

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (23-सितम्बर-2013 से -29 सितम्बर-2013 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 1/10/2013

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
23-09-2013	37955	2453	33995	333	30847	672	15913	0	1871	322	120581	3780
24-09-2013	38424	2200	34137	174	28161	712	15922	0	1901	299	118545	3385
25-09-2013	37797	2343	32746	482	28341	697	15643	65	1850	289	116377	3876
26-09-2013	38964	2255	33739	415	32666	390	15826	324	1854	335	123049	3719
27-09-2013	38530	2968	33996	164	33001	1120	13817	913	1845	399	121189	5564
28-09-2013	37926	2135	33787	405	31859	503	14655	532	1590	623	119817	4198
29-09-2013	35611	2268	33855	173	30398	663	14573	0	1754	387	116191	3491

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन
	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)
23-09-2013	857	213	737	90	700	175	332	66	37	16	2664	559
24-09-2013	869	217	740	90	728	165	342	72	37	15	2716	558
25-09-2013	852	217	721	92	739	166	331	72	33	15	2675	562
26-09-2013	862	208	722	83	753	159	333	72	34	17	2704	538
27-09-2013	872	199	734	88	757	146	320	64	35	19	2719	516
28-09-2013	858	265	741	87	757	135	317	54	33	17	2706	558
29-09-2013	810	201	733	78	721	121	290	48	33	17	2587	466

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड
23-09-2013	3.8	5.6	2.0	5.9	91.5	85.8	6.5	8.3	50.20	50.04	0.61	0.22
24-09-2013	0.8	16.5	0.4	4.0	92.4	90.2	7.2	5.8	50.13	50.07	0.37	0.38
25-09-2013	1.3	6.3	0.8	1.2	81.7	91.3	17.5	7.5	50.15	50.11	0.51	0.33
26-09-2013	0.9	8.6	0.6	1.1	86.9	96.3	12.5	2.6	50.11	50.05	0.34	0.17
27-09-2013	3.1	14.0	1.4	5.4	95.5	92.5	3.1	2.1	49.98	50.09	0.27	0.24
28-09-2013	2.1	5.5	0.3	0.3	86.8	97.8	12.9	1.9	50.04	50.11	0.21	0.26
29-09-2013	0.5	7.6	0.1	1.8	64.9	95.4	35.0	2.9	50.06	50.02	0.19	0.14

4. New Element Commissioned:-

201\*3 MVA Converter Transformer at Bheramara first time charged at 1854 hrs on 25.09.2013

400 kV Kishanpur-Wagoora-II LILoed at New Wampoh and first time charged as 400 kV Kishanpur-New Wampoh at 2048 hrs and Wagoora-New Wampoh at 2001 hrs on 26.09.2013

400 kV Chandrapur-Warora-I first time charged at 1737 on 29.09.2013

### 5. Maximum Demand Met during the day & Peak Hour Shortage in States (in MW)

Region	Date	23-09-2013		24-09-2013		25-09-2013		26-09-2013		27-09-2013		28-09-2013		29-09-2013	
	States	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	7590	0	7502	0	7335	0	7601	0	7756	0	7357	0	7256	0
	Haryana	5442	3	5673	0	5790	73	6101	0	5969	343	6006	0	5523	18
	Rajasthan	6851	0	6879	0	6959	0	6940	0	7055	0	6506	0	5885	0
	Delhi	4362	0	4544	0	4348	0	4310	0	4449	0	4197	0	3901	0
	UP	11120	2200	11458	1950	11422	1900	10750	0	10782	2215	11129	1880	11349	2150
	Uttarakhand	1529	150	1538	150	1464	270	1513	0	1478	310	1489	155	1434	0
	HP	1181	0	1197	0	1203	0	1231	0	1206	0	1151	0	1102	0
	J&K	1539	100	1531	100	1503	100	1626	0	1634	100	1587	100	1582	100
	Chandigarh	249	0	250	0	248	0	255	0	256	0	241	0	218	0
WR	Chhattisgarh	2853	23	2980	22	3256	24	3041	0	2988	26	2701	22	2733	22
	Gujarat	9821	73	9140	24	8070	37	7974	0	8426	40	8836	43	8889	18
	MP	6064	27	6294	0	6600	5	6640	0	6648	9	6647	0	6477	0
	Maharashtra	14262	203	14688	128	14562	415	14849	0	14607	86	14513	340	14397	133
	Goa	364	2	375	0	408	0	393	0	394	1	393	0	347	0
	DD	241	1	231	0	245	0	261	0	261	0	250	0	248	0
	DNH	608	3	597	0	616	0	622	0	633	1	631	0	621	0
	Essar steel	204	1	204	1	209	0	176	0	200	0	233	0	231	0
SR	Andhra Pradesh	10981	0	11201	0	11649	0	11768	0	11183	250	11887	0	11323	0
	Karnataka	6862	300	6939	300	7196	300	7522	0	7598	500	7743	300	7401	300
	Kerala	3118	150	3185	150	3199	150	3199	0	3212	150	3128	0	2969	150
	Tamil Nadu	11929	202	11901	222	12218	207	12101	0	12106	190	12035	183	11310	213
	Pondy	294	20	285	40	296	40	315	0	306	30	296	20	282	0
ER	Bihar	1809	200	2112	0	2106	0	2055	0	1943	-500	1891	500	2021	300
	DVC	2714	155	2741	0	2615	0	2567	0	2474	-390	2558	0	2496	0
	Jharkhand	1020	0	1019	0	850	0	896	0	996	0	963	0	934	0
	Odisha	3808	75	3832	0	3630	0	3832	0	3351	0	3435	0	3395	200
	West Bengal	7068	106	7071	48	6796	65	7072	0	6345	-23	6357	32	5872	0
	Sikkim	57	0	89	0	82	0	89	0	88	0	92	0	41	0
NER	Arunachal Pradesh	96	4	100	0	97	3	95	0	98	2	91	9	94	6
	Assam	1109	238	1171	170	1190	130	1139	0	1126	236	956	378	1099	209
	Manipur	124	1	116	9	83	7	112	0	106	14	113	7	89	9
	Meghalaya	233	1	242	0	248	7	242	0	259	14	273	2	258	17
	Mizoram	50	10	54	6	54	3	52	0	55	2	58	2	56	2
	Nagaland	90	5	98	2	82	4	86	0	95	2	69	28	87	3
	Tripura	187	38	202	23	199	26	202	0	183	42	188	27	184	16

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	23-09-2013	24-09-2013	25-09-2013	26-09-2013	27-09-2013	28-09-2013	29-09-2013
NR	Punjab	170.3	163.5	160.0	158.6	169.3	164.6	161.7
	Haryana	107.0	115.7	113.2	131.6	133.5	131.3	120.7
	Rajasthan	152.1	151.6	147.2	144.2	152.6	141.1	121.0
	Delhi	92.2	96.4	94.0	92.9	92.0	88.2	84.1
	UP	242.5	247.7	244.0	239.9	232.5	245.2	235.5
	Uttarakhand	32.4	33.8	32.8	32.5	32.1	32.1	30.1
	HP	23.9	24.0	24.0	24.9	24.7	22.9	22.2
	J&K	31.9	31.4	31.6	32.0	30.0	28.2	30.3
Chandigarh	4.8	4.8	4.9	5.2	5.2	4.8	4.4	
WR	Chhattisgarh	62.5	65.3	67.2	68.8	68.8	64.2	62.8
	Gujarat	215.3	200.7	173.1	167.2	178.8	184.6	187.8
	MP	123.2	124.9	129.1	131.1	133.9	134.7	132.8
	Maharashtra	304.3	317.5	319.4	322.6	319.9	323.9	317.0
	Goa	6.9	7.4	7.7	7.9	7.9	8.0	7.0
	DD	5.9	5.8	6.0	6.1	6.1	6.0	5.9
	DNH	14.5	13.5	14.5	14.2	14.8	14.8	14.8
	Essar steel	4.6	4.6	3.9	3.8	4.0	4.5	4.7
SR	Andhra Pradesh	246.5	260.7	264.8	270.6	268.7	267.0	255.6
	Karnataka	132.7	139.7	147.8	152.6	156.7	156.6	149.4
	Kerala	56.9	57.9	58.5	59.2	59.7	59.3	54.3
	Tamil Nadu	257.6	263.4	261.7	263.6	265.2	267.8	255.5
	Pondy	6.3	6.2	6.4	6.5	6.5	6.4	5.8
ER	Bihar	40.3	42.4	41.4	44.1	38.4	42.5	40.5
	DVC	57.9	57.9	57.2	56.4	56.2	59.4	55.7
	Jharkhand	20.2	20.2	19.5	19.1	19.1	19.7	15.7
	Odisha	74.8	76.1	74.5	74.7	71.0	67.4	65.0
	West Bengal	138.3	143.9	136.9	137.2	133.9	127.2	112.6
	Sikkim	0.9	1.1	1.0	1.1	1.1	1.2	0.7
NER	Arunachal Pradesh	1.3	1.4	1.1	1.1	1.3	1.2	1.3
	Assam	24.0	23.9	20.3	21.5	21.6	19.6	19.2
	Manipur	1.4	1.9	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5
	Meghalaya	4.5	4.1	4.0	4.4	4.4	4.6	4.7
	Mizoram	0.8	1.0	1.0	0.9	1.0	1.1	1.3
	Nagaland	1.6	1.6	1.3	1.5	1.6	1.3	1.6
	Tripura	3.2	3.1	3.4	3.5	3.9	3.7	3.8

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड  
राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (23-सितम्बर-2013 से -29 सितम्बर-2013 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

दिनांक	23-09-2013	24-09-2013	25-09-2013	26-09-2013	27-09-2013	28-09-2013	29-09-2013
East to North	-61.5	-57.6	-54.2	-47.5	-50.6	-52.2	-63.8
East to West	-8.8	-0.2	6.8	2.9	1.8	6.3	4.2
East to South	-2.3	-5.2	-14.7	-18.6	-16.8	-16.2	-20.1
East to North-East	-3.5	-5.3	-5.3	-5.4	-3.4	-1.1	2.1
West to North	-49.2	-52.9	-53.5	-41.2	-31.1	-33.6	-31.5
West to South	-15.7	-20.7	-22.2	-21.3	-22.5	-22.7	-22.3

**8). Major Grid Incidences(Provisional):-**

Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Date	Time	
24.09.13	0232 hrs	NR	1)400 KV Dadri-Muradnagar 2)Dadri(thermal) Stage-II-Unit-5 & 6 and Dadri(Thermal) Stage-I-Unit-4.	NTPC/PG	Due to bursting of 11 KV distribution transformer resulting into 3-phase fault in 400 KV Dadri-Muradnagar line which resulted in tripping of Dadri(Thermal) Stage-II-Unit-5 & 6 and Dadri(Thermal) Stage-I-Unit-4.	Gen. Loss=1200 MW	24.09.13	0510 hrs	GD-I
25.09.13	1145 hrs	SR	1)KTPS Unit-I,II,IV(60 MW each) 2)KTPS Unit-V,VI,VIII,IX,X(120 MW each)	APGENCO	Due to BusBar protection operation at 220 KV side Kothagundam the elements given in column D tripped.	Gen. Loss=1100 MW	25.09.13	1800 hrs	GD-I
27.09.13	1540 hrs	ER	1) 400 KV Baripada-Keonjhar 2)400 KV Baripada-Mendhasal D/C 3) 400 KV Baripada-TISCO 4)400 KV Baripada-Jamshedpur 5) ICT-I at Baripada,315 MVA	GRIDCO	400 KV Baripada-Keonjhar tripped on O/V & 315 MVA ICT-II tripped on over flux.subsequently elements given in Column D tripped on O/V.	Load Loss=200 MW	27.09.13	1835 hrs	GD-I
29.09.13	1626 hrs	NER	1)400 KV Balipara-Bongaigaon D/C 2)Palatana GTG-I(100 MW) 3)AGTPP(75 MW)	NEEPCO/PG/Tripura/Assam/OTPC	220 kv Salakati-BTPS-D/C was under S/D for facilitating stringing work of 400 kv Byrnihat-Bongaigaon-D/C line (OCC approved S/D ). Due to above lines S/D, NER Grid was connected through 400 kv Balaipara-Bongaigaon-D/C lines with NEW Grid.400 kv Balaipara-Bongaigaon-D/C lines tripped on distance protection operation.NER Grid got isolated and system frequency shot up to 51.18 Hz.	Gen. Loss=270 MW	29.09.13	1635 hrs	GD-II