



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)
B-9, QUTAB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 30th July 2014

To

1. महाप्रबंधक, पू.के. प्रे. भा. क्षेत्र., 14, गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता -700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
2. महाप्रबंधक, ऊ. क्षेत्र. भा. प्रे. के., 18/ ए, शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016
General Manager, NRLDC, 18-A, Shaheed Jeet Singh Marg, Katwaria Sarai, New Delhi - 110016
3. महाप्रबंधक, प.के. प्रे. भा. क्षेत्र., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र, अंधेरी, मुंबई -400093
General Manager, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri(East), Mumbai-400093
4. महाप्रबंधक, ऊ. पू. क्षेत्र. भा. प्रे. के., डॉंगतेह, लोअर नॉग्रह, लापलंग, शिलोंग - 793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. कार्यपालक निदेशक, द.के. प्रे. भा. क्षेत्र., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु -560009
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 21st to 27th July 2014

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 21st to 27th जुलाई 2014 सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उपलब्ध है :-

As per article 5.5.1 of the Indian Electricity Grid Code, the weekly status report pertaining power supply position report of All India Power System for the week 21st to 27th July 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.posoco.in/attachments/article/267/Weekly%2010714%20to%20270714.pdf>

With regards

Thank You


30/7/2014

S R Narasimhan

Addl General Manager (SO)
National Load Despatch Centre

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

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

रिपोर्टिंग तिथि:- 28/07/2014

(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	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)
21-07-2014	41150	2495	34091	375	30172	300	15413	800	1814	377	122640	4347
22-07-2014	43874	3600	35484	459	32371	1865	15345	400	1812	407	128886	6731
23-07-2014	43928	3732	34584	569	32115	1380	15723	756	1783	473	128133	6910
24-07-2014	42281	4887	34522	635	31241	1050	15781	857	1899	373	125724	7802
25-07-2014	42569	3346	34459	462	32452	1000	15476	971	1958	359	126914	6138
26-07-2014	43411	2765	34381	644	32334	1650	16123	250	1868	480	128117	5789
27-07-2014	43404	3250	34751	523	31608	1650	15973	315	1848	473	127584	6211

7802

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)
21-07-2014	948	277	774	10	726	55	337	62	37	16	2822	418
22-07-2014	1002	295	802	17	750	63	320	62	36	16	2910	452
23-07-2014	1024	303	776	20	755	70	317	61	35	16	2906	470
24-07-2014	1004	296	754	22	748	74	340	67	39	17	2885	476
25-07-2014	1002	297	749	23	763	80	342	74	39	18	2895	492
26-07-2014	1008	314	771	26	765	77	342	70	34	16	2919	504
27-07-2014	1023	316	779	28	762	85	340	74	37	17	2942	519

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड
21-07-2014	10.05	10.05	10.28	10.28	70.31	70.31	19.41	19.41	49.95	49.95	0.11	0.11
22-07-2014	20.31	20.31	27.49	27.49	58.53	58.53	13.98	13.98	49.96	49.96	0.12	0.12
23-07-2014	32.59	32.59	48.61	48.61	41.53	41.53	9.86	9.86	49.96	49.96	0.14	0.14
24-07-2014	21.52	21.52	33.16	33.16	52.38	52.38	14.46	14.46	49.96	49.96	0.10	0.10
25-07-2014	19.80	19.80	26.50	26.50	57.60	57.60	15.90	15.90	50.00	50.00	0.07	0.07
26-07-2014	28.34	28.34	52.30	52.30	40.98	40.98	6.71	6.71	49.99	49.99	0.07	0.07
27-07-2014	34.30	34.30	52.35	52.35	38.88	38.88	8.77	8.77	49.99	49.99	0.05	0.05

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 23rd July at 19:42 Hrs , 400 KV Kalivendapattu -Pugulur-I Transmission Line was charged for the first time.
On 23rd July at 19:35 Hrs , 3 x 80 MVAR , 765 KV Line Reactor at Bhopal was charged for the first Time
On 24th July at 18:57 Hrs , 400 KV Tiruvallam- Kalivendapattu -I was charged for the first time
On 24th July at 19:56 Hrs , 400 KV Tiruvallam- Kalivendapattu -II was charged for the first time
On 24th July at 19:56 Hrs , 400 KV ,125 MVAR Bus Reactor at Bhatapara was charged for the first Time.


AGM (SO)
28/7/14

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

Region	Date	21-07-2014		22-07-2014		23-07-2014		24-07-2014		25-07-2014		26-07-2014		27-07-2014	
	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	9064	0	9272	0	9479	0	8237	-1200	8634	0	8725	0	9190	0
	Haryana	7478	0	8160	0	8295	0	8483	0	8207	0	8309	0	8371	0
	Rajasthan	7007	0	7582	0	8037	0	7850	0	7695	479	7870	0	7644	0
	Delhi	4818	4	5308	24	5216	32	4988	-3	4896	3	4841	0	5032	3
	UP	10831	3195	10633	3425	10923	3045	10917	-3670	11334	3490	11815	2850	11492	2820
	Uttarakhand	1534	0	1611	75	1497	185	1471	-195	1635	40	1598	200	1631	105
	HP	1097	0	1182	0	1181	0	1030	-162	1223	0	1173	0	1178	0
	J&K	1797	100	1703	100	1704	100	1714	-100	1722	100	1828	100	1660	100
	Chandigarh	222	0	292	0	318	0	300	0	256	0	264	0	262	0
WR	Chhattisgarh	2942	130	1367	0	2005	130	2406	273	2798	130	2791	130	2817	130
	Gujarat	9738	0	10756	0	11031	77	10513	40	9132	0	9676	61	9606	13
	MP	5894	0	5859	0	5411	0	5517	0	5735	0	5297	0	5379	0
	Maharashtra	15302	52	16043	68	16048	53	14539	50	15466	54	16167	52	16198	51
	Goa	307	0	346	0	344	0	359	0	406	0	421	0	443	0
	DD	273	0	272	0	263	0	268	0	275	0	278	0	269	0
	DNH	614	0	644	0	645	0	652	0	653	0	664	61	668	53
	Essar steel	221	0	367	0	425	0	523	0	469	0	405	0	190	0
SR	Andhra Pradesh	6017	0	5661	450	5661	300	5779	200	5971	200	6072	0	6068	300
	Telangana	5626	0	5475	450	5536	600	5556	400	5812	300	5703	1200	5868	900
	Karnataka	7220	300	7619	500	7866	280	7668	300	7552	300	7699	300	7370	300
	Kerala	2855	0	3007	450	2982	150	2945	150	3097	150	3037	150	2899	150
	Tamil Nadu	11898	0	13058	0	13036	0	12998	0	13126	0	13028	0	12077	0
	Pondy	303	0	316	15	298	50	303	0	314	50	330	0	322	0
ER	Bihar	2345	500	2153	280	2243	250	2260	200	2304	250	2264	150	2387	0
	DVC	2454	0	2552	0	2522	100	2501	50	2646	50	2669	0	2480	200
	Jharkhand	916	0	851	0	969	0	964	0	879	0	867	0	980	0
	Odisha	3529	0	3240	0	3355	280	3787	250	3670	150	3487	0	3623	0
	West Bengal	6729	0	7044	0	7108	0	7135	7	6915	20	7126	0	7112	0
	Sikkim	85	0	78	0	88	0	89	0	85	0	70	0	68	0
NER	Arunachal Pradesh	100	5	112	2	108	2	112	3	110	5	114	1	116	2
	Assam	1127	182	1037	288	1085	265	1124	221	1128	247	1090	304	1095	306
	Manipur	117	3	117	3	118	2	118	2	119	1	118	2	118	2
	Meghalaya	262	3	261	4	276	7	284	6	281	9	280	22	270	5
	Mizoram	72	3	74	1	73	2	82	1	78	5	76	7	78	2
	Nagaland	106	2	104	4	106	1	107	0	105	2	103	4	105	2
	Tripura	205	1	208	7	209	8	213	6	205	22	210	17	195	17

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	21-07-2014	22-07-2014	23-07-2014	24-07-2014	25-07-2014	26-07-2014	27-07-2014
NR	Punjab	205.9	216.0	217.2	198.2	196.7	201.2	209.8
	Haryana	159.1	170.4	177.7	177.2	178.1	174.7	177.3
	Rajasthan	154.6	164.6	173.3	178.2	179.3	175.8	172.8
	Delhi	97.3	107.2	111.2	107.4	102.8	100.3	103.8
	UP	244.2	250.3	246.2	246.6	253.4	262.5	266.0
	Uttarakhand	30.2	33.4	34.2	33.8	34.3	34.4	33.3
	HP	23.2	24.8	25.0	24.0	25.2	24.6	23.2
	J&K	28.6	29.3	33.0	32.5	26.8	28.9	30.9
	Chandigarh	4.5	5.7	5.9	5.9	5.4	5.4	5.4
WR	Chhattisgarh	67.8	57.3	42.2	49.4	58.6	61.0	61.6
	Gujarat	218.6	238.8	244.6	238.8	206.4	211.1	214.2
	MP	116.8	120.5	111.8	107.5	113.6	115.4	120.2
	Maharashtra	339.6	352.4	345.7	322.7	333.4	343.8	350.4
	Goa	6.7	7.4	6.8	7.7	8.0	9.3	9.1
	DD	6.2	6.1	6.2	6.1	6.2	6.2	6.2
	DNH	14.3	14.7	14.8	14.8	14.9	15.4	14.8
	Essar steel	4.3	5.0	4.0	7.5	8.1	8.8	2.6
SR	Andhra Pradesh	132.4	132.9	132.7	132.4	135.6	136.1	136.8
	Telangana	125.8	121.3	121.0	123.6	127.2	125.9	130.9
	Karnataka	143.2	156.5	157.6	150.6	151.6	155.0	152.3
	Kerala	51.0	54.4	55.0	53.4	55.8	55.7	55.6
	Tamil Nadu	266.9	278.2	282.5	281.9	286.2	285.4	279.3
	Pondy	6.3	6.8	6.4	6.5	6.6	7.0	7.0
ER	Bihar	49.8	43.7	44.1	46.3	45.8	46.0	48.0
	DVC	56.7	56.5	53.3	58.1	58.0	60.5	59.7
	Jharkhand	19.5	17.1	17.5	20.1	20.1	20.8	21.2
	Odisha	69.9	62.3	63.5	71.1	72.9	72.3	70.1
	West Bengal	139.9	139.0	137.2	142.9	144.1	141.5	140.4
	Sikkim	1.1	1.3	1.2	1.3	1.4	1.2	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.6	1.7	1.8	1.6	1.6	1.6	1.6
	Assam	24.6	23.2	23.0	25.4	25.6	21.2	25.1
	Manipur	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6
	Meghalaya	4.3	4.0	3.0	4.6	4.7	4.0	4.2
	Mizoram	1.1	1.0	1.1	1.2	1.1	0.9	1.1
	Nagaland	1.6	1.6	1.8	1.6	1.6	1.5	1.5
	Tripura	2.5	2.9	2.7	3.1	2.9	2.7	2.3
ALL INDIA TOTAL		2821.7	2909.9	2906.7	2885.5	2895.6	2919.7	2941.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 जुलाई-2014 से -27 जुलाई-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	21-07-2014	22-07-2014	23-07-2014	24-07-2014	25-07-2014	26-07-2014	27-07-2014
East to North	-30.1	-33.2	-45.0	-38.9	-41.3	-40.6	-36.4
East to West	14.2	7.2	3.0	5.6	4.5	5.9	12.2
East to South	-34.4	-35.4	-36.9	-30.0	-34.7	-34.0	-35.0
East to North-East	-1.0	0.2	-0.1	-0.5	-0.3	-0.7	-2.5
West to North	-31.4	-29.4	-31.8	-39.1	-39.8	-43.2	36.0
West to South	-26.9	-24.9	-25.7	-25.3	-25.1	-27.1	-28.8

भूटान ,नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (21 जुलाई-2014 से -27 जुलाई-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)
21-07-2014	32.7	1363	-2.1	-136	-88	-9.2	-440	-383
22-07-2014	32.7	1363	-2.2	-127	-93	-9.2	-438	-383
23-07-2014	33.1	1378	-2.1	-94	-86	-9.4	-429	-390
24-07-2014	32.9	1371	-2.1	-98	-87	-9.0	-416	-377
25-07-2014	32.2	1342	-1.9	-120	-78	-9.4	-411	-392
26-07-2014	32.7	1363	-2.2	-125	-92	-9.2	-411	-385
27-07-2014	32.7	1363	-2.1	-112	-87	-9.2	-417	-382
कुल Total	229.0		-14.6			-64.6		

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
25.07.2015	1153 hrs	NR	1). 400kV Auraiya-Kanpur-D/C 2). 400kV Auraiya-Agra(PG) D/C 3). 220kV Auraiya-Mehgaon 4). 220kV Auraiya-Malanpur	PG	Due to bursting of Y-ph CT of 400 KV Auriya-Kanpur-II at Auriya,bus bar protection operated at 400kV Auraiya S/S and given elements in Coulum D tripped	Gen Loss=100MW	25.07.2014	2346hrs	GD-I
26.07.2014	2331 hrs	ER	1).220kV Biharshriff-Bodhgaya 2). 315MVA 400/220kV ICT-I,II and III at Biharshariff(PG)	BSPHCL	Due to fault in 220kv Biharsarif-Bodhgaya line which was idle charged from Biharsarif (BSEB) all the 3 no. 400/220 KV ICTs at Biharshariff(PG) tripped to clear the fault beyond 220kv Biharsarif. S/S of BSEB.	Load Loss=465MW	27.07.2014	0005hrs	GD-I