



पश्चिम क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र कि
जुलै 2009 माह की प्रणाली प्रचालन
रिपोर्ट

**System Operation Report
Of Western Region
For the month of
July 2009**

पावर ग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लिमिटेड
पश्चिम क्षेत्रीय भार प्रेषण केन्द्र
एफ -3 एम.आय.डि.सी., मरोल, अंधेरी(पूर्व)
मुम्बई-400093

POWERGRID CORPORATION OF INDIA LTD
WESTERN REGIONAL LOAD DESPATCH CENTRE
F-3,MIDC,MAROL,ANDHERI(E),MUMBAI-400093

माह जुलै 08 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for July 2008

महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-

- 1:** Ckt. No. I & II of 220 kV D/C Vapi-Kharadpada line, along with associated bays under WRSS-III transmission system has been declared commercial operation w.e.f 01st July 2008.

Grid Overview during the Month

During the month of July 2008, the region met a maximum demand of 25851 MW at 20:00 hrs. of 24.07.08 and unrestricted demand was 34227 MW. Peak shortage was 24.47%.

Total energy requirement was 20411 Mus and energy availability was 17149 Mus. Energy shortage was 15.98%

The average frequency was 49.31Hz and frequency remained in the IEGC band i.e between 49.00 Hz & 50.5 Hz. for 86.47% of time.

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

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

अनुक्रमांक Sl. No.	स्टेट/ यु.टी/ सिस्टम State/U.T/ System	अनुसूची (मेगा युनिट) Schedule (Mus)	वास्तव आहरण (मेगा युनिट) Actual Drawal (Mus)	कुल ज्यादा/ कम आहरण (मेगा युनिट) Total Over (+)/Under (-)drawal (MUs)	ज्यादा/ कम आहरण जब आवृत्ति < 49 हर्ट्स (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. < 49Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति > 50.5 हर्ट्स (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. > 50.5Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1018.03	1097.51	79.48	6.670	0.000
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	205.16	101.37	(-)103.79	1.243	0.000
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1001.69	906.23	(-)95.46	1.747	0.000
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	1805.92	1816.16	10.24	1.703	0.000
5.	गोवा Goa	149.51	155.52	6.01	0.951	0.000
6.	दमन और दीव D&D	92.25	131.35	39.10	2.452	0.000
7.	दादरा नगर हवेली DNH	190.70	280.75	90.05	2.272	0.000
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	2.02	0.90	(-)1.12		
9.	कुल TOTAL	4465.28	4489.80			

1.0 माह जुलै 08 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय
Inter-Regional Exchange of Power from / to Western Region during July 2008

	Line	Import(MUs)
ई आर एनटीपीसी से मप्रविपारेकलि	From ER(NTPC) to MPPTCL	14.972
ई आर एनटीपीसी से एमएसईटीसीएल	From ER(NTPC) to MSETCL	51.629
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From ER(NTPC) to CSEB	9.924
ई आर एनटीपीसी से गोवा	From ER(NTPC) to GOA	0.796
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव	From ER(NTPC) to DD- AC link	4.366
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली	From ER(NTPC) to DNH- AC link	4.912
एनटीपीसी ओरय्या से बेस्ट एमएसईटीसीएल	From NTPC AURAIYA to BESTMSETCL(NVVNL)	1.482
एनटीपीसी ओरय्या से एमएसईटीसीएल	FromNTPC AURAIYA to MSETCL(NVVNL)	1.091
ई आर एनटीपीसी दादरी से एपप्पप्पीसी	From NTPC DADRI to APPCC(NVVNL)	1.197
ई आर एनटीपीसी दादरी से बेस्ट एमएसईटीसीएल	From NTPC DADRI to BESTMSETCL(NVVNL)	1.941
ई आर एनटीपीसी दादरी से एमएसईटीसीएल	From NTPC DADRI to MSETCL(NVVNL)	6.451
वेस्ट बंगाल राज्य से जियुविएनएल एमएसईटीसीएल	From WBSEB to GUVNL (NVVNL)	19.261
वेस्ट बंगाल राज्य से बेस्ट विद्युत बोर्ड से एमएसईटीसीएल	From WBSEB to BESTMSETCL (PTC)	0.384
डिवीसी से मप्रविपारेकलि	From DVC to MPPTCL (Long Term Open Access)	26.935
केएसईबी से बिएसईबी एमएसईटीसीएल	From KSEB to BEST MSETCL (NVVNL)	32.323
एसएसएसएलु से एमएसईटीसीएल	From SSSL to BEST MSETCL (TPTCL)	0.111
जेएसडब्लु ईएल से जियुविएनएल	From JSWEL to GUVNL (JSWPTL)	0.418
एचपीजिसिएल से एमएसईटीसीएल	From HPGCLto MSETCL (JSWPTL)	1.650
हिमाचल से एपीपीसीसी	From HIMACHAL to MSETCL TPTCL)	6.483
हिमाचल से टीपीसी एमएसईटीसीएल	From HIMACHAL to TPC MSETCL TPTCL)	8.024
हरीयाना से एमएसईटीसीएल	From HARIYANA to TPC MSETCL TPTCL)	8.803
हरीयाना से एमएसईटीसीएल	From HARIYANA to TPC MSETCL(TPTCL)	0.869
युएसडब्लुएला से टीपीसी एमएसईटीसीएल	From USWLto TPC MSETCL (TPTCL)	3.885
जिईएल से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From GEL to BEST MSETCL (GEL)	1.580
जिएसएमएल से पीएसईबी	From GSML to to PSEB(TPTCL)	4.068
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From Hirakud to CSEB	1.299
जेके से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JK to CSEB (NVVNL)	4.201
जेके से टीएनईबी	From JK to TNEB (NVVNL)	87.350
जेके से टीएनईबी	From JK to TNEB (NVVNL)	92.433
जेपीएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JPL to CSEB (LANCO)	0.142
जेपीएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JPL to CSEB (LANCO)	17.581
जेपीएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JPL to CSEB (JSWPTL)	8.030
एनडीपीएल से एपीपीसीसी	From NDPL(DTL) to PSEB(JSWPTL)	4.496
एनडीपीएल से एपीपीसीसी	From NDPL(DTL) to APPCC(TPTCL)	0.908

Line		Import(MUs)
एनडीपीएल से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From NDPL(DTL) to BEST MSETCL (KDPL)	1.056
एनडीपीएल से एमएसईटीसीएल	From NDPL(DTL) to MSETCL(TPTCL)	1.455
जेपीएल से एपीपीसीसी	From JPL to APPCC(LANCO)	2.580
जेपीएल से एपीपीसीसी	From JPL to HPGCL(JSWPTL)	40.615
एसईबी से एमएसईटीसीएल	From ASEB to MSETCL (TPTCL)	0.765
सिएईडीसीएल एसईबी से एमएसईटीसीएल	From CAEDCL ASEB to MSETCL (TPTCL)	11.498
सिएईडीसीएल एसईबी से एमएसईटीसीएल	From CAEDCL ASEB to TPC MSETCL (TPTCL)	7.354
रिहांड से मप्रविपारेकंलि	From Jindal SR to MPPTCL(Long Term Open Access)	5.042
माटाथीला से मप्रविपारेकंलि	From Matathilla to MPPTCL(Long Term Open Access)	5.240
पीएसईबी से मप्रविपारेकंलि	PSEB to MPPTCL (LANCO)	2.707
एचपीजीसीएल से मप्रविपारेकंलि	From HPGCL to TPC MSETCL (TPTCL)	1.930
विएएसएल से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	BASL to BEST MSETCL (TPTCL)	7.613
डिकेएसएसएना से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From DKSSKN to TPC MSETCL (TPTCL)	11.490
एनडीपीएल से मप्रविपारेकंलि	From NDPL(DTL) to TPC MSETCL(TPTCL)	3.214
एनडीपीएल से मप्रविपारेकंलि	From NDPL(DTL) to TPC MSETCL(TPC)	0.143
एपीएनईआर से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From APNER to BEST MSETCL (TPTCL)	0.155
एपीएनईआर से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From APNER to BEST MSETCL (TPCL)	18.967
एपीएनईआर से मप्रविपारेकंलि	From APNER to MPPTCL (MPPTCL)	5.318
एपीएनईआर से मप्रविपारेकंलि	From APNER to TPC MSETCL (TPC MSETCL)	19.444
एनजीएलडी से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From NGLDto BEST MSETCL (TPC)	5.589
एनजीएलडी से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From NGLDto BEST MSETCL (TPCL)	6.769
एनविविएल से टीपीसी एमएसईटीसीएल	From NBVLto TPC MSETCL (TPTCL)	1.973
एनविविएल से विएसइएस डीटीएल	From NBVLto BSEL(DTL)(RETL)	35.563
एनविविएल से विएसइएस डीटीएल	From NBVLto BSEL(DTL)(RETL)	37.633
विएसईएस वायएम डीटील से एपीट्रान्सको	From BSES YM DTL to MSETCL(LANCO)	0.237
विएसईएस डीटील से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From BSES DTL to BEST MSETCL(KPDPL)	1.747
विएसईएस डीटील से एमएसईटीसीएल	From BSES YM DTL to MSETCL(TPCL)	0.238
विएसईएस वायएम डीटील से एपीपीसीसी	From BSES YM DTL to APPCC (KPDPL)	8.507
ई आर से आयात	net import from ER	134.267
एन आर से आयात	net import from NR	48.456
एस आर से आयात	net import from SR	55.195

Line	Line	Line
निर्यात	Exports	
मप्रविपारेकंलि से युपीसीएल	From CSEB to UPCL (PTC)	25.374
मप्रविपारेकंलि से टीएनईवी	From MPPTCL to TNEB(NVVNL)	5.670
मप्रविपारेकंलि से एचपीजीसीएल	From MPPTCL to HPGCL(AEL)	76.545
मप्रविपारेकंलि से एचपीजीसीएल	From MPPTCL to HPGCL(HPGCL)	32.886
मप्रविपारेकंलि से एचपीजीसीएल	From MPPTCL to HPGCL(LANCO)	6.126
मप्रविपारेकंलि से पीएसईवी	From MPPTCL to PSEB(NVVNL)	6.765
एमसीपीएल मप्रविपारेकंलि से एनपीसीएल	From MCPL MPPTCL to NPCL(AEL)	5.093
एमएसईटसीएल से एनडीपीएल	From MSETCL) NDPL(DTL)	68.574
सिएमईवी से एपीपीसीसी	From CSEB to APPCC(PTC)	9.259
जियुविएनएल से पीएसईवी	From GUVNL to PSEB(AEL)	11.907
एमएसईटसीएल से पीएमईवी	From MSETCL) to PSEB(NVVNL)	59.615
एमएसईटसीएल से एचपीजीसीएल	From TPC MSETCL to HPGCL(TPTCL)	4.827
एस आर को निर्यात	Net export to SR	134.812
एन आर को निर्यात	Net export to NR	232.453
ई आर को निर्यात	Net export to ER	44.698

A) आवृत्ति रूपरेखा

Frequency Profile

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत)

Maximum frequency(Inst) : 50.95Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत)

Minimum frequency(Inst) : 48.60Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.31Hz

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	13.5	62.21	24.26	0.03	0

5.जुलै 08 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during July 2008

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 34227 मेगा वॉट MW on.23.07.2008

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 20411मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 25851 मेगा वॉट MW on 24.07.2008

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability :17149 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

30 जुलै 2008 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.07..2008

संघटक Constituent	स्थपित ऊर्जा INSTALLED CAPACITY(MW)							प्रभावी ऊर्जा EFFEC				
	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकीय Nuclear	पवन Wind	डिझेल Diesel	कुल Total	तापीय Thermal			जति Hyc
	कोयला Coal	गॅस Gas	कुल Total						कोयला Coal	गॅस Gas	कुल Total	
जियुविएनएल GUVNL	5129	2345.72	7474.72	779	0	306.88	17.48	8578.08	5069	2121.72	7190.72	77
एमपीपीटीसिएल MPPTCL	2657.5	0	2657.5	3310.75	0	51.19	0	6019.44	2647.5	0	2647.5	3310
सिएसईबी CSEB	2530	0	2530	125	0	34.01	0	2689.01	2490	0	2490	12
एमएसईटीसिएल MSETCL	8575	2572	11147	3242.41	0	706.68	0	15096.09	8546	2572	11118	3284
गोवा Goa	0	48	48	0	0	0	0	48	0	48	48	0
सेंट्रल सेक्टर Central Sector	5860	1313.59	7173.59	0	1840	0	0	9013.59	5860	1313.59	7173.59	0
पश्चिम क्षेत्र Western Region	24751.5	6279.31	31030.81	7457.16	1840	1098.76	17.48	41444.21	24612.5	6055.31	30667.81	7499

I) जुलै 2008 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएं ।

Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of July 2008

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
जुलै July'07	8578	5544	1439	14404	48	8514	38527
जुलै July'08	8578	6019	2689.01	15096	48	9013.59	41444
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	0.00	8.57	86.81	4.80	0.00	5.87	7.57

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)								
जुलै July'07	4728	2666	1207	8268	219	133	287	17509
जुलै July'08	5271	2757	1637	10062	232	142	308	20411
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
जुलै July'07	152.52	86.00	38.94	266.71	7.06	4.29	9.26	564.81
जुलै July'08	170.03	88.94	52.81	324.58	7.48	4.58	9.94	658.42
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
जुलै July'07	4346	2592	1160	7378	216	131	284	16108
जुलै July'08	4903	2412	1610	7553	227	140	303	17149
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
जुलै July'07	140.19	83.61	37.42	238.00	6.97	4.23	9.16	519.61
जुलै July'08	158.16	77.81	51.94	243.65	7.32	4.52	9.77	553.19

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
अबाधित मांग(मेगा वॉट) Unrestricted demand (MW)								
जुलै July'07	10094	4347	2149	15778	404	218	433	31819
जुलै July'08	10089	4904	2447	17869	448	222	460	34227
प्रतिशत in%	-0.05	12.81	13.87	13.25	10.89	1.83	6.24	7.57
छारम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
जुलै July'07	8434	4326	1908	11892	376	218	398	25689
जुलै July'08	8544	4198	2308	12021	402	197	430	25851
प्रतिशत in%	1.30	-2.96	20.96	1.08	6.91	-9.63	8.04	0.63

. **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	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अधिशेष (-)/ surplus (+) (MW)								
जुलै July'07	-1660	-21	-241	-3886	-28.00	0.00	-35.00	-6130
प्रतिशत in%	-16.45	-0.48	-11.21	-24.63	-6.93	0.00	-8.08	-19.27
जुलै July'08	-1545	-706	-139	-5848	-46.00	-25.00	-30.00	-8376
प्रतिशत in%	-15.31	-14.40	-5.68	-32.73	-10.27	-11.26	-6.52	-24.47
ऊर्जा में कमी Energy shortage(-)/ अधिशेष Surplus (+) (MUs)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	प क्षेत्र Western
जुलै July'07	-382.00	-74.00	-47.00	-890.00	-3.00	-2.00	-3.00	-1401.00
प्रतिशत in%	-8.08	-2.78	-3.89	-10.76	-1.37	-1.50	-1.05	-8.00
जुलै July'08	-368.00	-345.00	-27.00	-2509.00	-5.00	-2.00	-5.00	-3262.00
प्रतिशत in%	-6.98	-12.51	-1.65	-24.94	-2.16	-1.41	-1.62	-15.98

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

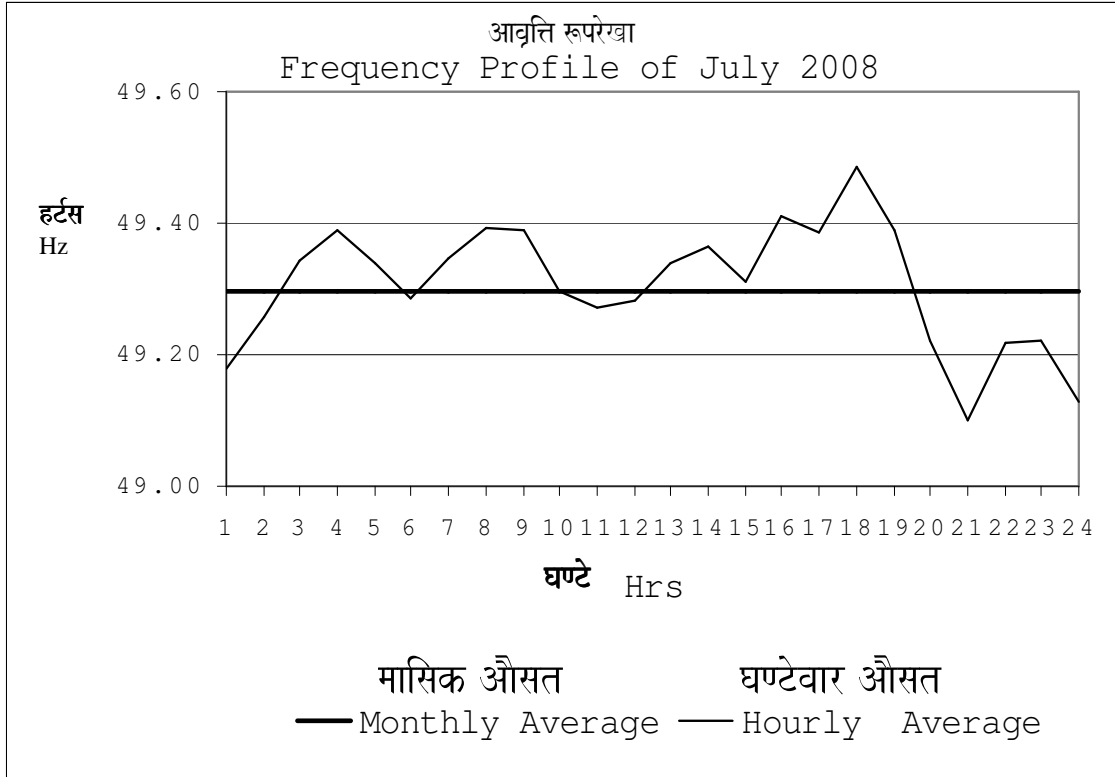
सभी आंकड़े एमयुज में (All figures in MUs)

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	32.33	640.6307	19.79	408.07	0	0	0		1100.82
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	3431.892	1100.724	1209.25	5066.10	11.71	0	0		10819.679
03.	सिजिएस ड्रावलCGS DR.	1438.474	623.152	161.863	2079.15	175.150	139.797	303.029	0.957	4921.57
04.	कुल TOTAL	4902.70	2364.51	1390.90	7553.32	186.86	139.80	303.03	0.96	16842.07
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	47.68	219.08		40.34	0.00	0.00		307.10
07.	उपभोग CONSN.	4903	2412	1610	7553	227	140	303		17149
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	4.72	246.36	4.31	198.40	0.00	0.00	0.00		453.79
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	283.34	58.62	1.06	2198.02	1.43	0.77	0.93		2544.17
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	80.09	39.36	21.64	112.69	3.77	1.85	4.03	0.00	242.34
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	368.15	344.34	27.01	2509.11	5.20	2.62	4.96		3261.39
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	6.98%	12.49%	1.65%	24.94%	2.24%	1.84%	1.61%		15.98%

13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	5271	2757	1637	10062	232	142	308		20411
-----	--	------	------	------	-------	-----	-----	-----	--	-------

III) आवृत्ति रूपरेखा Frequency Profile

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



IV)विद्युतदाब रूपरेखा 400kV Voltage Profile

सब स्टेशनका नाम Sub-Station Name	अंकितमुल्य विद्युतदाब Nominal Voltage(kV)	विद्युतदाब की स्थिती (प्रतिशत समय) Percentage of time when voltage was			अधिकतम विद्युतदाब Max. Voltage(kV)	न्युनतम विद्युतदाब Min. Voltage(kV)	संक्षिप्त स्पष्टीकरण Brief Explanation
		Below 0.97p.u.	0.97-1.03 p.u.	Above 1.03 p.u.			
धुले Dhule	400	0	2.77	97.23	440	400	
असोज Asoj	400	0	10.21	89.79	427	402	
कराड Karad	400	0	38.32	61.68	428	340	
कासोर Kasor	400	0	2.06	97.94	429	407	
इन्दौर Indore	400	0	71	29	424	383	
इटारसी Itarsi	400	0	10.36	89.64	432	396	
जेटपुर Jetpur	400	0	71.08	28.92	422	391	
भिलाई Bhilai	400	0	100	0	420	397	
बीना Bina	400	0	37.42	62.58	433	391	
ग्वालीपर Gwalior	400	14	59	27	430	379	

वर्ष 2007-08 में माह जुन 2008 तक कार्यान्वित की गई उत्पादन युनिट
Generating Units Commissioned during 2008- 09 upto June 2008

S.No	State/Agency	Name of project	Unit No	Capacity in MW	Date of synchronization
1	NTPC-SAIL, Power Co.Ltd	Bhilai TPP	1	250	20.04.08
2	Maharashtra	Ghatghar HPS	1	125	12.05.08
3	Maharashtra	Ghatghar HPS	2	125	23.06.8
4	Madhya Pradesh	Amarkantak TPS	5	210	15.06.08
5	CSEB / IPP	Jindal	2	250	15.06.08
	NTPC	Sipat super Thermal Power project stage-II	1	500	20.06.08
Total				1460	

वर्ष 2007-08 में माह जुन 2008 तक कार्यान्वित की गई पारेषण लाइने
Transmission Lines Commissioned during 2008- 09 upto June 2008

S.No	State/Agency	400kV/220kV	Name of Transmission Lines	Ckt. Kms	Date of Commissioning
1	PGCIL	765	Sipat-Seoni Ckt.II	354.00	April 08
2	PGCIL	220	Vapi(PG)-Magarwada(DD) D/C line & 7kM Multi Ckt Portion	31.00	12.04.08
3	PGCIL	220	Vapi(PG)-Kharagpada (DNH)D/C Line	34.00	June 08
4	MPPTCL	220	LILo of one Ckt. Of 220kV Itarsi-Bhopal for 220kV Mandideep of one C	12.38	25.05.08
5	MPPTCL	220	Second Ckt. Of 200kV Pithampura-Rajgarh	68.65	25.05.08

माह जुलाई 2009 में आवृत्ति के आंकड़ों का विवरण
(पश्चिम क्षेत्र भार प्रेषण केन्द्र की आवृत्ति रिपोर्ट के आधार पर)

FREQUENCY PARTICULARS DURING JULY 2009

(AS PER FREQUENCY REPORT OF WRLDC)

1. INTEGRATED OVER AN-HOUR

एक घंटे में समाकलित

1.1 MAXIMUM FREQUENCY 50.40 Hz. BETWEEN 1200 Hrs & 1300 Hrs. ON 11.07.2009
अधिकतम आवृत्ति 11 जुलाई 2009 को 1200 और 1300 बजे के बीच

1.2 MINIMUM FREQUENCY 48.98 Hz. BETWEEN 2000 Hrs & 2100 Hrs. ON 07.07.2009
न्यूनतम आवृत्ति 07 जुलाई 2009 को 2000 और 2100 बजे के बीच

1.3 AVERAGE FREQUENCY 49.67 Hz.
औसत आवृत्ति

2. INSTANTANEOUS तात्कालिक

2.1 MAXIMUM FREQUENCY 50.56 Hz. AT 06:04:00 Hrs. ON 09.07.2009
अधिकतम आवृत्ति 09 जुलाई 2009 को 06:04:00 बजे

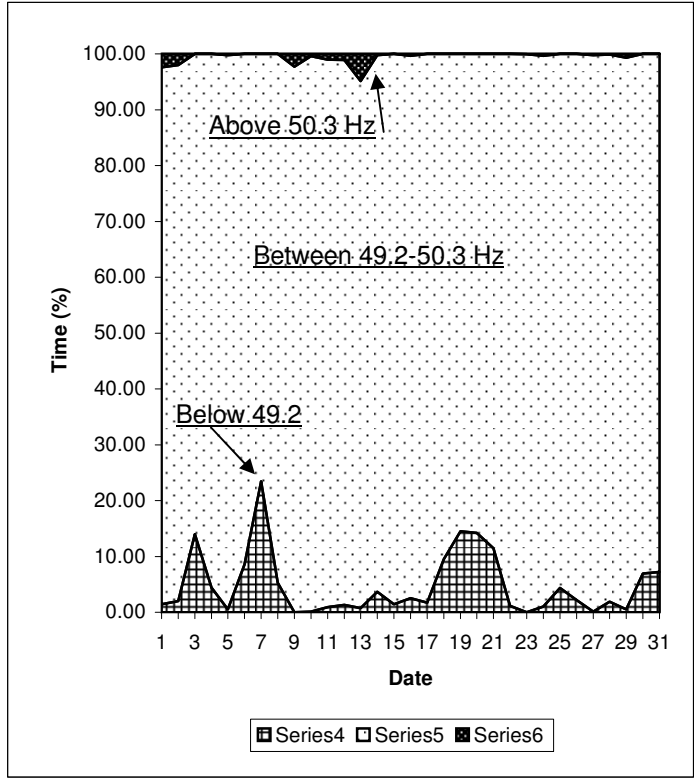
2.2 MINIMUM FREQUENCY 48.74 Hz. AT 23:07:00 Hrs. ON 23.07.2009
न्यूनतम आवृत्ति 23 जुलाई 2009 को 23:07:00 बजे

3. %AGE OF TIME WHEN FREQUENCY WAS आवृत्ति का समय प्रतिशत में	JULY 2009 जुलाई 2009	JUNE 2009 जून 2009	MAY 2009 मई 2009
3.1 BELOW 48.5 Hz. 48.5 हट्ज के नीचे	0.00	0.00	0.00
3.2 BETWEEN 48.5 Hz. AND 48.8 Hz. 48.5 हट्ज और 48.8 हट्ज के बीच	0.03	0.30	0.01
3.3 BETWEEN 48.8 Hz. AND 49.2 Hz. 48.8 हट्ज और 49.2 हट्ज के बीच	4.67	18.89	6.44
3.4 BETWEEN 49.2 Hz. AND 49.5 Hz. 49.2 हट्ज और 49.5 हट्ज के बीच	22.14	29.77	23.16
3.5 BETWEEN 49.5 Hz. AND 49.8 Hz. 49.5 हट्ज और 49.8 हट्ज के बीच	39.46	28.86	33.86
3.6 BETWEEN 49.8 Hz. AND 50.2 Hz. 49.8 हट्ज और 50.2 हट्ज के बीच	31.73	20.54	30.90
3.7 BETWEEN 50.2 Hz. AND 50.3 Hz. 50.2 हट्ज और 50.3 हट्ज के बीच	1.41	1.12	3.29
3.8 BETWEEN 50.3 Hz. AND 51 Hz. 50.3 हट्ज और 51.0 हट्ज के बीच	0.56	0.52	2.34
3.9 BETWEEN 51.0 Hz. AND 51.5 Hz. 51.0 हट्ज और 51.5 हट्ज के बीच	0.00	0.00	0.00
3.10 ABOVE 51.5 Hz. 51.5 हट्ज के ऊपर	0.00	0.00	0.00
4.1 NO. OF TIMES FREQUENCY TOUCHED 48.80 Hz. आवृत्ति 48.80 हट्ज को छूही	82	1144	131
4.2 NO. OF TIMES FREQUENCY TOUCHED 48.60 Hz. आवृत्ति 48.60 हट्ज को छूही	0	0	0
4.3 NO. OF TIMES FREQUENCY TOUCHED 51.00 Hz. आवृत्ति 51.00 हट्ज को छूही	0	0	0

जुलाई 2009 माह के दौरान आवृत्ति रेजीम

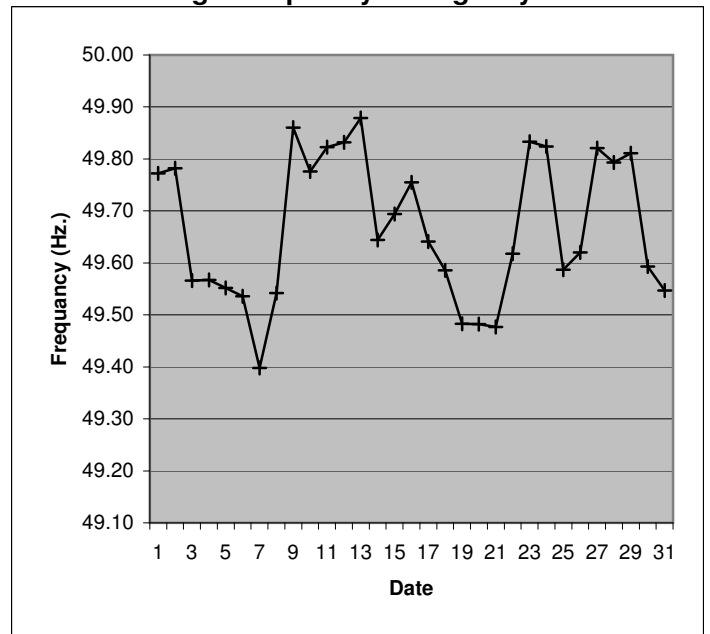
Frequency Regime during the month of July 2009

Date	Time (%)			Average Frequency (Hz)
	Below 49.2	Between 49.2-50.3	Above 50.3	
1	1.46	96.11	2.43	49.77
2	2.02	95.98	2.00	49.78
3	14.00	86.00	0.00	49.57
4	4.44	95.56	0.00	49.57
5	0.49	99.30	0.21	49.55
6	8.53	91.47	0.00	49.54
7	23.44	76.56	0.00	49.40
8	5.28	94.72	0.00	49.54
9	0.00	97.71	2.29	49.86
10	0.14	99.44	0.42	49.78
11	0.90	98.06	1.04	49.82
12	1.32	97.57	1.11	49.83
13	0.76	94.39	4.85	49.88
14	3.68	96.11	0.21	49.64
15	1.46	98.54	0.00	49.69
16	2.50	97.15	0.35	49.76
17	1.73	98.27	0.00	49.64
18	9.50	90.50	0.00	49.59
19	14.49	85.51	0.00	49.48
20	14.21	85.79	0.00	49.48
21	11.44	88.56	0.00	49.48
22	1.17	98.83	0.00	49.62
23	0.00	99.93	0.07	49.83
24	1.04	98.61	0.35	49.82
25	4.36	95.64	0.00	49.59
26	2.15	97.85	0.00	49.62
27	0.14	99.65	0.21	49.82
28	1.87	97.99	0.14	49.79
29	0.49	98.82	0.69	49.81
30	6.93	93.07	0.00	49.59
31	7.21	92.79	0.00	49.55



जुलाई 2009 माह के दौरान औसत आवृत्ति

Average Frequency during July 2009



4.. जुलाई 2009 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय गिड की प्रमुख विशेषताएं

SALIENT FEATURES OF WESTERN REGIONAL GRID FOR THE MONTH OF JULY 2009

4.1 Installed Capacity of Western Region

स्थापित क्षमता (मेगावाट) INSTALLED CAPACITY (MW)	राज्य क्षेत्र STATE SECTOR	निजी क्षेत्र PRIVATE SECTOR	केन्द्रीय (आबंटित) CENTRAL (Firm Allocated)	केन्द्रीय (अनाबंटित) CENTRAL (Unallocated)	पश्चिम क्षेत्र W.REGION
July-08 जुलाई 2008	23075.89	8820.35	11453.00	1300.59	44649.83
July-09 जुलाई 2009	23015.87	10782.45	12260.65	1375.59	47434.56
% increase % वृद्धि	-0.26	22.25	7.05	5.77	6.24

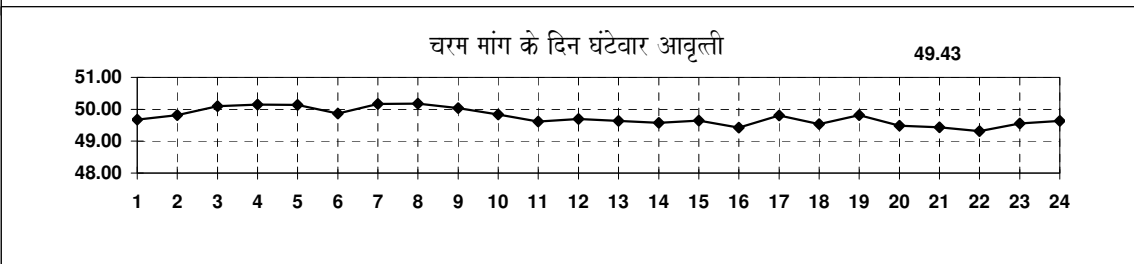
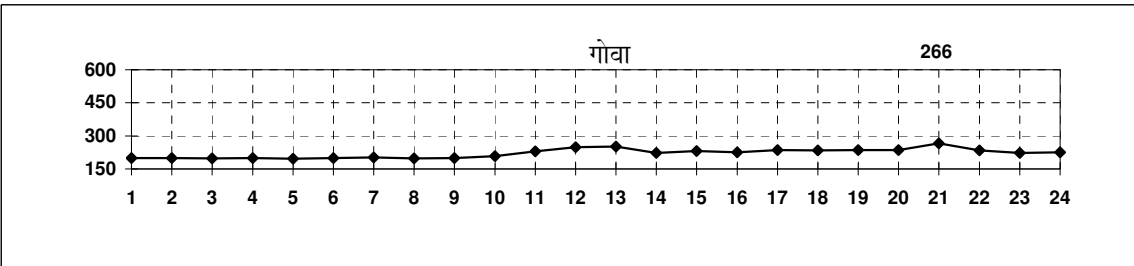
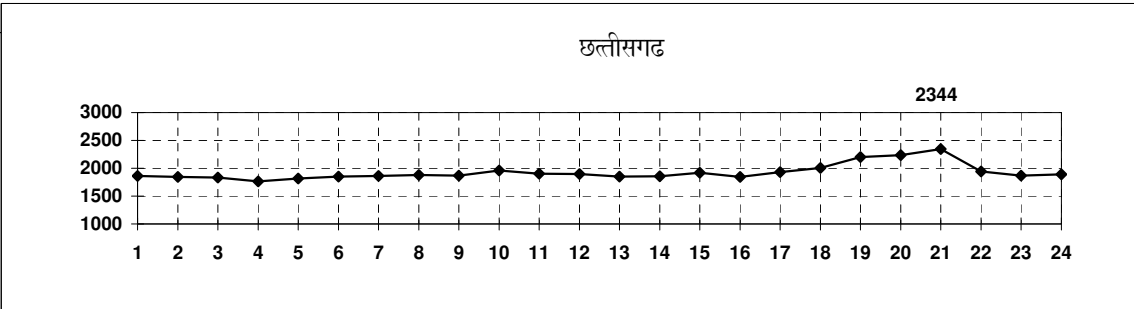
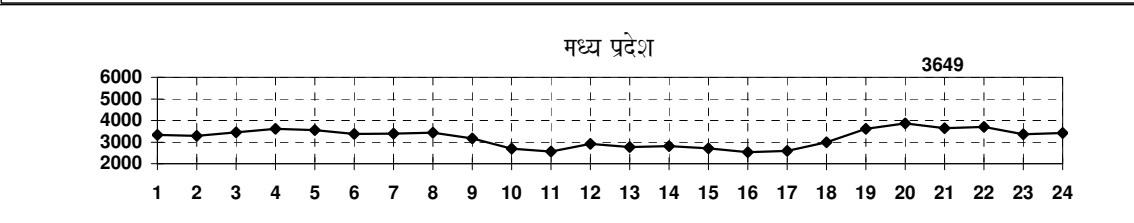
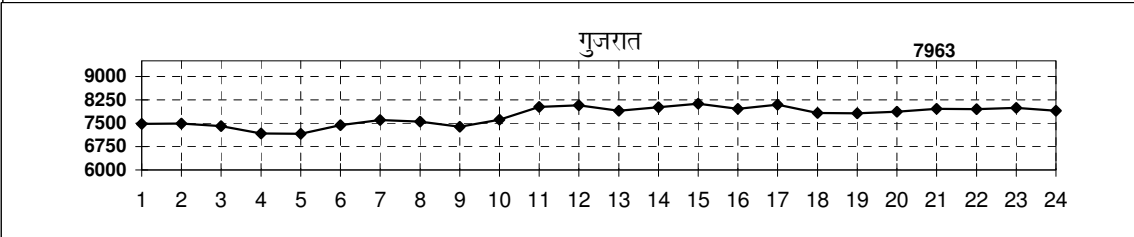
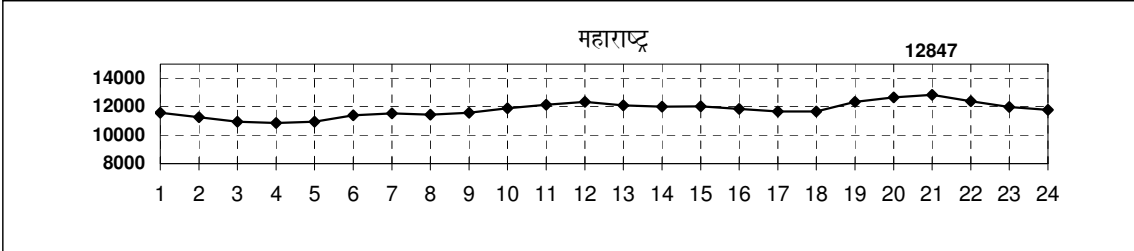
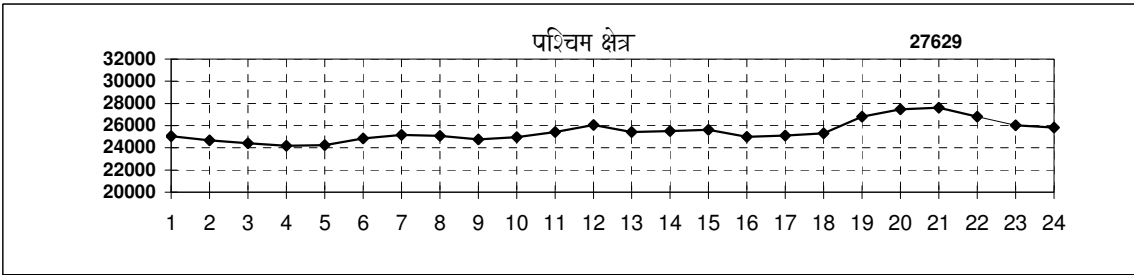
4.2 Energy requirement

सकल उर्जा ENERGY (Gross)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	महाराष्ट्र Maharashtra	गोवा Goa	दमन दीव D & D	दा न ह D & NH	पावर गिड PGCIL (HVDC)	पश्चिम क्षेत्र WESTERN REGION
Unrestricted requirement (MUs)									
अबधित आवश्यकता (मे.यू.)									
July-08 जुलाई 2008	5537.98	2824.77	1435.78	10515.09	229.08	158.36	309.31	0.96	21011.32
July-09 जुलाई 2009	4891.87	2981.91	1124.01	8947.03	225.94	171.58	341.92	0.98	18685.24
Total Energy Availability (MUs)									
कुल उर्जा आवश्यकता (मे.यू.)									
July-08 जुलाई 2008	5099.02	2444.35	1388.93	7919.35	227.15	139.76	302.95	0.96	17522.46
July-09 जुलाई 2009	4860.08	2477.51	1105.83	7956.71	223.16	152.98	341.92	0.98	17119.17
Energy shortage(-)/surplus (+), in (Gwh) & %									
उर्जा में कमी(-)/अधिशेष(+), (मे. यू.) एवं % में									
July-08 जुलाई 2008	-438.96	-380.42	-46.85	-2595.74	-1.93	-18.60	-6.36	0.00	-3488.86
% में In %	-7.93	-13.47	-3.26	-24.69	-0.84	-11.75	-2.06	0.00	-16.60
July-09 जुलाई 2009	-31.79	-504.41	-18.17	-990.32	-2.78	-18.60	0.00	0.00	-1566.07
% में In %	-0.65	-16.92	-1.62	-11.07	-1.23	-10.84	0.00	0.00	-8.38

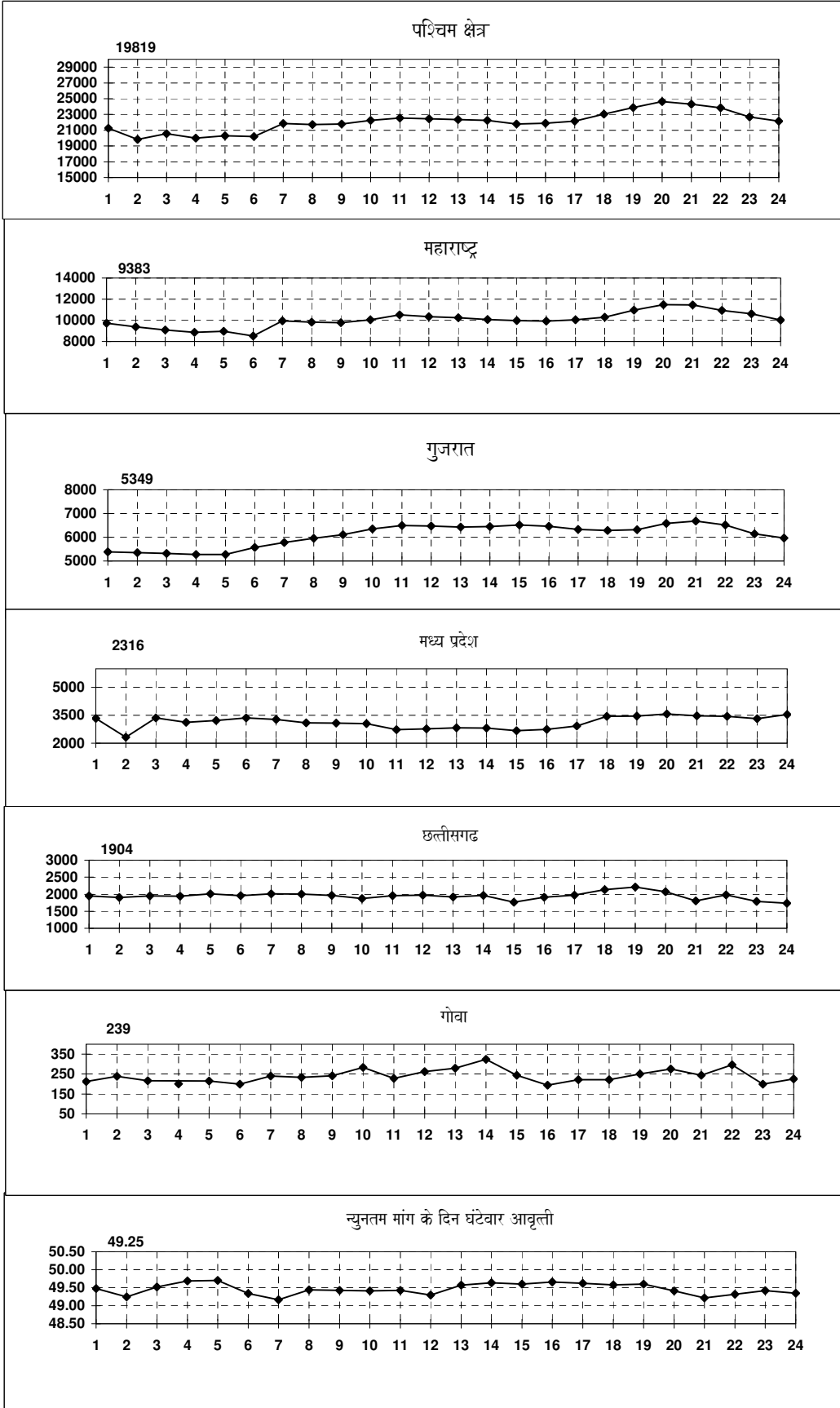
4.3 Peak Demand

मांग DEMAND	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	महाराष्ट्र Maharashtra	गोवा GOA	दमन दीव D & D	दा न ह D & NH	पश्चिम क्षेत्र WESTERN REGION
अबधित मांग (मे.वा.)								
Unrestricted demand (MW)								
July-08 जुलाई 2008	9404	4905	2447	17869	428	223	462	34226
July-09 जुलाई 2009	8475	5358	2637	16083	421	247	454	32455
बधित मांग (मे.वा.)								
Registered demand (MW)								
July-08 जुलाई 2008	7920	4199	2308	12021	388	198	426	25851
July-09 जुलाई 2009	8206	4229	2551	12847	379	222	454	27629
Capacity shortage(-)/surplus (+), in (MW) & %								
क्षमता में कमी (-)/अधिशेष (+), (मे. वा.) एवं % में								
July-08 जुलाई 2008	-1484	-706	-139	-5848	-40	-25	-36	-8375
% में In %	-15.78	-14.39	-5.68	-32.73	-9.35	-11.21	-7.79	-24.47
July-09 जुलाई 2009	-269	-1129	-86	-3236	-42	-25	0	-4826
% में In %	-3.18	-21.07	-3.28	-20.12	-9.98	-10.14	0.00	-14.87

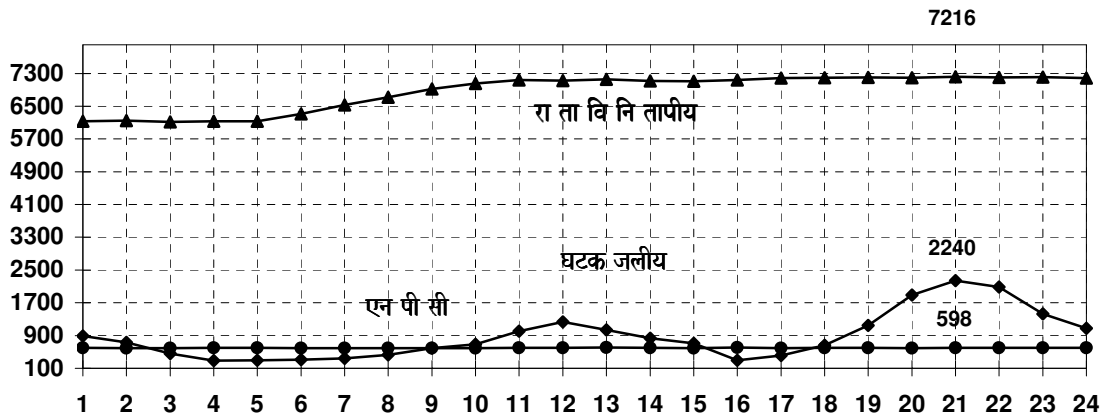
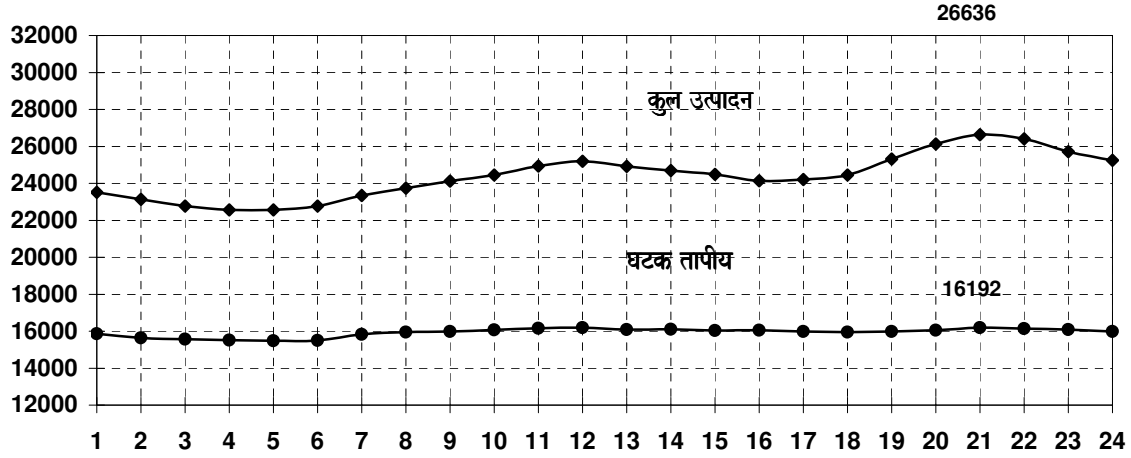
पश्चिम क्षेत्र चरम भार दिन के प्रतिघंटा भार वक्र
 HOURLY DEMAND CURVES ON REGIONAL PEAK DAY 01.07.09



पश्चिम क्षेत्र न्यूनतम भार दिन के प्रतिघंटा भार वक
 HOURLY DEMAND CURVES ON MINIMUM LOAD DAY 21.07.09



पश्चिम क्षेत्र चरम भार दिन के प्रतिघंटा उत्पादन
 HOURLY GENERATION OF WESTERN REGION ON PEAK DAY 01.07.09



माह जुलाई 2009 का क्षेत्रीय भार वक्र

Monthly Load Duration curve for the month of July 2009

Maximum Demand = 27629 MW

Minimum Demand = 19819 MW

