



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref:POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 21st August 2015

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
2. 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
3. महाप्रबंधक, प. क्षे. भा. प्रे. के., 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. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. कार्यपालक निदेशक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 10th August 2015 to 16th August 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, -10 अगस्त 2015 से 16 अगस्त 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० 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 10th August 2015 to 16th August 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20100815%20to%20160815.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 अगस्त से 16 अगस्त -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 21-Aug-15

(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		पूर्वोत्तरी क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)
10-08-2015	43872	3563	40501	569	33686	1173	16914	550	2107	270	137080	6125
11-08-2015	43289	2679	40849	156	33094	1309	17670	466	2148	258	137050	4868
12-08-2015	43525	3800	40306	323	32080	1959	17363		2192	251	135466	6333
13-08-2015	44607	3005	39315	455	33092	1876	17718		2128	282	136860	5618
14-08-2015	44568	3309	38857	484	33416	1825	17304	211	2134	293	136279	6122
15-08-2015	39837	1364	36875	239	32647	800	16690	9	2131	144	128180	2556
16-08-2015	40508	2611	36875	239	30914	500	16487	150	2138	179	126922	3679

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तरी 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)
	10-08-2015	991	330	923	75	809	90	373	88	41	22	3136
11-08-2015	1003	368	918	72	803	94	371	84	41	21	3136	639
12-08-2015	995	363	903	75	794	104	371	82	39	21	3102	644
13-08-2015	1021	380	891	93	795	95	376	81	42	22	3125	670
14-08-2015	1027	371	882	99	809	99	374	75	41	21	3133	665
15-08-2015	945	369	838	58	778	90	358	73	39	21	2958	610
16-08-2015	901	371	838	58	743	96	347	71	38	23	2867	618

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड
10-08-2015	19.86	30.15	60.97	8.88	50.04	0.087
11-08-2015	15.13	15.79	71.72	12.55	49.99	0.045
12-08-2015	14.62	18.40	66.31	15.29	49.97	0.054
13-08-2015	16.50	20.98	70.16	8.85	49.97	0.066
14-08-2015	22.31	23.56	66.55	9.88	49.99	0.072
15-08-2015	6.67	7.06	80.39	12.55	50.01	0.041
16-08-2015	6.67	7.06	80.39	12.55	50.03	0.046

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765 KV PHAGI-GWALIOR II FIRST TIME CHARGED ON 10.08.2015

765 KV PHAGI-GWALIOR I FIRST TIME CHARGED ON 12.08.2015

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

Region	Date	10-08-2015		11-08-2015		12-08-2015		13-08-2015		14-08-2015		15-08-2015		16-08-2015	
	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	8877	0	9426	0	8995	0	9424	0	9553	0	8706	0	8394	0
	Haryana	7594	0	7090	0	7691	0	7869	0	7626	0	6646	0	6757	0
	Rajasthan	8170	0	8079	0	7323	0	7496	0	7514	0	7181	0	6838	0
	Delhi	4603	83	4646	0	4646	0	5009	0	4862	0	4673	0	4169	6
	UP	11258	4940	12831	3570	11991	4615	12236	4265	12361	3820	12102	3530	11930	3680
	Uttarakhand	1703	140	1717	0	1746	150	1795	155	1663	230	1565	0	1592	0
	HP	1219	39	1216	0	1282	0	1302	0	1234	0	1074	0	1091	0
	J&K	1795	449	1683	421	1779	445	1848	462	1800	450	1855	464	1842	461
	Chandigarh	279	0	274	0	269	0	291	0	273	0	248	0	253	0
WR	Chhattisgarh	3392	0	3480	96	3480	96	3264	96	3311	132	3202	0	3202	0
	Gujarat	12834	0	12679	22	12531	57	12194	0	11752	0	11106	0	11106	0
	MP	6658	0	6658	0	6645	0	6370	0	6273	0	6052	0	6052	0
	Maharashtra	17555	30	17469	30	16897	26	17000	28	16731	27	16225	25	16225	25
	Goa	378	0	371	0	389	0	367	0	391	0	353	0	353	0
	DD	291	0	297	0	297	0	294	0	296	0	272	0	272	0
	DNH	692	0	688	0	704	0	719	0	682	0	647	0	647	0
	Essar steel	373	0	462	0	457	0	377	0	341	0	361	0	361	0
SR	Andhra Pradesh	6200	0	6066	0	6027	0	5925	0	6450	0	6293	0	5997	0
	Telangana	6254	0	6121	0	6024	0	6114	0	6173	0	5990	0	5844	0
	Karnataka	7729	1000	8638	1000	8756	1500	7370	1300	7071	0	7116	1000	7079	1000
	Kerala	3245	0	3214	0	3465	250	3317	0	3287	0	3132	0	3131	0
	Tamil Nadu	13468	0	13114	0	13301	0	13246	0	13288	0	11895	0	11230	0
	Pondy	321	0	339	20	295	0	335	0	321	0	271	0	272	0
ER	Bihar	3010	300	3036	0	3054	200	3086	0	3013	200	2950	0	3100	0
	DVC	2413	0	2533	0	2495	0	2614	0	2559	0	2496	0	2448	0
	Jharkhand	1066	0	1048	0	1050	0	1060	0	980	0	1095	0	902	0
	Odisha	3643	250	3816	0	3782	0	4041	0	3816	0	3925	0	3710	0
	West Bengal	7381	0	7622	0	7622	0	7687	0	7334	0	6681	0	6559	0
	Sikkim	66	0	79	0	84	0	83	0	79	0	74	0	72	0
NER	Arunachal Pradesh	100	1	84	1	94	0	93	1	92	2	62	7	75	4
	Assam	1250	161	1270	190	1300	174	1275	202	1292	187	1230	114	1269	141
	Manipur	130	1	128	3	147	1	129	1	140	1	136	5	148	2
	Meghalaya	299	0	284	2	284	2	275	1	295	3	290	1	264	1
	Mizoram	80	0	76	4	78	2	74	1	76	2	75	3	73	3
	Nagaland	102	1	100	3	103	2	103	2	104	1	103	4	98	6
	Tripura	245	5	261	1	259	3	258	2	235	4	245	0	222	8

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	10-08-2015	11-08-2015	12-08-2015	13-08-2015	14-08-2015	15-08-2015	16-08-2015
NR	Punjab	190.3	205.0	203.8	210.5	210.8	200.3	190.1
	Haryana	151.8	149.8	150.4	159.6	157.5	139.6	136.6
	Rajasthan	184.7	183.8	167.2	167.0	164.6	149.4	137.0
	Delhi	96.3	97.5	100.8	103.0	104.1	84.2	82.4
	UP	270.3	266.5	272.5	279.5	286.7	276.1	259.7
	Uttarakhand	34.0	34.7	34.9	35.7	36.6	33.1	32.3
	HP	24.3	25.4	26.4	25.9	25.3	21.7	23.4
	J&K	33.4	34.8	33.5	34.1	35.3	35.7	34.1
Chandigarh	5.5	5.4	5.4	5.7	5.6	4.9	4.9	
WR	Chhattisgarh	77.8	75.5	75.5	75.0	76.4	78.2	78.2
	Gujarat	285.4	288.1	278.5	271.4	265.9	249.6	249.6
	MP	139.7	136.1	140.0	136.9	135.2	124.0	124.0
	Maharashtra	381.7	379.4	370.8	370.1	366.6	352.5	352.5
	Goa	8.1	8.1	8.2	7.8	8.0	6.9	6.9
	DD	6.3	6.6	6.6	6.6	6.7	5.3	5.3
	DNH	16.0	16.0	16.2	16.2	15.6	14.3	14.3
	Essar steel	7.8	8.7	7.5	7.1	7.2	7.2	7.2
SR	Andhra Pradesh	142.0	142.1	137.0	138.1	139.5	144.0	136.2
	Telangana	142.4	139.6	135.3	133.4	141.8	136.7	135.4
	Karnataka	171.0	166.2	161.7	161.9	159.9	159.8	159.5
	Kerala	59.8	59.9	61.4	61.6	62.2	58.8	56.9
	Tamil Nadu	286.5	288.7	291.7	293.0	298.6	272.4	249.5
	Pondy	6.8	6.8	6.4	7.0	7.0	5.8	5.5
ER	Bihar	61.1	59.5	64.0	65.3	65.6	65.0	62.4
	DVC	56.2	58.8	58.9	60.9	60.9	59.8	58.4
	Jharkhand	23.0	23.2	22.1	23.0	24.0	24.8	22.6
	Odisha	77.2	75.7	75.7	79.5	72.5	73.7	73.3
	West Bengal	154.6	152.7	152.7	146.5	150.1	132.9	129.4
	Sikkim	1.0	1.3	1.0	1.1	1.1	1.7	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.4	1.0	1.1	1.1	1.1	1.6	1.8
	Assam	26.3	27.1	25.4	27.5	27.3	24.8	23.8
	Manipur	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.3	2.2
	Meghalaya	4.6	4.3	4.1	4.8	4.5	4.4	4.4
	Mizoram	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1
	Nagaland	1.7	1.7	1.3	1.7	1.7	1.8	1.7
	Tripura	3.6	3.6	3.7	3.4	3.3	3.1	3.0
ALL INDIA TOTAL		3135.7	3136.8	3105.2	3125.4	3132.7	2957.5	2866.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 अगस्त से 16 अगस्त -2015 तक) [2]
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	10-08-2015	11-08-2015	12-08-2015	13-08-2015	14-08-2015	15-08-2015	16-08-2015
East to North	-32.0	-30.3	-32.0	-35.9	-37.0	-36.0	-35.4
East to West	-1.0	2.3	10.5	13.3	18.4	19.0	19.7
East to South	-63.0	-64.9	-63.0	-64.0	-62.5	-61.0	-65.2
East to North-East	-4.0	-2.9	-3.0	-0.8	-1.1	3.0	3.8
West to North	-47.0	-53.6	-46.7	-61.1	-71.1	-49.4	-49.4
West to South	-37.2	-36.8	-33.2	-35.8	-32.5	-30.5	-30.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 अगस्त से 16 अगस्त -2015 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)
10-08-2015	34.3	1428	-4.1	-221	-169	-10.6	-443	-440
11-08-2015	34.0	1418	-3.9	-204	-164	-10.4	-443	-433
12-08-2015	33.4	1393	-4.1	-207	-170	-10.7	-445	-444
13-08-2015	33.5	1395	-4.3	-228	-181	-10.3	-429	-428
14-08-2015	33.1	1379	-4.4	-207	-183	-10.2	-438	-427
15-08-2015	34.1	1421	-4.1	-207	-171	-10.8	-453	-449
16-08-2015	31.4	1308	-4.2	-200	-175	-10.8	-456	-448
कुल Total	233.8		-29.1			-73.7		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Region	Name of Element	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss (MW)	Category as per CEA Grid Standards
			Date	Time	Date	Time	Time				
ER	1) 220 kV CHPC - Birpara - 1 2) 220 kV CHPC - Birpara - 2 3) 220 kV CHPC - Malbase	PG	10.08.15	14:55	10.08.15	15:44	0:49	Due to tripping of 220 kV Chukha - Birpara - I&II and Chukha Malbase. All running machines of Chukha tripped	280	0	GD-I
NR	1) 400/220 kV ICT- 1 at Muradnagar 2) 400/220 kV ICT- 2 at Muradnagar 3) 400/220 kV ICT- 3 at Muradnagar 4) 400 kV Muradnagar-Muzaffarnagar	UPPTCL	12.08.15	13:02	12.08.15	13:54	0:52	Due to bus fault at 220kV section of 400/220kV Muradnagar station (Bus Bar Protection at 400/220kV Muradnagar station is non-functional.) 400kV Muradnagar-Muzaffarnagar line also tripped (probably in zone-3 from Muzaffarnagar end) at the same time.	0	500	GD-I
ER	1) 220 kV Chandil-Kanchi 2) 220 kV Chandil-Santaldih 3) 220 kV Chandil-Ramchandrapur 4) 132 kV Chandil-Golmuri D/c 5) 132 kV Chandil-Hatia	JSEB	14.08.15	10:10	14.08.15	10:48	0:38	Due to fault in 220 kV Chandil - Ramchandrapur & 132 kV Rajk'swan - Adityapur all feeders from Chandil tripped on LBB operation causing power interruption at Chandil S/S.	0	300	GD-I
ER	1) 220 kV Dehri-Gaya D/c 2) 220 kV Dehri-Sasaram S/c 3) 220 kV Sasaram-Sahupuri S/c 4) 220 kV Sasaram-Arrah D/c 5) 4nos. 100 MVA ICTs at Dehri	BSPHCL/PG	15.08.15	13:20	15.08.15	14:22	1:02	Due to fault in 132 kV Dehri-Banjari line (132 kV conductor snapped and fell on 11 kV feeder) all the ICTs at Dehri tripped along with all 220 kV & 132 kV feeders at Dehri. This caused total loss of power at 220 kV Dehri. It was reported that 315 MVA at Sasaram also tripped from 220 kV side only.	0	250	GD-I
ER	1) 220 kV CHPC - Birpara - 1 2) 220 kV CHPC - Birpara - 2 3) 220 kV CHPC - Malbase	PG	16.08.15	23:19	17.08.15	0:42	1:23	Due to tripping of 220 kV Chukha - Birpara - I&II and Chukha Malbase. All running machines of Chukha tripped	290	0	GD-I

* GE: Grid Event (Not covered in GD & DI)