

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (18-मार्च-2013 से 24-मार्च-2013 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 25-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)
18-मार्च-2013	30804	1680	38703	177	29669	5588	14807	555	1633	343	115616	8343
19-मार्च-2013	31415	1895	39079	154	29514	6782	14736	1009	1526	377	116270	10217
20-मार्च-2013	31166	1460	38674	259	29744	7257	14851	916	1609	288	116044	10180
21-मार्च-2013	31569	1940	39722	161	30345	6496	13945	646	1547	421	117128	9664
22-मार्च-2013	32522	2100	38466	97	30361	7702	14608	901	1496	480	117723	11447
23-मार्च-2013	31085	2010	38821	100	29976	7391	14938	482	1688	291	116508	10274
24-मार्च-2013	29652	1710	37905	149	29046	6313	14275	0	1570	390	112473	8962

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)
18-मार्च-2013	737	129	846	57	687	88	294	23	27	4	2590	302
19-मार्च-2013	750	136	865	52	683	85	300	23	27	4	2626	301
20-मार्च-2013	750	141	867	52	692	87	306	23	28	5	2643	307
21-मार्च-2013	753	146	861	63	701	88	310	26	27	4	2653	327
22-मार्च-2013	770	149	870	46	705	79	308	27	22	4	2675	304
23-मार्च-2013	755	148	869	46	692	86	317	27	29	5	2662	311
24-मार्च-2013	702	148	859	37	675	83	308	21	29	4	2573	292

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
18-मार्च-2013	0.3	37.3	0.1	15.5	79.7	84.0	20.2	0.6	50.10	49.81	0.27	0.50
19-मार्च-2013	0.3	39.9	0.6	18.2	94.4	81.3	5.0	0.6	50.00	49.80	0.16	0.57
20-मार्च-2013	3.4	40.0	0.8	13.8	90.8	85.9	8.4	0.3	50.13	49.81	0.33	0.49
21-मार्च-2013	4.6	33.8	0.9	15.6	93.0	84.1	6.1	0.3	50.10	49.81	0.28	0.49
22-मार्च-2013	4.9	41.2	0.4	9.7	95.2	90.2	4.4	0.1	50.09	49.82	0.23	0.46
23-मार्च-2013	5.8	32.4	0.3	11.2	92.2	87.9	7.5	0.9	50.12	49.83	0.30	0.44
24-मार्च-2013	0.0	35.8	0.0	8.3	90.3	91.4	9.7	0.3	50.14	49.83	0.34	0.40

4. New Element Commissioned:-

1.400KV Bareli-Mandola S/C LLO at Meerut S/S.400KV Bareli-Meerut charged at 2001hrs on 19.03.2013.(Now configuration is like 400KV Bareli-Meerut D/C & 400KV Meerut-Mandola Q/C)

2.Bina ICT-2 idly charged from 765KV end at 1716hrs on 21.03.2013.

3.765/400KV Gwalior ICT-1 idly charged at 0822hrs & loaded at 1604hrs, on 24.03.2013.

4.765KV Agra-Gwalior-I charged (from agra end) & synchronised (Gwalior end) at 2109hrs on 24.03.2013.

### 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	
19.03.13	1505 hours	WR	1. 220 KV RAIGARH(CSEB)-RAIGARH(PG)- I 2. 220 KV RAIGARH(CSEB)-RAIGARH(PG)- II 3. 220 KV RAIGARH(CSEB)-BUDHIPADAR 4. 220 KV RAIGARH(CSEB)-JSP- I 5. 220 KV RAIGARH(CSEB)-JSP- II 6. 160 MVA T/F NO. II at RAIGARH(CSEB) 7. 160 MVA T/F NO. III at RAIGARH(CSEB)	CSEB	Due to 220 kV bus fault at Raigarh CSEB S/S, all lines were tripped at Raigarh.	Load Loss=210 MW	19.03.13	1700 hours	GD-I
21.03.13	2012 hours	NER	1. 220 kV BTPS-SALAKATI-D/C 2. 132 kV BALIPARA-DEPOTA 3. 132 kV BALIPARA-KHUP 4. 132 kV RHEP-NIRJULI 5. 132 kV SAMAGURI-MARIANI 6. 400 kV SILCHER-BYRNIHAT 7. 400 kV SILCHER-PALATANA#1	PG/NER	Due to heavy thunder storm in NER the following major line tripped.	Load Loss=400 MW	22.03.13	0201 hours	GD-II
22.03.13	1426	SR	220 kV S/s Trivandrum ICT1,ICT2,ICT3	Kerala	At 220 kV Trivandrum S/s ICT - 1,2,3 tripped due Bus Fault at Bus-2(Bus -1 was already in S/D) .	(please confirm)	22.03.13	ICT1 = 1515 hrs, ICT 2 = 1516 Hrs, ICT3 = 1549 Hrs	GD-I
22.03.13	2112	SR	Nagjhari HPS three units , 220 kV Nagjhari - Ambewadi D/C	Karnataka	220KV Bus-2 tripped on Bus Bar Protection Optd	280MW Load Loss	22.03.13	ICT1 = 1515 hrs, ICT 2 = 1516 Hrs, ICT3 = 1549 Hrs	GD-I
23.03.13	1437	ER	3x315MVA,400/220KV ICTs	WBSEB	Tripped at Arambag SS (WB)	1400MW Load Loss	23.03.13	1515	GD-II

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18-मार्च-2013 से 24-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	18-मार्च-2013	19-मार्च-2013	20-मार्च-2013	21-मार्च-2013	22-मार्च-2013	23-मार्च-2013	24-मार्च-2013
ER-NR	-29.0	-29.9	-27.9	-29.2	-31.0	-22.1	-14.2
ER-WR	-7.5	-4.4	-5.6	-5.4	-6.1	-4.7	-3.8
ER-SR	-18.7	-18.6	-23.9	-23.9	-24.0	-23.2	-24.3
ER-NER	-9.9	-10.2	-11.2	-9.9	-10.0	-11.3	-11.3
WR-NR	-9.1	-13.9	-13.5	-8.6	-3.3	-1.3	9.4
WR-SR	-21.2	-21.5	-21.6	-22.1	-21.6	25.1	-22.0

