

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

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

रिपोर्टिंग तिथि:- 17/12/2013

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)
09-12-2013	33062	2205	35223	465	30650	2491	14206	600	1875	119	115016	5880
10-12-2013	30528	2205	34506	408	29391	1751	14740	407	1779	147	110944	4918
11-12-2013	32910	2090	35839	421	30226	2686	14119	325	1828	149	114922	5671
12-12-2013	33448	1755	37760	401	30929	2253	14572	122	1713	314	118422	4845
13-12-2013	33595	1895	37244	561	29914	3244	14619	100	1878	145	117250	5945
14-12-2013	32562	2213	36661	435	29540	3332	14291	4	1735	286	114789	6266
15-12-2013	32480	1776	37046	295	30145	2935	13895	4	1786	289	115352	5299

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनविजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
09-12-2013	682	116	838	56	696	107	278	39	32	11	2526	329
10-12-2013	671	116	827	63	681	100	279	36	32	12	2490	327
11-12-2013	688	117	859	61	692	111	282	37	31	11	2552	337
12-12-2013	710	116	872	56	704	107	281	44	31	11	2598	335
13-12-2013	715	113	874	70	694	106	280	45	32	11	2595	345
14-12-2013	705	114	877	81	687	107	275	38	32	10	2576	351
15-12-2013	704	110	870	61	689	92	270	40	31	10	2564	312

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
09-12-2013	4.3	13.5	1.3	4.4	93.2	94.9	5.5	0.8	50.00	49.90	0.16	0.24
10-12-2013	4.3	0.9	1.0	0.0	96.4	90.7	2.6	9.3	50.06	50.07	0.18	0.16
11-12-2013	7.5	6.5	3.8	1.6	95.3	93.6	1.0	4.8	50.03	50.01	0.17	0.19
12-12-2013	6.5	3.2	0.4	0.1	94.3	89.0	5.3	10.9	49.99	50.04	0.16	0.18
13-12-2013	2.5	4.8	0.8	0.8	95.5	92.4	3.7	6.9	50.01	50.03	0.12	0.17
14-12-2013	12.9	8.1	6.3	2.1	92.0	96.0	1.7	1.9	49.93	49.98	0.25	0.17
15-12-2013	6.4	6.2	2.1	0.9	87.6	94.0	10.3	5.1	50.01	49.99	0.23	0.17

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765/400 kV 1500 MVA ICT-1 first time charged 1333 Hrs on 13.12.2013 at Sholapur Sub-Station of POWERGRID.

पुनः 5/12/2013  
DGM (SO)

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

Region	Date	09-12-2013		10-12-2013		11-12-2013		12-12-2013		13-12-2013		14-12-2013		15-12-2013	
	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	4186	0	4091	0	4172	0	4237	0	4374	0	4353	0	4225	0
	Haryana	5279	0	4566	0	5181	0	5181	0	5148	0	4714	458	4904	221
	Rajasthan	7889	0	8138	0	8031	0	8368	0	8412	0	8446	0	8303	0
	Delhi	3008	0	2851	0	3177	0	3120	0	3100	0	3161	0	3180	0
	UP	9053	2030	8809	2030	9053	1880	9196	1580	9096	1730	9024	1580	8789	1380
	Uttarakhand	1541	75	1416	75	1502	110	1586	75	1587	75	1567	75	1555	75
	HP	1190	0	1126	0	1225	0	1245	0	1273	0	1298	0	1268	0
	J&K	1921	100	1822	100	1817	100	1725	100	1785	90	1782	100	1865	100
	Chandigarh	179	0	160	0	174	0	181	0	175	0	180	0	182	0
WR	Chhattisgarh	2677	9	2613	9	2669	9	2856	9	2600	9	2733	9	2621	7
	Gujarat	10005	55	9862	54	10177	37	10742	4	10600	0	10741	0	11112	0
	MP	8564	0	8642	0	8535	0	8729	6	8868	5	8705	5	9095	0
	Maharashtra	16257	401	15669	345	16849	375	17444	382	18307	546	17209	420	17031	288
	Goa	425	0	430	0	430	0	402	0	405	0	387	0	380	0
	DD	228	0	228	0	229	0	234	0	231	0	240	0	240	0
	DNH	625	0	614	0	639	0	633	0	636	0	645	0	629	0
	Essar steel	202	0	286	0	215	0	202	0	291	0	226	0	293	0
SR	Andhra Pradesh	10485	0	10008	0	10269	0	10417	0	10591	0	10358	0	10472	0
	Karnataka	8157	500	7913	400	8041	600	7975	450	7986	700	8004	600	8167	300
	Kerala	3240	150	3045	150	3117	250	3133	150	3266	150	3252	200	3146	300
	Tamil Nadu	10497	1841	10272	1201	10456	1836	10466	1653	9984	2394	9563	2512	10011	2335
	Pondy	298	0	264	0	312	0	283	0	309	0	305	20	293	0
ER	Bihar	2226	200	2169	150	2064	200	1987	0	1928	0	1829	800	1860	800
	DVC	2540	100	2665	0	2483	200	2445	300	2445	0	2398	0	2362	0
	Jharkhand	1027	0	1010	0	1004	0	909	62	967	0	872	0	1050	0
	Odisha	3249	0	3184	0	3258	0	3381	0	3389	0	3403	0	3480	0
	West Bengal	6010	0	5669	0	6088	0	5969	0	5836	5	5824	31	5693	0
	Sikkim	98	0	87	0	98	0	102	0	117	0	99	0	92	0
NER	Arunachal Pradesh	104	14	106	7	112	1	108	5	106	7	105	8	118	2
	Assam	1132	33	1075	14	1085	23	1040	109	1120	30	1004	167	988	193
	Manipur	97	8	102	6	111	4	109	6	113	17	108	4	115	2
	Meghalaya	243	3	243	3	255	9	265	10	253	4	260	1	279	3
	Mizoram	59	4	58	6	60	4	60	4	63	1	63	1	60	4
	Nagaland	92	5	91	6	93	4	94	3	92	5	93	4	92	5
	Tripura	175	10	174	28	160	45	170	38	195	13	185	7	170	28

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	09-12-2013	10-12-2013	11-12-2013	12-12-2013	13-12-2013	14-12-2013	15-12-2013
NR	Punjab	82.2	80.0	74.7	83.3	86.2	84.0	83.9
	Haryana	90.2	88.8	98.0	98.0	98.6	95.8	99.5
	Rajasthan	164.8	165.0	168.9	174.9	175.1	174.4	176.1
	Delhi	56.1	53.8	57.1	57.6	57.9	56.7	57.8
	UP	195.8	194.2	198.5	203.6	202.7	201.9	192.2
	Uttarakhand	29.5	28.2	28.5	31.3	30.6	29.2	29.0
	HP	22.8	21.5	22.5	22.6	24.1	23.8	23.7
	J&K	36.8	36.9	36.5	35.2	36.7	36.4	38.6
Chandigarh	3.2	2.9	3.3	3.2	3.3	3.3	3.3	
WR	Chhattisgarh	56.2	55.3	55.4	55.5	55.1	54.8	52.1
	Gujarat	219.5	217.3	228.5	231.9	233.8	236.9	239.1
	MP	178.5	182.0	179.9	186.1	187.6	186.7	186.3
	Maharashtra	350.9	339.7	362.5	366.0	363.3	364.5	358.4
	Goa	8.3	7.1	7.8	7.9	8.0	8.3	7.9
	DD	5.5	5.6	5.6	5.7	5.6	5.8	5.8
	DNH	14.7	14.6	14.9	14.9	15.0	15.1	14.9
	Essar steel	4.2	5.5	4.3	4.1	5.4	4.7	5.4
SR	Andhra Pradesh	232.9	228.1	232.1	234.6	230.1	227.4	223.2
	Karnataka	168.0	161.1	168.9	172.6	171.7	172.4	172.5
	Kerala	60.1	55.8	59.5	58.8	58.4	60.0	59.4
	Tamil Nadu	229.4	230.7	225.5	232.3	228.1	221.6	227.6
	Pondy	5.8	5.4	5.8	5.8	5.9	5.9	6.0
ER	Bihar	43.2	43.4	37.8	37.7	39.5	32.9	35.5
	DVC	55.0	55.3	54.6	54.6	55.4	54.9	54.8
	Jharkhand	19.7	20.9	19.6	19.4	20.3	20.6	19.9
	Odisha	62.7	61.8	62.9	61.6	61.4	62.8	65.0
	West Bengal	100.4	96.2	99.6	100.2	101.9	103.6	97.5
	Sikkim	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.9	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.3	1.2	1.4	1.4	1.5	1.6	1.5
	Assam	20.3	19.1	17.5	18.0	18.6	18.2	17.7
	Manipur	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
	Meghalaya	3.3	3.9	4.7	4.8	4.8	4.7	4.1
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.0	1.1	1.2	1.1
	Nagaland	1.5	1.5	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4
	Tripura	3.5	3.3	3.3	3.1	3.3	3.3	3.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 दिसम्बर-2013 से -15 दिसम्बर-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	09-12-2013	10-12-2013	11-12-2013	12-12-2013	13-12-2013	14-12-2013	15-12-2013
East to North	-42.8	-39.5	-32.7	-45.9	-45.8	-38.6	-37.9
East to West	-4.1	-3.7	0.7	2.1	3.2	-8.6	-12.2
East to South	-22.6	-26.8	-25.8	-18.6	-5.3	-7.9	-9.0
East to North-East	-7.7	-8.6	-8.6	-10.7	-9.6	-9.1	-9.9
West to North	-18.6	-15.4	-14.1	-18.0	-18.0	-17.4	-9.6
West to South	-22.1	-21.7	-21.8	-21.0	-21.0	-20.9	-21.1

<b>8). Major Grid Incidences(Provisional):-</b>									
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
09.11.13	0248 hrs	NR	1) 400 kV G. NOIDA-Nawada 2) 400 kV G.NOIDA-Dadri	PG	Due to R-phase to Ground fault in 400 kV G. NOIDA-Nawada line elements given in column D tripped.	Load Loss= 350 MW	09.11.13	0441 hrs	GD-I
10.11.13	1719 hrs	NR	1) 220 kV Paricha-Orai T/C 2) 220 kV Paricha-Bharthana 3) 220 kV Paricha-Jhansi D/C 4) 220 kV Paricha-Banda 5) Paricha Unit-II to VI	UPPTCL	During charging of 132 kV Paricha-Moth line, the elements given in column D tripped.	Gen. Loss=720 MW Load Loss= 260 MW	10.11.13	1838 hrs	GD-I