

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 दिसम्बर-2013 से -05 जनवरी-2014 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 07/01/2014

**1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मेग्वा०)**

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	आधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	आधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	आधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	आधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	आधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	आधिकतम कमी (मेग्वा०)
30-12-2013	36004	1580	38946	132	31583	2568	15488	0	1760	247	123781	4527
31-12-2013	34776	2425	38153	97	31623	1178	14917	355	1861	199	121330	4254
01-01-2014	35136	1195	36914	156	31623	1233	14794	300	1761	293	120228	3177
02-01-2014	36462	2049	38019	177	32126	1652	15083	600	1797	286	123487	4764
03-01-2014	37787	1695	37776	553	32573	1337	14592	402	1861	214	124589	4201
04-01-2014	36636	1985	36784	387	31636	1198	14804	300	1804	262	121664	4132
05-01-2014	35764	1695	36419	437	29973	1053	14118	176	1798	238	118072	3599

**2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)**

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)
30-12-2013	767	101	885	38	734	73	285	19	32	7	2702	238
31-12-2013	724	102	862	46	745	80	288	21	32	7	2651	256
01-01-2014	738	97	843	41	727	67	289	17	33	7	2630	229
02-01-2014	766	99	871	51	739	74	287	16	32	7	2694	247
03-01-2014	805	99	875	66	754	84	286	17	32	6	2753	273
04-01-2014	791	99	883	59	747	84	307	16	33	5	2760	263
05-01-2014	758	97	852	148	719	77	291	17	31	6	2651	345

**3. आवृत्ति (प्रतिघटन समय में)**

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न
30-12-2013	0.3	9.2	0.0	0.8	67.4	77.2	32.6	22.1	50.1	50.0	0.4	0.4
31-12-2013	2.2	3.7	0.3	0.3	75.6	89.7	24.1	9.9	50.1	50.0	0.5	0.2
01-01-2014	0.6	1.0	0.0	0.0	79.9	84.9	20.1	15.1	50.1	50.1	0.3	0.3
02-01-2014	3.1	1.8	0.7	0.6	83.8	81.0	15.5	18.4	50.1	50.1	0.2	0.3
03-01-2014	2.6	3.6	0.4	0.6	90.6	92.0	9.0	7.4	50.0	50.0	0.2	0.2
04-01-2014	3.5	3.6	0.4	0.6	95.0	92.0	4.6	7.4	50.0	50.0	0.1	0.2
05-01-2014	4.3	9.0	0.3	0.7	90.5	97.8	9.2	1.5	50.0	49.9	0.2	0.2

\* SR Grid synchronised with NEW Grid and became ALL INDIA GRID on 31st Dec 2013.

**4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED**

<p>First time Charged Elements on 30.12.2013 :</p> <p>400 kV Agra-Sikar-II at 0945 hrs.</p> <p>400 kV Agra-Sikar-I at 1151 hrs.</p> <p>400 kV, 125 MVAR Bus Reactor-II at New Ranchi at 1802 hrs.</p> <p>400 kV Jabalpur-Jabalpur Pooling Station- I &amp; II at 1733 and 1947 hrs.</p> <p>400 kV, 125 MVAR Bus Reactor-I at Jabalpur Pooling Station at 1755 hrs.</p> <p>765/400 kV, 1500 MVA ICT-I at Jabalpur Pooling Station at 1855 hrs.</p> <p>765 kV, 80*3 MVAR Bus Reactor at Bina at 2024 hrs.</p> <p>765 kV, 80*3 MVAR Bus Reactor at Gwalior at 2201 hrs.</p> <p>765 kV Jabalpur Pooling Station-Bina-II at 2355 hrs.</p>
<p>First time Charged Elements on 31.12.2013:</p> <p>400 kV Gooty-Raichur(New)-I at 0027 hrs.</p> <p>400 kV Raichur(New)-Raichur TPS-I at 0219 hrs.</p> <p>765/400 kV, 1500 MVA ICT-I at Raichur S/s at 0341 hrs.</p> <p>Talwandi(SABO) Unit no-2, 660 MW at 0610 hrs.</p> <p>765 kV Raichur Solapur- I at 2025 hrs(As SR Grid synchronised to NEW Grid at 20:25:46 hrs and became ALL INDIA Grid on 31.12.2013)</p> <p>765 kV Bina-Jabalpur Pooling Station-I at 2358 hrs.</p>
<p>765 kV, 240 MVAR at Raichur(New) charged first time at 1456 hrs on 02.01.2014.</p>
<p>765/400 kV ICT-II at Raichur S/s charged first time at 0300 hrs on 02.01.2014.</p>
<p>765 kV Meerut-Bhiwani charged first time at 2328 hrs on 04.01.2014.</p>

*(Handwritten Signature)*  
DGM(SO)

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

Region	Date	30-12-2013		31-12-2013		01-01-2014		02-01-2014		03-01-2014		04-01-2014		05-01-2014	
	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	4923	0	4792	0	4741	0	4947	0	5142	0	5313	0	4935	0
	Haryana	5481	0	5354	0	5219	0	5654	172	5871	0	5720	0	5433	0
	Rajasthan	9245	0	8942	0	8870	0	9597	0	9742	0	9204	0	8942	0
	Delhi	3665	0	3711	0	3811	0	3783	7	3926	0	3626	0	3588	0
	UP	9665	1405	9176	2285	9872	1055	9819	1730	10079	1555	10211	1845	9919	1555
	Uttarakhand	1660	75	1623	40	1652	40	1781	40	1759	40	1710	40	1694	40
	HP	1357	0	1382	0	1352	0	1359	0	1372	0	1360	0	1308	0
	J&K	2000	100	1629	100	1837	100	1917	100	2146	100	1828	100	2011	100
	Chandigarh	216	0	213	0	228	0	215	0	231	0	212	0	212	0
WR	Chhattisgarh	2993	5	2986	5	2866	5	2926	5	2891	5	2905	5	2875	5
	Gujarat	11646	35	11251	19	11064	21	11170	0	11418	0	10761	0	11021	0
	MP	9261	0	7942	0	8592	0	8912	0	8880	0	9185	0	8039	0
	Maharashtra	17188	92	17714	73	17522	130	17477	172	17173	548	18513	382	17039	432
	Goa	404	0	404	0	415	0	389	0	408	0	403	0	364	0
	DD	248	0	242	0	201	0	228	0	242	0	241	0	241	0
	DNH	646	0	625	0	592	0	598	0	638	0	646	0	634	0
	Essar steel	347	0	416	0	348	0	319	0	362	0	368	0	372	0
SR	Andhra Pradesh	11309	300	11365	0	11056	0	10987	300	11071	0	11194	0	10940	0
	Karnataka	8593	400	8669	300	8485	400	8589	500	8806	500	8580	350	8249	300
	Kerala	3231	150	3203	150	3220	150	3197	150	3212	150	3187	150	3001	75
	Tamil Nadu	11770	1718	11863	728	11924	683	11816	702	11887	687	12111	698	11311	678
	Pondy	292	0	301	0	281	0	298	0	303	0	296	0	265	0
ER	Bihar	2092	0	1966	25	2087	300	1849	600	2075	400	1928	300	2030	100
	DVC	2597	0	2622	200	2585	0	2665	0	2626	0	2578	0	2609	0
	Jharkhand	954	0	984	130	1064	0	1023	0	995	0	1063	0	1027	76
	Odisha	3452	0	3470	0	3276	0	3353	0	3396	0	3448	0	3478	0
	West Bengal	6537	0	6311	0	6068	0	6180	0	5880	2	6520	0	5474	0
	Sikkim	106	0	102	0	96	0	111	0	113	0	65	0	67	0
NER	Arunachal Pradesh	112	3	113	2	104	11	113	2	111	4	113	2	110	5
	Assam	949	171	985	165	955	194	980	188	1060	108	985	163	986	122
	Manipur	120	1	129	1	126	4	119	11	114	11	111	14	116	9
	Meghalaya	273	2	291	1	277	3	293	2	275	5	294	1	288	7
	Mizoram	69	1	79	1	75	5	75	5	68	12	68	12	69	11
	Nagaland	100	1	99	1	88	12	88	12	92	8	87	13	86	14
	Tripura	190	4	186	0	182	10	166	25	185	7	181	11	195	10

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	30-12-2013	31-12-2013	01-01-2014	02-01-2014	03-01-2014	04-01-2014	05-01-2014
NR	Punjab	91.5	89.5	91.5	92.4	94.7	96.8	89.1
	Haryana	108.3	98.2	98.3	104.6	113.2	110.7	103.7
	Rajasthan	185.7	183.3	175.6	189.0	196.0	189.0	183.1
	Delhi	63.1	65.2	64.9	65.0	67.2	63.5	61.8
	UP	216.8	195.4	219.2	214.9	227.2	229.2	219.6
	Uttarakhand	31.4	29.4	31.7	33.0	33.6	34.1	32.8
	HP	25.1	26.6	24.7	25.0	25.7	26.0	24.1
	J&K	41.1	32.4	28.6	38.4	43.3	37.4	40.6
	Chandigarh	3.6	3.8	3.8	3.8	3.9	3.7	3.7
WR	Chhattisgarh	64.9	65.0	64.4	64.2	63.7	63.4	62.7
	Gujarat	241.2	238.2	231.1	237.5	241.8	242.2	234.5
	MP	181.4	161.8	162.0	173.4	176.4	176.0	162.5
	Maharashtra	360.7	360.0	353.1	361.7	357.7	365.0	356.7
	Goa	7.9	7.9	8.1	8.4	7.9	8.0	7.3
	DD	5.9	5.7	5.0	5.3	5.7	5.8	5.7
	DNH	15.1	14.7	13.5	13.8	14.9	15.2	15.0
	Essar steel	7.4	8.5	6.0	6.0	7.4	7.7	7.5
SR	Andhra Pradesh	248.3	252.1	247.4	253.0	256.1	252.6	248.6
	Karnataka	174.8	177.3	171.7	174.6	179.9	177.2	167.0
	Kerala	56.6	57.3	57.1	57.7	58.4	58.8	53.9
	Tamil Nadu	248.4	252.7	245.3	247.7	253.8	252.2	243.9
	Pondy	5.6	5.9	5.5	5.7	5.9	5.8	5.3
ER	Bihar	38.3	37.1	36.6	40.5	39.3	40.3	41.5
	DVC	60.5	59.4	59.3	57.9	58.7	60.0	59.5
	Jharkhand	21.2	21.0	21.6	21.4	21.4	21.0	21.2
	Odisha	63.6	67.2	67.5	64.4	63.7	66.3	64.2
	West Bengal	99.6	101.5	102.0	101.4	101.5	118.5	102.8
	Sikkim	2.1	2.2	1.7	1.7	1.7	1.3	1.4
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.6	1.5	1.7	1.7	1.7	1.6
	Assam	17.7	18.4	18.6	17.5	17.8	18.7	17.6
	Manipur	1.7	1.5	1.5	1.7	1.8	1.5	1.5
	Meghalaya	4.9	5.2	5.4	4.9	4.9	5.3	5.1
	Mizoram	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
	Nagaland	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.7
	Tripura	2.8	2.9	2.9	2.9	3.3	2.5	2.4
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2701.4</b>	<b>2651.7</b>	<b>2629.8</b>	<b>2693.9</b>	<b>2753.0</b>	<b>2760.0</b>	<b>2650.8</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 दिसम्बर-2013 से -05 जनवरी-2014 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	30-12-2013	31-12-2013	01-01-2014	02-01-2014	03-01-2014	04-01-2014	05-01-2014
East to North	-29.3	-28.0	-34.5	-38.9	-36.0	-35.1	-37.5
East to West	-1.1	-3.1	6.8	1.7	-3.0	-5.5	-3.6
East to South	-13.2	-11.8	-11.8	-9.5	-9.4	-13.2	-11.1
East to North-East	-4.6	-7.9	-6.5	-5.3	-7.4	-6.9	-7.9
West to North	-19.9	-20.0	-28.7	-28.5	-18.3	-30.0	-29.5
West to South	-20.9	-19.6	-11.1	-15.5	-14.5	-14.0	-17.2

**भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL  
EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH**

**(30 दिसम्बर-2013 से -05 जनवरी-2014 तक)**

अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय [भारत से दूसरे देश को आयात (+) / निर्यात (-)] Transnational Exchange (Import=(+ve) /Export =(-ve))

दिनांक Date	भूटान BHUTAN			नेपाल NEPAL			बांग्लादेश BANGLADESH		
	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
30-12-2013	3.9		164	-2.6	0	-108	-10.3	-475	-429
31-12-2013	4.1		172	-2.4	-110	-101	-10.1	-477	-421
01-01-2014	3.2		132	-2.4	-82	-102	-10.1	-476	-420
02-01-2014	3.8		157	-3.0	-72	-125	-9.1	-476	-379
03-01-2014	3.4		144	-2.2	-114	-93	-10.6	-477	-441
04-01-2014	3.9		164	-2.0	-70	-82	-10.1	-477	-421
05-01-2014	3.5		145	-2.0	-104	-85	-9.5	-460	-398
<b>कुल Total</b>	<b>25.9</b>			<b>-16.7</b>			<b>-69.8</b>		

**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
02.01.14	0532 hrs	WR/SR	1)765kV Raichur-Sholapur S/C□	POWERGRID	The Given line tripped on Main-II over current protection operation only at Sholapur end resulting in separation of NEW and SR grid.		02.01.14	2023hrs	