



पश्चिम क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र कि
जुन 2008 माह की प्रणाली प्रचालन रिपोर्ट

System Operation Report

Of Western Region

For the month of

June 2008

पावर ग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लिमिटेड
पश्चिम क्षेत्रीय भार प्रेषण केन्द्र
एफ -3 एम.आय.डि.सी., मरोल, अंधेरी(पूर्व)
मुम्बई-400093

**POWERGRID CORPORATION OF INDIA LTD
WESTERN REGIONAL LOAD DESPATCH CENTRE
F-3,MIDC,MAROL,ANDHERI(E),MUMBAI-400093**

विषय सूची CONTENTS

विवरण Particulars

पृष्ठ संख्या Page No.

A) सारांश प्रतिवेदन Summary Report

1) महत्वपूर्ण घटनाएँ Important Events	1
2) सेंट्रल सेक्टर में शेड्यूल / ड्रावल Central Sector Schedule V/s Drawal	1
3) अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय Inter Regional Exchange of Power	2-4
4) आवृत्ति रूपरेखा Frequency Profile	4
5) विद्युत पूर्ति स्थिती Power Supply Position	4

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

I) स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed / Effective Capacity	5
II) पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएं Salient Features of W.R grid	6-7
III) आवृत्ति रूपरेखा Frequency profile	8
IV) विद्युतदाब रूपरेखा 400KV Voltage Profile	9
V) मुख्य जलाशयोंका पाणी का स्तर Water Level in Major Reservoirs	9

अनुलग्नक ANNEXURES

स्थापित एवं डिरेटेड क्षमता	
1) Installed / Derated Capacity of Stations/Units	10-13
2) Energy Generated and Maximum Demand of Generating Stations / Units	14-18
3) Plant Load Factors	19
पश्चिम क्षेत्र में निर्माणाधिन उत्पादन योजनाओं की प्रगती	
4) Progress of Transmission Lines under construction.	20-23
पश्चिम क्षेत्र में निर्माणाधिन परेषण लाइनों की प्रगती	
5) Progress of Generating Schemes under construction	24-28
पश्चिम क्षेत्र का औसत कॅटर्ड और अनरेसक्ट्रीकटेड मांग	
6) WR average catered and unrestricted demand	29-33
7) शेड्यूल व्हरसेस ड्रावल Schedule Vs Drawal	34-39
8) भार वक्र Load Duration Curve	40
9) आवृत्ति वक्र Frequency Duration Curve	41

माह जुन 08 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for June 2008

महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-

1: 1st 500 MW unit of Sipat Super Thermal Power Project stage-II was declared on Commercial operation w.e.f 00 hours of 20.06.2008.

2 : Unit -2(250 MW) of Jindal Power limited was declared commercial operation with effect from 15th June 2008 at 00 hours.

सिभी घटकों का सेंट्रल सेक्टर में शैड्यूल / ड्रावल Central sector schedule versus drawal of all constituents.

सभी आंकड़े मे.यु. में (All Figures in MUs)

अनुक्रमांक Sl. No.	स्टेट/ यु.टी/ सिस्टम State/U.T/ System	अनुसूची (मेगा युनिट) Schedule (Mus)	वास्तव आहरण (मेगा युनिट) Actual Drawal (Mus)	कुल ज्यादा/ कम आहरण (मेगा युनिट) Total Over (+)/Under (-)drawal (MUs)	ज्यादा/ कम आहरण जब आवृत्ति<49हर्ट्स (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. <49Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति>50.5हर्ट्स (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. >50.5Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1018.03	1097.51	79.48	6.670	0.000
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	205.16	101.37	(-)103.79	1.243	0.000
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1001.69	906.23	(-)95.46	1.747	0.000
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	1805.92	1816.16	10.24	1.703	0.000
5.	गोवा Goa	149.51	155.52	6.01	0.951	0.000
6.	दमन और दीव D&D	92.25	131.35	39.10	2.452	0.000
7.	दादरा नगर हवेली DNH	190.70	280.75	90.05	2.272	0.000
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	2.02	0.90	(-)1.12		
9	कुल TOTAL	4465.28	4489.80			

1.0 माह जुन 08 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय

Inter-Regional Exchange of Power from / to Western Region during June 2008

Line	Import(MUs)	
ई आर एनटीपीसी से मप्रविपारेकलि	From ER(NTPC) to MPPTCL	17.092
ई आर एनटीपीसी से एमएसईटीसीएल	From ER(NTPC) to MSETCL	58.284
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From ER(NTPC) to CSEB	11.525
ई आर एनटीपीसी से गोवा	From ER(NTPC) to GOA	0.894
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव	From ER(NTPC) to DD- AC link	4.912
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली	From ER(NTPC) to DNH- AC link	4.912
एनटीपीसी टानडा से बेस्ट एमएसईटीसीएल	From NTPC TANDA to BESTMSETCL(NVVNL)	0.032
ई आर एनटीपीसी दादरी से बेस्ट एमएसईटीसीएल	From NTPC DADRI to BESTMSETCL(NVVNL)	0.234
वेस्ट बंगाल राज्य से वेस्ट विद्युत बोर्ड से एमएसईटीसीएल	From WBSEB to BESTMSETCL (NVVNL)	9.593
वेस्ट बंगाल राज्य से वेस्ट विद्युत बोर्ड से एमएसईटीसीएल	From WBSEB to BESTMSETCL (PTC)	2.522
वेस्ट बंगाल राज्य से वेस्ट विद्युत बोर्ड से एमएसईटीसीएल	From WBSEB to BESTMSETCL (TPTCL)	0.837
डिवीसी से मप्रविपारेकलि	From DVC to MPPTCL (Long Term Open Access)	11.520
विएसएल से एमएसईटीसीएल	From VSL to BEST MSETCL (TPTCL)	4.926
केएसईबी से विएसईबी एमएसईटीसीएल	From KSEB to BEST MSETCL (NVVNL)	7.847
केपीसिएल विएसईबी एमएसईटीसीएल	From KPCL to BEST MSETCL (JSWPTL)	0.564
एसएसएसएलु से एमएसईटीसीएल	From SSSL to BEST MSETCL (TPTCL)	1.307
जेएसडब्लु ईएल से जियुविएनएल	From JSWEL to GUVNL (JSWPTL)	0.418
एचपीजिसिएल से एमएसईटीसीएल	From HPGCLto MSETCL (JSWPTL)	1.650
हिमाचल से एपीपीसीसी	From HIMACHAL to APPCC (AEL)	2.041
हिमाचल से एपीपीसीसी	From HIMACHAL to APPCC (AEL)	2.171
हरीयाना से एमएसईटीसीएल	From HARIYANA to TPC MSETCL TPTCL)	8.803
हरीयाना से एमएसईटीसीएल	From HARIYANA to TPC MSETCL(TPTCL)	0.869
युएसडब्लुएला से टीपीसी एमएसईटीसीएल	From USWLto TPC MSETCL (TPTCL)	3.885
जिईएल से विईएसटी एमएसईटीसीएल	From GEL to BEST MSETCL (GEL)	1.820
जिएसएमएल से विईएसटी एमएसईटीसीएल	From GSML to BEST MSETCL (TPTCL)	13.787
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From Hirakud to CSEB	1.260
जेके से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JK to CSEB (NVVNL)	4.201
जेके से टीएनईबी	From JK to TNEB (NVVNL)	78.352
जेके से टीएनईबी	From JK to TNEB (NVVNL)	73.671
जेपीएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JPL to CSEB (JSWPTL)	27.077
एनडीपीएल से एपीपीसीसी	From NDPL(DTL) to APPCC(KDPL)	3.153
एनडीपीएल से एपीपीसीसी	From NDPL(DTL) to APPCC(TPTCL)	0.908
एनडीपीएल से विईएसटी एमएसईटीसीएल	From NDPL(DTL) to BEST MSETCL (KDPL)	1.056
एनडीपीएल से एमएसईटीसीएल	From NDPL(DTL) to MSETCL(TPTCL)	1.455
जेपीएल से एपीपीसीसी	From JPL to APPCC(LANCO)	2.580
जेपीएल से एपीपीसीसी	From JPL to HPGCL(JSWPTL)	40.615
श्रएसईबी से एमएसईटीसीएल	From ASEB to MSETCL (TPTCL)	0.765

Line		Import(MUs)
सिएईडीसीएल एएसईवी से एमएसईटीसीएल	From CAEDCL ASEB to MSETCL (TPTCL)	3.132
सिक्किम से जियुविएनएल	From SIKKIM to GUVNL (AEL)	6.939
सिक्किम से मप्रविपारेकलि	From SIKKIM to MSETCL (AEL)	12.191
जिंदाल एस आर से मप्रविपारेकलि	From Jindal SR to MSETCL (JSWPTL)	1.259
रिहांड से मप्रविपारेकलि	From Jindal SR to MPPTCL(Long Term Open Access)	2.041
माटाथीला से मप्रविपारेकलि	From Matathilla to MPPTCL(Long Term Open Access)	1.340
पीएसईवी से मप्रविपारेकलि	PSEB to MPPTCL (LANCO)	2.707
एचपीजीसीएल से मप्रविपारेकलि	From HPGCL to TPC MSETCL (TPTCL)	1.930
बिएएसएल से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	BASL to BEST MSETCL (TPTCL)	7.613
डिकेएसएसएना से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From DKSSKN to TPC MSETCL (TPTCL)	11.490
एनडीपीएल से मप्रविपारेकलि	From NDPL(DTL) to TPC MSETCL(TPTCL)	3.214
एनडीपीएल से मप्रविपारेकलि	From NDPL(DTL) to TPC MSETCL(TPC)	0.143
एपीएनईआर से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From APNER to BEST MSETCL (TPTCL)	0.315
एपीएनईआर से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From APNER to BEST MSETCL (TPCL)	35.522
एनजीएलडी से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From NGLDto BEST MSETCL (TPTCL)	0.671
एनजीएलडी से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From NGLDto BEST MSETCL (AEL)	0.222
एनजीएलडी से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From NGLDto BEST MSETCL (TPCL)	8.468
एनबिविएल से बिईएस	From NBVLto BSES (DTL) RETL)	33.848
बिएसईएस वायएम डीटील से एपीट्रान्सको	From BSES YM DTL to APTRANSCO (KPDPL)	1.290
बिएसईएस डीटील से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From BSES DTL to BEST MSETCL(RETL)	0.306
बिएसईएस डीटील से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From BSES YM DTL to BEST MSETCL(RETL)	1.028
बिएसईएस वायएम डीटील से एपीपीसीसी	From BSES YM DTL to APPCC (KPDPL)	8.507
ई आर से आयात	import from ER	122.253
एस आर से आयात	import from SR	34.994
एन आर से आयात	import from NR	125.6

Line	Line
निर्यात	Exports
मप्रविपारेकलि से केएसईवी	From CSEB to MPPTCL (NVVNL)
मप्रविपारेकलि से टीएनईवी	From MPPTCL to TNEB(Lanco)
मप्रविपारेकलि से हरियाना	From MPPTCL to HARIYANA(Lanco)
एमसीपीएल मप्रविपारेकलि से एनपीसीएल	From MCPL MPPTCL to NPCL(AEL)
सिएसईवी से एपीपीसीसी	From CSEB to APPCC(PTC)
जियुविएनएल से एपीपीसीसी	From GUVNL to APPCC(AEL)
जियुविएनएल से एपीट्रान्सको	From GUVNL to APTRANSCO(AEL)
एमएसईटसीएल से पीएसईवी	From MSETCL) to PSEB(NVVNL)
एमएसईटसीएल से एचपीजीसीएल	From TPC MSETCL to HPGCL(TPTCL)
एस आर को निर्यात	export to SR
ई आर को निर्यात	export to ER
एन आर को निर्यात	export to NR
	222.478
	117.359
	129.806

p.07

A) आवृत्ति रूपरेखा

Frequency Profile

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत)

Maximum frequency(Inst) : 50.302Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत)

Minimum frequency(Inst) : 48.85Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.56Hz

आवृत्ति वितरण प्रतिशत में

Frequency distribution in %

हर्ट्स Hz	48.0से कम <48.0	48.0 से 49.0 तक 48.0-49.0	49.0 से 49.50 तक 49.0-49.5	49.5 से 50.5 तक 49.5-50.5	50.5 से 51.0 तक 50.5-51.0	51 से उपर >51.0
%	0	6.66	37.98	55.32	0.04	0

5.जून 08 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during June 2008

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 35499 मेगा वॉट MW on.09.06.2008

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 20167मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 28095 मेगा वॉट MW on 02.06.2008

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability :17553 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

30 जून 2008 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 30.06..2008

संघटक Constituent	स्थपित ऊर्जा INSTALLED CAPACITY(MW)							प्रभावी ऊर्जा EFFECTIVE CAPACITY(MW)								
	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकीय Nuclear	पवन Wind	डिज़ेल Diesel	कुल Total	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकीय Nuclear	पवन Wind	डिज़ेल Diesel	कुल Total
	कोयला Coal	गैस Gas	कुल Total						कोयला Coal	गैस Gas	कुल Total					
जियुविएनएल GUVNL	5129	2345.72	7474.72	779	0	306.88	17.48	8578.08	5069	2121.72	7190.72	779	0	306.88	17.48	8294.08
एमपीपीटीसिएल MPPTCL	2657.5	0	2657.5	3310.75	0	51.19	0	6019.44	2647.5	0	2647.5	3310.75	0	51.19	0	6009.44
सिएसईबी CSEB	2530	0	2530	125	0	34.01	0	2689.01	2490	0	2490	125	0	34.01	0	2649.01
एमएसईटीसिएल MSETCL	8575	2572	11147	3242.41	0	706.68	0	15096.09	8546	2572	11118	3284.41	0	706.68	0	15109.09
गोवा Goa	0	48	48	0	0	0	0	48	0	48	48	0	0	0	0	48
सेंद्रल सेक्टर Central Sector	5860	1313.59	7173.59	0	1840	0	0	9013.59	5860	1313.59	7173.59	0	1840	0	0	9013.59
पश्चिम क्षेत्र Western Region	24751.5	6279.31	31030.81	7457.16	1840	1098.76	17.48	41444.21	24612.5	6055.31	30667.81	7499.16	1840	1098.76	17.48	41123.21

I) मई 2008 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय गिड की प्रमुख विशेषताएं ।

Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of May.2008

1. स्थापित क्षमता (मेगा वॉट) Installed Capacity (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	घोवा Goa	सेंट्रल सेक्टर Central Sector	पश्चिम क्षेत्र Western Region
जुन June'07	8578	4979	1439	14154	48	8514	37712
जुन June'08	8578	6019	2689.01	15096	48	9013.59	41444
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	0.00	20.89	86.81	6.65	0.00	5.87	9.89

2. उर्जा Energy (Gross)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
असिमित आवश्यकता (मेगा युनीट) Unrestricted requirement (MUs)								
जुन June'07	5501	2922	1067	8418	220	127	275	18530
जुन June'08	5506	2884	1209	9898	224	142	303	20167
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
जुन June'07	183.37	97.40	35.57	280.60	7.33	4.23	9.17	617.67
जुन June'08	183.53	96.13	40.30	329.93	7.47	4.73	10.10	672.23
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
जुन June'07	4798	2699	1025	7515	216	125	271	16652
जुन June'08	4975	2522	1181	8220	219	139	297	17553
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
जुन June'07	159.93	89.97	34.17	250.50	7.20	4.17	9.03	555.07
जुन June'08	165.83	84.07	39.37	274.00	7.30	4.63	9.90	585.10

3. मांग Demand	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अवधि मांग(मेगा वॉट) Unrestricted demand (MW)								
जुन June'07	10502	5008	2096	15795	457	209	432	32979
जुन June'08	11526	5504	2252	17109	448	222	460	35499
प्रतिशत in%	9.75	9.90	7.44	8.32	-1.97	6.22	6.48	7.64
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
जुन June'07	8435	4534	1715	12331	408	191	395	25841
जुन June'08	9151	4627	2175	13058	402	197	430	28095
प्रतिशत in%	8.49	2.05	26.82	5.90	-1.47	3.14	8.86	8.72

. **Regional Demand met is the simultaneous demand met and is not the sum of demand met of constituent states

I) मई 2008 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय गिड की प्रमुख विशेषताएं ।

Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of May.2008

1. स्थापित क्षमता (मेगा वॉट) Installed Capacity (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	घोवा Goa	सेंट्रल सेक्टर Central Sector	पश्चिम क्षेत्र Western Region
जुन June'07	8578	4979	1439	14154	48	8514	37712
जुन June'08	8578	6019	2689.01	15096	48	9013.59	41444
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	0.00	20.89	86.81	6.65	0.00	5.87	9.89

2. उर्जा Energy (Gross)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
असिमित आवश्यकता (मेगा युनीट) Unrestricted requirement (MUs)								
जुन June'07	5501	2922	1067	8418	220	127	275	18530
जुन June'08	5506	2884	1209	9898	224	142	303	20167
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
जुन June'07	183.37	97.40	35.57	280.60	7.33	4.23	9.17	617.67
जुन June'08	183.53	96.13	40.30	329.93	7.47	4.73	10.10	672.23
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
जुन June'07	4798	2699	1025	7515	216	125	271	16652
जुन June'08	4975	2522	1181	8220	219	139	297	17553
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
जुन June'07	159.93	89.97	34.17	250.50	7.20	4.17	9.03	555.07
जुन June'08	165.83	84.07	39.37	274.00	7.30	4.63	9.90	585.10

3. मांग Demand	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अबधित मांग(मेगा वॉट) Unrestricted demand (MW)								
जुन June'07	10502	5008	2096	15795	457	209	432	32979
जुन June'08	11526	5504	2252	17109	448	222	460	35499
प्रतिशत in%	9.75	9.90	7.44	8.32	-1.97	6.22	6.48	7.64
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
जुन June'07	8435	4534	1715	12331	408	191	395	25841
जुन June'08	9151	4627	2175	13058	402	197	430	28095
प्रतिशत in%	8.49	2.05	26.82	5.90	-1.47	3.14	8.86	8.72

. **Regional Demand met is the simultaneous demand met and is not the sum of demand met of constituent states

मांग और उर्जा में कमी प्रतिशत में Shortage in demand and energy (%)

क्षमतामें कमी Capacity shortage	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अधिशेष (-)/ surplus (+) (MW)								
जुन June'07	(-)2067	(-)474	(-)381	(-)3464	(-)49.00	(-)18.00	(-)37.00	(-)7138
प्रतिशत in%	(-)19.68	(-)9.46	(-)18.18	(-)21.93	(-)10.72	(-)8.61	(-)8.56	(-)21.64
जुन June'08	(-)2375	(-)877	(-)77	(-)4051	(-)46.00	(-)25.00	(-)30.00	(-)7404
प्रतिशत in%	(-)20.61	(-)15.93	(-)3.42	(-)23.68	(-)10.27	(-)11.26	(-)6.52	(-)20.86
ऊर्जा में कमी Energy shortage(-)/ अधिशेष Surplus (+) (MUs)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	प क्षेत्र Western
जुन June'07	(-)703.00	(-)223.00	(-)42.00	(-)903.00	(-)4.00	(-)2.00	(-)4.00	(-)1878.00
प्रतिशत in%	(-)12.78	(-)7.63	(-)3.94	(-)10.73	(-)1.82	(-)1.57	(-)1.45	(-)10.13
जुन June'08	(-)531.00	(-)362.00	(-)28.00	(-)1678.00	(-)5.00	(-)3.00	(-)6.00	(-)2614.00
प्रतिशत in%	(-)9.64	(-)12.55	(-)2.32	(-)16.95	(-)2.23	(-)2.11	(-)1.98	(-)12.96

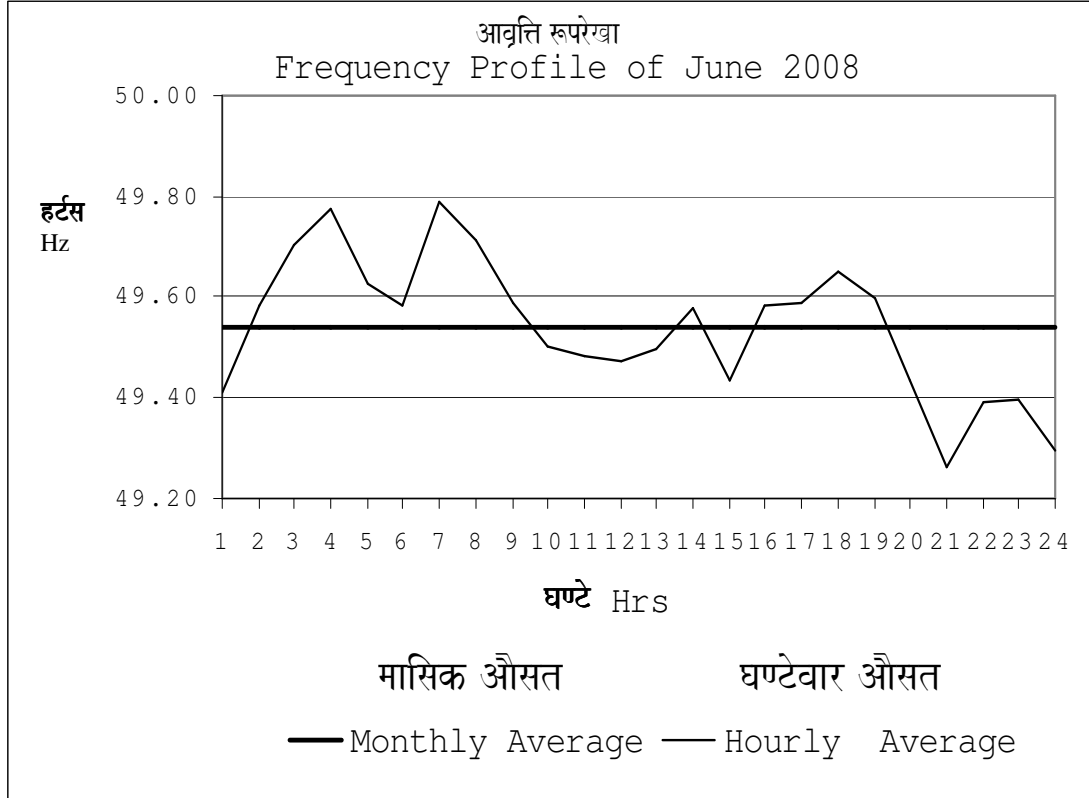
5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता
Actual Generation, Consumption & Requirement

सभी आंकड़े एमयुज में (All figures in MUs)

अनु क्रमणीक I Sl.No	विवरण Particulars	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पवरगिड विंध्याचल और भद्रावती PG.Vin+BHD	पश्चिम क्षेत्र Western Region
01.	जलिय उत्पादन HY.GEN	79.45	308.28	4	451.6	0	0	0		843.33
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	3732.63	1175.4	927.84	5844.86	11	0	0		11691.73
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	1162.506	959.898	107.377	1923.715	164.735	139.134	297.373	0.903	4755.64
04.	कुल TOTAL	4974.59	2443.58	1039.22	8220.17	175.74	139.13	297.37	0.90	17290.70
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	78.03	141.30		42.77	0.00	0.00		262.10
07.	उपभोग CONSN.	4975	2522	1181	8220	219	139	297		17553
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	3.75	276.10	3.32	192.00	0.00	0.00	0.00		475.17
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	426.18	34.96	0.70	1340.96	1.43	0.77	0.93		1805.93
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	101.47	51.30	24.12	144.79	4.46	2.18	4.77	0.00	311.52
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	531.40	362.36	28.14	1677.75	5.89	2.95	5.70		2614.18
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	9.65%	12.56%	2.33%	16.95%	2.62%	2.08%	1.88%		12.96%

III) आवृत्ति रूपरेखा Frequency Profile

A line diagram showing hourly average frequency over the month, monthly average frequency of each day are shown .



IV) विद्युतदाब रूपरेखा 400kV Voltage Profile

सब स्टेशनका नाम Sub-Station Name	अंकितमुल्य विद्युतदाब Nominal Voltage(kV)	विद्युतदाब की स्थिती (प्रतिशत समय) Percentage of time when voltage was			अधिकतम विद्युतदाब Max. Voltage(kV)	न्युनतम विद्युतदाब Min. Voltage(kV)	संक्षिप्त स्पष्टीकरण Brief Explanation
		Below 0.97p.u.	0.97-1.03 p.u	Above 1.03 p.u.			
धुले Dhule	400	0	3.30	96.7	440	396	
असोज Asoj	400	0	5.14	94.86	428	402	
कराड Karad	400	0	35.35	64.65	430	393	
कासोर Kasor	400	0	0.43	99.57	424	408	
भिलाई Bhilai	400	0	52.07	47.89	424	384	
इन्दौर Indore	400	0	6.13	93.87	432	393	
इटारसी Itarsi	400	0	59.40	40.6	424	387	
जेतपुर Jetpur	400	0	38.04	61.96	420	393	

v) पश्चिम क्षेत्र में मुख्य जलाशयोंका पाणी का स्तर Water Level in Major Reservoirs in Western Region

जलाशय Reservoir	फआरएल मीटर में FRL in Mtrs	एमडीडीएल मीटर में MDDL in Mtrs	स्तर मीटर में Level in Mtrs as on		स्तर मीटर में Level in Mtrs Last year	
			01.06.08	30.06.08	01.06.07	30.06.07
जाईबी – उकई GEB - Ukai	105.2	82.30	93.95	90.08	92.56	88.74
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00	385.43	385.38	391.38	389.81
एमसाईबी – कोयना MSEB-Koyna	657.99	609.60	637.43	637.31	633.56	642.79

पश्चिम क्षेत्र की 30 जून 08 तक की स्टेशन और यूनित की स्थापित और डिरेटेड क्षमता

**Installed Capacity/Derated Capacity of
Stations/Units in Western Region As on 30.06.08**

विद्युत Power स्टेशन/ यूनित Station/Unit	यूनित Units (No.x MW)	स्थापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity (MW)
गुजरात GUJARAT			
जलिय Hydro			
उकई Ukai(H)	4x75	300	300
उकई एलबीसीएच Ukai LBCH	2x2.5	5	5
कडाना Kadana	4x60	240	240
पनाम कॅनाल Panam canal	2x1	2	2
सरदार सरोवर Sardar sarower	(16%of 1450)	232	232
कुल जलिय	Total (Hydro)	779.00	779.00
तापीय Thermal			
एईकंपनी A.E.Co.	4x15+2x30+3x110	450	390
धुवरण डहुवरान	4x63.5+2x140	534	534
उकई Ukai	2x120+2x200+210	850	850
गांधिनगर Gandhi Nagar	2x120+3x210	870	870
वानकबोरी Wanakbori	7x210	1470	1470
सिक्का Sikka	2x120	240	240
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	2x70+1x75	215	215
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	2x125	250	250
अकिमोटा Akrimota	2x125	250	250
कुल कोल	Total (coal)	5129.00	5069.00
गैस Gas			
एईकंपनी A.E.CO. Gas	2x32.5+1x35	100	100
धुवरण Dhuvaran Gas	27+67.85+38.77(ST)	133.62	133.62
उतरण Utran	3x33+1x45	144	135
जिआयपीसीएल GIPCL	3x32+1x49+106+54	305	305
इस्सार Essar	3x110+1x185(ST)	515	300
जिपेक GPEC	3X138+241(ST)	655	655
जिसेक GSEG Hazira	2X52+1X52.1(ST)	156.1	156.1
आरपीएल RPL	8x30	240	240
जिएसीएल GACL	2x33+31(ST)	97	97
कुल गैस	Total (Gas)	2345.72	2121.72
पवन Wind+RES		306.88	306.88
डिझेल Diesel		17.48	17.48
Total(Hy+Coal+Gas+Wind+Di		8578.08	8294.08

विद्युत Power	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity(MW)	Capacity(MW)
मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH			
जलिय Hydro			
गांधिसागर Gandhi Sagar	5x23(50%)	57.5	57.5
आरपी सागर R.P.Sagar	4x43(50%)	86	86
जे सागर J. Sagar	3x33(50%)	49.5	49.5
पेंच शेअर Pench share	2x80(66.67%)	107	107
बार्गी Bargi	2x50	100	100
टन्स Tons	3x105+2x15+3x20	405	405
बनसागर Bansagar	31	31	31
बिरसींगपुर Birsinghpur	1x20	20	20
राजघाट Rajghat	3x15	45	45
इंदिरा सागर Indira Sagar	8x125	1000	1000
मिनी मायक्रो जलिय Mini-Micro hydro	3.25	3.25	3.25
मेदीखेडा Madhikeda HEP	3x20	60	60
ओंकारेश्वर Ommkareswar Hydro	8x65	520	520
सरदार सरोवर Sardar sarower	57% of 1450	826.5	826.5
कुल जलिय	Total (Hydro)	3310.75	3310.75
तापीय Thermal			
अमरकंटक Amarkantak	2x30+2x120	300	290
सातपुरा Satpura -I	5x62.5(60%)	187.5	187.5
सातपुरा Satpura -I I	1x200+1x210	410	410
सातपुरा Satpura -III	2x210	420	420
संजय गांधि टीपीएस S.Gandhi TPS	4x210	840	840
संजय गांधि टीपीएस S.Gandhi TPS	1x500	500	500
कुल तापीय	Total (Thermal)	2657.50	2647.50
पवन Wind		51.19	51.19
डिजेल डिएसएल		0	0
Total (Hy+Th+Wind+Diesel)		6019.44	6009.44
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH			
जलिय Hydro			
हचदेव बॅन्गो Hasdeo Bango	3x40	120.00	120.00
गंगरील Gangrel	1x5	5.00	5.00
कुल जलिय	Total (Hydro)	125.00	125.00
तापीय Thermal			
कोरबा पूर्व Korba (E)	4x50+2x120	440	400
कोरबा पश्चिम Korba(W)	4x210	840	840
कोरबा Korba(EB)ext-1&2	2*250	500	500
जिंदाल Jindal	3*250	750	750
कुल तापीय	Total (Thermal)	2530.00	2490.00
पवन Wind + RES		34.01	34.01
डिजेल Diesel		0	0
Total (Hy+Th)		2689.01	2649.01

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	सथापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity (MW)
महाराष्ट्र MAHARASHTRA			
कोयना Koyna I & II	(4x(65+5)+4x(75+5))	560	600.00
कोयना Koyna III	4x80	320	320.00
कोयना Koyna DPH	2x20	40	40.00
कोयना Koyna IV	4x250	1000	1000.00
टाटा जलीय Tata Hydro			
खोपोली Khopoli	3x24		
भिवपुरी Bhivpuri	3x24+2x1.5	447.00	447.00
भिरा Bhira	6x25		
भिरा पीएसएस Bhira PSS	1x150		
वैतरणा Vaitarna+Vaitarna DTPH	1x60+1x1.5	61.5	61.50
एलडरी Eldari	3x7.5	22.5	22.50
वीर और भाटघर Vir & Bhatgar	2x4.5+1x16	25	25.00
पेठण Paithan	1x12	12	12.00
तिल्लारी Tillari	1x60	60	60.00
राधानगरी Radhanagri	4x1.2	4.8	4.80
भिरा टेलरेस Bhira T/R	2x40	80	80
भंडारदरा Bhandardhara	1x10+34	44	44
दुधगंगा Dudhganga	2x12	24	24
पेंच ड्रावल Pench Drawal	2x80 (33.33%)	53.33	53.33
पवना Pawana	1x10	10	10
भातासा Bhatsa	1x15	15	17
ढोम Dhom	2x1	2	2
कन्हार Kanhar	1x4	4	4
माणिकडोह Manikdoh	1x6	6	6
उज्जनी Ujjani	1x12	12	12
डिंब्हे Dimbhe	1x5	5	5
सुर्या Surya	1x0.75+1x6	6.75	6.75
पानसेत Panshet	1x8	8	8
वरसगाव Varasgaon	1x8	8	8
वारणा Warna	2x8	16	16
येवतेश्वर Yeoteshwar	1x0.08	0.08	0.08
तरवानमेढे Terwanmedhe	1x0.2	0.2	0.2
करंजवान Karanjwane	1x3	3	3
मांजलगाव Majalgaon	1x0.75	0.75	0.75
सरदार सरोवर Sardar sarower	27% of 1450	391.5	391.5
कुल जलिय	Total (Hydro)	3242.41	3284.41

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	सथापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity (MW)
तापीय Thermal			
चंद्रपुर Chandrapur	4x210+3x500	2340	2340
द्रांबे Trombay	1x150+2x500	1150	1150
कोराडी Koradi	4x120+1x200+2x210	1100	1080
नाशिक Nasik	2x140+3x210	910	910
खापरखेडा Khaperkheda	4x210	840	840
पर्ली Parli	2x30+3x210	690	690
भुसावल Bhusawal	1x62.5+2x210	482.5	478
डहानु REL Dahanu	2x250	500	500
पारस Paras	1x62.5	62.5	58
पारस Paras	1x250	250	250
नईपली New Parli	1x250	250	250
कुल तापीय	Total (Thermal)	8575.00	8546.00
गैस Gas			
द्रांबे Trombay-7A&7B	120+60	180	180
उरण गैस Uran(G)	4x60+4x108	672	672
उरण डब्लुएचआर Uran- W.H.R-1&2	2x120	240	240
दाभोल Dabhol	2x240+1x260	740	740
दाभोल Dabhol Block-III(740)	2x240+1x260	740	740
	Total (Gas)	2572.00	2572.00
पवन Wind+RES		706.68	706.68
डिजेल Diesel		0	0
	Total(Hy+Th+Gas)	15096.09	15109.09
गोवा Goa			
गैस Gas			
रिलायन्स सालगानसर Reliance,Salgaoncar	1x39.82+1x8.2	48.00	48.00
सेन्ट्रल सेक्टर Central Sector			
एनपीसी NPC			
टैप्स TAPS	2x160+2x540	1400.00	1400.00
कैप्स KAPS	2x220	440.00	440.00
कुल एन पी सी	Total NPC	1840.00	1840.00
एनटीपीसी NTPC			
तापीय Thermal			
केएसटीपीएस K STPS	3x200+3x500	2100.00	2100.00
वीएसटीपीएस V STPS	6x210+4x500	3260.00	3260.00
सिपत Sipat STPS-II		500.00	500.00
कुल तापीय	Total (Thermal)	5860.00	5860.00
कावास Kawas	4x106+2x116.1	656.20	656.20
गान्धार Gandhar GPP	3x144.3+1x224.49	657.39	657.39
कुल गैस	Total (Gas)	1313.59	1313.59
कुल एन टी पी सी	Total NTPC	7173.59	7173.59
पश्चिम क्षेत्र Western Region			
कुल जलिय	Total (Hydro)	7457.16	7499.16
कुल तापीय	Total (Thermal)	24751.50	24612.50
कुल गैस	Total (Gas)	6279.31	6055.31
कुल तापीय + गैस	Total (Th+Gas)	31030.81	30667.81
कुल नाभिकीय	Total Nuclear	1840.00	1840.00
कुल पवन	Wind+RES	1098.76	1098.76
कुल डिजेल	Total Diesel	17.48	17.48
सर्व योग	Grand Total	41444	41123.21

माह जून 2008 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित उर्जा एवं अधिकतम मांग
Energy generated & Maximum demand of Generating
Stations/Units in Western Region during Jun.08

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Maximum Output (MW)	Mus	
				जून 08 Jun.08	अप्रैल 08 से जून 08 April'08 to Jun.08
गुजरात Gujarat					
जलीय H ydro					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	300	74.51	178.15
उकई Ukai LBC(2x2.5)	5.00	5.00	6	0.87	5.43
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	200	4.03	26.15
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	1	0.04	1.07
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			
कुल जलीय Total (H)	779.00	779.00		79.45	210.80
तापीय Thermal					
ईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	44.48	133.72
ईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	88.38	263.89
ईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	81.20	243.26
ईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	81.13	239.99
ईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	105	67.24	179.73
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	212	106.12	383.06
धुवरण Dhuvaran Gas(27+67.85+38.77+40)	133.62	133.62	200	99.38	350.32
उकई Ukai-1	120.00	120.00	108	34.65	38.32
उकई Ukai-2	120.00	120.00	73.00	40.44	140.64
उकई Ukai-3	200.00	200.00	200.00	19.43	22.61
उकई Ukai-4	200.00	200.00	197.00	32.66	316.65
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210.00	144.47	439.23
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	90.00	60.02	176.88
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	105.00	67.13	214.99
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	214.00	144.15	408.88
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	188.00	123.52	373.45
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	214.00	152.94	464.42
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	200.00	133.01	406.68
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	200.00	130.30	403.93
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	198	137.15	409.08
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	190	30.29	291.67
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	212	150.52	449.90
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	212	147.74	454.39
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	213	152.32	462.40
उत्तरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	255	102.99	261.11
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	216	120.46	374.94
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	221	117.93	339.67
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	244	104.76	274.92

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Maximum Output (MW)	MUs	
				जून 08 Jun.08	अप्रैल 08 से जून 08 April'08 to Jun.08
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					0.00
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	255	166.54	548.75
सुरत लिगनाइट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	256	128.44	475.93
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	510	283.85	925.16
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	627	299.06	1032.25
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	145	92.11	273.42
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00		0.00	0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	100	47.82	136.23
कुल तापीय Total (Thermal)	7474.72	7190.72		3732.63	11910.47
पवन Wind	306.88	306.88			
डिजेल Diesel	17.48	17.48			
कुल जलीय + तापीय Total(H + T+W+D)	8578	8294		3812.08	12121.27
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
जलीय H ydro					
गांधीसागर G.Sagar (50%)of 5x23)	57.50	57.50			
आर पी सागर R.P.Sagar (50%of 4x43)	86.00	86.00	140	38.70	64.24
जे सागर J. Sagar (50%of 3x33)	49.50	49.50			
पेंच शेअर Pench share(66.67%)2x80	107.00	107.00	146	18.11	40.91
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	63	12.21	44.51
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	210	74.06	189.49
विरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	20	3.54	3.60
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	647	109.49	269.74
मिनी मायको Mini-Micro hydro	3.25	3.25			
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(57% of 1450)	826.50	826.50			
बनसागर Bansagar(Deolondh)	10.00	10.00	0	0.00	0.00
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	20	7.10	12.52
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	0.00	0.00
राजघाट Rajghat(3x15)	45.00	45.00	6	0.49	0.49
भेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	60.00	60.00	0	0.42	0.42
ओंकारेश्वर Omkareswar(8x65)	520.00	520.00	310	62.27	149.48
कुल जलीय Total(H)	3310.75	3310.75		308.28	734.49
तापीय Thermal					
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	20	4.32	20.54
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	75	42.74	116.06
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	80	38.88	114.43
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	126	79.27	282.73
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	190	124.18	353.16
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	185	121.52	360.12
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	160	10.12	241.81
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	190	105.59	351.47
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	160	87.60	308.83
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	150	99.49	290.20
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	195	100.78	340.49
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	186	109.55	380.75
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-Ext-i	500.00	500.00	444	251.36	620.87
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2657.50	2647.50		1175.40	3781.46
पवन Wind+RES	51.19	51.19			
डिजेल Diesel	0.00	0.00			
कुल Total (H + T+W+D)	6019	6009		1483.68	4515.95

ऊर्जा Power+B144	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जून 08	अप्रैल 08 से जून 08
	(MW)	(MW)	(MW)	Jun.08	April'08 to Jun.08
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH					
जलीय Hydro					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	3.99	18.36
गॅंगरील Gangrel	5	5.00	8	0.01	6.42
मिनी मायको Mini-Micro KWB			0	0.00	0.49
तापीय Thermal					
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	178	89.93	327.31
कोरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	115	27.62	172.12
कोरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	108	67.40	213.86
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	140.27	443.65
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	128.47	412.80
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	194	124.50	409.60
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	202	126.41	416.37
कोरबा पश्चिम Korba(EB)Extn-1&2	500.00	500.00	500	223.24	757.29
बालको से सिएसईवी BALCO to CSEB			171	12.21	27.81
जिंदाल से सिएसईवी Jindal to CSEB	750.00	750.00	440	129.09	475.05
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2530.00	2490.00		1069.14	3655.86
पवन Wind+RES	34.01	34.01			
डिज़ेल Diesel	0.00	0.00			
कुल Total(H+T+W+D)	2689.01	2649.01		1073.14	3681.13
महाराष्ट्र MAHARASHTRA					
जलीय Hydro					
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	580	72.83	234.50
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	320	59.94	187.49
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	34	14.79	39.80
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	863	183.22	611.98
टाटा जलीय Tata Hydro					
खोपोली Khopoli (3x24)					
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5)	447.00	447.00	459	94.70	334.40
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna+VaitharnaDTPH (1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	3.81	42.84
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	0	0.00	2.19
विर और भाटगर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	31	0.17	13.93
पैठण Paithan	12.00	12.00	10	0.70	2.63
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	62	7.34	29.66
भिरा टेल रइज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	82	6.22	17.47
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(27% of 1450)	391.50	391.50	0		
पेंच ड्रावल Pench Drawal(33.33%)	53.33	53.33	0		
साल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	0	7.88	66.56
कुल Total(H):	3242.41	3284.41		451.60	1583.45
तापीय Thermal					
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	56	64.25	274.57
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	210	58.86	320.16
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	210	126.81	406.81
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	209	137.81	405.87
ट्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	143	31.24	201.41
ट्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	505	332.55	1069.85
ट्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	315.81	1020.36
ट्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	196	123.76	377.23

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जून 08	अप्रैल 08 से जून 08
	(MW)	(MW)	(MW)	Jun.08	April'08 to Jun.08
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	277	120.38	432.07
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	190	99.33	343.60
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	196	116.64	378.02
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	210	131.47	301.43
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	55	26.71	98.46
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	200	112.19	373.17
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	210	135.93	341.64
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	57	36.23	114.55
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	169	28.14	223.62
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	218	144.32	348.35
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	209	118.24	384.68
पारस Paras	62.50	58.00	55	33.03	104.04
पारस Paras	250.00	250.00	214	90.89	261.14
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	438	261.37	784.07
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	242	150.19	443.26
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	161	22.27	256.09
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	189	116.69	368.13
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	213	129.70	433.21
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	233	139.38	439.38
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	485	285.86	825.88
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	470	286.04	855.47
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	496	299.69	948.42
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	215	133.13	419.42
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	214	118.57	409.23
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	215	143.31	436.04
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	216	130.09	417.96
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	531	376.49	1126.33
न्यू पर्ली New Parli	250.00	250.00	222	96.92	396.14
आयपीपी IPP					
दामोदर Dabhol PH - I(3x235+35+740)	1480.00	1480.00	1480	415.47	1595.32
कुल तापीय Total Thermal (coal)	8575.00	8546.00		4538.97	14735.50
कुल गैस Total Gas	2572.00	2572.00		950.79	3199.88
तापीय Thermal	11147.00	11118.00		5489.76	17935.38
पवन Wind+RES	706.68	706.68		65.11	195.33
डिजेल Diesel	0.00	0.00			
कुल Total(H+T+W+D)	15096	15109		6006.47	19714.16
गोवा Goa					
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar Shared Hydro Projects	48.00	48.00	19	11.00	30.51
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	188	25.71	58.90
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	188	38.65	80.96
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	187	56.05	111.95
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	185	41.49	92.25
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	185	30.15	71.33
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	190	51.37	114.12
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	28	1.50	8.73
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	25	1.60	8.46
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	29	2.69	9.72
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	25	0.77	1.65
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	29	1.85	8.10
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1259	251.83	566.17
पंच Panch	160.00	160.00	146	18.11	40.91
कुल शेअर Total (Shared)			1405.00	269.94	607.08

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Maximum Output (MW)	MUs	
				जून 08 Jun.08	अप्रैल 08 से जून 08 April'08 to Jun.08
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	99.87	308.60
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	108.89	345.72
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	258	149.94	252.53
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	264	118.53	429.05
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	258	79.28	258.94
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	264	75.31	262.45
कुल एनपीसी Total NPC	1840.00	1840.00		631.82	1857.29
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस K STPS-1	200.00	200.00	202	135.00	438.43
केएसटीपीएस K STPS-2	200.00	200.00	205	135.00	345.73
केएसटीपीएस K STPS-3	200.00	200.00	205	135.00	440.25
केएसटीपीएस K STPS-4	500.00	500.00	502	345.00	1057.41
केएसटीपीएस K STPS-5	500.00	500.00	505	95.00	816.27
केएसटीपीएस K STPS-6	500.00	500.00	503	345.00	1084.78
कुल K STPS	2100.00	2100.00		1190.00	4182.87
व्हीएसटीपीएस V STPS-1	210.00	210.00	210	147.27	229.88
व्हीएसटीपीएस V STPS-2	210.00	210.00	211	146.79	439.55
व्हीएसटीपीएस V STPS-3	210.00	210.00	212	147.75	445.42
व्हीएसटीपीएस V STPS-4	210.00	210.00	213	130.40	444.68
व्हीएसटीपीएस V STPS-5	210.00	210.00	210	140.53	455.06
व्हीएसटीपीएस V STPS-6	210.00	210.00	215	147.79	457.19
व्हीएसटीपीएस V STPS-7	500.00	500.00	501	360.80	1083.24
व्हीएसटीपीएस V STPS-8	500.00	500.00	500	357.88	1077.51
व्हीएसटीपीएस V STPS-9	500.00	500.00	502	229.55	954.81
व्हीएसटीपीएस V STPS-10	500.00	500.00	501	364.03	1080.83
कुल V STPS	3260.00	3260.00		2172.79	6668.17
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	100	45.19	172.70
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	104	50.56	158.27
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	112	55.87	191.33
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	99	22.92	142.39
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	103	29.84	121.35
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	110	29.71	148.36
कुल कावास Total Kawas	656.20	656.20		234.09	934.40
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	136	60.53	221.11
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	135	80.66	249.65
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	136	14.85	202.30
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	205	85.45	359.38
कुल गांधार Total Gandhar	657.39	657.39		241.49	1032.44
सिपत Sipat STPS-II	500.00	500.00	505	298.33	298.33
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	5360.00	5360.00		3362.79	10851.04
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	1313.59	1313.59		475.58	1966.84
कुल एन टी पी सी Total NTPC	6674	6674		3838.37	12817.88
पश्चिम क्षेत्र Western Region					
जलीय Hydro	7457	7499		1113	3161.09
तापीय Thermal	30531	30168		15316	50131.56
नभिकीय Nuclear	1840	1840		632	1857.29
पवन Wind+RES	1099	1099			
डिजेल Diesel	17	17			
कुल योग Grand Total	41444	41123		17561.39	55987.08

Note: A.E.Co.C derated to 60 MW, 215 MW of Essar generation is consumed by captive power units

**Plant load factors of Thermal Generating
Stations in the Western Region during June.08**

विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation		संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
		MUs		MUs	
		जून 08 Jun.08	अप्रैल 08 से जून 08 April'08 to Jun.08	जून 08 Jun.08	अप्रैल 08 से जून 08 April'08 to Jun.08
गुजरात Gujarat					
एईकंपनी A.E.Co.	510.00	362.43	1060.59	98.70	95.22
धुवरण Dhuvaran	628.85	205.50	733.38	45.39	53.40
उकई Ukai	850.00	271.65	957.45	44.39	51.58
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	547.76	1638.62	87.45	86.24
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	881.33	2878.05	83.27	89.65
उतरण Utran	174.00	102.99	261.11	82.21	68.71
सिक्का Sikka	240.00	120.46	374.94	69.71	71.53
कच्छ लिग्नाईट Kutch Lignite	215.00	117.93	339.67	76.18	72.34
जिआयपीसीए ल GIPCL	305.00	166.54	548.75	75.84	82.38
जीपेक GPEC	655.00	299.06	1032.25	63.41	72.16
इसार Essar	515.00	283.85	925.16	76.55	82.25
सुरत लिग्नाईट Surat Lignite	250.00	128.44	475.93	71.36	87.17
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	85.94	251.03	41.16	39.63
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	79.27	282.73	58.72	69.04
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	361.41	1306.56	60.48	72.08
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	648.78	1941.14	107.27	105.81
छत्तिसगढ़ Chhatisgarh					
कोरबा पूर्व Korba (E)	400.00	184.95	713.29	64.22	81.65
कोरबा पश्चिम Korba (W)	840.00	519.65	1682.42	85.92	91.71
महाराष्ट्र Maharashtra					
नाशिक Nasik	910.00	387.73	1407.41	59.18	70.82
ट्रम्बे Trombay	1330.00	803.36	2668.85	83.89	91.88
कोराडी Koradi	1080.00	467.82	1455.12	60.16	61.69
भुसावल Bhusawal	478.00	274.83	813.27	79.86	77.90
पर्ली Parli	690.00	326.93	1071.20	65.81	71.08
पारस Paras	58.00	123.92	365.18	296.74	288.29
उरण Uran	912.00	411.56	1227.33	62.68	61.62
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1279.63	4126.58	75.95	80.75
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	525.10	1682.65	86.82	91.72
डहानु Dahanu	500.00	376.49	1126.33	104.58	103.14
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	208.76	654.32	90.61	93.62
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	149.94	252.53	38.56	21.41
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	118.53	429.05	30.49	36.38
कैप्स KAPS	440.00	154.59	521.39	48.80	54.26
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	405.00	1224.41	93.75	93.44
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	785.00	2958.46	72.69	90.31
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	860.53	2471.78	94.86	89.82
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	2000.00	1312.26	4196.39	91.13	96.07
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	148.51	594.71	48.65	64.22
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	85.58	444.33	51.23	87.69
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	156.04	673.06	50.06	71.19
गांधार Gandhar ST -4	224.49	85.45	359.38	52.87	73.30
सिपत Sipat STPS-II	500.00	298.33	298.33	82.87	27.32

Progress of Transmission Line undeconstruction in Western Region

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
A	गुजरात Gujarat				
	I)400kV Lines				
1	LILO of Asoj-Amreli at 400kV Chorania	2x21	57	Sept'08	Work under progress
	II)220kV Lines				
	Bardoli-Chikhali D/C	96	152	2008-09	Erection of gantry is pending
2	Rajkot(Nyara)-Morbi D/C	132		2007-08	Ckt 1 charged on 31/05/07 upto Morbi S/S & ckt II charged on 26/05/07
3	Kansari - Dhanera D/C	2 x27.4	90	2008-09	Work under progress
4	Rajkot-Morbi D/C	132	209	2008-09	Stub setting & tower erection under progress
5	Dhanki-Adalsar D/C	2x9.2	31		work stopped due to tower material shortage
6	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha D/C	2x22	88	2008-09	Route map submitted for approval
7	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha (Jotana)	116		2008-09	
8	LILO of Nanikhakhar-Shivlakha at Varsana S/S	20		2008-09	
11	LILO on both ends of Anjar-Panadhro at Kukma S/S	20		2008-09	
12	LILO of 2 nd ckt.of Ukai(T)-Vav at Mota S/S	9.6	16	2008-09	
13	220kV D/C Adasar-Bala	20		2008-09	
14	220kV D/C Vadavi(Ranchhodpur)-Mitha(Jotana)	116		2008-09	
15	HL stringing of 2 nd ckt.of Morbi-Chitrod	63		2008-09	
16	220kV D/C Chorania-Bala	59.12		2008-09	
17	220kV D/C Bala-Raipur	0.58	18	2008-09	
18	220kV D/C Raipur-Dudhrej	19.16	43	2008-09	
19	220kV LILO at Lakhani S/S from both ckt of Kansari-Tharad	8		2008-09	
20	220kV LILO Mota(Bardoli)S/S from 2 nd ckt of Ukai(T)-Vav	9.60	16	2008-09	
21	220kV LILO Botad S/S from Kasor-Vartej line	90			Tender for preparation of work
22	220kV LILO at Chitrod from Deodar-Anjar				
23	220kV LILO at Kukma S/S from one ckt of Shivlakha-Nanikhakhar	34			Route approved. Submission of profile under progress
B	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh				
	I) 400kV Lines				
1	Extension of 400 kV Birsingpur-Katni-Damoh	26.04	37	2008-09	
	For PGCIL Damoh			2008-09	
2	Diversion of 400 kV Birsingpur-Katni-Damoh at Katni	1.94	4	2008-09	
3	Interconnector arrangement at 400 kV Birsingpur Katni –Damoh at Birsingpur	1.20	3	2008-09	
	II) 220kV Lines				
2	Bina-Shivpuri	2x170	543	2008-09	Work under progress
3	Shivpuri-Sabalgarh DCDS	210	370	2008-09	
5	Bina-Guna ckt-II	131.2	-	2008-09	Work completed
7	Omkareswar-Sanawad D/C	2x23.05	80	2008-09	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
8	Lilo of Damoh-Bijawar D/C	2x15.5	55	2008-09	
9	Betul-Gudgaun	61.4	155	2008-09	
10	Tikamgarh-Jatara	37	123	2008-09	
11	Mahgaon-Porss-Ambah	56	175	2008-09	
12	Malanpur-Morar	30	105	2008-09	
13	Khilchipur –Jeerapur	22.557	76	2008-09	
14	Meghnagar-Jhabua-Raigarh	54	224	2008-09	
15	Guna-Raghogarh for Bhonre D/C	2x25	88	2008-09	
16	Bansagar IV-Amarpatni	67.5	227	2008-09	
17	LILO of Nagda-Ratlam for Khachrod	2x0.278	4	2008-09	
18	D/C Birsingpur-Jabalpur	250		2008-09	Line charged on 20/05/08
19	D/C LILO of both circuits of Bhopal-Itarsi at Itarsi	4		2008-09	
20	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		2008-09	
21	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2008-09	
22	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		2008-09	
23	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		2008-09	
24	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		2008-09	
25	Interconnector(400kV PGCIL-220kV Seoni S/S)	8.4	19	2008-09	
26	LILO of 1 st ckt of 220kV DCDS Gwalior-Malanpur	16.9	32	2008-09	
27	LILO of 1 st Ckt. Of 220 kV Indore-Dewas for 200 kV Indore S/S	0.39	2	2008-09	
28	Second ckt.of Pithampura-Raigarh	68.7		2008-09	
29	LILO of one ckt. Damoh-Bina for 400kV Damoh	4	6	2008-09	
30	LILO of Damoh-Tikamgarh for 400kV Damoh	4	6	2008-09	
31	LILO of one ckt.of Itarsi-Bhopal for 200kV Mandideep	12	21	2008-09	
32	LILO of Birsingpur-Satna one ckt at ATPS	87.4	147	2008-09	
33	LILO of both ckt of 220kV Burwaha-Nepanagar-2 nos DCDC for Omkareshwer FEP	120	97	2007-08	
34	Satna-Chhatarpur	140	492	2008-09	
35	Extension of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh for PGCL Damoh	26.036	37	2008-09	Work almost completed.
36	Diversion of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Katni	4	5	2008-09	Work in progress
37	Intconnector at 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Birsingpur	1.2	2	2008-09	Do
38	220kV Chhindwara-400kV PGCIL Seoni D/C	140	258	2008-09	
39	LILO of both ckt 220kV Pithapura-Rajgarh for 400kV PGCIL Rajgarh	23.53	40	2008-09	
40	LILO of one ckt 220kV Jabalpur-Itarsi at Piparia S/S	7.20	13	2008-09	
41	LILO of second ckt 220kV Jabalpur-Itarsi at Narsingpur				Work in progress
42	220kV Bhopal-Ashta for Ashta S/S	194	340	2008-09	
C	छत्तिस गढ़ Chhatisgarh				
	I) 400kV Lines				
1	LILO of 400 kV Korba(west)- Bhilai to Raipur DCDS	50.00		2008-09	
2	400 kV Korba(West) – Khedamara DCDS	220.00		2008-09	
	II) 220kV Lines				
1	Korba-Darri-Bishrampur D/C	300		2008-09	
2	K(E)-Batapara D/C	270		2008-09	
3	LILO of Korba-Amarkantak at Pendra D/C	29		2008-09	
4	Bhatapara(Suhela)-Bemetara D/C	120		2008-09	Ckt-I&II charged on 01.09.07 & 03.09.07 respectively

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
5	K(E)-K(W) Interconnection	18		2008-09	
6	Kumhari(PGCIL)-Mandirhasod	40		2008-09	
7	LILO of Korba(E)-Bhatpara 2nd ckt at Champa	30		2007-08	Ckt I and Ckt II charged on 18.11.07 &21.11.07
8	Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S-Bhatapara S/S	5		2008-09	
9	LILO of K(E)-Bhatapara at Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S D/C	8		2008-09	
10	Raigarh 400kV(PGCIL)S/S-Raigarh 220kV S/S	28		2008-09	
11	LILO of K(E)-Budipadar 2 nd ckt at Raigarh 400kV(PGCIL)S/SD/C	15		2008-09	
13	220kV DCDS Suhela-PGCIL	30		2008-09	
14	220kV Bhatapara-Kumhari LILO at PGCIL	12		2008-09	
15	Budhipadar-Korba ckt-2 LILO at PGCIL Raigarh	24		2008-09	
16	220kV Raigarh-Ms Jindal Power Ltd	104		2008-09	
17	220kV D/C of exsisting Bhatapara-Suhela	30		2008-09	
18	LILO of Bhilai-Barsoor-II Ckt to Gurur S/S	14	447	2007-08	Line charged on 25.07.07
19	Korba(E)-Suhela(Bhatapara)	270	445	2007-08	Ckt I and Ckt II charged on 18.11.07 &21.11.07
D	महाराष्ट्र Maharashtra				
	I) 400kV Lines				
1	Dabhol-Nagothane ckt-II	134.445	338	Jan'-08	Work in progress
2	LILO of Bhusawal-Koradi Ckt-I at Akola S/S	80	101	2008-09	Work in progress
	II) 220kV Lines				
1	Power evacuation from Khaparkheda & row Kanhan	10	47	2008-09	Commissioned on 25.05.07
2	LILO B'shwer Aurangabad for Bhenda S/S	37.095	117	2008-09	Tower material required
3	Evacuation of power from Parli ext.project	5.112	20	2008-09	
4	LILO of Nasik-Kalwa for Ghatghar S/S	99	84	2008-09	
5	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	-	195	2008-09	
6	Padegaon-Sawangi D/C	29.436	52	2008-09	Line being commissioned soon
7	LILO on Malharpeth-Wankuswade for SataraMIDC	60	98	2008-09	
8	Interconaction between Kolhapur-II-Kolhapur-III S/S	18.4	36	2008-09	
9	LILO on Apta -Chinchwad for URSE S/S	22	37	2008-09	Work order placed
10	Kanhan-Umred S/C on D/C at Umred	50.106	164	2008-09	Foundation, Erection etc. in progress
11	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	14	9	2008-09	
12	LILO of Dhule-Dondaicha at Amalner D/C	80		2008-09	
13	Boisar(PGCIL 400/220kV)-Wada	55		2008-09	
14	Kolhapur—III-Mundhaltitta	40		2008-09	
15	LILO of Jejuri-Pandharpur at Temburni D/C	6		2008-09	
16	Kanhan-Umred S/C on D/C line	50.1	158	2008-09	Foundation Erection etc. in progress
17	Dhule-Dondaicha D/C at Amalner S/S	44	98	2008-09	Complete stringing material required
18	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	8	15	2008-09	
19	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	57	199	2008-09	
D	गोवा GOA				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		2008-09	

Sl.No	Name of transmission line	Length in	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
		Ckt. Km			
	पावरग्रिड POWERGRID				
	765 kV				
1	Sipat-Seoni-I-(S/C)	351	954	Sep'07	In commercial operation w.e.f 1.11.07
2	Sipat-Seoni-II-(S/C)	354	958	2007-08	Under commercial operation w.e.f 01.05.08.
3	Seoni-Wardha(to be operated at 400kV)	275		2008-09	
4	Seoni-Bina(to be initially charged at 400kV)	292		2008-09	
	400kV Lines				
A)	Sipat Trans system stage- II	702	1244	2008-09	
1	400kV D/C Khandwa-Rajgarh	440	588	2008-09	Under commercial operation w.e.f 01.04.08
B)	Western Region System Strengthening-I				
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	2008-09	
2	Ranchi-Sipat(Under ATS of Kahalgaon ph II)			2008-09	Oct'08
C)	Sipat-II Suplimentary Trans system	1173	-	2008-09	
1	D/C Wardha-Akola	368		2008-09	
2	D/C Akola-Aurangabad	530		2008-09	
3	Korba-Birsingpur-Damoh-Bhopal	2x460		2008-09	
	220 kV Line				
1	220kV Vapi(PG)-Magarwada(DD) line & 7 Kms. Multi-Ckt portion	50		Mar'08	Under commercial operation w.e.f 01.05.08
2	220kV Vapi(PG)-Kharadpada(DNH)D/C line.	36		Mar'08	Charged on dt.07.06.08

पश्चिम क्षेत्र में निर्माणाधीन उत्पादन योजनाओं की प्रगती

PROGRESS OF GENERATION SCHEMES UNDER CONSTRUCTION

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
A	गुजरात GUJARAT		
1	तापिय परियोजना Thermal Project		
1.1	केएलटीपीएस - पेन्नडरो KLTPS-Panandhro-4	75	July 2008
1.2	पिपावाव सिसिपीपी Pipvav CCPP –GPCL & GSPC joint venture Unit-1 & Unit-II	350 350	Mar,2010 Jun,2010
1.3	सिक्का टीपीएस Sikka TPS-3&4	500(2x250)	(1 st unit-Feb'10,2 nd unit-Jun'10)
1.4	जिआयपीसिएल एक्सपानसन मंगरोल GIPCL Ext .Mangrol	250	Feb'09
1.5	हजरीया सिसिपीपी एक्सपानसन जिएसईजि Hazira CCPP Ext.-GSEG	350	Feb'2010
1.6	उतरण जीपीपी Utran GPP	360	Jul -2009
1.7	गांधिनगर सिसिपीपी Gandhinagar CCPP	300	2008-09
1.8	घोघा Ghogha	250	2008-09
1.9	पगुठण एक्सपानसन जीपेक सिसिपीपी भरूच Paguthan Expansion GPEC CCPP Baruch	Block-1,2,3 1050	2008-09
1.10	सुजन टीपीजीसिएल सिसिपीपी सुरत गॅस Sugen CCPP, Torrent power	Block-1 365 Block-2 365 Block-3 365	Oct-2008 Jan-2009 Apr-2009
1.11	ईस्सार पावर हजरीया सिसिपीपी गॅस Eassar Power,Hazira CCPP(Gas)	Block-1 730 Block-2 730	Aug'08 Jan'09
1.12	सुरत लिगनाईट टीपीपी एक्सपानसन जीआयपीसिएल Surat Lignite TPP Extn.-GIPCL	Block-1 125 Block-2 125	Nov-2008 Mar-2009
1.13	Dhuvran CCPP GSECL Stage – III	360	Mar,2010
1.14	भावनगर लिगनाईट निरमा गुप Bhavanagar Lignite TPS(Nirma Group)-Joint venture	500	Apr-2011
1.15	सिसान एनएलसी Sesan-NLC	1000	Project clearance/inputs are being arranged
1.16	जिपीसिएल कोल बेस पिपावाव अमरेली विथ टोरॅन्ट GPCL coal based PP at Pipavav with Torrent(Imported coal)	1000	2011-12
1.17	अदानी पावर केस Adani Power-Case-I any fuel	1000	Dec-2009
1.18	अदानी पावर केस Adani Power-Case-II any fuel	1000	Jan-2012
1.19	आरयन कोल केस Aryam coal-Case-II any fuel 1&2	200	Jan-2010
1.20	इस्सार पावर केस Essar Power-Case-III any (Imported coal)	500	Jan-2011

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
1.23	साउथ गुजरात लिग्नाइट पावर प्रोजेक्ट Stag-1 GSEG Ext <u>South</u> Gujarat Lignite Power project Stage-2	1500 500	2011-12 2012-13
1.24	उकई टपीएस एक्सपान्सन Ukai TPS Extn	490	Nov 2010
	मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH		
2	तापिय परियोजना Thermal Project		
2.2	अमरकंटक टीपीएस एक्सपान्सन Amarkantak TPS Ext.-Unit-5	1x210	Commissioned on 15.06.08
2.3	मालवा पीटीपीएस Malwa TPP	1x500 1x500	Dec,2010 Apr,2011
2.4	Satpura TPS Extn. Unit-10 Unit - 11	250 250	Mar'2011 Sept,2011
2.5	Sahpura TPP Unit - 1 Unit - 2 Unit - 3	500 500 500	Dec 2012 Mar,2013 Jun,2013
2.6	चंदेरी सिसिजीटीजेवी Chanderi CCGT JV	1000	Project clearance/inputs are being arranged
	जलिय परियोजना Hydro Project		
2.7	महेश्वर Maheshwar	10x40	2010-11
2.6	कन्हान हेप Kanhan HEP-5	2x45	2011-12
2.7	सोनी हेप Sone HEP	5x20	2011-12
C	छत्तीस गढ़ CHHATTISGARH		
3	तापिय परियोजना Thermal Project		
3.1	Bhaiyathan TPP phase – I unit-1 & 2	2x500	April,2011 Oct,2011
3.2	कोरबा पश्चिम एक्सपान्सन Korba South TPP(1&2)	2x500	Apr'2011 Oct'2011
3.3	मारवा टपीपी Block-1 Marwa TPP Block-2	500 500	Nov'2010 Feb'2011

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
3.4	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल एसटीपीएस Raigarh TPP ph-I &II Jindal STPS unit-4	250	2008-09
3.5	पाथडी टीपीएस Pathadi TPS (LANCO)	1 300 2 300	Sep 2008 July 2009
3.6	धिरू पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड Powergen Pvt.Ltd	1 250 2 250	Dec 2009 Mar 2010
3.7	आरकेएम पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड RKM Powergen Pvt.Ltd	1 300 2 300 3 300 4 300	Dec 2009 Mar 2010 Aug 2010 Mar 2011
3.8	ईएस M/s AES	1 300 2 300 3 300 4 300	Apr2011 Jul 2011 Oct 2011 Jan 2012
3.9	आरयन कोल बेनिफिकेशन प्रायवेट लिमिटेड M/s Aryan coal Benefication Pvt Ltd.	2x125 250	Aug-2009
3.10	एसवी पावर लिमिटेड M/s SV Power Ltd.	2x150 300	Oct-2008
3.11	मारुती क्लिन कोल और पावर लिमिटेड Maruti Clean coal & Power Ltd	1 135 2 135	Apr 2009 Oct 2009
	जलिय परियोजना HYDRO PROJECT		
3.12	Sikasar Hep	7	
3.13	भोडघाट परियोजना-1 Bodhghat project-1	500	March-2012
3.14	मातनर परियोजना-1x30 Matnar project-1 x30	60	March-2012

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
D	महाराष्ट्र MAHARASTRA		
4	तापिय परियोजना Thermal Project		
4.1	पर्ली टीपीएस एक्सपान्सन Parli TPS New unit-2	250	Feb'09
4.2	पारस टीपीएस एक्सपान्सन Paras TPS Ext.-2	250	Apr-2009
4.3	खापरखेडा टीपीएस Khaparkheda TPS Ext -1 Ext.-2	500 500	Mar-2010 June-2010
4.4	भुसावल टीपीएस Bhusawal TPS 1&2	2x500	Jan-2010,Oct2010
4.5	कोराडी टीपीएस एक्सपान्सनKoradi TPS Expansion 1&2	2x500	2009-2010
4.6	चंद्रपुर टीपीएस एक्सपान्सनChandrapur TPS Expansion	1x500	Apr.2012
4.7	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 1	800	Nov.2011
4.8	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 2	800	May.2012
4.9	उरण गॅस पावर स्टेशन एक्सपान्सनUran Gas Power Station Expension 1&2	2x520	Apr-2008,Jul-2008
4.10	तलेगाव सिसिपीपी Talegaon CCPP 1&2	1400	Project clearance/inputs are being arranged
4.11	नागोठणे Nagothane Ph-1,Ph-II&Ph-III	4050	Project clearance/inputs are being arranged
4.12	विली टपीपी Ville TPP(Pvt)-I&II	2x500	
4.13	Tombay TPP-TPC unit -1	250	Oct'08 March-2012
	जलिय परियोजना Hydro Project		
4.14	घाटघर पम्प स्टोरेज स्किम Ghatghar Pump Storage Scheme	2x125	Commissioned on 09.04.08 Commissioned on 23.06.08
4.15	स्माल जलिय Small Hydro	90	
4.16	डोलवाहल हेप Dolwahal HEP	2x1	2008-09
4.17	वान हेप Wan HEP	1x1.5	2008-09
E	केन्द्रीय निकाय CENTRAL SECTOR		
5	तापिय परियोजना Thermal Project		
5.1	सिपत Sipat-II(2x500MW)- Unit-5	500	Nov,2008
5.2	सिपत Sipat-I(3x660MW)	1980	Apr 2008 Feb2009,Mar 2009
5.3	गान्धार सिसिपीपी Gandhar CCPP-II(2x650MW)	1300	2009-10 2009-10
5.4	कावास सिसिपीपी Kawas CCPP-II(2x650MW)	1300	2009-10 2009-10
5.5	भिलाई जाईट वेंचर Bhilai Joint Venture SAIL unit 1	250	Synchronised on 20.04.08
5.6	भिलाई जाईट वेंचर Bhilai Joint Venture SAIL unit 2	250	2008-09

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
	जलिय परियोजना Hydro Project		
5.7	कोरबा एसटीपीपी Korba-STPS-III -7	500	Feb' 10
5.8	माऊडा एसटीपीपी Mauda-TPP -I II	500 500	2011 2012

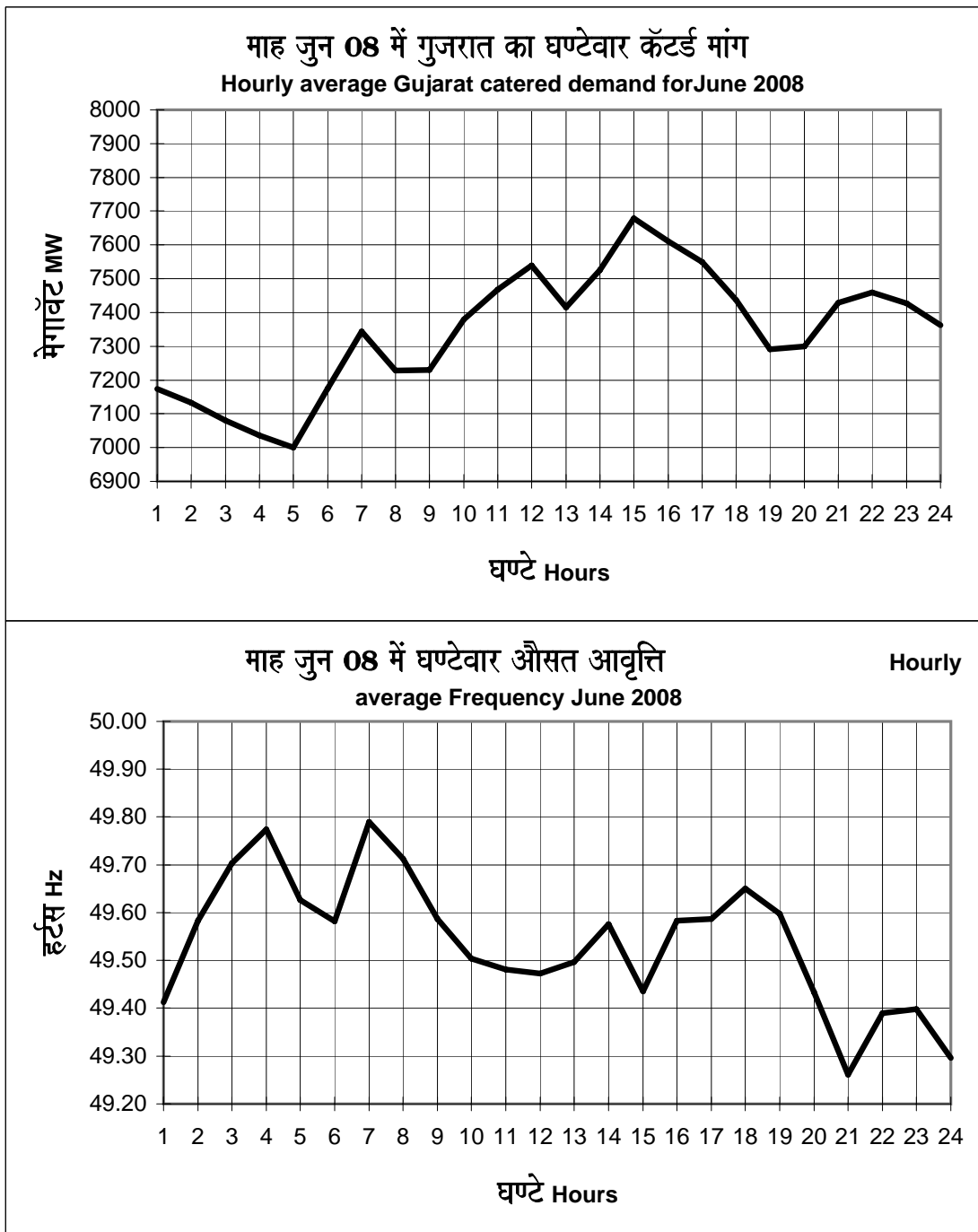
GENERATING STATIONS TO BE COMMISSIONED IN ER HAVING ALLCATIONS TO STATES OF WR

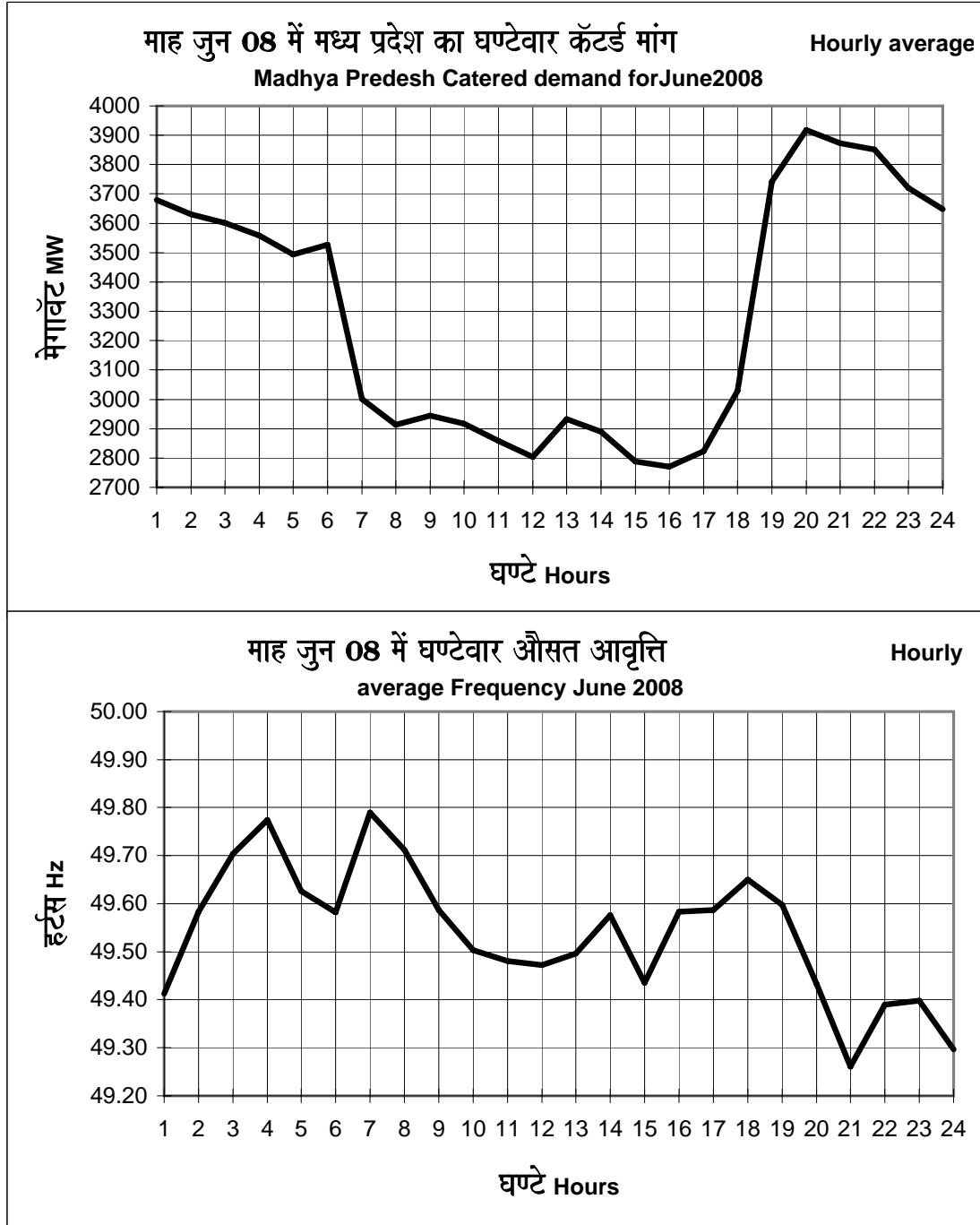
Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
1	कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-I कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-II (\$ Allocation to WR States)	2x500 Unit-5 Unit-6 1x500 Unit-7	Apr-2007 May-2007 Apr-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660 Unit-1 Unit-2 Unit-3	Feb-2010 Dec-2010 Oct-2011
3	बर्ह Barh (\$ \$ \$Allocation to WR States)	3x660 Unit-1 Unit-2 Unit-3	Mar-2009 Jan-2010 Oct-2011

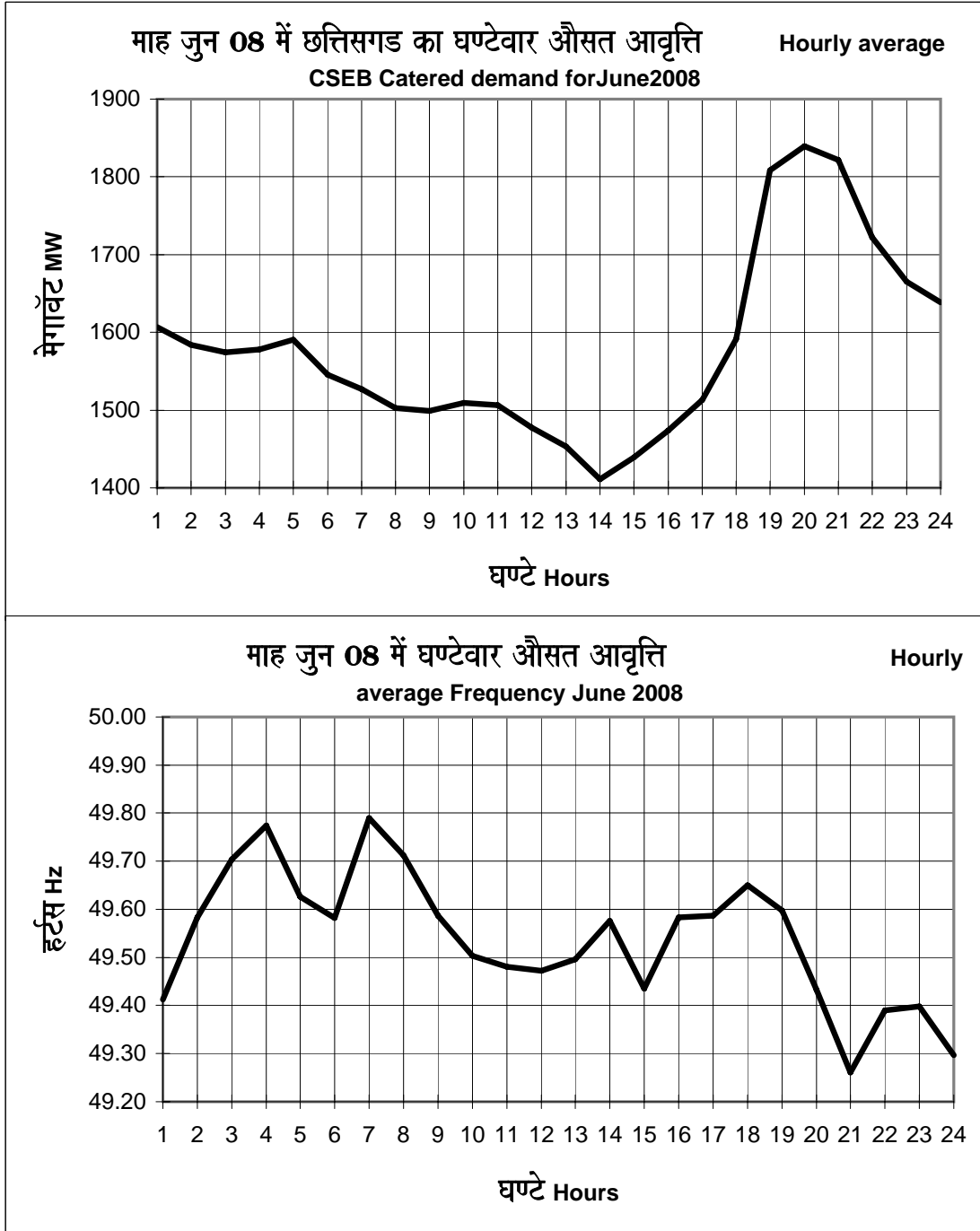
\$ Allocation from Kahalgaon-II(Ph I & II) Gujarat-92 MW.Maharashtra-100MW,MP-107MW, DD-5MW &DNH-5MW(309MW)

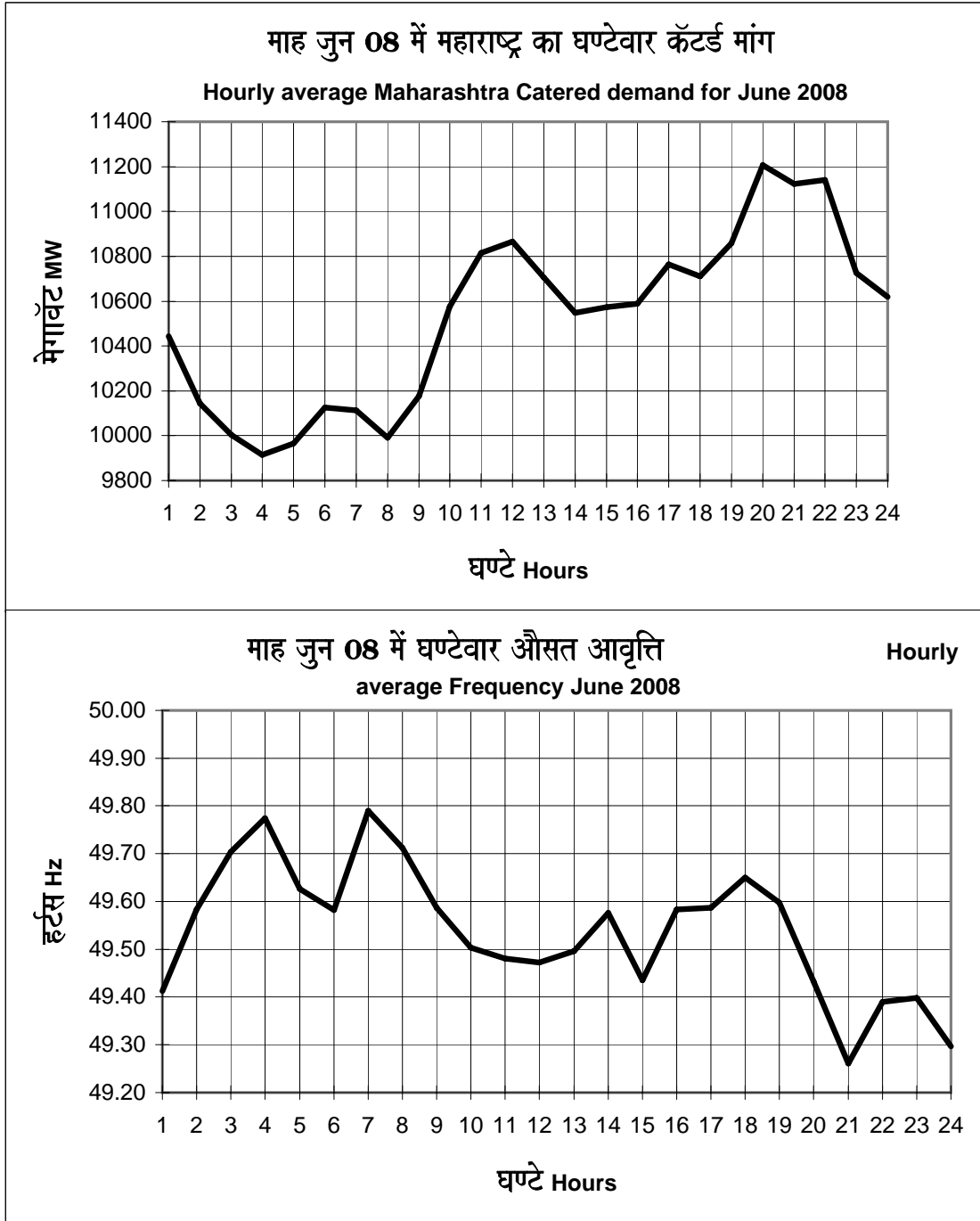
\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW, DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

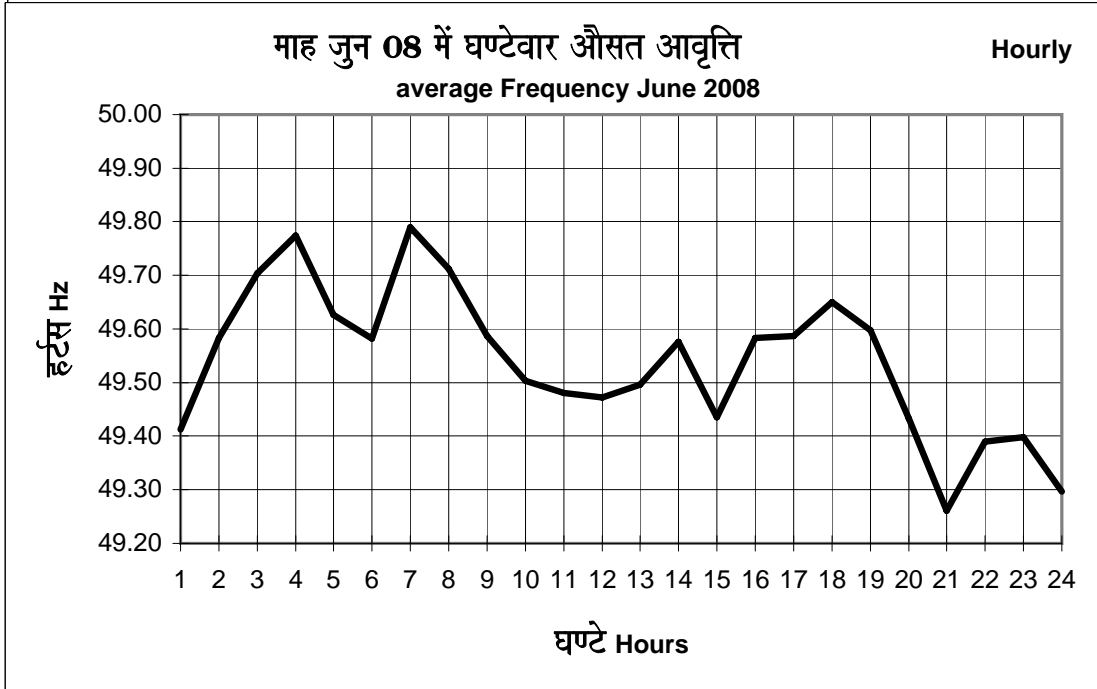
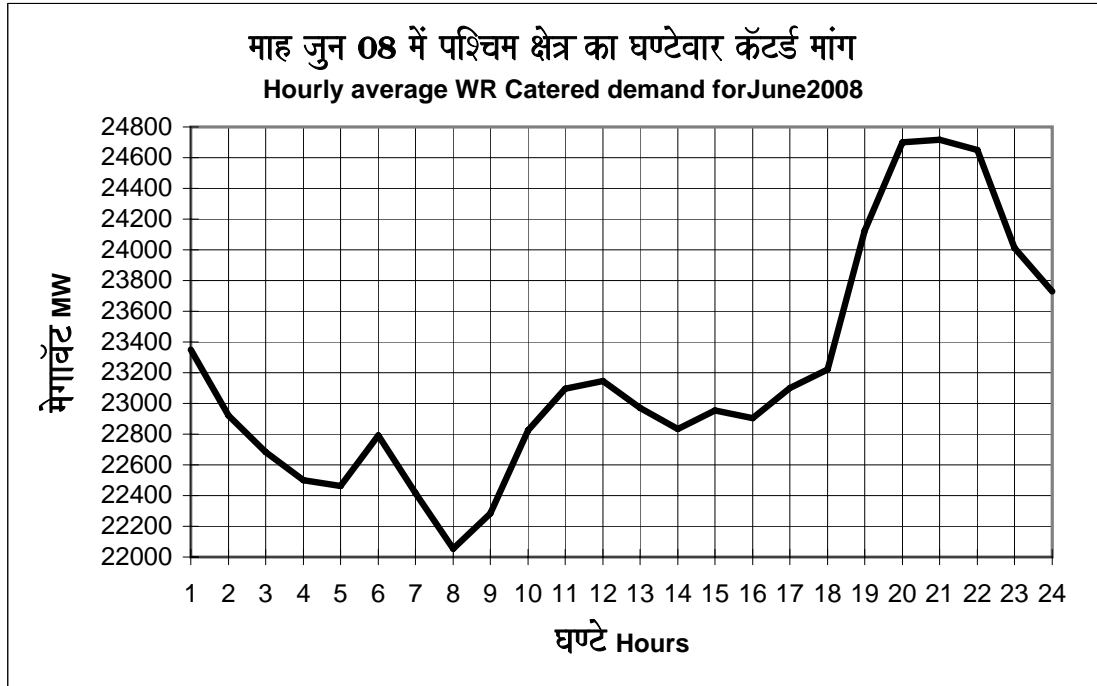
\$\$\$ Allocation from Barh-Gujarat-260MW, Maharashtra-100MW,MP-224MW, DD-5MW (589MW)

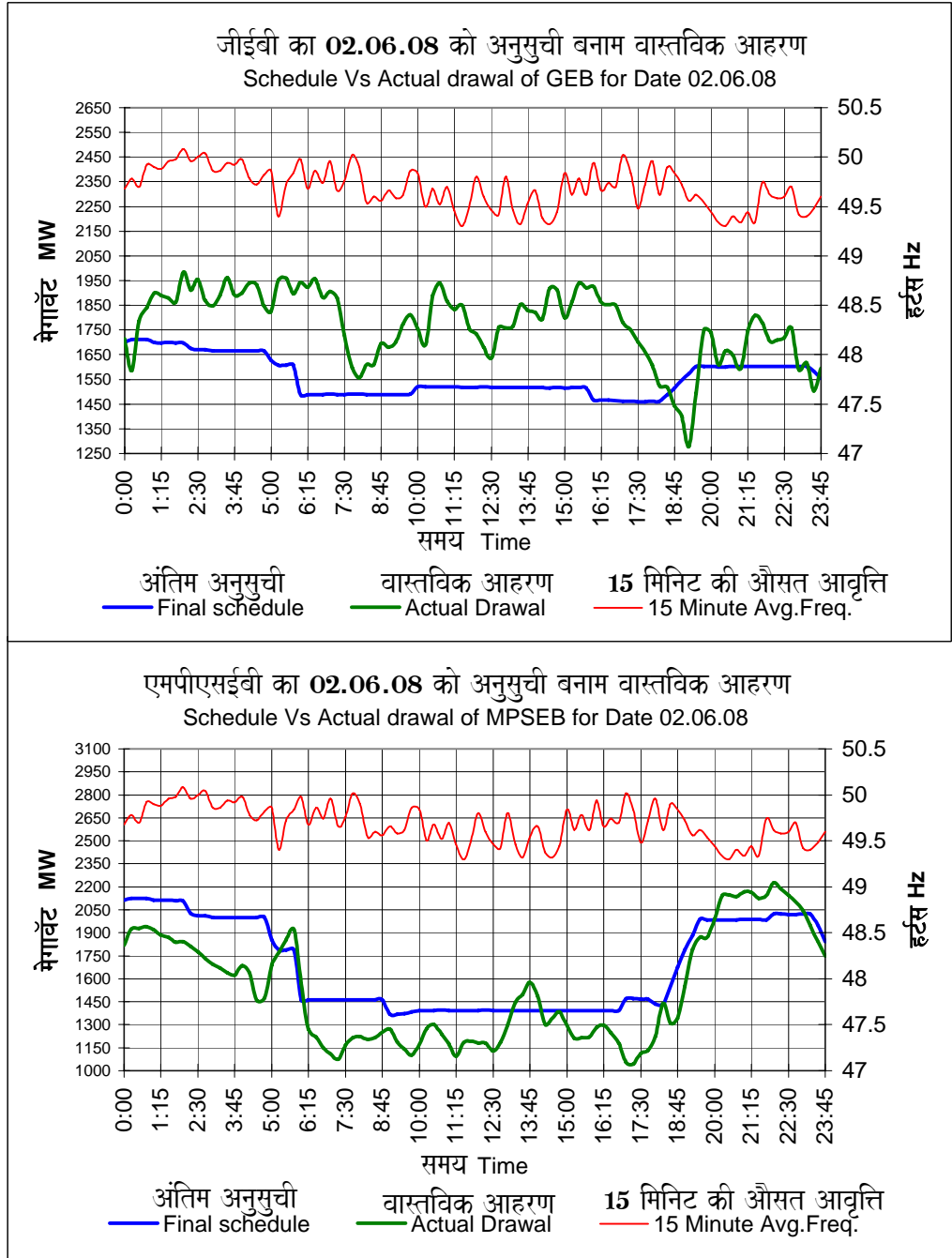


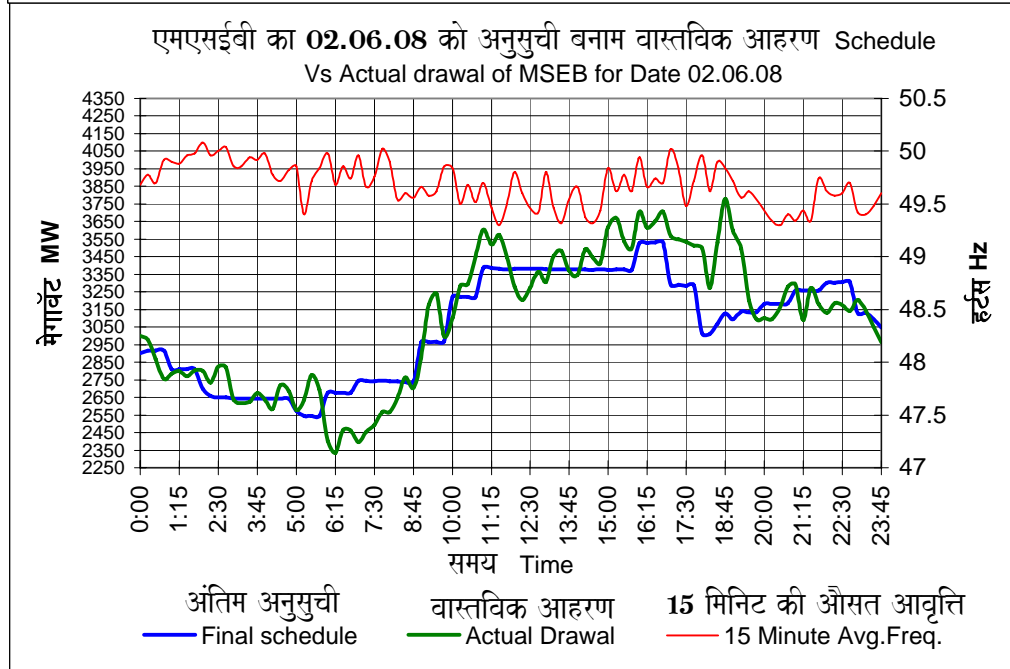
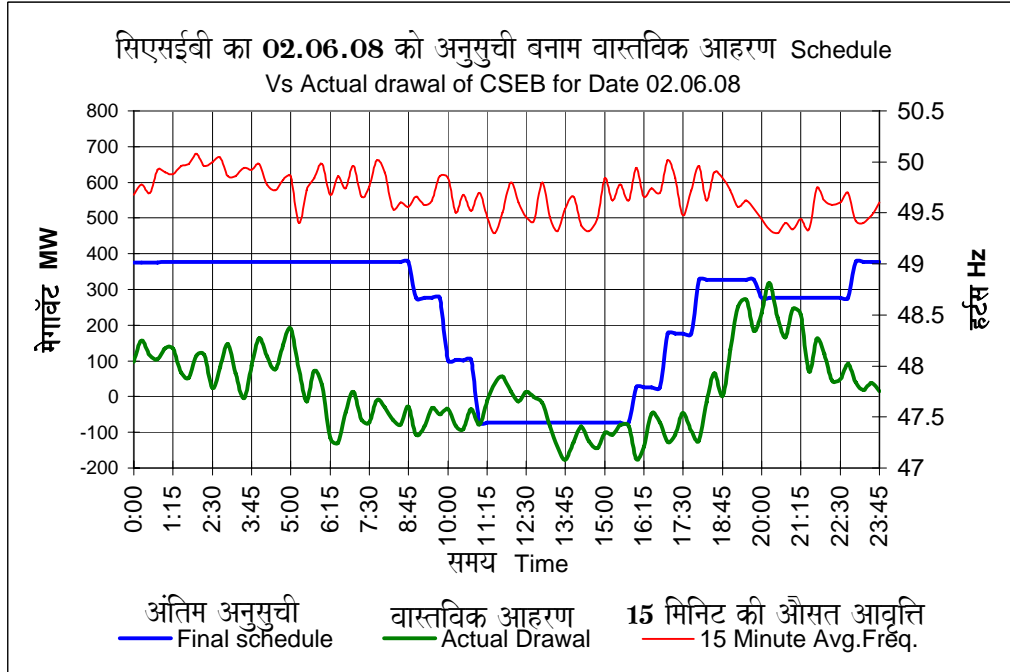


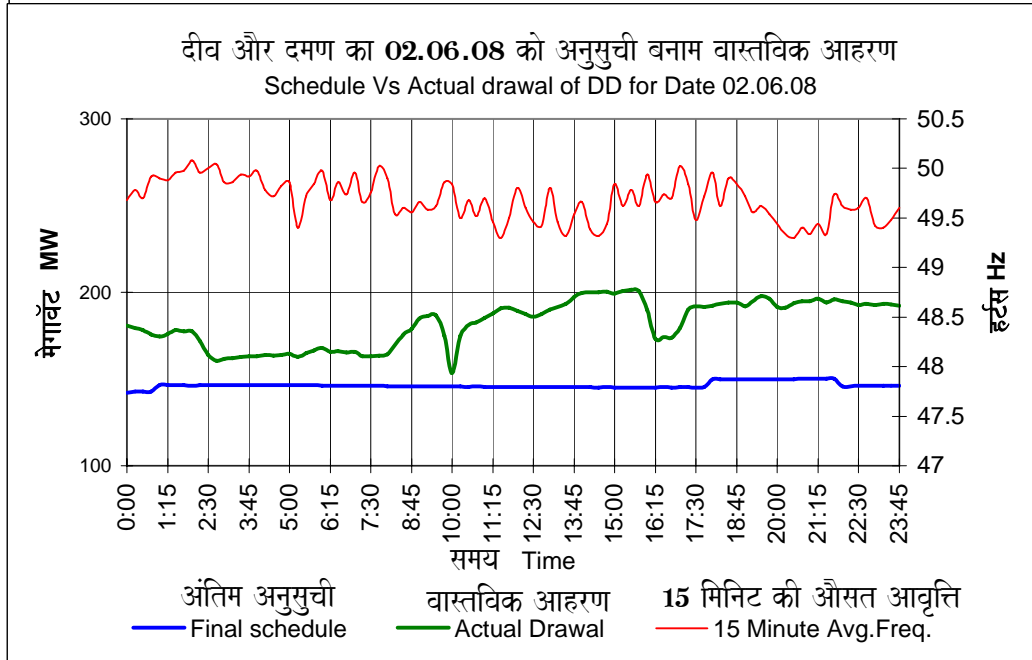
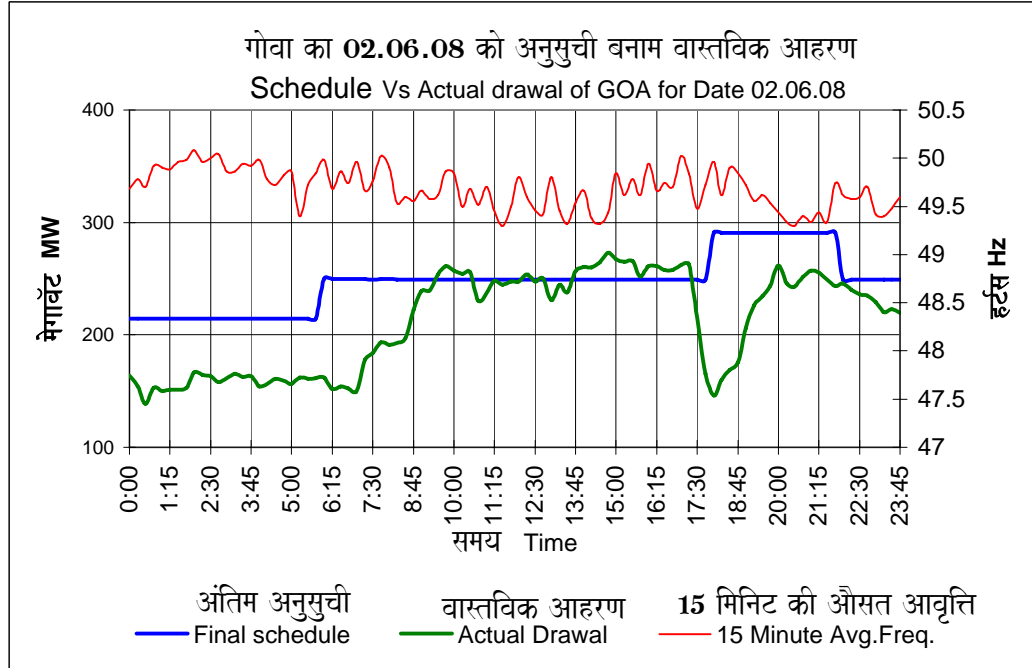


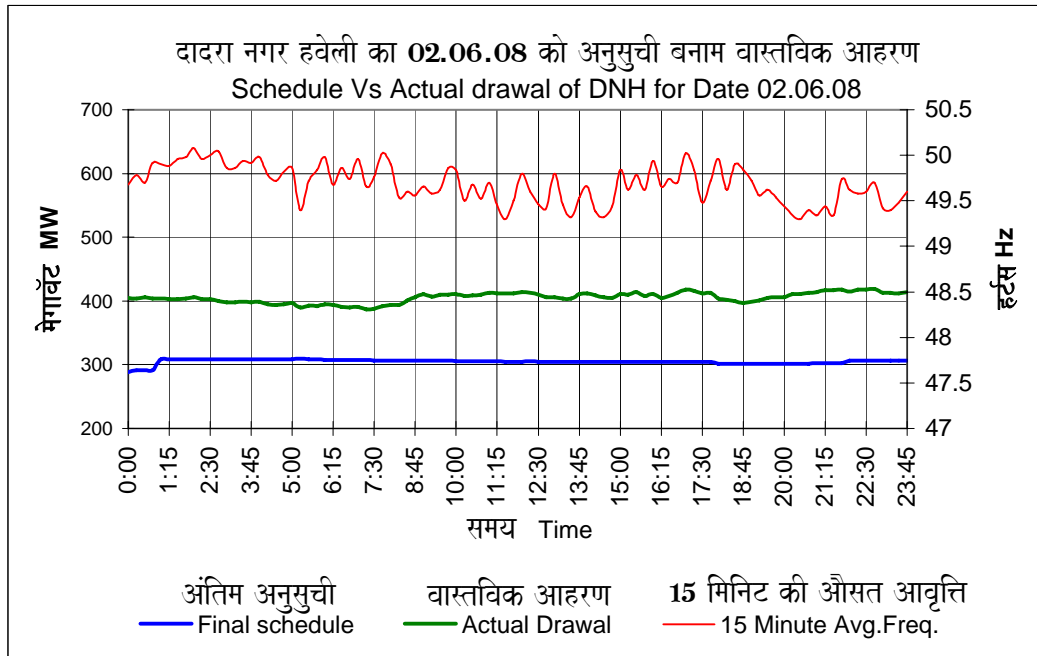








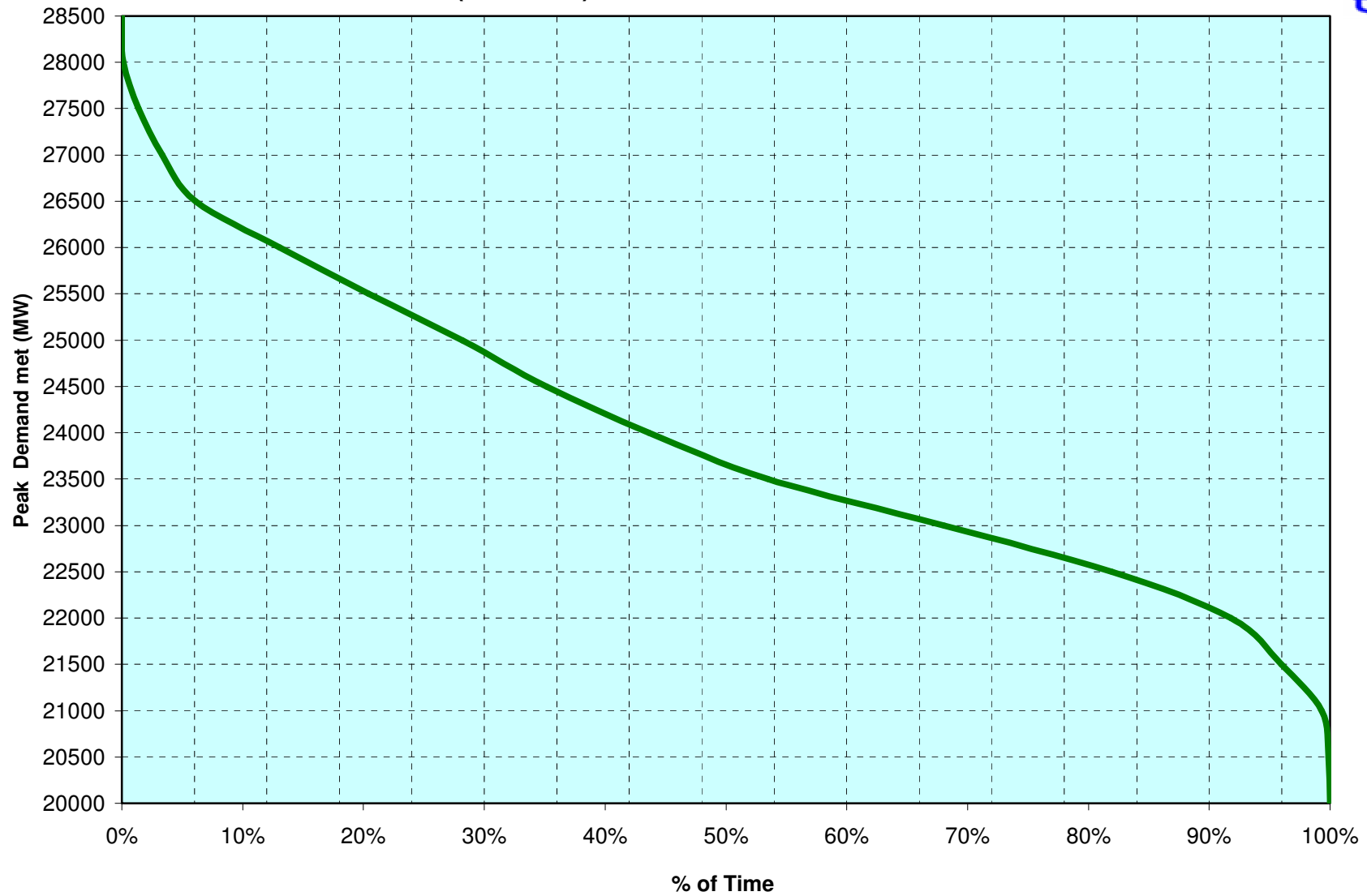




**Note:1 Western Region met Maximum demand on 02.06.08 in June 2008
 Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**

Power Grid Corporation of India Ltd.

Western Regional Despatch Centre

LOAD DURATION CURVE (JUN-2008) Max.demand met=28095 MW Min.demand = 20463 MW



WR GRID FREQUENCY DURATION CURVE FOR JUNE- 2008

