

**माह अप्रेल 2007 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for April 2007**

**महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-** नहीं है।

**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<49हर्टस (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. <49Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति>50.5हर्टस (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. >50.5Hz (MUs)
1.	गुजरातGujarat	1239.45	1243.44	4.00	43.09	0.00
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	282.48	308.56	26.08	23.73	0.00
3.	मध्य प्रदेश Madhyapradesh	1247.86	1225.90	(-)21.96	10.56	0.00
4.	महाराष्ट्रMaharashtra	1910.26	2010.14	99.88	8.375	0.00
5.	गोवाGoa	165.68	166.84	1.16	5.38	0.00
6.	दमन और दीवD&D	102.35	120.61	18.26	10.69	0.00
7.	दादरा नगर हवेली DNH	214.63	254.87	40.24	21.61	0.0
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	1.75	0.79	(-)0.96		
9	कुल TOTAL	5164.47	5331.16			

माहअप्रैल 2007 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय

### 3.0 Inter -Regional Exchange of Power from /to Western Region during April 2007

#### A) आयात Imports

Line	Import (MUs)
डिह्रिसी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From DVC to to MPSEB (Lanco)	5.0237
डिह्रिसी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From DVC to to MSEB (Lanco)	8.921
ई आर एनटीपीसी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to MPSEB- PTCL	27.235
ई आर एनटीपीसी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to MSEBDCL	88.106
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to CSEB	12.422
ई आर एनटीपीसी से गोवा From ER(NTPC ) to GOA	0.971
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC ) to DD- AC link	5.295
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC ) to DNH- AC link	5.295
ई आर एनटीपीसी रिहन्द से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC )Rehand to MSEBDCL	0.203
एपी एनईआर से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From AP NERto MSEB- TPTCL	0.952
एपी एनईआर से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From AP NERto TPC MSEB- TPTCL	5.274
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to MPSEB(AEL)	0.146
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to MSEB(AEL)	3.688
जीएसएमएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From GSML to TPC( MSEB)TPTCL	9.949
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.270
केएसटीपीसी ईआर से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From KSTPP ER to MSEB(NVVNL)	0.728
एवीफएल गिडको से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From NBFL GRIDCO to TPC MSEB(TPTCL)	1.203
एनवीवीएल गिडको से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From NBVL GRIDCO to TPC MSEB(TPTCL)	14.651
सिक्किम से जीयुवीएनएल From SIKKIM to GUVNL(AEL)	21.791
सिक्किम से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to MSEB(AEL)	1.990
सिक्किम से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to TPC MSEB(AEL)	0.918
सिक्किम से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to CSEB(AEL)	1.011
पिसईएससी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to CSEB(RETL)	17.302
युएसडब्ल्युएल पीटीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From USWL L to MSEB (TPTCL)	12.412
विएएसएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From VSL to CSEB (TPTCL)	4.839
केएसईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From KSEB to MSEB ( NVVNL )	6.544
जिईएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From KSEB to MSEB TPC )	1.111
जिईएल से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From KSEB to TPC MSEB (TPTCL )	0.544
गोवा एसआर से गोवा विलींग From GOA SR to GOA (Wheeling )	0.150
टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से एचपीजीसीएल From TPC MSEB to HPGCL	5.105
टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से आरपीपीसी लॅन्को From TPC MSEB to RPPC Lanco	0.0637
टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से युपीसीएल From TPC MSEB to UPCL	5.607
टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से युपीसीएल From TPC MSEB to UPCL(TPTCL)	11.758
टीएनईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TNEB to MSEB(KCTL)	0.917
टीसिको से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto MSEB(TPTCL)	19.640
टीसिको से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto CSEB(TPTCL)	10.514
एचपीजीसीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From HPGCLto MSEB(NVVNL)	47.973
एचपीजीसीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From HPGCLto MSEB(TPTCL)	16.501
एचपीजीसीएल से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From HPGCLto TPC MSEB(TPC)	0.435
एचपीजीसीएल से जीयुवीएनएल From HPGCLto GUVNL(AEL)	4.937
सेल डीएसपी से सेल वीएसपी छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	6.252
जे और के से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From J&K to CSEB (NVVNL)	16.079
ई आर से कुल आयात <b>Total import from ER</b>	<b>419.101</b>
एस आर से कुल आयात <b>Total import from SR</b>	<b>43.403</b>
एन आर से कुल आयात <b>Total import from NR</b>	<b>156.063</b>

Line	Export (MUs)
ई आर को कुल निर्यात <b>Total export to ER</b>	<b>1.549</b>
एस आर को कुल निर्यात <b>Total export to SR</b>	<b>23.845</b>
एन आर को कुल निर्यात <b>Total export to NR</b>	<b>51.683</b>

WRLDC, O/S

पक्षेभाप्रेकेन्द्र प्रचालन  
सेवाएँ विभाग

**B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report****C) आवृत्ति रूपरेखा****Frequency Profile**

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत )

Maximum frequency(Intg) : 50.29 Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत )

Minimum frequency(Intg) : 48.87 Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.45 Hz

## b. आवृत्ति वितरण प्रतिशत में

Frequency distribution in %

Hz	<48.0	48.0 - 49.0	49.0 – 49.5	49.5 - 50.5	50.5 - 51.0	>51.0
%	0	12.41	62.28	25.21	0.1	0

**5. मार्च माह में विद्युत पूर्ति स्थिति Power supply position during March 2006.**

Unrestricted peak demand : 37736 मेगा वॉट MW on 10.04.2007

Energy Requirement : 23082 मेगा युनिट MUs

Peak Demand met : 28098 मेगा वॉट MW on 02.04.2007

Energy Availability : 18329 मेगा युनिट MUs

I) स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 30.04.2007

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					
गुजरात Gujarat	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
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	0	4969.44
सिएसईबी CSEB	1280	0	1280	125	0	34.01	0	1439.01	1240	0	1240	125	0	34.01	0	1399.01
एमएसईबी MSEB	8325	1832	10157	3290.41	0	706.68	0	14154.09	8296	1832	10128	3332.41	0	706.68	0	14167.09
गोवा Goa	0	48	48	0	0	0	0	48	0	48	48	0	0	0	0	48
सेंट्रल सेक्टर Central Sector	4860	1313.59	6173.59	0	1840	0	0	8013.59	4860	1313.59	6173.59	0	1840	0	0	8013.59
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	17.48	36891.21

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

## Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of April 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	144	48	8014	37212
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	2.29	4.37	0.00	-98.95	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 युनिट) Unrestricted requirement (MUs)								
अप्रैल Apr'06	5406	3255	1358	10425	220	111	223	20998
अप्रैल Apr'07	6317	3435	1397	11287	246	129	271	23082
असिमित आवश्यकता(मेगा युनिट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
अप्रैल Apr'06	180.20	108.50	45.27	347.50	7.33	3.70	7.43	699.93
अप्रैल Apr'07	210.55	114.50	46.57	377.23	8.18	4.28	9.05	770.39
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनिट) Energy availability (MUs)								
अप्रैल Apr'06	4883	2514	1203	8017	212	107	216	17153
अप्रैल Apr'07	5355	2865	1273	8203	240	126	266	18329
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनिट) Energy availability MUs/day								
अप्रैल Apr'06	162.77	83.80	40.10	267.23	7.07	3.57	7.20	571.77
अप्रैल Apr'07	178.50	95.50	42.43	274.43	8.00	4.20	8.87	611.97

3. मांग Demand	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अबधित मांग(मेगा वॉट) Unrestricted demand (MW)								
अप्रैल Apr'06	9381	5782	2267	16397	367	182	326	32383
अप्रैल Apr'07	11166	6133	2399	18887	445	208	399	37736
प्रतिशत in%	19.03	6.07	5.82	15.19	21.25	14.29	22.39	16.53
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
अप्रैल Apr'06	7898	4209	1927	12498	367	182	326	25809
अप्रैल Apr'07	8814	5030	1985	13283	397	190	389	28098
प्रतिशत in%	11.60	19.51	3.01	6.28	8.17	4.40	19.33	8.87

. \*\*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
अप्रैल Apr'06	-1483	-1573	-340	-3899	0.00	0.00	0.00	-6574
प्रतिशत in%	-15.81	-27.21	-15.00	-23.78	0.00	0.00	0.00	-20.30
अप्रैल Apr'07	-2352	-1103	-414	-5604	-48.00	-18.00	-10.00	-9638
प्रतिशत in%	-21.06	-17.98	-17.26	-29.67	-10.79	-8.65	-2.51	-25.54
ऊजाह्राह 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
अप्रैल Apr'06	-523.00	-741.00	-155.00	-2408.00	-8.00	-4.00	-7.00	-3845.00
प्रतिशत in%	-9.67	-22.76	-11.41	-23.10	-3.64	-3.60	-3.14	-18.31
अप्रैल Apr'07	-961.61	-570.00	-124.00	-3083.81	-5.54	-2.54	-5.45	-4752.62
प्रतिशत in%	-15.22	-16.59	-8.88	-27.25	-2.25	-1.97	-2.01	-20.56

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

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	63.16	347	40	578	0	0	0		1028
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	3994	1151	910.47	5527	11	0	0		11594
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR	1298	1280	322	2098	174	126	266	0.82	5565
04.	कुल TOTAL	5355	2778	1273	8203	185	126	266	0.82	18186
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	87.05	0.00	0.00	54.77	0.00	0.00		141.82
07.	उपभोग CONSN.	5355	2865	1273	8203	240	126	266		18329
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	1.20	201.65	86.26	192	0.00	0.00	0.00		481.109
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	838	299	10.24	2707	0.00	0.00	0.00		3855
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	122.16	69.72	27.51	184.10	5.50	2.63	5.39	0.00	389.44
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	961.45	570.54	124.01	3084	5.50	2.63	5.39		4753.09
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	15.22	16.61	8.88	27.32	2.24	2.05	1.99		20.59
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	6317	3435	1397	11287	246	129	271		23082

आवृत्ति रूपरेखा

Frequency Profile of April 2007



मासिक औसत                      घण्टेवार औसत  
— Monthly Average              — Hourly Average

## IV) विद्युतदाब रूपरेखा 400kV Voltage Profile

सब स्टेशनका नाम Sub-Station Name	अंकितमूल्य विद्युतदाब Nominal Voltage(kV)	विद्युतदाब की स्थिति (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	83	17	426	375	
धुले Dhule	400	0	11	89	438	388	
असोज Asoj	400	0	71	29	419	393	
कराड Karad	400	0	69	31	431	384	
कासोर Kasor	400	0	39	61	427	398	
भिलार्ड Bhilari	400	0	99	1	418	381	
इटारसी Itarsi	400	0	55	45	428	373	

## 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	
			01.04.07	30.04.07	01.04.06	30.04.06
जिईबी – उकई GEB - Ukai	105.2	82.30	97.80	95.81	96.89	97.79
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00	392.73	392.11	380.99	380.76
एमसाईबी – कोयना MSEB-Koyna	657.99	609.60	642.76	638.65	640.99	636.12

पश्चिम क्षेत्र की 30 अप्रैल 07 तक की स्टेशन और यनिट की स्थापित और डिरेटेड क्षमता



**Installed Capacity/Derated Capacity of  
Stations/Units in Western Region As on 30.04.07**

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	स्थापित क्षमता Installed Capacity(MW)	डिरेटेड/ अपग्रेटेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity(MW)
<b>गुजरात Gujarat</b>	-		
<b>जलिय H ydro</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
<b>कुल जलिय</b>	<b>Total (Hydro)</b>	<b>779.00</b>	<b>779.00</b>
<b>तापीय Thermal</b>	-		
ईकंपनी A.E.Co.	4x15+2x30+3x110	450	390
धुवरण Dhuvaran	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
<b>कुल कोल</b>	<b>Total (coal)</b>	<b>5129.00</b>	<b>5069.00</b>
<b>गॅस Gas</b>	-		
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
<b>कुल गॅस</b>	<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>

विद्युत Power	युनिट Units	स्थापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity(MW)	Capacity(MW)
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>			
<b>जलिय Hydro</b>			
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>
<b>तापीय Thermal</b>			
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>
<b>छात्तिसगढ CHHATISGARH</b>			
<b>जलिय Hydro</b>			
हचदेव बॅन्गो 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>
<b>तापीय Thermal</b>			
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
डिझेल Disel		0	0
	<b>Total (Hy+Th)</b>	<b>1439.01</b>	<b>1399.01</b>

विद्युत Power	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity(MW)	Capacity(MW)
<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	x24+2x1.2		
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
दोम 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>

विद्युत Power	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity(MW)	Capacity(MW)
<b>तापीय Thermal</b>			
चंद्रपुर Chandrapur	4x210+3x500	2340	2340
द्रांभे 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
नईपली New Parli	1x250	250	250
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	<b>8325.00</b>	<b>8296.00</b>
<b>गॅस Gas</b>			
द्रांभे Trombay-7A&7B	120+60	180	180
उरण गॅस 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
डिझेल Disel		0	0
	<b>Total(Hy+Th+Gas )</b>	<b>14154.09</b>	<b>14167.09</b>
<b>गोवा Goa</b>			
<b>गॅस Gas</b>			
रिलायन्स सालगानसर Reliance,Salgaoncar	1x39.82+1x8.2	48.00	48.00
<b>सेन्ट्रल सेक्टर Central Sector</b>			
<b>एनपीसी N P C</b>			
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>
<b>एनटीपीसी N T P C</b>			
<b>तापीय Thermal</b>			
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 गॅस	<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>

विद्युत Power	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity(MW)	Capacity(MW)
<b>पश्चिम क्षेत्र Western Region</b>			
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	6965.16	7007.16
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	21751.50	21612.50
कुल गॅस	<b>Total (Gas)</b>	5539.31	5315.31
कुल तापीय+ गॅस	<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 डिझेल	<b>Total Diesel</b>	17.48	17.48
सर्व योग	<b>Grand Total</b>	<b>37212</b>	<b>36891.21</b>

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

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Maximum Output (MW)	MUs अप्रैल Apr'07
<b>गुजरात Gujarat</b>				
<b>जलीय Hydro</b>				
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	225	55.69
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	4	2.58
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	120	4.89
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	0	0.00
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00		
<b>कूल जलीय Total ( H )</b>	<b>779.00</b>	<b>779.00</b>		<b>63.16</b>
<b>तापीय Thermal</b>				
ईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	42.08
ईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	87.45
ईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	80.83
ईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	81.46
ईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	70	51.21
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	192	161.14
धुवरण Dhuvaran Gas(1x27+1x67.85+1x38.77)	133.62	133.62	101	41.15
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00
उकई Ukai-2	120.00	120.00	83	51.68
उकई Ukai-3	200.00	200.00	198	113.27
उकई Ukai-4	200.00	200.00	200	106.53
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	144.62
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	95	59.03
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	95	63.41
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	187	113.52
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	186	102.55
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	211	145.52
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	205	129.17
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	210	146.57

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs
	Capacity	Capacity	Output	अप्रैल
	(MW)	(MW)	(MW)	Apr'07
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	203	142.35
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	210	145.96
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	205	136.72
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	205	123.82
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	212	151.85
उतरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	140	87.23
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	226	139.15
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	218	113.87
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	122	36.72
<b>स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs</b>				
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	332	174.94
सुरत लिगनाईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	265	162.25
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	325.45
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	638	422.15
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	151	79.02
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00		
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	100	31.33
<b>कुल तापीय Total ( Thermal)</b>	<b>7474.72</b>	<b>7190.72</b>		<b>3994.00</b>
<b>पवन Wind</b>	306.88	306.88		
<b>डिजेल Diesel</b>	17.48	17.48		
<b>कुल जलीय + तापीय Total(H + T+W+D )</b>	<b>8578</b>	<b>8294</b>		<b>4057.16</b>
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>				
<b>जलीय Hydro</b>				
गांधीसागर G.Sagar (50%) of 5x23)	57.50	57.50		
आर पी सागर R.P.Sagar (50% of 4x43)	86.00	86.00	149	25.53
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>	33.25
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	74	28.22
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	315	183.15
विरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	0	0.00
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	91.67

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs
	Capacity	Capacity	Output	अप्रैल
	(MW)	(MW)	(MW)	Apr'07
मिनी मायक्रो Mini-Micro hydro	3.25	3.25		
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(57% of 1450)	826.50	826.50		
बनसागर Bansagar(Deolondh)	10.00	10.00	11	0.00
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	0	17.29
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	0.00
राजघाट Rajghat( 3x15)	45.00	45.00	0	0.00
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>345.86</b>
<b>तापीय Thermal</b>				
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	32	15.22
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	85	54.57
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	75	36.92
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	166	111.39
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	195	112.32
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	195	71.43
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	200	126.40
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	200	123.15
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	174	114.93
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	184	122.33
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	203	124.52
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	210	137.50
<b>कुल तापीय Total Thermal(coal):</b>	<b>2157.50</b>	<b>2147.50</b>		<b>1150.68</b>
पवन Wind+RES+SSP	51.19	51.19		
डिज़ेल Diesel	0.00	0.00		
<b>कुल Total ( H + T+W+D )</b>	<b>4979</b>	<b>4969</b>		<b>1496.54</b>
<b>छत्तिसगढ़ CHHATISGARH</b>				
<b>जलीय Hydro</b>				
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	35.01
गॅंगरील Gangrel	5	5.00	8	4.99
<b>तापीय Thermal</b>				
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	200	142.48



ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs
	Capacity	Capacity	Output	अप्रैल
	(MW)	(MW)	(MW)	Apr'07
केरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	120	78.70
केरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	118	75.24
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	146.29
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	145.38
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	199	135.80
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	200	132.43
बालको से सिएसईबी BALCO to CSEB			188	20.93
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB			133	33.22
<b>कुल तापीय Total Thermal(coal):</b>	<b>1280.00</b>	<b>1240.00</b>		<b>910.47</b>
पवन Wind+RES+SSP	34.01	34.01		
डिझेल Disel	0.00	0.00		
<b>कुल Total(H+T+W+D)</b>	<b>1439.01</b>	<b>1399.01</b>		<b>950.47</b>
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>				
<b>जलीय H ydro</b>				
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	420	59.94
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	260	57.67
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	38	9.60
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1136	207.37
टाटा जलीय Tata Hydro				
खोपोली Khopoli (2x12)+(3x24)				
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5+2x12)	495.00	495.00	492	125.17
भिरा Bhira (6x25)				
भिरा Bhira PSS (1x150)				
वैतरणा Vaitharna+VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	23.97
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	23	10.65
विर और भाटघर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	72	13.85
पैठण Paithan	12.00	12.00	11	0.15
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	10	7.97
भिरा टेल राइज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	62	5.58

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs
	Capacity	Capacity	Output	अप्रैल
	(MW)	(MW)	(MW)	Apr'07
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(27% of 1450)	391.50	391.50	0	
पेंच ड्रावल Pench Drawal(33.33%)	53.33	53.33	0	
समल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	0	55.66
<b>कुल Total(H):</b>	<b>3290.41</b>	<b>3332.41</b>		<b>577.58</b>
<u>तापीय Thermal</u>				
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	253	163.70
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	218	137.22
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	210	31.39
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	215	110.31
ट्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	145	87.88
ट्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	510	366.02
ट्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	347.67
ट्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	193	100.27
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	403	237.86
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	186	126.41
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	216	138.27
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	210	40.18
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	68	40.27
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	215	128.77
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	215	125.74
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	62	40.67
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	200	114.35
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	206	73.67
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	212	143.11
पारस Paras	62.50	58.00	65	37.42
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	500	212.82
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	238	116.48
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	185	123.98
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	181	122.74
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	212	148.09

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs
	Capacity(MW)	Capacity(MW)	Output(MW)	अप्रैल
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	210	146.39
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	500	300.19
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	495	297.58
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	470	285.87
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	215	138.83
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	220	144.68
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	214	136.25
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	217	152.08
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	536	377.50
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00		3.89
आयपीपी IPP				
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35)	740.00	740.00	701	228.78
कुल तापीय Total Thermal (coal)	<b>8325.00</b>	8296.00		4868.98
कुल गैस Total Gas	<b>1832.00</b>	1832.00		658.35
तापीय Thermal	<b>10157.00</b>	10128.00		<b>5527.33</b>
पवन Wind+RES+SSP	706.68	706.68		
डिझेल Disl	0.00	0.00		
कुल Total(H+T+W+D)	<b>14154</b>	<b>14167</b>		6104.91
गोवा Goa				
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	20	11.11
Shared Hydro Projects				
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	186	21.80
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	183	5.15
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	185	24.23
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	185	25.18
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	192	29.70
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	188	20.69
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	30	1.97
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	30.1	1.31
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	32.3	8.08
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	31.6	5.29
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	30.9	7.86
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1273.9	<b>151.26</b>
पेंच Pench	160.00	160.00	160	33.25
कुल शेअर Total (Shared)			<b>1433.90</b>	<b>184.51</b>

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs
	Capacity(MW)	Capacity(MW)	Output(MW)	अप्रैल
<b>केंद्रीय सेक्टर Central Sector</b>				
<b>एनपीसी N P C</b>				
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	115.64
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	116.27
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	435	0.00
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	475	542.40
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	435	111.46
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	475	112.38
<b>कुल एनपीसी Total NPC</b>	<b>1840.00</b>	<b>1840.00</b>		<b>998.15</b>
<b>एनटीपीसी N T P C</b>				
केएसटीपीएस K S T P S-1	200.00	200.00	209	149.58
केएसटीपीएस K S T P S-2	200.00	200.00	209	4.41
केएसटीपीएस K S T P S-3	200.00	200.00	210	144.84
केएसटीपीएस K S T P S-4	500.00	500.00	504	344.37
केएसटीपीएस K S T P S-5	500.00	500.00	506	366.80
केएसटीपीएस K S T P S-6	500.00	500.00	510	365.66
<b>कुल K S T P S</b>	<b>2100.00</b>	<b>2100.00</b>		<b>1375.66</b>
व्हीएसटीपीएस V S T P S-1	210.00	210.00	210	154.63
व्हीएसटीपीएस V S T P S-2	210.00	210.00	210	146.27
व्हीएसटीपीएस V S T P S-3	210.00	210.00	210	139.91
व्हीएसटीपीएस V S T P S-4	210.00	210.00	212	154.33
व्हीएसटीपीएस V S T P S-5	210.00	210.00	212	0.00
व्हीएसटीपीएस V S T P S-6	210.00	210.00	208	154.51
व्हीएसटीपीएस V S T P S-7	500.00	500.00	505	363.70
व्हीएसटीपीएस V S T P S-8	500.00	500.00	514	348.41
व्हीएसटीपीएस V S T P S-9	500.00	500.00	505	363.52
<b>कुल V S T P S</b>	<b>2760.00</b>	<b>2760.00</b>		<b>1825.28</b>
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	104	67.66
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	104	64.68
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	115	76.29
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	103	64.73
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	105	69.27

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs
	Capacity(MW)	Capacity(MW)	Output(MW)	अप्रैल
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	114	76.65
<b>कुल कावास Total Kawas</b>	<b>656.20</b>	<b>656.20</b>		<b>419.28</b>
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	149	95.95
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	145	94.63
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	142	96.90
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	216	149.95
<b>कुल गांधार Total Gandhar</b>	<b>657.39</b>	<b>657.39</b>		<b>437.43</b>
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	<b>4860.00</b>	<b>4860.00</b>		<b>3200.94</b>
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	<b>1313.59</b>	<b>1313.59</b>		<b>856.71</b>
<b>कुल एन टी पी सी Total NTPC</b>	<b>6174</b>	<b>6174</b>		<b>4057.65</b>
<b>पश्चिम क्षेत्र Western Region</b>				
<b>जलीय Hydro</b>	<b>6965</b>	<b>7007</b>		<b>1022</b>
<b>तापीय Thermal</b>	<b>27291</b>	<b>26928</b>		<b>15651</b>
<b>नभिकीय Nuclear</b>	<b>1840</b>	<b>1840</b>		<b>998</b>
<b>पवन Wind+RES+SSP</b>	<b>1099</b>	<b>1099</b>		
<b>डिज़ेल Diesel</b>	<b>17</b>	<b>17</b>		
<b>कुल योग Grand Total</b>	<b>37212</b>	<b>36891</b>		<b>17855.51</b>

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 Apr'07			
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation अप्रैल Apr'07	संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor (%) अप्रैल Apr'07
<b>गुजरात Gujarat</b>			
ईकंपनी A.E.Co.	510.00	343.03	93.42
धुवरण Dhuvaran	628.85	202.29	44.68
उकई Ukai	850.00	416.10	67.99
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	484.03	77.27
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	976.44	92.26
उतरण Utran	174.00	87.23	69.63
सिक्का Sikka	240.00	139.15	80.53
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	113.87	73.56
जिआयपीसीएल GIPCL	305.00	174.94	79.66
जीपेक GPEC	655.00	422.15	89.51
इसार Essar	515.00	325.45	87.77
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	162.25	90.14
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>			
अमरकंटक Amarkantak	290.00	106.71	51.11
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	111.39	82.51
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	433.30	72.51
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	499.28	82.55
<b>छत्तिसगड Chhatisgarh</b>			
कोरबा पूर्व Korba ( E )	400.00	296.42	102.92
कोरबा पश्चिम Korba ( W )	840.00	559.90	92.58
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>			
नाशिक Nasik	910.00	442.62	67.55
ट्राम्बे Trombay	1330.00	901.84	94.18
कोराडी Koradi	1080.00	542.72	69.79
भुसावल Bhusawal	478.00	294.78	85.65
पर्ली Parli	690.00	371.80	74.84
पारस Paras	58.00	37.42	89.61
उरण Uran	912.00	329.30	50.15

विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation अप्रैल Aprr'07	संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%) अप्रैल Apr'07
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1424.84	84.57
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	571.84	94.55
डहानु Dahanu	500.00	377.50	104.86
<b>केंद्रीय सेक्टर Central Sector</b>			
<b>एनपीसी NPC</b>			
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	231.91	100.66
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	0.00	0.00
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	542.40	139.51
कॅप्स KAPS	440.00	223.84	70.66
<b>एनटीपीसी NTPC</b>			
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	298.83	69.17
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1076.83	99.71
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	749.65	82.63
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-9	1500.00	1075.63	99.60
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	266.34	87.24
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	152.94	91.56
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	287.48	92.23
गांधार Gandhar ST -4	224.49	149.95	92.77

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

	<b>D) Name of transmission line</b>	<b>Length in Ckt. Km</b>	<b>Total Locations(No s)</b>	<b>Commissioning Schedule</b>	<b>Remarks</b>
<b>A</b>	<b>गुजरात 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		Mar'07	Work under progress
3	Kansari - Dhanera D/C	2 x27.4	90	Mar'07	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	Mar'07	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-Shivlakha at Varsana S/S	20		2007-08	
12	LILO on both ends of Anjar-Panadhro at Kukma S/S	20		2007-08	
13	LILO of 2 <sup>nd</sup> ckt.of Ukai(T)-Vav at Mota S/S	9.6	16	2007-08	
14	220kV D/C Adasar-Bala	20		Mar'07	
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 प्रदेश Madhya Pradesh</b>				
	<b>I) 400kV Lines</b>				
	NIL				
	<b>II) 220kV Lines</b>				
1	Narsighah-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-Raghoargh 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		Jun'07	
20	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		Jun'07	
21	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2007-08	
22	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		2007-08	
23	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		2007-08	
24	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		2007-08	
25	Interconnector(400kV PGCIL-220kV Seoni S/S)	8.4	19	2007-08	
26	LILO of 1 <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 गढChhatisgarh</b>				
	<b>I) 400kV Lines</b>	Nil			
	<b>II) 220kV Lines</b>				
1	Korba-Darri-Bishrampur D/C	300		2007-08	
2	K(E)-Bhatpara D/C	270		2007-08	
3	LILO of Korba-Amarkantak at Pendra D/C	29		2007-08	
4	Bhatapara(Suhela)-Bemetara D/C	120		2007-08	
5	K(E)-K(W) Interconnection	18		2007-08	
6	Kumhari(PGCIL)-Mandirhasod	40		2007-08	
7	LILO of Korba(E)-Bhatpara 2nd ckt at Champa	30		2007-08	
8	Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S-Bhatapara S/S	5		2007-08	
9	LILO of K(E)-Bhatapara at Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S D/C	8		Aug'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		Aug'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		Mar'07	
14	220kV Bhatapara-Kumhari LILO at PGCIL	12		Mar'07	
15	Budhipadar-Korba ckt-2 LILO at PGCIL Raigarh	24		Mar'07	
16	220kV Raigarh-Ms Jindal Power Ltd	104		Mar'07	
17	220kV D/C of exsisting Bhatapara-Suhela	30		Mar'07	

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

	<b>E) Name of transmission line</b>	<b>Length in Ckt. Km</b>	<b>Total Locations(Nbs)</b>	<b>Commiss-ioning Schedule</b>	<b>Remarks</b>
<b>D</b>	<b>महाराष्ट्र Maharashtra</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		2007-08	
	<b>II) 220kV Lines</b>				
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	2007-08	Conductors & earth wire required
8	LILO on Malharpeth-Wankuswade for SataraMIDC	60	98	2007-08	
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	
<b>D</b>	<b>गोवा GOA</b>				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		2007-08	
<b>E</b>	<b>पावरग्रिड POWERGRID</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	

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

	<b>F) Name of transmission line</b>	<b>Length in Ckt. Km</b>	<b>Total Locations(Nbs)</b>	<b>Commiss-ioning Schedule</b>	<b>Remarks</b>
	<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>G) Western Region System Strengthening-I</b>			Dec'07	
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	Dec'07	Engg. & survey under progress
h)	<b>H) Sipat-II Suplimentary Trans system</b>	1173	-	Jul'08	Engg. & survey under progress
1	D/C Wardha-Akola	368		Jul'08	
2	D/C Akola-Aurangabad	530		Jul'08	
5	Korba-Birsingpur-Damoh-Bhopal	2x460		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

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	तापीय परियोजना Thermal Project		
1.1	केएलटीपीएस - पेन्नंडरो 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-1 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	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 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
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

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
1.22	इस्सार पावर केस Essar Power-Case-Illany (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 CAPP-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 CAPP (Gas) Block-2	730 730	Jan-2008 Jan-2009
1.28	उकई टपीएस एक्सपानसन Ukai TPS Extn	490	Nov 2010
<b>B</b>	<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>		
<b>2</b>	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
2.1	विरसिंगपुर टीपीएस एक्सपानसन Birsinghpur TPS Ext.	1x500	April'07
2.2	अमरकंटक टीपीएस एक्सपानसन 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 जॉइंट 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 डिवीसी Bhilai(SAIL&DVC)	2x250	2007-08(Apr'07)
3.4	कोरबा पश्चिम एक्सपानसन Korba (W) Extn	300	Nov-2008
3.5	रायगढ टपीपी फेज-1 जिंदााल Block-1 Raigarh TPP ph-I-Jindal	250	Apr'07
3.6	रायगढ टीपीपी फेज-1 जिंदााल 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-1 Marwa TPP Block-2	500 500	Project clearance/input are being arranged

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
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 3 250 4 250	July 2007 Oct 2007 Oct 2007 Jan 2008
3.15	पाथंडी टीपीएस Pathandi TPS	1 2 3 300 300 300	Sep 2008 Dec 2010 Apr 2011
3.16	धिरू पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड Powergen Pvt.Ltd	1 2 250 250	Dec 2009 Mar 2010
3.17	आरकेएम पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड RKM Powergen Pvt.Ltd	1 2 3 4 300 300 300 300	Dec 2009 Mar 2010 Aug 2010 Mar 2011
3.18	एईएस M/s AES	1 2 3 4 300 300 300 300	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 2 135 135	Apr 2009 Oct 2009
<b>D</b>	<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>		
<b>4</b>	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
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 एक्सपान्सनKoradi TPS Expansion 1&2		2009-2010
4.6	चंद्रपुर टीपीएस एक्सपान्सनChandrapur 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 एक्सपान्सनUran 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

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
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)
	<b>जलिय परियोजना Hydro Project</b>		
4.14	घाटघर पम्प स्टोरेज स्किम Ghatghar Pump Storage Scheme	2x125	July'07
4.15	स्माल जलिय Small Hydro	90	
4.16	डोलवाहल हेप Dolwahal HEP	2x1	
4.17	वान हेप Wan HEP	1x1.5	
<b>E</b>	<b>खेन्द्रीय निकाय Central Sector</b>		
<b>5</b>	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
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	ळारा एसटीपीपी Lara-STPP	2400	Project clearance/inputs are being arranged

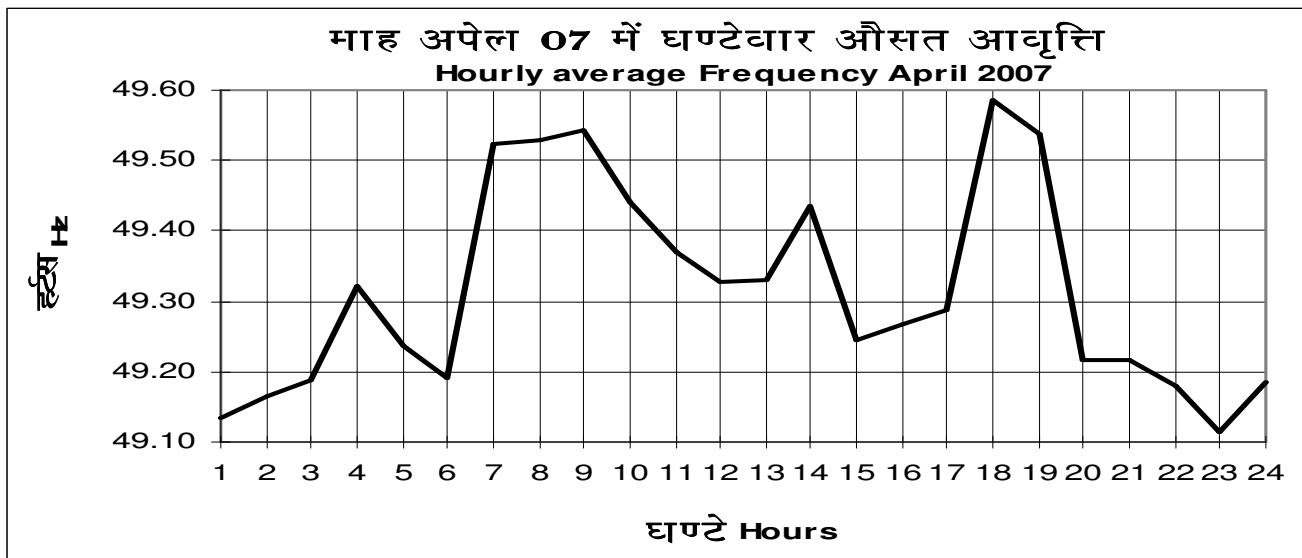
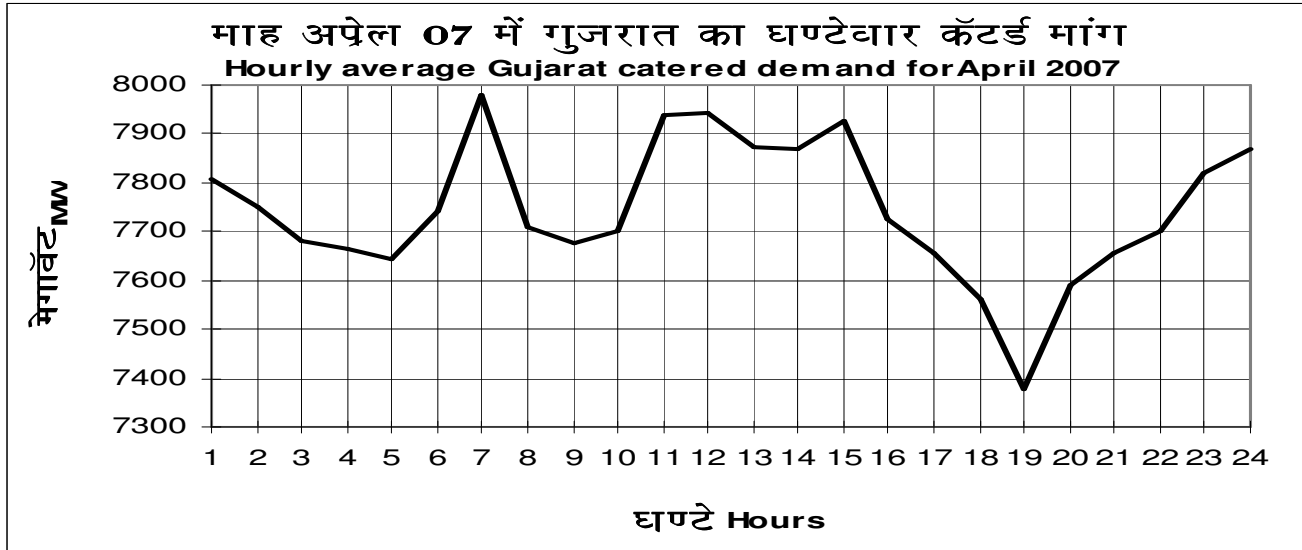
#### GENERATING STATIONS TO BE COMMISSIONED IN ER HAVING ALLCATIONS TO STATES OF WR

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)

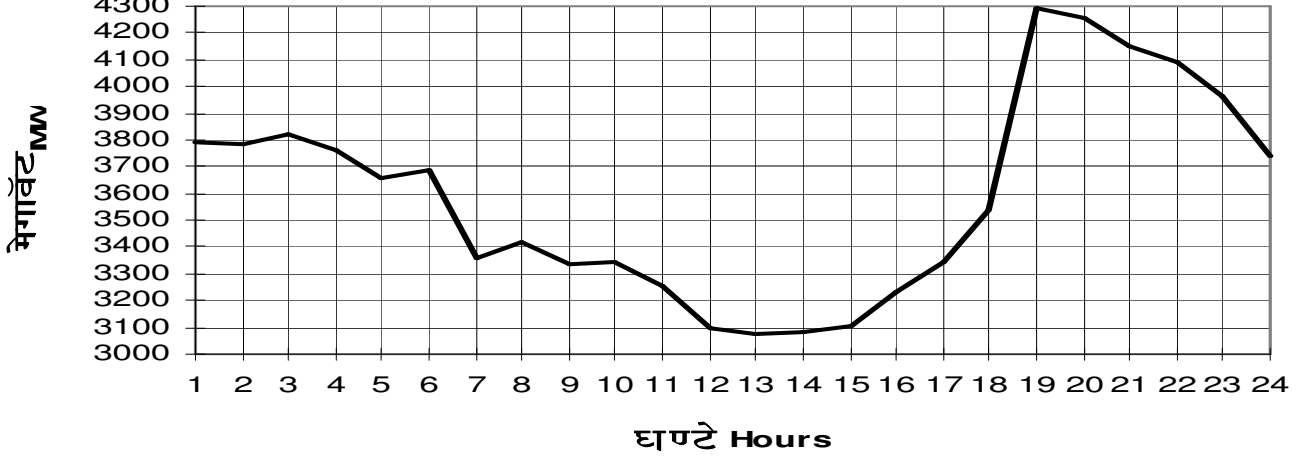
\$\$\$ Allocation from Barh-Gujarat-260MW, Maharashtra-100MW,MP-224MW, DD-5MW (589MW)





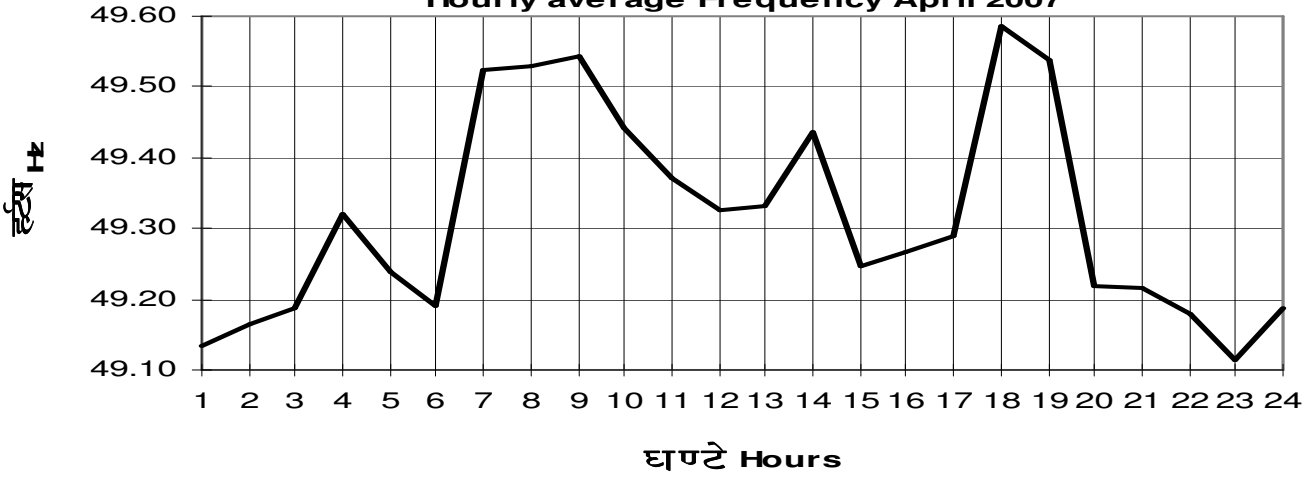
माह अप्रेल 07 में मध्य प्रदेश का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

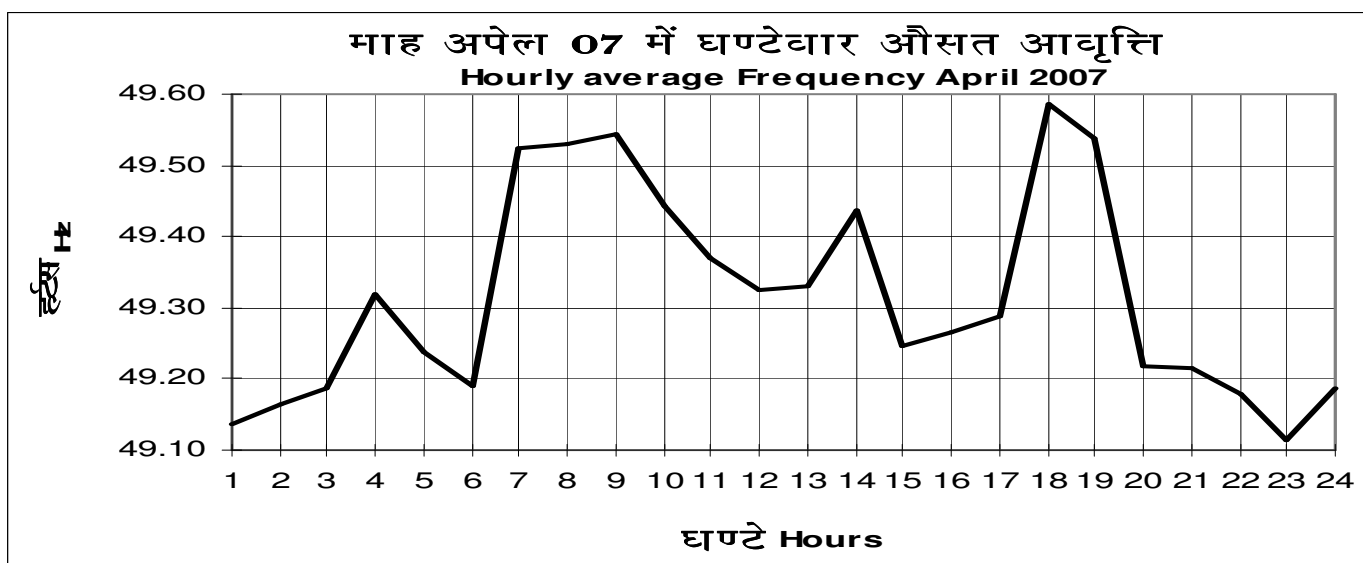
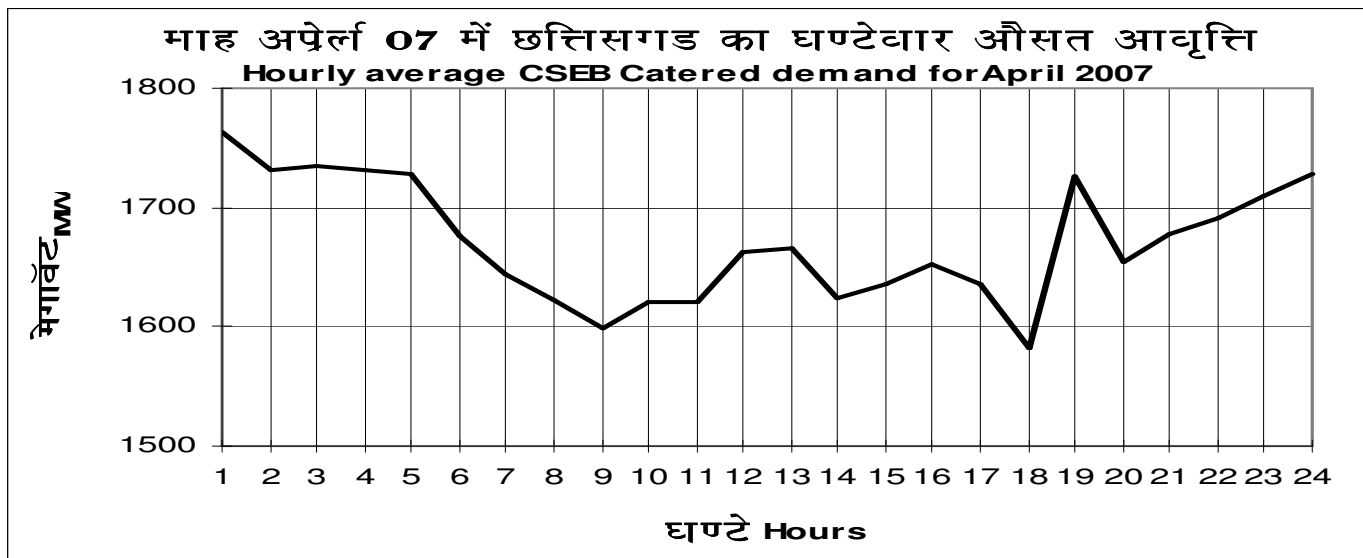
Hourly average Madhya Pradesh Catered demand for April 2007



माह अप्रेल 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

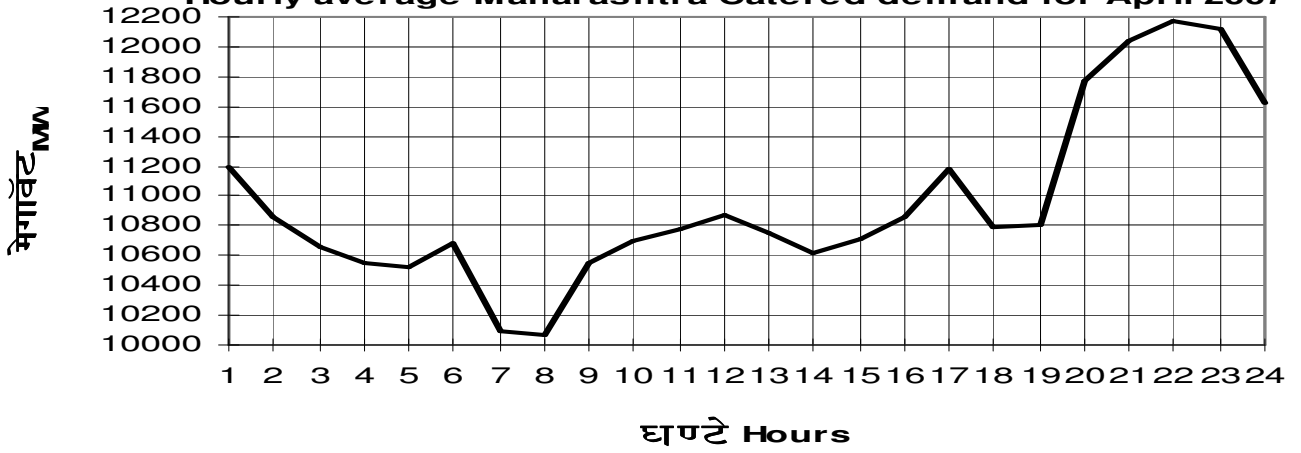
Hourly average Frequency April 2007





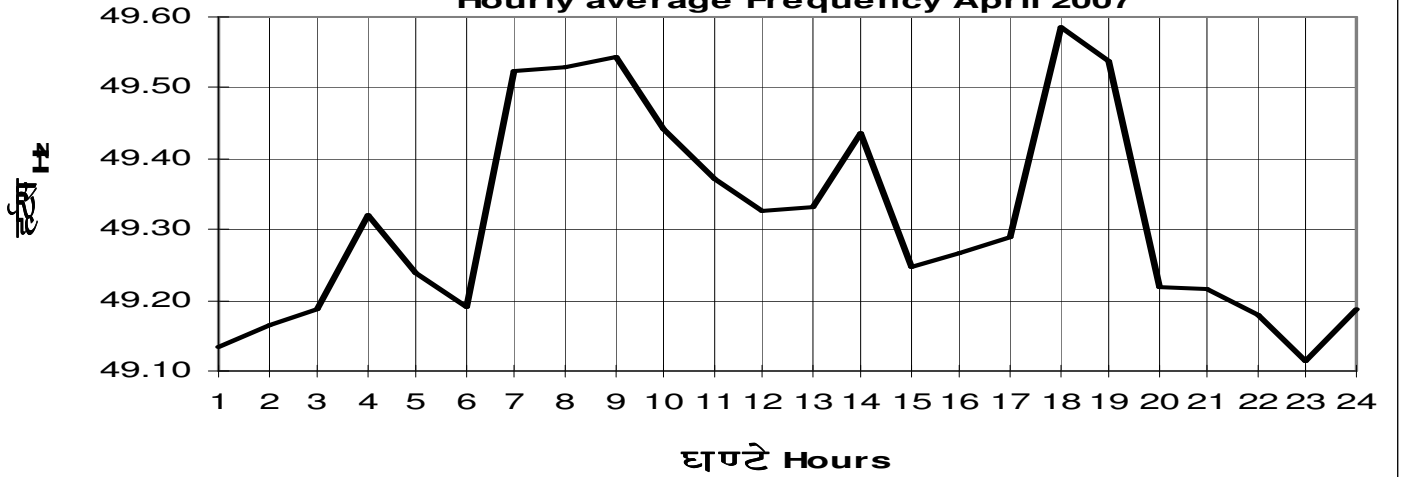
माह अप्रैल 07 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

Hourly average Maharashtra Catered demand for April 2007

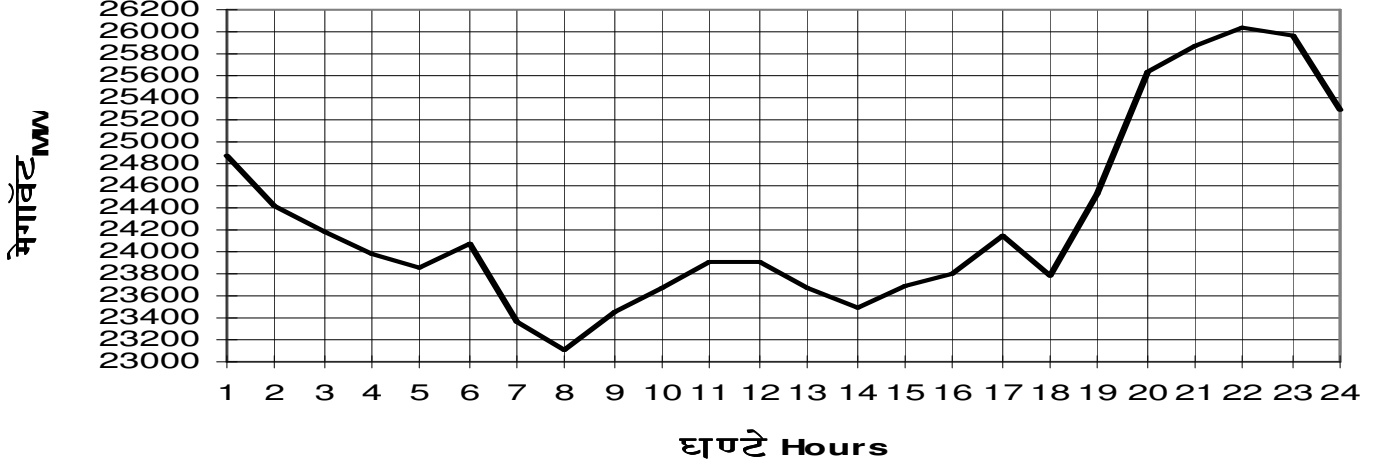


माह अप्रैल 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

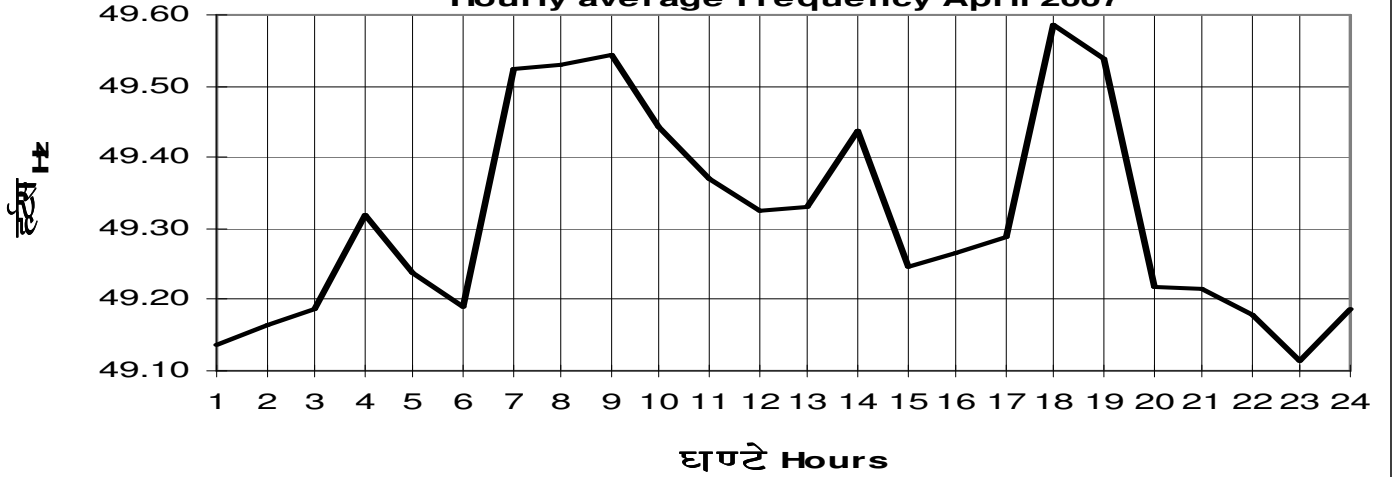
Hourly average Frequency April 2007



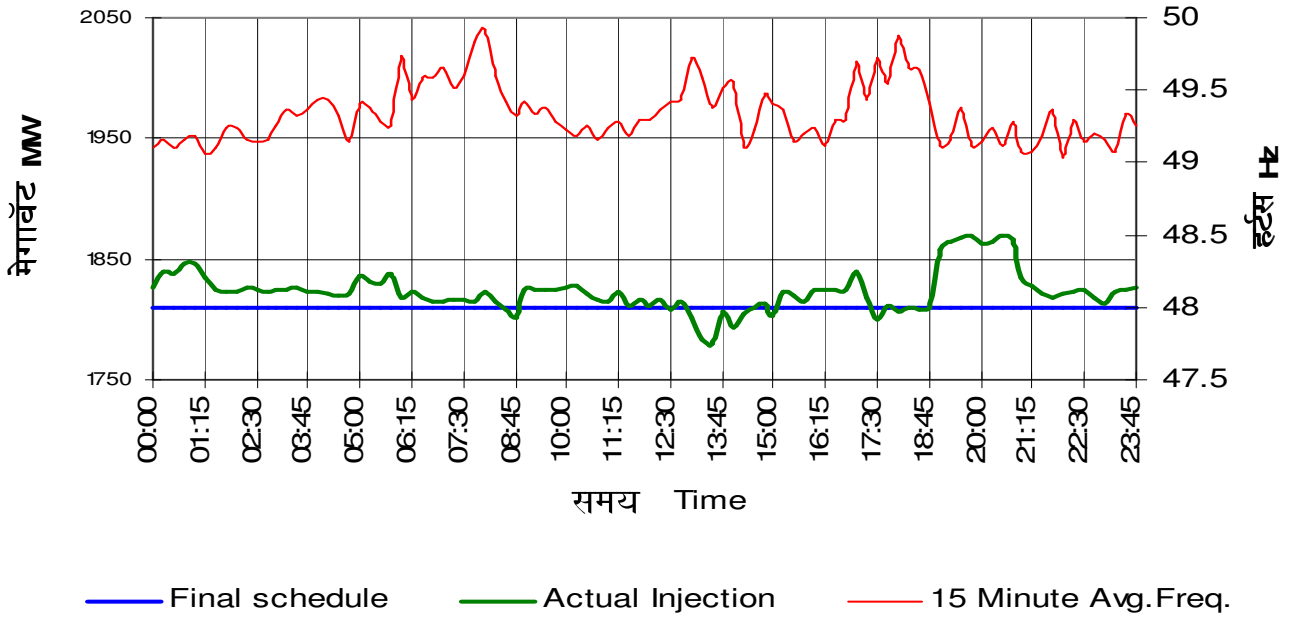
माह अप्रैल 07 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग  
Hourly average WR Catered demand for April 2007



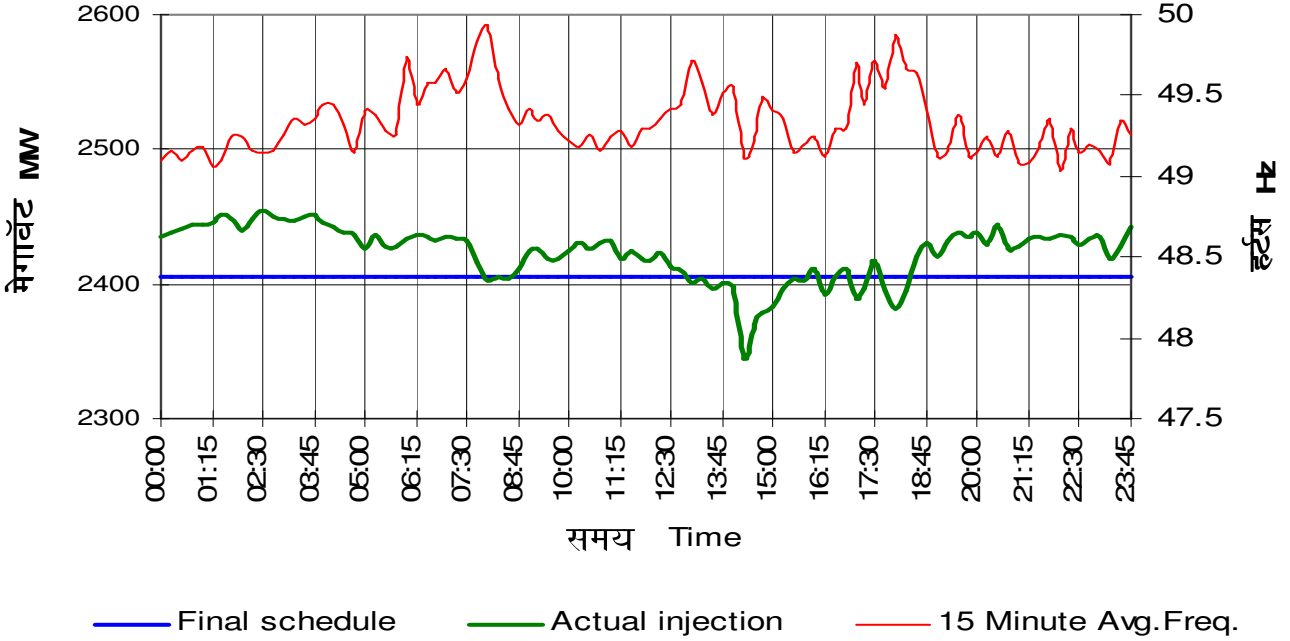
माह अप्रैल 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति  
Hourly average Frequency April 2007



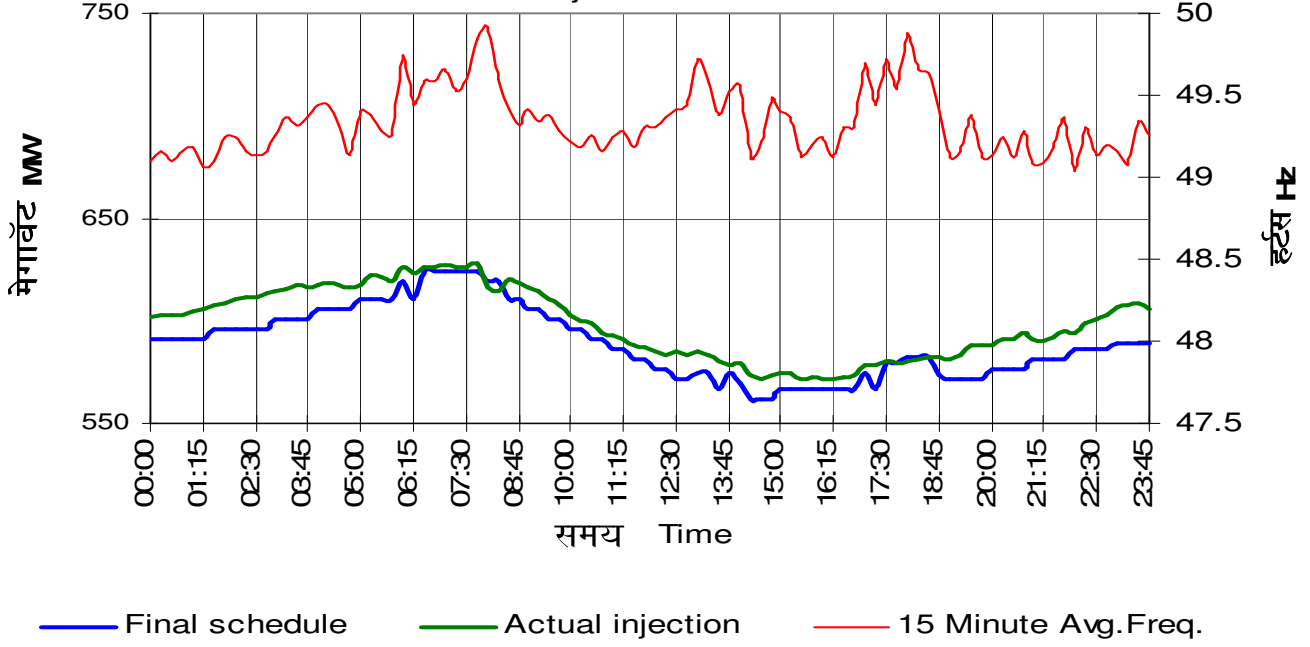
केएसटीपीएस का 02.04.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of KSTPS for Date 02.04.07



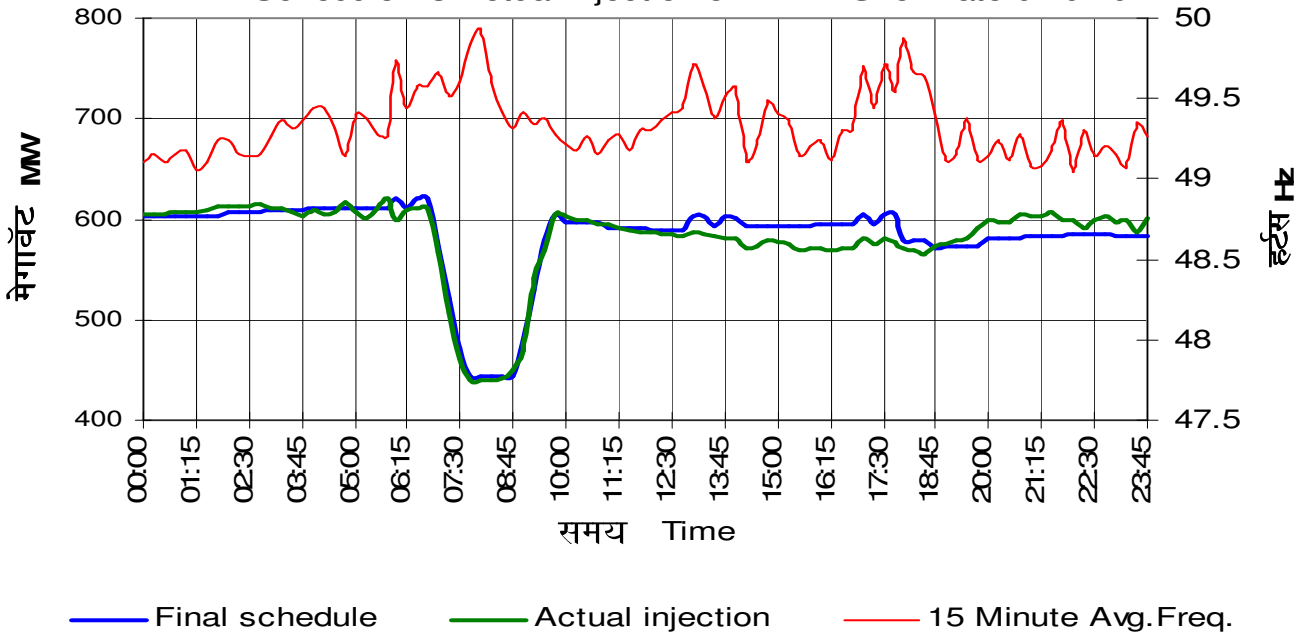
व्हीएसटीपीएस का 02.04.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of VSTPS for Date 02.04.07



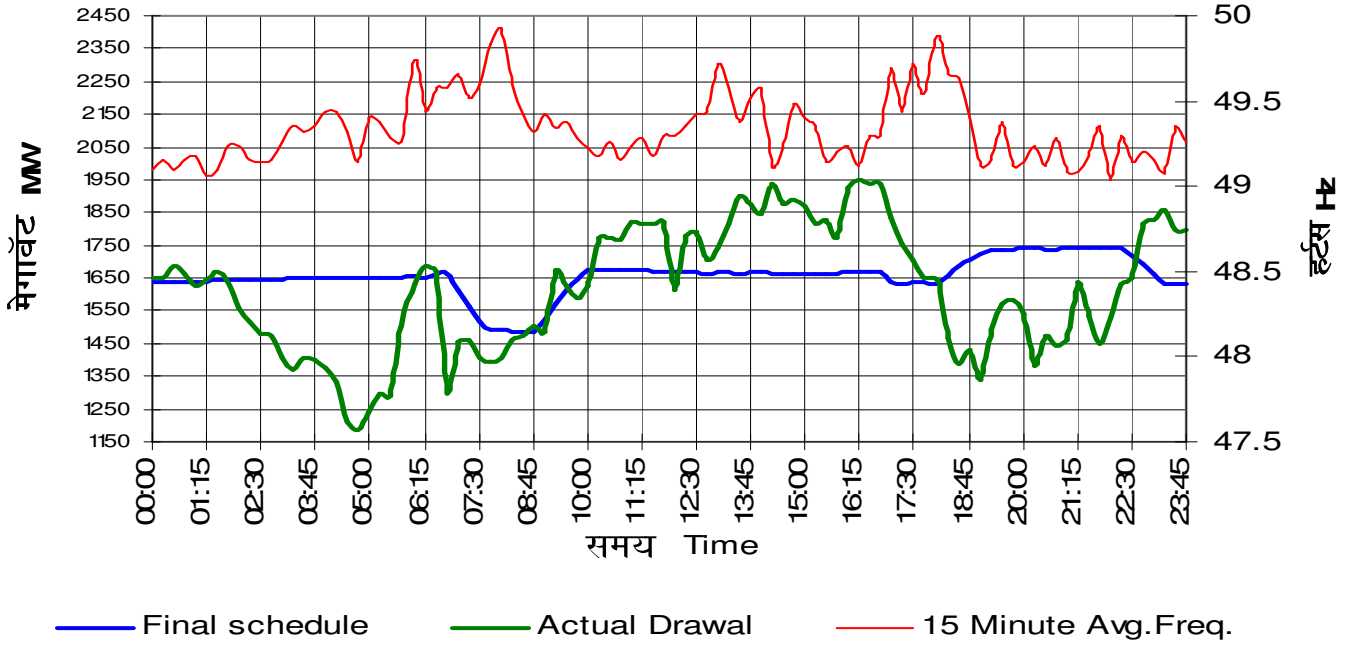
जीजीपीएस का 02.04.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of GGPS for Date 02.04.07



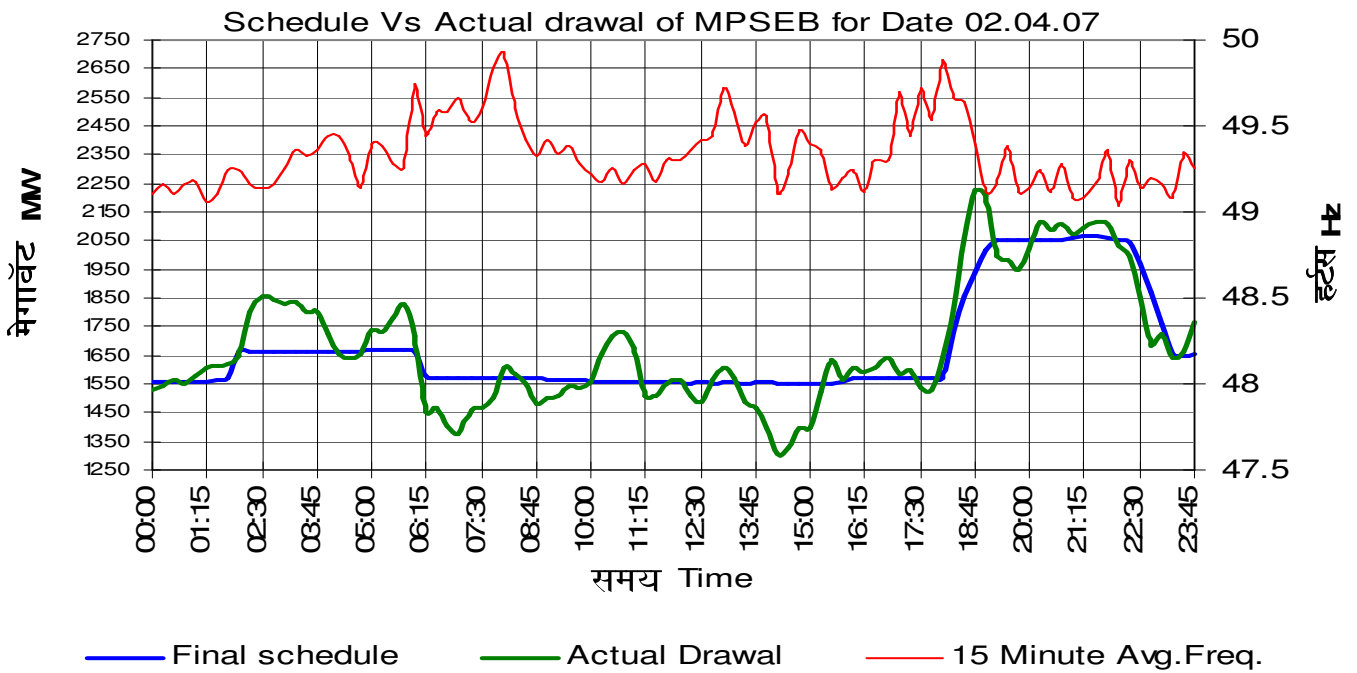
कावास का 02.04.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of KAWAS for Date 02.04.07



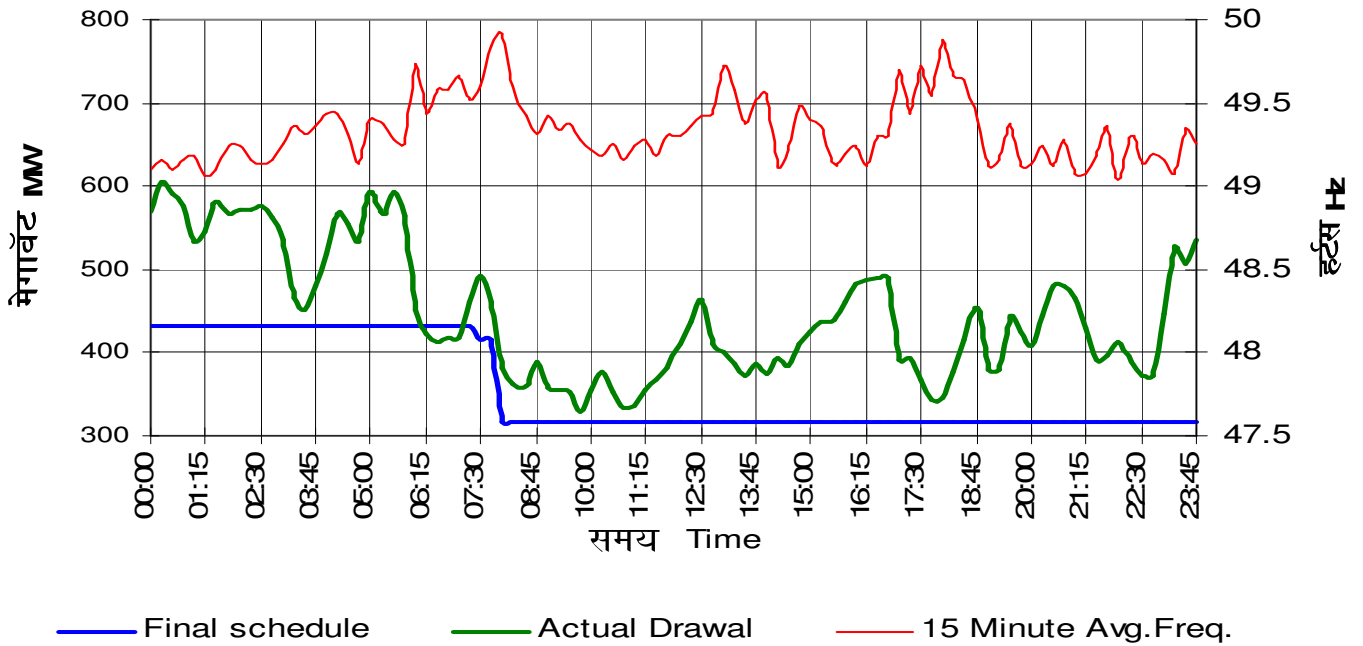
जीईवी का 02.04.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of GEB for Date 02.04.07



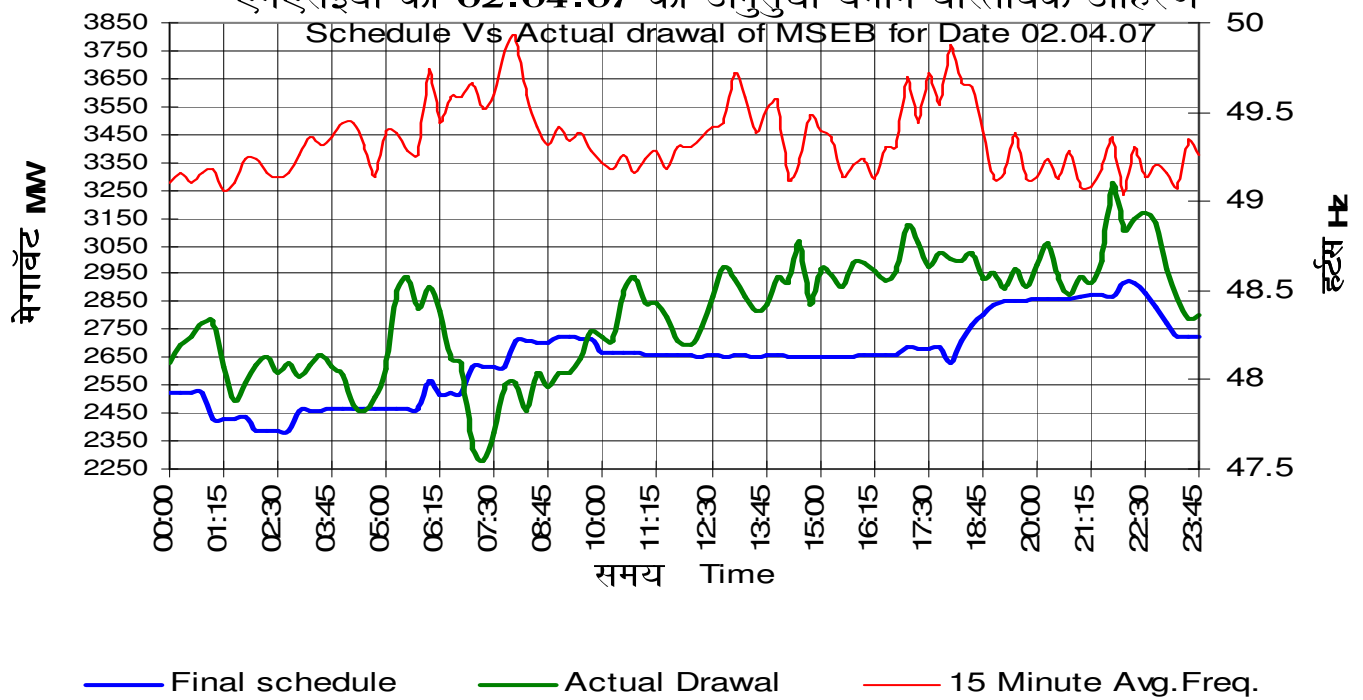
एमपीएसईवी का 02.04.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of MPSEB for Date 02.04.07



सिएसईबी का 02.04.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 02.04.07

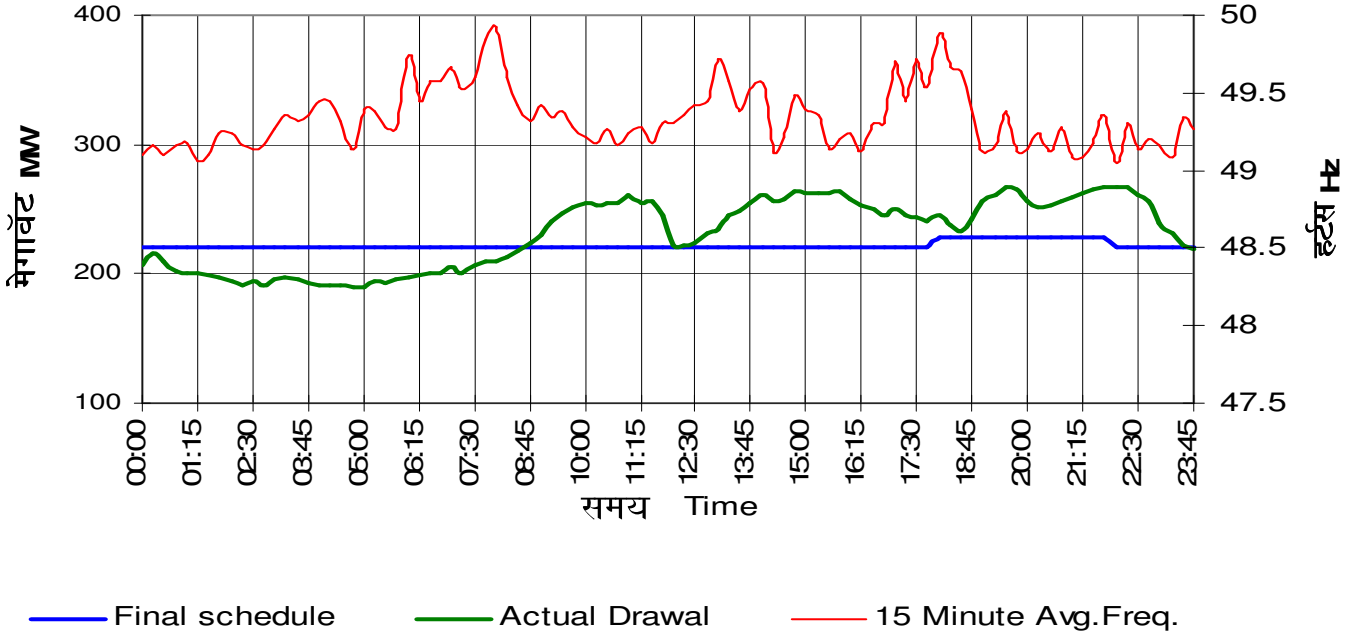


एमएसईबी का 02.04.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 02.04.07

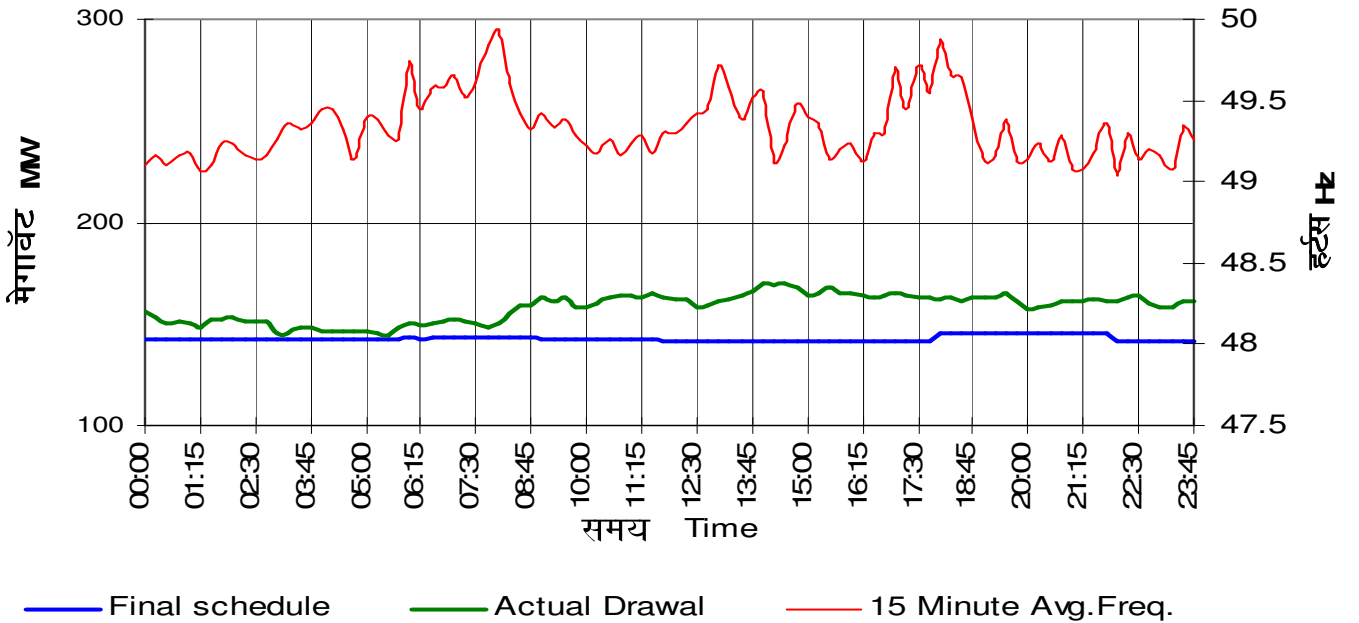


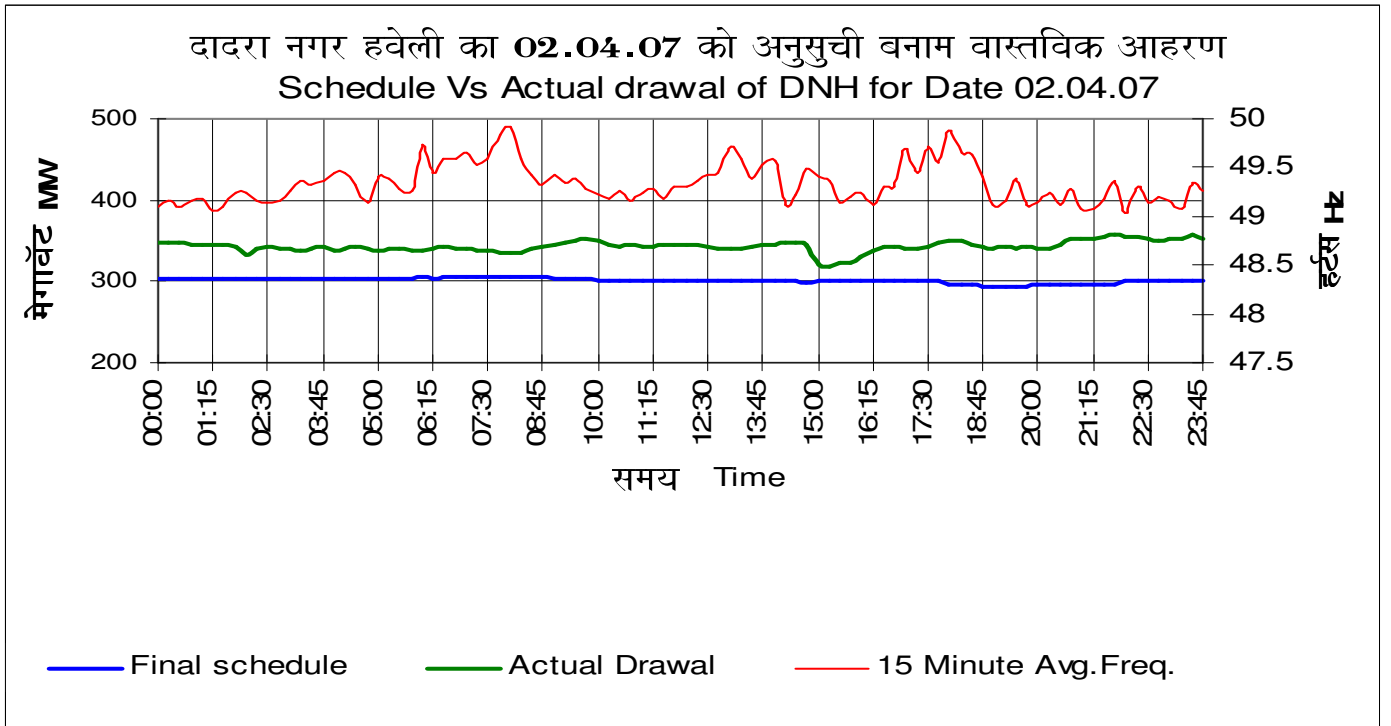


गोवा का 02.04.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of GOA for Date 02.04.07



दीव और दमण का 02.04.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of DD for Date 02.04.07





**Note:1 Western Region met Maximum demand on 02.04.07 in April 2007  
 Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**