

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 मार्च-2014 से -23 मार्च-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 25/03/2014

(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)
17-03-2014	30070	500	32079	114	32715	1907	14412	130	1795	183	111071	2834
18-03-2014	31362	1850	37589	134	34943	2496	16105	340	1835	241	121834	5061
19-03-2014	31978	1737	37306	807	34167	3217	15961	0	1648	373	121060	6134
20-03-2014	33476	1918	37528	426	32877	4765	15813	258	1807	235	121501	7602
21-03-2014	32735	1957	38397	172	34200	3533	15902	346	1924	147	123158	6155
22-03-2014	33978	1747	38805	179	34990	2008	15091	560	1914	139	124778	4633
23-03-2014	31749	1545	38592	150	34511	1918	15035	869	1863	137	121750	4619

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

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
	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)
17-03-2014	698	136	763	34	794	90	301	24	28	4	2584	288
18-03-2014	677	148	837	54	798	111	310	24	32	4	2653	340
19-03-2014	751	154	894	65	798	115	319	26	27	4	2789	364
20-03-2014	766	147	909	74	793	126	322	28	29	3	2818	378
21-03-2014	773	141	887	64	795	119	323	29	31	4	2809	357
22-03-2014	779	142	894	50	822	110	326	31	32	4	2853	338
23-03-2014	752	140	889	54	818	93	311	24	30	4	2800	314

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड
17-03-2014	3.1	3.1	3.5	3.5	42.9	42.9	53.7	53.7	50.06	50.06	0.13	0.13
18-03-2014	7.4	7.4	8.3	8.3	46.4	46.4	45.3	45.3	50.06	50.06	0.23	0.23
19-03-2014	25.1	25.1	30.6	30.6	58.8	58.8	10.7	10.7	49.94	49.94	0.10	0.10
20-03-2014	23.4	23.4	29.9	29.9	56.3	56.3	13.8	13.8	49.95	49.95	0.09	0.09
21-03-2014	25.6	25.6	38.2	38.2	51.3	51.3	10.5	10.5	49.94	49.94	0.14	0.14
22-03-2014	23.6	23.6	30.3	30.3	56.0	56.0	13.7	13.7	49.95	49.95	0.10	0.10
23-03-2014	13.1	13.1	15.0	15.0	55.5	55.5	29.5	29.5	50.00	50.00	0.09	0.09

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

(1) LILO of 400 kV Kahalgaon - Biharshariff - I at 400 kV Lakhisarai Substation on 23.03.2014. 400 kV Lakhisarai - Biharshariff - I was charged at 1627 hrs. 400 kV Kahalgaon - Lakhisarai - I was charged at 1748 hrs.

25/3/14
DGM (SO)

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

Region	Date	17-03-2014		18-03-2014		19-03-2014		20-03-2014		21-03-2014		22-03-2014		23-03-2014	
	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	5011	0	4317	0	4639	0	4962	0	4989	0	5119	0	4765	0
	Haryana	4656	0	5214	0	5112	67	5143	58	5308	0	5270	32	5142	0
	Rajasthan	7537	0	7636	0	8575	0	8435	0	8869	0	8850	0	8043	0
	Delhi	2265	0	2724	0	3000	0	2995	190	3097	17	3031	0	2778	0
	UP	11211	400	10075	1750	10384	1525	10403	1420	10211	1765	10619	1615	10578	1445
	Uttarakhand	1162	0	1465	0	1517	45	1541	150	1508	75	1602	0	1518	0
	HP	824	0	1028	0	1209	0	1335	0	1330	0	1293	0	1224	0
	J&K	1714	100	1630	100	1556	100	1563	100	1386	100	1554	100	1552	100
	Chandigarh	147	0	177	0	179	0	176	0	181	0	172	0	157	0
WR	Chhattisgarh	2636	50	2906	49	3212	158	3167	67	3225	63	3191	56	3188	56
	Gujarat	9605	0	10781	0	11321	22	11756	56	11473	0	11686	0	11313	0
	MP	6157	2	6363	0	6578	16	6774	37	6653	25	6647	14	6681	14
	Maharashtra	14619	62	17282	85	17783	572	18251	212	17509	77	17235	106	17148	76
	Goa	367	0	448	0	407	36	400	47	408	1	375	1	372	1
	DD	211	0	226	0	253	1	260	1	270	1	261	0	258	0
	DNH	422	0	528	0	589	1	599	3	594	2	606	1	574	1
	Essar steel	494	0	542	0	575	1	543	3	532	2	563	1	558	1
SR	Andhra Pradesh	11953	500	12027	1000	11773	1500	12525	1200	12669	500	13050	300	13162	800
	Karnataka	8554	650	8385	800	8588	700	8192	1100	8795	650	9002	400	8683	450
	Kerala	3496	0	3588	0	3402	40	3350	0	3544	0	3536	0	3384	0
	Tamil Nadu	11835	757	11782	696	12004	977	11488	2465	11358	2383	11224	1308	11928	668
	Pondy	305	0	306	0	311	0	316	0	317	0	319	0	310	0
	Bihar	2084	100	2133	200	2116	0	1941	100	1941	200	1972	500	1849	800
ER	DVC	2289	0	2504	0	2590	0	2574	100	2644	100	2616	0	2576	30
	Jharkhand	849	0	875	0	1011	0	863	58	939	0	872	0	964	0
	Odisha	3528	0	3747	0	3626	0	3675	0	3927	0	3675	0	3787	0
	West Bengal	6550	30	6924	140	7055	0	6947	0	7007	46	6917	60	6453	39
	Sikkim	107	0	84	0	70	0	75	0	90	0	90	0	96	0
NER	Arunachal Pradesh	99	16	110	5	93	22	112	3	102	3	103	7	91	5
	Assam	988	103	1042	146	960	215	1015	136	1111	85	1092	72	1080	80
	Manipur	115	5	112	8	108	12	98	22	100	10	107	15	112	2
	Meghalaya	261	9	258	12	225	8	250	16	255	17	253	16	250	5
	Mizoram	71	4	73	2	70	5	70	5	71	4	72	3	66	4
	Nagaland	92	5	86	11	85	12	94	3	96	1	87	7	92	2
	Tripura	209	1	202	1	204	1	212	2	217	0	217	0	203	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	17-03-2014	18-03-2014	19-03-2014	20-03-2014	21-03-2014	22-03-2014	23-03-2014
NR	Punjab	93.5	72.6	91.8	95.6	97.6	98.2	96.7
	Haryana	85.9	89.9	104.8	108.0	105.8	105.4	98.6
	Rajasthan	154.1	164.4	180.4	182.9	185.1	188.0	174.7
	Delhi	43.8	52.3	57.1	57.7	59.6	58.4	55.5
	UP	247.8	222.9	229.3	232.1	233.2	236.8	236.9
	Uttarakhand	22.2	24.7	29.7	30.4	30.3	31.6	29.0
	HP	15.2	17.4	22.1	24.4	24.5	24.7	23.7
	J&K	33.2	29.9	32.9	31.6	33.0	32.9	34.2
	Chandigarh	2.7	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.0
WR	Chhattisgarh	63.8	65.4	70.9	74.7	74.6	75.1	75.1
	Gujarat	205.0	233.5	254.0	259.7	258.1	259.5	254.2
	MP	130.2	134.7	141.1	142.6	133.7	140.5	143.7
	Maharashtra	335.3	368.3	387.3	391.5	380.5	378.0	376.7
	Goa	8.0	8.3	9.0	8.9	8.8	8.3	7.6
	DD	3.3	4.6	5.9	6.2	6.2	6.2	6.1
	DNH	7.8	10.6	13.5	13.8	13.8	14.0	13.5
	Essar steel	10.1	11.4	12.1	11.5	11.3	12.2	12.1
SR	Andhra Pradesh	271.6	272.9	264.3	277.4	281.7	284.8	281.5
	Karnataka	189.5	190.8	192.3	186.6	188.4	199.9	193.2
	Kerala	64.1	66.4	66.7	66.2	67.2	68.1	63.2
	Tamil Nadu	262.9	262.3	268.3	256.5	250.8	262.2	273.6
	Pondy	5.6	6.0	6.5	6.6	6.6	6.6	6.1
ER	Bihar	42.9	42.1	41.4	41.9	40.5	41.6	38.9
	DVC	50.2	52.0	56.2	57.9	59.2	59.9	59.4
	Jharkhand	19.7	19.7	19.3	18.0	19.6	20.6	20.7
	Odisha	69.0	71.0	70.5	70.7	74.5	77.7	74.2
	West Bengal	118.0	123.2	131.0	131.8	128.2	124.9	116.7
	Sikkim	1.1	1.5	0.6	1.3	1.3	0.9	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
	Assam	15.5	19.0	15.4	17.1	18.2	19.3	17.8
	Manipur	1.3	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5
	Meghalaya	3.3	3.7	3.6	3.8	4.2	4.3	3.9
	Mizoram	1.1	1.1	0.9	1.0	1.1	1.1	1.0
	Nagaland	1.3	1.6	1.3	1.4	1.5	1.5	1.4
	Tripura	3.7	2.9	2.9	2.6	2.7	2.8	2.6
ALL INDIA TOTAL		2584.1	2653.5	2789.5	2818.7	2808.2	2852.3	2799.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 मार्च-2014 से -23 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	17-03-2014	18-03-2014	19-03-2014	20-03-2014	21-03-2014	22-03-2014	23-03-2014
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 (17 मार्च-2014 से -23 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)
17-03-2014	1.9	79	-2.5	-122	-106	-11.0	-460	-460
18-03-2014	2.0	85	-2.6	-148	-110	-10.4	-462	-433
19-03-2014	2.5	105	-2.9	-148	-119	-10.2	-450	-425
20-03-2014	2.6	110	-2.9	-135	-119	-8.8	-445	-365
21-03-2014	2.5	106	-2.9	-139	-120	-10.6	-461	-440
22-03-2014	2.7	111	-2.8	-121	-117	-10.1	-464	-422
23-03-2014	3.0	125	-2.8	-121	-116	-10.6	-467	-443
कुल Total	17.3		-19.3			-71.7		

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
17.03.14	0820 hrs	ER	1. 220/132 kV,150 MVA ICT-II at Ramchandrapur 2. 220 kV Chandil-Ramchandrapur 3. 220 kV Chandil-Santaldih 4. 132 kV Chandil-Adityapur 5. 132 kV Adityapur-Rajkharsawan	JSEB	Due to LA Burst at 33 kV Adityapur S/s elements given in Column D tripped.	Load Loss= 58 MW	17.03.14	0911 hrs	GD-I
18.03.14	1107 hrs	SR	1) 400/132 kV ICT-I of Ramagundam 2) 220 kV Siddipet-Durshed D/C 3) 220 kV Malayapalli-Durshed D/C	APSEB	ICT of Ramagundam tripped due to high oil temperature, causing tripping of elements in column E.	Load Loss= 400 MW	18.03.14	1147 hrs	GD-I
18.03.14	1913 hrs	ER	1) 132 kV Rangit-Gangtok 2)132 kV Chuzachen-Gangtok 3) 132 kV Chuzachen-Melli 4) Chuzachen Unit-I	Sikkim/Gati	1) 132 kV Rangit-Gangtok tripped at both ends on R-Y Phase to ground fault.SPS operated at Chuzachen causing tripping of units.	Load Loss= 80 MW Generation loss= 59 MW	18.03.14	2026 hrs	GD-I
19.03.14	1215 hrs	NER	1) 400 kV RHEP-Balipara D/C 2) Misa ICT-I & II(400/220 kV,315 MVA) 3) 220 kV Balipara-Samaguri 4) Island collapsed (formed from Samaguri & Misa stations)	PG/NER	Due to tripping of lines on Y-Phase to Ground fault RHEP-Balipara D/C tripped leading to separation of parts of NER and island eventually collapsing.	Load loss=1040 MW Generation Loss= 860 MW	19.03.14	1313 hrs	GD-V
20.03.14	1252 hrs	NR	1) 400 kV Gorakhpur(UP)-Gorakhpur(PG) 2) 400 kV Gorakhpur(PG)-Azamgarh 3)ICT at Gorakhpur	UPPCL/PG	Due to Bus Bar protection operation(CT & LA Blast on 132 kV side) elements given in column E tripped.	Load Loss=150 MW	20.03.14	1411 hrs	GD-I
20.03.14	1148 hrs	ER	1) 220 kV Patna-Khagaul 2) 220 kV Patna-Fatwa 3) 220 kV Fatwa-Sipara 4) 220 kV Bus at Fatwa	Bihar	Due to phase to ground fault on 220 kV Patna-Khagaul Bus Bar operated leading to tripping of lines.	Load Loss=120 MW	20.03.14	1227 hrs	GD-I
22.03.14	0149 hrs	NER	1) 132 kV Imphal(PG)-Imphal(Manipur) D/C	Manipur	Due to problem in 33 kV feeder at Manipur line given in column E tripped.	Load Loss=25 MW	22.03.14	0258 hrs	GD-I