

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (05-अगस्त-2013 से 11-अगस्त-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 12/8/2013

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
5/8/2013	39857	2828	32834	209	28848	1609	15407	525	1765	325	118710	5496
6/8/2013	37341	1860	32441	143	29164	1502	15765	22	1868	277	116579	3804
7/8/2013	38997	1520	33402	219	30195	1745	15705	122	1794	325	120093	3931
8/8/2013	37710	2050	33001	480	30683	1633	15352	200	1833	305	118579	4668
9/8/2013	38175	230	31371	478	29133	1713	15023	0	1777	368	115479	2789
10/8/2013	37627	1970	32364	457	28777	1992	15371	303	1849	229	115988	4951
11/8/2013	37742	1910	31093	172	27680	2132	14815	383	1736	274	113066	4871

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

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
	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)
5/8/2013	948	286	713	109	678	185	313	72	32	16	2684	668
6/8/2013	880	291	721	104	686	191	321	72	33	21	2641	679
7/8/2013	883	296	727	109	696	194	314	74	32	21	2652	694
8/8/2013	884	266	737	106	716	202	310	77	34	22	2681	673
9/8/2013	869	279	714	107	706	199	313	76	35	23	2636	684
10/8/2013	862	299	706	104	692	197	311	71	35	23	2606	694
11/8/2013	858	301	698	98	668	178	309	68	36	24	2568	669

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड
5/8/2013	0.3	7.0	0.0	2.6	85.8	90.2	14.2	7.2	50.07	50.01	0.18	0.22
6/8/2013	0.0	5.1	0.0	3.1	48.6	83.7	51.4	13.2	50.19	50.03	0.54	0.25
7/8/2013	0.3	7.0	0.1	2.4	67.5	82.7	32.4	14.9	50.15	50.03	0.47	0.27
8/8/2013	0.3	8.4	2.6	4.8	80.0	86.4	17.5	8.8	50.15	50.00	0.51	0.29
9/8/2013	0.0	10.3	0.0	5.3	48.4	75.6	51.6	19.0	50.21	50.03	0.66	0.38
10/8/2013	0.8	9.9	0.0	2.8	73.0	90.6	27.0	6.6	50.12	49.99	0.44	0.25
11/8/2013	0.4	2.8	0.0	0.3	56.5	84.1	43.5	15.6	50.17	50.07	0.49	0.24

4. New Element Commissioned:-

- (1) 132 kV Agia-Nangalbibra first time charged at 1238 hrs on 06.08.2013.
(2) GMR EMCO unit-2(300 MW) first time charged at 1631 hrs on 06.08.2013.

पुलक/कर्मचारी
DGM(SO) 13/8/13

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

Region	Date	5/8/2013			6/8/2013			7/8/2013			8/8/2013			9/8/2013			10/8/2013			11/8/2013		
		Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Peak hr Shortage
NR	Punjab	8226	615	0	8153	0	0	8121	0	0	8117	0	0	7882	0	0	7842	0	0	8060	0	0
	Haryana	7446	0	0	6995	0	0	7136	0	0	6693	0	0	6168	0	0	6900	0	0	6741	0	0
	Rajasthan	6096	0	0	5911	0	0	6081	0	0	5993	0	0	6191	0	0	6113	0	0	6022	0	0
	Delhi	4649	75	5	4197	5	0	4218	0	0	4160	0	0	3665	0	0	3881	0	0	4075	0	0
	UP	11689	1820	1400	11617	1400	1320	11069	1320	10832	11635	130	1870	10527	130	1870	10525	1810	1810	10525	1810	1810
	Uttarakhand	1341	155	355	1332	355	100	1516	100	1479	1547	0	0	1547	0	0	1590	0	0	1592	0	0
	HP	1139	63	0	1188	0	0	1090	0	1150	1069	0	0	1069	0	0	1114	0	0	1073	0	0
	J&K	1575	100	100	1547	100	100	1553	100	1620	1471	100	100	1471	100	100	1434	100	100	1447	100	100
	Chandigarh	274	0	0	257	0	0	273	0	273	231	0	0	231	0	0	251	0	0	239	0	0
	Chhattisgarh	2780	35	30	2557	30	35	2594	35	2471	2688	66	127	2684	66	127	2719	14	14	2719	14	14
WR	Gujarat	8980	55	37	8943	37	59	9152	59	9267	0	9413	129	8887	43	8440	52	52	8440	52	52	
	MP	5704	18	6	5616	6	18	5754	18	5525	0	5372	60	5522	62	5524	14	14	5524	14	14	
	Maharashtra	14147	95	69	14213	69	102	14472	102	14103	13852	205	207	13662	205	13548	89	89	13548	89	89	
	Goa	397	1	0	397	0	1	377	1	402	386	4	4	379	4	358	1	1	358	1	1	
	DD	260	1	0	267	0	1	263	1	268	266	3	3	251	3	25	1	1	25	1	1	
	DNH	640	2	1	641	1	2	646	2	648	634	6	7	633	6	628	1	1	628	1	1	
	Essar steel	424	23	0	276	0	1	291	1	453	462	5	4	406	5	379	1	1	379	1	1	
	Andhra Pradesh	10841	0	0	10517	0	0	10885	0	11090	11385	200	750	11230	200	11197	1000	1000	11197	1000	1000	
	Karnataka	6544	850	800	6750	800	1000	6810	1000	6738	6666	900	500	6423	900	6511	550	550	6511	550	550	
	Kerala	2708	150	150	2754	150	150	2936	150	2861	2831	75	150	2870	75	2863	0	0	2863	0	0	
SR	Tamil Nadu	10970	579	512	11286	512	565	11470	565	11150	10993	538	562	10715	538	9868	582	582	9868	582	582	
	Pondy	297	30	40	286	40	30	300	30	315	282	0	30	273	30	277	0	0	277	0	0	
	Bihar	1912	300	0	2065	0	100	1921	100	1997	2072	0	300	2090	0	2071	375	375	2071	375	375	
	DVC	2621	0	0	2625	0	0	2588	0	2345	2550	0	0	2727	0	2704	0	0	2704	0	0	
	Jharkhand	1025	0	0	1002	0	0	1025	0	924	899	0	0	1006	0	964	0	0	964	0	0	
	Odisha	3523	200	0	3791	0	0	3661	0	3525	3640	0	0	3622	0	3587	0	0	3587	0	0	
	West Bengal	6596	25	22	6919	22	22	6788	22	6714	6413	0	3	6510	0	6072	8	8	6072	8	8	
	Sikkim	68	0	0	84	0	0	93	0	91	87	0	0	93	0	84	0	0	84	0	0	
	Arunachal Pradesh	102	3	2	96	2	2	96	2	94	89	6	3	90	6	97	3	3	97	3	3	
	Assam	1045	208	165	1150	165	205	1105	205	1080	1040	270	133	1130	270	1085	137	137	1085	137	137	
NER	Manipur	102	8	3	100	3	5	110	5	113	113	2	112	112	109	1	1	109	1	1		
	Meghalaya	244	5	5	255	5	5	247	5	248	248	6	235	235	230	6	6	230	6	6		
	Mizoram	54	1	1	51	1	2	60	2	54	54	7	54	54	48	7	7	48	7	7		
	Nagaland	95	3	2	90	2	1	91	1	91	90	2	3	89	2	67	13	13	67	13	13	
	Tripura	185	37	46	172	46	46	172	46	205	196	24	28	185	24	190	17	17	190	17	17	

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	5/8/13	6/8/13	7/8/13	8/8/13	9/8/13	10/8/13	11/8/13
NR	Punjab	188.5	163.4	169.9	181.8	177.7	174.0	181.6
	Haryana	163.4	151.5	150.4	146.5	134.3	138.7	141.4
	Rajasthan	148.3	136.5	136.3	139.3	144.3	143.3	138.4
	Delhi	103.5	94.0	90.8	89.9	81.5	82.4	82.4
	UP	255.1	250.5	247.9	237.2	243.7	234.6	229.3
	Uttarakhand	29.8	27.4	31.3	31.4	31.8	32.2	31.2
	HP	23.7	24.1	23.3	22.9	22.7	24.4	23.1
	J&K	29.6	27.5	28.1	30.0	28.2	27.0	25.7
	Chandigarh	5.6	5.2	5.4	5.3	4.6	5.1	4.8
WR	Chhattisgarh	58.8	56.9	57.5	58.5	58.6	60.1	62.1
	Gujarat	192.6	198.0	199.5	205.2	201.6	196.0	188.6
	MP	116.3	114.8	115.7	116.5	110.7	109.1	111.6
	Maharashtra	307.5	316.1	318.2	317.3	304.3	302.8	298.4
	Goa	7.9	8.0	8.0	8.2	8.1	7.8	7.7
	DD	6.1	6.2	6.2	6.3	6.2	6.1	6.0
	DNH	15.1	15.1	15.4	15.4	15.1	15.0	15.0
		Essar steel	9.1	5.9	6.0	9.2	9.2	8.7
SR	Andhra Pradesh	245.4	240.4	246.0	256.3	256.6	253.7	250.6
	Karnataka	138.2	143.0	145.5	147.4	146.3	143.8	139.2
	Kerala	49.2	51.0	52.7	52.5	51.6	53.3	50.9
	Tamil Nadu	239.0	245.6	245.3	253.5	246.0	236.0	221.3
		Pondy	6.2	6.2	6.3	6.5	5.0	5.5
ER	Bihar	38.6	42.5	41.5	42.6	43.2	41.3	41.2
	DVC	58.0	57.8	57.7	55.5	58.0	56.9	59.2
	Jharkhand	19.6	20.8	20.4	19.5	19.9	18.8	19.5
	Odisha	67.7	68.8	68.9	67.0	68.5	68.4	69.2
	West Bengal	128.6	129.9	124.7	124.1	121.7	124.4	118.4
		Sikkim	0.6	1.1	1.3	1.2	1.2	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.1	1.1	1.0	1.2	1.2	1.0	1.1
	Assam	19.3	20.6	19.6	21.8	22.3	22.3	22.1
	Manipur	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4	1.7
	Meghalaya	4.1	4.3	4.7	4.5	4.1	4.8	4.5
	Mizoram	1.0	1.0	0.9	1.0	1.1	1.0	1.0
	Nagaland	1.4	1.3	1.4	1.4	1.7	1.4	2.1
		Tripura	3.3	3.1	3.0	3.1	3.1	3.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29-जुलाई-2013 से 04-अगस्त-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

Import=(+ve) /Export =(-ve)
In Energy (MU)

दिनांक	5/8/13	6/8/13	7/8/13	8/8/13	9/8/13	10/8/13	11/8/13
ER-NR	-41.4	-28.4	-36.1	-41.9	-39.7	-40.7	-37.8
ER-WR	7.4	0.1	2.1	-2.4	0.5	-1.7	0.8
ER-SR	-14.6	-20.7	-24.7	-20.6	-21.6	-19.2	-18.2
ER-NER	-3.9	-0.3	-3.2	-0.9	-0.4	-2.9	1.1
WR-NR	-30.8	-10.5	-15.6	-27.4	-21.8	-23.6	-20.6
WR-SR	-18.9	-20.9	-20.9	-20.3	-21.2	-19.6	-15.3

Note:- IR Flow/transaction is from first region to second region, e.g. ER-NR means ER with NR.

8). Major Grid Incidences

Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Date	Time	
06.08.13	01:30		315MVA,400/220KV ICTs		Due to jumper snapped in 220KV Muradnagar-Shamli line at Shamli S/S	Load Loss=700MW	06.08.13	0250	
07.08.13			400KV Vijaywada-Venmagiri 400KV Vijaywada-VTPS-I VTPS-Malkaram-II		Due to LA blasting at Vijaywada end				
07.08.13	1540hrs	NER	132KV R. C. Nagar-Kumarghat 132KV P K Bari-Kumarghat 132KV Dullaacherra-Sicher 132KV Surajmahinagar-Budhjungnagar-I	NER	Zone-2,R-Ph fault in 132KV R. C. Nagar-Kumarghat line	Load Loss=20 MW Generation Loss=35 MW	07.08.13	1556hrs	GD-I
08.08.13	0440 hrs	WR	400 KV Tirora-Warora-I & II 400 KV Warora-Wardha-I & II 400 KV Wardha-IEPL Tirora Unit I & II	POWERGRID/APL	Due to tripping of evacuating lines due to Bus Fault at Warora, the generating units tripped at Tirora.	Generation Loss=860 MW	08.08.13	1502 hrs	GD-I
10.08.13	2116 hrs	ER	132 KV Purnea(PG)-Purnea(BSEB) 132 KV Purnea-Kishenganj 132 KV Purnea(BSEB)-Naugachia(BSEB)	BSPHCL	Due to Jumper snapping in 132 KV Purnea(BSEB)-Naugachia(BSEB) given lines tripped.	Load Loss=160 MW(including Nepal Load=60 MW)	10.08.13	2210 hrs	GD-I
11.08.13	1252 hrs	ER	132 KV Rangit-Kurseong-Siliguri 132 KV Rangit-Rammam 132 KV Rangit-Melli 132 KV Rangit-Gangtok	Sikkim	Due to suspected fault in 132 KV Siliguri-NJP-NBU line following tripping occurred	Load Loss=70 MW Generation Loss=145 MW	11.08.13	1412 hrs	GD-I