

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (24-जून-2013 से 30-जून-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 01-07-13

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)
24-जून-2013	39558	1915	33144	170	28631	2066	14176	798	1728	319	117237	5268
25-जून-2013	38900	3155	32343	244	28726	2036	14443	619	1678	341	116090	6395
26-जून-2013	39515	2590	32360	256	29034	2206	15026	623	1868	215	117803	5890
27-जून-2013	38010	1602	32041	447	29138	2161	15093	135	1897	209	116179	4554
28-जून-2013	39056	2315	32429	578	29549	2111	14951	80	1791	274	117776	5358
29-जून-2013	35223	650	32752	419	29113	2387	14232	0	1870	247	113190	3703
30-जून-2013	35225	1908	31262	303	27400	2147	13626	0	1810	245	109323	4603

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)
24-जून-2013	957	260	738	60	678	50	311	68	34	16	2718	455
25-जून-2013	940	275	726	52	665	62	326	75	31	17	2688	480
26-जून-2013	944	280	716	60	685	63	312	69	33	18	2690	490
27-जून-2013	923	248	713	57	695	65	315	71	34	24	2680	464
28-जून-2013	912	274	717	60	694	69	316	77	34	26	2672	506
29-जून-2013	884	277	724	55	693	71	300	75	35	26	2636	504
30-जून-2013	802	263	715	47	674	62	281	72	34	24	2505	468

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
24-जून-2013	4.5	8.0	0.8	2.0	92.3	90.4	6.9	7.6	50.02	49.99	0.18	0.23
25-जून-2013	1.8	10.1	0.6	3.4	71.7	87.4	27.7	9.2	50.11	49.98	0.29	0.29
26-जून-2013	1.3	11.5	0.3	3.8	90.9	94.2	8.8	2.1	50.06	49.95	0.14	0.23
27-जून-2013	1.2	14.0	0.0	2.5	83.8	93.1	16.2	4.4	50.08	49.95	0.21	0.22
28-जून-2013	1.9	22.4	0.6	6.3	68.9	90.8	30.5	2.9	50.12	49.90	0.35	0.30
29-जून-2013	0.8	22.4	0.1	6.1	70.0	90.3	29.9	3.6	50.13	49.90	0.34	0.31
30-जून-2013	2.2	6.5	0.3	1.0	65.8	97.4	33.9	1.7	50.14	49.96	0.56	0.14

4. New Element Commissioned:-

- 1). On 30.06.13 2315 hrs, at Indore s/s, 765/400 kV 1500 MVA ICT#2 was charged for the first time at no load from 400 kV side.
- 2). On 30.06.13 2031 hrs, 765 kV Bina-Indore was charged for the first time.
- 3). On 30.06.13, 400kV Amritsar-Barnala-Ckt-I & II was charged for the first time at 2220 & 2204 hrs.

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	
25.06.13	1213 hrs	ER	1)220 KV Patna-Fatua 2) Biharshariff ICT-I,II & III 400/220 KV,315 MVA 3)220 KV Biharshariff(BSEB)-Fatuha D/C	BSEB	220 KV Patna-Fatuha tripped on Y-N fault from Patna.Simultaneously Biharshariff ICT-I,II & III 400/220 KV,315 MVA tripped on backup overcurrent.220 KV Biharshariff(BSEB)-Fatuha D/C was opened from Biharshariff after the tripping of ICTs.	Load Loss=240 MW	25.06.13	1247 hrs	GD-I
29.06.13	2110 hrs	NR	1) 220 KV Moga(PG)-Moga(PSEB) 2) 220 KV network in Punjab around Moga,Muksar,Bhatinda,Lehra-Mohabbat 3) Lehra Mohabbat(3*250 MW) 4) Bhatinda (2*110 MW)	PSEB	220 KV Moga(PG)-Moga(PSEB)-I,II,III & IV tripped and resulted in tripping of other 220 KV circuits on overloading.	Load Loss=1500 MW Generation Loss=850 MW	29.06.13	2200 hrs	GD-I

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (24-जून-2013 से 30-जून-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	24-जून-2013	25-जून-2013	26-जून-2013	27-जून-2013	28-जून-2013	29-जून-2013	30-जून-2013
ER-NR	-51.5	-45.0	-42.9	-39.4	-46.9	-39.3	-39.8
ER-WR	0.8	-6.3	-11.8	-9.3	0.1	4.9	0.1
ER-SR	-19.4	-21.9	-17.9	-18.8	-20.3	-18.7	-19.3
ER-NER	-4.6	-2.6	-3.2	0.1	3.7	3.7	3.7
WR-NR	-47.7	-40.7	-30.8	-31.1	-13.4	-15.9	-7.9
WR-SR	-17.7	-15.9	-19.6	-18.1	23.7	-21.7	-21.0

Note:- IR Flow/transaction is from first region to second region, e.g. ER-NR means ER with NR.

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

समाप्ति तिथि: 30-जून-2013 से 30-जून-2013 तक
(जहाँ-ई-सी-सी-के-एच-संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

दिनांक 30-जून-2013 के अनुसार

जनरेशन आउटेज रिपोर्ट

उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र							
CENTRAL SECTOR															
BHAKRA - LBBMB	2,5	216	VSTPS /NTPC	3	210				AGBPP/NEEPCO	8	30				
			KSTPS/NTPC	4	500	TALCHER STG II /NTPC	4	500							
RAPS-ANPC	1	100				RAMAGUNDAM STFS	4	500	FARAKKA/NTPC	2	200				
ANTA GPS/NTPC	1	89													
BADARPUR/NTPC	2	100													
AURAIYA GPS/NTPC	1,2,4,5	443													
JHAJJAR /NTPC	1	500													
DADRI GPS/NTPC	1,3,5	415													
FARIDABAD/NTPC	1	138													
TANDA/NTPC	3	110													
UNCHAHAR/NTPC	4	210													
Total (CS) (Planned)		2320	Total (CS) (Planned)		710	Total (CS) (Planned)		1000	Total (CS) (Planned)		200	Total (CS) (Planned)		30	4260
STATE SECTOR															
SURATGARH/RAJ	5	250													
OBRA TPS/UP	10,11	400				NEYVELI I /TNEB	1	50							
PANIPAT/HPGCL	1,2,3,4	440				NEYVELI I /TNEB	3	50							
			ALTPS/GEB	1	125			MUZAFFARPUR/BSEB	2	110	ROKHIA/TSECL	3,5	16		
BHATINDA/PUNJAB	4	110	CHANDRAPUR/MSEB	4	210	RAICHUR/KPCL	1	210	MUZAFFARPUR/BSEB	1	110	GUMTI	1	5	
			WTPS/GEB	6	210			BARAUNI/BSEB	6,7	210	CTPS/AGCL	1,2	60		
JHAJJAR CLP /HPGCL	2	660	KLTPS/GEB	2	70	KOTHGUDAM/AGGENCO	9	250			UMTRU/McSEB	1	3		
ROPAR/PSEB	6	210	SATPURA/MPSEB	8	210	KAKATIYA TPS /AP	1	500	BOKARO A/DVC	1,2,3,4	175	UMUM STAGE-I/MEG	4	9	
ANPARA-C/UP	1	600						CHANDRAPURA/DVC	4,5,6	360	UMTRU/McSEB	3	3		
SURATGARH/RAJ	4	250						PATRATU/JSEB	1,2,3,5,7,8,9	530	BAIRABI/MIZORAM	1,2,3,4	22,92		
KHEDAR/HPGCL	2	600						Others (<100MW)		0					
Total (SS) (Planned)		3520	Total (SS) (Planned)		825	Total (SS) (Planned)		1060	Total (SS) (Planned)		1495	Total (SS) (Planned)		119	7019
Total (CS+SS) (Planned)		5840	Total (CS+SS) (Planned)		1535	Total (CS+SS) (Planned)		2060	Total (CS+SS) (Planned)		1695	Total (CS+SS) (Planned)		149	11279
2.FORCED OUTAGES															
CENTRAL SECTOR															
DHAULIGANGA/NHPC	1,2,3,4	280	TAPS/NPC	2	160				STERLITE/SEL	1	600				
			RGPPL/RGPPL	3B	320				STERLITE/SEL	2	600				
			RGPPL/RGPPL	2A,3A	670				STERLITE/SEL	4	600	PALATANA GTG/ OTPC	1	232	
			LANCO/LANCO	2	300	MADRAS APS/ MAPS	2	220	FARAKKA/APRNL	4	500	PALATANA STG/ OTPC	2	131	
									ADHUNIK/APRNL	2	270				
			KAWAS GT/NTPC	1B,2A,2B	492										
			KAWAS/NTPC	1A	164	NEYVELI TS II EXP/NLC	1	250							
			MOUDA/NTPC	1	500										
RIHAND/NTPC	1	500	GANDHAR/NTPC	1,2,3	657										
TANDA TPS/NTPC	1	110	KAPS/NPC	1	220										
JHAJJAR/NTPC	3	500	RGPPL/RGPPL	1A,1B	640										
Total (CS) (Forced)		1390	Total (CS) (Forced)		4123	Total (CS) (Forced)		470	Total (CS) (Forced)		2570	Total (CS) (Forced)		363	8916
STATE SECTOR															
			KKHEDAM/SEB	3	210				CHANDRAPURA/DVC	7	250				
			PARLI/SEB	3,4,5,6,7	1090				CHANDRAPURA/DVC	8	250				
			APML/ADANI	2	660										
			GPEC/GEB	1,2,3	654	ENNORE/TNEB	5	110							
RAJWEST/RRVUNL	3	135				LANCO/LANCO	1	233	MEJA/DVC	8	500				
RAJWEST/RRVUNL	7	135	DGBP II/GEB	II	111	LANCO/LANCO	2	133							
			URAN/SEB	B0	120				STERLITE/ODISHA	3	600				
DHOLPUR/RAJ	1	110													
PARICHA/UP	1	110				NORTH CHENNAI/TN	1	210	CHANDRAPURA/DVC	3	130				
PARICHA/UP	5	250	GSEC/GEB	2	78				TENUGHAT/JSEB	1	210				
			DGBP/GEB	1	108										
BHATINDA/PSEB	3	110	SUGEN/GEB	1,2	765	MEENAKSHI/MEPL	2	150							
			SATPURA/MPSEB	1,2	125										
			ESSAR/GEB	1,2,3	516				SAGARDIGHI/WBSEB	2	300				
			WTPS/GEB	2,3,4,5	840				SANTALDIH/WBSEB	5	250				
ANPARA/UP	1	210	UTPS/GEB	2,5	330	METTUR ST3/TNEB	1	600							
CHHABRA/RAJ	1	250	ESSAR/(VADINOR/GEB	1	600										
PANIPAT/HAR	5	210	UTRAN STG-II/GEB	1	375	RAICHUR/KPCL	7	210	KOLAGHAT/WBSEB	1	210				
HARDUAGAN/UP	9	250	JAIGAD/SEB	1	300				KOLAGHAT/WBSEB	3	210				
			KORADI/WPCL/MSEB	5,7	410				KOLAGHAT/WBSEB	2	210				
			GTPS/GEB	1,2,3,4	660				KOLAGHAT/WBSEB	4	210				
YAMUNA NAGAR/HPGCL	2	300	UNOSUGEN/GEB	1	380				MEJA/DVC	2	210				
VISHNUPRAYAG/UP	1,2,3,4	400													
			SATPURA/MPSEB	9	200				DPL/WBSEB	7	300				
			SGTPS/MPSEB	1,3	420				BAKRESWAR/WBSEB	1	210				
GIRAL/RRVUNL	1,2	250	JP BINA/MPSEB	1,2	500				BOKARO B/DVC	2	210				
KOTAJAJASTHAN	4	210	KORBA(E)/EXTN-I/CSEB	1	250				Others(<100 MW)		385				
ROSA/ROSA	3	300	STPS/GEB	1,2	240				Long Forced Outages		24				
			KORBA(W)/CSEB	2	210										
			WPCL/MSEB	4	135										
Total (SS) (Forced)		3230	Total (SS) (Forced)		10287	Total (SS) (Forced)		1646	Total (SS) (Forced)		4669	Total (SS) (Forced)		0	19832
Total (CS+SS) (Forced)		4620	Total (CS+SS) (Forced)		14410	Total (CS+SS) (Forced)		2116	Total (CS+SS) (Forced)		7239	Total (CS+SS) (Forced)		363	28748
Regional Total -		10460			15945			4176			8934			512	40028
GRAND TOTAL -															