



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

**System Operation Report
Of Western Region
For the month of
July 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 जुलै 2007 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for July 2007

महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-

1: Ckt-IV of 400kV D/C Satna-Bina transmission line has been put under commercial operation w.e.f. 1st July 2007.

2: 2nd 500 MW unit of VSTPS stage- II (unit 10) has been put under commercial operation w.e.f. 15th July 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	1101.97	949.06	(-)152.91	0.485	0.000
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	366.54	472.97	106.43	0.311	0.000
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1184.22	941.15	(-)243.06	0.00	0.065
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	1858.19	1893.57	35.37	0.518	0.000
5.	गोवा Goa	174.46	153.90	(-)20.56	0.021	0.000
6.	दमन और दीव D&D	92.26	126.20	33.94	0.209	0.000
7.	दादरा नगर हवेली DNH	193.41	272.50	79.09	0.452	0.000
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	2.18	0.89	(-)1.29		
9.	कुल TOTAL	4973.23	4810.24			

**माह जुलै 2007 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय
Inter -Regional Exchange of Power from /to Western Region during July07**

Line	Import (MUs)
ई आर एनटीपीसी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to MPSEB- PTCL	22.776
ई आर एनटीपीसी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to MSEBDCL	75.940
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to CSEB	10.847
ई आर एनटीपीसी से गोवा From ER(NTPC) to GOA	0.846
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC) to DD- AC link	4.623
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC) to DNH- AC link	4.623
एनटीपीसी रिहन्द से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From NTPC RiHAND to MSEB(NVVNL)	0.392
ग्रिडको से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From GRIDCO to CSEB(TPTCL)	80.96
एफएसटीपीसी ईआर से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From FSTPP ER to MSEB(NVVNL)	0.977
एफएसटीपीसी ईआर से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From FSTPP ER to TPC MSEB(NVVNL)	0.404
एपी एनईआर से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From AP NER to TPC MSEB(TPTCL)	1.702
एपी एनईआर से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From AP NER to TPC MSEB(TPC)	19.482
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.302
एनवीवीएल एपी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From NBVL to MSEB(RETL)	1.905
मेगालय से जीयुवीएनएल From MEGHLAYA to GUVNL(LANCO)	0.897
मेगालय से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From MEGHLAYA to MSEB(LANCO)	0.598
युएईडीसीएल एएसईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From UAEDCL(ASEB) to MSEB(TPTCL)	0.196
एलएईडीसीएल एएसईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From LAEDCL(ASEB) to MSEB(TPTCL)	0.262
सिक्किम से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to MSEB(AEL)	6.184
सिईएससी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to CSEB(PTL)	3.636
सिईएससी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to MSEB(RETL)	2.978
सेल डीएसपी से सेल वीएसपी छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	9.527
महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से एचपीजीसीएल From MSEB to HPGCL(TPTCL)	0.897
टीसिको से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto MSEB(TPTCL)	12.599
टीसिको से जीयुवीएनएल From TISCOto GUVNL(TPTCL)	0.842
जेएसडब्लु पिटीएल से एचपीजीसीएल From JSWL PTL to HPGCL(JSW PTL)	3.086
जे और के से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From J&K to CSEB (NVVNL)	40.075
ई आर से कुल आयात Total import from ER	332.993
एस आर से कुल आयात Total import from SR	86.659
एन आर से कुल आयात Total import from NR	4.567
निर्यात Exports	
जीयुवीएनएल से विएसईवी GUVNL to BSEB(AEL)	1.647
जीयुवीएनएल से विएसईवी GUVNL to BSEB(DTL)(AEL)	2.903
जीयुवीएनएल से एनडीपीएल GUVNL to NDPL(DTL)(AEL)	0.478
जीयुवीएनएल से पिएसईवी GUVNL to PSEB(AEL)	7.601
जीयुवीएनएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड GUVNL to CSEB(AEL)	3.381
जीयुवीएनएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड GUVNL to CSEB(KCTL)	2.292
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से एपीपीसीसी MPSEB to APPCC (AEL)	6.431
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से एपीपीसीसी MPSEB to APPCC (TPTCL)	5.518
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी MPSEB to PSEB(Lanco)	42.476
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी MPSEB to PSEB(NVVNL)	29.285
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी MPSEB to PSEB(Lanco)	49.822
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी MPSEB to PSEB(NVVNL)	17.309
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड MPSEB to CSEB (AEL)	5.319
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी MPSEB to PSEB(KCTL)	5.846
महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से एचपीजीसीएल MSEB to HPGCL	34.424
ई आर को कुल निर्यात Total export to ER	45.509
एस आर को कुल निर्यात Total export to SR	39.971
एन आर को कुल आयात Total export to NR	435.298

A) आवृत्ति रूपरेखा

Frequency Profile

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत)

Maximum frequency(Intg) : 50.34 Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत)

Minimum frequency(Intg) : 48.90 Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.69 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	1.31	28.53	70.12	0.04	0

5. जलै 07 माह में विद्युत पुर्ति स्थिती Power supply position during July 2007.

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 31819 मेगा वॉट MW on 25.07.2007

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 17509 मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 25689 मेगा वॉट MW on 21.07.2007

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability : 16108 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

31 जलै 2007 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.07.2007

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	2835.75	0	51.19	0	5544.44	2647.5	0	2647.5	2835.75	0	51.19	0	5534.44
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	1832	10407	3290.41	0	706.68	0	14404.09	8546	1832	10378	3332.41	0	706.68	0	14417.09
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	5539.31	28540.81	7030.16	1840	1098.76	17.48	38527.21	22862.5	5315.31	28177.81	7072.16	1840	1098.76	17.48	38206.21

I) जुलै 2007 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएँ ।

Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of July 2007

1. स्थापित क्षमता (मेगा वॉट) Installed Capacity (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	सेंट्रल सेक्टर Central Sector	पश्चिम क्षेत्र Western Region
जुलै July'06	8418	4885	1412	13695	48	6974	35431
जुलै July'07	8578	5544	1439	14404	48	8514	38527
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	1.90	13.50	1.98	5.17	0.00	22.08	8.74

2. उर्जा Energy (Gross)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
असिमित आवश्यकता (मेगा युनीट) Unrestricted requirement (MUs)								
जुलै July'06	4273	2441	1195	7753	354	178	354	16224
जुलै July'07	4728	2666	1207	8268	219	133	287	17509
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
जुलै July'06	137.84	78.74	38.55	250.10	11.42	5.74	11.42	523.35
जुलै July'07	152.52	86.00	38.94	266.71	7.06	4.29	9.26	564.81
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
जुलै July'06	3888	2224	1153	7112	346	170	340	14936
जुलै July'07	4346	2592	1160	7378	216	131	284	16108
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
जुलै July'06	125.42	71.74	37.19	229.42	11.16	5.48	10.97	481.81
जुलै July'07	140.19	83.61	37.42	238.00	6.97	4.23	9.16	519.61

3. मांग Demand	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अबधित मांग(मेगा वॉट) Unrestricted demand (MW)								
जुलै July'06	8503	4597	2097	14109	334	170	330	28567
जुलै July'07	10094	4347	2149	15778	404	218	433	31819
प्रतिशत in%	18.71	-5.44	2.48	11.83	20.96	28.24	31.21	11.38
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
जुलै July'06	7059	3859	1818	11277	354	178	354	23193
जुलै July'07	8434	4326	1908	11892	376	218	398	25689
प्रतिशत in%	19.48	12.10	4.95	5.45	6.21	22.47	12.43	10.76

**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
जुलै July'06	(-1444	(-738	(-279	(-2832	20.00	8.00	24.00	(-5374
प्रतिशत in%	(-16.98	(-16.05	(-13.30	(-20.07	5.99	4.71	7.27	(-18.81
जुन July'07	(-1660	(-21	(-241	(-3886	(-49.00	(-18.00	(-37.00	(-6130
प्रतिशत in%	(-16.45	(-0.48	(-11.21	(-24.63	(-10.72	(-8.61	(-8.56	(-19.27
ऊर्जाह्राह 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
जुलै July'06	(-385.00	(-217.00	(-42.00	(-641.00	(-8.00	(-8.00	(-14.00	(-1288.00
प्रतिशत in%	(-9.01	(-8.89	(-3.51	(-8.27	(-2.26	(-4.49	(-3.95	(-7.94
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

5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता

Actual Generation, Consumption & Requirement

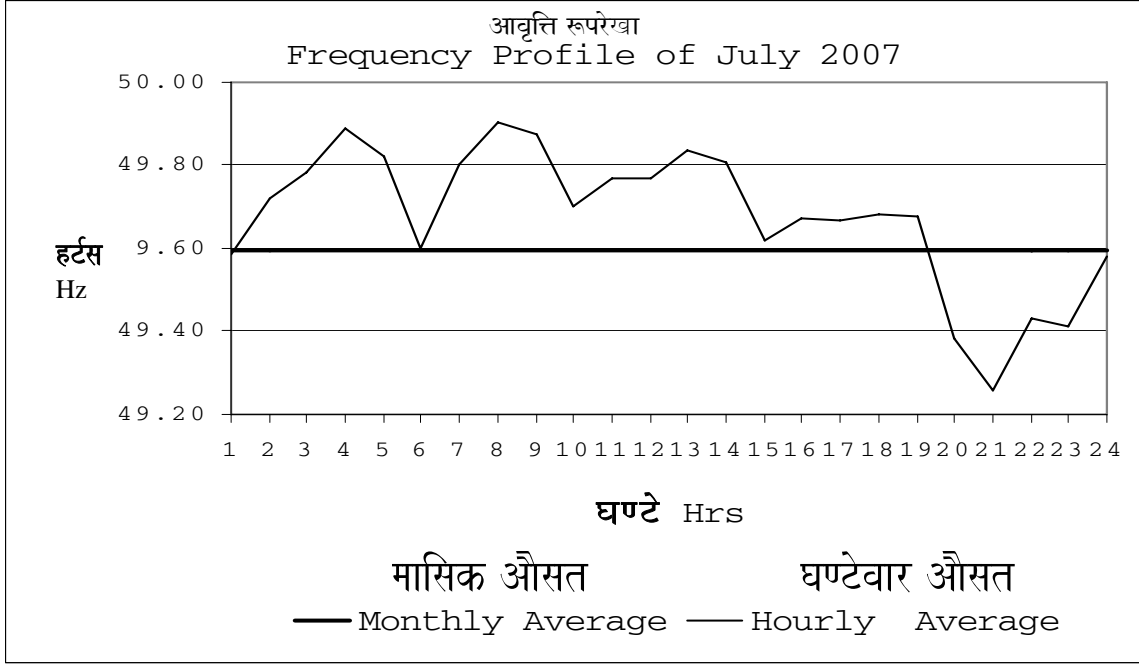
6

सभी आंकड़े 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	183.87	950.05	19.31	860.25	0	0	0		2013.48
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	3173.84	671.67	648.19	4545.9	5.01	0	0		9044.61
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	988.075	979.843	492.411	1971.410	160.226	131.388	283.703	0.925	5007.981
04.	कुल TOTAL	4345.78	2601.56	1159.91	7377.56	165.24	131.39	283.70	0.93	16066.07
05.	निर्यात EXPORT		13.33							13.33
06.	आयात IMPORT	0.00	4.12	0.00	0.00	50.74	0.00	0.00		54.86
07.	उपभोग CONSN.	4346	2592	1160	7378	216	131	284		16108
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	1.04	20.40	28.93	198.40	0.00	0.00	0.00		248.774
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	312.79	18.12	3.17	595.78	0.00	0.00	0.00		929.856
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	68.08	34.94	15.40	96.00	3.04	1.61	3.21	0.00	207.37
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	381.91	73.46	47.51	890.18	3.04	1.61	3.21		1400.90
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	8.08%	2.76%	3.93%	10.77%	1.39%	1.21%	1.12%		8.00%
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	4728	2666	1207	8268	219	133	287		17509

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.			
इंदोर Indore	400	0	48	52	425	390	
धुले Dhule	400	0	7	93	440	396	
असोज Asoj	400	0	43	57	424	393	
कराड Karad	400	0	32	68	438	341	
कासोर Kasor	400	0	18	82	430	398	
भिलालई Bhilal	400	0	30	70	425	397	
इटारसी Itarsi	400	0	5	85	435	400	

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	
			01.07.07	31.07.07	01.07.06	31.07.06
जिईबी – उकई GEB - Ukai	105.2	82.30	88.74	98.84	92.45	100.56
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00	389.81	392.97	380.57	382.92
एमसाईबी – कोयना MSEB-Koyna	657.99	609.60	642.79	652.49	637.64	656.97

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

**Installed Capacity/Derated Capacity of
Stations/Units in Western Region As on 31.07.07**

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+SHP		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
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
भेदीखेडा Madhikeda HEP	2x20	40	40
ओंकारेश्वर Ommkareswar Hydro	1x65	65	65
सरदार सरोवर Sardar sarower	57% of 1450	826.5	826.5
कुल जलिय	Total (Hydro)	2835.75	2835.75
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 Disel		0	0
Total (Hy+Th+Wind+Di)		5544.44	5534.44
छात्तिसगढ CHHATISGARH			
जलिय Hydro			
हचदेव बॅन्गो Hasdeo Bango	3x40	120.00	120.00
गंगरील Gangrel	1x5	5.00	5.00
कुल जलिय	Total (Hydro)	125.00	125.00
तापीय Thermal			
कोरबा पूर्व Korba (E)	4x50+2x120	440	400
कोरबा पश्चिम Korba(W)	4x210	840	840
कुल तापीय	Total (Thermal)	1280.00	1240.00
पवन Wind + RES		34.01	34.01
डिजेल 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
डहानु REL Dahanu	2x250	500	500
पारस Paras	1x62.5	62.5	58
पारस Paras	1x250	250	250
नईपर्ली New Parli	1x250	250	250
कुल तापीय गैस Gas	Total (Thermal)	8575.00	8546.00
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
	Total (Gas)	1832.00	1832.00
पवन Wind+RES+SSP		706.68	706.68
डिजेल Diesel		0	0
	Total(Hy+Th+Gas)	14404.09	14417.09
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 KSTPS	3x200+3x500	2100.00	2100.00
वीएसटीपीएस VSTPS	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)	7030.16	7072.16
कुल तापीय	Total (Thermal)	23001.50	22862.50
कुल गैस	Total (Gas)	5539.31	5315.31
कुल तापीय + गैस	Total (Th+Gas)	28540.81	28177.81
कुल नाभिकीय	Total Nuclear	1840.00	1840.00
कुल पवन	Wind+RES+SSP	1098.76	1098.76
कुल डिजेल	Total Diesel	17.48	17.48
सर्व योग	Grand Total	38527	38206.21

माह जुलै 2007 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित ऊर्जा एवं अधिकतम मांग

Energy generated & Maximum demand of Generating Stations/Units in Western Region during July'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	
				जुलै July'07	अप्रैल 07 से जुलै 07 April'07 to July'07
गुजरात Gujarat					
जलीय Hydro					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	300	131.67	327.29
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	4	2.93	7.72
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	116	49.20	61.78
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	3	0.48	0.48
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			0.00
कुल जलीय Total (H)	779.00	779.00		184.28	397.28
तापीय Thermal					
ईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	43.17	216.15
ईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	124	89.67	376.25
ईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	83.43	346.25
ईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	83.99	339.90
ईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	82	50.00	201.18
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	217	54.58	439.26
धुवरण Dhuvaran Gas(1x27+1x67.85+1x38.77)	133.62	133.62	150	61.66	228.58
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00	0.00
उकई Ukai-2	120.00	120.00	78	21.54	185.66
उकई Ukai-3	200.00	200.00	196	125.92	497.74
उकई Ukai-4	200.00	200.00	195	94.65	457.16
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	87.19	529.57
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	92	53.75	206.62
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	93	30.98	172.63
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	190	126.32	439.78
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	210	52.38	373.95
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	210	143.80	575.93
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	210	88.18	371.36
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	204	104.36	530.04
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	190	134.40	519.97
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	210	133.17	571.61
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	160	2.14	400.30
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	75	0.02	378.48
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	211	152.87	603.51
उतरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	143	75.93	272.30
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	225	108.11	522.23
कच्छ लिगना ईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	220	120.54	474.18
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	242	98.46	312.92

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जुलै July'07	अप्रैल 07 से जुलै 07 April'07 to July'07
	(MW)	(MW)	(MW)		
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	313	185.12	650.94
सुरत लिगना ईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	250	104.55	587.43
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	275.80	1219.41
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	635	263.67	1417.15
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	149	149.00	394.55
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00			0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	100	31.37	135.20
कुल तापीय Total (Thermal)	7474.72	7190.72		3230.73	17980.61
पवन Wind	306.88	306.88			0.00
डिजेल Diesel	17.48	17.48			0.00
कुल जलीय + तापीय Total(H+ T+W+D)	8578	8294		3415.01	18462.38
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
जलीय Hydro					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	191.5	102.14	227.95
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	36	15.93	88.53
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	315	77.41	537.79
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	20	6.10	8.14
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	529.42	858.20
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	0	0.00	3.94
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	27	8.04	49.64
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	0.00	0.00
राजघाट Rajghat(3x15)	45.00	45.00	31	3.64	3.64
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	40.00	40.00	0	0.00	0.00
ओंकारेश्वर Omkareswar	65.00	65.00			
कुल जलीय Total(H)	2835.75	2835.75		742.68	1777.83
तापीय Thermal					0.00
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	30	9.30	49.59
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	95	45.88	217.34
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	0	0.00	126.93
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	172.2	85.86	387.37
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	195	29.77	390.13
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	195	61.59	388.13
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	195	75.37	448.05
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	175	7.46	368.53
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	177	115.34	436.85
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	172	116.70	455.45
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	0	0.00	326.75
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	198	124.44	496.41
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-Ext-i	500.00	500.00			
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2657.50	2647.50		671.71	4091.53
पवन Wind+RES+SSP	51.19	51.19			0.00
डिजेल Diesel	0.00	0.00			0.00
कुल Total (H + T+W+D)	5544	5534		1414.39	4372.82

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)	जुलै July'07	अप्रैल 07 से जुलै 07 April'07 to July'07
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH					
जलीय Hydro					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	19.31	83.03
गंगरील Gangrel	5	5.00	0	0.00	6.52
तापीय Thermal					
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	200	114.56	509.77
केरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	105	37.08	259.98
केरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	112	63.21	273.51
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	77.29	471.75
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	207	120.28	515.88
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	195	79.58	457.58
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	190	108.56	492.98
बालको से सिएसईबी BALCO to CSEB			182	8.40	65.67
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB			163	39.23	130.49
कुल तापीय Total Thermal(coal):	1280.00	1240.00		648.19	3177.61
पवन Wind+RES+SSP	34.01	34.01			0.00
डिज़ेल Diesel	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	1439.01	1399.01		667.50	3267.16
महाराष्ट्र Maharashtra					
जलीय Hydro					
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	530	94.20	264.17
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	242	88.57	234.59
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	39	21.07	48.08
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1143	271.05	728.13
टाटा जलीय Tata Hydro					
खोपोली Khopoli (2x12)+(3x24)					0.00
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5+2x12)	495.00	495.00	497	289.00	709.87
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna-VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	2.41	47.81
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	0	0.00	14.25
विर और भाटघर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	25	5.87	27.52
पैठण Paithan	12.00	12.00	10	0.95	2.69
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	10	21.11	29.47
भिरा टेल रा इज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	69	14.85	35.51
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	50	51.18	166.16
कुल Total(H):	3290.41	3332.41		860.26	2308.25
तापीय Thermal					
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	230	88.71	566.72
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	220	126.92	559.52
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	212	120.92	442.13
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	210	122.89	402.48
द्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	144	76.74	286.11
द्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	505	344.78	1447.70
द्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	275.49	1300.75
द्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	197	197.00	507.44

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जुलै	अप्रैल 07 से जुलै 07
	(MW)	(MW)	(MW)	July'07	April'07 to July'07
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	392	182.22	847.34
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	193	83.75	330.32
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	185	110.02	479.26
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	210	119.12	412.52
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	59	23.94	132.61
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	210	115.85	465.37
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	195	129.88	517.00
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	56	36.60	249.17
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	186	115.63	458.84
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	180	64.34	333.46
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	198	136.77	536.61
पारस Paras	62.50	58.00	56	26.43	136.08
पारस Paras	250.00	250.00			
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	672	180.85	774.27
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	240	69.80	395.44
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	180	60.13	240.43
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	187	121.25	478.77
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	194	16.29	443.77
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	210	120.88	542.15
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	453	264.02	1055.33
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	450	278.36	1185.96
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	441	158.51	1087.85
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	210	127.41	547.35
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	204	137.01	564.86
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	214	146.92	542.95
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	214	24.86	476.86
डहाणु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	534	261.92	1405.46
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00	249	78.71	222.03
आयपीपी IPP					0.00
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35)	740.00	740.00	385	59.77	955.26
कुल तापीय Total Thermal (coal)	8575.00	8546.00		4097.27	20024.71
कुल गैस Total Gas	1832.00	1832.00		507.42	2737.70
तापीय Thermal	10407.00	10378.00		4604.69	22762.41
पवन Wind+RES+SSP	706.68	706.68			0.00
डिज़ेल Disl	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	14404	14417		5464.95	25590.38
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	18	5.01	36.13
Shared Hydro Projects					0.00
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	200	130.05	182.13
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	195	133.31	164.70
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	200	134.68	191.28
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	200	133.96	226.67
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	195	135.97	238.04
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	190	128.64	207.68
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	40.2	11.67	19.07
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	39.8	10.56	12.36
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	0	0.00	12.57
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	40.1	7.45	18.20
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	38.8	5.27	19.97
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1338.9	831.56	1292.67
पंच Pench	160.00	160.00	140	2.61	65.47
कुल शेअर Total (Shared)			1478.90	834.17	1358.14

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जुलै	अप्रैल 07 से जुलै 07
	(MW)	(MW)	(MW)	July'07	April'07 to July'07
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	125	95.66	440.83
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	125	118.39	447.12
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	469	312.82	902.37
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	0	0.00	1018.33
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	125	4.91	319.54
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	125	95.82	399.69
कुल एनपीसी Total NPC	1840.00	1840.00		627.60	3527.88
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS-1	200.00	200.00	206	146.91	586.42
केएसटीपीएस KSTPS-2	200.00	200.00	210	153.27	402.62
केएसटीपीएस KSTPS-3	200.00	200.00	207	78.38	525.34
केएसटीपीएस KSTPS-4	500.00	500.00	505	357.38	1439.98
केएसटीपीएस KSTPS-5	500.00	500.00	508	363.29	1474.25
केएसटीपीएस KSTPS-6	500.00	500.00	504	307.37	1275.10
कुल KSTPS	2100.00	2100.00		1406.60	5703.71
व्हीएसटीपीएस VSTPS-1	210.00	210.00	211	158.09	621.84
व्हीएसटीपीएस VSTPS-2	210.00	210.00	210	148.21	593.85
व्हीएसटीपीएस VSTPS-3	210.00	210.00	206	156.93	596.80
व्हीएसटीपीएस VSTPS-4	210.00	210.00	213	153.61	600.53
व्हीएसटीपीएस VSTPS-5	210.00	210.00	207	153.59	408.98
व्हीएसटीपीएस VSTPS-6	210.00	210.00	215	157.09	617.02
व्हीएसटीपीएस VSTPS-7	500.00	500.00	507	371.74	1438.14
व्हीएसटीपीएस VSTPS-8	500.00	500.00	505	93.83	1173.95
व्हीएसटीपीएस VSTPS-9	500.00	500.00	504	298.48	1377.78
व्हीएसटीपीएस VSTPS-10	500.00	500.00	500	371.67	
कुल VSTPS	3260.00	3260.00		2063.24	8051.14
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	103	23.10	208.19
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	105	16.50	195.89
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	0	0.00	209.99
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	103	57.10	246.20
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	105	71.40	264.37
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	113	72.40	291.23
कुल कावास Total Kawas	656.20	656.20		240.50	1415.87
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	136	70.96	346.74
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	137	64.47	317.52
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	138	42.36	304.62
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	212	92.90	514.10
कुल गांधार Total Gandhar	657.39	657.39		270.69	1482.98
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	5360.00	5360.00		3469.84	13754.85
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	1313.59	1313.59		511.19	2898.85
कुल एन टी पी सी Total NTPC	6674	6674		3981.03	16653.70
पश्चिम क्षेत्र Western Region					0.00
जलीय Hydro	7030	7072		1807	5511.48
तापीय Thermal	28541	28178		13141	76814.95
नभिकीय Nuclear	1840	1840		628	3527.88
पवन Wind+RES+SSP	1099	1099			0.00
डिज़ेल Diesel	17	17			0.00
कुल योग Grand Total	38527	38206		16409.66	87312.94

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'07					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation		संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
	Effective Capacity	MUs			
	(MW)	जुलै	अप्रैल 07 से जुलै 07	जुलै	अप्रैल 07 से जुलै 07
		July'07	April'07 to July'07	July'07	April'07 to July'07
गुजरात Gujarat					
एईकंपनो A.E.Co.	510.00	350.27	1479.74	92.31	99.09
धुवरण Dhuvaran	628.85	116.24	667.84	24.84	36.27
उकई Ukai	850.00	329.30	1670.13	52.07	67.11
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	407.23	1768.91	62.91	69.44
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	615.14	3375.27	56.24	78.42
उतरण Utran	174.00	75.93	272.30	58.65	53.45
सिक्का Sikka	240.00	108.11	522.23	60.55	74.32
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	120.54	474.18	75.36	75.32
जिआयपीसीए ल GIPCL	305.00	185.12	650.94	81.58	72.89
जीपेक GPEC	655.00	263.67	1417.15	54.11	73.89
इसार Essar	515.00	275.80	1219.41	71.98	80.87
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	104.55	587.43	56.21	80.25
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	55.18	393.86	25.57	46.38
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	85.86	387.37	61.55	70.56
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	174.19	1594.84	28.21	65.62
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	356.48	1715.46	57.04	69.75
छत्तिसगढ़ Chhatisgarh					
कोरबा पूर्व Korba (E)	400.00	214.85	1043.26	72.19	89.08
कोरबा पश्चिम Korba (W)	840.00	385.71	1938.19	61.72	78.80
महाराष्ट्र Maharashtra					
नाशिक Nasik	910.00	459.44	1970.85	67.86	73.97
ट्राम्बे Trombay	1330.00	894.01	3542.00	90.35	90.95
कोराडी Koradi	1080.00	495.11	2069.44	61.62	65.44
भुसावल Bhusawal	478.00	269.67	1114.98	75.83	79.67
पर्ली Parli	690.00	353.34	1578.08	68.83	78.11
पारस Paras	58.00	26.43	136.08	61.25	80.13
उरण Uran	912.00	250.65	1169.71	36.94	43.80
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1019.44	5034.26	58.56	73.48
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	436.20	2132.02	69.80	86.68
डहानु Dahanu	500.00	261.92	1405.46	70.41	96.00
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	214.05	887.95	89.91	94.77
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	312.82	312.82	77.86	19.78
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	0.00	1018.33	0.00	64.41
कैप्स KAPS	440.00	100.73	719.23	30.77	55.83
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	378.56	1514.38	84.80	86.20
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1028.04	4189.33	92.12	95.39
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	927.52	3439.02	98.94	93.22
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	2000.00	1135.72	3989.87	76.33	68.13
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	168.10	914.65	53.29	73.67
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	72.40	501.22	41.94	73.79
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	177.79	968.88	55.20	76.44
गांधार Gandhar ST -4	224.49	92.90	514.10	55.62	78.21

Progress of Transmission Line under construction in Western Region

	Name of transmission line	<u>Length in Ckt. Km</u>	Total Locations(Nos)	Commissioning Schedule	Remarks
A	गुजरात GUJARAT				
	I)400kV Lines				
2	400kV Dehgam(PG)-Ranchodpura(Vadavi)D/C	2x65	166	July'07	Line commissioned on 27.06.07
3	LILO of Asoj-Amreli at 400kV Chorania	2x21	-	Oct'07	
	II)220kV Lines				
1	Bardoli-Chikhali D/C	96	152	Oct'07	Order placed for tower procurement
2	Rajkot(Nyara)-Morbi D/C	132		2007-08	Ckt.1 charged on 31.05.07 upto Morbi
3	Kansari - Dhanera D/C	2 x27.4	90	2007-08	Work under progress
4	Dhanki-Adalsar D/C	2x9.2	31		work stopped due to tower material shortage
5	Vapi-Bhillad D/C	2x24	77	2007-08	Erection of gentry at Bhilad is pending
6	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha D/C	2x22	88		Route map submitted for approval
7	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha (Jotana)	116		July'07	
8	Sindhodi-Suthari S/C	21	56	Mar'08	
9	Akrimota-Panandro-D/C	55			Line-1 charged on 01.08.06 from KLTPS
10	LILO of Nanikhakhar-Shivlakra at Varsana S/S	20		2007-08	
11	LILO on both ends of Anjar-Panadhro at Kukma S/S	20		2007-08	
12	LILO of 2 nd ckt.of Ukai(T)-Vav at Mota S/S	9.6	16	2007-08	
13	220kV D/C Adasar-Bala	20		2007-08	
14	220kV D/C Vadavi(Ranchhodpur)-Mitha(Jotana)	116		2007-08	
15	HL stringing of 2 nd ckt.of Morbi-Chitrod	63		2007-08	
B	मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH				
	I) 400kV Lines				
	NIL				
	II) 220kV Lines				
1	Bina-Shivpuri	2x170	543	2007-08	Work under progress

	Name of transmission line	<u>Length in Ckt. Km</u>	Total Locations(No s)	Commissioning Schedule	Remarks
2	Shivpuri-Sabalgarh DCDS	210	370	2007-08	
3	Nagda-Ratlam	50	175		Line charged on 14.10.06
4	Bina-Guna ckt-II	131.2	-	2007-08	Work completed
5	Lilo Satna-Katni D/C	2.8	5	2007-08	Line charged on 18.11.06
6	Omkareswar-Sanawad D/C	2x23.005	80	2007-08	
7	Lilo of Damoh-Bijawar D/C	2x15.5	55	2007-08	
8	Betul-Gudgaun	61.4	155	2007-08	
9	Tikamgarh-Jatara	37	123	2007-08	
10	Mahgaon-Porss-Ambah	56	175	2007-08	
11	Malanpur-Morar	30	105	2007-08	
12	Khilchipur –Jeerapur	22.557	76	2007-08	
13	Meghnagar-Jhabua-Raigarh	54	224	2007-08	
14	Guna-Raghogarh for Bhonre D/C	2x25	88	2007-08	
15	Bansagar IV-Amarpatni	67.5	227	2007-08	
16	LILO of Nagda-Ratlam for Khachrod	2x0.278	4	2007-08	
17	D/C Birsingpur-Jabalpur	250		2007-08	Line charged on 20.05.07
18	LILO of both circuits of 220kV D/C Bhopal-Itarsi at Itarsi	4		2007-08	
19	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		July'07	
20	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2007-08	
21	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		April'07	
22	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		April'07	
23	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		April'07	
24	Interconnector(400kV PGCIL-220kV Seoni S/S)	8.4	19	2007-08	
25	LILO of 1 st ckt of 220kV DCDS Gwalior-Malanpur	16.9	32	2007-08	
26	LILO of 1 st ckt of 220kV Indore-Dewas for Indore	0.4	3	2007-08	
27	Second ckt.of Pithampura-Raigarh	68.7		2007-08	
28	LILO of one ckt. Damoh-Bina for 400kV Damoh	4	6	2007-08	
29	LILO of Damoh-Tikamgarh for 400kV Damoh	4	6	2007-08	
30	LILO of both ckt.of Birsinghpur TPS Nowrozabad	21.6	46	2007-08	Line charge on 30.06.07
31	LILO of one ckt.of Itarsi-Bhopal for 200kV Mandideep	12	21	2007-08	
32	LILO of Birsingpur-Satna one ckt at ATPS	87.4	147	2007-08	
33	LILO of both ckt of 220kV Burwaha-Nepanagar-2 nos DCDC for Omkareshwer FEP	120	97		
34	Satna-Chhatarpur	140	492	2007-08	
35	Extension of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh for PGCL Damoh	26.036	37	2007-08	
36	Diversion of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Katni	4	5	2007-08	

37	Intconnector at 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Birsingpur	1.2	2	2007-08	
C	छत्तिस गढ़ CHHATISGARH				
	I) 400kV Lines	Nil			
	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		Jun'07	
4	Bhatapara(Suhela)-Bemetara D/C	120		2007-08	
5	K(E)-K(W) Interconnection	18		2007-08	
6	Kumhari(PGCIL)-Daoma S/S	40		2007-08	
7	LILO of Korba(E)-Bhatapara 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		2007-08	
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	Parli-TPS-Parli	20		2007-08	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commissioning Schedule	Remarks
	II) 220kV Lines				
1	Power evacuation from Khaparkheda & row Kanhan	10	47	2007-08	
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	Jul'07	
4	LILO of Nasik-Kalwa for Ghatghar S/S 4x22.323Km M/C+2x4.99Km D/c	99	84	Mar'07	
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	
21	220kV M/C to LILO one ckt of chinchwad-Theur for Phursungi S/S	5.4	22		220kV M/C towers-2Nos not erected as required for future line.Two Ckt.on M/C towers commissioned on 26.03.04
D	गोवाGOA				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		2007-08	
	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commissioning Schedule	Remarks

E	पावरग्रिड POWERGRID				
	765 kV				
1	Sipat-Seoni-I	351		Aug'07	
2	Sipat-Seoni-II	354		Oct'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	Aug'07	
2	D/C Nagda-Dehgam	664	879	Oct'07	
4	LILO of 400kV Bhilai-Satpura at Seoni	12	15	July'07	
5	LILO of 400kV D/C SSP-Nagda at Rajgarh	18	23	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			Jul'07	
2	400kVD/C Satna-Bina	558	734	Aug'07	
3	LILO of 400kV D/C Rourkela-Raipur at Raigarh	37	53	Aug'07	
d)	Sipat Trans system stage- II	702	1244	Aug'07	
1	400kV D/C Khandwa-Rajgarh	440	588	Dec'07	
2	LILO of 400kV S/C Korba-Raipur at Bhatapara	30	48	Aug'07	Engg. & survey under progress
f)	400kV D/C Bina-Nagda	662	857	Oct'07	
g)	Western Region System Strengthening-I				
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	Nov'08	Engg. & survey under progress
h)	Sipat-II Suplimentary Trans system	1173	-	Jul'08	Engg. & survey under progress
1	400kV D/C Wardha-Akola	368		Jul'08	
2	400kV D/C Akola-Aurangabad	530		Jul'08	
5	400kV Korba-Birsingpur-Damoh-Bhopal	2x460		Dec'07	
	220 kV Line				
1	220kV Vapi(PG)-Magarwada(DD) line & 7 Kms. Multi-Ckt portion	50		Oct'07	
2	220kV Vapi(PG)-Kharadpada(DNH)D/C line.	36		Oct'07	

पश्चिम क्षेत्र में निर्माणाधीन उत्पादन योजनाओं की प्रगती

PROGRESS OF GENERATION SCHEMES UNDER CONSTRUCTION

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
A	गुजरात GUJARAT		
1	तापिय परियोजना Thermal Project		
1.1	केएलटीपीएस - पेन्नडरो KLTPS-Panandhro-4	75	Sep'2007
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 Sujan(Pvt)TPGCL CCPP, Surat(Gas) Block-2 Block-3	376 376 376	Oct-2007 Dec-2007 Feb-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(Nirma Group)	250	Project clearance/inputs are being arranged
1.15	सिसान एनएलसी Sesan-NLC	1000	Project clearance/inputs are being arranged
1.17	सुरत टोरेंट अकाखोल सिसिपीपी-टोरेंट Module1 Surat Torrent Akhakhol CCPP-Torrent Module2 Module3	365 365 365	Sep'07 Dec'07 Feb'08
1.18	जिपीसिएल कोल बेस पिपावा अमरेली विथ टोरेंट GPCL coal based PP at Pipava,Amreli with Torrent(Imported coal)	900	2011-12
1.19	अदानी पावर केस Adani Power-Case-I any fule	1000	Dec-2009

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
1.20	अदानी पावर केस Adani Power-Case-II any fule	1000	Jan-2012
1.21	आरयन कोल केस Aryam coal-Case-II any fule 1&2	200	Jan-2010
1.22	इस्सार पावर केस Essar Power-Case-IIIany (Imported coal)	500	Jan-2011
1.23	जीसेग पीसी जीपीसीएल जेव्हीसी जीपीपी Module-I GSPC-GPCL JVC GPP Module-II	350	Sep-2009 Dec'09
1.24	जिसेग एक्सपानसन गॅस पावर प्रोजेक्ट GSEG Ext gas Power project	350	Aug-2009
1.25	धुवरण सिसिपीपी जीएसइसीएल Dhuvaran CCPP-GSECL	300	Dec 2010-Mar2011
1.26	साउथ गुजरात लिगनाइट पावर प्रोजेक्ट Stag-1 GSEG Ext South Gujarat Power project Stag-2	900 450	2011-12 2012-13
1.27	इस्सार पावर केस हजीरा सिसिपीपी गॅस Block-1 Essar Power,Hazira CCPP (Gas) Block-2	730 730	Jan-2008 Jan-2009
1.28	उकई टपीएस एक्सपानसन Ukai TPS Extn	490	Nov 2010
B	मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH		
2	तापिय परियोजना Thermal Project		
2.1	विरसिंगपुर टीपीएस एक्सपानसन Birsinghpur TPS Ext.	1x500	Synchronised on 26.06.07
2.2	अमरकंटक टीपीएस एक्सपानसन Amarkantak TPS Ext.	1x210	2007-08(June'07)
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&2	65	Jul'07
2.7	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 3&4	65	Aug'07
2.8	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 5&6	65	Sep,07
2.9	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 7&8	65	Oct'2010
2.10	कन्हान हेप Kanhan HEP-5	2x45	2011-12
2.11	सोनी हेप Sone HEP	5x20	2011-12
C	छत्तीस गढ़ CHHATTISGARH		
3	तापिय परियोजना Thermal Project		
3.2	कोरबा पूर्व Korba(E) Stage V	2x250 1 2	1 st commissioned on 30.03.07 July'07
3.3	भिलाई सेल और डिवीसी Bhilai(SAIL&DVC)	2x250	2007-08(Jul'07)
3.4	कोरबा 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 टीपीपी फेज-I जिंदाल Raigarh TPP ph-I-Jindal	Block-1 250	Jul'07
3.6	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल Raigarh TPP ph-I-Jindal Block-2	Block-2 250	Oct'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	Project clearance/input are being arranged LOA yet to be pending
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-1x3 Matnar project-1 x3	60	Mar-2012
3.14	जिंदाल एसटीपीएस Jindal STPS	1 250 2 250 3 250 4 250	July 2007 Oct 2007 Oct 2007 Jan 2008
3.15	पाथंडी टीपीएस Pathandi TPS	1 300 2 300 3 300	Sep 2008 Dec 2010 Apr 2011
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 Ext.-1 2	250 250	Commissioned on 12.02.07 Feb'09
4.2	पारस टीपीएस एक्सपान्सन Paras TPS Ext.-I-2	250	Apr-2009
4.3	खापरखेडा टीपीएस Khaparkheda TPS Ext -1 Ext.-2	500 500	Jan-2010 May-2010
4.4	भुसावल टीपीएस Bhusawal TPS 1&2	2x500	Jan-2010
4.5	कोराडी टीपीएस एक्सपान्सन Koradi TPS Expansion 1&2		2009-2010
4.6	चंद्रपुर टीपीएस एक्सपान्सन Chandrapur TPS Expansion		Dec.2009
4.7	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 1		Oct.2008
4.8	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 2		Jan.2011
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	500	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 टीपीपी Ville TPP(Pvt)-I&II	2x500	
4.13	रत्नागिरी पावरग्रिड (दाभोल) सिसिपीपी Ratnagiri PGCL(Dabhol) CCPP-II(Pvt.)DPC/RPC	1444	2007-08(Dec-2007)
	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 Vindhyachal-III- Unit-10	500	Unit-I Commissioned on 27.07.06.Commercial operation w.e.f 1 st Dec.06 Unit-II commissioned on Mar'07
5.2	सिपत Sipat-II(2x500MW)-Unit-4 Unit-5	500 500	Synchronised on 27.05.07 Sep'07
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 जाईट 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	ळारा एसटीपीपी Lara-STPP	2400	Project clearance/inputs are being arranged
	कोरबा एसटीपीपी Korba-STPS-III -7	500	Feb'07
	माऊडा एसटीपीपी Mauda-TTP -I II	500 500	2011 2012

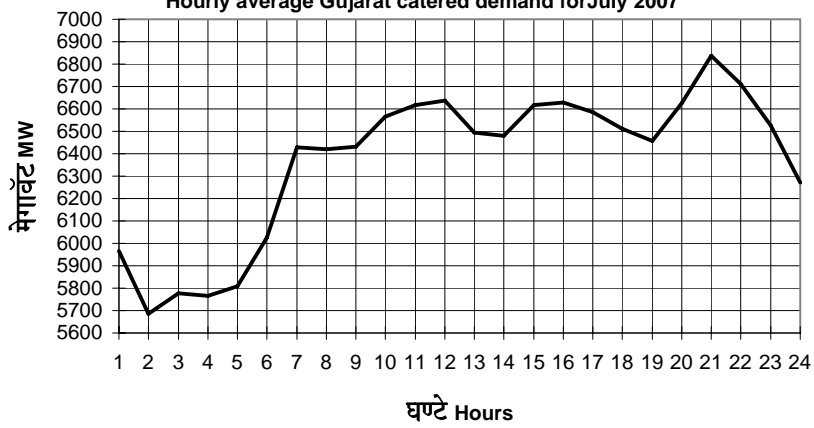
GENERATING STATIONS TO BE COMMISSIONED IN ER HAVING ALLCATIONS TO STATES OF WR

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 Unit-2 Unit-3	Feb-2010 Dec-2010 Oct-2011
3	वर्ह Barh (\$ \$ \$Allocation to WR States)	3x660 Unit-1 Unit-2 Unit-3	Mar-2009 Jan-2010 Oct-2011

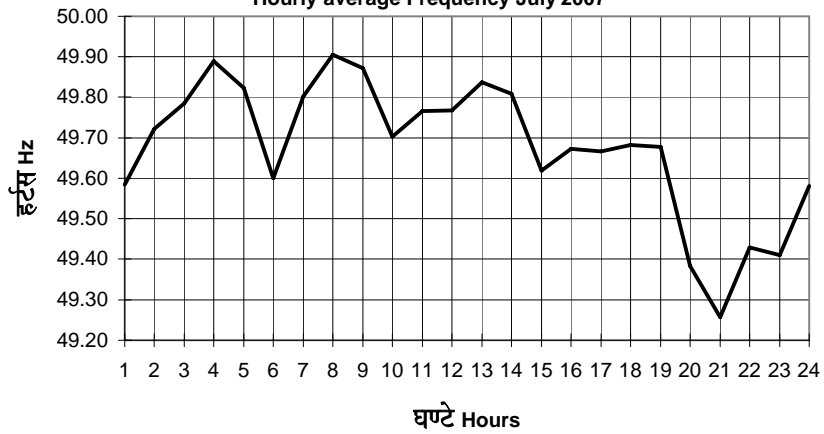
\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW, DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

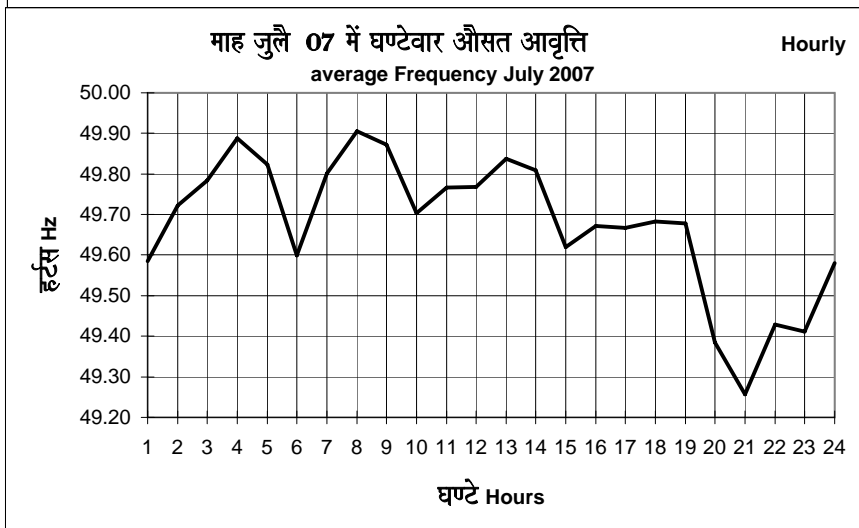
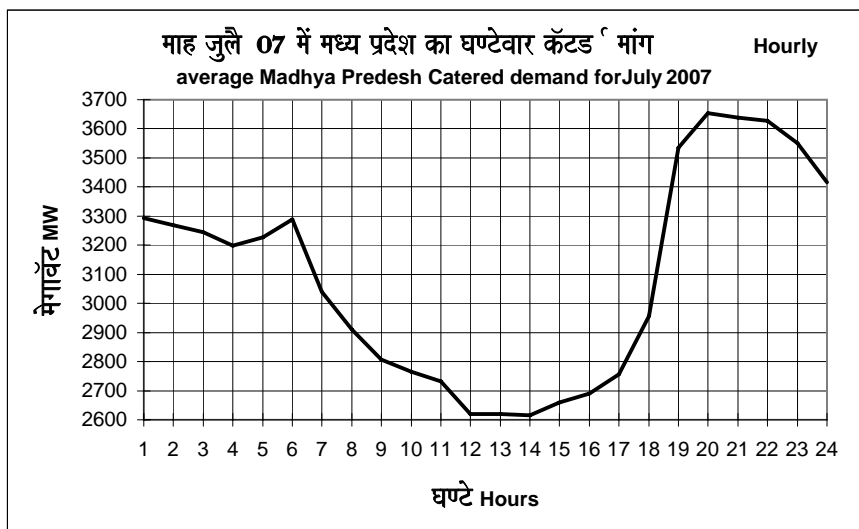
\$\$\$ Allocation from Barh-Gujarat-260MW, Maharashtra-100MW,MP-224MW, DD-5MW (589MW)

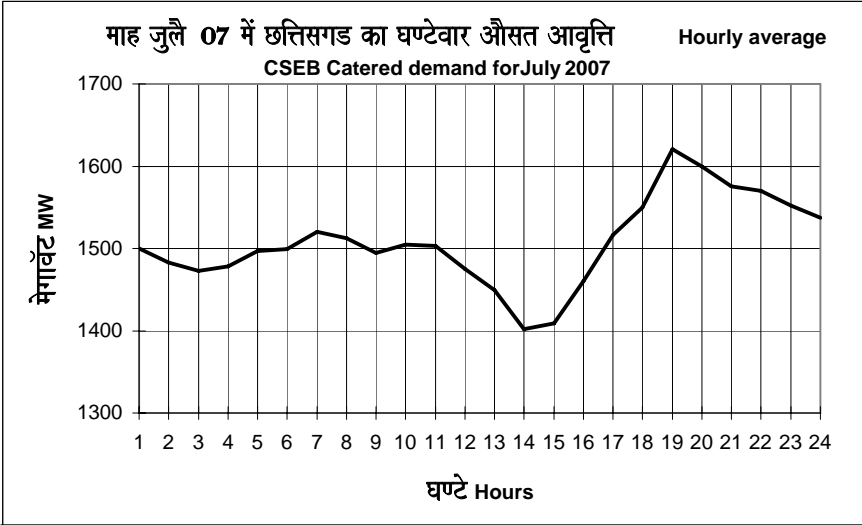
माह जुलै 07 में गुजरात का घण्टेवार कॅटर्ड मांग
Hourly average Gujarat catered demand for July 2007



माह जुलै 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति
Hourly average Frequency July 2007

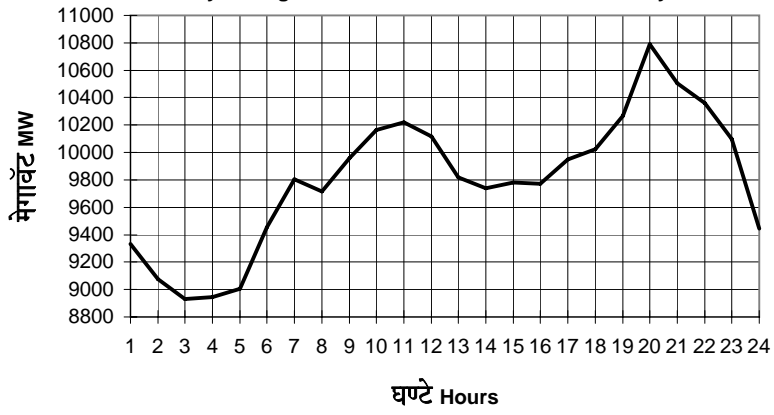






माह जुलै 07 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

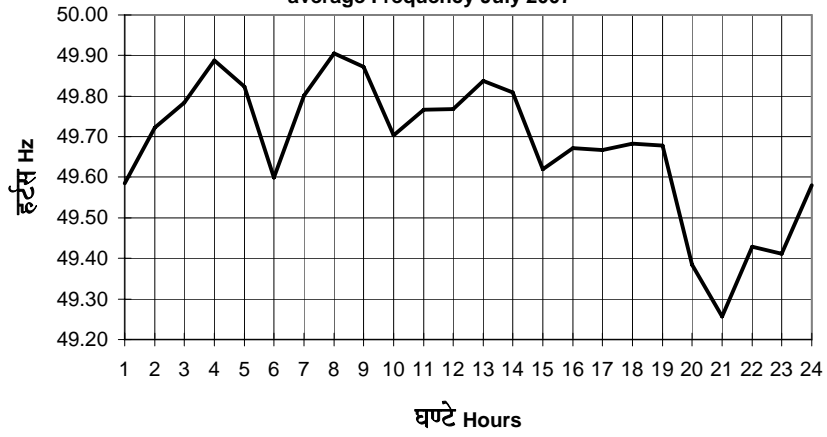
Hourly average Maharashtra Catered demand for July 2007

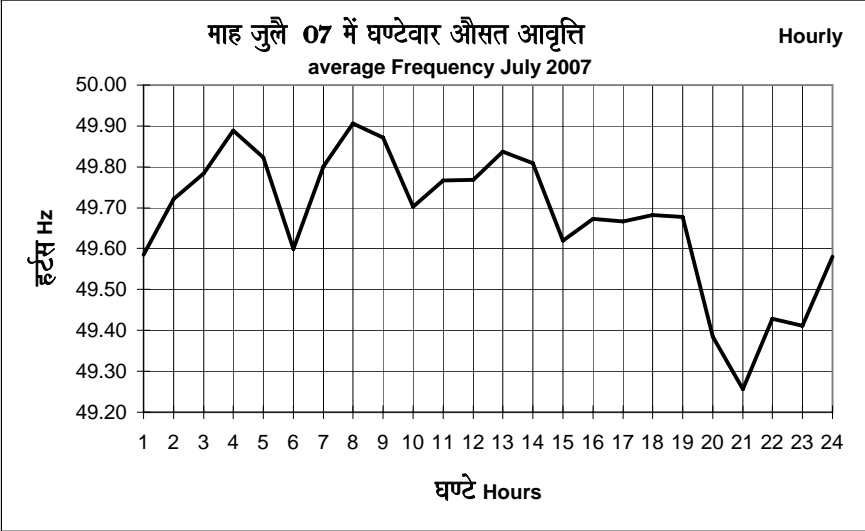
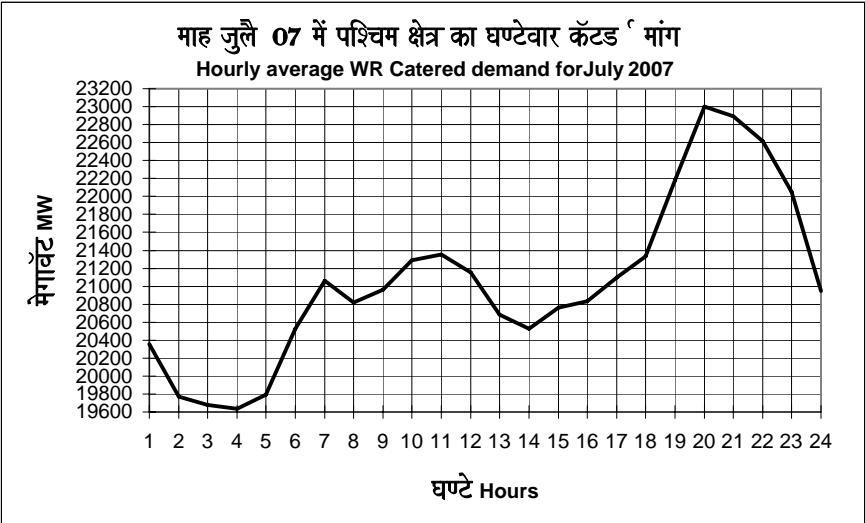


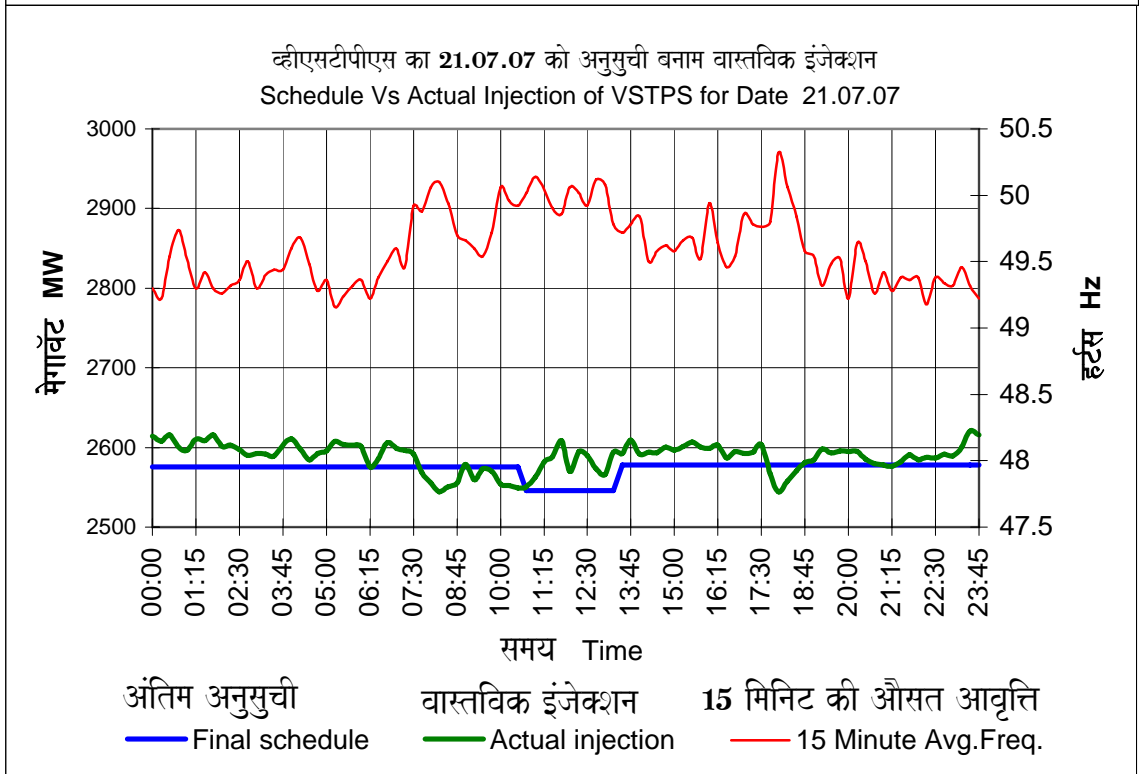
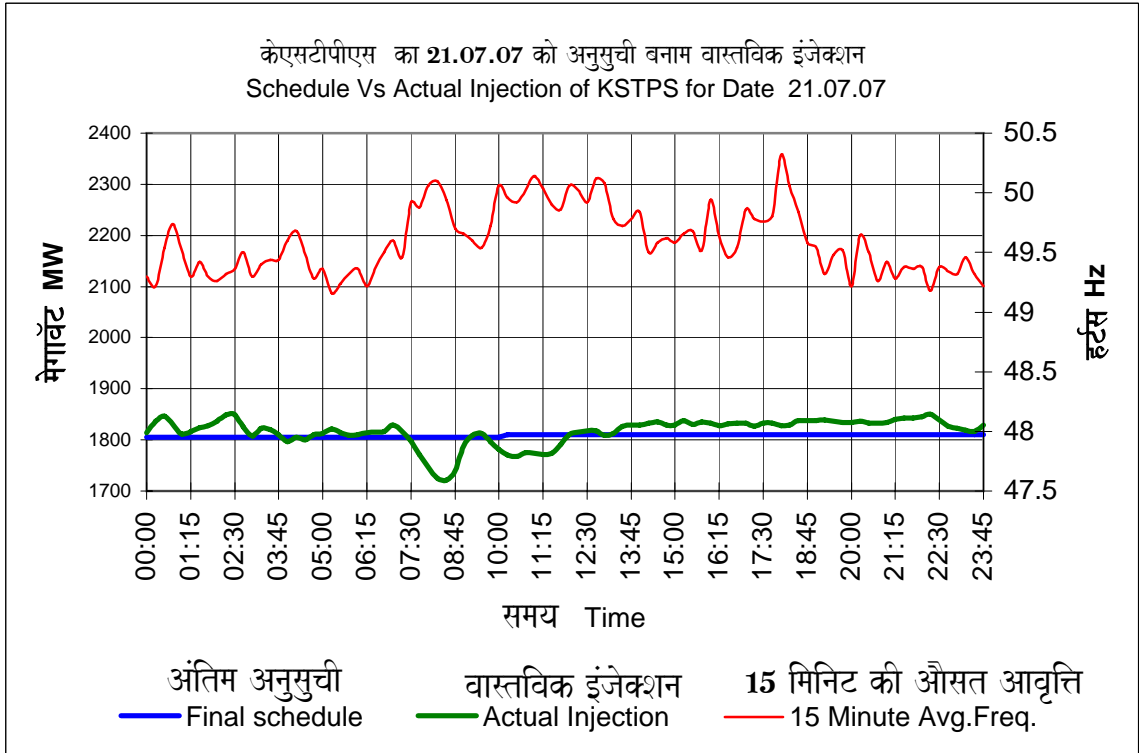
माह जुलै 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

average Frequency July 2007

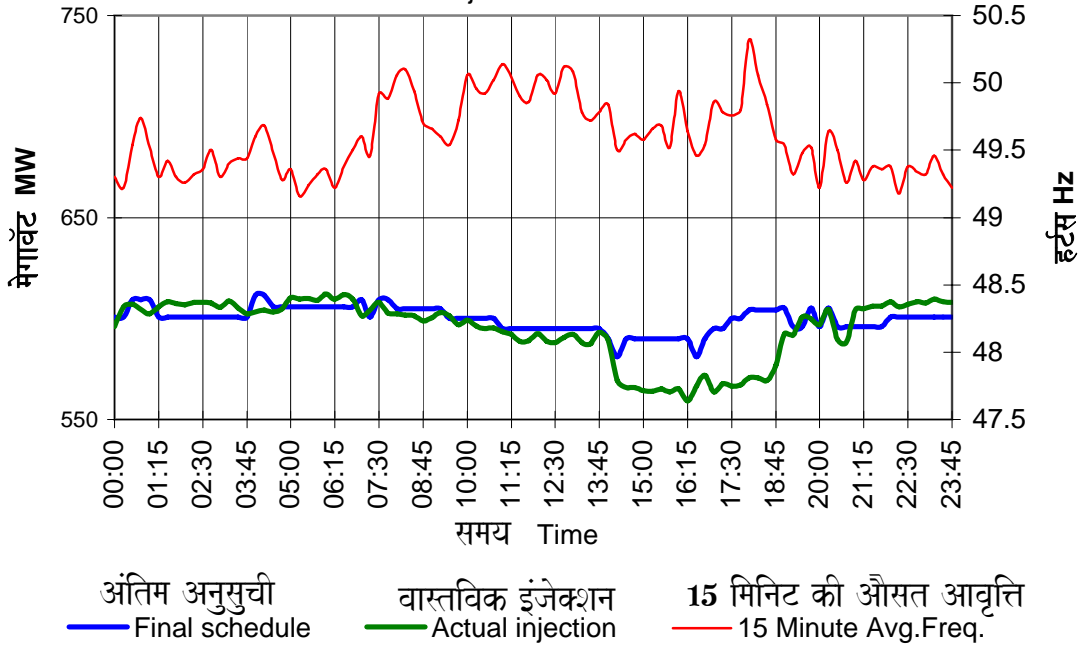
Hourly



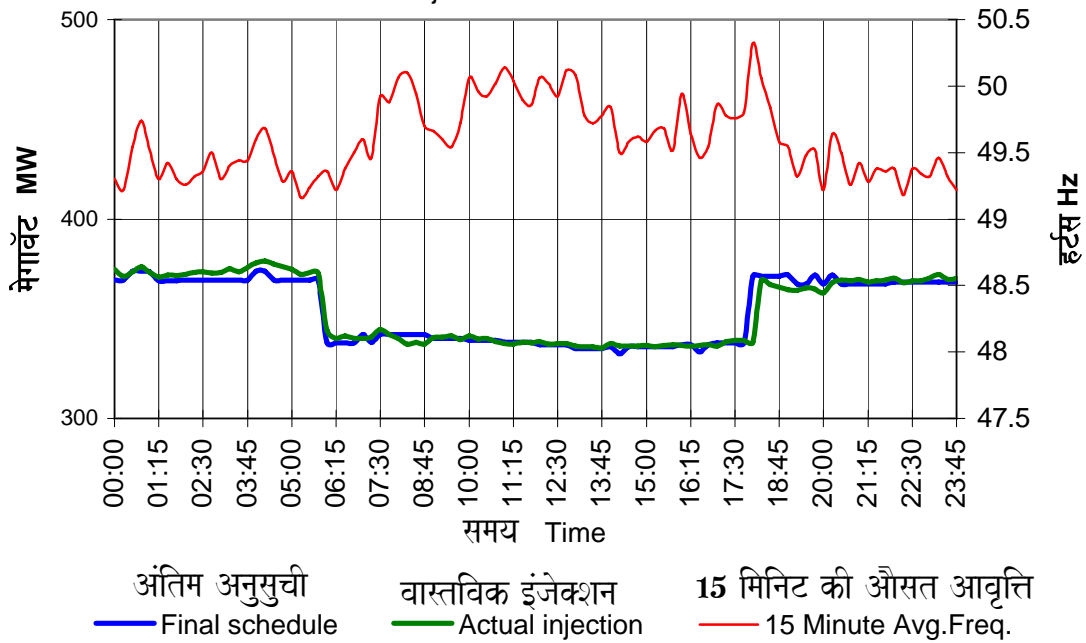




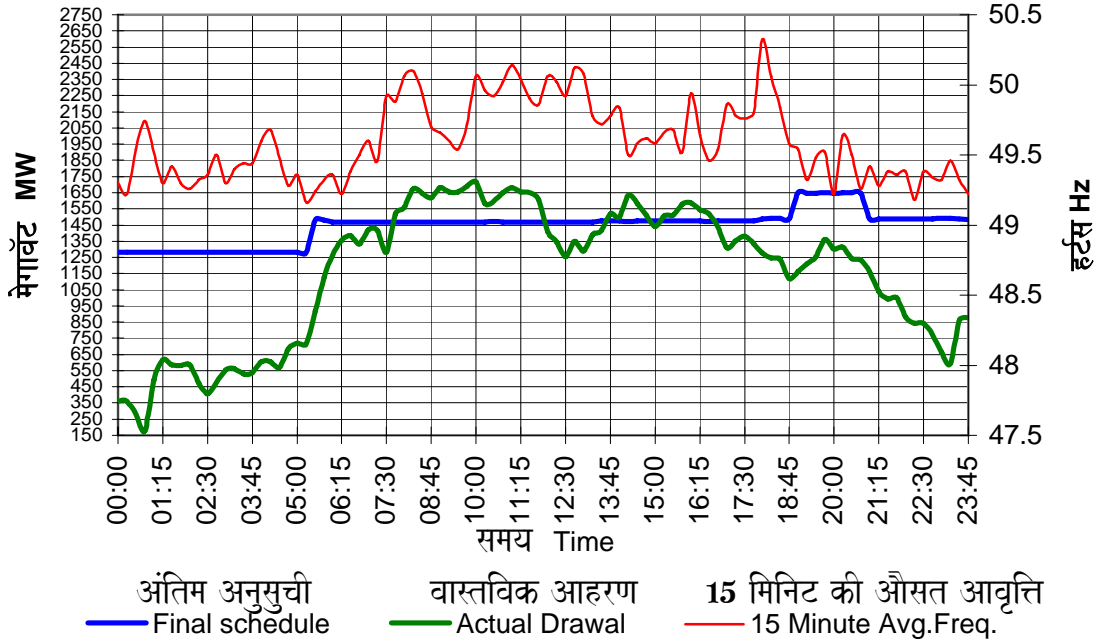
जीजीपीएस का 21.07.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of GGPS for Date 21.07.07



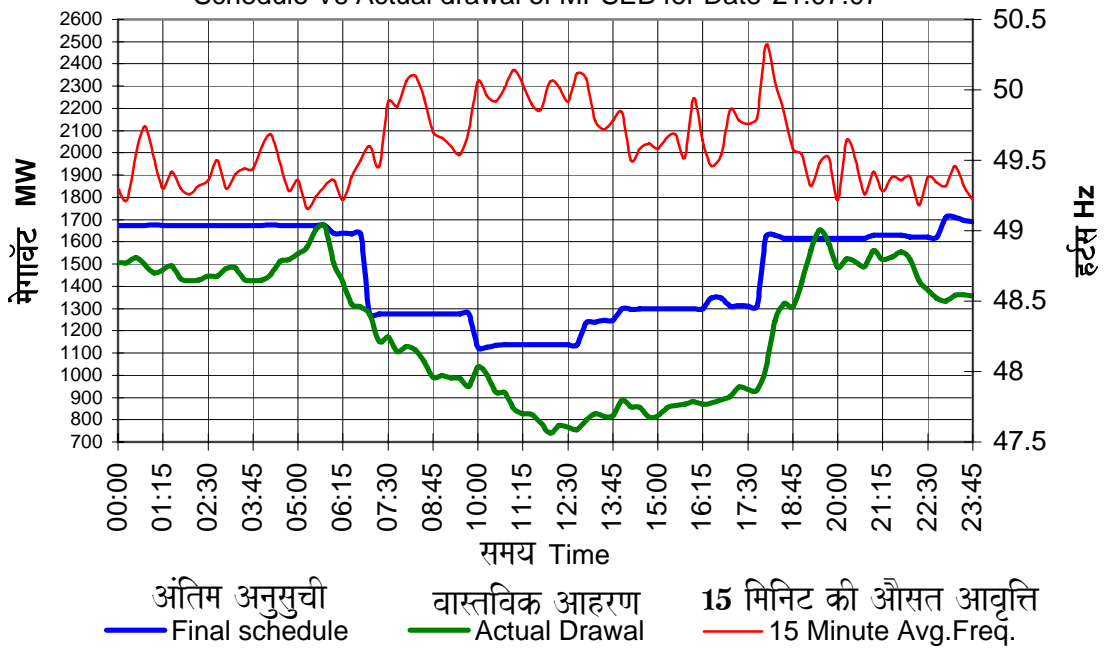
कावास का 21.07.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of KAWAS for Date 21.07.07



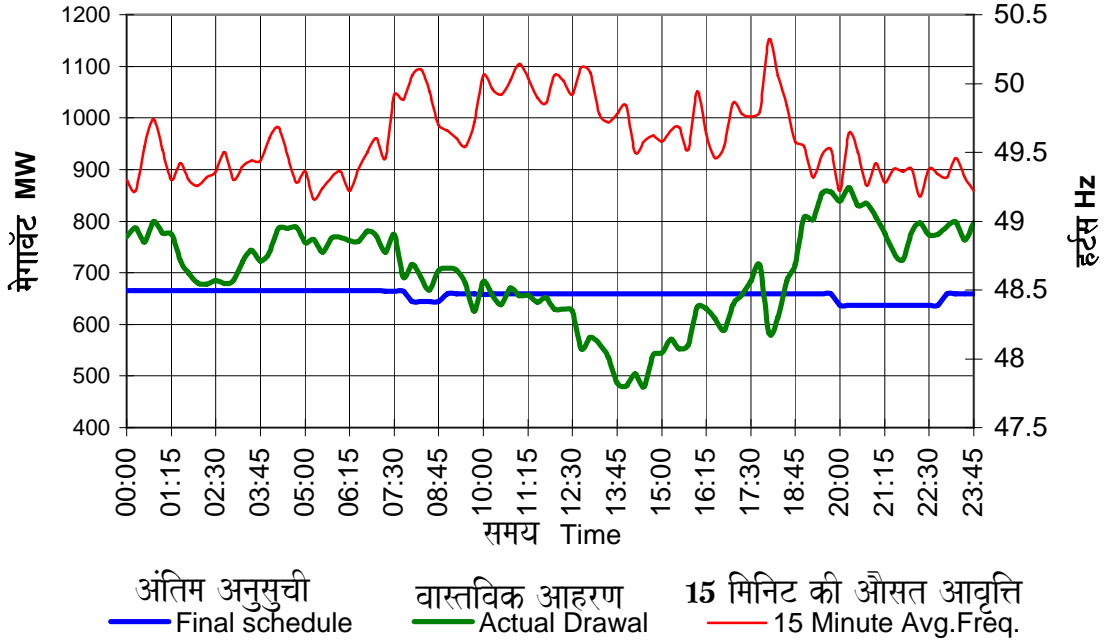
जीईवी का 21.07.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of GEB for Date 21.07.07



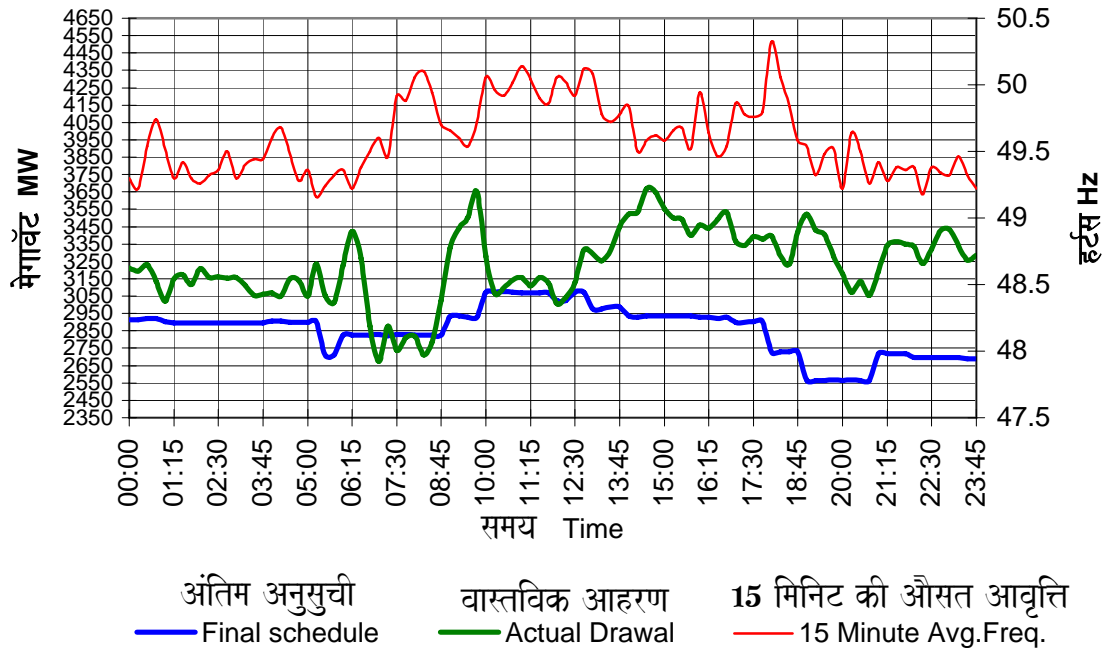
एमपीएसईवी का 21.07.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MPSEB for Date 21.07.07

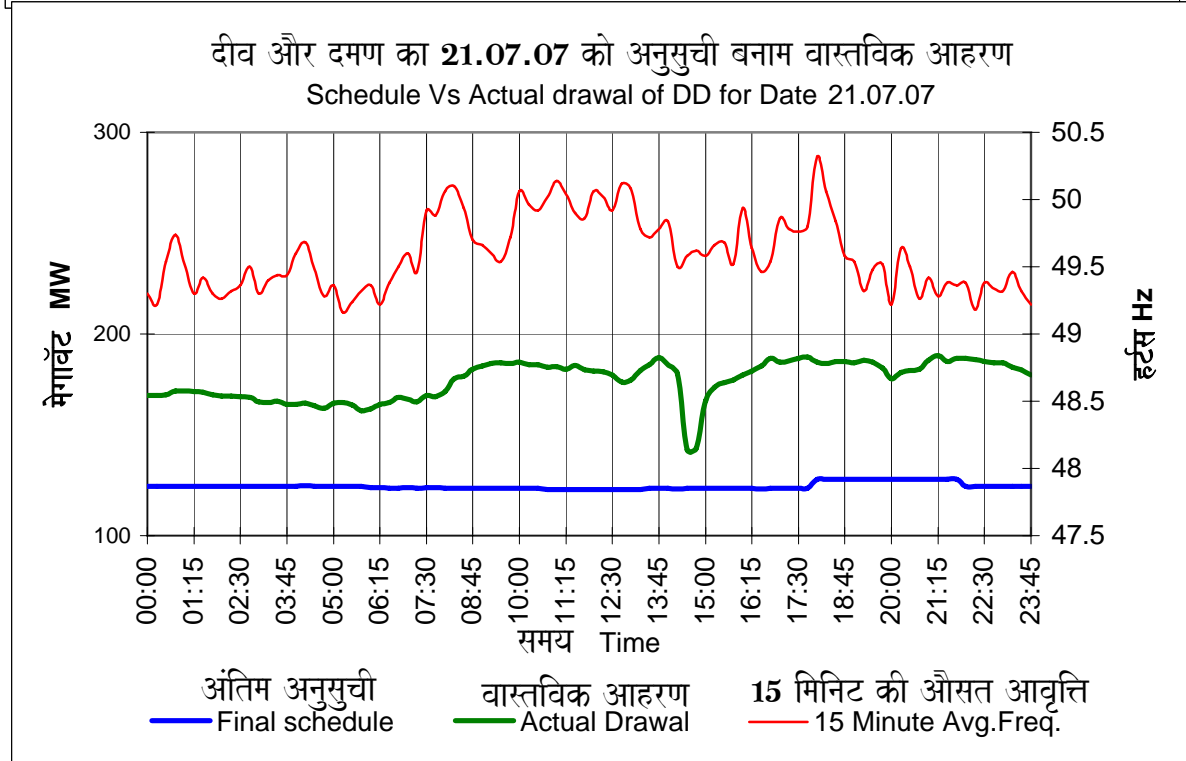
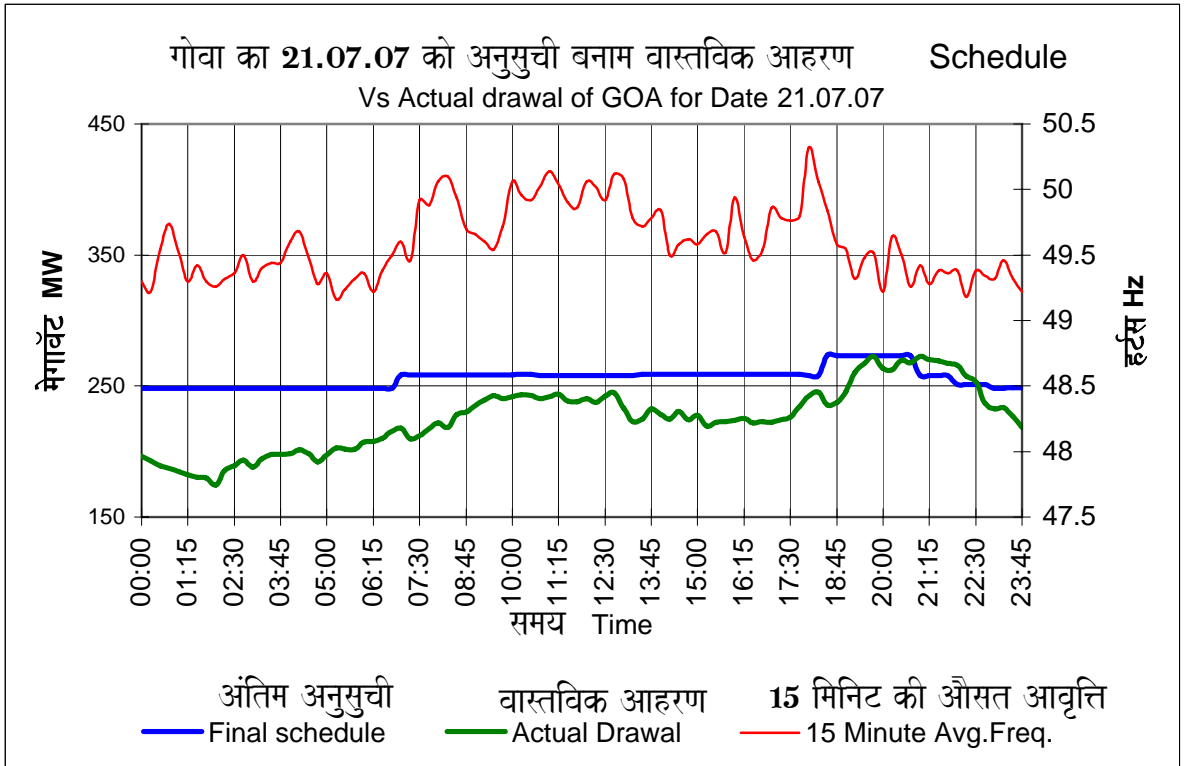


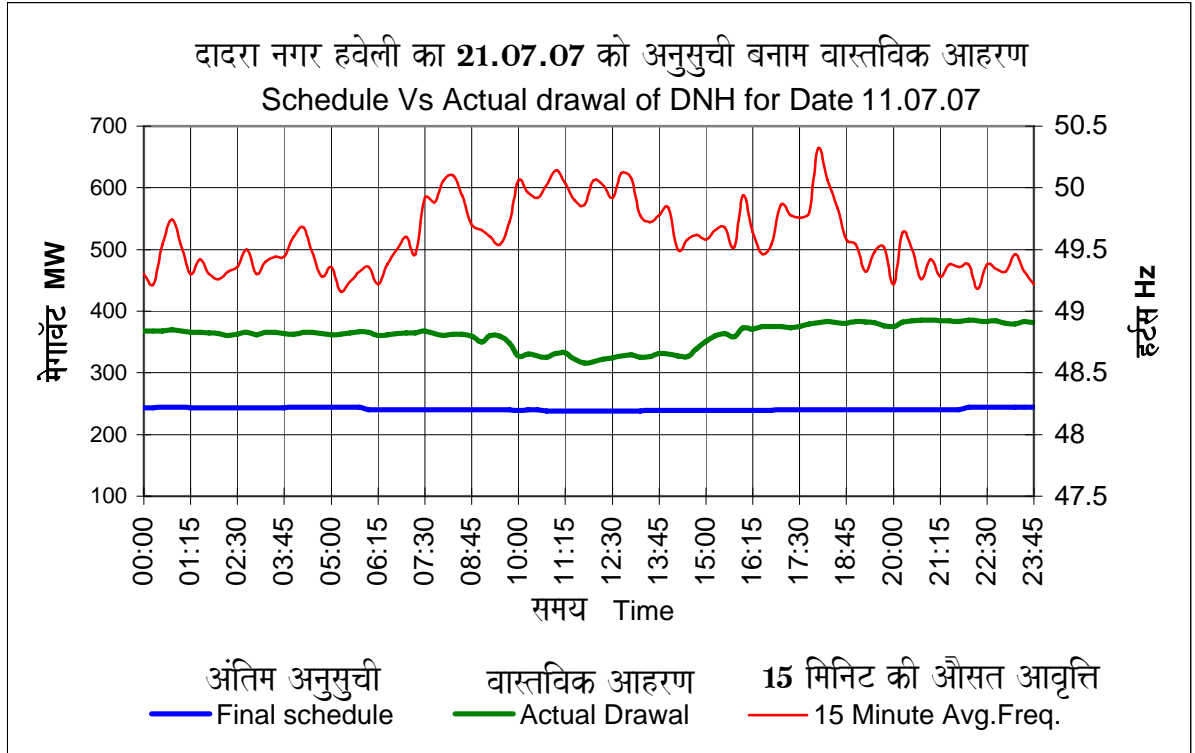
सिएसईबी का 21.07.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 21.07.07



एमएसईबी का 21.07.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 21.07.07



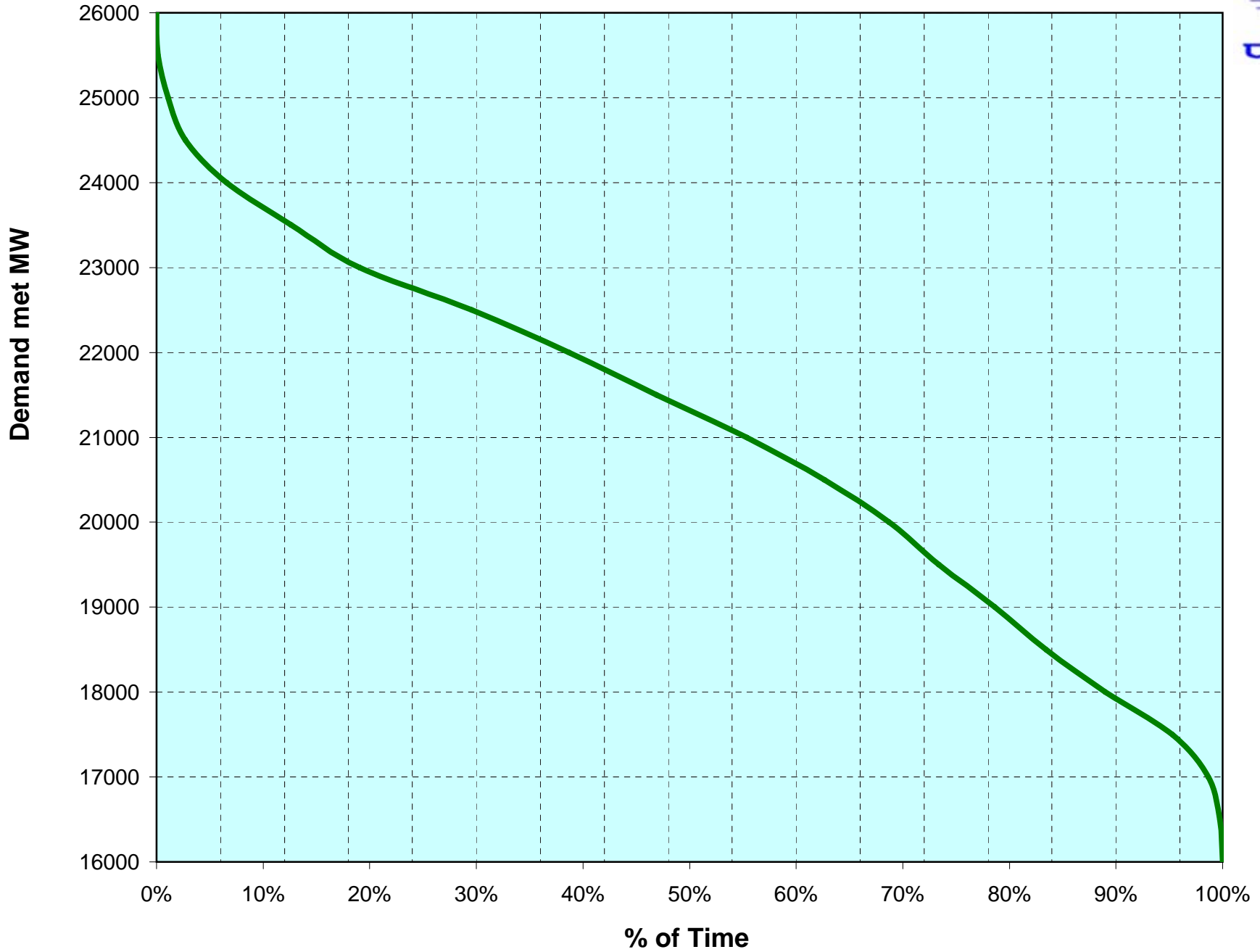




**Note:1 Western Region met Maximum demand on 21.07.07 in July 2007
 Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**

Power Grid Corporation of India Ltd.

Western Regional Despatch Centre
LOAD DURATION CURVE (JULY-2007)



FREQUENCY DURATION CURVE
July-2007

