

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 अप्रैल-2014 से -27 अप्रैल-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 29/04/2014

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-S.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मेग्वाट)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)
21-04-2014	34506	2391	38938	376	33870	2720	15819	287	1901	288	125034	6062
22-04-2014	33947	2440	40382	202	34344	3066	16979	55	1967	233	127619	5996
23-04-2014	35193	3188	41174	359	33908	3419	16315	430	1991	208	128581	7604
24-04-2014	35950	2962	38442	307	32399	2433	16567	450	2007	201	125365	6353
25-04-2014	36446	3436	39750	450	34327	3173	16314	156	1781	328	128618	7543
26-04-2014	36045	2120	41896	514	33252	2723	16603	157	1751	366	129547	5880
27-04-2014	36216	1470	40139	311	32087	1976	14563	348	1821	287	124826	4392

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)
21-04-2014	739	143	911	66	789	85	343	35	33	2	2816	331
22-04-2014	760	143	937	69	809	94	353	34	35	2	2893	342
23-04-2014	770	145	954	82	809	99	353	31	36	2	2921	360
24-04-2014	789	149	956	71	782	85	357	36	34	2	2918	343
25-04-2014	801	155	976	84	804	99	361	31	33	2	2975	370
26-04-2014	809	157	981	86	800	95	367	33	31	3	2989	374
27-04-2014	805	157	966	83	764	73	351	39	33	2	2919	354

3. आकृति (प्रतिघट 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
21-04-2014	29.3	29.3	36.5	36.5	53.2	53.2	10.3	10.3	49.93	49.93	0.129	0.129
22-04-2014	22.3	22.3	26.1	26.1	57.3	57.3	16.6	16.6	49.96	49.96	0.089	0.089
23-04-2014	31.2	31.2	40.7	40.7	50.8	50.8	8.5	8.5	49.92	49.92	0.154	0.154
24-04-2014	36.2	36.2	50.3	50.3	43.8	43.8	5.9	5.9	49.90	49.90	0.192	0.192
25-04-2014	31.5	31.5	46.3	46.3	46.3	46.3	7.4	7.4	49.91	49.91	0.180	0.180
26-04-2014	32.7	32.7	55.2	55.2	40.9	40.9	3.9	3.9	49.88	49.88	0.277	0.277
27-04-2014	22.9	22.9	39.3	39.3	44.6	44.6	16.1	16.1	49.93	49.93	0.215	0.215

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

At 1235 hrs on 21.04.2014, Balimela unit-4(60 MW) test synchronised

At 1821 hrs on 23.04.2014, 400/220 kV, 315 MVA ICT at Sattenapalli

DGM (SO)

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

Region	Date	21-04-2014		22-04-2014		23-04-2014		24-04-2014		25-04-2014		26-04-2014		27-04-2014	
	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	4518	0	4653	0	4402	350	4952	0	5707	0	5297	0	5327	0
	Haryana	5096	261	5002	0	5347	563	5354	226	5342	511	5464	0	5542	0
	Rajasthan	6654	0	6795	0	6976	0	7089	0	7192	0	7423	0	7407	0
	Delhi	3484	0	3535	0	3545	0	3723	31	3851	0	3727	0	3602	0
	UP	10925	1955	11282	2195	11441	1965	11164	2395	11135	2665	11765	1945	11716	1295
	Uttarakhand	1562	75	1547	145	1463	210	1535	210	1577	160	1623	75	1543	75
	HP	1255	0	1233	0	1287	0	1219	0	1242	0	1190	0	1094	0
	J&K	1637	100	1524	100	1510	100	1728	100	1456	100	1474	100	1508	100
	Chandigarh	193	0	197	0	201	0	202	0	208	0	207	0	205	0
WR	Chhattisgarh	3475	58	3389	55	3395	70	3403	61	3289	175	3397	72	3331	59
	Gujarat	12571	16	12469	17	12632	69	12886	21	12928	13	12976	67	12737	28
	MP	6689	15	6397	11	6907	44	6880	23	6994	16	7189	48	6911	22
	Maharashtra	18293	283	18517	117	19207	167	17856	78	19073	182	19694	297	18336	186
	Goa	422	1	423	1	424	3	426	121	488	61	741	22	391	11
	DD	264	1	265	0	267	2	268	1	265	1	271	2	289	1
	DNH	671	2	663	1	652	4	655	2	655	2	673	4	659	2
	Essar steel	391	1	370	1	328	2	332	1	320	1	404	2	391	1
SR	Andhra Pradesh	11307	1000	11213	1000	10585	2000	10892	1600	10922	1800	11077	1500	10919	1000
	Karnataka	8801	300	8806	450	8823	400	8857	400	8752	450	8231	400	7609	300
	Kerala	3262	75	3385	150	3374	125	3322	50	3406	150	3274	150	2750	0
	Tamil Nadu	12369	1345	12344	1466	12740	894	11774	383	12616	773	12332	673	12267	676
	Pondy	321	0	340	0	346	0	300	0	342	0	338	0	314	0
	Bihar	2432	200	2480	0	2547	300	2446	400	2412	100	2432	100	2229	150
ER	DVC	2495	0	2547	0	2553	0	2601	0	2528	0	2556	0	2490	0
	Jharkhand	861	34	970	0	955	0	884	0	926	0	901	0	1002	198
	Odisha	3711	0	3698	0	3747	0	3775	0	3636	0	3892	0	3728	0
	West Bengal	7264	53	7377	55	7198	130	7461	50	7485	56	7427	57	7138	0
	Sikkim	104	0	104	0	89	0	90	0	90	0	77	0	64	0
NER	Arunachal Pradesh	104	1	103	3	104	2	102	4	96	2	93	5	99	1
	Assam	1120	205	1180	156	1230	111	1208	125	1094	246	1091	227	1102	178
	Manipur	100	5	101	1	98	4	107	3	87	3	82	18	76	14
	Meghalaya	240	5	235	10	238	7	240	10	212	13	221	4	214	21
	Mizoram	72	2	73	1	75	1	72	4	60	2	64	1	65	10
	Nagaland	92	3	92	3	92	3	94	1	81	2	87	8	93	2
	Tripura	225	11	241	1	224	14	228	5	211	1	207	16	231	5

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	21-04-2014	22-04-2014	23-04-2014	24-04-2014	25-04-2014	26-04-2014	27-04-2014
NR	Punjab	92.0	97.9	96.3	102.9	110.0	112.2	109.5
	Haryana	97.2	102.1	100.6	99.9	105.9	108.1	106.9
	Rajasthan	142.7	144.3	148.5	155.7	157.6	162.4	162.5
	Delhi	70.7	73.7	75.6	78.9	80.9	78.8	76.3
	UP	244.5	251.9	258.4	256.8	253.6	257.1	260.9
	Uttarakhand	31.6	31.9	31.7	32.0	33.2	33.0	32.7
	HP	23.8	24.2	24.6	24.3	24.7	24.7	22.6
	J&K	33.1	29.8	30.4	31.2	30.6	28.9	29.2
	Chandigarh	3.7	3.8	3.9	4.0	4.2	4.2	4.0
WR	Chhattisgarh	79.5	80.6	80.8	81.6	80.1	78.1	79.7
	Gujarat	257.4	275.1	279.7	285.7	289.6	291.3	285.9
	MP	138.7	142.7	141.3	150.2	154.0	155.4	153.1
	Maharashtra	397.5	400.8	415.3	400.5	415.0	417.0	409.0
	Goa	9.2	9.3	8.9	9.7	9.5	9.2	7.9
	DD	5.8	5.8	5.9	5.9	5.8	5.9	6.4
	DNH	15.3	15.4	15.2	15.3	15.4	15.6	15.5
	Essar steel	8.2	7.2	6.9	6.9	6.8	8.5	8.6
SR	Andhra Pradesh	261.0	262.4	250.4	256.0	257.7	263.0	258.5
	Karnataka	181.6	191.4	195.0	196.3	195.0	181.8	169.1
	Kerala	65.6	66.6	66.9	65.2	66.3	66.2	59.7
	Tamil Nadu	274.4	280.9	289.7	258.4	278.1	280.5	270.2
	Pondy	6.6	7.2	7.3	5.8	7.1	8.2	6.6
ER	Bihar	48.8	47.3	48.0	46.0	48.2	47.9	46.7
	DVC	57.0	58.3	60.7	59.5	59.0	59.8	58.0
	Jharkhand	20.4	20.8	20.9	21.6	21.8	21.0	18.6
	Odisha	72.1	73.3	74.8	77.0	74.9	77.4	76.5
	West Bengal	143.5	151.6	147.4	151.5	155.9	160.2	150.0
	Sikkim	1.2	1.6	1.1	1.2	1.2	1.1	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.6	1.5	1.5	1.6	1.4	1.4	1.4
	Assam	20.6	21.6	23.8	22.6	21.6	20.1	21.6
	Manipur	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4
	Meghalaya	3.9	3.9	3.1	3.1	2.9	3.0	2.9
	Mizoram	1.0	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9
	Nagaland	1.6	1.6	1.6	1.4	1.4	1.4	1.5
	Tripura	2.9	3.1	2.9	3.1	2.8	2.8	3.1
ALL INDIA TOTAL		2816.2	2892.4	2921.8	2914.4	2974.8	2988.6	2918.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 अप्रैल-2014 से -27 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	21-04-2014	22-04-2014	23-04-2014	24-04-2014	25-04-2014	26-04-2014	27-04-2014
East to North	-15.0	-19.0	-21.5	-21.6	-18.0	-19.4	-22.6
East to West	4.7	8.3	-1.1	1.8	2.7	0.5	-0.3
East to South	-18.6	-18.1	-15.6	-10.5	-16.3	-17.6	-13.7
East to North-East	-10.6	-12.2	-13.0	-11.2	-10.4	-11.1	-9.9
West to North	-31.3	-25.4	-20.3	-36.5	-27.1	-26.6	-28.4
West to South	-19.5	-21.9	-22.5	-21.6	-20.3	-19.6	-21.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 अप्रैल-2014 से -27 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)
21-04-2014	3.5	144	-2.8	-135	-115	-8.5	-406	-352
22-04-2014	3.8	157	-2.7	-138	-114	-8.6	-404	-358
23-04-2014	2.9	120	-2.7	-142	-112	-8.3	-407	-347
24-04-2014	3.6	148	-2.7	-148	-110	-8.3	-402	-348
25-04-2014	2.5	105	-2.8	-129	-117	-8.3	-401	-346
26-04-2014	2.6	110	-2.7	-129	-114	-8.2	-414	-343
27-04-2014	3.1	131	-2.4	-149	-99	-9.7	-405	-403
कुल Total	22.0		-18.7			-59.9		

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	
22.04.14	1109 hrs	ER	1).220kV Chandil-Ranchi D/C 2). 220kV Chandil -Santalalih S/C 3). 220kV Chandil-Ramchandrapur S/C	JSEB	Due to LBB operation at 220kV Chandil S/S, all lines got tripped.	Load Loss=290MW	22.04.14	1204 hrs	GD-I	
23.04.14	1757 hrs	ER	1).220kV Bidhannagar-Santalalih 2). 220kV Bidhannagar-Waria-D/C 3). 220kV Bidhannagar-DPL D/C 4). 220kV Bidhannagar-Bakreshwar-I 5). 400/220kV,160MVA ICT-I,II&III at Bidhannagar 6).Unit#7 at DPL	WBSEB	Due to Bus fault at 220kV Bidhannagar S/S, elements given in coulum D got tripped.	Load Loss=298MW Gen Loss=170MW	23.04.14	1855 hrs	GD-I	
25.04.14	1144 hrs	ER	1). 220kV Therubali-Bhanjagar D/C 2). 220kV Therubali-Indravati Q/C 3). 220kV Therubali-Narendrapur D/C 4). 220kV Therubali-Jaynagar D/C 5). 220kV Therubali-U.Kolab S/C 6). 220/132kV 100MVA ICT-I,II &III at Therubali	OPTCL	R-Phase to ground fault occurred at 220kV Therubali-Narendrapur-I but main CB at Therubali end failed to open, due to which Earth fault protection at Theubali end operated and elements given in Coulum D got tripped.	Load Loss=130MW	25.04.14	1230 hrs	GD-I	
27.04.14	0604 hrs	ER	1).132kV Purnea-Forbisgunj S/C 2).132kV Purnea(PG)-Purnea(BSEB) T/C	BSEB	Due to R-ph to ground fault at 132kV Purnea-Forbisgunj S/C, elements given in Coulum D got tripped.	Load Loss=80MW	27.04.14	0655 hrs	GD-I	
27.04.14	1020 hrs	ER	1). 220kV Tenughat-Patratu S/C 2). UNIT# I&II(2x210MW) at Tenughat	TVNL/JSEB	Due to B-phase to earth fault in 220kV Tenughat S/S, elements given in coulum D got tripped. While 220kV Tenughat-Biharsharif was already out.	Gen Loss=225MW	27.04.14	1233hrs	GD-I	
27.04.14	1202 hrs	ER	1). 220kV Tenughat-Biharsharif S/C 2).220kV Biharsharif-Patna S/C 3). 220kV Biharsharif-Bodhgaya D/C 4).220kV Biharsharif-Tenughat S/C 5).220kV Biharsharif-Fatua S/C 6). 400/220kV ICT-I,II &III at Biharsharif	JSEB/BSEB	While Charging 220kV Tenughat-Biharsharif S/C all ICTs at Biharsharif tripped, resulting in tripping of all 220kV network at Biharsharif.	Load Loss=350MW	27.04.14	1233 hrs	GD-I	
27.04.14	1540 hrs	ER	1). 132kV Biharsharif-Hatia S/C 2). 220/132kV,150MVA ICT-I&II at Biharsharif	BSEB	Due to Jumper snapping of 132kV Biharsharif-Hatia line, element given in coulum D got tripped.	Load Loss=150MW	27.04.14	1609 hrs	GD-I	
27.04.14	1756 hrs	WR	1). 220kV Indore(MP)-Dewas S/C 2). 220kV Indore(MP)-Indore D/C 3). 220kV Indore(MP)-Indore STG-2 D/C 4). 220kV Indore(MP)-Indore-SZ D/C 5). 220kV Indore(MP)-Burwah D/C 6). 220kV Indore(MP)-Pithampur S/C 7). 220kV Indore(MP)-Badnagar S/C 8). 400/220 kV ICT-III &IV at Indore(MP)	MPPTCL	Due to failure of Y-Phase CT of 220kV Indore(MP)-Indore line, element given in coulum D got tripped.	Load Loss=500MW	27.04.14	1827 hrs	GD-I	