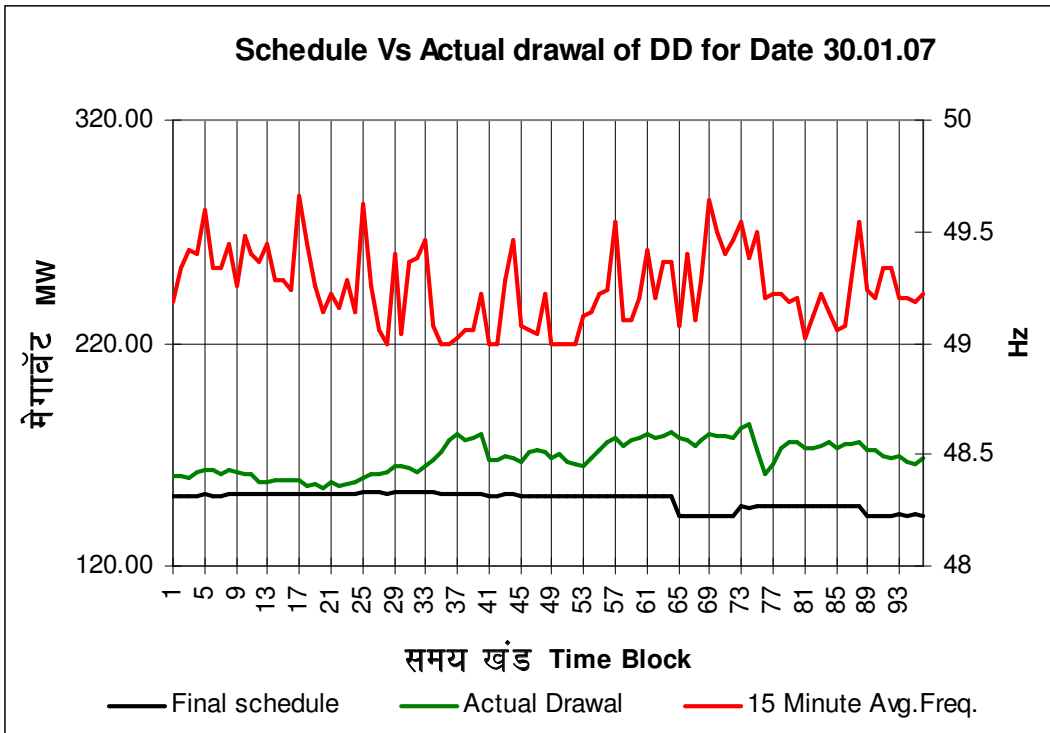
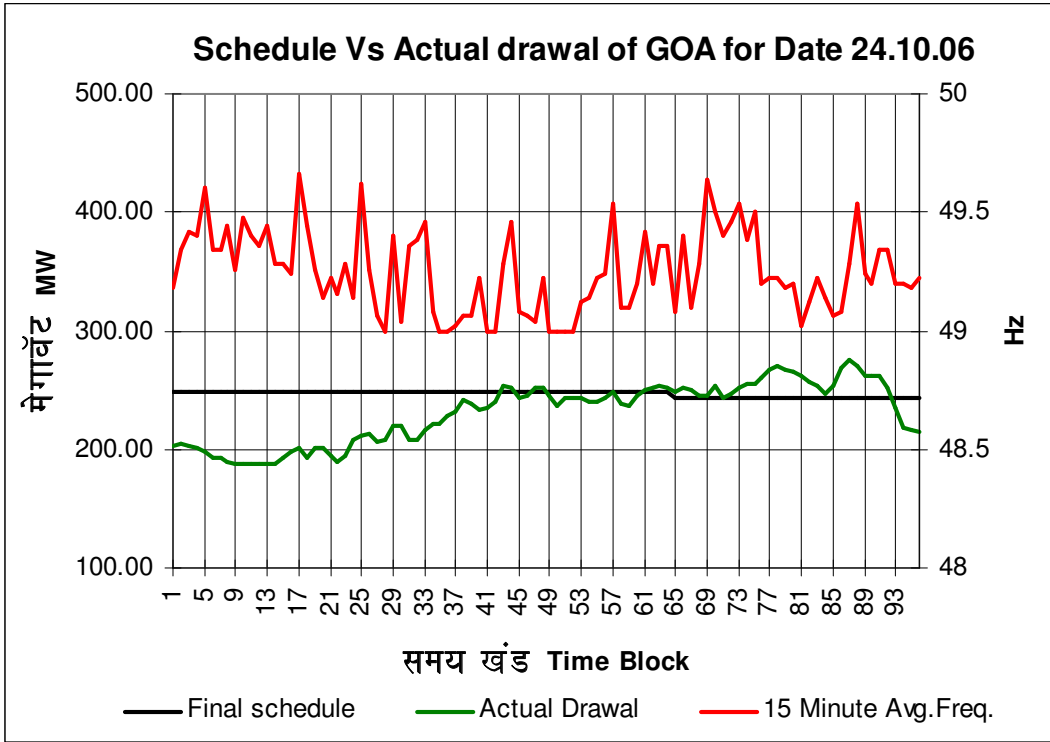
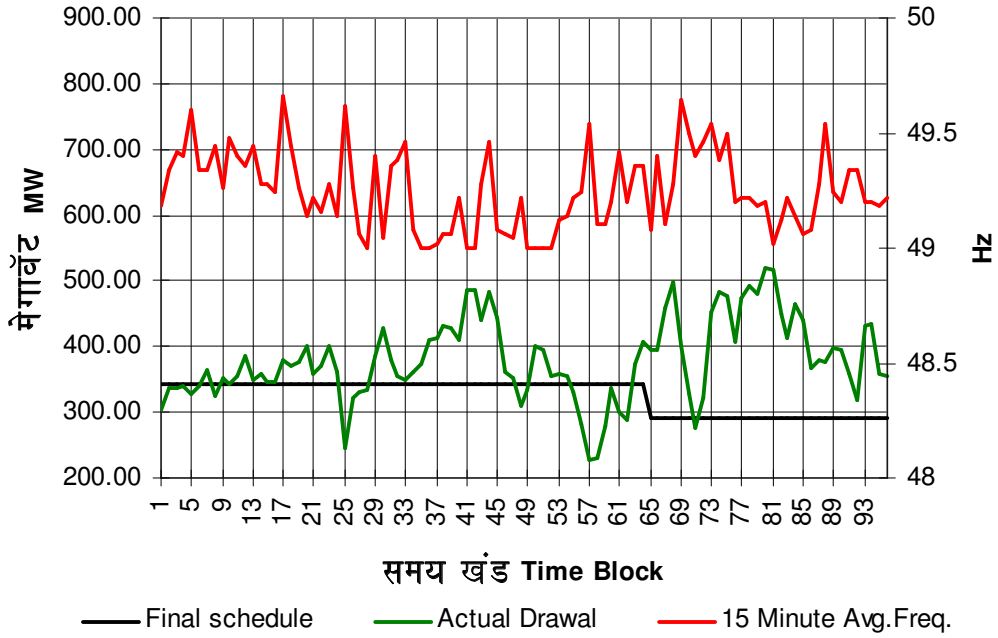


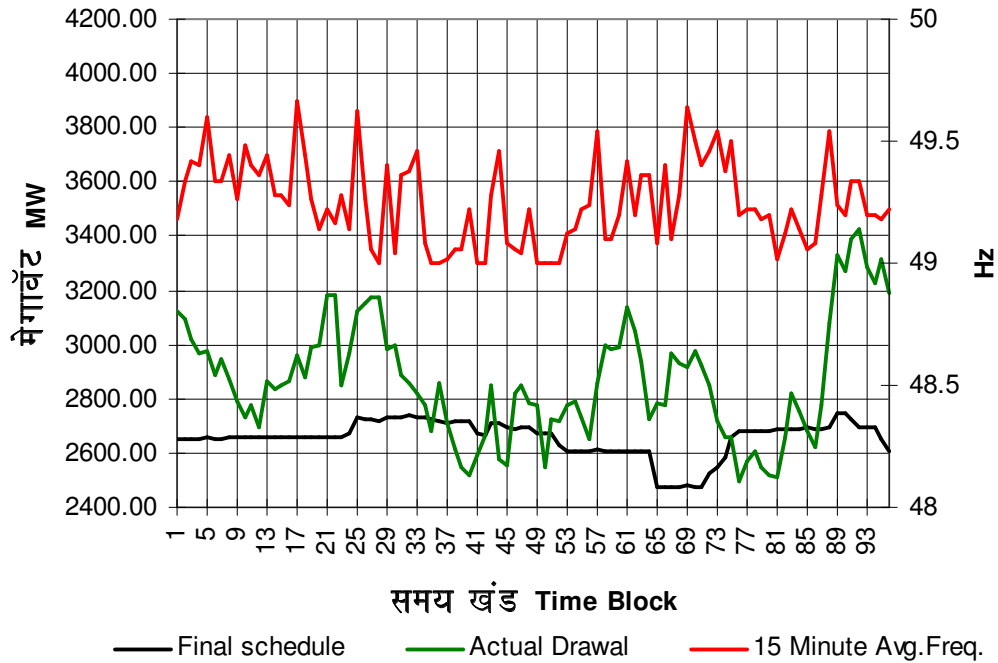
**Note:1** Western Region met Maximum demand on 30.01.07 in January 2007  
Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.  
**2** Post -facto adjustments in respect of implemented schedule are not taken care of in the above graphs

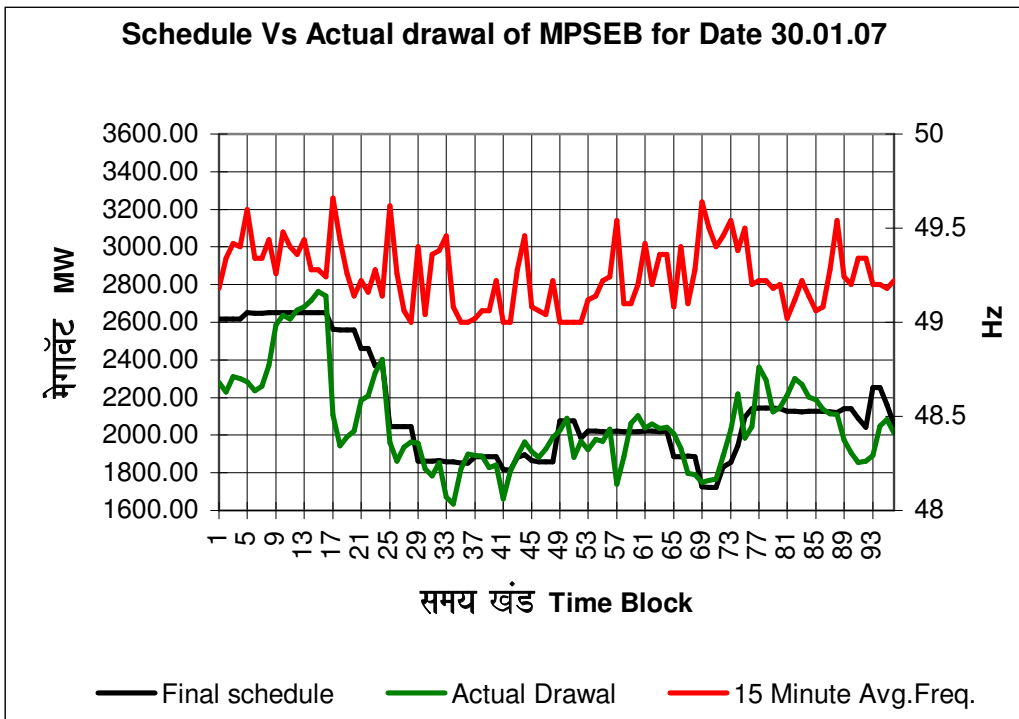
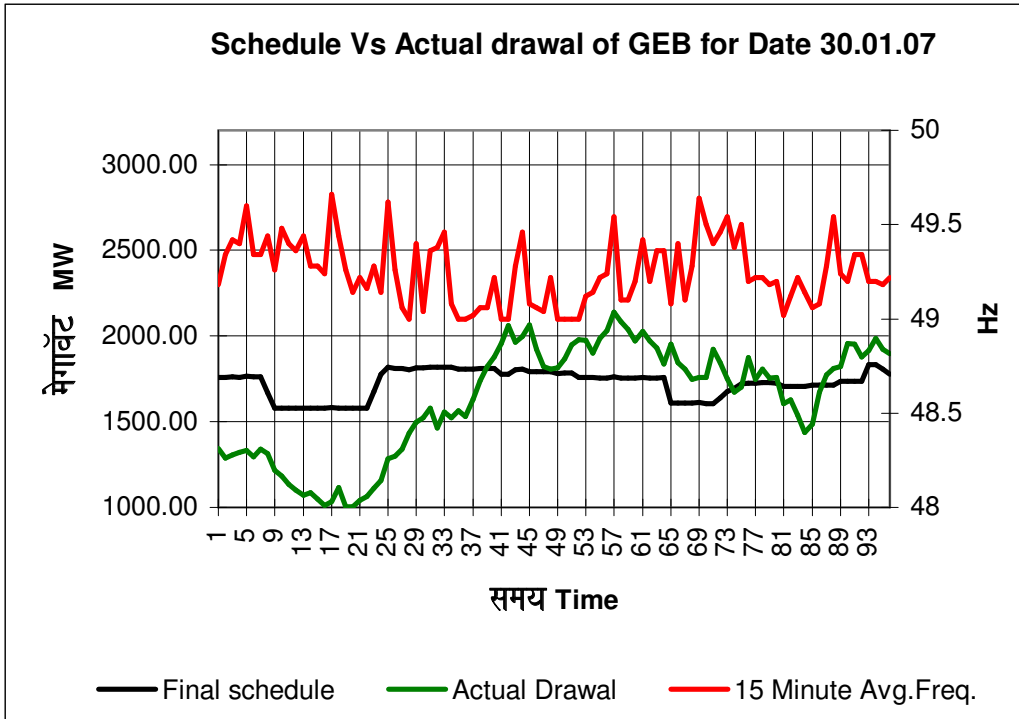


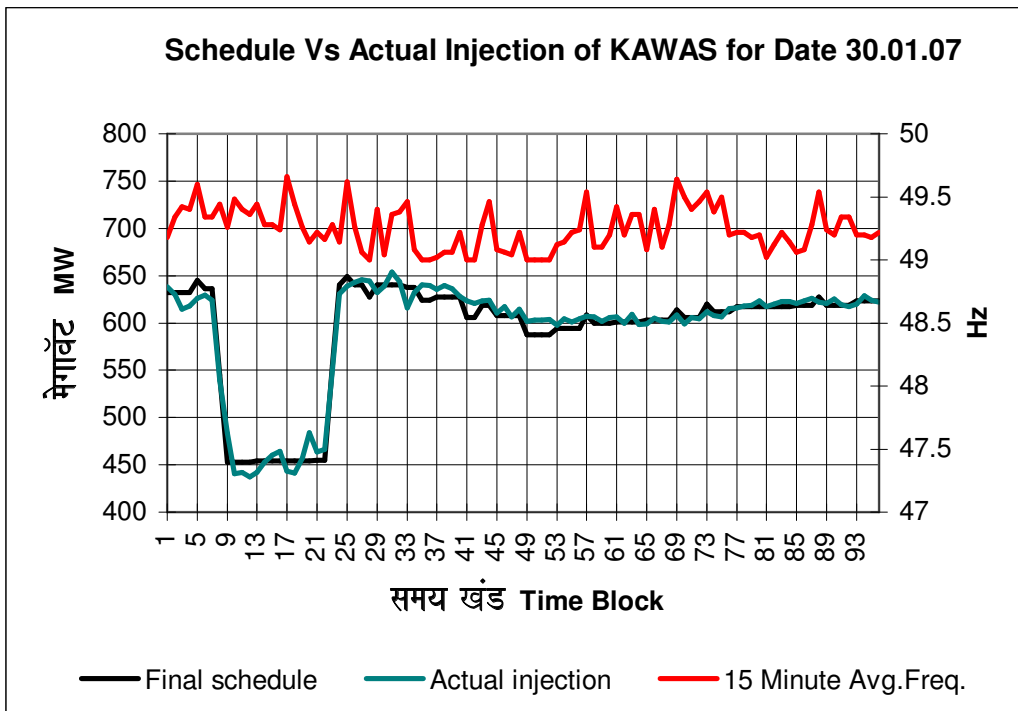
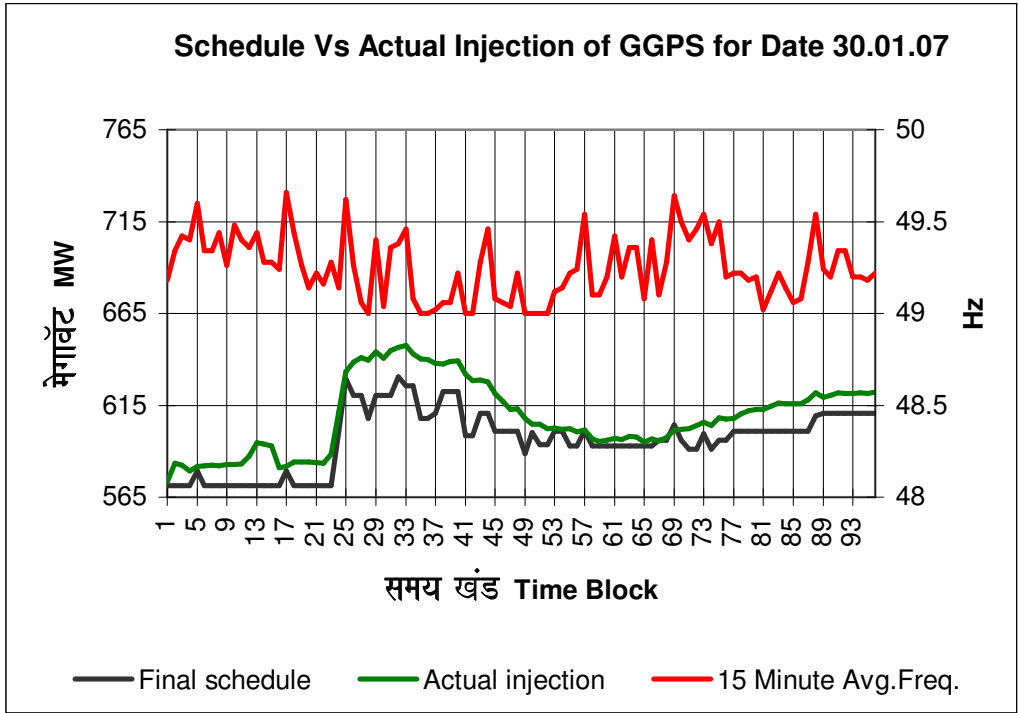
**Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 30.01.07**



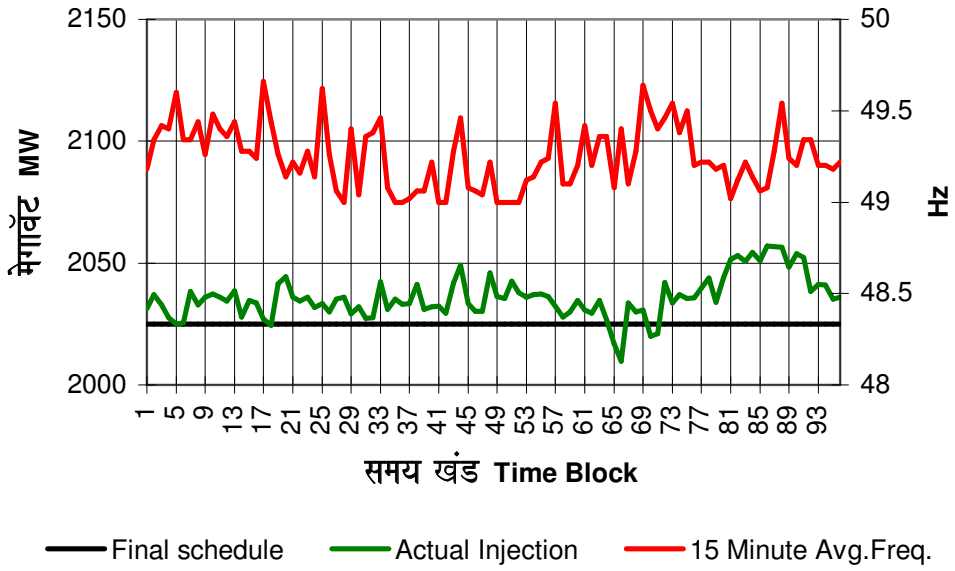
**Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 30.01.07**



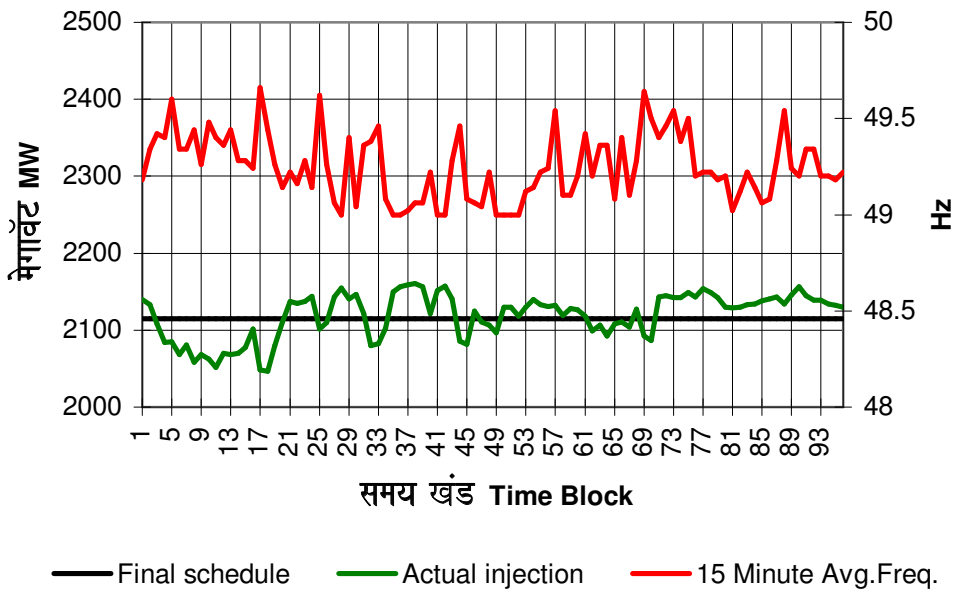




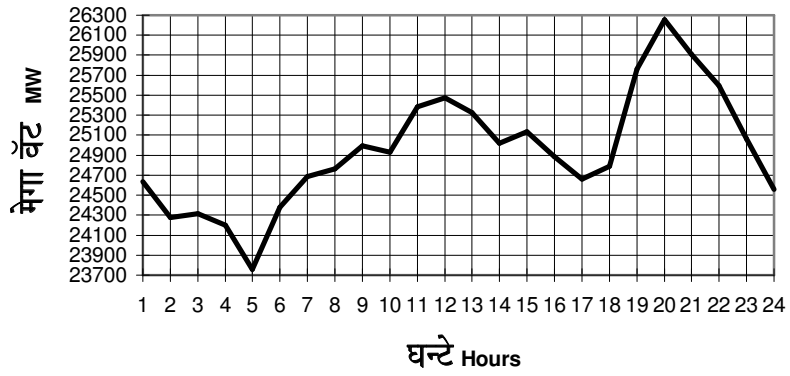
**Schedule Vs Actual Injection of KSTPS for Date 30.01.07**



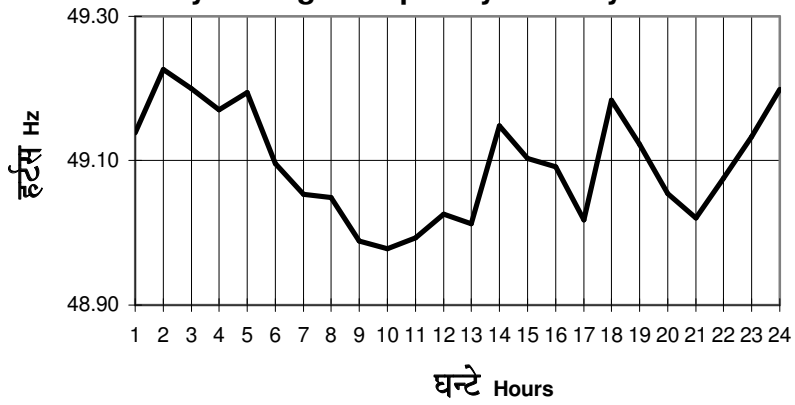
**Schedule Vs Actual Injection of VSTPS for Date 30.01.07**



माह जनवरी 07 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग  
**Hourly average WR Catered demand for January 2007**

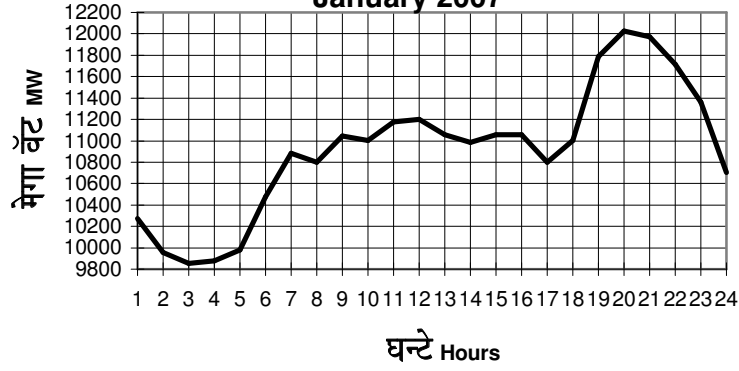


माह जनवरी 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ती  
**Hourly average Frequency January 2007**

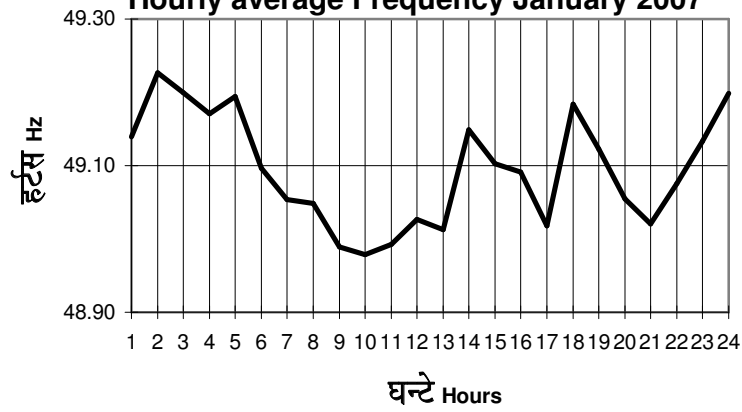


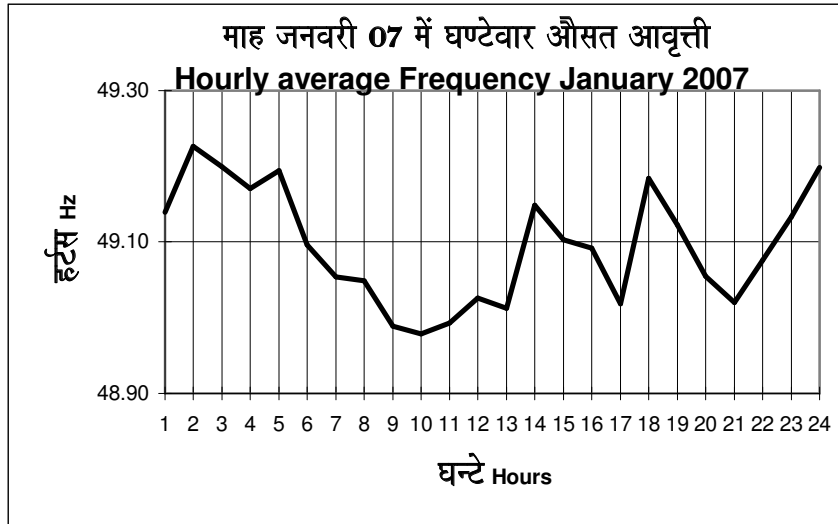
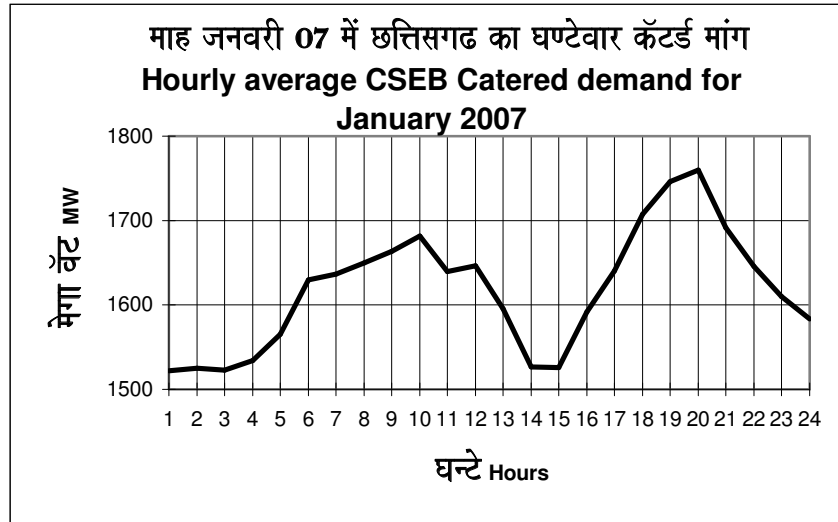


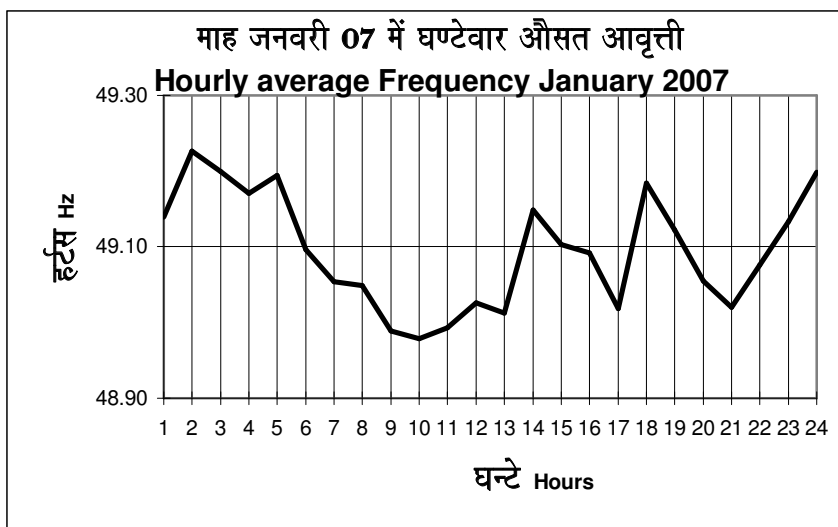
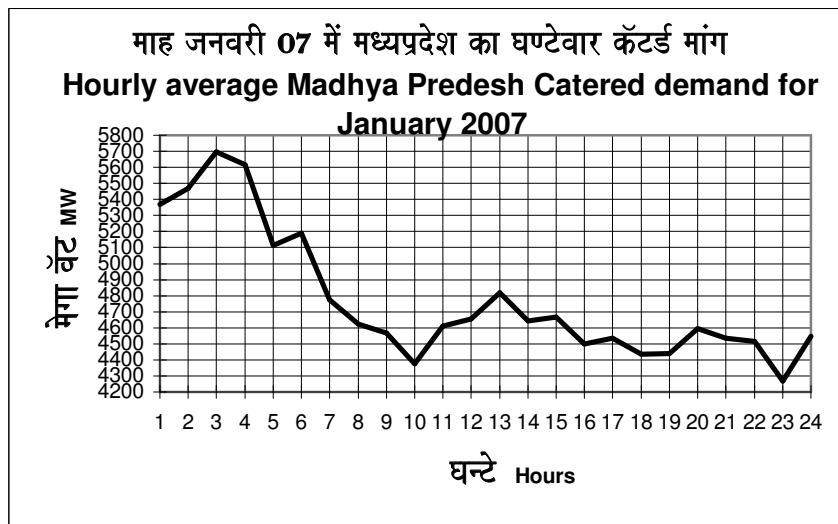
माह जनवरी 07 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग  
**Hourly average Maharashtra Catered demand for  
 January 2007**

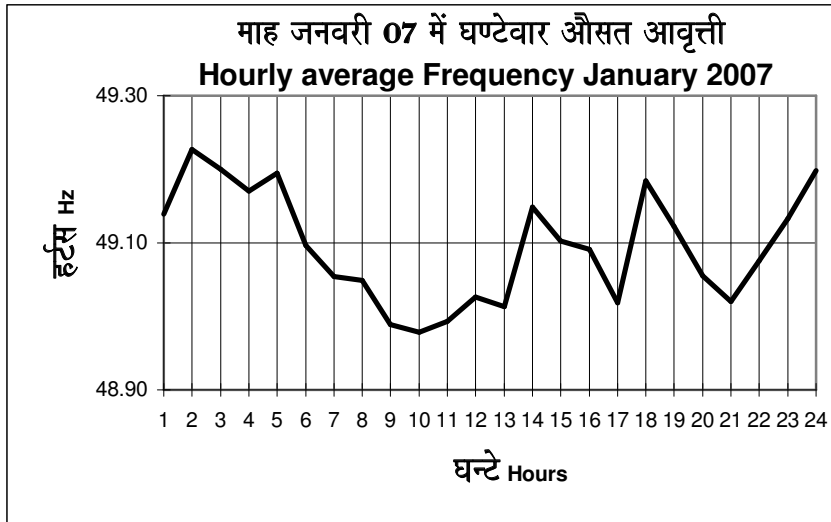
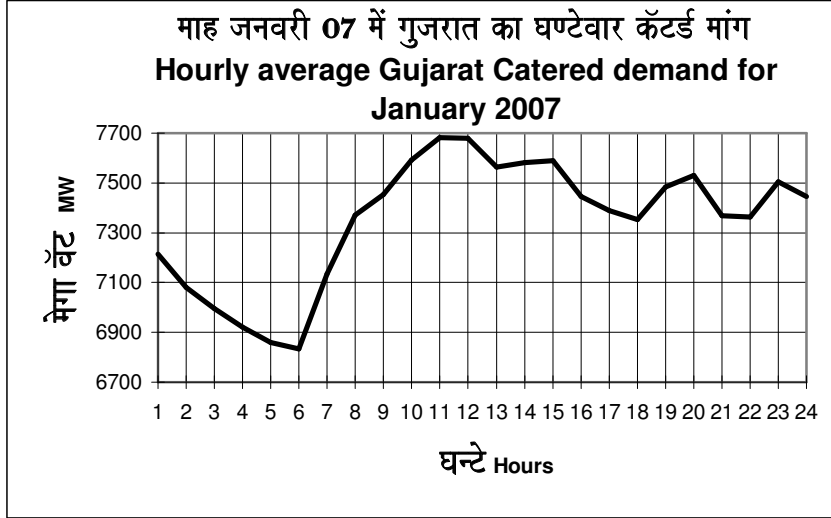


माह जनवरी 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ती  
**Hourly average Frequency January 2007**









## 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	Mar-2007 May-2007 Mar-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660 Unit-1 Unit-2 Unit-3	Feb-2010 Dec-2010 Oct-2011
3	वर्ह Barh (\$ \$ \$Allocation to WR States)	3x660 Unit-1 Unit-2 Unit-3	Mar-2009 Jan-2010 Oct-2011

- \$ Allocation from 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)

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
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 Exponision 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	2006-07(Jan-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>केन्द्रीय 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
5.2	सिपत Sipat-II(2x500MW)	1000	Feb'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

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
<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	Feb'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	2006-07(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	2006-07(Mar'07)
3.2	कोरवा पूर्व Korba(E)	2x250	2006-07(Mar'07)
3.3	भिलाई सेल और डिवीसी Bhilai(SAIL&DVC)	2x250	2006-07(Mar'07)
3.4	कोरवा पश्चिम एक्सपान्सन Korba (W) Extn	300	Nov-2008
3.5	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल Block-1 Raigarh TPP ph-I-Jindal	250	Mar'07
3.6	रायगढ टीपीपी फेज-I 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-1 Marwa TPP Block-2	500 500	Project clearance/input are being arranged
	<b>जलिय परियोजना Hydro Project</b>		
	Sikasar Hep	7	
<b>D</b>	<b>महाराष्ट्र Maharastra</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	Feb'07 Apr'09
4.2	पारस टीपीएस एक्सपान्सन Paras TPS Ext-I -1 Ext.-I-2	250 250	Mar'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

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 - पेनेंडरो KLTPS-Panandhro-4	75	Jul 2007
1.2	पिपावाव सिसिपीपी Pipvav CCGP	615	2006-07
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 CCGP Ext.-GSECL	200	Project clearance/inputs are being arranged
1.6	उत्तरण सिसिपीपी सुरत गॅस से जीएसईसिएल Block-I Utran CCGP-Surat(Gas)-GSECL	360	Sep-Dec2009
1.7	गांधिनगर सिसिपीपी Gandhinagar CCGP	300	2006-07
1.8	घोघा Ghogha	250	2006-07
1.9	पगुठण एक्सपानसन जीपेक सिसिपीपी भरुच Paguthan Expansion GPEC CCGP Baruch	Block-1,2,3 1050	2008
1.10	सुजन टीपीजीसिएल सिसिपीपी सुरत गॅस Block-1 Sujan(Pvt)TPGCL CCGP, 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 CCGP(Gas) Block-2	730 730	Jan'08 Jan'09
1.12	सिक्का जिएसईसिएल पीपी जामनगर तापिय 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 ग्रुप 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 अखाखोल सिस्सिपीपी-टॉरेंट Module1 Surat Torrent Akhakhol CCGP-Torrent Module2 Module3	365 365 365	Sep'07 Dec'07 Feb'07
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	ईस्सार पावर केस Essar Power-Case-IIIany (Imported coa	500	Jan-2011
1.23	झीसेग 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 जीएसईसीएल Dhuvaran CCGP-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



	D) Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commissioning Schedule	Remarks
E	<b>पावरग्रिड POWERGRID</b>				
	<b>765 kV</b>				
1	Sipat-Seoni-I-(S/C)	351		Mar'07	
2	Sipat-Seoni-II-(S/C)	354		Sep'07	
3	S/C Bina-Gwalior(to be charged at 400kV)	232	612	Aug'07	
4	Seoni-Wardha(to be operated at 400kV)	275		Jun'08	
5	Agra-Gwalior(to be initially charged at 400kV)	128		July'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	Mar'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	Mar'07	
1	400kV S/C Vindhyachal-Pratabpur	140	385	Mar'07	
2	400kV S/C Pratabpur-Korba	149	427	Mar'07	
c)	<b>Vindhyachal-III Transmission system</b>			Jul'07	
1	400kV D/C Vindhyachal-Satna	513	723	Sept'06	Both ckts. Commissioned
2	400kV D/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	Mar'08	
g)	<b>E) Western Region System Strengthening-I</b>			Dec'07	
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	Dec'07	Engg. & survey under progress
h)	<b>F) 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

4	Bhatapara(Suhela)-Bemetara D/C	120		Mar'07	
5	K(E)-K(W) Interconnection	18		Mar'07	
6	Kumhari(PGCIL)-Mandirhasod	40		Mar'07	
7	LILO of Korba(E)-Bhatpara 2nd ckt at Champa	30		Mar'07	
8	Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S-Bhatapara S/S	5		Mar'07	
9	LILO of K(E)-Bhatapara at Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S D/C	8		Mar'07	
10	Raigarh 400kV(PGCIL)S/S-Raigarh 220kV S/S	28		Mar'07	
11	LILO of K(E)-Budipadar 2 <sup>nd</sup> ckt at Raigarh 400kV(PGCIL)S/SD/C	15		Mar'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 existing Bhatapara-Suhela	30		Mar'07	
<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		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	Surer structure of tower and 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>गोवा GOA</b>				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		Mar'07	

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 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		April'07	
20	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		April'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	
<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		Mar'07	
2	K(E)-Batapara D/C	270		Mar'07	
3	LILO of Korba-Amarkantak at Pendra D/C	29		Jun'07	

चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1351.49	10278.84	80.22	59.81
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	464.96	5465.91	76.88	88.60
डहानु Dahanu	500.00	394.10	3713.73	109.47	101.14
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	234.60	2170.51	101.82	92.36
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	206.00	1405.52	52.98	35.44
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	276.00	1514.03	70.99	38.18
कॅप्स KAPS	440.00	216.66	2011.48	68.39	62.25
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	448.83	4227.06	103.90	95.93
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1134.38	9259.40	105.04	84.05
व्हिएएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	849.17	8359.06	93.60	90.33
व्हिएएसटीपीएस VSTPS 7-9	1500.00	1111.80	7862.77	102.94	71.38
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	201.11	1816.23	65.88	58.33
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	111.80	484.54	66.93	28.44
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	260.77	2427.58	83.66	76.36
गांधार Gandhar ST -4	224.49	136.45	1261.70	84.42	76.53

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

	C) Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commissioning Schedule	Remarks
A	<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

Plant load factors of Thermal Generating					
Stations in the Western Region during Jan'07					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता Effective	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	MUs	संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
	Capacity	Dec-06	April'06 to Dec-06	जनवरी Jan'07	अप्रैल 06 से जनवरी 07 April'06 to Jan'07
	(MW)				
<b>गुजरात Gujarat</b>					
ईकंपनी A.E.Co.	510.00	317.16	3220.72	86.37	85.99
धुवरण Dhuvaran	628.85	112.13	1452.58	24.77	31.45
उकई Ukai	850.00	424.68	4145.86	69.39	66.41
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	526.65	3852.44	84.08	60.30
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	942.63	9096.98	89.06	84.27
उतरण Utran	174.00	100.23	874.73	80.00	68.45
सिक्का Sikka	240.00	129.41	1269.66	74.89	72.03
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	150.66	1012.26	97.33	64.11
जिआयपीसीएन GIPCL	305.00	164.77	1891.41	75.03	84.44
जीपेक GPEC	655.00	401.42	3573.05	85.12	74.28
इसार Essar	515.00	290.99	2768.54	78.48	73.20
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	165.31	1432.69	91.84	78.03
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	113.13	1044.49	54.18	49.04
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	121.52	909.93	90.01	66.08
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	536.87	4457.98	89.84	73.14
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	506.84	4424.67	83.80	71.72
<b>छत्तिसगढ़ Chhatisgarh</b>					
कोरबा पूर्व Korba ( E )	400.00	308.65	2690.82	107.17	91.60
कोरबा पश्चिम Korba ( W )	840.00	582.06	4834.85	96.24	78.37
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>					
नाशिक Nasik	910.00	594.44	5430.63	90.73	81.26
ट्राम्बे Trombay	1330.00	683.31	7830.78	71.36	80.17
कोराडी Koradi	1080.00	641.20	5674.31	82.46	71.54
भुसावल Bhusawal	478.00	315.24	2662.47	91.60	75.84
पर्ली Parli	690.00	298.44	3880.22	60.07	76.57
पारस Paras	58.00	38.79	335.94	92.89	78.87
उरण Uran	912.00	305.95	3431.50	46.59	51.23

एनटीपीसी गॅस NTPC(Gas)	1313.59	1313.59		710.13	6542
कुल एन टी पी सी Total NTPC	6174	6174		4254.31	36250
पश्चिम क्षेत्र Western Region					0
<u>जलीय H ydro</u>	6960	7002		1483	12343
<u>तापीय Thermal</u>	27041	26678		15728	141441
नभिकीय Nuclear	1840	1840		933	7102
पवन Wind	818	818			0
डिझेल Diesel	17	17			0
कुल योग Grand Total	36677	36356		18406.32	164681

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

तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	120.88	1152.34
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	466	206.00	1405.52
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	376	276.00	1514.03
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	466	99.87	1076.48
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	376	116.79	935.00
<b>कुल एनपीसी Total NPC</b>	<b>1840.00</b>	<b>1840.00</b>		<b>933.26</b>	7101.54
<b>एनटीपीसी N T P C</b>					
केएसटीपीएस K S T P S-1	200.00	200.00	210	155.40	1407.72
केएसटीपीएस K S T P S-2	200.00	200.00	203	147.75	1409.80
केएसटीपीएस K S T P S-3	200.00	200.00	205	145.68	1409.54
केएसटीपीएस K S T P S-4	500.00	500.00	508	375.56	3690.26
केएसटीपीएस K S T P S-5	500.00	500.00	210	379.73	2595.43
केएसटीपीएस K S T P S-6	500.00	500.00	506	379.09	2973.71
<b>कुल K S T P S</b>	<b>2100.00</b>	<b>2100.00</b>		<b>1583.21</b>	13486.46
व्हीएसटीपीएस V S T P S-1	210.00	210.00	215	159.47	1258.15
व्हीएसटीपीएस V S T P S-2	210.00	210.00	210	158.00	1427.12
व्हीएसटीपीएस V S T P S-3	210.00	210.00	216	52.94	1300.88
व्हीएसटीपीएस V S T P S-4	210.00	210.00	211	158.98	1427.46
व्हीएसटीपीएस V S T P S-5	210.00	210.00	215	160.56	1534.14
व्हीएसटीपीएस V S T P S-6	210.00	210.00	217	159.22	1411.31
व्हीएसटीपीएस V S T P S-7	500.00	500.00	505	370.52	3151.73
व्हीएसटीपीएस V S T P S-8	500.00	500.00	514	376.24	3700.34
व्हीएसटीपीएस V S T P S-9	500.00	500.00	510	365.04	1010.70
<b>कुल V S T P S</b>	<b>2760.00</b>	<b>2760.00</b>		<b>1960.97</b>	16221.83
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	111	43.18	440.93
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	112	39.07	399.94
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	119	45.69	484.54
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	111	52.53	475.35
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	113	66.33	500.01
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	118	66.11	
<b>कुल कावास Total Kawas</b>	<b>656.20</b>	<b>656.20</b>		<b>312.91</b>	
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	144	81.29	825.92
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	145	79.63	796.26
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	145	99.85	805.40
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	211	136.45	1262
<b>कुल गांधार Total Gandhar</b>	<b>657.39</b>	<b>657.39</b>	652	<b>397.22</b>	3689
<b>एनटीपीसी कोल NTPC(coal)</b>	<b>4860.00</b>	<b>4860.00</b>		<b>3544.18</b>	29708

चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	214	147.79	1387.80
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	508	357.48	461.68
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	495	112.43	2852.53
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	478	341.04	1822.48
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	220	154.56	1413.32
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	0	0.00	1238.04
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	215	153.20	1434.45
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	216	157.20	1380.10
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	541	394.10	3713.73
आयपीपी IPP					0.00
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35)	740.00	740.00	720	280.87	1113.09
कुल तापीय Total Thermal (coal)	<b>8075.00</b>	8046.00		4665.84	44154.02
कुल गॅस Total Gas	<b>1832.00</b>	1832.00		702.95	5663.40
तापीय Thermal	<b>9907.00</b>	9878.00		<b>5368.79</b>	49817.42
पवन Wind	498.02	498.02			0.00
डिझेल Disl	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	<b>13695</b>	<b>13708</b>		6125.56	56075.23
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	18	10.43	94.27
Shared Hydro Projects					
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	192	20.86	286.10
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	190	15.60	359.98
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	195	48.11	338.00
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	200	52.22	324.16
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	196	37.58	91.50
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	196	19.02	320.52
सरदार सरोवर सिएच पीएचSardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	32.5	4.73	4.73
सरदार सरोवर सिएच पीएचSardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	32.1	3.47	23.82
सरदार सरोवर सिएच पीएचSardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	32.2	7.38	8.17
सरदार सरोवर सिएच पीएचSardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	31.9	4.59	17.78
सरदार सरोवर सिएच पीएचSardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	31.8	8.69	425.04
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			<b>1329.50</b>	<b>222.25</b>	3381.03
पेंच Pench	160.00	160.00	160	40.37	414.04
कुल शेअर Total (Shared)				<b>262.62</b>	3795.07
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					0.00
एनपीसीN P C					0.00
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	113.72	1018.17



भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	32.96	142.37
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	23	5.90	42.63
विर और भाटघर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	53	4.53	63.20
पैठण Paithan	12.00	12.00	12	0.27	24.46
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	65	12.03	93.06
भिरा टेल राइज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	84	7.12	92.89
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
समाल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	0	47.34	440.09
<b>कुल Total(H):</b>	<b>3290.41</b>	<b>3332.41</b>		<b>756.77</b>	6257.81
तापीय Thermal					0.00
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	250	150.43	1449.44
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	212	153.52	1274.25
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	212	152.39	1299.64
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	215	138.10	1407.30
ट्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	146	59.29	711.16
ट्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	510	367.27	3327.85
ट्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	140.62	2672.96
ट्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	199	116.13	1118.81
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	403	246.70	2087.77
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	194	118.39	1155.13
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	219	137.03	1170.11
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	215	139.08	1261.30
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	61	39.76	235.59
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	215	142.54	1180.56
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	210	132.94	1246.32
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	64	40.16	378.30
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	186	2.69	1114.37
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	212	124.66	1065.22
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	215	130.93	1322.33
पारस Paras	62.50	58.00	59	38.79	335.94
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	449	199.52	2212.94
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	232	106.43	1218.56
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	189	133.08	1221.89
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	188	113.50	1181.52
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	214	146.17	1350.94

अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	75	45.74	473.02
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	170	121.52	909.93
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	195	134.52	981.85
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	195	134.18	1110.30
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	195	138.79	1123.48
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	195	129.38	1242.35
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	186	111.67	1106.55
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	176	122.39	951.92
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	212	126.12	1226.90
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	212	146.66	1139.30
<b>कुल तापीय Total Thermal(coal):</b>	<b>2157.50</b>	<b>2147.50</b>		<b>1278.36</b>	10837.07
पवन Wind	37.31	37.31			0.00
डिझेल Diesel	0.00	0.00			0.00
<b>कुल Total ( H + T+W+D )</b>	<b>4966</b>	<b>4956</b>		<b>1901.80</b>	15470.31
<b>छत्तिसगढ़ CHHATISGARH</b>					0.00
<b>जलीय Hydro</b>					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	123	27.04	
<b>तापीय Thermal</b>					0.00
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	200	145.58	1336.96
कोरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	120	82.90	709.47
कोरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	118	80.17	644.39
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	157.49	1315.89
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	137.85	1213.93
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	207	140.00	1136.39
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	210	146.72	1168.64
बालको से सिएसईबी BALCO to CSEB			30	9.66	432.74
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB			96	51.59	549.33
<b>कुल तापीय Total Thermal(coal):</b>	<b>1280.00</b>	<b>1240.00</b>		<b>951.96</b>	8507.74
पवन Wind	11.51	11.51			0.00
डिझेल Diesel	0.00	0.00			0.00
<b>कुल Total(H+T+W+D)</b>	<b>1411.51</b>	<b>1371.51</b>		<b>979.00</b>	8823.16
<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	505	85.20	702.20
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	240	86.45	1650.27
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	38	9.51	
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1129	319.68	1039.34
<b>टाटा जलीय Tata Hydro</b>					
खोपोली Khopoli (2x12)+(3x24)					0.00
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5+2x12)	495.00	495.00	492	145.78	1859.78

उत्तरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	146	100.23	874.73
सिका Sikka(2x120)	240.00	240.00	235	129.41	1269.66
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	218	150.66	1012.26
अकिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	0	0.00	51.42
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					0.00
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	316	164.77	1891.41
सुरत लिगनाईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	254	165.31	1432.69
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	290.99	2768.54
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	658	401.42	3573.05
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	157	107.48	934.24
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00			0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	107	30.51	357.82
<b>कुल तापीय Total ( Thermal)</b>	<b>7474.72</b>	<b>7190.72</b>		<b>3864.03</b>	35934.40
पवन Wind	271.50	271.50			0.00
डिजेल Disel	17.48	17.48			0.00
<b>कुल जलीय + तापीय Total(H + T+W+D )</b>	<b>8543</b>	<b>8259</b>		<b>3939.34</b>	37071.29
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					0.00
जलीय Hydro					0.00
गांधीसागर G.Sagar (50% of 5x23)	57.50	57.50			0.00
आर पी सागर R.P.Sagar (50% of 4x43)	86.00	86.00	190	97.85	522.15
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>	40.37	380.66
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	90	48.71	
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	315	151.12	910.02
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	20	0.13	40.43
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	261.37	2419.68
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	37.57	70.81
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	0	15.01	80.72
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	8.39	
राजघाट Rajghat( 3x15)	45.00	45.00	36	3.29	62.22
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>623.44</b>	4633.24
तापीय Thermal					0.00
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	38	16.23	116.63
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	85	51.16	454.84

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

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

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Maximum Output (MW)	MUs	
				जनवरी Jan'07	अप्रैल 06 से जनवरी 07 April'06 to Jan'07
<b>गुजरात Gujarat</b>					
<b>जलीय Hydro</b>					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	226	41.57	792.61
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	5	3.55	30.38
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	60	29.59	310.99
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	1	0.61	2.91
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>75.32</b>	<b>1136.89</b>
<b>तापीय Thermal</b>					
एईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	43.73	407.36
एईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	124	89.63	802.55
एईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	114	58.21	773.15
एईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	83.02	740.50
एईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	105	42.57	497.16
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	249	112.13	1077.29
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	83	56.05	376.82
उकई Ukai-3	200.00	200.00	193	129.74	1111.50
उकई Ukai-4	200.00	200.00	195	92.41	1132.53
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	146.48	1305.22
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	95	64.53	500.85
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	93	66.94	561.84
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	180	116.22	600.85
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	190	127.88	1044.47
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	210	151.08	1144.43
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	210	144.36	1412.48
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	210	149.43	1254.16
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	205	139.89	1368.46
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	210	42.36	1295.61
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	210	154.96	1100.18
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	210	154.85	1362.68
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	211	156.78	1303.41

पश्चिम क्षेत्र <b>Western Region</b>			
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	6960.16	7002.16
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	21501.50	21362.50
कुल गॅस	<b>Total (Gas)</b>	5539.31	5315.31
कुल तापीय+ गॅस	<b>Total (Th+Gas)</b>	27040.81	26677.81
कुल नाभिकीय	<b>Total Nuclear</b>	1840.00	1840.00
कुल पवन	<b>Total Wind</b>	818.34	818.34
कुल डिजेल	<b>Total Diesel</b>	17.48	17.48
सर्व योग	<b>Grand Total</b>	<b>36677</b>	<b>36355.79</b>

<u>तापीय Thermal</u>			
चंद्रपुर Chandrapur	4x210+3x500	2340	2340
द्राम्बे Trombay	1x150+2x500	1150	1150
कोराडी Koradi	4x120+1x200+2x210	1100	1080
नाशिक Nasik	2x140+3x210	910	910
खापरखेडा Khaperkheda	4x210	840	840
पर्ली Parli	2x30+3x210	690	690
भुसावळ Bhusawal	1x62.5+2x210	482.5	478
डहानु REL Dahanu	2x250	500	500
पारस Paras	1x62.5	62.5	58
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	<b>8075.00</b>	<b>8046.00</b>
<u>गॅस Gas</u>			
द्राम्बे Trombay-7A&7B	120+60	180	180
उरण गॅस Uran(G)	4x60+4x108	672	672
उरण डब्ल्यूएचआर 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		498.02	498.02
डिझेल Disel		0	0
	<b>Total(Hy+Th+Gas )</b>	<b>13695.43</b>	<b>13708.43</b>
<u>गोवा Goa</u>			
<u>गॅस Gas</u>			
रिलायन्स सालगानसर Reliance,Salgaoncar	1x39.82+1x8.2	48.00	48.00
<u>सेन्ट्रल सेक्टर Central Sector</u>			
<u>एनपीसी N P C</u>			
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>
<u>एनटीपीसी N T P C</u>			
<u>तापीय Thermal</u>			
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>
	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>

<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 Vaitharna	1x60+1x1.5	61.5	61.50
एलडरी Eldari	3x7.5	22.5	22.50
वीर और भाटघर Vir & Bhatgar	2x4.5+1x16	25	25.00
पैठण Paithan	1x12	12	12.00
तिल्लारी Tillari	1x60	60	60.00
राधानगरी Radhanagri	4x1.2	4.8	4.80
भिरा टेलरेस Bhira T/R	2x40	80	80
भंडारदरा Bhandardhara	1x10+34	44	44
दुधगंगा Dudhganga	2x12	24	24
पेंच ड्रावल Pench Drawal	2x80 (33.33%)	53.33	53.33
पवना Pawana	1x10	10	10
भातासा Bhatsa	1x15	15	17
ढोम Dhom	2x1	2	2
कन्हार Kanhar	1x4	4	4
माणिकडोह Manikdoh	1x6	6	6
उज्जनी Ujjani	1x12	12	12
डिंब्हे Dimbhe	1x5	5	5
सुर्या Surya	1x0.75+1x6	6.75	6.75
पानसेत Panshet	1x8	8	8
वरसगाव Varasgaon	1x8	8	8
वारणा Warna	2x8	16	16
येवतेश्वर Yeoteshwar	1x0.08	0.08	0.08
तरवानमेढे Terwanmedhe	1x0.2	0.2	0.2
करंजवान Karanjwane	1x3	3	3
मांजलगाव Majalgaon	1x0.75	0.75	0.75
सरदार सरोवर Sardar sarower	27% of 1450	391.5	391.5
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	<b>3290.41</b>	<b>3332.41</b>

<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
मैदीखेडा 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>	<b>2157.50</b>	<b>2147.50</b>
पवन Wind		37.31	37.31
डिझेल Disel		0	0
	<b>Total (Hy+Th+Wind+Disel)</b>	<b>4965.56</b>	<b>4955.56</b>
<b>छात्तिसगढ़ CHHATISGARH</b>			
<b>जलिय Hydro</b>			
हहादेव बॅन्गो Hasdeo Bango	3x40	120.00	120.00
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	<b>120.00</b>	<b>120.00</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>	<b>1280.00</b>	<b>1240.00</b>
पवन Wind		11.51	11.51
डिझेल Disel		0	0
	<b>Total (Hy+Th)</b>	<b>1411.51</b>	<b>1371.51</b>



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

**Installed Capacity/Derated Capacity of  
Stations/Units in Western Region As on 31.01.07**

विद्युत Power	युनिट Units	स्थापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेटेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity	Capacity
		(MW)	(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
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	<b>779.00</b>	<b>779.00</b>
<b>तापीय Thermal</b>			
एईकंपनी 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
कुल कोल	<b>Total (coal)</b>	<b>5129.00</b>	<b>5069.00</b>
<b>गैस Gas</b>			
एईकंपनी A.E.CO. Gas	2x32.5+1x35	100	100
धुवरण Dhuvaran Gas	1x27+1x67.85+1x38.77(ST)	133.62	133.62
उत्तरण Utran	3x33+1x45	144	135
जिआयपीसीएल GIPCL	3x32+1x49+106+54	305	305
ईस्सार Essar	3x110+1x185(ST)	515	300
जिपेक GPEC	3X138+241(ST)	655	655
जिसेक GSEG Hazira	2X52+1X52.1(ST)	156.1	156.1
आरपीएल RPL	8x30	240	240
जिएसीएल GACL	2x33+31(ST)	97	97
कुल गैस	<b>Total (Gas)</b>	<b>2345.72</b>	<b>2121.72</b>
पवन Wind		271.5	271.5
डिझेल Disel		17.48	17.48
	<b>Total(Hy+Coal+Gas+Wind+Disel )</b>	<b>8542.70</b>	<b>8258.70</b>

## IV) विद्युतदाब रूपरेखा 400kV Voltage Profile

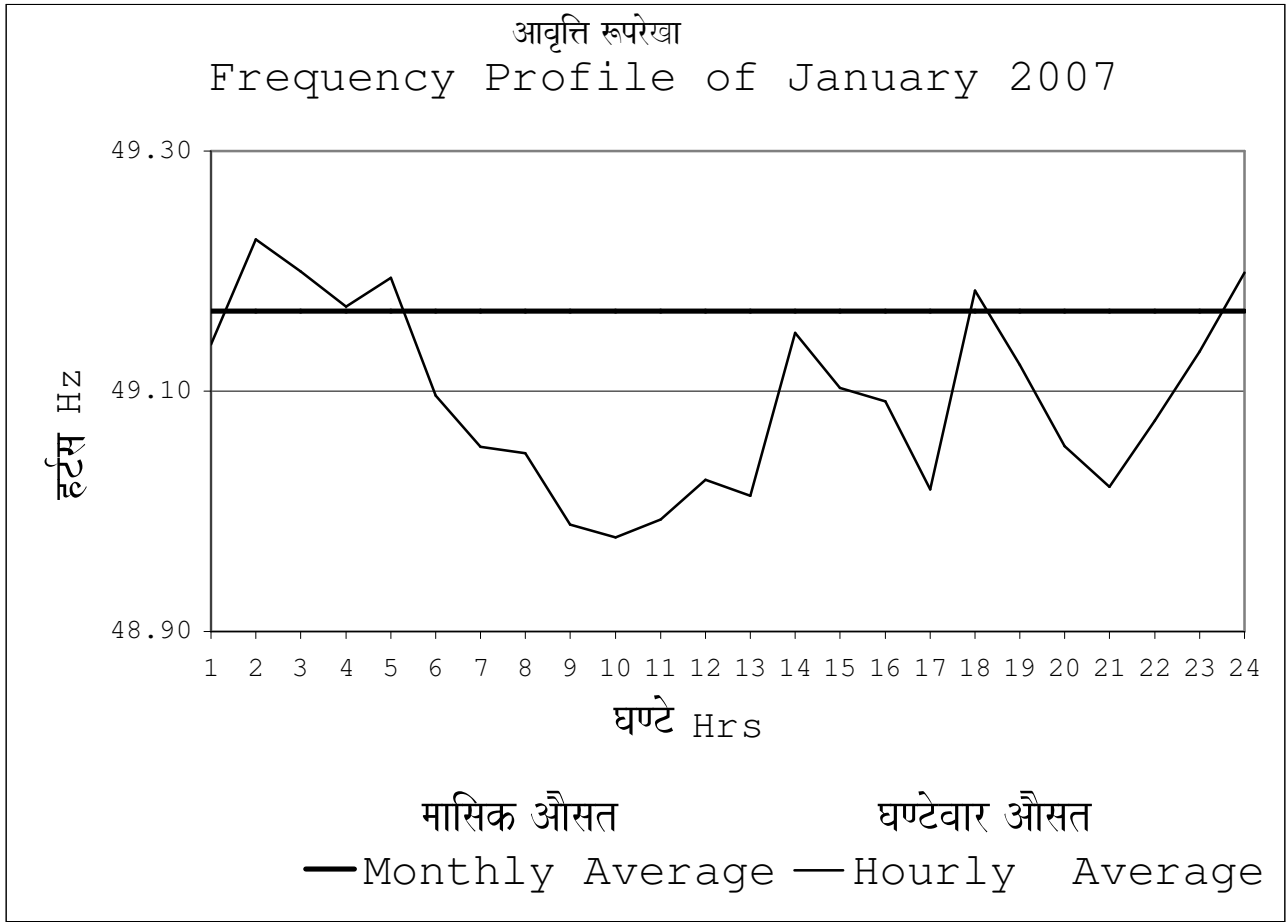
सब स्टेशनका नाम Sub-Station Name	अंकितमूल्य विद्युतदाब Nominal Voltage (kV)	विद्युतदाब की स्थिती (प्रतिशत समय) Percentage of time when voltage was			अधिकतम विद्युतदाब Max. Voltage (kV)	न्यूनतम विद्युतदाब Min. Voltage (kV)	संक्षिप्त स्पष्टीकरण Brief Explanation
		Below 0.97p.u.	0.97-1.03 p.u	Above 1.03 p.u.			
इंदोर Indore	400	1	69	30	426	379	
धुले Dhule	400	0	19	81	438	392	
असोज Asoj	400	0	51	49	422	394	
कराड Karad	400	0	47	53	431	389	
कासोर Kasor	400	0	18	82	433	399	
भिलाई Bhilai	400	0	95	5	417	385	
इटारसी Itarsi	400	0	58	42	435	379	

## 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	
			01.01.07	31.01.07	01.01.06	31.01.06
जिईबी – उकई GEB - Ukai	105.2	82.30	101.46	99.77	102.13	100.97
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00	396.64	395.06	385.04	382.76
एमसाईबी – कोयना MSEB-Koyna	657.99	609.60	652.27	648.25	649.83	647.64

### III) आवृत्ति रूपरेखा Frequency Profile

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



**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
जनवरी Jan'06	(-)1227	(-)1281	(-)72	(-)4621	0.00	0.00	0.00	(-)7416
प्रतिशत in%	(-)13.35	(-)19.37	(-)3.67	(-)28.09	0.00	0.00	0.00	(-)22.69
जनवरी Jan'07	(-)2534	(-)1167	(-)475	(-)4989	(-)40.00	(-)18.00	(-)16.00	(-)9065
प्रतिशत in%	(-)23.87	(-)16.40	(-)20.03	(-)28.40	(-)9.69	(-)8.78	(-)4.15	(-)24.67
ऊर्जाह्राह में कमी Energy shortage(-)/ अधिशेष(मेगा युनिट) Surplus (+) (MUs)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
जनवरी Jan'06	(-)401.00	(-)795.00	(-)46.00	(-)2367.00	0.00	0.00	0.00	(-)3608.00
प्रतिशत in%	(-)7.60	(-)19.48	(-)3.79	(-)23.47	0.00	0.00	0.00	(-)17.02
जनवरी Jan'07	(-)1052.00	(-)1011.00	(-)111.00	(-)2840.00	(-)9.00	(-)4.00	(-)8.00	(-)5035.00
प्रतिशत in%	(-)17.08	(-)21.91	(-)8.24	(-)25.81	(-)3.85	(-)3.15	(-)3.00	(-)21.20

**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	75.32	623.43	27.04	756.77	0	0	0		1482.56
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	3864.03	1278.36	951.96	5368.77	10.43	0	0		11473.55
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	1168.860	1655.160	257.035	2002.590	158.762	122.572	258.642	0.801	5624.423
04.	कुल TOTAL	5108.21	3556.95	1236.04	8128.13	169.19	122.57	258.64		18580.53
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	47.15	0.00	34.66	55.69	0.00	0.00		137.50
07.	उपभोग CONSN.	5108	3604	1236	8163	225	123	259		18718
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	1.16	270.25	54.71	198.40	0.00	0.00	0.00		524.522
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	863.69	602.34	12.03	2350.46	0.00	0.00	0.00		3828.524
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	187.35	137.87	43.96	291.50	8.64	4.33	8.57	0.00	640.25
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	1052.21	1010.46	110.71	2840.36	8.64	4.33	8.57		5035.29
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	17.08	21.90	8.22	25.81	3.70	3.42	3.21		21.20
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	6160	4615	1347	11003	234	127	267		23753

जनवरी 2007 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएँ ।

**Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of January 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
जनवरी Jan'06	8354	4657	1412	13539	48	6974	34983
जनवरी Jan'07	8543	4966	1412	13695	48	8014	36677
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	2.27	6.64	0.00	1.15	0.00	14.92	4.84

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)								
जनवरी Jan'06	5275	4081	1213	10086	204	116	229	21204
जनवरी Jan'07	6160	4615	1347	11003	234	127	267	23753
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
जनवरी Jan'06	170.16	131.65	39.13	325.35	6.58	3.74	7.39	684.00
जनवरी Jan'07	198.71	148.87	43.45	354.94	7.55	4.10	8.61	766.23
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
जनवरी Jan'06	4874	3286	1167	7719	204	116	229	17596
जनवरी Jan'07	5108	3604	1236	8163	225	123	259.	18718
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
जनवरी Jan'06	157.23	106.00	37.65	249.00	6.58	3.74	7.39	567.61
जनवरी Jan'07	164.77	116.26	39.87	263.32	7.26	3.97	8.35	603.81

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)								
जनवरी Jan'06	9188	6614	1960	16450	326	167	318	32678
जनवरी Jan'07	10618	7116	2372	17567	413	205	386	36741
प्रतिशत in%	15.56	7.59	21.02	6.79	26.69	22.75	21.38	12.43
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
जनवरी Jan'06	7961	5333	1888	11829	326	167	318	25262
जनवरी Jan'07	8084	5949	1897	12578	373	187	370	27626
प्रतिशत in%	1.55	11.55	0.48	6.33	14.42	11.98	16.35	9.56

. \*\*Regional Demand met is the simultaneous demand met and is not the sum of demand met of constituent states

**B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report**

**D) 31 दिसम्बर 2006 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.01.2007**

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	271.5	17.48	8542.7	5069	2121.72	7190.72	779	0	271.5	17.48	8258.7
एमपीएसईबी MPSEB	2157.5	0	2157.5	2770.75	0	37.31	0	4965.56	2147.5	0	2147.5	2770.75	0	37.31	0	4955.56
सिएसईबी CSEB	1280	0	1280	120	0	11.51	0	1411.51	1240	0	1240	120	0	11.51	0	1371.51
एमएसईबी MSEB	8075	1832	9907	3290.41	0	498.02	0	13695.43	8046	1832	9878	3332.41	0	498.02	0	13708.43
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	21501.5	5539.31	27040.81	6960.16	1840	818.34	17.48	36676.79	21362.5	5315.31	26677.81	7002.16	1840	818.34	17.48	36355.79

**B) आवृत्ति रूपरेखा****Frequency Profile**

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत )

Maximum frequency(Intg) : 49.90 Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत )

Minimum frequency(Intg) : 48.83 Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.11 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	35.42	57.47	7.11	0.0	0.0

**5. जनवरी 07 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during January 2007.**

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 36741 मेगा वॉट MW on 30.01.2007

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 23753 मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 27626 मेगा वॉट MW on 30.01.2007

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability : 18718 मेगा युनिट MUs

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

#### A) आयात Imports

पारिषण Line	आयात(मेगा युनीट) Import (MUs)
डिह्रिसी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From DVC to to MPSEB (AEL)	50.661
ई आर एनटीपीसी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to MPSEB- PTCL	29.974
ई आर एनटीपीसी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to MSEBDCL	82.011
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to CSEB	13.671
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC ) to DD- AC link	5.827
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC ) to DNH- AC link	5.827
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to MPSEB(AEL)	9.301
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to MPSEB(PTC)	32.534
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to MPSEB (LANCO)	5.994
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to MPSEB(JSW PTL)	29.973
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से जीयुवीएनएल From WBSEB to GUVNL(PTC)	1.135
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से पंजाब राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to PSEB(PTC)	37.044
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से पंजाब राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to PSEB(LANCO)	6.864
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड एस आर से जीयुवीएनएल From WBSEB(SR) to GUVNL(PTC)	0.404
सिईएससी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to MPSEB(LACO)	3.794
सिईएससी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to MPSEB(TPTCL)	1.425
सिईएससी एसआर से पंजाब राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to PSEB(LACO)	5.208
सिईएससी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From CESC(NR) to MPSEB(TPTCL)	1.438
जीएसएमएल से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From GSML to MPSEB(TPTCL)	10.988
हिराकुड से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.309
सिक्किम से जीयुवीएनएल From SIKKIM to GUVNL(AEL)	16.879
सिक्किम से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to MPSEB(AEL)	2.688
जेएसडब्ल्यू पीटीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From JSW PTL to MSEB (JSW PTL)	60.571
जेएसडब्ल्यू पीटीएल से जीयुवीएनएल From JSW PTL to GUVNL (JSW PTL)	13.743
जिंदाल एसआर से एविविएनएल From Jindal SR to NVVNL (JSW PTL)	1.294
कायामकुलम से डीटीएल एनवीवीएनएल From Kayamkulam to DTL(NVVNL)	14.694
एनबीएफएल एपी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From NBFL(AP) to MSEB(RETL)	19.151
टीएनईवी से जीयुवीएनएल From TNEB to GUVNL(AEL)	1.492
टीएनईवी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From TNEB to MPSEB(AEL)	33.879
टीएनईवी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From TNEB to MPSEB(LANCO)	3.870
टीएनईवी ईआर से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From TNEB(ER) to MPSEB(LANCO)	0.965
टीसिको से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TISCO to MSEB(TPTCL)	40.365
युएसडब्ल्यूएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TISCO to MSEB(TPTCL)	10.716
वीएसएल से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From VSL to CSEB(TPTCL)	4.807
सेल डीएसपी से सेल डीएसपी छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	10.299
डिटीएल से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From DTL to MPSEB	33.111
ई आर से कुल आयात <b>Total import from ER</b>	<b>314.353</b>
एस आर से कुल आयात <b>Total import from SR</b>	<b>325.2159</b>
Line	Export (MUs)
<b>निर्यात Exports</b>	
एन आर का कुल निर्यात <b>total export to NR</b>	<b>128.304</b>
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से डिटीएल MPSEB to DTL	12.415
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से डिटीएल MPSEB(ER link) to DTL	13.389
जीयुवीएनएल से पंजाब राज्य विद्युत बोर्ड GUVNL to PSEB(AEL)	3.695



## माह जनवरी 2007 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for January 2007

### महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:- Nil

सभी घटकों का सेंट्रल सेक्टर में शैड्यूल / ड्रावल Central sector schedule versus drawal of all constituents.

सभी आंकड़े मे.यु. में (All Figures in MUs)

अनुक्रमांक Sl. No.	स्टेट/ यु.टी/ सिस्टम State/U.T/ System	अनुसूची (मेगा युनिट) Schedule (Mus)	वास्तव आहरण (मेगा युनिट) Actual Drawal (MUs)	कुल ज्यादा/ कम आहरण (मेगा युनिट) Total Over (+)/Under (-)drawal (MUs)	ज्यादा/ कम आहरण जब आवृत्ति < 49 हर्ट्स (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. < 49 Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति > 50.5 हर्ट्स (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. > 50.5 Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1188.39	1125.20	(-)63.19	8.883	0.00
2.	सिएसईबी CSEB	243.68	247.44	3.76	4.825	0.00
3.	एमपीएसईबी MPSEB	1602.37	1593.34	(-)9.03	12.046	0.00
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	1905.02	1927.79	22.77	13.526	0.00
5.	गोवा Goa	178.47	152.83	(-)25.64	0.716	0.00
6.	दमन और दीव D&D	107.36	117.99	10.64	3.842	0.00
7.	दादरा नगर हवेली DNH	221.00	248.98	27.98	12.986	0.00
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	2.00	0.77	(-)1.23		
9.	कुल TOTAL	5448.28	5414.35	(-)33.93		