



**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: 10<sup>th</sup> November 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 नोंग्रह , 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 02<sup>nd</sup> November 2015 to 08<sup>th</sup> November 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 02 नवम्बर 2015 से 08 नवम्बर 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 02<sup>nd</sup> November 2015 to 08<sup>th</sup> November 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%2021115%20to%20081115.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (02 नवम्बर से 08 नवम्बर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 10-Nov-15

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर 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)
02-11-2015	38041	1895	44573	391	33198	1200	17194	200	2284	71	135290	3757
03-11-2015	38211	1210	44902	368	34255	1500	17260	130	2292	70	136920	3278
04-11-2015	38469	1252	45151	381	34996	800	16652	100	2195	124	137463	2657
05-11-2015	36575	1849	44959	445	35540	1000	17068	150	2239	118	136381	3562
06-11-2015	38365	1663	44688	373	34898	300	17488	250	2207	147	137646	2733
07-11-2015	37979	1796	44089	324	34529	1000	16948	150	2251	126	135796	3396
08-11-2015	37438	613	42815	365	31438	1288	16576	242	2262	82	130529	2590

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर 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
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
02-11-2015	794	149	1029	40	751	43	348	37	38	12	2959	281
03-11-2015	799	146	1045	40	763	50	352	47	38	11	2996	294
04-11-2015	801	143	1050	52	761	43	354	40	37	12	3004	290
05-11-2015	765	136	1050	32	759	49	353	38	38	12	2966	267
06-11-2015	790	143	1045	22	772	48	351	36	40	12	2997	261
07-11-2015	797	141	1041	25	764	41	330	38	39	11	2972	255
08-11-2015	781	133	1016	20	709	37	336	35	38	10	2880	237

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड
02-11-2015	8.99	10.24	67.56	22.20	49.99	0.056
03-11-2015	15.38	17.08	66.85	16.07	49.97	0.066
04-11-2015	7.03	8.07	72.21	19.72	49.99	0.047
05-11-2015	6.84	7.36	67.60	25.04	50.01	0.046
06-11-2015	18.40	22.33	64.71	12.96	49.96	0.088
07-11-2015	10.28	10.69	76.88	12.43	49.99	0.047
08-11-2015	8.96	9.76	71.54	18.70	49.99	0.069

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1.On 02.11.15 at 2012hrs 400KV Parbati 3-Banala-II charged for the first time .
2.On 08.11.15 at 0125 hrs LILO work of 400KV Kolaahpur-Mapusa at Kolaahpur(GIS) completed.

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

Region	Date	02-11-2015		03-11-2015		04-11-2015		05-11-2015		06-11-2015		07-11-2015		08-11-2015	
	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	4361	0	4635	0	4768	0	4577	0	4588	0	4658	0	4330	0
	Haryana	6492	0	6348	0	6344	0	6195	0	6282	12	6313	0	6054	0
	Rajasthan	9314	0	9532	0	9648	0	9820	0	9979	0	9829	0	9815	0
	Delhi	3384	0	3437	31	3440	0	3429	0	3463	0	3214	0	3026	0
	UP	10648	2140	10739	1080	10815	1250	9677	1365	10405	1720	10246	1445	11205	640
	Uttarakhand	1674	0	1665	0	1665	0	1630	0	1700	0	1805	0	1707	0
	HP	1296	0	1316	0	1361	0	1266	0	1335	0	1323	40	1236	0
	J&K	2019	505	1878	469	1993	498	2040	510	1885	471	1883	471	1920	480
Chandigarh	189	0	188	0	190	0	187	0	188	0	183	0	163	0	
WR	Chhattisgarh	3321	96	3333	96	3192	96	3261	96	3126	96	3160	96	3181	96
	Gujarat	13594	0	13555	0	13465	0	13610	0	13677	0	13604	0	12848	18
	MP	8914	0	9071	0	8920	0	9218	0	9314	0	9331	0	9449	0
	Maharashtra	19978	489	19902	492	20277	365	19848	395	19216	509	19621	350	19312	448
	Goa	420	0	391	0	389	0	411	0	389	0	360	0	263	0
	DD	291	0	301	0	300	0	295	0	304	0	301	0	288	0
	DNH	703	0	709	0	700	0	716	0	706	0	700	0	699	0
	Essar steel	305	0	321	0	319	0	320	0	337	0	372	0	314	0
SR	Andhra Pradesh	6525	0	6355	0	6306	0	6420	0	6755	0	6615	0	6190	0
	Telangana	6302	0	6463	0	6449	0	6479	0	6281	0	6336	0	5983	0
	Karnataka	7476	1000	7145	1000	7329	1000	7336	600	7410	1000	7374	1000	7001	800
	Kerala	3194	0	3357	0	3062	0	3202	0	3113	0	3020	0	2988	0
	Tamil Nadu	11661	0	12481	0	12185	0	12176	0	12212	0	11797	0	10019	0
	Pondy	289	0	311	0	311	0	311	0	308	0	297	0	259	0
ER	Bihar	3273	200	3283	0	3204	0	3175	150	3369	250	3359	150	3163	0
	DVC	2473	0	2441	0	2460	100	2474	0	2536	0	2409	0	2459	0
	Jharkhand	1051	0	1012	0	964	0	1112	0	993	0	1080	0	868	0
	Odisha	3746	0	3785	0	3925	0	3750	0	3899	0	3477	0	3838	0
	West Bengal	6907	0	6963	0	7122	0	6992	0	6880	0	6910	0	6518	0
	Sikkim	92	0	96	0	91	0	98	0	99	0	98	0	86	0
NER	Arunachal Pradesh	104	1	101	6	95	7	114	2	110	6	112	4	115	1
	Assam	1352	35	1351	34	1262	88	1296	62	1284	67	1355	9	1337	3
	Manipur	144	2	149	5	146	5	150	1	146	2	147	1	145	3
	Meghalaya	305	3	289	0	291	2	296	3	299	6	313	2	310	2
	Mizoram	72	2	77	4	73	4	79	1	84	1	84	1	77	4
	Nagaland	105	3	106	6	110	5	117	2	111	8	117	2	118	1
	Tripura	221	1	226	0	226	0	228	1	222	1	220	3	219	4

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	02-11-2015	03-11-2015	04-11-2015	05-11-2015	06-11-2015	07-11-2015	08-11-2015
NR	Punjab	91.8	98.7	95.0	93.7	94.4	95.9	88.0
	Haryana	112.6	112.7	114.0	104.6	111.1	109.3	102.9
	Rajasthan	198.9	199.1	202.2	201.1	204.1	209.0	206.5
	Delhi	63.7	64.6	65.7	65.3	64.3	60.6	59.3
	UP	224.6	224.5	226.4	204.3	214.9	220.8	224.7
	Uttarakhand	32.1	32.9	32.1	31.0	33.3	33.5	32.8
	HP	23.3	24.3	23.9	22.4	24.4	24.9	23.7
	J&K	43.6	38.6	38.1	39.4	39.5	39.7	40.2
Chandigarh	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.1	
WR	Chhattisgarh	70.5	72.1	71.1	71.0	70.9	69.4	69.4
	Gujarat	293.2	298.5	297.7	298.8	298.2	292.9	279.6
	MP	197.3	200.3	202.5	206.5	206.5	208.8	209.3
	Maharashtra	430.7	435.3	440.9	436.3	431.0	433.1	423.3
	Goa	8.5	8.8	8.7	8.6	8.6	6.8	5.2
	DD	6.2	6.7	6.8	6.6	6.7	6.8	6.5
	DNH	16.2	16.3	16.4	16.6	16.4	16.4	16.2
	Essar steel	5.9	6.5	6.2	5.6	6.6	7.2	6.5
SR	Andhra Pradesh	139.4	140.8	141.8	144.5	148.2	150.2	140.4
	Telangana	141.5	143.3	144.7	143.9	142.5	140.8	135.6
	Karnataka	165.2	155.6	153.8	157.5	159.8	159.5	155.9
	Kerala	57.5	61.3	61.7	57.6	60.4	60.7	55.6
	Tamil Nadu	241.5	255.8	252.5	248.9	254.9	246.8	216.4
	Pondy	5.7	6.2	6.2	6.2	6.3	5.8	5.2
ER	Bihar	61.7	63.5	61.1	61.5	61.6	62.5	63.7
	DVC	56.8	58.6	58.0	56.5	58.0	57.3	54.1
	Jharkhand	22.7	23.3	23.3	23.0	22.4	22.4	22.5
	Odisha	71.7	72.0	73.0	71.5	73.1	60.1	65.8
	West Bengal	132.8	132.6	137.6	139.1	134.9	127.0	128.2
	Sikkim	1.9	1.8	1.4	1.5	1.5	1.2	1.3
NER	Arunachal Pradesh	1.9	1.8	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0
	Assam	24.2	23.5	21.9	22.3	22.7	22.9	22.5
	Manipur	2.3	2.2	2.3	2.3	2.4	2.4	2.2
	Meghalaya	2.5	3.1	4.4	4.7	5.0	4.6	4.4
	Mizoram	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3
	Nagaland	1.6	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8
	Tripura	3.8	3.8	3.9	3.9	4.2	4.3	3.9
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2958.6</b>	<b>2995.6</b>	<b>3003.7</b>	<b>2965.2</b>	<b>2997.4</b>	<b>2972.0</b>	<b>2879.8</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (02 नवम्बर से 08 नवम्बर -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	02-11-2015	03-11-2015	04-11-2015	05-11-2015	06-11-2015	07-11-2015	08-11-2015
East to North	-24.9	-26.0	-38.0	-43.0	-42.1	-37.9	-36.0
East to West	-8.9	-10.0	-12.0	-15.0	-13.3	-19.7	-10.0
East to South	-59.7	-61.0	-63.0	-62.0	-62.7	-62.4	-61.0
East to North-East	-16.4	-14.0	0.0	10.0	9.5	6.8	7.0
North to North-East	18	16	2	-10	-10	-9.7	-6.7
West to North	-57.7	-58.9	-64.7	-69.1	-67.0	-82.2	-73.9
West to South	-54.3	-51.6	-53.0	-49.0	-45.3	-53.1	-42.9

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (02 नवम्बर से 08 नवम्बर -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)
02-11-2015	11.8	490	-2.2	-149	-93	-9.5	-463	-396
03-11-2015	11.3	469	-2.4	-148	-101	-9.2	-461	-385
04-11-2015	11.4	474	-2.3	-149	-98	-9.6	-464	-402
05-11-2015	11.1	462	-2.2	-165	-91	-9.3	-465	-386
06-11-2015	10.4	432	-2.4	-177	-100	-10.2	-464	-424
07-11-2015	10.7	447	-2.3	-176	-96	-10.2	-469	-424
08-11-2015	10.8	450	-2.9	-176	-119	-8.9	-465	-372
<b>कुल Total</b>	<b>77.3</b>		<b>-16.8</b>			<b>-66.9</b>		

**8). Major Grid Incidences (Provisional):-**

S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	ER	1) 220 KV Ranchi-Chandil 2) 220kV Chandil-Santaldih 3) 220kV Chandil-Ramchandrapur 4) 132 kV Chandil- Rajkharsawan 5) 132 kV Chandil -Adityapur - Rajkharsawan	JSEB	06.11.2015	19:37	06.11.2015	20:55	01:18	220KV Ranchi-Chandil (tripped from Chandil end only) on Master Trip .Subsequently lines given in column C tripped,resulting in load loss including traction load.		140(50 MW traction load)	GD-I
2	NR/NER	1) HVDC BNC-Agra Pole-I 2) 400/132 kV ICT at BNC	PG	08.11.2015	01:16	08.11.2015	08:37	07:21	ICT at BNC end tripped on operation of overfluxing, this led to the loss of Auxilliary supply at station and DG set did not start in time. This led to the tripping of Pole-I which was carrying 400 MW from agra to BNC end.			GE