

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 मार्च-2014 से -16 मार्च-2014 तक) □
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 18/03/2014

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)
10-03-2014	31063	2313	37117	57	32825	1551	15268	213	1815	255	118088	4389
11-03-2014	30925	1695	36502	154	34217	1606	15492	0	1971	86	119107	3541
12-03-2014	31091	2559	35727	282	33712	1696	15502	0	1906	169	117938	4706
13-03-2014	32267	1913	38023	208	33697	1711	16084	0	1816	274	121887	4106
14-03-2014	33646	2275	37551	419	33111	1551	15899	420	1874	157	122081	4822
15-03-2014	32291	2931	38315	155	32949	1549	15242	531	1724	339	120521	5505
16-03-2014	32686	844	35526	180	31003	2109	14790	218	1804	175	115809	3526

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)
10-03-2014	694	109	818	42	760	70	304	24	30	4	2605	248
11-03-2014	665	120	830	55	776	81	310	25	32	4	2613	284
12-03-2014	681	121	842	61	778	86	311	27	33	5	2645	300
13-03-2014	725	128	846	60	792	85	315	28	32	4	2710	304
14-03-2014	748	128	849	60	800	89	322	29	32	4	2751	310
15-03-2014	756	129	872	47	803	98	322	29	30	4	2783	307
16-03-2014	753	126	843	49	782	90	304	24	27	4	2709	293

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
10-03-2014	3.5	3.5	3.6	3.6	46.8	46.8	49.6	49.6	50.1	50.1	0.10	0.10
11-03-2014	1.8	1.8	2.4	2.4	35.9	35.9	61.7	61.7	50.1	50.1	0.14	0.14
12-03-2014	15.3	15.3	20.0	20.0	42.8	42.8	37.2	37.2	50.0	50.0	0.16	0.16
13-03-2014	17.1	17.1	20.0	20.0	56.9	56.9	23.1	23.1	50.0	50.0	0.09	0.09
14-03-2014	11.5	11.5	12.4	12.4	54.5	54.5	33.1	33.1	50.0	50.0	0.09	0.09
15-03-2014	5.5	5.5	5.7	5.7	50.6	50.6	43.7	43.7	50.0	50.0	0.09	0.09
16-03-2014	11.7	11.7	11.8	11.8	59.7	59.7	28.5	28.5	50.1	50.1	0.11	0.11

•NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

NIL

18/3/14
DGM (SO)

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

Region	Date	10-03-2014		11-03-2014		12-03-2014		13-03-2014		14-03-2014		15-03-2014		16-03-2014	
	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	4707	0	3919	0	4363	0	4308	425	4968	0	4942	800	5380	0
	Haryana	4794	0	4233	0	4753	0	4801	3	4910	0	5100	56	4977	0
	Rajasthan	8990	0	8496	0	8583	0	8798	0	9020	0	8857	0	8857	0
	Delhi	3028	38	3210	0	3175	14	3158	0	3297	0	2992	0	2850	69
	UP	9558	2135	9092	1520	9896	2445	10148	1345	10301	2100	10260	1975	11008	675
	Uttarakhand	1678	40	1621	75	1654	0	1614	40	1663	75	1630	0	1473	0
	HP	1319	0	1143	0	1260	0	1258	0	1303	0	1290	0	1084	0
	J&K	1649	100	1649	100	1275	100	1469	100	1593	100	1603	100	1564	100
	Chandigarh	179	0	181	0	193	0	181	0	183	0	170	0	160	0
WR	Chhattisgarh	3110	49	3146	49	2880	60	2885	54	2981	57	3187	53	3026	55
	Gujarat	11509	0	11394	11	11247	33	11786	16	11561	0	11900	8	10986	13
	MP	6563	0	6224	0	6452	24	6734	11	6646	256	6575	9	6575	13
	Maharashtra	15090	8	15643	94	16130	158	16168	123	15615	101	16875	82	16320	96
	Goa	428	0	454	0	414	2	452	1	432	1	425	1	377	1
	DD	258	0	259	0	262	1	262	0	268	1	269	0	250	0
	DNH	640	0	636	0	635	2	620	1	617	2	629	1	579	1
	Essar steel	583	0	606	0	590	2	615	1	476	1	572	1	618	1
SR	Andhra Pradesh	11446	400	11515	400	11670	400	11838	400	11909	400	11989	400	11667	600
	Karnataka	7912	400	8143	400	8408	500	8630	500	8743	400	8723	400	8304	850
	Kerala	3429	8	3498	8	3480	8	3493	0	3384	0	3334	8	3202	0
	Tamil Nadu	12164	743	12444	798	11820	788	12150	811	11650	751	11735	741	11635	659
	Pondy	306	0	314	0	314	0	315	0	314	0	305	0	305	0
	Bihar	2001	200	2052	0	2095	0	2130	0	1948	420	2054	500	2029	200
ER	DVC	2631	0	2491	0	2520	0	2561	0	2480	0	2478	0	2460	0
	Jharkhand	978	0	999	0	917	0	942	0	965	0	915	0	896	0
	Odisha	3557	0	3734	0	3622	0	3747	0	3769	0	3723	0	3593	0
	West Bengal	6514	13	6676	0	6899	0	7097	0	7142	0	6967	31	6139	18
	Sikkim	107	0	110	0	96	0	108	0	92	0	82	0	75	0
NER	Arunachal Pradesh	114	1	113	2	112	3	105	10	96	4	103	2	113	2
	Assam	994	179	1132	18	1088	94	980	209	1050	106	892	284	1028	85
	Manipur	109	11	113	7	111	9	132	3	109	3	118	2	113	3
	Meghalaya	268	2	276	4	275	5	255	17	270	17	277	3	248	12
	Mizoram	68	2	78	2	71	9	75	5	70	5	74	1	73	2
	Nagaland	73	2	82	3	90	2	90	2	94	1	93	2	94	3
	Tripura	234	1	201	4	205	1	202	0	206	1	208	2	203	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	10-03-2014	11-03-2014	12-03-2014	13-03-2014	14-03-2014	15-03-2014	16-03-2014
NR	Punjab	86.5	70.8	84.1	79.3	97.6	99.3	106.6
	Haryana	78.4	74.5	81.3	94.0	91.7	97.1	97.0
	Rajasthan	177.5	172.9	176.6	184.1	185.9	187.7	179.7
	Delhi	56.7	57.3	57.6	58.0	58.8	55.8	51.0
	UP	208.5	206.8	203.1	225.1	225.7	227.9	235.7
	Uttarakhand	32.4	30.7	29.3	31.1	32.1	31.7	28.2
	HP	24.3	22.6	23.0	23.0	23.6	23.8	20.2
	J&K	26.3	26.3	22.9	27.1	29.3	29.6	31.6
	Chandigarh	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	2.9
WR	Chhattisgarh	67.3	68.2	68.0	66.5	68.0	69.2	70.1
	Gujarat	254.0	254.9	252.9	260.4	262.6	265.0	244.9
	MP	129.4	125.2	129.9	133.9	134.8	137.6	140.0
	Maharashtra	325.3	338.9	348.2	342.6	343.9	358.0	352.8
	Goa	8.2	8.9	9.7	8.7	8.8	8.8	7.9
	DD	6.2	6.2	6.2	6.3	6.4	6.2	6.1
	DNH	14.7	14.9	14.7	14.5	14.4	14.4	9.6
	Essar steel	12.7	12.3	12.4	12.6	10.4	12.5	11.9
SR	Andhra Pradesh	258.1	262.9	267.6	272.6	273.6	279.9	277.8
	Karnataka	165.6	173.6	176.6	182.1	188.3	187.6	179.6
	Kerala	64.6	65.8	65.6	64.6	64.9	64.8	59.5
	Tamil Nadu	265.2	267.3	262.0	266.9	266.7	264.3	259.5
	Pondy	6.1	6.3	6.4	6.2	6.2	6.2	5.6
ER	Bihar	40.6	41.6	42.5	42.8	41.9	41.9	40.7
	DVC	56.6	56.8	56.1	57.9	55.1	56.2	55.9
	Jharkhand	20.6	20.9	19.8	20.4	21.0	20.6	20.3
	Odisha	65.0	66.5	66.7	69.3	71.6	71.1	69.3
	West Bengal	119.3	122.6	124.4	122.7	130.9	131.3	116.7
	Sikkim	1.3	1.4	1.4	1.5	1.3	1.2	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.4	1.6	1.5	1.5	1.6	1.3	1.4
	Assam	17.5	19.6	19.3	19.5	19.3	17.3	15.5
	Manipur	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
	Meghalaya	4.6	3.9	4.3	4.3	4.4	4.0	3.7
	Mizoram	1.0	1.1	1.2	1.1	1.1	1.0	1.0
	Nagaland	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	1.4
	Tripura	2.9	2.8	3.6	2.9	2.9	3.4	2.9
ALL INDIA TOTAL		2605.0	2612.4	2645.2	2709.8	2751.1	2782.7	2709.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 मार्च-2014 से -16 मार्च-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	10-03-2014	11-03-2014	12-03-2014	13-03-2014	14-03-2014	15-03-2014	16-03-2014
East to North	-24.4	-22.7	-27.7	-26.3	-30.6	-21.7	-29.9
East to West	5.6	7.2	0.0	-1.6	1.6	7.4	6.7
East to South	-10.7	-10.8	-10.1	-10.6	-11.3	-14.8	-14.8
East to North-East	-10.0	-9.1	-7.7	-8.8	-8.5	-13.6	-4.7
West to North	-28.4	-22.3	-31.7	-22.9	-34.6	-37.9	-35.1
West to South	-21.6	-20.6	-22.0	-22.7	-20.2	-24.3	-25.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 मार्च-2014 से -16 मार्च-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)
10-03-2014	1.4	57	-2.9	-149	-120	-11.5	-463	-479
11-03-2014	1.9	79	-2.9	-155	-120	-11.1	-464	-463
12-03-2014	1.6	66	-2.4	-109	-98	-9.3	-466	-389
13-03-2014	1.2	50	-2.7	-126	-111	-11.0	-466	-460
14-03-2014	1.7	70	-2.9	-102	-119	-11.4	-467	-474
15-03-2014	1.4	58	-2.8	-125	-118	-10.9	-468	-455
16-03-2014	1.7	71	-2.9	-132	-123	-10.9	-466	-452
कुल Total	10.8		-19.4			-76.1		

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
10.03.2014	1016 hrs	NER	1. 132 kV Loktak-Imphal 2. 132 kV Dimapur-imphal 3.132 kv Imphal-Imphal(S) D/C	Manipur	Due to R-Phase conductor snapping in 33 kV Laimakong feeder in Manipurelements given in column D tripped.	Load Loss = 66 MW	10.03.2014	1041 hrs	GD-I
12.03.14	0310 hrs	NR	1. 400 kV Kishenpur-Wampoh-Wagoora-II 2. 220 kV Kishenpur-Pampore 3. 220 kV Wagoora-Pampore D/C 4. 220 kV Wagoora-Zainakote D/C	J&K/PG	Due to tripping of 220 kV Wagoora-Pampore D/C & 220 kV Wagoora-Zainakote D/C , valley collapsed with generation of Uri generation.	Load Loss = 500 MW Generation loss= 400 MW	12.03.14	0442 hrs	GD-I
12.03.14	1922 hrs	WR	1. 400 kV CGPL-Chorania D/C 2. 400 kV CGPL-Bachau D/C 3. 400 kV CGPL-Jetpur D/C 4. 400 kV Chorania-R'pura-II 5. 400 kV Chorania-Amreli S/c 6. 400 kV Bachau-R'pura-I 7. 400 kV Varsana-Hadala S/C 8. CGPL Mundra(all units) 9. 220 kV Lalpar-Bachau 10.220 kV Morbi-Bachau	GETCO/CGPL	Due to fire in the line reactor of 400 kV Chorania-Kosamba line elements given in column D tripped.	Gen. Loss= 3800 MW Load Loss= 1370 MW	12.03.14	2023 hrs	GD-II
12.03.14	1830 hrs	ER	1. All 220 kV lines from Kalyaneswari	DVC	Due to bursting of Y-Phase CT of 220 kV Mejia-Kalyaneswari-II, all 220 kV lines emanating from Kalyaneswari tripped.	Load loss= 300 MW	12.03.14	1930 hrs	GD-I
13.03.14	1526 hrs	SR	1. 220 kV Modakkathara-Malaparamba D/C 2. 220 kV Modakkathara-Areakode	Kerala	Due to tripping of 220 kV Modakkathara-Malaparamba-I on R-Phase to Ground fault and other circuits from 220 kV Modakkathara on O/C load loss occurred in Kerala network.	Load Loss= 500 MW	13.03.14	1632 hrs	GD-I