

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (28-जनवरी-2013 से 03-फरवरी-2013 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 12-फरवरी-2012

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)
28-जनवरी-2013	33457	3693	37294	849	28484	5401	13398	400	1665	267	114298	10610
29-जनवरी-2013	33542	3372	37329	1138	27644	5816	13642	360	1652	179	113809	10865
30-जनवरी-2013	33786	3146	37645	981	28927	4917	13783	716	1675	166	115816	9926
31-जनवरी-2013	33296	3109	36556	768	28819	5731	12807	1250	1631	266	113109	11124
01-फरवरी-2013	33494	3429	36109	1109	28683	5977	12612	1619	1692	212	112590	12346
02-फरवरी-2013	31759	2863	36172	1121	28293	5529	13047	955	1693	196	110964	10664
03-फरवरी-2013	31759	2863	35500	697	26937	5195	12720	672	1744	122	108660	9549

2. ऊर्जा आपूर्ति अं

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
28-जनवरी-2013	718	94	817	43	688	65	272	17	28	7	2522	226
29-जनवरी-2013	725	94	828	41	676	66	279	19	31	7	2538	227
30-जनवरी-2013	740	96	827	40	681	72	278	20	31	8	2558	235
31-जनवरी-2013	733	93	821	42	681	70	273	19	30	7	2537	231
01-फरवरी-2013	745	94	807	44	679	70	270	20	30	8	2531	235
02-फरवरी-2013	732	91	821	48	678	69	274	17	31	8	2536	232
03-फरवरी-2013	699	85	815	46	641	63	269	16	31	7	2455	216

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
28-जनवरी-2013	7.3	18.8	3.2	4.0	88.1	94.2	8.7	1.7	50.00	49.91	0.24	0.26
29-जनवरी-2013	6.6	15.3	3.3	2.7	87.9	93.4	8.8	3.9	49.99	49.93	0.22	0.23
30-जनवरी-2013	25.5	23.0	5.4	5.8	92.4	92.6	2.2	1.5	49.93	49.88	0.24	0.31
31-जनवरी-2013	14.2	24.7	10.7	8.8	85.5	90.7	3.8	0.6	50.02	49.86	0.30	0.35
01-फरवरी-2013	15.8	37.2	6.8	16.3	89.6	83.6	3.6	0.1	50.03	49.81	0.27	0.49
02-फरवरी-2013	1.6	31.7	4.2	12.3	87.1	87.7	8.7	0.0	50.07	49.83	0.31	0.42
03-फरवरी-2013	0.0	30.1	2.5	9.6	88.6	89.6	8.8	0.8	50.11	49.85	0.32	0.38

#### 4. मुख्य घटनायः -

- 1). दिनांक 28.02.2013 को 1719 बजे 400 के वी बिहारशरीफ-बांका-I में 50 MVAR लाइन रिपेक्टर को बांका छोर पर पहली बार चार्ज किया गया।
- 2). दिनांक 29.02.2013 को 1354 बजे 400 के वी बिहारशरीफ-बांका-II में 50 MVAR लाइन रिपेक्टर को बांका छोर पर पहली बार चार्ज किया गया।
- 3). दिनांक 29.01.13 को 2008 बजे ओड़ीसा में, जयनगर छोर पर, Y-फेज के जम्फर टूटने के कारण 220 के वी बालीमेला-जयनगर-II ट्रिप हो गयी जिसके कारण अन्य दो सर्किट भी O/C पर ट्रिप हो गए। उसी समय 220 के वी जयनगर-जेपुर-सर्किट-I भी ट्रिप हो गया। बलिमेला की सभी चालू यूनिट (यूनिट -1 से 6 और 8) EVACUATION न होने के कारण ट्रिप हो गयी। कुल लोड लॉस 400 मेगावाट रहा। यह घटना CEA मानक के अनुसार GD-I के अंतर्गत आती है। सभी लाइनों को 2100 बजे तक सेवा में ले लिया गया।
- 4). दिनांक 30.01.13 को 2031 बजे, बांका सब स्टेशन में 80 MVAR बस रिपेक्टर को पहली बार चार्ज किया गया।
- 5). दिनांक 30.01.13 को 1623 बजे, मेरठ सब स्टेशन में 765 के वी बस को पहली बार चार्ज किया गया।
- 6). दिनांक 31.01.13 को 1754 बजे 400 के वी बारीपादा-रंगाली लाइन का लिलॉ केओंझर में हो गया। केओंझर में 400/220 के वी, 315 MVA ICT#1 को 2020 बजे पहली बार IDLE चार्ज किया गया। केओंझर में ही 80 MVAR, 420 के वी बस रिपेक्टर को 2135 बजे पर पहली बार चार्ज किया गया।
- 7). दिनांक 31.02.2013 को 1903 बजे, पश्चिमी क्षेत्र में 765 के वी सासन-सतना-सर्किट-I को पहली बार चार्ज किया गया।
- 8). दिनांक 31.01.13 को 2355 बजे वापी सब-स्टेशन में ICT #3 (400/220 के वी, 315 MVA) को 400 के वी छोर से पहली बार IDLE चार्ज किया गया।
- 9). दिनांक 31.01.2013 को 1520 बजे मेरठ में 765 के वी का 240 MVAR बस रिपेक्टर को पहली बार चार्ज किया गया।
- 10). दिनांक 31.01.2013 को 1748 बजे मेरठ-आगरा लाइन में 360 MVAR रिपेक्टर को पहली बार चार्ज किया गया।
- 11). दिनांक 31.01.2013 को 1854 बजे आगरा-फतेहपुर लाइन में 380 MVAR रिपेक्टर पहली बार चार्ज किया गया।
- 12). 31.01.2013 को 1310 बजे गोरखपुर में 125 MVAR का बस रिपेक्टर (400 के वी) पहली बार चार्ज किया गया।
- 13). दिनांक 31.01.2013 को 1820 बजे रुड़की में 115 MVAR, 400 के वी का बस-रिपेक्टर पहली बार चार्ज किया गया।
- 14). दिनांक 02.02.13 को 0505 बजे झारखण्ड के जमशेदपुर सब स्टेशन में 400/220 के वी, 315 MVA ICT #1, 220 के वी छोर के बी-फेज के CT ब्लास्ट होने के कारण ट्रिप हो गया। जिसके कारण ICT#2, 220 के वी रामचन्द्रपुर-चांडिल, चांडिल-रांची, 220 के वी चांडिल-संतलडीह, 220 के वी रामचन्द्रपुर-जोडा और रामचन्द्रपुर एवं चांडिल सब स्टेशन के सभी फीडर ट्रिप हो गए। चांडिल एवं रामचन्द्रपुर सब स्टेशन में पावर फ़ेल हो गयी।  
माणिक, गोलमुरी, RKN एवं चक्रधरपुर में Traction Power लगभग 45 मेगावाट फ़ेल हुआ।  
कुल लोड लॉस 284 मेगावाट का हुआ।  
यह घटना CEA मानक के अनुसार GD-I के अंतर्गत आती है।  
सभी लाइनों एवं Traction Load को 0604 बजे तक सेवा में ले लिया गया।
- 15). दिनांक 02.02.2013 को 1919 बजे सासन में Generating Transformer #3 को पहली बार IDLE चार्ज किया गया।
- 16). दिनांक 03.02.2013 को 1242 बजे झारखण्ड के चांडिल सब स्टेशन में प्रॉब्लम के कारण, चांडिल से जुड़े सभी फीडर ट्रिप हो गए। चांडिल सब स्टेशन में पावर फ़ेल हो गयी।  
माणिक और गोलमुरी में Traction Power लगभग 27 मेगावाट फ़ेल हुआ। कुल लोड लॉस 151 मेगावाट का हुआ।  
यह घटना CEA मानक के अनुसार GD-I के अंतर्गत आती है।  
सभी लाइनों एवं Traction Load को 1257 बजे तक सेवा में ले लिया गया।

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28-जनवरी-2013 से 03-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	28-जनवरी-2013	29-जनवरी-2013	30-जनवरी-2013	31-जनवरी-2013	01-फरवरी-2013	02-फरवरी-2013	03-फरवरी-2013
ER-NR	-38.4	-35.9	-35.4	-35.1	-41.5	-39.1	-38.8
ER-WR	-3.2	-5.2	-10.2	-7.8	-3.2	-5.3	-5.4
ER-SR	-21.0	-20.3	-20.7	-11.8	-14.5	-17.7	-18.8
ER-NER	-8.8	-8.9	-8.8	-8.5	-9.0	-9.0	-9.1
WR-NR	-8.5	-16.3	-16.4	-11.0	-16.5	-13.9	-5.9
WR-SR	-18.9	-21.1	-21.7	-21.7	-21.1	-21.6	-21.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28-जनवरी-2013 से 03-फरवरी-2013 तक)  
(अई- ई- जी- सी- की धारा संकम-5.5.1 के अंतर्गत)

दिनांक 03-फरवरी-2013 के अनुसार

जनरेशन आउटटेज रिपोर्ट														
उत्तरी क्षेत्र			पश्चिमी क्षेत्र			दक्षिणी क्षेत्र			पूर्वी क्षेत्र			पूर्वोत्तर क्षेत्र		
<b>CENTRAL SECTOR</b>														
BHAKRA - L & R/BBMB	2,5,2	373												
RAPS-ANPCIL	1	100												
DULHASTI/NHPC	1,3,2	390									KHANDONG/NEEPCO	2	25	
DEHAR/BBMB	1	165							STERLITE/SEL(PP)	4	600	KOPL/NEEPCO	4	50
AURAIYA GPS/NTPC	3,4,6	332												
FARIDABAD/NTPC	2	138	GANDHAR/NTPC	1	219				MPL/MPL	1	525			
DADR/NTPC	1,2,5	415												
ANTARAJ	4	153	TAPS/NPC	1	160									
			SIPAT/NTPC	5	500									
ISTPP JHAJAR/NTPC	2	500												
ANTARAJ	1,2,3	266												
<b>Total (CS) (Planned)</b>		<b>2831</b>	<b>Total (CS) (Planned)</b>		<b>879</b>	<b>Total (CS) (Planned)</b>		<b>0</b>	<b>Total (CS) (Planned)</b>		<b>1125</b>	<b>Total (CS) (Planned)</b>	<b>75</b>	<b>4910</b>
<b>STATE SECTOR</b>														
									MEJIA/DVC	2,3	420			
BHATINDA/PUNJAB	4	110	KORADI/MSEB	5	200									
OBRA/UP	10,11	400							MUZAFFARPUR/BSEB	2	110	ROKHIA/TSECL	3,5	16
PARICHA/UP	2	110							MUZAFFARPUR/BSEB	1	110			
									BARAUNI/BSEB	6	105	GUMTI/TSECL	1	5
PANIPAT/HARYANA	2	110	SATPURA/MPSEB	3	62.5				BARAUNI/BSEB	7	105	CTPS/AGCL	1,2	60
PANIPAT/HARYANA	4	110							BUDGE-BUDGE/CSEB	3	250	UMTRU/MeSEB	1	3
LEHRA MOHABBAT/PSEB	3	250	AECO-F/GEB	F	110				BOKARO/DVC	A	175	UMIUM STAGE-I/MEG	3	9
PANIPAT/HPGCL	8	250	STPS/GEB	1	120				CHANDRAPURA/DVC	4,5,6	360	UMTRU/MeSEB	3	3
PANIPAT/HPGCL	3	110	UTPS/GEB	1	120				PATRATU/JSEB	1,2,3,5,8,9	425			
PANKI/UPRVUNL	2	110	KORBA(E)/CSEB	6	120				SANTALDIB/WBSEB	5	250			
SURATGARH/RAJ	4	250							Others (<100MW)					
<b>Total (SS) (Planned)</b>		<b>1810</b>	<b>Total (SS) (Planned)</b>		<b>733</b>	<b>Total (SS) (Planned)</b>		<b>0</b>	<b>Total (SS) (Planned)</b>		<b>2310</b>	<b>Total (SS) (Planned)</b>	<b>96</b>	<b>4949</b>
<b>Total (CS+SS) (Planned)</b>		<b>4641</b>	<b>Total (CS+SS) (Planned)</b>		<b>1612</b>	<b>Total (CS+SS) (Planned)</b>		<b>0</b>	<b>Total (CS+SS) (Planned)</b>		<b>3435</b>	<b>Total (CS+SS) (Planned)</b>	<b>171</b>	<b>9859</b>
<b>2.FORCED OUTAGES</b>														
<b>CENTRAL SECTOR</b>														
			TAPS I/NPC	2	160									
						NEYVELLI TS-II EXP /NLC	1	250						
			RGPPL/RGPPL(V)	3A	320	RAMAGUNDAM/NTPC	5	500	ADHUNIK/APNRL	1	270			
NAPS/NPC	1	220				VALLUR/NTPC	1	500						
			KAWAS/NTPC	2B	164									
			ESSAR_MAHAN	1	600									
			RGPPL/RGPPL	1A,1B,2B,3E	1280									
			KAWAS/NTPC	1A, 2A	328									
<b>Total (CS) (Forced)</b>		<b>220</b>	<b>Total (CS) (Forced)</b>		<b>2852</b>	<b>Total (CS) (Forced)</b>		<b>1250</b>	<b>Total (CS) (Forced)</b>		<b>270</b>	<b>Total (CS) (Forced)</b>	<b>0</b>	<b>4592</b>
<b>STATE SECTOR</b>														
YAMUNA NAGAR/HAR	1	300	TATA/TATA	6	500	ENNORE/TNEB	3	110	PATRATU/JSEB	7	105			
HARDUAGANJ/UPRVUNL	9	250	AKRIMOTA/GEB	2	125	ENNORE/TNEB	4	110	CHPURA/DVC	2	130			
			PARLI/MSEB	4	210				KOLAGHAT/WBSEB	1,3	420			
JHAJAR CLP/HAR	1	660	APL/MSEB	1	660				DPL/WBSEB	7	250			
PANIPAT/HPGCL	1	110	WTSP/GEB	1	210	ENNORE/TNEB	5	110						
SURATGARH/RAJ	6	250	DGBP/GEB	1	112									
ROSA TPS/UP	3	300	PARLI/MSEB	6	210	BELLARY/KPCL	2	500						
GIRAL/RAJ	2	125	BHUSAWAL/MSEB	2	210									
ANPARA/UPRVUNL	2	210	BHUSAWAL/MSEB	4	500									
ANPARA C /UPRVUNL	1	600	APL/APL	4	330									
ANPARA C /UPRVUNL	2	600	APL/APL	5,8	1320									
PARICHA/UP	1	110	APL/APL	1	300	LANCO/LANCO	1	233						
			GTSP/GEB	1,2	240	LANCO/LANCO	2	133						
OBRA/UPRVUNL	13	200	SUGEN/GEB	1	380									
ROPAR/PUN	3	210	SUGEN/GEB	2	380	UPCL/LANCO	1	600						
			ESSAR/GEB	1,3	220	UPCL/LANCO	2	600						
			GPEC/GEB	1	218									
			GSEC/GEB	1	52	SIMHAPURI/SEPL	2	150						
			GTSP/GEB	3	200									
			GTSP/GEB	4	210	RAICHUR/KPCL	1	210						
			SATPURA/MPSEB	2,5	125									
			UTRAN STG -II/GEB	1	375									
			CPUR/MSEB	3	210									
			GPEC/GEB	3	218									
			UTPS/GEB	2,3,4	520				Others(<100 MW)		440			
			TROMBAY	5	500				Long Forced Outages		24			
<b>Total (SS) (Forced)</b>		<b>3925</b>	<b>Total (SS) (Forced)</b>		<b>8535</b>	<b>Total (SS) (Forced)</b>		<b>2756</b>	<b>Total (SS) (Forced)</b>		<b>1369</b>	<b>Total (SS) (Forced)</b>	<b>0</b>	<b>16585</b>
<b>Total (CS+SS) (Forced)</b>		<b>4145</b>	<b>Total (CS+SS) (Forced)</b>		<b>11387</b>	<b>Total (CS+SS) (Forced)</b>		<b>4006</b>	<b>Total (CS+SS) (Forced)</b>		<b>1639</b>	<b>Total (CS+SS) (Forced)</b>	<b>0</b>	<b>21177</b>
<b>Regional Total -</b>		<b>8786</b>			<b>12999</b>			<b>4006</b>			<b>5074</b>		<b>171</b>	<b>31036</b>
<b>GRAND TOTAL -</b>			<b>31036</b>											