



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: 14<sup>th</sup> 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, 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 03<sup>rd</sup> August 2015 to 09<sup>th</sup> August 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, -03 अगस्त 2015 से 09 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 03<sup>rd</sup> August 2015 to 09<sup>th</sup> August 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20030815%20to%20090815.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

शंकरधारा  
14/8/15  
DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 अगस्त से 09 अगस्त -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 14-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)
03-08-2015	43984	2244	36599	800	33599	706	16648	625	2113	226	132943	4601
04-08-2015	44000	3438	36517	960	34819	538	16815	270	2108	282	134259	5488
05-08-2015	45011	3033	36888	356	34393	300	16462		2216	208	134970	3897
06-08-2015	45834	2752	37462	441	35138	500	17252		2096	304	137782	3997
07-08-2015	45341	3135	39378	161	35296	510	17268	200	2160	195	139443	4201
08-08-2015	43946	2723	39692	474	35013	300	16723	270	2167	241	137541	4008
09-08-2015	41506	2876	38449	332	32588	300	16830	75	2120	255	131493	3838

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)
	03-08-2015	992	371	854	53	788	89	328	76	41	20	3003
04-08-2015	1015	324	836	44	793	79	344	81	40	20	3027	548
05-08-2015	1025	330	821	57	787	71	348	80	40	20	3020	558
06-08-2015	1048	364	840	63	796	68	357	75	42	20	3083	590
07-08-2015	1033	367	875	60	812	76	361	64	40	22	3121	589
08-08-2015	1004	363	900	58	819	76	365	82	40	22	3128	602
09-08-2015	960	334	887	63	778	58	361	84	39	21	3025	559

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
03-08-2015	13.42	15.89	72.47	11.73	50.04	0.087
04-08-2015	17.75	22.33	71.52	6.17	49.99	0.045
05-08-2015	9.71	10.12	71.92	18.00	49.97	0.054
06-08-2015	5.80	6.07	69.00	24.99	49.97	0.066
07-08-2015	4.12	4.12	75.10	20.83	49.99	0.072
08-08-2015	5.96	6.02	75.46	18.62	50.01	0.041
09-08-2015	7.77	9.62	70.57	19.90	50.03	0.046

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1) 765 kV Bus-I at Phagi first time charged on 4/8/15 at 1850 hrs
2) 240 MVAR 765 kV Bus Reactor at Phagi first time charged on 7/8/15 at 1901 hrs
3) 765 kV Vindhyachal PS - Satna -II line first time charged on 9/8/15 at 1335 hrs

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

Region	Date	03-08-2015		04-08-2015		05-08-2015		06-08-2015		07-08-2015		08-08-2015		09-08-2015	
	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	8951	0	9355	0	9523	0	9632	0	9054	0	8685	0	7948	0
	Haryana	8200	0	8330	54	8252	0	8153	0	7828	0	7524	0	7393	117
	Rajasthan	7039	0	7193	68	7542	0	7864	0	7999	0	8197	0	8255	0
	Delhi	4922	0	4990	140	4933	0	4845	0	4896	6	4379	0	4231	0
	UP	12314	4415	12250	4305	12162	4710	12238	4215	12452	3790	11852	4553	11181	4640
	Uttarakhand	1757	105	1667	230	1715	140	1717	0	1695	0	1669	0	1638	0
	HP	1224	0	1312	0	1206	28	1198	15	1233	0	1238	0	954	250
	J&K	1787	447	1862	465	1800	450	1806	452	1797	449	1792	448	1730	432
	Chandigarh	280	0	310	0	293	0	305	0	267	0	232	0	230	0
WR	Chhattisgarh	3071	0	2931	298	3147	96	3238	96	3341	96	3442	96	3525	96
	Gujarat	10668	37	10619	37	10866	0	11328	0	11846	4	12268	4	12084	0
	MP	6281	0	6335	0	6347	0	6648	0	6744	0	6552	0	6476	0
	Maharashtra	18272	48	17338	46	15834	42	15922	39	16635	30	16577	29	16363	34
	Goa	360	0	375	0	368	0	373	0	385	0	373	0	347	0
	DD	288	0	293	0	292	0	296	0	298	0	292	0	282	0
	DNH	679	0	668	0	681	0	681	0	666	0	683	0	671	0
	Essar steel	366	0	279	0	372	0	348	0	371	0	446	0	392	0
SR	Andhra Pradesh	6042	0	6123	0	5950	0	6050	0	6198	0	6248	0	6120	0
	Telangana	6446	0	6418	0	6355	0	6239	0	6577	0	6545	0	6237	0
	Karnataka	8057	1000	8022	900	8093	300	8208	0	8011	800	8151	600	7682	400
	Kerala	3190	150	3325	125	3349	0	3403	0	3351	0	3320	0	3058	0
	Tamil Nadu	11420	0	12348	0	12144	0	12960	0	12963	0	12680	0	12091	0
	Pondy	308	0	323	0	326	0	329	0	339	10	330	0	290	0
ER	Bihar	3090	0	3025	200	3025	200	3046	0	3159	0	3083	150	3039	100
	DVC	2471	0	2458	0	2499	0	2494	0	2498	0	2108	0	2445	0
	Jharkhand	913	0	965	120	1018	0	997	0	988	0	937	0	925	0
	Odisha	3680	0	3756	0	3839	0	3910	0	3790	0	3640	120	3689	75
	West Bengal	6916	0	7096	0	7044	0	7121	0	7116	0	7189	0	6985	0
	Sikkim	88	0	94	0	90	0	89	0	87	0	86	0	77	0
NER	Arunachal Pradesh	94	1	88	2	94	1	94	1	84	6	88	6	91	0
	Assam	1280	151	1218	249	1266	188	1282	170	1272	158	1268	188	1312	124
	Manipur	110	2	116	2	119	1	121	1	103	7	132	3	139	1
	Meghalaya	270	2	277	3	295	1	289	1	269	0	298	0	291	7
	Mizoram	79	3	75	1	73	1	73	1	70	3	75	4	70	1
	Nagaland	116	1	129	1	130	2	118	2	118	5	104	4	104	1
	Tripura	225	5	228	4	250	1	239	1	253	0	215	21	227	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	03-08-2015	04-08-2015	05-08-2015	06-08-2015	07-08-2015	08-08-2015	09-08-2015
NR	Punjab	196.5	206.2	212.8	218.0	204.6	196.6	183.9
	Haryana	168.2	173.1	173.5	172.0	166.1	154.3	143.6
	Rajasthan	145.3	156.2	164.1	171.7	179.1	184.8	183.1
	Delhi	99.0	107.6	103.9	101.8	102.5	93.1	85.6
	UP	280.9	269.4	268.5	283.1	280.3	277.7	272.1
	Uttarakhand	36.9	38.0	37.3	36.5	35.6	33.3	33.5
	HP	24.6	23.9	24.7	25.0	25.9	25.5	21.9
	J&K	34.9	34.6	34.5	34.0	33.5	33.4	31.8
Chandigarh	5.6	6.0	6.0	6.0	5.6	4.9	4.6	
WR	Chhattisgarh	70.5	65.9	70.5	73.6	77.5	78.9	79.5
	Gujarat	226.6	236.3	240.4	251.5	262.4	271.1	270.1
	MP	131.9	125.9	127.2	132.2	138.1	138.2	137.2
	Maharashtra	389.0	371.0	345.1	347.1	360.2	370.4	362.6
	Goa	8.0	8.1	7.8	8.2	8.4	8.8	7.3
	DD	6.4	6.5	6.6	6.5	6.7	6.6	6.3
	DNH	15.5	15.6	15.9	15.8	15.8	16.0	15.6
	Essar steel	6.1	6.2	7.1	5.1	6.0	9.6	8.2
SR	Andhra Pradesh	140.5	140.5	140.5	138.5	134.3	137.4	141.0
	Telangana	147.8	144.8	142.8	144.6	150.1	150.7	137.8
	Karnataka	175.0	176.9	173.5	167.4	174.8	174.3	166.6
	Kerala	59.9	60.6	60.1	60.8	61.8	61.3	55.5
	Tamil Nadu	258.7	264.0	263.6	278.4	283.8	288.0	270.8
	Pondy	6.0	6.3	6.5	6.5	7.0	7.0	6.7
ER	Bihar	60.2	63.9	64.2	63.8	65.1	64.8	64.8
	DVC	54.0	56.4	57.1	57.2	58.4	58.7	57.8
	Jharkhand	18.7	21.2	21.7	23.5	23.4	23.5	22.6
	Odisha	71.4	70.1	69.0	70.8	69.7	71.2	75.9
	West Bengal	122.7	131.1	134.7	140.7	143.0	146.2	139.1
	Sikkim	0.9	1.2	1.2	1.3	1.2	1.1	0.8
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.0	1.1	1.0	1.1	1.3	1.1
	Assam	27.0	25.5	25.7	27.4	26.1	26.1	25.7
	Manipur	1.8	1.9	1.9	2.1	1.6	2.1	1.9
	Meghalaya	4.4	5.1	4.6	4.5	4.8	4.2	4.2
	Mizoram	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
	Nagaland	1.9	2.0	1.9	2.1	1.6	1.8	1.7
	Tripura	3.4	3.1	3.1	3.3	3.6	3.1	3.0
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3003.2</b>	<b>3027.3</b>	<b>3020.3</b>	<b>3083.1</b>	<b>3120.7</b>	<b>3127.3</b>	<b>3025.1</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 अगस्त से 09 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	03-08-2015	04-08-2015	05-08-2015	06-08-2015	07-08-2015	08-08-2015	09-08-2015
East to North	-43.7	-45.9	-46.0	-37.0	-38.0	-36.0	-36.0
East to West	1.6	-2.9	5.6	8.5	8.5	6.9	2.6
East to South	-65.2	-62.4	-60.8	-63.0	-64.0	-60.0	-65.0
East to North-East	5.6	3.7	2.8	-2.0	-1.0	-3.0	0.0
West to North	-40.6	-59.1	-57.9	-52.2	-52.1	-48.4	-40.1
West to South	-25.5	-33.1	-29.7	-36.2	-36.1	-35.0	-25.8

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (03 अगस्त से 09 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)
03-08-2015	30.1	1254	-4.4	274	-184	-10.5	-441	-437
04-08-2015	33.1	1380	-3.8	-219	-160	-10.5	-441	-436
05-08-2015	35.3	1471	-4.2	-214	-176	-10.5	-439	-438
06-08-2015	34.8	1452	-4.1	-201	-171	-10.4	-445	-433
07-08-2015	34.4	1434	-3.9	-197	-161	-10.7	-448	-445
08-08-2015	34.3	1428	-3.6	-195	-150	-10.7	-445	-445
09-08-2015	32.8	1365	-4.2	-209	-174	-10.4	-443	-434
<b>कुल Total</b>	<b>234.8</b>		<b>-28.3</b>			<b>-73.6</b>		

**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				
NR	1) 400/220 kV ICT- 1 at Muzaffarnagar 2) 400/220 kV ICT- 2 at Muzaffarnagar 3) 400/220 kV ICT- 3 at Muzaffarnagar	UPPTCL	03.08.15	12:12	03.08.15	13:19	01:07:00	Due to snapping of conductor of 220 KV Nara-Muzaffarnagar	0	670	GD-1
NR	1) 400/220 kV ICT- 1 at Muzaffarnagar 2) 400/220 kV ICT- 2 at Muzaffarnagar 3) 400/220 kV ICT- 3 at Muzaffarnagar	UPPTCL	04.08.15	14:15	UPPTCL	15:24	01:09:00	As per UPPTCL, ICT-1 tripped from 220kV side due to protection mal-operation. At the same time ICT-2&3 tripped due to over load. Although SPS is available at Muradnagar(UP) for prevention of tripping of other ICTs but it seems that SPS didn't operate this time.	0	700	GD-1
SR	1) 400/220 kV ICT-2 at Raichur 2) Raichur Unit 1 3) Raichur Unit 2	KPTCL	06.08.15	04:52	KPTCL	12:40	07:48:00	Due to tripping of ICT-2 at Raichur (ICT-1 was already out), Raichur unit 1 & 2 tripped due to loss of evacuation.	350	500	GD-1
NER	1) 400 kV Silchar - Byrnihat 2) 400 kV Silchar - Azara 3) Southern part of NER below Silchar gate	PG/NTECL/STU	08.08.15	00:19	PG/NTECL/STU	01:28	01:09:00	Due to tripping of 400 kV Silchar - Byrnihat and 400 kV Silchar - Azara Southern part of NER got separated from the rest of the grid and consequently collapsed.	863	443	GD-3
ER	1) 220 kV CHPC - Birpara - 1 2) 220 kV CHPC - Birpara - 2 3) 220 kV CHPC - Malbase	PG	09.08.15	08:06	PG	08:30	00:24:00	Lines from Chukha tripped due to distance protection and overloading causing loss of evacuation for generation.	300	0	GD-1

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