



National Load Despatch Centre
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A Government of India Enterprise)
CIN No.: U40105DL2009GOI188682
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 07th Nov 2019

To,

1. कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
2. कार्यपालक निदेशक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली – 110016
Executive Director, NRLDC, 18-A, Shaheed Jeet Singh Marg, Katwaria Sarai, New Delhi – 110016
3. कार्यपालक निदेशक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई – 400093
Executive Director, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri (East), Mumbai-400093
4. कार्यपालक निदेशक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, शिलोंग – 793006
Executive Director, 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 28th Oct-2019 to 03rd Nov-2019.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 28 अक्टूबर-2019 से 03 नवम्बर-2019, 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 28th Oct-2019 to 03rd Nov-2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

7/11
GM (SO/II)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 अक्टूबर से 03 नवम्बर 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 7-Nov-19

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)
28-10-2019	37616	823	34268		32972		18560		2354	70	125770	893
29-10-2019	41014	596	36269		33581		18645		2389	168	131898	764
30-10-2019	43121	512	40272		34740		18673		2526	39	139332	551
31-10-2019	42134	505	41012		34052		18983	74	2485	40	138666	619
01-11-2019	42845	538	42327	190	34965		19510		2442	70	142089	798
02-11-2019	42233	601	42240		35307		19196		2490	79	141466	680
03-11-2019	40211	508	40923		33829		18809		2316	87	136088	595

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)
28-10-2019	770	143	773	36	697	152	356	84	40	16	2635	431
29-10-2019	821	140	811	42	725	153	357	79	42	17	2757	431
30-10-2019	867	140	862	52	724	160	362	80	43	16	2858	448
31-10-2019	887	140	914	49	741	165	371	80	44	16	2957	450
01-11-2019	899	142	942	56	740	167	378	75	44	13	3003	454
02-11-2019	884	139	940	58	774	172	373	68	44	13	3014	450
03-11-2019	836	139	917	51	756	158	364	69	43	13	2916	430

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड
28-10-2019	3.02	3.02	82.27	14.71	50.00	0.025
29-10-2019	3.84	4.04	76.74	19.22	50.00	0.030
30-10-2019	4.39	4.59	83.69	11.71	49.99	0.027
31-10-2019	5.29	5.42	83.08	11.50	50.00	0.028
01-11-2019	10.65	12.03	77.07	10.90	49.98	0.052
02-11-2019	6.41	6.68	80.30	13.02	49.99	0.034
03-11-2019	3.48	3.61	80.30	16.09	50.00	0.029

*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	28-10-2019		29-10-2019		30-10-2019		31-10-2019		01-11-2019		02-11-2019		03-11-2019	
	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	4457	0	5346	0	5459	0	5469	0	5426	0	5128	0	4628	0
	Haryana	4805	0	5351	0	5936	0	5951	0	5783	0	5623	0	5060	0
	Rajasthan	9332	0	9673	0	10140	0	10464	0	10699	0	10192	0	9891	0
	Delhi	2861	0	3119	0	3648	0	3464	0	3434	0	3251	0	3099	0
	UP	14030	0	14133	0	14544	0	14721	0	14926	0	14802	0	14001	0
	Uttarakhand	1367	0	1429	0	1599	0	1594	0	1653	0	1650	0	1540	0
	HP	969	0	1154	18	1348	0	1430	0	1496	0	1439	0	1327	0
	J&K	2331	583	2384	596	2186	546	2223	556	2345	586	2205	551	2164	541
	Chandigarh	164	0	187	0	196	0	195	0	194	0	183	0	171	0
WR	Chhattisgarh	3072	0	3283	0	3378	0	3474	0	3371	33	3454	0	3351	0
	Gujarat	9939	0	10882	0	10917	0	11481	0	12823	0	13064	0	11678	0
	MP	7451	0	7450	0	7772	0	8196	0	8518	0	8826	0	8620	0
	Maharashtra	14358	0	15246	0	16766	0	16891	0	16671	0	17259	0	16482	0
	Goa	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0
	DD	155	0	192	0	286	0	307	0	322	0	303	0	276	0
	DNH	530	0	651	0	692	0	730	0	743	0	738	0	724	0
	Essar steel	322	0	277	0	311	0	301	0	369	0	342	0	309	0
	Andhra Pradesh	7356	0	7287	0	6950	0	7149	0	7295	0	7342	0	7137	0
SR	Telangana	6840	0	7112	0	6961	0	7188	0	7088	0	7085	0	7040	0
	Karnataka	6814	0	7056	0	6832	0	7281	0	6608	0	7252	0	7198	0
	Kerala	3422	0	3229	0	3186	0	3031	0	3296	0	3316	0	2947	0
	Tamil Nadu	10087	0	10596	0	11200	0	11138	0	12101	0	12098	0	11106	0
	Pondy	303	0	327	0	313	0	315	0	323	0	347	0	300	0
	Bihar	4614	0	4403	0	5031	0	4675	0	4598	0	4528	0	4444	0
ER	DVC	2949	0	2993	0	3292	0	2855	0	2889	0	2853	0	2860	0
	Jharkhand	1294	0	1160	0	1106	0	1145	0	1222	0	1275	0	1249	0
	Odisha	3897	0	3948	0	4425	0	3878	0	4315	0	4142	0	4244	0
	West Bengal	6625	0	6625	0	7698	0	6822	0	6996	0	6814	0	6577	0
	Sikkim	78	0	75	0	100	0	100	0	97	0	100	0	98	0
NER	Arunachal Pradesh	108	1	113	2	112	2	120	1	117	0	109	4	116	1
	Assam	1418	50	1427	101	1545	20	1590	60	1523	34	1523	58	1502	79
	Manipur	156	1	158	3	162	3	145	1	164	2	164	7	169	2
	Meghalaya	309	0	341	0	332	0	345	0	335	0	334	8	321	0
	Mizoram	98	2	92	2	93	1	98	2	92	1	97	4	95	1
	Nagaland	115	1	116	2	114	2	123	1	121	2	116	4	115	1
Tripura	265	1	266	0	267	2	259	1	256	0	264	11	251	5	

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	28-10-2019	29-10-2019	30-10-2019	31-10-2019	01-11-2019	02-11-2019	03-11-2019
NR	Punjab	92.0	105.8	110.1	112.4	111.3	108.5	98.8
	Haryana	96.2	105.6	116.2	119.5	122.5	117.4	104.3
	Rajasthan	175.3	188.1	201.3	209.7	210.8	205.0	202.4
	Delhi	60.3	63.2	68.4	67.6	69.0	64.8	61.2
	UP	260.1	262.8	268.2	273.2	276.9	281.4	268.8
	Uttarakhand	24.6	27.7	30.9	31.9	33.3	33.2	30.3
	HP	17.0	21.5	25.2	26.4	27.1	26.7	24.9
	J&K	41.3	42.9	43.3	42.8	44.2	43.9	42.2
	Chandigarh	2.9	3.3	3.6	3.6	3.6	3.5	3.1
WR	Chhattisgarh	67.4	71.2	74.0	75.1	74.3	74.1	74.4
	Gujarat	215.2	229.6	234.9	261.5	282.1	278.5	261.9
	MP	154.6	156.5	166.0	175.0	180.7	184.0	181.7
	Maharashtra	305.6	320.1	350.4	360.6	362.2	360.6	357.5
	Goa	10.1	10.1	10.1	12.3	12.3	12.3	12.3
	DD	3.2	4.1	5.8	6.8	7.1	6.9	6.4
	DNH	11.4	14.0	15.3	17.0	17.2	17.2	17.2
	Essar steel	5.9	5.7	5.5	5.6	6.5	6.2	5.7
SR	Andhra Pradesh	152.8	156.7	149.8	148.7	153.8	155.2	157.5
	Telangana	144.5	145.3	145.8	148.6	150.8	150.5	147.6
	Karnataka	128.2	133.8	136.9	146.8	121.0	142.8	141.7
	Kerala	64.6	64.4	63.5	60.6	62.3	65.0	60.3
	Tamil Nadu	201.2	218.6	221.8	230.7	245.8	253.6	243.0
	Pondy	5.5	6.3	6.0	6.1	6.4	6.8	6.3
ER	Bihar	79.7	80.0	79.4	82.6	82.7	79.5	77.9
	DVC	59.1	60.3	61.5	61.3	61.2	60.7	60.4
	Jharkhand	24.3	23.6	22.7	23.8	24.4	23.9	23.6
	Odisha	76.6	77.4	80.1	78.3	83.3	84.1	84.0
	West Bengal	115.4	115.1	117.4	123.7	124.9	123.3	116.8
	Sikkim	0.7	0.7	0.9	1.1	1.2	1.2	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.0	2.0	1.8	2.1	2.1	1.9
	Assam	21.5	24.3	25.3	26.5	25.9	25.2	24.5
	Manipur	2.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.5	2.6
	Meghalaya	5.5	5.7	5.8	6.0	5.8	5.8	5.9
	Mizoram	1.7	1.7	1.8	1.7	1.6	1.9	1.7
	Nagaland	2.4	2.0	2.0	2.0	2.3	2.1	2.3
	Tripura	4.2	4.2	4.0	3.8	4.1	4.1	4.1
ALL INDIA TOTAL		2635.5	2756.6	2858.2	2957.3	3002.8	3014.3	2916.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 अक्टूबर से 03 नवम्बर 2019 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	28-10-2019	29-10-2019	30-10-2019	31-10-2019	01-11-2019	02-11-2019	03-11-2019
East to North	-46.2	-54.5	-55.2	-55.3	-52.1	-52.4	-51.8
East to West	39.3	48.9	49.5	43.2	52.5	43.0	26.8
East to South	-64.8	-57.5	-49.1	-51.3	-54.2	-61.2	-66.9
East to North-East	-3.7	-3.3	-5.9	-7.4	-9.7	-7.8	-8.1
North-East to North	-7.2	-7.5	-9.4	-9.0	-9.5	-7.3	-9.3
West to North	-116.4	-161.4	-170.6	-162.7	-151.6	-146.7	-127.2
West to South	-47.0	-36.5	-31.8	-26.3	-26.7	-34.6	-36.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 अक्टूबर से 03 नवम्बर 2019 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	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
28-10-2019	18.7	778	-1.5	-200	-62	-23.3	-1078	-970
29-10-2019	16.7	696	-0.3	-66	-13	-23.9	-1101	-995
30-10-2019	15.1	628	-0.5	-39	-22	-23.7	-1103	-989
31-10-2019	17.4	726	-0.2	-188	-9	-19.2	-840	-799
01-11-2019	13.3	555	0.0	-98	1	-16.7	-810	-697
02-11-2019	10.6	442	-0.3	-75	-13	-20.2	-1099	-842
03-11-2019	15.0	627	-0.1	-29	-4	-19.2	-854	-798
कुल Total	106.9		-2.9			-146.2		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration Time	Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time					
1	NR	1) 220kV Bairasuli(NHPC)-Jassure(HP) 2) 220kV Bairasuli(NHPC)-Pong(BBMB)	POWERGRID, NHPC, HP & BBMB	27-Oct-19	21:34	27-Oct-19	22:47	01:13	220kV Bairasuli(NHPC)-Jassure(HP) & 220kV Bairasuli(NHPC)-Pong(BBMB) tripped on three phase fault. As per PMU, No fault is observed in the system. In antecedent conditions, No generation was there in 220kV Bairasuli(NHPC).	Nil	Nil	GI-2
2	WR	Tripping of 1.400 kv Kolhapur Bus 2 2.400 kv Kolhapur - Kolhapur 2 3.400 kv Kolhapur- Solapur(PG) 4.400 kv Kolhapur-Alkud 5.400 kv Kolhapur 125 MVA BR 6.400/220 kv 500 MVA Kolhapur ICT	MSETCL	30-Oct-19	13:15	30-Oct-19	13:28	00:13	At 13:15hrs emergency shut down was facilitated on 400kV Kolhapur (MH)-Solapur (PG) to attend isolator sparking at Kolhapur end. The CB was hand tripped but R-phase of CB got stucked up. Due to severe sparking Bus-2 BB protection operated causing tripping of all the associated elements.	Nil	Nil	GI-2
3	WR	Tripping of 1.220 kv Chandrapur-SICOM 1&2 2.220 kv SICOM-CFP	MSETCL	31-Oct-19	15:58	31-Oct-19	17:07	01:09	At 220 kv SICOM s/s, R phase CT of 220 kv TBC blasted and resulted in tripping of 220 kv SICOM Main Bus alongwith the connected elements.	Nil	40	GD-1
4	NER	132 kv Balipara -Tenga line	NEEPCO & DoP, AP	30-Oct-19	11:43	30-Oct-19	12:05	00:22	Khupi area of Arunachal Pradesh Power System and Dikshi Power Station were connected with the rest of NER Grid through 132 kv Balipara -Tenga line (Owner- NEEPCO & DoP, Arunachal Pradesh). At 11:43 Hrs on 30.10.2019, 132 kv Balipara - Tenga line tripped. Due to tripping of these elements, Khupi area was separated from the rest of NER Grid and subsequently collapsed due to load generation mismatch in this area.	10	22	GD-1