



**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: 11<sup>th</sup> November 2016

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., डॉंगतेह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिल्लोंग - 793006  
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009  
General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 31<sup>st</sup> October to 6<sup>th</sup> Novemeber 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 31 अक्टूबर से 6 नवंबर 2016, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके 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 31<sup>st</sup> October to 6<sup>th</sup> Novemeber 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20311016%20to%20061116.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (31 अक्टूबर से 06 नवंबर - 2016 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 11-Nov-16

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)
31-10-2016	37652	441	38149		35350	41	19202		2398	109	132751	591
01-11-2016	40306	451	39046	42	35337		18516		2332	156	135537	649
02-11-2016	39867	507	41664	34	35641	700	18399		2382	103	137953	1344
03-11-2016	40550	361	42531	59	36612	700	17990		2333	105	140016	1225
04-11-2016	40354	473	43001	35	36157	750	18253	300	2198	143	139963	1701
05-11-2016	41083	454	44236	36	36652	414	17802	150	2291	132	142064	1186
06-11-2016	38600	415	43384		34611		17004		2119	145	135718	560

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)
31-10-2016	784	132	850	27	822	31	357	48	41	11	2855	249
01-11-2016	799	135	876	32	824	34	362	47	42	10	2903	258
02-11-2016	828	133	929	39	845	48	352	46	42	10	2995	276
03-11-2016	837	135	963	34	851	57	350	43	41	11	3042	279
04-11-2016	852	134	982	40	864	51	351	44	40	10	3088	277
05-11-2016	856	128	992	44	866	36	339	43	41	10	3093	261
06-11-2016	826	120	985	48	840	24	324	40	36	10	3010	242

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
31-10-2016	3.87	3.87	68.54	27.59	50.01	0.037
01-11-2016	3.16	3.16	79.05	17.79	50.00	0.029
02-11-2016	8.69	8.92	78.43	12.65	49.98	0.040
03-11-2016	16.98	18.10	71.50	10.39	49.96	0.062
04-11-2016	9.19	9.88	75.91	14.20	49.98	0.044
05-11-2016	6.22	6.22	78.08	15.71	49.99	0.036
06-11-2016	0.91	0.91	74.04	25.05	50.02	0.030

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

--

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

Region	Date	31-10-2016		01-11-2016		02-11-2016		03-11-2016		04-11-2016		05-11-2016		06-11-2016	
	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	4026	0	4618	0	4698	0	4592	0	4649	0	4875	0	4455	0
	Haryana	5335	0	5855	0	6268	0	6264	0	6435	0	6353	0	5839	0
	Rajasthan	8481	0	8646	0	9021	0	8844	849	9325	488	10004	0	9808	0
	Delhi	2813	0	3054	0	3418	0	3418	0	3382	0	3160	3	3058	0
	UP	15388	0	14424	0	12532	0	12934	0	12909	0	13627	0	13264	0
	Uttarakhand	1502	0	1531	0	1634	0	1680	0	1714	0	1714	0	1580	0
	HP	917	0	1096	0	1200	0	1309	0	1306	0	1325	0	1261	0
	J&K	1765	441	1806	451	1789	447	1750	438	1877	469	1751	438	1747	437
Chandigarh	152	0	172	0	181	0	181	0	183	0	175	0	154	0	
WR	Chhattisgarh	2819	0	2900	0	3073	0	3251	0	3213	0	2861	0	3122	0
	Gujarat	9004	0	9185	0	9989	0	10209	0	10737	0	11376	0	11072	0
	MP	8666	0	8995	0	9163	0	9387	14	9521	0	9521	0	9722	0
	Maharashtra	17983	0	17848	0	19783	0	20024	0	20158	0	20308	0	19730	0
	Goa	420	0	426	0	440	0	448	0	450	0	425	0	425	0
	DD	135	0	192	0	267	0	287	0	295	0	301	0	274	0
	DNH	525	0	631	0	700	0	727	0	744	0	739	0	728	0
	Essar steel	344	0	351	0	459	0	439	0	373	0	708	0	541	0
SR	Andhra Pradesh	6963	0	6999	0	6899	0	6859	0	6978	0	7201	0	7256	0
	Telangana	7387	0	7420	0	7259	0	7464	0	7561	0	7357	0	7170	0
	Karnataka	8850	0	8613	0	8909	700	8694	700	8617	750	8983	500	9253	0
	Kerala	3505	0	3357	0	3560	0	3490	0	3428	0	3429	0	3046	0
	Tamil Nadu	11884	0	12626	0	12344	0	12893	0	12972	0	12716	0	11966	0
	Pondy	323	0	317	0	315	0	332	0	341	0	327	0	295	0
ER	Bihar	3693	0	3495	0	3591	0	3675	0	3743	0	3647	0	3630	0
	DVC	2637	0	2621	0	2635	0	2651	0	2569	0	2678	0	2536	0
	Jharkhand	1175	0	1194	0	1158	0	1140	0	1163	0	1106	0	1082	0
	Odisha	3842	0	3823	0	4089	0	3880	0	3828	0	3929	0	3754	0
	West Bengal	7948	0	7430	0	7859	0	7281	0	7460	0	6783	0	6308	0
	Sikkim	65	0	64	0	79	0	86	0	90	0	88	0	78	0
NER	Arunachal Pradesh	116	5	115	6	121	2	112	1	114	7	118	2	127	1
	Assam	1489	24	1431	78	1461	51	1496	8	1431	8	1444	19	1314	15
	Manipur	134	5	134	5	134	2	135	0	131	7	142	0	136	2
	Meghalaya	288	16	271	2	268	2	265	7	235	10	272	4	256	6
	Mizoram	72	4	70	6	76	2	69	1	72	5	79	1	79	4
	Nagaland	99	4	112	2	111	3	101	0	101	4	111	0	108	2
	Tripura	250	1	256	0	250	2	242	1	215	0	232	0	212	2

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	31-10-2016	01-11-2016	02-11-2016	03-11-2016	04-11-2016	05-11-2016	06-11-2016
NR	Punjab	84.0	96.5	102.6	100.3	100.9	103.0	95.2
	Haryana	92.9	99.1	106.4	110.1	111.1	109.8	100.4
	Rajasthan	177.7	187.1	196.3	197.4	200.4	204.7	206.1
	Delhi	57.5	60.9	64.7	62.7	63.9	61.9	58.3
	UP	290.6	265.3	266.2	270.7	275.1	276.8	271.7
	Uttarakhand	26.5	28.2	30.8	32.5	33.8	33.6	31.2
	HP	16.2	22.5	21.5	24.0	26.7	26.6	23.5
	J&K	35.9	35.9	36.5	35.8	36.5	36.5	36.4
Chandigarh	2.7	3.1	3.3	3.4	3.3	3.3	2.9	
WR	Chhattisgarh	63.6	66.7	67.7	69.7	70.9	68.8	70.2
	Gujarat	195.0	202.9	220.9	232.1	239.6	247.3	246.8
	MP	187.7	192.7	199.0	203.5	207.0	208.9	210.4
	Maharashtra	374.5	380.6	402.5	417.8	424.8	427.7	420.6
	Goa	8.4	9.2	9.6	9.5	9.3	8.9	7.5
	DD	2.9	3.8	5.5	6.1	6.5	6.7	6.4
	DNH	11.1	13.5	15.6	16.6	16.9	16.9	16.7
	Essar steel	7.3	6.7	8.0	8.1	6.6	6.5	6.4
SR	Andhra Pradesh	168.2	155.1	160.6	160.3	162.1	163.6	162.1
	Telangana	147.8	150.4	152.2	152.6	154.3	152.4	146.4
	Karnataka	192.6	181.8	193.1	199.1	198.6	205.8	198.0
	Kerala	62.8	64.2	64.7	65.3	65.1	65.3	58.4
	Tamil Nadu	244.4	265.7	267.6	267.1	277.2	271.4	268.9
	Pondy	6.5	6.6	6.7	6.8	7.0	7.0	6.4
ER	Bihar	69.9	66.4	68.5	67.5	69.2	68.6	65.8
	DVC	61.0	61.8	60.2	61.1	60.7	61.1	59.6
	Jharkhand	21.7	22.0	23.9	23.7	23.6	24.3	21.1
	Odisha	70.9	78.2	71.4	69.2	68.8	67.6	68.3
	West Bengal	132.6	132.8	126.6	127.6	127.0	115.9	107.8
	Sikkim	1.0	1.2	0.9	1.1	1.4	1.5	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0
	Assam	24.7	25.9	25.5	24.6	25.3	25.4	21.4
	Manipur	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.7
	Meghalaya	5.1	4.9	5.1	4.9	4.6	5.0	4.5
	Mizoram	1.3	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
	Nagaland	1.8	1.9	1.7	1.8	1.7	1.6	1.3
	Tripura	4.4	3.6	4.4	4.3	3.6	3.4	3.5
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2854.9</b>	<b>2902.5</b>	<b>2995.3</b>	<b>3042.8</b>	<b>3088.7</b>	<b>3093.0</b>	<b>3010.2</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (31 अक्टूबर से 06 नवंबर - 2016 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	31-10-2016	01-11-2016	02-11-2016	03-11-2016	04-11-2016	05-11-2016	06-11-2016
East to North	-44.9	-41.2	-48.1	-39.1	-40.0	-42.0	-49.0
East to West	17.9	16.7	17.0	16.2	18.0	7.0	-1.6
East to South	-56.4	-46.6	-54.1	-55.9	-60.0	-55.0	-55.6
East to North-East	-22.3	-20.6	-20.1	-20.3	-19.0	-18.0	-14.5
North to North-East	16.6	16.6	16.3	15.9	16.4	16.0	16.2
West to North	-89.9	-88.3	-102.8	-121.6	-125.6	-112.5	-116.6
West to South	-50.6	-74.4	-74.9	-71.1	-73.0	-71.0	-65.0

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (31 अक्टूबर से 06 नवंबर - 2016 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			बाग्लादेश 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)
31-10-2016	20.5	856	-2.3	-205	-96	-13.1	-606	-547
01-11-2016	20.0	832	-2.8	-233	-116	-13.1	-604	-544
02-11-2016	18.7	781	-3.0	-223	-124	-13.3	-616	-553
03-11-2016	18.3	762	-4.4	-236	-184	-12.7	-596	-529
04-11-2016	17.5	730	-3.3	-185	-138	-11.7	-598	-488
05-11-2016	18.0	750	-2.9	-170	-122	-12.8	-602	-535
06-11-2016	14.7	614	-2.9	-243	-121	-10.8	-579	-449
कुल Total	127.8		-21.6			-87.5		

### 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
				Date	Time	Date	Time					
1	NER	1) 132 kV Dimapur(PG) - Kohima	PG/Nagaland	05.11.2016	18:45	05.11.2016	19:52	01:07	Capital area of Nagaland was connected with rest of NER Grid through 132 kV Dimapur(PG)-Kohima line (132 kV Kohima-Karong line & 66 kV Tuensang-Likimro line kept open for system requirement). At 18:45 Hrs on 05th Novemeber 2016, 132 kV Dimapur(PG)-Kohima line tripped. Due to tripping of this element, Capital area was separated from rest of NER Grid and subsequently collapsed due to no source in this area/due to load generation mismatch.	16	33	GD-I
2	NER	132 kV Dimapur (PG) - Dimapur (Nagaland)	Nagaland	05.11.2016	18:45	05.11.2016	22:06	03:21	Dimapur area of Nagaland was connected with rest of NER Grid through 132 kV Dimapur (PG)-Dimapur (NA) I line. At 18:45 Hr on 5th November 2016, 132 kV Dimapur (PG)-Dimapur (NA) I line tripped ( Dimapur (PG)-Dimapur (NA) II line kept open for system requirement). Due to tripping of these elements, Dimapur area was separated from rest of NER Grid and subsequently collapsed due to no source in this area	0	59	GD-I