

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 जून-2014 से -22 जून-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 24/06/2014

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)
16-06-2014	43128	1865	38594	362	32410	2900	16078	22	1889	382	132099	5531
17-06-2014	43444	1858	38061	414	32695	2950	15647	14	1679	553	131526	5789
18-06-2014	42448	1948	38738	623	31888	1900	15057	518	1904	385	130035	5374
19-06-2014	44819	1362	39085	179	31062	1075	14975	519	1844	448	131785	3583
20-06-2014	44693	1570	38045	265	31933	1410	14987	744	1985	256	131643	4245
21-06-2014	40860	1739	38216	141	31705	1625	14692	112	1916	339	127389	3956
22-06-2014	41846	1550	36972	204	29618	2050	15453	0	1909	215	125798	4019

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)
16-06-2014	1039	294	904	24	755	56	343	51	37	7	3077	432
17-06-2014	1050	287	908	20	772	51	347	53	36	5	3113	415
18-06-2014	1041	242	900	25	761	47	341	46	36	7	3078	367
19-06-2014	1052	231	907	27	768	42	331	45	36	7	3094	352
20-06-2014	1068	291	897	26	773	52	316	46	36	7	3090	422
21-06-2014	1044	300	901	24	773	55	306	58	35	7	3058	443
22-06-2014	1002	277	881	19	738	47	312	61	32	7	2965	411

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड
16-06-2014	21.0	21.0	42.6	42.6	44.3	44.3	13.2	13.2	49.91	49.91	0.224	0.224
17-06-2014	17.5	17.5	34.4	34.4	47.5	47.5	18.1	18.1	49.93	49.93	0.224	0.224
18-06-2014	24.7	24.7	44.6	44.6	43.9	43.9	11.5	11.5	49.91	49.91	0.132	0.132
19-06-2014	20.9	20.9	29.5	29.5	54.9	54.9	15.6	15.6	49.95	49.95	0.141	0.141
20-06-2014	13.2	13.2	20.4	20.4	48.7	48.7	30.9	30.9	49.99	49.99	0.130	0.130
21-06-2014	2.2	2.2	2.3	2.3	49.6	49.6	48.2	48.2	50.05	50.05	0.107	0.107
22-06-2014	6.3	6.3	6.5	6.5	56.9	56.9	36.6	36.6	50.03	50.03	0.083	0.083

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

At 2151 hrs on 16.06.14, 765 kV Raichur-Kurnool S/c

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन  
DGM (SO) 24/6/14

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

Region	Date	16-06-2014		17-06-2014		18-06-2014		19-06-2014		20-06-2014		21-06-2014		22-06-2014	
	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	9150	0	9835	0	9896	0	9730	0	9819	0	9636	0	9247	0
	Haryana	6784	0	7154	13	7270	13	7522	0	7602	0	7963	0	7668	0
	Rajasthan	8879	0	8829	0	8845	0	8712	0	8887	0	8747	0	8185	0
	Delhi	5163	0	5390	0	5448	0	5434	12	5490	20	5146	249	5029	0
	UP	11864	1690	11749	1745	11922	1760	11754	1250	12289	1450	12057	1390	11786	1450
	Uttarakhand	1775	75	1718	0	1714	75	1776	0	1770	0	1726	0	1630	0
	HP	1178	0	1241	0	1241	0	1188	0	1179	0	1197	0	1103	0
	J&K	1402	100	1376	100	1458	100	1506	100	1537	100	1520	100	1496	100
	Chandigarh	330	0	352	0	335	0	344	0	340	0	324	0	340	0
WR	Chhattisgarh	2836	64	2626	77	2698	267	2667	54	2269	59	2575	51	2712	56
	Gujarat	12144	88	11899	77	12255	76	12900	16	12728	41	12596	4	12063	19
	MP	6588	89	6262	63	6160	50	6310	11	6267	29	6112	4	6179	15
	Maharashtra	18501	112	18129	180	18218	216	18103	95	16930	129	17679	81	16978	111
	Goa	401	2	403	4	393	3	402	1	395	2	362	0	357	1
	DD	276	1	278	3	291	2	281	0	288	1	291	0	287	1
	DNH	641	3	641	7	636	5	624	1	655	3	666	0	648	2
	Essar steel	469	2	432	3	445	4	490	1	500	2	521	0	437	1
SR	Andhra Pradesh	5428	500	5605	800	5510	500	5752	0	5911	400	6146	500	5696	400
	Telangana	5158	600	5304	600	4847	300	4847	150	5464	150	5395	200	5251	800
	Karnataka	7628	1100	7522	900	7440	550	7361	350	7523	350	7644	350	7270	300
	Kerala	3145	700	2928	650	2893	550	2764	575	2764	500	2815	575	2841	550
	Tamil Nadu	13463	0	13661	0	13081	0	13628	0	13305	0	12879	0	12244	0
	Pondy	334	0	338	0	334	0	344	0	331	10	344	0	321	0
ER	Bihar	2300	0	2187	0	2356	500	2245	500	2404	200	2190	100	2290	0
	DVC	2560	0	2547	0	2550	0	2565	0	2590	0	2657	0	2606	0
	Jharkhand	961	0	963	0	833	0	948	0	1081	0	1093	0	1115	0
	Odisha	3692	0	3301	0	3414	0	3321	0	3277	500	3760	0	3774	0
	West Bengal	6953	22	7363	14	6803	18	6607	19	6298	44	6218	12	6472	0
	Sikkim	87	0	85	0	80	0	80	0	91	0	80	0	68	0
NER	Arunachal Pradesh	109	11	107	8	105	13	104	10	100	9	102	6	84	5
	Assam	1105	254	899	456	1100	282	1089	394	1204	170	1095	284	1158	150
	Manipur	109	13	107	9	111	6	105	6	113	14	110	6	112	13
	Meghalaya	242	28	225	18	263	18	275	16	260	33	256	8	251	19
	Mizoram	71	10	71	5	69	8	73	7	73	4	69	12	71	5
	Nagaland	99	11	97	9	108	4	100	12	106	4	91	15	106	3
	Tripura	224	54	197	46	170	55	230	3	203	23	228	7	186	20

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	16-06-2014	17-06-2014	18-06-2014	19-06-2014	20-06-2014	21-06-2014	22-06-2014
NR	Punjab	227.6	219.3	212.0	219.1	223.9	201.4	200.0
	Haryana	143.4	153.7	160.0	165.7	164.6	165.5	161.2
	Rajasthan	197.5	201.0	197.1	195.0	194.9	196.8	183.7
	Delhi	107.2	114.4	117.4	113.2	116.7	112.6	108.6
	UP	271.7	263.6	276.4	267.0	269.9	270.5	258.0
	Uttarakhand	35.4	38.5	35.4	35.5	38.4	37.7	33.4
	HP	24.7	25.4	23.1	23.3	24.4	25.2	24.2
	J&K	24.7	27.3	13.0	26.6	28.5	27.3	26.1
Chandigarh	6.4	6.8	6.5	6.5	6.7	6.5	6.7	
WR	Chhattisgarh	62.6	59.3	58.2	56.4	56.2	55.4	62.9
	Gujarat	259.9	263.6	269.4	278.4	279.9	278.9	266.4
	MP	142.2	141.7	132.8	136.3	135.4	131.1	130.3
	Maharashtra	400.3	404.3	400.3	397.8	385.4	394.8	384.4
	Goa	8.6	8.6	8.7	8.4	8.2	8.1	7.5
	DD	6.1	6.2	6.4	6.2	6.4	6.4	6.4
	DNH	14.6	15.1	15.0	13.7	15.4	15.5	15.4
Essar steel	9.7	9.4	9.5	9.9	10.2	10.6	7.9	
SR	Andhra Pradesh	122.1	122.9	127.0	130.3	132.4	134.6	132.3
	Telangana	116.0	122.4	121.8	121.1	119.0	123.3	117.9
	Karnataka	160.6	164.0	165.0	161.2	164.3	166.8	153.6
	Kerala	58.1	58.0	55.5	53.0	55.0	55.3	52.1
	Tamil Nadu	291.3	297.6	293.3	294.8	294.9	286.1	274.9
	Pondy	7.0	7.1	7.3	7.3	7.1	7.1	6.8
ER	Bihar	47.7	47.7	46.4	45.0	43.9	42.1	45.0
	DVC	58.3	57.9	57.8	57.7	55.5	57.6	58.2
	Jharkhand	21.1	20.6	19.1	18.7	18.0	17.5	18.3
	Odisha	76.5	75.7	71.1	70.1	68.6	70.2	75.8
	West Bengal	137.8	143.3	144.9	138.7	128.6	117.5	113.8
	Sikkim	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.3	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.6	1.5	1.6	1.7	1.6	1.5	1.4
	Assam	24.1	23.7	22.9	21.9	22.6	23.3	19.8
	Manipur	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4
	Meghalaya	4.0	3.6	4.3	4.3	4.3	3.5	4.2
	Mizoram	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1
	Nagaland	1.6	1.5	1.6	1.7	1.6	1.5	1.6
	Tripura	3.0	3.3	2.8	3.3	3.2	2.6	2.8
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3077.3</b>	<b>3112.8</b>	<b>3087.5</b>	<b>3093.7</b>	<b>3089.7</b>	<b>3058.7</b>	<b>2965.1</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 जून-2014 से -22 जून-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	16-06-2014	17-06-2014	18-06-2014	19-06-2014	20-06-2014	21-06-2014	22-06-2014
East to North	-38.9	-40.9	-45.4	-47.3	-52.6	-47.1	-44.7
East to West	-5.4	1.9	-1.1	1.0	-3.2	-2.0	-2.4
East to South	-21.8	-30.1	-25.1	-25.8	-24.3	-28.2	-27.8
East to North-East	-9.1	-8.8	-9.8	-8.2	-4.5	-2.8	-3.1
West to North	-51.5	-53.3	-44.4	-51.1	-34.5	-22.5	-30.3
West to South	-21.7	-20.4	-21.3	-23.6	-21.2	-25.3	-21.9

भूटान ,नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (16 जून-2014 से -22 जून-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)
16-06-2014	12.2	507	-2.5	-119	-104	-9.2	-441	-385
17-06-2014	13.3	553	-2.1	-108	-88	-8.8	-440	-365
18-06-2014	14.8	618	-2.4	-130	-98	-8.9	-442	-370
19-06-2014	15.9	662	-2.1	-117	-89	-9.4	-443	-393
20-06-2014	23.0	958	-2.3	-105	-94	-10.1	-448	-421
21-06-2014	30.8	1282	-2.0	-96	-82	-9.7	-443	-405
22-06-2014	32.0	1333	-2.2	-122	-90	-10.1	-449	-420
कुल Total	141.9		-15.5			-66.2		

**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
16.06.14	1222 hrs	NR	1). 400kV Uri II(NHPC)-Uri(NHPC) 2). 400kV Uri(NHPC)-Wagoora(PG) D/C 3). All 4 units (120MW each) of Uri(NHPC) □	PG	R-phase to ground fault occurred in 400kV Uri II(NHPC)-Uri(NHPC) ckt and LBB Protection operated at Uri-I due to which given elements in coulum D tripped.	Gen Loss=475MW	16.06.14	1737 hrs	GD-I
18.06.14	1136 hrs	ER	1). 400 kV Arambag-Bakreshwar line 2). 400 kV Arambag-Kolaghat line 3). 400kV Arambag-PPSP 1 and 2 lines 4). 400/220kV, 315 MVA, ICT-III & IV at Arambag	WBSETCL	Due to bus-2 fault at Arambag, the given lines and ICT's at Arambag got tripped	Load Loss=245MW	18.06.14	1240 hrs	GD-I
20.06.14	1237hrs	ER	1). 400 kV Meramundli-GMR-Kaniha Ckt 2). 400 kV Meramundli-Mendhasal 3). 400 kV Meramundli-JSPL-Ckt-II 4). 400 kV Meramundli-Angul-Kaniha-Ckt-II 5). 220 kV Bhanjnagar- Meramundali Ckt-I	OPTCL	Due to snapping of B ph jumper from Wave trap to line isolator in 400 KV Meramundli-GMR line at Meramundali end, given elements in Coulum D tripped.	Load Loss=Nil	20.06.14	1351hrs	GI-II