



National Load Despatch Centre
पॉवर 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: 4th September 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, शिलॉंग - 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 24th August 2015 to 30th August 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, -24 अगस्त 2015 से 30 अगस्त 2015, 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 24th August 2015 to 30th August 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20240815%20to%20300815.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

f DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 अगस्त से 30 अगस्त -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 4-Sep-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)
24-08-2015	44930	2769	42367	811	33812	800	17078	300	2194	252	140381	4932
25-08-2015	47176	2891	42856	414	33277	100	17724	150	2200	313	143233	3868
26-08-2015	48158	2806	41693	287	32918	938	17684	410	2170	280	142624	4721
27-08-2015	48540	2857	43024	172	33133	1000	17756	350	2208	243	144661	4622
28-08-2015	49303	1976	41827	173	32243	1000	17668	200	2227	215	143268	3564
29-08-2015	46529	2784	37672	196	32204	1000	17534	100	2180	271	136119	4351
30-08-2015	47157	2006	40289	214	31636	1000	17101	310	2116	235	138299	3765

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)
	24-08-2015	1010	343	980	78	762	84	366	76	40	29	3158
25-08-2015	1061	336	988	79	794	88	364	75	42	29	3249	606
26-08-2015	1096	339	989	62	801	93	362	75	42	29	3290	597
27-08-2015	1094	334	995	57	790	81	370	74	40	29	3289	575
28-08-2015	1120	335	995	50	788	69	375	79	41	28	3320	561
29-08-2015	1101	330	928	40	783	68	376	88	40	28	3228	554
30-08-2015	1090	316	925	41	764	64	368	85	39	29	3185	534

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
24-08-2015	18.25	22.41	74.09	3.51	50.04	0.087
25-08-2015	29.24	31.35	63.06	5.59	49.99	0.045
26-08-2015	32.33	36.66	58.48	4.86	49.97	0.054
27-08-2015	23.33	24.75	65.69	9.56	49.97	0.066
28-08-2015	10.57	11.20	77.99	10.81	49.99	0.072
29-08-2015	20.22	23.01	66.55	10.44	50.01	0.041
30-08-2015	25.78	27.65	66.46	5.89	50.03	0.046

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765/400 kV ICT-2 at Bareilly S/S charged for the first time at 2308 Hrs on 29.08.2015.

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

Region	Date	24-08-2015		25-08-2015		26-08-2015		27-08-2015		28-08-2015		29-08-2015		30-08-2015	
	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	8140	0	8776	0	8945	0	9125	0	9630	0	9733	0	9751	0
	Haryana	8387	0	8436	25	8677	25	8759	0	8632	0	8222	0	8393	0
	Rajasthan	9107	0	9467	1	9679	0	9590	530	9482	748	10011	0	9909	0
	Delhi	4969	3	5161	4	5228	8	5313	4	5245	0	5095	0	4986	97
	UP	11912	4655	12218	4285	12503	3485	11995	3715	12745	4075	12325	3320	12074	4510
	Uttarakhand	1805	75	1792	155	1853	75	1666	295	1787	75	1490	155	1723	40
	HP	1205	0	1280	0	1282	27	1274	5	1242	0	1221	0	1212	0
	J&K	1809	452	1863	466	1845	461	1814	453	2128	532	1937	484	1700	425
Chandigarh	289	0	295	0	315	0	324	0	302	0	260	0	280	0	
WR	Chhattisgarh	3656	96	3517	6	3327	96	3235	96	3140	96	2942	0	3240	0
	Gujarat	13622	52	13355	0	12722	40	14278	55	14870	31	12996	0	13640	0
	MP	7245	0	7560	0	7560	0	7716	0	7474	0	6791	0	6812	0
	Maharashtra	18928	21	18802	25	18951	31	18866	28	18166	26	17425	21	17383	23
	Goa	394	0	413	0	398	0	409	0	400	0	396	0	363	0
	DD	296	0	295	0	302	0	296	0	304	0	274	0	270	0
	DNH	700	0	673	0	695	0	706	0	686	0	661	0	666	0
	Essar steel	374	0	223	0	309	0	291	0	288	0	288	0	292	0
SR	Andhra Pradesh	5899	0	6103	0	5969	0	5994	0	6050	0	5950	0	5636	0
	Telangana	6244	0	6135	0	6382	0	6589	0	6308	0	6117	0	5683	0
	Karnataka	7197	800	7208	1150	6945	500	7223	0	7434	1300	7137	1000	7095	1000
	Kerala	3406	0	3426	0	3367	75	3216	0	2908	0	3086	0	3152	0
	Tamil Nadu	12405	0	12622	0	12542	0	12616	0	13058	0	13162	0	12212	0
	Pondy	313	0	322	0	333	0	311	0	321	0	315	0	299	0
ER	Bihar	3109	300	3104	150	3161	0	3084	150	3184	50	3257	50	3052	150
	DVC	2631	0	2647	0	2624	0	2676	0	2668	0	2877	0	2507	0
	Jharkhand	963	0	1016	0	1062	0	1063	0	1053	0	1028	0	1042	0
	Odisha	3087	0	3027	0	3334	0	3717	100	3871	100	3769	0	3542	150
	West Bengal	7464	0	7975	0	7543	0	7334	0	7354	0	7241	0	6912	10
	Sikkim	88	0	90	0	89	0	85	0	84	0	87	0	75	0
NER	Arunachal Pradesh	103	5	145	1	115	0	98	3	87	3	92	1	92	1
	Assam	1262	199	1270	200	1280	152	1380	86	1316	155	1272	194	1213	188
	Manipur	130	5	146	4	147	1	143	5	128	2	144	1	138	2
	Meghalaya	283	1	296	1	322	0	298	2	293	2	299	1	284	1
	Mizoram	75	4	76	0	76	0	71	5	75	1	84	1	76	2
	Nagaland	119	2	132	1	100	1	104	2	108	3	113	2	113	2
	Tripura	234	18	236	3	254	4	245	2	261	1	235	7	233	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	24-08-2015	25-08-2015	26-08-2015	27-08-2015	28-08-2015	29-08-2015	30-08-2015
NR	Punjab	176.4	191.4	199.9	200.5	210.8	220.7	218.5
	Haryana	160.7	170.3	175.8	181.3	181.2	175.9	173.2
	Rajasthan	203.0	207.5	216.7	216.3	222.8	218.4	219.1
	Delhi	99.4	106.6	107.8	110.0	114.6	98.6	100.2
	UP	270.7	280.9	289.4	282.4	286.8	284.7	280.3
	Uttarakhand	37.2	37.0	37.8	36.8	36.9	35.1	34.3
	HP	25.1	25.9	26.7	26.4	25.5	25.6	24.9
	J&K	32.4	35.6	35.7	34.1	35.6	35.9	34.3
	Chandigarh	5.6	5.8	6.1	6.4	6.0	5.6	5.4
WR	Chhattisgarh	84.5	83.9	80.7	71.8	75.5	72.3	72.1
	Gujarat	296.8	302.0	294.3	308.6	319.6	282.3	296.5
	MP	153.6	159.9	166.2	164.9	166.0	155.3	149.3
	Maharashtra	408.8	407.3	410.3	411.7	396.8	382.6	373.8
	Goa	8.3	8.5	8.5	8.7	8.4	8.5	7.0
	DD	6.6	6.8	6.7	6.7	6.8	5.5	5.9
	DNH	16.3	15.6	16.3	16.3	16.2	15.1	15.4
	Essar steel	4.7	4.3	6.0	6.0	5.7	6.5	4.6
SR	Andhra Pradesh	132.1	138.7	140.2	137.8	136.3	163.7	138.0
	Telangana	143.3	144.7	149.2	150.5	144.7	130.8	134.8
	Karnataka	157.6	161.8	159.2	155.1	161.9	160.2	153.7
	Kerala	63.2	65.5	64.4	60.9	55.5	57.7	57.3
	Tamil Nadu	259.1	277.1	280.7	279.3	282.4	263.6	273.8
	Pondy	6.2	6.6	6.8	6.7	6.7	6.7	6.4
ER	Bihar	64.6	65.3	62.2	63.8	65.1	67.1	63.9
	DVC	60.1	60.7	57.2	58.6	57.9	59.9	59.5
	Jharkhand	23.1	23.8	22.9	23.5	24.7	23.8	21.6
	Odisha	67.8	64.0	64.7	70.8	81.6	80.4	77.9
	West Bengal	149.4	149.0	153.8	152.2	145.1	144.0	143.8
	Sikkim	1.1	1.1	1.4	1.2	1.1	1.1	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.9	1.5	1.5	1.8	1.6	1.8	1.6
	Assam	25.1	26.2	27.4	25.3	25.6	25.4	24.6
	Manipur	2.1	2.3	2.2	2.3	2.1	2.4	2.2
	Meghalaya	4.3	4.8	4.6	4.7	5.2	4.1	4.4
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2
	Nagaland	1.7	1.8	1.5	1.3	1.7	1.6	1.4
	Tripura	4.0	3.6	3.3	3.8	3.7	3.5	3.1
ALL INDIA TOTAL		3157.8	3249.2	3289.3	3289.9	3319.3	3227.6	3185.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 अगस्त से 30 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	24-08-2015	25-08-2015	26-08-2015	27-08-2015	28-08-2015	29-08-2015	30-08-2015
East to North	-56.0	-55.0	-52.5	-52.8	-47.9	-51.0	-52.3
East to West	0.8	-5.0	-9.9	-7.3	-5.5	2.9	4.0
East to South	-64.0	-53.0	-60.3	-61.9	-57.4	-61.0	-59.3
East to North-East	13.0	9.0	7.9	8.9	5.4	9.0	11.1
West to North	-70.0	-81.2	-80.5	-87.7	-89.0	-69.9	-67.5
West to South	-34.5	-28.4	-32.5	-32.6	-28.6	-32.3	-35.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 अगस्त से 30 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)
24-08-2015	33.9	1412	-3.6	-165	-152	-10.5	-445	-438
25-08-2015	33.9	1410	-3.5	-189	-145	-10.6	-449	-442
26-08-2015	35.9	1496	-3.5	-194	-144	-10.9	-459	-454
27-08-2015	33.0	1377	-3.3	-190	-139	-10.8	-455	-452
28-08-2015	34.4	1434	-3.4	-175	-141	-10.9	-459	-455
29-08-2015	34.6	1443	-3.8	-183	-156	-9.2	-461	-382
30-08-2015	34.6	1442	-3.5	-170	-146	-11.0	-462	-458
कुल Total	240.3		-24.6			-73.9		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Region	Name of Element	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss	Category as per CEA Grid
			Date	Time	Date	Time	Time				
NR	1) 400 kV Maharaniabagh - Dadri 2) 400/220 kV ICT-1 3) 400/220 kV ICT-4	PG	25.08.15	10:52	25.08.15	11:10	00:18:00	400 kV Bus-I Busbar protection operated due to bus fault causing tripping of elements	0	350	GD-1
NR	1) 220 kV Jammu - Salal- I 2) 220 kV Jammu - Salal- II	PG	26.08.15	11:03	26.08.15	12:02	00:59:00	Due to fault in Jammu-Salal not being timely cleared 220 kV Jammu-Salal - 1&2 tripped	0	300	GD-1
ER	1) 220 kV Purnea-Madhepura-1 2) 220 kV Purnea-Madhepura-2 3) 132 kV Purnea(Bihar)-Farbisganj 4) 132 kV Purnea(Bihar)-Purnea(PG)-1 5) 132 kV Purnea(Bihar)-Purnea(PG)-2 6) 132 kV Purnea(Bihar)-Purnea(PG)-3 7) 132 kV Purnea(Bihar)-Kishenganj	BSPHCL/PG	27.08.15	22:18	27.08.15	23:28	01:10:00	Total power was interrupted at Madhepura S/S when 220 kV Purnea-Madhepura-1&2 tripped on R-Y and Y-N fault respectively. Due to this 132 kV lines from Purnea(Bihar) tripped on overcurrent.	0	350	GD-1
ER	1) 220 kV Chandil-Ranchi 2) 220 kV Chandil-Santaldih 3) 220 kV Chandil-Ramchandrapur 4) 132 kV Chandil-Golmuri D/c 5) 132 kV Chandil-Hatia 6) 132 kV Chandil-Manique 7) 132 kV Chandil-Rajk'swan 8) 132 kV Rajk'swan-Adityapur 9) 132 kV Ramchandrapur-Adityapur D/c	JSEB	28.08.15	16:05	28.08.15	17:41	01:36:00	Due to LBB operation of 220 kV Chandil - Ramchandrapur at Chandil end all lines at Chandil tripped.	0	314	GD-1
NR	1) 400 kV Banala-Parbati III S/c 2) 400 kV Banala-Koldam 3) 400 kV Banala-Amritsar 4) 400 kV Banala-Nalagarh 5) 400 kV Banala-Hamirpur	PG	29.08.15	17:25	29.08.15	19:59	02:34:00	Due to Bus fault at Banala GIS Station in one of the buses while the other was in shutdown, all lines at Banala got tripped.	130	0	GD-1

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