

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (04-मार्च-2013 से 10-मार्च-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 11-मार्च-2013

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
04-मार्च-2013	31545	2256	38795	424	30862	4957	14022	1095	1711	202	116935	8934
05-मार्च-2013	29633	2620	38716	296	31524	4486	14535	781	1658	277	116066	8460
06-मार्च-2013	29616	2603	37372	577	30613	6211	14236	739	1611	277	113448	10407
07-मार्च-2013	29793	2720	37009	1376	30917	5449	15071	288	1561	316	114351	10149
08-मार्च-2013	30523	2202	38836	515	30792	5247	14829	470	1579	421	116559	8855
09-मार्च-2013	30523	2202	38836	515	30017	5413	14829	470	1579	421	115784	9021
10-मार्च-2013	29553	1680	36797	216	29912	4209	14828	245	1562	367	112652	6717

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

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
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
04-मार्च-2013	680	123	846	59	707	65	281	24	29	4	2543	274
05-मार्च-2013	692	129	856	58	720	64	282	21	28	4	2579	276
06-मार्च-2013	701	136	859	56	705	73	285	22	29	4	2578	291
07-मार्च-2013	704	138	863	60	713	68	290	25	28	4	2598	295
08-मार्च-2013	729	143	866	54	715	77	291	20	25	4	2626	297
09-मार्च-2013	729	143	866	54	706	76	291	20	25	4	2617	297
10-मार्च-2013	721	141	841	41	694	71	288	17	27	3	2570	273

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड
04-मार्च-2013	8.0	21.5	3.6	9.3	93.1	88.1	3.3	2.6	49.96	49.88	0.20	0.37
05-मार्च-2013	12.5	28.3	0.6	9.5	94.8	87.6	4.6	2.9	50.00	49.86	0.15	0.41
06-मार्च-2013	11.0	30.2	2.8	10.8	94.4	87.2	2.8	2.0	49.95	49.85	0.20	0.41
07-मार्च-2013	9.8	21.1	5.1	3.6	92.4	93.3	2.5	3.1	49.93	49.92	0.25	0.29
08-मार्च-2013	13.1	29.3	1.7	9.9	94.3	90.0	4.1	0.1	50.01	49.84	0.19	0.38
09-मार्च-2013	13.1	29.2	1.7	11.4	94.3	87.8	4.1	0.8	50.06	49.84	0.19	0.42
10-मार्च-2013	0.7	28.8	0.0	6.2	85.4	92.6	14.6	1.3	50.07	49.86	0.22	0.36

4. New Element Commissioned:-

- On 04.03.13 2207 hours, in WR, Unit No. # 50 (830 MW) in CGPL was synchronised for the first time to the Grid.
- On 08.03.13 2257 hours, in WR, 765/400 kV ICT-II at Gwalior substation was charged for the first time.
- On 10.03.13 2017 hours, Bina-Gwalior-Ckt-II was charged at 765 kV for the first time after upgradation work.
- On 10.03.13 2228 hours, Agra-Gwalior-Ckt-II was charged at 765 kV for the first time after upgradation work.

5). Major Grid Incidences

Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standard
Date	Time						Date	Time	
06.03.13	2104 hours	WR	400 KV Sugem-Vapi line	MSEB	Sugem-Vapi line tripped on conductor snapping and entire DD+ DNH system on single feed 400 kV Boisar-Vapi which was getting heavily overloaded.	No Load Loss	07.03.13	0001 hours	Nil
07.03.13	1940 hours	ER	ICT Chandil,all 132 KV feeders from Chandil,ICT at Ramchandrapur,132 KV feeders to Adityapur	JSEB	3*100 MVA,220/132 KV ICTs tripped on overload at Chandil S/S leading to power interruption to all 132 KV feeders-Rajkharsawan,Adityapur,Hatia & Golmuri.2* 150 MVA,220/132 KV ICTs tripped on overload at Ramchandrapur S/S leading to power interruption to 132 KV feeders -Adityapur D/C.	Load Loss=350 MW	07.03.13	2004 hours	GD-I
09.03.13	1742 hours	ER	Purnea-Purnea I,II & III , Purnea-Kishenganj S/C	BSPHCL	132 KV Purnea-Purnea I,II& III as well as 132 KV Purnea-Kishenganj S/C tripped due to fault in BSEB system.Power flow to Nepal through purnea-Kishenganj-Kataiya-Duhabi also got interrupted.	Load Loss=190 MW	09.03.13	1846 hours	GD-I
10.03.13	1505 hours	SR	400kV Hassan-Mysore ckt-1&2, 400kV Hassan-UPCL Ckt-1&2, ICT-1&2 at 400kV Hassan substation, Running units 1&2 at Udupi Power Station (UPCL)	PGCIL	Bus fault had occurred in 400kV Bus-2 at 400kV Hassan Substation causing tripping of Hassan-Mysore I & II, and UPCL-Hassan I & II.	Generation Loss=800 MW	10.03.13	1937 hours	GD-I

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (04-मार्च-2013 से 10-मार्च-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	04-मार्च-2013	05-मार्च-2013	06-मार्च-2013	07-मार्च-2013	08-मार्च-2013	09-मार्च-2013	10-मार्च-2013
ER-NR	-34.9	-36.0	-32.9	-38.8	-37.1	-37.1	-31.6
ER-WR	-10.1	-10.1	-8.0	-11.5	-10.7	-10.7	-13.3
ER-SR	-21.8	-21.1	-22.2	-21.7	-21.4	-21.4	-22.0
ER-NER	-10.8	-11.2	-11.4	-11.6	-10.9	-10.9	-10.2
WR-NR	1.6	1.4	-0.5	4.7	9.6	9.6	6.0
WR-SR	-21.8	-21.5	-20.3	-19.9	-21.3	-21.3	-21.0

