



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:2<sup>nd</sup> December 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., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापालंग, शिलोंग - 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 21<sup>st</sup> November to 27<sup>th</sup> November 2016.

महोदय/Dear Sir,

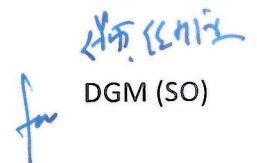
आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 21 नवंबर से 27 नवंबर 2016, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उपलब्ध है :-

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 21<sup>st</sup> November to 27<sup>th</sup> November 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20211116%20to%20271116.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

  
DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 नवंबर से 27 नवंबर - 2016 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 2-Dec-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)
21-11-2016	38777	913	42990	22	37724		16490	200	2083	221	138064	1356
22-11-2016	38060	1624	45192	23	38257		17092	150	2208	70	140809	1867
23-11-2016	38943	1106	44642		37756		16499	150	2345	22	140185	1278
24-11-2016	39506	445	44765		37502	13	16367		2305	60	140445	518
25-11-2016	39449	766	45186	57	36308		16968	200	2291	38	140202	1061
26-11-2016	38349	384	44569		36290	75	16247		2210	68	137665	527
27-11-2016	37091	879	42938		34494		16240		2176	56	132939	935

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)
21-11-2016	786	108	988	36	847	27	311	33	37	11	2969	214
22-11-2016	802	106	1012	49	863	33	306	30	38	11	3021	228
23-11-2016	805	106	1011	44	868	29	305	32	39	11	3028	222
24-11-2016	819	106	1012	38	868	25	296	33	39	11	3033	211
25-11-2016	806	107	1010	48	861	21	307	30	38	11	3022	218
26-11-2016	801	106	1007	49	849	24	309	31	38	11	3004	221
27-11-2016	788	103	989	50	816	19	304	30	37	11	2933	213

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
21-11-2016	15.59	16.09	68.68	15.23	49.98	0.056
22-11-2016	8.48	8.65	75.71	15.65	49.99	0.043
23-11-2016	13.68	14.20	67.86	17.94	49.98	0.056
24-11-2016	7.59	7.75	67.44	24.80	50.00	0.049
25-11-2016	7.79	8.03	68.75	23.22	50.00	0.049
26-11-2016	11.01	13.17	72.25	14.58	49.98	0.060
27-11-2016	8.92	9.19	73.94	16.88	49.99	0.047

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Angul-Srikakulam 2 first time charged from Angul end on 27.11.2016 at 1120 hrs
2. 765 kV Bus-II at Srikakulam first time charged on 27.11.2016 at 1704 hrs

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

Region	Date	21-11-2016		22-11-2016		23-11-2016		24-11-2016		25-11-2016		26-11-2016		27-11-2016	
	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	4550	0	4778	0	4841	0	4940	0	5031	0	5115	0	4892	0
	Haryana	5877	0	5863	0	5811	0	5916	0	5894	0	5572	0	5527	0
	Rajasthan	9088	971	9646	321	9591	1422	9798	453	9989	0	10070	0	9899	148
	Delhi	2958	0	2975	0	3035	0	3036	0	3100	0	2928	0	2991	0
	UP	12248	140	12217	5	11967	125	12018	0	12171	0	11942	30	11749	0
	Uttarakhand	1687	0	1658	0	1708	0	1759	0	1779	0	1750	0	1554	0
	HP	1361	0	1370	0	1380	0	1346	0	1362	0	1355	0	1242	0
	J&K	1747	437	1700	425	1779	445	1779	445	1841	460	1752	438	1797	449
Chandigarh	174	0	174	0	182	0	180	0	179	0	172	0	160	0	
WR	Chhattisgarh	3002	0	2857	0	2894	0	2925	0	2951	0	2854	0	2946	0
	Gujarat	12853	0	12731	0	12661	0	12784	0	12962	0	12802	0	12769	0
	MP	10813	0	9985	0	10705	0	10720	0	10840	0	10807	0	10616	0
	Maharashtra	19621	0	19735	0	19731	0	19755	0	19812	0	19489	0	19015	0
	Goa	435	0	427	0	424	0	430	0	406	0	408	0	375	0
	DD	281	0	285	0	289	0	282	0	285	0	275	0	256	0
	DNH	706	0	694	0	706	0	690	0	675	0	670	0	672	0
	Essar steel	415	0	461	0	552	0	457	0	377	0	375	0	368	0
SR	Andhra Pradesh	6988	0	6974	0	7068	0	7018	0	7296	0	7218	0	6830	0
	Telangana	6513	0	6616	0	6767	0	6874	0	6811	0	6635	0	6694	0
	Karnataka	9214	0	9324	0	9406	0	9455	0	9276	0	9242	0	8770	0
	Kerala	3567	0	3599	0	3568	0	3591	0	3519	0	3405	0	3160	0
	Tamil Nadu	13813	0	13917	0	13801	0	14163	0	13581	0	13472	0	12388	0
	Pondy	300	0	317	0	328	0	326	0	289	0	305	0	278	0
ER	Bihar	3259	0	3347	150	3508	150	3441	0	3413	100	3037	0	3337	0
	DVC	2513	0	2708	0	2247	0	2300	0	2453	0	2463	0	2423	0
	Jharkhand	1110	0	1242	0	1241	0	1080	0	1175	100	1020	0	1103	0
	Odisha	3941	0	3907	0	3818	0	3867	0	3918	0	3678	0	3778	0
	West Bengal	6354	0	6205	0	6253	0	6461	0	6640	0	6438	0	6000	0
	Sikkim	72	0	93	0	91	0	91	0	90	0	89	0	94	0
NER	Arunachal Pradesh	117	2	112	2	113	5	112	5	120	2	123	2	117	2
	Assam	1365	13	1389	14	1405	21	1396	32	1400	21	1333	18	1310	1
	Manipur	137	1	139	2	140	2	139	2	126	2	132	2	129	1
	Meghalaya	267	0	218	0	277	0	278	0	256	0	266	0	271	0
	Mizoram	87	1	84	4	84	3	85	1	85	0	86	1	86	2
	Nagaland	104	2	104	2	104	3	103	2	103	4	103	4	103	2
	Tripura	207	1	207	1	210	0	210	1	210	0	207	1	207	0

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	21-11-2016	22-11-2016	23-11-2016	24-11-2016	25-11-2016	26-11-2016	27-11-2016
NR	Punjab	89.0	93.5	93.6	94.9	95.0	95.9	94.6
	Haryana	103.9	106.5	107.2	107.1	105.1	105.0	102.9
	Rajasthan	191.5	197.9	193.9	200.2	200.5	199.1	198.5
	Delhi	54.8	55.5	56.1	56.7	57.5	54.0	52.4
	UP	251.6	252.7	256.0	262.2	248.0	251.7	246.1
	Uttarakhand	31.1	31.3	31.9	32.1	32.0	31.1	29.4
	HP	23.9	24.0	25.1	24.7	26.4	24.6	22.7
	J&K	36.7	37.1	37.5	37.5	38.2	36.8	37.9
Chandigarh	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.1	2.9	
WR	Chhattisgarh	58.8	60.9	61.7	61.7	61.8	62.2	63.0
	Gujarat	272.9	275.8	273.5	276.0	277.3	273.6	267.4
	MP	215.4	218.0	217.7	217.7	214.8	217.7	215.3
	Maharashtra	403.2	418.2	419.1	416.8	419.0	416.8	406.8
	Goa	8.5	8.7	8.7	8.8	8.5	8.5	7.6
	DD	6.1	6.3	6.4	6.4	6.4	6.3	5.8
	DNH	15.8	15.8	15.7	15.8	15.4	15.0	15.2
	Essar steel	7.6	8.0	8.4	8.9	7.2	7.4	7.5
SR	Andhra Pradesh	152.9	151.6	156.3	154.6	153.6	153.1	149.8
	Telangana	133.0	135.0	137.3	137.5	138.6	136.6	132.5
	Karnataka	200.0	202.5	202.2	202.7	201.5	197.6	190.9
	Kerala	65.7	67.1	67.4	67.2	66.8	65.0	60.3
	Tamil Nadu	288.8	300.4	298.4	299.6	293.8	290.8	277.1
	Pondy	6.2	6.5	6.4	6.4	7.0	6.3	5.8
ER	Bihar	60.8	61.9	61.4	61.0	59.3	60.4	60.8
	DVC	56.6	55.0	56.5	48.3	56.8	56.1	56.7
	Jharkhand	22.1	19.7	21.8	21.8	21.0	23.1	22.9
	Odisha	65.7	69.9	66.7	66.8	67.7	67.1	67.8
	West Bengal	104.2	98.2	97.2	96.4	100.6	100.5	94.7
	Sikkim	1.2	1.3	1.5	1.8	1.6	1.5	1.3
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.5	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9
	Assam	22.4	23.5	23.0	23.0	22.6	22.5	21.7
	Manipur	2.0	2.1	2.2	2.2	2.0	2.2	2.1
	Meghalaya	4.6	4.9	4.6	4.7	4.7	4.6	4.7
	Mizoram	1.4	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4
	Nagaland	1.8	1.8	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7
	Tripura	3.2	2.8	3.6	3.6	3.6	3.3	3.1
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2968.3</b>	<b>3020.8</b>	<b>3027.6</b>	<b>3033.4</b>	<b>3022.7</b>	<b>3004.6</b>	<b>2933.1</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 नवंबर से 27 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	21-11-2016	22-11-2016	23-11-2016	24-11-2016	25-11-2016	26-11-2016	27-11-2016
East to North	-51.9	-49.1	-56.7	-56.2	-58.3	-66.0	-58.0
East to West	-0.5	-5.5	-24.6	-6.1	-0.8	-8.0	0.0
East to South	-64.0	-61.9	-57.1	-56.3	-61.0	-63.0	-65.0
East to North-East	-15.7	-16.2	-18.4	-19.8	-15.5	6.0	7.0
North to North-East	16.0	15.9	16.2	16.2	8.2	11.9	12.4
West to North	-108.9	-124.6	-120.7	-113.9	-125.3	-137.3	-117.0
West to South	-74.2	-76.2	-75.3	-67.2	-80.1	-83.9	-74.9

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (21 नवंबर से 27 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			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)
21-11-2016	11.7	485	-3.8	-203	-158	-12.7	-583	-528
22-11-2016	11.5	480	-3.7	-248	-152	-11.8	-583	-493
23-11-2016	12.3	514	-5.4	-222	-224	-11.5	-580	-481
24-11-2016	11.8	491	-4.2	-261	-173	-11.9	-568	-497
25-11-2016	10.2	425	-4.4	-283	-182	-9.4	-558	-390
26-11-2016	9.7	403	-4.1	-296	-172	-9.7	-577	-403
27-11-2016	9.6	399	-4.4	-282	-182	-11.8	-573	-490
<b>कुल Total</b>	<b>76.7</b>		<b>-29.8</b>			<b>-78.8</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
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	SR	1) 400/220 kV ICT-I & II at Trichy 2) 220 kV Bus at Trichy	PG	25.11.2016	17:27	25.11.2016	17:49	00:22	Due to busbar protection operation at 220 kV Trichy, the elements given in column C tripped.			GI-I
2	WR	1) 220 kV Sujalpur(MP) complete outage	MP	22.11.2016	12:13	22.11.2016	13:10	00:57	220KV Sujalpur(MP) Bus-1 tripped on operation of LBB while charging of 220KV Sujalpur -Bhopal (MP) line resulted in tripping of all lines & ICTs (1,2&3) connected at 220kV sujalpur S/s		278	GD-I