



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशनलिमिटेड
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: 27th August 2014

To

6. महाप्रबंधक, पू.के .प्रे .भा .क्षे .,14 , गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता -700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
7. महाप्रबंधक, ऊ. क्षे. 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
8. महाप्रबंधक, प.के .प्रे .भा .क्षे ., एफ3-, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई -400093
General Manager, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri(East), Mumbai-400093
9. महाप्रबंधक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिएह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलोंग -793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
10. कार्यपालक निदेशक, द.के .प्रे .भा .क्षे .,29 , रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु -560009
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 18th August 2014 to 24th August 2014

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, -18th August 2014 to 24th August सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली कीग्रिड 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 18th August 2014 to 24th August, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/attachments/article/267/Weekly%20180814%20to%20240814.pdf>

Thanking you,


N Nallarasana

Dy General Manager (SO)
National Load Despatch Centre

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 अगस्त से - 18 अगस्त -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 27/08/2014

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर 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)
18-08-2014	42007	2345	35134	1308	30193	1875	14849	0.0	1875	400	124058	5928
19-08-2014	43582	2268	34969	1952	32387	2953	15518	0.0	1998	299	128454	7472
20-08-2014	43769	5176	38372	2330	31074	2416	15944	1050	1956	336	131115	11308
21-08-2014	44169	2406	36407	2467	32572	3451	15210	681	1692	558	130050	9563
22-08-2014	46211	3215	36810	2284	32611	1600	15705	620	1889	386	133226	8105
23-08-2014	46069	3976	39487	1189	32254	1550	15594	1400	1834	459	135238	8574
24-08-2014	46088	4099	39478	388	31768	1975	15083	1436	1713	587	134130	8485

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)
18-08-2014	958	321	823	61	730	127	306	78	37	23	2853	609
19-08-2014	1003	329	832	64	742	133	322	84	37	24	2937	634
20-08-2014	1020	330	879	69	740	132	327	90	39	26	3004	647
21-08-2014	1034	274	893	71	735	130	321	88	38	24	3021	587
22-08-2014	1075	323	909	62	740	129	325	86	37	23	3086	622
23-08-2014	1082	325	901	47	749	123	335	86	37	22	3104	604
24-08-2014	1077	323	906	56	732	118	324	75	36	24	3075	596

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड
18-08-2014	12.05	12.05	31.92	31.92	55.56	55.56	12.52	12.52	49.95	49.95	0.16	0.16
19-08-2014	16.03	37.32	63.91	63.91	34.07	34.07	2.01	2.01	49.96	49.96	0.31	0.31
20-08-2014	30.66	30.66	90.82	90.82	8.60	8.60	0.58	0.58	49.96	49.96	0.64	0.64
21-08-2014	32.08	32.08	67.40	67.40	30.72	30.72	1.88	1.88	49.96	49.96	0.11	0.11
22-08-2014	28.07	28.07	55.02	55.02	39.53	39.53	5.45	5.45	50.00	50.00	0.28	0.28
23-08-2014	34.65	34.65	45.35	45.35	48.84	48.84	5.81	5.81	49.99	49.99	0.16	0.16
24-08-2014	36.45	36.45	50.86	50.86	43.45	43.45	5.69	5.69	49.99	49.99	0.21	0.21

*NEW & SR grid running in synchronization.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 23rd August at 22:30 Hrs , 132 KV DEHRI-PUSAULI LINE MADE LILO AT 132 KV KUDRA S/S FOR THE FRIST TIME

27/08/2014
DGM (SO) 27/8/14

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

Region	Date	18-08-2014		19-08-2014		20-08-2014		21-08-2014		22-08-2014		23-08-2014		24-08-2014	
	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	8951	0	8809	0	8756	0	8133	-825	9259	-300	11095	0	9278	-675
	Haryana	7985	0	8061	0	8554	0	8806	0	8951	0	8991	0	8948	0
	Rajasthan	7465	273	7844	322	7559	1432	8578	370	9176	277	9366	0	9333	443
	Delhi	4538	0	4903	26	5128	144	5245	101	5150	120	5301	61	5249	0
	UP	11270	3325	10711	3635	11135	3835	11170	1630	10503	4460	11355	3515	10070	4900
	Uttarakhand	1615	55	1722	0	1626	105	1594	245	1707	110	1747	190	1589	155
	HP	1093	0	1126	-40	1143	-100	1164	-72	1226	0	1292	0	1262	0
	J&K	1618	100	1523	100	1556	100	1551	100	1638	50	1562	100	1626	100
	Chandigarh	244	0	263	0	320	0	318	0	322	0	322	0	300	0
WR	Chhattisgarh	2964	79	3021	185	3098	79	3058	42	3238	176	3025	42	3223	42
	Gujarat	8950	0	9965	0	11243	114	11977	0	12529	0	12726	0	12530	0
	MP	6674	0	6604	333	6876	516	6715	684	6697	1169	6967	416	7366	0
	Maharashtra	16990	598	17615	616	17541	350	17593	467	19899	457	15720	490	16272	67
	Goa	368	0	352	0	396	60	382	0	323	0	384	0	459	0
	DD	270	0	267	0	266	0	272	0	265	0	274	0	280	0
	DNH	635	0	629	0	659	0	661	0	660	0	660	0	683	0
	Essar steel	414	0	403	0	340	0	287	0	297	0	301	0	286	0
SR	Andhra Pradesh	6123	0	5967	800	5919	600	6281	400	5919	500	6043	800	6285	500
	Telangana	6174	1500	6373	1000	6374	500	6097	1500	5969	400	6248	200	6593	900
	Karnataka	7130	300	7560	500	7294	700	7223	800	7112	400	7208	400	6867	300
	Kerala	2958	75	3092	200	3165	150	3135	250	3162	300	3004	150	2905	250
	Tamil Nadu	11019	0	11351	453	11931	466	12074	501	12681	0	12165	0	11684	0
	Pondy	263	0	289	0	306	0	325	0	306	0	323	0	317	25
	Bihar	2225	200	2130	200	2087	0	2062	0	2331	100	2240	400	2126	800
ER	DVC	2266	0	2198	0	2201	150	2220	150	2186	300	2276	300	2310	200
	Jharkhand	937	0	969	0	989	0	968	0	895	0	936	0	861	166
	Odisha	3396	0	3613	0	3481	0	3440	0	3537	0	3538	0	3459	0
	West Bengal	6468	0	7020	0	7529	0	7208	19	7177	0	7257	0	6941	0
	Sikkim	77	0	86	0	84	0	85	0	90	0	87	0	74	0
	Arunachal Pradesh	88	22	83	17	99	1	98	2	108	2	97	13	102	6
NER	Assam	1136	228	1194	198	1242	133	1159	206	1070	288	1110	287	1127	263
	Manipur	133	5	138	2	137	3	127	3	120	5	117	8	125	3
	Meghalaya	260	0	266	0	264	2	258	6	263	2	245	4	264	1
	Mizoram	72	13	77	8	81	4	73	1	72	2	66	8	74	2
	Nagaland	92	13	102	3	104	1	102	3	104	1	104	1	109	1
	Tripura	180	36	183	46	220	7	201	25	168	62	192	35	202	21

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	18-08-2014	19-08-2014	20-08-2014	21-08-2014	22-08-2014	23-08-2014	24-08-2014
NR	Punjab	198.7	199.7	198.4	191.7	213.1	216.9	214.5
	Haryana	172.1	176.9	184.3	190.4	196.3	193.8	192.2
	Rajasthan	171.5	179.8	182.1	195.7	200.3	203.5	205.5
	Delhi	90.6	99.4	108.4	110.7	110.4	110.7	110.7
	UP	253.3	251.8	246.8	247.2	252.6	257.0	254.3
	Uttarakhand	33.2	35.4	36.4	36.1	37.4	36.9	34.9
	HP	23.1	23.7	26.1	22.7	26.0	26.7	27.3
	J&K	11.0	30.9	31.3	32.9	32.8	30.1	31.7
	Chandigarh	4.9	5.4	6.1	6.3	6.2	6.3	6.1
WR	Chhattisgarh	72.7	68.4	69.6	71.8	74.7	75.2	73.5
	Gujarat	206.0	218.6	250.1	270.0	281.1	288.3	281.4
	MP	137.7	134.4	135.6	139.5	141.7	149.2	153.3
	Maharashtra	368.9	374.5	387.7	376.3	376.6	353.7	361.1
	Goa	7.6	7.5	7.7	8.1	7.4	7.6	9.0
	DD	5.9	5.6	5.9	6.1	6.1	6.1	6.1
	DNH	15.0	14.3	15.2	15.1	15.3	15.4	15.6
	Essar steel	8.8	8.6	6.9	6.2	6.1	5.9	6.1
SR	Andhra Pradesh	141.0	137.9	140.0	138.8	135.2	138.1	139.5
	Telangana	136.9	140.0	134.4	128.0	132.6	138.4	136.9
	Karnataka	156.3	158.3	152.1	147.8	144.4	141.8	136.8
	Kerala	54.2	58.2	59.2	58.7	59.8	57.6	55.0
	Tamil Nadu	235.9	242.3	248.1	254.9	262.0	265.7	256.8
	Pondy	5.2	5.7	6.2	6.6	5.8	6.9	6.6
ER	Bihar	45.2	44.8	44.0	43.4	46.0	44.3	43.0
	DVC	49.9	50.6	50.5	48.3	49.5	52.1	49.4
	Jharkhand	18.8	19.7	21.4	21.4	19.4	19.5	17.7
	Odisha	69.2	72.0	72.0	71.6	71.9	72.1	71.5
	West Bengal	121.6	133.9	137.8	135.1	137.3	145.6	142.9
	Sikkim	1.1	1.3	1.0	1.5	1.2	1.2	-0.1
NER	Arunachal Pradesh	1.5	1.3	1.7	1.6	1.5	1.7	1.7
	Assam	23.5	23.7	24.4	24.9	22.9	23.4	19.6
	Manipur	1.6	2.5	2.3	1.8	1.9	1.8	2.6
	Meghalaya	4.4	4.2	4.5	4.2	4.3	3.9	5.0
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1
	Nagaland	1.8	1.6	2.1	1.7	1.9	1.7	1.8
	Tripura	2.5	2.9	3.3	2.8	3.3	3.4	4.3
ALL INDIA TOTAL		2852.7	2937.1	3004.8	3021.0	3086.1	3103.5	3075.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 अगस्त से - 18 अगस्त -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	18-08-2014	19-08-2014	20-08-2014	21-08-2014	22-08-2014	23-08-2014	24-08-2014
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 (18 अगस्त से - 18 अगस्त -2014 तक)☒								
अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय [भारत से दूसरे देश को आयात (+) / निर्यात (-)] Transnational Exchange from India (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)
18-08-2014	32.7	1363	-2.1	-106	-88	-9.2	-394	-383
19-08-2014	32.7	1363	-2.2	-109	-90	-9.2	-391	-383
20-08-2014	32.6	1360	-2.2	-110	-93	-8.6	-395	-360
21-08-2014	31.5	1314	-2.1	-108	-87	-8.9	-383	-370
22-08-2014	32.2	1342	-2.9	-125	-122	-8.9	-383	-371
23-08-2014	32.7	1363	-2.4	-127	-99	-7.4	-378	-309
24-08-2014	32.7	1363	-2.3	-88	-96	-8.7	-379	-362
कुल Total	227.2		-16.2			-60.9		

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
20.08.2014	1110 hrs	NR	1).400/220kV ICT-II at Agra(UPPCL) 2) 220kV Agra-Samsabad line 3).220kV Agra-Agra D/C 4). 220kV Agra-Gokul Line 5). 220132kV ICT-II	UPPCL	Due to tripping of ICT-II at Agra(UPPCL) given elements tripped.	Load Loss=437MW	20.08.2014	1158 hrs	GD-I
20.08.2014	1130 HRS	NER	1). 132kV Badarpur-Panchgram S/C 2). 132kV Badarpur-Silchar D/C 3). 132kV Badarpur-Jiribam S/C 4). 132kV Badarpur-Kolasib S/C 5). 132kV Badapur-Kumarghat S/C 6).132kV Badapur-Khliehriat S/C	PG	Due to BusBar Operation at Badarpur, all the emanating lines from 132kV Badarpur S/S tripped.	Load Loss=Nil	20.08.2014	1143hrs	GI-I
20.08.2014	1228hrs	ER	1). 220kV Biharsariff-Tenughat S/C 2). 220kV Biharsariff-Begusarai D/C 3). 220kV Biharsariff-Bodhgaya D/C 4). 315MVA ICT-I,II and III at Biharsariff(PG)	BSEB/PG	Due to Y-Phase to Earth fault in 220kV Biharsariff-Tenughat Ckt ,all elements given in coulumn D tripped.	Load Loss=150MW	20.08.2014	1348hrs	GD-I
22.08.2014	1036hrs	NR	1). 220kV Panchkula-Rewali D/C 2). 220kV Panchkula-Baddi S/C 3). 220kV Panchkula-Kunihar S/C 4). 400/220kV ICT I & II at Panchkula	HVPNL/PG	Due to failure of jumper in 220kV Panchkula-Rewali lines,elements given in Coulum D tripped.	Load loss=120MW	22.08.2014	1140hrs	GD-I