

**माह मार्च 2007 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for March 2007**

**महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-**

- 1) 765 kV S/C Agra-Gwalior line(for operating of 400 kV level) alongwith associated bays under Kahalgaon-II Phase-I Transmission System was commissioned during the month which will facilitate inter-regional transfer of power between Northern and Western Region
- 2) 765 KV S/C Bina-Gwalior Line(for operating of 400 kV level) alongwith new Substation at Gwalior under Sipat-II Transmission System was commissioned during the month
- 3) LILO of 400 kV D/C Satna-Bina(MPSEB)Line at Bina alongwith new Substation at Bina under Vindhyaachal-III Transmission System was commissioned during the month

**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<49हर्ट्स (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. <49Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति>50.5हर्ट्स (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. >50.5Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1201.36	1158.17	(-)43.19	0.682	0.082
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	282.54	358.81	76.28	0.583	0.0
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1293.31	1313.62	20.31	0.692	0.00
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	2168.50	2274.86	106.37	0.253	0.00
5.	गोवा Goa	181.39	172.01	(-)9.38	0.154	0.002
6.	दमन और दीव D&D	111.94	122.57	10.63	0.159	0.00
7.	दादरा नगर हवेली DNH	233.11	257.31	24.21	0.291	0.0
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	2.13	0.80	(-)1.33		
9.	कुल TOTAL	5474.27	5658.16	183.89		

**माह मार्च 2007 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय**  
**3.0 Inter -Regional Exchange of Power from /to Western Region during March2007**  
**आयात Imports**

Line	Import (MUs)
डिह्रिमी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From DVC to to MPSEB (AEL)	14.358
डिह्रिमी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From DVC to to MSEB (AEL)	20.693
डिह्रिमी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From DVC to to CSEB (AEL)	13.809
ई आर एनटीपीसी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to MPSEB- PTCL	29.972
ई आर एनटीपीसी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to MSEBDCL	89.156
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to CSEB	13.669
ई आर एनटीपीसी से गोवा From ER(NTPC ) to GOA	515.04
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC ) to DD- AC link	5.826
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC ) to DNH- AC link	5.826
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to MPSEB(PTC)	621.08
जीएसएमएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From GSML to CSEB(TPTCL)	10.378
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.311
सिक्किम से जीयूवीएनएल From SIKKIM to GUVNL(AEL)	4.938
सिक्किम से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to MSEB(AEL)	19.576
जेएसडब्ल्यू पीटीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From JSW PTL to MSEB (JSW PTL)	57.543
जेएसडब्ल्यू पीटीएल से पंजाब राज्य विद्युत बोर्ड From JSW PTL to PSEB (JSW PTL)	4.076
केएसईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From KSEB to MSEB ( PTC )	23.346
टीएनईवी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From TNEB to MPSEB(KCTL)	0.144
टीसिको से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto MSEB(TPTCL)	26.101
टीसिको से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto MPSEB(TPTCL)	2.692
युएसडब्ल्यूएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto MSEB(TPTCL)	11.493
वीएसएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From VSL to CSEB(TPTCL)	4.471
सेल डीएसपी से सेल बीएसपी छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	11.828
डिटीएल से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From DTL to MPSEB	8.681
डिटीएल से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड DTL to MPSEB(TPTCL)	20.909
डिटीएल से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड DTL to MPSEB(PTC)	5.964
जे और के से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From J&K to MPSEB (NVVNL)	6.316
एचपीजीसीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड HPGCL to MSEB(NVVNL)	101.475
ई आर से कुल आयात <b>Total import from ER</b>	<b>557.253</b>
एस आर से कुल आयात <b>Total import from SR</b>	<b>42.910</b>
एन आर से कुल आयात <b>Total import from NR</b>	<b>204.656</b>

**निर्यात Exports**

Line	Export (MUs)
ई आर को कुल निर्यात <b>Total export to ER</b>	<b>6.205</b>
एस आर को कुल निर्यात <b>Total export to SR</b>	<b>74.352</b>
एन आर को कुल निर्यात <b>Total export to NR</b>	<b>1.431</b>
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से डिटीएल MPSEB to DTL	8.145

**A) आवृत्ति रूपरेखा**

**Frequency Profile**

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत )

Maximum frequency(Intg) : 50.38 Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत )

Minimum frequency(Intg) : 49.00 Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.60 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	2.61	38.63	58.55	0.21	0.0

**5. मार्च 07 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during March2007.**

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 36884 मेगा वॉट MW on 31.03.2007

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 23336 मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 28860 मेगा वॉट MW on 30.03.2007

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability : 19017 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

D) 31 मार्च 2007 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.03.2007

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
	कोयला Coal	गैस Gas	कुल Total						कोयला Coal	गैस Gas	कुल Total			
गुजरात Gujarat	5129	2345.72	7474.72	779	0	306.88	17.48	8578.08	5069	2121.72	7190.72	779	0	306.88
एमपीएसईबी MPSEB	2157.5	0	2157.5	2770.75	0	51.19	0	4979.44	2147.5	0	2147.5	2770.75	0	51.19
सिएसईबी CSEB	1280	0	1280	125	0	34.01	0	1439.01	1240	0	1240	125	0	34.01
एमएसईबी MSEB	8325	1832	10157	3290.41	0	706.68	0	14154.09	8296	1832	10128	3332.41	0	706.68
गोवा Goa	0	48	48	0	0	0	0	48	0	48	48	0	0	0
सेंद्रल सेक्टर Central Sector	4860	1313.59	6173.59	0	1840	0	0	8013.59	4860	1313.59	6173.59	0	1840	0
पश्चिम क्षेत्र Western Region	21751.5	5539.31	27290.81	6965.16	1840	1098	17.48	37212.21	21612.5	5315.31	26927.81	7007.16	1840	1098

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

## Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of March 2007

1. स्थापित क्षमता (मेगा वॉट) Installed Capacity (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	सेंट्रल सेक्टर Central Sector	पश्चिम क्षेत्र Western Region
मार्च Mar'06	8386	4771	1412	13641	48	6974	35231
मार्च Mar '07	8578	4979	1412	14154	48	8014	37212
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	2.29	4.37	0.00	3.76	0.00	14.92	5.62

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)								
मार्च Mar'06	5296	3210	1296	10030	219	119	231	20402
मार्च Mar '07	6087	3632	1443	11518	250	130	274	23336
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) नएस्तरक्षितएड एथुरिएम्न्त डून्डाट								
मार्च Mar'06	170.85	103.54	41.80	323.56	7.06	3.83	7.46	658.14
मार्च Mar '07	196.35	117.16	46.55	371.55	8.06	4.19	8.84	752.77
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) श्रएग्द वलिवलितिट हून्सूह								
मार्च Mar'06	4948	2662	1227	7969	215	117	228	17366
मार्च Mar '07	5264	3078	1339	8692	246	128	269	19017
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
मार्च Mar'06	159.60	85.86	39.59	257.08	6.93	3.77	7.34	560.20
मार्च Mar '07	169.81	99.29	43.19	280.39	7.94	4.13	8.68	613.45

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
<b>अबधित मांग(मेगा वॉट)</b> Unrestricted demand (MW)								
मार्च Mar'06	9314	5918	2241	16558	367	160	341	32432
माच Mar '07	10796	6127	2441	17935	419	189	388	36884
प्रतिशत in%	15.91	3.53	8.92	8.32	14.17	18.13	13.78	13.73
<b>चरम मांग(मेगा वॉट)</b> Peak Demand met (MW)								
मार्च Mar'06	7907	4613	1965	12339	367	160	341	25685
माच Mar '07	8437	5325	2027	13159	419	189	388	28860
प्रतिशत in%	6.70	15.43	3.16	6.65	14.17	18.13	13.78	12.36

. \*\*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 (%)

<b>क्षमतामें कमी</b> 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
मार्च Mar'06	(-)1407	(-)1305	(-)276	(-)4219	0.00	0.00	0.00	(-)6747
प्रतिशत in%	(-)15.11	(-)22.05	(-)12.32	(-)25.48	0.00	0.00	0.00	(-)20.80
मार्च Mar'07	(-)2359	(-)802	(-)414	(-)4776	0.00	0.00	0.00	(-)8024
प्रतिशत in%	(-)21.85	(-)13.09	(-)16.96	(-)26.63	0.00	0.00	0.00	(-)21.75
<b>ऊर्जाहार्दह में कमी</b> 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
मार्च Mar'06	(-)348.78	(-)548.32	(-)68.63	(-)2060.96	(-)4.11	(-)1.79	(-)3.82	(-)3036.41
प्रतिशत in%	(-)6.59	(-)17.08	(-)5.30	(-)20.55	(-)1.88	(-)1.51	(-)1.65	(-)14.88
मार्च Mar'07	(-)823.00	(-)554.00	(-)104.00	(-)2826.00	(-)4.00	(-)2.00	(-)5.00	(-)4319.00
प्रतिशत in%	(-)13.52	(-)15.25	(-)7.21	(-)24.54	(-)1.60	(-)1.54	(-)1.82	(-)18.51

### 5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता

#### Actual Generation, Consumption & Requirement

सभी आंकडे एमयुज में ( All figures in MUs )

अनु क्रमणीक Sl.No	विवरण Particulars	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली	पवरगिड विंध्याचल और भद्रावती	पश्चिम क्षेत्र Western Region
-------------------------	----------------------	-------------------	--------------------	------------------	--------------------	-------------	------------------	-----------------------	------------------------------------	-------------------------------------

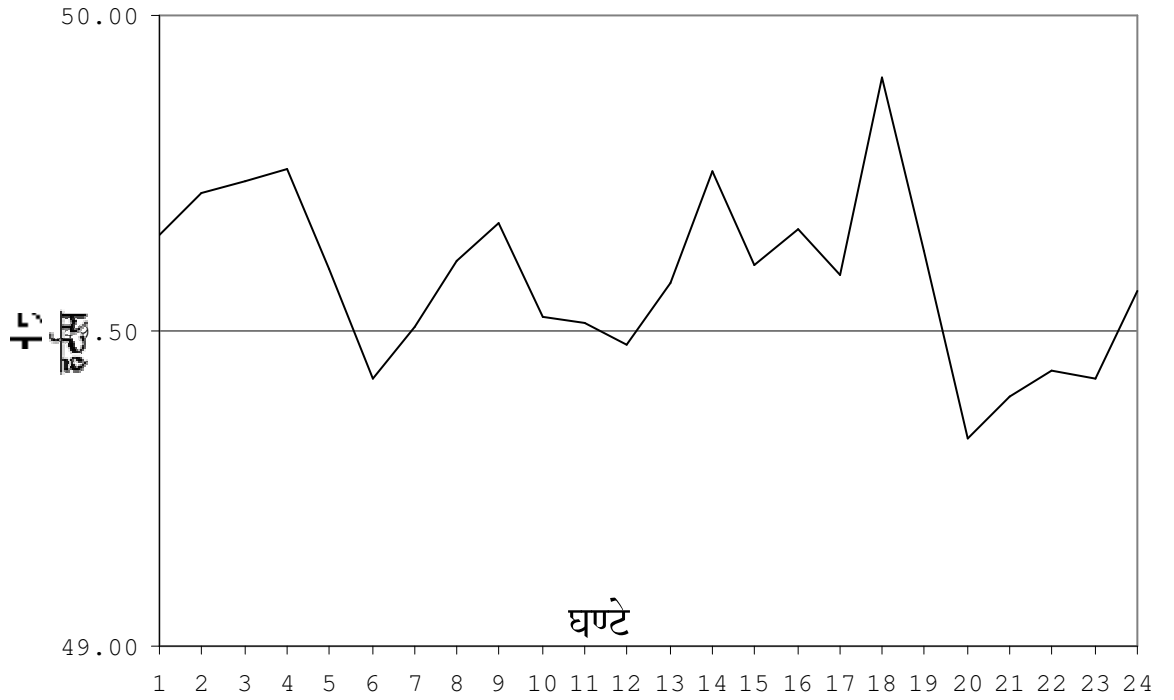
								<b>DNH</b>	<b>PG.Vin+BHD</b>	
01.	जलिय उत्पादन HY.GEN	66.70	362.58	43.95	518.34	0	0	0		991.57
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	3984.57	1288.99	919.55	5763.56	9.59	0	0		11966.26
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	1212.901	1375.701	375.768	2382.363	180.134	128.362	269.472	0.838	5925.540
04.	कुल TOTAL	5264.17	3027.27	1339.27	8664.26	189.72	128.36	269.47	0.84	18883.37
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	<b>50.31</b>	0.00	<b>27.48</b>	<b>56.20</b>	0.00	0.00		133.99
07.	उपभोग CONSN.	<b>5264</b>	<b>3078</b>	<b>1339</b>	<b>8692</b>	<b>246</b>	<b>128</b>	<b>269</b>		<b>19017</b>
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	0.96	228.78	77.77	198.40	0.00	0.00	0.00		505.908
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	734.46	270.36	5.17	2490.43	0.00	0.00	0.00		3500.417
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	87.88	55.47	21.11	137.06	4.36	1.97	4.04	0.00	300.61
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	823.30	554.61	104.05	2825.89	4.36	1.97	4.04		4318.22
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	13.52	15.27	7.21	24.54	1.74	1.51	1.48		18.50
13.	<b>असिमित आवश्यकता</b> Unrestricted requirement	<b>6087</b>	<b>3632</b>	<b>1443</b>	<b>11518</b>	<b>250</b>	<b>130</b>	<b>274</b>		<b>23336</b>

### III) आवृत्ति रूपरेखा Frequency Profile

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

आवृत्ति रूपरेखा

### Frequency Profile of March 2007



मासिक औसत

Hrs

घण्टेवार औसत

— Monthly Average — Hourly Average



IV)विद्युतदाब रूपरेखा 400kV Voltage Profile

सब स्टेशनका नाम Sub-Station Name	अंकितमुल्य विद्युतदाब Nominal Voltage(kV)	विद्युतदाब की स्थिती (प्रतिशत समय) Percentage of time when voltage was			अधिकतम विद्युतदाब Max. Voltage(kV)	न्युनतम विद्युतदाब Min. Voltage(kV)	संक्षिप्त स्पष्टीकरण Brief Explanation
		Below 0.97p.u.	0.97-1.03 p.u	Above 1.03 p.u.			
इंदोर Indore	400	0.82	85.09	14.10	423	374	
धुले Dhule	400	0	25.74	74.26	432	390	
असोज Asoj	400	0	59.70	40.30	424	396	
कराड Karad	400	0	57.93	42.07	426	389	
कासोर Kasor	400	0	27.02	72.98	428	398	
भिलालई Bhilal	400	4.24	95.67	0.09	412	376	
इटारसी Itarsi	400	0.35	77.16	22.49	425	377	

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	
			01.03.07	31.03.07	01.03.06	31.03.06
जिईबी – उकईGEB - Ukai	105.2	82.30	99.12	97.80	100.97	96.89
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00	393.76	392.73	381.24	380.99
एमसाईबी – कोयना	657.99	609.60	646.02	642.76	643.86	640.99

MSEB-Koyna						
------------	--	--	--	--	--	--

पश्चिम क्षेत्र की 31 मार्च 07 तक की स्टेशन और यूनित की स्थापित और डिरेटेड क्षमता

**Installed Capacity/Derated Capacity of  
Stations/Units in Western Region As on 31.03.07**

विद्युत Power	यूनित Units	स्थापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ यूनित Station/Unit	(No.x MW)	Capacity (MW)	Capacity (MW)
<b><u>गुजरात Gujarat</u></b>			
<b><u>जलिय Hydro</u></b>			
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	<b>Total (Hydro)</b>	<b>779.00</b>	<b>779.00</b>
<b><u>तापीय Thermal</u></b>			
एईकंपनी A.E.Co.	4x15+2x30+3x110	450	390
0   1	4x63.5+2x140	534	534
उकई Ukai	2x120+2x200+210	850	850
गांधिनगर Gandhi Nagar	2x120+3x210	870	870
वानकबोरी Wanakbori	7x210	1470	1470

सिक्का Sikka	2x120	240	240
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	2x70+1x75	215	215
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	2x125	250	250
अकिमोटा Akrimota	2x125	250	250
कुल कोल	<b>Total (coal)</b>	<b>5129.00</b>	<b>5069.00</b>
<u>गॅस Gas</u>			
एईकंपनी 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 गॅस	<b>Total (Gas)</b>	<b>2345.72</b>	<b>2121.72</b>
पवन Wind+RES+SHP		306.88	306.88
डिझेल Disel		17.48	17.48
	<b>Total(Hy+Coal+Gas+Wind+Disel )</b>	<b>8578.08</b>	<b>8294.08</b>

10

विद्युत Power	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed Capacity(MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity(MW)
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)		
<u>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</u>			
<u>जलिय Hydro</u>			
गांधिसागर Gandhi Sagar	5x23(50%)	57.5	57.5
आरपी सागर R.P.Sagar	4x43(50%)	86	86

जे सागर J. Sagar	3x33(50%)	49.5	49.5
पेंच शेअर Pench share	2x80(66.67%)	107	107
बार्गी Bargi	2x50	100	100
टन्स Tons	3x105+2x15+3x20	405	405
बनसागर Bansagar	31	31	31
बिरसींगपुर Birsinghpur	1x20	20	20
राजघाट Rajghat	3x15	45	45
इंदिरा सागर Indira Sagar	8x125	1000	1000
मिनी मायक्रो जलिय Mini-Micro hydro	3.25	3.25	3.25
मेदीखेडा Madhikeda HEP	2x20	40	40
सरदार सरोवर Sardar sarower	57% of 1450	826.5	826.5
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	<b>2770.75</b>	<b>2770.75</b>
<u>तापीय Thermal</u>			
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
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	2157.50	2147.50
पवन Wind		51.19	51.19
डिझेल Disel		0	0
	<b>Total (Hy+Th+Wind+Disel)</b>	<b>4979.44</b>	<b>4969.44</b>
<u>छात्तिसगढ CHHATISGARH</u>			
<u>जलिय Hydro</u>			
हचदेव बॅनगो Hasdeo Bango	3x40	120.00	120.00
गॅंगरील Gangrel	1x5	5.00	5.00
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	<b>125.00</b>	<b>125.00</b>
<u>तापीय Thermal</u>			
कोरबा पूर्व Korba (E)	4x50+2x120	440	400

कोरबा पश्चिम Korba(W)	4x210	840	840
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	1280.00	1240.00
पवन Wind + RES		34.01	34.01
डिजेल Diesel		0	0
	<b>Total (Hy+Th)</b>	<b>1439.01</b>	<b>1399.01</b>
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>			
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
<b>टाटा जलीय Tata Hydro</b>			
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
डिंब्ह 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	<b>Total (Hydro)</b>	<b>3290.41</b>	<b>3332.41</b>

12

विद्युत Power	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity	Capacity
		(MW)	(MW)
<b>तापीय Thermal</b>			
चंद्रपुर Chandrapur	4x210+3x500	2340	2340
ट्राम्बे 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

नईपली New Parli	1x250	250	250
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	<b>8325.00</b>	<b>8296.00</b>
गैस Gas			
ट्रम्बे Trombay-7A&7B	120+60	180	180
उरण गैस Uran(G)	4x60+4x108	672	672
उरण डब्लुएचआर Uran-W.H.R-1&2	2x120	240	240
दाभोल Dabhol	2x240+1x260	740	740
	<b>Total (Gas)</b>	1832.00	1832.00
पवन Wind+RES+SSP		706.68	706.68
डिजेल Diesel		0	0
	<b>Total(Hy+Th+Gas )</b>	<b>14154.09</b>	<b>14167.09</b>
गोवा Goa			
गैस Gas			
रिलायन्स सालगानसर Reliance,Salgaoncar	1x39.82+1x8.2	48.00	48.00
सेन्ट्रल सेक्टर Central Sector			
एनपीसी N P C			
टॅप्स TAPS	2x160+2x540	1400.00	1400.00
कॅप्स KAPS	2x220	440.00	440.00
कुल एन पी सी	<b>Total NPC</b>	<b>1840.00</b>	<b>1840.00</b>
एनटीपीसी N T P C			
तापीय Thermal			
केएसटीपीएस K S T P S	3x200+3x500	2100.00	2100.00
विएसटीपीएस V S T P S	6x210+3x500	2760.00	2760.00
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	<b>4860.00</b>	<b>4860.00</b>
कावास Kawas	4x106+2x116.1	656.20	656.20
गान्धार Gandhar GPP	3x144.3+1x224.49	657.39	657.39
कुल गैस	<b>Total (Gas)</b>	<b>1313.59</b>	<b>1313.59</b>
कुल एन टी पी सी	<b>Total NTPC</b>	<b>6173.59</b>	<b>6173.59</b>
पश्चिम क्षेत्र Western Region			
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	6965.16	7007.16
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	21751.50	21612.50
कुल गैस	<b>Total (Gas)</b>	5539.31	5315.31
कुल तापीय+ गैस	<b>Total (Th+Gas)</b>	27290.81	26927.81

कुल नाभिकीय	<b>Total Nuclear</b>	1840.00	1840.00
कुल पवन	<b>Wind+RES+SSP</b>	1098.76	1098.76
कुल डिजेल	<b>Total Diesel</b>	17.48	17.48
सर्व योग	<b>Grand Total</b>	<b>37212</b>	<b>36891.21</b>

माह मार्च 2007 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित उर्जा एवं अधिकतम मांग  
**Energy generated & Maximum demand of Generating  
Stations/Units in Western Region during March'07**

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	मार्च Mar'07	अप्रैल 06 से मार्च 07 April'06 to Mar'07
	(MW)	(MW)	(MW)		



<u>गुजरात Gujarat</u>					
<u>जलीय Hydro</u>					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	225	46.92	880.62
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	4	3.08	36.25
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	120	16.37	352.46
पनाम चॅनल Panam canal	2.00	2.00	2	0.33	3.77
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			
<b>कुल जलीय Total ( H )</b>	<b>779.00</b>	<b>779.00</b>		<b>66.70</b>	<b>1273.10</b>
<u>तापीय Thermal</u>					
ईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	45.13	492.18
ईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	86.40	968.95
ईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	82.75	927.99
ईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	114	53.45	867.45
ईकंपनी गॅस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	103	52.28	598.31
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	258	142.77	1330.29
धुवरण Dhuvaran Gas(1x27+1x67.85+1x38.77)	133.62	133.62	0	0.00	375.29
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00	219.79
उकई Ukai-2	120.00	120.00	82	50.88	477.05
उकई Ukai-3	200.00	200.00	195	123.66	1349.21
उकई Ukai-4	200.00	200.00	200	38.01	1170.54
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	153.80	1596.29
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	93	65.27	623.63
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	94	59.82	680.02
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	195	120.72	817.04
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	197	127.04	1279.06
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	210	154.74	1434.56
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	210	140.90	1691.37
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	210	154.03	1523.82
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	210	149.22	1638.80
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	210	153.18	1588.74

वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	210	150.32	1375.47
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	210	152.00	1652.34
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	211	155.68	1598.98
उतरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	146	97.60	1056.90
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	233	153.87	1568.79
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	219	150.92	1288.55
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	132	49.00	100.42
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					0.00
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	272	111.15	2157.51
सुरत लिगनाईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	256	150.43	1751.99
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	342.52	3390.22
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	643	400.36	4390.34
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	156	77.16	1069.22
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00			0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	86	39.16	425.19
<b>कुल तापीय Total ( Thermal)</b>	<b>7474.72</b>	<b>7190.72</b>		<b>3984.22</b>	43476.30
<b>पवन Wind</b>	306.88	306.88			0.00
<b>डिझेल Diesel</b>	17.48	17.48			0.00
<b>कुल जलीय + तापीय Total(H + T+W+D )</b>	<b>8578</b>	<b>8294</b>		<b>4050.92</b>	44749.40
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>					0.00
<b>जलीय Hydro</b>					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	189	51.82	642.77
जे सागर J. Sagar (50% of 3x33)	49.50	49.50			
पेंच शेअर Pench share(66.67%)2x80	107.00	107.00	<b>160</b>	29.79	437.87
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	8	21.16	
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	315	150.55	1185.88
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	20	0.00	40.55
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	91.67	2605.68
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	11	4.99	89.54
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	0	12.35	107.37
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	0.25	
राजघाट Rajghat( 3x15)	45.00	45.00	0	0.00	66.81
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	40.00	40.00	0	0.00	
<b>कुल जलीय Total(H)</b>	<b>2770.75</b>	<b>2770.75</b>		<b>332.79</b>	5318.52
<b>तापीय Thermal</b>					0.00
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	32	8.62	138.06
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	85	49.24	557.34
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	75	48.46	567.67
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	166	115.16	1129.81
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	195	139.63	1244.68
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	195	126.07	1350.77
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	195	132.01	1381.64
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	195	135.33	1497.89
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	179	120.47	1328.17
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	177	119.66	1183.98
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	208	147.16	1478.03
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	212	147.18	1415.69
<b>कुल तापीय Total Thermal(coal):</b>	<b>2157.50</b>	<b>2147.50</b>		<b>1288.99</b>	13273.73
पवन Wind+RES+SSP	51.19	51.19			0.00
डिझेल Diesel	0.00	0.00			0.00
<b>कुल Total ( H + T+W+D )</b>	<b>4979</b>	<b>4969</b>		<b>1621.78</b>	18592.25

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	मार्च Mar'07	अप्रैल 06 से मार्च 07 April'06 to Mar'07
	(MW)	(MW)	(MW)		
<b>छत्तिसगढ़ CHHATISGARH</b>					0.00
<b>जलीय Hydro</b>					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	128	43.95	
गंगरील Gangrel	5	5.00	5.00		
<b>तापीय Thermal</b>					0.00
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	200	150.40	1623.39
केरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	120	77.42	865.04
केरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	119	80.49	794.76
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	154.31	1607.91
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	155.55	1505.55
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	205	136.63	1404.42
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	205	124.41	1426.43
बालको से सिएसईबी BALCO to CSEB			30	0.97	440.75
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB			96	39.37	629.03
<b>कुल तापीय Total Thermal(coal):</b>	<b>1280.00</b>	<b>1240.00</b>		<b>919.55</b>	10297.28
पवन Wind+RES+SSP	34.01	34.01			0.00
डिज़ेल Diesel	0.00	0.00			0.00
<b>कुल Total(H+T+W+D)</b>	<b>1439.01</b>	<b>1399.01</b>		<b>963.50</b>	10682.38
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>					0.00
<b>जलीय Hydro</b>					0.00
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	415	47.06	799.30
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	240	38.83	1727.08
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	38	14.08	
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1138	137.72	1302.50
टाटा जलीय Tata Hydro					

खोपोली Khopoli (2x12)+(3x24)					0.00
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5+2x12)	495.00	495.00	497	160.27	2180.33
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna+VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	26.03	204.65
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	23	2.66	54.76
विर और भाटघर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	72	13.64	90.04
पैठण Paithan	12.00	12.00	11	0.16	25.34
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	61	11.80	115.92
भिरा टेल राइज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	82	4.80	105.79
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
समल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	0	61.29	532.87
<b>कुल Total(H):</b>	<b>3290.41</b>	<b>3332.41</b>		<b>518.34</b>	7267.98
<u>तापीय Thermal</u>					0.00
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	256	130.61	1716.64
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	220	159.53	1558.75
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	213	114.96	1553.85
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	215	152.40	1693.59
ट्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	148	89.12	889.50
ट्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	510	364.98	4026.61
ट्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	250.17	2924.32
ट्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	197	119.61	1342.98
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	392	233.89	2527.78
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	185	118.75	1391.28
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	211	145.20	1446.49
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	20.5	65.89	1432.63
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	60	39.13	311.23
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	215	145.19	1466.05
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	215	139.43	1418.07

पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	64	41.26	457.71
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	212	120.31	1280.41
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	209	116.17	1244.75
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	212	141.13	1588.69
पारस Paras	62.50	58.00	60	41.15	414.08
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	394	204.42	2599.77
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	234	111.46	1428.02
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	186	128.64	1469.13
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	186	129.42	1426.86
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	211	147.99	1631.46
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	209	137.73	1662.75
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	504	342.32	1120.93
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	500	317.78	3430.52
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	480	298.92	2419.19
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	210	148.05	1698.66
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	212	148.07	1509.36
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	214	134.71	1706.79
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	216	153.10	1668.01
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	537	392.20	4458.43
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00			
आयपीपी IPP					
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35)	740.00	740.00	357	239.87	1546.77
कुल तापीय Total Thermal (coal)	<b>8325.00</b>	8296.00		5088.20	53544.52
कुल गॅस Total Gas	<b>1832.00</b>	1832.00		675.36	6917.54
तापीय Thermal	<b>10157.00</b>	10128.00		<b>5763.56</b>	60462.06
पवन Wind+RES+SSP	706.68	706.68			0.00
डिझेल Disl	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	<b>14154</b>	<b>14167</b>		6281.90	67730.04
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgaocar	48.00	48.00	20	9.59	113.21
Shared Hydro Projects					

सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00			290.86
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00			364.63
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00			352.67
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00			336.16
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00			115.11
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00			339.98
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00			10.26
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00			24.00
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00			18.52
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00			25.66
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00			426.63
<b>कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar</b>			<b>130.90</b>	<b>74.42</b>	3560.13
पेंच Pench	160.00	160.00	16	29.79	484.96
<b>कुल शेअर Total (Shared)</b>				<b>104.21</b>	4045.09
<b>केंद्रीय सेक्टर Central Sector</b>					0.00
<b>एनपीसी N P C</b>					0.00
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	109.81	1231.65
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	119.22	1371.55
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	435	254.87	1889.42
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	475	272.74	2006.59
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	435	116.92	1295.94
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	475	109.84	1149.65
<b>कुल एनपीसी Total NPC</b>	<b>1840.00</b>	<b>1840.00</b>		<b>983.40</b>	8944.80
<b>एनटीपीसी N T P C</b>					
केएसटीपीएस K S T P S-1	200.00	200.00	211	157.13	1706.77
केएसटीपीएस K S T P S-2	200.00	200.00	205	145.15	1695.10
केएसटीपीएस K S T P S-3	200.00	200.00	205	156.65	1705.90
केएसटीपीएस K S T P S-4	500.00	500.00	505	368.32	4401.83
केएसटीपीएस K S T P S-5	500.00	500.00	510	382.40	3308.30
केएसटीपीएस K S T P S-6	500.00	500.00	505	371.03	3682.20
<b>कुल K S T P S</b>	<b>2100.00</b>	<b>2100.00</b>		<b>1580.68</b>	16500.10
व्हीएसटीपीएस V S T P S-1	210.00	210.00	215	153.91	1555.59

व्हिएसटीपीएस V S T P S-2	210.00	210.00	212	146.48	1717.74
व्हिएसटीपीएस V S T P S-3	210.00	210.00	216	154.43	1589.66
व्हिएसटीपीएस V S T P S-4	210.00	210.00	210	140.50	1711.66
व्हिएसटीपीएस V S T P S-5	210.00	210.00	215	153.93	1832.02
व्हिएसटीपीएस V S T P S-6	210.00	210.00	215	159.26	1700.76
व्हिएसटीपीएस V S T P S-7	500.00	500.00	505	377.19	3865.96
व्हिएसटीपीएस V S T P S-8	500.00	500.00	515	379.97	4419.80
व्हिएसटीपीएस V S T P S-9	500.00	500.00	510	365.68	1587.05
<b>कुल V S T P S</b>	<b>2760.00</b>	<b>2760.00</b>		<b>2031.35</b>	19980.24
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	107	56.35	556.33
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	108	66.31	520.45
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	118	72.18	621.02
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	107	66.29	604.08
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	109	66.38	626.14
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	118	78.20	
<b>कुल कावास Total Kawas</b>	<b>656.20</b>	<b>656.20</b>		<b>405.71</b>	
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	145	99.81	1018.95
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	144	94.50	980.97
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	144	100.56	1000.02
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	215	152.62	1556
<b>कुल गांधार Total Gandhar</b>	<b>657.39</b>	<b>657.39</b>		<b>447.49</b>	4556
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	<b>4860.00</b>	<b>4860.00</b>		<b>3612.03</b>	36480
एनटीपीसी गॅस NTPC(Gas)	<b>1313.59</b>	<b>1313.59</b>		<b>853.20</b>	8183
<b>कुल एन टी पी सी Total NTPC</b>	<b>6174</b>	<b>6174</b>		<b>4465.23</b>	44664
<b>पश्चिम क्षेत्र Western Region</b>					0
<b>जलीय Hydro</b>	<b>6965</b>	<b>7007</b>		<b>962</b>	14245
<b>तापीय Thermal</b>	<b>27291</b>	<b>26928</b>		<b>16431</b>	172286
<b>नभिकीय Nuclear</b>	<b>1840</b>	<b>1840</b>		<b>983</b>	8945
<b>पवन Wind+RES+SSP</b>	<b>1099</b>	<b>1099</b>			0
<b>डिज़ेल Diesel</b>	<b>17</b>	<b>17</b>			0
<b>कुल योग Grand Total</b>	<b>37212</b>	<b>36891</b>		<b>18480.53</b>	199521

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 Mar'07					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation मार्च Mar'07	MUs अप्रैल 06 से मार्च 07 April'06 to Mar'07	संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
				मार्च Mar'07	अप्रैल 06 से मार्च 07 April'06 to Mar'07
<b>गुजरात Gujarat</b>					
ईकंपनी A.E.Co.	510.00	320.01	3854.88	84.34	86.29
धुवरण Dhuvaran	628.85	142.77	1705.58	30.52	30.96
उकई Ukai	850.00	366.35	4812.88	57.93	64.64
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	527.59	4834.31	81.51	63.43
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	1055.33	11069.52	96.49	85.96
उतरण Utran	174.00	97.60	1056.90	75.39	69.34
सिक्का Sikka	240.00	153.87	1568.79	86.17	74.62
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	150.92	1288.55	94.35	68.42
जिआयपीसीएल GIPCL	305.00	111.15	2157.51	48.98	80.75
जीपेक GPEC	655.00	400.36	4390.34	82.16	76.52
इसार Essar	515.00	342.52	3390.22	89.39	75.15
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	150.43	1751.99	80.88	80.00
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	106.32	1263.07	49.28	49.72
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	115.16	1129.81	82.55	68.79
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	533.04	5474.98	86.32	75.30
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	534.47	5405.87	85.52	73.47
<b>छत्तिसगढ़ Chhatisgarh</b>					

कोरबा पूर्व Korba ( E )	400.00	308.31	3283.19	103.60	93.70
कोरबा पश्चिम Korba ( W )	840.00	570.90	5944.31	91.35	80.78
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>					
नाशिक Nasik	910.00	557.50	6522.83	82.34	81.83
ट्राम्बे Trombay	1330.00	823.88	9183.41	83.26	78.82
कोराडी Koradi	1080.00	563.73	6798.18	70.16	71.86
भुसावल Bhusawal	478.00	323.75	3195.35	91.04	76.31
पर्ली Parli	690.00	418.87	4571.56	81.59	75.63
पारस Paras	58.00	41.15	414.08	95.36	81.50
उरण Uran	912.00	315.88	4027.79	46.55	50.42
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1502.80	13160.84	86.32	64.20
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	583.93	6582.82	93.43	89.46
डहाणु Dahanu	500.00	392.20	4458.43	105.43	101.79
<b>केंद्रीय सेक्टर Central Sector</b>					
<b>एनपीसी NPC</b>					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	229.03	2603.20	96.20	92.87
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	254.87	1889.42	63.44	39.94
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	272.74	2006.59	67.89	42.42
कॅप्स KAPS	440.00	226.76	2445.59	69.27	63.45
<b>एनटीपीसी NTPC</b>					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	458.93	5107.77	102.81	97.18
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1121.75	11392.33	100.52	86.70
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	908.51	10107.43	96.91	91.57
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-9	1500.00	1122.84	9872.81	100.61	75.14
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	255.33	2307.00	80.94	62.11
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	150.38	621.02	87.12	30.56
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	294.87	2999.94	91.55	79.11
गांधार Gandhar ST -4	224.49	152.62	1555.56	91.38	79.10

**Progress of Transmission Line under construction in Western Region**

	<b>B) Name of transmission line</b>	<b>Length in Ckt. Km</b>	<b>Total Locations(Nos)</b>	<b>Commissioning Schedule</b>	<b>Remarks</b>
<b>A</b>	<b>ગુજરાત Gujarat</b>				
	<b>I)400kV Lines</b>				
1	Sardar Sarovar -M.P Border D/C	40	51		Circuit –I Commissioned on 30.09.2006
2	LILO on 400kV Chorania-Jetpur at Rajkot S/S	2x65	150	Jul'07	Line charged on 08.06.2003
3	400kV Dehgam(PG)-Ranchodpur(Vadavi)D/C	2x65	166	Mar'07	Work under progress
4	LILO of Asoj-Amreli at 400kV Chorania	2x21	-	Apr'07	
	<b>II)220kV Lines</b>				
1	Bardoli-Chikhali D/C	96	152	Apr'07	Order placed for tower procurement
2	Rajkot(Nyara)-Morbi D/C	132		2007-08	Work under progress
3	Kansari - Dhanera D/C	2 x27.4	90	2007-08	Work under progress
4	Rajkot-Morbi D/C	132	209		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 line is in progress
7	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha D/C	2x22	88		Route map submitted for approval
8	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha (Jotana)	116		July'07	
9	LILO of Pipavav from S'kundla-Kovaya one ckt	2x8.7	18		Line charged on 01.07.06
10	Akrimota-Panandro-D/C	55			Line-1 charged on 01.08.06 from KLTPS
11	LILO of Nanikhakhar-Shivlakra 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 <sup>nd</sup> ckt.of Ukai(T)-Vav at Mota S/S	9.6	16	2007-08	
14	220kV D/C Adasar-Bala	20		2007-08	
15	220kV D/C Vadavi(Ranchhodpur)-Mitha(Jotana)	116		2007-08	
16	HL stringing of 2 <sup>nd</sup> ckt.of Morbi-Chitrod	63		2007-08	

<b>B</b>	<b>मध्य प्रदेशMadhya Pradesh</b>				
	<b>I) 400kV Lines</b>				
	NIL				
	<b>II) 220kV Lines</b>				
1	Narsighgah-Tikamgarh DCSS	130	403	2007-08	Line charged on 14.08.06
2	Bina-Shivpuri	2x170	543	2007-08	Work under progress
3	Shivpuri-Sabalgarh DCDS	210	370	2007-08	
4	Nagda-Ratlam	50	175		Line charged on 14.10.06
5	Bina-Guna ckt-II	131.2	-	2007-08	Work completed
6	Lilo Satna-Katni D/C	2.8	5	2007-08	Line charged on 18.11.06
7	Omkareswar-Sanawad D/C	2x23.005	80	2007-08	
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	
19	D/C LILO of both circuits of Bhopal-Itarsi at Itarsi	4		June'07	
20	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		July'07	
21	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2007-08	
22	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		April'07	
23	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		April'07	
24	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		April'07	
25	Interconnector(400kV PGCIL-220kV Seoni S/S)	8.4	19	2007-08	
26	LILO of 1 <sup>st</sup> ckt of 220kV DCDS Gwalior-Malanpur	16.9	32	2007-08	
27	LILO of 1 <sup>st</sup> ckt of 220kV Indore-Dewas for Indore	0.4	3	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	
32	LILO of one ckt.of Itarsi-Bhopal for 200kV Mandideep	12	21	2007-08	
	LILO of Birsingpur-Satna one ckt at ATPS	87.4	147	2007-08	

	LILO of both ckt of 220kV Burwaha-Nepanagar-2 nos DCDC for Omkareshwer FEP	120	97		
	Satna-Chhatarpur	140	492	2007-08	
<b>C</b>	<b>छत्तिस गढ़Chhatisgarh</b>				
	<b>I) 400kV Lines</b>	Nil			
	<b>II) 220kV Lines</b>				
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)-Mandirhasod	40		Aug'07	
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		Jun'07	
10	Raigarh 400kV(PGCIL)S/S-Raigarh 220kV S/S	28		2007-08	
11	LILO of K(E)-Budipadar 2 <sup>nd</sup> ckt at Raigarh 400kV(PGCIL)S/SD/C	15		Jul'07	
12	LILO on Korba-Bhilai at Sltara S/S	14.5	28	Aug'07	Line charged on 03.08.06
13	220kV DCDS Suhela-PGCIL	30		2007-08	
14	220kV Bhatapara-Kumhari LILO at PGCIL	12		Jun'07	
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	
<b>D</b>	<b>महाराष्ट्रMaharashtra</b>				
	<b>I) 400kV Lines</b>				
1	Dabhol-Nagothane ckt-II	134.445	338	2007-08	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		Mar'07	
	<b>II) 220kV Lines</b>				
1	Power evacuation from Khaparkheda & row Kanhan	10	47	Mar'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	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	Mar'07	
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	Conductors & earth wire required
8	LILO on Malharpeth-Wankuswade for SataraMIDC	60	98	31.03.07	
9	Interconaction between Kolhapur-II-Kolhapur-III S/S	18.4	36	Mar'07	
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		Mar'07	
15	Kolhapur—III-Mundhaltitta	40		Mar'07	
16	LILo of Jejuri-Pandharpur at Temburni D/C	6		Mar'07	
17	Kanhan-Umred S/C on D/C line	50.1	158	Mar'07	Foundation Erection etc. in progress
18	Dhule-Dondaicha D/C at Amalner S/S	44	98	Mar'07	Complete stringing material required
19	LILo of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	8	15	Mar'07	
20	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	57	199	Mar'07	
<b>D</b>	<b>गोवाGOA</b>				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		Mar'07	
<b>E</b>	<b>पावरग्रिडPOWERGRID</b>				
	<b>765 kV</b>				
1	Sipat-Seoni-I-(S/C)	351		Apr'07	
2	Sipat-Seoni-II-(S/C)	354		Sep'07	
3	S/C Bina-Gwalior(to be charged at 400kV)	232	612	Aug'07	Charged on 31.03.07
4	Seoni-Wardha(to be operated at 400kV)	275		Jun'08	
5	Agra-Gwalior(to be initially charged at 400kV)	128		July'07	Charged on 30.03.07
6	Seoni-Bina(to be initially charged at 400kV)	292		Sep'09	
	<b>400kV Lines</b>				
a)	<b>Sipat-I Transmission system</b>				
1	D/C Seoni-Khandwa(Quad)	701	918	Apr'07	
2	D/C Nagda-Dehgam	664	879	Sept'07	
3	LILo of 400kV S/C Korba-Raipur at Sipat	10	13	Feb'07	One ckt commissioned and put in commercial operation w.e.f . 01.05.06
4	LILo of 400kV Bhilai-Satpura at Seoni	12	15	June'07	
5	LILo of 400kV D/C SSP-Nagda at Rajgarh	18	23	Aug'07	
b)	<b>400kV S/C Vindhyachal-Korba Trans Line</b>	289	813	Apr'07	
1	400kV S/C Vindhyachal-Pratabpur	140	385	Apr'07	
2	400kV S/C Pratabpur-Korba	149	427	Apr'07	
c)	<b>Vindhyachal-III Transmission system</b>			Jul'07	
1	400kV D/C Vindhyachal-Satna	513	723	Sept'06	Both ckts. Commissioned
2	400kVD/C Satna-Bina	558	734	Jul'07	
3	LILo of 400kV D/C Rourkela-Raipur at Raigarh	37	53	Jul'07	
4	LILo of 400kV D/C Satna-Bina(MPEB) at Bina	10	12	Jul'07	Engg.in progress
d)	<b>Sipat Trans system stage- II</b>	702	1244	Aug'07	
1	400kV D/C Khandwa-Rajgarh	440	588	Aug'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)	<b>C) Western Region System Strengthening-I</b>			Dec'07	
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	Dec'07	Engg. & survey under progress
h)	<b>D) Sipat-II Suplimentary Trans</b>	1173	-	Jul'08	Engg. & survey under

	system				progress
1	D/C Wardha-Akola	368		Jul'08	
2	D/C Akola-Aurangabad	530		Jul'08	
5	Korba-Birsingpur-Damoh-Bhopal	2x460		Dec'07	
<b>220 kV Line</b>					
1	220kV Vapi(PG)-Magarwada(DD) line & 7 Kms. Multi-Ckt portion	50		Dec'07	Award placed in Aug'06 Engg. & survey under progress
2	220kV Vapi(PG)-Kharadpada(DNH)D/C line.	36		Dec'07	Award placed in Aug'06 Engg. & survey under progress
		<b>23</b>			

**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	<b>गुजरात Gujarat</b>		
1	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
1.1	केएलटीपीएस - पेननडरो 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 <sup>st</sup> unit-Nov'09,2 <sup>nd</sup> 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 भरुच 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	Mar-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 टर्पीपी 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 टॉरेंट अकाखोल सिसिपीपी-टॉरेंट Surat Torrent Akhakhhol CCPP-Torrent	Module1 365 Module2 365 Module3 365	Sep'07 Dec'07 Feb'08
1.18	जिपीसिएल कोल बेस पिपावा अमरेली विथ टॉरेंट 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
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	1000	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
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 लिगनाईट पावर प्रोजेक्ट Stag-1 GSEG Ext South Gujarat Power project Stag-2	900 450	2011-12 2012-13



Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
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 टीपीएस एक्सपान्सन Ukai TPS Extn	490	Nov 2010
<b>B</b>	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh		
<b>2</b>	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
2.1	विरसिंगपुर टीपीएस एक्सपान्सन Birsinghpur TPS Ext.	1x500	April'07
2.2	अमरकंटक टीपीएस एक्सपान्सन Amarkantak TPS Ext.	1x210	2007-08(June'07)
2.3	मालवा पीटीपीएस Malwa PTPS	1x500	Project clearance/inputs are being arranged
2.4	चंदेरी सिसिजीटीजेवी Chanderi CCGT JV	1000	Project clearance/inputs are being arranged
	<b>जलिय परियोजना Hydro Project</b>		
2.5	महेश्वर Maheshwar	10x40	2008-09(Dec2009)
2.6	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP	8x65	2007-08
2.7	कन्हान हेप Kanhan HEP-5	2x45	2011-12
2.8	सोनी हेप Sone HEP	5x20	2011-12
<b>C</b>	<b>छत्तीस गढ Chhattisgarh</b>		
<b>3</b>	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
3.1	छत्तीस गढ जाईट वेंचर Chhattisgarh Joint Venture	2x250	2007-08(Apr'07)
3.2	कोरबा पूर्व Korba(E)	2x250	2007-08(Apr'07)
3.3	भिलाई सेल और डविीसी Bhilai(SAIL&DVC)	2x250	2007-08(Apr'07)
3.4	कोरबा पश्चिम एक्सपान्सन Korba (W) Extn	300	Nov-2008
3.5	रायगढ टीपीपी फेज-1 जिंदाल Block-1 Raigarh TPP ph-I-Jindal	250	Apr'07
3.6	रायगढ टीपीपी फेज-1 जिंदाल Block-2 Raigarh TPP ph-I-Jindal Block-2	250	Oct'07
3.7	लॅन्को अमरकंटक (पढडी) मेगा टीपीएस 1 Lanco Amarkantak(Pathadi) Mega TPS(Pvt) 2	300 300	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 Block-	500 500	Project clearance/input are being arranged

	1 Block-2 Marwa TPP		
	जलिय परियोजना Hydro Project		
	Sikasar Hep	7	
<b>D</b>	महाराष्ट्र Maharashtra		
<b>4</b>	तापिय परियोजना Thermal Project		
4.1	पर्ली टीपीएस एक्सपान्सन Parli TPS Ext.-I-1 Ext.-I-2	250 250	Apr'07 Apr'09
4.2	पारस टीपीएस एक्सपान्सन Paras TPS Ext-I -1 Ext.-I-2	250 250	Apr'07 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 Exponion 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 टपीपी Ville TPP(Pvt)-I -II	500 500	
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	July'07
4.15	समल जलिय Small Hydro	90	
4.16	डोलवाहल हेप Dolwahal HEP	2x1	
4.17	वान हेप Wan HEP	1x1.5	
<b>E</b>	केन्द्रीय निकाय Central Sector		
<b>5</b>	तापिय परियोजना Thermal Project		
5.1	विंध्याचल Vindhyachal-III	2x500	Unit-I Commissioned on 27.07.06.Commercial operation

			w.e.f 1 <sup>st</sup> Dec.06 Unit-II commissioned on Mar'07
5.2	सिपत Sipat-II(2x500MW)	1000	Apr'07,May'07
5.3	सिपत Sipat-I(3x660MW)	1980	Apr 2008 May2009,Dec 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	Nov'07,Jan'08
	<b>जलिय परियोजना Hydro Project</b>		
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

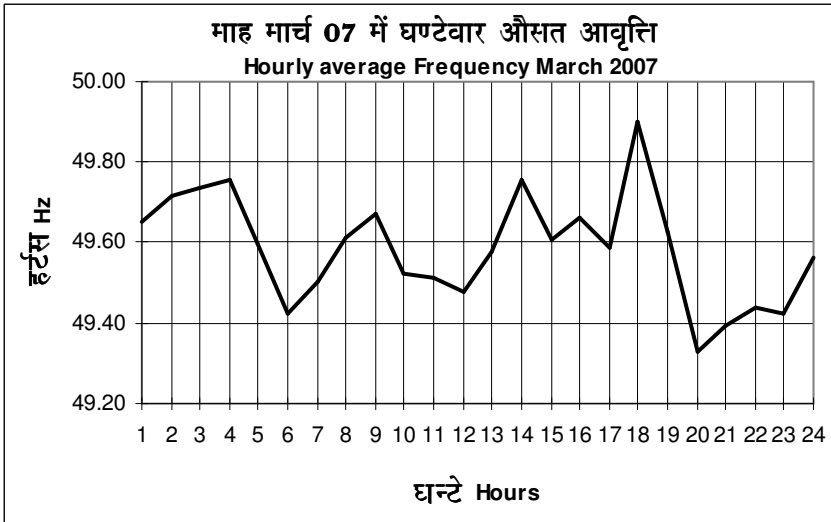
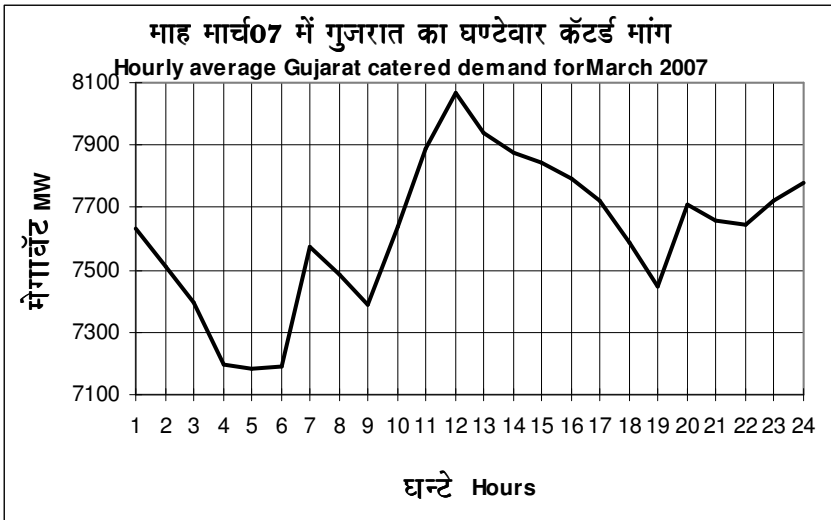
**GENERATING STATIONS TO BE COMMISSIONED IN ER HAVING ALLCATIONS TO STATES OF WR**

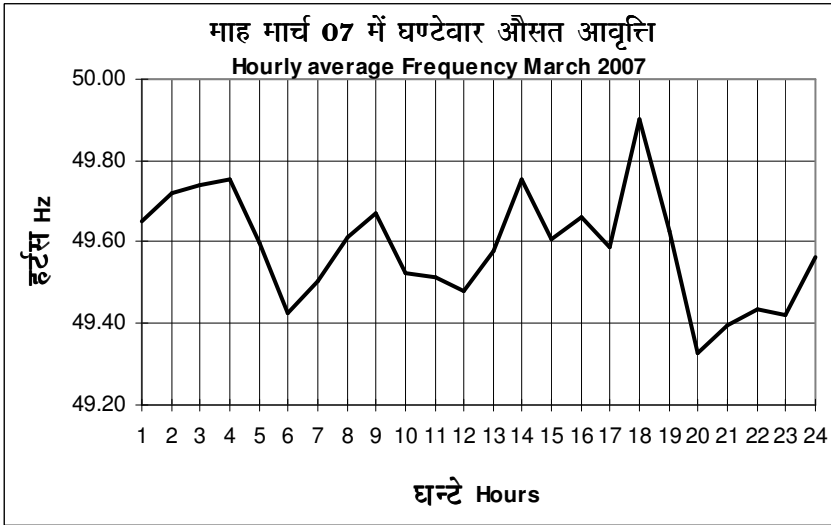
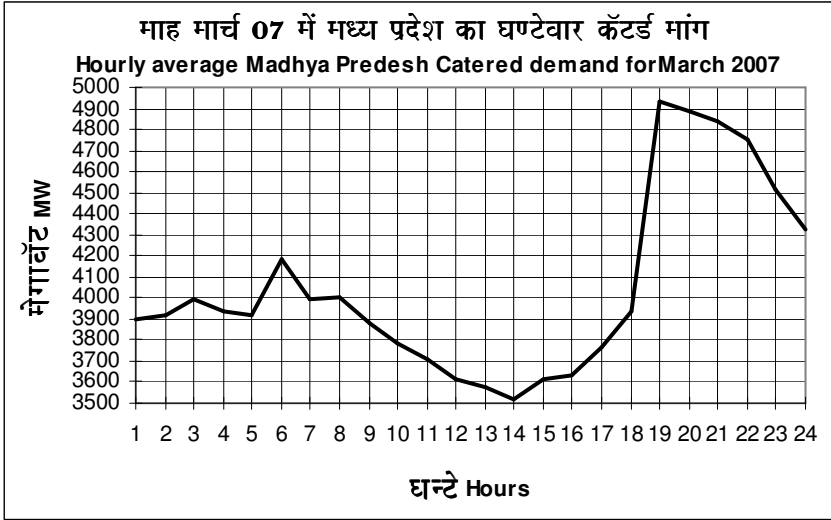
Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
1	कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-I  कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-II (\$ Allocation to WR States)	2x500 Unit-5 Unit-6 1x500 Unit-7	Apr-2007 May-2007 Apr-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660 Unit-1 Unit-2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

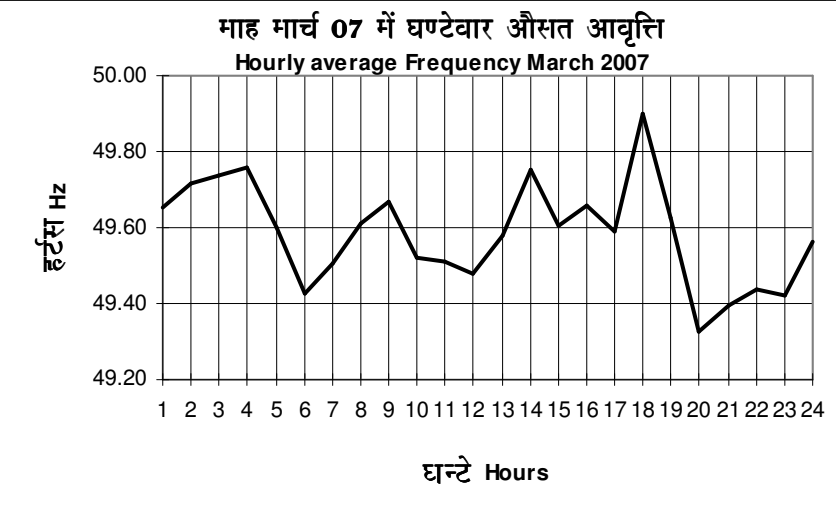
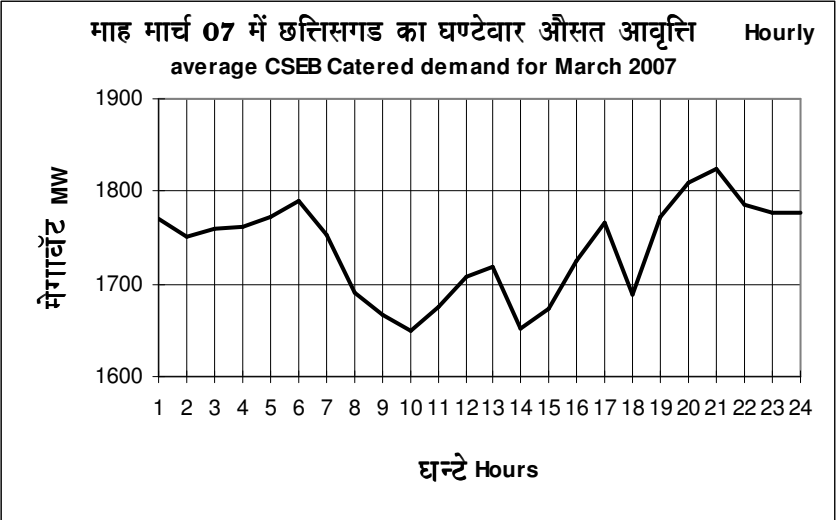
\$ Allocation from Kahalgaon-II(Ph I & II) Gujarat-92 MW.Maharashtra-100MW,MP-107MW, DD-5MW &DNH-5MW(309MW)

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

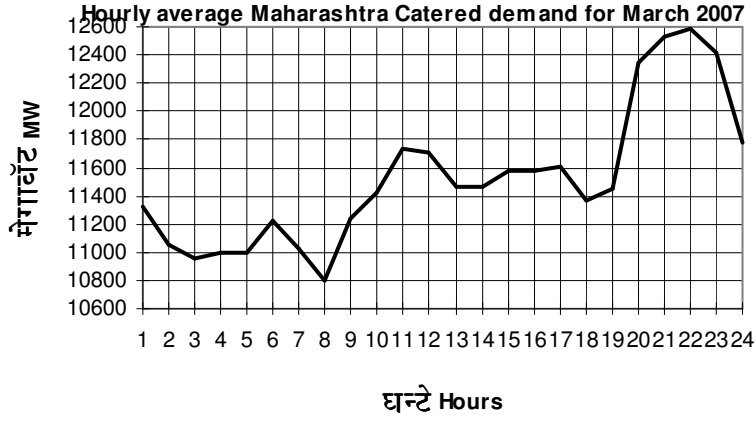
\$\$\$ Allocation from Barh-Gujarat-260MW, Maharashtra-100MW,MP-224MW, DD-5MW (589MW)



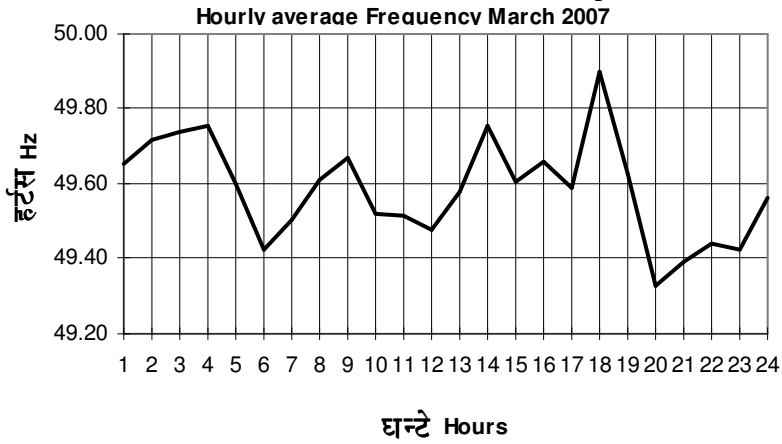




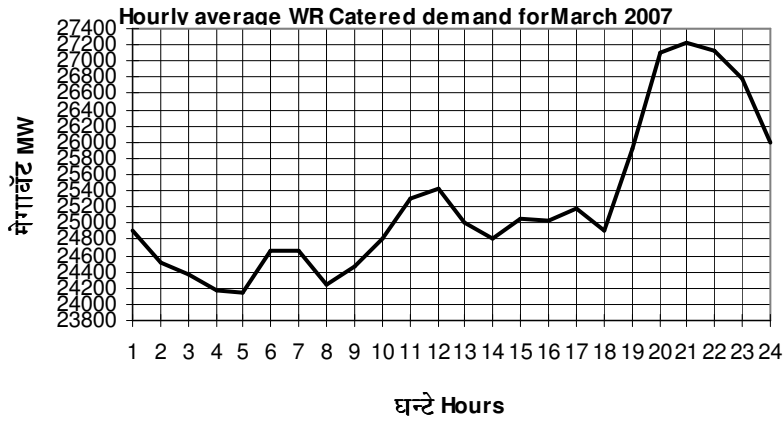
माह मार्च 07 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग



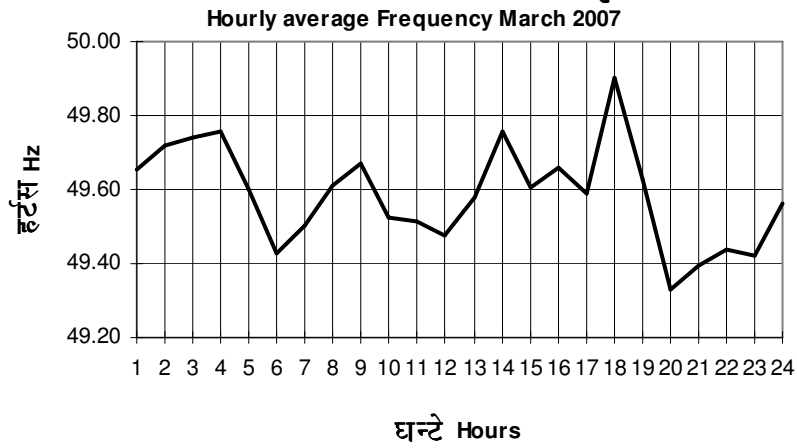
माह मार्च 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति



माह मार्च 07 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

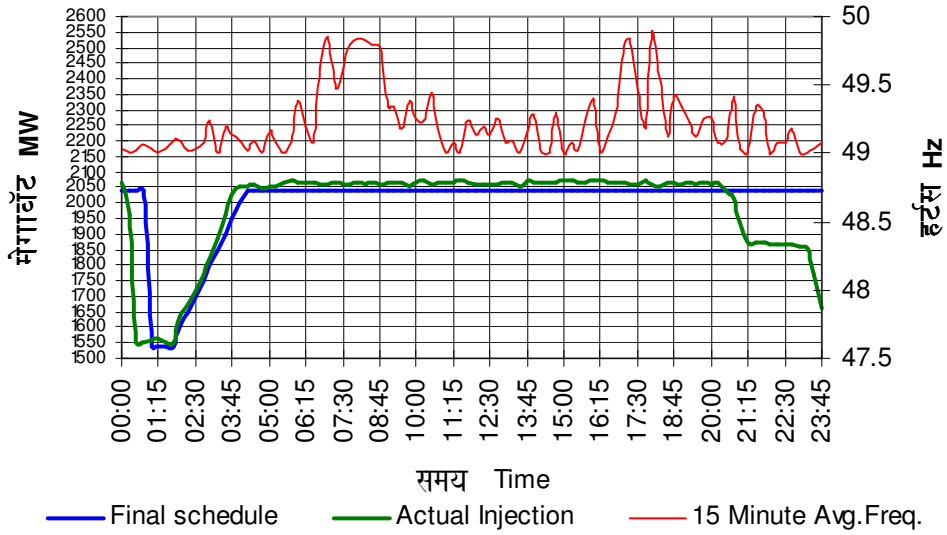


माह मार्च 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

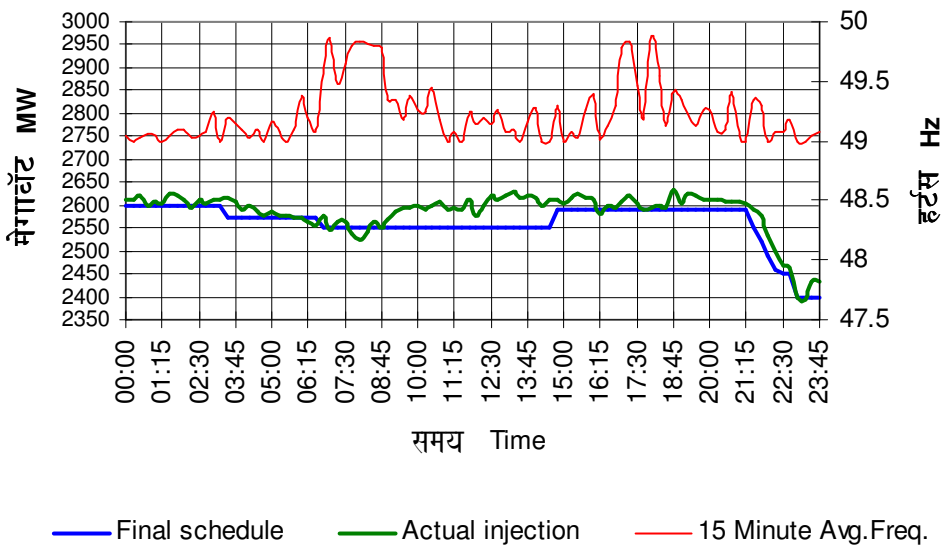




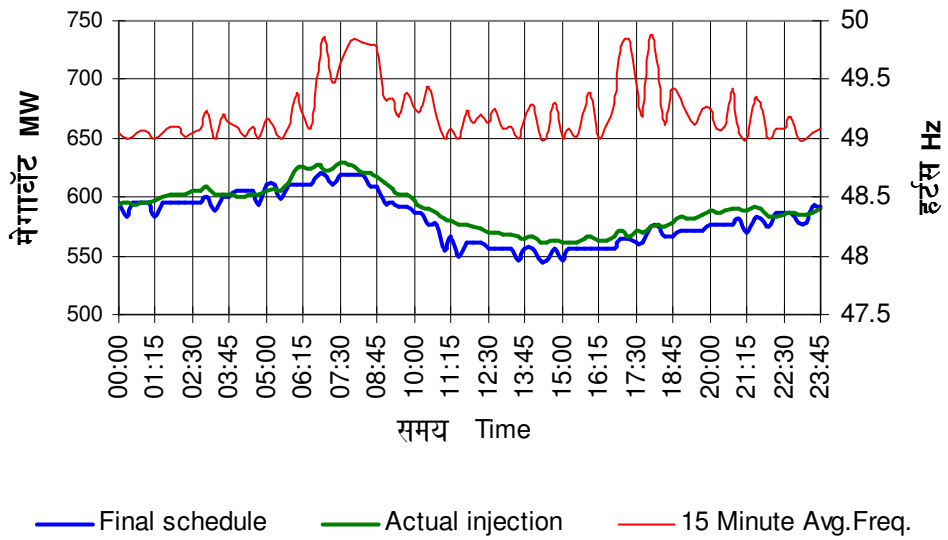
केएसटीपीएस का 30.03.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
 Schedule Vs Actual Injection of KSTPS for Date 30.03.07



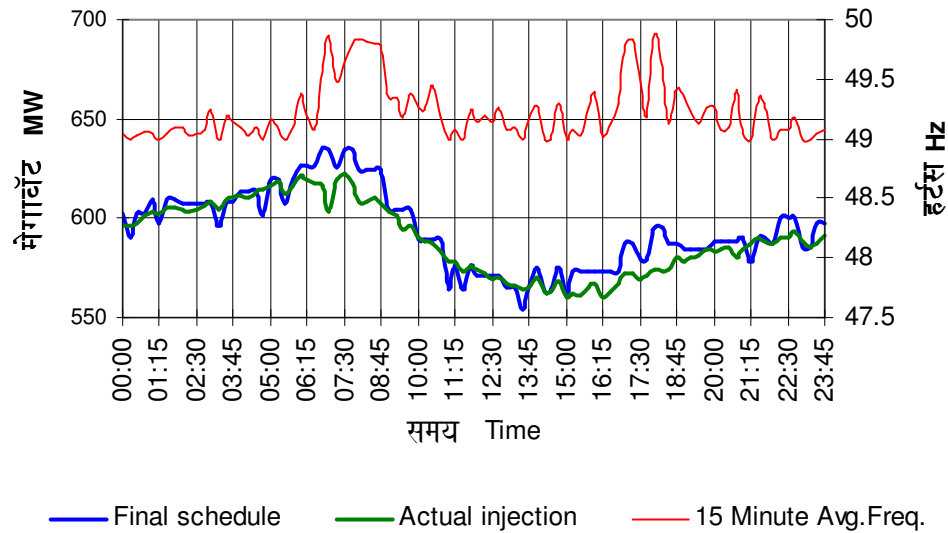
व्हीएसटीपीएस का 30.03.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
 Schedule Vs Actual Injection of VSTPS for Date 30.00.07



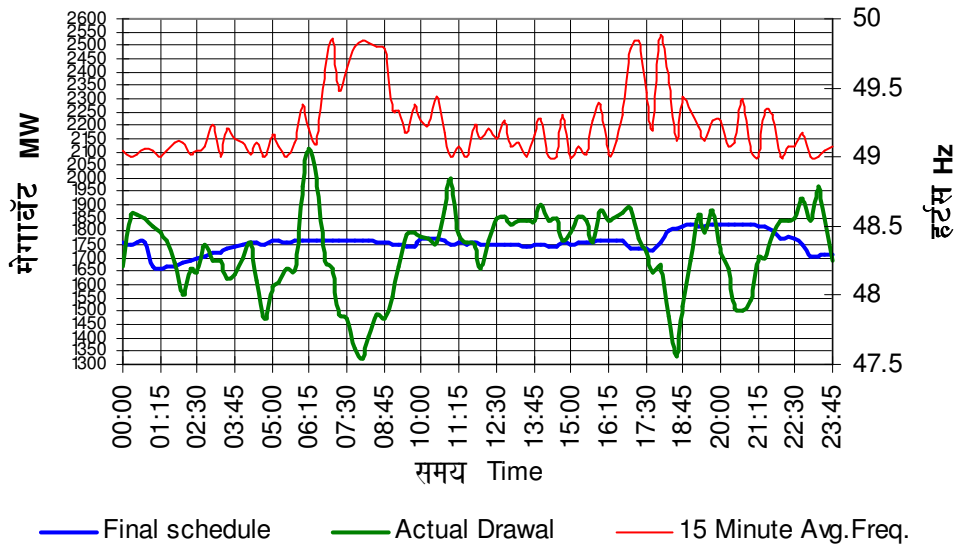
जीजीपीएस का 30.03.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of GGPS for Date 30.03.07



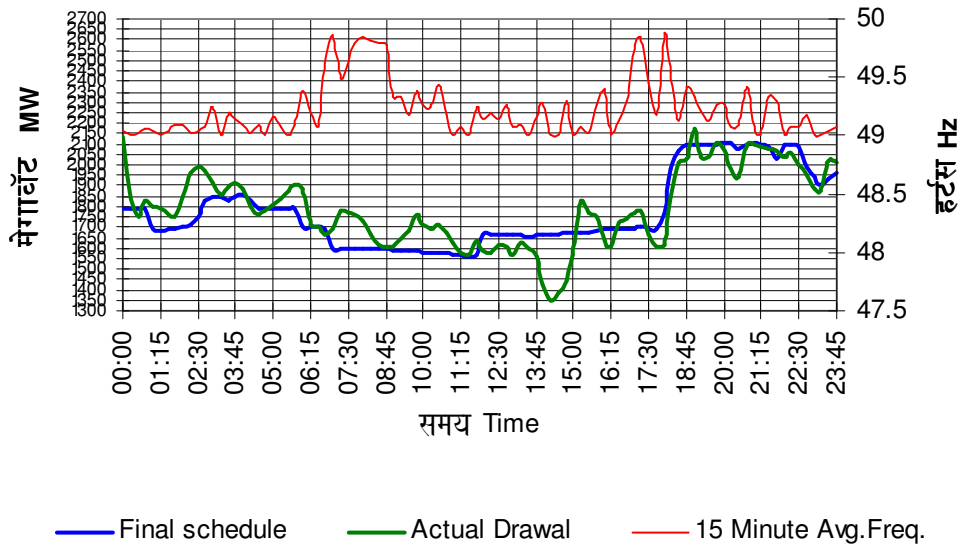
कावास का 30.03.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of KAWAS for Date



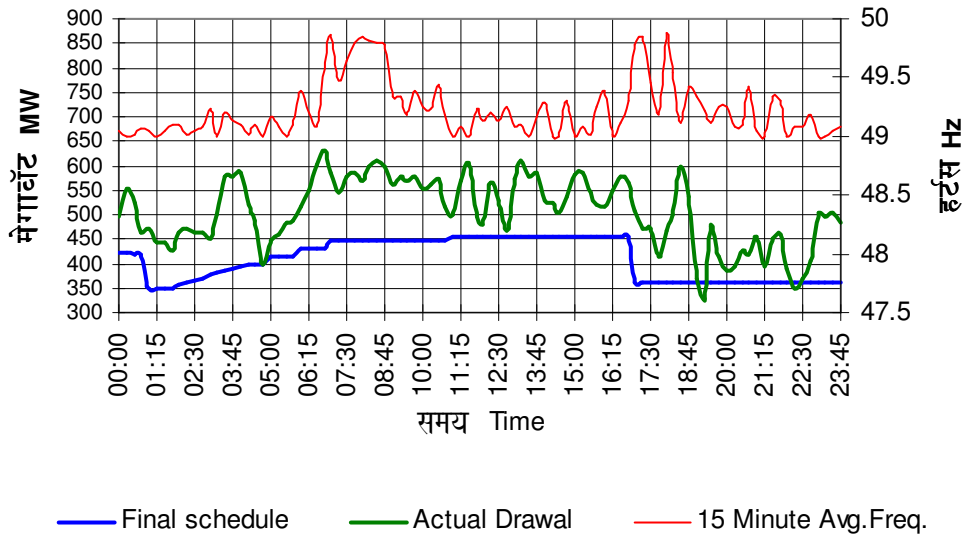
जीईवी का 30.03.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of GEB for Date 30.03.07



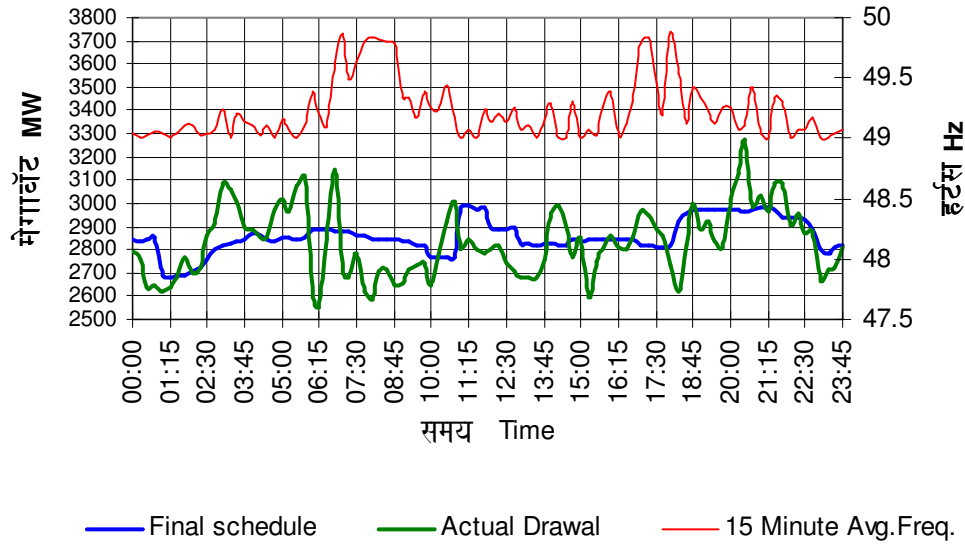
एमपीएसईवी का 30.03.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक  
आहरण Schedule Vs Actual drawal of MPSEB for Date



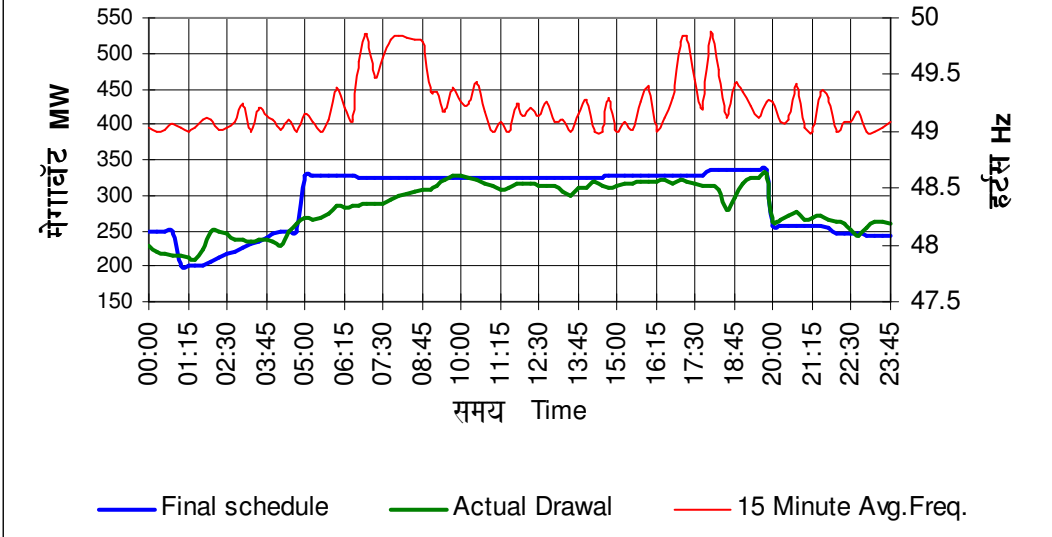
सिएसईवी का 30.03.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण  
 Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 30.03.07



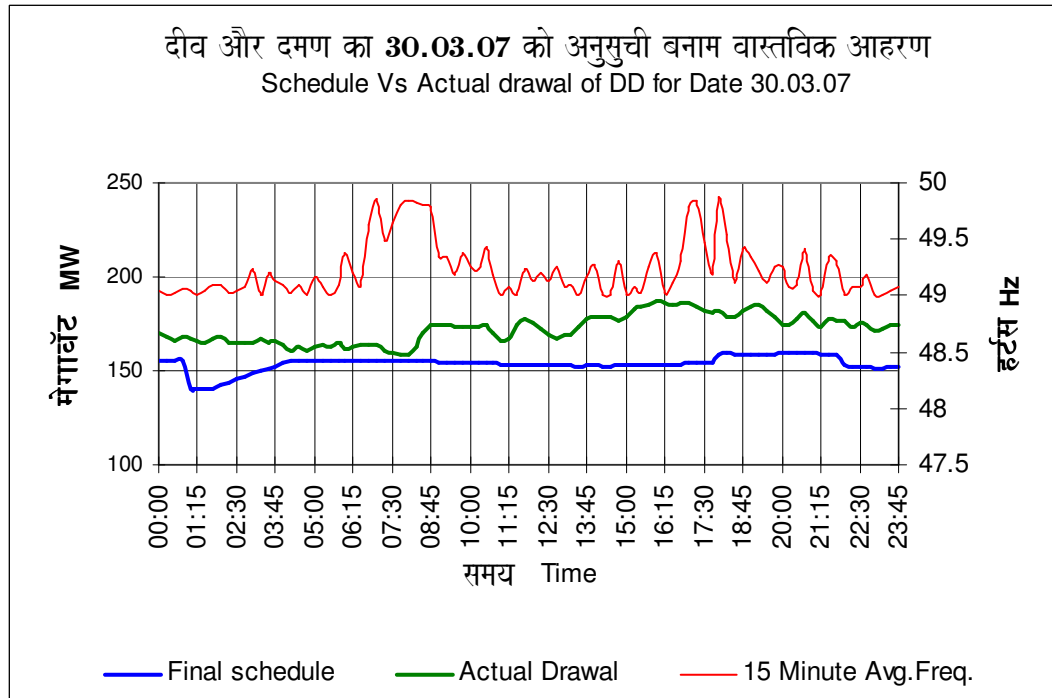
एमएसईवी का 30.03.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण  
 Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 30.03.07



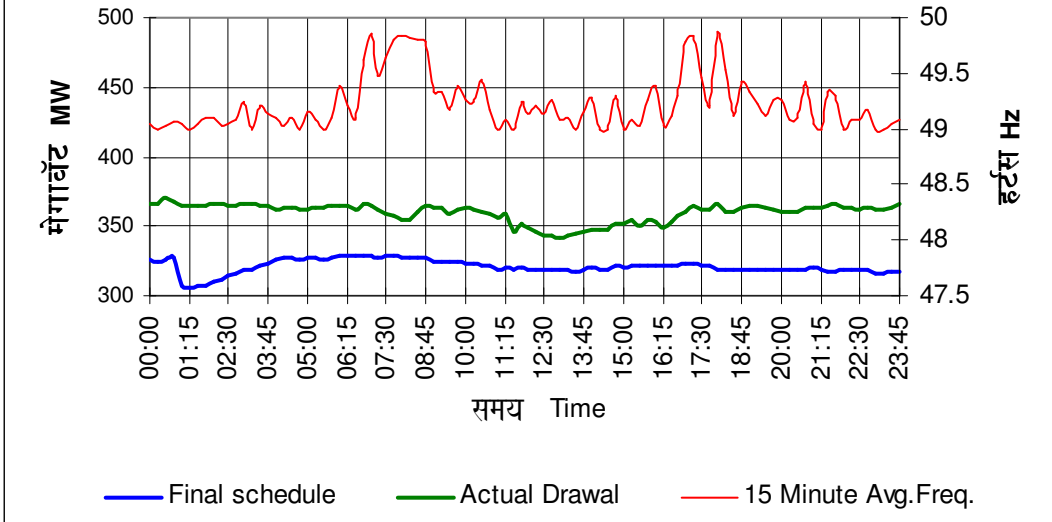
गोवा का 30.03.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
 Schedule Vs Actual drawal of GOA for Date 30.03.07



दीव और दमण का 30.03.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
 Schedule Vs Actual drawal of DD for Date 30.03.07



दादरा नगर हवेली का 30.03.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
 Schedule Vs Actual drawal of DNH for Date 30.03.07



Note:1 Western Region met Maximum demand on 30.03.07 in March 2007  
 Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.





























