

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (15-अप्रैल-2013 से 21-अप्रैल-2013 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 22-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)
15-अप्रैल-2013	33013	2820	38694	159	31781	5255	15018	477	1571	215	120077	8926
16-अप्रैल-2013	32699	1640	38376	488	31565	5304	14451	300	1587	165	118678	7897
17-अप्रैल-2013	33092	3592	38544	328	31071	5288	13676	350	1591	268	117974	9826
18-अप्रैल-2013	32379	2726	36349	655	31009	4554	14005	620	1685	230	115427	8785
19-अप्रैल-2013	32151	3101	35483	222	30759	5354	11350	400	1617	356	111360	9433
20-अप्रैल-2013	31480	2944	35015	233	31028	3415	14164	900	1533	395	113220	7887
21-अप्रैल-2013	31504	1280	35295	194	29057	3997	12487	500	1510	406	109853	6377

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)
15-अप्रैल-2013	717	134	878	33	709	50	304	46	24	3	2632	266
16-अप्रैल-2013	718	140	880	40	732	55	314	31	27	4	2671	269
17-अप्रैल-2013	729	143	886	45	721	64	302	38	27	5	2665	295
18-अप्रैल-2013	723	143	864	48	728	65	295	40	28	6	2637	302
19-अप्रैल-2013	719	137	828	35	718	69	285	33	27	5	2577	279
20-अप्रैल-2013	716	135	794	37	710	52	273	27	26	6	2519	258
21-अप्रैल-2013	681	131	797	31	685	48	265	25	27	5	2455	239

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
15-अप्रैल-2013	1.0	24.3	0.1	5.5	82.1	90.3	17.8	4.2	50.19	49.88	0.50	0.36
16-अप्रैल-2013	1.1	32.6	0.4	9.0	92.6	89.0	7.0	1.9	50.14	49.85	0.33	0.40
17-अप्रैल-2013	2.4	34.1	0.6	12.5	94.3	85.4	5.1	2.1	50.00	49.84	0.13	0.44
18-अप्रैल-2013	3.4	35.1	4.3	11.3	94.9	87.4	0.7	1.3	50.11	49.82	0.30	0.45
19-अप्रैल-2013	1.8	36.8	0.5	13.8	91.1	85.0	8.4	1.3	50.06	49.81	0.20	0.50
20-अप्रैल-2013	1.8	29.6	0.0	6.7	85.9	88.8	14.1	4.5	50.00	49.87	0.12	0.39
21-अप्रैल-2013	0.2	22.3	0.1	6.7	62.8	86.8	37.1	6.5	50.16	49.90	0.41	0.40

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	15.04.13		SR		KARNATAKA	Due to heavy rain and storm, load crash of 500 MW has been observed.	Load Loss=500 MW			
2	16.04.13	0317	NER			Due to stormy weather, load crash of 300 MW has been observed.	Load Loss=300 MW			
3	16.04.13	1311	NR	1. 400 kV Muradnagar- Panki 2. 400 kV Muradnagar--Agra 3. 400 kV Muradnagar- Muzzafarnagar 4. ICT#1 5. ICT#3	UPPTCL	While availing S/D of 400/220 ICT#2 at Muradnagar S/S, B/B protection operated, due to which line connected to Muradnagar and ICT were tripped.	Load Loss=400 MW			GD-I
4	17.04.13	1929	ER	(i) 220 kV Budge - Budge --EM Bypass D/C	WB/CESC	Due to Storm, rain & lightning, CESC system which was synchronised at Kasba point, got islanded due to tripping of 220 kV Bypass-Budge-Budge-D/C line. CESC got synchronised at Howrah point s/s (Southern Station) at 1950 hrs.	Load Loss=220 MW	17.04.13	1938	GD-I
5	19.04.13	1657	SR	1. ICT #1 2. ICT#2	KPTCL	Due to problem in LV side breaker problem ICT#1 (500 MVA) at HOODY s/s tripped. Thereafter ICT#2 also tripped due to overloading.	Load Loss = 750-800 MW	19.04.13	1751	GD-I
6	19.04.13	2131	NR	1. 400 KV Kankroli-Jodhpur 2. 400 KV Akal-Jodhpur 3. 400 KV Jodhpur-Rajwest-D/C 4. 400 KV Akal- Barmer 5. 400 KV Barmer-Rajwest 6. 400 KV Jodhpur-Merta-2	RAJASTHAN	Frequency dipped from 50.12 Hz to 49.89 Hz due to loss of generation 1600 MW (Wind-900 MW + 700 MW in Rajwest) in Rajasthan due to tripping of following lines:- 1. 400 KV Kankroli-Jodhpur 2. 400 KV Akal-Jodhpur 3. 400 KV Jodhpur-Rajwest-D/C 4. 400 KV Akal- Barmer 5. 400 KV Barmer-Rajwest 6. 400 KV Jodhpur-Merta-2	Loss of gen.=1600 MW	20.04.13	0200	GD-I
7	21.04.13	0350	ER	1. 220 KV Biharshariff- Fatuah-II 2. 220 KV Biharshariff-Tenughat-S/C 3. 400/220 KV, 315 MVA ICT#1, 2 & 3 4. 220/132 KV, 150 MVA ICT#1,2 & 3	BSPHCL	Due to fault in 220 kV Biharshariff-Fatuah-II (B-N fault, Z-II at Biharshariff), 220 kV Biharshariff-Tenughat-S/C and all three 315 MVA ICTs, 150 MVA ICT-I, II & III at Biharshariff got tripped.	Load Loss=342 MW	21.04.13	0440	GD-I
8	21.04.13		SR	1. ICT#1 & 2 at Somanahalli S/S	PG	Due to insulator decapping ICT#1 & 2 of Somnahalli s/s tripped from 220 KV side.	Load Loss=450 MW	21.04.13	1225	GD-I

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (15-अप्रैल-2013 से 21-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	15-अप्रैल-2013	16-अप्रैल-2013	17-अप्रैल-2013	18-अप्रैल-2013	19-अप्रैल-2013	20-अप्रैल-2013	21-अप्रैल-2013
ER-NR	-15.5	-14.4	-22.4	-20.4	-22.7	-17.5	-18.7
ER-WR	-7.3	-6.0	-10.9	-9.7	-5.5	2.6	-5.1
ER-SR	-26.0	-25.5	-18.5	-17.6	-17.2	-17.2	-21.7
ER-NER	-8.0	-8.3	-9.7	-9.6	-9.3	-8.9	-10.1
WR-NR	3.4	2.1	-1.4	-10.1	-18.5	-16.8	-9.1
WR-SR	-21.4	-20.9	-21.4	25.3	-21.5	-21.4	-21.1

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

सांख्यिक रिपोर्ट (15 अप्रैल-2013 से 21 अप्रैल-2013 तक)  
(आई-ई-ओ सी) की धार संख्या-5.1 के अंतर्गत  
दिनांक 21-अप्रैल-2013 के अनुसार

जनरेशन आउटेज रिपोर्ट														
उत्तरी क्षेत्र			पश्चिमी क्षेत्र			दक्षिणी क्षेत्र			पूर्वी क्षेत्र			पूर्वोत्तर क्षेत्र		
<b>CENTRAL SECTOR</b>														
BHAKRA - L/BBMB	2,3,5	324												
JHAJAR/NTPC	1	500												
RAPS-A/NPC	1	100	TAPS/NPC	3	540			KAHALGAON/NTPC	4	210				
BADARPUR/NTPC	3	100												
DEHAR HPS /BBMB	6	165	NSPCL/NSPCL	2	250						KOPLI/NEEPCO	4	50	
DADRI GPS	1,2,5	415	KSTPS/NTPC	7	500			FARAKKA/NTPC	6	500				
AURAIYA GPS/NTPC	1,2,5	332									LOKTAK/NHPC	1	35	
ANTA/RAJ	2	89												
TEHRI/THDC	2	250												
KOTEHWAR,TEHRI/THDC	3	100												
FARIDABAD GAS /NTPC	2	138												
UNCHAHAR TPS /NTPC	5	210												
SINGRAULI/NTPC	3	200												
<b>Total (CS) (Planned)</b>		<b>2922</b>	<b>Total (CS) (Planned)</b>		<b>1290</b>	<b>Total (CS) (Planned)</b>		<b>0</b>	<b>Total (CS) (Planned)</b>		<b>710</b>	<b>Total (CS) (Planned)</b>	<b>85</b>	<b>5007</b>
<b>STATE SECTOR</b>														
PANKI TPS/ UP	2	110												
OBRA TPS/UP	10,11	400						KOLAGHAT/WBSEB	2,4	420				
			KORADI/MSEB	5	200									
								MUZAFFARPUR/BSEB	2	110	ROKHIA/TSECL	3,5	16	
PANIPAT/HAR	1,2,3	330	SLPP/GEB	1	125			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						BANDEL/WBSEB	5	210	UMTRU/MeSEB	1	3	
ROSA/UP	2,4	600	AECO-F/GEB	F	110			BOKARO A/DVC	1,2,3,4	175	UMIUM STAGE-1/MEG	3	9	
KHEDAR/HPGCL	1	600	STPS-GEB	1	120			CHANDRAPURA/DVC	4,5,6	360	UMTRU/MeSEB	3	3	
ROPAR PSEB	2	210	WTPS-GEB	5	210			PATRATU/JSEB	1,2,3,5,7,8,9	530				
			KORBA(E)/CSEB	6	120			MEIJA/DVC	6	250				
								Others (<100MW)						
<b>Total (SS) (Planned)</b>		<b>3270</b>	<b>Total (SS) (Planned)</b>		<b>885</b>	<b>Total (SS) (Planned)</b>		<b>0</b>	<b>Total (SS) (Planned)</b>		<b>2375</b>	<b>Total (SS) (Planned)</b>	<b>96</b>	<b>6626</b>
<b>Total (CS+SS) (Planned)</b>		<b>6192</b>	<b>Total (CS+SS) (Planned)</b>		<b>2175</b>	<b>Total (CS+SS) (Planned)</b>		<b>0</b>	<b>Total (CS+SS) (Planned)</b>		<b>3085</b>	<b>Total (CS+SS) (Planned)</b>	<b>181</b>	<b>11633</b>
<b>2.FORCED OUTAGES</b>														
<b>CENTRAL SECTOR</b>														
			TAPS/NPC	2	160							LOKTAK/NHPC	3	35
BARSINGAR/NLC	2	125										KHANDGONG/NEEPCO	1	25
BHAKRA - R/BBMB	5	157	GANDHAR/NTPC	2	219			KAHALGAON/NTPC	5	500				
SINGRAULI/NTPC	6	500	SCPL	1	50	NEVELLI TS-II EXP /NLC	1	250	KAHALGAON/NTPC	6	500			
RIHAND-III/NTPC	1	500	LANCO/LANCO	2	300	MADRAS APS/ MAPS	2	220						
			ESSAR-MAHAN/IPP	1	600			STERLITE/SEL	4	600				
RAPP-A/NPC	2	200												
NAPS/UP	2	220	MAUDA/NTPC	1	500									
DADRI L/NTPC	1	210	KAWAS GT	2A, 2B	336									
			JP BINA/ IPP	1	250									
			CGPL/CGPL	30, 40	1660									
			RGPPL/RGPPL	2A,2B	640									
<b>Total (CS) (Forced)</b>		<b>1912</b>	<b>Total (CS) (Forced)</b>		<b>4715</b>	<b>Total (CS) (Forced)</b>		<b>470</b>	<b>Total (CS) (Forced)</b>		<b>1600</b>	<b>Total (CS) (Forced)</b>	<b>60</b>	<b>8757</b>
<b>STATE SECTOR</b>														
HARDUAGAN/UPRVUNL	9	250	NASIK/MSEB	4	210	ENNORE/TNEB	4	110						
			PARLI/MSEB	3,4,5,6	840	ENNORE/TNEB	5	110						
RAJWEST /RRVUNL	4	135	WTPS/GEB	1	210	LANCO/LANCO	1	233						
			GPEC/GEB	1	218	LANCO/LANCO	2	133						
			GTPS/GEB	1,3	240									
RAJWEST /RRVUNL	3	135	GTPS/GEB	2	120	MEENAKSHI/MEPL	2	150						
PARICHA/UP	1	110	JP BINA/JP	II	250									
			GPEC/GEB	3,2	436									
ANPARA/UP	1	210	SGTSP/MPSEB	3	210	SIMHAPUR/SEPL	2	150	TTPS/GRIDCO	5	110			
RAJWEST /RRVUNL	6	135	KORBA(W)/CSEB	4	210	ENNORE/TNEB	1	60						
RAJWEST /RRVUNL	7	135	KORBA(E)/CSEB	3	50	ENNORE/TNEB	2	60	CHANDRAPURA/DVC	3	130			
PARICHA/UP	3	210				ENNORE/TNEB	3	110	BAKRESHWAR/WBSEB	1	210			
			SUGEN/GEB	1	382.5	RAICHUR/KPCL	8	250	BOKARO B/DVC	1	210			
GIRAL/RAJ	1	125	SUGEN/GEB	2	382.5				BAKRESHWAR/WBSEB	3	210			
			ESSAR/GEB	1,2,3	516				DSTPS/DVC	2	500			
PANIPAT/HAR	5	210	APML/ MSEB	1	660									
PANIPAT/HAR	4	110	GTPS/GEB	2	120	NORTH CHENNAI/TNEB	2	210						
CHHABRA/RRVUNL	1	250	KLTPS/GEB	4	75									
ANPARA - C /UP	2	600	SATPURA/MPSEB	9,10	460									
			SATPURA/MPSEB	5	62.5									
			UTRAN STG -II-I/GEB	1	375									
			GIPCL-II/GEB	II	150									
			GSEC/GEB	2	78									
			KORBA(E)/EXTN/CSEB	1	250									
			DGBP-II/GEB	2	112									
			APL/APL	8	660									
<b>Total (SS) (Forced)</b>		<b>2615</b>	<b>Total (SS) (Forced)</b>		<b>7278</b>	<b>Total (SS) (Forced)</b>		<b>1576</b>	<b>Total (SS) (Forced)</b>		<b>1609</b>	<b>Total (SS) (Forced)</b>	<b>0</b>	<b>13078</b>
<b>Total (CS+SS) (Forced)</b>		<b>4527</b>	<b>Total (CS+SS) (Forced)</b>		<b>11993</b>	<b>Total (CS+SS) (Forced)</b>		<b>2046</b>	<b>Total (CS+SS) (Forced)</b>		<b>3209</b>	<b>Total (CS+SS) (Forced)</b>	<b>60</b>	<b>21835</b>
<b>Regional Total -</b>		<b>10719</b>			<b>14168</b>			<b>2046</b>			<b>6294</b>		<b>241</b>	<b>33468</b>
<b>GRAND TOTAL -</b>			<b>33468</b>											