

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (22-अप्रैल-2013 से 28-अप्रैल-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 29-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)
22-अप्रैल-2013	33010	1620	35887	938	30034	5243	14125	470	1625	266	114681	8537
23-अप्रैल-2013	33560	1965	36940	653	30248	3864	13722	550	1634	262	116104	7294
24-अप्रैल-2013	34082	1963	37611	1120	30423	5699	13939	410	1592	379	117647	9571
25-अप्रैल-2013	33096	1410	36693	754	30038	5204	14667	320	1647	319	116141	8007
26-अप्रैल-2013	34065	2555	37164	1609	29801	6157	15431	276	1671	311	118132	10908
27-अप्रैल-2013	34058	1600	38392	646	29412	4924	15689	84	1465	460	119016	7714
28-अप्रैल-2013	33487	1280	37184	364	28344	3197	14863	414	1628	331	115506	5586

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)
22-अप्रैल-2013	699	133	829	39	701	55	280	34	28	5	2537	266
23-अप्रैल-2013	723	137	852	67	705	57	298	37	28	6	2606	304
24-अप्रैल-2013	749	147	870	63	694	67	302	38	28	5	2642	319
25-अप्रैल-2013	754	156	862	54	695	58	315	36	27	4	2653	307
26-अप्रैल-2013	748	170	846	39	687	57	313	29	28	5	2622	299
27-अप्रैल-2013	748	171	876	40	695	59	332	46	27	4	2677	320
28-अप्रैल-2013	736	159	865	30	691	32	316	40	27	4	2635	265

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
22-अप्रैल-2013	6.3	31.0	1.3	5.3	98.4	93.6	0.4	1.1	50.05	49.86	0.13	0.34
23-अप्रैल-2013	6.3	31.7	3.6	10.8	95.9	88.8	0.5	0.4	50.04	49.84	0.16	0.41
24-अप्रैल-2013	7.6	36.2	8.9	13.5	90.2	85.6	0.8	0.8	49.99	49.82	0.19	0.47
25-अप्रैल-2013	4.7	36.0	0.6	19.6	95.2	79.0	4.2	1.5	50.06	49.81	0.21	0.55
26-अप्रैल-2013	1.1	35.5	0.3	17.9	84.7	81.4	15.1	0.7	50.09	49.80	0.23	0.54
27-अप्रैल-2013	7.4	33.0	0.8	11.5	97.3	88.3	1.8	0.2	50.06	49.83	0.15	0.42
28-अप्रैल-2013	2.3	21.9	2.3	21.9	90.2	88.0	9.1	5.6	50.03	49.90	0.19	0.37

4. New Element Commissioned:- NIL

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	24.04.13	0708	SR	Unit#1, 2 & 3 (each of 210 MW)	AP	A Bus fault occurred at Rayalseema 220 KV switchyard due to which unit-1, 2 & 3 tripped. (Out of 5 units, 4 units were running. Three units got tripped, only 1 unit generating 179 MW survived).	Generation Loss=564 MW	-	-	GD-I
2	27.04.13	1504	WR	1. 400 kV Balco-Korba (NTPC)-S/C 2. 400 kV Balco-Birsinghpur-S/C 3. Balco Unit # 1 & 2	BALCO/PG	The two emanating 400 kV lines from Balco Generating Station (67.5 X 2 MW) are 400 kV Balco-Korba (NTPC)-S/C & 400 kV Balco-Birsinghpur-S/C. The 400 kV Balco-Korba (NTPC) got tripped on R-Ph to Earth fault and operation of DPR at Balco end. Consequently on tripping of 400 kV Balco-Korba (NTPC), the other line i.e 400 kV Balco-Birsinghpur got tripped on High Voltage	Generation Loss=112 MW	27.04.13	1554	GD-I

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (22-अप्रैल-2013 से 28-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	22-अप्रैल-2013	23-अप्रैल-2013	24-अप्रैल-2013	25-अप्रैल-2013	26-अप्रैल-2013	27-अप्रैल-2013	28-अप्रैल-2013
ER-NR	-17.6	-15.9	-9.5	-9.9	-9.4	-19.4	-19.9
ER-WR	-7.8	-16.7	-16.7	-14.6	-17.0	-16.5	-15.4
ER-SR	-21.6	-15.1	-24.3	-25.1	-20.9	-22.7	-22.7
ER-NER	-8.5	-9.4	-10.6	-11.5	-11.3	-10.4	-8.3
WR-NR	-8.0	4.4	27.9	3.1	10.5	-1.2	2.7
WR-SR	-20.7	-20.8	-21.3	-21.4	-21.4	-21.3	-21.5

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

सांख्यिक रिपोर्ट (23 अप्रैल-2013 से 28 अप्रैल-2013 तक)
(अर्द्ध-दिन और रात) की कार संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)
दिनांक: 28-अप्रैल-2013 के अनुसार

जनरेशन आउटेज रिपोर्ट

उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र					
CENTRAL SECTOR													
BHAKRA - L/BMB	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/ BMB	6	165											
DADRI GPS	1,2,5	415				FARAKKA/NTPC	6	500					
AURAIYA GPS/NTPC	3,4,6	332						LOKTAK/NHPC	1 35				
JHAJAR /NTPC	3	500											
TEHRI/THDC	1,2	500											
KOTEHAR/THDC	3	100											
FARIDABAD GAS /NTPC	2	138											
UNCHAHAR TPS /NTPC	5	210											
SINGRAULI/NTPC	3	200											
Total (CS) (Planned)		3252	Total (CS) (Planned)		750	Total (CS) (Planned)	0	Total (CS) (Planned)	500	Total (CS) (Planned)	35	4537	
STATE SECTOR													
			SLPP/GEB	1	125								
OBRA TPS/UP	10, 11	400	AECO-F/GEB	F	110								
			STPS/GEB	1	120								
			WTFS/GEB	5	210			MUZAFFARPUR/BSEB	2	110	ROKHIA/TSECL	3,5 16	
PANIPAT/HAR	1,2,3	330	KORBA(E)/CSEB	6	120			MUZAFFARPUR/BSEB	1	110			
BHATINDA/PUNJAB	4	110						BARAUNI/BSEB	6	105	GUMTI/TSECL	1 5	
SURATGARH/RAJ	3	250						BARAUNI/BSEB	7	105	CTPS/APGCL	1,2 60	
JHAJAR CLP/HAR	2	660								UMTRU/MeSEB	1 3		
								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/SEB	1,2,3,5, 7,8,9	530			
BHATINDA/PUNJAB	2,3	220						MEJLA/DVC	6	250			
								Others (<100MW)		0			
Total (SS) (Planned)		2780	Total (SS) (Planned)		685	Total (SS) (Planned)	0	Total (SS) (Planned)	1745	Total (SS) (Planned)	96	5306	
Total (CS+SS) (Planned)		6032	Total (CS+SS) (Planned)		1435	Total (CS+SS) (Planned)	0	Total (CS+SS) (Planned)	2245	Total (CS+SS) (Planned)	131	9843	
2.FORCED OUTAGES													
CENTRAL SECTOR													
			TAPS/NPC	2	160								
BARSINGAR/NLC	1	125	TAPS/NPC	4	540								
			SIPAT/NTPC	4	500			KAHALGAON/NTPC	7	500	KHANDGONG/NEEPCO	1 25	
SINGRAULI/NTPC	6	500				NEYVELLI TS-II EXP /NLC	1	250	APNRL/APNRL	1	270	KHANDGONG/NEEPCO	2 25
			LANCO/LANCO	2	300	MADRAS APS/ MAPS	2	220	STERLITE/STERLITE	1	600		
			ESSAR-MAHAN/IPP	1	600	TALCHER STG - II	3	500					
RAPP-A/NPC	2	200	GANDHAR/NTPC	3	218								
			MAUDA/NTPC	1	500								
			KAWAS/NTPC	1A	164								
			CGPL/CGPL	30,40	1660								
			RGPPL/RGPPL	2A,2B	640								
Total (CS) (Forced)		825	Total (CS) (Forced)		5282	Total (CS) (Forced)	970	Total (CS) (Forced)	1370	Total (CS) (Forced)	100	8547	
STATE SECTOR													
			PARLI/MESEB	3,4,5,6	840	ENNORE/TNEB	1	60					
HARDUAGANJ/UPRVUNL	9	250	APML/ MESEB	2	660	ENNORE/TNEB	4	110					
			GPEC/GEB	2,3	436	ENNORE/TNEB	5	110					
RAJWEST /RRVUNL	4	135	BHUSWAL/MESEB	5	500	LANCO/LANCO	1	233					
			WARDHA/MESEB	1	135	LANCO/LANCO	2	133					
			JP BINA/JP	1	250	METTUR ST II/TNEB	1	600					
			APL/APL	6	660	SIMHAPURI/SEPL	1	150					
PARICHA/UP	1	110	GTFS/GEB	1	120	SIMHAPURI/SEPL	2	150					
						KOTAGUDAM/APGENCO	8	120					
ANPARA/UP	1	210				RAMAGUNDAM/APGENCO	1	62	TTPS/GRIDCO	5	110		
RAJWEST /RRVUNL	8	135	SUGEN/GEB	1	382.5	MEENAKSHIMEPL	2	150					
RAJWEST /RRVUNL	7	135	SUGEN/GEB	2	382.5	RAICHUR/KPCL	4	210	CHANDRAPURA/DVC	1	130		
RAJWEST /RRVUNL	3	135	ESSAR/GEB	1,2,3	516								
KOTA/RRRVPNL	4	210						BOKARO B/DVC	3	210			
			SATPURA/MPSEB	2	62.5			KOLAGHAT/WBSEB	3	210			
			SATPURA/MPSEB	5	62.5			DSTP/DVC	2	500			
PANIPAT/HAR	5	210	UTRAN STG -II-UGEB	1	375								
PANIPAT/HAR	4	110	GIPCL-II/GEB	1,II	300								
			KORBA(E)/EXTN/CSEB	1	250								
			DGBP-II/GEB	2	112								
PARICHA/UP	2	110	KLTPS/GEB	2	75								
			ALTPS/GEB	2	125								
			SIKKA/GEB	1	120			Others(<100 MW)		215			
								Long Forced Outages		24			
Total (SS) (Forced)		1750	Total (SS) (Forced)		6364	Total (SS) (Forced)	2088	Total (SS) (Forced)	1399	Total (SS) (Forced)	0	11601	
Total (CS+SS) (Forced)		2575	Total (CS+SS) (Forced)		11646	Total (CS+SS) (Forced)	3058	Total (CS+SS) (Forced)	2769	Total (CS+SS) (Forced)	100	20148	
Regional Total -		8607	Regional Total -		13081	Regional Total -	3058	Regional Total -	5014	Regional Total -	231	29991	
GRAND TOTAL -										29991			