

विषय वस्तु INDEX

क्रम सं. SR.NO.	विषय C O N T E N T S	पृष्ठसं. PAGE NO.
	उत्तर क्षेत्रीय विद्युत प्रणाली के मुख्य लक्षण Salient Features Of Northern Regional Power Grid	1
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) , ग्रेस उत्पादन Graph,Hydraulic data (Levels on the last day of the month) & Gross Energy Generation	3
2	विजली आपूर्ती की स्थिति Power Supply Position	4
2(a)	ऊर्जा की आवश्यकता, उपलब्धता तथा कमी, उच्चतम माँग, उपलब्धता Energy requirement, availability and shortage & Peak availability & requirement	
2(b)	पिछले वर्ष की तुलना में उत्तरी क्षेत्र में चालू वर्ष की विद्युत आपूर्ति स्थिति Power Supply Position in Northern Region during the current year as compared to previous	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 राज्यी/संघ शसित क्षेत्रों में आर्बटित संयुक्त व केन्द्रीय सेक्टर उपयोग्यों को समाहित करते हुए विद्युत उपयोग्यों की संस्थापित क्षमता (मेगावाट में)	7
5	विद्युत स्टेशनों का उत्पादन Generation of Power Stations	8 to 11
6	तापीय/नाभिकीय/गैसीय विद्युत स्टेशनों का पी.एल.एफ. P.L.F. of Thermal/ Nuclear/ Gas Power Stations.	12 to 13
7	क्षेत्रीय उच्चतम माँग के समय जलीय, तापीय तथा नाभिकीय केन्द्रों से अंशदान Contribution from Hydro, Thermal, Nuclear Stations at the time of Regional Peak Demand.	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 आर्बंटन 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	केपेसिटर संस्थापन की प्रगति Progress of installation of capacitor	21
15	400 के.वो. तथा 220 के.वो. पारिषण लाईनों पर कार्य में प्रगति Progress of works on 400 kV & 220 kV transmission lines	22
16(a)	नई उत्पादन योजनाओं के संस्थापना की अधिसूची Commissioning schedule of New Generation Schemes	23
16(b)	यूनिट व चालू की गई पारिषण लाईनें Units/Trans. lines commissioned	
17	जलाशयों के जलीय आँकड़े Hydraulic Data of Reservoirs	24

प्रदर्श EXHIBITS

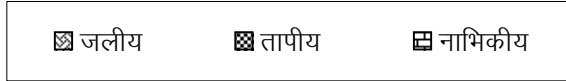
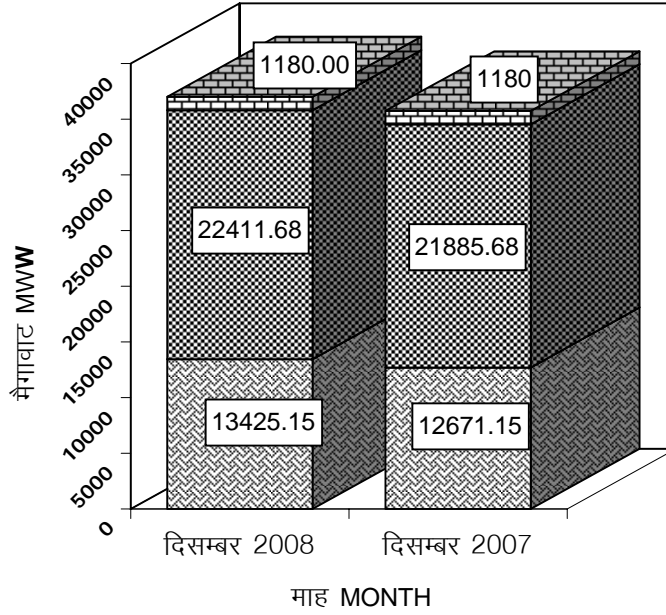
प्रदर्श-1 Exhibit-I	उच्चतम दिन की क्षेत्रीय क्षमता, उपलब्धता तथा उत्पादन पैटर्न Regional capacity, Availability and Generation pattern of the Peak day	
प्रदर्श-2 Exhibit-II	दैनिक क्षेत्रीय नेट ऊर्जा उपलब्धता/कमी वक्र Daily Regional Availability/Shortage curves	
प्रदर्श-3 Exhibit-III	दैनिक क्षेत्रीय पीक 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/ gen. during 2006-07, 2007-08 and 2008-09 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

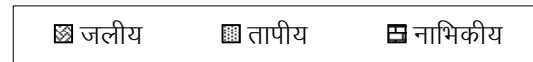
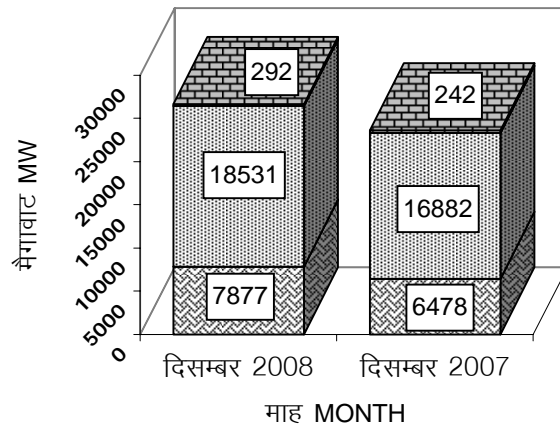
SALIENT FEATURES OF NORTHERN REGIONAL POWER GRID

क्र.सं. Sl.No.	लक्षण	दिसम्बर 2008 Dec.08	दिसम्बर,2007 Dec.07	परिवर्तन CHANGE	FEATURES
1	संस्थापित क्षमता (मैगावाट)	38783.20	37008.11	1775.09	Installed Capacity (MW)
2	माँग (मैगावाट)	30484	29787	697.00	Requirement (MW)
3	उपलब्धता (मैगावाट)	27450	25364	2086.00	Availability(MW)
4	कमी (मैगावाट)	3034	4423	-1389.00	Shortage(MW)
5	कमी (प्रतिशत में)	9.95	14.85	-4.90	% Shortage
6	माँग (मि.यू / दिन)	600.73	571.02	29.71	Requirement (MU/day)
7	उपलब्धता (मि.यू / दिन)	532.04	492.00	40.04	Availability (MU/day)
8	कमी (मि.यू / दिन)	68.69	79.02	-10.33	Shortage(MU/day)
9	कमी (प्रतिशत में)	11.43	13.84	-2.40	% Shortage
10	उत्पादन (मि.यू / दिन)				Generation (MU/day)
	जलीय	100.43	79.89	20.54	Hydro
	तापीय	393.60	369.50	24.10	Coal
	गैस	56.30	55.24	1.06	Gas
	नाभिकीय	7.53	6.79	0.74	Nuclear
	कुल (मि.यू / दिन)	570.27	521.91	48.36	Total (MU/day)
	निर्यात (मि.यू/दिन)	15.27	9.45	5.82	Export(MU/day)
	आयात (मि.यू/दिन)	31.03	44.58	-13.55	Import(MU/day)
	शुद्ध निर्यात / आयात(मि.यू/दिन)	15.76	35.13	-19.37	Net Exp. (-) / Net Imp. (+) (MU/day)
11	उत्पादन (उच्चतम माँग दिन में)				Generation(on peak day at Peak Hr)
	जलीय	7877	6478	1399.00	Hydro
	तापीय	16172	14364	1808.00	Coal
	गैस	2359	2518	-159.00	Gas
	नाभिकीय	292	242	50.00	Nuclear
	कुल(मैगावाट)	26726	23614	3112.00	Total (MW)
	अंतर क्षेत्रीय संचरण (उच्चतम माँग)				Inter-regional transfer (At Peak Hr.)
	निर्यात (मैगावाट)	467	109	358	Export(MW)
	आयात (मैगावाट)	1191	1859	-668	Import(MW)
	शुद्ध निर्यात/आयात(अ/अ)(मैगावाट)	724	1750	-1026	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	500.54	491.51	9.03	Bhakra
ii	पोंग	414.26	399.97	14.29	Pong
III	रिहन्द	259.87	258.17	1.71	Rihand
iv	राणाप्रताप सागर	347.56	352.24	-4.68	Rana Pratap Sagar
v	गाँधी सागर	385.38	392.18	-6.79	Gandhi Sagar

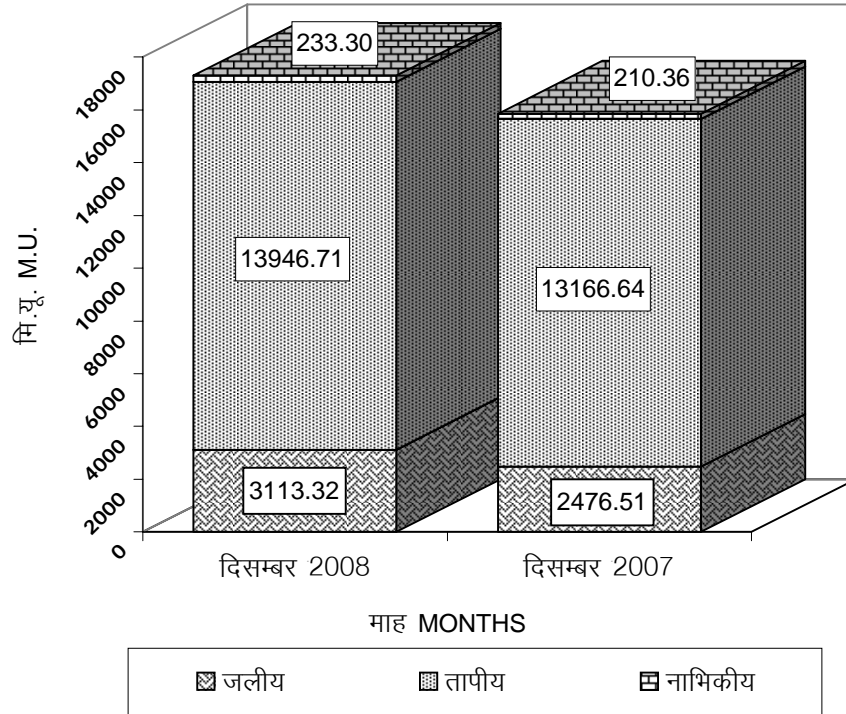
उत्तरी पाँवर ग्रिड की संस्थापितक्षमता
INSTALLED CAPACITY OF NORTHERN POWER GRID



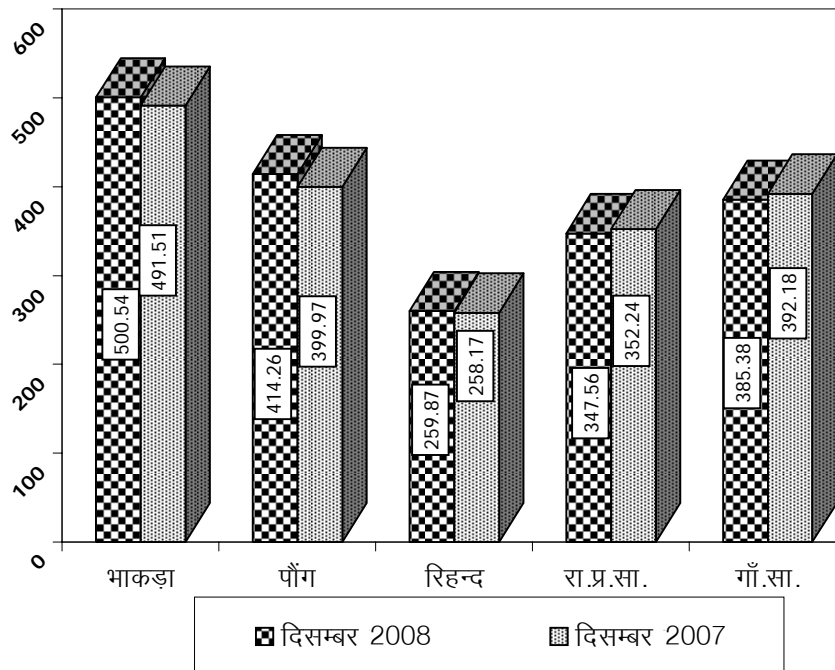
उच्चतम उपलब्धता पर उत्पादन
GENERATION AT PEAK AVAILABILITY



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.)



2(a) माह दिसम्बर 2008 में विद्युत आपूर्ति की स्थिति
POWER SUPPLY POSITION FOR THE MONTH OF DECEMBER, 2008

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 %	State/UT
चण्डीगढ़	3.22	3.22	0.00	0.00	Chandigarh
दिल्ली	49.24	49.46	0.22	0.44	Delhi
हरियाणा	70.19	74.76	4.57	6.11	Haryana
हिमाचल प्रदेश	18.00	18.00	0.00	0.00	H.P.
जम्मू व कश्मीर	26.74	35.62	8.88	24.93	J & K
पंजाब	81.29	92.52	11.23	12.14	Punjab
राजस्थान	117.57	117.62	0.05	0.04	Rajasthan
उत्तर प्रदेश	141.96	185.61	43.65	23.52	U.P.
उत्तराखण्ड	21.76	21.85	0.09	0.41	Uttarakhand
रेल	2.07	2.07	0.00	0.00	Railways
क्षेत्रीय	532.04	600.73	68.69	11.43	Region

Peak MW

राज्य/केन्द्र शासित	उपलब्धता (मैगावाट) Availability (MW)	माँग (मैगावाट) Requirement (MW)	कमी Shortage	कमी(प्रतिशत) Shortage %	State/UT
चण्डीगढ़	196	196	0	0.00	Chandigarh
दिल्ली	3153	3182	29	0.91	Delhi
हरियाणा	4176	4995	819	16.40	Haryana
हिमाचल प्रदेश	1014	1017	3	0.29	H.P.
जम्मू व कश्मीर	1329	2120	791	37.31	J & K
पंजाब	4729	5535	806	14.56	Punjab
राजस्थान	5774	5774	0	0.00	Rajasthan
उत्तर प्रदेश	7490	9712	2222	22.88	U.P.
उत्तराखण्ड	1225	1225	0	0.00	Uttarakhand
रेल	93	93	0	0.00	Railways
क्षेत्रीय	27450	30484	3034	9.95	Region

उच्चतम उपलब्धता का दिन Peak Availability on 30.12.08 hrs at 49.47 Hz.
 Diversity Factor 1.06

2(b) 'उत्तरी क्षेत्र में वर्तमान वर्ष के दौरान पिछले वर्ष की तुलना में विद्युत आपूर्ति की स्थिति

OWER 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)	कमी (मि.यू./दिन) SHORTAGE (MU/DAY)	कमी प्रतिशत में % SHORTAGE	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	
अप्रैल	557.68	480.29	77.39	13.88	49.22	547.09	504.79	42.30	7.73	49.33	APRIL
मई	592.01	535.36	56.65	9.57	49.64	588.69	555.22	33.47	5.69	49.63	MAY
जून	616.21	571.75	44.46	7.22	49.56	644.58	601.83	42.75	6.63	49.66	JUNE
जुलाई	700.25	624.70	75.55	10.79	49.31	655.21	611.82	43.39	6.62	49.69	JULY
अगस्त	657.89	610.58	47.31	7.19	49.55	667.92	617.09	50.83	7.61	49.61	AUGUST
सितम्बर	664.56	592.87	71.69	10.79	49.40	627.27	578.10	49.17	7.84	49.66	SEPTEMBER
अक्टूबर	637.10	568.86	68.24	10.71	49.41	575.41	512.29	63.12	10.97	49.37	OCTOBER
नवम्बर	594.34	522.70	71.64	12.05	49.53	552.21	490.43	61.78	11.19	49.29	NOVEMBER
दिसम्बर	600.73	532.04	68.69	11.43	49.60	571.02	492.00	79.02	13.84	49.29	DECEMBER
जनवरी						598.03	496.89	101.14	16.91	49.22	JANUARY
फरवरी						607.66	501.76	105.90	17.43	49.20	FEBRUARY
मार्च						597.42	506.35	91.07	15.24	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(MW)	उपलब्धता (मेगावाट) AVAILABILITY(MW)	कमी (मेगावाट) SHORTAGE (MW)	कमी प्रतिशत में % SHORTAGE	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	माँग (मेगावाट) REQUIREMENT(MW)	उपलब्धता (मेगावाट) AVAILABILITY(MW)	कमी (मेगावाट) SHORTAGE (MW)	कमी प्रतिशत में % SHORTAGE	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	
अप्रैल	30863	25564	5299	17.17	49.22	29284	26081	3203	10.94	49.33	APRIL
मई	31438	27264	4174	13.28	49.64	30194	27504	2690	8.91	49.63	MAY
जून	32004	27826	4178	13.05	49.56	33077	29297	3780	11.43	49.66	JUNE
जुलाई	35393	30287	5106	14.43	49.31	33412	29957	3455	10.34	49.69	JULY
अगस्त	34530	29443	5087	14.73	49.55	33044	29804	3240	9.81	49.61	AUGUST
सितम्बर	34734	29136	5598	16.12	49.40	32620	29194	3426	10.50	49.66	SEPTEMBER
अक्टूबर	32565	28376	4189	12.86	49.41	29706	26080	3626	12.21	49.37	OCTOBER
नवम्बर	31072	26224	4848	15.60	49.53	29043	26132	2911	10.02	49.29	NOVEMBER
दिसम्बर	30484	27450	3034	9.95	49.6	29787	25364	4423	14.85	49.29	DECEMBER
जनवरी						31848	26097	5751	18.06	49.22	JANUARY
फरवरी						31617	26102	5515	17.44	49.20	FEBRUARY
मार्च						30755	25913	4842	15.74	49.21	MARCH

3.दिसम्बर 2008 माह में उत्पादन का वितरण /विनिमय

ENTITLEMENTS /SCHEDULE/DRAWAL FOR THE MONTH OF DECEMBER 2008

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

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/के.शा.प्र./ प्रणाली	'शड्यूल Schedule	निकासी Drawal	OD/UD +/-	State /UT/ System
1	चण्डीगढ़	110.04	99.76	-10.28	CHANDIGARH
2	दिल्ली	771.78	632.16	-139.62	DELHI
3	हि.प्र.	436.77	410.06	-26.71	H.P
4	हरियाणा	659.94	813.10	153.16	HARYANA
5	ज. व क.	717.52	659.83	-57.69	J&K
6	पंजाब	704.18	752.47	48.29	PUNJAB
7	रेल	61.89	64.23	2.34	RAILWAYS
8	राजस्थान	1551.36	1569.34	17.98	RAJASTHAN
9	उत्तर प्रदेश	2069.03	1902.93	-166.10	UP
10	उत्तराखण्ड	371.01	382.03	11.02	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	5.69
2)220 की.वो. कोटा-उज्जैन से	0.00
3)220 की.वो. पसौली-साहुपुरी से	42.84
4) एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द	103.11
5)400 के.वी. गोरखपुर मुज़फरपुर पर	408.84
6)400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर	4.41
7)400 के.वी. पटना-बलीया पर	247.65
8)220 की.वो. औरैया मलनपुर पर म.प्र.से	0.00
9)400 के वी बिहार शरीफ बलिया पर	149.45

कुल आयात

961.99

निर्यात

1)पश्चिमी ग्रिड को एच.वी.डी.सी.पर सह: पृ	163.71
2)220 की.वो. से म.प्र. को	196.30
3)220 की.वो.कोटाअउज्जैन से म.प्र. को	0.00
4)बिहार को 220/132 की.वो से	17.46
5)एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द निर्यात	8.63
6) पूर्वी ग्रिड को 400 के.वी. गोरखपुर - मुज़	0.00
7)टनकपुर से नैपाल	12.18
8)400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर	72.48
9)400 के.वी. पटना-बलीया पर	2.57
10)400 के वी बिहार शरीफ बलिया पर	0.00

कुल निर्यात

473.33

Import

(i)Over HVDC Vindhyachal B/B .
(ii) From WR over220 kv Ujjain-Kota
(iii) From E/R over 220/132 kv Pasauli-Sahupuri
(iv)From ER over 400 kv Sasaram Bypass
(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) To ER over 400 kv Sasaram Bypass
(vi) Over 400 KV Gorakhpur-Muzaffarpur
(vii)ToNepalover132kvTanakpur-Mahender Ngr.
(viii) Over 400 KV Gwalior-Agra
(ix)Over 400 KV Patna-Balia
(x)Over 400 KV Biharshariff-Balia

Total Export

4.उ.क्षे. में स्थित राज्यों/संघ शसित क्षेत्रों में आबंटित संयुक्त व केन्द्रीय सेक्टर उपयोज्यों को समाहित करते हुए विद्युत उपयोज्यों 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 31-12-08, as per CEA)

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

5. 'उत्तरी क्षेत्र में दिसम्बर, 2008 माह के दौरान उत्पादन केन्द्रों का कार्य निष्पादन

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

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता (मैगावाट)		प्रभावी क्षमता (मैगावाट)		ग्रोस(मि.यू.)	नेट (मि.यू.)	सचयी (1.4.08 से)	सचयी (1.4.08 से)	POWER STATION
	INSTALLED CAPACITY (MW)		EFFECTIVE CAPACITY (MW)		GROSS (MU)	NET (MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)	
1.केन्द्रीय सैक्टर									
A.CENTRAL SECTOR									
रा.ता.वि.नि.									
NTPC									
बदरपुर ता. वि.के.	3x100 + 2x210	720.00	705.00	475.31	427.78	4061.34	3655.21	Badarpur TPS	
सिंगरौली ता.वि.के.	5x200 + 2x500	2000.00	2000.00	1488.31	1339.48	11791.06	10611.95	Singrauli STPS	
रिहन्द ता.वि.के.	2x500+2x500	2000.00	2000.00	1524.26	1371.83	12547.04	11292.34	Rihand STPS	
दादरी ता.वि.के.	4x210	840.00	840.00	649.16	584.24	5448.30	4903.47	Dadri NCTPS	
ऊँचाहार ता.वि.के-1	2x210	420.00	420.00	318.30	286.47	2405.90	2165.31	Unchahar TPS Stage-I	
ऊँचाहार ता.वि.के-2	2x210	420.00	420.00	308.03	277.23	2670.52	2403.47	Unchahar TPS Stage-2	
ऊँचाहार ता.वि.के-3	1X210	210.00	210.00	161.49	145.34	1236.53	1112.88	Unchahar TPS Stage-3	
टांडा ता.वि.के.	4x110	440.00	440.00	306.10	275.49	2477.29	2229.56	Tanda TPS	
कुल 'कोयला		7050.00	7035.00	5230.96	4707.86	42637.98	38374.18	Total Coal	
अन्टा गै.वि.के.	3x88 + 1x149	413.00	413.00	203.48	201.45	1818.61	1800.42	Anta GPS	
औरैया गै.वि.के.	4x112 + 2x102	652.00	652.00	371.26	367.55	2759.73	2732.13	Auraiya GPS	
दादरी गै.वि.के.	4x131 + 2x146.5	817.00	817.00	403.07	399.04	3888.12	3849.24	Dadri GPS	
फरीदाबाद गै.वि.के.	2x143+1x144	430.00	430.00	197.13	195.16	1793.67	1775.73	Faridabad GPS	
कुल गैस		2312.00	2312.00	1174.94	1163.19	10260.13	10157.53	Total Gas	
कुल रा.ता.वि.नि.		9362.00	9347.00	6405.90	5871.05	52898.11	48531.71	Total NTPC	
रा.ज.वि.नि.									
NHPC									
बैरासूल ज.वि.के.	3 x 66	198.00	180.00	16.70	16.00	581.13	574.34	Baira Siul HPS	
सलाल ज.वि.के.	3 x 115 + 3x115	690.00	690.00	97.92	97.10	2648.76	2629.24	Salal HPS	
टनकपुर ज.वि.के.	3 x 40	120.00	94.20	24.54	24.26	376.97	373.71	Tanakpur HPS	
चमेरा ज.वि.के.अ1	3 x 180	540.00	540.00	55.36	54.81	1933.25	1918.62	Chamera HPS-Stg I	
चमेरा ज.वि.के.अ2	3x100	300.00	300.00	43.02	42.92	1254.16	1244.60	Chamera HPS-Stg II	
उरी ज.वि.के.	4 x 120	480.00	480.00	191.50	189.38	2228.74	2205.83	Uri HPS	
धौली गंगा, (ज.वि.के.)	4x70	280.00	280.00	42.76	42.25	1032.68	1022.05	Dhauliganga HPS	
दुलहस्ती ज.वि.के.	3x130	390.00	390.00	102.74	101.39	1940.35	1920.66	Dulhasti HPS	
कुल रा.ज.वि.नि.		2998.00	2954.20	574.54	568.11	11996.04	11889.05	Total NHPC	
ना.वि.नि.									
NPC									
रा.आ.ऊ.के. अ	1x100+1x200	300.00	300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	RAPS-A (# 1&2)	
रा.आ.ऊ.के.ब	2x220	440.00	440.00	220.78	190.73	1693.25	1443.05	RAPS-B (# 3&4)	
नरौरा आ.ऊ.के.	2x220	440.00	440.00	12.52	6.35	610.11	480.77	NAPS (#1 & 2)	
कुल ना.वि.नि.		1180.00	1180.00	233.30	197.08	2303.36	1923.82	Total NPC	
2.संयुक्त सैक्टर									
B.JOINT SECTOR									
भा.ब्या.प्र.बो.									
BBMB									
भाखड़ा (बाया)	5x108	540.00	540.00	175.02		1379.07		Bhakra (Left)	
भाखड़ा (दाया)	5x157	785.00	785.00	241.19		2072.17		Bhakra (Right)	
गंगुवाल	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	52.62		236.93		Ganguwal	
कोटला	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	53.62		295.38		Kotla	
कु ल भाखड़ा परिसर		1480.30	1480.30	522.45	516.85	5078.55	5021.25	Total Bhakra Complex	
देहर ज.वि.के.	6 x 165	990.00	990.00	115.42	113.67	2823.85	2774.13	Dehar HPS	
पोंग ज.वि.के.	6x66	396.00	396.00	196.77	194.72	1036.64	1024.89	Pong HPS	
कु ल भा.ब्या.प्र.बो.		2866.30	2866.30	834.64	825.24	8939.03	8820.26	Total BBMB	
सतलुज जल विद्युत निगम,									
SJVNL									
नापथा झाकड़ी ज.वि.के.	6x250	1500.00	1500.00	259.29	256.83	5967.21	5911.12	Nathpa Jhakri HPS	
टि.ज.वि.नि.									
THDC Ltd.									
टेहरी ज.वि.के.	4x250	1000.00	1000.00	203.36	200.92	2462.36	2432.79	Tehri HPP	

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	प्रभावी क्षमता (मेगावाट)	ग्रेस(मि.यू.)	नेट (मि.यू.)	संचयी (1.4.08 से)	संचयी (1.4.08 से)	POWER STATION	
	INSTALLED CAPACITY (MW)	EFFECTIVE CAPACITY (MW)	GROSS (MU)	NET (MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)		
3.राज्य सैक्टर							C.STATE SECTOR	
1. दिल्ली							1. DELHI	
कोयला							Coal	
इन्द्रप्रस्थ.ता.वि.के.	3x62.5+1x60	247.50	247.50	85.93	75.24	677.46	589.92	Indra Prastha TPS
राजघाट ता.वि.के.	2 x 67.5	135.00	135.00	78.04	67.92	659.32	558.48	Rajghat TPS
कुल 'कोयला		382.50	382.50	163.97	143.16	1336.78	1148.40	TOTAL COAL
गैस टरबाईन	6x30 + 3x30	270.00	270.00	103.09	99.48	959.20	931.77	Gas Turbines
प्रगति गैस टरबाईन	2x104.6+1x121.2	330.40	330.40	229.57	223.84	1872.37	1820.90	Pragati Gas Turbine
कुल गैस		600.40	600.40	332.66	323.32	2831.57	2752.67	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	496.63	466.48	4168.35	3901.07	Total DELHI
2. हरियाणा							2. HARYANA	
कोयला								COAL
फरीदाबाद ता.वि.के.	3x60	180.00	165.00	31.51	26.35	357.33	299.70	Faridabad TPS
पानीपत ता.वि.के.	4x110 + 2x210+2x250	1360.00	1360.00	855.38	774.29	6940.19	6221.24	TDLTSP (Panipat)
यमुनानगर ता.वि.के.	2x300	600.00	600.00	385.01	351.97	2412.24	2187.40	DCRTPP(Yamunanagar)
कुल तापीय		2140.00	2125.00	1271.89	1152.61	9709.76	8708.34	TOTAL THERMAL
डीजल		3.92	3.92					Diesel
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S
राज्य-पश्चिमी यमुना केनाल	6x8+2x7.2	62.40	62.40	20.25	20.07	242.88	241.20	State-WYC Y/Nagar (SHP)
आई पी पी		6.00	6.00					IPP
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		68.40	68.40	20.25	20.07	242.88	241.20	Total RES
कुल हरियाणा		2212.32	2197.32	1292.14	1172.68	9952.64	8949.54	Total HARYANA
3. हिमाचल प्रदेश							3.HIMACHAL PRADESH	
जलीय								HYDRO
लार्जी	3X42	126.00	126.00	23.84		380.57		Larji
गिरि	2X30	60.00	60.00	12.51		182.64		Giri
बस्सी	4x15	60.00	60.00	8.30		120.94		Bassi
भाभा	3x40	120.00	120.00	26.40		364.39		Bhabha
आन्ध्रा	3x5.65	16.95	16.95	2.61		44.37		Andhra
बनेर	3x4	12.00	12.00	1.05		23.73		Baner
बिनवा	2x3	6.00	6.00	0.85		15.57		Binwa
गाज	3x3.5	10.50	10.50	1.03		21.73		Gaj
थिरोट	3x1.5	4.50	4.50	0.81		3.67		Thirot
घानवी	2x11.25	22.50	22.50	2.78		50.90		Ghanvi
खोली	12.00	12.00	12.00	0.62		21.52		Khauli
लघु जलीय				4.40		55.99		Micros(State's)
कुल		450.45	466.45	85.19	84.34	1966.64	1946.95	Total
मलाना(आई.पी. पी.)	2x43	86.00	86.00	9.33	9.24	330.83	327.51	MALANA HEP (IPP)
बासपा(आई.पी. पी.)	3x100	300.00	300.00	40.55	40.14	1204.52	1192.47	BASPA HEP(IPP)
पातीकारी ('आई.पी. पी.)		16.00	16.00	3.21	3.18	52.88	52.35	Patikari(IPP)
लघु जलीय ('आई.पी. पी.)				11.19	11.08	21.93	21.71	Micros (IPP's)
कुल जलीय		852.45	868.45	149.47	147.98	3551.70	3516.15	Total Hydro
डीजल सैट		0.13	0.13					Diesel Gen. Sets
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		185.12	185.12					R.E.S-State
कुल हिमाचल प्रदेश		1037.70	1053.70	149.47	147.98	3551.70	3516.07	TOTAL HP

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)		प्रभावी क्षमता (मेगावाट)	ग्रेस(मि.यू.)	नेट (मि.यू.)	सचयी (1.4.08 से)	सचयी (1.4.08 से)	POWER STATION
	INSTALLED CAPACITY (MW)	EFFECTIVE CAPACITY (MW)	GROSS (MU)	NET (MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)		
4 जम्मू व कश्मीर								
4.JAMMU & KASHMIR								
<u>जलीय</u>								<u>HYDRO</u>
वगलीहार (ज.वि.के.)	2x150	300.00	300.00	113.46	113.22	341.49	340.88	Baghlihar HPS
<u>झेलम नदी घाटी</u>								<u>Jhelum River Basin</u>
निचली झेलम	3x35	105.00	105.00	34.74	34.71	210.97	210.81	Lower Jhelum
ऊपरी सिन्ध-1	2x11.3	22.60	22.60	5.94	5.94	38.59	38.55	Upper Sindh-I
ऊपरी सिन्ध-2	3x35	105.00	105.00	9.79	9.74	122.96	122.50	Upper Sindh-II
गन्दरबल	2x3+2x4.5	15.00	15.00	1.78	1.77	10.78	10.74	Ganderbal
करना		2.00	2.00	0.00	0	0.28	0.28	Karna
पहलगाम	3x1.5(2m/cinstalled)	3.00	3.00	0.00	0	0.51	0.51	Pahalgam
<u>चिनाब घाटी</u>								<u>Chenab Basin</u>
चिनाबी 1,2,3	5x4.66+2x1+3x2.5	32.80	32.80	3.43	3.42	31.55	31.39	Chenani - I,II,III
भादरवाह		1.00	1.00	0.00	0	0.00	0.00	Badarwah
<u>रावी घाटी</u>								<u>Ravi Basin</u>
सेवा-III	3x3	9.00	9.00	0.20	0.20	3.46	3.45	Sewa-III
कुल जलीय		595.40	595.40	169.35	169.00	1072.66	1070.72	Total Hydro
<u>डीजल सेट</u>								<u>Diesel Gen. Sets</u>
पम्पोर जी.टी.	7x25	175.00	175.00	0.00	0.00	0.28	0.28	Pampoer GT
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		111.83	111.83	0.00	0.00	0.00	0.00	R.E.S-States
कुल जम्मू व कश्मीर		891.17	889.41	169.35	169.00	1072.94	1071.00	Total J&K
5 पंजाब								
5. PUNJAB								
<u>जलीय</u>								<u>HYDRO</u>
शानन	4x15 + 1x50	110.00	110.00	16.36	16.15	483.07	477.66	Jogindernagar / Shanan
यू.बी.डी.सी.	6x15	90.00	90.00	29.37	29.17	285.28	283.27	UBDC
मुकेरियन	6x15 + 6x19.5	207.00	207.00	145.76	142.48	754.84	737.90	Mukerian HP
आनंदपुर साहिब	4x33.5	134.00	134.00	44.05	43.53	538.01	533.68	Anandpur SahibHP
रणजीत सागर	4x150	600.00	600.00	104.96	104.59	1298.91	1294.31	Ranjit Sagar HPS
कुल जलीय		1141.00	1141.00	340.49	335.92	3360.11	3326.82	Total Hydro
<u>कोयला</u>								<u>COAL</u>
गटिन्डा ता.वि.के.	4x110	440.00	400.00	241.61	213.62	2162.65	1909.85	GNDTPS (Bhatinda)
रोपड़ वि.,के.	6x210	1260.00	1260.00	758.96	696.28	7240.60	6631.76	GGSTPS (Ropar)
लेहरा मोहब्बत ता.वि.के.	2x210+2x250	920.00	920.00	554.91	509.40	3796.17	3452.69	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	1555.48	1419.30	13199.42	11994.29	Total Thermal
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S
राज्य		123.90	123.90	12.18	12.18	142.19	142.20	State
आई.पी. पी.		37.57	37.57					JPP
कुल पंजाब		3932.47	3892.47	1908.14	1767.39	16701.71	15463.31	Total PUNJAB
6 राजस्थान								
6. RAJASTHAN								
<u>जलीय</u>								<u>HYDRO</u>
माही जलीय -1	2x25	50.00	50.00	17.63	17.53	54.22	53.87	Mahi Hydrel Power Stn.-I
माही जलीय -2	2x45	90.00	90.00	6.39	6.35	29.15	26.09	Mahi Hydrel Power Stn.-II
<u>चम्बल ज.वि.के.</u>								<u>Chambal Project</u>
राणा प्रताप सागर	4x43	172.00	172.00	72.34	72.29	242.32	241.93	Rana Partap Sagar
गंधी सागर	5x23	115.00	115.00	9.12	9.06	81.89	81.52	Gandhi Sagar
जवाहर सागर	3x33	99.00	99.00	48.35	48.33	174.60	174.38	Jawahar Sagar
लघु जलीय परियोजना				2.44	2.41	6.18	6.07	MMH
कुल जलीय		526.00	526.00	156.27	155.97	588.35	583.84	Total Hydro
<u>कोयला</u>								<u>COAL</u>
कोटा ता.वि.के.	110 + 3x210+1x195	1045.00	1045.00	777.52	705.40	6415.15	5808.16	Kota TPS
सुरतगढ़ ता.वि.के.	x250+2x250+1x250	1250.00	1250.00	937.45	855.48	7206.77	6529.23	Suratgarh TPS
गिराल ता.वि.के.	1x125	125.00	125.00	33.54	28.26	275.47	229.30	Giral LTPS
सतपुरा ता.वि.के.	5x62.5	312.50	312.50	179.27	161.01	1481.36	1340.14	Satpura TPS
कुल कोयला		2732.50	2732.50	1927.78	1750.15	15378.75	13906.84	Total Coal
रामगढ़ जी.टी.	1x37.5+1x35.5+1x37.8+1x3	113.80	110.50	34.15	32.74	255.84	245.09	Ramgarh Gas
धौलपुर जी.टी.	3x110	330.00	330.00	203.40	198.39	1758.59	1715.98	Dholpur CCGT
कुल गैस		443.80	440.50	237.55	231.13	2014.23	1961.07	Total Gas
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S
राज्य		30.25	30.25					State
आई.पी. पी.		696.05	696.05					JPP
पवन ऊर्जा				45.26	45.26	712.62	712.62	Wind
बाँयो मास ऊर्जा				16.87	16.87	128.28	128.28	BP
				46.14	46.14	91.40	91.41	CPP&others
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		726.30	726.30	108.28	108.27	932.30	932.31	Total RES
कुल राजस्थान		4428.60	4425.30	2429.88	2245.52	18913.63	17384.06	Total RAJASTHAN

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)		प्रभावी क्षमता (मेगावाट)		ग्रेस(मि.यू.)	नेट (मि.यू.)	सचयी (1.4.08 से)	सचयी (1.4.08 से)	POWER STATION
	INSTALLED CAPACITY (MW)	EFFECTIVE CAPACITY (MW)	GROSS (MU)	NET (MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)			
7. उत्तराखण्ड									7.UTTARAKHAND
जलीय									HYDRO
छिबरो	4x60	240.00	240.00	37.23	37.13	570.87	533.11	Chibro	
खोदरी	4x30	120.00	120.00	17.67	17.60	257.78	239.73	Khodri	
धकरानी	3x11.25	33.75	33.75	7.58	7.53	100.33	92.50	Dhakrani	
धालीपुर	3x17	51.00	51.00	11.37	11.32	153.06	141.47	Dhalipur	
कुहाल	3x10	30.00	30.00	8.81	8.77	97.70	88.70	Kulhal	
मनेरी भाली-1	3x30	90.00	90.00	33.84	33.71	223.77	189.55	Maneri Bhali Stg.-1	
मनेरी भाली-2	4x76	304.00	304.00	60.02	59.73	590.59	528.90	Maneri Bhali Stg.-2	
चिला	4x36	144.00	144.00	53.54	53.44	488.84	434.69	Chilla	
पाथरी	3x6.8	20.40	20.40	9.63	9.58	55.77	45.90	Pathri	
मोहम्मदपुर	3x3.1	9.30	9.30	4.52	4.50	24.96	20.36	Mohamadpur	
रामगंगा	3x66	198.00	198.00	38.72	38.59	81.10	42.19	Ramganga	
खटीमा	3x13.8	41.40	41.40	10.34	10.33	88.93	78.45	Khatima	
गलोगी	1+2x0.5	3.00	3.00	0.28	0.28	1.89	1.60	Galogi	
कुल योग		1284.85	1284.85	293.54	292.49	4101.79	3800.04	Total	
विष्णु प्रयाग ज.वि.के.	4x100	400.00	400.00	72.55	71.83	1929.40	1839.00	Vishnu Prayag HEP(IPP)	
कुल जलीय		1684.85	1684.85	366.10	364.32	6031.19	5639.04	Total Hydro	
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S	
राज्य		109.92	109.92					State	
आई.पी.पी.		0.05	0.05					IPP	
कुल उत्तराखण्ड		1794.82	1794.82	366.10	364.32	6031.19	5639.04	Total UTTARAKHAND	
8 उत्तर प्रदेश									8. UTTAR PRADESH
जलीय								HYDRO	
रिहन्द	6x50	300.00	300.00	19.81		323.74		Rihand	
ओबरा	3x33	99.00	99.00	7.33		124.72		Obra	
माताटीला	3x10.2	30.60	30.60	13.78		98.96		Matatila	
खारा	3x24	72.00	72.00	18.90		301.76		Khara	
कुल जलीय		501.60	501.60	59.83	59.23	908.40	840.67	Total Hydro	
कोयला								COAL	
ओबरा-1	2x50	100.00	40.00	440.15		3871.47		Obra Stg.-1	
ओबरा -2	3x100	300.00	282.00					Obra Stg.-2	
ओबरा -3,4	5x200	1000.00	1000.00					Obra Stg.-3&4	
पनकी-2	2x110	220.00	210.00		135.78		948.80	Panki Stg.-2.	
हरदुआगंजअबी	1x55+1x50	105.00	95.00	91.78		553.33		Harduaganj -B	
हरदुआगंजअसी	1x110+2x60	230.00	225.00					Harduaganj- C	
पारीच्छा	2x110+2X210	640.00	640.00	355.30		2215.15		Parichha	
अनपाराअ-1	3x210	630.00	630.00	1028.48		8656.13		Anpara -Stg.1	
अनपाराअब-2	2x500	1000.00	1000.00					Anpara - Stg.2	
कुल कोयला		4225.00	4122.00		2051.49		1805.31	18050.19	14295.49
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S	
राज्य		25.10	244.20	244.20		1113.40	869.20	State	
आई.पी.पी.		377.88						IPP	
कुल उत्तरप्रदेश		5129.58	4623.60	2355.51	2108.74	20071.98	16005.36	Total UP	
4 कुल क्षेत्रीय									D.TOTAL REGIONAL
कुल क्षेत्रीय जलीय				3113.32	3083.51	47537.00	44030.46	Total Regional Hydro	
कुल क्षेत्रीय कोयला				12201.56	10978.40	109485.96	88427.55	Total Regional Coal	
कुल क्षेत्रीय गैस				1745.15	1717.64	16823.85	14871.54	Total Regional Gas	
कुल क्षेत्रीय डीज़ल				0.00	0.00	0.00	0.00	Total Regional Diesel	
कुल क्षेत्रीय तापीय				13946.71	12696.04	126309.81	103299.09	Total Regional Thermal	
कुल क्षेत्रीय नाभिकीय				233.30	197.08	2500.44	1923.82	Total Regional Nuclear	
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत				384.90	384.72	2571.29	2184.90	Total Regional R.E.S	
कुल क्षेत्रीय				17678.23	16361.35	178918.54	151438.27	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)

6.माह दिसम्बर 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 DECEMBER,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						A.CENTRAL SECTOR
1	रा.ता.वि.नि.						1.NTPC
	बदरपुर ता. वि.के.	705.00	475.31	90.62	4061.34	87.28	Badarpur TPS
	सिंगरौली ता.वि.के.	2000.00	1488.31	100.02	11791.06	89.33	Singrauli STPS
	रिहन्द ता.वि.के.	2000.00	1524.26	102.44	12547.04	95.05	Rihand STPS
	दादरी ता.वि.के.	840.00	649.16	103.87	5448.30	98.27	Dadri NCTPS
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ1	420.00	318.30	101.86	2405.90	86.79	Unchahar TPS Stg.-I
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ2	420.00	308.03	98.58	2670.52	96.34	Unchahar TPS Stg-II
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ3	210.00	161.49	103.36	1236.53	89.22	Unchahar TPS Stg-III
	ढाँडा ता.वि.के.	440.00	306.10	93.51	2477.29	85.31	Tanda TPS
	कुल तापीय	7035.00	5230.96	99.94	42637.98	91.83	Total Thermal
	अन्टा गै.वि.के.	413.00	203.48	66.22	1818.61	66.72	Anta GPS
	औरैया गै.वि.के.	652.00	371.26	76.53	2759.73	64.13	Auraiya GPS
	दादरी गै.वि.के.	817.00	403.07	66.31	3888.12	72.11	Dadri GPS
	फरीदाबाद गै.वि.के.	430.00	197.13	61.62	1793.67	63.20	Faridabad GPS
	कुल गैस	2312.00	1174.94	68.31	10260.13	67.24	Total Gas
	कुल रा.ता.वि.नि.	9347.00	6405.90	92.12	52898.11	85.75	Total NTPC
2	ना.वि.नि.						2.NPC
	रा.आ.ऊ.के.	300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	RAPS-A
	रा.आ.ऊ.के.अब	440.00	220.78	67.44	1693.25	58.31	RAPS-B
	नरौरा आ.ऊ.के.	440.00	12.52	3.82	610.11	21.01	NAPS
	कुल ना.वि.नि.	1180.00	233.30	26.57	2303.36	29.58	Total NPC
	कुल केन्द्रीय सेक्टर	10527.00	6639.20	84.77	55201.47	79.45	Total Central Sector
ब.	राज्य सेक्टर						B.STATE SECTOR
1	दिल्ली						1.DELHI
	इन्द्रप्रस्थ.ता.वि.के.	247.50	85.93	46.67	677.46	41.47	Inder Prastha TPS
	राजघाट ता.वि.के.	135.00	78.04	77.70	659.32	74.00	Rajghat TPS
	कुल तापीय	382.50	163.97	57.62	1336.78	52.95	Total Thermal
	गैस टरबाईन	270.00	103.09	51.32	959.20	53.83	Gas Turbine
	प्रगति गैस टरबाईन	330.40	229.57	93.39	1872.37	85.86	Pragati Gas Turbine
	कुल गैस	600.40	496.63	111.18	2831.57	71.46	Total GAS
	कुल दिल्ली	982.90	660.60	90.33	4168.35	64.26	Total Delhi
2	हरियाणा						2. HARYANA
	फरीदाबाद ता.वि.के.	165.00	31.51	25.66	357.33	32.81	Faridabad TPS
	पानीपत ता.वि.के.	1360.00	855.38	84.54	6940.19	77.32	Panipat TPS
	यमुनानगर	600.00	385.01	86.25	2187.40	55.24	DCRTPP(Yamunanagar)
	कुल तापीय	2125.00	1271.89	80.45	9484.93	67.63	Total Thermal
	कुल हरियाणा	2125.00	1271.89	80.45	9484.93	67.63	Total Haryana

6.माह दिसम्बर 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 DECEMBER,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.)	01.04.2008 से पी.एल.एफ. PLF since 01.04.2008 (%)	Power Station
3	जम्मू व कश्मीर पम्पोर जी.टी.	175.00	0.00	0.00	0.28	0.02	3.J&K Pampore Gas Turbine
	कुल जम्मू व कश्मीर	175.00	0.00	0.00	0.28	0.02	Total J&K
4	पंजाब भटीन्डा ता.वि.के. रोपड़ वि.,के. लैहरा मोहब्बत ता.वि.के.	400.00 1260.00 920.00	241.61 758.96 554.91	81.19 80.96 81.07	2162.65 7240.60 3796.17	81.92 87.07 62.52	4.PUNJAB GNTPS (Bhatinda) GGSTPS (Ropar) Lehra Mohabat TPS
	कुल पंजाब	2580.00	1555.48	81.03	13199.42	77.52	Total Punjab
5	राजस्थान कोटा ता.वि.के. सुरतगढ़ ता.वि.के. गिराल ता.वि.के. रामगढ़ जी.टी. धौलपुर जी.टी. कुल गैस	1045.00 1250.00 125.00 2420.00 110.50 330.00 440.50	777.52 937.45 33.54 1748.51 34.15 203.40 237.55	100.01 100.80 36.06 97.11 41.54 82.84 72.48	6415.15 7206.77 275.47 13897.39 255.64 1758.59 2014.23	93.01 87.35 33.39 87.01 35.05 80.74 69.28	5.RAJASTHAN Kota TPS Suratgarh TPS Giral TPS Total Thermal Ramgarh Gas Turbine Dholpur CCGT Total GAS
	कुल राजस्थान	2860.50	1986.06	93.32	15911.62	84.28	Total Rajasthan
6	उत्तर प्रदेश ओबरा पनकी -2 हरदुआगंज पारीच्छा अनपारा	1322.00 210.00 320.00 640.00 1630.00	440.15 135.78 91.78 355.30 1028.48	44.75 86.90 38.55 74.62 84.81	3871.47 948.80 553.33 2215.15 8656.13	44.37 68.46 26.20 52.44 80.46	6.UTTAR PRADESH Obra Panki Stg.2 Harduaganj Parichha Anpara
	कुल उत्तर प्रदेश	4122.00	2051.49	66.89	16244.88	59.71	Total U.P. (Thermal)
	राज्य सेक्टर गैसीय	885.90	530.78	80.53	3087.50	52.81	State Sector (Gas)
	राज्य सेक्टर तापीय	11629.50	6791.33	78.49	54163.38	70.57	State Sector (Thermal)
	कुल राज्य सेक्टर	12515.40	7322.11	78.64	57250.88	69.31	State Sector (Total)
	क्षेत्र (तापीय)	18664.50	12022.29	86.58	96801.36	78.58	Region (Thermal)
	क्षेत्र (गैसीय)	3197.90	1705.72	71.69	13347.63	63.24	Region (Gas)
	क्षेत्र (नाभिकीय)	1180.00	233.30	26.57	2303.36	29.58	Region (Nuclear)
	कुल क्षेत्रीय	23042.40	13961.31	81.44	112452.35	73.94	TOTAL REGIONAL

7. माह दिसम्बर 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 DECEMBER 2008

तारीख DATE 30.12.08
समय TIME 1900 Hrs.
आवृत्ति FREQUENCY 49.47 Hz.

(सभी आँकड़े 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	
	<u>रा.ता.वि.नि.</u>						
1	बदरपुर ता. वि.के.		715				715
2	सिंगरौली ता.वि.के.		2085				2085
3	रिहन्द ता.वि.के.		2083				2083
4	ऊँचाहार ता.वि.के.		874				874
5	दादरी ता.वि.के.		835				835
6	दादरी गै.वि.के.			482			482
7	अन्टा गै.वि.के.			257			257
8	औरैया गै.वि.के.			588			588
9	फरीदाबाद गै.वि.के.			304			304
10	'टांडा ता.वि.के. ना.वि.नि.		401				401
11	रा.आ.ऊ.के.				292		292
12	नरौरा आ.ऊ.के. भा.व्या.प्र.बो.				0		0
13	भाखरा परिसर	1275					1275
14	देहर ज.वि.के.	495					495
15	पोंग ज.वि.के. रा.ज.वि.नि.	385					0
16	सलाल ज.वि.के.	115					115
17	टनकपुर ज.वि.के.	29					29
18	चमेरा ज.वि.के. 1,2	659					659
19	बैरासूल ज.वि.के.	120					120
20	उरी ज.वि.के.	340					340
21	धौलीगंगा ज.वि.के.	143					143
22	दुलहस्ती ज.वि.के.	262					262
23	नापथा झाकड़ी	946					946
24	टि.ज.वि.नि.	850					850
	<u>राज्य</u>						
25	हरयाणा	25	1804	0			1829
26	हि.प्रदेश	130					130
27	ज व क	322		0			322
28	पंजाब	674	2055				2729
29	राजस्थान	188	2050	270		26	2534
30	उ.प्रदेश	292	3049				3341
31	उत्तराखण्ड	539					539
32	दिल्ली	0	221	458			679
33	बासपा	60					60
34	मलाना	28					28
	क्षेत्र	7877	16172	2359	292	26	26726
	अन्य क्षेत्रों से आयात						1191
	अन्य क्षेत्रों को निर्यात						467
	वास्तविक आयात						724
	कुल उपलब्धता						27450

8. उच्चतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन

HOURLY LOAD- GENERATION DATA OF THE REGION FOR PEAK DAY

30.12.08

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	2185	113	1766	15655	19719	-1491	21210	21109	1137	22246	22347
02	2133	113	1759	15582	19587	-1311	20898	20650	1033	21683	21931
03	2138	113	1758	15621	19630	-1168	20798	20422	1254	21676	22052
04	2170	113	1749	15736	19768	-1045	20813	20714	1245	21959	22058
05	2549	113	1776	16266	20704	-784	21488	21343	877	22220	22365
06	3527	113	2030	16690	22360	-910	23270	23448	594	24042	23864
07	5470	114	1892	16774	24250	-1355	25605	26021	1119	27140	26724
08	6061	114	1978	16756	24909	-1376	26285	26810	1672	28482	27957
09	6091	114	1992	16706	24903	-1121	26024	26361	1569	27930	27593
10	6012	114	1979	16748	24853	-680	25533	25780	1940	27720	27473
11	5852	113	1980	16416	24361	-747	25108	25392	2273	27665	27381
12	5185	113	1950	16615	23863	-786	24649	24979	2007	26986	26656
13	4132	113	1940	16520	22705	-1774	24479	24766	2046	26812	26525
14	3790	114	1970	16337	22211	-1679	23890	24288	1591	25879	25481
15	3860	183	1930	16359	22332	-1500	23832	24190	1980	26170	25812
16	4166	262	1956	16401	22785	-982	23767	24144	2178	26322	25945
17	4805	292	1993	16303	23393	-702	24095	24577	1638	26215	25733
18	7165	292	2039	16382	25878	-633	26511	26650	2348	28998	28859
19	7877	292	2056	16501	26726	-724	27450	28045	2293	30338	29743
20	5968	292	2020	16482	24762	-844	25606	26033	2698	28731	28304
21	4396	292	1985	16483	23156	-1127	24283	24658	2688	27346	26971
22	3348	114	1900	16260	21622	-1078	22700	23277	1242	24519	23942
23	2902	114	1889	16224	21129	-1334	22463	22356	2363	24719	24826
24	2637	281	1832	16147	20897	-1066	21963	22051	577	22628	22540

न्यूनतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन

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

21.12.08

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	2577	296	1737	15481	20091	-50	20141	19832	1633	21465	21774
02	2680	298	1650	14263	18891	-261	19152	19206	211	19417	19363
03	2675	298	1634	13992	18599	287	18312	18283	789	19072	19101
04	2870	296	1382	12998	17546	-225	17771	17951	1150	19101	18921
05	3468	297	1392	13627	18784	-191	18975	19213	399	19612	19374
06	5032	295	1472	14014	20813	-396	21209	21458	540	21998	21749
07	6336	295	1413	13954	21998	-579	22577	23028	1053	24081	23630
08	6582	294	1436	14127	22439	-621	23060	23359	1575	24934	24635
09	6397	294	1425	14179	22295	-551	22846	23303	1530	24833	24376
10	6014	293	1439	14525	22271	-100	22371	23053	2198	25251	24569
11	5048	292	1459	15548	22347	11	22336	22390	2545	24935	24881
12	4693	293	1558	15805	22349	-458	22807	23056	1916	24972	24723
13	3834	294	1623	15789	21540	-1207	22747	22884	2008	24892	24755
14	3599	293	1699	15984	21575	-942	22517	22699	2051	24750	24568
15	3459	290	1761	16126	21636	-844	22480	22689	1949	24638	24429
16	3790	291	1776	16157	22014	-195	22209	22470	2213	24683	24422
17	4492	293	1826	16215	22826	186	22640	22961	1597	24558	24237
18	7096	294	1825	16073	25288	-41	25329	25421	2247	27668	27576
19	7545	290	1751	16129	25715	-1173	26888	27105	1956	29061	28844
20	6389	291	1755	16189	24624	-1083	25707	25873	1659	27532	27366
21	4576	294	1767	16089	22726	-678	23404	23498	1988	25486	25392
22	3738	297	1760	16077	21872	-189	22061	21782	1142	22924	23203
23	3344	294	1732	15953	21323	-1056	22379	22061	1265	23326	23644
24	3029	298	1708	15508	20543	-625	21168	20950	439	21389	21607

Note Import (-) / Export (+)

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

\$ Regulated Demand is regulated load plus load shedding

Res. Demand is availability plus load shedding

**9.दिसम्बर 2008 माह के दौरान अधिसूचित विद्युत कटौति और प्रतिबन्ध
NOTIFIED POWER CUTS AND RESTRICTIONS DURING THE MONTH OF DECEMBER 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 1.2	0-200	Different timings for Different days	
4	हिमाचल प्रदेश H.P	HT/LT	0.255	85	18.30 to 21.30 (Peak Hrs.)	
5	पंजाब PUNJAB	HT/LT	1.8	600	1800 to 2100 hrs	One weekly off day on Induction Furnaces, Arc Furnaces, and rolling mills throughout the month. 12 hrs. day time weekly off day remained applicable on general industry fed from cat.-I feeders (Mixed urban and industrial). However from 11.12.08 to 17.12.08 the applicable one weekly off day (24 hrs.) was enhanced to 34 hrs on general industries being fed from cat.-II feeders (Predominantly Industrial) which was relaxed during night hrs. from 18.12.08 onwards.
			4.348	171 MW (avg.)-1st to 10th 202 MW (Avg.)-11th to 17th 179 MW (Avg.)-18th to 31st		
6	राजस्थान RAJASTHAN	HT/LT	Nil	Nil		
7	उत्तरांचल UTTARANCHAL	HT/LT	No Notified Power Cut			
8	उत्तर प्रदेश UTTAR PRADESH	HT/LT	No Notified Power Cut			

2.Power Supply To Agriculture

क्रम सं.	राज्य/केन्द्र शासित	Three Phase	Supply Hrs. Per Day			Remarks
Sr.No.	State/UT		Maximum	Minimum	Average	
1	चण्डीगढ़ CHANDIGARH		24 hrs			
2	दिल्ली DELHI		24 Hrs			
3	हरियाण HARYANA	Three Phase	13.30	8.30	10.30	
4	हिमाचल प्रदेश HIMACHAL PRADESH		24hrs			
5	पंजाब PUNJAB	Three Phase	12.16	5.13	8.22	
6	राजस्थान RAJASTHAN	Three Phase	13	10.3	11.45	
7	उत्तरांचल UTTARANCHAL	Three Phase	24	24	24	
8	उत्तर प्रदेश UTTAR PRADESH		12.58	10.42	11.25	

Curtailment schedule of Jammu & Kashmir:-

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

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

Summary (All figures in %)

A. Allocations from N.R.

U.A.-Pooled (1399 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	5.00	5.00
Delhi	0.00	6.00	0.00	6.00
Haryana	16.00	15.00	17.00	16.00
H.P.	7.00	11.00	12.00	12.00
J & K	18.00	18.00	18.00	18.00
Punjab	3.00	2.00	2.00	3.00
Rajasthan	23.00	19.00	18.00	17.00
U.P.	22.00	20.00	22.00	20.00
Uttarakhand	6.00	4.00	6.00	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	2.50	3.18
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	0
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

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

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

(All figures in %)

State/UT	Pre Tala allocations from Eastern Region			Allocations applicable after COD of 6 units of Tala						
	0000 - 2400 hrs			Add. allocation from E.R.		Total allocations from E.R.				
				In lieu of Tala, HEF		0000 - 2400 hrs				0000-2400 hrs
	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	FARAKKA	K'GAON-I	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	MEJIA # 6	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	250 MW		
Chandigarh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Delhi	0.00	0.00	0.00	2.30	9.45	2.30	9.45	0.00	11.76	2.94
Haryana	0.00	0.00	0.00	1.14	4.73	1.14	4.73	0.00	5.88	1.47
H.P.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
J & K	0.43	0.43	0.43	1.39	5.70	1.82	6.13	0.43	7.08	1.77
Punjab	0.00	0.00	0.00	2.30	9.45	2.30	9.45	0.00	11.76	2.94
Rajasthan	0.38	0.38	0.38	1.14	4.73	1.52	5.11	0.38	5.88	1.47
U.P.	1.19	1.18	1.19	3.44	14.18	4.63	15.36	1.19	17.64	4.41
Uttarakhand	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	2.00	1.99	2.00	11.71	48.24	13.71	50.23	2.00	60.00	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		06-10		10-18		18-23	
		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt
Chandigarh	0.20	0.29	0.49	0.29	0.49	0.29	0.49	0.29	0.49
Delhi	10.89	0.00	10.89	0.35	11.24	0.00	10.89	0.35	11.24
Haryana	4.78	0.94	5.72	0.88	5.66	1.00	5.78	0.94	5.72
H.P.	1.53	0.41	1.94	0.65	2.18	0.70	2.23	0.70	2.23
J & K	5.80	1.05	6.85	1.06	6.86	1.06	6.86	1.05	6.85
Punjab	8.42	0.18	8.60	0.12	8.54	0.12	8.54	0.18	8.60
Rajasthan	7.31	1.35	8.66	1.11	8.42	1.05	8.36	1.00	8.31
U.P.	17.34	1.29	18.63	1.17	18.51	1.29	18.63	1.17	18.51
Uttarakhand	1.87	0.35	2.22	0.23	2.10	0.35	2.22	0.18	2.05
Total	58.14	5.86	64.00	5.86	64.00	5.86	64.00	5.86	64.00

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

NTPCSTATIONS

(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.	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	0.75	0.75	0.75	0.75	1.00	0.75	1.75	0.75	1.75	0.75	1.75	0.75	1.75	0.80	0.75	1.55	0.75	1.55	0.75	1.55	0.75	1.55
Delhi	7.50	0.00	7.50	0.90	8.40	0.00	7.50	0.90	8.40	10.00	0.00	10.00	0.89	10.89	0.00	10.00	0.89	10.89	12.60	0.00	12.60	0.90	13.50	0.00	12.60	0.90	13.50
Haryana	10.00	2.40	12.40	2.25	12.25	2.55	12.55	2.40	12.40	6.50	2.39	8.89	2.24	8.74	2.53	9.03	2.39	8.89	5.70	2.40	8.10	2.25	7.95	2.55	8.25	2.40	8.10
H.P.	0.00	1.05	1.05	1.65	1.65	1.80	1.80	1.80	1.80	3.50	1.04	4.54	1.64	5.14	1.79	5.29	1.79	5.29	3.30	1.05	4.35	1.65	4.95	1.80	5.10	1.80	5.10
J & K	0.00	2.70	2.70	2.70	2.70	2.70	2.70	2.70	2.70	7.00	2.69	9.69	2.69	9.69	2.69	9.69	2.69	9.69	9.40	2.70	12.10	2.70	12.10	2.70	12.10	2.70	12.10
Punjab	10.00	0.45	10.45	0.30	10.30	0.30	10.30	0.45	10.45	11.00	0.45	11.45	0.30	11.30	0.30	11.30	0.45	11.45	10.20	0.45	10.65	0.30	10.50	0.30	10.50	0.45	10.65
Rajasthan	15.00	3.45	18.45	2.85	17.85	2.70	17.70	2.55	17.55	9.50	3.43	12.93	2.83	12.33	2.68	12.18	2.53	12.03	10.00	3.45	13.45	2.85	12.85	2.70	12.70	2.55	12.55
U.P.	37.68	3.30	40.98	3.00	40.68	3.30	40.98	3.00	40.68	32.57	3.28	35.85	2.98	35.55	3.28	35.85	2.98	35.55	29.60	3.30	32.90	3.00	32.60	3.30	32.90	3.00	32.60
Uttarakhand	4.82	0.90	5.72	0.60	5.42	0.90	5.72	0.45	5.27	3.93	0.89	4.82	0.60	4.53	0.90	4.83	0.45	4.38	3.40	0.90	4.30	0.60	4.00	0.90	4.30	0.45	3.85
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	0.00	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		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	0.240	0.72	0.240	0.72	0.240	0.72	0.24	0.72	0.71	0.75	1.46	0.75	1.46	0.75	1.46	0.75	1.46	0
Delhi	5.71	0.000	5.71	0.290	6.00	0.000	5.71	0.29	6.00	11.19	0.00	11.19	0.90	12.09	0.00	11.19	0.90	12.09	90
Haryana	2.62	0.760	3.38	0.720	3.34	0.810	3.43	0.76	3.38	5.48	2.40	7.88	2.25	7.73	2.55	8.03	2.40	7.88	0
H.P.	1.67	0.330	2.00	0.520	2.19	0.570	2.24	0.57	2.24	2.86	1.05	3.91	1.65	4.51	1.80	4.66	1.80	4.66	0
J & K	3.33	0.860	4.19	0.860	4.19	0.860	4.19	0.86	4.19	7.14	2.70	9.84	2.70	9.84	2.70	9.84	2.70	9.84	0
Punjab	8.57	0.140	8.71	0.090	8.66	0.090	8.66	0.14	8.71	14.28	0.45	14.73	0.30	14.58	0.30	14.58	0.45	14.73	0
Rajasthan	4.76	1.100	5.86	0.910	5.67	0.860	5.62	0.81	5.57	9.05	3.45	12.50	2.85	11.90	2.70	11.75	2.55	11.60	0
U.P.	59.52	1.050	60.57	0.950	60.47	1.050	60.57	0.96	60.48	30.69	3.30	33.99	3.00	33.69	3.30	33.99	3.00	33.69	10.00
Uttarakhand	8.57	0.290	8.86	0.190	8.76	0.290	8.86	0.14	8.71	3.60	0.90	4.50	0.60	4.20	0.90	4.50	0.45	4.05	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

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.	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	0.75	1.94	0.75	1.94	0.75	0.520	1.27	0.520	1.27	0.520	1.27	0.520	1.27	0.61	0.35	0.96	0.35	0.96	0.35	0.96	0.35	0.96
Delhi	10.50	0.00	10.50	0.90	11.40	0.00	10.50	0.90	11.40	10.86	0.000	10.86	0.620	11.48	0.000	10.86	0.630	11.49	10.96	0.00	10.96	0.42	11.38	0.00	10.96	0.42	11.38
Haryana	5.73	2.41	8.14	2.26	7.99	2.56	8.29	2.41	8.14	5.88	1.670	7.55	1.560	7.44	1.768	7.65	1.660	7.54	4.94	1.13	6.07	1.05	5.99	1.19	6.13	1.12	6.06
H.P.	3.58	1.05	4.63	1.65	5.23	1.80	5.38	1.80	5.38	3.32	0.730	4.05	1.140	4.46	1.248	4.57	1.250	4.57	3.01	0.49	3.50	0.77	3.78	0.84	3.85	0.84	3.85
J & K	6.92	2.71	9.63	2.71	9.63	2.71	9.63	2.71	9.63	6.64	1.870	8.51	1.870	8.51	1.872	8.51	1.870	8.51	6.75	1.26	8.01	1.27	8.02	1.26	8.01	1.26	8.01
Punjab	11.69	0.45	12.14	0.30	11.99	0.30	11.99	0.45	12.14	12.52	0.310	12.83	0.210	12.73	0.208	12.73	0.310	12.83	15.90	0.21	16.11	0.14	16.04	0.14	16.04	0.21	16.11
Rajasthan	19.81	3.46	23.27	2.86	22.67	2.71	22.52	2.56	22.37	9.20	2.390	11.59	1.980	11.18	1.872	11.07	1.770	10.97	9.28	1.61	10.89	1.33	10.61	1.27	10.55	1.19	10.47
U.P.	21.75	3.31	25.06	3.01	24.76	3.31	25.06	3.01	24.76	32.06	2.290	34.35	2.080	34.14	2.288	34.35	2.080	34.14	29.60	1.54	31.14	1.40	31.00	1.54	31.14	1.41	31.01
Uttarakhand	3.79	0.90	4.69	0.60	4.39	0.90	4.69	0.45	4.24	3.84	0.620	4.46	0.420	4.26	0.624	4.46	0.310	4.15	3.41	0.42	3.83	0.28	3.69	0.42	3.83	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	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10
Total	84.96	15.04	100.00	15.04	100.00	15.04	100.00	15.04	100.00	85.07	14.93	100.00	14.93	100.00	14.93	100.00	14.93	100.00	84.46	15.54	100.00	15.54	100.00	15.54	100.00	15.54	100.00

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

NPC, NJ-HEP, Tehri, 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) \$										
	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23				
	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	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		
Chandigarh	1.14	0.73	1.87	0.73	1.87	0.73	1.87	0.73	1.87	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	0.74	1.22	0.74	1.22	
Delhi	10.68	0.00	10.68	0.87	11.55	0.00	10.68	0.87	11.55	0.00	0.00	0.00	0.00	2.50	2.50	3.18	3.18	13.81	0.00	13.81	0.89	14.70	0.00	13.81	0.89	14.70	
Haryana	6.36	2.33	8.69	2.18	8.54	2.47	8.83	2.33	8.69	10.91	2.50	13.41	0.00	10.91	2.50	13.41	0.00	10.91	5.71	2.36	8.07	2.21	7.92	2.51	8.22	2.36	8.07
H.P.	3.18	1.02	4.20	1.60	4.78	1.75	4.93	1.74	4.92	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.81	1.03	4.84	1.62	5.43	1.77	5.58	1.77	5.58	
J & K	7.50	2.62	10.12	2.62	10.12	2.62	10.12	2.62	10.12	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	6.19	2.66	8.85	2.66	8.85	2.66	8.85	2.66	8.85
Punjab	11.59	0.44	12.03	0.29	11.88	0.29	11.88	0.44	12.03	22.73	3.18	25.91	3.18	25.91	0.00	22.73	0.00	22.73	8.1	0.44	8.54	0.30	8.40	0.29	8.39	0.44	8.54
Rajasthan	10.00	3.34	13.34	2.77	12.77	2.62	12.62	2.47	12.47	28.41	5.91	34.32	8.41	36.82	7.50	35.91	8.41	36.82	10.95	3.39	14.34	2.80	13.75	2.66	13.61	2.51	13.46
U.P.	31.30	3.20	34.50	2.91	34.21	3.20	34.50	2.91	34.21	15.00	3.41	18.41	3.41	18.41	2.50	17.50	3.41	18.41	30	3.25	33.25	2.95	32.95	3.25	33.25	2.95	32.95
Uttarakhand	3.70	0.87	4.57	0.58	4.28	0.87	4.57	0.44	4.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.19	0.89	7.08	0.59	6.78	0.88	7.07	0.44	6.63	
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)								
	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		
	Share	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	Share	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	Share	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt
Chandigarh	0.53	0.50	1.03	0.50	1.03	0.50	1.03	0.50	1.03	0.60	0.50	1.10	0.50	1.10	0.50	1.10	0.47	0.75	1.22	0.75	1.22	0.75	1.22	0.75	1.22
Delhi	9.47	0.00	9.47	0.59	10.06	0.00	9.47	0.59	10.06	10.30	0.00	10.30	0.59	10.89	0.00	10.30	12.83	0.00	12.83	0.90	13.73	0.00	12.83	0.90	13.73
Haryana	4.27	1.59	5.86	1.49	5.76	1.69	5.96	1.59	5.86	4.30	1.58	5.88	1.48	5.78	1.68	5.98	5.47	2.40	7.87	2.25	7.72	2.55	8.02	2.40	7.87
H.P.	36.47	0.69	37.16	1.09	37.56	1.19	37.66	1.19	37.66	2.80	0.69	3.49	1.09	3.89	1.19	3.99	0.00	1.05	1.65	1.65	1.65	1.80	1.80	1.80	1.80
J & K	7.00	1.79	8.79	1.79	8.79	1.79	8.79	1.79	8.79	4.80	1.78	6.58	1.78	6.58	1.78	6.58	21.15	2.70	23.85	2.70	23.85	2.70	23.85	2.70	23.85
Punjab	10.13	0.30	10.43	0.20	10.33	0.20	10.33	0.30	10.43	7.70	0.30	8.00	0.20	7.90	0.20	7.90	8.28	0.45	8.73	0.30	8.58	0.30	8.58	0.45	8.73
Rajasthan	7.47	2.28	9.75	1.89	9.36	1.79	9.26	1.69	9.16	7.50	2.28	9.78	1.88	9.38	1.78	9.28	10.88	3.45	14.33	2.85	13.73	2.70	13.58	2.55	13.43
U.P.	14.73	2.18	16.91	1.98	16.71	2.18	16.91	1.98	16.71	37.40	2.18	39.58	1.98	39.38	2.18	39.58	21.81	3.30	25.11	3.00	24.81	3.30	25.11	3.00	24.81
Uttarakhand	0.00	0.60	0.60	0.40	0.40	0.59	0.59	0.30	0.30	14.70	0.59	15.29	0.40	15.10	0.59	15.29	4.11	0.90	5.01	0.60	4.71	0.90	5.01	0.45	4.56
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	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
	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		180 MW	690 MW	94 MW	540 MW	480 MW
	Share	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	Share	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	Entlmnt '00-24				
Chandigarh	0.72	0.75	1.47	0.75	1.47	0.75	1.47	0.75	1.47	0.67	0.90	1.57	0.90	1.57	0.90	1.57	0.00	0.27	1.28	3.90	0.62
Delhi	13.21	0.00	13.21	0.90	14.11	0.00	13.21	0.90	14.11	13.33	0.00	13.33	1.08	14.41	0.00	13.33	11.00	11.62	12.81	7.90	11.04
Haryana	5.71	2.40	8.11	2.25	7.96	2.55	8.26	2.40	8.11	5.67	2.88	8.55	2.70	8.37	3.06	8.73	30.50	15.02	6.40	15.80	5.42
H.P.	3.57	1.05	4.62	1.65	5.22	1.80	5.37	1.80	5.37	15.67	1.26	16.93	1.98	17.65	2.16	17.83	12.00	0.99	3.84	14.90	2.71
J & K	6.07	2.70	8.77	2.70	8.77	2.70	8.77	2.70	8.77	6.33	3.24	9.57	3.24	9.57	3.24	9.57	0.00	34.39	7.68	3.90	33.96
Punjab	10.00	0.45	10.45	0.30	10.30	0.30	10.30	0.45	10.45	10.00	0.54	10.54	0.36	10.36	0.36	10.36	46.50	26.60	17.93	10.20	13.75
Rajasthan	9.65	3.45	13.10	2.85	12.50	2.70	12.35	2.55	12.20	9.67	4.14	13.81	3.42	12.91	3.24	12.73	0.00	2.95	11.53	19.60	8.96
U.P.	20.00	3.30	23.30	3.00	23.00	3.30	23.30	3.00	23.00	20.66	3.96	24.62	3.60	24.26	3.96	24.62	0.00	6.95	22.64	20.27	20.06
Uttarakhand	16.07	0.90	16.97	0.60	16.67	0.90	16.97	0.45	16.52	0.00	1.08	1.08	0.72	0.72	1.08	1.08	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	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.

11 दिसम्बर 2008 माह का आवृत्ति विश्लेषण
FREQUENCY ANALYSIS FOR THE MONTH OF DECEMBER 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	50.35	48.95	49.62	0.00	0.00	0.21	38.97	34.54	22.26	4.02	0.00	0.00	0.00
2	50.26	48.93	49.51	0.00	0.00	0.21	52.77	32.52	14.15	0.35	0.00	0.00	0.00
3	50.08	48.79	49.43	0.00	0.00	1.18	60.61	30.79	7.42	0.00	0.00	0.00	0.00
4	49.98	48.81	49.43	0.00	0.00	2.50	59.08	29.75	8.67	0.00	0.00	0.00	0.00
5	50.29	48.80	49.47	0.00	0.00	3.26	53.54	32.52	10.40	0.28	0.00	0.00	0.00
6	50.08	48.90	49.46	0.00	0.00	0.90	61.27	25.79	11.68	0.08	0.07	0.00	0.00
7	50.33	49.02	49.58	0.00	0.00	0.00	43.27	37.93	17.82	0.98	0.00	0.00	0.00
8	50.54	48.96	49.64	0.00	0.00	0.28	39.81	32.52	20.87	6.38	0.14	0.00	0.00
9	50.44	49.02	49.74	0.00	0.00	0.00	18.38	40.92	35.78	4.92	0.00	0.00	0.00
10	50.30	48.91	49.53	0.00	0.00	0.42	49.24	35.71	13.66	0.97	0.00	0.00	0.00
11	50.16	48.90	49.57	0.00	0.00	0.35	42.23	34.33	23.09	0.00	0.00	0.00	0.00
12	50.42	48.96	49.62	0.00	0.00	0.28	42.30	30.37	22.54	4.51	0.00	0.00	0.00
13	50.27	48.93	49.57	0.00	0.00	1.25	41.96	31.69	24.41	0.69	0.00	0.00	0.00
14	50.44	48.95	49.70	0.00	0.00	0.07	29.61	33.84	31.41	5.07	0.00	0.00	0.00
15	50.52	48.91	49.59	0.00	0.00	0.21	48.82	24.13	20.80	5.69	0.35	0.00	0.00
16	50.48	48.89	49.58	0.00	0.00	0.49	47.71	27.05	21.91	2.84	0.00	0.00	0.00
17	50.46	48.80	49.58	0.00	0.00	3.33	43.69	25.31	22.26	5.41	0.00	0.00	0.00
18	50.60	48.80	49.55	0.00	0.00	0.97	54.09	20.18	21.78	2.64	0.34	0.00	0.00
19	50.48	48.94	49.57	0.00	0.00	0.49	48.54	27.18	21.36	2.43	0.00	0.00	0.00
20	50.56	48.91	49.65	0.00	0.00	0.35	30.86	40.98	24.20	3.26	0.35	0.00	0.00
21	50.43	48.92	49.66	0.00	0.00	0.21	26.49	43.41	26.98	2.91	0.00	0.00	0.00
22	50.53	49.03	49.70	0.00	0.00	0.00	30.51	37.45	20.39	11.58	0.07	0.00	0.00
23	50.38	48.91	49.56	0.00	0.00	0.42	52.22	23.86	21.07	2.43	0.00	0.00	0.00
24	50.48	48.95	49.49	0.00	0.00	0.35	62.62	15.46	20.04	1.53	0.00	0.00	0.00
25	50.34	49.02	49.65	0.00	0.00	0.00	38.97	25.94	32.03	2.57	0.49	0.00	0.00
26	50.53	48.99	49.71	0.00	0.00	0.00	28.43	37.86	24.13	9.44	0.14	0.00	0.00
27	50.30	49.17	49.71	0.00	0.00	0.00	16.37	52.91	29.75	0.97	0.00	0.00	0.00
28	50.51	49.20	49.83	0.00	0.00	0.00	7.14	39.67	47.85	5.34	0.00	0.00	0.00
29	50.58	48.91	49.67	0.00	0.00	0.21	37.45	31.00	25.51	5.48	0.35	0.00	0.00
30	50.44	48.88	49.63	0.00	0.00	0.28	40.43	31.62	21.01	6.66	0.00	0.00	0.00
31	50.31	48.80	49.52	0.00	0.00	1.53	54.30	22.75	19.76	1.66	0.00	0.00	0.00
Avg.	50.38	48.93	49.60	0.00	0.00	0.64	41.99	31.93	22.11	3.26	0.07	0.00	0.00

12.VOLTAGE ANALYSIS

माह दिसम्बर,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 DECEMBER 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	420	393	421	394	222	211	418	390
2	416	393	417	399	223	213	412	388
3	415	391	415	394	222	211	413	390
4	412	393	414	395	222	212	412	390
5	425	390	420	398	223	213	417	390
6	415	395	415	396	224	214	414	392
7	416	394	416	396	225	215	416	393
8	414	391	416	397	224	212	434	419
9	416	393	417	394	224	214	418	390
10	414	393	415	397	222	213	410	391
11	417	393	415	394	222	210	413	395
12	416	392	412	392	222	211	413	392
13	417	391	414	388	222	213	414	393
14	417	395	414	388	224	214	416	395
15	416	392	415	395	225	212	416	395
16	417	396	418	397	225	214	415	394
17	414	391	414	396	222	212	412	391
18	416	391	414	396	222	212	412	392
19	416	393	412	395	223	213	414	394
20	418	395	416	394	223	215	416	397
21	423	390	422	394	227	213	419	389
22	417	393	416	394	225	214	413	391
23	417	392	415	395	224	213	415	389
24	421	394	419	398	226	214	417	393
25	417	390	418	392	225	213	413	392
26	417	383	416	394	223	213	411	390
27	415	394	413	398	223	214	413	393
28	416	398	415	398	225	216	415	396
29	416	390	415	394	225	212	412	392
30	416	370	416	392	225	212	413	390
31	416	391	414	390	225	213	414	393
Max	425	398	422	399	227	216	434	419
Min	412	370	412	388	222	210	410	388

**13. 'उत्तरी क्षेत्र में 31.12.08 को विद्युत कटौति करने वाली कम आवृत्ति रिलेज़ की स्थिति
DETAILS OF UFRs FOR LOAD SHEDDING IN THE NORTHERN REGION AS ON 31.12.08**

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=287

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

31.12.2008 को उत्तरी क्षेत्र में कैपेसिटर की स्थिति

14. PROGRESS OF INSTALLATION OF SHUNT CAPACITORS(11 KV AND ABOVE) IN THE 'NORTHERN REGION AS ON 31.12.2008

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 31.12.08	Balance to be installed during 2008-09	Month by which this installation should complete	Defective capacitors.need revival during 2008 09	Capacitors revived(Net) till 31.12.08	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	288	60	Delhi
हरियाणा	4370	2773	195	1402	391	1011	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	77	786	May08	559	48	511	Punjab
राजस्थान	4380	3732	0	648	47	601	Dec.08	373	25	348	Rajasthan
उत्तर प्रदेश	7680	5812	0	1868	0	1868	Aug.08	581	41	540	U.P.
उत्तराखण्ड	500	353	0	147	0	147	May08	35	0	35	Uttaranchal
कुल	29430	22339	377	6714	515	6199		2272	402	1870	TOTAL

15.निर्माणाधीन प्रमुख पारेषण लाईनों की स्थिति 31.12.2008 तक

STATUS OF IMPORTANT TRANSMISSION LINES UNDER CONSTRUCTION AS ON 31.12.2008

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	73	336	331	328	102		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	48	145	145	145	50	Mar.'08	.Jan09	
	RAPP 5&6 - Kankroli	D/C	397	397	0	0	542	542	542	397	Mar.'08	Sept..08	Commissioned9/08
	<i>State Sector</i> <u>Rajasthan</u> Chhabra-Dahra (Kota) D/C	D/C	262	0	0	255	352	352	352	255	Sept.08	.March09	Forest clearance awaited
	Dahra(Kota)-Bhilwara S/C	S/C +D/C	163	0	20	0	460	343	166	0	Sept.08	.March09	
	LILO Dholpur-Heerapura at Hindaun	D/C	13	0	0	0	11	8	1	0	Sept.08	March.09	
	Chhabra-Hindaun	S/C +D/C	342	0	305	158	802	764	652	158	.March09		
	Suratgarh STPS -Bikaner	S/C	170	0	170	116	382	382	349	116	Oct.08	Feb.09	
	Ratangarh-Merta	S/C	181	181	0	0	464	464	464	181	Mar'06	Apr'08	Commissioned 5/08
	<u>JAMMU & KASHMIR (J&K) :</u> Kishenpur-Baglihar	D/C	136	136	0	0	215	215	215	136	May'07	Oct.08	Ist ckt. Commissioned in 10/08
3	220 kV CENTRAL SECTOR (CS) LILO of 1 ckt.of Tanakpur-Bareilly at Sitarganj		44	7	0	36	71	71	71	43	Jun'08	.Jan09	
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	.March09	Deposit work of PSEB. Re-alignment of Bays in progress
	<u>DELHI (DTL) :</u> U/G of Maharani Bagh(PG)-Masjid Moth	D/C	19	0	0	0	Cable				Mar.'08	Mar.'09	Bid opened 12.5.08 Techno-comm. Evaluation in progress
	<u>Himachal Pardesh</u> Kashang-Bhaba	D/C	76	41	0	17	100	99	95	58	Mar'07	.Feb09	Forest CI obtained in 2/2008
	Khodri-Majri (2ndckt)	S/C on D/C	35	34.2	0	0	Tower Existing			34.2	Mar'08	Mar'09	Stringing completed except between locationsT34&T36
	<u>HARYANA (HVPN) :</u> YTPP-Abdullapur	D/C	56	28	0	2	93	93	93	30	Mar'08	.March09	WIP
	YTPP-Nilokheri	D/C	104	0	0	0	173	154	126	0	Mar'08	.March09	WIP
	Nilokheri-Karnal	S/C	19	19	0	0	66	66	66	19	Mar'08	Jun.'08	Commissioned 6/08
	Badshahpur-Rewari (2nd Ckt) Strg.	S/C	51	43	0	0	Tower Existing			50	Jun'06	.March09	WIP
	Badshahpur-IMT Manesar 2ndCkt Strg.	S/C	12	0	0	0	Tower Existing			0	Mar'07	.March09	WIP
	LILO of 2nd ckt of Narwana-Fatehabad at Bhuna	D/C	16	0	0	9	27	27	27	16	Dec'07	Nov.08	Commissioned 11/08
	Hissar (Mayyar)-Isharwal	D/C	106	22	0	68	151	151	151	90	Apr'08	.March09	Row Problem at one location

Sl. No.	Generating Plant / Associated Transmission Scheme	No. of Circuits	Total Length (CKm)	String.Compl. upto March 08 (CKm)	Programme for 2008-09 CKm	Stringing April 2008 onwards Ckm	TL (Nos.)	Stubs (Nos.)	TE (Nos.)	Stringing Completed Ckm	Target Original	Target Revised	Remarks
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	LILO Narwana-Fatehabad & Fatehabad-Sirsa at Fatehabad (PG)	D/C	5	0	0	5	10	10	10	5	Dec'07	Nov.08	Commissioned 11/08
	Cheeka-Durala	D/C	100	0	106	82	168	168	167	82	Dec.08	.March09	WIP
	LILO one ckt Shahbad-Pehova at Durala	D/C	6	0	6	0	16	16	16	6	Nov'08		Commissioned 11/08
	<u>PUNJAB (PSEB) :</u>												
	GHTP-Himatpura D/C	D/C	70	0	18	0					Dec.07	.Apr09	workyet to start
	GNDTP-Muksar (2nd ckt)	S/ConD/C	53	50	0	3	156	156	156	53	May.07	Dec.08	Commissioned 12/08
	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	.Jan09	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	Commisioned 7/2008
	LILO of Malerkotla – Lalton Kalan	D/C	2	0	0	0	5				Mar-06	.March09	Matching with Pakhowal S/S
	S/C at Pakhowal												
	LILO of Mohali-I–Dera Bassi at Mohali-II	D/C	1	0	0	1	9	9	9	1	Mar-07	Mar.09	work held up,court stay
	LILO of Gobindgarh-I -Gobindgarh-II at Amlon 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	.March09	Tower design modification
	Phagan Majra (400 kV) -F.P.Nabha	D/C	65	2	0	0	108	65	48	2	Mar-08	.March09	WIP
	Mohali-Dera Bassi (2nd ckt stringing)	S/C onD/C	29	28	0	0		Existing		28	Jun-07	.March09	work in progress
	LILO of one circuit of GGSSTP – Mohali-I at Kharar	D/C	10	0	0	0					Dec-07	.March09	
	Nalagarh-Mohali -I	D/C	110	21	0	86	185	150	135	70	Jul-07	.March09	WIP,Approval of H.P.invoved
	LILO of one ckt. of Moga-Mukatsar DC at Sadiq	D/C	50	0	49	0	62	0	0	0	Mar-09		Route Plan under approval
	Moga (400 KV) - Baghapurana	D/C	20	0	36	7	31	31	27	7	Mar-09		WIP
	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	64	1	0	Mar-07	Mar.09	
	Giral TPS-Balotra S/C	S/C	100	0	100	0	178	44	0	0	Mar-09	Apr.09	
	Barsinghsar -Khinvsar S/C	S/C	98	0	0	98	310	310	310	98	Mar-08	Dec.08	Commissioned12/08
	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	Mar.09	Forest issue
	Chhabra TPS-Jhalawar S/C	S/C	125	0	100	0	356	92	30	1	Sept-08	Mar.09	
	LILO Bhilwara-Pali at Bhilwara (400kv)	D/C	10	0	10	0					Sept-08	Mar.09	
	Hindaun(400kv)-Hidaun(220kv)	D/C	16	0	16	15	28	28	28	15	Sept-08	.March09	
	Hindaun(400kv)-Mandawar	D/C	65	0	65	0	155	65	4	0	Sept-08	Mar.09	
	Chhabra -Baran-Dahra	D/C	110		110	0	367	206	44	0	Sept-08	Mar.09	

Sl. No.	Generating Plant / Associated Transmission Scheme	No. of Circuits	Total Length (CKm)	String.Compl. upto March 08 (CKm)	Programme for 2008-09 CKm	Stringing April 2008 onwards Ckm	TL (Nos.)	Stubs (Nos.)	TE (Nos.)	Stringing Completed Ckm	Target		Remarks	
											Original	Revised		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	LILO Bikaner-Sridungargarh at Bikaner (400 kV) D/C	D/C	20	0	20	0					Oct-08	Mar.09		
	LILO Bikaner-Nagaur at Bikaner (400 kV) D/C	D/C	20	0	20	0	0	0	0		Oct-08	Mar.09		
	STPS-Bhadra S/C	S/C	114	0	4	114	352	352	352	114	Oct-08	.Jan09	Stringing completed	
	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	.Jan09		
	Bhiwadi(PGCIL)-Neemrana	S/C	58	26	0	26	184	180	176	52	Mar-08	Oct.08	Commissioned 10/08	
	Kankroli (PG)-Debari	S/C	70	0	0	26	205	184	149	26	Mar-08	.March09		
	LILO one ckt Bassi-Heerapura at Jagatpura	D/C	22	0	22	0	42				Mar-09	.March09		
	LILO Heerapura-Kukas at VKIA	D/C	2	0	2	2	7	7	7	2	July'08	Sept..08	Commissioned9/08	
	LILO Bhiwadi-Neemrana a Khushekhera	D/C	8	0	8	8	18	18	18	8	Dec-08		Commissioned10/08	
	LILO Alwar-Bhiwadi at Khushekhera	D/C	5	0	5	0	20	20	20	5	Dec-08		Commissioned10/08	
	<u>UTTAR PRADESH (UPPCL) :</u>													
	Matore(PG)-Nehtaur	S/C	88	0	0	57	255	251	247	57	Dec-07	.March09		
	Nanauta-Muzaffarnagar	S/C	55	0	15	0	167	118	20	0	Apr-08	March-09	WIP	
	Muzaffarnagar-Shamli	S/C	56	0	15	0	169	135	9	0	Mar-08	.Mar09		
	LILO of Saharanpur-Shamli at Nanouta	D/C	6	0	0	0	11	7	0	0	Apr-08	March-09	WIP	
	Metore(Meerut) (PG)-Gajraula	S/C	87	0	37	58	254	251	247	58	Apr-08	.March09		
	Loni-Muradnagar(400 kV S/S)	D/C	27	0	4	23	112	111	110	23	Mar-08	.Jan09		
	LILO of Khurja-Muradnagar at Dadri	D/C	23	0	0	7	50	42	35	7	Mar-08	.March09		
	LILO of Khurja-Muradnagar at Sikandrabad	D/C	38	17	21	1	65	65	55	18	Jun'08	.Jan09		
	LILO of Sarojininagar-Chinhat at Gomtinagar	D/C	7	0	6	0	22	21	14	0	Jun'08	.Mar09	WIP	
	<u>UTTARAKHAND (PTCUL)</u>													
	Rishikesh-Maneribali Stage-II (3rd ckt.)	S/C	79	46	0	0	230	204	180	47		Jan.09		
	LILO of Maneri I-Rishikesh at Maneri -II	D/C	4	4	0	0	6	6	6	4	Mar-07	.Jan09	Stringing completed	
	Kashipur - Barheni	D/C	52	0	0	0	84	82	36		Dec-06	.March09		
	Barheni - Pantnagar	S/C	35	31	0	0	115	115	113	31	Dec-06	.Jan09		
	<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	

16(a) नई संस्थापित की जाने वाली उत्पादन योजनाओं की अनुसूचि
COMMISSIONING SCHEDULE OF NEW GENERATION SCHEMES

क्रम सं. Sl. No.	एजेन्सी Agency	विद्युत केन्द्र का नाम Name of Power Station	ईकाई सं. Unit No.	क्षमता(मैगावाट) Capacity(MW)	संस्थापना की अनुसूचि Schedule for Commissioning.
1	हरियाणा Haryana	यमुना नगर टी पी एस Yamuna Nagar TPS	1to2	600	unit 1,COD 14.04.08 Unit 2,machine hand over in March.09
2	जे एण्ड के . J&K(PDC)	बगलीहार (ज.वि.के.) Baglihar HPS	1 to 3	450	Unit#1,150MW, synchronised on 19.09.08. Unit#2150 MW synchronised on 25.10.08 Unit#3,150MW, synchronised on 14.11.08
3	प.रा.वि.बो. PSEB	जी.एच.ता.वि.के.(स्टेज- II) GHTPP Stage-2	4	250	Commissioned on 31.07.08 COD on 31.03.09
4	राजस्थान Rajasthan	गिराल -लिग्नाइट-II (यूनिट-II) Giral Lignite-II (Unit-2)	2	125	Synchronised on 26.12.08 COD in March 09
5	राजस्थान Rajasthan	छाबड़ा- ता.वि.के. Chhabra TPS	1 to 2	2x250	U#1- March.09 U# 2- September 09
6	राजस्थान Rajasthan	कोटा- ता.वि.के. Kota- TPS	7	195	April 09
7	राजस्थान Rajasthan	सूरतगढ़- ता.वि.के. Suratgarh TPS	6	250	March 09
8	राजस्थान Rajasthan	बारसिंगसर लिग्नाइट Barsingsar Lignite	1to 2	2x125	U#1- June 09 U# 2- Sept. 09
9	एन.पी.सी.आई.एल. NPCIL	आर ए पी एस RAPS	5to6	440	#5 May 09(Reactor critical in Dec.08) #6 Oct. 09

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

A) Generating Units:

1.Unit no.2(125MW)of Giral Lignite-Iiof RRVUNL, synchronised on 26.12.09

B) Transmission Lines:

- 1.Barsingsar-Khinvsar D/C 98ckm,Rajasthan
- 2.GNDTP-Muktsar(2nd ckt.)S/C on D/C,53 ckm,Punjab

C) Sub-Stations:

- 1.220/132 kv 100MVA ,Nilokheri(2nd trans.),Haryana
- 2.220/66 kv 100MVA ,Rajla(Aug.),Punjab

17. दिसम्बर 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 DECEMBER 2008

मद	भाखड़ा BHAKRA	पोंग PONG	रिहन्द RIHAND	रा.प्र.सा. R.P.Sagar	गाँ.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)
दिसम्बर 2008 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	500.54	414.26	259.87	347.56	385.38	Level as on last day of Dec. 2008 (m)
दिसम्बर 2007 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	491.51	399.97	258.17	352.24	392.18	Level as on last day of Dec. 2007 (m)
दिसम्बर 2008 के अन्तिम दिन लाईव क्षमता	0.50	0.43	0.21	0.07	0.08	Live capacity on last day of Dec. 2008 (mhmt)
दिसम्बर 2007 के अन्तिम दिन लाईव क्षमता एम.एच.मीटर	0.39	0.17	0.14	0.15	0.31	Live capacity on last day of Dec. 2007 (mhmt)
दिसम्बर 2008 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	1970.00	625.00	400.00	123.00	340.00	Energy content on last day of Dec. 2008 (MU)
दिसम्बर 2007 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	1450.00	235.00	275.00	285.00	800.00	Energy content on last day of Dec. 2007 (MU)
दिसम्बर 2008 माह के दौरान अधिकतम जलीय स्तर मीटर	505.51	418.20	260.27	350.25	385.94	Maximum level during Dec. 2008 (m)
तिथि	01.12.08	01.12.08	01.12.08	01.12.08	1.12008	(Date)
दिसम्बर 2008 माह के दौरान न्यूनतम जलीय स्तर मीटर	500.54	414.26	259.87	347.56	385.38	Minimum level during Dec. 2008 (m)
तिथि	31.12.08	31.12.08	31.12.08	31.12.08	31.12.08	(Date)

टिप्पणी Notes :

भाखड़ा की विद्युत मात्रा

Energy content of Bhakra :

रिहन्द की विद्युत मात्रा

Energy content of Rihand :

आर.पी.एस. की विद्युत मात्रा

Energy content of RPS :

गाँधी सागर की विद्युत मात्रा

Energy content of G.Sagar :

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

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

रिहन्द तथा ओबरा विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा

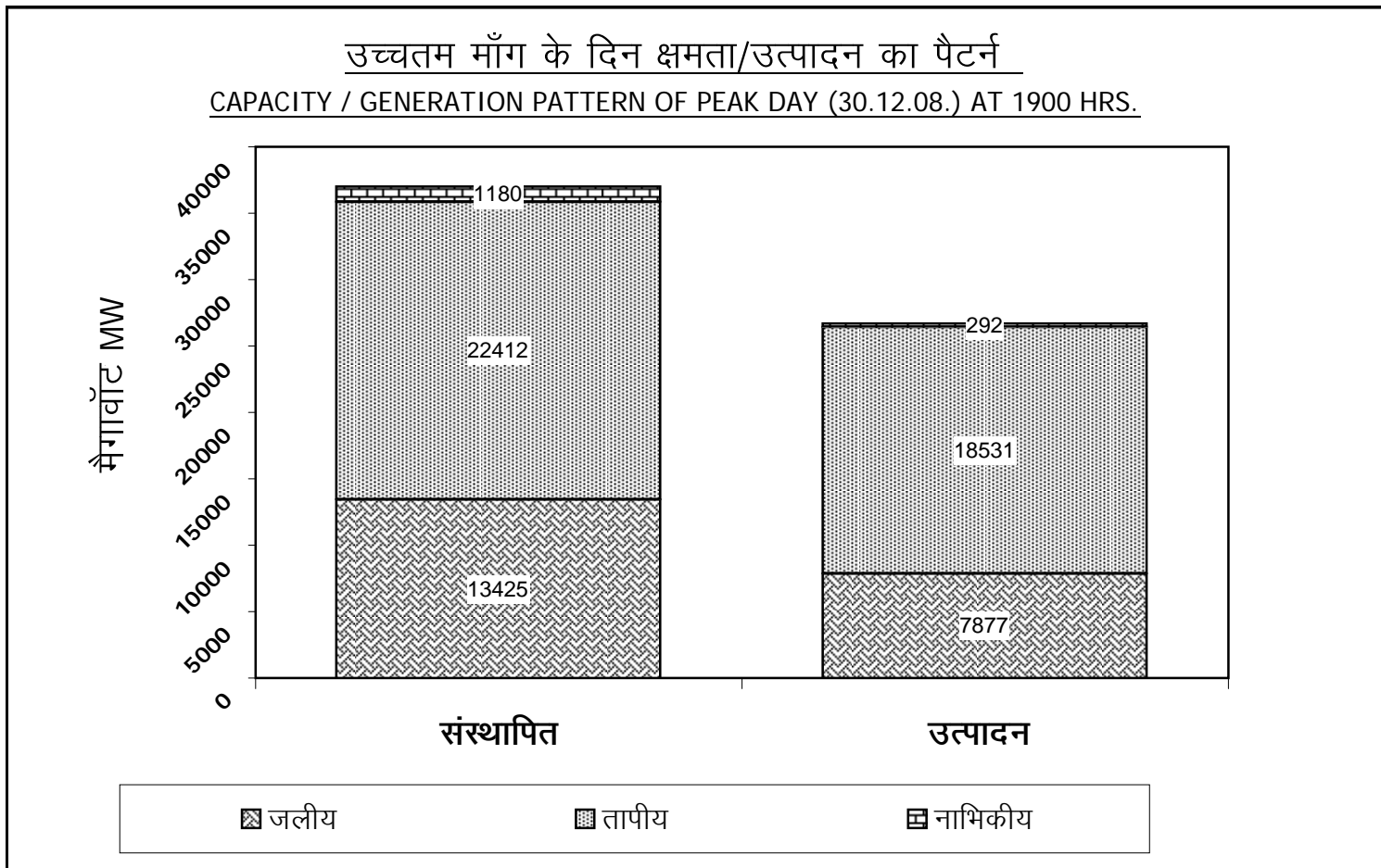
Total energy content at Rihand and Obra Power Stations.

राणाप्रताप सागर तथा जवाहर सागर विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा

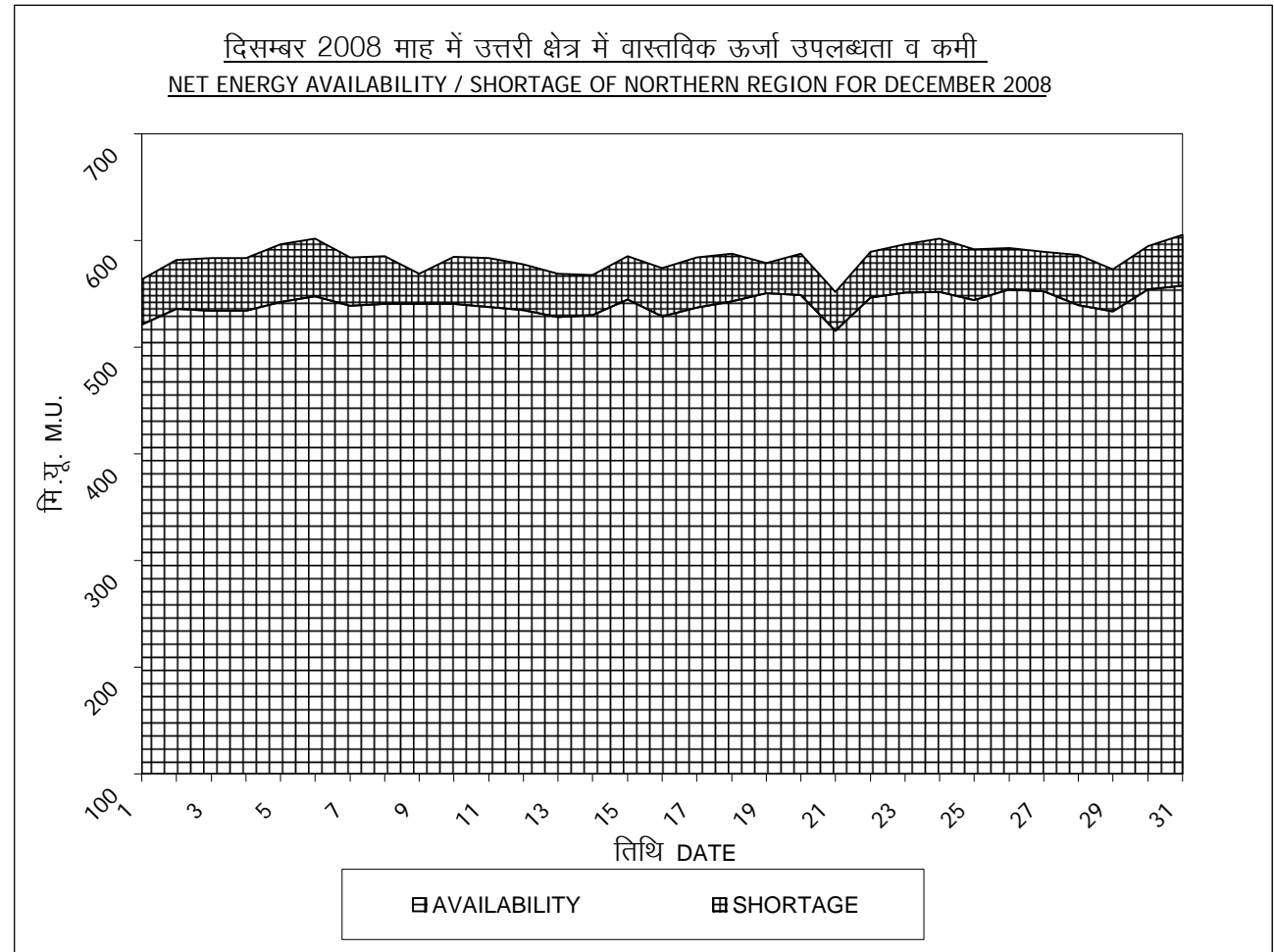
Total energy content at Rana Pratap Sagar and Jawahar Sagar Power Stations.

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

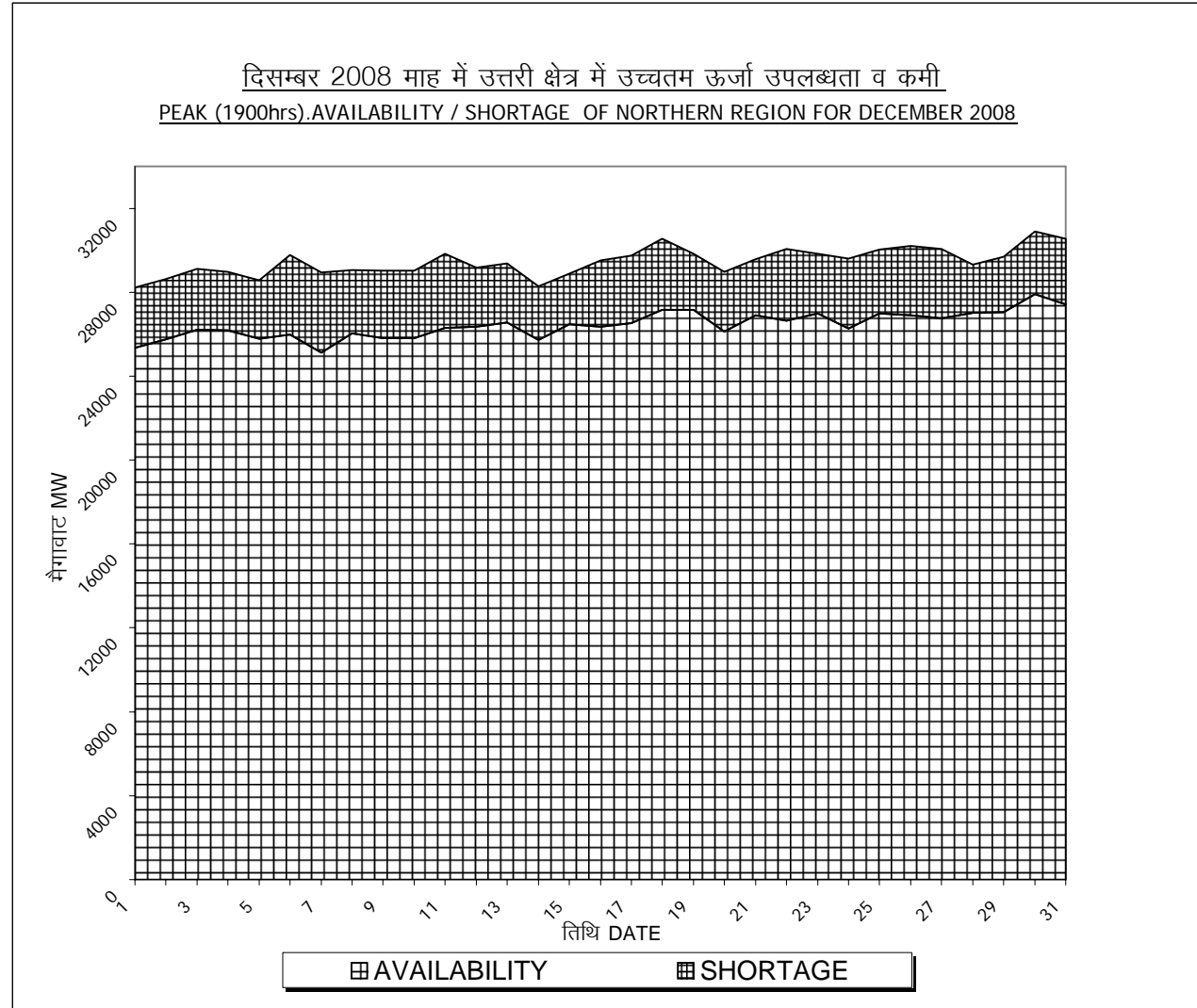
Total energy content at Gandhi Sagar, R. P. Sagar and Jawahar Sagar Power Stations



तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	521.13	42.64
2	535.68	46.16
3	533.95	49.67
4	533.87	49.81
5	542.26	54.11
6	547.53	54.21
7	538.87	45.13
8	540.50	44.88
9	540.60	28.37
10	540.60	43.89
11	537.68	45.98
12	534.68	43.21
13	527.96	40.58
14	529.94	37.98
15	544.56	40.80
16	528.90	45.15
17	536.81	47.38
18	542.81	44.61
19	550.53	28.49
20	548.83	38.94
21	515.56	36.06
22	546.41	43.06
23	551.10	45.50
24	551.78	50.21
25	544.33	47.71
26	553.83	39.10
27	552.12	37.49
28	539.62	46.79
29	533.72	39.44
30	554.12	40.36
31	557.84	47.68

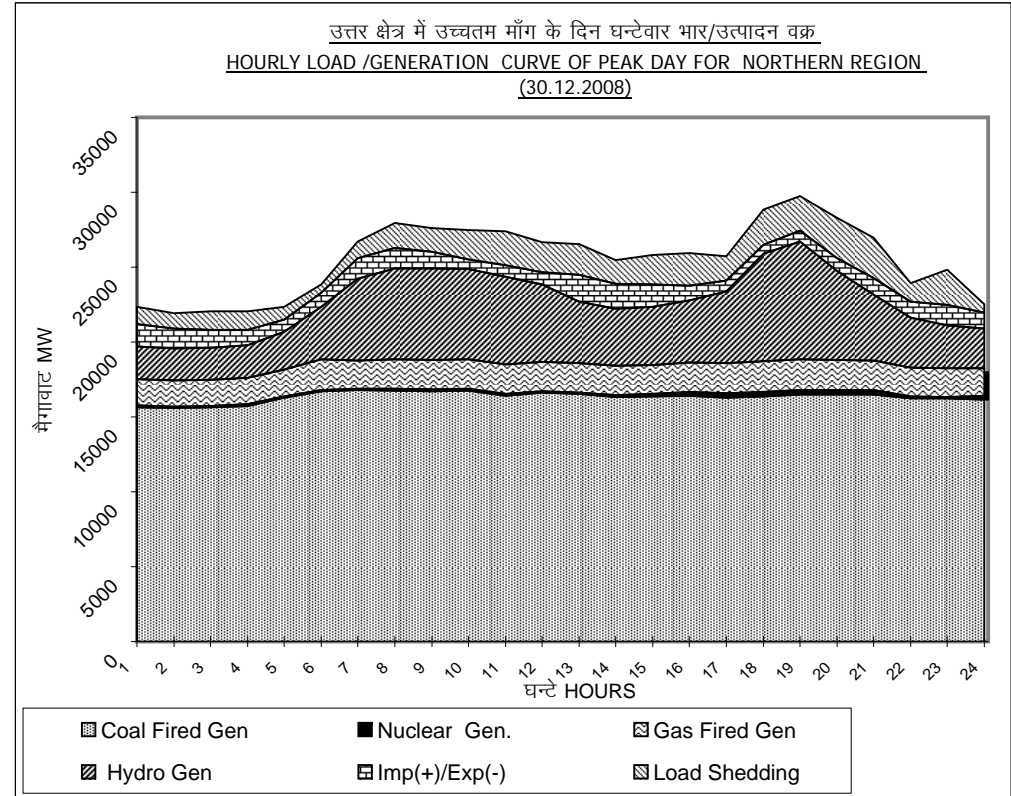


तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	25339	2887
2	25752	2887
3	26214	2907
4	26169	2795
5	25774	2795
6	25989	3793
7	25127	3828
8	26048	3008
9	25804	3215
10	25804	3215
11	26311	3515
12	26348	2816
13	26545	2816
14	25726	2544
15	26467	2414
16	26343	3163
17	26536	3205
18	27167	3387
19	27148	2673
20	26117	2848
21	26901	2667
22	26630	3431
23	26996	2839
24	26281	3317
25	26980	3060
26	26901	3312
27	26765	3299
28	27025	2300
29	27040	2661
30	27920	2968
31	27411	3154



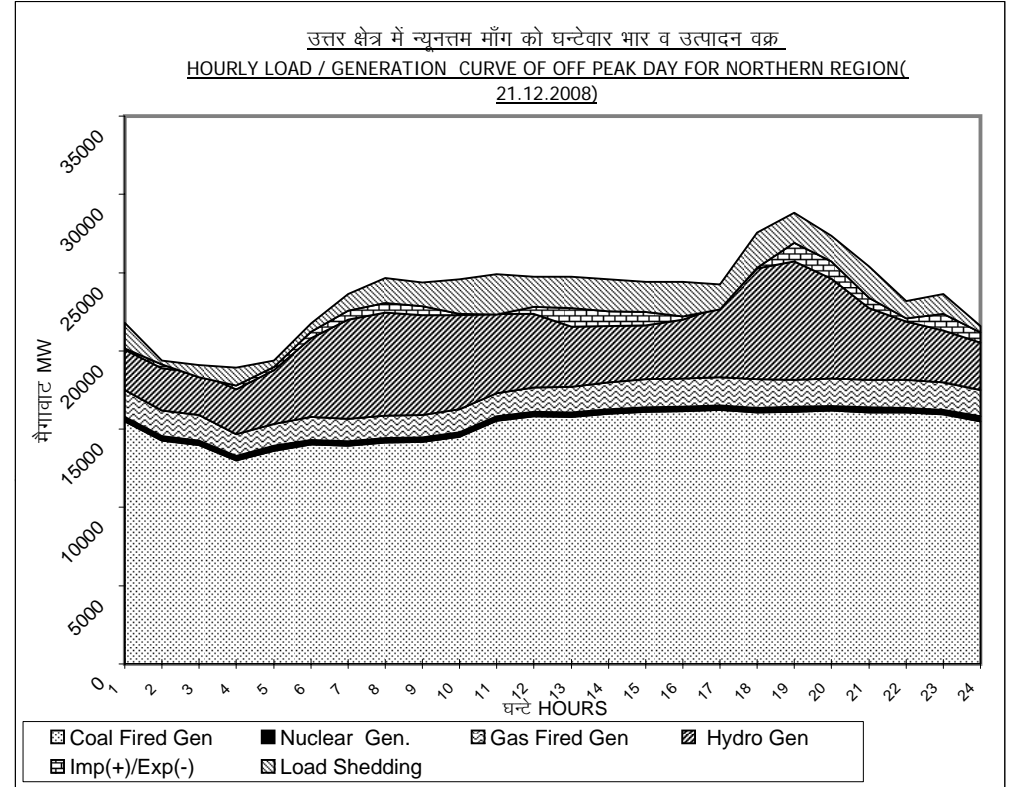
Northern Region

घन्टे	यिला 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	15655	113	1766	2185	19719	1491	21210	1137
2	15582	113	1759	2133	19587	1311	20898	1033
3	15621	113	1758	2138	19630	1168	20798	1254
4	15736	113	1749	2170	19768	1045	20813	1245
5	16266	113	1776	2549	20704	784	21488	877
6	16690	113	2030	3527	22360	910	23270	594
7	16774	114	1892	5470	24250	1355	25605	1119
8	16756	114	1978	6061	24909	1376	26285	1672
9	16706	114	1992	6091	24903	1121	26024	1569
10	16748	114	1979	6012	24853	680	25533	1940
11	16416	113	1980	5852	24361	747	25108	2273
12	16615	113	1950	5185	23863	786	24649	2007
13	16520	113	1940	4132	22705	1774	24479	2046
14	16337	114	1970	3790	22211	1679	23890	1591
15	16359	183	1930	3860	22332	1500	23832	1980
16	16401	262	1956	4166	22785	982	23767	2178
17	16303	292	1993	4805	23393	702	24095	1638
18	16382	292	2039	7165	25878	633	26511	2348
19	16501	292	2056	7877	26726	724	27450	2293
20	16482	292	2020	5968	24762	844	25606	2698
21	16483	292	1985	4396	23156	1127	24283	2688
22	16260	114	1900	3348	21622	1078	22700	1242
23	16224	114	1889	2902	21129	1334	22463	2363
24	16147	281	1832	2637	20897	1066	21963	577



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	15481	296	1737	2577	20091	50	20141	1633
2	14263	298	1650	2680	18891	261	19152	211
3	13992	298	1634	2675	18599	-287	18312	789
4	12998	296	1382	2870	17546	225	17771	1150
5	13627	297	1392	3468	18784	191	18975	399
6	14014	295	1472	5032	20813	396	21209	540
7	13954	295	1413	6336	21998	579	22577	1053
8	14127	294	1436	6582	22439	621	23060	1575
9	14179	294	1425	6397	22295	551	22846	1530
10	14525	293	1439	6014	22271	100	22371	2198
11	15548	292	1459	5048	22347	-11	22336	2545
12	15805	293	1558	4693	22349	458	22807	1916
13	15789	294	1623	3834	21540	1207	22747	2008
14	15984	293	1699	3599	21575	942	22517	2051
15	16126	290	1761	3459	21636	844	22480	1949
16	16157	291	1776	3790	22014	195	22209	2213
17	16215	293	1826	4492	22826	-186	22640	1597
18	16073	294	1825	7096	25288	41	25329	2247
19	16129	290	1751	7545	25715	1173	26888	1956
20	16189	291	1755	6389	24624	1083	25707	1659
21	16089	294	1767	4576	22726	678	23404	1988
22	16077	297	1760	3738	21872	189	22061	1142
23	15953	294	1732	3344	21323	1056	22379	1265
24	15508	298	1708	3029	20543	625	21168	439

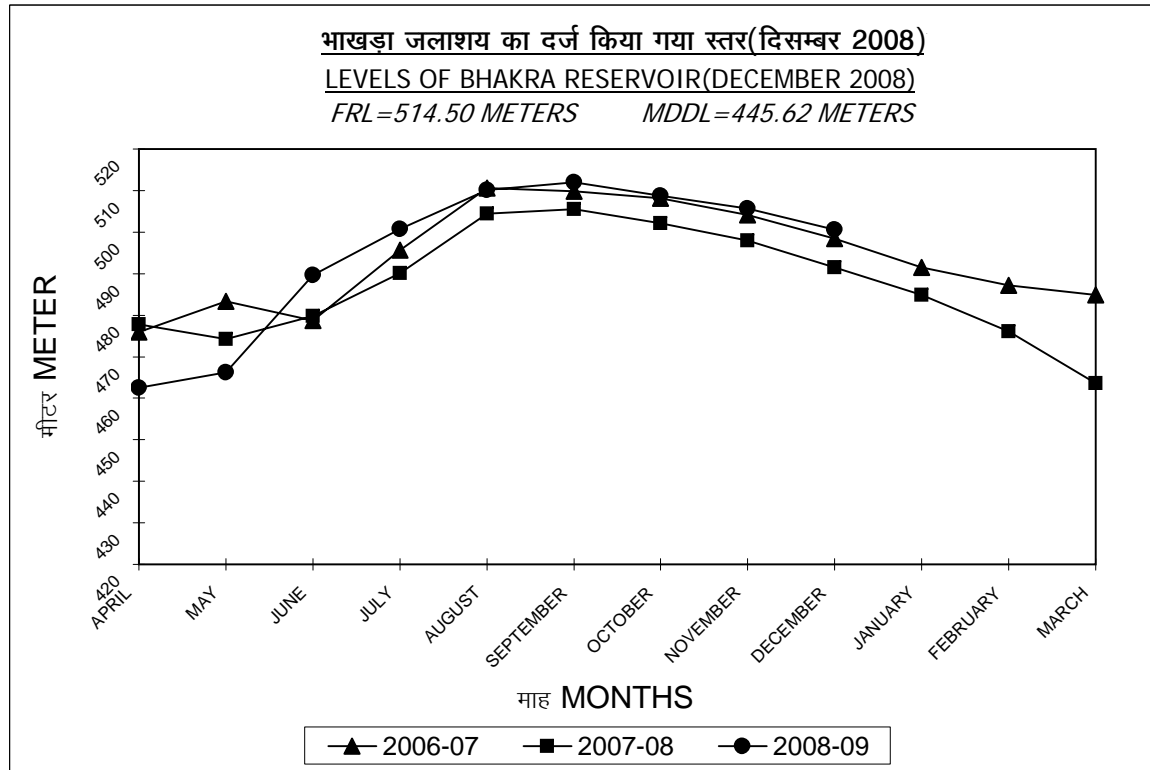


BHAKRA**RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	462.52	477.8	475.94
MAY	466.25	474.19	483.38
JUNE	489.65	479.83	478.64
JULY	500.68	490.06	495.62
AUGUST	510.21	504.47	510.65
SEPTEMBER	512.00	505.46	509.82
OCTOBER	508.69	502.08	508.13
NOVEMBER	505.66	497.92	504.10
DECEMBER	500.54	491.51	498.48
JANUARY		484.82	491.52
FEBRUARY		476.09	487.14
MARCH		463.59	484.81

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	258.77	529.48	356.13
MAY	370.76	540.33	597.63
JUNE	460.42	536.10	768.64
JULY	742.41	647.57	574.92
AUGUST	890.49	659.58	745.66
SEPTEMBER	711.28	643.31	595.02
OCTOBER	660.63	495.26	445.61
NOVEMBER	456.29	458.91	454.07
DECEMBER	522.45	501.57	491.92
JANUARY		454.37	475.40
FEBRUARY		410.06	320.83
MARCH		447.55	365.71

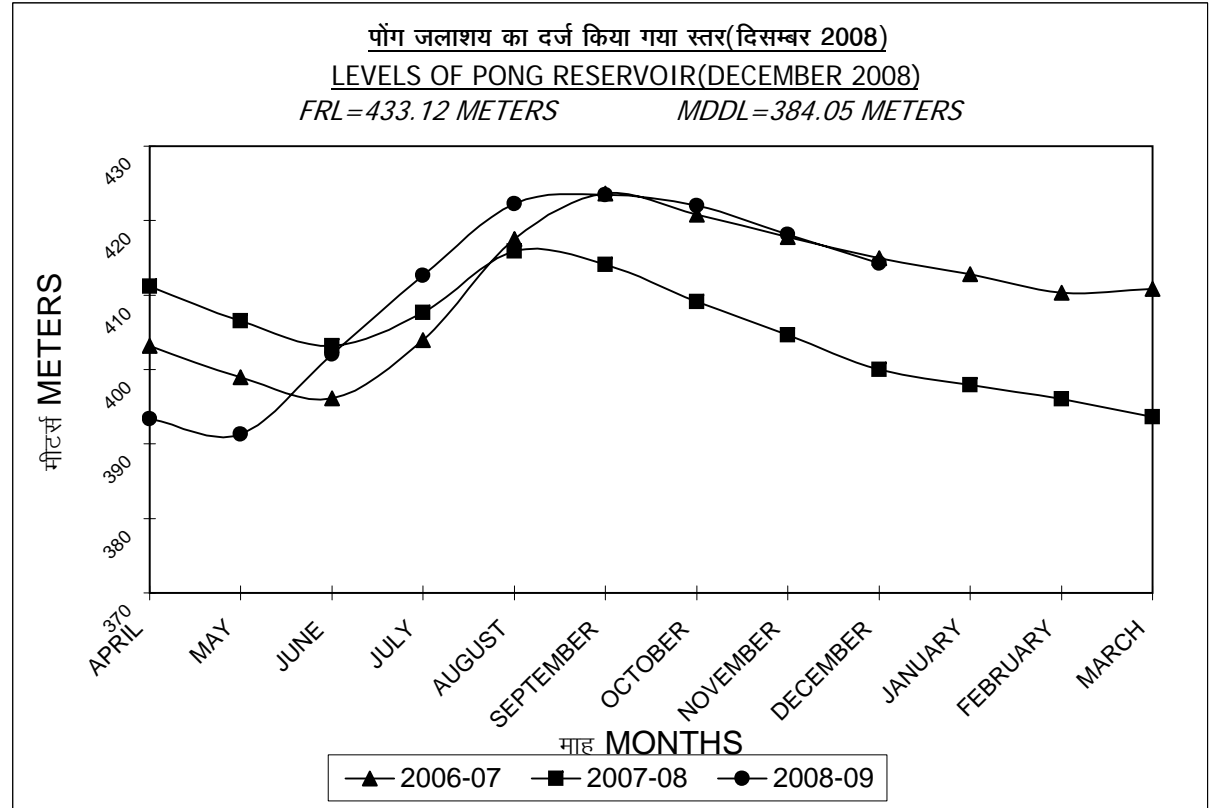


**PONG
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	393.4	411.21	403.16
MAY	391.34	406.53	398.96
JUNE	402.03	403.14	396.16
JULY	412.66	407.65	403.95
AUGUST	422.30	415.90	417.53
SEPTEMBER	423.48	414.08	423.63
OCTOBER	422.01	409.11	420.82
NOVEMBER	418.13	404.67	417.77
DECEMBER	414.26	399.97	414.99
JANUARY		397.95	412.77
FEBRUARY		396.02	410.32
MARCH		393.64	410.81

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	25.39	77.19	53.64
MAY	53.92	215.81	154.96
JUNE	33.20	188.50	106.31
JULY	51.26	176.52	150.05
AUGUST	214.74	178.61	67.45
SEPTEMBER	125.91	220.41	81.44
OCTOBER	134.2	227.57	154.87
NOVEMBER	201.25	157.37	171.14
DECEMBER	196.77	139.99	151.96
JANUARY		65.01	104.66
FEBRUARY		59.28	114.81
MARCH		58.83	104.60

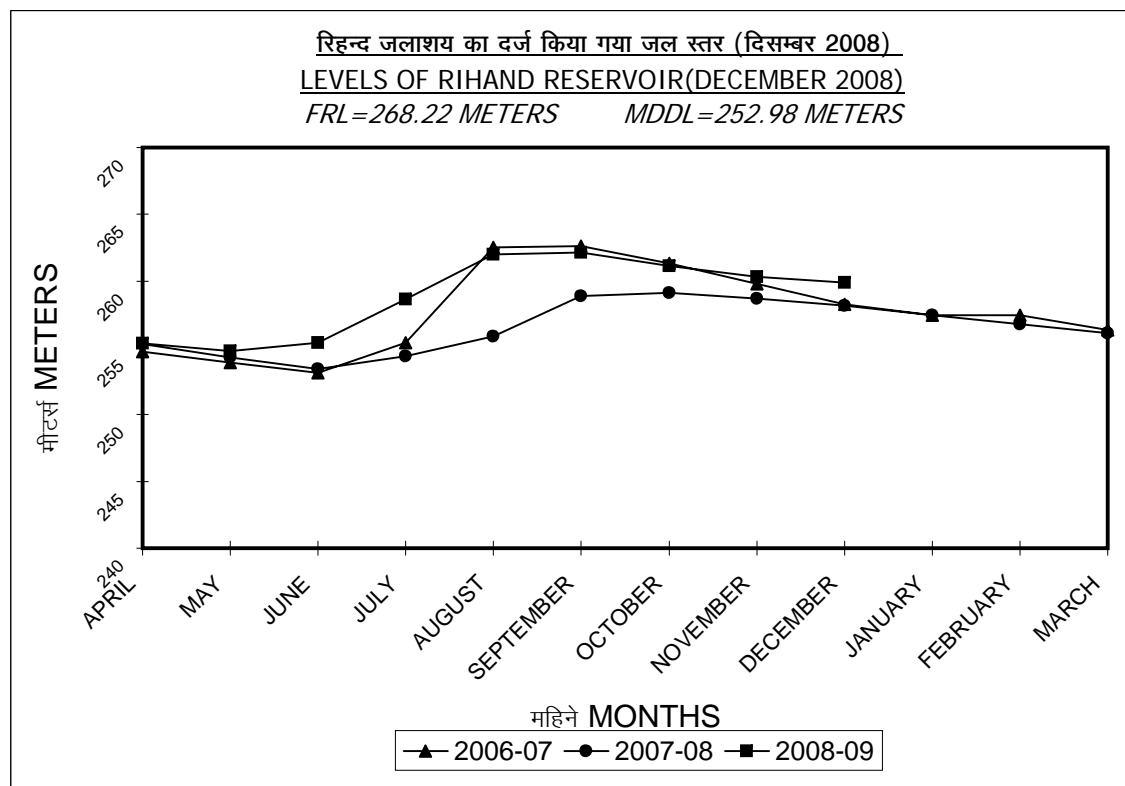


**RIHAND
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	255.33	255.3	254.69
MAY	254.75	254.29	253.90
JUNE	255.39	253.44	253.14
JULY	258.62	254.36	255.36
AUGUST	262.01	255.85	262.52
SEPTEMBER	262.13	258.90	262.62
OCTOBER	261.15	259.11	261.34
NOVEMBER	260.30	258.68	259.78
DECEMBER	259.87	258.17	258.26
JANUARY		257.46	257.46
FEBRUARY		256.79	257.46
MARCH		256.12	256.34

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	26.39	36.17	48.31
MAY	13.12	32.59	21.10
JUNE	17.98	33.76	30.81
JULY	37.36	46.66	42.65
AUGUST	29.67	53.17	93.48
SEPTEMBER	67.20	18.70	100.23
OCTOBER	67.68	56.00	99.05
NOVEMBER	44.53	25.64	91.12
DECEMBER	19.81	23.20	70.26
JANUARY		31.36	35.76
FEBRUARY		27.93	17.80
MARCH		23.12	42.79

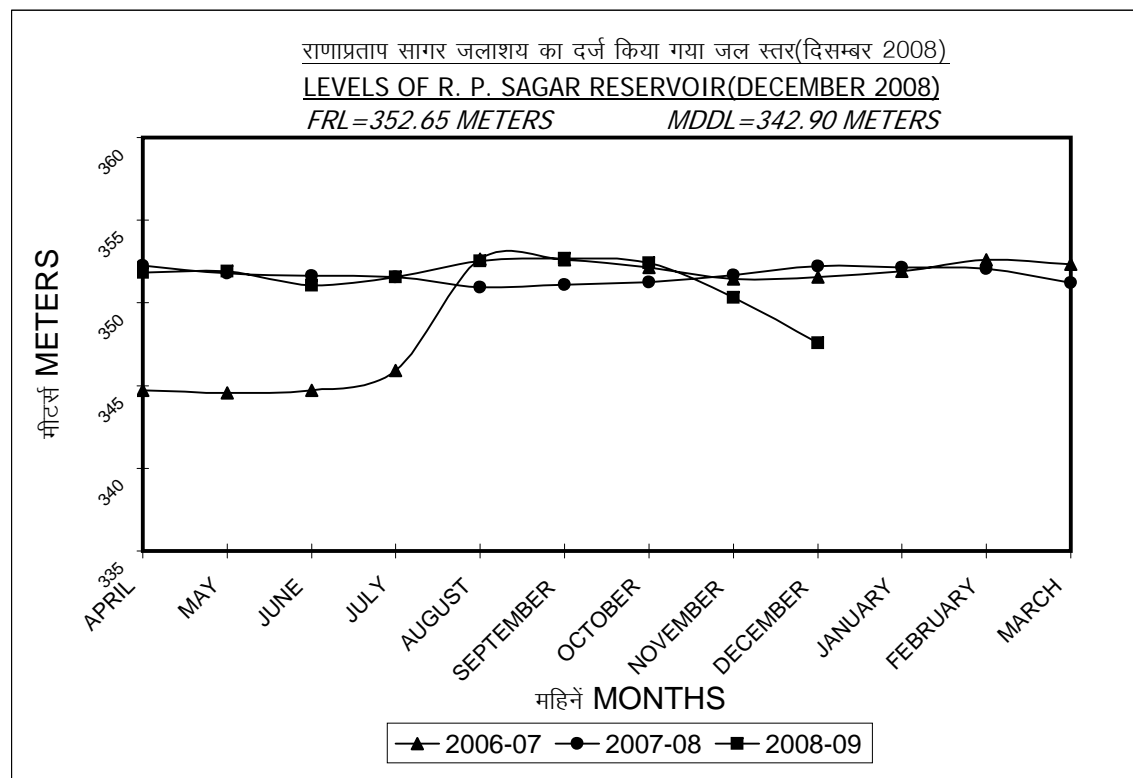


**R.P.SAGAR
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	351.82	352.27	344.72
MAY	351.93	351.79	344.54
JUNE	351.07	351.64	344.70
JULY	351.58	351.58	345.92
AUGUST	352.54	350.95	352.66
SEPTEMBER	352.67	351.10	352.59
OCTOBER	352.41	351.24	352.15
NOVEMBER	350.32	351.68	351.46
DECEMBER	347.56	352.24	351.57
JANUARY		352.14	351.91
FEBRUARY		352.07	352.59
MARCH		351.20	352.35

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	13.81	21.11	2.50
MAY	0.37	29.12	0.06
JUNE	41.55	58.38	0.84
JULY	17.60	101.68	0.00
AUGUST	2.68	37.76	28.89
SEPTEMBER	6.04	49.24	80.34
OCTOBER	11.54	52.42	71.96
NOVEMBER	76.39	65.22	74.22
DECEMBER	72.34	63.84	74.22
JANUARY		71.66	75.20
FEBRUARY		65.79	50.85
MARCH		59.92	44.07

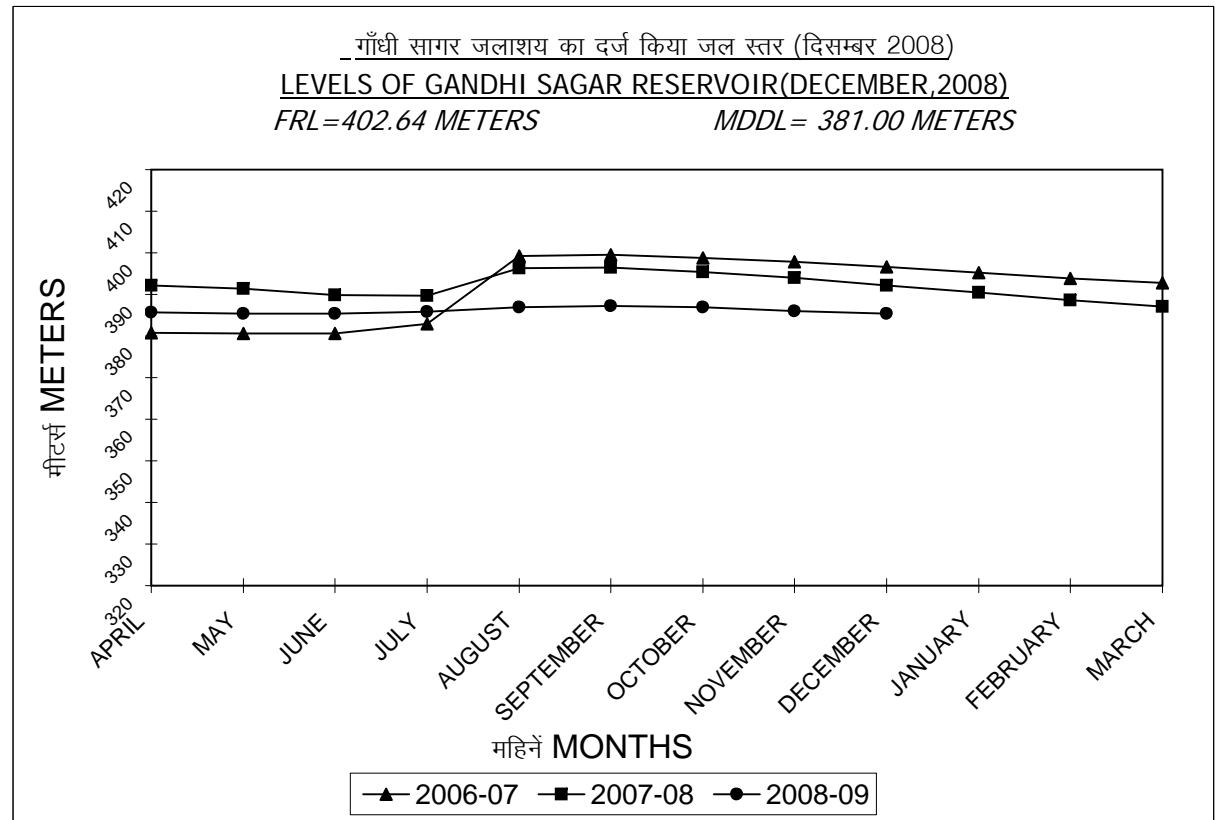


**GANDHI SAGAR
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

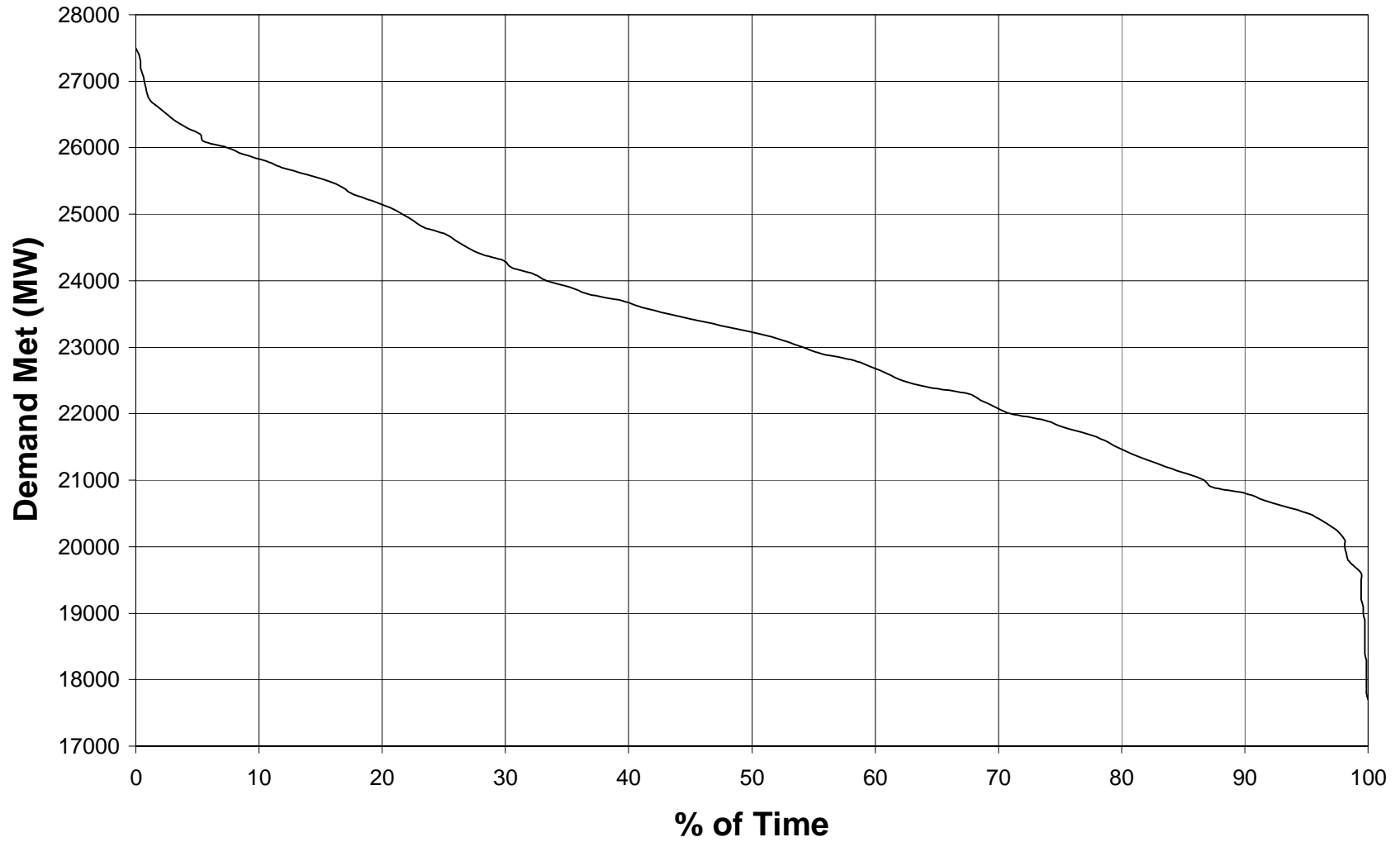
MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	385.76	392.15	380.76
MAY	385.43	391.38	380.57
JUNE	385.32	389.81	380.57
JULY	385.88	389.76	382.92
AUGUST	386.98	396.30	399.27
SEPTEMBER	387.21	396.40	399.51
OCTOBER	386.96	395.44	398.77
NOVEMBER	385.95	393.95	397.87
DECEMBER	385.38	392.18	396.64
JANUARY		390.46	395.16
FEBRUARY		388.62	393.82
MARCH		387.14	392.73

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	23.79	15.94	0.53
MAY	3.59	17.13	0.00
JUNE	11.22	39.79	0.00
JULY	10.19	39.60	1.20
AUGUST	1.66	41.07	33.03
SEPTEMBER	0.86	43.33	55.26
OCTOBER	3.91	53.62	54.74
NOVEMBER	17.55	65.53	53.92
DECEMBER	9.12	65.47	69.88
JANUARY		52.51	73.29
FEBRUARY		45.67	56.33
MARCH		27.35	33.95



Load Duration Curve For Northern Region For December 2008



Frequency Duration Curve For Northern Region For December 2008
Average Frequency: 49.60Hz

