

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (19-अगस्त-2013 से 25-अगस्त-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 28/8/2013

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)
19/8/2013	36228	2080	32493	328	29920	687	14356	315	1860	290	114857	3700
20/8/2013	34029	2510	29999	339	30620	600	14910	415	1854	290	111412	4154
21/8/2013	35185	2140	31637	685	30549	712	14283	536	1855	250	113509	4323
22/8/2013	36966	2612	32136	1487	31255	664	14649	727	1866	272	116872	5762
23/8/2013	38528	2816	32726	936	32275	735	15778	115	1902	282	121209	4884
24/8/2013	34582	1850	32955	328	29040	750	15205	100	1860	287	113642	3315
25/8/2013	39621	1965	31094	615	30412	710	15123	0	1735	293	117985	3583

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

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
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
19/8/2013	791	313	725	110	653	159	309	73	37	18	2513	672
20/8/2013	784	314	686	98	692	168	288	67	37	17	2487	664
21/8/2013	803	312	707	95	706	161	270	69	35	15	2521	651
22/8/2013	824	319	725	91	716	167	295	81	35	15	2594	672
23/8/2013	879	314	736	87	736	177	311	83	37	16	2698	676
24/8/2013	758	298	728	88	647	164	314	74	36	19	2483	642
25/8/2013	885	297	721	85	720	158	301	84	35	16	2662	640

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
19/8/2013	0.3	3.6	0.0	0.8	57.1	88.8	42.9	10.4	50.20	50.04	0.61	0.22
20/8/2013	0.6	4.6	0.1	2.6	70.3	75.5	29.6	21.9	50.13	50.07	0.37	0.38
21/8/2013	0.6	0.9	1.1	0.2	80.2	76.9	18.8	22.9	50.15	50.11	0.51	0.33
22/8/2013	0.0	1.9	2.6	0.3	88.0	90.1	9.4	9.6	50.11	50.05	0.34	0.17
23/8/2013	4.8	0.6	1.3	0.0	89.0	77.4	9.7	22.6	49.98	50.09	0.27	0.24
24/8/2013	1.4	7.0	0.1	3.1	74.2	81.8	25.7	15.1	50.04	50.11	0.21	0.26
25/8/2013	1.5	1.9	0.1	1.2	87.4	93.7	12.5	5.1	50.06	50.02	0.19	0.14

4. New Element Commissioned:-NIL

Aman
GM (SO)

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

Region	Date	19/8/2013		20/8/2013		21/8/2013		22/8/2013		23/8/2013		24/8/2013		25/8/2013	
	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	6341	0	6949	0	7287	0	7400	0	7977	0	5649	0	8245	0
	Haryana	6301	0	5724	0	5973	0	6214	0	6805	0	6161	0	6670	0
	Rajasthan	6102	0	5380	0	5735	60	6026	242	6592	101	5878	0	6555	0
	Delhi	4081	0	3811	0	4167	0	4154	0	4542	205	3783	0	4500	5
	UP	9988	1880	9984	2270	10912	1830	9984	2270	10221	2340	10081	1750	10804	1860
	Uttarakhand	1634	100	1405	140	1413	150	1667	0	1599	70	1636	0	1542	0
	HP	1120	0	1103	0	1079	0	1090	0	1184	0	1107	0	1051	0
	J&K	1398	100	1512	100	1435	100	1468	100	1474	100	1738	100	1541	100
	Chandigarh	260	0	270	0	282	0	270	0	262	0	236	0	255	0
WR	Chhattisgarh	2612	12	2624	12	2422	131	2626	300	2782	464	2533	13	2707	219
	Gujarat	9260	40	7980	40	9289	79	9778	502	10023	79	9078	80	9567	40
	MP	5324	13	5010	12	4753	27	4782	42	5522	27	5670	14	4782	23
	Maharashtra	14540	259	14684	271	14425	441	14674	630	14159	360	14378	217	13727	327
	Goa	338	1	345	1	378	2	376	3	395	2	370	1	354	2
	DD	266	1	238	0	255	1	268	2	247	1	258	0	247	1
	DNH	635	2	610	1	642	3	642	6	625	3	651	2	625	3
	Essar steel	367	1	367	1	264	1	278	2	287	1	380	1	195	1
SR	Andhra Pradesh	10098	0	10398	0	10590	0	10812	0	11366	0	9954	0	11383	0
	Karnataka	7063	300	7267	250	7327	350	7549	300	7619	300	6779	300	7090	400
	Kerala	3007	150	3008	150	3058	150	3040	150	3087	75	2957	150	2922	75
	Tamil Nadu	11278	207	11015	200	11425	212	11622	214	11414	360	10650	300	11228	235
	Pondy	283	30	303	0	308	0	312	0	303	0	267	0	290	0
ER	Bihar	2046	300	2156	200	1798	500	1868	300	1911	100	1934	100	1900	0
	DVC	2602	0	2751	0	2444	0	2522	400	2535	0	2480	0	2570	0
	Jharkhand	897	0	838	0	1014	0	1025	0	901	0	935	0	861	0
	Odisha	3459	0	3531	200	3640	0	3637	0	3722	0	3356	0	3533	0
	West Bengal	6345	15	6084	15	6296	36	6505	27	6916	15	6760	0	6453	0
	Sikkim	90	0	80	0	81	0	87	0	85	0	76	0	70	0
NER	Arunachal Pradesh	85	5	90	5	91	2	92	1	99	1	99	3	95	5
	Assam	1155	173	1155	159	1139	160	1210	106	1150	166	1115	181	1083	142
	Manipur	106	1	109	1	105	5	100	2	110	5	103	2	110	0
	Meghalaya	231	15	240	7	250	2	245	7	258	5	257	6	198	2
	Mizoram	52	3	56	2	55	1	55	1	55	1	54	1	59	-3
	Nagaland	98	2	85	5	84	3	89	1	98	2	97	1	98	2
	Tripura	159	53	172	40	183	33	190	36	187	39	178	40	197	26

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	19/8/2013	20/8/2013	21/8/2013	22/8/2013	23/8/2013	24/8/2013	25/8/2013
NR	Punjab	135.4	150.9	160.5	166.8	178.7	122.7	186.6
	Haryana	123.5	121.4	121.7	124.2	140.4	121.7	142.6
	Rajasthan	129.0	117.4	123.5	129.6	143.6	117.7	146.9
	Delhi	86.3	80.6	86.1	88.3	95.3	81.6	93.1
	UP	227.0	225.6	224.2	225.6	227.1	225.2	229.2
	Uttarakhand	33.5	31.8	30.1	32.0	34.8	34.0	32.4
	HP	23.3	23.0	22.8	23.2	23.9	23.0	22.1
	J&K	27.5	28.2	28.6	29.3	29.5	27.5	27.3
	Chandigarh	5.0	5.1	5.4	5.4	5.4	4.8	5.1
WR	Chhattisgarh	58.7	54.2	55.3	55.9	58.6	60.2	58.5
	Gujarat	203.6	178.1	199.3	216.3	222.8	200.3	218.1
	MP	106.7	104.2	100.0	97.4	108.7	114.0	110.4
	Maharashtra	318.1	313.7	318.5	320.2	311.8	317.2	302.6
	Goa	7.9	7.4	7.8	7.6	7.8	7.8	6.9
	DD	6.3	5.2	5.8	6.4	5.7	5.5	5.7
	DNH	15.0	14.6	15.0	14.7	15.1	15.0	15.1
	Essar steel	8.4	8.4	5.8	6.1	5.2	8.3	3.3
SR	Andhra Pradesh	230.4	237.9	244.6	246.4	263.2	221.5	261.9
	Karnataka	139.8	148.6	153.4	155.4	155.1	139.8	147.7
	Kerala	54.1	55.5	55.7	56.8	57.3	55.4	52.6
	Tamil Nadu	223.3	243.5	246.5	250.7	253.6	225.3	251.5
	Pondy	5.8	6.1	6.2	6.3	6.3	5.0	6.0
ER	Bihar	42.2	42.0	31.9	36.5	41.0	41.5	40.1
	DVC	58.3	56.4	52.1	53.5	58.5	56.6	56.1
	Jharkhand	18.6	17.3	16.7	17.5	18.8	18.9	18.0
	Odisha	68.1	65.5	66.8	69.2	67.2	68.0	68.6
	West Bengal	120.6	106.4	101.6	117.0	124.5	128.3	117.7
	Sikkim	1.0	0.9	1.0	1.0	1.1	0.9	0.8
NER	Arunachal Pradesh	1.2	1.4	1.2	1.1	1.3	1.3	1.3
	Assam	23.5	23.9	22.2	22.8	23.7	22.9	22.0
	Manipur	1.4	1.8	1.2	1.1	1.4	1.3	1.7
	Meghalaya	4.3	4.1	4.4	4.2	4.5	4.6	4.4
	Mizoram	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0
	Nagaland	1.4	1.6	1.3	1.2	1.4	1.3	1.5
	Tripura	3.7	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (19-अगस्त-2013 से 25-अगस्त-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

दिनांक	19/8/2013	20/8/2013	21/8/2013	22/8/2013	23/8/2013	24/8/2013	25/8/2013
East to North	-25.7	-31.1	-34.6	-27.0	-28.0	-29.6	-30.9
East to West	-3.0	1.9	-1.5	-1.5	1.5	1.8	3.4
East to South	-15.3	-13.6	-12.6	-13.2	-18.1	-19.0	-17.9
East to North-East	-5.2	-7.3	-9.2	-8.8	-9.3	-9.1	-8.8
West to North	-9.4	-10.2	-0.6	-1.2	-7.7	-16.7	-21.1
West to South	-19.7	-20.2	-16.5	-17.0	-19.5	-19.8	-18.8

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	
19.08.13	0303 hrs	ER	132 kV Siliguri-Kurseong 132 kV Kurseong-Rangit 132 kV Siliguri-Melli Chuzachen Unit #1&2	Sikkim/WB/Gati	The given lines tripped on distance protection & running units of Chuzachen tripped.SPS at Chuzachen operated.	Load Loss=6 MW Generation Loss=50 MW	19.08.13	0404hrs	GD-I
20.08.13	1854 hrs	ER	132 KV Rangit-Rammam 132 KV Rammam-NBU 132 KV Rammam-Lebong Rangit U#1 Chuzachen U# 1	Sikkim/WB/Gati	The given lines tripped on distance protection & running units of Chuzachen tripped.SPS at Chuzachen operated.	Load Loss=20 MW Generation Loss=70 MW	20.08.13	2029 hrs	GD-I
21.08.13	0005 hrs	SR	400 KV NLCS-Salem-II 400 KV NLCS-Pondyicherry 400 KV NLCS-Trichy 400 KV NLCS-NLCS-II Extension NLCS-II, Unit#7	NLC/POWERGRID	Due to busbar protection operation(LBB operation) at NLCS-II given lines and generating unit tripped.	Generation Loss=210 MW	21.08.13	0142 hrs	GD-I
22.08.13	1736 hrs	NER	132 kV Imphal(PG)-Imphal 132 kV Loktak-Ningthoukhong	Manipur/PG	132 kV Imphal(PG)-Imphal & 132 kV Loktak-Ningthoukhong tripped on distance protection leading to loss of generation at Loktak.	Generation Loss=105MW Load Loss=88MW	22.08.13	1806 hrs	GD-I
23.08.13	1430 hrs	NER	133 kV Imphal(PG)-Imphal 132 kV Loktak-Ningthoukhong	Manipur/PG	133 kV Imphal(PG)-Imphal & 132 kV Loktak-Ningthoukhong tripped on distance protection	Load Loss=64MW	23.08.13	1455 hrs	GD-I
24.08.13	0556 hrs	WR	400 KV Jejuri-Lonikhand 400 KV Jejuri-Nkoyna 220 KV Jejuri-Jejuri D/C 220 KV Jejuri-Pursungi D/C 220 KV Jejuri-Parvati 220 KV Jejuri-Baramati Jejuri ICT-I & II	MSEB	O/V & distance protection relay operated at 220 KV Jejuri s/s of MSEB.	Load Loss=400MW	24.08.13	0635 hrs	GD-I