

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (07 अप्रैल-2014 से -13 अप्रैल-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 15/04/2014

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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)
07-04-2014	33590	1899	41004	359	34552	2765	15811	931	1885	222	126842	6176
08-04-2014	35277	2065	39206	111	34516	3043	15307	576	1780	300	126086	6095
09-04-2014	35370	2441	38484	96	33891	1810	16083	312	1825	257	125653	4916
10-04-2014	34815	2023	41419	132	34107	3138	15602	658	1932	221	127875	6172
11-04-2014	35042	2869	40904	135	33289	2619	15861	0	1883	309	126979	5932
12-04-2014	34906	2317	38876	389	33097	3363	15381	276	1821	327	124081	6672
13-04-2014	32582	2200	36929	142	32535	2845	13890	648	1879	265	117815	6100

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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
	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)
07-04-2014	724	140	963	63	816	97	345	27	32	3	2880	330
08-04-2014	748	153	962	73	812	99	351	34	29	3	2902	360
09-04-2014	748	147	956	62	813	81	350	34	29	4	2896	327
10-04-2014	749	143	963	49	784	85	345	37	32	6	2872	321
11-04-2014	755	144	956	49	807	91	351	36	32	3	2900	323
12-04-2014	757	145	946	51	800	93	349	34	31	3	2884	326
13-04-2014	709	137	922	46	773	66	334	31	32	3	2769	282

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड
07-04-2014	20.5	20.5	29.9	29.9	53.1	53.1	17.1	17.1	50.0	50.0	0.129	0.129
08-04-2014	15.3	15.3	17.0	17.0	54.5	54.5	28.5	28.5	50.0	50.0	0.095	0.095
09-04-2014	5.8	5.8	6.3	6.3	59.8	59.8	33.9	33.9	50.0	50.0	0.074	0.074
10-04-2014	11.1	11.1	11.6	11.6	58.0	58.0	30.3	30.3	50.0	50.0	0.070	0.070
11-04-2014	20.2	20.2	25.5	25.5	55.4	55.4	19.1	19.1	50.0	50.0	0.101	0.101
12-04-2014	15.3	15.3	20.0	20.0	42.8	42.8	37.2	37.2	49.9	49.9	0.309	0.309
13-04-2014	13.7	13.7	15.4	15.4	63.0	63.0	21.5	21.5	50.0	50.0	0.084	0.084

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765 kV Akola-Aurangabad-I first time test charged on 400 kV level at 1821 on 08.04.14

[Handwritten Signature]
DGM (SO)

5. Maximum Demand Met during the day & Peak Hour Shortage in States (in MW)

Region	Date	07-04-2014		08-04-2014		09-04-2014		10-04-2014		11-04-2014		12-04-2014		13-04-2014	
	States	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	4417	0	4858	0	4798	0	4799	75	4864	0	4742	0	4121	0
	Haryana	5223	154	5463	135	5118	0	5083	0	5300	277	5343	262	5044	0
	Rajasthan	7348	0	7238	0	7259	0	7311	0	7436	221	7306	0	7315	0
	Delhi	3368	0	3184	0	3275	26	2724	0	3375	110	3363	0	3065	0
	UP	11345	1645	11154	1830	11392	2240	11767	1765	11172	2085	11103	1880	11421	2100
	Uttarakhand	1528	0	1601	0	1528	75	1528	75	1524	75	1498	75	1446	0
	HP	1117	0	1174	0	1270	0	1273	8	1274	1	1224	0	1155	0
	J&K	1643	100	1613	100	1616	100	1563	100	1565	100	1542	100	1489	100
	Chandigarh	179	0	181	0	182	0	163	0	189	0	185	0	162	0
WR	Chhattisgarh	3388	58	3430	49	3171	51	3376	51	3361	51	3332	76	3191	49
	Gujarat	12367	20	12276	0	12215	0	12298	32	12460	60	12540	80	11786	30
	MP	70	20	6948	0	6998	5	7271	5	7118	5	7131	55	6916	0
	Maharashtra	20083	256	18911	62	19002	39	18879	42	17883	17	18290	165	17744	63
	Goa	384	1	407	0	417	0	421	0	418	0	364	3	372	0
	DD	279	1	272	0	270	0	277	0	282	0	275	2	270	0
	DNH	642	2	635	0	644	0	660	0	638	0	640	5	625	0
	Essar steel	545	1	491	0	475	0	481	0	540	0	532	4	508	0
SR	Andhra Pradesh	11884	1200	11828	1800	11763	800	11931	1500	11450	1500	11586	2000	11343	1800
	Karnataka	9503	400	9257	400	8758	200	8908	400	8747	300	8761	550	8025	300
	Kerala	3015	0	3116	75	3508	75	2858	0	3342	50	3350	75	3275	0
	Tamil Nadu	11917	1165	12305	768	12398	735	11577	1238	12505	769	12098	738	11541	745
	Pondy	341	0	348	0	335	0	344	0	337	0	341	0	308	0
	Bihar	2179	450	2431	500	2503	150	2461	350	2480	0	2543	0	2100	400
ER	DVC	2458	430	2454	0	2397	100	2370	240	2395	0	2472	200	2445	50
	Jharkhand	887	0	816	0	900	0	832	0	884	0	960	0	904	128
	Odisha	3752	0	3856	0	3646	0	3696	0	3707	0	3397	0	3115	0
	West Bengal	7009	51	6916	76	7457	62	7006	68	7048	0	6820	76	6510	70
	Sikkim	117	0	96	0	96	0	90	0	103	0	79	0	72	0
NER	Arunachal Pradesh	95	5	97	3	97	3	90	10	98	2	93	7	86	14
	Assam	1062	164	1010	190	1155	80	1092	152	1062	183	1020	226	1091	156
	Manipur	100	10	111	2	101	7	109	6	97	18	112	3	103	12
	Meghalaya	260	17	258	7	258	7	272	8	262	18	265	13	241	24
	Mizoram	69	1	69	1	62	3	74	1	74	1	71	4	74	1
	Nagaland	93	2	99	1	96	4	102	3	95	10	96	2	93	5
	Tripura	221	0	224	3	200	2	231	0	270	0	229	1	233	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	07-04-2014	08-04-2014	09-04-2014	10-04-2014	11-04-2014	12-04-2014	13-04-2014
NR	Punjab	82.6	93.1	98.5	100.9	99.0	101.2	89.9
	Haryana	87.4	96.4	94.8	92.0	92.8	94.7	84.1
	Rajasthan	154.6	152.7	152.3	160.6	161.1	161.1	156.8
	Delhi	69.1	65.1	66.8	56.4	67.4	67.5	64.1
	UP	247.8	250.0	244.3	249.8	243.3	242.7	230.0
	Uttarakhand	29.4	31.8	31.5	31.1	31.3	31.5	28.0
	HP	21.3	23.3	24.2	24.4	24.7	24.3	23.3
	J&K	28.8	32.2	31.6	30.9	31.3	30.9	29.3
	Chandigarh	3.5	3.4	3.6	2.9	3.6	3.5	3.2
WR	Chhattisgarh	81.0	81.8	78.4	78.6	81.2	76.4	78.5
	Gujarat	272.5	273.0	274.2	276.5	277.5	277.3	265.5
	MP	152.8	152.0	152.1	154.9	153.7	153.9	151.2
	Maharashtra	415.3	414.1	411.2	411.4	400.5	398.6	387.8
	Goa	9.0	8.9	8.8	9.1	9.0	7.5	7.3
	DD	6.1	6.1	6.2	6.2	6.3	6.2	6.1
	DNH	14.7	14.9	15.1	15.2	15.0	14.9	14.8
	Essar steel	11.2	11.1	10.2	10.9	12.3	11.3	10.7
SR	Andhra Pradesh	269.6	268.1	269.7	267.4	263.4	263.6	258.1
	Karnataka	206.7	201.2	185.6	185.9	194.3	191.6	182.4
	Kerala	63.0	61.7	64.2	59.6	62.9	63.4	56.8
	Tamil Nadu	269.7	274.2	285.2	263.9	279.4	274.0	268.5
	Pondy	7.0	7.2	6.9	7.3	7.3	7.3	6.7
ER	Bihar	39.7	42.2	47.2	46.0	48.4	49.1	46.9
	DVC	56.9	55.1	56.6	51.4	54.7	55.5	55.9
	Jharkhand	20.6	18.7	19.7	20.2	20.8	21.0	19.8
	Odisha	76.3	79.6	74.8	74.3	76.2	73.2	67.9
	West Bengal	150.0	153.5	150.6	151.9	149.0	149.5	142.1
	Sikkim	1.8	1.5	1.2	1.2	1.5	0.8	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.5	1.3	1.3	1.3	1.4	1.5	1.4
	Assam	18.9	17.9	17.6	19.7	19.4	18.2	20.0
	Manipur	1.6	1.6	1.4	1.6	1.6	1.6	1.5
	Meghalaya	4.3	3.8	3.6	4.1	4.0	4.4	3.4
	Mizoram	1.0	1.0	0.9	1.1	1.1	1.1	1.0
	Nagaland	1.6	1.4	1.6	1.4	1.7	1.6	1.5
	Tripura	2.9	2.3	2.5	2.4	2.8	2.8	2.6
ALL INDIA TOTAL		2880.2	2902.2	2894.2	2872.5	2899.9	2883.7	2768.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (07 अप्रैल-2014 से -13 अप्रैल-2014 तक) □
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	07-04-2014	08-04-2014	09-04-2014	10-04-2014	11-04-2014	12-04-2014	13-04-2014
East to North	-7.4	-3.6	-8.1	-10.7	-7.9	-19.7	-16.5
East to West	21.7	23.6	29.1	30.4	29.5	16.6	17.8
East to South	-19.3	-20.6	-17.9	-17.5	-16.4	-12.4	-15.0
East to North-East	-10.3	-7.4	-8.3	-7.3	-9.0	-9.4	-8.4
West to North	-26.3	-33.3	-37.7	-24.0	-37.8	-39.7	-25.2
West to South	-25.0	-24.0	-21.5	-21.6	-21.6	-24.4	-24.8

**भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL
EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH**

साप्ताहिक रिपोर्ट (07 अप्रैल-2014 से -13 अप्रैल-2014 तक)☒

अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय [भारत से दूसरे देश को आयात (+) / निर्यात (-)] Transnational Exchange (Import=(+ve) /Export =(-ve))

दिनांक Date	भूटान BHUTAN		नेपाल NEPAL			बांग्लादेश BANGLADESH		
	Energy Exchange (In MU)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
07-04-2014	1.4	58	-2.7	-153	-113	-10.7	-464	-447
08-04-2014	3.2	133	-2.7	-150	-113	-8.9	-458	-373
09-04-2014	3.1	128	-2.8	-132	-118	-9.5	-463	-394
10-04-2014	2.8	116	-2.9	-132	-119	-9.3	-463	-389
11-04-2014	2.9	122	-2.8	-151	-116	-8.7	-409	-364
12-04-2014	3.3	137	-2.7	-146	-110	-8.5	-414	-353
13-04-2014	2.5	106	-2.5	137	-106	-9.6	414	-402
कुल Total	19.1		-19.1			-65.3		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Date	Time	
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
07.04.14	0211 hrs	ER	1). 220kV Dhubri-New Dhubri D/C 2). 220kV Dhubri-Meramundali D/C 3). 220kV Baripada-Balasure D/C 4). 132kV Dhubri-Talcher D/C 5). 100MVA 220/132kV ICT-I & II at Dhubri	OPTCL	Due to snapping of B-Phase Jumper of 220kV Dhubri-Meramundali-I, given element in coulum D got tripped	Load Loss=480MW	07.04.14	0342 hrs	GD-I
08.04.14	2204 hrs	NER	1). 400kV Silchar-Byrnihat S/C 2). 400kV Silchar-Pallatana D/C 3). 132kV Badarpur-Khlieriat S/C 4). 132kV Jiribam-Halflong S/C 5). 132kV Jiribam Loktak –II Ckt 6). 132kV Jiribam-Aizwal S/C 7). 132kV Loktak-Imphal S/C 8). 132kV Loktak-Ningthoukhong S/C 9). Pallatana Generation(GTG-I and STG-D) 10). Loktak Generation 11). RC Nagar Generation	NETCL/OTPC	Due to heavy rain alongwith thunderstorm and lightning in NER and also Y ph to earth fault in 400 KV Silchar-Byrnihat line, element given in coulum D got tripped.	Load Loss=335MW Gen Loss=517MW	08.04.14	2301 hrs	GD-III
09.04.14	0541 hrs	NR	1). 220kV Harduaganj-Hathras Line 2). 220kV Harduaganj-Mainpuri Line 3). 220kV Harduagnaj-Atrauli Line 4). 220kV Harduaganj-Khurja-D/C 5). 220kV Harduaganj-Etah line 6). Unit#8,9 at Harduagnaj TPS	UPPTCL	Due to failure of R-Phase jumper of C-Isolator of 220kV Harduaganj-Hathras line at Harduaganj TPS, resulting in tripping of all the 220 KV lines and Generators at Harduaganj.	Load Loss=407MW Gen Loss=450MW	09.04.14	0820 hrs	GD-I
09.04.14	2140 hrs	NR	1). 220kV Panipat TPS-Panipat I,II,III &IV 2). 220kV Panipat-Narela-I,II &III 3). 220kV Panipat-Dhulkote-D/C 4). 220kV Panipat- Krukshetra line	HVPNL/BBMB	Due to Faliure of Y-Phase CT of Bus Coupler at Panitpat (BBMB) S/S, Bus Bar Protection operated and given element in Coulum D got tripped.	Load Loss=220MW	09.04.14	2256 hrs	GD-I
09.04.14	1220 hrs	WR	1). 220kV Mapusa-Tivim D/C 2). 220kV Mapusa-Ponda D/C 3). 400/220kV ICT- at Mapusa	GED/PG	Due to Bus bar protection operation at Mapusa S/S ,given element in Coulum D got tripped	Load Loss=180MW	09.04.14	1250 hrs	GD-I
13.04.14	1304 hrs	ER	1). 220/132kV ICT-I,II at Bokaro S/S 2). 220kV Bokaro -Ramgarh D/C 3). 220kV Bokaro-j'pur(DVC) 4). Bokaro B Generation	DVC	Due to sharp voltage Collapse at BTPS end (there is no any relay indication of falult) , elements given in coulum D got tripped	Load Loss=342MW Gen Loss=170MW	13.04.14	1402 hrs	GD-I