



पश्चिम क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र कि
अक्तुबर 2007 माह की प्रणाली प्रचालन
रिपोर्ट

**System Operation Report
Of Western Region
For the month of
October 2007**

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**

माह अक्टुबर 2007 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for October.2007

महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-

1: 740 MW Ratnagiri Power block-III has been revived on 15th October 2007

सभी 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 < 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	1462.70	1347.83	(-)114.87	1.390	0.000
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	316.86	253.34	(-)63.52	0.737	0.000
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1356.32	1391.70	35.38	2.019	0.000
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	2141.43	2231.21	89.78	2.223	0.000
5.	गोवा Goa	183.83	163.82	(-)20.01	0.196	0.000
6.	दमन और दीव D&D	108.30	132.16	23.86	0.763	0.000
7.	दादरा नगर हवेली DNH	220.31	276.38	56.07	1.438	0.000
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	2.11	0.86	(-)1.25		
9	कुल TOTAL	5791.86	5797.32			

माह अक्तुबर 07 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय

1.0 Inter-Regional Exchange of Power from / to Western Region during Oct. 2007

आयात Imports

Line	Import (MUs)
ई आर एनटीपीसी से मप्रविपारेकलि From ER(NTPC) to MPPTCL	24.362
ई आर एनटीपीसी से एमएसईडीसीएल From ER(NTPC) to MSEDCL	78.844
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to CSEB	11.110
ई आर एनटीपीसी से गोवा From ER(NTPC) to GOA	0.892
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC) to DD- AC link	4.736
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC) to DNH- AC link	4.736
एनटीपीसी ओरिया से एमएसईडीसीएल From NTPC AURIYA to MSEDCL(NVVNL)	0.484
एनटीपीसी दादरी एनआर से एमएसईडीसीएल From NTPC DADRI NR to MSEDCL(NVVNL)	1.245
ग्रिडको से जियुवीएनएल From GRIDCO to GUVNL (AEL)	77.721
ग्रिडको से एमएसईडीसीएल From GRIDCO to TPC MSEDCL (AEL)	0.382
विएसएल से जियुवीएनएल VSL to GUVNL(TPTCL)	1.691
एपी एनईआर से टीपीसी एमएसईडीसीएल From AP NER to TPC MSEDCL (TPTCL)	14.801
जिंदाल से एमएसईडीसीएल From Jindal SR to MSEDCL (JSWPTL)	0.134
जेएसडब्लु पिटीएल से एमएसईडीसीएल From JSWPTL to MSEDCL (JSWPTL)	60.835
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.297
खेएसईबी से एमएसईडीसीएल From KSEB to REL MSEDCL (NVVNL)	0.630
खेएसईबी से सिएएसईबी KSEB to CSEB (NVVNL)	47.483
खेएसईबी से एमएसईडीसीएल KSEB to TPC MSEDCL (NVVNL)	75.415
केपीसिएल से मप्रविपारेकलि KPCL to TPC MPPTCL (Lanco)	2.943
केपीसिएल से एमएसईडीसीएल KPCL to TPC MSEDCL (Lanco)	2.943
पीएसईबी से मप्रविपारेकलि PSEB to MPPTCL (Lanco)	5.413
पीसिकेएल से मप्रविपारेकलि PCKL to TPC MPPTCL (Lanco)	62.247
पीसिकेएल से एमएसईडीसीएल PCKL to TPC MSEDCL (Lanco)	6.586
बीएसईएस से एमएसईडीसीएल From BSESto MSEDCL (RETL)	2.472
बीएसईएस से एमएसईडीसीएल From BSES DTLto REL MSEDCL (RETL)	10.792
बीएसईएसकॉम से एमएसईडीसीएल From BSESCOM to REL MSEDCL (RETL)	0.632
बीएसईएसकॉम से एमएसईडीसीएल From BSESCOM to TPC MSEDCL (Lanco)	1.887
बीएसईएसकॉम से मप्रविपारेकलि From BSESCOM to MPPTCL (Lanco)	7.422
एपीपीसीसी से एमएसईडीसीएल From APPCC to TPC MSEDCL (TPTCL)	0.890
एपीपीसीसी से एमएसईडीसीएल From APPCC to TPC MSEDCL (AEL)	0.383
टीपीसी से एमएसईडीसीएल From TPC(BELGAUM) to TPC MSEDCL (TPTCL)	1.049
एपीपीसीसी से जियुवीएनएल From APPCC to GUVNL (AEL)	2.467
जिएसएमएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From GSML to CSEB (TPTCL)	0.684
जिएसएमएल से जियुवीएनएल From GSML to GUVNL (TPTCL)	8.977
मेगालय से एमएसईडीसीएल From MEGHLAYA to MSEDCL (NVVNL)	6.452
मेगालय से एमएसईडीसीएल From MEGHLAYA to TPC MSEDCL (TPTCL)	7.232
त्रिपुरा से एमएसईडीसीएल From TRIPURA to TPC MSEDCL (NVVNL)	17.594
युएसडब्लुएल से जियुवीएनएल From USW to GUVNL (TPTCL)	2.036
सिक्किम से एमएसईडीसीएल From SIKKIM to MSEDCL (AEL)	4.616
सिईएससी से एमएसईडीसीएल From CESC to MSEDCL(JSWPTL)	6.562
सिईएससी से एमएसईडीसीएल From CESC to MSEDCL(VISA PL)	1.971
सिईएससी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to CSEB(VISA PL)	0.872
सिईएससी से एमएसईडीसीएल From CESC to MSEDCL(RETL)	4.702
सेल डीएसपी से सेल वीएसपी छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	9.904

टीएनईवी से जियुविएनएल From TNEB to GUVNL (RETL)	0.351
टीएनईवी से जियुविएनएल From TNEB to GUVNL (KCTL)	5.205
टीसिको से जियुविएनएल From TISCO to GUVNL (TPTCL)	8.099
टीसिको से एमएसईडीसीएल From TISCO to TPC MSEDCL (TPTCL)	15.273
टीसिको से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From TISCO to CSEB (TPTCL)	3.043
एनडीपीएल से एमएसईडीसीएल From NDPL(DTL) to TPC MSEDCL (AEL)	10.960
एनडीपीएल से एमएसईडीसीएल From NDPL(DTL) to TPC MSEDCL (TPTCL)	8.921
ई आर से कुल आयात Total import from ER	578.617
एस आर से कुल आयात Total import from SR	367.174
निर्यात Exports	
मप्रविपारेकलि से टिपोटीसीएल MPPTCL to TPTCL(AEL)	0.288
मप्रविपारेकलि से टिएनईवी MPPTCL to TNEB(AEL)	2.112
मप्रविपारेकलि से पिएसईवी MPPTCL to APPCC(AEL)	6.048
मप्रविपारेकलि से पिएसईवी MPPTCL to PSEB(Lanco)	44.973
एन आर को कुल आयात Total export to NR	253.650

A) आवृत्ति रूपरेखा

Frequency Profile

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत)

Maximum frequency(Intg) : 50.08 Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत)

Minimum frequency(Intg) : 48.97 Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.37 Hz

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	7.21	62.51	30.27	0.01	0

5. अक्तुबर 07 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during Oct.2007.

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 39449 मेगा वॉट MW on.29.10.2007

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 22749मेगा युनिट MUs

चरम मांग भेट Peak Demand met : 29345 मेगा वॉट MW on 20.10.2007

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability : 19284 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

31 अक्टुबर 2007 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.10.2007

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	3245.75	0	51.19	0	5954.44	2647.5	0	2647.5	3245.75	0	51.19	0	5944.44
सिएसईबी CSEB	1280	0	1280	125	0	34.01	0	1439.01	1240	0	1240	125	0	34.01	0	1399.01
एमएसईटीसिएल MSETCL	8575	2572	11147	3290.41	0	706.68	0	15144.09	8546	2572	11118	3332.41	0	706.68	0	15157.09
गोवा Goa	0	48	48	0	0	0	0	48	0	48	48	0	0	0	0	48
सेंट्रल सेक्टर Central Sector	5360	1313.59	6673.59	0	1840	0	0	8513.59	5360	1313.59	6673.59	0	1840	0	0	8513.59
पश्चिम क्षेत्र Western Region	23001.5	6279.31	29280.81	7440.16	1840	1098.76	17.48	39677.21	22862.5	6055.31	28917.81	7482.16	1840	1098.76	17.48	39356.21

I) अक्तुबर 2007 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएं ।

Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of Oct.2007

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
अक्तुबर Oct'06	8418	4966	1412	13695	48	7514	36052
अक्तुबर Oct'07	8578	5954	1439	15144	48	8514	39677
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	1.90	19.90	1.98	10.58	0.00	13.30	10.06

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)								
अक्तुबर Oct'06	6230	3453	1283	9329	207	117	233	20853
अक्तुबर Oct'07	6723	3604	1149	10595	241	142	295	22749
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
अक्तुबर Oct'06	200.97	111.39	41.39	300.94	6.68	3.77	7.52	672.68
अक्तुबर Oct'07	216.87	116.26	37.06	341.77	7.77	4.58	9.52	733.84
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
अक्तुबर Oct'06	5384	3226	1209	7908	202	114	228	18273
अक्तुबर Oct'07	5707	3193	1088	8634	234	138	289	19284
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
अक्तुबर Oct'06	173.68	104.06	39.00	255.10	6.52	3.68	7.35	589.45
अक्तुबर Oct'07	184.10	103.00	35.10	278.52	7.55	4.45	9.32	622.06

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)								
अक्तुबर Oct'06	11095	7106	2175	16169	363	180	355	35190
अक्तुबर Oct'07	12497	6006	2263	18922	446	240	432	39449
प्रतिशत in%	12.64	-15.48	4.05	17.03	22.87	33.33	21.69	12.10
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
अक्तुबर Oct'06	8412	6600	1889	13019	363	180	355	28157
अक्तुबर Oct'07	9335	5687	1954	14059	407	215	406	29345
प्रतिशत in%	10.97	-13.83	3.44	7.99	12.12	19.44	14.37	4.22

**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 (-)/ अधिशेष(मेगा वॉट) (surplus (+) (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अक्तुवर Oct'06	(-2683	(-506	(-286	(-3150	0.00	0.00	0.00	(-7033
प्रतिशत in%	(-24.18	(-7.12	(-13.15	(-19.48	0.00	0.00	0.00	(-19.99
अक्तुवर Oct'07	(-3162	(-319	(-309	(-4863	(-39.00	(-25.00	(-26.00	(-10104
प्रतिशत in%	(-25.30	(-5.31	(-13.65	(-25.70	(-8.74	(-10.42	(-6.02	(-25.61
ऊर्जाहार्ह में कमी Energy shortage(-)/ अधिशेष(मेगा युनिट) Surplus (+) (MUs)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अक्तुवर Oct'06	(-846.00	(-227.00	(-74.00	(-1421.00	(-5.00	(-3.00	(-5.00	(-2580.00
प्रतिशत in%	(-13.58	(-6.57	(-5.77	(-15.23	(-2.42	(-2.56	(-2.15	(-12.37
अक्तुवर Oct'07	(-1016.00	(-411.00	(-61.00	(-1961.00	(-7.00	(-4.00	(-6.00	(-3465.00
प्रतिशत in%	(-15.11	(-11.40	(-5.31	(-18.51	(-2.90	(-2.82	(-2.03	(-15.23

5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता

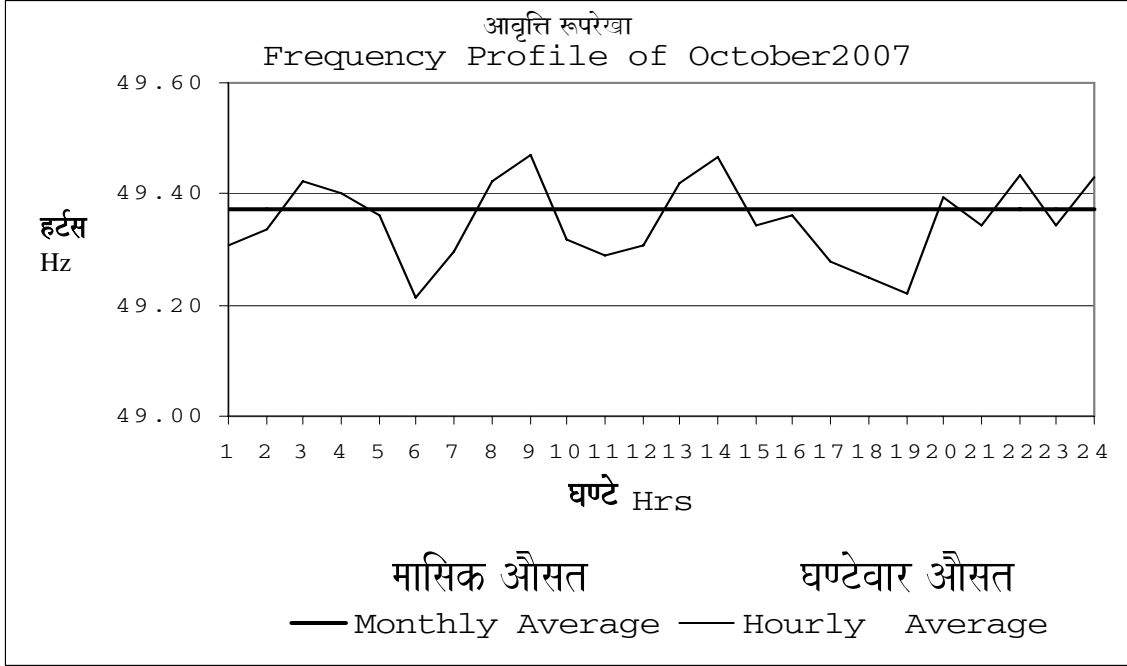
Actual Generation, Consumption & Requirement

सभी आंकडे एमयुज में (All figures in MUs)

अनु क्रमणीका 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	96.39	533.35	59.26	539.95	0	0	0		1228.95
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	4202.47	1154.67	719.79	5762.6	10.34	0	0		11849.87
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	1408.111	1453.945	264.670	2330.997	171.151	138.072	288.742	0.899	6056.586
04.	कुल TOTAL	5706.97	3141.96	1043.72	8633.55	181.49	138.07	288.74	0.90	19135.41
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	51.39	44.58	0.00	52.50	0.00	0.00		148.47
07.	उपभोग CONSN.	5707	3193	1088	8634	234	138	289		19284
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	1.24	142.38	21.54	198.40	0.00	0.00	0.00		363.555
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	861.47	174.79	7.12	1532.22	0.00	0.00	0.00		2575.599
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	153.14	93.30	32.06	230.64	6.68	3.53	6.66	0.00	481.41
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	1015.85	410.47	60.71	1961.26	6.68	3.53	6.66		3465.15
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	15.11	11.39	5.28	18.51	2.77	2.49	2.25		15.23
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	6723	3604	1149	10595	241	142	295		22749

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	अंकितमूल्य विद्युतदाब Nominal Voltage(kV)	विद्युतदाब की स्थिती (प्रतिशत समय) Percentage of time when voltage was			अधिकतम विद्युतदाब Max. Voltage(kV)	न्यूनतम विद्युतदाब Min. Voltage(kV)	संक्षिप्त स्पष्टीकरण Brief Explanation
		Below 0.97p.u.	0.97-1.03 p.u.	Above 1.03 p.u.			
इन्दौर Indore	400	4.15	69.57	26.28	425	356	
धुले Dhule	400	0	23	77	440	380	
असोज Asoj	400	0	59	41	424	385	
कराड Karad	400	0	63.5	36.5	425	386	
कासोर Kasor	400	0	45	55	422	396	
भिलाई Bhilai	400	0	97	3	415	386	
इटारसी Itarsi	400	0	61	39	429	368	
बिना Bina	400	0	35	65	436	390	
जेटपुर Jetpur	400	30.85	68.50	0.65	414	354	

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	
			01.10.07	31.10.07	01.10.06	31.10.06
जिईबी – उकई GEB - Ukai	105.2	82.30			101.29	103.49
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00			399.51	398.77
एमसाईबी – कोयना MSEB-Koyna	657.99	609.60			658.86	657.42

पश्चिम क्षेत्र की 31 अक्टुबर 07 तक की स्टेशन और यनिट की स्थापित और डिरेटेड क्षमता

**Installed Capacity/Derated Capacity of
Stations/Units in Western Region As on 31.10.07**

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट 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			
ईकंपनी 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
अक्रिमोटा Akrimota	2x125	250	250
कुल कोल	Total (coal)	5129.00	5069.00
गैस Gas			
ईकंपनी A.E.CO. Gas	2x32.5+1x35	100	100
धुवरण Dhuvaran Gas	1x27+1x67.85+1x38.77(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 Disel		17.48	17.48
Total(Hy+Coal+Gas+Wind-		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
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
भेदीखेडा Madhikeda HEP	3x20	60	60
ओंकारेश्वर Ommkareswar Hydro	7x65	455	455
सरदार सरोवर Sardar sarower	57% of 1450	826.5	826.5
कुल जलिय	Total (Hydro)	3245.75	3245.75
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
डिझेल Disel		0	0
Total (Hy+Th+Wind+Di)		5954.44	5944.44
छात्तिसगढ CHHATISGARH			
जलिय Hydro			
हचदेव बॅन्गो Hasdeo Bango	3x40	120.00	120.00
गॅंगरील 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
कुल तापीय	Total (Thermal)	1280.00	1240.00
पवन Wind + RES		34.01	34.01
डिझेल Disel		0	0
Total (Hy+Th)		1439.01	1399.01

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+2x12		
भिवपुरी Bhivpuri	3x24+2x1.5+2x12	495.00	495.00
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
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)	3290.41	3332.41

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
डहाणु 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 गैस Gas	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 डब्ल्यूएचआर 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)	15144.09	15157.09
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
कुल तापीय	Total (Thermal)	5360.00	5360.00
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	6673.59	6673.59
पश्चिम क्षेत्र Western Region			
कुल जलिय	Total (Hydro)	7440.16	7482.16
कुल तापीय	Total (Thermal)	23001.50	22862.50
कुल गैस	Total (Gas)	6279.31	6055.31
कुल तापीय + गैस	Total (Th+Gas)	29280.81	28917.81
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	39677	39356.21

माह अक्टुबर 2007 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित उर्जा एवं अधिकतम मांग

Energy generated & Maximum demand of Generating Stations/Units in Western Region during Oct'07

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Maximum Output (MW)	MUs	
				अक्टुबर 07 Oct'07	अप्रैल 07 से अक्टुबर 07 April'07 to Oct'07
गुजरात GUJARAT					
जलीय H vdro					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	302	57.77	663.11
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	6	3.82	19.07
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	180	34.38	187.57
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	1	0.43	1.26
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			0.00
कुल जलीय Total (H)	779.00	779.00		96.40	871.01
तापीय Thermal					
ईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	62	45.42	349.62
ईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	91.57	641.34
ईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	83.56	594.61
ईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	79.23	584.45
ईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	96	50.00	347.74
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	222	129.81	705.44
धुवरण Dhuvaran Gas(1x27+1x67.85+1x38.77)	133.62	133.62	215	121.31	499.95
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00	0.00
उकई Ukai-2	120.00	120.00	83	48.57	328.34
उकई Ukai-3	200.00	200.00	196	131.87	860.30
उकई Ukai-4	200.00	200.00	197	130.92	769.66
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	132.80	915.77
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	92	62.40	341.32
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	95	52.39	338.06
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	199	126.85	741.95
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	196	130.35	679.94
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	211	140.51	1000.73
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	210	139.73	786.00
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	206	135.84	904.59
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	207	130.38	787.72
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	210	151.14	970.98
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	210	147.82	705.09
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	213	155.35	736.19
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	211	148.87	1027.52
उत्तरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	142	100.21	514.99
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	222	132.95	818.58
कच्छ लिगना ईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	219	120.66	805.57
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	206	76.12	477.95

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	अक्तुबर 07	अप्रैल 07 से अक्तुबर 07
	(MW)	(MW)	(MW)	Oct'07	April'07 to Oct'07
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	310	207.86	1229.69
सुरत लिगना ईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	256	158.36	987.99
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	350.79	2118.25
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	555	319.75	2101.22
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	149	103.69	674.58
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00			0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	110	65.37	267.64
कुल तापीय Total (Thermal)	7474.72	7190.72		4202.45	28646.18
पवन Wind	306.88	306.88			0.00
डिजेल Disel	17.48	17.48			0.00
कुल जलीय + तापीय Total(H + T+W+D)	8578	8294		4298.85	29601.68
मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH					0.00
जलीय H ydro					0.00
गांधीसागर G.Sagar (50%)of 5x23)	57.50	57.50			0.00
आर पी सागर R.P.Sagar (50%of 4x43)	86.00	86.00	188	69.41	414.37
जे सागर J. Sagar (50%of 3x33)	49.50	49.50			0.00
पेंच शेअर Pench share(66.67%)2x80	107.00	107.00	0		43.51
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	90	49.31	208.84
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	0	27.88	710.11
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	20	0.12	31.15
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	250.52	1728.36
मिनी मायक्रो Mini-Micro hydro	3.25	3.25			0.00
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(57% of 1450)	826.50	826.50			0.00
बनसागर Bansagar(Deolondh)	10.00	10.00	60	9.50	18.52
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	16	4.54	64.13
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	5	3.35	4.93
राजघाट Rajghat(3x15)	45.00	45.00	15	8.45	15.60
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	60.00	60.00	37	10.17	11.42
ओंकारेश्वर Omkareswar(7x65)	455.00	455.00	260	100.10	
कुल जलीय Total(H)	3245.75	3245.75		533.35	3392.54
तापीय Thermal					0.00
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	50	10.62	71.03
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	85	51.33	299.41
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	70	44.64	198.50
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	173	100.70	663.55
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	200	143.05	732.22
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	200	128.62	619.47
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	200	143.47	846.65
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	205	137.68	674.23
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	187	89.92	575.20
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	171	99.26	690.19
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	200	121.41	543.84
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	198	83.97	839.88
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-Ext-i	500.00	500.00		0.00	
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2657.50	2647.50		1154.67	6754.17
पवन Wind+RES	51.19	51.19			0.00
डिजेल Disel	0.00	0.00			0.00
कुल Total (H + T+W+D)	5954	5944		1688.02	8650.17

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity (MW)	Capacity (MW)	Output (MW)	अक्तुबर 07 Oct'07	अप्रैल 07 से अक्तुबर 07 April'07 to Oct'07
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH					
जलीय Hydro					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	52.25	185.01
गंगरील Gangrel	5	5.00	8	7.01	23.70
तापीय Thermal					
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	200	125.53	857.22
कोरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	117	75.06	479.34
कोरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	116	80.63	428.07
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	139.87	907.90
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	200	26.19	772.49
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	210	146.43	787.60
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	192	126.08	753.55
बालको से सिएसईबी BALCO to CSEB			182	13.32	85.75
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB			163	31.26	189.71
कुल तापीय Total Thermal(coal):	1280.00	1240.00		764.37	5261.63
पवन Wind+RES+SSP	34.01	34.01			0.00
डिजेल Diesel	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	1439.01	1399.01		823.63	5470.34
महाराष्ट्र MAHARASHTRA					
जलीय Hydro					
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	515	66.87	481.44
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	240	65.03	442.97
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	38	4.95	87.14
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1123	235.03	1368.21
टाटा जलीय Tata Hydro					0.00
खोपोली Khopoli (2x12)+(3x24)					0.00
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5+2x12)	495.00	495.00	483	101.50	1024.61
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna-VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	59	0.37	91.76
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	8	0.04	14.29
विर और भाटघर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	18	3.41	56.16
पैठण Paithan	12.00	12.00	10	1.92	12.08
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	60	15.08	85.49
भिरा टेल रा इज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	82	5.80	62.19
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(27% of 1450)	391.50	391.50	0		0.00
पेंच ड्रावल Pench Drawal(33.33%)	53.33	53.33	0		0.00
स्माल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	0	39.95	375.55
कुल Total(H):	3290.41	3332.41		539.95	4101.89
तापीय Thermal					
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	248	153.02	997.72
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	215	102.29	798.52
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	212	147.57	851.63
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	214	140.52	811.01
द्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	150	89.80	418.11
द्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	505	363.51	2528.73
द्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	335.69	2270.73
द्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	197	130.34	832.76

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)	अक्तुबर 07 Oct'07	अप्रैल 07 से अक्तुबर 07 April'07 to Oct'07
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	355	180.06	1350.31
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	188	114.71	679.58
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	205	116.25	825.35
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	213	129.98	775.05
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	57	26.30	215.94
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	200	101.50	786.64
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	210	123.41	877.60
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	68	33.27	345.62
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	189	111.51	801.76
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	183	121.97	654.43
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	215	130.96	776.80
पारस Paras	62.50	58.00	55	19.57	173.74
पारस Paras	250.00	250.00			
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	417	225.49	1402.84
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	233	126.33	752.59
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	182	114.12	573.19
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	186	94.27	712.05
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	213	142.34	834.24
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	212	132.12	811.78
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	500	306.87	1824.52
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	480	308.87	2046.65
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	502	307.69	1808.65
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	215	142.52	965.80
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	210	143.34	987.33
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	201	12.82	830.61
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	216	152.18	902.90
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	534	389.29	2565.07
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00	284	123.25	503.99
आयपीपी IPP					0.00
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35)	740.00	740.00	900	368.87	1614.23
दाभोल Dabhol PH - Block-III (740)	740.00	740.00			
कुल तापीय Total Thermal (coal)	9315.00	9286.00		4911.57	33633.00
कुल गैस Total Gas	1832.00	1832.00		851.03	4707.71
तापीय Thermal	11147.00	11118.00		5762.60	38340.71
पवन Wind+RES	706.68	706.68			0.00
डिसेल Disl	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	15144	15157		6302.55	42962.32
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	19	10.34	62.39
Shared Hydro Projects					0.00
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	200	24.49	431.51
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	200	28.42	401.97
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	200	44.45	468.70
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	200	59.89	552.11
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	200	62.03	547.31
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	200	110.27	514.31
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	41	5.48	38.84
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	38	3.32	36.55
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	39	0.85	14.43
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	40	4.10	40.23
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	40	5.77	38.32
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1398	349.07	3084.28
पंच Pench	160.00	160.00	160	81.25	232.59
कुल शेअर Total (Shared)			1558.00	430.32	3316.87

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	
				अक्टुबर 07 Oct'07	अप्रैल 07 से अक्टुबर 07 April'07 to Oct'07
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	91.48	767.58
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	7.79	654.99
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	250	181.56	1537.62
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	375	232.55	1483.15
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	250	94.93	465.50
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	375	75.49	666.14
कुल एनपीसी Total NPC	1840.00	1840.00		683.80	5574.98
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS-1	200.00	200.00	202	60.01	896.53
केएसटीपीएस KSTPS-2	200.00	200.00	205	155.32	861.57
केएसटीपीएस KSTPS-3	200.00	200.00	205	151.11	975.20
केएसटीपीएस KSTPS-4	500.00	500.00	504	379.60	2282.60
केएसटीपीएस KSTPS-5	500.00	500.00	503	370.17	2568.92
केएसटीपीएस KSTPS-6	500.00	500.00	5505	367.62	2362.20
कुल KSTPS	2100.00	2100.00		1483.83	9947.02
व्हीएसटीपीएस VSTPS-1	210.00	210.00	211	151.87	1067.88
व्हीएसटीपीएस VSTPS-2	210.00	210.00	212	154.40	1048.83
व्हीएसटीपीएस VSTPS-3	210.00	210.00	204	157.48	1046.91
व्हीएसटीपीएस VSTPS-4	210.00	210.00	205	158.55	1065.34
व्हीएसटीपीएस VSTPS-5	210.00	210.00	206	157.19	864.85
व्हीएसटीपीएस VSTPS-6	210.00	210.00	204	153.68	888.48
व्हीएसटीपीएस VSTPS-7	500.00	500.00	505	369.76	2148.93
व्हीएसटीपीएस VSTPS-8	500.00	500.00	503	374.59	2246.69
व्हीएसटीपीएस VSTPS-9	500.00	500.00	502	374.22	2399.69
व्हीएसटीपीएस VSTPS-10	500.00	500.00	503	299.44	
कुल VSTPS	3260.00	3260.00		2351.18	14357.87
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	105	64.45	350.56
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	105	54.23	336.98
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	115	70.07	366.78
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	102	40.29	394.39
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	105	50.51	387.60
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	114	52.67	443.52
कुल कावास Total Kawas	656.20	656.20		332.22	2279.83
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	135	87.64	528.67
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	136	93.43	521.50
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	135	93.85	517.12
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	216	146.49	775.29
कुल गांधार Total Gandhar	657.39	657.39		421.41	2342.58
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	5360.00	5360.00		3835.01	24304.89
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	1313.59	1313.59		753.63	4622.41
कुल एन टी पी सी Total NTPC	6674	6674		4588.64	28927.30
पश्चिम क्षेत्र Western Region					
जलयुक्त Hydro	7440	7482		1222	9495.54
तापीय Thermal	29281	28918		16483	120105.34
नभिकीय Nuclear	1840	1840		684	5574.98
पवन Wind+RES	1099	1099			0.00
डिज़ेल Diesel	17	17			0.00
कुल योग Grand Total	39677	39356		18819.14	138593.22

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

Stations in the Western Region during Oct'07					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation		संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
	Effective Capacity	MUs			
	(MW)	अक्टुबर 07 Oct'07	अप्रैल 07 से अक्टुबर 07 April'07 to Oct'07	अक्टुबर 07 Oct'07	अप्रैल 07 से अक्टुबर 07 April'07 to Oct'07
गुजरात Gujarat					
एईकपनी A.E.Co.	510.00	349.78	2517.76	92.18	96.12
धुवरण Dhuvaran	628.85	251.12	1205.39	53.67	37.32
उकई Ukai	850.00	444.16	2874.07	70.23	65.83
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	512.50	3102.00	79.18	69.42
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	1009.13	5918.09	92.27	78.39
उतरण Utran	174.00	100.21	514.99	77.41	57.63
सिक्का Sikka	240.00	132.95	818.58	74.46	66.41
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	120.66	805.57	75.43	72.95
जिआयपीसीए ल GIPCL	305.00	207.86	1229.69	91.60	78.50
जीपेक GPEC	655.00	319.75	2101.22	65.61	62.46
इसार Essar	515.00	350.79	2118.25	91.55	80.08
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	158.36	987.99	85.14	76.95
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	106.59	568.94	49.40	38.20
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	100.70	663.55	72.19	68.90
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	552.82	2872.57	89.52	67.39
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	394.56	2649.11	63.13	61.40
छत्तिसगढ़ Chhatisgarh					
कोरबा पूर्व Korba (E)	400.00	281.22	1764.63	94.50	85.90
कोरबा पश्चिम Korba (W)	840.00	438.57	3221.54	70.18	74.67
महाराष्ट्र Maharashtra					
नाशिक Nasik	910.00	543.40	3458.88	80.26	74.01
ट्राम्बे Trombay	1330.00	919.34	6050.33	92.91	88.57
कोराडी Koradi	1080.00	541.00	3630.29	67.33	65.45
भुसावल Bhusawal	478.00	251.21	1880.18	70.64	76.59
पर्ली Parli	690.00	397.71	2578.61	77.47	72.76
पारस Paras	58.00	19.57	173.74	45.35	58.32
उरण Uran	912.00	351.82	2155.43	51.85	46.02
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1406.28	8611.08	80.78	71.65
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	450.86	3686.64	72.14	85.45
डहानु Dahanu	500.00	389.29	2565.07	104.65	99.89
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	99.27	1422.57	41.70	86.56
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	181.56	1537.62	45.19	55.44
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	232.55	1483.15	57.88	53.48
कैप्स KAPS	440.00	170.42	1131.64	52.06	50.08
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	366.44	2733.30	82.09	88.70
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1117.39	7213.72	100.12	93.64
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	933.17	5982.29	99.54	92.44
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	2000.00	1418.01	6795.31	95.30	66.15
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	209.48	1469.53	66.41	67.48
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.00	122.74	810.30	71.11	68.00
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	274.92	1567.29	85.36	70.49
गांधार Gandhar ST -4	224.49	146.49	775.29	87.71	67.24

Progress of Transmission Line under construction in Western Region

A	Name of transmission line	Length in	Total	Commiss-	Remarks
		Ckt. Km	Locations(Nos)	ioning Schedule	
A	गुजरात Gujarat				
	I)400kV Lines				
2	400kV Dehgam(PG)-Ranchodpur(Vadavi)D/C	2x65	166	Jul'07	Line commissioned on 27/06/07
3	LILO of Asoj-Amreli at 400kV Chorania	2x21	-	2007-08	
	II)220kV Lines				
1	Bardoli-Chikhali D/C	96	152	Jan'08	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	2007-08	Work under progress
4	Rajkot-Morbi D/C	132	209	2007-08	Stub setting & tower erection under progress
5	Dhanki-Adalsar D/C	2x9.2	31		work stopped due to tower material shortage
6	Vapi-Bhillad D/C	2x24	77	2007-08	Erection of gantry at Bhilad is pending
7	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha D/C	2x22	88		Route map submitted for approval
8	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha (Jotana)	116		2007-08	
11	LILO of Nanikhakhar-Shivlakha at Varsana S/S	20		2007-08	
12	LILO on both ends of Anjar-Panadhro at Kukma S/S	20		2007-08	
13	LILO of 2 nd ckt.of Ukai(T)-Vav at Mota S/S	9.6	16	Mar'08	
14	220kV D/C Adasar-Bala	20		Mar'08	
15	220kV D/C Vadavi(Ranchhodpur)-Mitha(Jotana)	116		Mar'08	
16	HL stringing of 2 nd ckt.of Morbi-Chitrod	63		2007-08	
17	220kV D/C Chorania-Bala	59.12		Mar'08	
18	220kV D/C Bala-Raipur	0.58	18	Mar'08	
19	220kV D/C Raipur-Dudhrej	19.16	43	Mar'08	
20	220kV LILO at Lakhani S/S from both ckt of Kansari-Tharad	8		Mar'08	
21	220kV LILO Mota(Bardoli)S/S from 2 nd ckt of Ukai(T)-Vav	9.60	16	2007-08	
22	220kV LILO Botad S/S from Kasor-Vartej line	90			Tender for preparation of profile work opened
23	220kV LILO at Chitrod from Deodar-Anjar				
24	220kV LILO at Kukma S/S from one ckt of Shivlaktha-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 For PGCIL Damoh	26.04	37	2007-08	
2	Diversion of 400 kV Birsingpur-Katni-Damoh at Katni	1.94	4	2007-08	
3	Interconnector arrangement at 400 kV Birsingpur Katni –Damoh at Birsingpur	1.20	3	2007-08	
	II) 220kV Lines				
2	Bina-Shivpuri	2x170	543	2007-08	Work under progress
3	Shivpuri-Sabalgarh DCDS	210	370	2007-08	
5	Bina-Guna ckt-II	131.2	-	2007-08	Work completed
7	Omkareswar-Sanawad D/C	2x23.05	80	2007-08	

	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	2007-08	
9	Betul-Gudgaun	61.4	155	2007-08	
10	Tikamgarh-Jatara	37	123	2007-08	
11	Mahgaon-Porss-Ambah	56	175	2007-08	
12	Malanpur-Morar	30	105	2007-08	
13	Khilchipur –Jeerapur	22.557	76	2007-08	
14	Meghnagar-Jhabua-Raigarh	54	224	2007-08	
15	Guna-Raghogarh for Bhonre D/C	2x25	88	2007-08	
16	Bansagar IV-Amarpatni	67.5	227	2007-08	
17	LILO of Nagda-Ratlam for Khachrod	2x0.278	4	2007-08	
18	D/C Birsingpur-Jabalpur	250		2007-08	Line charged on 20/05/07
19	D/C LILO of both circuits of Bhopal-Itarsi at Itarsi	4		2007-08	
20	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		2007-08	
21	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2007-08	
22	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		2007-08	
23	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		2007-08	
24	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		2007-08	
25	Interconnector(400kV PGCIL-220kV Seoni S/S)	8.4	19	2007-08	
26	LILO of 1 st ckt of 220kV DCDS Gwalior-Malanpur	16.9	32	2007-08	
27	LILO of 1 st Ckt. Of 220 kV Indore-Dewas for 200 kV Indore S/S	0.39	2	2007-08	
28	Second ckt.of Pithampura-Raigarh	68.7		2007-08	
29	LILO of one ckt. Damoh-Bina for 400kV Damoh	4	6	2007-08	
30	LILO of Damoh-Tikamgarh for 400kV Damoh	4	6	2007-08	
31	LILO of both ckt.of Birsinghpur TPS Nowrozabad	21.6	46	2007-08	Line charged on 30.06.07
32	LILO of one ckt.of Itarsi-Bhopal for 200kV Mandideep	12	21	2007-08	
33	LILO of Birsingpur-Satna one ckt at ATPS	87.4	147	2007-08	
34	LILO of both ckt of 220kV Burwaha-Nepanagar-2 nos DCDC for Omkareshwer FEP	120	97	2007-08	
35	Satna-Chhatarpur	140	492	2007-08	
36	Extension of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh for PGCL Damoh	26.036	37	2007-08	
37	Diversion of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Katni	4	5	2007-08	
38	Intconnector at 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Birsingpur	1.2	2	2007-08	
39	220kV Chhindwara-400kV PGCIL Seoni D/C	140	258	2007-08	
40	LILO of both ckt 220kV Pithapura-Rajgarh for 400kV PGCIL Rajugarh	23.53	40	2007-08	
41	LILO of one ckt 220kV Jabalpur-Itarsi at Piparia S/S	7.20	13	2007-08	
42	LILO of second ckt 220kV Jabalpur-Itarsi at Narsingpur				
43	220kV Bhopal-Ashta for Ashta S/S	194	340	2007-08	
C	छत्तिस गढ़ Chhatisgarh				
	I) 400kV Lines				
1	LILO of 400 kV Korba(west)- Bhilai to Raipur DCDS	50.00		2007-08	
2	400 kV Korba(West) – Khedamara DCDS	220.00		2007-08	
	II) 220kV Lines				
1	Korba-Darri-Bishrampur D/C	300		2007-08	
2	K(E)-Batapara D/C	270		2007-08	
3	LILO of Korba-Amarkantak at Pendra D/C	29		2007-08	
4	Bhatapara(Suhela)-Bemetara D/C	120		2007-08	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		2007-08	
6	Kumhari(PGCIL)-Mandirhasod	40		2007-08	
7	LILO of Korba(E)-Bhatpara 2nd ckt at Champa	30		2007-08	
8	Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S-Bhatapara S/S	5		2007-08	
9	LILO of K(E)-Bhatapara at Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S D/C	8		2007-08	
10	Raigarh 400kV(PGCIL)S/S-Raigarh 220kV S/S	28		2007-08	
11	LILO of K(E)-Budipadar 2 nd ckt at Raigarh 400kV(PGCIL)S/SD/C	15		2007-08	
13	220kV DCDS Suhela-PGCIL	30		2007-08	
14	220kV Bhatapara-Kumhari LILO at PGCIL	12		2007-08	
15	Budhipadar-Korba ckt-2 LILO at PGCIL Raigarh	24		Jun'07	
16	220kV Raigarh-Ms Jindal Power Ltd	104		2007-08	
17	220kV D/C of exsisting Bhatapara-Suhela	30		2007-08	
18	Bhilai-Barsoor-II Ckt to Gurur S/S	14	447	2007-08	
19	Korba(E)-Suhela(Bhatapara)	270	445	2007-08	
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	2007-08	Work in progress
3	400 kV Lonikhand-Padghe line diversion at MIDC Chakan	4.06			Commissioned on 26.04.07
	II) 220kV Lines				
1	Power evacuation from Khaparkheda & row Kanhan	10	47	2007-08	Commissioned on 25.05.07
2	LILO B'shwer Aurangabad for Bhenda S/S	37.095	117	2007-08	Tower material required
3	Evacuation of power from Parli ext.project	5.112	20	2007-08	
4	LILO of Nasik-Kalwa for Ghatghar S/S	99	84	2007-08	
5	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	-	195	2007-08	
6	Padegaon-Sawangi D/C	29.436	52	31.03.07	Line being commissioned soon
7	Theur-Jejuri(Holkarwadi)D/C	38	61	Mar'07	Line commissioned on 25.05.07
8	LILO on Malharpeth-Wankuswade for SataraMIDC	60	98	31.03.07	
9	Interconaction between Kolhapur-II-Kolhapur-III S/S	18.4	36	2007-08	
10	LILO on Apta -Chinchwad for URSE S/S	22	37	2007-08	Work order placed
11	Kanhan-Umred S/C on D/C at Umred	50.106	164	2007-08	Foundation, Erection etc. in progress
12	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	14	9	2007-08	
13	LILO of Dhule-Dondaicha at Amalner D/C	80		2007-08	
14	Boisar(PGCIL 400/220kV)-Wada	55		2007-08	
15	Kolhapur—III-Mundhaltitta	40		2007-08	
16	LILO of Jejuri-Pandharpur at Temburni D/C	6		2007-08	
17	Kanhan-Umred S/C on D/C line	50.1	158	2007-08	Foundation Erection etc. in progress
18	Dhule-Dondaicha D/C at Amalner S/S	44	98	2007-08	Complete stringing material required
19	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	8	15	2007-08	
20	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	57	199	2007-08	
D	गोवा GOA				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		2007-08	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
Sl.No	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	Nov/Dec'07	
3	Seoni-Wardha(to be operated at 400kV)	275		Jun'08	
4	Seoni-Bina(to be initially charged at 400kV)	292		Sep'09	
	400kV Lines				
A)	Sipat-I Transmission system				
1	D/C Seoni-Khandwa(Quad)	701	918	Nov'07	
2	400 kV D/C Nagda-Dehgam	664	879	2007-08	
3	LILO of 400kV Bhilai-Satpura at Seoni	12	15	July'07	Line charged on 18.09.07
4	LILO of 400kV D/C SSP-Nagda at Rajgarh	18	23	Dec'07	Completion of line re- scheduled matching with completion of Rajgarh S/S anticipated by Dec'07
B)	400kV S/C Vindhyachal-Korba Trans Line	289	813	Apr'07	Line commissioned and put in commercial operation w.e.f. 01.06.07
C)	Vindhyachal-III Transmission system			2007-08	
1	400kVD/C Satna-Bina	558	734	Aug'07	Ckt-III commissioned and put under commercial operation w.e.f 1 st sept 2007
2	LILO of 400kV D/C Rourkela-Raipur at Raigarh	37	53	2007-08	Dec'07
D)	Sipat Trans system stage- II	702	1244	2007-08	
1	400kV D/C Khandwa-Rajgarh	440	588	Jan'08	Completion matching with Rajgarh S/S
2	LILO of 400kV S/C Korba-Raipur at Bhatapara	30	48	Oct'07	Synchronised on 27.11.07
E)	400kV D/C Bina-Nagda	662	857	Oct'07	In commercial operation w.e.f 1.11.2007
F)	Western Region System Strengthening-I			2007-08	
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	2007-08	
h)	Sipat-II Suplimentary Trans system	1173	-	Jul'08	Engg. & survey under progress
1	D/C Wardha-Akola	368		Jul'08	
2	D/C Akola-Aurangabad	530		Jul'08	
5	Korba-Birsingpur-Damoh-Bhopal	2x460		2007-08	
	220 kV Line				
1	220kV Vapi(PG)-Magarwada(DD) line & 7 Kms. Multi-Ckt portion	50		2007-08	
2	220kV Vapi(PG)-Kharadpada(DNH)D/C line.	36		2007-08	

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 - पेनॅनडरो KLTPS-Panandhro-4	75	Jan'2008
1.2	पिपावाव सिसिपीपी Pipvav CCPP	615	2007-08
1.3	सिक्का टीपीएस Sikka TPS-3&4	500(2x250)	(1 st unit-Nov'09,2 nd unit-Nov'10)
1.4	जिआयपीसिएल एक्सपानसन मंगरोल GIPCL Ext .Mangrol	250	Feb'09
1.5	हजरीया सिसिपीपी एक्सपानसन जिएसईसिएल Hazira CCPP Ext.-GSECL	200	Project clearance/inputs are being arranged
1.6	उतरण सिसिपीपी सुरत गॅस से जीएसईसिएल Block-I Utran CCPP-Surat(Gas)-GSECL	360	Sep-Dec2009
1.7	गांधिनगर सिसिपीपी Gandhinagar CCPP	300	2007-08
1.8	घोघा Ghogha	250	2007-08
1.9	पगुठण एक्सपानसन जीपेक सिसिपीपी भरूच Paguthan Expansion GPEC CCPP Baruch	Block-1,2,3 1050	2008
1.10	सुजन टीपीजीसिएल सिसिपीपी सुरत गॅस Block-1 Sugen(Pvt)TPGCL CCPP, Surat(Gas) Block-2 Block-3	365 365 365	Apr-2008 Jun-2008 Aug-2008
1.11	ईस्सार पावर हजरीया सिसिपीपी गॅस Block-1 Eassar Power,Hazira CCPP(Gas) Block-2	730 730	Jan'08 Jan'09
1.12	सिक्का जिएसईसिएल पीपी जामनगर तापीय Block-3 Sikka GSECL PP,Jamnagar(Thermal) Block-4	250 250	Dec'09 Mar'2010
1.13	सुरत लिगनाईट टीपीपी एक्सपानसन जीआयपीसिएल Block-1 Surat Lignite TPP Extn.-GIPCL Block-2	125 125	Nov-2008 Mar-2009
1.14	भावनगर लिगनाईट निरमा गुप Bhavanagar Lignite TPS(Nirma Group)-Joint venture	250	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)	900	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-IIIany (Imported coal)	500	Jan-2011
1.21	जीसेग पीसी जीपीसीएल जेव्हीसी जीपीपी Module-I GSPC-GPCL JVC GPP Module-II	350	Sep-2009 Dec'09

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
1.22	जिसेग एक्सपानसन गॅस पावर प्रोजेक्ट GSEG Ext gas Power project	350	Aug-2009
1.23	धुवरण सिसिपीपी जीएसइसीएल Dhuvaran CCPP-GSECL	300	Dec 2010-Mar2011
1.24	साउथ गुजरात लिगनाइट पावर प्रोजेक्ट Stag-1 GSEG Ext South Gujarat Power project Stag-2	900 450	2011-12 2012-13
1.25	इस्सार पावर केस हजीरा सिसिपीपी गॅस Block-1 Essar Power, Hazira CCPP (Gas) Block-2	730 730	Jan-2008 Jan-2009
1.26	उकई टपीएस एक्सपानसन Ukai TPS Extn	490	Nov 2010
	मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH		
2	तापिय परियोजना Thermal Project		
2.1	बिरसिंगपुर टीपीएस एक्सपानसन Birsinghpur TPS Ext.	1x500	Synchronised on 26.06.07
2.2	अमरकंटक टीपीएस एक्सपानसन Amarkantak TPS Ext.	1x210	Jun'08
2.3	मालवा पीटीपीएस Malwa TPP	1x500	Project clearance/inputs are being arranged
2.4	चंदेरी सिसिजीटीजेवी Chanderi CCGT JV	1000	Project clearance/inputs are being arranged
	जलिय परियोजना Hydro Project		
2.5	महेश्वर Maheshwar	10x40	2008-09(Dec2009)
2.6	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 1	65	Synchronised on 21.07.07
2.7	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 2&3	65	Unit-2 Synchronised on 09.08.07, Unit-3 Synchronised on 29.08.07,
2.8	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 1 to 7	65	commissioned
2.9	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 8	65	Nov'07
2.10	कन्हान हेप Kanhan HEP-5	2x45	2011-12
2.11	सोनी हेप Sone HEP	5x20	2011-12
C	छत्तीस गढ CHHATTISGARH		
3	तापिय परियोजना Thermal Project		
3.2	कोरवा पूर्व Korba(E) Stage V	2x250 1 2	Unit-1 commissioned on 30.03.07 Dec'07
3.3	कोरवा पश्चिम एक्सपानसन Korba Sout TPP(1&2)	2x250	Apr'2011 Oct'2011

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
3.5	रायगढ टपीपी फेज-I जिंदाल Raigarh TPP ph-I-Jindal	Block-1 250	Nov'07
3.6	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल Raigarh TPP ph-I-Jindal Block-2	Block-2 250	Dec'07
3.7	लॅन्को अमरकंटक (पढडी) मेगा टीपीएस Lanco Amarkantak(Pathadi) Mega TPS(Pvt)	1 300 2 300	Sep-2008
3.8	लॅन्को अमरकंटक (पढडी) मेगा टीपीएस Lanco Amarkantak(Pathadi) Mega TPS(Pvt)-Ph-III	600	Project clearance/input are being arranged
3.9	मारवा टीपीपी Marwa TPP	Block-1 500 Block-2 500	Nov'2010 Feb'2011
3.10	जलिय परियोजना HYDRO PROJECT		
3.11	Sikasar Hep	7	
3.12	भोडघाट परियोजना-1 Bodhghat project-1	500	Mar-2012
3.13	मातनर परियोजना-1x30 Matnar project-1 x30	60	Mar-2012
3.14	जिंदाल एसटीपीएस Jindal STPS	1 250 2 250 3 250 4 250	Dec 2007 Dec 2007 Dec 2007 Mar2008
3.15	पाथंडी टीपीएस Pathandi TPS	1 300 2 300	Sep 2008 Dec 2010
3.16	धिरू पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड Powergen Pvt.Ltd	1 250 2 250	Dec 2009 Mar 2010
3.17	आरकेएम पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड RKM Powergen Pvt.Ltd	1 300 2 300 3 300 4 300	Dec 2009 Mar 2010 Aug 2010 Mar 2011
3.18	एईएस M/s AES	1 300 2 300 3 300 4 300	Apr2011 Jul 2011 Oct 2011 Jan 2012
3.19	आरयन कोल बेनिफिकेशन प्रायवेट लिमिटेड M/s Aryan coal Benefication Pvt Ltd.	2x125 250	Aug-2009
3.20	एसवी पावर लिमिटेड M/s SV Power Ltd.	2x150 300	Oct-2008
3.21	मारुती क्लिन कोल और पावर लिमिटेड Maruti Clean coal & Power Ltd	1 135 2 135	Apr 2009 Oct 2009

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
4.5	कोराडी टीपीएस एक्सपान्सन Koradi TPS Expansion 1&2	2x500	2009-2010
4.6	चंद्रपुर टीपीएस एक्सपान्सन Chandrapur TPS Expansion	1x500	Dec.2009
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 एक्सपान्सन Uran Gas Power Station Exponson 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	रत्नागिरी पावरग्रिड (दाभोल) सिसिपीपी Ratnagiri RGPPL(Dabhol) CCPP-II(Pvt.)DPC/PC	740	Commissioned
	जलिय परियोजना Hydro Project		
4.14	घाटघर पम्प स्टोरेज स्किम Ghatghar Pump Storage Scheme	2x125	2007-08
4.15	स्माल जलिय Small Hydro	90	
4.16	डोलवाहल हेप Dolwahal HEP	2x1	2007-08
4.17	वान हेप Wan HEP	1x1.5	2007-08
E	केन्द्रीय निकाय CENTRAL SECTOR		
5	तापिय परियोजना Thermal Project		
5.1	विंध्याचल Vindhyacxhal-III- Unit-10	500	Unit-10 Commissioned and put under commercial operation w.e.f 15.07.07
5.2	सिपत Sipat-II(2x500MW)-Unit-4 Unit-5	500 500	Synchronised on 27.05.07 Mar'08
5.3	सिपत Sipat-I(3x660MW)	1980	Apr 2008 Feb2009,Mar 2009
5.4	गान्धार सिसिपीपी Gandhar CCPP-II(2x650MW)	1300	Module-1-July2007 Module-2-Jan2008
5.5	कावास सिसिपीपी Kawas CCPP-II(2x650MW)	1300	Module-1-July2007 Module-2-Jan2008
5.6	भिलाई जॉइंट वेंचर Bhilai Joint Venture SAIL 1&2	2x250	Feb'08,Aug'08

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
	जलिय परियोजना Hydro Project		
5.7	आयजीटीपीपी भैयथन IGTPP,Bhaiyathan JV CSEB/NTPC	1x200 Unit6 1320	Project clearance/inputs are being arranged
5.8	लारा एसटीपीपी Lara-STPP	2400	Project clearance/inputs are being arranged
	कोरबा एसटीपीपी Korba-STPS-III -7	500	Feb'10
	माऊडा एसटीपीपी Mauda-TTP -I II	500 500	2011 2012

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

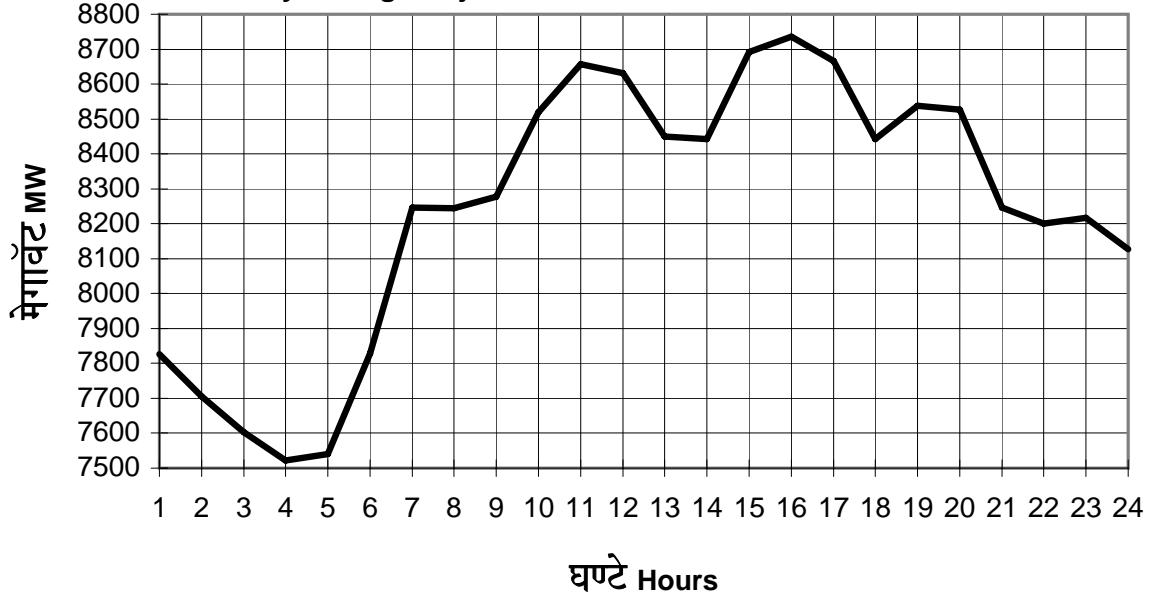
Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
1	कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-I कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-II (\$ Allocation to WR States)	2x500 Unit-5 Unit-6 1x500 Unit-7	Apr-2007 May-2007 Apr-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660	Unit-1 Feb-2010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

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

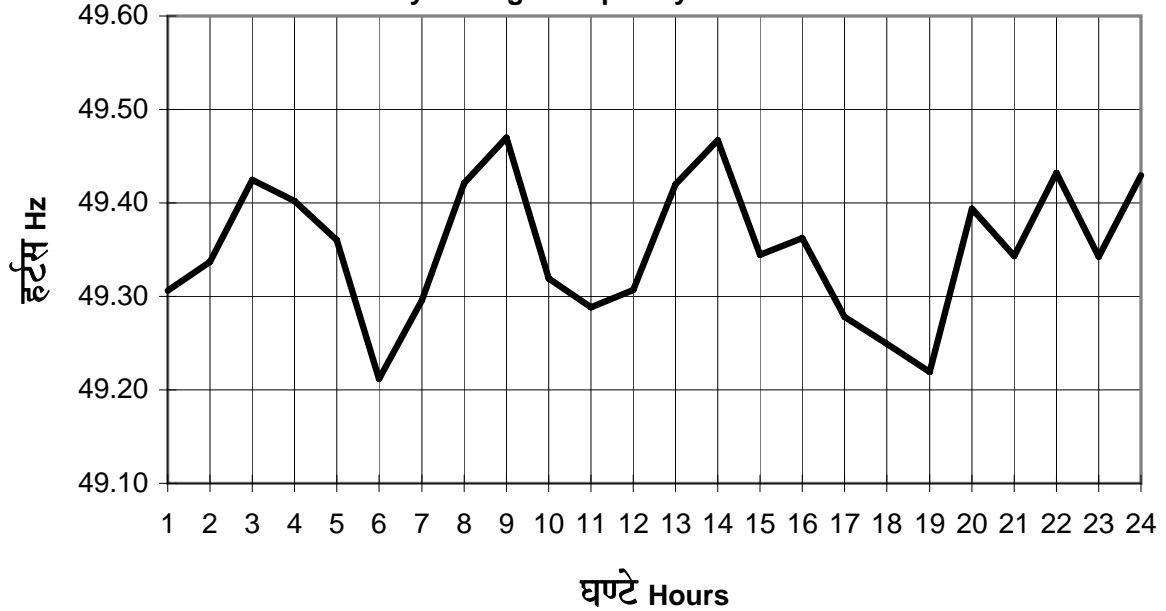
\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW, DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

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

माह अक्तुबर 07 में गुजरात का घण्टेवार कॅटड ' मांग
Hourly average Gujarat catered demand for October 2007

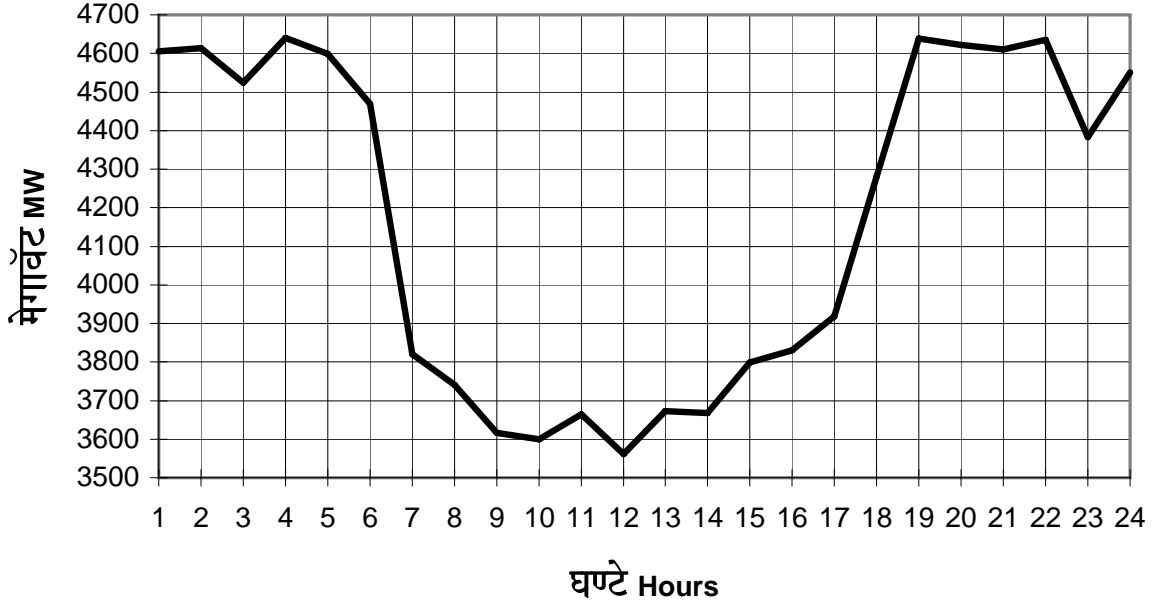


माह अक्तुबर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति
Hourly average Frequency October 2007



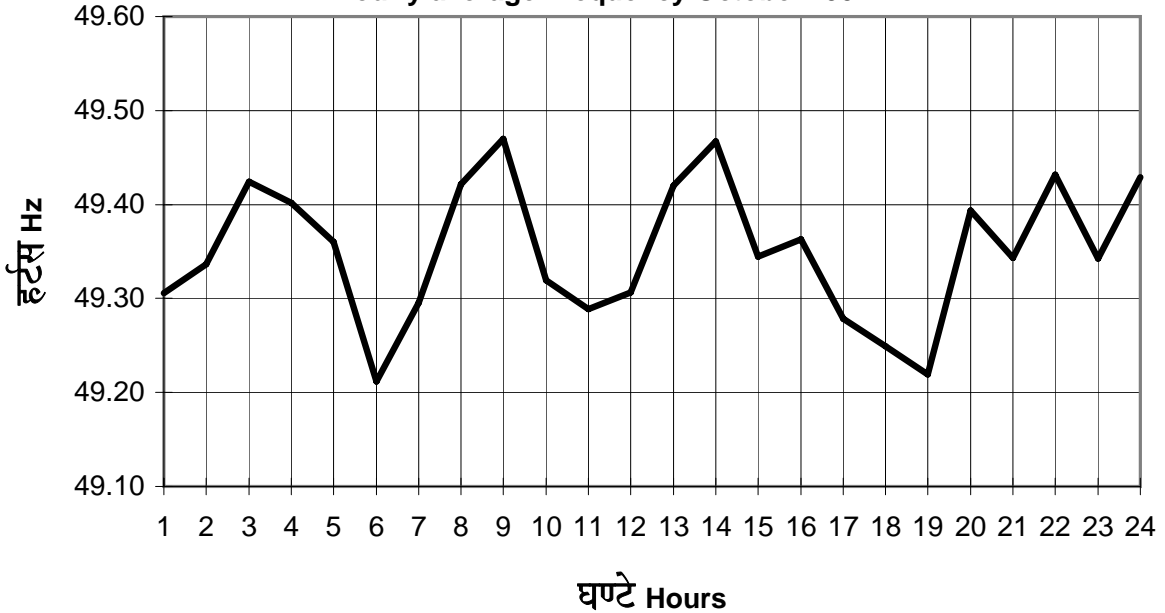
माह अक्तुबर 07 में मध्य प्रदेश का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

Hourly average Madhya Pradesh Catered demand for October 2007



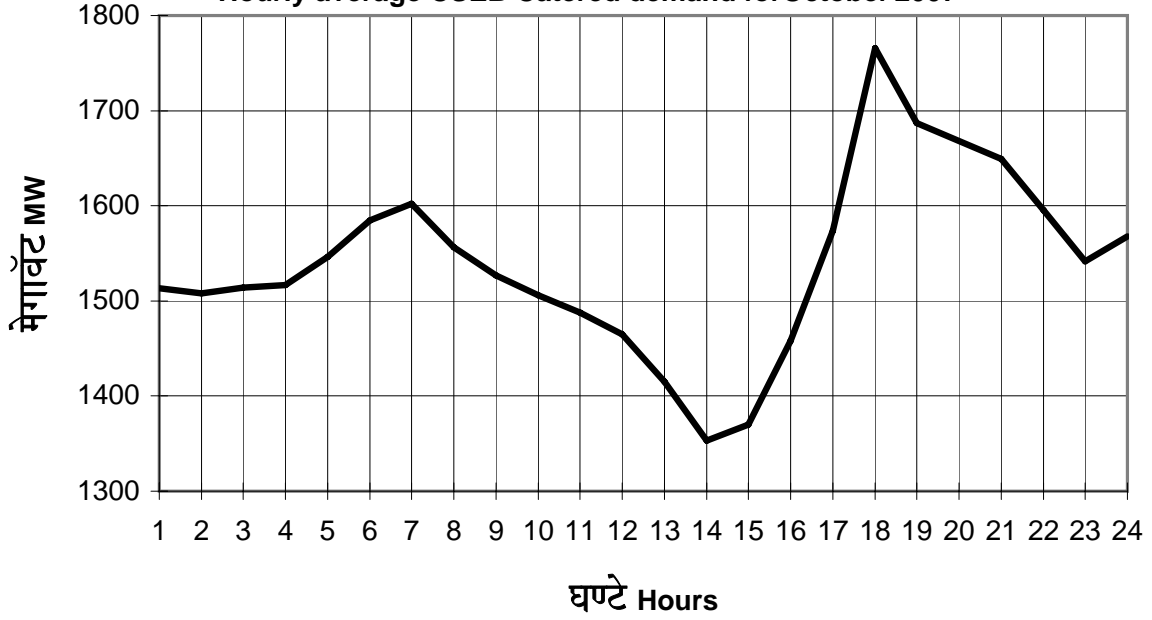
माह अक्तुबर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly average Frequency October 2007



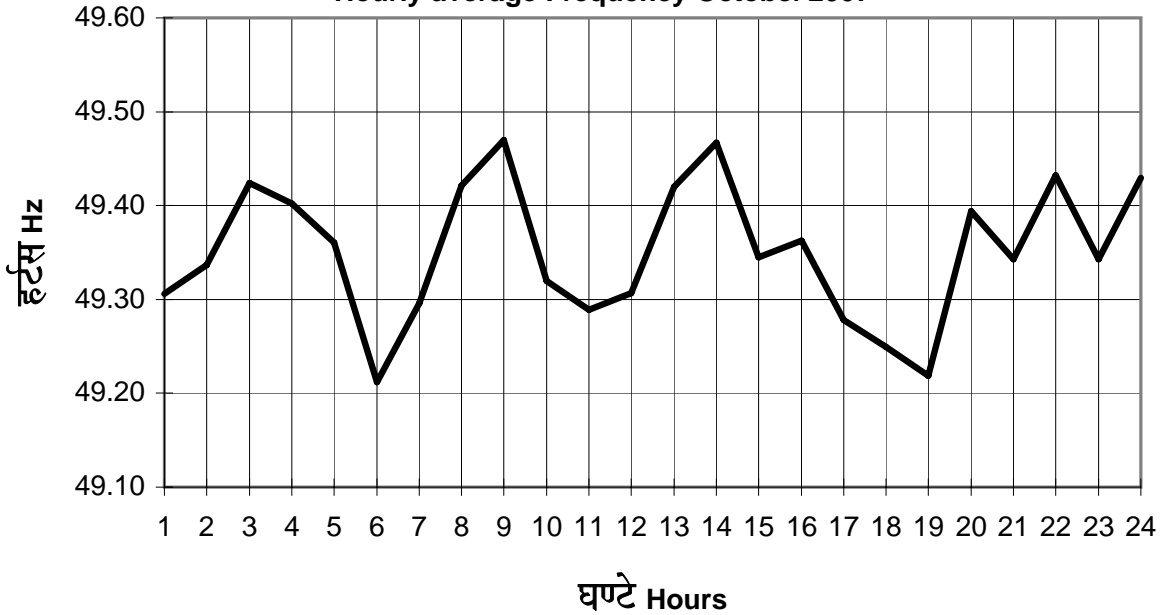
माह अक्तुबर 07 में छत्तिसगड का घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly average CSEB Catered demand for October 2007



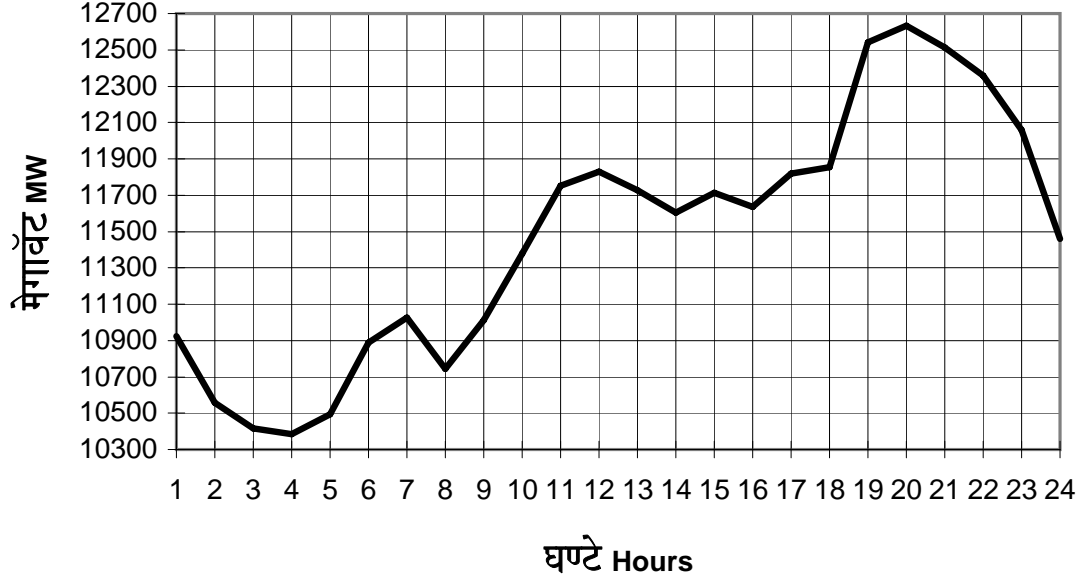
माह अक्तुबर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly average Frequency October 2007



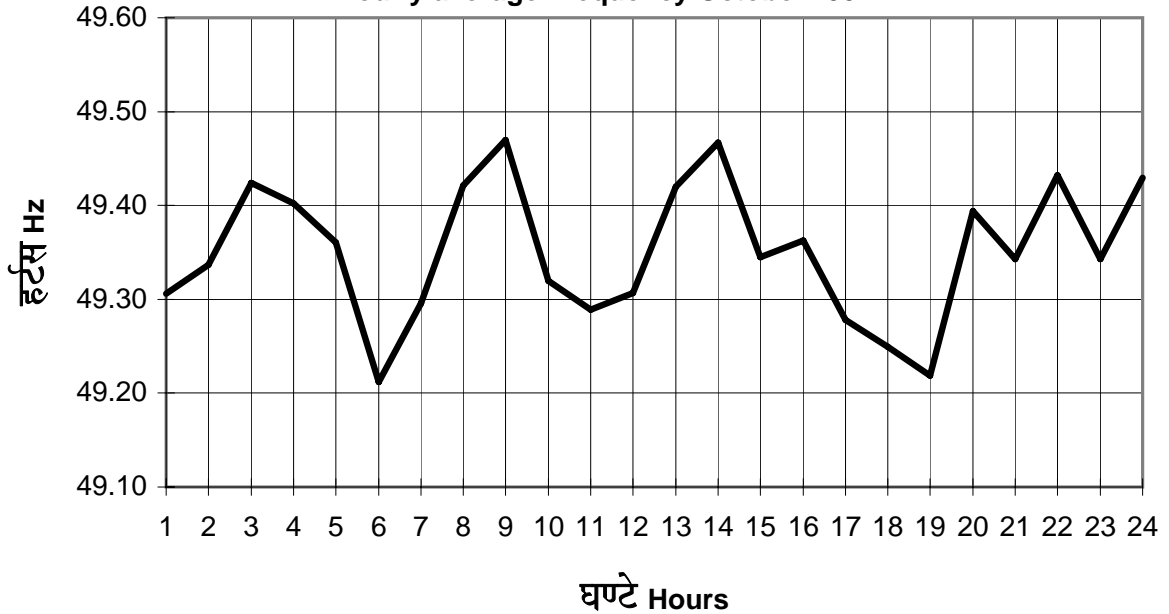
माह अक्टुबर 07 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

Hourly average Maharashtra Catered demand for October 2007

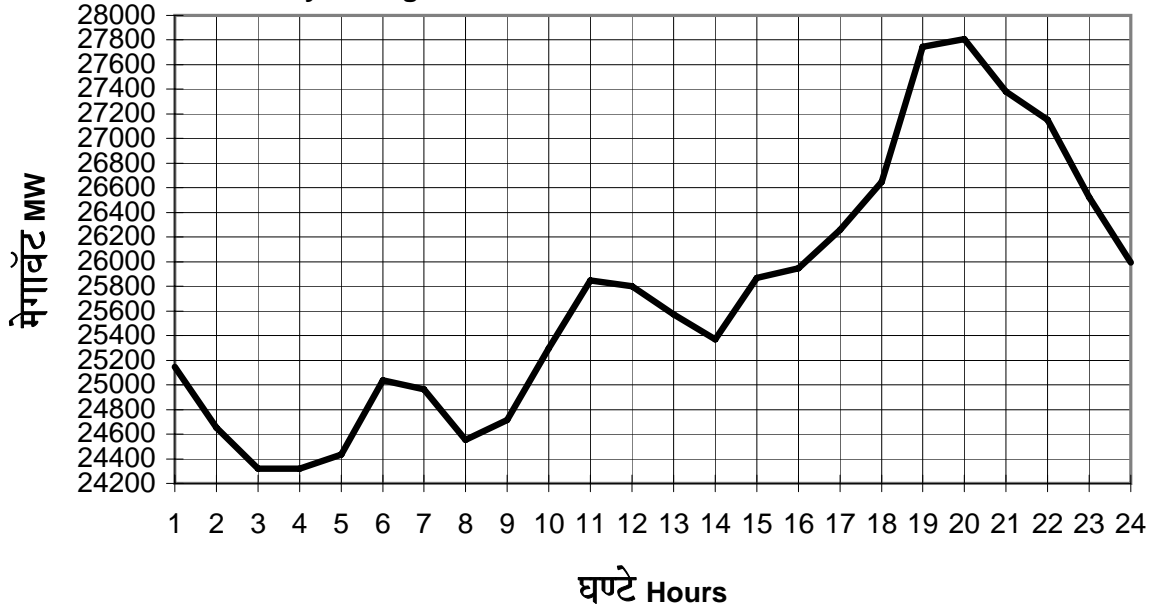


माह अक्टुबर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

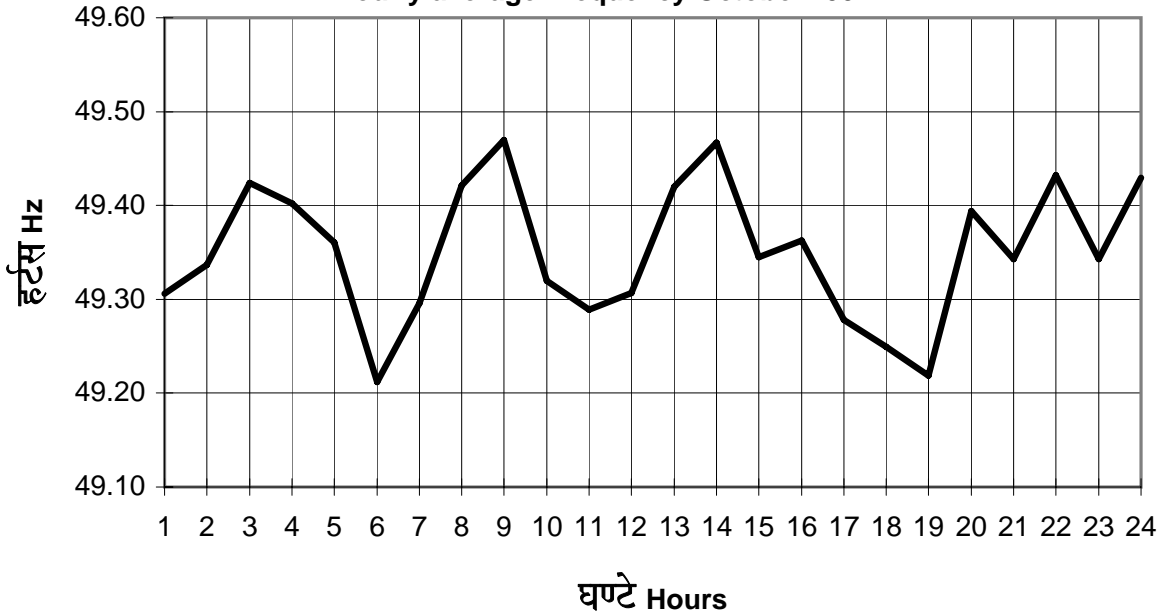
Hourly average Frequency October 2007



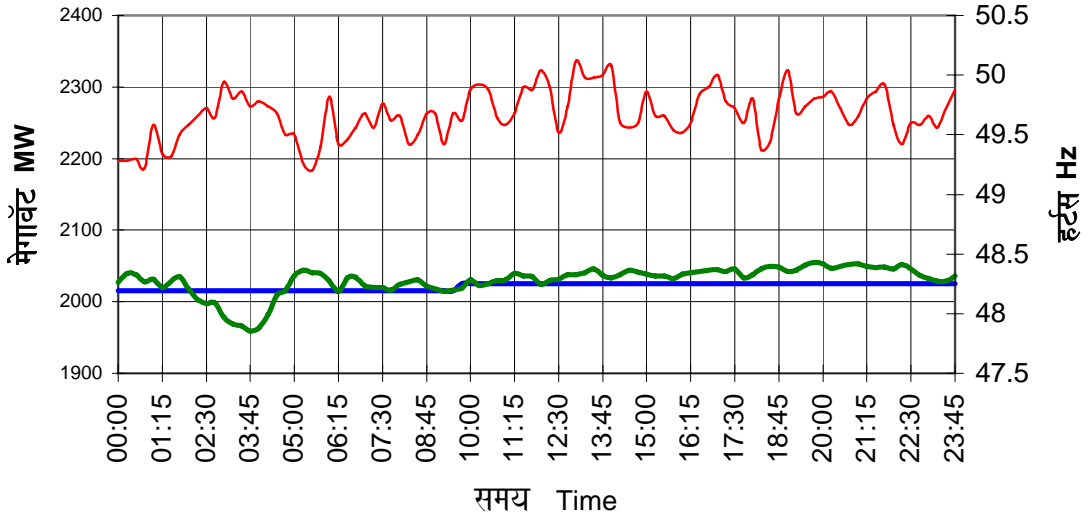
माह अक्तुबर 07 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटड ' मांग
Hourly average WR Catered demand for October 2007



माह अक्तुबर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति
Hourly average Frequency October 2007

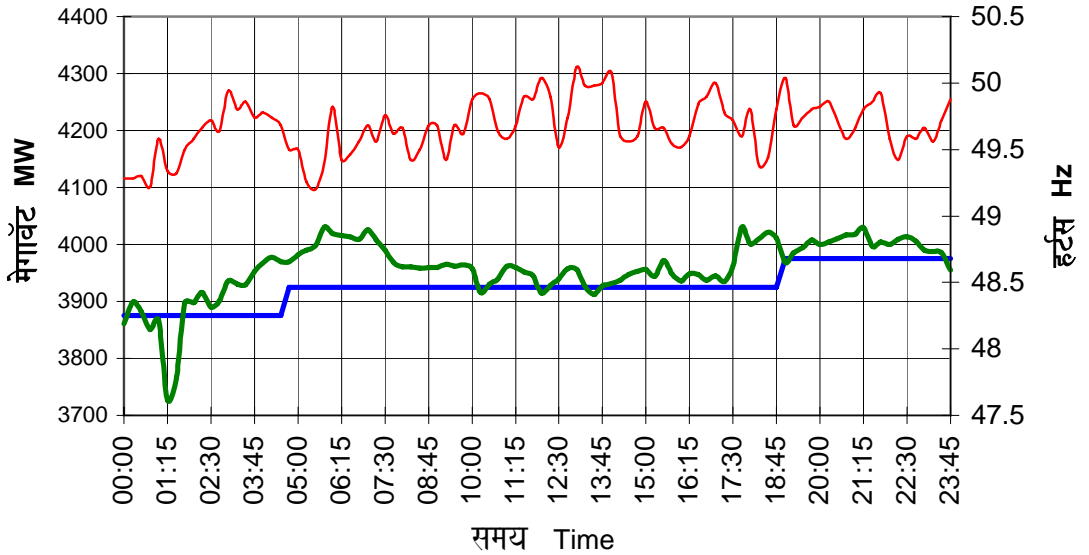


केएसटीपीएस का 20.10.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of KSTPS for Date 20.10.07

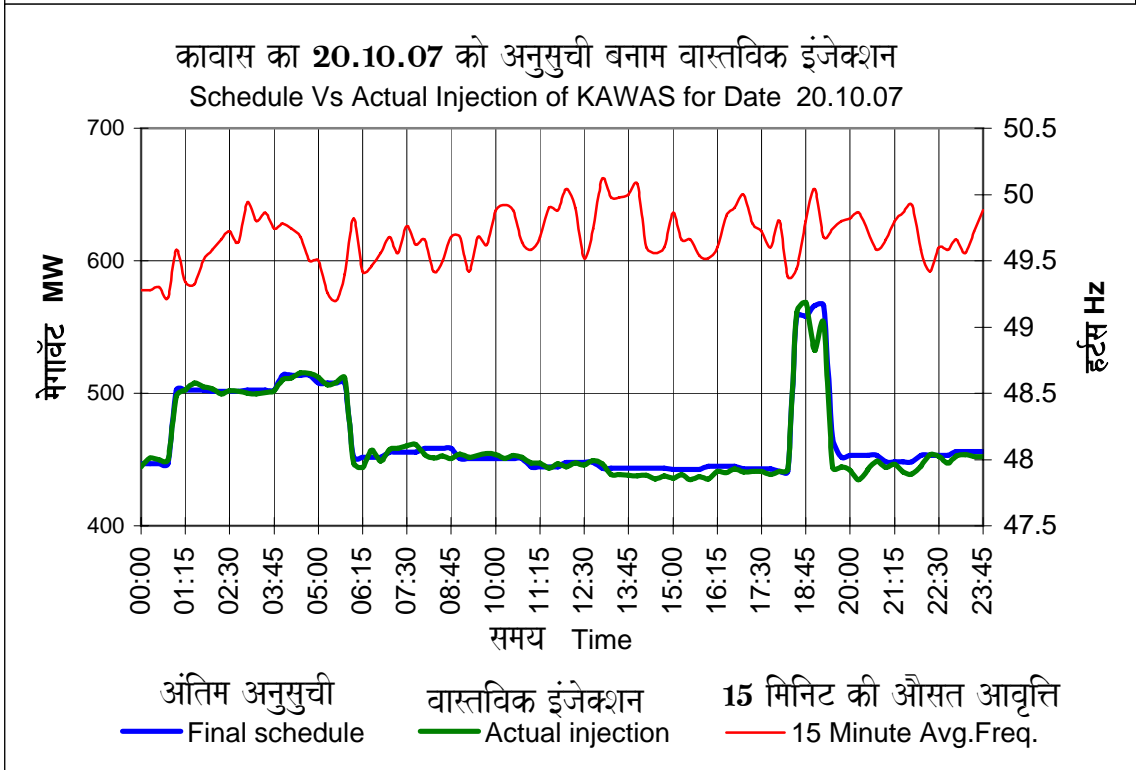
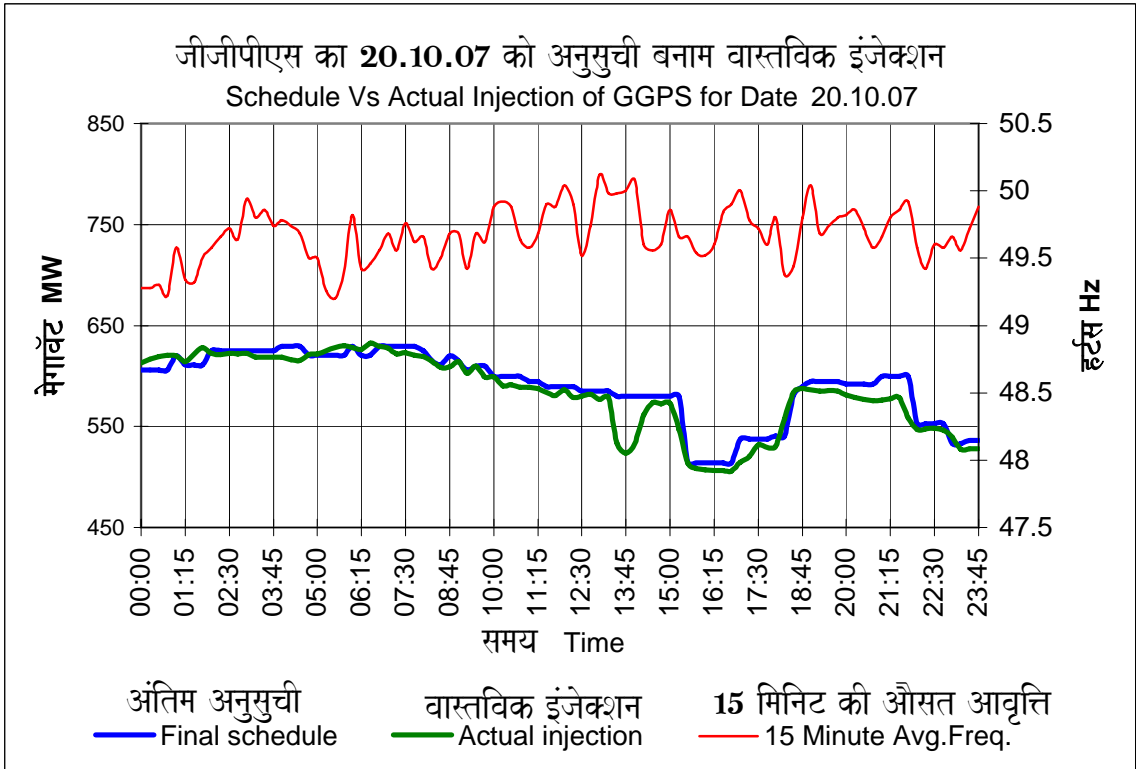


अंतिम अनुसुची वास्तविक इंजेक्शन 15 मिनट की औसत आवृत्ति
 Final schedule Actual Injection 15 Minute Avg. Freq.

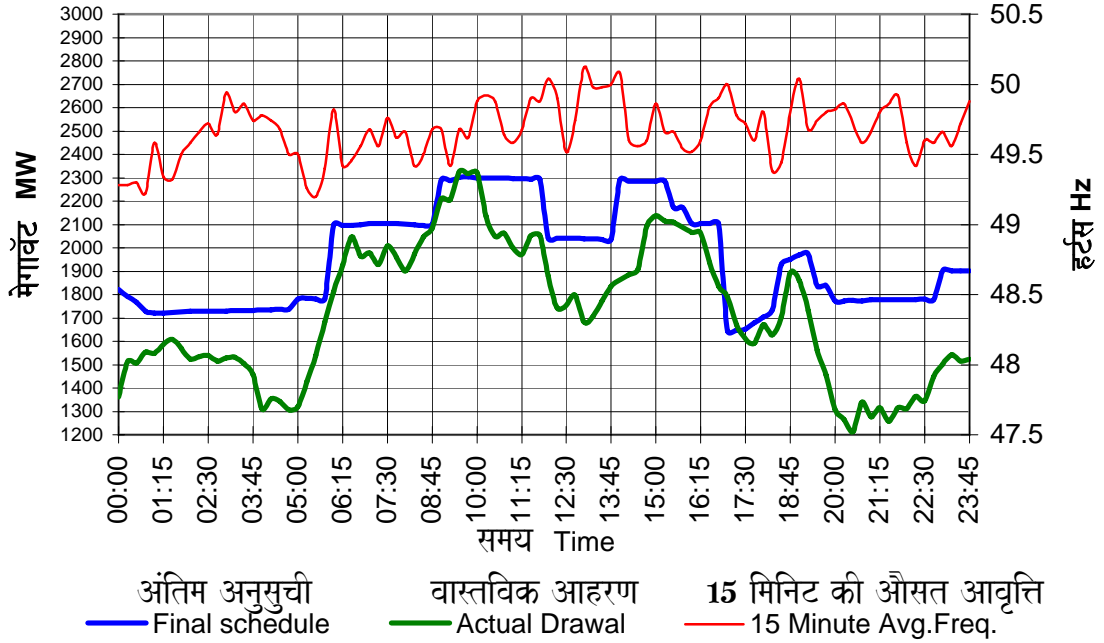
व्हीएसटीपीएस का 20.10.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of VSTPS for Date 20.10.07



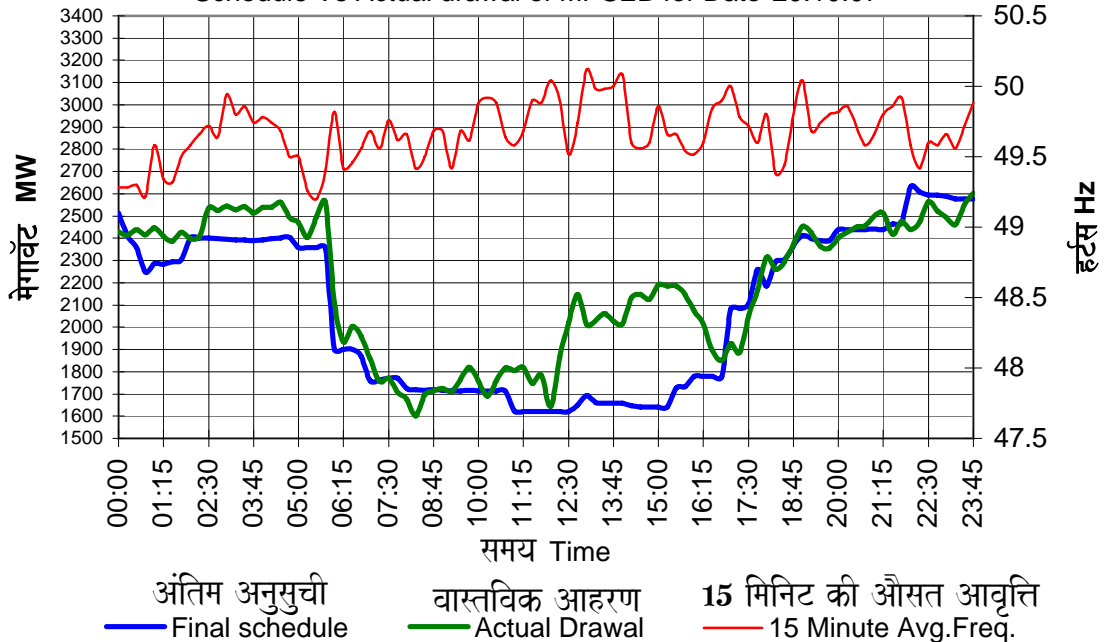
अंतिम अनुसुची वास्तविक इंजेक्शन 15 मिनट की औसत आवृत्ति
 Final schedule Actual injection 15 Minute Avg. Freq.



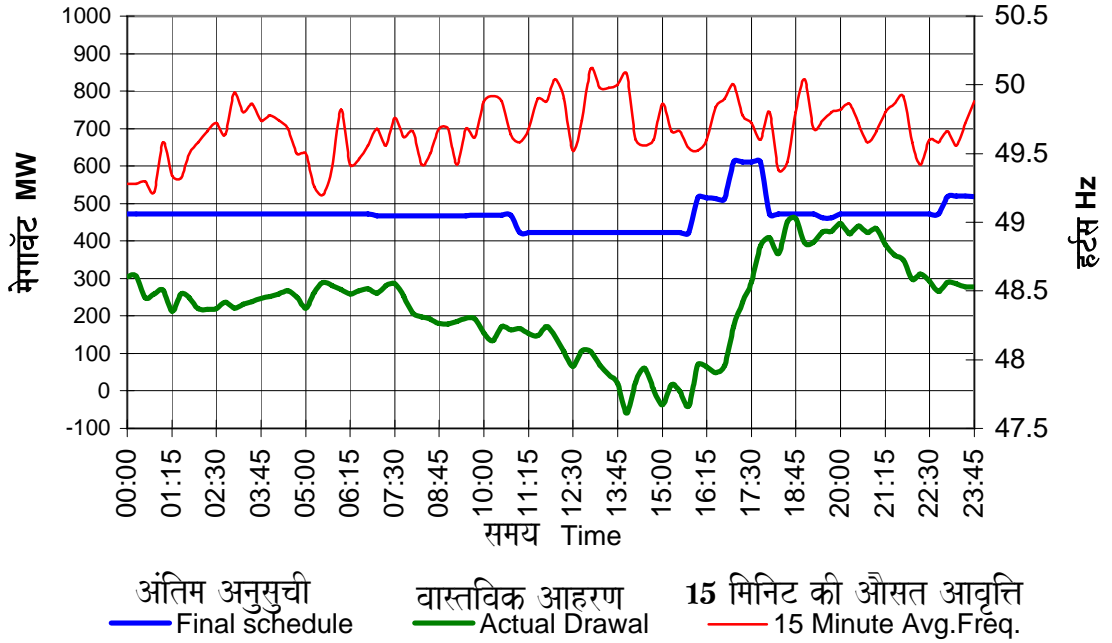
जीईवी का 20.10.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of GEB for Date 20.10.07



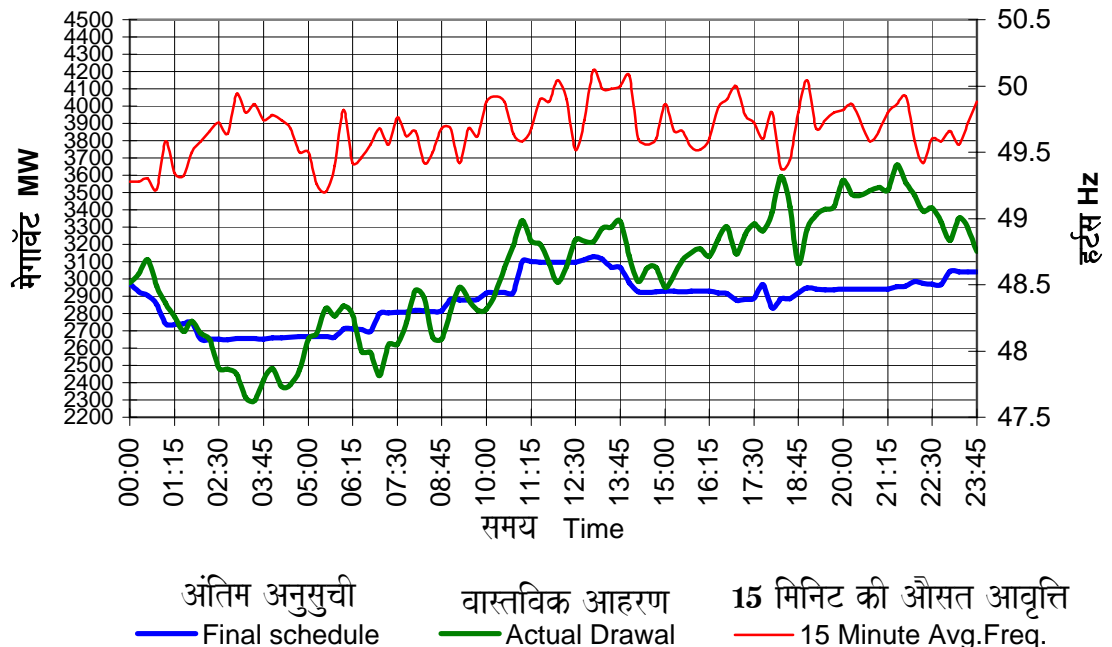
एमपीएसईवी का 20.10.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MPSEB for Date 20.10.07

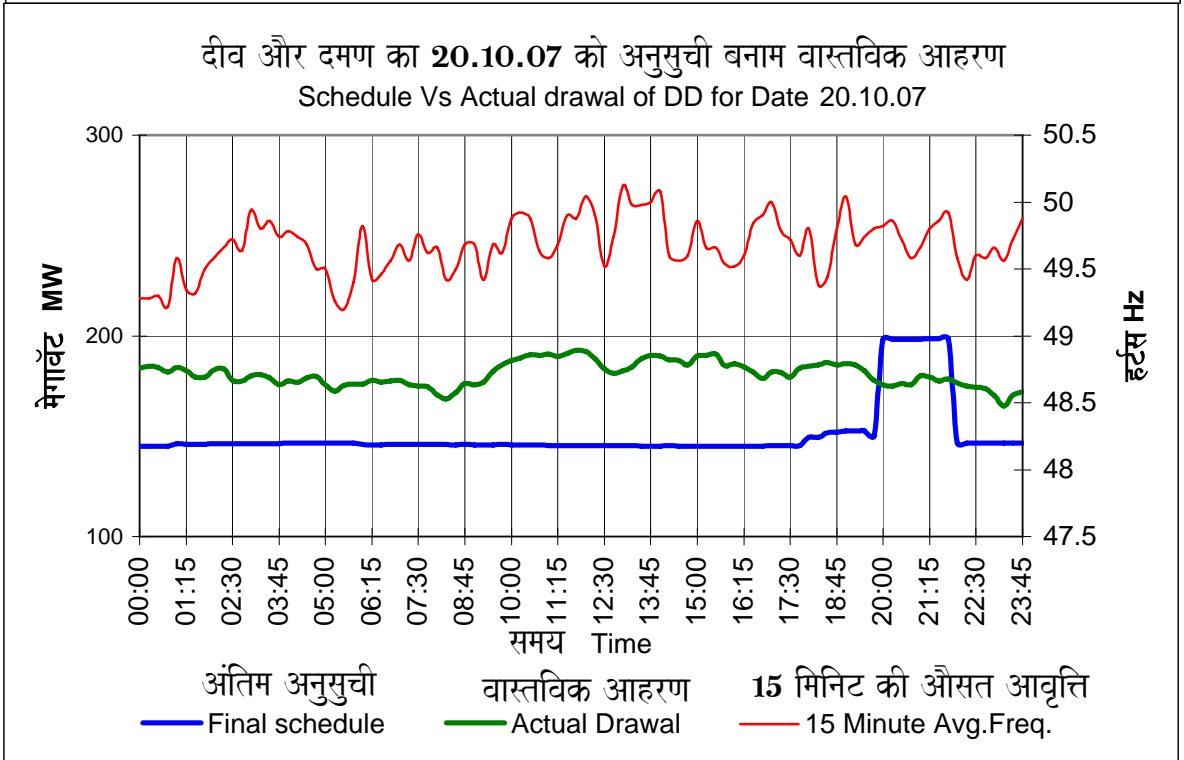
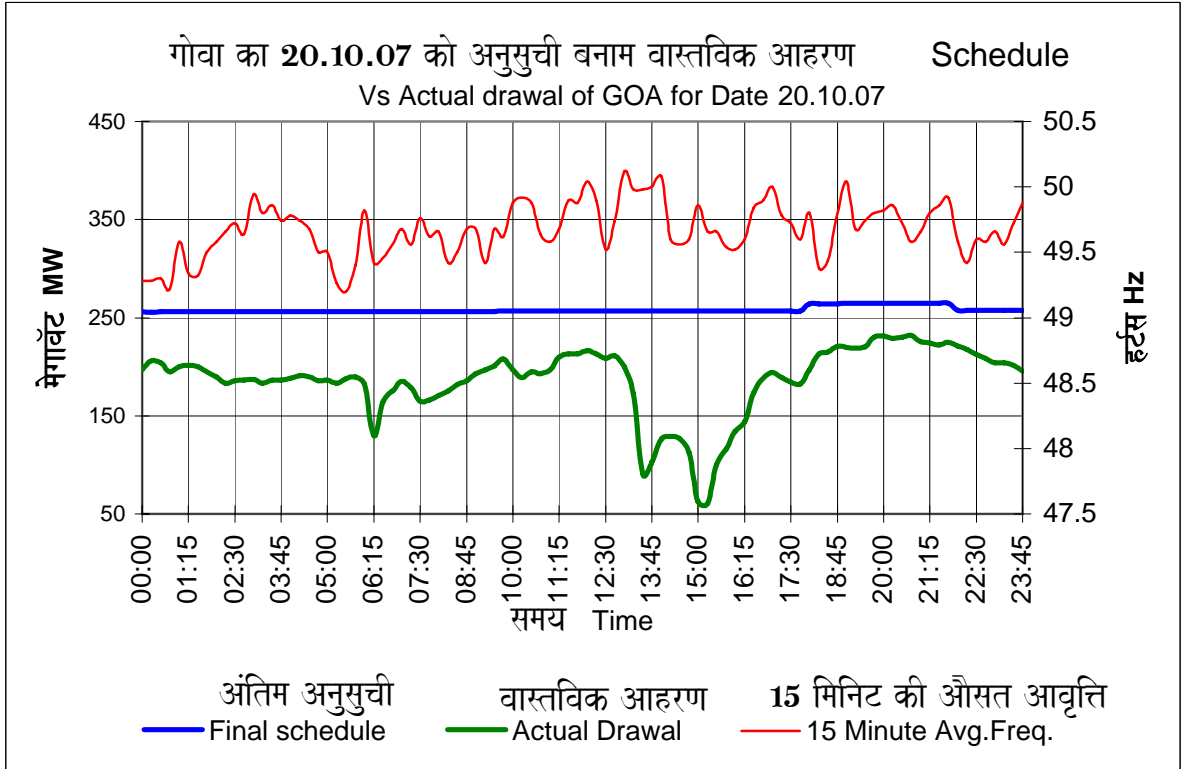


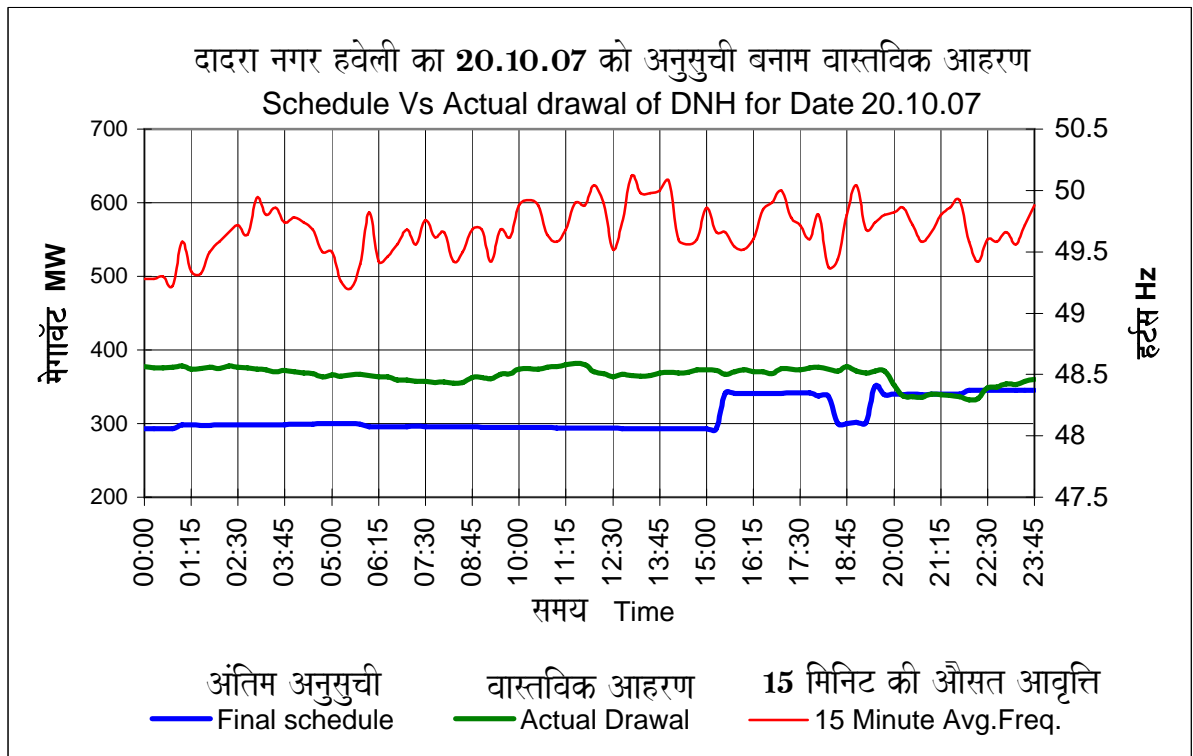
सिएसईबी का 20.10.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 20.10.07



एमएसईबी का 20.10.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 20.10.07





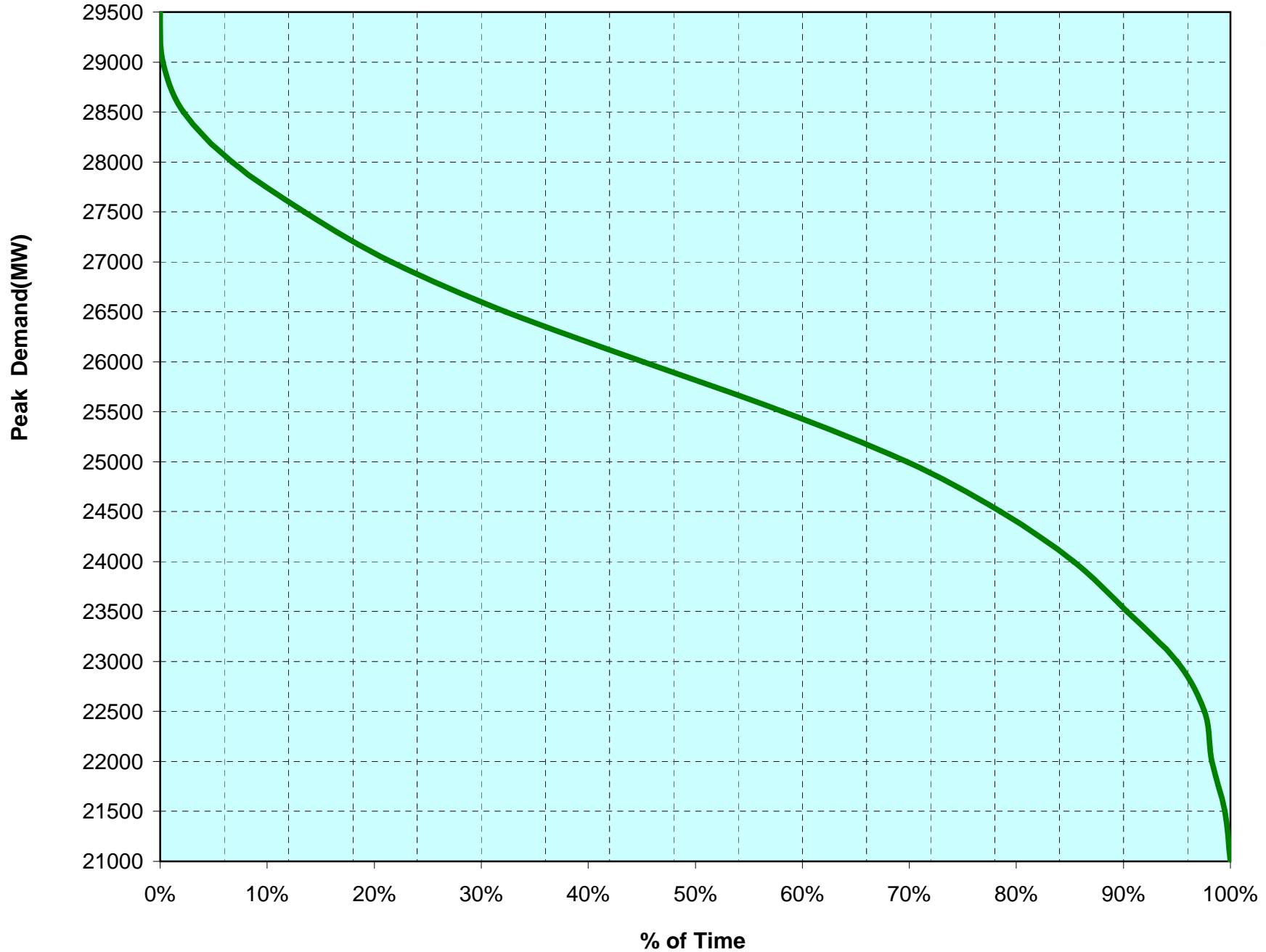


**Note:1 Western Region met Maximum demand on 20.10.07 in Oct 2007
Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**

Power Grid Corporation of India Ltd.

Western Regional Despatch Centre

LOAD DURATION CURVE (OCTOBER-2007) Max.demand=29345 MW Min.demand = 21308 MW



FREQUENCY DURATION CURVE - OCTOBER-2007**Max.hourly integrated frequency : 50.08 Hz Min.hourly integrated frequency : 48.97**