



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: 28th October 2016

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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 17th October to 23rd October 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 17 अक्टूबर से 23 अक्टूबर 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 17th October to 23rd October 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20171016%20to%20231016.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 अक्टूबर से 23 अक्टूबर - 2016 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 28-Oct-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)
17-10-2016	42955	589	44342	11	37405		18131		2445	85	145278	685
18-10-2016	42701	863	44998	11	37496		18543		2415	112	146153	986
19-10-2016	43731	457	45787		38586	600	18496	400	2432	43	149032	1500
20-10-2016	42004	810	46324	70	38223	700	18615	150	2344	133	147510	1863
21-10-2016	44013	572	45958	11	37652	1090	18437	101	2377	136	148438	1910
22-10-2016	43008	729	46554		37018		18467	265	2364	113	147411	1107
23-10-2016	40703	458	44990		34996		18387		2318	123	141395	581

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)
17-10-2016	905	158	978	66	891	72	361	70	44	16	3179	382
18-10-2016	912	160	996	54	907	92	375	75	44	14	3234	396
19-10-2016	913	157	1005	51	916	73	375	73	44	14	3254	368
20-10-2016	893	155	1001	48	901	90	377	78	43	12	3214	382
21-10-2016	909	150	1018	56	900	83	368	69	43	12	3237	370
22-10-2016	896	150	1031	59	870	67	369	66	42	12	3209	354
23-10-2016	876	149	1003	47	852	41	360	61	41	11	3132	310

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
17-10-2016	7.13	7.22	75.34	17.44	49.99	0.039
18-10-2016	5.37	5.37	78.92	15.71	49.99	0.034
19-10-2016	7.08	7.11	80.53	12.36	49.99	0.036
20-10-2016	15.57	16.97	75.73	7.30	49.98	0.058
21-10-2016	13.00	13.21	74.25	12.55	49.98	0.048
22-10-2016	10.88	10.88	73.65	15.47	49.98	0.045
23-10-2016	1.52	1.52	68.39	30.09	50.01	0.039

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Kamavarapukota-Suryapet 1&2 first time idle charged from Suryapet end on 20.10.2016 at 1256 hrs and 1305 hrs respectively
2. 765 kV Dharmapuri-Nagapattinam 1&2 first time taken into service (at 400 kV level) on 21.10.2016 at 2152 hrs and 2205 hrs respectively

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

Region	Date	17-10-2016		18-10-2016		19-10-2016		20-10-2016		21-10-2016		22-10-2016		23-10-2016	
	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	5754	0	6014	0	5955	0	5618	0	6317	0	5519	0	4916	0
	Haryana	7215	0	7122	0	7122	0	7187	0	7131	0	6918	0	6407	0
	Rajasthan	8678	0	9028	0	8808	0	8815	0	8911	0	8807	0	8842	0
	Delhi	3864	0	3870	0	3755	0	3973	0	3966	0	3776	0	3776	0
	UP	12754	0	12602	0	13380	0	12306	0	13106	0	13340	130	12902	200
	Uttarakhand	1875	0	1838	0	1772	0	1804	0	1799	0	1723	0	1600	0
	HP	1249	0	1290	0	1274	0	1275	0	1322	0	1297	0	1213	0
	J&K	1718	429	2010	502	1830	457	1764	441	4430	1108	1767	442	1793	448
Chandigarh	205	0	201	0	194	0	202	0	205	0	193	0	170	0	
WR	Chhattisgarh	3306	0	3304	0	3231	0	3268	0	3301	0	3248	0	3239	0
	Gujarat	13444	0	13356	19	13291	23	13684	0	13601	0	13653	0	13392	0
	MP	7698	0	7617	0	7945	0	7943	0	7943	0	8172	0	8049	0
	Maharashtra	19323	0	19887	0	20339	0	20246	0	20183	0	20442	0	19879	0
	Goa	439	0	442	0	487	0	456	0	438	0	451	0	369	0
	DD	323	0	328	0	321	0	318	0	323	0	321	0	298	0
	DNH	766	0	771	0	777	0	778	0	767	0	780	0	755	0
	Essar steel	329	0	382	0	386	0	615	0	307	0	342	0	381	0
SR	Andhra Pradesh	7173	0	7266	0	7404	0	7293	0	7086	0	7107	0	6943	0
	Telangana	7393	0	7547	0	7512	0	7594	0	7748	0	7546	0	7490	0
	Karnataka	9059	0	9232	0	8903	600	8291	500	8224	800	8493	0	9034	0
	Kerala	3501	0	3604	0	3594	0	3559	0	3303	75	3403	0	3163	0
	Tamil Nadu	13757	0	14005	0	14441	0	13839	0	13436	0	13821	0	13136	0
	Pondy	329	0	324	0	338	0	324	0	300	15	310	0	304	0
ER	Bihar	3570	0	3440	0	3538	300	3625	100	3459	0	3406	200	3489	0
	DVC	2555	0	2727	0	2745	0	2698	0	2539	0	2529	0	2682	0
	Jharkhand	1135	0	1131	0	1100	0	1077	0	1089	101	1102	65	1036	0
	Odisha	3906	0	3930	0	3895	0	3881	0	3827	0	3769	0	3833	0
	West Bengal	7669	0	7860	0	7895	0	7845	0	7894	0	7672	0	7429	0
	Sikkim	91	0	92	0	90	0	94	0	95	0	89	0	81	0
NER	Arunachal Pradesh	113	1	113	2	111	4	113	2	111	1	114	3	112	5
	Assam	1546	32	1535	49	1511	0	1510	1	1516	22	1516	11	1478	16
	Manipur	129	1	112	5	118	4	145	0	145	0	133	3	141	1
	Meghalaya	240	0	250	3	255	10	247	2	260	0	265	6	254	11
	Mizoram	82	1	74	1	77	1	85	0	82	0	78	1	73	6
	Nagaland	109	6	101	4	102	3	111	1	111	1	111	2	113	5
	Tripura	271	0	277	1	279	0	260	0	265	0	233	1	226	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	17-10-2016	18-10-2016	19-10-2016	20-10-2016	21-10-2016	22-10-2016	23-10-2016	
NR	Punjab	125.3	126.0	122.6	117.0	119.8	121.7	111.6	
	Haryana	133.7	135.3	133.4	132.0	132.4	130.8	122.7	
	Rajasthan	189.8	196.9	193.7	195.3	198.7	194.7	193.9	
	Delhi	78.9	78.1	77.3	78.4	78.4	75.0	75.5	
	UP	280.6	276.8	287.5	273.3	279.3	276.8	278.5	
	Uttarakhand	35.8	36.4	35.5	35.3	35.5	35.0	31.9	
	HP	23.3	24.3	25.0	23.4	24.8	24.4	23.2	
	J&K	33.9	34.6	34.5	34.4	36.0	34.4	35.1	
	Chandigarh	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.6	3.2	
WR	Chhattisgarh	71.8	73.3	72.3	58.9	72.3	71.9	72.1	
	Gujarat	292.1	295.2	294.6	301.2	303.4	305.3	296.2	
	MP	161.7	165.5	168.4	171.0	174.7	179.4	180.2	
	Maharashtra	412.0	421.5	428.6	428.3	426.9	433.2	415.2	
	Goa	9.0	9.2	9.7	9.8	9.1	9.4	7.6	
	DD	7.0	7.3	7.3	7.2	7.5	7.8	7.4	
	DNH	17.5	17.7	17.8	17.6	17.8	17.9	17.4	
		Essar steel	6.7	6.5	6.6	6.5	6.5	6.6	7.3
SR	Andhra Pradesh	163.2	164.1	164.6	163.9	162.5	155.4	155.5	
	Telangana	154.0	156.1	159.0	158.9	159.4	158.0	153.2	
	Karnataka	200.5	206.4	203.9	200.0	202.0	189.9	196.0	
	Kerala	65.6	67.1	67.7	67.3	66.1	65.2	59.5	
	Tamil Nadu	300.8	306.5	314.0	304.1	302.8	295.0	281.3	
		Pondy	6.8	7.1	7.0	7.0	6.9	6.8	6.7
ER	Bihar	71.2	69.9	68.9	69.1	67.1	69.1	66.7	
	DVC	59.7	63.2	62.9	63.5	62.1	60.2	64.1	
	Jharkhand	22.9	23.7	22.9	23.2	21.1	22.6	21.8	
	Odisha	71.9	73.3	72.1	72.9	71.8	69.2	72.6	
	West Bengal	134.3	143.4	147.0	146.9	144.3	146.5	133.8	
		Sikkim	1.2	1.2	1.5	1.2	1.3	1.5	1.2
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.2	2.2	1.9	2.0	1.8	1.9	
	Assam	27.6	27.5	26.9	27.1	27.0	26.4	24.7	
	Manipur	1.9	2.0	2.1	2.2	2.1	2.4	2.3	
	Meghalaya	4.8	4.5	4.8	4.9	4.7	5.0	4.8	
	Mizoram	1.3	1.2	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	
	Nagaland	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8	1.4	1.7	
		Tripura	4.9	4.6	4.8	3.9	3.7	4.1	3.8
		ALL INDIA TOTAL	3179.2	3234.3	3254.3	3214.6	3236.9	3209.7	3131.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 अक्टूबर से 23 अक्टूबर - 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	17-10-2016	18-10-2016	19-10-2016	20-10-2016	21-10-2016	22-10-2016	23-10-2016
East to North	-59.4	-59.7	-62.0	-59.0	-52.7	-44.2	-41.4
East to West	2.7	3.8	2.0	12.0	8.6	6.7	7.5
East to South	-54.5	-52.0	-61.0	-58.0	-49.8	-48.7	-56.6
East to North-East	-22.7	-17.5	-8.0	-15.0	-12.8	-12.1	-8.2
North to North-East	23.2	11.2	11.7	11.7	11.7	11.3	8.2
West to North	-124.3	-135.7	-124.7	-128.7	-126.2	-120.2	-114.6
West to South	-66.0	-45.8	-60.0	-65.0	-73.1	-70.6	-68.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 अक्टूबर से 23 अक्टूबर - 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)
17-10-2016	32.9	1371	-3.4	-139	-143	-14.0	-625	-584
18-10-2016	33.5	1397	-3.6	-145	-149	-14.2	-643	-592
19-10-2016	33.5	1395	-2.9	-120	-120	-13.6	-633	-567
20-10-2016	31.7	1320	-2.8	-114	-118	-13.9	-639	-580
21-10-2016	31.4	1307	-2.6	-116	-108	-12.7	-637	-528
22-10-2016	30.0	1248	-2.6	-108	-108	-13.6	-644	-569
23-10-2016	28.7	1196	-2.7	-111	-111	-13.4	-636	-560
कुल Total	221.6		-20.6			-95.5		

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	Time				
1	NR	1) 765kV Lalitpur – Fatehabad(UP) 2) 220kV Lalitpur TPS – Lalitpur I &II 3) 220kV Lalitpur TPS– Jhansi I &II	UP	19.10.2016	15:39	19.10.2016	16:56	01:17	765 kV Lalitpur-Fatehabad tripped, Unit 2 then generating on almost full load of 660 MW also tripped . All 220 kV line outgoing from lalitpur tripped. Unit#1was then immediately back down and was running under house load but at 1545 Hrs Unit 1 also tripped. Lalitpur went under black out.	1000		GD-I
2	NR	1) 765kV Lalitpur – Fatehabad(UP) 2) 220kV Lalitpur TPS – Lalitpur I &II 3) 220kV Lalitpur TPS– Jhansi I &II	UP	20.10.2016	13:11	20.10.2016	14:25	01:14	Multiple tripping led to the loss of evacuation lines and generation tripped.	1100		GD-I
3	ER	1) Complete outage of Jamshedpur	JSEB	22.10.2016	19:16	22.10.2016	20:19	01:03	R phase CT of 400/220 KV, 315 MVA ICT-II at Jamshedpur failed at 220 KV side causing tripping of all emanating lines from Ramchandrapur. Consequently 220 KV Santaldih-Chandil tripped on o/c leading power failure at Chandil also.		350	GD-I