

विषय वस्तु INDEX

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

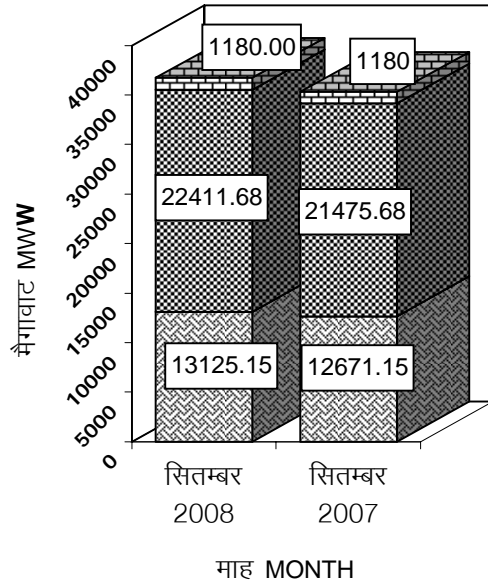
प्रदर्श
EXHIBITS

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

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

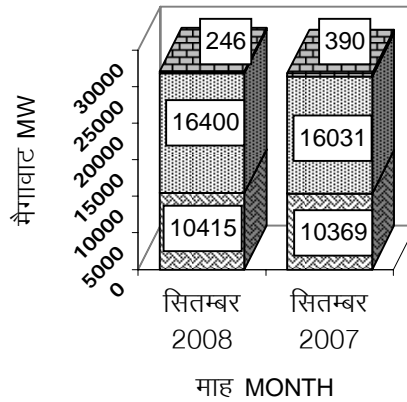
क्र.सं. Sl.No.	लक्षण	सितम्बर 2008 Sept.-08	सितम्बर,2007 Sept.-07	परिवर्तन CHANGE	FEATURES
1	संस्थापित क्षमता (मैगावाट)	38143.70	36547.01	1596.69	Installed Capacity (MW)
2	माँग (मैगावाट)	34734	32620	2114.00	Requirement (MW)
3	उपलब्धता (मैगावाट)	29136	29194	-58.00	Availability(MW)
4	कमी (मैगावाट)	5598	3426	2172.00	Shortage(MW)
5	कमी (प्रतिशत में)	16.12	10.50	5.61	% Shortage
6	माँग (मि.यू / दिन)	664.56	627.27	37.29	Requirement (MU/day)
7	उपलब्धता (मि.यू / दिन)	592.87	578.10	14.77	Availability (MU/day)
8	कमी (मि.यू / दिन)	71.69	49.17	22.52	Shortage(MU/day)
9	कमी (प्रतिशत में)	10.79	7.84	2.95	% Shortage
10	उत्पादन (मि.यू / दिन)				Generation (MU/day)
	जलीय	182.87	178.86	4.01	Hydro
	तापीय	354.04	346.19	7.85	Coal
	गैस	55.76	46.83	8.93	Gas
	नाभिकीय	5.88	7.50	-1.62	Nuclear
	कुल (मि.यू / दिन)	604.05	585.41	18.64	Total (MU/day)
	निर्यात (मि.यू/दिन)	11.03	3.94	7.09	Export(MU/day)
	आयात (मि.यू/दिन)	51.09	56.82	-5.73	Import(MU/day)
	शुद्ध निर्यात / आयात(मि.यू/दिन)	40.06	52.88	-12.82	Net Exp. (-) / Net Imp. (+) (MU/day)
11	उत्पादन (उच्चतम माँग दिन में)				Generation(on peak day at Peak Hr)
	जलीय	10415	10369	46.00	Hydro
	तापीय	13726	14183	-457.00	Coal
	गैस	2674	1848	826.00	Gas
	नाभिकीय	246	390	-144.00	Nuclear
	कुल(मैगावाट)	27259	26852	407.00	Total (MW)
	अंतर क्षेत्रीय संचरण (उच्चतम माँग)				Inter-regional transfer (At Peak Hr.)
	निर्यात (मैगावाट)	142	0	142	Export(MW)
	आयात (मैगावाट)	2019	2342	-323	Import(MW)
	शुद्ध निर्यात/आयात(अ/अ)(मैगावाट)	1877	2342	-465	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	512.00	505.46	6.54	Bhakra
ii	पोंग	423.48	414.08	9.40	Pong
iii	रिहन्द	262.13	258.90	3.23	Rihand
iv	राणाप्रताप सागर	352.67	351.10	1.57	Rana Pratap Sagar
v	गाँधी सागर	387.21	396.40	-9.19	Gandhi Sagar

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



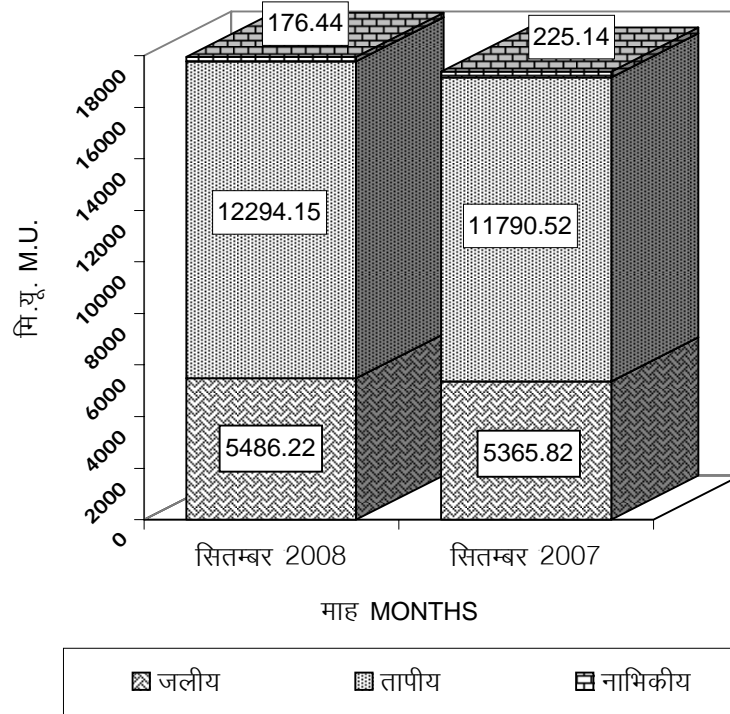
जलीय
 तापीय
 नाभिकीय

उच्चतम उपलब्धता पर उत्पादन
GENERATION AT PEAK AVAILABILITY

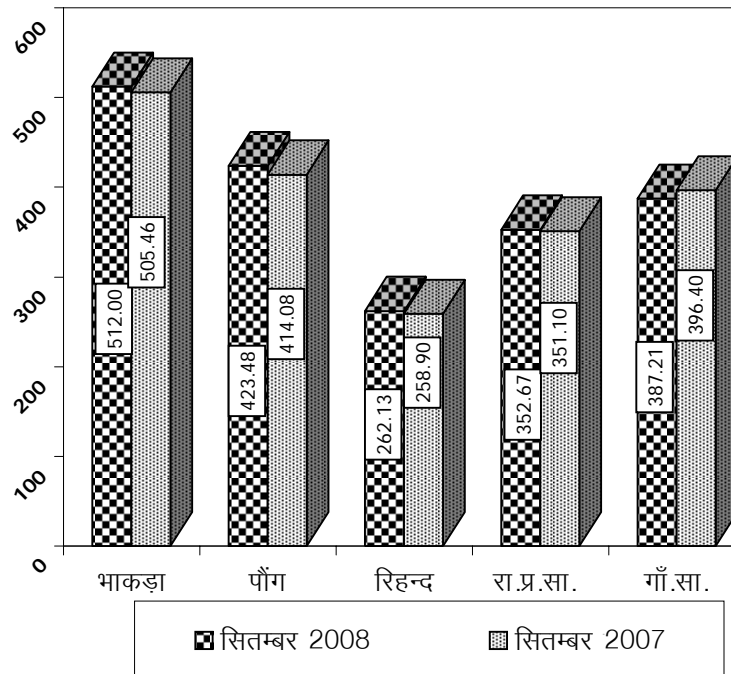


जलीय
 तापीय
 नाभिकीय

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 SEPTEMBER, 2008

माह 'सितम्बर, 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	4.23	4.23	0.00	0.00
दिल्ली	69.56	70.35	0.79	1.12
हरियाणा	77.19	84.06	6.87	8.17
हिमाचल प्रदेश	16.70	16.76	0.06	0.36
जम्मू व कश्मीर	23.05	30.75	7.70	25.04
पंजाब	125.67	143.87	18.20	12.65
राजस्थान	95.02	97.50	2.48	2.54
उत्तर प्रदेश	158.13	193.59	35.46	18.32
उत्तराखण्ड	21.33	21.46	0.13	0.61
रेल	1.99	1.99	0.00	0.00
क्षेत्रीय	592.87	664.56	71.69	10.79

Peak MW

राज्य/केन्द्र शासित	उपलब्धता (मैगावाट) Availability (MW)	माँग (मैगावाट) Requirement (MW)	कमी Shortage	कमी(प्रतिशत) Shortage %
चण्डीगढ़	246	246	0	0.00
दिल्ली	3945	3945	0	0.00
हरियाणा	4466	5355	889	16.60
हिमाचल प्रदेश	869	889	20	2.25
जम्मू व कश्मीर	1279	1950	671	34.41
पंजाब	6649	8511	1862	21.88
राजस्थान	5163	5772	609	10.55
उत्तर प्रदेश	8180	10564	2384	22.57
उत्तराखण्ड	1232	1232	0	0.00
रेल	94	94	0	0.00
क्षेत्रीय	29136	34734	5598	16.12

उच्चतम उपलब्धता का दिन

PEAK AVAILABILITY ON 04.09.08
 AT 2000 HOURS
 AT 49.36 Hz
 DIVERSITY FACTOR 1.10

अनुमानित आंकड़े

* Approximate and estimated

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

अ. औसत ऊर्जा (नेट)

A. AVERAGE ENERGY (NET)

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

ब. उच्चतम माँग

B. PEAK DEMAND

माह	2 0 0 8 - 2 0 0 9					2 0 0 7 - 2 0 0 8			MONTH
	माँग (मेगावाट) REQUIREMENT (M W)	उपलब्धता (मेगावाट) AVAILABILITY (MW)	कमी (मेगावाट) SHORTAGE (MW)	कमी प्रतिशत में % SHORTAGE	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	माँग (मेगावाट) REQUIREMENT (M W)	उपलब्धता (मेगावाट) AVAILABILITY (MW)	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	
अप्रैल	30863	25564	5299	17.17	49.22	29284	26081	49.33	APRIL
मई	31438	27264	4174	13.28	49.64	30194	27504	49.63	MAY
जून	32004	27826	4178	13.05	49.56	33077	29297	49.66	JUNE
जुलाई	35393	30287	5106	14.43	49.31	33412	29957	49.69	JULY
अगस्त	34530	29443	5087	14.73	49.55	33044	29804	49.61	AUGUST
सितम्बर	34734	29136	5598	16.12	49.40	32620	29194	49.66	SEPTEMBER
अक्टूबर						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

सितम्बर 2008 माह में उत्पादन का वितरण /विनिमय
ENTITLEMENTS /SCHEDULE/DRAWAL FOR THE MONTH OF SEPTEMBER 2008
 (All Figs. In M.U.s.)

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/के.शा.प्र./ प्रणाली	'शङ्कल Schedule	निकासी Drawal	OD/UD +/-	State /UT/ System
1	चण्डीगढ़	130.03	126.87	-3.16	CHANDIGARH
2	दिल्ली	1313.07	1309.47	-3.60	DELHI
3	हि.प्र.	68.53	47.11	-21.42	H.P
4	हरियाणा	1145.64	1151.11	5.47	HARYANA
5	ज. व क.	575.97	615.60	39.63	J&K
6	पंजाब	1963.77	1971.57	7.80	PUNJAB
7	रेल	59.59	59.81	0.22	RAILWAYS
8	राजस्थान	1102.21	1143.64	41.43	RAJASTHAN
9	उत्तर प्रदेश	2372.14	2503.69	131.55	UP
10	उत्तराखण्ड	209.72	146.28	-63.44	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
- 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 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.कोटाअउज्जैन 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
- 7) टनकपुर से नेपाल
- 8) 400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर
- 9) 400 के.वी. पटना-बलीया पर
- 10) 400 के वी बिहार शरीफ बलिया पर

कुल निर्यात

Import

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

Total Import

Export

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

Total Export

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

(As on 30-09-08, as per CEA)

State	Ownership Sector	Modewise breakup				Total Thermal	Nuclear	Hydro (Renewable)	RES (MNRE)	Grand Total
		Thermal								
		Coal	Gas	Diesel						
Delhi दिल्ली	State	320.00	600.40	0.00	920.40	0.00	0.00	0.00	920.40	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Central	1920.50	204.30	0.00	2124.80	47.08	585.06	0.00	2756.94	
	Sub-Total	2240.50	804.70	0.00	3045.20	47.08	585.06	0.00	3677.34	
Haryana हरियाणा	State	2202.50	0.00	3.92	2206.42	0.00	884.24	62.70	3153.36	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.00	6.00	
	Central	375.57	532.04	0.00	907.61	76.16	447.16	0.00	1430.93	
	Sub-Total	2578.07	532.04	3.92	3114.03	76.16	1331.40	68.70	4590.29	
Himachal हिमाचल	State	0.00	0.00	0.13	0.13	0.00	393.60	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	480.00	111.83	775.77	
	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	1169.50	111.83	1858.95	
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	4120.00	0.00	0.00	4120.00	0.00	527.40	25.10	4672.50	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	205.88	205.88	
	Central	2373.31	541.16	0.00	2914.47	203.72	1078.09	0.00	4196.28	
	Sub-Total	6493.31	541.16	0.00	7034.47	203.72	1605.49	230.98	9074.66	
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	11817.50	1219.20	12.99	13049.69	0.00	6841.15	621.52	20512.36	
Northern Region उत्तरी क्षेत्र	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	786.00	805.35	1591.35	
	Central	7050.00	2311.99	0.00	9361.99	1180.00	5498.00	0.00	16039.99	
	Grand Total	18867.50	3531.19	12.99	22411.68	1180.00	13125.15	1426.87	38143.70	

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

PERFORMANCE OF GENERATING STATIONS IN THE NORTHERN REGION DURING THE MONTH OF SEPTEMBER 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							1.CENTRAL SECTOR
रा.ता.वि.नि.							NTPC
बदरपुर ता. वि.के.	3x100 + 2x210	720.00	705.00	406.59	365.93	2758.02	2482.22 Badarpur TPS
सिंगरौली ता.वि.के.	5x200 + 2x500	2000.00	2000.00	1365.04	1228.54	7571.51	6814.36 Singrauli STPS
रिहन्द ता.वि.के.	2x500+2x500	2000.00	2000.00	1370.78	1233.70	8122.20	7309.98 Rihand STPS
दादरी ता.वि.के.	4x210	840.00	840.00	517.91	466.12	3519.26	3167.33 Dadri NCTPS
ऊँचाहार ता.वि.के-1	2x210	420.00	420.00	197.84	178.06	1476.04	1328.44 Unchahar TPS Stage-I
ऊँचाहार ता.वि.के-2	2x210	420.00	420.00	310.35	279.32	1730.05	1557.05 Unchahar TPS Stage-2
ऊँचाहार ता.वि.के-3	1X210	210.00	210.00	146.78	132.10	907.47	816.72 Unchahar TPS Stage-3
टांडा ता.वि.के.	4x110	440.00	440.00	263.32	236.99	1669.71	1502.74 Tanda TPS
कुल 'कोयला		7050.00	7035.00	4578.61	4120.75	27754.26	24978.83 Total Coal
अन्टा गै.वि.के.	3x88 + 1x149	413.00	413.00	222.10	219.88	1154.30	1142.76 Anta GPS
औरैया गै.वि.के.	4x112 + 2x102	652.00	652.00	323.74	320.50	1691.04	1674.13 Auraiya GPS
दादरी गै.वि.के.	4x131 +2x146.5	817.00	817.00	407.39	403.32	2577.67	2551.89 Dadri GPS
फरीदाबाद गै.वि.के.	2x143+1x144	430.00	430.00	196.66	194.69	1289.60	1276.70 Faridabad GPS
कुल गैस		2312.00	2312.00	1149.89	1138.39	6712.61	6645.48 Total Gas
कुल रा.ता.वि.नि.		9362.00	9347.00	5728.50	5259.14	34466.87	31624.32 Total NTPC
रा.ज.वि.नि.							NHPC
बैरासूल ज.वि.के.	3 x 66	198.00	180.00	53.06	52.46	514.24	508.63 Baira Siul HPS
सलाल ज.वि.के.	3 x 115 + 3x115	690.00	690.00	270.14	269.91	2281.79	2263.43 Salal HPS
टनकपुर ज.वि.के.	3 x 40	120.00	94.20	60.95	60.54	255.59	253.19 Tanakpur HPS
चमेरा ज.वि.के.अ1	3 x 180	540.00	540.00	178.79	178.57	1721.32	1707.36 Chamera HPS-Stg I
चमेरा ज.वि.के.अ2	3x100	300.00	300.00	137.97	137.59	1067.65	1058.59 Chamera HPS-Stg II
उरी ज.वि.के.	4 x 120	480.00	480.00	191.19	189.27	1812.22	1794.52 Uri HPS
धौली गंगा, (ज.वि.के.)	4x70	280.00	280.00	148.67	146.81	830.99	822.72 Dhauliganga HPS
दुलहस्ती ज.वि.के.	3x130	390.00	390.00	269.29	266.72	1507.33	1492.38 Dulhasti HPS
कुल रा.ज.वि.नि.		2998.00	2954.20	1310.06	1301.87	9991.13	9900.82 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	93.68	77.02	1073.32	911.39 RAPS-B (# 3&4)
नरौरा आ.ऊ.के.	2x220	440.00	440.00	82.76	66.59	498.03	398.28 NAPS (#1 & 2)
कुल ना.वि.नि.		1180.00	1180.00	176.44	143.61	1571.35	1309.68 Total NPC
2.संयुक्त सैक्टर							2.JOINT SECTOR
भा.व्या.प्र.बो.							BBMB
भाखड़ा (बायाँ)	5x108	540.00	540.00	238.79		838.33	Bhakra (Left)
भाखड़ा (दायाँ)	5x157	785.00	785.00	385.74		1235.52	Bhakra (Right)
गंगूवाल	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	33.5		106.34	Ganguwal
कोटला	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	53.25		163.99	Kotla
कुल भाखड़ा परिसर		1480.30	1480.30	711.28	703.46	3439.18	3399.60 Total Bhakra Complex
देहर ज.वि.के.	6 x 165	990.00	990.00	364.84	359.08	2300.44	2259.62 Dehar HPS
पोंग ज.वि.के.	6x66	396.00	396.00	125.91	124.36	504.42	497.74 Pong HPS
कुल भा.व्या.प्र.बो.		4346.60	4346.60	1202.03	1186.90	6244.04	6156.96 Total BBMB
सतलुज जल विद्युत निगम,							SJVNL
नापथा झाकड़ी ज.वि.के.	6x250	1500.00	1500.00	756.14	749.37	4898.09	4851.82 Nathpa Jhakri HPS
टि.ज.वि.नि.							THDC Ltd.
टेहरी ज.वि.के.	4x250	1000.00	1000.00	285.53	282.11	1955.47	1931.98 Tehri HPP

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता(मेगावाट) INSTALLED CAPACITY (MW)	प्रभावी क्षमता (मेगावाट) 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
3. राज्य सैक्टर							3.STATE SECTOR
1. दिल्ली							1 DELHI
कोयला							Coal
इन्द्रप्रस्थ.ता.वि.के.	3x62.5+1x60	247.50	247.50	54.42	46.11	467.97	407.83 Indra Prastha TPS
राजघाट ता.वि.के.	2 x 67.5	135.00	135.00	74.48	63.99	430.63	359.44 Rajghat TPS
कुल 'कोयला		382.50	382.50	128.90	110.10	898.59	767.27 TOTAL COAL
गैस टरबाईन	6x30 + 3x30	270.00	270.00	98.15	94.74	632.72	616.40 Gas Turbines
प्रगति गैस टरबाईन	2x104.6+1x121.2	330.40	330.40	212.38	206.58	1201.88	1167.58 Pragati Gas Turbine
कुल गैस		600.40	600.40	310.53	301.32	1834.60	1783.98 TOTAL GAS
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 R.E.S
कुल दिल्ली		982.90	982.90	439.43	411.41	2733.19	2551.25 Total DELHI
2. हरियाणा							2 HARYANA
कोयला							COAL
फरीदाबाद ता.वि.के.	3x60	180.00	165.00	45.16	37.54	250.55	210.26 Faridabad TPS
पानीपत ता.वि.के.	4x110 + 2x210+2x250	1360.00	1360.00	762.86	688.55	4499.06	4007.08 DLTTPS (Panipat)
यमुनानगर ता.वि.के.	2x300	600.00	600.00	238.66	214.79	1335.08	1203.86 DCRTPP(Yamunanagar)
कुल तापीय		2140.00	2125.00	1046.68	940.88	6084.69	5421.20 TOTAL THERMAL
डीज़ल		3.92	3.92				Diesel
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत							R.E.S
पश्चिमी.यमुना.केनाल आई पी पी	6x8+2x7.2	62.40	62.40	31.30	31.11	159.83	158.68 WYC Y/Nagar (SHP)
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		6.30	6.30	31.30	31.11	159.83	158.68 IPP
कुल हरियाणा		2212.62	2197.62	1077.98	971.99	6244.52	5579.88 Total HARYANA
3. हिमाचल प्रदेश							3 HIMACHAL PRADESH
जलीय							HYDRO
लाजी	3X42	126.00	126.00	81.54		274.75	Laji
गिरि	2X30	60.00	60.00	33.45		115.22	Giri
बस्सी	4x15	60.00	60.00	20.76		83.41	Bassi
भामा	3x40	120.00	120.00	73.23		253.44	Bhabha
आन्धा	3x5.65	16.95	16.95	8.71		31.09	Andhra
बनेर	3x4	12.00	12.00	4.62		19.01	Baner
बिनवा	2x3	6.00	6.00	3.67		11.90	Binwa
गाज	3x3.5	10.50	10.50	5.28		16.72	Gaj
थिरोट	3x1.5	4.50	4.50	0.72		1.22	Thirot
घानवी	2x11.25	22.50	22.50	11.61		35.71	Ghanvi
खोली	12.00	12.00	12.00	3.86		18.38	Khauli
लघु जलीय				15.00		46.00	Micros
कुल		450.45	466.45	262.45	259.82	1587.46	1571.57 Total
मलाना(आई.पी. पी.)	2x43	86.00	86.00	36.66	36.29	287.76	284.87 MALANA HEP (IPP)
बासपा(आई.पी. पी.)	3x100	300.00	300.00	144.80	143.35	1032.80	1022.47 BASPA HEP(IPP)
पातीकारी ('आई.पी. पी.)		16.00	16.00	11.59	11.48	36.69	36.32 Patikari(IPP)
कुल जलीय		852.45	868.45	455.50	450.94	2919.61	2890.39 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	1031.20	455.50	450.94	2919.61	2890.31 TOTAL HP
4 जम्मू व कश्मीर							4 JAMMU & KASHMIR
जलीय							HYDRO
बागलीहार (ज.वि.के.)	1x150	150.00	150.00				Baghlihar HPS
निचली झेलम	3x35	105.00	105.00	34.82	34.79	135.28	135.20 Lower Jhelum
ऊपरी सिन्ध-1	2x11.3	22.60	22.60	7.06	7.05	27.06	27.03 Upper Sindh-I
ऊपरी सिन्ध-2	3x35	105.00	105.00	23.61	23.51	86.77	86.50 Upper Sindh-II
गन्दरबल	2x3+2x4.5	15.00	15.00	1.52	1.52	5.02	5.01 Ganderbal
चिनानी1	5x4.66	23.30	23.30	6.04	6.02	18.47	18.41 Chenani - I
चिनानी-2,3	2x1+3x2.5	9.50	9.50	1.26	1.24	3.45	3.40 Chenani - II&III
सेवा-III	3x3	9.00	9.00	0.81	0.81	2.75	2.75 Sewa-III
भादरवाह		1.00	1.00	0.00	0	0.00	0.00 Badarwah
करना		2.00	2.00	0.28	0.283	0.28	0.28 Karna
पहलगाम	3x1.5(2m/cinstalled)	3.00	3.00	0.51	0.509	0.51	0.51 Pahalgam
कुल जलीय		445.40	445.40	75.91	75.73	591.66	590.70 Total Hydro
डीज़ल सैट		8.94	7.18	0.00	0.00	0.00	0.00 Diesel Gen. Sets
पम्पोर जी.टी.	7x25	175.00	175.00	0.28	0.28	0.28	0.28 Pampoer GT
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		111.83	111.83	0.00	0.00	0.00	0.00 R.E.S
कुल जम्मू व कश्मीर		741.17	739.41	76.19	76.01	591.94	590.98 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	60.58	59.99	409.31	404.74 Jogindernagar / Shanan
यू.बी.डी.सी.	6x15	90.00	90.00	41.01	40.78	203.61	202.15 UBDC
मुकेरियन	6x15 + 6x19.5	207.00	207.00	88.99	86.65	367.16	356.18 Mukerian HP
आनंदपुर सहिब	4x33.5	134.00	134.00	87.92	87.32	380.55	377.77 Anandpur SahibHP
रणजीत सागर	4x150	600.00	600.00	195.11	194.42	1026.61	1022.98 Ranjit Sagar HPS
कुल जलीय		1141.00	1141.00	473.61	469.15	2387.23	2363.82 Total Hydro
कोयला							COAL
भटिन्डा ता.वि.के.	4x110	440.00	400.00	265.51	234.89	1401.14	1235.63 GNDTPS (Bhatinda)
रोपड़ वि.के.	6x210	1260.00	1260.00	857.53	785.56	4753.78	4348.65 GGSTPS (Ropar)
लैहरा मोहब्बत ता.वि.के.	2x210+2x250	920.00	920.00	325.51	294.99	2100.83	1897.09 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	1448.55	1315.43	8255.75	7481.37 Total Thermal
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		161.47	153.23	13.98	13.98	98.96	98.96 R.E.S
कुल पंजाब		3932.47	3884.23	1936.14	1798.56	10741.94	9944.14 Total PUNJAB
6 राजस्थान							
6 RAJASTHAN							
जलीय							HYDRO
माही जलीय -1	2x25	50.00	50.00	0.24	0.24	22.49	22.31 Mahi Hydel Power Stn.-I
माही जलीय -2	2x45	90.00	90.00	0.13	0.10	18.79	15.81 Mahi Hydel Power Stn.-II
चम्बल ज.वि.के.							Chambal Project
राणा प्रतार सागर	4x43	172.00	172.00	6.04	6.00	82.05	81.79 Rana Partar Sagar
गंधी सागर	5x23	115.00	115.00	0.86	0.85	51.32	51.12 Gandhi Sagar
जवाहर सागर	3x33	99.00	99.00	8.28	8.25	69.91	69.75 Jawahar Sagar
लघु जलीय परियोजना				0.22	0.21	1.57	1.52 MMH
कुल जलीय		526.00	526.00	15.77	15.65	246.13	242.30 Total Hydro
कोयला							COAL
कोटा ता.वि.के.	10 + 3x210+1x195	1045.00	1045.00	666.35	601.61	4103.01	3710.91 Kota TPS
सुरतगढ़ ता.वि.के.	250+2x250+1x250	1250.00	1250.00	850.60	772.17	4467.85	4034.49 Suratgarh TPS
घिराल ता.वि.के.	1x125	125.00	125.00	25.54	21.59	170.80	141.44 Giral LTPS
सतपुरा ता.वि.के.	5x62.5	312.50	312.50	145.32	131.16	938.38	848.61 Satpura TPS
कुल कोयला		2732.50	2732.50	1687.81	1526.53	9680.03	8735.45 Total Coal
रामगढ़ जी.टी.	1x37.5+1x35.5+1x37.8+1x3	113.80	110.50	23.56	22.78	166.17	158.69 Ramgarh Gas
धौलपुर जी.टी.	3x110	330.00	330.00	188.61	184.69	1118.10	1090.99 Dholpur CCGT
कुल गैस		443.80	440.50	212.17	207.47	1284.27	1249.68 Total Gas
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत							R.E.S
पवन ऊर्जा				74.32	74.32	582.67	582.67 Wind
बाँयो मास ऊर्जा				15.06	15.06	79.51	79.52 BP
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		555.85	555.85	89.38	89.38	662.18	662.19 Total RES
कुल राजस्थान		4258.15	4254.85	2005.12	1839.03	11872.61	10889.61 Total RAJASTHAN
7 उत्तराखण्ड							
7 UTTARAKHAND							
जलीय							HYDRO
छिबरो	4x60	240.00	240.00	105.68	105.57	360.16	359.87 Chibro
खोदरी	4x30	120.00	120.00	47.69	47.61	158.56	158.31 Khodri
धकरानी	3x11.25	33.75	33.75	18.83	18.77	58.41	58.23 Dhakrani
धालीपुर	3x17	51.00	51.00	28.62	28.58	89.79	89.66 Dhalipur
कुहाल	3x10	30.00	30.00	18.87	18.83	52.04	51.92 Kulhal
मनेरी भाली-1	3x30	90.00	90.00	34.32	34.20	53.14	52.90 Maneri Bhalli Stg.-1
मनेरी भाली-2	4x76	304.00	304.00	129.00	128.59	267.05	266.10 Maneri Bhalli Stg.-2
चिला	4x36	144.00	144.00	86.87	86.76	254.02	253.64 Chilla
पाथरी	3x6.8	20.40	20.40	9.54	9.45	24.48	24.32 Pathri
मोहम्मदपुर	3x3.1	9.30	9.30	3.83	3.81	11.15	11.10 Mohamadpur
रामगंगा	3x66	198.00	198.00	0.00	0.00	0.00	0.00 Ramganga
खटीमा	3x13.8	41.40	41.40	11.07	11.05	42.19	42.11 Khatima
गलोगी	2x1+2x0.5	3.00	3.00	0.25	0.25	0.79	0.78 Galogi
कुल योग		1284.85	1284.85	494.57	493.47	2737.98	2731.82 Total
विष्णु प्रयाग ज.वि.के.	4x100	400.00	400.00	272.68	269.95	1526.91	1511.64 Vishnu Prayag HEP(IPP)
कुल जलीय		1684.85	1344.25	767.25	763.42	4264.89	4243.46 Total Hydro
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		105.17	105.17				R.E.S
कुल उत्तराखण्ड		1790.02	1449.42	767.25	763.42	4264.89	4243.46 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	67.20	191.72		Rihand	
ओबरा	3x33	99.00	99.00	24.97	75.54		Obra	
माताटीला	3x10.2	30.60	30.60	8.07	54.23		Matatila	
खारा	3x24	72.00	72.00	44.18	214.31		Khara	
कुल जलीय		501.60	501.60	144.42	142.98	535.80	530.43	<i>Total Hydro</i>
कोयला							COAL	
ओबरा-1	2x50	100.00	40.00	426.24	2527.84		Obra Stg.-1	
ओबरा -2	3x100	300.00	282.00			Obra Stg.-2		
ओबरा -3,4	5x200	1000.00	1000.00	59.75	599.99		Obra Stg.-3&4	
पनकी-2	2x110	220.00	210.00			Panki Stg.-2.		
हरदुआगंजअबी	1x55+1x50	105.00	95.00	43.03	364.30		Harduaganj- B	
हरदुआगंजअसी	1x110+2x60	230.00	225.00			Harduaganj- C		
पारीच्छा	2x110+2X210	640.00	640.00	198.35	1303.19		Parichha	
अनपाराअ-1	3x210	630.00	630.00	1003.38	5586.25		Anpara -Stg.1	
अनपाराअब-2	2x500	1000.00	1000.00			Anpara - Stg.2		
कुल कोयला		4225.00	4122.00	1730.74	1523.05	10381.57	9135.78	<i>Total Coal</i>
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		230.98	230.98	30.00	30.00	543.00	543.00	R.E.S
कुल उत्तरप्रदेश		4957.58	4854.58	1905.16	1696.03	11460.37	10209.21	Total UP
कुल क्षेत्रीय जलीय				5486.22	5438.12	34034.04	33702.68	Total Regional Hydro*
कुल क्षेत्रीय कोयला				10621.28	9536.74	63054.89	56519.89	Total Regional Coal*
कुल क्षेत्रीय गैस				1672.86	1647.46	9831.76	9679.42	Total Regional Gas*
कुल क्षेत्रीय डीजल				0.00	0.00	0.00	0.00	Total Regional Diesel*
कुल क्षेत्रीय तापीय				12294.15	11184.19	72886.65	66199.31	Total Regional Thermal*
कुल क्षेत्रीय नाभिकीय				176.44	143.61	1571.35	1309.68	Total Regional Nuclear*
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत				164.66	164.47	1463.97	1462.83	Total Regional R.E.S*
कुल क्षेत्रीय				18121.46	16930.39	109956.01	102674.50	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 सितम्बर 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 SEPTEMBER, 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	406.59	80.10	2758.02	89.07	Badarpur TPS
	सिमरौली ता.वि.के.	2000.00	1365.04	94.79	7571.51	86.20	Singrauli STPS
	रिहन्द ता.वि.के.	2000.00	1370.78	95.19	8122.20	92.47	Rihand STPS
	दादरी ता.वि.के.	840.00	517.91	85.63	3519.26	95.39	Dadri NCTPS
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ1	420.00	197.84	65.42	1476.04	80.02	Unchahar TPS Stg.-I
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ2	420.00	310.35	102.63	1730.05	93.79	Unchahar TPS Stg-II
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ3	210.00	146.78	97.08	907.47	98.39	Unchahar TPS Stg-III
	टॉंडा ता.वि.के.	440.00	263.32	83.12	1669.71	86.40	Tanda TPS
	कुल तापीय	7035.00	4578.61	90.39	27754.26	89.83	Total Thermal
	अन्टा गै.वि.के.	413.00	222.10	74.69	1154.30	63.64	Anta GPS
	औरैया गै.वि.के.	652.00	323.74	68.96	1691.04	59.05	Auraiya GPS
	दादरी गै.वि.के.	817.00	407.39	69.26	2577.67	71.84	Dadri GPS
	फरीदाबाद गै.वि.के.	430.00	196.66	63.52	1289.60	68.28	Faridabad GPS
	कुल गैस	2312.00	1149.89	69.08	6712.61	66.11	Total Gas
	कुल रा.ता.वि.नि.	9347.00	5728.50	85.12	34466.87	83.96	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	93.68	29.57	1073.32	55.54	RAPS-B
	नरौरा आ.ऊ.के.	440.00	82.76	26.12	498.03	25.77	NAPS
	कुल ना.वि.नि.	1180.00	176.44	20.77	1571.35	30.32	Total NPC
	कुल केन्द्रीय सेक्टर	10527.00	5904.94	77.91	36038.22	77.95	Total Central Sector
ब.	राज्य सेक्टर						STATE SECTOR
1	दिल्ली						DELHI
	इन्द्रप्रस्थ.ता.वि.के.	247.50	54.42	30.54	467.97	43.05	Inder Prastha TPS
	राजघाट ता.वि.के.	135.00	74.48	76.63	430.63	72.63	Rajghat TPS
	कुल तापीय	382.50	128.90	46.80	898.59	53.49	Total Thermal
	गैस टरबाईन	270.00	98.15	50.49	632.72	53.36	Gas Turbine
	प्रगति गैस टरबाईन	330.40	212.38	89.28	1201.88	82.82	Pragati Gas Turbine
	कुल गैस	600.40	439.43	101.65	1834.60	69.57	Total GAS
	कुल दिल्ली	982.90	568.33	80.31	2733.19	63.31	Total Delhi
2	हरियाणा						HARYANA
	फरीदाबाद ता.वि.के.	165.00	45.16	38.01	250.55	34.57	Faridabad TPS
	पानीपत ता.वि.के.	1360.00	762.86	77.91	4499.06	75.32	Panipat TPS
	यमुनानगर	600.00	238.66	55.25	1203.86	45.68	DCRTPP(Yamunanagar)
	कुल तापीय	2125.00	1046.68	68.41	5953.47	63.79	Total Thermal
	कुल हरियाणा	2125.00	1046.68	68.41	5953.47	63.79	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	0.28	0.22	0.28	0.04	J&K Pampore Gas Turbine
	कुल जम्मू व कश्मीर	175.00	0.28	0.22	0.28	0.04	Total J&K
4	पंजाब						PUNJAB
	भटीन्डा ता.वि.के.	400.00	265.51	92.19	1401.14	79.76	GNDTPS (Bhatinda)
	रोपड़ वि.के.	1260.00	857.53	94.52	4753.78	85.90	GGSTPS (Ropar)
	लेहरा मोहब्बत ता.वि.के.	920.00	325.51	49.14	2100.83	51.99	Lehra Mohabat TPS
	कुल पंजाब	2580.00	1448.55	77.98	8255.75	72.86	Total Punjab
5	राजस्थान						RAJASTHAN
	कोटा ता.वि.के.	1045.00	666.35	88.56	4103.01	89.40	Kota TPS
	सुरतगढ़ ता.वि.के.	1250.00	850.60	94.51	4467.85	81.38	Suratgarh TPS
	गिराल ता.वि.के.	125.00	25.54	28.38	170.80	31.11	Giral TPS
		2420.00	1542.49	88.53	8741.65	82.25	Total Thermal
	रामगढ़ जी.टी.	110.50	23.56	29.61	166.17	34.24	Ramgarh Gas Turbine
	धौलपुर जी.टी.	330.00	188.61	79.38	1118.10	77.14	Dholpur CCGT
कुल गैस	440.50	212.17	66.90	1284.27	66.38	Total GAS	
	कुल राजस्थान	2860.50	1754.66	85.20	10025.92	79.80	Total Rajasthan
6	उत्तर प्रदेश						UTTAR PRADESH
	ओबरा	1322.00	426.24	44.78	2527.84	43.54	Obra
	पनकी -2	210.00	59.75	39.51	599.99	65.05	Panki Stg.2
	हरदुआगंज	320.00	43.03	18.67	364.30	25.92	Harduaganj
	पारीच्छा	640.00	198.35	43.04	1303.19	46.36	Parichha
	अनपारा	1630.00	1003.38	85.50	5586.25	78.03	Anpara
		कुल उत्तर प्रदेश	4122.00	1730.74	58.32	10381.57	57.34
	राज्य सैक्टर गैसीय	885.90	463.26	72.63	2001.05	51.43	State Sector (Gas)
	राज्य सैक्टर तापीय	11629.50	5897.36	70.43	34231.03	67.02	State Sector (Thermal)
	कुल राज्य सैक्टर	12515.40	6360.62	70.59	36232.08	65.92	State Sector (Total)
	क्षेत्र (तापीय)	18664.50	10475.97	77.96	61985.29	75.62	Region (Thermal)
	क्षेत्र (गैसीय)	3197.90	1613.15	70.06	8713.66	62.04	Region (Gas)
	क्षेत्र (नाभिकीय)	1180.00	176.44	20.77	1571.35	30.32	Region (Nuclear)
	कुल क्षेत्रीय	23042.40	12265.56	73.93	72270.30	71.41	TOTAL REGIONAL

माह 'सितम्बर 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 SEPTEMBER 2008

तारीख DATE 04.09.08
समय TIME 2000 Hrs.
आवृत्ति FREQUENCY 49.36 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.		645				645
2	सिंगरौली ता.वि.के.		1563				1563
3	रिहन्द ता.वि.के.		1541				1541
4	ऊँचाहार ता.वि.के.		861				861
5	दादरी ता.वि.के.		817				817
6	दादरी गै.वि.के.			741			741
7	अन्टा गै.वि.के.			360			360
8	औरैया गै.वि.के.			534			534
9	फरीदाबाद गै.वि.के.			366			366
10	'टांडा ता.वि.के. ना.वि.नि.		367				367
11	रा.आ.ऊ.के.				127		127
12	नरौरा आ.ऊ.के. भा.व्या.प्र.बो.				119		119
13	भाखरा परिसर	1436					1436
14	देहर ज.वि.के.	825					825
15	पोंग ज.वि.के.	264					264
16	<u>रा.ज.वि.नि.</u>						0
16	सलाल ज.वि.के.	650					650
17	टनकपुर ज.वि.के.	93					93
18	चमेरा ज.वि.के.1,2	836					836
19	बैरास्यूल ज.वि.के.	179					179
20	उरी ज.वि.के.	206					206
21	धौलीगंगा ज.वि.के.	206					206
22	दुलहस्ती ज.वि.के.	399					399
23	नापथा झाकड़ी	1504					1504
24	टि.ज.वि.नि.	755					755
	<u>राज्य</u>						
25	हरयाणा	48	1401	0			1449
26	हि.प्रदेश	520					520
27	ज व क	134		0			134
28	पंजाब	871	1987				2858
29	राजस्थान	176	2179	248		198	2801
30	उ.प्रदेश	298	2214				2512
31	उत्तराखण्ड	685					685
32	दिल्ली	0	151	425			576
33	बासपा	330					330
	क्षेत्र	10415	13726	2674	246	198	27259
	अन्य क्षेत्रों से आयात						2019
	अन्य क्षेत्रों को निर्यात						142
	वास्तविक आयात						1877
	कुल उपलब्धता						29136

उच्चतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन
HOURLY LOAD- GENERATION DATA OF THE REGION FOR PEAK DAY
04.09.08

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	9334	249	2165	14183	25931	-2108	28039	29038	4724	33762	32763
02	8970	253	2151	14171	25545	-2283	27828	28571	3861	32432	31689
03	8814	252	2177	14311	25554	-2623	28177	29412	2863	32275	31040
04	8839	252	2186	14486	25763	-2464	28227	29148	3037	32185	31264
05	8732	253	2167	14552	25704	-2350	28054	29345	3249	32594	31303
06	7700	254	2176	14605	24735	-2472	27207	28258	3953	32211	31160
07	6899	255	2209	14490	23853	-2656	26509	27205	4106	31311	30615
08	7246	253	2200	14503	24202	-2789	26991	27542	2250	29792	29241
09	7879	254	2135	14542	24810	-2169	26979	27894	3386	31280	30365
10	8737	248	2189	14529	25703	-2146	27849	28746	2592	31338	30441
11	9101	251	2210	14538	26100	-1774	27874	29108	4424	33532	32298
12	9320	253	2197	14515	26285	-2352	28637	29377	4600	33977	33237
13	9002	257	2173	14505	25937	-2569	28506	28934	4982	33916	33488
14	8935	252	2141	14587	25915	-2256	28171	28676	4214	32890	32385
15	9076	249	2200	14335	25860	-2705	28565	29521	4744	34265	33309
16	9013	252	2187	14333	25785	-2798	28583	29238	4334	33572	32917
17	7785	248	2182	14256	24471	-2736	27207	28118	4322	32440	31529
18	7436	246	2174	14249	24105	-2065	26170	27080	5204	32284	31374
19	8195	250	2231	14348	25024	-2560	27584	28437	5616	34053	33200
20	10415	246	2382	14216	27259	-1877	29136	29901	4982	34883	34118
21	9573	254	2402	14172	26401	-2416	28817	29623	5700	35323	34517
22	9180	248	2414	14192	26034	-1980	28014	29157	5968	35125	33982
23	9495	250	2355	14213	26313	-2222	28535	29613	5052	34665	33587
24	9436	248	2277	14202	26163	-2518	28681	29641	4894	34535	33575

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	7606	256	1599	12390	21851	1694	20157	19902	267	20169	20424
02	7249	257	1554	11936	20996	1665	19331	19087	299	19386	19630
03	7229	257	1663	11628	20777	1475	19302	19225	292	19517	19594
04	7690	260	1539	11712	21201	1642	19559	19206	140	19346	19699
05	8079	260	1647	11709	21695	1979	19716	19560	187	19747	19903
06	8023	262	1534	11757	21576	1048	20528	20285	180	20465	20708
07	7269	259	1630	12657	21815	697	21118	21093	315	21408	21433
08	7011	259	1652	12576	21498	684	20814	20583	502	21085	21316
09	7488	255	1679	12925	22347	815	21532	21567	370	21937	21902
10	7269	255	1686	13116	22326	528	21798	21912	499	22411	22297
11	7001	256	1689	13235	22181	89	22092	22101	613	22714	22705
12	7069	256	1688	13139	22152	-441	22593	22620	601	23221	23194
13	7055	253	1714	12975	21997	-866	22863	22718	385	23103	23248
14	7014	260	1689	12949	21912	-829	22741	22507	908	23415	23649
15	7035	259	1692	13034	22020	-797	22817	23226	1176	24402	23993
16	7030	256	1755	13248	22289	-739	23028	23111	1176	24287	24204
17	7235	130	1722	13279	22366	-631	22997	23582	1827	25409	24824
18	7232	130	1746	13258	22366	-57	22423	22714	2704	25418	25127
19	8324	131	1824	13200	23479	-597	24076	24913	3409	28322	27485
20	8891	130	1835	13359	24215	74	24141	24296	4378	28674	28519
21	8550	130	1778	13576	24034	245	23789	24215	3317	27532	27106
22	8117	129	1750	13462	23458	27	23431	23208	3643	26851	27074
23	7184	129	1756	13395	22464	-396	22860	22814	2448	25262	25308
24	6782	130	1742	13314	21968	-207	22175	21843	2351	24194	24526

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

**सितम्बर 2008 माह के दौरान अधिसूचित विद्युत कटौति और प्रतिबन्ध
NOTIFIED POWER CUTS AND RESTRICTIONS DURING THE MONTH OF SEPTEMBER 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 1.6	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	1830 to 2130 hrs	Peak Hrs.
			0.738	300	2130 to 0130 hrs&2130 to 0430 hrs	Extended peak load restrictions on continous process industries
			5.7	204 to 299(avg.)		2.5,2,1.5& 1 weekly off day on Arc, induction furnaces & attached rolling mills, independent and mixed cat. II feeders, and general industries on different days.
6	राजस्थान RAJASTHAN	HT/LT	0.96 to 1.76	60 to 110	0600 to 2200	
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	18.00	5.30	11.00	
4	हिमाचल प्रदेश HIMACHAL PRADESH		24hrs			
5	पंजाब PUNJAB	Three Phase	15.10	5.95	8.27	
6	राजस्थान RAJASTHAN	Three Phase	11	9	10	
7	उत्तरांचल UTTARANCHAL	Three Phase	24	24	24	
8	उत्तर प्रदेश. UTTAR PRADESH		15.55	11.36	12.51	

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					
	0000 - 2400 hrs			Add.allocation from E.R.		Total allocations from E.R.			
				In lieu of Tala, HEP		0000 - 2400 hrs			0000-2400 hrs
	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	FARAKKA	K'GAON-I	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	Tala, HEP (15% UA Power) 1020 MW (6 Units)
1600 MW	840 MW	1000 MW	1600 MW	840 MW	1600 MW	840 MW	1000 MW		
Chandigarh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Delhi	0.00	0.00	0.00	3.73	10.22	3.73	10.22	0.00	2.94
Haryana	0.00	0.00	0.00	1.86	5.12	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
J & K	0.43	0.43	0.43	2.25	6.16	2.68	6.59	0.43	1.77
Punjab	0.00	0.00	0.00	3.73	10.22	3.73	10.22	0.00	2.94
Rajasthan	0.38	0.38	0.38	1.86	5.12	2.24	5.50	0.38	1.47
U.P.	1.19	1.18	1.19	5.59	15.34	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
Total	2.00	1.99	2.00	19.02	52.18	21.02	54.17	2.00	15.00

C.Kahalgaon-II (3*500 MW = 1500 MW) E. R.: 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	UNCHAHAH-I (420 MW)								UNCHAHAH-II (420 MW)								DADRI(T) (840 MW)			
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	Share
		U.A.	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	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

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	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

सितम्बर 2008 माह का आवृत्ति विश्लेषण
FREQUENCY ANALYSIS FOR THE MONTH OF SEPTEMBER,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	49.88	48.61	49.07	0.00	6.31	29.06	63.66	0.69	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00
2	49.66	48.60	49.03	0.00	6.45	40.78	51.87	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	50.06	48.60	19.09	0.00	4.30	33.08	60.33	1.60	0.69	0.00	0.00	0.00	0.00
4	49.86	48.61	49.09	0.00	2.27	31.54	63.15	1.45	0.14	0.00	0.00	0.00	0.00
5	50.14	48.61	49.25	0.00	3.95	19.42	56.03	13.45	7.14	0.00	0.00	0.00	0.00
6	50.42	48.81	49.59	0.00	0.00	0.97	46.05	24.69	23.65	4.65	0.00	0.00	0.00
7	50.11	48.82	49.37	0.00	0.00	3.26	70.32	22.19	4.23	0.00	0.00	0.00	0.00
8	49.70	48.60	49.05	0.00	5.62	35.16	57.91	1.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9	49.64	48.58	49.01	0.00	10.33	40.98	48.40	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10	49.68	48.69	49.06	0.00	4.85	34.40	58.88	1.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11	50.19	48.90	49.53	0.00	0.00	1.73	44.31	33.56	20.39	0.00	0.00	0.00	0.00
12	50.22	48.77	49.30	0.00	0.20	6.07	75.65	13.57	1.23	0.00	0.00	0.00	0.00
13	50.18	48.71	49.29	0.00	1.25	11.79	65.81	17.75	3.40	0.00	0.00	0.00	0.00
14	50.53	48.84	49.63	0.00	0.00	0.76	35.09	36.20	23.79	4.02	0.14	0.00	0.00
15	50.31	48.77	49.52	0.00	0.14	4.02	43.76	32.73	18.52	0.83	0.00	0.00	0.00
16	50.18	48.71	49.43	0.00	0.62	5.13	52.70	32.18	9.36	0.00	0.00	0.00	0.00
17	50.39	49.08	49.74	0.00	0.00	0.00	14.42	44.38	39.46	1.73	0.00	0.00	0.00
18	50.28	48.83	49.70	0.00	0.00	0.35	23.22	37.56	37.77	0.97	0.00	0.00	0.00
19	50.34	48.94	49.81	0.00	0.00	0.07	8.53	38.42	49.38	3.61	0.00	0.00	0.00
20	50.44	48.80	49.81	0.00	0.00	1.60	12.34	34.67	41.82	9.57	0.00	0.00	0.00
21	50.39	49.14	49.88	0.00	0.00	0.00	5.34	27.67	60.89	6.10	0.00	0.00	0.00
22	50.36	48.80	49.68	0.00	0.00	1.25	24.62	34.47	38.07	1.60	0.00	0.00	0.00
23	50.50	48.76	49.68	0.00	0.14	2.84	28.71	30.03	32.18	6.10	0.00	0.00	0.00
24	50.11	48.77	49.55	0.00	0.07	2.43	39.25	40.15	18.10	0.00	0.00	0.00	0.00
25	50.14	48.80	49.49	0.00	0.00	1.60	47.71	41.40	9.29	0.00	0.00	0.00	0.00
26	50.15	48.78	49.51	0.00	0.07	1.80	47.78	38.63	11.72	0.00	0.00	0.00	0.00
27	49.94	48.80	49.33	0.00	0.00	8.32	67.82	22.75	1.11	0.00	0.00	0.00	0.00
28	50.12	48.77	49.40	0.00	0.07	2.98	62.97	27.05	6.93	0.00	0.00	0.00	0.00
29	49.54	48.61	49.05	0.00	5.41	33.91	60.54	0.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
30	49.49	48.60	49.00	0.00	6.24	46.88	46.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
31	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Avg.	50.10	48.76	49.40	0.00	1.94	13.41	46.24	21.79	15.32	1.31	0.00	0.00	0.00

VOLTAGE ANALYSIS

माह 'सितम्बर, 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 SEPTEMBER 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	391	414	393	218	208	407	392
3	410	391	413	387	218	209	410	389
4	409	392	410	394	217	206	406	387
5	421	391	418	394	222	206	424	390
6	417	393	421	394	220	208	416	393
7	417	400	414	398	220	213	412	396
8	401	396	396	393	214	212	399	397
9	414	389	416	390	219	210	408	394
10	409	388	412	388	218	208	407	380
11	411	385	413	384	218	207	407	389
12	413	386	412	386	219	209	407	387
13	407	387	409	389	218	210	409	387
14	406	389	410	388	218	211	403	385
15	411	382	412	382	220	207	408	381
16	407	382	411	386	220	208	407	379
17	414	386	416	388	221	209	413	388
18	416	396	416	401	223	212	412	394
19	422	403	423	402	225	214	412	398
20	423	400	424	404	226	214	414	393
21	420	389	421	396	224	185	410	395
22	416	363	417	399	224	211	415	390
23	416	363	422	398	226	212	421	398
24	410	399	415	401	221	212	411	390
25	408	395	412	397	219	210	409	389
26	400	392	409	396	219	210	409	387
27	413	398	414	398	219	211	408	389
28	414	396	415	397	220	210	407	393
29	412	394	409	395	216	208	409	388
30	409	393	408	397	217	207	406	386
31	*	*	*	*	*	*	*	*
Max	423	403	424	404	226	214	424	398
Min	400	363	396	382	214	185	399	379

उत्तरी क्षेत्र में 30.09.08 को विद्युत कटौति करने वाली कम आवृत्ति रिलेज़ की स्थिति
DETAILS OF UFRs FOR LOAD SHEDDING IN THE NORTHERN REGION AS ON 30.09.08

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

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

df/dt: Total in western UP=810

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

B. FLAT UFRs SCHEME

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

30.09.2008 को उत्तरी क्षेत्र में कैपेसिटर की स्थिति

PROGRESS OF INSTALLATION OF SHUNT CAPACITORS(11 KV AND ABOVE) IN THE'NORTHERN REGION AS ON 30.09.2008

राज्य/के.शा.प्र./ प्रणाली	Requirement as per NRPC Studied	Installed as on 31.03.08	BBMB Capacitors apportioned	New Capacitors(MVAR) required during 2008 09	Capacitors installed during 2008-09 upto 30.09.08	Balance to be installed during 2008-09	Month by which this installation should complete	Defective capacitors.need revival during 2008-09	Capacitors revived till 30.09.08	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	60	339	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	42	821	May08	559	24	535	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	128	6586		2272	766	1506	TOTAL

निर्माणाधीन प्रमुख पारेषण लाईनों की स्थिति 30.09.2008 तक

STATUS OF IMPORTANT TRANSMISSION LINES UNDER CONSTRUCTION AS ON 30.09.2008

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 Original	Target Revised	Remarks
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	49	336	325	300	78		Jan'09	
2	400 kV Transmission Lines <i>Central Sector</i> Bareilly - Mordadabad RAPP 5&6 - Kota RAPP 5&6 - Kankroli <i>State Sector</i> <u>Rajasthan</u> Chhabra-Dahra (Kota) D/C Dahra(Kota)-Bhilwara S/C LILO Dholpur-Heerapura at Hindaun D/C Chhabra-Hindaun Suratgarh STPS -Bikaner S/C Ratangarh-Merta <u>JAMMU & KASHMIR (J&K) :</u> Kishenpur-Baglihar	S/C D/C D/C D/C S/C S/C S/C	91 51 397 262 163 8 342 170 181	91 2 397 0 0 0 0 181	0 0 0 305 170 0	0 11 0 247 0 0 46 0	252 145 542 352 423 0 802 381 464	252 117 542 352 268 718 351 464	252 67 542 346 41 468 304 464	91 13 397 247 0 63 46 181	Mar'07 Mar.'08 Mar.'08 Sept.08 Sept.08 Sept.08 March09 Oct.08 Mar'06	May.'08 Dec.08 Sept..08 Oct..08 Oct..08 Oct..08 Apr'08	Commissioned 5/08 Forest clearanceawaited Commissioned9/08 Strg comp.PLCC/WT Balance
3	220 kV CENTRAL SECTOR (CS) LILO of 1 ckt.of Tanakpur-Bareilly at Sitarganj		44	7	0	10	71	69	66	17	Jun'08	Oct..08	
4	220 kV STATE SECTOR : <u>CHANDIGARH :</u> Ganguwal-Mohali (2nd Ckt. Stringing) (Incl of re-alignment) <u>DELHI (DTL) :</u> U/G of Maharani Bagh(PG)-Masjid Moth <u>Himachal Pardesh</u> Kashang-Bhaba Khodri-Majri (2ndckt) <u>HARYANA (HVPN) :</u> YTPP-Abdullapur YTPP-Nilokheri Nilokheri-Karnal Badshahpur-Rewari (2nd Ckt) Strg. Badshahpur-IMT Manesar 2ndCkt Strg. LILO of 2nd ckt of Narwana-Fatehabad at Bhuna Hissar (Mayyar)-Isharwal	S/C D/C S/C on D/C D/C D/C S/C S/C D/C D/C D/C S/C S/C D/C	72.4 19 76 35 56 104 19 51 12 16 106	72 0 41 34.2 28 0 19 43 0 0 22	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 6 0 0 0 0 0 9 64	Existing Cable 100 Tower Existing 93 173 66 Tower Existing Tower Existing 27 151	Existing 99 93 Existing 66 Existing 27 150	72 34.2 72 34.2 93 141 66 Existing Existing 27 150	28 0 19 43 0 0 0 0 16 86	Jun'06 Mar.'08 Mar'07 Mar'08 Mar'08 Mar'08 Mar'08 Jun'06 Mar'07 Dec'07 Apr'08	.Sept08 Mar.'09 .Oct08 Mar'09 Oct.08 Oct.08 Jun.'08 Oct..08 Oct..08 Sept..08	Deposit work of PSEB. Re-alignment of Bays in progress Bid opened 12.5.08 Techno-comm. Evaluation in progress Forest CI obtained in 2/2008 Stringing completed except between locationsT34&T36 WIP WIP Commissioned 6/08 Stringing Competed Row Problem at one location

Sl. No.	Generating Plant / Associated Transmission Scheme	No. of Circuits	Total Length (CKm)	String.Compl. upto March 08 (CKm)	Programme for 2008-09 CKm	Stringing April 2008 onwards Ckm	TL (Nos.)	Stubs (Nos.)	TE (Nos.)	Stringing Completed Ckm	Target Original	Target Revised	Remarks
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	LILO Narwana-Fatehabad & Fatehabad-Sirsa at Fatehabad (PG)	D/C	5	0	0	0	10	10	9	4	Dec'07	Oct..08	WIP
	Kirori (400 kV)-Hansi	D/C	80	0	0	0					June'09		
	Cheeka-Durala	D/C	106	0	106	82	168	168	167	82	Nov'08		WIP
	LILO one ckt Shahbad-Pehova at Durala	D/C	6	0	6	0	16	16	15	2	Nov'08		WIP
	<u>PUNJAB (PSEB) :</u>												
	GHTP-Himatpura D/C	D/C	70	0	18	0					Dec.07	.Apr09	workyet to start
	GNDTP-Muktsar (2nd ckt)	S/ConD/C	53	50	0	0	157	156	156	50	May.07	Oct..08	Forest clearence awaited
	LILO of Patti-Verpal at Tarn-Taran	S/C	20	0	0	0				0	Mar.06	Mar.09	
	Ranjit Sagar Dam – Sarna (ckt.4)	D/C	30	30	0	0	Tower Existing			30	Jun'05	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	54	37	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	110	21	0	86	185	140	120	107	Jul-07	.Sept.08	WIP
	LILO of one ckt. of Moga-Mukatsar DC at Sadiq	D/C	50	0	49	0					Mar-09		Route Plan under approval
	Moga (400 KV) - Baghapurana	D/C	36	0	36	0	31	5			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	32			Mar-07	Aug.08	Retendering
	Giral TPS-Balotra S/C	S/C	100	0	100	0					Mar-09		
	Barsinghsar -Khinvsar S/C	S/C	98	0	0	98	310	310	310	98	Mar-08	Oct..08	Stringing Completed
	LILO Bhilwara-Kankroli at Kankroli(PG)	S/C	9.5	9.5	0	0	16	16	16	9.5	Mar-08	May-08	Commissioned 5/08
	LILO Kota-Bhilwara at Kota (PG)	D/C	4	0	4	0					Mar-08	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	60	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	106	352	352	352	106	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	Commissioned7/08	
	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	172	101	1	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	2	7	7	7	2	July'08	Sept..08	Commissioned9/08	
	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	31	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	Dec.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	178	168	46		Dec.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 forComm.
1	हरियाणा Haryana	यमुना नगर टी पी एस Yamuna Nagar TPS	1to2	600	unit 1,COD 14.04.08 Unit 2,COD Oct.08
2	जे एण्ड के . J&K(PDC)	बगलीहार (ज.वि.के.) Baglihar HPS	1 to 3	450	Unit#1,150MW, synchronised on 19.09.08. Unit 2&3 in Oct./Nov.08
3	प.रा.वि.बो. PSEB	जी.एच.ता.वि.के.(स्टेज- I I) GHTPP Stage-2	4	250	Commissioned on 31.07.08 COD in March 09
4	राजस्थान Rajasthan	गिराल -लिगनाइट-II (यूनिट-II) Giral Lignite-II (Unit-2)	2	125	Feb./March 09
5	राजस्थान Rajasthan	छाबड़ा- ता.वि.के. Chhabra TPS	1 to 2	2x250	U#1- Jan.09 U# 2- March-09
6	राजस्थान Rajasthan	कोटा- ता.वि.के. Kota- TPS	7	195	March09
7	राजस्थान Rajasthan	सूरतगढ़- ता.वि.के. Suratgarh TPS	6	250	Feb.-09
8	राजस्थान Rajasthan	बारसिंगसर लिगनाइट Barsingsar Lignite	1to 2	2x125	U#1- Dec-08 U# 2- Jan-09
9	एन.पी.सी.आई.एल. NPCIL	आर ए पी एस RAPS	5to6	440	#5 Jan-09(Reactor critical in Dec.08) #6 May-09

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

A) Generating Units:

1. Unit no.1 (150MW) of Baglihar HPS. J&K, synchronised on 19.09.08.

B) Transmission Lines:

1. 400 kv D/C RAPP 5&6-Kankroli, 397 ckm, Powergrid.

2. 220 kv LILO Heerapur-Kukas at VKIA, D/C 2 ckm, Rajasthan.

C) Sub-Stations:

1. 400/220kv 630MVA, Kankroli s/s ICT I&II, Powergrid

2. 220/132 kv .100 MVA Goraya (Aug.), Punjab

3. 220/132 kv, 100 MVA Kishangarh (Ajmer). Rajasthan

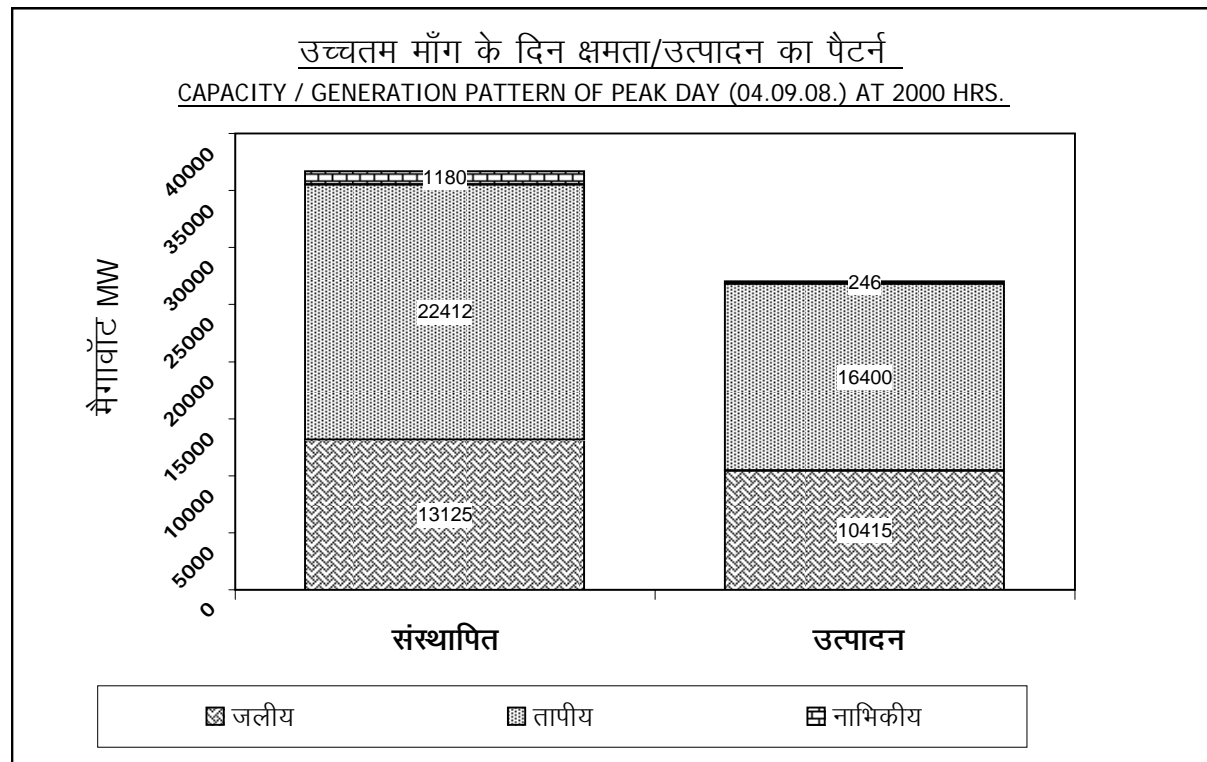
4. 220/132 kv, 100 MVA VKIA, Rajasthan

सितम्बर 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 SEPTEMBER 2008

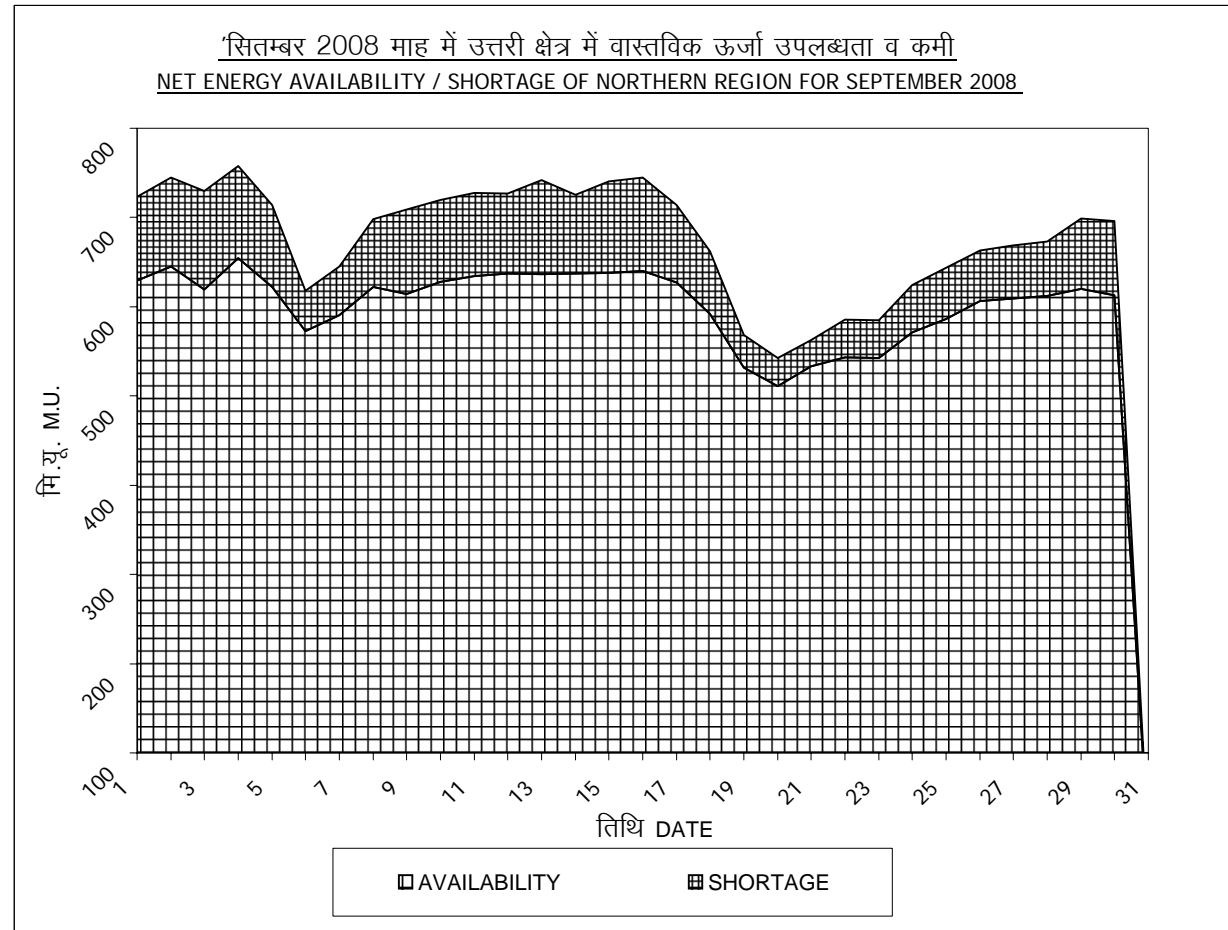
मद	भाखड़ा BHAKRA	पोंग PONG	रिहन्द RIHAND	रा.प्र.सा. R.P.Sagar	गौं.सागर GANDHI SAGAR	ITEM
जलाशय का पूर्ण जल स्तर मीटर	514.50	433.12	268.22	352.65	402.64	Full Reservoir Level (FRL) (m)
न्यूनतम डी.डी. स्तर मीटर	445.62	384.05	252.98	342.90	381.00	Min. Draw Down Level (MDDL) (m)
सितम्बर 2008 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	512.00	423.48	262.13	352.67	387.21	Level as on last day of Sept. 2008 (m) Ft.
सितम्बर 2007 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	505.46	414.08	258.90	351.10	396.40	Level as on last day of Sept. 2007 (m)
सितम्बर 2008के अन्तिम दिन लाईव क्षमता	0.68	0.65	0.30	0.16	0.15	Live capacity on last day of Sept. 2008 (mhmt)
सितम्बर 2007 के अन्तिम दिन लाईव क्षमता एम.एच.मीटर	0.55	0.43	0.19	0.12	0.49	Live capacity on last day of Sept. 2007 (mhmt)
सितम्बर 2008 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	2770.00	1020.00	575.00	300.00	430.00	Energy content on last day of Sept. 2008 (MU)
सितम्बर 2007 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	2280.00	620.00	330.00	230.00	1420.00	Energy content on last day of Sept. 2007 (MU)
सितम्बर 2008 माह के दौरान अधिकतम जलीय स्तर मीटर	512.29	423.48	262.28	352.67	387.21	Maximum level during Sept. 2008 (m)
तिथि	23.09.08	30.09.08	26.09.08	30.09.08	30.09.08	(Date)
सितम्बर 2008 माह के दौरान न्यूनतम जलीय स्तर मीटर	510.24	422.03	261.76	352.56	386.98	Minimum level during Sept. 2008 (m)
तिथि	01.09.08	20.09.08	20.09.08	01.09.08	01.09.08	(Date)

टिप्पणी Notes :

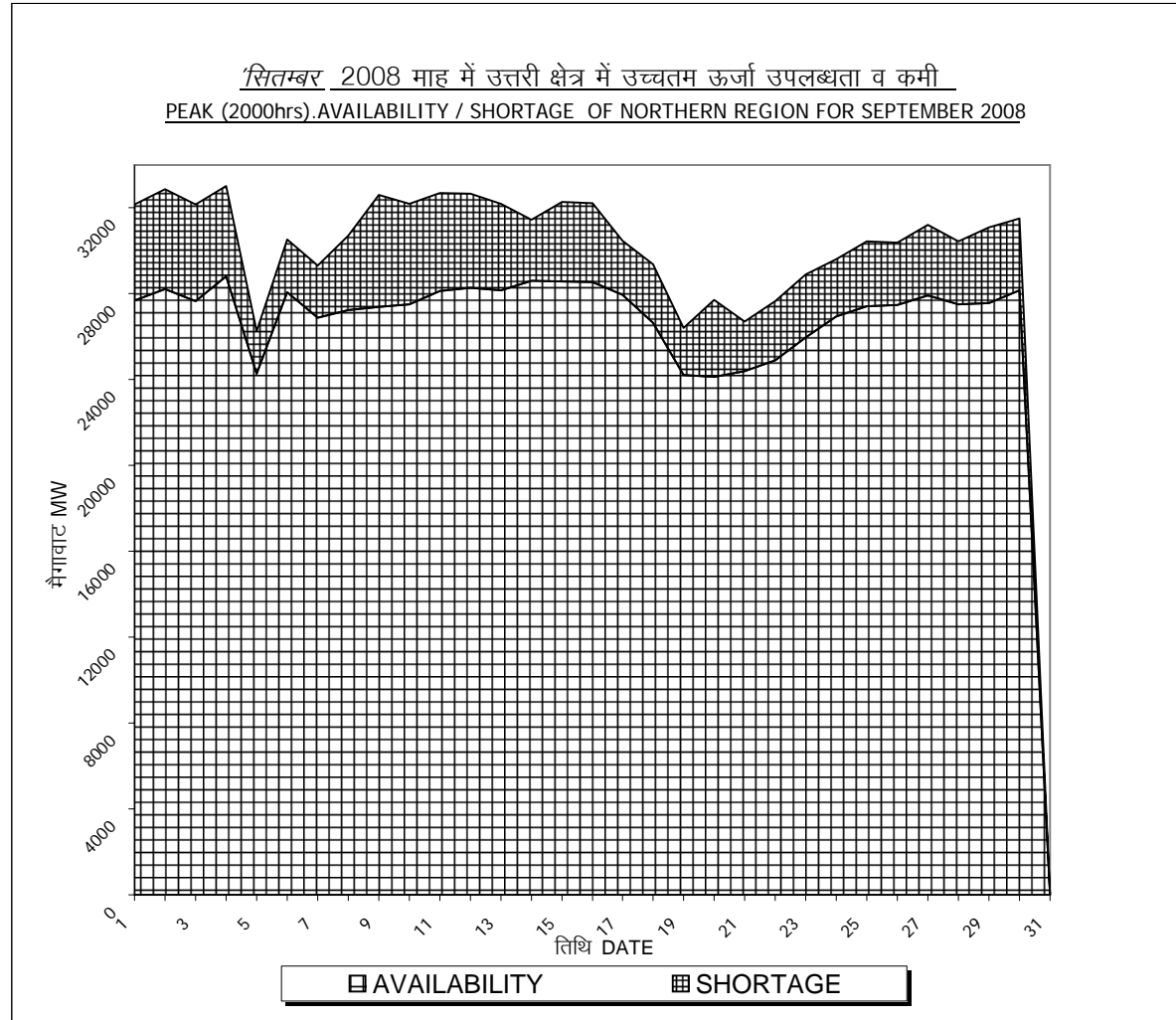
भाखड़ा की विद्युत मात्रा	भाखड़ा, गंगुवाल तथा कोटला विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा ।
Energy content of Bhakra :	Total energy content at Bhakra, Ganguwal and Kotla Power Stations.
रिहन्द की विद्युत मात्रा	रिहन्द तथा ओबरा विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा
Energy content of Rihand :	Total 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.
गौंधी सागर की विद्युत मात्रा	गौंधी 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	629.14	94.09
2	644.88	99.66
3	619.37	110.31
4	654.39	103.12
5	621.78	92.31
6	572.92	44.84
7	590.64	54.10
8	622.09	75.82
9	614.16	94.90
10	627.62	91.83
11	634.45	92.88
12	636.97	89.71
13	636.28	105.69
14	637.09	88.59
15	637.67	102.96
16	640.26	104.79
17	627.29	86.36
18	592.20	69.89
19	531.59	37.04
20	510.85	31.93
21	533.48	29.14
22	543.44	42.26
23	542.52	42.39
24	571.50	52.83
25	586.14	57.19
26	606.63	56.21
27	608.89	59.56
28	611.86	61.25
29	619.99	78.84
30	613.04	83.23
31	*	*

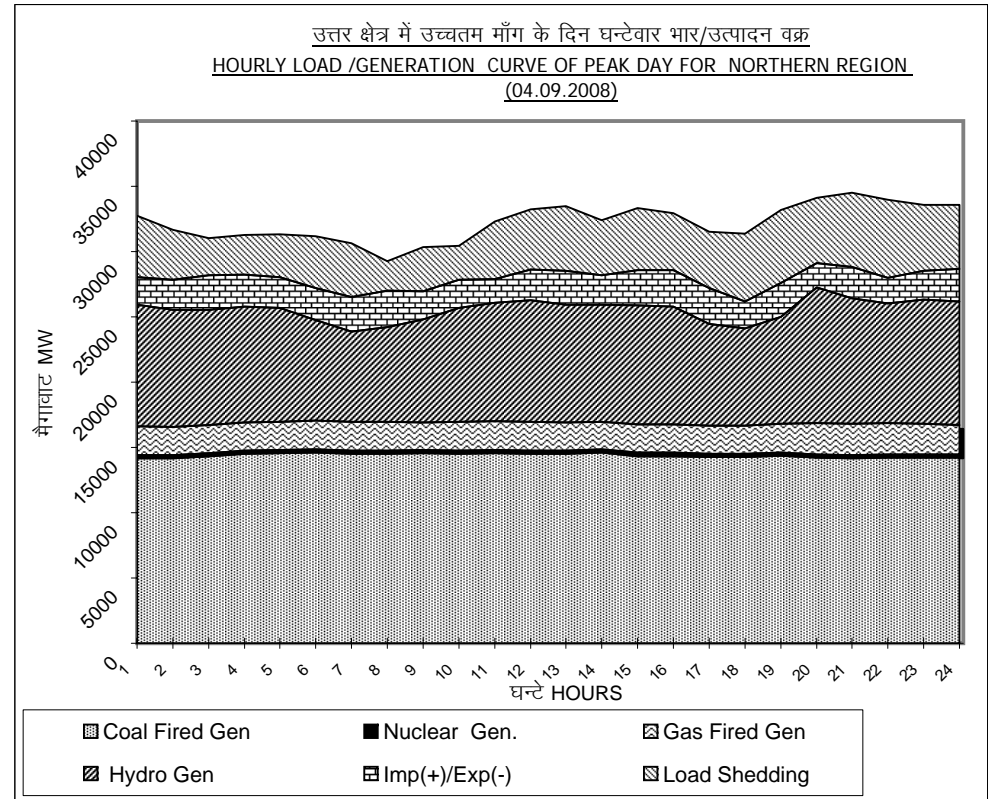


तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	27700	4473
2	28226	4662
3	27665	4506
4	28824	4210
5	24283	1980
6	28076	2451
7	26893	2416
8	27231	3480
9	27390	5212
10	27520	4664
11	28139	4559
12	28287	4368
13	28173	4017
14	28609	2847
15	28584	3700
16	28548	3670
17	27955	2520
18	26656	2718
19	24209	2200
20	24116	3594
21	24394	2308
22	24906	2754
23	25958	2943
24	26954	2665
25	27428	3020
26	27490	2894
27	27920	3306
28	27507	2938
29	27572	3520
30	28153	3359
31	*	*



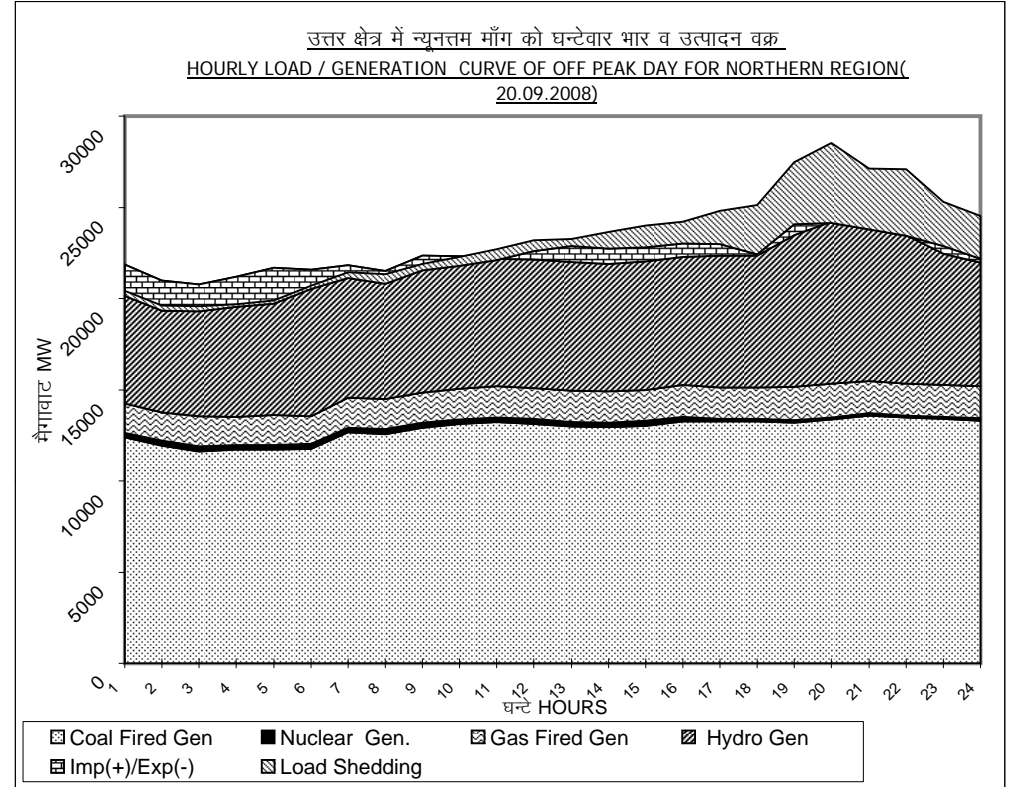
Northern Region

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	14183	249	2165	9334	25931	2108	28039	4724
2	14171	253	2151	8970	25545	2283	27828	3861
3	14311	252	2177	8814	25554	2623	28177	2863
4	14486	252	2186	8839	25763	2464	28227	3037
5	14552	253	2167	8732	25704	2350	28054	3249
6	14605	254	2176	7700	24735	2472	27207	3953
7	14490	255	2209	6899	23853	2656	26509	4106
8	14503	253	2200	7246	24202	2789	26991	2250
9	14542	254	2135	7879	24810	2169	26979	3386
10	14529	248	2189	8737	25703	2146	27849	2592
11	14538	251	2210	9101	26100	1774	27874	4424
12	14515	253	2197	9320	26285	2352	28637	4600
13	14505	257	2173	9002	25937	2569	28506	4982
14	14587	252	2141	8935	25915	2256	28171	4214
15	14335	249	2200	9076	25860	2705	28565	4744
16	14333	252	2187	9013	25785	2798	28583	4334
17	14256	248	2182	7785	24471	2736	27207	4322
18	14249	246	2174	7436	24105	2065	26170	5204
19	14348	250	2231	8195	25024	2560	27584	5616
20	14216	246	2382	10415	27259	1877	29136	4982
21	14172	254	2402	9573	26401	2416	28817	5700
22	14192	248	2414	9180	26034	1980	28014	5968
23	14213	250	2355	9495	26313	2222	28535	5052
24	14202	248	2277	9436	26163	2518	28681	4894



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	12390	256	1599	7606	21851	-1694	20157	267
2	11936	257	1554	7249	20996	-1665	19331	299
3	11628	257	1663	7229	20777	-1475	19302	292
4	11712	260	1539	7690	21201	-1642	19559	140
5	11709	260	1647	8079	21695	-1979	19716	187
6	11757	262	1534	8023	21576	-1048	20528	180
7	12657	259	1630	7269	21815	-697	21118	315
8	12576	259	1652	7011	21498	-684	20814	502
9	12925	255	1679	7488	22347	-815	21532	370
10	13116	255	1686	7269	22326	-528	21798	499
11	13235	256	1689	7001	22181	-89	22092	613
12	13139	256	1688	7069	22152	441	22593	601
13	12975	253	1714	7055	21997	866	22863	385
14	12949	260	1689	7014	21912	829	22741	908
15	13034	259	1692	7035	22020	797	22817	1176
16	13248	256	1755	7030	22289	739	23028	1176
17	13279	130	1722	7235	22366	631	22997	1827
18	13258	130	1746	7232	22366	57	22423	2704
19	13200	131	1824	8324	23479	597	24076	3409
20	13359	130	1835	8891	24215	-74	24141	4378
21	13576	130	1778	8550	24034	-245	23789	3317
22	13462	129	1750	8117	23458	-27	23431	3643
23	13395	129	1756	7184	22464	396	22860	2448
24	13314	130	1742	6782	21968	207	22175	2351

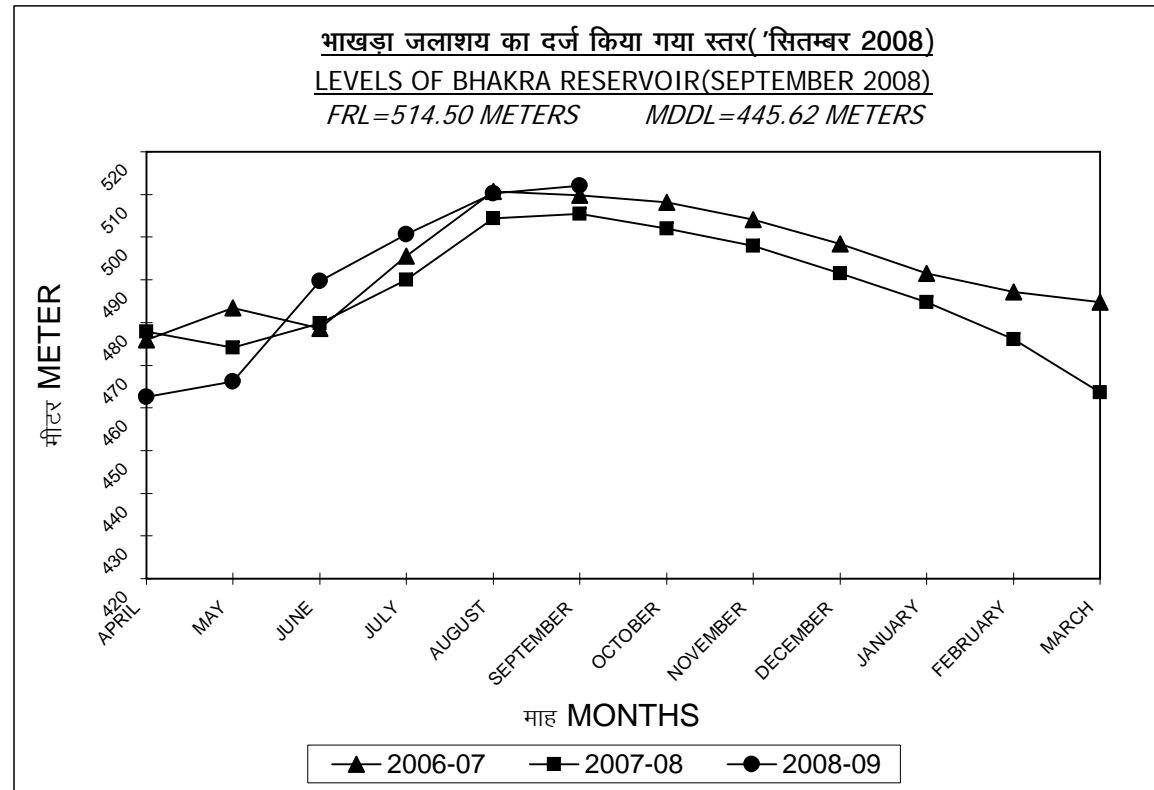


**BHAKRA
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	462.52	477.8	475.94
MAY	466.25	474.19	483.38
JUNE	489.65	479.83	478.64
JULY	500.68	490.06	495.62
AUGUST	510.21	504.47	510.65
SEPTEMBER	512.00	505.46	509.82
OCTOBER		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	711.28	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

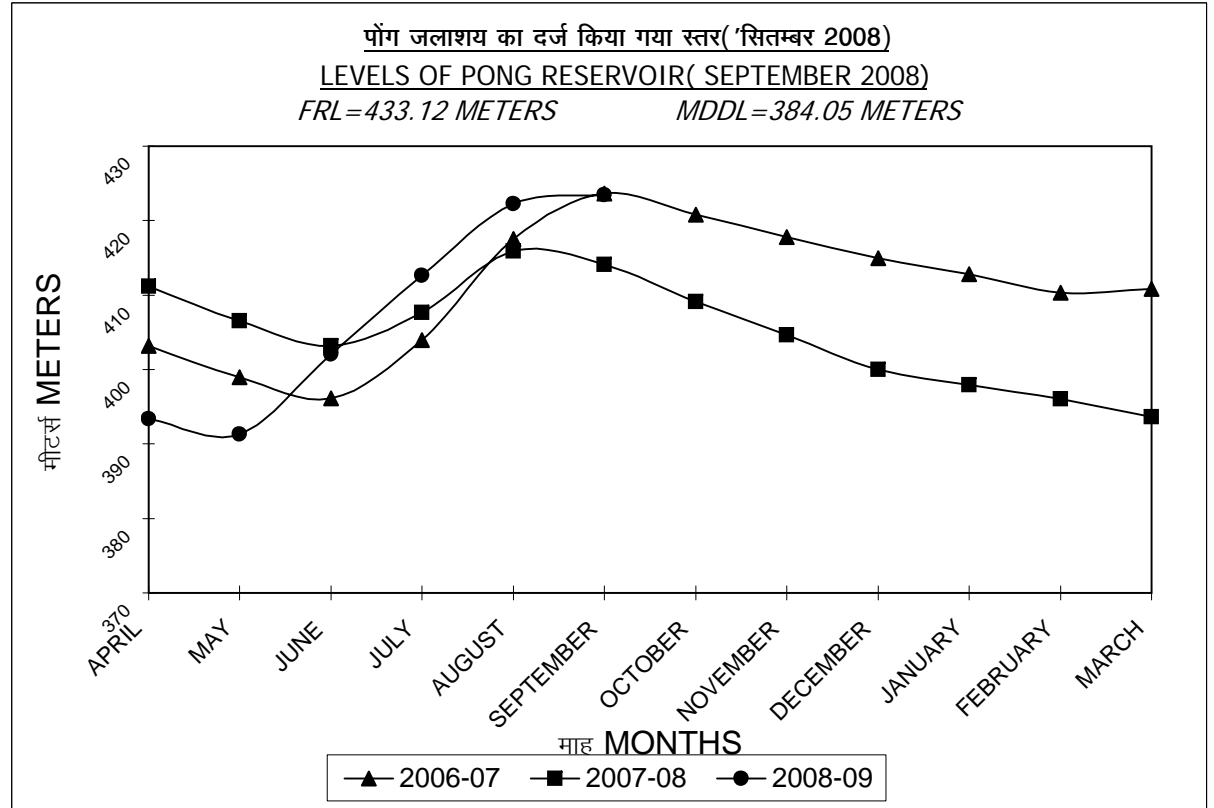


**PONG
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

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	423.48	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	125.91	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

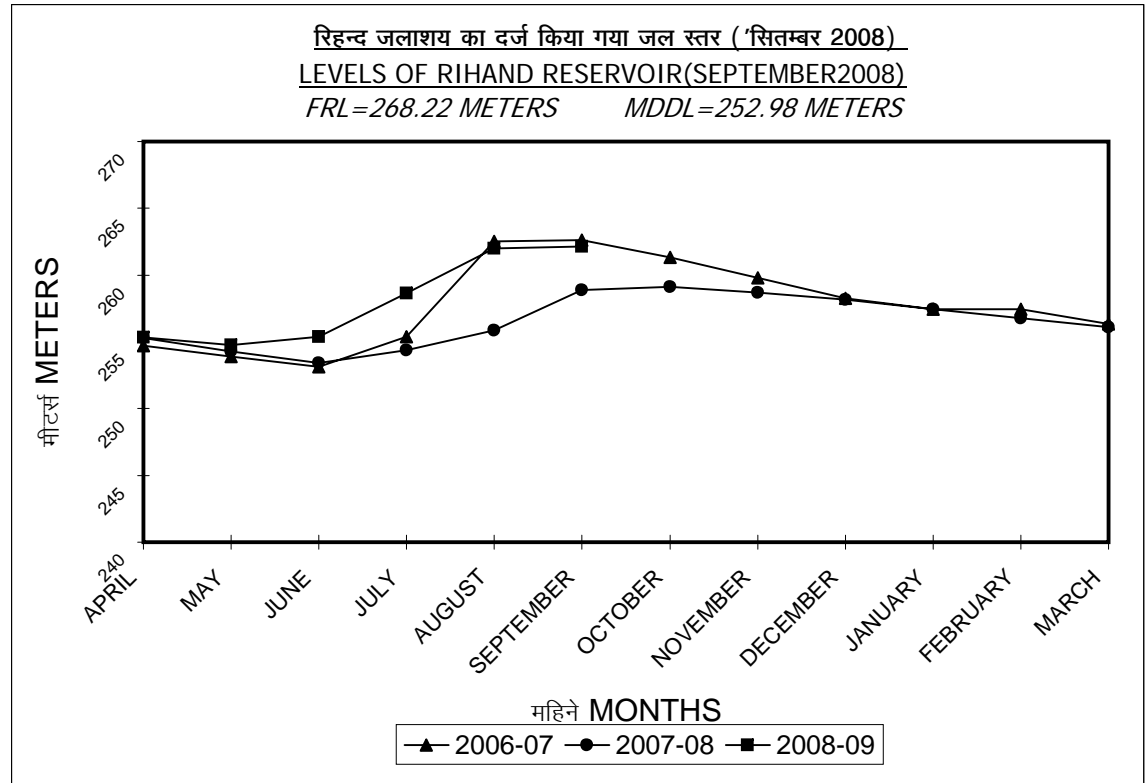


**RIHAND
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

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	262.13	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	67.20	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

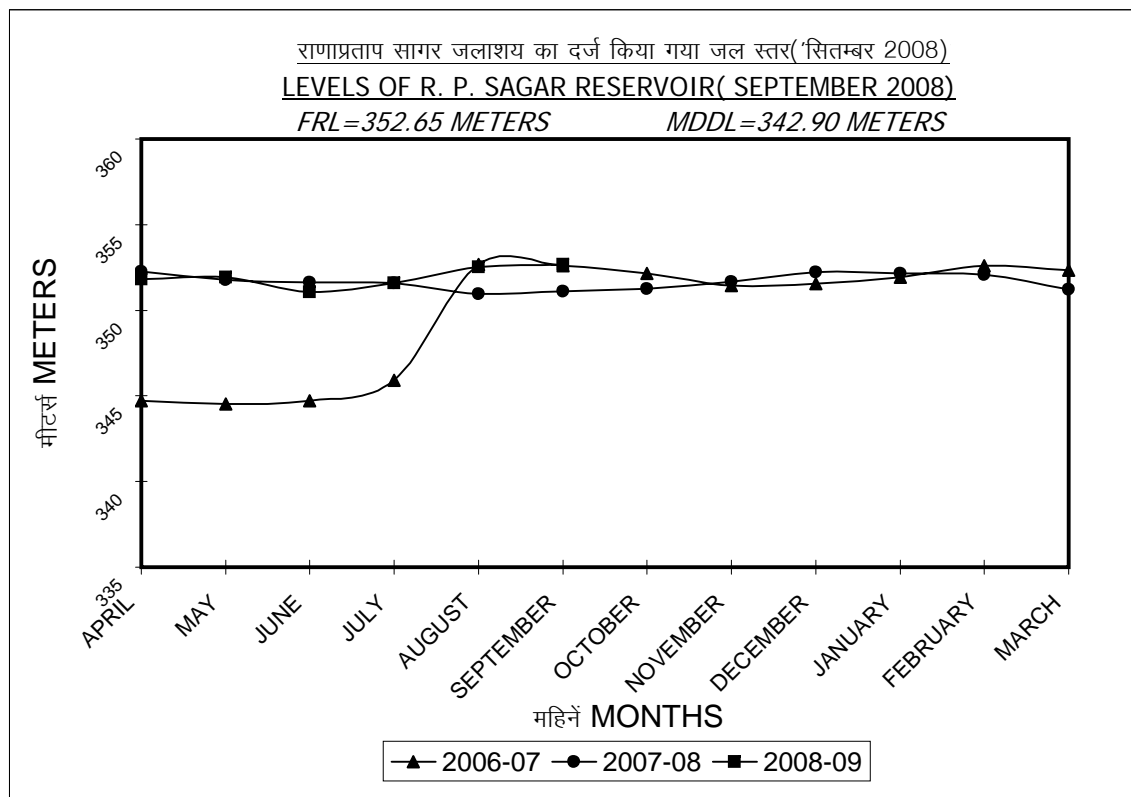


**R.P.SAGAR
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

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	352.67	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	6.04	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

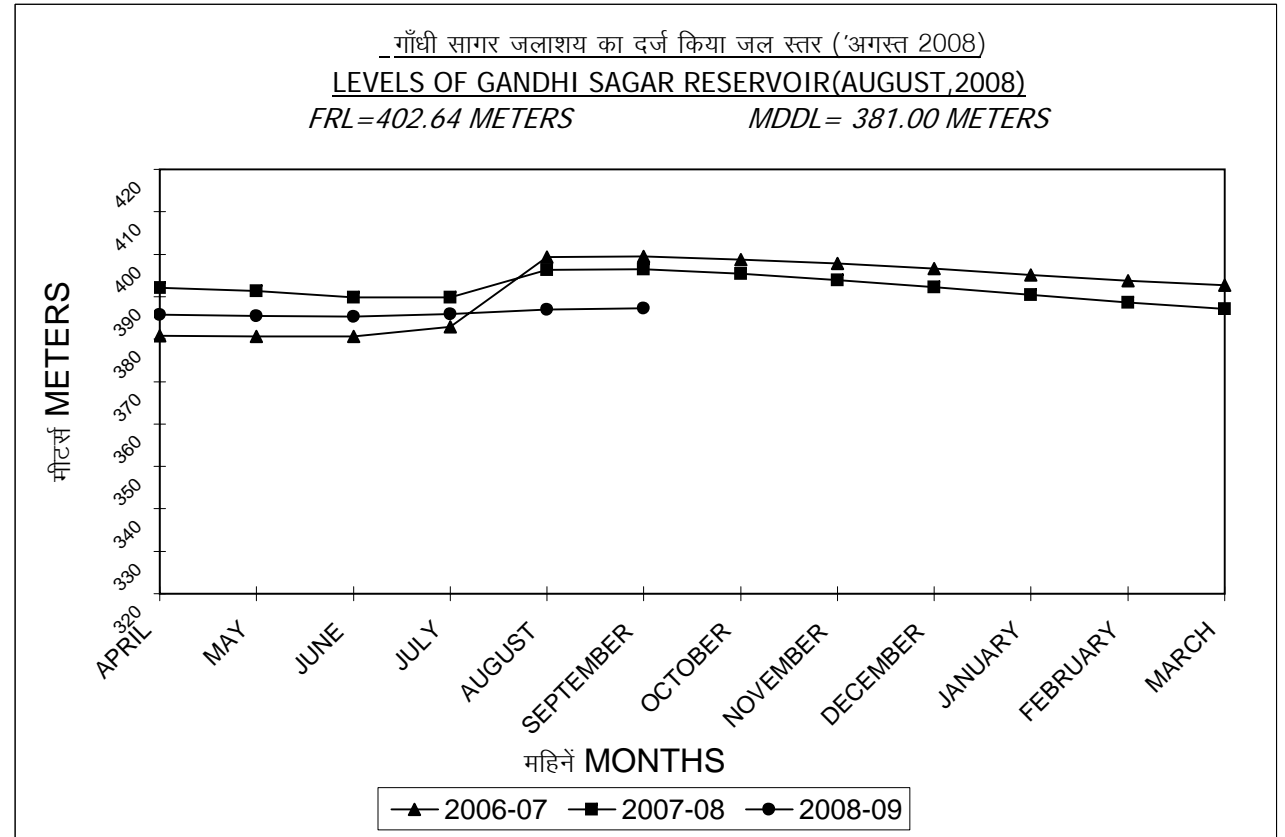


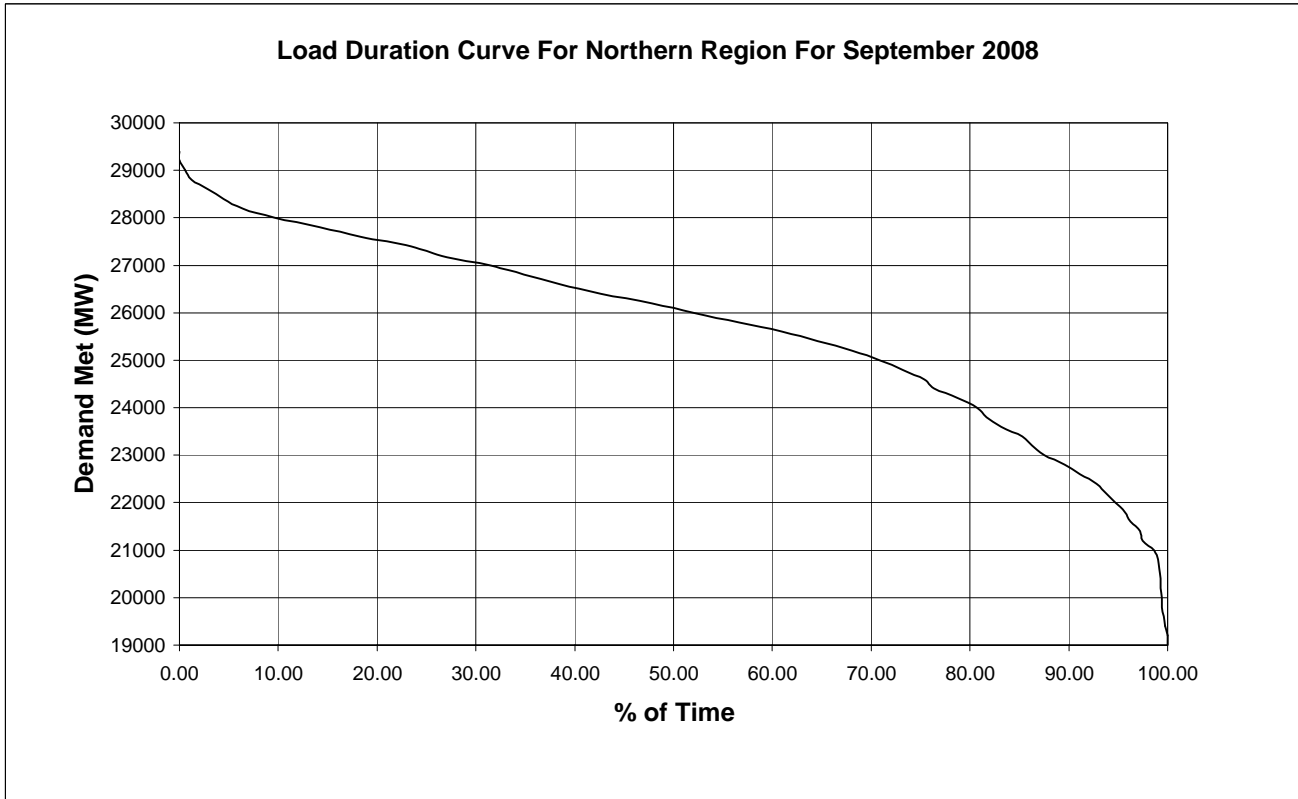
**GANDHI SAGAR
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

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	387.21	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	0.86	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 September 2008
Average Frequency:49.40Hz

