

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

सामाहिक रिपोर्ट (11-फरवरी-2013 से 17-फरवरी-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 18-फरवरी-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)
11-फरवरी-2013	32121	2761	35823	1418	29526	4621	13607	580	1762	196	112839	9576
12-फरवरी-2013	32190	2458	36229	888	31294	4537	13018	894	1549	368	114280	9145
13-फरवरी-2013	31872	2474	36643	789	30149	5563	13655	355	1574	377	113893	9558
14-फरवरी-2013	31625	2460	36161	742	28981	5347	13980	430	1593	395	112340	9374
15-फरवरी-2013	29788	1710	34798	537	28537	5422	13565	613	1601	221	108289	8503
16-फरवरी-2013	27831	3566	33010	494	28017	4679	13423	542	1583	226	103864	9507
17-फरवरी-2013	28049	3215	32212	853	27785	4491	12179	450	1505	308	101730	9317

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)
11-फरवरी-2013	710	105	823	48	701	47	282	23	28	5	2545	227
12-फरवरी-2013	716	106	799	40	718	57	277	12	28	5	2538	221
13-फरवरी-2013	717	102	817	34	713	53	284	17	27	5	2557	210
14-फरवरी-2013	710	100	820	34	701	55	285	18	27	4	2543	212
15-फरवरी-2013	664	103	778	30	683	46	285	13	29	4	2439	196
16-फरवरी-2013	569	99	734	21	655	32	276	16	29	4	2263	173
17-फरवरी-2013	592	98	716	32	623	35	249	18	28	4	2208	187

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
11-फरवरी-2013	4.7	21.3	1.3	10.4	81.1	87.0	17.6	2.6	50.06	49.89	0.27	0.17
12-फरवरी-2013	3.9	26.7	0.4	12.2	77.8	86.5	21.8	1.3	50.08	49.86	0.30	0.40
13-फरवरी-2013	2.4	31.9	1.6	15.4	91.5	83.5	6.9	1.1	50.03	49.82	0.16	0.48
14-फरवरी-2013	15.4	27.8	1.4	9.0	91.9	88.8	6.7	2.3	50.00	49.86	0.17	0.38
15-फरवरी-2013	2.2	26.1	0.6	6.9	80.4	91.2	19.0	1.9	50.08	49.89	0.30	0.33
16-फरवरी-2013	2.6	11.3	1.0	3.8	67.1	83.9	31.9	12.3	50.14	49.98	0.62	0.34
17-फरवरी-2013	4.8	12.0	4.4	4.2	77.7	82.3	18.0	13.5	50.13	49.99	0.54	0.39

4). Major Grid Incidences

Outage		Region	Name of Element	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards	Remarks
Date	Time					Date	Time		
11.02.13	03:26 hrs	SR	400kV Bus-1 at Neyveli TPS stage-2	Bus fault occurred at 400kV Bus-1 at Neyveli TPS stage-2 Bus bar protection of Bus-1 operated correctly clearing the fault within 100 ms 400kV feeders(Pugalur, Trichy, Salem-1), ICT-2 and Bus reactor-1 connected to Bus-1 tripped on bus bar protection. Unit#5 & Unit#7 connected to Bus-1 went under house load. However Unit#7 tripped due to problem in turbine.	Total Generation Loss= 370 MW	11.02.13	0504 hours	GD-I	
11.02.13	1111 hours	WR	400 kV Gandhar-Navsari-D/C	Due to D/T received at Navsari, 400 kV Gandhar-Navsari-D/C line tripped.	NIL	11.02.13	1148 hours		
11.02.13	1242 hours	WR	400 kV Gandhar-Navsari-D/C	Due to D/T received at Navsari, 400 kV Gandhar-Navsari-D/C line tripped.	NIL	11.02.13	1322 hours		
14.02.13	1006hours	WR	400 kV Kolhapur-Mapusa-II, Kolhapur-Karad D/C, Kolhapur-Solapur -II, 400/220 kV ICT I,II & III	Due to bursting of R-Phase CVT of Kolhapur Bus Reactor on Bus-I leading to tripping of elements on both buses.	NIL	Revived			
14.02.13	1534 hours	NR	Agra-Unnao,Unnao-Bareilly,Unnao-Lucknow,Unnao-Lucknow,ICT-II at Unnao	Due to Bus Bar protection operation lines tripped at 765/400 kV Unnao(U.P.)S/S	NIL	15.02.13	1616 hours		

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11-फरवरी-2013 से 17-फरवरी-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

5. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

Import=(+ve) /Export =(-ve)
In Energy (MU)

दिनांक	11-फरवरी-2013	12-फरवरी-2013	13-फरवरी-2013	14-फरवरी-2013	15-फरवरी-2013	16-फरवरी-2013	17-फरवरी-2013
ER-NR	-29.8	-32.4	-33.5	-36.0	-36.2	-38.4	-45.4
ER-WR	-7.2	-4.8	-7.1	-9.3	-5.7	-6.8	-13.5
ER-SR	-21.6	-21.3	-21.5	-21.2	-22.2	-22.8	-21.7
ER-NER	-10.5	-11.4	-11.7	-11.5	-11.6	-11.6	-10.0
WR-NR	-2.9	-5.3	-4.2	-3.9	-6.8	-10.1	-9.3
WR-SR	-21.4	-21.5	-21.6	-21.7	-21.6	-21.8	-19.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11-फरवरी-2013 से 17-फरवरी-2013 तक)
अर्ध-६-घंटे की घटा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत

दिनांक 17-फरवरी-2013 के अनुसार

जनरेशन आउटेज रिपोर्ट														
उत्तरी क्षेत्र			पश्चिमी क्षेत्र			दक्षिणी क्षेत्र			पूर्वी क्षेत्र			पूर्वोत्तर क्षेत्र		
BHAKRA - L/BMB	1,2,5	324												
RAPS-ANPCL	1	100												
DULHASTI/NHPC	1,3,2	390												
DEHAR/BMB	6	165						STERLITE/SEL(IPP)	4	600	KOPLI/NEEPCO	4	50	
DADRI/NTPC	2,3,4,6	545									KHANDONG/NEEPCO	2	25	
AURAIYA GPS/NTPC	1,3,4,6	443												
ANTA/RAJ	1	89												
UNCHAHAR/NTPC	4	210									RHEP/NEEPCO	1	135	
BADARPUR/NTPC	1,3,2	300	SIPAT/NTPC	5	500									
ISTPP/JHAJAR/NTPC	2	500												
FARIDABAD/NTPC	2,3	294												
Total (CS) (Planned)		3359	Total (CS) (Planned)		500	Total (CS) (Planned)		0	Total (CS) (Planned)		600	Total (CS) (Planned)	210	4669
STATE SECTOR														
PANKI TPS / UP	2	110						MEJIA/DVC	2,3	420				
RAWEST/RRVUNL	3	135						BOKARO B/DVC	2	210				
DCRTPP (YAMUNA)/HPGCL	1	300	KORADI/MSEB	5	200			BANDEL/WBSEB	5	210				
OBRA /UP	10,11	400						MUZAFFARPUR/BSEB	2	110	ROKHA/TSECL	3,5	16	
PARICHA/UP	2	110						MUZAFFARPUR/BSEB	1	110				
BHATINDA/PUNJAB	1,2,4	330						BARAUNI/BSEB	6	105	GUMTI/TSECL	1	5	
PANIPAT/HARYANA	2,3,4,5,7,8	1040	SATPURA/MPSEB	3	62.5			BARAUNI/BSEB	7	105	CTPS/AGCL	1,2	60	
SURATGARH /RAJ	2,3,5	750						BUDGE-BUDGE/CSEB	3	250	UMTRU/MsSEB	1	3	
ROSA/UP	2,3,4	900	AECO-F/GEB	F	110			BOKARO A/DVC	1,2,3,4	175	UMIUM STAGE-4/MEG	3	9	
KHEDAR/HPGCL	1	600	STPS/GEB	1	120			CHANDRAPURA/DVC	4,5,6	360	UMTRU/MsSEB	3	3	
LEHRA MOHBBAT/PSEB	1,2	420						PATRATU/SEB	1,2,3,5,7,8,9	530				
CHHABRA/RRVUNL	1	250	KORBA/E/CSEB	6	120			SANTALDIH/WBSEB	1	300				
ROPAR/PUN	1,3,5	630						Others (<100MW)						
Total (SS) (Planned)		5975	Total (SS) (Planned)		613	Total (SS) (Planned)		0	Total (SS) (Planned)		2885	Total (SS) (Planned)	96	9569
Total (CS+SS) (Planned)		9334	Total (CS+SS) (Planned)		1113	Total (CS+SS) (Planned)		0	Total (CS+SS) (Planned)		3485	Total (CS+SS) (Planned)	306	14238
2.FORCED OUTAGES														
CENTRAL SECTOR														
			TAPS II/NPC	2	160							KHANDONG/NEEPCO	1	25
			RGPP/RRGPP	2A	320	NEVVELLI TS-II EXP /NLC	1	250				KOPILI STG II/NEEPCO	1	25
			RGPP/RRGPP(LV)	3A	320	RAMAGUNDAM/NTPC	3	200						
			KAWAS/NTPC	1A,1B,2B	492	NEVVELI II / NLC	5	210						
FARIDABAD/NTPC	1	138	LANCO/LANCO	1	300	VALLUR/NTPC	1	500						
			ACBIL/ACBIL	1,2	270									
SINGRAULI/NTPC	6	500	SCPL/ACBIL	1	50									
SHREE CEMENT/CSL	1	150	KORBA/NTPC	4	500									
			GANDHAR/NTPC	1,2,3	657									
			RGPP/RRGPP	A,1B,2B,3B	1280									
			KAWAS/NTPC	2A	164									
Total (CS) (Forced)		788	Total (CS) (Forced)		4513	Total (CS) (Forced)		1160	Total (CS) (Forced)		0	Total (CS) (Forced)	50	6511
STATE SECTOR														
			APML/MSEB	1	660									
			TATA/TATA	6	500	ENNORE/TNEB	3	110						
HARDUAGANU/UPRVUNL	9	250	AKRIMOTA/GEB	2	125	ENNORE/TNEB	2	60						
			PARLM/SEB	4	210									
JHAJAR CLP/HAR	1	660	APL/MSEB	1	300									
PANIPAT/HPGCL	1	110				ENNORE/TNEB	5	110						
			DGBP/GEB	1	107	ENNORE/TNEB	4	110						
			PARLM/SEB	6	210									
			PARLM/SEB	5	210	RAICHUR/ KPCL	8	250						
ANPARA/UPRVUNL	2	210	KORADI/MSEB	6	210				MEJIA/DVC	1	210			
ANPARA C/UPRVUNL	1	600	PARLM/SEB	7	210				CHANDRAPURA/DVC	2	140			
GHRAL/RAJ	1	125	APL/APL	5	660				CHANDRAPURA/DVC	7	250			
			PARLM/SEB	3	210	LANCO/LANCO	1	233						
			GTFS/GEB	1,2	240	LANCO/LANCO	2	133						
PARICHA/UP	5	250	SUGEN/GEB	1	382.5									
OBRA/UP	9	200	SUGEN/GEB	2	382.5	VIJAYWADA/APGENCO	5	210						
			ESSAR/GEB	1,2,3	516									
			GPEC/GEB	1,3	436									
			GTFS/GEB	3,5	420									
			URAN/GEB	5	108									
			SGTFS/MPSEB	5	500									
			SATPURA/MPSEB	2,4,5	187.5									
			UTRAN STG -II-4/GEB	1	375									
			WTFS/GEB	2,4,5	630									
			BHUSAWAL/MSEB	3,5	710									
			AECO-C/GEB	C	60									
			KLTPS/GEB	1,3	145				Others(<100 MW)	190				
			KORBA(E) EXTN /CSEB	1	250				Long Forced Outages	24				
Total (SS) (Forced)		2405	Total (SS) (Forced)		8955	Total (SS) (Forced)		1216	Total (SS) (Forced)		814	Total (SS) (Forced)	0	13390
Total (CS+SS) (Forced)		3193	Total (CS+SS) (Forced)		13468	Total (CS+SS) (Forced)		2376	Total (CS+SS) (Forced)		814	Total (CS+SS) (Forced)	50	19900
Regional Total -		12527	Regional Total -		14580	Regional Total -		2376	Regional Total -		4299	Regional Total -	356	34138
GRAND TOTAL -			34138											