

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09-सितम्बर-2013 से -15 सितम्बर-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 17/9/2013

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)
09-09-2013	41009	2370	36944	228	28929	754	15842	0	1906	298	124630	3650
10-09-2013	40368	3802	38423	551	30333	593	15538	13	1869	331	126531	5290
11-09-2013	41980	2915	38495	240	30328	652	15632	411	1816	369	128251	4587
12-09-2013	41656	3151	38925	745	29323	780	15976	785	1870	313	127750	5774
13-09-2013	42097	3013	37697	172	30073	640	14866	285	1833	370	126566	4480
14-09-2013	42255	2639	38268	160	29433	623	15335	443	1855	305	127146	4170
15-09-2013	32861	2419	36354	64	27981	522	15646	0	1888	262	114730	3267

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)
09-09-2013	930	244	849	83	628	76	315	79	34	18	2756	499
10-09-2013	946	243	873	109	659	82	318	82	36	17	2832	534
11-09-2013	956	249	875	93	658	96	319	78	36	17	2844	532
12-09-2013	969	249	869	101	662	107	328	76	36	20	2864	551
13-09-2013	962	246	870	90	663	105	313	71	36	16	2844	528
14-09-2013	967	246	859	76	669	109	323	71	35	15	2854	517
15-09-2013	912	221	837	61	640	111	300	64	35	15	2724	473

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	न्यू सिड	दक्षिण सिड	न्यू सिड	दक्षिण सिड	न्यू सिड	दक्षिण सिड	न्यू सिड	दक्षिण सिड	न्यू सिड	दक्षिण सिड	न्यू सिड	दक्षिण सिड
09-09-2013	5.9	3.0	1.7	2.0	94.1	92.2	4.2	5.8	49.99	50.01	0.16	0.17
10-09-2013	8.3	6.3	5.4	1.1	93.4	94.4	1.2	4.5	49.94	49.98	0.24	0.16
11-09-2013	9.6	9.7	2.8	1.9	95.5	93.2	1.7	4.9	49.95	49.96	0.19	0.20
12-09-2013	11.7	3.8	6.5	1.0	92.3	86.2	1.2	12.8	49.92	50.04	0.25	0.22
13-09-2013	10.8	3.7	4.3	0.4	94.7	88.5	1.0	11.1	49.92	50.04	0.21	0.20
14-09-2013	2.8	4.2	0.0	0.3	97.1	95.1	2.9	4.7	49.98	50.02	0.11	0.14
15-09-2013	1.2	2.8	0.0	0.0	85.3	90.2	14.7	9.8	50.06	50.04	0.23	0.17

4. New Element Commissioned:-

NIL

योगेश कुमार
DGM (SO)
18/9

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

Region	Date	09-09-2013		10-09-2013		11-09-2013		12-09-2013		13-09-2013		14-09-2013		15-09-2013	
	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	8169	0	8471	0	8561	0	8397	0	7963	0	8112	200	8189	0
	Haryana	7296	0	7435	231	7476	0	7238	12	7480	0	7277	14	7008	0
	Rajasthan	8463	0	8650	213	8663	0	8741	54	8757	251	8862	0	8814	0
	Delhi	4373	0	4659	0	4788	0	4685	0	4750	0	4681	0	4504	0
	UP	10397	2075	10612	2985	10545	2660	10752	2760	10800	2450	11240	2100	11156	2050
	Uttarakhand	1429	195	1400	225	1484	155	1467	225	1500	195	1462	225	1462	225
	HP	1201	0	1226	47	1230	0	1221	0	1228	17	1225	0	1141	44
	J&K	1380	100	1455	100	1458	100	1343	100	1490	100	1615	100	1466	100
	Chandigarh	248	0	249	0	265	0	266	0	264	0	249	0	203	0
WR	Chhattisgarh	2942	70	2898	58	3077	20	3124	43	3075	16	3292	15	2953	10
	Gujarat	11870	31	12321	156	12296	86	11847	147	11939	51	11835	48	11190	0
	MP	7085	22	7520	24	7513	24	7653	323	7423	16	7184	13	6936	0
	Maharashtra	14658	100	16516	309	15706	106	16031	217	15413	86	15313	81	14389	54
	Goa	302	1	310	1	310	1	356	4	355	1	363	1	342	0
	DD	236	1	258	1	263	1	268	3	265	0	236	0	287	0
	DNH	617	2	647	2	645	2	619	6	639	1	660	1	641	0
	Essar steel	300	1	329	1	345	1	289	3	371	1	310	1	280	0
SR	Andhra Pradesh	10467	0	10678	0	10773	0	10766	50	10766	0	10711	0	10621	0
	Karnataka	5999	400	6448	300	6382	300	6427	400	6377	300	6185	300	5757	300
	Kerala	3060	150	3133	75	3073	150	3038	150	3022	150	3021	125	2739	0
	Tamil Nadu	10098	204	11162	218	10903	202	10779	180	11074	190	11115	198	10345	222
	Pondy	255	0	297	0	298	0	289	0	312	0	307	0	280	0
ER	Bihar	2053	100	2003	0	2117	400	2008	550	1807	0	1913	200	1997	150
	DVC	2626	0	2574	0	2582	0	2579	205	2645	0	2500	0	2614	0
	Jharkhand	889	0	873	0	1014	0	1002	0	1022	0	939	0	1068	0
	Odisha	3478	0	3522	0	3637	0	3646	0	3705	200	3734	200	3586	0
	West Bengal	7021	14	6879	13	6975	11	6930	30	7052	85	6637	43	6498	13
	Sikkim	82	0	84	0	88	0	90	0	66	0	77	0	67	0
NER	Arunachal Pradesh	82	3	78	7	82	3	83	2	89	11	96	4	94	1
	Assam	1189	141	1128	201	1090	233	1164	166	1135	227	1112	204	1099	182
	Manipur	95	5	93	7	89	11	105	5	105	5	108	2	114	1
	Meghalaya	284	13	285	12	251	46	245	17	241	2	231	0	241	0
	Mizoram	55	2	52	5	65	2	59	8	63	2	59	6	57	6
	Nagaland	96	4	94	6	96	4	99	1	99	1	95	5	93	2
	Tripura	187	37	179	45	184	21	201	27	193	32	210	15	216	9

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	09-09-2013	10-09-2013	11-09-2013	12-09-2013	13-09-2013	14-09-2013	15-09-2013
NR	Punjab	183.7	186.1	190.8	190.8	181.6	179.8	153.4
	Haryana	151.2	154.4	152.3	158.8	156.6	159.3	151.8
	Rajasthan	181.9	192.8	192.7	191.4	192.6	194.5	192.3
	Delhi	94.8	96.8	98.9	101.4	102.9	98.5	94.4
	UP	231.0	226.1	232.4	238.1	239.3	243.2	235.9
	Uttarakhand	30.2	31.0	31.0	30.8	30.1	30.1	30.4
	HP	24.6	25.0	24.4	24.7	25.3	25.5	21.6
	J&K	27.4	28.9	28.3	27.5	28.5	30.7	28.9
	Chandigarh	4.8	4.9	5.3	5.3	5.3	5.2	3.8
WR	Chhattisgarh	65.6	67.8	69.2	70.5	70.7	72.2	69.7
	Gujarat	268.6	277.3	272.1	259.1	260.9	256.7	255.7
	MP	149.7	149.8	156.8	158.4	159.6	157.3	152.8
	Maharashtra	332.1	344.9	346.1	348.7	343.0	337.6	324.1
	Goa	5.8	6.0	6.0	6.3	7.3	7.3	6.8
	DD	5.4	5.9	6.3	6.3	6.2	6.1	6.4
	DNH	14.9	15.0	13.8	13.3	15.2	15.5	15.4
	Essar steel	6.6	6.3	4.2	6.1	7.0	6.6	6.1
SR	Andhra Pradesh	231.6	242.3	240.6	245.0	244.6	249.9	246.5
	Karnataka	119.1	124.2	126.1	126.1	124.7	122.7	113.4
	Kerala	54.5	56.2	56.4	56.6	56.3	55.7	51.0
	Tamil Nadu	217.8	230.2	228.6	228.6	231.0	234.5	222.8
	Pondy	5.4	5.7	5.9	5.5	6.2	6.3	5.8
ER	Bihar	43.0	45.1	45.2	43.1	31.0	39.2	42.8
	DVC	56.8	57.3	58.0	56.8	58.1	55.7	56.2
	Jharkhand	18.2	19.5	18.9	18.4	19.5	17.3	18.8
	Odisha	71.3	71.8	72.8	74.3	74.2	73.9	70.3
	West Bengal	124.4	123.1	123.3	133.9	128.7	136.0	110.6
	Sikkim	1.2	1.2	1.0	1.2	1.1	1.1	0.8
NER	Arunachal Pradesh	1.1	1.4	1.2	1.3	1.1	1.0	1.1
	Assam	22.0	23.2	23.8	23.4	22.8	23.2	23.3
	Manipur	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3
	Meghalaya	4.6	4.3	4.3	4.7	5.0	4.2	4.1
	Mizoram	1.0	1.0	1.1	1.0	0.9	1.0	0.8
	Nagaland	1.4	1.6	1.7	1.6	1.7	1.4	1.5
	Tripura	2.9	3.2	2.9	3.1	2.8	3.0	3.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09-सितम्बर-2013 से -15 सितम्बर-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

दिनांक	09-09-2013	10-09-2013	11-09-2013	12-09-2013	13-09-2013	14-09-2013	15-09-2013
East to North	-58.5	-60.1	-56.8	-61.0	-55.1	-58.5	-54.0
East to West	-13.9	-18.1	-15.9	-13.8	-11.9	-17.4	-15.4
East to South	-13.3	-14.2	-13.7	-13.9	-18.4	-11.5	-10.1
East to North-East	-1.9	-3.6	-5.8	-2.4	-5.9	-6.0	-5.8
West to North	-28.2	-41.1	-35.4	-31.3	-32.2	-31.8	-30.6
West to South	-115.7	-18.8	-20.1	-19.2	-17.1	-17.4	-15.4

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	
10.09.13	0246 hrs	SR	1.) 400 KV Nellore-NPS-I & II 2) 400 KV Nellore-SPDR 3) 400 KV Nellore-Almatty 4) Vijaywada-Nellore-I & II 5) SEPL Generation 6) MEPL Generation	PG	Due to overvoltage consequent to the demand crash in SR the lines given in column D tripped with generation getting affected at both the SEPL & MEPL generating plants.	Gen. Loss= 262MW(SEPL) & 222 MW(MEPL)	10.09.13	0649 hrs	GD-I
14.09.13	1146 hrs	ER	1) 220 KV Indravati-Therubali-I,II,III & IV 2) Indravati HPS-I,II,III & IV	GRIDCO	Due to the tripping of 220 KV Indravati-Therubali I,II,III & IV the generating units of Indravati HPS tripped.	Gen. Loss=550 MW	14.09.13	1317 hrs	GD-I
14.09.13	1550 hrs	ER	1) 132 KV Chandil-Adityapur 2)220 KV Chandil-Adityapur 3)220 KV Chandil-Ranchi 4)132 KV Chandil-Hatia 5) 150 MVA Transformer II & III at Ramchandrapur	JSEB	Due to the fault in 132 KV Chandil-Adityapur the elements given in Column D tripped.	Load Loss=90 MW	14.09.13	1920 hrs	GD-I