ली						DELHI
	इन्द्रप्रस्थ.ता.वि.के.	247.50	66.82	36.29	413.55	45.50	Inder Prastha TPS
	राजघाट ता.वि.के.	135.00	75.36	75.03	356.15	71.84	Rajghat TPS
	कुल तापीय	382.50	142.18	49.96	769.69	54.80	Total Thermal
	गैस टरबाईन	282.00	109.10	52.00	534.57	51.62	Gas Turbine
	प्रगति गैस टरबाईन	330.40	195.81	79.66	989.50	81.56	Pragati Gas Turbine
	कुल गैस	612.40	447.09	98.13	1524.08	67.77	Total GAS
	कुल दिल्ली	994.90	589.27	79.61	2293.77	62.79	Total Delhi
2	हरियाणा						HARYANA
	फरीदाबाद ता.वि.के.	165.00	42.38	34.52	205.39	33.90	Faridabad TPS
	पानीपत ता.वि.के.	1360.00	837.41	82.76	3736.20	74.81	Panipat TPS
	यमुनानगर	600.00	287.98	64.51	989.07	44.89	DCRTPP(Yamunanagar)
	कुल तापीय	2125.00	1167.77	73.86	4930.66	63.19	Total Thermal
	कुल हरियाणा	2125.00	1167.77	73.86	4930.66	63.19	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	0.00	0.00	J&K Pampore Gas Turbine
	कुल जम्मू व कश्मीर	175.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Total J&K
4	पंजाब						PUNJAB
	भटीन्डा ता.वि.के.	400.00	226.28	76.03	1135.64	77.32	GNDTPS (Bhatinda)
	रोपड़ वि.के.	1260.00	801.45	85.49	3896.25	84.21	GGSTPS (Ropar)
	लेहरा मोहब्बत ता.वि.के.	920.00	368.11	53.78	1775.32	52.55	Lehra Mohabat TPS
	कुल पंजाब	2580.00	1395.84	72.72	6807.20	71.85	Total Punjab
5	राजस्थान						RAJASTHAN
	कोटा ता.वि.के.	1045.00	727.23	93.54	3436.66	89.56	Kota TPS
	सुरतगढ़ ता.वि.के.	1250.00	608.25	65.40	3617.25	78.81	Suratgarh TPS
	गिराल ता.वि.के.	125.00	41.65	44.78	145.26	31.65	Giral TPS
		2420.00	1377.13	76.49	7199.16	81.01	Total Thermal
	रामगढ़ जी.टी.	110.50	30.86	37.54	142.61	35.15	Ramgarh Gas Turbine
	धौलपुर जी.टी.	330.00	200.86	81.81	929.50	76.71	Dholpur CCGT
	कुल गैस	440.50	231.72	70.70	1072.10	66.28	Total GAS
	कुल राजस्थान	2860.50	1608.85	75.60	8271.26	78.75	Total Rajasthan
6	उत्तर प्रदेश						UTTAR PRADESH
	ओबरा	1442.00	408.98	38.12	2101.60	39.69	Obra
	पनकी -2	210.00	82.04	52.51	540.25	70.06	Panki Stg.2
	हरदुआगंज	320.00	57.69	24.23	321.28	27.34	Harduaganj
	पारीच्छा	640.00	202.67	42.56	1104.83	47.01	Parichha
	अनपारा	1630.00	1074.12	88.57	4582.88	76.57	Anpara
		कुल उत्तर प्रदेश	4242.00	1825.49	57.84	8650.83	55.54
	राज्य सैक्टर गैसीय	897.90	477.95	71.54	1666.69	50.55	State Sector (Gas)
	राज्य सैक्टर तापीय	11749.50	5908.41	67.59	28357.55	65.73	State Sector (Thermal)
	कुल राज्य सैक्टर	12647.40	6386.35	67.87	30024.23	64.65	State Sector (Total)
	क्षेत्र (तापीय)	18784.50	10345.72	74.03	51533.20	74.71	Region (Thermal)
	क्षेत्र (गैसीय)	3209.90	1523.22	63.78	7229.41	61.34	Region (Gas)
	क्षेत्र (नाभिकीय)	1180.00	267.27	30.44	1394.91	32.19	Region (Nuclear)
	कुल क्षेत्रीय	23174.40	12136.20	70.39	60157.51	70.69	TOTAL REGIONAL

माह 'अगस्त 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 AUGUST 2008

तारीख DATE 21.08.08
समय TIME 2100 Hrs.
आवृत्ति FREQUENCY 49.34 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.		675				675
2	सिंगरौली ता.वि.के.		2043				2043
3	रिहन्द ता.वि.के.		2026				2026
4	ऊँचाहार ता.वि.के.		864				864
5	दादरी ता.वि.के.		778				778
6	दादरी गै.वि.के.			605			605
7	अन्टा गै.वि.के.			255			255
8	औरैया गै.वि.के.			300			300
9	फरीदाबाद गै.वि.के.			326			326
10	'टांडा ता.वि.के. ना.वि.नि.		393				393
11	रा.आ.ऊ.के.				281		281
12	नरौरा आ.ऊ.के. भा.व्या.प्र.बो.				124		124
13	भाखरा परिसर	1431					1431
14	देहर ज.वि.के.	820					820
15	पोंग ज.वि.के.	198					198
16	<u>रा.ज.वि.नि.</u>						0
16	सलाल ज.वि.के.	643					643
17	टनकपुर ज.वि.के.	92					92
18	चमेरा ज.वि.के.1,2	840					840
19	बैरास्यूल ज.वि.के.	179					179
20	उरी ज.वि.के.	356					356
21	धौलीगंगा ज.वि.के.	291					291
22	दुलहस्ती ज.वि.के.	407					407
23	नापथा झाकड़ी	1539					1539
24	टि.ज.वि.नि.	675					675
	<u>राज्य</u>						
25	हरयाणा	33	1577	0			1610
26	हि.प्रदेश	593					593
27	ज व क	143		0			143
28	पंजाब	783	2045				2828
29	राजस्थान	95	1935	316		42	2388
30	उ.प्रदेश	524	2413				2937
31	उत्तराखण्ड	482					482
32	दिल्ली	0	204	433			637
33	बासपा	331					331
	क्षेत्र	10455	14953	2235	405	42	28090
	अन्य क्षेत्रों से आयात						1579
	अन्य क्षेत्रों को निर्यात						226
	वास्तविक आयात						1353
	कुल उपलब्धता						29443

उच्चतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन
HOURLY LOAD- GENERATION DATA OF THE REGION FOR PEAK DAY
01.08.08

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	9383	406	2089	14956	26834	-1641	28475	28891	2659	31550	31134
02	9411	404	2081	15168	27064	-1454	28518	29100	2657	31757	31175
03	9535	404	1981	14999	26919	-1161	28080	28665	2151	30816	30231
04	9460	404	1921	14998	26783	-1253	28036	28562	1843	30405	29879
05	9435	406	1919	15113	26873	-1078	27951	28290	1521	29811	29472
06	9058	404	1906	15089	26457	-1101	27558	27961	1825	29786	29383
07	8461	407	1861	15076	25805	-1381	27186	27450	2380	29830	29566
08	8185	407	1866	15175	25633	-1433	27066	26947	2180	29127	29246
09	8676	401	1869	15290	26236	-665	26901	27239	1405	28644	28306
10	9105	404	1892	15357	26758	-611	27369	28111	1771	29882	29140
11	9295	407	1935	15220	26857	-985	27842	28295	2056	30351	29898
12	9287	401	1853	14973	26514	-1502	28016	28276	2593	30869	30609
13	9172	404	1858	15117	26551	-1449	28000	28146	3175	31321	31175
14	9107	405	1884	15413	26809	-1024	27833	28148	3034	31182	30867
15	9351	406	1767	15652	27176	-942	28118	28460	3035	31495	31153
16	9246	409	1876	15526	27057	-533	27590	27813	2815	30628	30405
17	9014	409	1831	15410	26664	-606	27270	27292	1681	28973	28951
18	8752	408	1856	15300	26316	130	26186	26558	2133	28691	28319
19	9032	410	1866	15314	26622	-114	26736	26865	3128	29993	29864
20	10138	410	1975	15272	27795	-1047	28842	29359	3133	32492	31975
21	10455	405	1936	15294	28090	-1353	29443	30241	3317	33558	32760
22	9983	411	1956	15368	27718	-1212	28930	29222	3925	33147	32855
23	9762	409	1977	15390	27538	-1477	29015	29427	3283	32710	32298
24	9618	406	1954	15278	27256	-1762	29018	29347	3257	32604	32275

न्यूनतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन
HOURLY LOAD - GENERATION DATA OF THE REGION FOR OFF PEAK DAY
16.08.08

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	9741	392	1314	11497	22944	184	22760	22393	1170	23563	23930
02	9686	390	1303	11343	22722	404	22318	21889	1193	23082	23511
03	9353	394	1262	11194	22203	304	21899	21453	1196	22649	23095
04	9375	395	1258	11129	22157	510	21647	21273	1203	22476	22850
05	9481	391	1297	11270	22439	634	21805	21529	1176	22705	22981
06	9438	391	1384	11545	22758	442	22316	22587	310	22897	22626
07	9171	387	1346	11650	22554	13	22541	22300	250	22550	22791
08	9311	390	1385	11717	22803	286	22517	22154	285	22439	22802
09	9851	388	1392	11899	23530	699	22831	22758	243	23001	23074
10	10188	392	1385	12092	24057	1089	22968	23181	192	23373	23160
11	10106	395	1379	11954	23834	767	23067	23067	240	23307	23307
12	9801	394	1404	11859	23458	364	23094	23085	248	23333	23342
13	9892	390	1450	11627	23359	628	22731	22604	238	22842	22969
14	9970	393	1441	11676	23480	806	22674	22747	269	23016	22943
15	9959	390	1446	11361	23156	591	22565	22395	308	22703	22873
16	9990	388	1414	11374	23166	567	22599	22234	285	22519	22884
17	9369	388	1436	11341	22534	308	22226	21928	241	22169	22467
18	9420	384	1388	11419	22611	72	22539	22167	238	22405	22777
19	10089	389	1382	11812	23672	800	22872	22672	1743	24415	24615
20	10665	385	1472	12112	24634	-388	25022	24992	2185	27177	27207
21	10817	389	1450	12423	25079	170	24909	24780	3087	27867	27996
22	10752	382	1440	12395	24969	791	24178	24452	3115	27567	27293
23	10779	387	1450	12029	24645	202	24443	24492	1904	26396	26347
24	10823	387	1527	11755	24492	245	24247	24286	1052	25338	25299

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

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

1.Power Cut on Industries

क्रम सं.	राज्य/केन्द्र शासित	Industrie	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 0.6	0-200	Different timings for Different days	
4	हिमाचल प्रदेश H.P	HT/LT	0.255	85	1900 to 2200 hrs	Peak Hrs.
5	पंजाब PUNJAB	HT/LT	1.8	600	1900 to 2200 hrs	Peak Hrs.
			0.559	300	22.00 to 02.00 hrs	Extended peak load restrictions on continous process industries
			4.685	204 to 299(avg.)	One weekly off day on arc/induction furnaces & general industry was observed on rest of days except for 13.08.08 to 20.08.08. Induction Furnaces & attached rolling mills subjected to Two weekly Off day w.e.f 01.08.08 to 07.08.08 & 11.08.08, 26.08.08 to 31.08.08. 1.5 weekly off days were imposed on independent and mixed cat. II feeders from 01.08.08 to 08.08.08, 11.08.08 and 26.08.08 to 31.08.08.	
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
Sr.No.	State/UT		Maximum	Minimum	Average	
1	चण्डीगढ़ CHANDIGARH		24 hrs			
2	दिल्ली DELHI		24 Hrs			
3	हरियाण HARYANA	Three Phase	15.00	5.30	10.00	
4	हिमाचल प्रदेश HIMACHAL PRADESH		24hrs			
5	पंजाब PUNJAB	Three Phase	18.51	6.82	10.34	
6	राजस्थान RAJASTHAN	Three Phase	11	9	10	
7	उत्तरांचल UTTARANCHAL	Three Phase	24	24	24	
8	उत्तर प्रदेश. UTTAR PRADESH		21.32	12.14	13.33	

Curtailment schedule of Jammu & Kashmir:-

Jammu Province

0600 - 1200
1300-1700
1800-2200
0000-0500

50%Load Off

.....do.....

.....do.....

3/7th load off

Total hours of curtailment/day(AV) cut=9 Hrs.10 Mins.

Kashmir Province

0500-0800
0800-1800
1800-2200
0000-0500

3/7th load off

50%Load Off

2/7th Load off

3/7th load off

Total hours of curtailment/day(AV) cut=9 Hrs.30 Mins.

**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 rom Eastern Region						Allocations applicable after COD of 6 units of Tala								
	2200 - 2400 hrs and 0000 - 1800 hrs			1800 - 2200 hrs			Add.allocation from E.R.		Total allocations from E.R.						
	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	In lieu of Tala, HEP		2200 - 2400 hrs and 0000 - 1800 hrs			1800 - 2200 hrs			0000-2400 hrs
	1600 MW	840 MW	1000 MW	1600 MW	840 MW	1000 MW	FARAKKA	K'GAON-I	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Delhi	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.73	10.22	3.73	10.22	0.00	3.73	10.22	0.00	2.94
Haryana	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.86	5.12	1.86	5.12	0.00	1.86	5.12	0.00	1.47
H.P.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
J & K	0.43	0.43	0.43	0.26	0.26	0.26	2.25	6.16	2.68	6.59	0.43	2.51	6.42	0.26	1.77
Punjab	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.73	10.22	3.73	10.22	0.00	3.73	10.22	0.00	2.94
Rajasthan	0.38	0.38	0.38	0.00	0.00	0.00	1.86	5.12	2.24	5.50	0.38	1.86	5.12	0.00	1.47
U.P.	1.19	1.18	1.19	1.19	1.18	1.19	5.59	15.34	6.78	16.52	1.19	6.78	16.52	1.19	4.41
Uttarakhand	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	2.00	1.99	2.00	1.45	1.44	1.45	19.02	52.18	21.02	54.17	2.00	20.47	53.62	1.45	15.00

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.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt
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	UNCHAHAHAR-I (420 MW)								UNCHAHAHAR-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.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		
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.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt
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
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	
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	
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

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

अगस्त 2008 माह का आवृत्ति विश्लेषण
FREQUENCY ANALYSIS FOR THE MONTH OF AUGUST,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	50.27	48.80	49.47	0.00	0.00	0.69	58.32	32.52	8.25	0.21	0.00	0.00	0.00
2	50.37	48.76	49.46	0.00	0.42	6.66	46.19	37.45	8.81	0.49	0.00	0.00	0.00
3	50.15	48.80	49.46	0.00	0.00	2.98	54.37	32.87	9.78	0.00	0.00	0.00	0.00
4	50.18	48.76	49.41	0.00	0.21	6.10	54.09	35.30	4.30	0.00	0.00	0.00	0.00
5	50.26	48.83	49.60	0.00	0.00	0.42	36.89	37.10	25.31	0.28	0.00	0.00	0.00
6	50.24	48.93	49.61	0.00	0.00	0.35	36.89	36.41	26.01	0.35	0.00	0.00	0.00
7	50.46	48.99	49.83	0.00	0.00	0.00	8.46	35.64	49.24	6.66	0.00	0.00	0.00
8	50.50	48.90	49.84	0.00	0.00	0.76	13.66	25.87	49.58	10.12	0.00	0.00	0.00
9	50.48	48.71	49.77	0.00	0.97	5.69	18.10	19.76	41.54	13.94	0.00	0.00	0.00
10	50.38	48.71	49.72	0.00	0.76	4.92	14.98	31.14	45.15	3.05	0.00	0.00	0.00
11	50.19	48.90	49.53	0.00	0.00	1.73	44.28	33.54	20.30	0.00	0.00	0.00	0.00
12	50.73	48.89	49.70	0.00	0.00	0.42	26.63	34.95	35.51	1.94	0.55	0.00	0.00
13	50.32	48.80	49.72	0.00	0.00	0.21	24.41	31.28	41.96	2.15	0.00	0.00	0.00
14	50.43	48.80	49.75	0.00	0.00	2.22	21.29	28.50	41.19	6.80	0.00	0.00	0.00
15	50.67	48.84	50.10	0.00	0.00	0.35	3.19	10.89	41.96	40.08	3.54	0.00	0.00
16	50.60	49.32	50.05	0.00	0.00	0.00	0.90	12.48	57.70	28.43	0.49	0.00	0.00
17	50.49	48.77	49.92	0.00	0.35	2.22	7.63	16.37	55.96	17.48	0.00	0.00	0.00
18	50.44	48.78	49.79	0.00	0.07	1.66	16.71	25.59	51.11	4.85	0.00	0.00	0.00
19	50.38	48.83	49.78	0.00	0.00	1.87	15.33	32.11	44.17	6.52	0.00	0.00	0.00
20	50.31	48.75	49.62	0.00	0.28	5.69	28.29	29.61	34.40	1.73	0.00	0.00	0.00
21	50.33	48.77	49.53	0.00	0.28	2.64	41.47	39.11	15.33	1.18	0.00	0.00	0.00
22	50.20	48.80	49.49	0.00	0.00	3.68	45.77	36.41	14.15	0.00	0.00	0.00	0.00
23	50.04	48.75	49.26	0.00	0.83	13.59	68.38	15.05	2.15	0.00	0.00	0.00	0.00
24	49.79	48.70	49.14	0.00	2.29	28.29	61.79	7.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25	49.82	48.60	49.19	0.00	2.01	16.92	71.50	9.29	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00
26	50.00	48.67	49.20	0.00	2.15	16.92	71.71	8.32	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00
27	49.94	48.74	49.21	0.00	0.69	16.09	71.98	10.96	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00
28	49.76	48.68	49.14	0.00	2.15	24.06	68.72	5.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
29	49.66	48.69	49.12	0.00	2.36	25.24	70.87	1.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
30	50.02	48.73	49.25	0.00	0.97	17.75	62.21	16.23	2.84	0.00	0.00	0.00	0.00
31	50.13	48.77	49.38	0.00	0.07	6.59	58.46	32.66	2.22	0.00	0.00	0.00	0.00
Avg.	50.24	48.80	49.55	0.00	0.54	6.99	39.47	24.57	23.56	4.72	0.15	0.00	0.00

VOLTAGE ANALYSIS

मई 'अगस्त, 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 AUGUST 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	413	392	416	389	218	209	410	394
2	412	394	417	396	220	212	404	385
3	417	396	423	398	222	212	405	393
4	414	395	419	399	221	212	408	393
5	419	394	422	396	223	211	407	393
6	417	396	421	402	222	212	409	394
7	417	396	422	403	222	213	410	394
8	419	397	424	401	223	212	410	396
9	406	400	405	399	218	215	406	402
10	414	395	422	396	221	211	407	390
11	413	391	421	396	221	208	406	392
12	414	395	420	400	221	211	412	397
13	413	398	421	405	220	211	414	401
14	416	400	422	401	221	211	416	395
15	420	401	422	409	222	212	408	397
16	419	401	423	406	221	211	412	394
17	416	393	420	396	220	208	405	391
18	416	393	420	398	220	208	403	388
19	415	397	422	397	219	210	402	
20	415	393	422	399	220	209	402	375
21	414	396	424	402	219	210	405	383
22	412	397	421	403	219	212	405	379
23	412	394	421	397	218	209	403	382
24	414	389	421	394	220	209	403	388
25	408	390	420	395	218	208	399	385
26	406	388	415	395	216	207	399	381
27	413	388	420	396	218	205	403	377
28	413	388	416	392	219	205	403	377
29	409	390	415	393	216	206	401	386
30	411	393	422	397	218	208	410	387
31	414	396	414	395	218	211	410	394
Max	420	401	424	409	223	215	416	402
Min	406	388	405	389	216	205	399	379

उत्तरी क्षेत्र में 31.08.08 को विद्युत कटौति करने वाली कम आवृत्ति रिलेज़ की स्थिति
DETAILS OF UFRs FOR LOAD SHEDDING IN THE NORTHERN REGION AS ON 31.08.08

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

31.08.2008 को उत्तरी क्षेत्र में कैपेसिटर्स की स्थिति

PROGRESS OF INSTALLATION OF SHUNT CAPACITORS(11 KV AND ABOVE) IN THE'NORTHERN REGION AS ON 31.08.2008

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 31.08.08	Balance to be installed during 2008-09	Month by which this installation should complete	Defective capacitors.need revival during 2008-09	Capacitors revived till 31.08.08	Balance to be revived during 2008-09	STATE / UT / SYSTEM
चण्डीगढ़	205	102	25	78	0	78	Aug.08	13	3	10	Chandigarh
दिल्ली	3875	3456	20	399	0	399	May08	348	0	348	Delhi
हरियाणा	4370	2773	195	1402	0	1402	July 08	297	0	297	Haryana
एच.पी.	650	514	0	136	0	136	July 08	51	0	51	H.P.
ज व क	1320	147	0	1173	0	1173	Nov.08	15	0	15	J & K
पंजाब	6450	5450	137	863	35	828	May08	559	13	546	Punjab
राजस्थान	4380	3732	0	648	26	622	Dec.08	373	719	0	Rajasthan
उत्तर प्रदेश	7680	5812	0	1868	0	1868	Aug.08	581	20	561	U.P.
उत्तराखण्ड	500	353	0	147	0	147	May08	35	0	35	Uttaranchal
कुल	29430	22339	377	6714	61	6653		2272	755	1517	TOTAL

निर्माणाधीन प्रमुख पारेषण लाईनों की स्थिति 31.08.2008 तक

STATUS OF IMPORTANT TRANSMISSION LINES UNDER CONSTRUCTION AS ON 31.08.2008

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	43	336	324	292	72		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	11	145	105	55	13	Mar.'08	Dec.08	Forest clearanceawaited
	RAPP 5&6 - Kankroli	D/C	397	397	0	0	542	542	542	397	Mar.'08	.Jun08	Line test charched
	<i>State Sector</i>												
	<u>Rajasthan</u>												
	Chhabra-Dahra (Kota) D/C	D/C	262	0	0	237	352	352	346	237	Sept.08		
	Dahra(Kota)-Bhilwara S/C	S/C	163	0	20	0	423	264	41	0	Sept.08		
	LILO Dholpur-Heerapura at Hindaun D/C	D/C	8	0	0	0	0				Sept.08		
	Chhabra-Hindaun	S/C	341	0	305	37	803	717	451	56	.March09		
	Suratgarh STPS -Bikaner S/C	S/C	170	0	170	24	510	334	276	24	Oct.08		
	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	.Sept08	Strg comp.PLCC/WT Balance
3	220 kV CENTRAL SECTOR (CS)												
	LILO of 01 ckt.of Tanakpur-Bareilly at Sitarganj		44	7	0	10	71	69	66	17	Jun'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	.Sept08	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	6	100	99	93	47	Mar'07	.Oct08	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 locationsT34&T36
	<u>HARYANA (HVPN) :</u>												
	YTPP-Abdullapur	D/C	56	28	0	0	93	93	72	28	Mar'08	Oct.08	Contratual Problem
	YTPP-Nilokheri	D/C	140	0	0	0	173	135	116	0	Mar'08	Oct.08	Contratual Problem
	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		43	Jun'06	.Aug08	
	Badshahpur-IMT Manesar 2ndCkt Strg.	S/C	12	0	0	0		Tower Existing		0	Mar'07	Sept.08	
	LILO of 2nd ckt of Narwana-Fatehabad at Bhuna	D/C	16	0	0	9	27	27	25	9	Dec'07	Aug.08	
	Hissar (Mayyar)-Isharwal	D/C	90	22	0	64	151	150	150	86	Apr'08	Aug.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	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	0	10	10	4		Dec'07	Aug.08	
	Kirori (400 kV)-Hansi	D/C	80	0	0	0					June'09		
	Cheeka-Durala	D/C	106	0	106	72	168	168	166	72	Nov'08		Row problem
	LILO one ckt Shahbad-Pehova at Durala	D/C	6	0	6	0	16	16	14	0	Nov'08		
	<u>PUNJAB (PSEB) :</u>												
	GHTP-Himatpura D/C	D/C	70	0	18	0					Dec.07	.Apr09	
	GNDTP-Muktsar (2nd ckt)	S/ConD/C	53	50	0	0	157	156	156	50	May.07	.Sept08	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	Jun'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	.Sept08	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	Aug08	Tower design modification
	Phagan Majra (400 kV) -F.P.Nabha	D/C	65	2	0	0	108	47	25	2	Mar-08	Oct-08	WIP
	Mohali-Dera Bassi (2nd ckt stringing)	S/C onD/C	29	28	0	0		Existing		28	Jun-07	.Sept08	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	100	21	0	86	185	135	113	107	Jul-07	.Sept.08	WIP
	LILO of one ckt. of Moga-Mukatsar DC at Sadiq	D/C	50	0	49	0					Mar-09		
	Moga (400 KV) - Baghapurana	D/C	36	0	36	0	36				Mar-09		Route Plan under approval
	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	19			Mar-07	Aug.08	
	Giral TPS-Balotra S/C	S/C	100	0	100	0					Mar-09		
	Barsinghsar -Khinvsar S/C	S/C	98	0	0	78	310	310	284	78	Mar-08	8-Aug	
	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	8-Aug	
	Chhabra TPS-Jhalawar S/C	S/C	125	0	100	0	356	30	9	1	Sept-08		
	LILO Bhilwara-Pali at Bhilwara (400kv)	D/C	10	0	10	0					Sept-08		
	Hindaun(400kv)-Hidaun(220kv)	D/C	16	0	15	0	28	28	25	13	Sept-08		
	Hindaun(400kv)-Mandawar	D/C	46	0	65	0	155	14	0	0	Sept-08		
	Chhabra -Baran-Dahra	D/C	110		135	0	350	43	10	0	Sept-08		

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			
	LILO Bikaner-Nagaur at Bikaner (400 kV) D/C	D/C	20	0	20	0					Oct-08			
	STPS-Bhadra S/C	S/C	114	0	4	78	352	352	349	78	Oct-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	Commissioned 7/08	
	LILO of Jaipur – Kota at Duni	D/C	6	0	0	0	8	8	2	0	Mar-08	Jun'08		
	Bhiwadi(PGCIL)-Neemrana	S/C	58	26	0	26	184	180	176	52	Mar-08	Jun'08		
	Kankroli (PG)-Debari	S/C	70	0	0	0	215	165	83	0	Mar-08	Sept08		
	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	0	7	7	0	0	July'08		Stringing completed	
	LILO Bhiwadi-Neemrana a tKhush khi	D/C	8	0	8	8	18	18	18	8	Dec-08		Stringing completed	
	LILO Alwar-Bhiwadi at Khushekhara	D/C	5	0	5	0	20	20	20	4	Dec-08			
	<u>UTTAR PRADESH (UPPCL) :</u>													
	Matore(PG)-Nehtaur	S/C	73	0	0	29	215	210	193	31	Dec-07	.Sept08		
	Nanauta-Muzaffarnagar	S/C	54	0	15	0	169	95	0	0	Apr-08	March-09	WIP	
	Muzaffarnagar-Shamli	S/C	56	0	15	0	169	119	0	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	32	257	247	239	32	Apr-08	Jun'08		
	Loni-Muradnagar(400 kV S/S)	D/C	27	0	4	9	111	109	95	9	Mar-08	Jun'08		
	LILO of Khurja-Muradnagar at Dadri	D/C	23	0	0	7	50	42	33	7	Mar-08	Sept08		
	LILO of Khurja-Muradnagar at Sikandrabad	D/C	38	17	21	0	66	64	53	17	Jun'08	Sept08		
	LILO of Sarojininagar-Chinhhat at Gomtinagar	D/C	6	0	6	0	22	18	0	0	Jun'08	.Mar09	WIP	
	<u>UTTARAKHAND (PTCUL) :</u>													
	Rishikesh-Maneribali Stage-II (3rd ckt.)	S/C	79	46	0	0	230	174	165	46		June'08		
	LILO of Maneri I-Rishikesh at Maneri -II	D/C	4	4	0	0	6	6	6	4	Mar-07	May-08	Stringing completed	
	Kashipur - Barheni	D/C	52	0	0	0	84	82	36		Dec-06	.Sept08		
	Barheni - Pantnagar	S/C	35	31	0	0	115	115	113	31	Dec-06	.Sept08		
	<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 Sept.08
2	जे एण्ड के . J&K(PDC)	बगलीहार (ज.वि.के.) Baglihar HPS	1 to 3	450	Sept. 08 onwards
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 Oct.08
4	राजस्थान Rajasthan	गिराल -लिंगनाइट-II (यूनिट-II) Giral Lignite-II (Unit-2)	2	125	September 08
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	बारासिंगसर लिंगनाइट 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 Oct-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:Nil

B) Transmission Lines:

1.220 kv LILO of Giral-Barmer ckt.1,D/C 05 ckm, Rajasthan

2.220 kv LILO of Paricha-Safai at Bharthana, D/C 05 ckm,UP

C) Sub-Stations:Nil

अगस्त 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 AUGUST 2008

मद	भाखड़ा BHAKRA	पोंग PONG	रिहन्द RIHAND	रा.प्र.सा. R.P.Sagar	गौं.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)
अगस्त 2008 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	510.21	422.30	262.01	352.54	386.98	Level as on last day of Aug.. 2008 (m) Ft.
अगस्त 2007 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	504.47	415.90	255.85	350.95	396.30	Level as on last day of Aug.. 2007 (m)
अगस्त 2008के अन्तिम दिन लाईव क्षमता एम.एच.मीटर	0.65	0.62	0.30	0.15	0.12	Live capacity on last day of Aug.. 2008 (mhmt)
अगस्त 2007 के अन्तिम दिन लाईव क्षमता एम.एच.मीटर	0.53	0.46	0.06	0.12	0.47	Live capacity on last day of Aug.. 2007 (mhmt)
अगस्त 2008 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	2640.00	960.00	570.00	295.00	350.00	Energy content on last day of Aug.. 2008 (MU)
अगस्त 2007 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	2160.00	680.00	110.00	228.00	1350.00	Energy content on last day of Aug.. 2007 (MU)
अगस्त 2008 माह के दौरान अधिकतम जलीय स्तर मीटर	510.21	413.67	262.01	352.54	386.98	Maximum level during Aug.. 2008 (m)
तिथि	31.08.08	31.08.08	31.08.08	31.08.08	31.08.08	(Date)
'अगस्त 2008 माह के दौरान न्यूनतम जलीय स्तर मीटर	501.34	413.67	258.65	351.60	385.93	Minimum level during Aug.. 2008 (m)
तिथि	01.08.08	01.08.08	01.08.08	01.08.08	01.08.08	(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

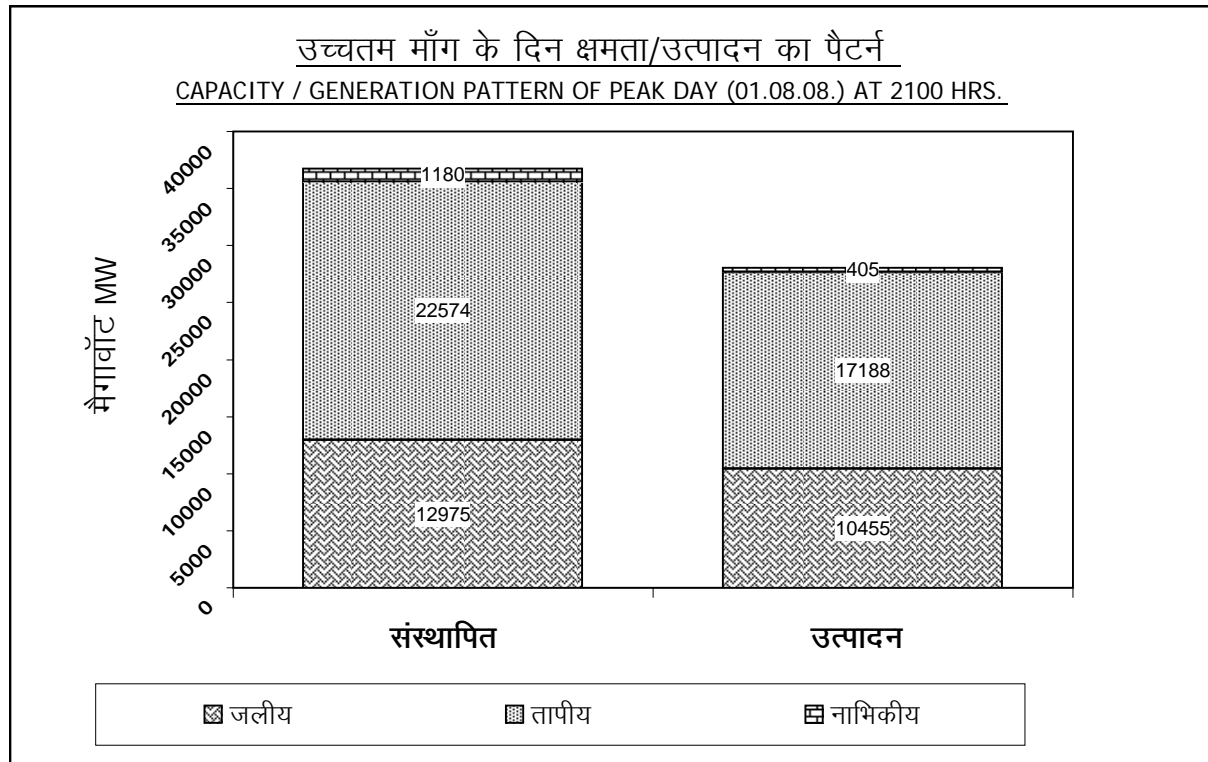
Total energy content at Rihand and Obra Power Stations.

राणाप्रताप सागर तथा जवाहर सागर विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा

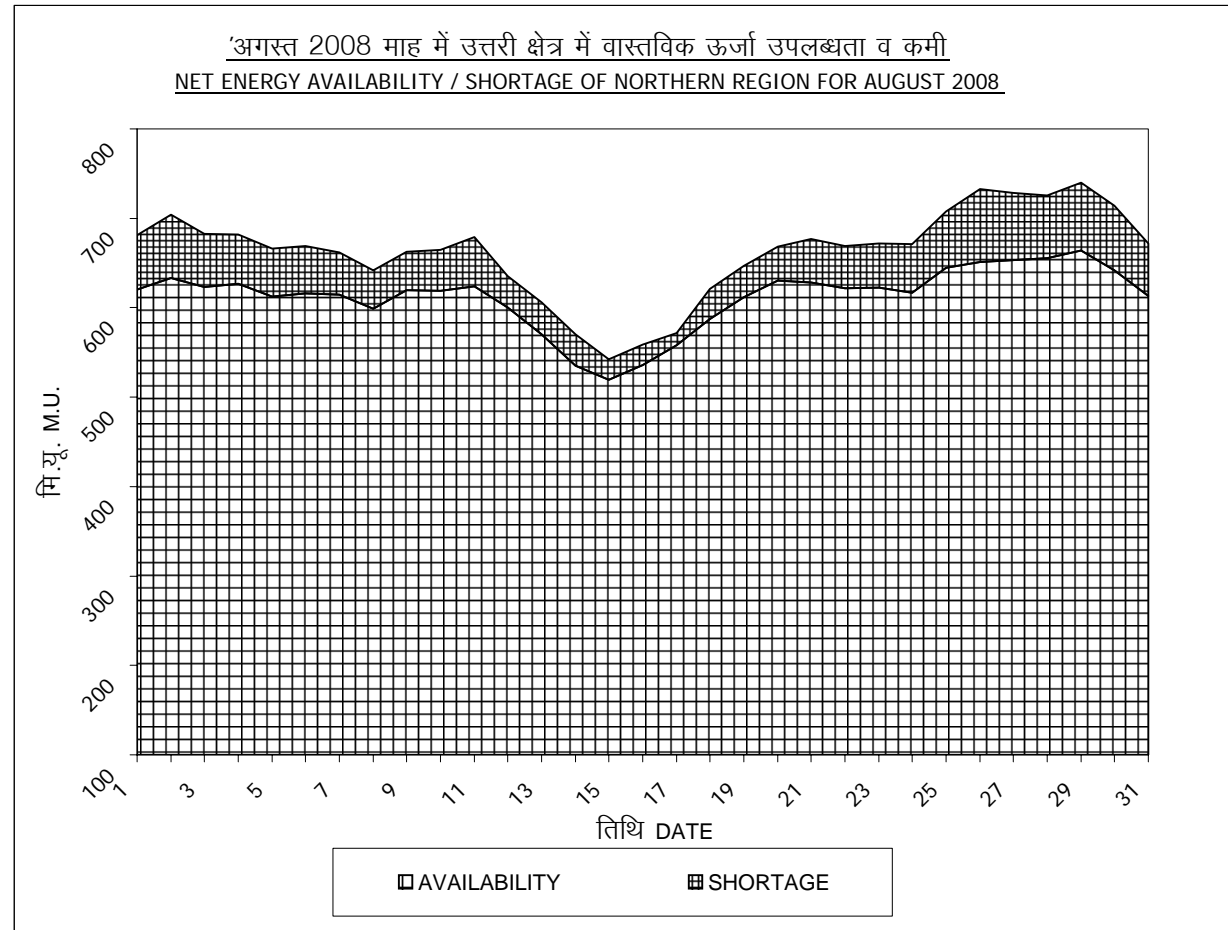
Total energy content at Rana Pratap Sagar and Jawahar Sagar Power Stations.

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

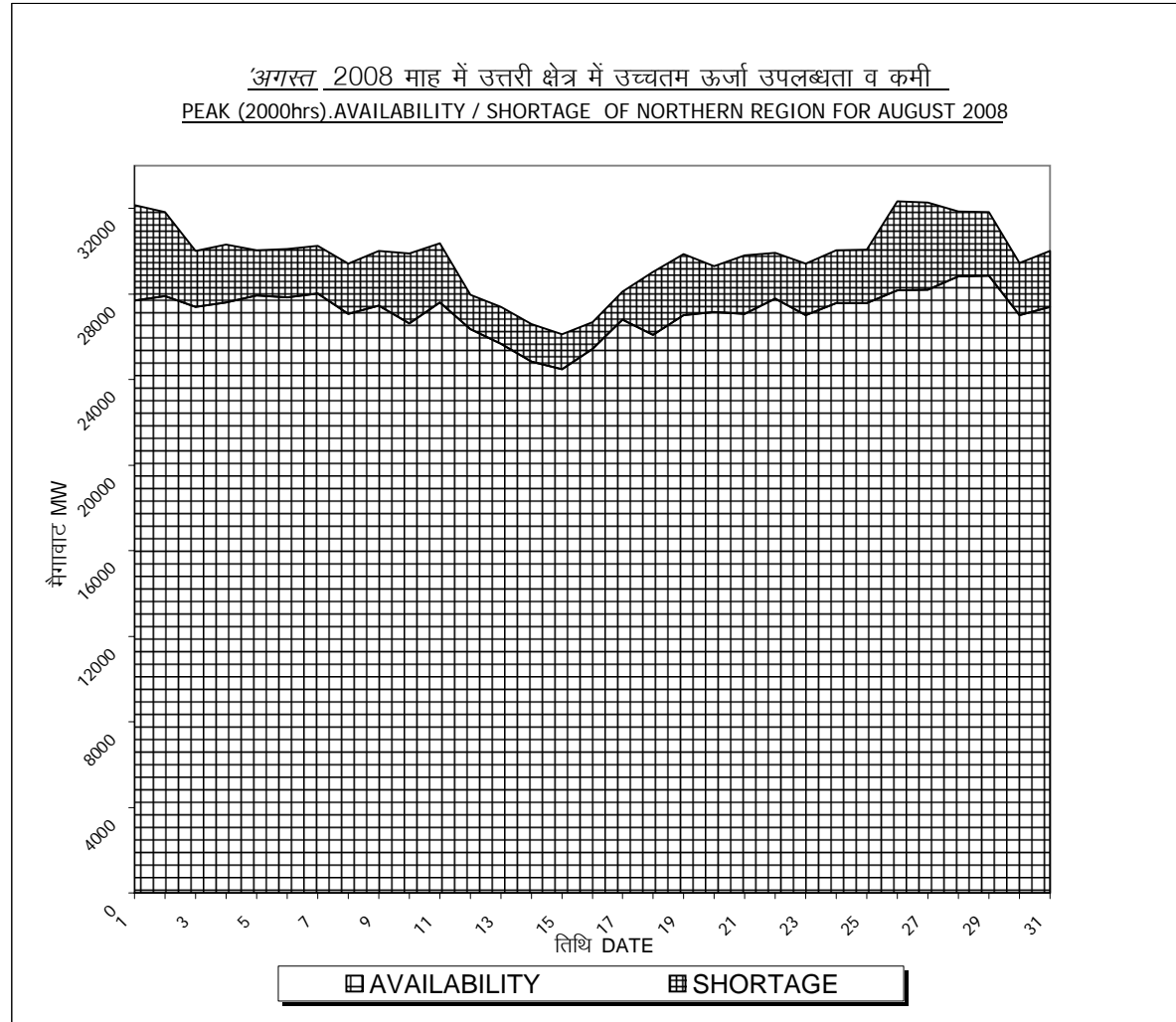
Total energy content at Gandhi Sagar, R. P. Sagar and Jawahar Sagar Power Stations



तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	620.11	60.97
2	633.58	70.48
3	623.02	59.75
4	626.45	55.51
5	612.49	53.32
6	616.12	53.21
7	614.50	47.41
8	599.10	42.73
9	619.73	42.52
10	618.82	46.24
11	623.88	55.35
12	600.13	35.28
13	570.07	36.23
14	534.92	35.50
15	519.46	22.74
16	536.24	22.36
17	558.05	13.51
18	587.31	33.65
19	612.09	34.47
20	630.72	37.47
21	628.11	48.79
22	621.98	47.25
23	622.35	49.25
24	616.78	54.41
25	644.97	62.54
26	651.10	81.61
27	653.19	75.13
28	655.41	69.95
29	664.14	75.60
30	641.86	72.28
31	612.86	59.29

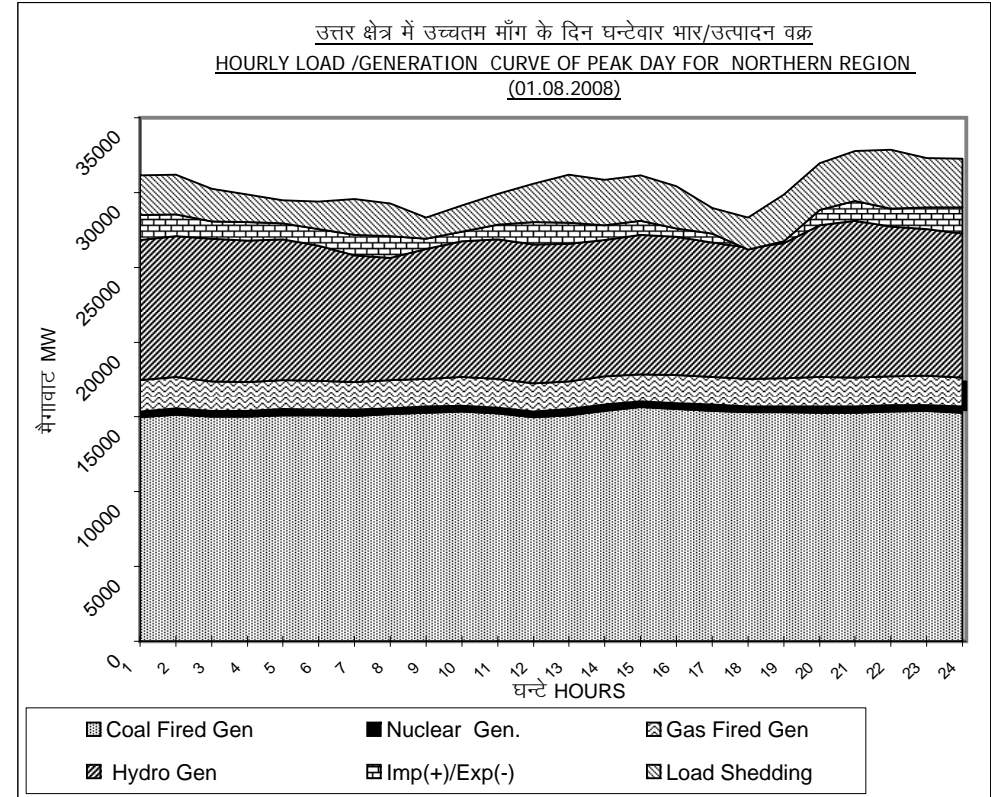


तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	27700	4467
2	27905	3930
3	27396	2632
4	27616	2704
5	27941	2104
6	27847	2269
7	28033	2219
8	27079	2330
9	27445	2556
10	26632	3249
11	27606	2773
12	26354	1601
13	25658	1750
14	24834	1750
15	24474	1656
16	25425	1250
17	26803	1320
18	26100	2918
19	27020	2847
20	27164	2149
21	27060	2756
22	27774	2138
23	27020	2402
24	27576	2477
25	27564	2510
26	28156	4187
27	28193	4079
28	28819	3040
29	28845	2995
30	27023	2416
31	27386	2632



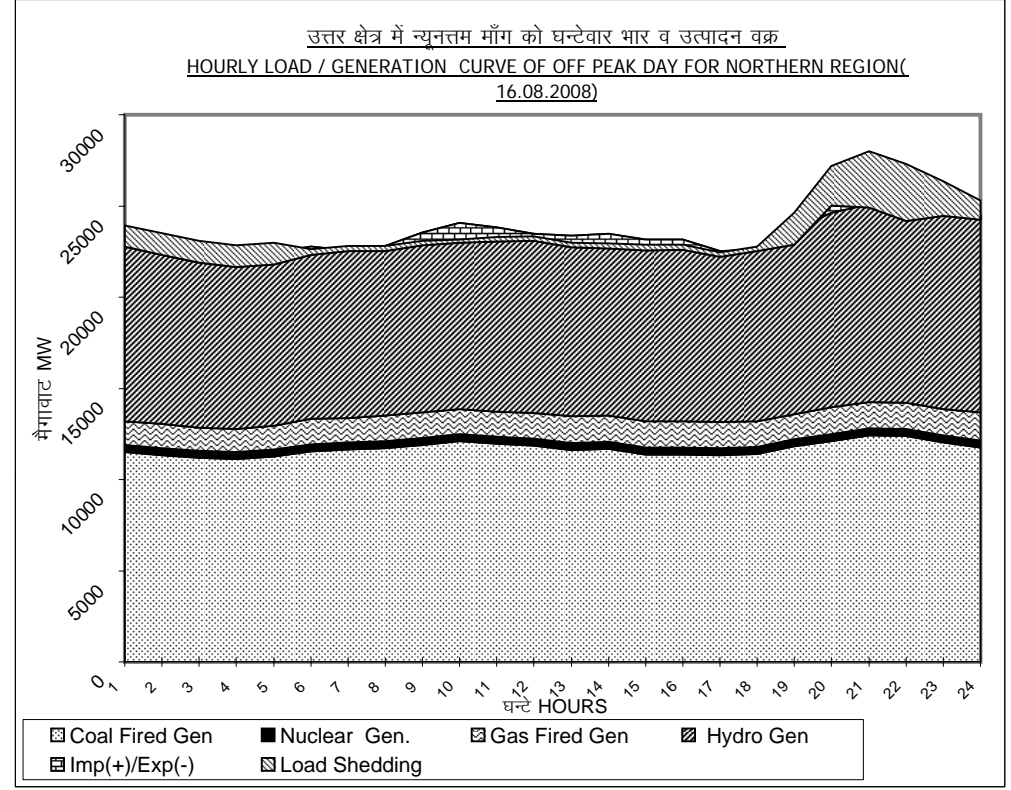
Northern Region

घन्टे	थला 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	14956	406	2089	9383	26834	1641	28475	2659
2	15168	404	2081	9411	27064	1454	28518	2657
3	14999	404	1981	9535	26919	1161	28080	2151
4	14998	404	1921	9460	26783	1253	28036	1843
5	15113	406	1919	9435	26873	1078	27951	1521
6	15089	404	1906	9058	26457	1101	27558	1825
7	15076	407	1861	8461	25805	1381	27186	2380
8	15175	407	1866	8185	25633	1433	27066	2180
9	15290	401	1869	8676	26236	665	26901	1405
10	15357	404	1892	9105	26758	611	27369	1771
11	15220	407	1935	9295	26857	985	27842	2056
12	14973	401	1853	9287	26514	1502	28016	2593
13	15117	404	1858	9172	26551	1449	28000	3175
14	15413	405	1884	9107	26809	1024	27833	3034
15	15652	406	1767	9351	27176	942	28118	3035
16	15526	409	1876	9246	27057	533	27590	2815
17	15410	409	1831	9014	26664	606	27270	1681
18	15300	408	1856	8752	26316	-130	26186	2133
19	15314	410	1866	9032	26622	114	26736	3128
20	15272	410	1975	10138	27795	1047	28842	3133
21	15294	405	1936	10455	28090	1353	29443	3317
22	15368	411	1956	9983	27718	1212	28930	3925
23	15390	409	1977	9762	27538	1477	29015	3283
24	15278	406	1954	9618	27256	1762	29018	3257



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	11497	392	1314	9741	22944	-184	22760	1170
2	11343	390	1303	9686	22722	-404	22318	1193
3	11194	394	1262	9353	22203	-304	21899	1196
4	11129	395	1258	9375	22157	-510	21647	1203
5	11270	391	1297	9481	22439	-634	21805	1176
6	11545	391	1384	9438	22758	-442	22316	310
7	11650	387	1346	9171	22554	-13	22541	250
8	11717	390	1385	9311	22803	-286	22517	285
9	11899	388	1392	9851	23530	-699	22831	243
10	12092	392	1385	10188	24057	-1089	22968	192
11	11954	395	1379	10106	23834	-767	23067	240
12	11859	394	1404	9801	23458	-364	23094	248
13	11627	390	1450	9892	23359	-628	22731	238
14	11676	393	1441	9970	23480	-806	22674	269
15	11361	390	1446	9959	23156	-591	22565	308
16	11374	388	1414	9990	23166	-567	22599	285
17	11341	388	1436	9369	22534	-308	22226	241
18	11419	384	1388	9420	22611	-72	22539	238
19	11812	389	1382	10089	23672	-800	22872	1743
20	12112	385	1472	10665	24634	388	25022	2185
21	12423	389	1450	10817	25079	-170	24909	3087
22	12395	382	1440	10752	24969	-791	24178	3115
23	12029	387	1450	10779	24645	-202	24443	1904
24	11755	387	1527	10823	24492	-245	24247	1052

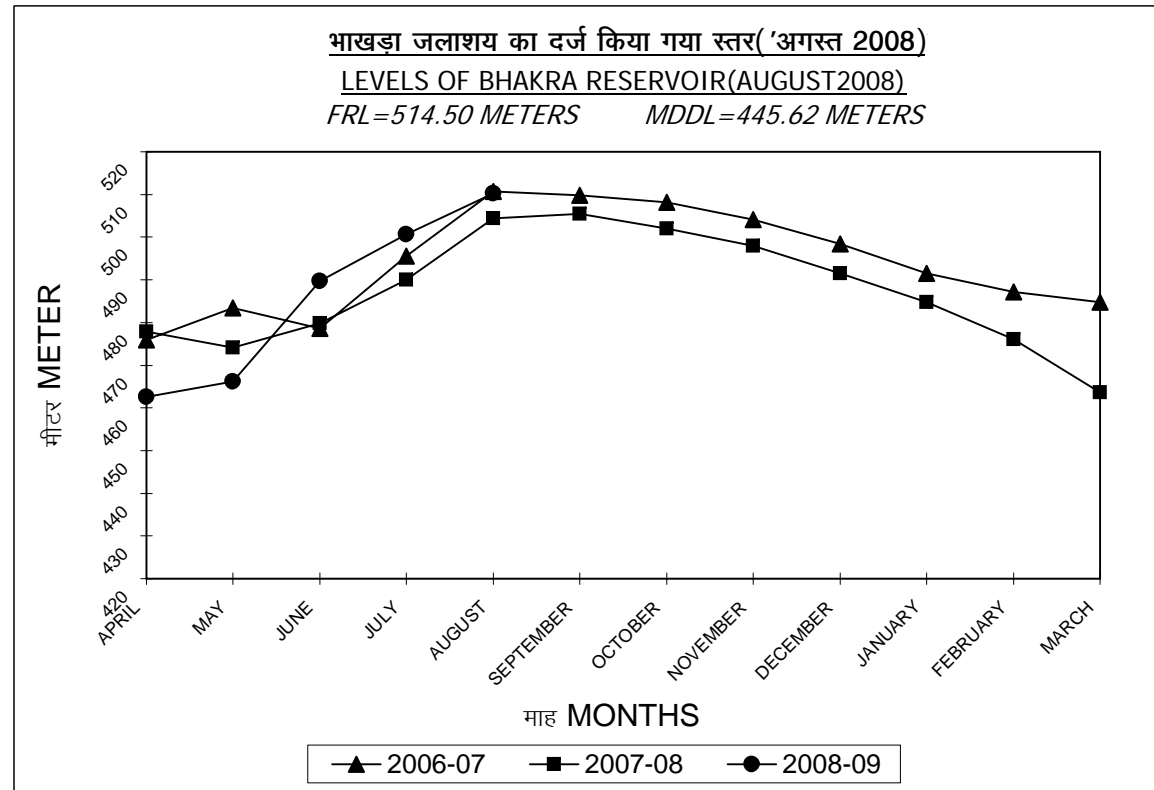


**BHAKRA
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

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		505.46	509.82
OCTOBER		502.08	508.13
NOVEMBER		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		643.31	595.02
OCTOBER		495.26	445.61
NOVEMBER		458.91	454.07
DECEMBER		501.57	491.92
JANUARY		454.37	475.40
FEBRUARY		410.06	320.83
MARCH		447.55	365.71

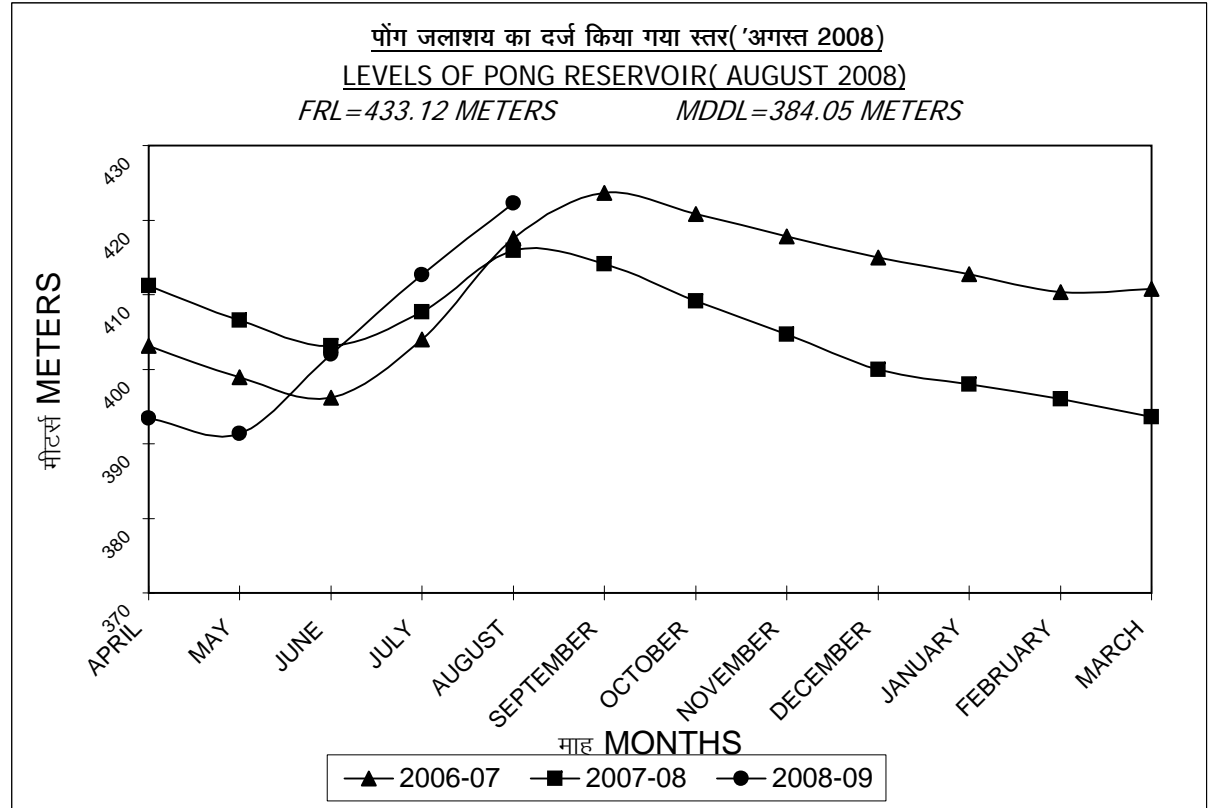


**PONG
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

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		414.08	423.63
OCTOBER		409.11	420.82
NOVEMBER		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		220.41	81.44
OCTOBER		227.57	154.87
NOVEMBER		157.37	171.14
DECEMBER		139.99	151.96
JANUARY		65.01	104.66
FEBRUARY		59.28	114.81
MARCH		58.83	104.60

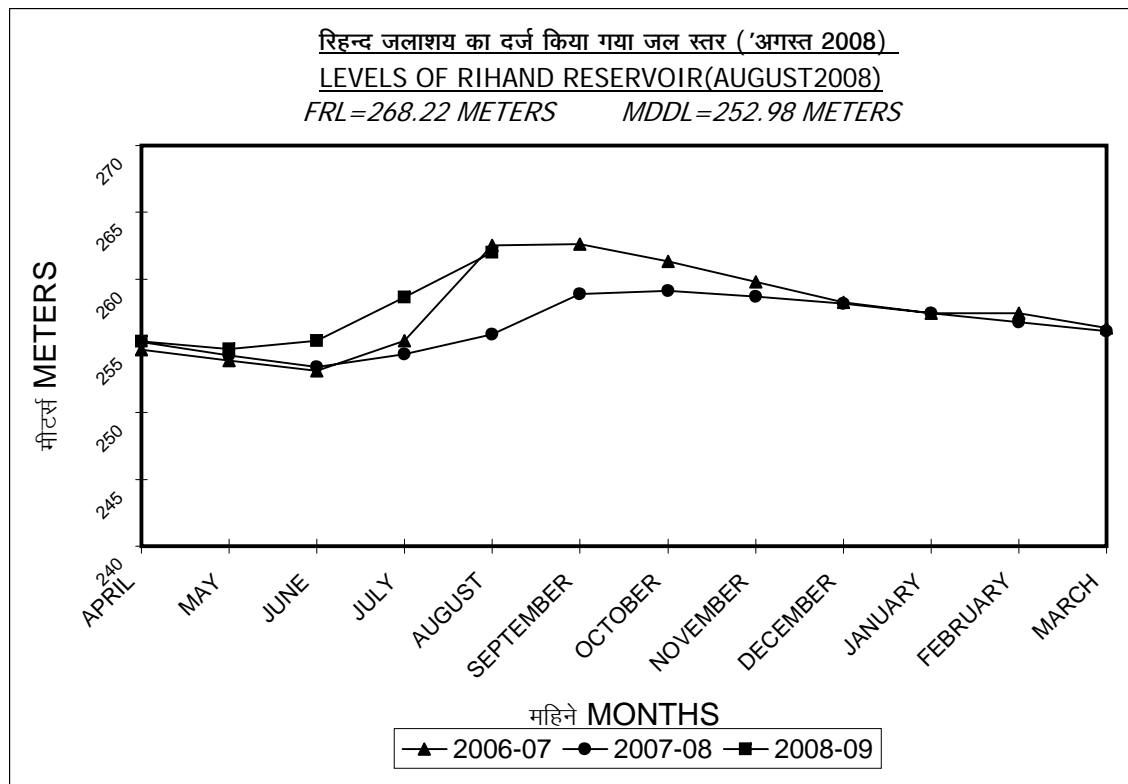


**RIHAND
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

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		258.90	262.62
OCTOBER		259.11	261.34
NOVEMBER		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		18.70	100.23
OCTOBER		56.00	99.05
NOVEMBER		25.64	91.12
DECEMBER		23.20	70.26
JANUARY		31.36	35.76
FEBRUARY		27.93	17.80
MARCH		23.12	42.79

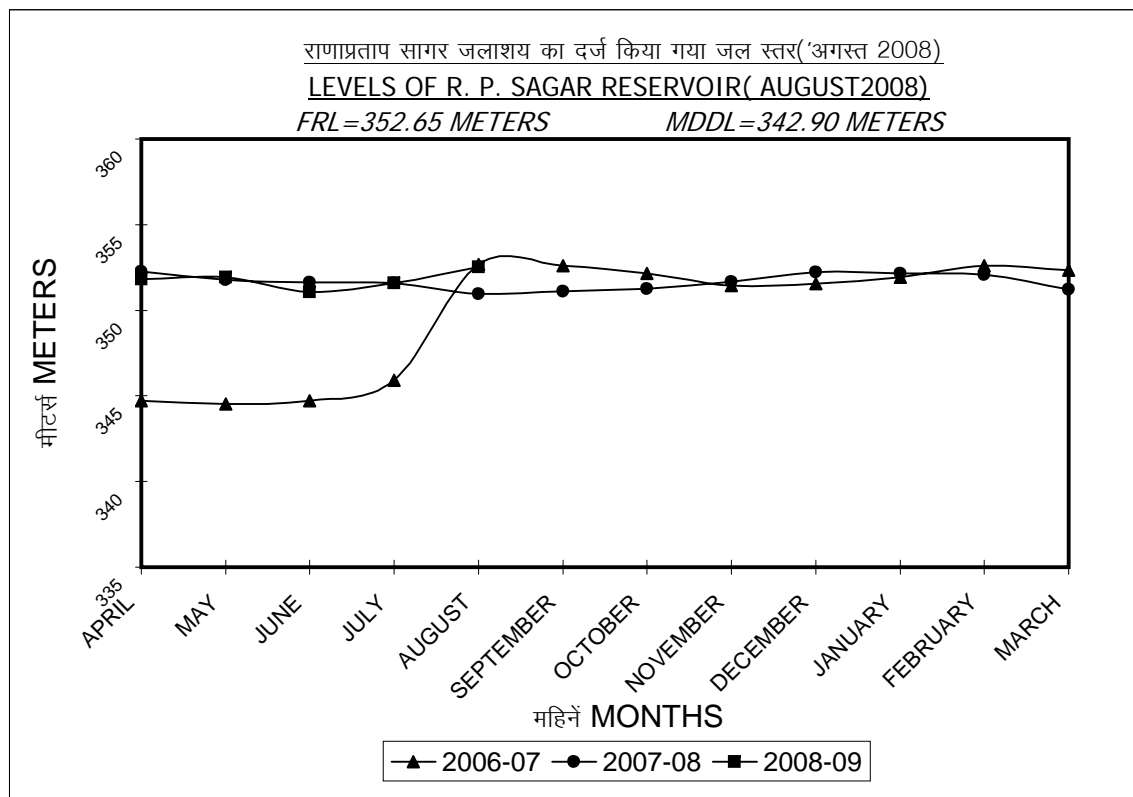


**R.P.SAGAR
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

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		351.10	352.59
OCTOBER		351.24	352.15
NOVEMBER		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		49.24	80.34
OCTOBER		52.42	71.96
NOVEMBER		65.22	74.22
DECEMBER		63.84	74.22
JANUARY		71.66	75.20
FEBRUARY		65.79	50.85
MARCH		59.92	44.07

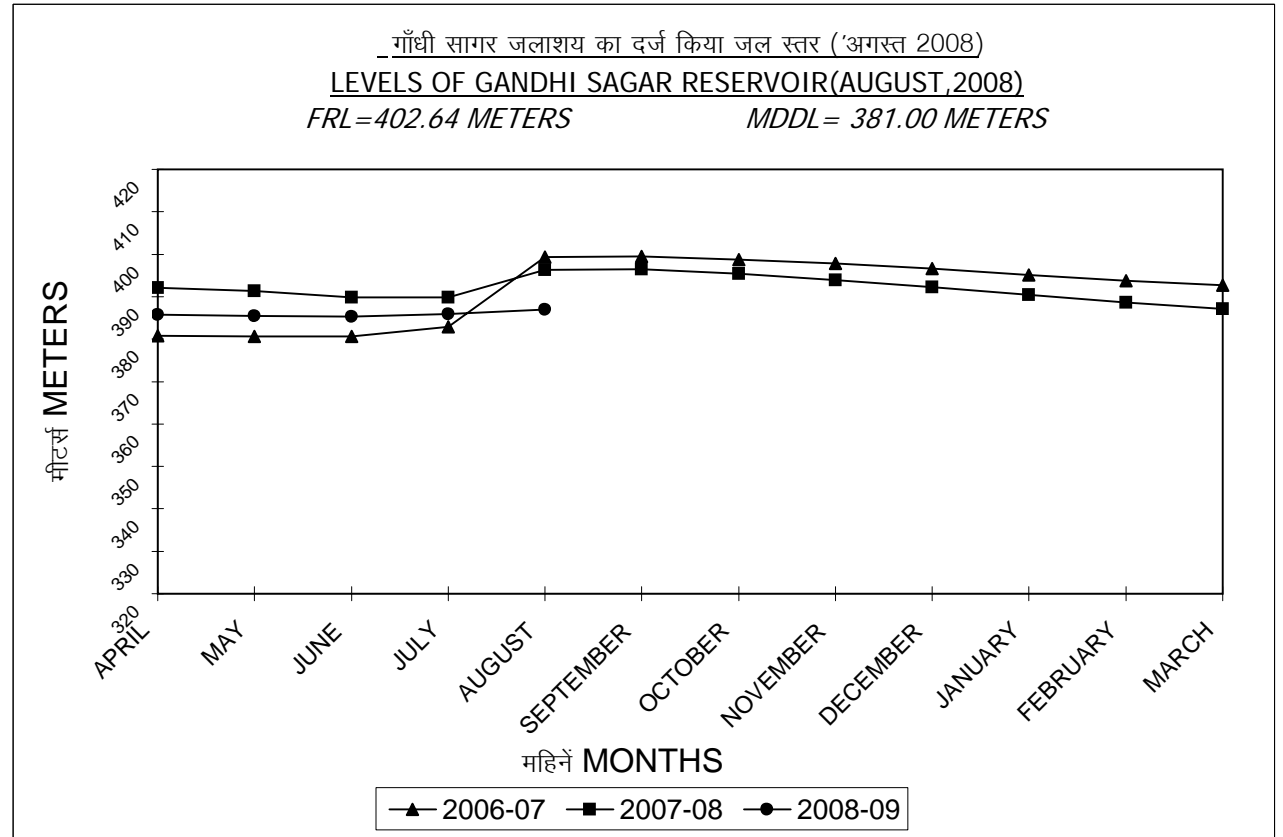


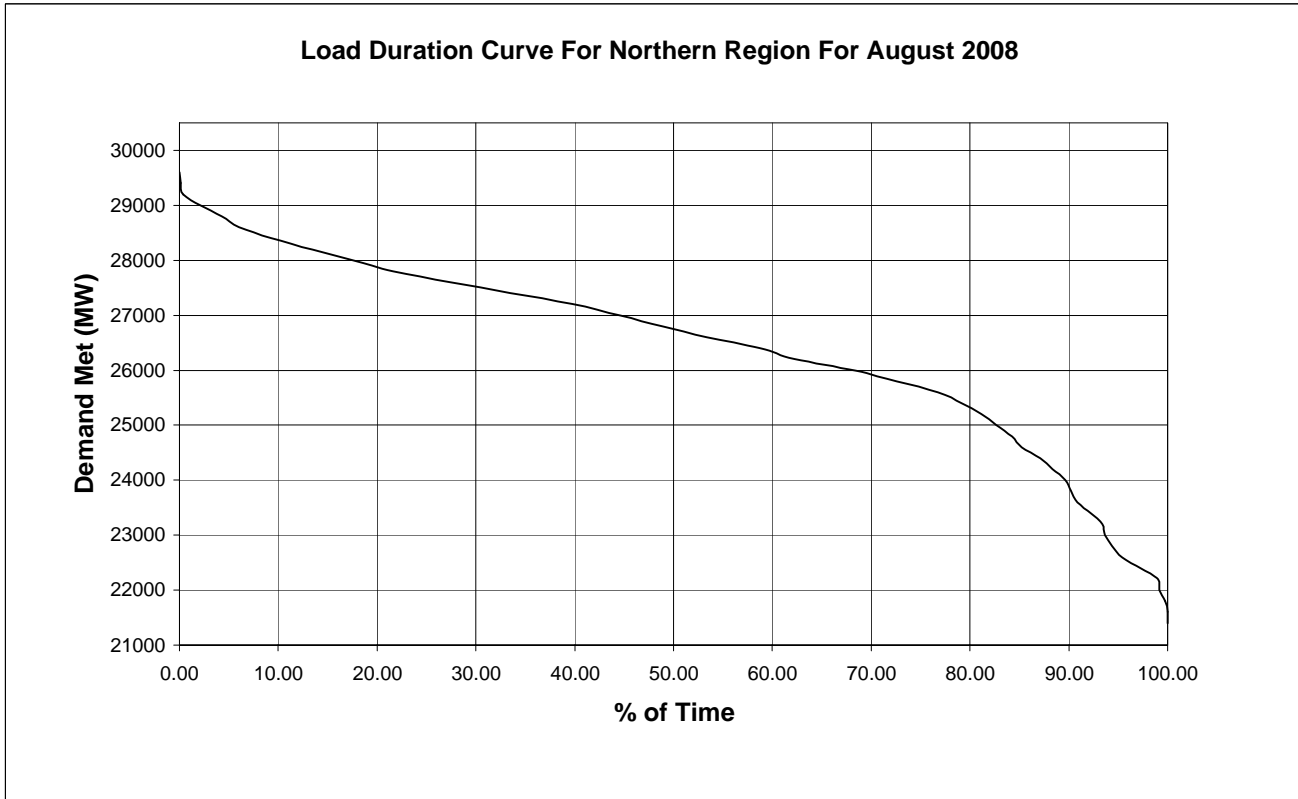
**GANDHI SAGAR
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

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		396.40	399.51
OCTOBER		395.44	398.77
NOVEMBER		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		43.33	55.26
OCTOBER		53.62	54.74
NOVEMBER		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 August 2008
Average Frequency:49.55Hz

