

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29-अप्रैल-2013 से 05-मई-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 06-मई-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)
29-अप्रैल-2013	35588	1552	39033	523	30311	4932	15738	478	1631	260	122301	7745
30-अप्रैल-2013	35435	1880	38644	808	31151	6161	14896	906	1651	311	121777	10066
01-मई-2013	34057	1565	36542	197	29384	5153	14749	500	1542	291	116274	7706
02-मई-2013	34741	2020	38131	470	29748	5931	15292	214	1547	375	119459	9010
03-मई-2013	34432	1995	38384	390	31801	4342	14649	205	1574	365	120840	7297
04-मई-2013	35515	1320	38457	614	30451	5042	14379	319	1560	366	120362	7661
05-मई-2013	34250	1760	36602	267	28160	4867	13509	271	1470	315	113991	7480

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)
29-अप्रैल-2013	767	160	895	39	695	48	328	46	28	5	2713	298
30-अप्रैल-2013	787	167	902	38	703	58	335	51	28	4	2754	318
01-मई-2013	783	166	856	29	677	44	319	48	28	6	2663	293
02-मई-2013	784	165	873	39	688	55	327	55	25	4	2696	319
03-मई-2013	793	164	876	34	722	54	320	52	25	8	2736	312
04-मई-2013	797	169	880	40	714	57	312	47	25	6	2728	319
05-मई-2013	795	170	862	41	688	51	296	45	24	9	2666	317

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
29-अप्रैल-2013	1.7	26.3	0.1	9.7	95.6	86.0	4.3	4.3	50.01	49.89	0.12	0.40
30-अप्रैल-2013	1.7	28.5	4.0	10.9	95.0	88.5	1.0	0.6	50.13	49.84	0.34	0.38
01-मई-2013	2.4	21.0	1.9	4.8	92.5	91.7	5.6	3.5	50.06	49.92	0.21	0.29
02-मई-2013	1.4	27.6	0.0	9.7	94.7	89.9	5.3	0.4	50.12	49.85	0.26	0.36
03-मई-2013	3.5	32.0	0.6	13.9	92.4	84.4	7.0	1.7	49.85	49.83	0.36	0.45
04-मई-2013	12.9	29.7	8.3	14.5	91.5	84.2	0.2	1.3	50.12	49.84	0.29	0.46
05-मई-2013	3.5	36.5	1.3	6.9	96.7	91.3	2.0	1.7	49.97	49.86	0.12	0.38

4. New Element Commissioned:-

- On 29.04.13 1745 hours, 765 kV Agra-Jhatikara line has been charged for the first time from Agra end and synchronised at Jhatikara end.
- On 29.04.13 2017 hours, 125 MVAR Bus-Reactor-III has been taken into service for the first time at Angul substation.
- On 29.04.13, 400 kV Raigarh-Raigarh pooling station Ckt-I & II first time charged at 2114 & 2037 hours respectively.

- On 01.05.13 2251 hrs, 125 MVAR Bus-Reactor has been taken into service for the first time at Jharsuguda substation.
- On 02.05.13, 400kV Raigarh- KSK Mahanadi LILOed at Dainik Bhaskar Power(DBP), 400 kV KSK Mahanadi-DBP taken into service at 1645 hrs & 400 kV DBP- Raigarh taken into service at 1801 hrs.

5). Major Grid Incidences

S. No.	Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Gen./Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
	Date	Time						Date	Time	
1	29.04.13	2154 hours	NER	1). 132 kV Dimapur-Imphal-S/C 2). Loktak unit	PG	Total power failed in Manipur, due to tripping of 132 kV Dimapur-Imphal-S/C, 132 kV Loktak-Imphal-II was under S/D. Loktak unit also tripped.	Load Loss=100 MW	29.04.13	2250 hours	GD-I
2	30.04.13	1821 hours	WR	1). 400 KV ISP-Satpura-S/C 2). 400 KV ISP-Nagda-S/C 3). 400 KV ISP-Indore-D/C	MP	Black out at ISP (IndraSagar Hydro Power Project) (8X125 MW). ISP generation before tripping was 278 MW.	Generation Loss=278 MW	30.04.13	2127 hours	GD-I
3	01.05.13	1009	NR	1). 400kV Panki-Obra 2). 400kV Panki-Unnao 3). 400kV Panki-Muradnagar 4). 400kV Panki-Kanpur D/C	UP	Y-phase CT of 400kV transfer Bus Coupler at 400/220kV Panki Sub-Station caught fire. Following Elements were manually opened – 400kV Panki-Obra – 400kV Panki-Unnao – 400kV Panki-Muradnagar – 400kV Panki-Kanpur D/C	Nil	01.05.13	1818 hrs	-
4	01.05.13	2024	SR	1). 400/220kV ICT-1 2). 400/220kV ICT-2 3). 400/220kV ICT-3	APTRANSCO	220kV Ghanapur SS Bus-II Y-phase PT got blasted creating bus fault on Bus-II and Bus-II cleared on operation of Bus bar protection. Subsequently, R-phase CT of Bus coupler got blasted and Bus-I also got cleared on operation of Bus bar protection and all connected feeders got tripped.	Load Loss=200 MW	01.05.13	2149 hrs	GD-I
5	01.05.13	2212	ER	1). 220 kV Chukha-Birpara-I & II 2). 220 kV Chukha-Malbase 3). Unit-1,2,3 & 4	Bhutan	Due to rain & stormy weather conditions all transmission lines emanating from Chukha HPS tripped leading to tripping of all running units (1,2,3 & 4)at Chukha HPS	Generation Loss=250 MW	01.05.13	2342 hrs	GD-I
6	05.05.13	1620	NR	All running units of Dulhasti	J & K	Due to tripping of 400 kV Dulhasti-Kishenpur line, 250 MW generation was lost at Dulhasti (U#3X130 MW).	Generation Loss=250 MW	05.05.13	1635 hrs	GD-I
7	05.05.13	1443	NR	1. 220 kV Unchahar-Kanpur-I, II, III & IV 2. 220 kV Unchahar-Raibareilly-I 3. 220 kV Unchahar-Fatehpur-I & II	NTPC/PG/UPPTCL	Bus bar protection operated at NTPC Unchahar due to B-ph Jumper opened in Raibareilly ckt-2. (FLR: 03km from Unchahar). All lines emanating from Unchahar got tripped except 220 kV Unchahar-Raibareilly-II.	Generation Loss=800 MW	05.05.13	1800 hrs	GD-I

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29-अप्रैल-2013 से 05-मई-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	29-अप्रैल-2013	30-अप्रैल-2013	01-मई-2013	02-मई-2013	03-मई-2013	04-मई-2013	05-मई-2013
ER-NR	-27.0	-25.6	-31.5	-34.7	-37.5	-35.7	-32.4
ER-WR	-8.9	-8.6	-2.6	-6.9	-1.5	-2.6	-7.5
ER-SR	-22.7	-23.1	-28.5	-21.6	-22.2	-31.0	-34.4
ER-NER	-8.9	-11.0	-10.7	-6.1	-2.8	-4.8	-2.0
WR-NR	-7.4	-5.6	-10.0	-11.0	-21.1	-15.6	-9.5
WR-SR	-21.4	-21.5	-21.3	-21.5	-21.4	-20.5	-21.3

**पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली**

साप्ताहिक रिपोर्ट (29-अप्रैल-2013 से 05-मई-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)
दिनांक 05-मई-2013 के अनुसार

जनरेशन आउटतेज रिपोर्ट

उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र					
CENTRAL SECTOR													
BHAKRA - L/BBMB	2,3,5	324	TAPS/NPC	3	540								
ANTA GPS/NTPC	1	88.71											
RAPS-A/NPC	1	100											
CHAMERA HPS/ NHPC	3	180	VSTPS/ NTPC	4	210								
DEHAR HPS / BBMB	6	165											
DADRI GPS	1,2,5	415				FARAKKA/NTPC	6	500					
AURAIYA GPS/NTPC	1,2,5	332						LOKTAK/NHPC	1 35				
JHAJJAR /NTPC	3	500											
TEHRI/THDC	1,2	500											
KOTEHWAR/THDC	3	100											
FARIDABAD GAS /NTPC	1	138											
Total (CS) (Planned)		2842	Total (CS) (Planned)		750	Total (CS) (Planned)	0	Total (CS) (Planned)	500	Total (CS) (Planned)	35	4127	
STATE SECTOR													
OBRA TPS/UP	10, 11	400											
						TENUGHAT/JSEB	2	210					
						MUZAFFARPUR/BSEB	2	110	ROKHIA/TSECL	3,5	16		
			KORBA(E)/CSEB	6	120	MUZAFFARPUR/BSEB	1	110					
BHATINDA/PUNJAB	4	110	KORBA(E)/CSEB	3	50	BARAUNI/BSEB	6	105	GUMTI/TSECL	1	5		
						BARAUNI/BSEB	7	105	CTPS/AGCL	1,2	60		
JHAJJAR CLP/HAR	2	660				BOKARO B/DVC	2	210	UMTRU/MeSEB	1	3		
LEHRA MOHABBAT/PUN	1	210				BOKARO A/DVC	1,2,3,4	175	UMIUM STAGE-I/MEG	3	9		
KHEDAR/HPGCL	1	600				CHANDRAPURA/DVC	4,5,6	360	UMTRU/MeSEB	3	3		
ROPAR/ PSEB	2	210				PATRATU/JSEB	1,2,3,5, 7,8,9	530					
BHATINDA/PUNJAB	1,2	220				Others (<100MW)		0					
Total (SS) (Planned)		2410	Total (SS) (Planned)		170	Total (SS) (Planned)	0	Total (SS) (Planned)	1915	Total (SS) (Planned)	96	4591	
Total (CS+SS) (Planned)		5252	Total (CS+SS) (Planned)		920	Total (CS+SS) (Planned)	0	Total (CS+SS) (Planned)	2415	Total (CS+SS) (Planned)	131	8718	
2.FORCED OUTAGES													
CENTRAL SECTOR													
JHAJJAR/NTPC	1	500	TAPS/NPC	2	160								
UNCHAHAHAR/NTPC	2	210	KAWAS/ NTPC	1A,1B	328				KOPILI/NEEPCO	3	50		
			SIPAT/NTPC	4	500			KAHALGAON/NTPC	7	500	KOPILI/NEEPCO	2	50
			GANDHAR/ NTPC	2	218	NEVELLI TS-II EXP /NLC	1	250			KHANDONG /NEEPCO	2	25
			LANCO/LANCO	2	300	MADRAS APS/ MAPS	2	220	STERLITE/STERLITE	1	600		
			NSPCL/NSPCL	2	250	TALCHER STG - II	3	500					
			ACBIL/ACBIL	1	135	TALCHER STG - II	5	500					
			MAUDA/NTPC	1	500								
			EMCO/IPP	1	300								
			RGPL/ RGPL	3B	320								
			CGPL/CGPL	30	830								
			RGPL/ RGPL	2A,2B,1B	960								
Total (CS) (Forced)		710	Total (CS) (Forced)		4801	Total (CS) (Forced)	1470	Total (CS) (Forced)	1100	Total (CS) (Forced)	125	8206	
STATE SECTOR													
			PARLI/MSEB	3,4,5,6	840	ENNORE/TNEB	1	60					
			APML/ MSEB	2	660	ENNORE/TNEB	3	110					
			GPEC/GEB	1,2	436	ENNORE/TNEB	5	110					
RAJWEST /RRVUNL	4	135	BHUSWAL/MSEB	5	500	LANCO/LANCO	1	233					
RAJWEST /RRVUNL	1	135	APL/APL	1	330	LANCO/LANCO	2	133					
			JP BINA/JP	1	250								
			APL/APL	6	660	ENNORE/TNEB	4	110					
PARICHA/UP	1	110	GTPS/GEB	2	120	SIMHAPURI/SEPL	2	150					
KHEDAR/HAR	2	600	WPCL/MSEB	2	135								
OBRA/UP	12	200	GSEC/GEB	1,2	156								
			SUGEN/GEB	1	382.5								
			SUGEN/GEB	2	382.5	MEENAKSHI/MEPL	2	150					
			ESSAR/GEB	1,2,3	516								
			JP BINA/JP	2	250								
			SATPURA/MPSEB	5	62.5								
			GTPS/GEB	1	120	BELLARY/KPCL	2	500					
PANIPAT/HAR	5	210	UTRAN STG -II-I/GEB	1	375			SANTALDIH/WBSEB	5	210			
			SATPURA/MPSEB	10,9	420			MEJIA/DVC	8	500			
			CHPUR/MSEB	6	500			BUDGE BUDGE/CESEB	3	250			
			KORBA(E)EXTN/CSEB	1	250			CHANDRAPURA/DVC	8	250			
ROPAR/ PSEB	1	210	DGBP-II/GEB	II	112								
YAMUNA NAGAR/HAR	2	300	DGBP-I/GEB	I	112								
			PARLI/MSEB	7	250								
			SLPP/GEB	4	125								
			GPEC/GEB	3	213								
			K'KHEDA- I/MSEB	1	210								
			ALTPS/GEB	2	125								
			STPS/GEB	1	120								
			ESSAR (VADINAR)	1	600			Others(<100 MW)		290			
								Long Forced Outages		24			
Total (SS) (Forced)		1900	Total (SS) (Forced)		9213	Total (SS) (Forced)	1556	Total (SS) (Forced)	1524	Total (SS) (Forced)	0	14193	
Total (CS+SS) (Forced)		2610	Total (CS+SS) (Forced)		14014	Total (CS+SS) (Forced)	3026	Total (CS+SS) (Forced)	2624	Total (CS+SS) (Forced)	125	22399	
Regional Total -		7862			14934		3026		5039		256	31117	
GRAND TOTAL -					31117								