

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (01-अप्रैल-2013 से 07-अप्रैल-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 09-अप्रैल-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)
01-अप्रैल-2013	28291	1694	36791	1073	30828	5663	14308	857	1659	249	111877	9536
02-अप्रैल-2013	29845	2010	36496	969	30407	5792	14061	601	1594	331	112403	9703
03-अप्रैल-2013	31321	2108	37155	793	28887	6514	13563	1142	1660	307	112586	10864
04-अप्रैल-2013	32182	2036	37303	1167	30916	5409	14520	1013	1537	383	116458	10008
05-अप्रैल-2013	32098	2441	37412	1077	30563	5747	14644	1036	1435	509	116152	10810
06-अप्रैल-2013	32134	2696	36884	1079	30691	5832	15137	603	1683	298	116529	10508
07-अप्रैल-2013	31626	1870	36147	731	30510	4885	14479	790	1638	262	114400	8538

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)
01-अप्रैल-2013	683	137	841	43	706	83	316	32	29	5	2575	300
02-अप्रैल-2013	675	136	836	42	709	79	311	29	28	4	2558	290
03-अप्रैल-2013	676	135	835	42	705	80	307	38	28	4	2551	299
04-अप्रैल-2013	691	133	856	44	711	78	302	38	26	5	2586	297
05-अप्रैल-2013	673	127	855	48	707	87	305	37	26	4	2566	303
06-अप्रैल-2013	678	127	856	40	717	80	311	35	27	4	2588	285
07-अप्रैल-2013	677	127	842	33	697	66	308	36	27	4	2552	265

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
01-अप्रैल-2013	13.5	47.7	8.0	22.5	89.4	76.7	2.6	0.8	49.91	49.78	0.29	0.63
02-अप्रैल-2013	9.6	33.0	0.9	16.9	94.4	80.3	4.7	2.8	49.91	49.84	0.37	0.50
03-अप्रैल-2013	5.8	33.0	0.9	5.1	94.0	94.4	5.1	0.6	49.99	49.85	0.16	0.35
04-अप्रैल-2013	7.1	31.8	3.3	8.1	92.2	90.0	4.5	1.9	49.97	49.85	0.21	0.38
05-अप्रैल-2013	9.3	37.4	8.9	14.7	87.1	84.2	4.0	1.2	50.01	49.83	0.28	0.48
06-अप्रैल-2013	10.6	36.7	2.6	23.7	95.0	74.9	2.4	1.4	49.93	49.80	0.20	0.58
07-अप्रैल-2013	1.9	33.0	0.7	12.8	93.4	86.0	5.9	1.1	50.02	49.84	0.14	0.43

4. New Element Commissioned:-

- On 04.04.13 1752 hours, 80 MVAR Bus-Reactor-II at Koderma sub-station was first time taken into service.
- On 04.04.13 1848 hours, 132 kV Gangtok-Melli line LILOed at Chuzachen HPS.

5). Major Grid Incidences

Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Date	Time	
01.04.13	2046 hours	NR	1. Multiple tripping of units of 210 MW at 220 kV Dadri Thermal Stage-1 2. 400/220 kV ICT No. 1, 2 & 5	NTPC	In Dadri S/S , CT of Tie CB between ICT#2 & ICT #5 got burst causing fire in the cable trench. Subsequently ICT 2 & ICT 5 alongwith Units 2 & 3 got tripped.	Generation Loss=812 MW	01.04.13		GD-I
02.04.13	2022 hours	WR	1. Pathadi Bus I & II 2. 400 KV Pathadi-Korba 3. 400 KV Sipat-Pathadi	LANCO	The cladding tin fell on Bus leading to bus fault and Bus bar protection operated.	Generation Loss=270 MW	02.04.13	2205	GD-I
04.04.13	1259 hours	NR	1. Unit No. 2 & 3 of Dadri Thermal Stage-1	NTPC	The cladding tin fell on Bus leading to bus fault and Bus bar protection operated.	Generation Loss=380 MW	02.04.13		GD-I
07.04.13	1256 hours	ER	1. 220 kV Tenughat-Biharshariff 2. Unit#2 (210 MW) of Tenughat 3. Unit#4 (50 MW) & Unit#10 (110 MW) of Patratu	JSEB	Due to fire at Tenughat Thermap Power Station, 220 kV Tenughat-Biharshariff line, Unit#2 of Tenughat, Unit#4 & Unit#10 of Patratu.	Generation Loss= 260 MW	07.04.13		GD-I
07.04.13	1040 hours	WR	1. 220 kV Korba (W) - Korba (E) - ckt.-I 2. 220 kV Korba (W) - Korba (E) - ckt.-II 3. 220 kV Korba (W) - Korba (E) - ckt.-III 4. Korba (W)-K'kala 5. 400/220 kV ICT 6. Korba-Unit-1 & 2	CSEB	Due to 220 kV Bus Fault, all the mentioned lines, ICT & Units tripped	-	07.04.13		-

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (01-अप्रैल-2013 से 07-अप्रैल-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

6. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

Import=(+ve) /Export =(-ve)
In Energy (MU)

दिनांक	01-अप्रैल-2013	02-अप्रैल-2013	03-अप्रैल-2013	04-अप्रैल-2013	05-अप्रैल-2013	06-अप्रैल-2013	07-अप्रैल-2013
ER-NR	-32.8	-24.3	-17.8	-12.1	-12.7	-14.0	-10.5
ER-WR	-10.8	-13.0	-12.0	-15.3	-15.5	-10.7	-1.6
ER-SR	-15.0	-18.9	-22.9	-20.0	-21.2	-23.4	-24.8
ER-NER	-10.5	-10.9	-10.6	-9.9	-10.4	-10.6	-11.7
WR-NR	-4.5	-2.0	-2.9	-3.1	-1.8	0.1	-6.4
WR-SR	-21.9	-21.2	-21.5	-21.6	-21.4	-21.4	-20.5

