

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 नवम्बर-2013 से -17 नवम्बर -2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 3/12/2013

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०घा०)

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
	(मे०घा०)	(मे०घा०)	(मे०घा०)	(मे०घा०)	(मे०घा०)	(मे०घा०)	(मे०घा०)	(मे०घा०)	(मे०घा०)	(मे०घा०)	(मे०घा०)	(मे०घा०)
25-11-2013	32829	2987	37159	836	29372	2835	14419	350	1819	213	115598	7221
26-11-2013	33980	2566	38304	766	29589	3269	14849	200	1797	221	118519	7022
27-11-2013	34209	2302	39417	639	29465	3201	14859	0.0	1897	117	119847	6259
28-11-2013	33819	2701	38533	620	29331	3032	14149	250	1874	134	117706	6737
29-11-2013	34394	2354	36281	523	28722	3699	14592	400	1866	153	115855	7129
30-11-2013	34408	2450	36490	570	29133	3441	13963	502	1896	145	115890	7108
01-12-2013	32874	1950	36944	568	28552	1755	13791	604	1795	113	113956	4990

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)
25-11-2013	711	106	903	68	660	84	270	27	32	10	2575	294
26-11-2013	720	106	910	77	667	89	282	33	32	10	2611	315
27-11-2013	731	107	913	64	678	86	285	33	32	10	2638	301
28-11-2013	730	104	903	59	680	92	281	34	33	10	2627	299
29-11-2013	740	104	895	57	660	107	280	40	33	9	2607	317
30-11-2013	737	106	899	68	677	103	276	32	33	10	2622	319
01-12-2013	718	104	887	66	664	83	269	29	31	10	2569	291

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
25-11-2013	3.2	2.1	0.6	0.3	96.4	90.3	3.0	9.4	50.02	50.05	0.23	0.20
26-11-2013	5.3	1.6	0.3	0.3	91.2	95.8	8.5	3.8	49.98	50.01	0.16	0.16
27-11-2013	3.2	4.0	0.2	1.0	96.0	95.1	3.8	3.9	49.94	50.04	0.19	0.13
28-11-2013	3.1	4.8	0.6	0.7	94.5	87.4	4.9	11.9	49.94	50.04	0.22	0.16
29-11-2013	4.5	1.7	0.6	0.3	95.4	80.0	4.0	19.7	49.95	50.01	0.24	0.14
30-11-2013	2.2	0.9	0.1	0.1	93.3	80.4	6.6	19.4	50.00	50.03	0.18	0.15
01-12-2013	3.5	0.4	0.2	0.0	87.2	71.8	12.6	28.2	50.09	50.03	0.19	0.18

(1) 765 kV , 240 MVA Bus Reactor charged first time at 1400 Hrs on 30.11.13 at Tamnar Pooling Station of POWERGRID.

(2) 765/400 kV , 1500 MVA ICT#2 charged first time at 1755 Hrs on 30.11.13 at Tamnar Pooling Station.

Dr. S. S. S. S.
DGM (SO) 3/12/13.

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

Region	Date	25-11-2013		26-11-2013		27-11-2013		28-11-2013		29-11-2013		30-11-2013		01-12-2013	
	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	4548	0	4608	138	4832	0	4939	0	4893	0	4827	0	5183	0
	Haryana	4900	197	5072	368	4801	302	5078	307	5353	69	5359	0	5178	0
	Rajasthan	8463	0	8536	0	8416	0	8524	0	8568	0	8758	0	8439	0
	Delhi	3048	0	3104	0	3097	0	3178	4	3130	0	2994	0	2991	0
	UP	9048	2615	9522	1880	9622	1825	9190	2225	9292	2160	9144	2275	9188	1775
	Uttarakhand	1515	75	1591	80	1605	75	1611	75	1539	35	1550	75	1444	75
	HP	1276	0	1287	0	1311	0	1280	0	1307	0	1276	0	1164	0
	J&K	1731	100	1815	100	1957	100	1832	90	1752	90	1785	100	2192	100
	Chandigarh	181	0	180	0	185	0	180	0	184	0	178	0	165	0
WR	Chhattisgarh	2690	9	2693	10	2713	7	2649	11	2735	10	2770	7	2636	7
	Gujarat	11595	4	11480	0	11670	6	11561	8	11211	11	11747	36	11269	0
	MP	9619	5	9698	8	9611	0	9470	11	9644	10	9807	0	9696	0
	Maharashtra	17198	816	17501	746	17162	616	16879	578	18739	480	18580	517	16876	561
	Goa	404	0	373	0	410	10	399	11	379	11	364	10	360	0
	DD	244	0	244	0	238	0	244	0	244	0	244	0	213	0
	DNH	646	0	632	1	632	0	645	1	550	1	626	0	599	0
	Essar steel	378	0	376	0	386	0	378	0	398	0	378	0	386	0
SR	Andhra Pradesh	10070	0	10395	0	10306	0	10261	0	10138	0	10380	0	10107	500
	Karnataka	8113	350	8101	300	8066	400	8069	300	7484	800	7420	600	7618	450
	Kerala	3131	150	3062	450	3136	200	3206	225	2983	600	2948	650	2870	160
	Tamil Nadu	9404	2335	9165	2519	9723	2601	9841	2507	9584	2289	10070	2171	9792	645
	Pondy	297	0	304	0	304	0	295	0	302	10	281	20	251	0
ER	Bihar	2025	350	2138	200	2003	0	1868	250	1998	200	2156	500	1979	600
	DVC	2466	0	2514	0	2456	0	2495	0	2481	200	2420	0	2408	0
	Jharkhand	1079	0	994	0	1011	0	962	0	1060	0	960	0	979	0
	Odisha	3424	0	3418	0	3448	0	3407	0	3443	0	3338	0	3093	0
	West Bengal	6150	0	6109	0	6219	0	6692	0	6221	0	5937	2	5745	4
	Sikkim	117	0	97	0	73	0	66	0	74	0	79	0	110	0
NER	Arunachal Pradesh	105	5	104	6	111	4	109	6	110	5	110	5	108	7
	Assam	1070	82	1065	79	1120	12	1100	32	1070	72	1138	27	1028	42
	Manipur	101	7	98	5	112	3	109	6	114	1	111	4	104	1
	Meghalaya	298	4	289	13	278	7	270	7	278	2	275	5	264	1
	Mizoram	61	2	61	2	61	2	61	2	60	3	63	1	62	2
	Nagaland	83	7	86	4	92	3	90	5	89	6	87	8	87	8
	Tripura	175	22	178	20	178	20	179	19	193	5	190	8	175	11

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	25-11-2013	26-11-2013	27-11-2013	28-11-2013	29-11-2013	30-11-2013	01-12-2013
NR	Punjab	88.9	89.3	92.4	92.7	98.0	96.6	98.3
	Haryana	99.4	100.6	100.8	101.6	103.3	102.8	99.6
	Rajasthan	176.5	176.7	177.3	178.3	179.2	185.9	174.4
	Delhi	56.9	57.2	57.3	57.0	58.6	55.8	53.4
	UP	199.3	202.9	206.7	205.9	207.1	203.3	200.9
	Uttarakhand	28.5	29.1	29.0	29.8	28.9	28.2	27.9
	HP	22.8	23.6	24.1	23.4	23.7	23.3	21.5
	J&K	35.2	37.0	39.6	38.1	37.8	37.4	38.5
Chandigarh	3.2	3.3	3.4	3.3	3.3	3.3	3.0	
WR	Chhattisgarh	56.7	55.2	56.9	56.7	59.0	57.7	58.1
	Gujarat	248.4	253.0	257.3	253.6	251.3	251.2	243.6
	MP	197.8	194.8	194.9	192.5	193.1	195.0	194.7
	Maharashtra	363.1	370.4	367.2	363.6	355.7	358.6	356.7
	Goa	7.8	8.1	8.1	7.9	8.5	8.4	6.9
	DD	5.8	5.8	5.7	5.9	5.9	5.9	4.9
	DNH	15.0	14.8	14.9	15.0	13.4	14.5	14.1
	Essar steel	8.2	8.3	7.5	7.9	8.2	8.0	8.0
SR	Andhra Pradesh	226.5	229.0	229.6	225.1	219.7	226.3	220.0
	Karnataka	163.9	166.3	166.9	168.1	150.7	160.4	157.8
	Kerala	56.8	57.5	58.7	59.4	58.3	58.4	54.1
	Tamil Nadu	207.0	208.7	217.2	221.4	215.8	225.7	226.9
	Pondy	5.6	5.9	5.8	5.5	5.9	5.8	5.1
ER	Bihar	39.4	37.4	38.4	37.5	36.1	36.6	38.4
	DVC	57.5	56.9	56.5	56.1	55.2	53.0	53.3
	Jharkhand	20.7	21.4	20.4	20.2	20.9	21.5	20.5
	Odisha	60.4	64.8	63.7	63.1	65.6	62.8	59.7
	West Bengal	90.4	99.8	104.4	103.0	100.7	100.5	95.1
	Sikkim	1.1	1.3	1.2	1.0	1.0	1.4	2.2
NER	Arunachal Pradesh	1.2	1.2	1.4	1.5	1.7	1.7	1.7
	Assam	17.9	18.7	19.0	19.2	18.7	19.2	18.6
	Manipur	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4
	Meghalaya	4.8	4.7	4.8	4.5	4.9	4.7	3.7
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2
	Nagaland	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	1.5	1.6
	Tripura	3.8	3.4	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 नवम्बर-2013 से -17 नवम्बर -2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	25-11-2013	26-11-2013	27-11-2013	28-11-2013	29-11-2013	30-11-2013	01-12-2013
East to North	-46.8	-45.8	-54.2	-46.7	-46.7	-55.2	-49.8
East to West	-15.6	-14.0	-21.9	-16.8	-20.3	-21.8	-7.5
East to South	-16.4	-13.2	-14.2	-20.4	-17.1	-17.6	-17.4
East to North-East	-5.8	-3.3	-7.3	-7.6	-7.6	-3.9	0.4
West to North	-5.0	-1.7	-10.3	-12.5	-5.9	-14.1	-4.8
West to South	-20.0	-19.9	-20.4	-22.1	-21.1	-19.8	-21.3

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	
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
29.11.13	0945 hrs	NR	1) 400 kV Jhakri(SJVNL)- Nallagarh(PG)-2 2)Karcham Wangtoo Unit-I & IV(250 MW each)	PG/SJVNL/JP	Due to problem in Circuit Breaker at Nallagarh end, 400 kV Jhakri(SJVNL)-Nallagarh(PG)-2 line tripped resulting in SPS operation which caused tripping of units I & IV at Karcham Wangtoo.	Gen. Loss=400 MW	29.11.13	1000 hrs	GD-I