



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: 24th Oct 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., डोंगतेह, 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 14th Oct-2019 to 20th Oct-2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 14 अक्टूबर-2019 से 20 अक्टूबर-2019, 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 Oct-2019 to 20th Oct-2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

GM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 अक्टूबर से 20 अक्टूबर 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 24-Oct-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)
14-10-2019	48522	477	49134		40056	99	20073		2730	31	160515	607
15-10-2019	48419	499	49193		38764		20513		2660	126	159549	625
16-10-2019	49186	628	49364		38122		20234		2717	93	159623	721
17-10-2019	49013	501	50113		37351		20211		2733	96	159421	597
18-10-2019	46959	460	47944		37804		21222		2735	199	156664	659
19-10-2019	47443	499	47430		35874		20098		2754	163	153599	662
20-10-2019	43117	528	43747		33073		20037		2627	97	142601	625

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)
14-10-2019	1026	167	1094	85	879	152	411	111	48	15	3458	529
15-10-2019	1040	171	1111	76	874	154	413	110	48	14	3486	525
16-10-2019	1037	163	1127	68	853	151	405	100	48	12	3470	494
17-10-2019	1034	157	1140	78	828	147	420	100	50	12	3473	494
18-10-2019	986	158	1121	59	833	133	430	98	49	12	3419	460
19-10-2019	974	158	1065	51	796	100	429	99	48	12	3312	421
20-10-2019	924	158	997	47	749	97	415	94	48	12	3134	407

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड
14-10-2019	3.97	4.20	82.69	13.11	50.00	0.025
15-10-2019	5.12	5.12	77.91	16.98	50.00	0.029
16-10-2019	1.96	1.96	83.21	14.84	50.01	0.023
17-10-2019	5.09	5.43	78.92	15.65	50.00	0.033
18-10-2019	0.87	0.87	80.91	18.22	50.01	0.024
19-10-2019	3.94	3.94	83.98	12.08	50.00	0.027
20-10-2019	3.26	3.52	79.91	16.57	50.01	0.027

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

FTC of 400/220 kV ICT-5 (315 MVA) at Bhuj on 19-10-2019 at 16:59 Hrs

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

Region	Date	14-10-2019		15-10-2019		16-10-2019		17-10-2019		18-10-2019		19-10-2019		20-10-2019	
	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	6610	0	6543	0	6516	0	6482	0	5892	0	5924	0	5210	0
	Haryana	7453	0	7389	0	7335	0	7277	0	7001	0	7132	0	6499	0
	Rajasthan	9683	0	9742	0	10055	0	10162	0	10041	0	9764	0	9676	0
	Delhi	4133	0	4268	0	4227	0	4276	0	4341	0	3907	0	3595	0
	UP	17040	0	17347	0	17253	0	16971	0	16308	0	16153	0	15397	0
	Uttarakhand	1797	0	1783	0	1719	0	1716	0	1763	0	1869	0	1548	0
	HP	1453	0	1477	0	1491	0	1439	0	1479	0	1502	0	1285	0
	J&K	2090	523	2044	511	2153	538	2231	558	2104	526	2192	548	2292	573
	Chandigarh	199	0	223	0	200	0	211	0	214	0	208	0	181	0
WR	Chhattisgarh	3934	0	3919	0	3905	0	4040	0	3755	0	3664	0	3230	0
	Gujarat	15793	0	15882	0	16023	0	16207	0	16499	0	16346	0	15334	0
	MP	8499	0	8581	0	8670	0	8654	0	8706	0	8721	0	7813	0
	Maharashtra	19943	0	20089	0	20299	0	20774	0	20217	0	18148	0	16971	0
	Goa	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0
	DD	334	0	342	0	345	0	337	0	343	0	344	0	311	0
	DNH	780	0	765	0	782	0	793	0	776	0	782	0	770	0
	Essar steel	373	0	346	0	332	0	335	0	308	0	316	0	312	0
	Andhra Pradesh	7440	0	7288	0	7088	0	7071	0	7244	0	7064	0	6836	0
SR	Telangana	8258	-7	8348	0	8532	0	8330	0	7754	0	7013	0	6529	0
	Karnataka	7985	0	8282	0	7673	0	8525	0	8461	0	7838	0	7131	0
	Kerala	3528	0	3473	0	3208	0	3302	0	3362	0	3126	0	3026	0
	Tamil Nadu	14508	0	13826	0	13593	0	13263	0	13655	0	13024	0	11497	0
	Pondy	404	0	383	0	375	0	371	0	378	0	366	0	334	0
	Bihar	4976	0	5062	0	5059	0	5033	0	5255	0	4730	0	4627	0
ER	DVC	2881	0	2934	0	3010	0	3056	0	3046	0	2935	0	2917	0
	Jharkhand	1114	0	1144	0	1096	0	1133	0	1313	0	1213	0	1035	0
	Odisha	4545	0	4442	0	4099	0	4047	0	4114	0	4299	0	4597	0
	West Bengal	7545	0	7850	0	7984	0	8080	0	8446	0	8280	0	7753	0
	Sikkim	93	0	97	0	89	0	94	0	95	0	95	0	87	0
NER	Arunachal Pradesh	128	2	125	1	128	2	116	7	129	1	126	1	108	1
	Assam	1692	12	1763	108	1746	72	1786	64	1714	110	1688	132	1675	90
	Manipur	170	3	178	4	177	3	153	9	165	2	156	2	156	2
	Meghalaya	319	0	328	0	310	0	321	7	329	0	340	0	317	0
	Mizoram	92	1	96	1	97	1	89	4	95	1	98	1	87	2
	Nagaland	126	2	132	2	129	2	117	7	126	2	136	2	133	1
	Tripura	266	2	284	6	273	4	291	14	292	1	293	3	280	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	14-10-2019	15-10-2019	16-10-2019	17-10-2019	18-10-2019	19-10-2019	20-10-2019
NR	Punjab	146.2	151.2	141.5	138.5	118.8	118.9	110.9
	Haryana	155.4	157.7	157.5	156.1	145.9	142.9	137.5
	Rajasthan	206.5	211.2	213.1	215.5	213.0	208.4	202.2
	Delhi	85.8	86.0	88.3	87.9	86.4	80.7	75.3
	UP	324.6	326.3	330.1	327.3	323.6	316.5	299.3
	Uttarakhand	35.5	36.1	35.8	35.6	35.7	34.9	31.8
	HP	27.4	26.8	28.1	28.1	28.1	27.8	23.7
	J&K	40.8	40.3	38.9	41.3	30.5	39.9	40.0
	Chandigarh	3.8	4.3	3.9	4.2	4.1	3.9	3.3
WR	Chhattisgarh	87.8	87.1	86.8	89.5	83.1	78.2	75.7
	Gujarat	341.8	348.0	357.3	360.1	364.7	362.1	343.1
	MP	181.8	184.5	185.5	187.7	187.1	182.7	168.1
	Maharashtra	438.4	446.6	452.7	458.8	441.8	400.0	368.4
	Goa	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	10.3	10.8
	DD	7.4	7.6	7.7	7.6	7.6	7.7	7.2
	DNH	18.1	18.2	18.3	18.6	18.3	18.2	18.1
	Essar steel	6.3	6.3	5.8	5.3	5.7	5.8	5.9
SR	Andhra Pradesh	165.1	164.4	156.5	152.3	154.9	155.4	149.7
	Telangana	175.4	179.7	180.8	173.4	163.4	147.6	142.9
	Karnataka	160.2	160.7	158.1	161.8	162.5	154.6	138.3
	Kerala	68.7	69.6	67.7	67.4	67.9	67.0	61.8
	Tamil Nadu	301.2	292.1	282.1	266.3	276.9	264.2	249.8
	Pondy	8.2	7.7	7.5	7.4	7.5	6.9	6.6
ER	Bihar	92.9	92.2	93.3	95.0	95.5	88.1	83.8
	DVC	61.3	62.9	64.2	63.8	65.0	63.2	61.6
	Jharkhand	24.2	24.1	24.0	24.7	25.5	24.4	22.3
	Odisha	89.9	84.4	80.8	81.5	81.7	88.0	90.4
	West Bengal	141.5	148.2	141.6	154.3	161.1	164.8	156.5
	Sikkim	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.1	2.3	2.0	2.1	1.9	2.1
	Assam	29.5	29.4	30.0	31.0	30.1	30.2	29.1
	Manipur	2.4	2.5	2.4	2.5	2.6	2.4	2.2
	Meghalaya	5.5	5.6	5.3	5.5	5.4	5.5	6.0
	Mizoram	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8
	Nagaland	2.1	2.3	2.2	2.2	1.8	1.9	1.9
	Tripura	4.5	4.8	4.6	4.8	4.9	4.6	4.9
ALL INDIA TOTAL		3457.7	3486.2	3469.9	3473.3	3418.5	3312.0	3133.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 अक्टूबर से 20 अक्टूबर 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	14-10-2019	15-10-2019	16-10-2019	17-10-2019	18-10-2019	19-10-2019	20-10-2019
East to North	-67.2	-72.5	-71.1	-66.5	-63.1	-50.1	-52.5
East to West	37.3	38.0	34.3	37.4	41.1	49.9	63.2
East to South	-67.4	-73.6	-61.4	-56.7	-60.9	-58.8	-63.3
East to North-East	-16.8	-19.4	-15.2	-15.8	-19.8	-19.0	-22.0
North-East to North	-14.5	-12.6	-7.3	-9.5	-10.3	-9.6	-10.6
West to North	-148.0	-171.9	-158.0	-170.2	-158.9	-163.7	-141.3
West to South	-35.5	-30.9	-17.5	-11.8	-20.6	-21.5	-25.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 अक्टूबर से 20 अक्टूबर 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)
14-10-2019	29.6	1234	-0.9	-184	-39	-26.1	-1127	-1088
15-10-2019	29.6	1233	-1.5	-251	-63	-25.4	-1106	-1058
16-10-2019	29.1	1211	-3.0	-188	-126	-25.2	-1102	-1050
17-10-2019	25.5	1061	-2.0	-273	-82	-25.5	-1118	-1064
18-10-2019	24.8	1032	-2.6	-264	-107	-17.0	-1109	-707
19-10-2019	25.0	1042	-1.2	-67	-51	-26.2	-1128	-1092
20-10-2019	24.5	1022	-1.9	-232	-78	-26.4	-1143	-1100
कुल Total	188.0		-13.1			-171.8		

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	NER	132 kv Badarpur - Panchgram 132 kv Panchgram - Hailakandi	POWERGRIDAEGCL	15-Oct-19	12:17	15-Oct-19	12:36	00:19	At around 12:17 Hrs of 15/10/2019, 132 kv Panchgram - Badarpur line tripped from Badarpur end due to operation of distance protection relay. Subsequently ,132 kv Panchgram - Hailakandi line also tripped causing blackout of 132 kv Panchgram bus.	Nil	43	GD-1
2	NER	132 kv loktak - Ningthoukhong 132 Kv imphal - Loktak	Manipur	15-Oct-19	15:26	15-Oct-19	16:46	01:20	At 15:26 hrs, both line are tripped resulting in black out of Ningthoukhong Churachandpur area of manipur state	Nil	27	GD-1
3	ER	400 Kv Angul - JIPTL- D/C JIPTL Unit # - 2	Jindal	17-Oct-19	08:11	17-Oct-19	08:31	00:20	At 08:11 hrs, 400 kv Angul - JIPTL - D/C tripped while availing schedule S/D of 400 KV Angul - JIITPL - II .Gen. loss of 470 MW occurred of JIPTL unit - 2, due to loss of evacuation path.	470	Nil	GI-II
4	WR	400KV ISP Bus-2 400KV ISP-Satpura 400KV ISP-Indore-2 ISP Unit-6	Madhya Pradesh	18-Oct-19	20:53	18-Oct-19	22:42	01:49	At 20:53hrs while withdrawing Unit-7 at ISP, Busbar protection zone -2 on LBB of 410 bay (unit -7 bay) operated resulting in tripping of ISP Unit-6, 400KV ISP-Satpura and 400KV ISP-Indore-2.	125	Nil	GD-I