



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:23rd 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., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलॉंग - 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 14th November to 20th November 2016.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 14 नवंबर से 20 नवंबर 2016, 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 14th November to 20th November 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20141116%20to%20201116.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 नवंबर से 20 नवंबर - 2016 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 23-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)
14-11-2016	38600	480	43738	23	37493		17100	200	2238	86	139169	789
15-11-2016	39196	480	44665	23	37663		17069	250	2255	88	140849	841
16-11-2016	39196	480	44797		38026		16783	50	2247	105	141048	635
17-11-2016	39763	421	40973	8	38133		16497		2310	92	137676	521
18-11-2016	38521	1103	42150	31	37466		17029		2234	61	137400	1195
19-11-2016	39519	473	42091	43	37365	13	16308		2307	35	137590	564
20-11-2016	34021	436	40873	10	34524		16385	150	2162	16	127965	612

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)
14-11-2016	800	113	1007	57	854	50	317	39	37	12	3014	270
15-11-2016	808	113	1014	59	866	41	318	34	39	11	3046	258
16-11-2016	801	112	1004	48	853	38	309	33	38	11	3005	242
17-11-2016	800	104	987	42	869	31	315	30	39	11	3010	219
18-11-2016	800	107	986	40	865	31	315	33	38	11	3004	222
19-11-2016	797	107	985	62	853	26	310	34	38	11	2984	239
20-11-2016	765	106	962	38	809	21	301	30	37	11	2873	204

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
14-11-2016	4.58	4.58	70.41	25.01	50.01	0.041
15-11-2016	4.51	4.54	72.84	22.63	50.01	0.037
16-11-2016	1.85	1.85	69.09	29.06	50.02	0.042
17-11-2016	7.95	7.95	70.30	21.75	50.00	0.041
18-11-2016	10.12	10.38	73.02	16.60	49.99	0.044
19-11-2016	3.90	3.90	75.43	20.67	50.00	0.036
20-11-2016	5.59	5.59	69.79	24.62	50.00	0.043

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV RAPP-Shujalpur-II charged for the first time on 15.11.16 at 1647 hrs
2. 220 kV Salakati-Alipurduar 1 & 2 first time charged on 19.11.16 at 1223 hrs and 1306 hrs respectively (LILO of 220 kV Birpara-Salakati D/C at Alipurduar)
3. 400 kV Jamshedpur-Chaibasa-II and 400 kV Chaibasa-Rourkela-II first time taken into service at 2328 hrs (19.11.16) and 0016 hrs (20.11.16) respectively (LILO of 400 kV Jamshedpur-Rourkela-II at Chaibasa)

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

Region	Date	14-11-2016		15-11-2016		16-11-2016		17-11-2016		18-11-2016		19-11-2016		20-11-2016	
	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	4265	0	4418	0	4506	0	4640	0	4745	0	4737	0	4132	0
	Haryana	5700	0	5769	0	5887	0	5878	0	5952	0	5873	0	5342	0
	Rajasthan	9827	0	9853	0	9748	0	9778	138	8982	740	9835	396	9618	0
	Delhi	2874	0	2907	0	2930	0	2962	0	3055	0	2837	0	2925	0
	UP	12700	0	12538	70	12168	0	12779	0	12422	100	12484	30	11803	0
	Uttarakhand	1728	0	1679	0	1759	0	1767	0	1711	0	1674	0	1596	0
	HP	1260	13	1354	0	1350	0	1367	0	1360	0	1369	0	1234	0
	J&K	2000	500	2000	500	1776	444	1690	422	1785	446	1773	443	1744	436
Chandigarh	161	0	169	0	175	0	172	0	175	0	175	0	163	0	
WR	Chhattisgarh	3014	0	2979	0	2925	0	2908	0	2877	0	2822	0	2795	0
	Gujarat	12384	9	12245	0	12266	0	12576	0	12527	4	12752	0	12178	0
	MP	10088	0	9974	0	10316	0	10179	0	10331	0	10573	0	10576	0
	Maharashtra	20000	0	20523	0	19831	0	19172	0	19077	0	19191	89	18901	0
	Goa	423	0	442	0	439	0	400	0	438	0	423	0	389	0
	DD	291	0	296	0	290	0	283	0	290	0	282	0	260	0
	DNH	724	0	723	0	720	0	722	0	703	0	711	0	684	0
	Essar steel	782	0	457	0	438	0	421	0	427	0	432	0	384	0
SR	Andhra Pradesh	7170	0	7123	0	7125	0	7070	0	7206	0	7144	0	6702	0
	Telangana	6812	0	6714	0	6677	0	6617	0	6672	0	6481	0	6375	0
	Karnataka	8875	0	8810	500	9298	0	9303	300	9166	200	9020	0	8855	0
	Kerala	3476	0	3622	0	3492	0	3596	0	3517	0	3403	0	3167	0
	Tamil Nadu	13472	0	13234	0	13520	0	13375	0	13258	0	13470	0	12201	0
	Pondy	307	0	335	0	339	0	334	0	328	0	322	0	277	0
ER	Bihar	3405	0	3314	0	3395	0	3410	0	3280	0	3476	0	3388	150
	DVC	2415	0	2385	0	2368	0	2390	0	2398	0	2447	0	2482	0
	Jharkhand	1148	0	1136	0	1049	50	1064	0	1150	0	1139	0	1174	0
	Odisha	3899	0	3876	0	3686	0	3724	0	3869	0	3677	0	3662	0
	West Bengal	6783	0	6942	0	6672	0	6563	0	6687	0	6428	0	6266	0
	Sikkim	94	0	92	0	93	0	92	0	95	0	90	0	64	0
NER	Arunachal Pradesh	123	0	120	1	117	5	121	1	122	0	121	1	118	2
	Assam	1365	25	1413	13	1433	9	1420	43	1439	0	1400	6	1303	0
	Manipur	129	1	131	3	132	4	132	0	152	1	127	2	129	1
	Meghalaya	261	2	252	16	252	4	262	23	291	1	286	0	249	0
	Mizoram	85	0	84	1	82	5	85	2	86	0	82	1	69	1
	Nagaland	106	1	97	6	100	2	100	2	104	0	107	2	98	2
	Tripura	225	0	205	0	207	0	211	0	211	2	207	0	205	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	14-11-2016	15-11-2016	16-11-2016	17-11-2016	18-11-2016	19-11-2016	20-11-2016
NR	Punjab	87.1	91.0	91.0	90.5	89.1	87.7	81.5
	Haryana	102.6	104.3	104.3	105.5	105.1	105.4	94.6
	Rajasthan	201.3	202.8	202.8	195.9	194.6	200.3	197.0
	Delhi	54.3	55.2	55.2	54.8	55.9	53.4	52.5
	UP	255.7	254.1	254.1	256.9	257.9	252.1	247.7
	Uttarakhand	30.4	31.5	31.5	31.9	32.4	32.9	29.6
	HP	23.4	24.0	24.0	24.4	24.6	24.2	22.6
	J&K	42.0	42.0	42.0	36.5	37.4	37.7	36.3
Chandigarh	3.0	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	2.9	
WR	Chhattisgarh	64.5	63.4	61.8	58.1	61.6	61.0	60.4
	Gujarat	265.8	265.7	264.9	268.9	273.4	271.4	262.6
	MP	214.1	214.4	214.0	215.1	215.1	216.4	214.3
	Maharashtra	422.7	429.9	422.7	405.2	396.9	397.3	388.0
	Goa	8.6	8.9	8.9	9.1	8.9	8.9	7.9
	DD	6.3	6.6	6.5	6.4	6.4	6.4	6.0
	DNH	16.5	16.5	16.2	16.3	15.6	16.0	15.7
	Essar steel	8.6	8.5	9.2	8.5	7.7	8.1	7.2
SR	Andhra Pradesh	159.6	161.1	148.1	158.6	156.2	155.0	150.9
	Telangana	139.1	139.7	138.0	137.4	137.9	133.7	127.9
	Karnataka	198.6	198.2	198.7	200.5	202.4	198.4	190.0
	Kerala	65.5	65.3	66.5	67.1	67.7	67.1	60.7
	Tamil Nadu	285.3	294.6	294.8	298.5	294.2	291.9	273.5
	Pondy	6.3	6.9	7.0	6.8	6.8	6.8	5.9
ER	Bihar	62.5	66.0	61.1	60.2	60.1	59.1	61.2
	DVC	58.1	57.4	55.2	56.3	55.5	56.7	54.8
	Jharkhand	20.9	20.4	20.6	21.3	22.3	22.0	22.8
	Odisha	70.0	67.7	68.0	70.4	69.6	67.9	64.6
	West Bengal	103.7	105.2	103.0	105.4	105.5	103.1	96.4
	Sikkim	1.4	1.3	1.4	1.7	1.6	1.5	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.8	1.7	1.8	1.8	2.1	1.8
	Assam	22.1	23.6	23.0	24.0	23.9	23.3	22.4
	Manipur	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.3	2.2
	Meghalaya	4.3	4.2	4.2	4.4	4.4	4.6	4.4
	Mizoram	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	1.3
	Nagaland	1.8	1.8	1.7	1.8	1.7	1.9	1.5
	Tripura	3.7	4.6	4.2	3.4	3.4	3.1	3.1
ALL INDIA TOTAL		3014.8	3045.3	3012.6	3009.9	3004.0	2983.7	2873.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 नवंबर से 20 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	14-11-2016	15-11-2016	16-11-2016	17-11-2016	18-11-2016	19-11-2016	20-11-2016
East to North	-47.2	-48.6	-50.9	-44.2	-53.8	-61.0	-54.1
East to West	8.6	6.5	4.4	1.9	-8.9	-17.0	-4.5
East to South	-58.7	-58.8	-62.3	-58.8	-57.8	-60.0	-61.8
East to North-East	-19.7	-20.1	-18.4	-17.4	-15.8	-16.0	-15.3
North to North-East	0.0	0.0	15.3	15.8	-16.0	16.2	16.1
West to North	-104.4	-107.6	-243.7	-111.8	-115.0	-114.0	-103.2
West to South	-71.3	-77.1	-76.0	-77.9	-79.4	-79.0	-75.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 नवंबर से 20 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)
14-11-2016	13.6	569	-3.0	-252	-126	-11.8	-580	-491
15-11-2016	13.5	562	-3.3	-219	-139	-11.5	-585	-481
16-11-2016	12.8	532	-3.2	-245	-132	-11.8	-580	-490
17-11-2016	12.7	529	-3.4	-209	-143	-11.8	-577	-492
18-11-2016	12.1	505	-3.8	-242	-157	-9.4	-591	-390
19-11-2016	12.3	514	-3.9	-237	-164	-9.8	-577	-409
20-11-2016	11.7	488	-3.4	0	-142	-11.9	-573	-494
कुल Total	88.7		-24.1			-77.9		

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) All feeders from 220kV Brahmapuram 2) 220kV Cochin-Kalamassery	Kerala	15.11.2016	00:32	15.11.2016	02:05	01:33	220kV Cochin-Kalamassery feeder and all incoming and outgoing feeders from 220kV Substation Brahmapuram were tripped at 00:32 Hrs due to heavy lightning. Loss of load at 220kV Substation Kalamassery = 60MW and Load loss at 220kV Substation Brahmapuram = 81MW.		140	GD-I
2	SR	1) 400/220 kV ICT-II at Hoody 2) All 220 kV lines from Hoody	Karnataka	19.11.2016	11:27	19.11.2016	11:39	00:12	Due to busbar protection in 400/220 KV Hoody S/S, ICT-2 (500 MVA,400/220 KV) and 220 KV lines emanating from Hoody tripped. This resulted in load loss of 800 MW, Sholapur-Raichur line flow decreased by 300 MW each ckt. and Grid freq. showed an increase of 0.08 hz.		800	GD-I
3	ER	1) 220 kv Bokaro B-Ramgarh D/c. 2) 220 kv Bokaro B-CTPS D/c. 3) 220 kv Bokaro B-Jamshedpur D/c. 4) Bokaro B unit #1	DVC	20.11.2016	07:50	20.11.2016	08:35	00:45	Due to fire hazard at 220 KV Bokaro B S/S all 220 kv lines emanating from Bokaro B tripped causing power failure at Bokaro and Ramgarh. DVC reported that Y-phase breaker burst of 220 kv Bokaro B-Ramgarh-II at Bokaro end . Traction at Gomia ,North Karanpura and Ramgarh also lost.	180	150	GD-I
4	NR	1) 400 kV Dadri- Maharaniabagh-Ballabgarh	PG	20.11.2016	03:03	20.11.2016	04:52	01:49	400 kV Dadri- Maharaniabagh-Ballabgarh line tripped on over voltage as reported by CPCC resultant load loss of 300 MW in Maharani bagh area.Tripping on overvoltage seems mall-operation of over voltage relay. Supply at 220kV Lodhi Road, Electric Lane, Trauma Centre, Patparganj, Gazipur, Masjid Mod, Naraina and Ridge Valley was partially affected. Supply for 220kV Trauma Centre, Naraina and Ridge Valley was extended from 220kV Bamnauli. Supply for 220kV Patparganj was extended from 220kV Geeta Colony and supply for 220kV Gazipur was extended from 220kV BTPS through Noida sector-20.		300	GD-I