



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

**System Operation Report
Of Western Region
For the month of
July 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 शैडयूल / 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
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 निर्माणाधीन उत्पादन योजनाओं की प्रगती	
4) Progress of Transmission Lines under construction.	20-23
पश्चिम क्षेत्र में निर्माणाधीन पारेषण लाइनों की प्रगती	
5) Progress of Generating Schemes under construction	24-28
पश्चिम क्षेत्र का औसत कॅटेड और अनरेसट्रिक्टेड मांग	
6) WR average catered and unrestricted demand	29-33
7) शेडुल व्हरसेस ड्रावल Schedule Vs Drawal	34-39
8) भार वक्र Load Duration Curve	40
9) आवृत्ति वक्र Frequency Duration Curve	41

माह जुलै 08 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for July 2008

महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-

- 1:** Ckt. No. I & II of 220 kV D/C Vapi-Kharadpada line, along with associated bays under WRSS-III transmission system has been declared commercial operation w.e.f 01st July 2008.

Grid Overview during the Month

During the month of July 2008, the region met a maximum demand of 25851 MW at 20:00 hrs. of 24.07.08 and unrestricted demand was 34227 MW. Peak shortage was 24.47%.

Total energy requirement was 20411 Mus and energy availability was 17149 Mus. Energy shortage was 15.98%

The average frequency was 49.31Hz and frequency remained in the IEGC band i.e between 49.00 Hz & 50.5 Hz. for 86.47% of time.

सिभी घटको 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 < 49 हर्ट्स (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. < 49Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति > 50.5 हर्ट्स (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 जुलै 08 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय
Inter-Regional Exchange of Power from / to Western Region during July 2008

	Line	Import(MUs)
ई आर एनटीपीसी से मप्रविपारेकंलि	From ER(NTPC) to MPPTCL	14.972
ई आर एनटीपीसी से एमएसईटीसीएल	From ER(NTPC) to MSETCL	51.629
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From ER(NTPC) to CSEB	9.924
ई आर एनटीपीसी से गोवा	From ER(NTPC) to GOA	0.796
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव	From ER(NTPC) to DD- AC link	4.366
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली	From ER(NTPC) to DNH- AC link	4.912
एनटीपीसी ओरय्या से वेस्ट एमएसईटीसीएल	From NTPC AURAIYA to BESTMSETCL(NVVNL	1.482
एनटीपीसी ओरय्या से एमएसईटीसीएल	FromNTPC AURAIYA to MSETCL(NVVNL)	1.091
ई आर एनटीपीसी दादरी से एपप्पप्पीसी	From NTPC DADRI to APPCC(NVVNL)	1.197
ई आर एनटीपीसी दादरी से वेस्ट एमएसईटीसीएल	From NTPC DADRI to BESTMSETCL(NVVNL)	1.941
ई आर एनटीपीसी दादरी से एमएसईटीसीएल	From NTPC DADRI to MSETCL(NVVNL)	6.451
वेस्ट बंगाल राज्य से जियुविएनएल एमएसईटीसीएल	From WBSEB to GUVNL (NVVNL)	19.261
वेस्ट बंगाल राज्य से वेस्ट विद्युत बोर्ड से एमएसईटीसीएल	From WBSEB to BESTMSETCL (PTC)	0.384
डिवीसी से मप्रविपारेकंलि	From DVC to MPPTCL (Long Term Open Access)	26.935
केएसईबी से बिएसईबी एमएसईटीसीएल	From KSEB to BEST MSETCL (NVVNL)	32.323
एसएसएसएल से एमएसईटीसीएल	From SSSL to BEST MSETCL (TPTCL)	0.111
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 MSETCL TPTCL)	6.483
हिमाचल से टीपीसी एमएसईटीसीएल	From HIMACHAL to TPC MSETCL TPTCL)	8.024
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 बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From GEL to BEST MSETCL (GEL)	1.580
जिएसएमएल से पीएसईबी	From GSML to to PSEB(TPTCL)	4.068
हिराकूड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From Hirakud to CSEB	1.299
जेके से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JK to CSEB (NVVNL)	4.201
जेके से टीएनईबी	From JK to TNEB (NVVNL)	87.350
जेके से टीएनईबी	From JK to TNEB (NVVNL)	92.433
जेपीएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JPL to CSEB (LANCO)	0.142
जेपीएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JPL to CSEB (LANCO)	17.581
जेपीएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JPL to CSEB (JSWPTL)	8.030
एनडीपीएल से एपीपीसीसी	From NDPL(DTL) to PSEB(JSWPTL)	4.496
एनडीपीएल से एपीपीसीसी	From NDPL(DTL) to APPCC(TPTCL)	0.908

Line		Import(MUs)
एनडीपीएल से बिईएसटी 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
एसईवी से एमएसईटीसीएल	From ASEB to MSETCL (TPTCL)	0.765
सिएईडीसीएल एसईवी से एमएसईटीसीएल	From CAEDCL ASEB to MSETCL (TPTCL)	11.498
सिएईडीसीएल एसईवी से एमएसईटीसीएल	From CAEDCL ASEB to TPC MSETCL (TPTCL)	7.354
रिहांड से मप्रविपारेकंलि	From Jindal SR to MPPTCL(Long Term Open Access)	5.042
माटाथीला से मप्रविपारेकंलि	From Matathilla to MPPTCL(Long Term Open Access)	5.240
पीएसईवी से मप्रविपारेकंलि	PSEB to MPPTCL (LANCO)	2.707
एचपीजीसीएल से मप्रविपारेकंलि	From HPGCL to TPC MSETCL (TPTCL)	1.930
विएएसएल से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	BASL to BEST MSETCL (TPTCL)	7.613
डिकेएसएसएना से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From DKSSKN to TPC MSETCL (TPTCL)	11.490
एनडीपीएल से मप्रविपारेकंलि	From NDPL(DTL) to TPC MSETCL(TPTCL)	3.214
एनडीपीएल से मप्रविपारेकंलि	From NDPL(DTL) to TPC MSETCL(TPC)	0.143
एपीएनईआर से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From APNER to BEST MSETCL (TPTCL)	0.155
एपीएनईआर से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From APNER to BEST MSETCL (TPCL)	18.967
एपीएनईआर से मप्रविपारेकंलि	From APNER to MPPTCL (MPPTCL)	5.318
एपीएनईआर से मप्रविपारेकंलि	From APNER to TPC MSETCL (TPC MSETCL)	19.444
एनजीएलडी से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From NGLDto BEST MSETCL (TPC)	5.589
एनजीएलडी से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From NGLDto BEST MSETCL (TPCL)	6.769
एनविविएल से टीपीसी एमएसईटीसीएल	From NBVLto TPC MSETCL (TPTCL)	1.973
एनविविएल से बिएसइएस डीटीएल	From NBVLto BSEL(DTL)(RETL)	35.563
एनविविएल से बिएसइएस डीटीएल	From NBVLto BSEL(DTL)(RETL)	37.633
विएसईएस वायएम डीटील से एपीट्रान्सको	From BSES YM DTL to MSETCL(LANCO)	0.237
विएसईएस डीटील से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From BSES DTL to BEST MSETCL(KPDPL)	1.747
विएसईएस डीटील से एमएसईटीसीएल	From BSES YM DTL to MSETCL(TPCL)	0.238
विएसईएस वायएम डीटील से एपीपीसीसी	From BSES YM DTL to APPCC (KPDPL)	8.507
ई आर से आयात	net import from ER	134.267
एन आर से आयात	net import from NR	48.456
एस आर से आयात	net import from SR	55.195

Line	Line	
निर्यात	Exports	
मप्रविपारेकंलि से युपीसीएल	From CSEB to UPCL (PTC)	25.374
मप्रविपारेकंलि से टीएनईवी	From MPPTCL to TNEB(NVVNL)	5.670
मप्रविपारेकंलि से एचपीजीसीएल	From MPPTCL to HPGCL(AEL)	76.545
मप्रविपारेकंलि से एचपीजीसीएल	From MPPTCL to HPGCL(HPGCL)	32.886
मप्रविपारेकंलि से एचपीजीसीएल	From MPPTCL to HPGCL(LANCO)	6.126
मप्रविपारेकंलि से पीएसईवी	From MPPTCL to PSEB(NVVNL)	6.765
एमसीपीएल मप्रविपारेकंलि से एनपीसीएल	From MCPL MPPTCL to NPCL(AEL)	5.093
एमएसईटसीएल से एनडीपीएल	From MSETCL) NDPL(DTL)	68.574
सिएसईवी से एपीपीसीसी	From CSEB to APPCC(PTC)	9.259
जियुविएनएल से पीएसईवी	From GUVNL to PSEB(AEL)	11.907
एमएसईटसीएल से पीएसईवी	From MSETCL) to PSEB(NVVNL)	59.615
एमएसईटसीएल से एचपीजीसीएल	From TPC MSETCL to HPGCL(TPTCL)	4.827
एस आर को निर्यात	Net export to SR	134.812
एन आर को निर्यात	Net export to NR	232.453
ई आर को निर्यात	Net export to ER	44.698

A) आवृत्ति रूपरेखा

Frequency Profile

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत)

Maximum frequency(Inst) : 50.95Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत)

Minimum frequency(Inst) : 48.60Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.31Hz

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	13.5	62.21	24.26	0.03	0

5.जुलै 08 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during July 2008

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 34227 मेगा वॉट MW on.23.07.2008

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 20411मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 25851 मेगा वॉट MW on 24.07.2008

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability :17149 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

31 जुलै 2008 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.07..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	गॅस Gas	कुल Total						कोयला Coal	गॅस 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) जुलै 2008 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएं ।

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

1. स्थापित क्षमता (मेगा वॉट) Installed Capacity (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	सेंट्रल सेक्टर Central Sector	पश्चिम क्षेत्र Western Region
जुलै July'07	8578	5544	1439	14404	48	8514	38527
जुलै July'08	8578	6019	2689.01	15096	48	9013.59	41444
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	0.00	8.57	86.81	4.80	0.00	5.87	7.57

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)								
जुलै July'07	4728	2666	1207	8268	219	133	287	17509
जुलै July'08	5271	2757	1637	10062	232	142	308	20411
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
जुलै July'07	152.52	86.00	38.94	266.71	7.06	4.29	9.26	564.81
जुलै July'08	170.03	88.94	52.81	324.58	7.48	4.58	9.94	658.42
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
जुलै July'07	4346	2592	1160	7378	216	131	284	16108
जुलै July'08	4903	2412	1610	7553	227	140	303	17149
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
जुलै July'07	140.19	83.61	37.42	238.00	6.97	4.23	9.16	519.61
जुलै July'08	158.16	77.81	51.94	243.65	7.32	4.52	9.77	553.19

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
अबधित मांग(मेगा वॉट) Unrestricted demand (MW)								
जुलै July'07	10094	4347	2149	15778	404	218	433	31819
जुलै July'08	10089	4904	2447	17869	448	222	460	34227
प्रतिशत in%	-0.05	12.81	13.87	13.25	10.89	1.83	6.24	7.57
छारम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
जुलै July'07	8434	4326	1908	11892	376	218	398	25689
जुलै July'08	8544	4198	2308	12021	402	197	430	25851
प्रतिशत in%	1.30	-2.96	20.96	1.08	6.91	-9.63	8.04	0.63

. **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	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अधिशेष (-)/ surplus (+) (MW)								
जुलै July'07	-1660	-21	-241	-3886	-28.00	0.00	-35.00	-6130
प्रतिशत in%	-16.45	-0.48	-11.21	-24.63	-6.93	0.00	-8.08	-19.27
जुलै July'08	-1545	-706	-139	-5848	-46.00	-25.00	-30.00	-8376
प्रतिशत in%	-15.31	-14.40	-5.68	-32.73	-10.27	-11.26	-6.52	-24.47
ऊर्जा में कमी Energy shortage(-)/ अधिशेष Surplus (+) (MUs)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	प क्षेत्र Western
जुलै July'07	-382.00	-74.00	-47.00	-890.00	-3.00	-2.00	-3.00	-1401.00
प्रतिशत in%	-8.08	-2.78	-3.89	-10.76	-1.37	-1.50	-1.05	-8.00
जुलै July'08	-368.00	-345.00	-27.00	-2509.00	-5.00	-2.00	-5.00	-3262.00
प्रतिशत in%	-6.98	-12.51	-1.65	-24.94	-2.16	-1.41	-1.62	-15.98

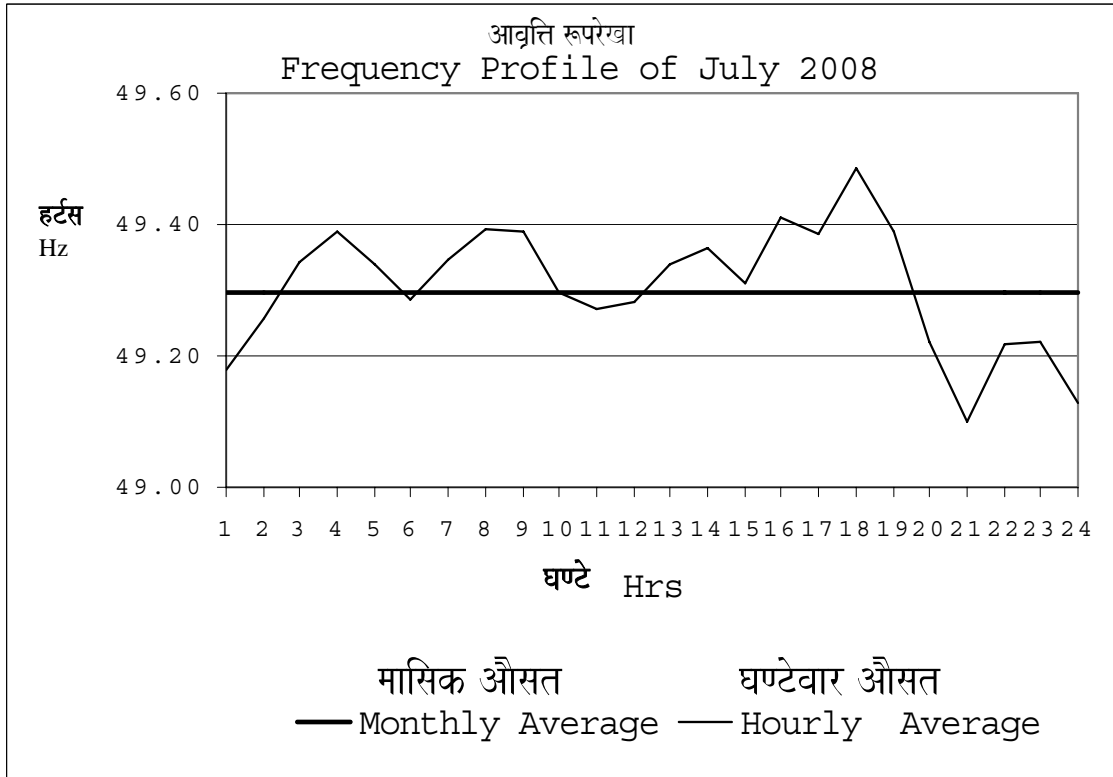
**5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता
Actual Generation, Consumption & Requirement**

सभी आंकड़े एमयुज में (All figures in MUs)

अनु कम्पनीका Sl.No	विवरण Particulars	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पवरग्रिड विंध्याचल और भद्रावती PG.Vin+BHD	पश्चिम क्षेत्र Western Region
01.	जलिय उत्पादन HY.GEN	32.33	640.6307	19.79	408.07	0	0	0		1100.82
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	3431.89	1100.724	1209.25	5066.10	11.71	0	0		10819.679
03.	सिजिएस ड्रावलCGS DR.	1438.47	623.152	161.863	2079.15	175.150	139.797	303.029	0.957	4921.57
04.	कुल TOTAL	4902.70	2364.51	1390.90	7553.32	186.86	139.80	303.03	0.96	16842.07
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	47.68	219.08		40.34	0.00	0.00		307.10
07.	उपभोग CONSN.	4903	2412	1610	7553	227	140	303		17149
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	4.72	246.36	4.31	198.40	0.00	0.00	0.00		453.79
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	283.34	58.62	1.06	2198.02	1.43	0.77	0.93		2544.17
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	80.09	39.36	21.64	112.69	3.77	1.85	4.03	0.00	242.34
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	368.15	344.34	27.01	2509.11	5.20	2.62	4.96		3261.39
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	6.98%	12.49%	1.65%	24.94%	2.24%	1.84%	1.61%		15.98%
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	5271	2757	1637	10062	232	142	308		20411

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	2.77	97.23	440	400	
असोज Asoj	400	0	10.21	89.79	427	402	
कराड Karad	400	0	38.32	61.68	428	340	
कासोर Kasor	400	0	2.06	97.94	429	407	
इन्दौर Indore	400	0	71	29	424	383	
इटारसी Itarsi	400	0	10.36	89.64	432	396	
जेतपुर Jetpur	400	0	71.08	28.92	422	391	
भिलाई Bhilai	400	0	100	0	420	397	
बीना Bina	400	0	37.42	62.58	433	391	
ग्वालीएर Gwalior	400	14	59	27	430	379	

वर्ष 2007-08 में माह जुन 2008 तक कार्यान्वित की गई उत्पादन युनिट
Generating Units Commissioned during 2008- 09 upto June 2008

S.No	State/Agency	Name of project	Unit No	Capacity in MW	Date of synchronization
1	NTPC-SAIL, Power Co.Ltd	Bhilai TPP	1	250	20.04.08
2	Maharashtra	Ghatghar HPS	1	125	12.05.08
3	Maharashtra	Ghatghar HPS	2	125	23.06.8
4	Madhya Pradesh	Amarkantak TPS	5	210	15.06.08
5	CSEB / IPP	Jindal	2	250	15.06.08
	NTPC	Sipat super Thermal Power project stage-II	1	500	20.06.08
Total				1460	

वर्ष 2007-08 में माह जुन 2008 तक कार्यान्वित की गई पारेषण लाइने
Transmission Lines Commissioned during 2008- 09 upto June 2008

S.No	State/Agency	400kV/220kV	Name of Transmission Lines	Ckt. Kms	Date of Commissioning
1	PGCIL	765	Sipat-Seoni Ckt.II	354.00	April 08
2	PGCIL	220	Vapi(PG)-Magarwada(DD) D/C line & 7kM Multi Ckt Portion	31.00	12.04.08
3	PGCIL	220	Vapi(PG)-Kharagpada (DNH)D/C Line	34.00	June 08
4	MPPTCL	220	LILO of one Ckt. Of 220kV Itarsi-Bhopal for 220kV Mandideep of one C	12.38	25.05.08
5	MPPTCL	220	Second Ckt. Of 200kV Pithampura-Rajgarh	68.65	25.05.08

पश्चिम क्षेत्र की 31 जूलाई 08 तक की स्टेशन और यूनित की स्थापित और डिरेटेड क्षमता

**Installed Capacity/Derated Capacity of
Stations/Units in Western Region As on 31.07.08**

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
सिकका Sikka	2x120	240	240
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	2x70+1x75	215	215
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	2x125	250	250
अक्रिमोटा 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
ईस्सार 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
डिजेल Diesel		17.48	17.48
Total(Hy+Coal+Gas+Wind+Die		8578.08	8294.08

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	सथापित क्षमता Installed Capacity(MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded 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
बिरसिंगपुर 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 बॅनो 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
पैठण 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
दोम 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
द्राम्बे 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			
द्राम्बे 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 N P C			
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 N T P C			
तापीय Thermal			
केएसटीपीएस K S T P S	3x200+3x500	2100.00	2100.00
विएसटीपीएस V S T P S	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 जुलाई 2008 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित ऊर्जा एवं अधिकतम मांग
Energy generated & Maximum demand of Generating
Stations/Units in Western Region during July.08

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed Capacity	Derated Capacity	Maximum Output	Mus	
	(MW)	(MW)	(MW)	जुलाई 08 July.08	अप्रैल 08 से जुलाई 08 April'08 to July.08
गुजरात Gujarat					
जलीय Hydro					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	211	18.11	196.26
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	0	0.00	5.43
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	150	13.96	40.11
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	1	0.27	1.34
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			
कुल जलीय Total (H)	779.00	779.00		32.33	243.13
तापीय Thermal					
ईईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	45.41	179.13
ईईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	89.88	353.77
ईईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	82.55	325.81
ईईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	80.70	320.69
ईईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	104	70.00	249.73
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	150	69.56	452.62
धुवरण Dhuvaran Gas(27+67.85+38.77+40)	133.62	133.62	200	115.67	465.99
उकई Ukai-1	120.00	120.00	95	24.31	62.63
उकई Ukai-2	120.00	120.00	71.00	42.39	183.03
उकई Ukai-3	200.00	200.00	200.00	119.20	141.81
उकई Ukai-4	200.00	200.00	200.00	104.19	420.84
उकई Ukai-5	210.00	210.00	212.00	149.58	588.81
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	88.00	51.16	228.04
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	103.00	67.96	282.95
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	213.00	145.57	554.45
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	189.00	128.17	501.62
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	214.00	62.40	526.82
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	202.00	143.18	549.86
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	200.00	116.47	520.40
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	210	41.74	450.82
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	212	131.56	423.23
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	212	50.42	500.32
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	212	139.72	594.11
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	213	156.62	619.02
उतरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	254	79.50	340.61
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	211	119.72	494.66
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	218	120.29	459.96
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	246	64.83	339.75

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed Capacity	Derated Capacity	Maximum Output	MUs	
	(MW)	(MW)	(MW)	जुलाई 08 July.08	अप्रैल 08 से जुलाई 08 April'08 to July.08
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					0.00
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	310	186.56	735.31
सुरत लिग्नाइट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	257	120.29	596.22
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	340	234.80	1159.96
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	617	147.68	1179.93
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	143	81.99	355.41
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00		0.00	0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	100	47.82	184.05
कुल तापीय Total (Thermal)	7474.72	7190.72		3431.89	15342.36
पवन Wind	306.88	306.88			
डिजेल Diesel	17.48	17.48			
कुल जलीय + तापीय Total(H + T+W+D)	8578	8294		3464.22	15585.49
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
जलीय Hydro					
गांधीसागर G.Sagar (50%)of 5x23)	57.50	57.50			
आर पी सागर R.P.Sagar (50%of 4x43)	86.00	86.00	157	21.35	85.59
जे सागर J. Sagar (50%of 3x33)	49.50	49.50			
पेंच शेअर Pench share(66.67%)2x80	107.00	107.00	142	3.84	44.75
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	60	47.64	92.15
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	315	199.05	388.54
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	20	13.81	17.41
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	646.98	187.52	457.26
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	28	12.43	24.95
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	2.47	2.47
राजघाट Rajghat(3x15)	45.00	45.00	22.5	12.63	13.12
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	60.00	60.00	35	33.51	33.93
ओंकारेश्वर Omkareswar(8x65)	520.00	520.00	310	110.23	259.71
कुल जलीय Total(H)	3310.75	3310.75		640.63	1375.12
तापीय Thermal					
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	17	4.89	25.43
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	80	52.45	168.51
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	75	40.27	154.70
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	161.4	103.55	386.28
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	190	126.68	479.84
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	190	115.69	475.81
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	195	89.56	331.37
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	160	9.77	361.24
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	165	105.95	414.78
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	146	23.03	313.23
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	177	107.17	447.66
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	183	107.67	488.42
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-Ext-i	500.00	500.00	388	214.04	834.91
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2657.50	2647.50		1100.72	4882.18
पवन Wind+RES	51.19	51.19			
डिजेल Diesel	0.00	0.00			
कुल Total (H + T+W+D)	6019	6009		1741.35	6257.30

ऊर्जा Power+B144	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जुलाई 08	अप्रैल 08 से जुलाई 08
	(MW)	(MW)	(MW)	July.08	April'08 to July.08
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH					
जलीय Hydro					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	18.54	36.90
गॅंगरील Gangrel	5	5.00	8	1.25	7.67
मिनी मायको Mini-Micro KWB			0	0.00	0.49
तापीय Thermal					
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	198	115.16	442.47
केरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	120	76.43	248.55
केरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	113	28.91	242.77
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	156.02	599.67
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	111.44	524.24
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	196	134.62	544.22
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	200	136.99	553.36
कोरबा पश्चिम Korba(EB)Extn-1&2	500.00	500.00	486	305.27	1062.56
बालको से सिएसईबी BALCO to CSEB			171	8.29	36.10
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB	750.00	750.00	440	136.12	611.17
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2530.00	2490.00		1209.25	4865.11
पवन Wind+RES	34.01	34.01			
डिजेल Diesel	0.00	0.00			
कुल Total(H+T+W+D)	2689.01	2649.01		1229.04	4910.17
महाराष्ट्र MAHARASHTRA					
जलीय Hydro					
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	555	80.25	314.75
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	320	64.78	252.27
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	35	4.89	44.69
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1124	164.36	776.34
टाटा जलीय Tata Hydro					
खोपोली Khopoli (3x24)					
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5)	447.00	447.00	396	55.17	389.57
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna+VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	6.56	49.40
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	0	0.00	2.19
विर और भाटघर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	40	3.32	17.25
पैठण Paithan	12.00	12.00	10	0.76	3.39
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	61	11.67	41.33
भिरा टेल राइज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	82	6.88	24.35
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(27% of 1450)	391.50	391.50	0		
पेंच ड्रावल Pench Drawal(33.33%)	53.33	53.33	0		
स्माल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	0	9.42	75.98
कुल Total(H):	3242.41	3284.41		408.07	1991.52
तापीय Thermal					
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	246	83.05	357.62
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	210	139.14	459.30
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	210	136.87	543.68
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	210	131.95	537.82
ट्रम्बे Trombay-4	150.00	150.00	146	87.34	288.75
ट्रम्बे Trombay-5	500.00	500.00	505	363.55	1433.40
ट्रम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	310.74	1331.10
ट्रम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	193	75.72	452.95

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड क्षमता Derated Capacity (MW)	अधिकतम उत्पादन Maximum Output (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
				MUs	
				जुलाई 08 July.08	अप्रैल 08 से जुलाई 08 April'08 to July.08
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	285	104.69	536.76
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	180	36.45	380.05
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	192	125.33	503.35
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	215	131.65	433.08
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	55	31.78	130.24
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	200	113.32	486.49
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	210	114.92	456.56
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	58	37.26	151.81
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	0	0.00	223.62
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	214	134.69	483.04
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	220	134.68	519.36
पारस Paras	62.50	58.00	55	35.53	139.57
पारस Paras	250.00	250.00	127	25.84	286.98
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	396	213.91	997.98
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	238	119.78	563.04
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	180	82.90	338.99
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	180	109.63	477.76
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	213	118.39	551.60
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	210	122.27	561.65
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	480	277.18	1103.06
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	440	21.58	877.05
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	490	286.92	1235.34
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	215	145.52	564.94
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	213	134.08	543.31
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	215	149.94	585.98
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	217	149.89	567.85
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	532	388.74	1515.07
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00	247	99.35	495.49
आयपीपी IPP					
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35+740)	1480.00	1480.00	740	291.54	1886.86
कुल तापीय Total Thermal (coal)	8575.00	8546.00		4365.15	19100.65
कुल गैस Total Gas	2572.00	2572.00		700.96	3900.84
तापीय Thermal	11147.00	11118.00		5066.10	23001.48
पवन Wind+RES	706.68	706.68		65.11	260.44
डिजेल Diesel	0.00	0.00			
कुल Total(H+T+W+D)	15096	15109		5539.28	25253.44
गोवा Goa					
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar Shared Hydro Projects	48.00	48.00	19	11.71	42.22
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	180	32.92	91.82
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	175	38.985	119.95
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	176	40.61	152.56
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	179	48.55	140.80
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	179	31.52	102.85
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	182	46.31	160.43
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	26.1	4.30	13.03
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	26.9	3.08	11.54
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	26.7	4.63	14.35
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	27.8	4.40	6.05
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	28.6	2.20	10.30
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1207.1	257.50	823.67
पंच Pench	160.00	160.00	142	3.84	44.75
कुल शेअर Total (Shared)			1349.10	261.34	868.42

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	
				जुलाई 08 July.08	अप्रैल 08 से जुलाई 08 April'08 to July.08
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	112.44	421.04
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	119.32	465.04
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	261.91	190.29	442.82
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	261.08	189.05	618.10
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	261.91	0.06	259.00
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	261.08	94.21	356.66
कुल एनपीसी Total NPC	1840.00	1840.00		705.36	2562.65
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस K STPS-1	200.00	200.00	205	146.50	584.93
केएसटीपीएस K STPS-2	200.00	200.00	204	154.40	500.13
केएसटीपीएस K STPS-3	200.00	200.00	206	155.80	596.05
केएसटीपीएस K STPS-4	500.00	500.00	508	370.00	1427.41
केएसटीपीएस K STPS-5	500.00	500.00	506	354.10	1170.37
केएसटीपीएस K STPS-6	500.00	500.00	503	337.20	1421.98
कुल K STPS	2100.00	2100.00		1518.00	5700.87
व्हीएसटीपीएस V STPS-1	210.00	210.00	215	152.75	382.63
व्हीएसटीपीएस V STPS-2	210.00	210.00	218	153.41	592.96
व्हीएसटीपीएस V STPS-3	210.00	210.00	214	153.35	598.77
व्हीएसटीपीएस V STPS-4	210.00	210.00	212	154.29	598.97
व्हीएसटीपीएस V STPS-5	210.00	210.00	217	150.05	605.11
व्हीएसटीपीएस V STPS-6	210.00	210.00	218	154.61	611.80
व्हीएसटीपीएस V STPS-7	500.00	500.00	509	371.91	1455.15
व्हीएसटीपीएस V STPS-8	500.00	500.00	511	255.05	1332.56
व्हीएसटीपीएस V STPS-9	500.00	500.00	507	82.34	1037.15
व्हीएसटीपीएस V STPS-10	500.00	500.00	512	311.91	1392.74
कुल V STPS	3260.00	3260.00		1939.67	8607.84
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	97	20.07	192.77
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	102	20.35	178.62
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	111	23.33	214.66
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	100	38.10	180.49
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	102	45.41	166.76
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	110	47.45	195.81
कुल कावास Total Kawas	656.20	656.20		194.71	1129.11
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	134	82.98	304.09
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	136	47.03	296.68
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	132	41.25	243.55
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	209	90.97	450.35
कुल गांधार Total Gandhar	657.39	657.39		262.23	1294.67
सिपत Sipat STPS-II	500.00	500.00	506	329.50	627.83
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	5360.00	5360.00		3457.67	14308.71
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	1313.59	1313.59		456.94	2423.78
कुल एन टी पी सी Total NTPC	6674	6674		3914.61	16732.49
पश्चिम क्षेत्र Western Region					
जलीय Hydro	7457	7499		1362	4523.25
तापीय Thermal	30531	30168		14734	64865.84
नभिकीय Nuclear	1840	1840		705	2562.65
पवन Wind+RES	1099	1099			
डिज़ेल Diesel	17	17			
कुल योग Grand Total	41444	41123		17301.81	73288.89

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 July.08**

विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation		संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
		MUs		MUs	
		जुलाई 08 July.08	अप्रैल 08 से जुलाई 08 April'08 to July.08	जुलाई 08 July.08	अप्रैल 08 से जुलाई 08 April'08 to July.08
गुजरात Gujarat					
ईकॉर्पोरेशन A.E.Co.	510.00	368.54	1429.13	97.13	95.70
धुवरण Dhuvaran	628.85	185.23	918.61	39.59	49.89
उकई Ukai	850.00	439.67	1397.12	69.52	56.14
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	455.26	2093.88	70.33	82.20
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	779.72	3657.77	71.29	84.98
उत्तरण Utran	174.00	79.50	340.61	61.41	66.86
सिकका Sikka	240.00	119.72	494.66	67.05	70.39
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	120.29	459.96	75.20	73.07
जिआयपीसीए ल GIPCL	305.00	186.56	735.31	82.21	82.34
जीपेक GPEC	655.00	147.68	1179.93	30.30	61.52
इसार Essar	515.00	234.80	1159.96	61.28	76.92
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	120.29	596.22	64.67	81.45
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	97.61	348.64	45.24	41.06
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	103.55	386.28	74.23	70.36
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	341.70	1648.26	55.33	67.82
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	557.86	2499.00	89.26	101.61
छत्तिसगढ़ Chhatisgarh					
कोरबा पूर्व Korba (E)	400.00	220.50	933.79	74.09	79.73
कोरबा पश्चिम Korba (W)	840.00	539.07	2221.49	86.26	90.32
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB	750.0	136.12	611.17	24.39	27.83
महाराष्ट्र Maharashtra					
नाशिक Nasik	910.00	495.30	1829.55	73.16	68.66
ट्राम्बे Trombay	1330.00	750.01	3217.45	75.80	82.62
कोराडी Koradi	1080.00	325.21	1446.72	40.47	45.75
भुसावल Bhusawal	478.00	265.50	1094.86	74.65	78.23
पर्ली Parli	690.00	304.89	1365.58	59.39	67.59
पारस Paras	58.00	239.75	1284.96	555.60	756.64
उरण Uran	912.00	202.68	902.03	29.87	33.78
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1081.49	5371.40	62.12	78.40
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	579.42	2262.07	92.71	91.97
डहानु Dahanu	500.00	99.35	495.49	26.71	33.84
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	309.61	907.86	130.04	96.89
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	189.05	618.10	47.06	39.09
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	0.06	259.00	0.01	16.38
कॉक्स KAPS	440.00	94.27	615.66	28.80	47.79
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	456.70	1681.11	102.31	95.69
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1061.30	4019.76	95.10	91.52
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	918.46	3390.24	97.98	91.89
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	2000.00	1021.21	5217.60	68.63	89.10
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	123.92	718.63	39.28	57.89
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	70.78	410.47	41.01	60.43
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	171.27	844.33	53.18	66.61
गांधार Gandhar ST -4	224.49	90.97	450.35	54.46	68.51
सिपत Sipat STPS-II	500.00	329.50	627.83	88.58	42.88

Progress of Transmission Line undeconstruction in Western Region

	Name of transmission line	<u>Length in Ckt. Km</u>	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
A	गुजरात Gujarat				
	I)400kV Lines				
1	LILO of Asoj-Amreli at 400kV Chorania	2x21	57	Oct'08	Work is under progress
	II)220kV Lines				
11	Bardoli-Chikhali D/C	96	152	2008-09	Gantry work completed. Work is under progress
2	Rajkot-Morbi D/C	132	209	2008-09	Stub setting & tower erection under progress
3	Dhanki-Adalsar D/C	2x9.2	31		work stopped due to tower material shortage
4	LILO at Kosamba S/S from Vav –Zagadia line	10.20		2008-09	Tendering process
5	LILO of Mangrol-Mobha D/C line	218.00		Dec-08	Foundation started.
6	LILO on both ends of Anjar-Panadhro at Kukma S/S	20		2008-09	
7	LILO of 2 nd ckt.of Ukai(T)-Vav at Mota S/S	9.6	16	2008-09	
8	220 kV D/C Adani-Versana D/C lime	163		2008-09	Foundation started
9	220 kV Nanikhar-Adani Power project D/C line	163		2008-09	Work held up due to farmer objection
10	220kV D/C Chorania-Bala	59.12		Dec-08	Work is stopped due to farmer objection at some location
11	220kV D/C Rajpur-Dudhrej	19.16	43	Dec-08	Work is under progress
12	220kV LILO at Lakhani S/S from both ckt of Kansari-Tharad	8		2008-09	Survey work completed
13	220kV LILO Mota(Bardoli)S/S from 2 nd ckt of Ukai(T)-Vav	9.60	16	2008-09	Gantry work at Mota S/S is under progress
14	220kV LILO Botad S/S from Kasor-Vartej line	90			Tender for preparation of work
15	220kV LILO at Chitrod from Deodar-Anjar	2.10			LOA given on 08.02.08
16	220kV LILO at Kukma S/S from one ckt of Shivilaktha-Nanikhakhar	34		Dec-08	Foundation started.
B	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh				
	I) 400kV Lines				
1	Extension of 400 kV Birsingpur-Katni-Damoh	26.04	37	2008-09	Line charged on 26.08.08
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				
1	Bina-Shivpuri	2x170	543	2008-09	Work under progress
2	Shivpuri-Sabalgarh DCDS	210	370	2008-09	
3	Bina-Guna ckt-II	131.2	-	2008-09	Work completed
4	Omkareswar-Sanawad D/C	2x23.05	80	2008-09	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
5	Lilo of Damoh-Bijawar D/C	2x15.5	55	2008-09	
6	Betul-Gudgaun	61.4	155	2008-09	
7	Tikamgarh-Jatara	37	123	2008-09	
8	Mahgaon-Porss-Ambah	56	175	2008-09	
9	Malanpur-Morar	30	105	2008-09	
10	Khilchipur –Jeerapur	22.557	76	2008-09	
11	Meghnagar-Jhabua-Raigarh	54	224	2008-09	
12	Guna-Raghogarh for Bhonre D/C	2x25	88	2008-09	
13	Bansagar IV-Amarpatni	67.5	227	2008-09	
14	LILO of Nagda-Ratlam for Khachrod	2x0.278	4	2008-09	
15	D/C Birsingpur-Jabalpur	250		2008-09	Line charged on 20/05/08
16	D/C LILO of both circuits of Bhopal-Itarsi at Itarsi	4		2008-09	
17	LILO of Birsingpur-Rewa at Sidhi	117.50	198	2008-09	Work in progress
18	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		2008-09	
19	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		2008-09	
20	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		2008-09	
21	Interconnector(400kV PGCIL-220kV Seoni S/S)	8.4	19	2008-09	
22	LILO of 1 st ckt of 220kV DCDS Gwalior-Malanpur	16.9	32	2008-09	
23	LILO of 1 st Ckt. Of 220 kV Indore-Dewas for 200 kV Indore S/S	0.39	2	2008-09	
24	Second ckt.of Pithampura-Raigarh	68.7		2008-09	
25	LILO of one ckt. Damoh-Bina for 400kV Damoh	4	6	2008-09	
26	LILO of Damoh-Tikamgarh for 400kV Damoh	4	6	2008-09	
27	LILO of one ckt.of Itarsi-Bhopal for 200kV Mandideep	12	21	2008-09	
28	LILO of Birsingpur-Satna one ckt at ATPS	87.4	144	2008-09	Final approval on forest proposal received.
29	LILO of both ckt of 220kV Burwaha-Nepanagar-2 nos DCDC for Omkareshwer FEP	120	97	2007-08	
30	Satna-Chhatarpur	140	492	2008-09	
31	Extension of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh for PGCL Damoh	26.036	37	2008-09	Work almost completed.
32	Diversion of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Katni	4	5	2008-09	Work in progress
33	Intconnector at 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Birsingpur	1.2	2	2008-09	Do
34	220kV Chhindwara-400kV PGCIL Seoni D/C	140	258	2008-09	
35	LILO of both ckt 220kV Pithapura-Rajgarh for 400kV PGCIL Rajgarh	23.53	40	2008-09	
36	LILO of one ckt 220kV Jabalpur-Itarsi at Piparia S/S	7.20	13	2008-09	
37	LILO of second ckt 220kV Jabalpur-Itarsi at Narsingpur				Work in progress
38	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	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
4	K(E)-K(W) Interconnection	18		2008-09	
5	Kumhari(PGCIL)-Mandirhasod	40		2008-09	
6	Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S-Bhatapara S/S	5		2008-09	
7	LILO of K(E)-Bhatapara at Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S D/C	8		2008-09	
8	Raigarh 400kV(PGCIL)S/S-Raigarh 220kV S/S	28		2008-09	
9	LILO of K(E)-Budipadar 2 nd ckt at Raigarh 400kV(PGCIL)S/SD/C	15		2008-09	
10	220kV DCDS Suhela-PGCIL	30		2008-09	
11	220kV Bhatapara-Kumhari LILO at PGCIL	12		2008-09	
12	Budhipadar-Korba ckt-2 LILO at PGCIL Raigarh	24		2008-09	
13	220kV Raigarh-Ms Jindal Power Ltd	104		2008-09	
14	220kV D/C of exsisting Bhatapara-Suhela	30		2008-09	
D	महाराष्ट्र Maharashtra				
	I) 400kV Lines				
1	Dabhol-Nagothane ckt-II	134.445	338	2008-09	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 Kanhana	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	Kanhana-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	Kanhana-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-Cunocolin D/C	20		2008-09	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
Sl.No	पावरग्रिड POWERGRID				
	Sipat Trans.System stage-I 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.
	Sipat –II Supplementary Trans.system 765 kV				
1	Seoni-Bina(to be initially charged at 400kV)	292		2008-09	
2	D/C Wardha-Akola	324		Dec'08	
3	D/C Akola-Aurangabad	530		Dec'08	
	400kV Lines				
	Western Region System Strengthening-I			2008-09	
	400kV D/C Sipat-Raipur	298		2008-09	Line commissioned in July'08
	Western Region System Strengthening-III				
1	220kV Vapi(PG)-Magarwada(DD) line & 7 Kms. Multi-Ckt portion	50		2008-09	Under commercial operation w.e.f 01.05.08.
2	220kV Vapi(PG)-Kharadpada(DNH)D/C line.	36			Under commercial operation w.e.f 01.07.08.
	Western Region System Strengthening-II				
1	765 kVSeoni(PG)-Wardha(PG)(to be operated at 400kV)	268			Tendering under progress
2	400 kV D/C Wardha(PG) - Parli(PG)(Quad.)	726		July' 10	Award placed in April'08.Engg in progressOct'08
3	400 kV D/C Raipur(PG) – Wardha(PG)	726			Award placed in April'08.Engg in progress
4	400 kV D/C Bhadravati(PG) –Parli(PG)	760	-	July' 10	Award placed in April'08.Engg in progress
5	400 kV D/C Parli(MSEB) – Parli(PG)	14		July' 10	Award placed in April'08.Engg in progress

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		
	तापिय परियोजना Thermal Project		
1	केएलटीपीएस - पेन्नडरो KLTPS-Panandhro-4	75	Oct 2008
2	पिपावाव सिसिपीपी Pipvav CCPP –GPCL & GSPC joint venture Unit-1 & Unit-II	350 350	Mar,2010 Jun,2010
3	सिक्का टीपीएस Sikka TPS-3&4	500(2x250)	(1 st unit-Feb'10,2 nd unit-Jun'10)
4	हजरीया सिसिपीपी एक्सपानसन जिएसईर्जि Hazira CCPP Ext.-GSEG	350	Feb'2010
5	उतरण जीपीपी Utran GPP	360	Jul -2009
6	सुजन टीपीजीसिएल सिसिपीपी सुरत गॅस Sugen CCPP, Torrent power	Block-1 365 Block-2 365 Block-3 365	Oct-2008 Jan-2009 Apr-2009
7	सुरत लिगनाईट टीपीपी एक्सपानसन जीआयपीसिएल Surat Lignite TPP Extn.-GIPCL	Block-1 125 Block-2 125	Nov-2008 Mar-2009
8	Dhuvran CCPP GSECL Stage – III	360	Mar,2010
9	भावनगर लिगनाईट निरमा गुप Bhavanagar Lignite TPS(Nirma Group)-Joint venture	500	Apr-2011
10	सिसान एनएलसी Sesan-NLC	1000	Project clearance/inputs are being arranged
11	साउथ गुजरात लिगनाईट पावर प्रोजेक्ट GSEG Ext South Gujarat Lignite Power project	Stag-1 1500 Stage-2 500	2011-12 2012-13
12	उकई टीपीएस एक्सपानसन Ukai TPS Extn	490	Nov 2010

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
	मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH		
	तापिय परियोजना Thermal Project		
1	अमरकंटक टीपीएस एक्सपान्सन Amarkantak TPS Ext.-Unit-5	1x210	Commissioned on 15.06.08
2	मालवा पीटीपीएस Malwa TPP	1x500 1x500	Dec,2010 Apr,2011
3	Satpura TPS Extn. Unit-10 Unit - 11	250 250	Mar'2011 Sept,2011
4	Sahpura TPP Unit - 1 Unit - 2 Unit - 3	500 500 500	Dec 2012 Mar,2013 Jun,2013
5	चंदेरी सिसिजीटीजेवी Chanderi CCGT JV	1000	Project clearance/inputs are being arranged
	जलिय परियोजना Hydro Project		
6	महेश्वर Maheshwar	10x40	2010-11
7	कन्हान हेप Kanhan HEP-5	2x45	2011-12
8	सोनी हेप Sone HEP	5x20	2011-12
C	छत्तीस गढ CHHATTISGARH		
	तापिय परियोजना Thermal Project		
1	Bhaiyathan TPP phase – I unit-1 & 2	2x500	April,2011 Oct,2011
2	कोरबा पश्चिम एक्सपान्सन Korba South TPP(1&2)	2x500	Apr'2011 Oct'2011
3	मारवा टपीपी Marwa TPP	Block-1 Block-2 500 500	Nov'2010 Feb'2011

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
4	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल एसटीपीएस Raigarh TPP ph-I &II Jindal STPS unit-4	250	2008-09
5	पाथडी टीपीएस Pathadi TPS (LANCO)	1 300 2 300	Sep 2008 July 2009
6	धिरू पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड Powergen Pvt.Ltd	1 250 2 250	Dec 2009 Mar 2010
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
8	ईएस M/s AES	1 300 2 300 3 300 4 300	Apr2011 Jul 2011 Oct 2011 Jan 2012
9	आरयन कोल बेनिफिकेशन प्रायवेट लिमिटेड M/s Aryan coal Benefication Pvt Ltd.	2x125 250	Aug-2009
10	एसवी पावर लिमिटेड M/s SV Power Ltd.	2x150 300	Oct-2008
11	मारुती क्लिन कोल और पावर लिमिटेड Maruti Clean coal & Power Ltd	1 135 2 135	Apr 2009 Oct 2009
	जलिय परियोजना HYDRO PROJECT		
12	Sikasar Hep	7	
13	भोडघाट परियोजना-1 Bodhghat project-1	500	March-2012
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		
	तापिय परियोजना Thermal Project		
1	पर्ली टर्पीएस एक्सपान्सन Parli TPS New unit-2	250	Feb'09
2	पारस टीपीएस एक्सपान्सन Paras TPS Ext.-2	250	Apr-2009
3	खापरखेडा टीपीएस Khaparkheda TPS Ext -1 Ext.-2	500 500	Mar-2010 June-2010
4	भुसावल टीपीएस Bhusawal TPS 1&2	2x500	Jan-2010,Oct2010
5	कोराडी टीपीएस एक्सपान्सन Koradi TPS Expansion 1&2	2x500	2009-2010
6	चंद्रपुर टीपीएस एक्सपान्सन Chandrapur TPS Expansion	1x500	Apr.2012
7	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 1	800	Nov.2011
8	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 2	800	May.2012
9	उरण गॅस पावर स्टेशन एक्सपान्सन Uran Gas Power Station Exponion 1&2	2x520	Apr-2008,Jul-2008
10	तलेगाव सिसिपीपी Talegaon CCPP 1&2	1400	Project clearance/inputs are being arranged
11	नागोठणे Nagothane Ph-1,Ph-II&Ph-III	4050	Project clearance/inputs are being arranged
12	विली टर्पीपी Ville TPP(Pvt)-I&II	2x500	
13	Tombay TPP-TPC unit -1	250	Oct'08 March-2012
	जलिय परियोजना Hydro Project		
14	घाटघर पम्प स्टोरेज स्किम Ghatghar Pump Storage Scheme	2x125	Commissioned on 09.04.08 Commissioned on 23.06.08
15	स्माल जलिय Small Hydro	90	
16	डोलवाहल हेप Dolwahal HEP	2x1	2008-09
17	वान हेप Wan HEP	1x1.5	2008-09
E	केन्द्रीय निकाय CENTRAL SECTOR		
	तापिय परियोजना Thermal Project		
1	सिपत Sipat-II(2x500MW)- Unit-5	500	Nov,2008
2	सिपत Sipat-I(3x660MW)	1980	Apr 2008 Feb2009,Mar 2009
3	गान्धार सिसिपीपी Gandhar CCPP-II(2x650MW)	1300	2009-10 2009-10
4	कावास सिसिपीपी Kawas CCPP-II(2x650MW)	1300	2009-10 2009-10
5	भिलाई जाईट वेंचर Bhilai Joint Venture SAIL unit 1	250	Synchronised on 20.04.08
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		
7	कोरबा एसटीपीपी Korba-STPS-III -7	500	Feb' 10
8	माऊडा एसटीपीपी Mauda-TPP -I II	500 500	2011 2012

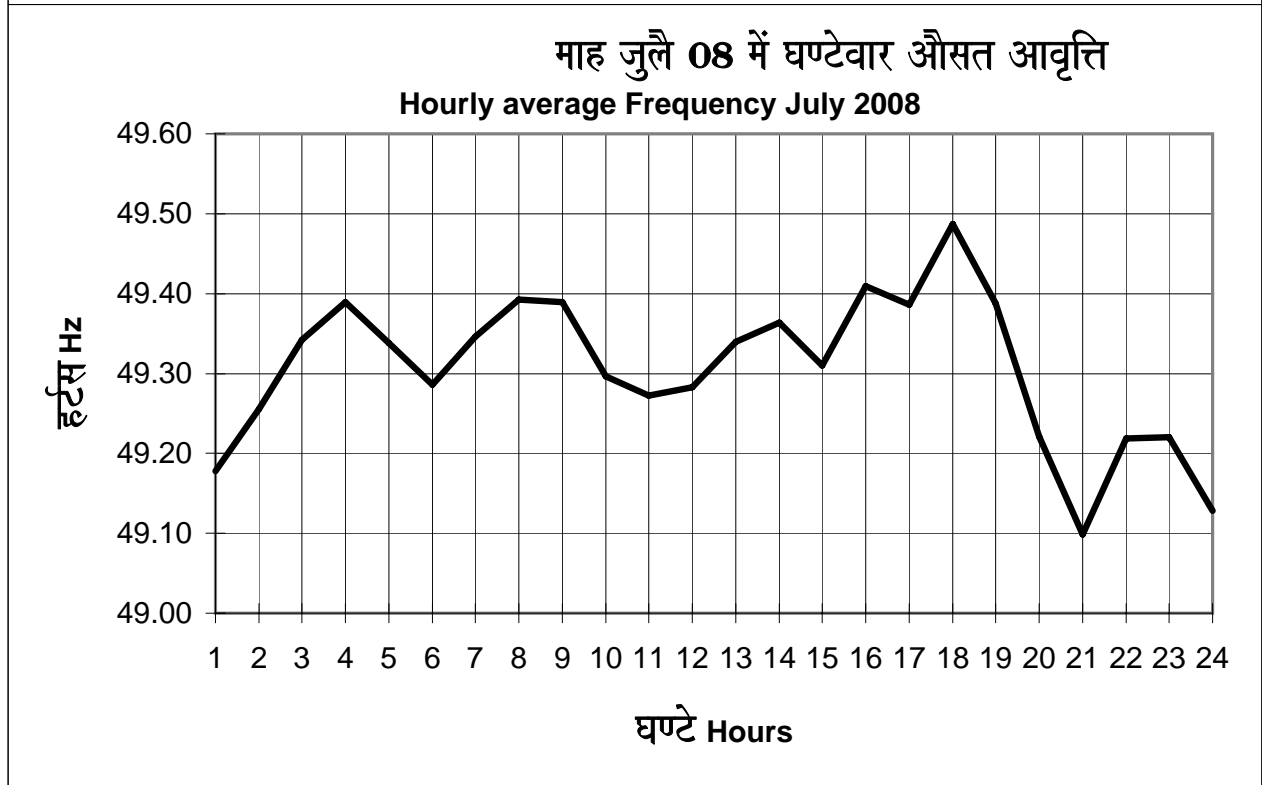
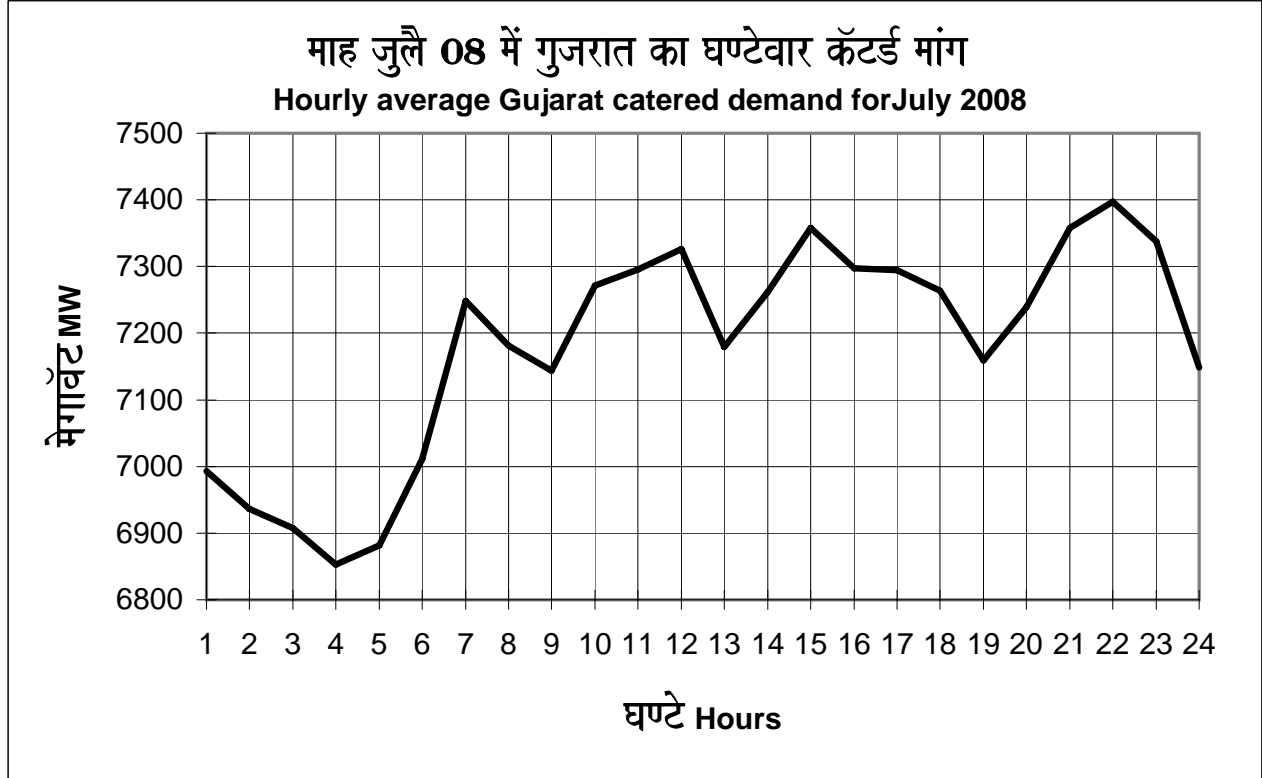
GENERATING STATIONS TO BE COMMISSIONED IN ER HAVING ALLCATIONS TO STATES OF WR

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)

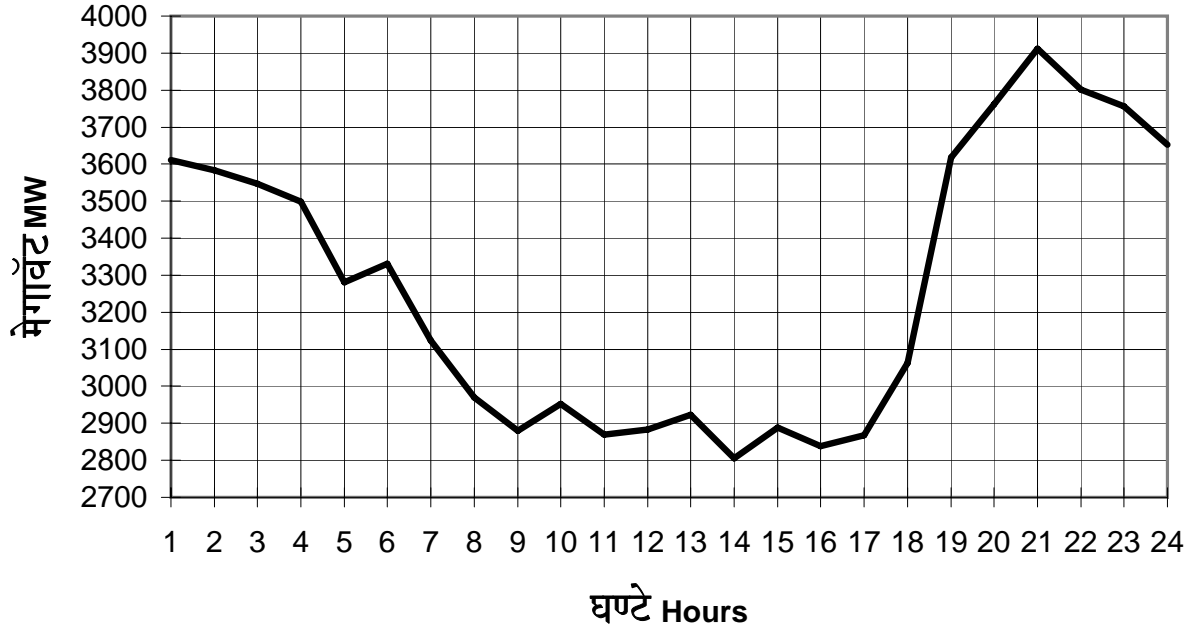
\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW, DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

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



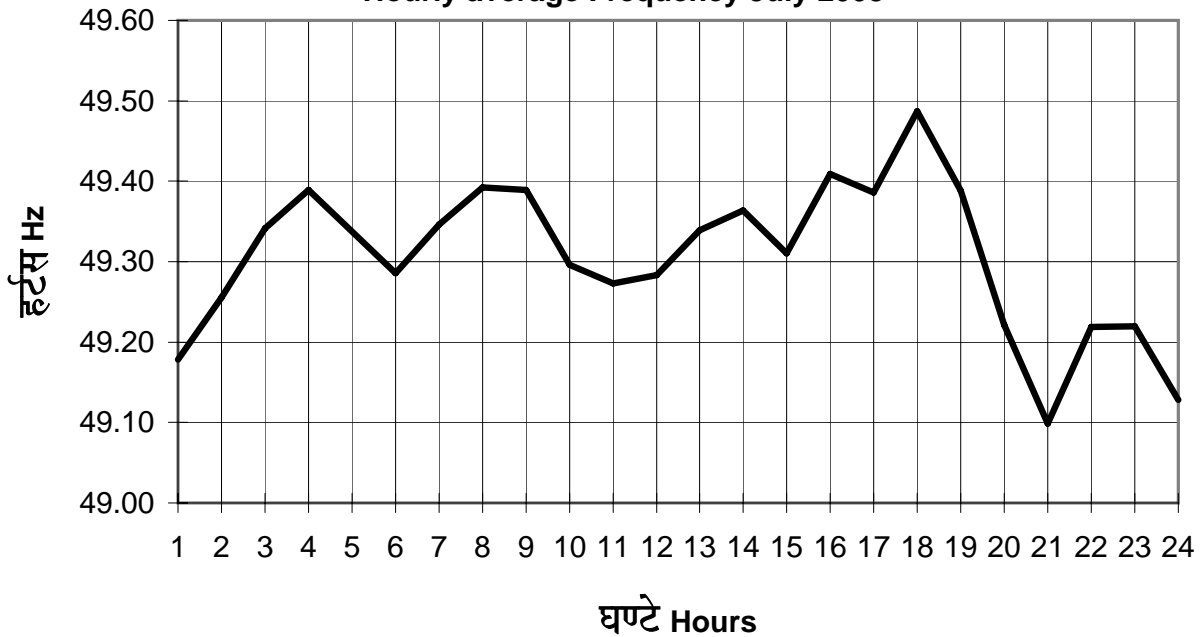
माह जुलै 08 में मध्य प्रदेश का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

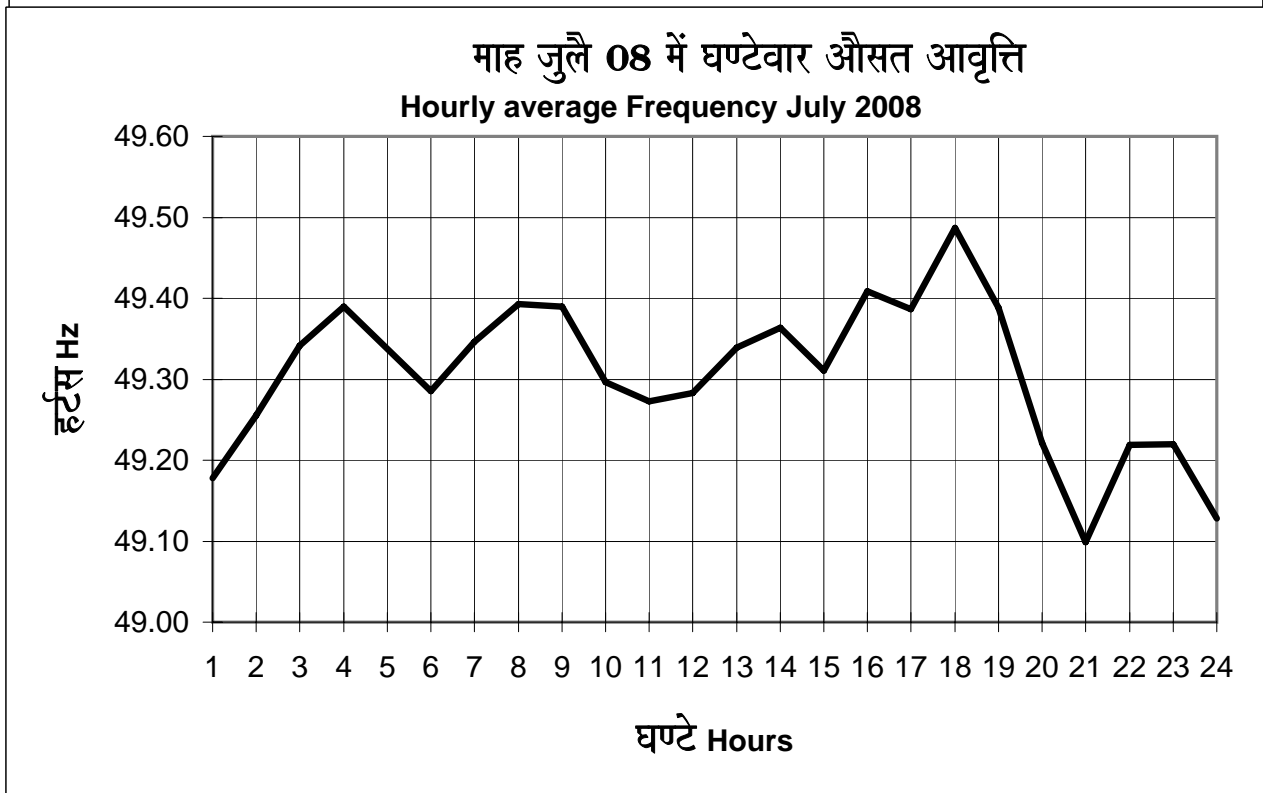
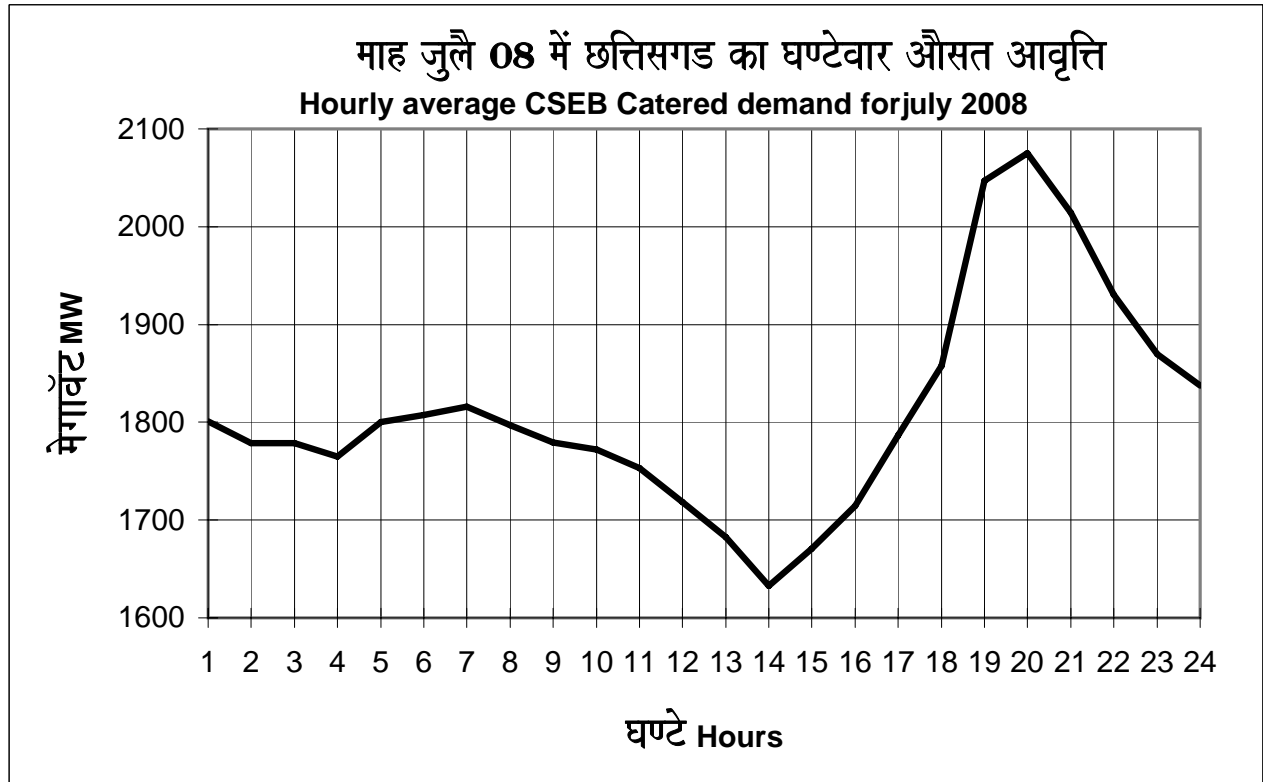
Hourly average Madhya Pradesh Catered demand for July 2008



माह जुलै 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

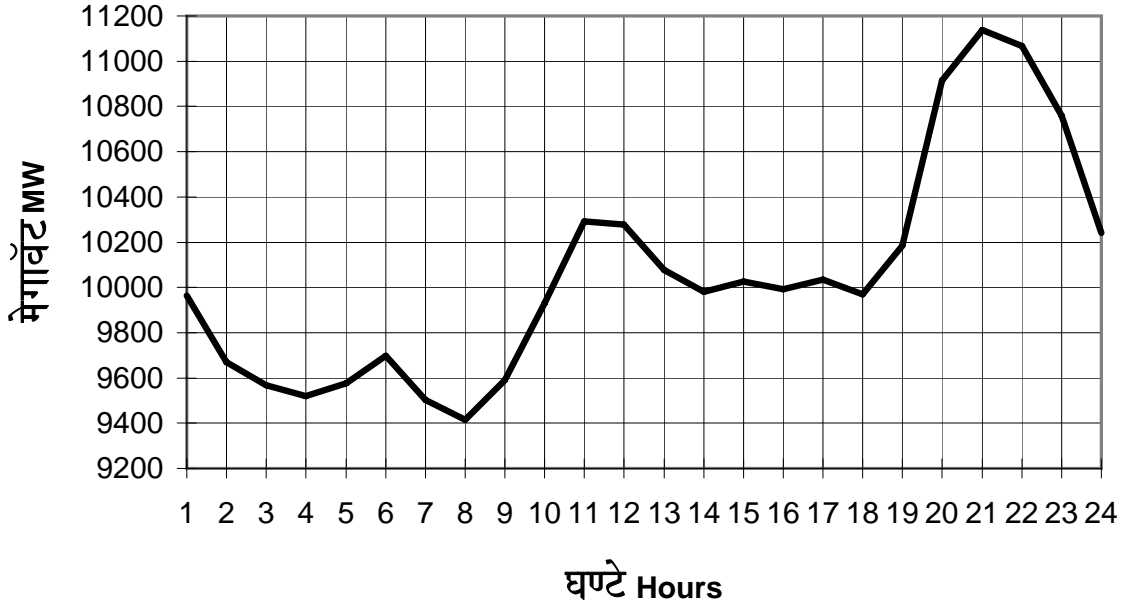
Hourly average Frequency July 2008





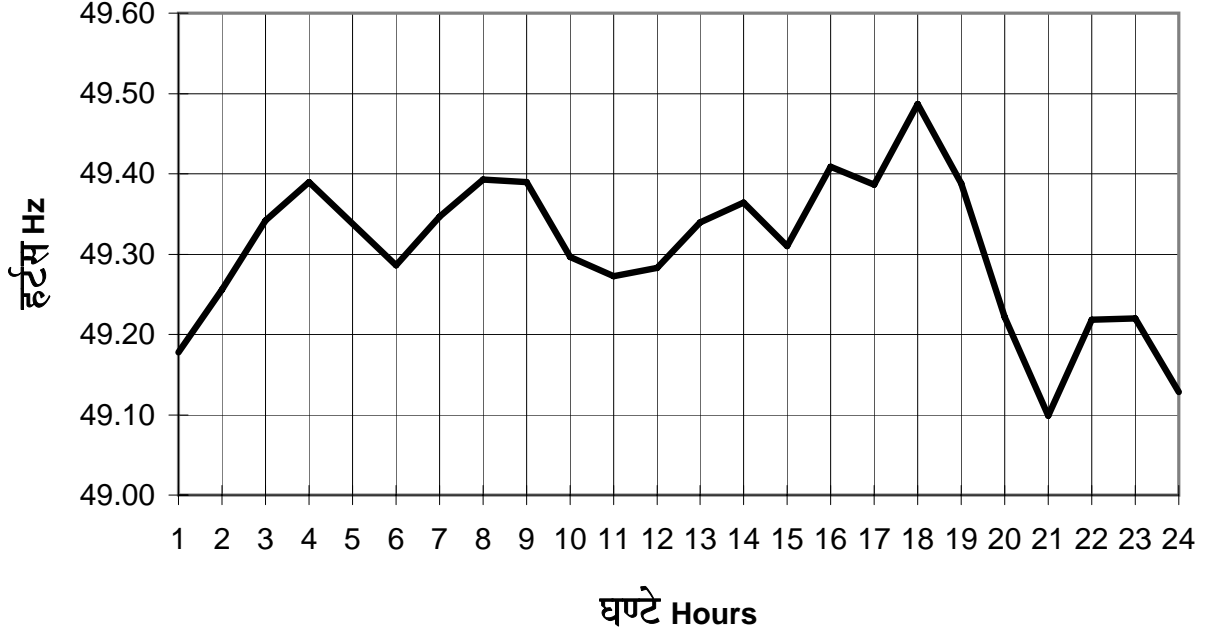
माह जुलै 07 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

Hourly average Maharashtra Catered demand for July 2008

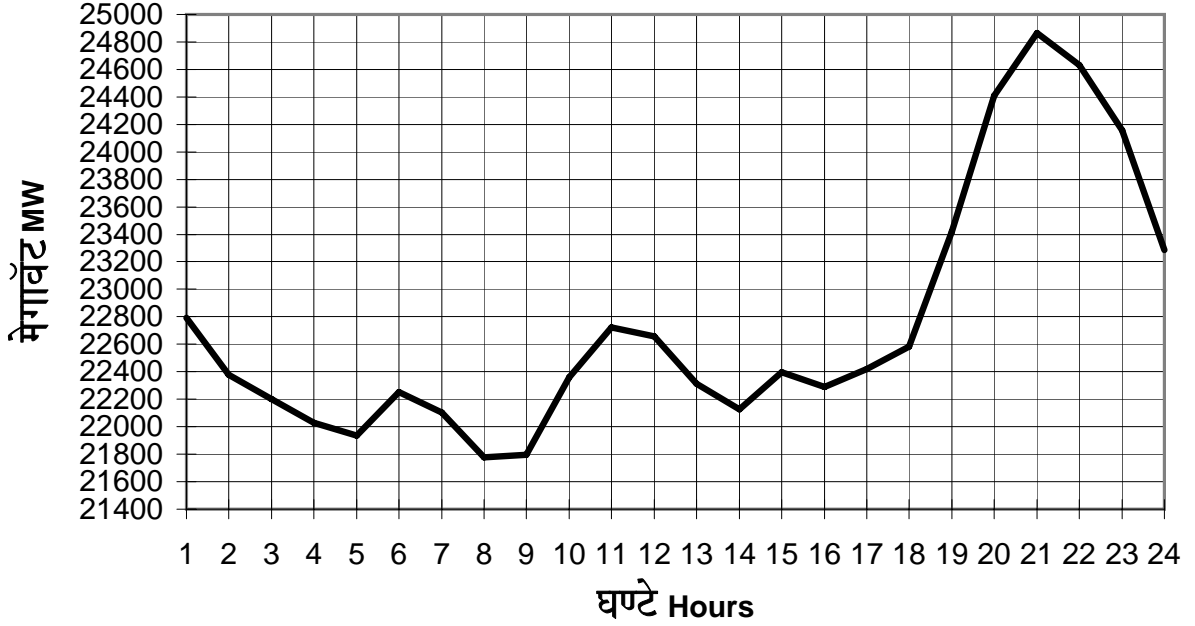


माह जुलै 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

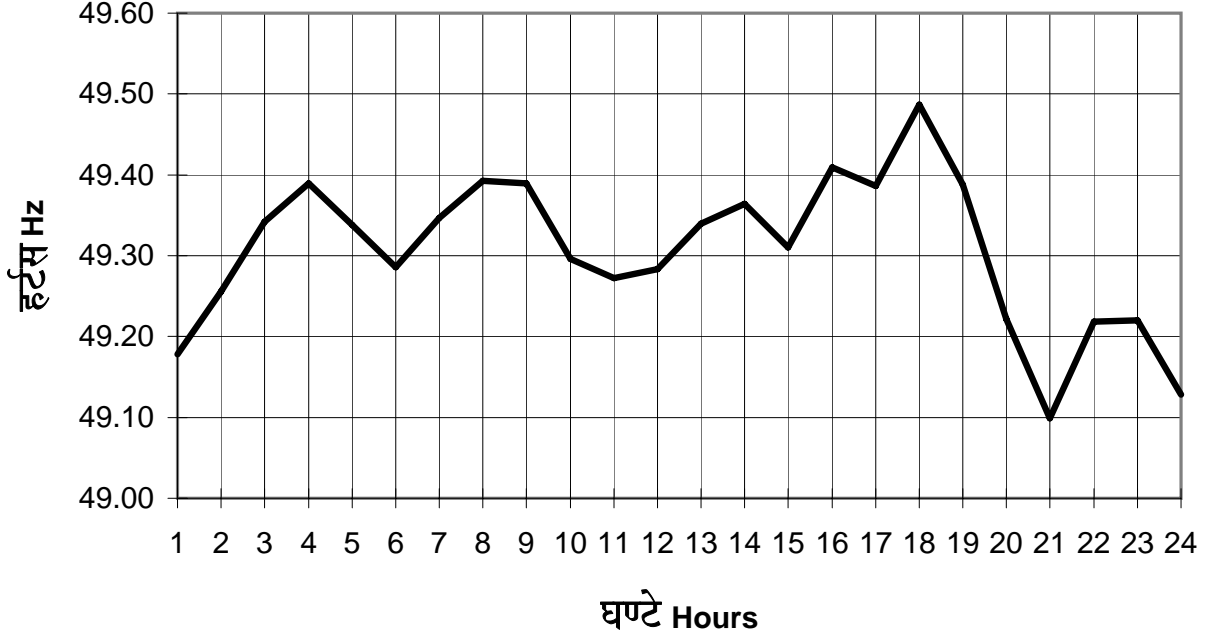
Hourly average Frequency July 2008

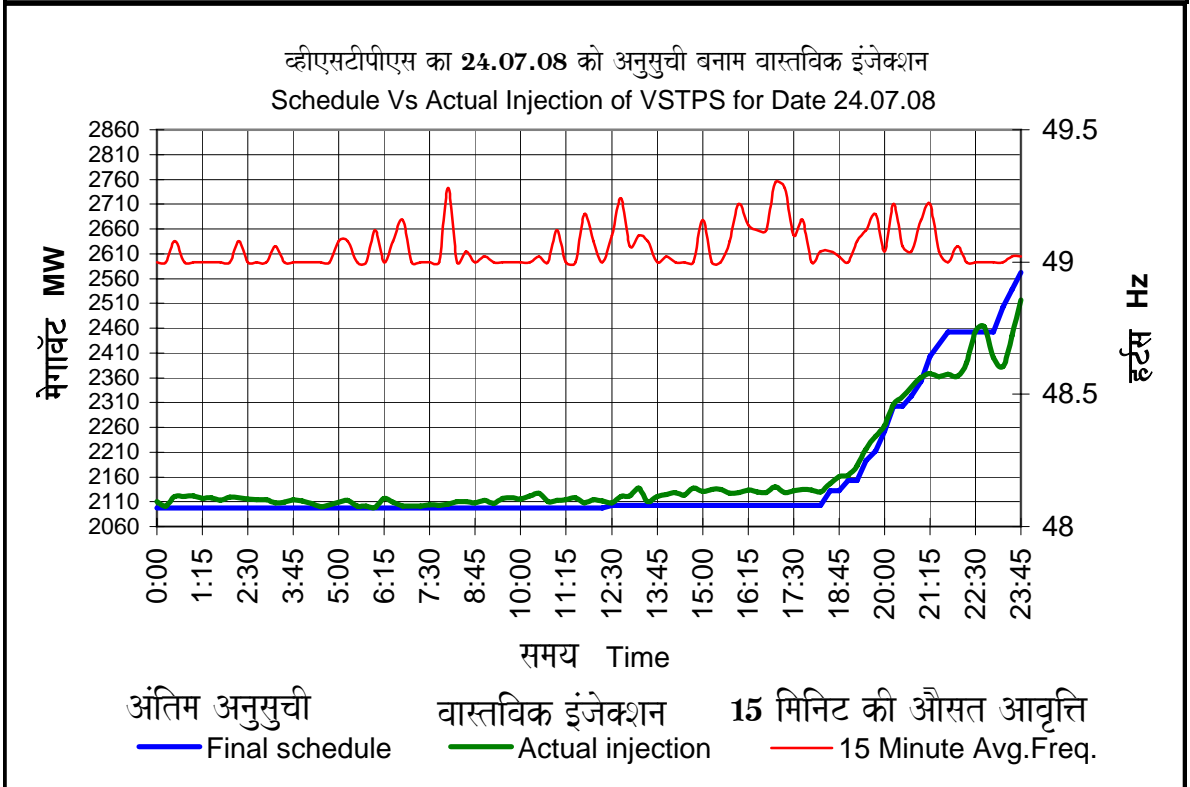
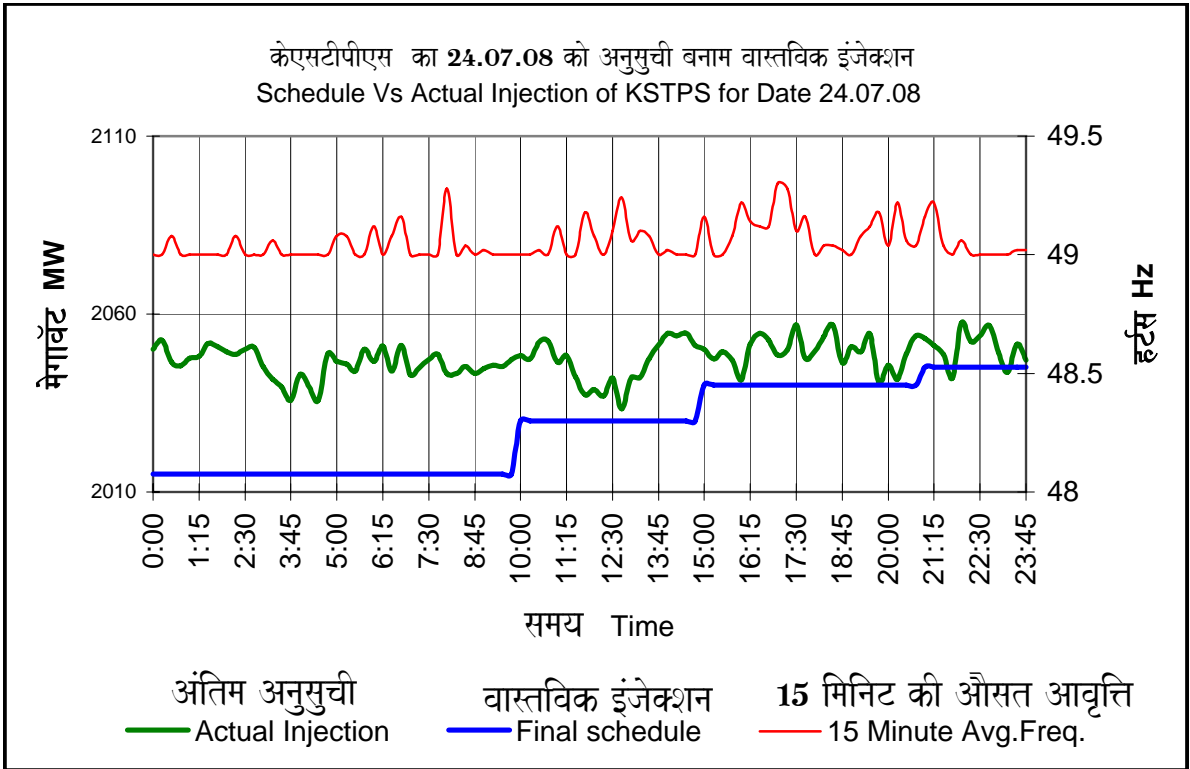


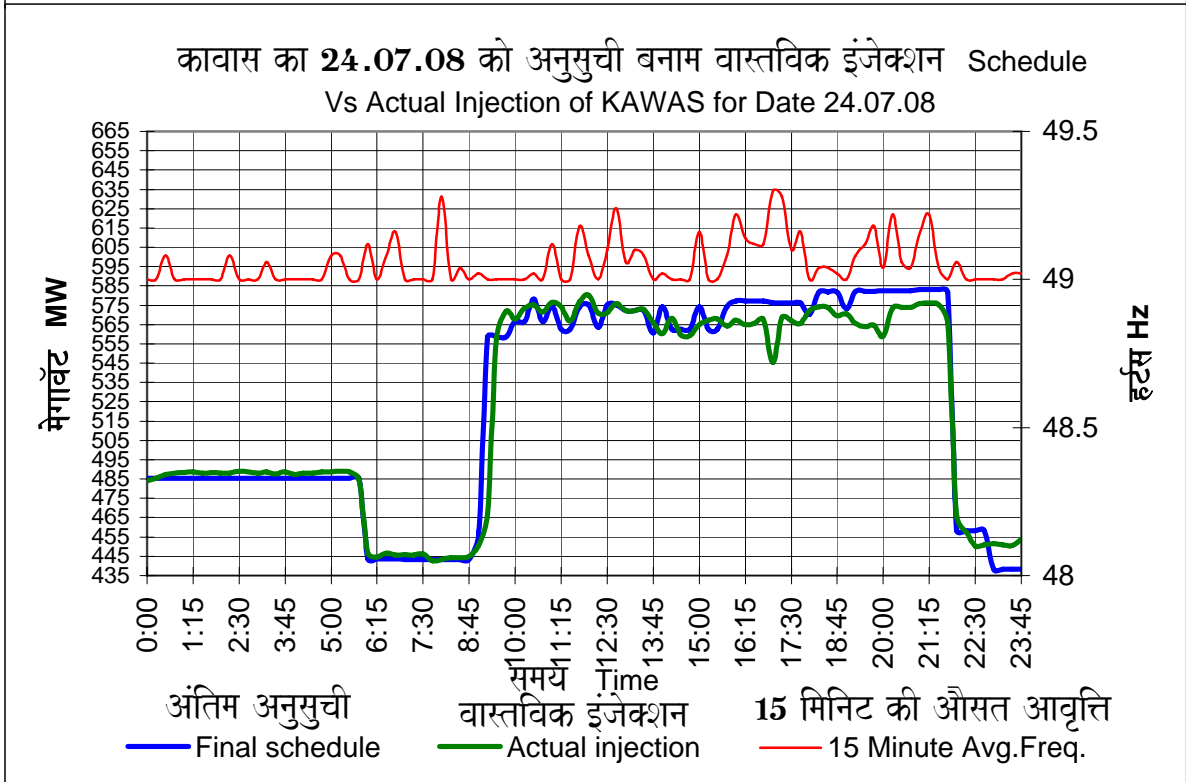
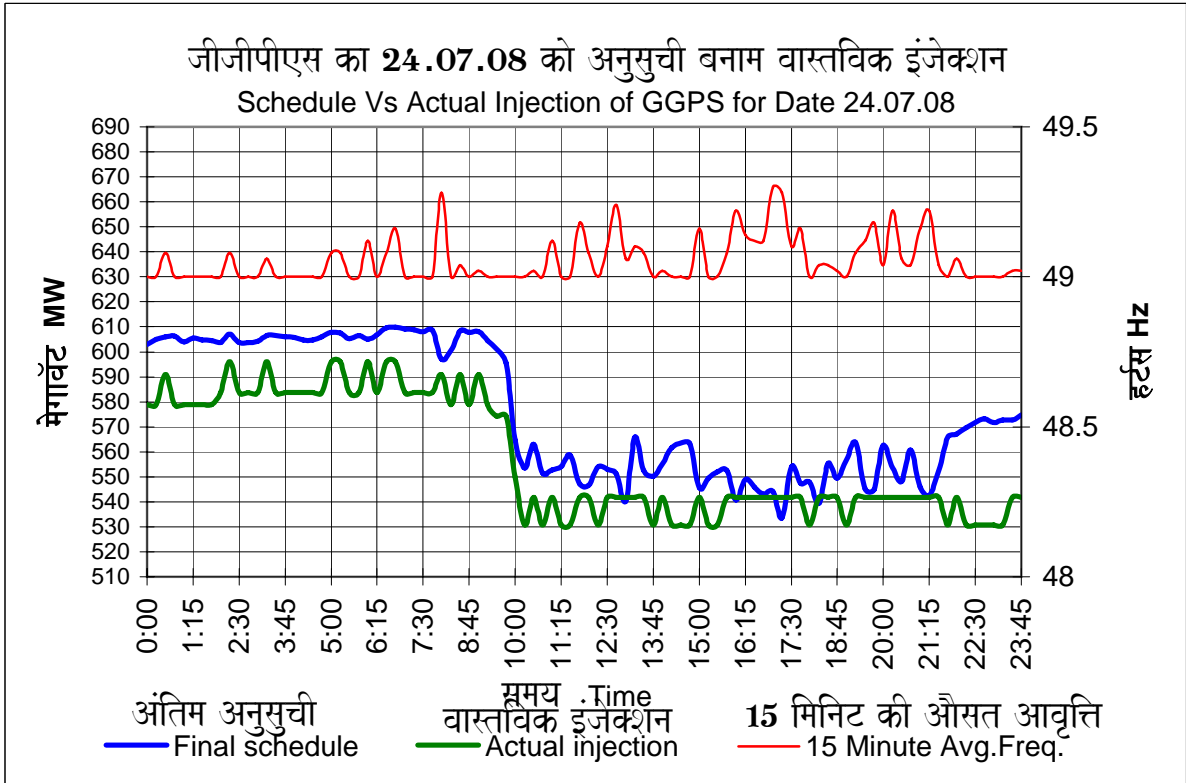
माह जुलै 08 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग
Hourly average WR Catered demand for July 2008

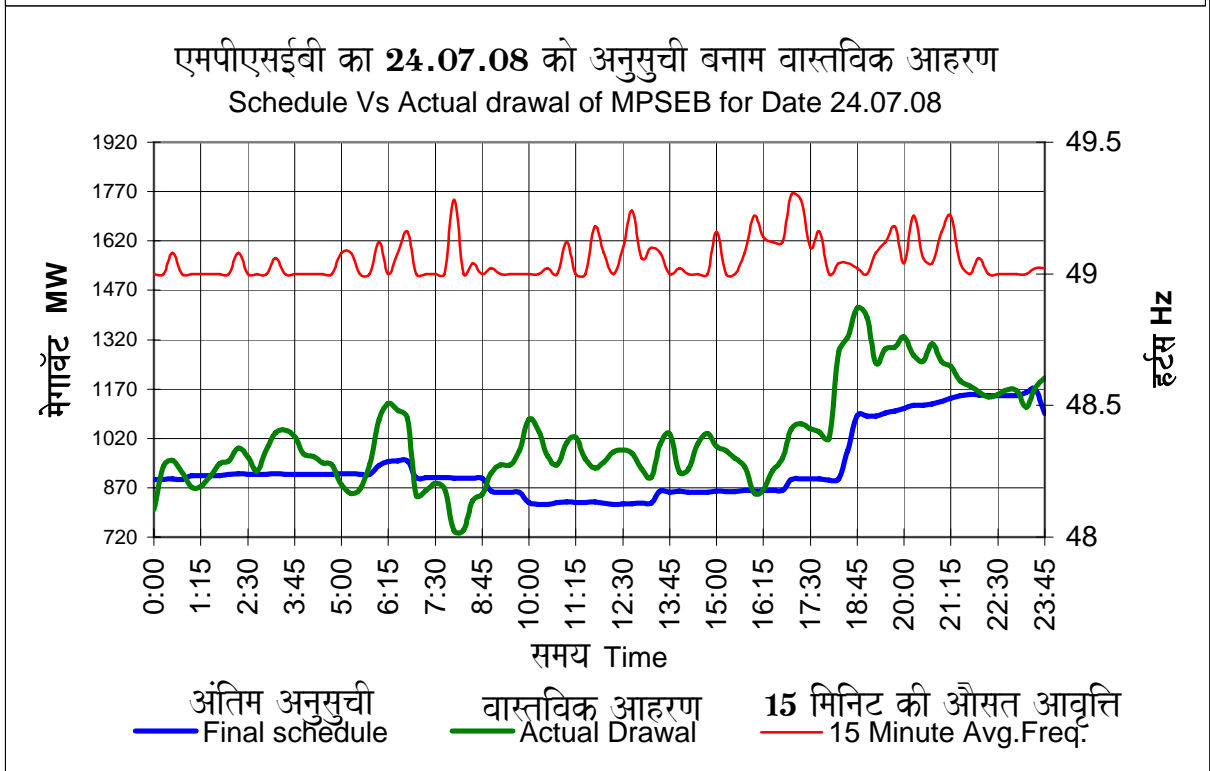
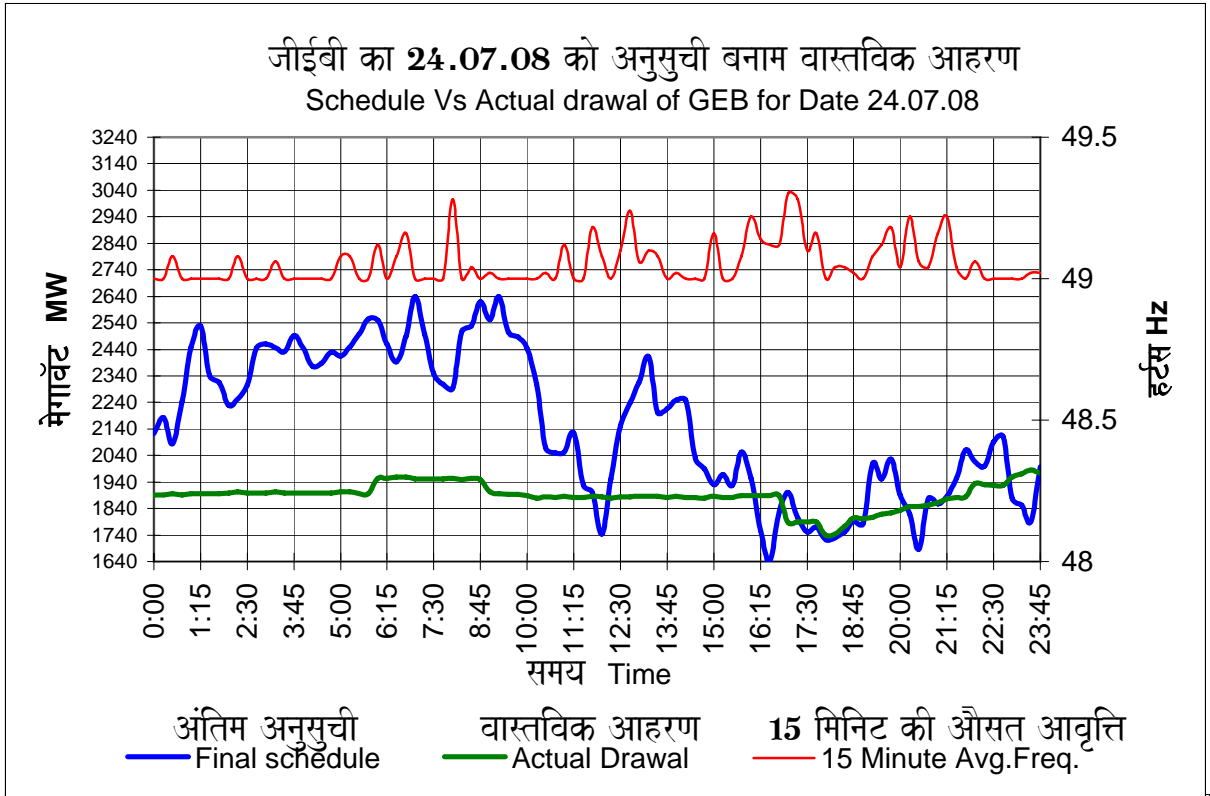


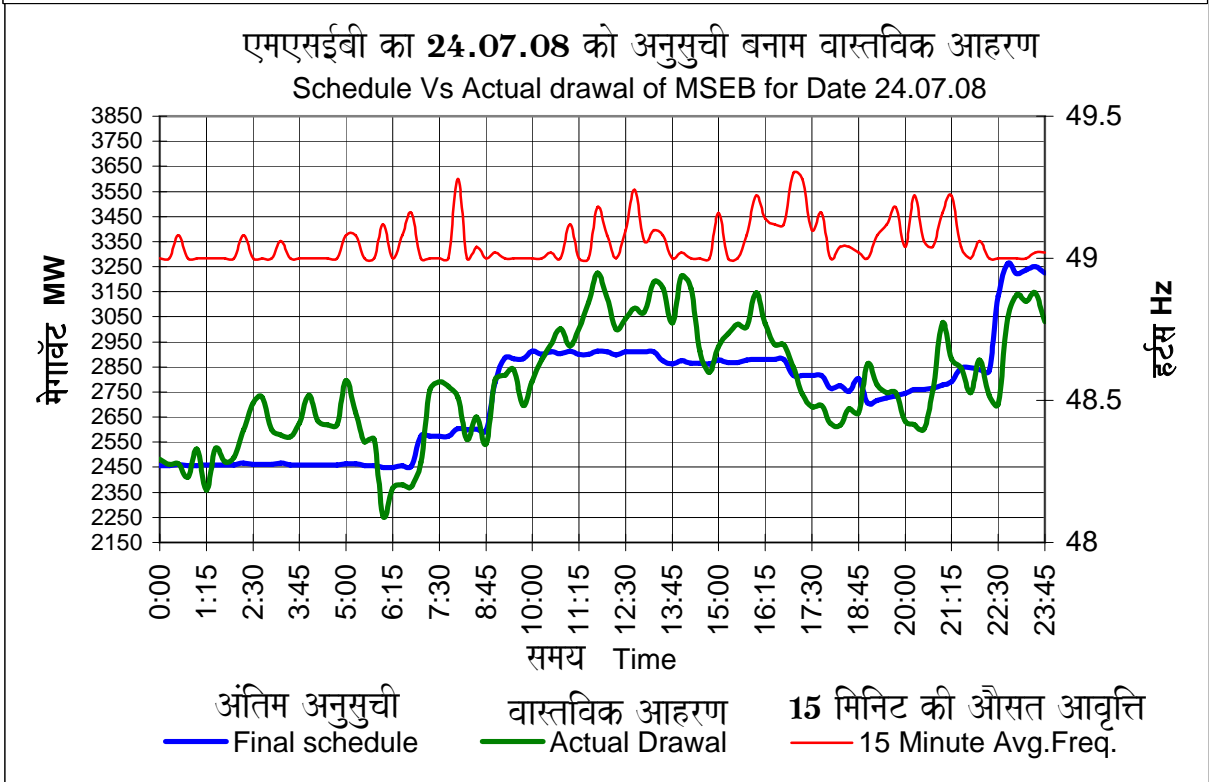
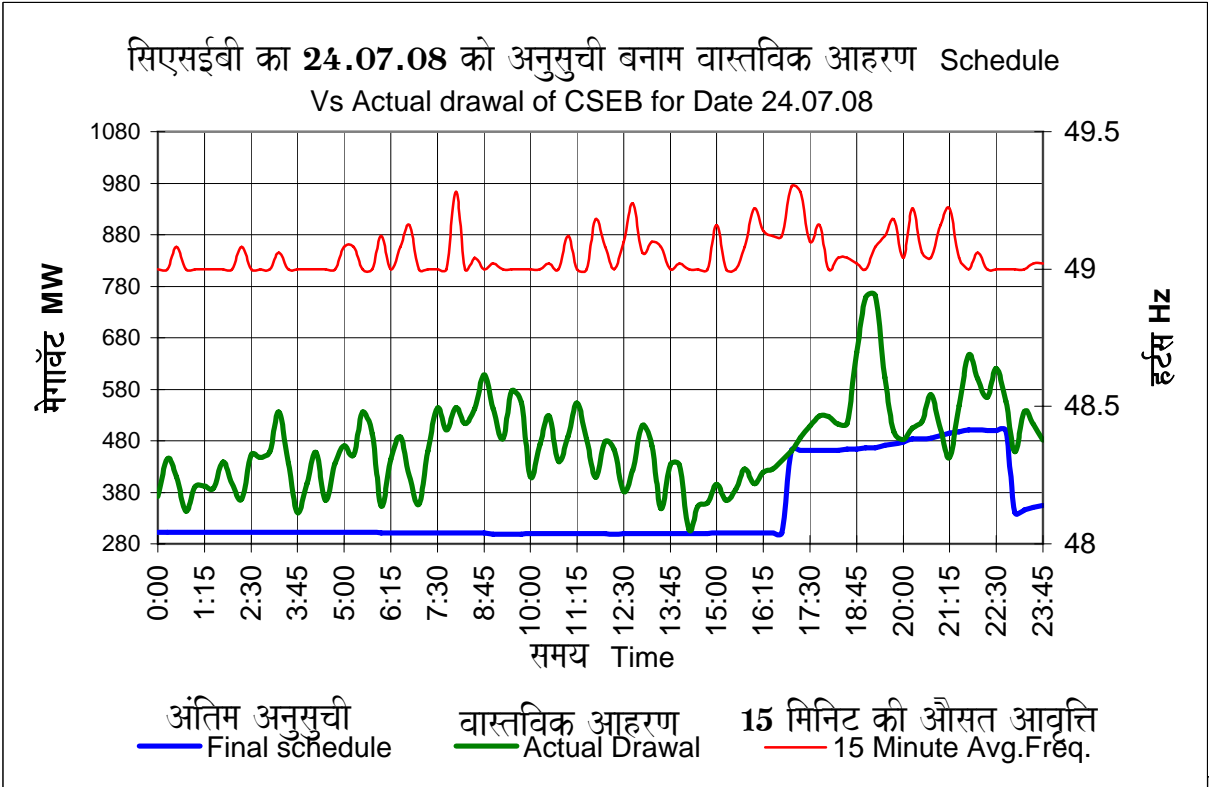
माह जुलै 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति
Hourly average Frequency July 2008

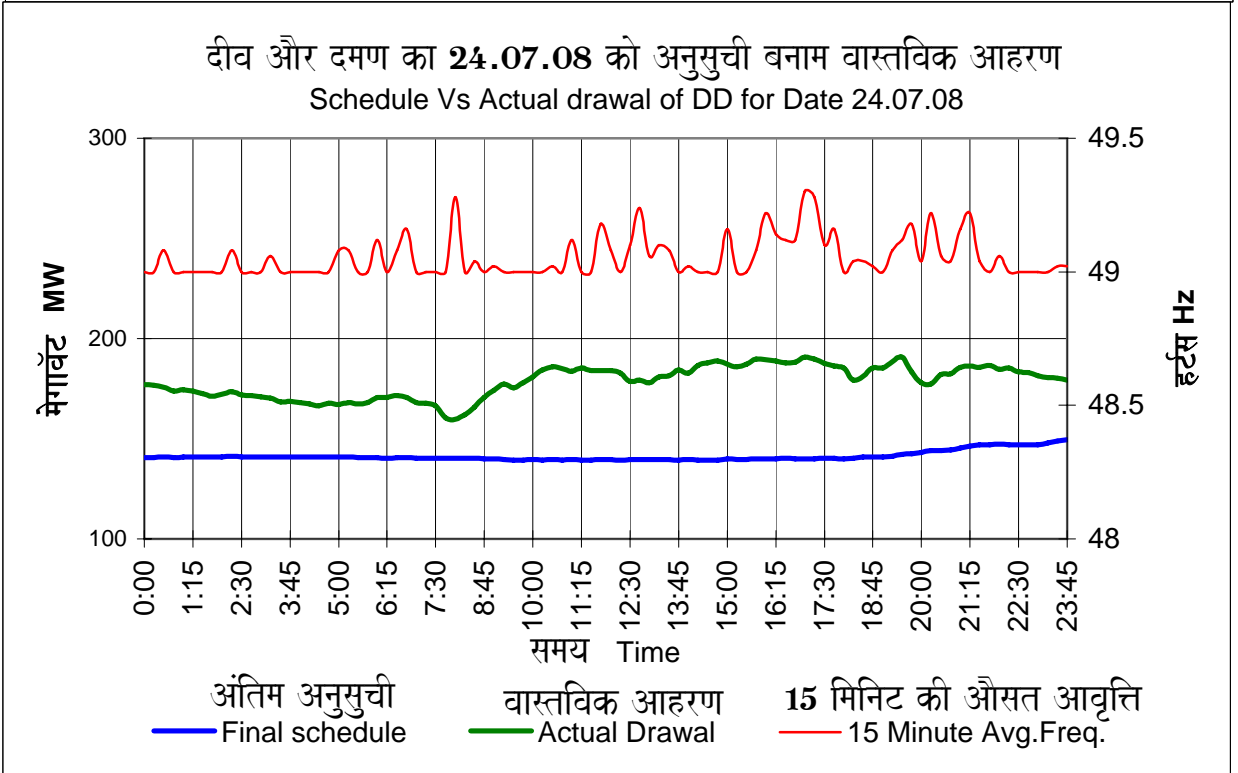
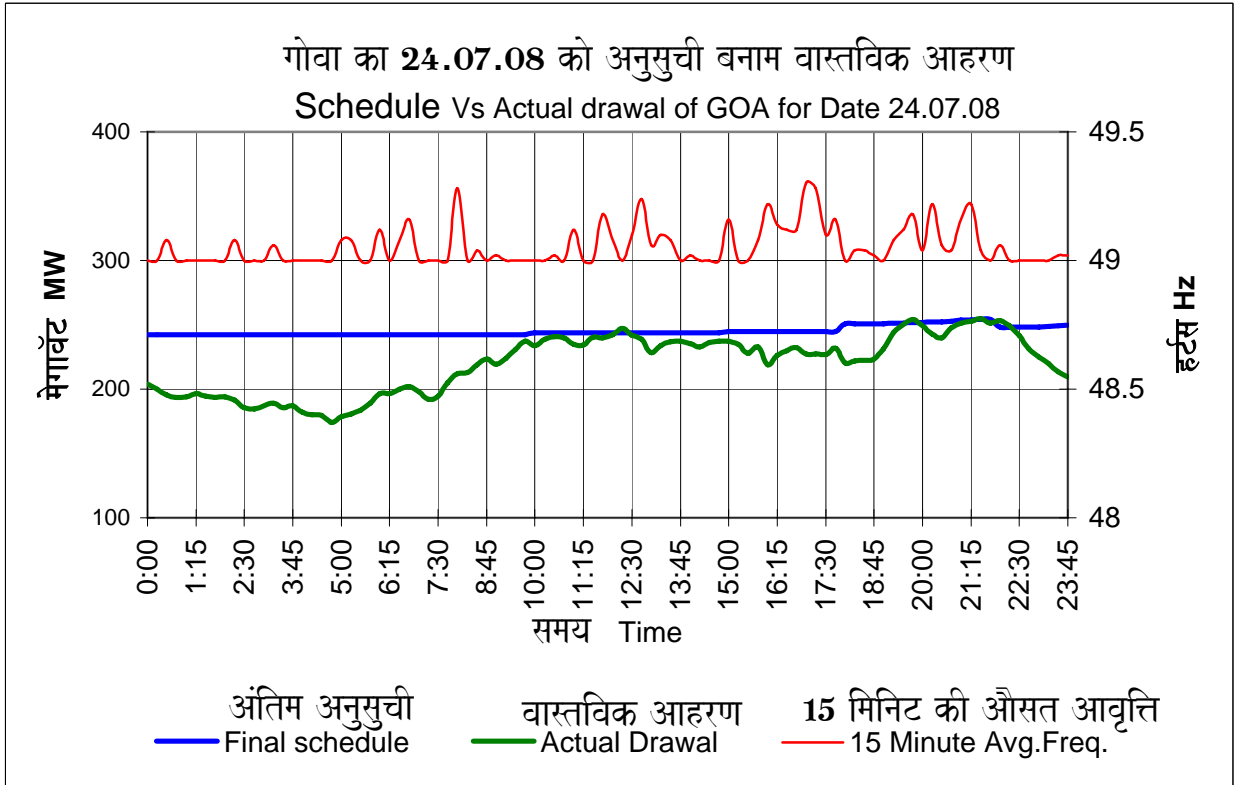


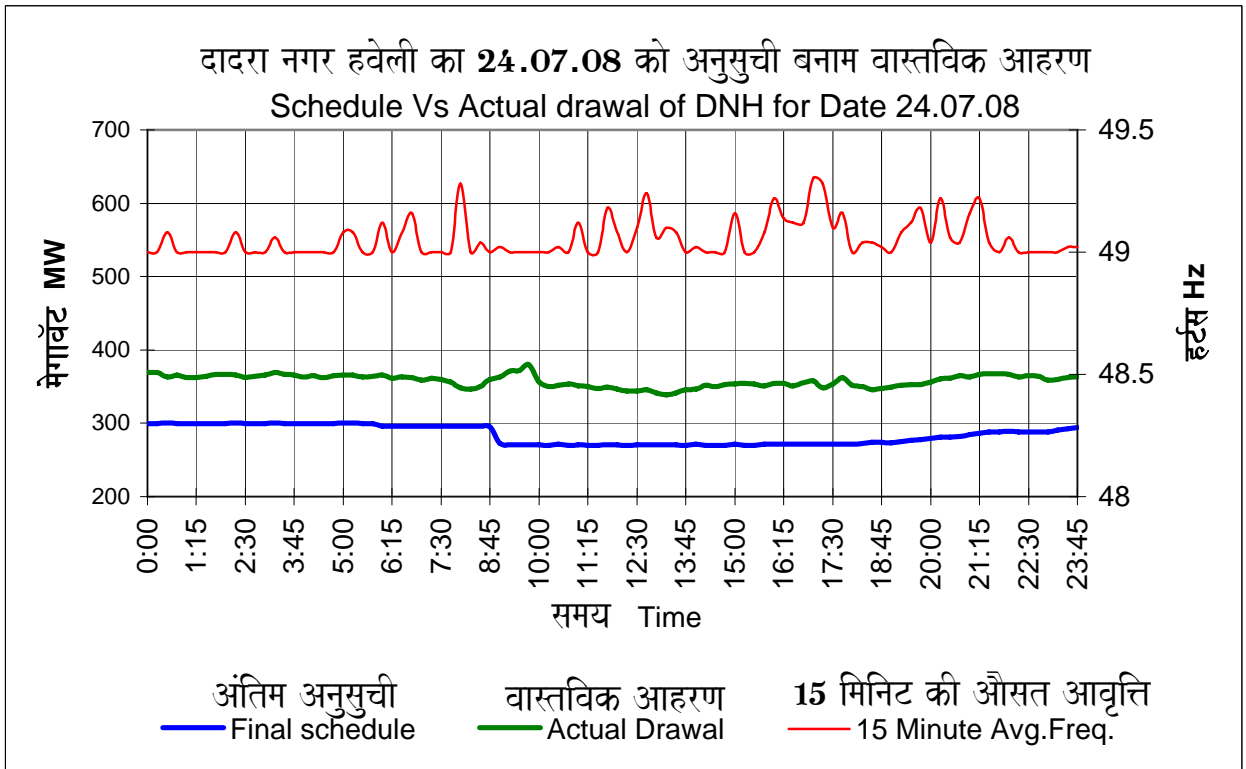












**Note:1 Western Region met Maximum demand on 24.07.08 in July 2008
Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**

