

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	5
	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 आबंटित 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 आबंटन 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

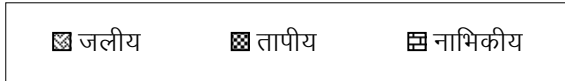
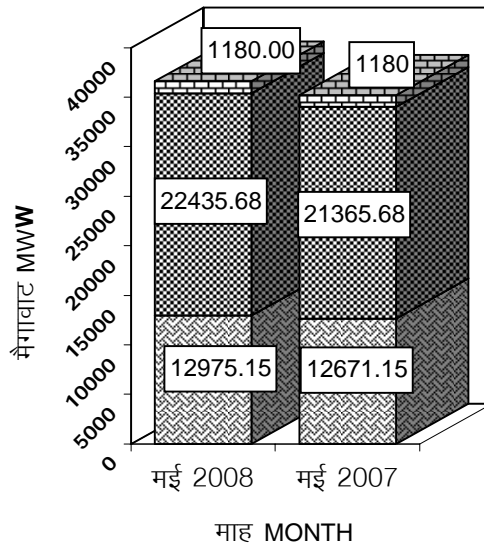
प्रदर्श
EXHIBITS

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

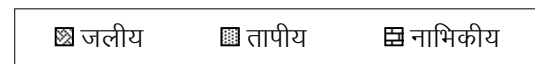
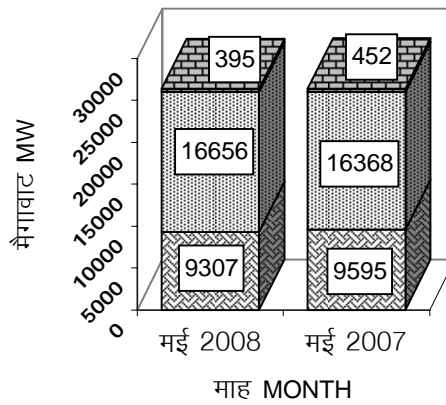
उत्तर क्षेत्रीय विद्युत प्रणाली के मुख्य लक्षण
SALIENT FEATURES OF NORTHERN REGIONAL POWER GRID

क्र.सं. SI.No.	लक्षण	मई 2008 May-08	मई,2007 May-07	परिवर्तन CHANGE	FEATURES
1	संस्थापित क्षमता (मैगावाट)	38017.70	36437.01	1580.69	Installed Capacity (MW)
2	माँग (मैगावाट)	31438	30194	1244.00	Requirement (MW)
3	उपलब्धता (मैगावाट)	27264	25465	1799.00	Availability(MW)
4	कमी (मैगावाट)	4174	4729	-555.00	Shortage(MW)
5	कमी (प्रतिशत में)	13.28	15.66	-2.39	% Shortage
6	माँग (मि.यू / दिन)	592.01	588.69	3.32	Requirement (MU/day)
7	उपलब्धता (मि.यू / दिन)	535.36	555.22	-19.86	Availability (MU/day)
8	कमी (मि.यू / दिन)	56.65	33.47	23.18	Shortage(MU)
9	कमी (प्रतिशत में)	9.57	5.69	3.88	% Shortage
10	उत्पादन (मि.यू / दिन)				Generation (MU/day)
	जलीय	166.86	176.61	-9.75	Hydro
	तापीय	344.82	349.15	-4.33	Coal
	गैस	55.63	55.25	0.38	Gas
	नाभिकीय	8.69	8.87	-0.18	Nuclear
	कुल (मि.यू / दिन)	587.37	593.65	-6.28	Total (MU/day)
	शुद्ध निर्यात (मि.यू/दिन)	641.98	9.55	632.43	Net Export
	शुद्ध आयात (मि.यू/दिन)	918.96	24.30	894.66	Net Import
	शुद्ध निर्यात / आयात(मि.यू/दिन)	276.98	14.75	262.23	Net Exp. (-) / Net Imp. (+) (MU/day)
11	उत्पादन (उच्चतम माँग दिन में)				Generation(on peak day at Peak Hr)
	जलीय	9307	9595	-288.00	Hydro
	तापीय	14405	14211	194.00	Coal
	गैस	2251	2157	94.00	Gas
	नाभिकीय	395	452	-57.00	Nuclear
	कुल(मैगावाट)	26532	26416	116.00	Total (MW)
	अंतर क्षेत्रीय संचरण (उच्चतम माँग)				Inter-regional transfer (At Peak Hr.)
	निर्यात (मैगावाट)	467	0	467	Export
	आयात (मैगावाट)	1199	1088	111	Import
	शुद्ध निर्यात/आयात(अ/अ)(मैगावाट)	732	1088	-356	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	466.25	474.19	-7.94	Bhakra
ii	पोंग	391.34	406.53	-15.19	Pong
III	रिहन्द	254.75	254.29	0.46	Rihand
iv	राणाप्रताप सागर	351.93	351.79	0.14	Rana Pratap Sagar
v	गोंधी सागर	385.43	391.38	-5.95	Gandhi Sagar

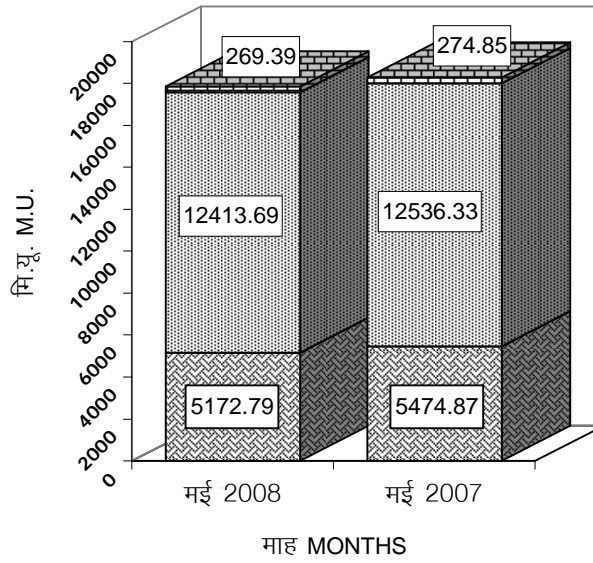
उत्तरी पॉवर ग्रिड की संस्थापित क्षमता
INSTALLED CAPACITY OF NORTHERN POWER GRID



उच्चतम उपलब्धता पर उत्पादन
GENERATION AT PEAK AVAILABILITY



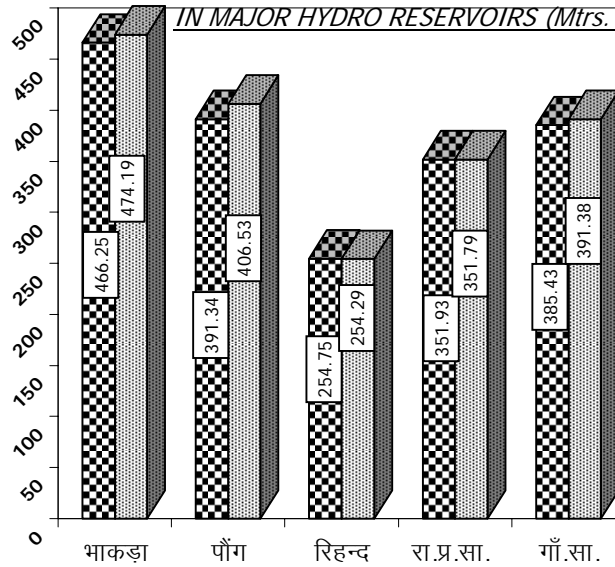
कुल उत्पादित विद्युत
GROSS ENERGY GENERATION



■ 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.)**



■ मई 2008 ■ मई 2007

POWER SUPPLY POSITION FOR THE MONTH OF MAY, 2008

माह मई, 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	4.35	4.35	0.00	0.00
दिल्ली	65.24	65.47	0.23	0.35
हरियाणा	66.03	71.30	5.27	7.39
हिमाचल प्रदेश	17.35	16.68	-0.67	-4.02
जम्मू व कश्मीर	22.85	30.46	7.61	24.98
पंजाब	96.86	103.40	6.54	6.32
राजस्थान	91.29	92.26	0.97	1.05
उत्तर प्रदेश	148.09	184.79	36.70	19.86
उत्तराखण्ड	21.42	21.42	0.00	0.00
रेल	1.88	1.88	0.00	0.00
क्षेत्रीय	535.36	592.01	56.65	9.57

Peak MW

राज्य/केन्द्र शासित	उपलब्धता (मैगावाट) Availability (MW)	माँग (मैगावाट) Requirement (MW)	कमी Shortage	कमी(प्रतिशत) Shortage %
चण्डीगढ़	243	243	0	0.00
दिल्ली	3584	3592	8	0.22
हरियाणा	4088	4530	442	9.76
हिमाचल प्रदेश	637	837	200	23.89
जम्मू व कश्मीर	1240	1900	660	34.74
पंजाब	5476	6055	579	9.56
राजस्थान	4613	4613	0	0.00
उत्तर प्रदेश	8115	9917	1802	18.17
उत्तराखण्ड	1251	1251	0	0.00
रेल	88	88	0	0.00
क्षेत्रीय	27264	31438	4174	13.28

उच्चतम उपलब्धता का दिन

PEAK AVAILABILITY ON 24.05.08
 AT 2100 HOURS
 AT 49.73 Hz
 DIVERSITY FACTOR 1.15

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						644.58	601.83	49.66	JUNE
जुलाई						655.21	611.82	49.69	JULY
अगस्त						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						33077	29297	49.66	JUNE
जुलाई						33412	29957	49.69	JULY
अगस्त						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

मई 2008 माह में उत्पादन का वितरण /विनिमय
ENTITLEMENTS /SCHEDULE/DRAWAL FOR THE MONTH OFMAY 2008
(All Figs. In M.Us.)

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/के.शा.प्र./ प्रणाली	'शङ्कल Schedule	निकासी Drawal	OD/UD +/-	State /UT/ System
1	चण्डीगढ़	130.25	134.43	4.18	CHANDIGARH
2	दिल्ली	1345.76	1200.18	-145.58	DELHI
3	हि.प्र.	137.67	112.77	-24.90	H.P
4	हरियाणा	828.64	997.17	168.53	HARYANA
5	ज. व क.	662.50	605.64	-56.86	J&K
6	पंजाब	1347.63	1520.60	172.97	PUNJAB
7	रेल	57.62	58.38	0.76	RAILWAYS
8	राजस्थान	1142.05	1066.07	-75.98	RAJASTHAN
9	उत्तर प्रदेश	2490.89	2524.97	34.08	UP
10	उत्तराखण्ड	213.31	164.77	-48.54	UTTARAKHAND

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

अन्तरअक्षेत्रीय विनिमय
INTERREGIONAL EXCHANGES

आयात

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

कुल शुद्ध आयात

निर्यात

- 1) पश्चिमी ग्रिड को एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द
- 2) 220 की.वो. से म.प्र. को
- 3) 220 की.वो.कोटाउज्जैन से म.प्र. को
- 4) बिहार को 220/132 की.वो से
- 5) एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द निर्यात
- 6) पूर्वी ग्रिड को 400 के.वी. गोरखपुर - मुज़फरपुर व
- 7) टनकपुर से नैपाल
- 8) 400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर
- 9) 400 के.वी. पटना-बलीया पर
- 10) 400 के वी बिहार शरीफ बलिया पर

कुल शुद्ध निर्यात

Import

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

918.96 Total Import

Export

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

641.98 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 31-05-08, as per CEA)

State	Ownership Sector	Modewise breakup				TotalThermal	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 & Kashmir जम्मू व कश्मीर	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	2380.00	0.00	0.00	2380.00	0.00	2319.82	123.90	4823.72	
	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	2926.21	259.72	0.00	3185.93	151.04	3031.57	161.47	6530.01	
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	4380.00	0.00	0.00	4380.00	0.00	527.40	25.10	4932.50	
	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	6753.31	541.16	0.00	7294.47	203.72	1605.49	230.98	9334.66	
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	2.00	2.00	0.00	0.00	0.00	2.00	
	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	2.00	43.58	4.84	47.04	0.00	95.46	
	Central - UA	713.61	285.73	0.00	999.34	129.80	401.70	0.00	1530.84	
Total कुल	State	11827.50	1231.20	14.99	13073.69	0.00	6691.15	621.52	20386.36	
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	18877.50	3543.19	14.99	22435.68	1180.00	12975.15	1426.87	38017.70	

उत्तरी क्षेत्र में मई, 2008 माह के दौरान उत्पादन केन्द्रों का कार्य निष्पादन
PERFORMANCE OF GENERATING STATIONS IN THE NORTHERN REGION DURING THE MONTH OF MAY 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 सेक्टर								
1.CENTRAL SECTOR								
रा.ता.वि.नि.								
NTPC								
बदरपुर ता. वि.के.	3x100 + 2x210	720.00	705.00	469.11	422.20	936.19	842.57	Badarpur TPS
सिंगरौली ता.वि.के.	5x200 + 2x500	2000.00	2000.00	1300.20	1170.18	2449.48	2204.53	Singrauli STPS
रिहन्द ता.वि.के.	2x500+2x500	2000.00	2000.00	1392.34	1253.11	2863.68	2577.31	Rihand STPS
दादरी ता.वि.के.	4x210	840.00	840.00	617.71	555.94	1128.50	1015.65	Dadri NCTPS
ऊँचाहार ता.वि.के-1	2x210	420.00	420.00	308.27	277.44	597.12	537.41	Unchahar TPS Stage-I
ऊँचाहार ता.वि.के-2	2x210	420.00	420.00	298.28	268.45	486.09	437.48	Unchahar TPS Stage-2
ऊँचाहार ता.वि.के-3	1x210	210.00	210.00	145.63	131.07	290.10	261.09	Unchahar TPS Stage-3
टांडा ता.वि.के.	4x110	440.00	440.00	238.00	214.20	476.64	428.98	Tanda TPS
कुल 'कोयला		7050.00	7035.00	4769.54	4292.59	9227.80	8305.02	Total Coal
अन्टा गै.वि.के.	3x88 + 1x149	413.00	413.00	204.60	202.55	435.35	431.00	Anta GPS
औरैया गै.वि.के.	4x112 + 2x102	652.00	652.00	250.75	248.24	542.47	537.05	Auraiya GPS
दादरी गै.वि.के.	4x131 +2x146.5	817.00	817.00	459.57	454.97	939.75	930.35	Dadri GPS
फरीदाबाद गै.वि.के.	2x143+1x144	430.00	430.00	250.68	248.17	441.40	436.99	Faridabad GPS
कुल गैस		2312.00	2312.00	1165.60	1153.94	2358.97	2335.38	Total Gas
कुल रा.ता.वि.नि.		9362.00	9347.00	5935.14	5446.53	11586.77	10640.40	Total NTPC
रा.ज.वि.नि.								
NHPC								
बैरासूल ज.वि.के.	3 x 66	198.00	180.00	95.71	94.75	179.96	177.76	Baira Siul HPS
सलाल ज.वि.के.	3 x 115 + 3x115	690.00	690.00	427.67	423.39	659.91	655.30	Salal HPS
टनकपुर ज.वि.के.	3 x 40	120.00	94.20	31.69	31.37	51.25	50.70	Tanakpur HPS
चमेरा ज.वि.के.अ1	3 x 180	540.00	540.00	268.56	265.87	443.93	441.18	Chamera HPS-Stg I
चमेरा ज.वि.के.अ2	3x100	300.00	300.00	190.70	188.79	282.61	280.41	Chamera HPS-Stg II
उरी ज.वि.के.	4 x 120	480.00	480.00	357.85	354.27	693.90	687.39	Uri HPS
धौली गंगा, ज.वि.के.	4x70	280.00	280.00	97.33	96.36	146.16	145.11	Dhauliganga HPS
दुलहस्ती ज.वि.के.	3x130	390.00	390.00	253.50	250.97	399.41	395.42	Dulhasti HPS
कुल रा.ज.वि.नि.		2998.00	2954.20	1723.01	1705.77	2857.13	2833.27	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	186.40	157.61	395.25	337.22	RAPS-B (# 3&4)
नरौरा आ.ऊ.के.	2x220	440.00	440.00	83.00	65.89	153.65	121.19	NAPS (#1 & 2)
कुल ना.वि.नि.		1180.00	1180.00	269.39	223.50	548.90	458.40	Total NPC
2. संयुक्त सेक्टर								
2.JOINT SECTOR								
भा.ब्या.प्र.बो.								
BBMB								
भाखड़ा (बाया)	5x108	540.00	540.00	153.49				Bhakra (Left)
भाखड़ा (दाया)	5x157	785.00	785.00	146.09				Bhakra (Right)
गंगुवाल	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	33.259				Ganguwal
कोटला	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	42.98				Kotla
कु ल भाखड़ा परिसर		1480.30	1480.30	375.81	370.76	634.58	626.50	Total Bhakra Complex
देहर ज.वि.के.	6 x 165	990.00	990.00	348.16	341.83	551.01	541.69	Dehar HPS
पोंग ज.वि.के.	6x66	396.00	396.00	53.92	53.02	79.31	78.19	Pong HPS
कु ल भा.ब्या.प्र.बो.		4346.60	4346.60	777.89	765.60	1264.90	1246.37	Total BBMB
सतलुज जल विद्युत निगम,								
SJVNL								
नापथा झाकड़ी ज.वि.के.	6x250	1500.00	1500.00	900.89	891.88	1234.06	1221.90	Nathpa Jhakri HPS
टि.ज.वि.नि.								
THDC Ltd.								
टेहरी ज.वि.के.	4x250	1000.00	1000.00	139.18	137.51	281.76	278.37	Tehri HPP
3. राज्य सेक्टर								
3.STATE SECTOR								
1. दिल्ली								
1 DELHI								
कोयला								
Coal								
इन्द्रप्रस्थ ता.वि.के.	3x62.5+1x60	247.50	247.50	101.43	89.71	190.18	168.17	Indraprastha TPS
राजघाट ता.वि.के.	2 x 67.5	135.00	135.00	56.85	47.99	128.81	109.95	Rajghat TPS
कुल 'कोयला		382.50	382.50	158.28	137.69	318.98	278.11	TOTAL COAL
गैस टरबाईन	6x30 + 3x34	282.00	282.00	105.58	103.12	241.64	236.57	Gas Turbines
प्रगति गैस टरबाईन	2x104.6+1x121.2	330.40	330.40	224.29	218.14	353.24	342.39	Pragati Gas Turbine
कुल गैस		612.40	612.40	329.87	321.26	594.88	578.96	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	488.15	458.95	913.86	857.07	Total DELHI

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
2. हरियाणा								2 HARYANA
कोयला								COAL
फरीदाबाद ता.वि.के.	3x60	180.00	165.00	29.68	26.71	83.83	72.20	Faridabad TPS
पानीपत ता.वि.के.	4x110 + 2x210+2x250	1360.00	1360.00	805.63	725.07	1592.45	1386.26	TDLTPS (Panipat)
यमुनानगर ता.वि.के.	2x300	600.00	600.00	89.07	80.16	282.87	254.58	DCRTPP(Yamunanagar)
कुल तापीय		2140.00	2125.00	924.38	831.94	2726.98	2391.39	TOTAL THERMAL
डीज़ल		3.92	3.92					Diesel
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S
पश्चिमी यमुना केनाल	6x8+2x7.2	62.40	62.40	21.33	21.12	38.95	38.56	WYC Y/Nagar (SHP)
आई पी पी		6.30	6.30					IPP
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		68.70	68.70	21.33	21.12	38.95	38.56	Total RES
कुल हरियाणा		2212.62	2197.62	945.71	853.06	2765.93	2429.95	Total HARYANA
3. हिमाचल प्रदेश								3 HIMACHAL PRADESH
जलीय								HYDRO
लार्जी	3X42	126.00	126.00	72.42				Larji
गिरि	2X30	60.00	60.00	5.91				Giri
बरसी	4x15	60.00	60.00	30.03				Bassi
भाभा	3x40	120.00	120.00	79.87				Bhabha
पातीकारी		16.00	16.00	2.40				Patikari
आन्ध्रा	3x5.65	16.95	16.95	7.03				Andhra
बनेर	3x4	12.00	12.00	3.21				Baner
बिनवा	2x3	6.00	6.00	2.70				Binwa
गाज	3x3.5	10.50	10.50	3.84				Gaj
थिरोट	3x1.5	4.50	4.50	0.43				Thirot
घानवी	2x11.25	22.50	22.50	7.87				Ghanvi
खौली	12.00	12.00	12.00	4.83				Khauli
लघु जलीय								Micros
कुल		466.45	466.45	229.82	227.52	363.35	359.71	Total
मलाना(आई.पी. पी.)	2x43	86.00	86.00	28.69	28.40	44.29	43.84	MALANA HEP (IPP)
बासपा(आई.पी. पी.)	3x100	300.00	300.00	141.14	139.72	183.02	181.18	BASPA HEP(IPP)
कुल जलीय		852.45	852.45	399.65	395.64	590.66	584.73	Total Hydro
डीज़ल 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	399.65	395.64	590.66	395.64	TOTAL HP
4 जम्मू व कश्मीर								4 JAMMU & KASHMIR
जलीय								HYDRO
निचली झेलम	3x35	105.00	105.00	49.50	49.48			Lower Jhelum
ऊपरी सिन्ध-1	2x11.3	22.60	22.60	10.13	10.12			Upper Sindh-I
ऊपरी सिन्ध-2	3x35	105.00	105.00	32.62	32.53			Upper Sindh-II
गन्दरवल	2x3+2x4.5	15.00	15.00	1.64	1.63			Ganderbal
चिनाली-1:2	5x4.66	23.30	23.30	3.46	3.46			Chenani - I&II
चिनाली-3	3x2.5	7.50	7.50	1.35	1.33			Chenani - III
सेवा	3x3	9.00	9.00	1.08	1.08			Sewa
भादरवाह				0.00	0			Badarwah
कुल जलीय		287.40	287.40	99.78	99.63	191.41	191.15	Total Hydro
डीज़ल सैट		8.94	7.18	0.00	0.00			Diesel Gen. Sets
पम्पोर जी.टी.	7x25	175.00	175.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Pampoer GT
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		111.83	111.83	0.00	0.00			R.E.S
कुल जम्मू व कश्मीर		583.17	581.41	99.78	99.63	191.41	191.15	Total J&K

5 पंजाब								5 PUNJAB	
जलीय								HYDRO	
शानन	4x15 + 1x50	110.00	110.00	68.76	67.91	116.58	114.72	Jogindernagar / Shanan	
यू.बी.डी.सी.	6x15	90.00	90.00	35.20	34.99	41.26	40.73	UBDC	
मुकेरियन	6x15 + 6x19.5	207.00	207.00	62.13	60.09	87.24	84.17	Mukerian HP	
आनंदपुर सहिब	4x33.5	134.00	134.00	44.03	43.54	49.48	48.84	Anandpur SahibHP	
रणजीत सागर	4x150	600.00	600.00	114.82	114.41	132.02	131.55	Ranjit Sagar HPS	
कुल जलीय		1141.00	1141.00	324.94	320.94	426.57	420.00	Total Hydro	
कोयला								COAL	
भटिन्डा ता.वि.के.	4x110	440.00	400.00	217.51	192.63	414.16	366.24	GNDTPS (Bhatinda)	
रोपड़ वि.के.	6x210	1260.00	1260.00	707.89	647.64	1523.86	1395.38	GGSTPS (Ropar)	
लेहरा मोहब्बत ता.वि.के.	2x210+1x250	670.00	670.00	344.35	311.16	660.57	597.73	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		2380.00	2340.00	1269.75	1151.43	2598.59	2359.35	Total Thermal	
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		161.47	153.23	15.27	15.27	35.27	35.27	R.E.S	
कुल पंजाब		3682.47	3634.23	1609.96	1487.64	3060.43	2814.61	Total PUNJAB	
6 राजस्थान								6 RAJASTHAN	
जलीय								HYDRO	
माही जलीय -1	2x25	50.00	50.00	7.93	7.89	20.08	19.98	Mahi Hydel Power Stn.-1	
माही जलीय -2	2x45	90.00	90.00	6.62	6.60	12.75	12.72	Mahi Hydel Power Stn.-II	
चम्बल ज.वि.के.									
राणा प्रतार सागर	4x43	172.00	172.00	0.37	0.32	14.18	14.08	Rana Partap Sagar	
गंधी सागर	5x23	115.00	115.00	3.59	3.56	27.38	27.29	Gandhi Sagar	
जवाहर सागर	3x33	99.00	99.00	0.72	0.69	9.61	9.55	Jawahar Sagar	
लघु जलीय परियोजना				0.12	0.11	0.79	0.78	MMH	
कुल जलीय		526.00	526.00	19.34	19.17	84.78	84.40	Total Hydro	
कोयला								COAL	
कोटा ता.वि.के.	2x110 + 3x210+1x195	1045.00	1045.00	708.68	640.72	1374.55	1244.97	Kota TPS	
सूरतगढ़ ता.वि.के.	2x250+2x250+1x250	1250.00	1250.00	817.49	735.35	1679.79	1517.62	Suratgarh TPS	
घिराल ता.वि.के.	1x125	125.00	125.00	34.38	28.36	49.90	41.28	Giral LTPS	
सतपुरा ता.वि.के.	5x62.5	312.50	312.50	156.44	143.90	335.81	306.08	Satpura TPS	
कुल कोयला		2732.50	2732.50	1716.99	1548.33	3440.05	3109.94	Total Coal	
रामगढ़ जी.टी.	1x37.5+1x35.5+1x37.8+1x3	113.80	110.50	28.48	27.08	51.35	48.64	Ramgarh Gas	
धौलपुर जी.टी.	3X110	330.00	330.00	200.47	195.34	383.36	375.38	Dholpur CCGT	
कुल गैस		443.80	440.50	228.95	222.42	434.71	424.01	Total Gas	
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S	
पवन ऊर्जा				147.92	147.92	192.05	192.05	Wind	
बाँयो मास ऊर्जा				12.97	12.97	25.86	25.86	BP	
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		555.85	555.85	160.89	160.89	217.91	217.91	Total RES	
कुल राजस्थान		4258.15	4254.85	2126.16	1950.80	4177.44	3836.26	Total RAJASTHAN	
7. उत्तराखण्ड								7 UTTARAKHAND	
जलीय								HYDRO	
छिबरो	4x60	240.00	240.00	69.33	69.23			Chibro	
खोदरी	4x30	120.00	120.00	32.12	32.05			Khodri	
धकरानी	3x11.25	33.75	33.75	12.58	12.53			Dhokrani	
धालीपुर	3x17	51.00	51.00	19.30	19.27			Dhalipur	
कुहाल	3x10	30.00	30.00	12.62	12.58			Kulhal	
मनेरी भाली-1	3x30	90.00	90.00	59.78	59.70			Maneri Bhalli Stg.-1	
मनेरी भाली-2	4x76	304.00	304.00	144.22	143.89			Maneri Bhalli Stg.-2	
चिला	4x36	144.00	144.00	65.92	65.82			Chilla	
पाथरी	3x6.8	20.40	20.40	9.01	8.99			Pathri	
मोहम्मदपुर	3x3.1	9.30	9.30	3.80	3.78			Mohamadpur	
रामगंगा	3x66	198.00	198.00	44.94	44.80			Ramganga	
खटीमा	3x13.8	41.40	41.40	13.99	13.96			Khatima	
गलोगी	2x1+2x0.5	3.00	3.00	0.26	0.25			Galogi	
कुल योग		1284.85	1284.85	487.87	486.85	847.89	846.06	Total	
विष्णु प्रयाग ज.वि.के.	4x100	400.00	400.00	247.33	244.86	331.31	328.00	Vishnu Prayag HEP(IPP)	
कुल जलीय		1684.85	1344.25	735.20	731.71	1179.20	1174.06	Total Hydro	
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		105.17	105.17					R.E.S	
कुल उत्तराखण्ड		1790.02	1449.42	735.20	731.71	1179.20	1174.06	Total UTTARAKHAND	

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
8 उत्तर प्रदेश								8 UTTAR PRADESH
जलीय								HYDRO
रिहन्द	6x50	300.00	300.00	13.12		39.51		Rihand
ओबरा	3x33	99.00	99.00	5.07		15.38		Obra
माताटीला	3x10.2	30.60	30.60	5.28		6.06		Matatila
खारा	3x24	72.00	72.00	29.45		50.60		Khara
कुल जलीय		501.60	501.60	52.91	52.38	111.55	110.43	Total Hydro
कोयला								COAL
ओबरा	5x50	250.00	160.00	521.37		1017.83		Obra
ओबरा विस्तारअ।	3x100	300.00	282.00					Obra Extn. - I
ओबरा विस्तारअ।।	5x200	1000.00	1000.00	130.67		259.34		Obra Extn. - II
पनकी विस्तार	2x110	220.00	210.00					Panki Extn.
हरदुआगंजअए	1x50	50.00	0.00	71.04		135.80		Harduaganj- A
हरदुआगंजअबी	3x60	180.00	168.00					Harduaganj - B
हरदुआगंजअसी	1x110	110.00	105.00					Harduaganj- C
पारीच्छा	2x110+2X210	640.00	640.00	284.90		586.52		Parichha
अनपाराअए	3x210	630.00	630.00					Anpara - A
अनपाराअबी	2x500	1000.00	1000.00	842.36		1578.20		Anpara - B
कुल 'कोयला		4380.00	4195.00					1850.34
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		230.98	230.98	155.00	155.00	369.00	369.00	R.E.S
कुल उत्तरप्रदेश		5112.58	4927.58	2058.25	1835.68	4058.24	3627.80	Total UP
9 चन्दीगढ								9 Chandigarh
डीज़ल सेट	2.00	2.00	1.40	0.00	0.00	0.00	0.00	Diesel Gen. Sets
कुल चन्दीगढ	2.00	2.00	1.40	0.00	0.00	0.00	0.00	Total Chandigarh
कुल क्षेत्रीय जलीय				5172.79	5120.23	8222.02	8144.67	Total Regional Hydro*
कुल क्षेत्रीय 'कोयला				10689.27	9590.27	21890.09	19592.18	Total Regional Coal*
कुल क्षेत्रीय गैस				1724.42	1697.62	3388.56	3338.35	Total Regional Gas*
कुल क्षेत्रीय डीज़ल				0.00	0.00	0.00	0.00	Total Regional Diesel*
कुल क्षेत्रीय तापीय				12413.69	11287.90	25278.65	22930.54	Total Regional Thermal*
कुल क्षेत्रीय नाभिकीय				269.39	223.50	548.90	458.40	Total Regional Nuclear*
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत				352.49	352.28	661.13	660.74	Total Regional R.E.S*
कुल क्षेत्रीय				18208.35	16983.90	34710.69	32194.36	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 मई 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 OFMAY,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	469.11	89.44	936.19	90.71	Badarpur TPS
	सिंगरौली ता.वि.के.	2000.00	1300.20	87.38	2449.48	83.66	Singrauli STPS
	रिहन्द ता.वि.के.	2000.00	1392.34	93.57	2863.68	97.80	Rihand STPS
	दादरी ता.वि.के.	840.00	617.71	98.84	1128.50	91.77	Dadri NCTPS
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ1	420.00	308.27	98.65	597.12	97.11	Unchahar TPS Stg.-I
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ2	420.00	298.28	95.46	486.09	79.05	Unchahar TPS Stg-II
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ3	210.00	145.63	93.21	290.10	94.36	Unchahar TPS Stg-III
	टॉंडा ता.वि.के.	440.00	238.00	72.70	476.64	73.99	Tanda TPS
	कुल तापीय	7035.00	4769.54	91.13	9227.80	89.60	Total Thermal
	अन्टा गै.वि.के.	413.00	204.60	66.59	435.35	72.00	Anta GPS
	औरैया गै.वि.के.	652.00	250.75	51.69	542.47	56.83	Auraiya GPS
	दादरी गै.वि.के.	817.00	459.57	75.61	939.75	78.57	Dadri GPS
	फरीदाबाद गै.वि.के.	430.00	250.68	78.36	441.40	70.12	Faridabad GPS
	कुल गैस	2312.00	1165.60	67.76	2358.97	69.69	Total Gas
	कुल रा.ता.वि.नि.	9347.00	5935.14	85.35	11586.77	84.67	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	186.40	56.94	395.25	61.36	RAPS-B
	नरीरा आ.ऊ.के.	440.00	83.00	25.35	153.65	23.85	NAPS
	कुल ना.वि.नि.	1180.00	269.39	30.69	548.90	31.77	Total NPC
	कुल केन्द्रीय सेक्टर	10527.00	6204.53	79.22	12135.67	78.74	Total Central Sector
ब.	राज्य सेक्टर						STATE SECTOR
1	दिल्ली						DELHI
	इन्द्रप्रस्थ.ता.वि.के.	247.50	101.43	55.08	190.18	52.49	Inder Prastha TPS
	राजघाट ता.वि.के.	135.00	56.85	56.60	128.81	65.17	Rajghat TPS
	कुल तापीय	382.50	158.28	55.62	318.98	56.96	Total Thermal
	गैस टरबाईन	282.00	105.58	50.32	241.64	58.53	Gas Turbine
	प्रगति गैस टरबाईन	330.40	224.29	91.24	353.24	73.03	Pragati Gas Turbine
	कुल गैस	612.40	488.15	107.14	594.88	66.35	Total GAS
	कुल दिल्ली	994.90	646.42	87.33	913.86	62.74	Total Delhi
2	हरियाणा						HARYANA
	फरीदाबाद ता.वि.के.	165.00	29.68	24.18	83.83	34.70	Faridabad TPS
	पानीपत ता.वि.के.	1360.00	805.63	79.62	1592.45	79.98	Panipat TPS
	यमुनानगर	600.00	89.07	19.95	254.58	28.98	DCRTPP(Yamunanagar)
	कुल तापीय	2125.00	924.38	58.47	1930.86	62.07	Total Thermal
	कुल हरियाणा	2125.00	924.38	58.47	1930.86	62.07	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.) Gen.since 01.04.2008(MU)	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 भटीन्डा ता.वि.के. रोपड़ वि.के. लेहरा मोहब्बत ता.वि.के.	400.00 1260.00 670.00	217.51 707.89 344.35	73.09 75.51 69.08	414.16 1523.86 660.57	70.72 82.61 67.34	PUNJAB GNDTPS (Bhatinda) GGSTPS (Ropar) Lehra Mohabat TPS
	कुल पंजाब	2330.00	1269.75	73.25	2598.59	76.18	Total Punjab
5	राजस्थान कोटा ता.वि.के. सुरतगढ़ ता.वि.के. गिराल ता.वि.के.	1045.00 1250.00 125.00 2420.00	708.68 817.49 34.38 1560.55	91.15 87.90 36.97 86.67	1374.55 1679.79 49.90 3104.24	89.85 91.79 27.27 87.62	RAJASTHAN Kota TPS Suratgarh TPS Giral TPS Total Thermal
	रामगढ़ जी.टी. धौलपुर जी.टी. कुल गैस	110.50 330.00 440.50	28.48 200.47 228.95	34.64 81.65 116.29	51.35 383.36 434.71	31.74 79.35 111.09	Ramgarh Gas Turbine Dholpur CCGT Total GAS
	कुल राजस्थान	2860.50	1789.50	84.08	3538.94	84.51	Total Rajasthan
6	उत्तर प्रदेश ओबरा ओबरा विस्तारअ। ओबरा विस्तारअ।। पनकी विस्तार हरदुआगंजअबी हरदुआगंजअसी पारीच्छा अनपाराअए अनपाराअबी	160.00 282.00 1000.00 210.00 168.00 105.00 640.00 630.00 1000.00	521.37 130.67 71.04 284.90 842.36	48.60 83.63 34.98 59.83 69.46	1017.83 259.34 135.80 586.52 1578.20	48.21 84.35 33.98 62.60 66.14	UTTAR PRADESH Obra Obra Extn. - I Obra Extn. - II Panki Extn. Harduaganj - B Harduaganj - C Parichha Anpara - A Anpara - B
	कुल उत्तर प्रदेश	4195.00	1850.34	59.29	3577.69	58.25	Total U.P. (Thermal)
	राज्य सैक्टर गैसीय राज्य सैक्टर तापीय कुल राज्य सैक्टर	897.90 11452.50 12350.40	516.63 5763.29 6279.91	77.33 67.64 68.34	646.23 11530.36 12176.59	49.16 68.77 67.34	State Sector (Gas) State Sector (Thermal) State Sector (Total)
	क्षेत्र (तापीय) क्षेत्र (गैसीय) क्षेत्र (नाभिकीय)	18487.50 3209.90 1180.00	10532.83 1682.23 269.39	76.58 70.44 30.69	20758.16 3005.20 548.90	76.70 63.95 31.77	Region (Thermal) Region (Gas) Region (Nuclear)
	कुल क्षेत्रीय	22877.40	12484.45	73.35	24312.26	72.59	TOTAL REGIONAL

माह 'मई 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 MAY 2008

तारीख DATE 24.05.08
समय TIME 2100 Hrs.
आवृत्ति FREQUENCY 49.73 Hz.

(सभी ऑकड़े मैगावाट 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	
	रा.ता.वि.नि.						
1	बदरपुर ता. वि.के.		395				395
2	सिंगरौली ता.वि.के.		2081				2081
3	रिहन्द ता.वि.के.		2052				2052
4	ऊँचाहार ता.वि.के.		1089				1089
5	दादरी ता.वि.के.		843				843
6	दादरी गै.वि.के.			579			579
7	अन्टा गै.वि.के.			241			241
8	औरैया गै.वि.के.			403			403
9	फरीदाबाद गै.वि.के.			354			354
10	'टांडा ता.वि.के. ना.वि.नि.		297				297
11	रा.आ.ऊ.के.				284		284
12	नरौरा आ.ऊ.के. भा.ब्या.प्र.बो.				111		111
13	भाखरा परिसर	907					907
14	देहर ज.वि.के.	495					495
15	पोंग ज.वि.के. रा.ज.वि.नि.	196					196
16	सलाल ज.वि.के.	648					648
17	टनकपुर ज.वि.के.	56					56
18	चमेरा ज.वि.के.1,2	841					841
19	बैरास्यूल ज.वि.के.	179					179
20	उरी ज.वि.के.	480					480
21	धौलीगंगा ज.वि.के.	292					292
22	दुलहरस्ती ज.वि.के.	406					406
23	नापथा झाकड़ी	1500					1500
24	टि.ज.वि.नि. राज्य	377					377
25	हरयाणा	33	1229	0			1262
26	हि.प्रदेश	458					458
27	ज व क	125		0			125
28	पंजाब	637	1769				2406
29	राजस्थान	59	1831	335		174	2399
30	उ.प्रदेश	505	2590				3095
31	उत्तराखण्ड	863					863
32	दिल्ली		229	339			568
33	बासपा	250					250
	क्षेत्र	9307	14405	2251	395	174	26532
	अन्य क्षेत्रों से आयात						1199
	अन्य क्षेत्रों को निर्यात						467
	वास्तविक आयात						732
	कुल उपलब्धता						27264

उच्चतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन

**HOURLY LOAD- GENERATION DATA OF THE REGION FOR PEAK DAY
24.05.08**

घण्टे 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	7541	398	1475	13239	22653	1099	21554	21383	1062	22445	22616
02	7299	400	1499	12628	21826	1816	20010	19572	304	19876	20314
03	7176	402	1428	12335	21341	1642	19699	19320	326	19646	20025
04	7219	400	1414	12179	21212	1811	19401	18954	333	19287	19734
05	7393	398	1435	12366	21592	2102	19490	19213	238	19451	19728
06	7338	401	1527	12812	22078	1497	20581	20075	331	20406	20912
07	7177	404	1214	12882	21677	1095	20582	20282	382	20664	20964
08	7325	402	1566	12937	22230	1649	20581	20209	444	20653	21025
09	7590	402	1669	13234	22895	1419	21476	21171	420	21591	21896
10	7822	402	1663	13741	23628	1585	22043	21825	398	22223	22441
11	8025	402	1726	14332	24485	1612	22873	22629	398	23027	23271
12	7444	398	1702	14224	23768	1154	22614	22506	395	22901	23009
13	7652	397	1763	14316	24128	1116	23012	22820	471	23291	23483
14	7603	391	1784	14090	23868	609	23259	23371	572	23943	23831
15	7973	397	1768	14436	24574	435	24139	24129	514	24643	24653
16	7970	398	1750	14150	24268	895	23373	23096	471	23567	23844
17	7427	393	1766	13954	23540	545	22995	22867	337	23204	23332
18	7050	394	1775	13933	23152	325	22827	22673	1058	23731	23885
19	7356	394	1775	14347	23872	640	23232	23130	1025	24155	24257
20	9307	391	1916	14865	26479	-111	26590	27022	1552	28574	28142
21	9307	395	1948	14882	26532	-732	27264	27562	2177	29739	29441
22	9124	389	1807	15000	26320	-482	26802	26845	3377	30222	30179
23	8489	395	1813	15083	25780	-370	26150	26192	3016	29208	29166
24	8466	395	1834	15034	25729	-242	25971	26044	1257	27301	27228

न्यूनतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन

**HOURLY LOAD - GENERATION DATA OF THE REGION FOR OFF PEAK DAY
21.05.08**

घण्टे 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	7771	396	1848	13722	23737	1509	22228	22095	262	22357	22490
02	7151	399	1697	13350	22597	2019	20578	20455	304	20759	20882
03	6956	402	1626	12536	21520	1625	19895	19667	326	19993	20221
04	6784	399	1517	12373	21073	2180	18893	18457	333	18790	19226
05	6983	399	1590	12365	21337	2234	19103	18382	238	18620	19341
06	6719	398	1543	12595	21255	911	20344	20103	331	20434	20675
07	6817	397	1578	12897	21689	558	21131	20922	382	21304	21513
08	6544	399	1591	12835	21369	734	20635	20431	444	20875	21079
09	7030	396	1523	13075	22024	1274	20750	20343	420	20763	21170
10	7753	396	1552	12527	22228	1026	21202	21084	398	21482	21600
11	7951	395	1602	12590	22538	1188	21350	21644	398	22042	21748
12	8025	395	1542	13015	22977	1122	21855	21690	395	22085	22250
13	7948	386	1572	12919	22825	1186	21639	21357	471	21828	22110
14	7845	387	1625	12873	22730	1238	21492	21815	572	22387	22064
15	8128	389	1824	13744	24085	1285	22800	22984	514	23498	23314
16	7823	387	1941	13926	24077	1277	22800	22809	881	23690	23681
17	7231	385	1973	13769	23358	752	22606	22489	1497	23986	24103
18	7036	392	1986	13805	23219	1018	22201	21999	2618	24617	24819
19	7710	389	2041	13791	23931	1076	22855	23058	2555	25613	25410
20	9029	384	2065	13731	25209	-109	25318	25782	2960	28742	28278
21	8842	393	2030	13716	24981	157	24824	25146	3318	28464	28142
22	8309	389	2018	13734	24450	570	23880	23719	3293	27012	27173
23	8203	394	2092	13725	24414	1253	23161	23320	1986	25306	25147
24	8066	392	2038	13704	24200	830	23370	23194	1027	24221	24397

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

**मई 2008 माह के दौरान अधिसूचित विद्युत कटौति और प्रतिबन्ध
NOTIFIED POWER CUTS AND RESTRICTIONS DURING THE MONTH OF MAY 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	0500 to 0700 hrs,1900 to 2200 hrs,	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.
			3.477	204		One weekly off days on arc/induction furnaces & general industry w.e.f 01.05.08 to 31.05.08 (except from 21.05.08 to 29.05.08)
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
			Maximum	Minimum	Average	
Sr.No.	State/UT					
1	चण्डीगढ़ CHANDIGARH		24 hrs			
2	दिल्ली DELHI		24 Hrs			
3	हरियाण HARYANA	Three Phase	10.00	6.00	7.00	
4	हिमाचल प्रदेश HIMACHAL PRADESH		24hrs			
5	पंजाब PUNJAB	Three Phase	12.15	3.06	5.54	
6	राजस्थान RAJASTHAN	Three Phase	11	9	10	
7	. उत्तरांचल UTTARANCHAL	Three Phase	24	24	24	
8	.उत्तर प्रदेश. UTTAR PRADESH		11.21	7.28	8.35	

Curtailement 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 curtailement/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 curtailement/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 (1370 MW \$) excluding RAPP #3&4				
State/UT	0-6 & 23-24 hrs	06-10 hrs	10-18 hrs	18-23 hrs
Chandigarh	5.00	5.00	6.00	7.00
Delhi	0.00	0.00	20.00	22.00
Haryana	17.00	19.00	16.00	16.00
H.P.	0.00	0.00	0.00	0.00
J & K	15.00	12.00	9.00	9.00
Punjab	18.00	19.00	9.00	6.00
Rajasthan	20.00	20.00	16.00	16.00
U.P.	25.00	22.00	21.00	21.00
Uttarakhand	0.00	3.00	3.00	3.00
Total	100.00	100.00	100.00	100.00

U.A.(66 MW)- RAPS:B # 3 & 4				
State/UT	'00-06 & 23-24 hrs	06-10 hrs	10-18 hrs	18-23 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 Four machines of Tehri, HEP has been included in Pooled UA
UA of Kahalgaon stage-II machines will be included from COD of unit

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		06-10		10-18		18-23		Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23				
		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.	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	2.55	12.55	2.85	12.85	2.40	12.40	2.40	12.40	6.50	2.53	9.03	2.84	9.34	2.39	8.89	2.39	8.89	5.70	2.55	8.25	2.85	8.55	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	2.25	2.25	1.80	1.80	1.35	1.35	1.35	1.35	7.00	2.24	9.24	1.79	8.79	1.34	8.34	1.34	8.34	9.40	2.25	11.65	1.80	11.20	1.35	10.75	1.35	10.75			
Punjab	10.00	2.70	12.70	2.85	12.85	1.35	11.35	0.90	10.90	11.00	2.69	13.69	2.83	13.83	1.34	12.34	0.90	11.90	10.20	2.70	12.90	2.85	13.05	1.35	11.55	0.90	11.10			
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	3.75	41.43	3.30	40.98	3.15	40.83	3.15	40.83	32.57	3.73	36.30	3.28	35.85	3.13	35.70	3.13	35.70	29.60	3.75	33.35	3.30	32.90	3.15	32.75	3.15	32.75			
Uttarakhand	4.82	0.00	4.82	0.45	5.27	0.45	5.27	0.45	5.27	3.93	0.00	3.93	0.45	4.38	0.45	4.38	0.45	4.38	3.40	0.00	3.40	0.45	3.85	0.45	3.85	0.45	3.85			
HVDC_Rihand	0	0	0	0	0	0.00	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	0.00	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		06-10		10-18		18-23		Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		00-05 and 23-24		05-23	
		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	Share	Share		
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	0.81	3.43	0.91	3.53	0.76	3.38	0.76	3.38	5.48	2.55	8.03	2.85	8.33	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	0.72	4.05	0.57	3.90	0.43	3.76	0.43	3.76	7.14	2.25	9.39	1.80	8.94	1.35	8.49	1.35	8.49	0	0		
Punjab	8.57	0.86	9.43	0.91	9.48	0.43	9.00	0.29	8.86	14.28	2.70	16.98	2.85	17.13	1.35	15.63	0.90	15.18	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	1.19	60.71	1.05	60.57	1.00	60.52	1.01	60.53	30.69	3.75	34.44	3.30	33.99	3.15	33.84	3.15	33.84	10.00	10.00		
Uttarakhand	8.57	0.00	8.57	0.14	8.71	0.14	8.71	0.14	8.71	3.60	0.00	3.60	0.45	4.05	0.45	4.05	0.45	4.05	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		06-10		10-18		18-23		Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23	
		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	2.56	8.29	2.86	8.59	2.41	8.14	2.41	8.14	5.88	1.77	7.65	1.97	7.85	1.67	7.55	1.66	7.54	4.94	1.19	6.13	1.34	6.28	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	2.25	9.17	1.80	8.72	1.35	8.27	1.35	8.27	6.64	1.56	8.20	1.25	7.89	0.94	7.58	0.94	7.58	6.75	1.06	7.81	0.84	7.59	0.63	7.38	0.63	7.38
Punjab	11.69	2.71	14.40	2.86	14.55	1.35	13.04	0.90	12.59	12.52	1.87	14.39	1.98	14.50	0.94	13.46	0.62	13.14	15.90	1.26	17.16	1.33	17.23	0.63	16.53	0.42	16.32
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	3.76	25.51	3.31	25.06	3.16	24.91	3.16	24.91	32.06	2.60	34.66	2.29	34.35	2.18	34.24	2.19	34.25	29.60	1.75	31.35	1.54	31.14	1.47	31.07	1.48	31.08
Uttarakhand	3.79	0.00	3.79	0.45	4.24	0.45	4.24	0.45	4.24	3.84	0.00	3.84	0.31	4.15	0.31	4.15	0.31	4.15	3.41	0.00	3.41	0.21	3.62	0.21	3.62	0.21	3.62
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	0	0	0	0	0	0
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

मई 2008 माह का आवृत्ति विश्लेषण
FREQUENCY ANALYSIS FOR THE MONTH OF MAY,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	50.08	48.6	49.18	0	10.89	18.19	54.24	12.2	3.17	0	0	0	0
2	49.78	48.73	49.22	0	0.81	12.36	75.61	6.08	0	0	0	0	0
3	50.24	48.82	49.32	0	0	7.14	74.69	15.88	2.08	0.21	0	0	0
4	50.44	48.77	49.46	0	0.14	4.16	55.83	27.67	9.92	2.29	0	0	0
5	50.45	48.85	49.69	0	0	1.11	25.1	41.89	28.99	2.91	0	0	0
6	50.46	48.8	49.63	0	0	1.87	41.47	19.69	26.91	10.06	0	0	0
7	50.02	48.66	49.24	0	1.73	1.73	16.23	66.09	15.4	0.55	0	0	0
8	50.29	48.66	49.27	0	2.91	19.56	50.76	20.8	5.69	0.28	0	0	0
9	50.18	48.8	49.47	0	0	2.64	54.72	29.82	12.83	0	0	0	0
10	50.05	48.81	49.4	0	0	1.04	69.56	26.49	2.91	0	0	0	0
11	50.58	49.13	49.71	0	0	0	20.18	48.54	24.97	5.76	0.55	0	0
12	50.42	48.83	49.6	0	0	2.01	40.98	28.36	26.49	2.15	0	0	0
13	50.01	48.76	49.37	0	0.14	5.69	64.7	23.16	6.31	0	0	0	0
14	50.42	48.76	49.57	0	0.14	1.39	39.18	38	19.42	1.87	0	0	0
15	50.66	48.81	49.6	0	0	0.49	32.52	46.53	19.56	0.9	0	0	0
16	50.32	48.81	49.56	0	0	2.84	38.14	40.64	17.82	0.55	0	0	0
17	50.36	48.8	49.62	0	0	1.94	35.15	30.93	29.61	2.01	0	0	0
18	50.55	48.8	49.87	0	0	1.04	5.41	28.09	58.81	6.52	0.14	0	0
19	50.61	48.83	49.86	0	0	1.04	14.01	25.1	41.26	16.37	2.22	0	0
20	50.58	49.05	49.96	0	0	0	3.54	22.88	56.17	16.44	1.25	0	0
21	50.6	48.94	49.93	0	0	0.14	9.15	21.29	50.69	17.48	0.76	0	0
22	50.68	49.17	49.99	0	0	0	4.23	16.09	62.48	16.44	0	0	0
23	50.51	49.16	50.03	0	0	0	1.8	12.97	61.58	23.65	1.18	0	0
24	50.6	48.97	50.03	0	0	0.14	5.83	13.31	47.85	31.69	0.55	0	0
25	50.55	49.44	50.06	0	0	0	0.83	12	61.86	24.76	1.87	0	0
26	50.56	48.94	49.98	0	0	0.35	8.32	16.09	48.27	25.1	0	0	0
27	50.13	48.97	49.69	0	0	0.14	15.46	53.81	30.58	0	0	0	0
28	50.3	48.93	49.66	0	0	0.42	24.97	44.04	29.96	0.62	0	0	0
29	50.25	48.96	49.71	0	0	0.14	23.02	34.81	41.89	0.14	0	0	0
30	50.25	48.79	49.61	0	0	1.39	35.64	34.88	27.25	0.83	0	0	0
31	50.67	48.82	49.67	0	0	0.9	32.04	33.08	28.29	5.13	0.55	0	0
	50.37	48.88	49.64	0	0.54	3.37	33.02	27.11	28.52	6.91	0.32	0	0

VOLTAGE ANALYSIS

मई माह, 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 MAY 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	417	396	421	396	223	212	412	391
2	416	394	416	394	221	211	412	389
3	418	395	418	397	220	211	412	390
4	419	397	422	397	223	213	410	390
5	425	398	422	396	224	213	412	390
6	425	398	422	396	224	213	412	390
7	425	398	422	396	224	213	412	390
8	421	395	420	394	222	212	415	391
9	417	401	418	398	220	213	408	391
10	415	399	414	397	220	214	409	394
11	417	400	418	398	223	214	413	392
12	414	393	414	394	223	211	412	391
13	414	395	414	395	222	211	408	392
14	422	395	421	396	226	213	416	391
15	420	397	422	399	223	212	410	389
16	418	392	416	395	220	211	407	389
17	420	400	420	400	224	213	409	390
18	421	394	422	398	222	213	410	389
19	427	397	428	397	226	212	404	384
20	422	404	421	401	223	215	424	391
21	425	398	424	401	225	214	414	393
22	420	402	423	403	225	214	413	394
23	421	396	419	396	225	211	411	393
24	421	396	420	396	225	211	415	394
25	417	402	417	400	224	216	410	394
26	421	392	417	393	225	211	414	389
27	419	401	421	401	224	214	412	397
28	419	395	420	398	224	212	413	392
29	415	393	416	392	222	211	410	392
30	411	393	415	398	220	211	408	388
31	421	394	429	397	225	212	410	392
Max	427	404	429	403	226	216	424	397
Min	411	392	414	392	220	211	404	384

**उत्तरी क्षेत्र में 31.05.08 को विद्युत कटौति करने वाली कम आवृत्ति रिलेज़ की स्थिति
DETAILS OF UFRs FOR LOAD SHEDDING IN THE NORTHERN REGION AS ON 31.05.08**

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

31.05.2008 को उत्तरी क्षेत्र में कैपेसीटर्स की स्थिति

PROGRESS OF INSTALLATION OF SHUNT CAPACITORS(11 KV AND ABOVE) IN THE'NORTHERN REGION AS ON 31.05.2008

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 31.05.08	Balance to be installed during 2008-09	Month by which this installation should complete	Defective capacitors.need revival during 2008-09	Capacitors revived till 31.05.08	Balance to be revived during 2008-09	STATE / UT / SYSTEM
चण्डीगढ़	205	102	25	78	0	78	Aug.08	13	0	13	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	14	849	May08	559	5	554	Punjab
राजस्थान	4380	3732	0	648	25	623	Dec.08	373	0	373	Rajasthan
उत्तर प्रदेश	7680	5812	0	1868	0	1868	Aug.08	581	0	581	U.P.
उत्तराखण्ड	500	353	0	147	0	147	May08	35	0	35	Uttaranchal
कुल	29430	22339	377	6714	39	6675		2272	5	2267	TOTAL

निर्माणाधीन प्रमुख पारेषण लाईनों की स्थिति 31.05.2008 तक

STATUS OF IMPORTANT TRANSMISSION LINES UNDER CONSTRUCTION AS ON 31.05.2008

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 opened at 400KV)	S/C	130	29	101	16	353	317	237	45		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	8	145	70	46	10	Mar.'08	Dec.'08	Forest clearance awaited
	RAPP 5&6 - Kankroli	D/C	397	397	0	0	542	542	542	397	Mar.'08	Jun.'08	Line test charched
	<i>State Sector</i>												
	<u>Rajasthan</u>												
	Chhabra-Dahra (Kota) D/C	D/C	280	0	0	177	352	348	333	177	Sept.08		
	Dahra(Kota)-Bhilwara S/C	S/C	145	0	20	0	400	217	41	0	Sept.08		
	LILO Dholpur-Heerapura at Hindaun D/C	D/C	8	0	0	0	0				Sept.08		
	Chhabra-Hindaun	S/C	305	0	305	37	699	625	429	36	Sept.08		
	Suratgarh STPS -Bikaner S/C	S/C	170	0	170	0	510	251	206	0	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	Apr'08	Strg comp.PLCC/WT Balance
3	220 kV CENTRAL SECTOR (CS)												
	LILO of 01 ckt.of Tanakpur-Bareilly at Sitarganj		44	7	0	1	71	69	64	8	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	Apr'08	Deposit work of PSEB. Re-alignment of Bays in progress
	<u>DELHI (DTL) :</u>												
	U/G of Maharani Bagh(PG)-Masjid Moth Himachal Pardesh	D/C	19	0	0	0	Cable				Mar.'08	Mar.'09	Bid opened 31.12.07
	Kashang-Bhaba	D/C	76	41	0	0	100	99	86	41	Mar'07	Jun.'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 bet locations T34&T36
	<u>HARYANA (HVPN) :</u>												
	YTPP-Abdullapur	D/C	56	28	0	0	93	87	60	28	Mar'08	Jun.'08	
	YTPP-Nilokheri	D/C	140	0	0	0	129	129	72	0	Mar'08	Augr'08	
	Nilokheri-Karnal	S/C	20	19	0	0	66	66	66	19	Mar'08	Jun.'08	
	Badshahpur-Rewari (2nd Ckt) Strg.	S/C	51	43	0	0	Tower Existing			43	Jun'06	June'08	
	Badshahpur-IMT Manesar 2ndCkt Strg.	S/C	12	0	0	0	Tower Existing			0	Mar'07	June'08	
	LILO of 2nd ckt of Narwana-Fatehabad at Bhuna	D/C	16	0	0	0	27	26	16	0	Dec'07	June'08	
	Hissar (Mayyar)-Isharwal	D/C	90	22	0	48	151	144	135	70	Apr'08	June'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 Narwana-Fatehabad & Fatehabad-Sirsa at Fatehabad (PG)	D/C	5	0	0	0	10	10	2		Dec'07	June'08	
	Kirori (400 kV)-Hansi	D/C	80	0	0	0					June'09		
	Cheeka-Durala	D/C	106	0	106	0	154	154	94		Nov'08		
	LILO one ckt Shahbad-Pehova at Durala	D/C	6	0	6	0	12	12			Nov'08		
	<u>PUNJAB (PSEB) :</u>												
	GHTP-Himatpura D/C	D/C	70	0	18	0					Dec.07	Sept.08	
	GNDTP-Muksar (2nd ckt)	S/ConD/C	53	50	0	0	157	156	156	50	May.07	June.08	Forest clearance 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	10	72	72	63	29	Jun'05	Jun'08	
	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	0	9	5			Mar-07	Jun'08	work in progress
	LILO of Gobindgarh-I -Gobindgarh-II at Amlah Road	D/C	2	0	0	2	5	5	5	2	Mar-07	May-08	work near completion
	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	46	2	0	0	108			2	Mar-08	Oct-08	Re-tendering in process
	Mohali-Dera Bassi (2nd ckt stringing)	S/C onD/C	28	28	0	0	Existing			28	Jun-07	May08	work in progress
	LILO of one circuit of GGSSTP – Mohali-I at Kharar	D/C	10	0	0	0					Dec-07	Dec-08	
	Nalagarh-Mohali -I	D/C	107	21	0	19	187	100	92	40	Jul-07	Jun'08	
	LILO of one ckt. of Moga-Mukatsar DC at Sadiq	D/C	50	0	50	0					Mar-09		
	Moga (400 KV) - Baghapurana	D/C	36	0	36	0	36				Mar-09		
	Mukatsar- Malout SC on DC	S/C	32	0	0	0	32				Mar-09		
	<u>Rajasthan</u>												
	Giral TPS-Barmer 2nd S/C	S/C	32	0	27	0	96				Mar-07	Aug.08	
	Giral TPS-Balotra S/C	S/C	100	0	100	0					Mar-09		
	Barsinghsar -Khinvsar S/C	S/C	100	0	0	45	318	268	185	45	Mar-08	Jun'08	
	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	Jun'08	
	Chhabra TPS-Jhalawar S/C	S/C	100	0	100	0	317	13	5	1	Sept-08		
	LILO Bhilwara-Pali at Bhilwara (400kv)	D/C	10	0	10	0					Sept-08		
	Hindaun(400kv)-Hidaun(220kv)	D/C	15	0	15	0	28	28	17	0	Sept-08		
	Hindaun(400kv)-Mandawar	D/C	65	0	65	0	155	12	0	0	Sept-08		
	Chhabra -Baran-Dahra	D/C	135	0	135	0	448	17	0	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	114	23	352	346	313	23		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	Stg.comp.PLCC bal.
	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	60	26	0	17	184	175	174	43		Mar-08	Jun'08	
	Kankroli (PG)-Debari	S/C	70	0	0	0	215	124	24	0		Mar-08	Sept08	
	LILO one ckt Bassi-Heerapura at Jagatpur	D/C	22	0	22	0	42					Mar-09	Dec-08	
	LILO Heerapura-Kukas at VKIA	D/C	2	0	2	0	7	5	0	0		July'08		
	LILO Bhiwadi-Neemrana at Khushkhi	D/C	8	0	8	8	18	18	18	8		Dec-08		
	LILO Alwar-Bhiwadi at Khushkhi	D/C	5	0	5	0	20	18	8	0		Dec-08		
	<u>UTTAR PRADESH (UPPCL) :</u>													
	Matore(PG)-Nehtaur	S/C	73	0	0	25	215	205	170	25		Dec-07	Jun'08	
	Nanauta-Muzaffarnagar	S/C	65	0	15	0	169	72				Apr-08	March-09	Work to be started
	Muzaffarnagar-Shamli	S/C	65	0	15	0	169	80				Mar-08	Dec-08	
	LILO of Saharanpur-Shamli at Nanouta	D/C	6	0	0	0	11	7				Apr-08	March-09	
	Metore(Meerut) (PG)-Gajraula	S/C	87	0	37	0	257	236	226			Apr-08	Jun'08	
	Loni-Muradnagar(400 kV S/S)	D/C	27	0	4	2.5	111	84	90	2.5		Mar-08	Jun'08	
	LILO of Khurja-Muradnagar at Dadri	D/C	23	0	0	0	50	34	22	0		Mar-08	Sept08	
	LILO of Khurja-Muradnagar at Sikandrabad	D/C	38	17	21	0	66	63	51	17		Jun'08	Sept08	
	LILO of Sarojininagar-Chinhhat at Gomtinagar	D/C	6	0	6	0	22	12				Jun'08		Survey Completed
	<u>UTTARAKHAND (PTCUL)</u>													
	Rishikesh-Maneribali Stage-II (3rd ckt.)	S/C	110	46	0	0	230	166	165	46			June'08	Final Forest clearance awaited
	LILO of Maneri I-Rishikesh at Maneri -II	D/C	4	4	0	0	6	6	6	4		Mar-07	May-08	
	Kashipur - Barheni	D/C	52	0	0	0	84	82	36			Dec-06	Apr-08	
	Barheni - Pantnagar	S/C	35	31	0	0	115	115	113	31		Dec-06	June'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	

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 forComm.
1	हरियाणा Haryana	यमुना नगर टी पी एस Yamuna Nagar TPS	1to2	600	unit 1,COD June08 Unit 2,COD July08
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	July 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	बारसिंगसर 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:

- 1.400 kv Bareilly-Moradabad s/c 91 ckm, Powergrid
- 2.220 kv Ratangarh-merta s/c 181 ckm, Rajasthan
- 3.LILO Bhilwara-Kankroli at Kankroli(PG) s/c 9.5 ckm ,Rajasthan

C) Sub-Stations:

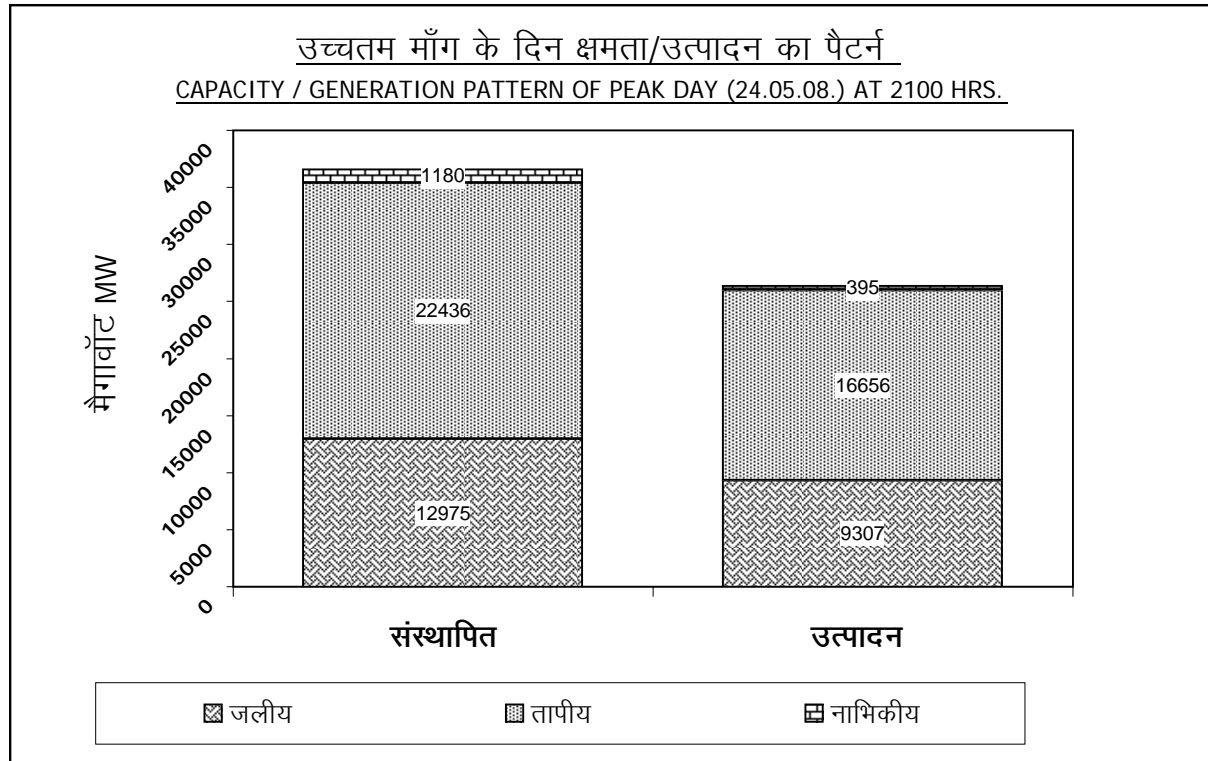
- 1.400/220 kv ,315 MVA Ludhiana ICT-1,PGCIL
- 2.220/132 kv ,100 MVA Salimpur (2nd ICT).HVPNL

मई 2008 माह के अन्तिम दिन उत्तरी क्षेत्र के जलाशयों के जलीय अँकड़े
HYDRAULIC DATA OF RESERVOIRS IN THE NORTHERN REGION
AS ON THE LAST DAY OF THE MONTH OF MAY, 2008

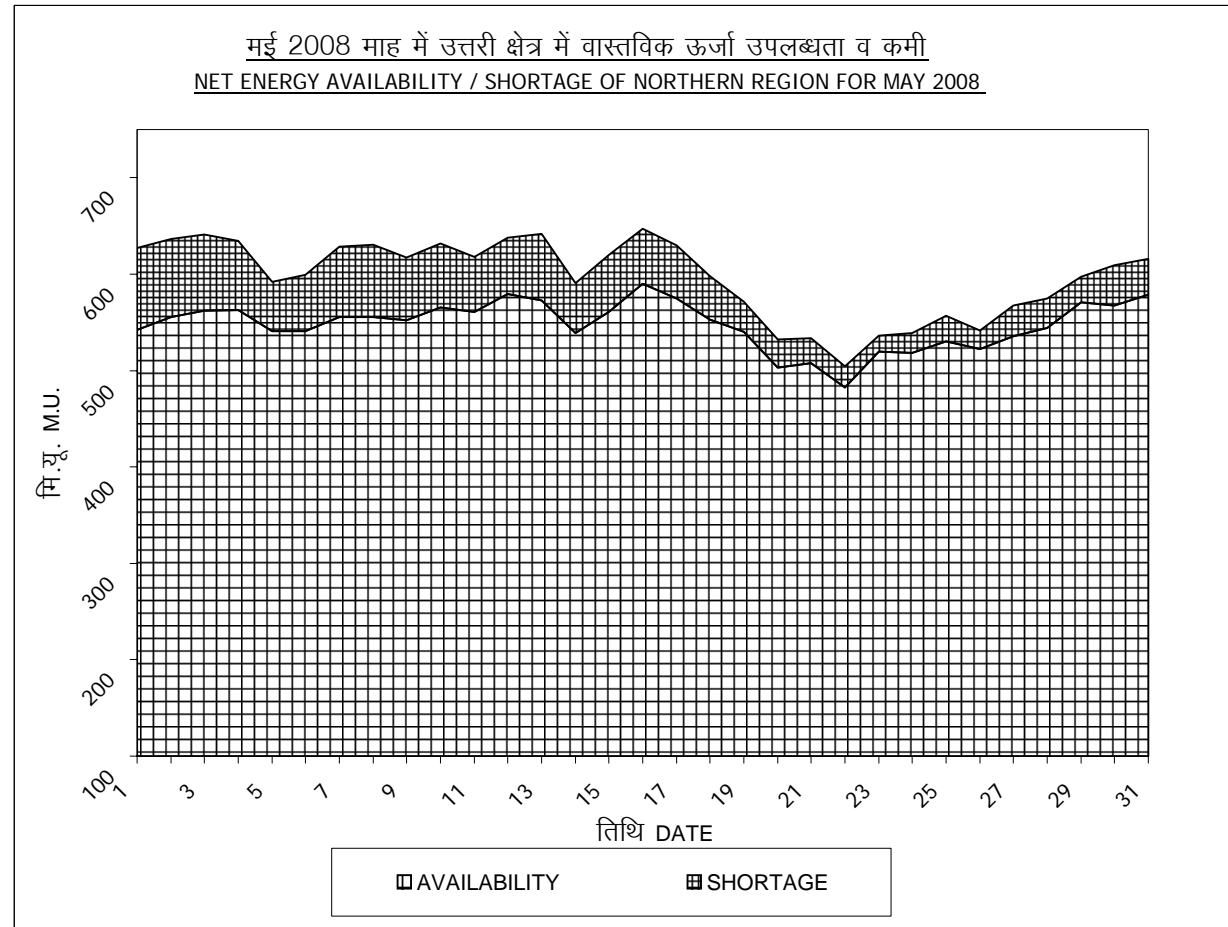
मद	भाखड़ा BHAKRA	पोंग PONG	रिहन्द RIHAND	रा.प्र.सा. R.P.Sagar	गँ.सागर GANDHI SAGAR	ITEM
जलाशय का पूर्ण जल स्तर मीटर	514.50	433.12	268.22	352.65	402.64	Full Reservoir Level (FRL) (m)
न्यूनतम डी.डी. स्तर मीटर	445.62	384.05	252.98	342.90	381.00	Min. Draw Down Level (MDDL) (m)
मई 2008 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	466.25	391.34	254.75	351.93	385.43	Level as on last day of May. 2008 (m)
मई 2007 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	474.19	406.53	254.29	351.79	391.38	Level as on last day of May. 2007 (m)
मई 2008के अन्तिम दिन लाईव क्षमता	0.14	0.06	0.07	0.14	0.08	Live capacity on last day of May. 2008 (mhmt)
मई 2007 के अन्तिम दिन लाईव क्षमता एम.एच.मीटर	0.21	0.29	0.07	0.14	0.26	Live capacity on last day of May. 2007 (mhmt)
मई 2008 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	470.00	75.00	75.00	264.00	250.00	Energy content on last day of May. 2008 (MU)
मई 2007 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	700.00	400.00	50.00	260.00	660.00	Energy content on last day of May. 2007 (MU)
मई 2008 माह के दौरान अधिकतम जलीय स्तर मीटर	466.25	393.29	255.30	351.93	385.71	Maximum level during May. 2008 (m)
तिथि	31.05.08	01.05.08	01.05.08	31.05.08	01.05.08	(Date)
मई 2008 माह के दौरान न्यूनतम जलीय स्तर मीटर	461.40	391.34	254.75	351.87	385.43	Minimum level during May. 2008 (m)
तिथि	16.05.08	31.05.08	31.05.08	01.05.08	31.05.08	(Date)

टिप्पणी Notes :

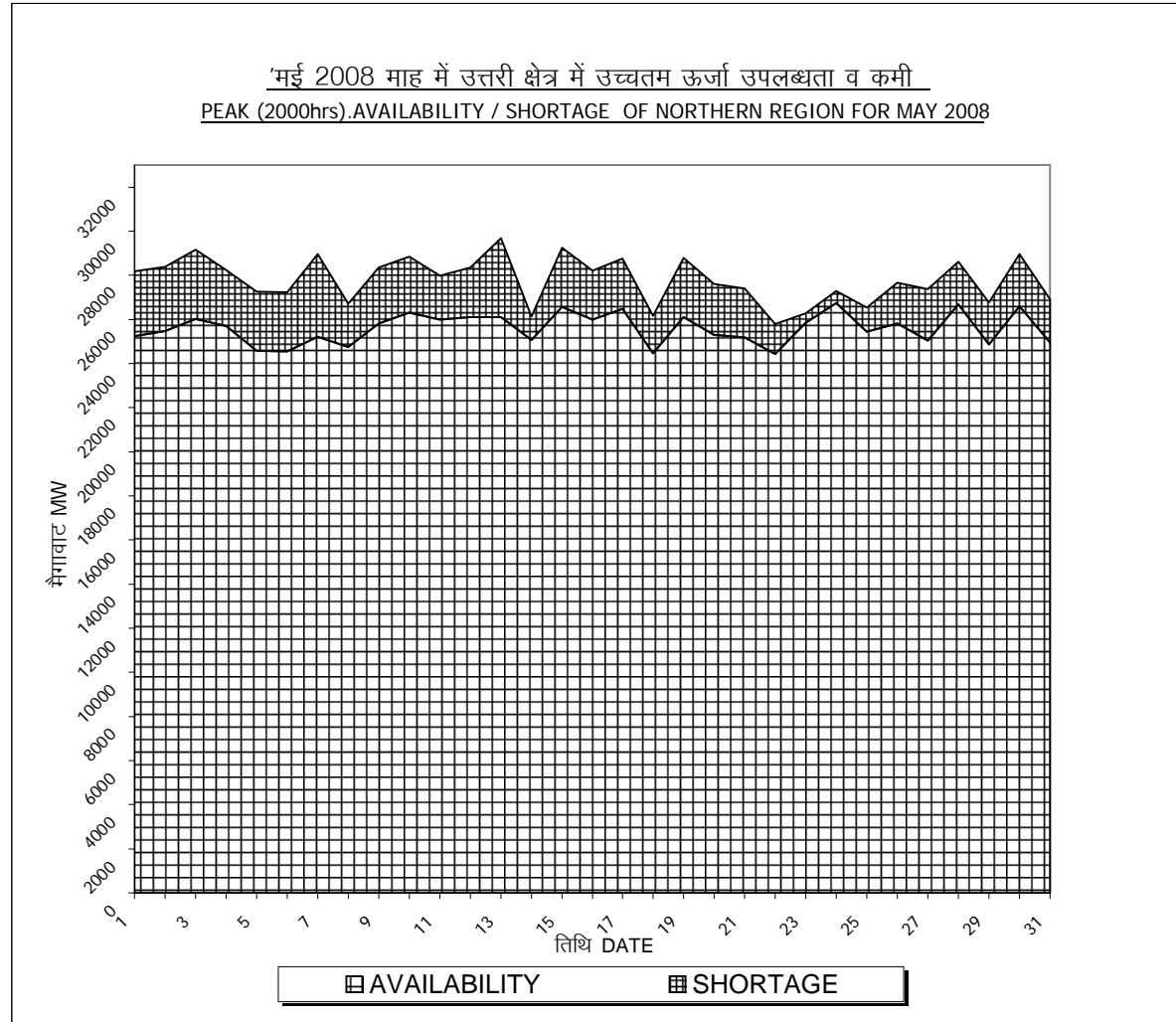
भाकड़ा की विद्युत मात्रा	भाखड़ा, गंगुवाल तथा कोटला विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा ।
Energy content of Bhakra :	Total energy content at Bhakra, Ganguwal and Kotla Power Stations.
रिहन्द की विद्युत मात्रा	रिहन्द तथा ओबरा विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा
Energy content of Rihand :	Total energy content at Rihand and Obra Power Stations.
आर.पी.एस. की विद्युत मात्रा	राणाप्रताप सागर तथा जवाहर सागर विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा
Energy content of RPS :	Total energy content at Rana Pratap Sagar and Jawahar Sagar Power Stations.
गँधी सागर की विद्युत मात्रा	गँधी सागर, राणाप्रताप सागर तथा जवाहर सागर विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा
Energy content of G.Sagar :	Total energy content at Gandhi Sagar, R. P. Sagar and Jawahar Sagar Power Stations



तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	541.96	85.42
2	555.62	80.79
3	562.35	78.95
4	562.49	72.29
5	540.74	51.57
6	540.74	58.50
7	555.21	73.10
8	555.53	75.21
9	552.29	64.81
10	565.45	66.36
11	560.48	57.33
12	579.52	58.56
13	572.47	69.14
14	538.56	52.30
15	560.64	59.33
16	589.71	57.49
17	574.83	54.90
18	552.87	44.78
19	539.92	31.77
20	502.90	29.19
21	507.43	25.92
22	482.38	22.11
23	519.44	16.88
24	517.99	20.86
25	530.46	26.04
26	522.42	19.38
27	535.49	31.85
28	544.19	30.68
29	570.72	26.90
30	567.32	41.89
31	578.85	37.04

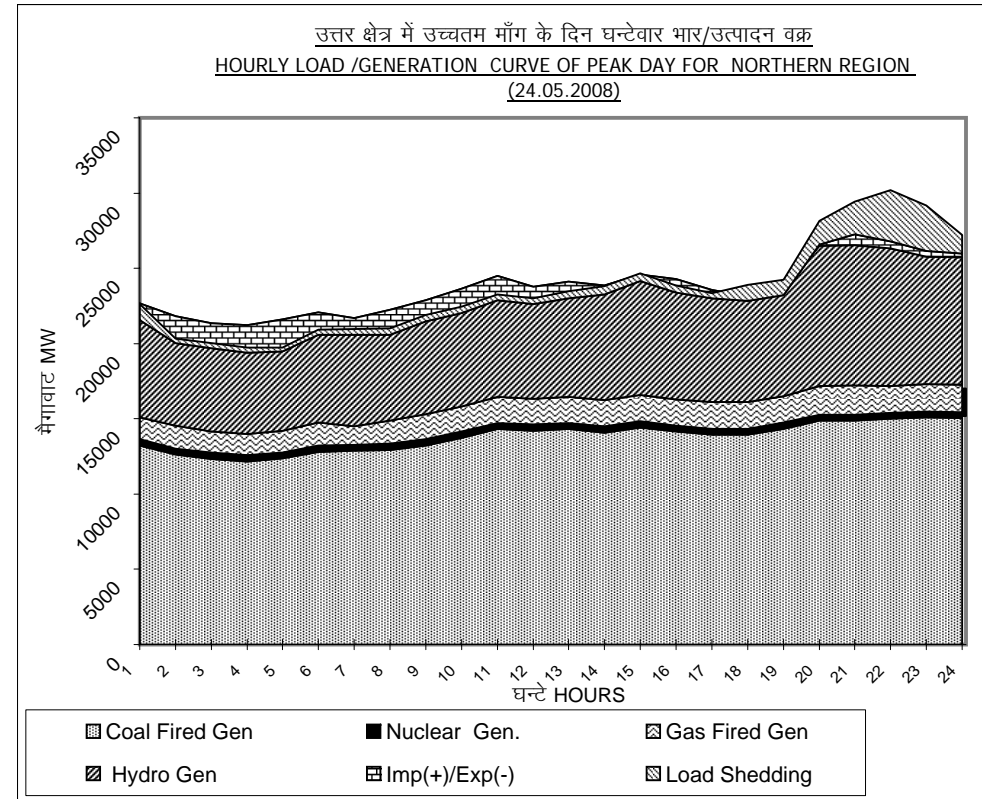


तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	25247	2948
2	25464	2908
3	26028	3141
4	25703	2545
5	24563	2688
6	24555	2688
7	25213	3756
8	24753	1963
9	25829	2541
10	26301	2537
11	25976	2013
12	26093	2256
13	26095	3576
14	25068	1058
15	26555	2686
16	25977	2243
17	26492	2263
18	24452	1713
19	26113	2676
20	25304	2313
21	25186	2214
22	24439	1350
23	25835	450
24	26734	550
25	25444	1100
26	25812	1850
27	25037	2350
28	26682	1937
29	24867	1900
30	26585	2373
31	24944	1963



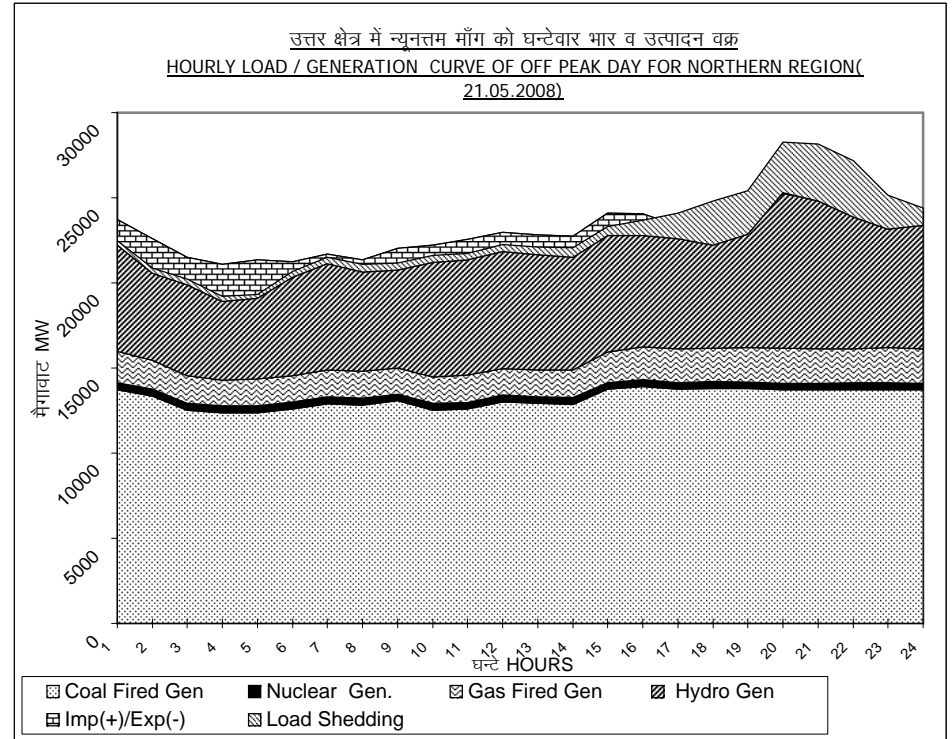
Northern Region

घन्टे	यूनाइटेड राज्य	अणु शक्ति 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	13239	398	1475	7541	22653	-1099	21554	1062
2	12628	400	1499	7299	21826	-1816	20010	304
3	12335	402	1428	7176	21341	-1642	19699	326
4	12179	400	1414	7219	21212	-1811	19401	333
5	12366	398	1435	7393	21592	-2102	19490	238
6	12812	401	1527	7338	22078	-1497	20581	331
7	12882	404	1214	7177	21677	-1095	20582	382
8	12937	402	1566	7325	22230	-1649	20581	444
9	13234	402	1669	7590	22895	-1419	21476	420
10	13741	402	1663	7822	23628	-1585	22043	398
11	14332	402	1726	8025	24485	-1612	22873	398
12	14224	398	1702	7444	23768	-1154	22614	395
13	14316	397	1763	7652	24128	-1116	23012	471
14	14090	391	1784	7603	23868	-609	23259	572
15	14436	397	1768	7973	24574	-435	24139	514
16	14150	398	1750	7970	24268	-895	23373	471
17	13954	393	1766	7427	23540	-545	22995	337
18	13933	394	1775	7050	23152	-325	22827	1058
19	14347	394	1775	7356	23872	-640	23232	1025
20	14865	391	1916	9307	26479	111	26590	1552
21	14882	395	1948	9307	26532	732	27264	2177
22	15000	389	1807	9124	26320	482	26802	3377
23	15083	395	1813	8489	25780	370	26150	3016
24	15034	395	1834	8466	25729	242	25971	1257



Northern Region

घन्टे	कोयला 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	13722	396	1848	7771	23737	-1509	22228	262
2	13350	399	1697	7151	22597	-2019	20578	304
3	12536	402	1626	6956	21520	-1625	19895	326
4	12373	399	1517	6784	21073	-2180	18893	333
5	12365	399	1590	6983	21337	-2234	19103	238
6	12595	398	1543	6719	21255	-911	20344	331
7	12897	397	1578	6817	21689	-558	21131	382
8	12835	399	1591	6544	21369	-734	20635	444
9	13075	396	1523	7030	22024	-1274	20750	420
10	12527	396	1552	7753	22228	-1026	21202	398
11	12590	395	1602	7951	22538	-1188	21350	398
12	13015	395	1542	8025	22977	-1122	21855	395
13	12919	386	1572	7948	22825	-1186	21639	471
14	12873	387	1625	7845	22730	-1238	21492	572
15	13744	389	1824	8128	24085	-1285	22800	514
16	13926	387	1941	7823	24077	-1277	22800	881
17	13769	385	1973	7231	23358	-752	22606	1497
18	13805	392	1986	7036	23219	-1018	22201	2618
19	13791	389	2041	7710	23931	-1076	22855	2555
20	13731	384	2065	9029	25209	109	25318	2960
21	13716	393	2030	8842	24981	-157	24824	3318
22	13734	389	2018	8309	24450	-570	23880	3293
23	13725	394	2092	8203	24414	-1253	23161	1986
24	13704	392	2038	8066	24200	-830	23370	1027

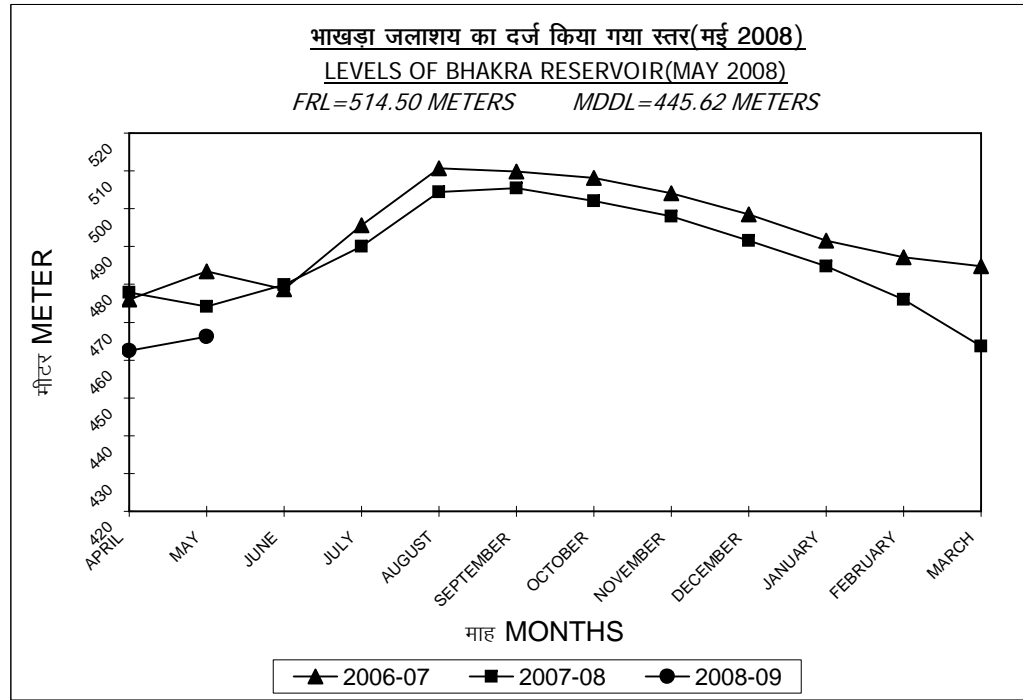


BHAKRA**RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	462.52	477.8	475.94
MAY	466.25	474.19	483.38
JUNE		479.83	478.64
JULY		490.06	495.62
AUGUST		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		536.10	768.64
JULY		647.57	574.92
AUGUST		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



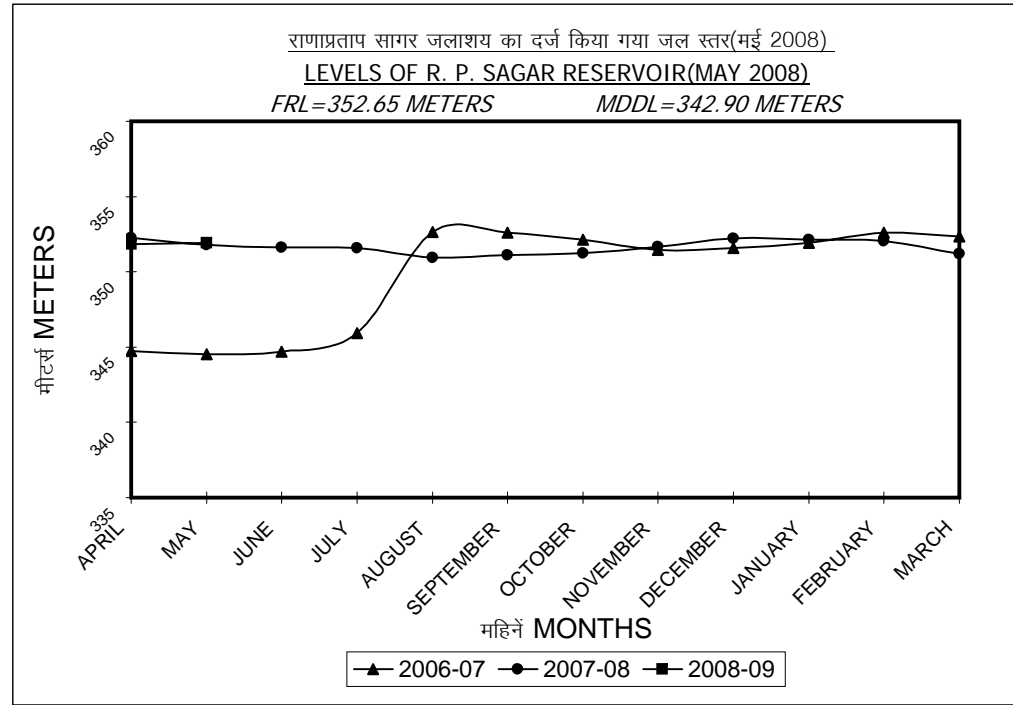
**R.P.SAGAR
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	351.82	352.27	344.72
MAY	351.93	351.79	344.54
JUNE		351.64	344.70
JULY		351.58	345.92
AUGUST		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		58.38	0.84
JULY		101.68	0.00
AUGUST		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

EXHIBIT-I X



**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		389.81	380.57
JULY		389.76	382.92
AUGUST		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		39.79	0.00
JULY		39.60	1.20
AUGUST		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

