



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: 31stJan 2020

To,

1. कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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 20th Jan-2020 to 26th Jan-2020.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.-5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 20 जनवरी -2020 से 26 जनवरी-2020, 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 20th Jan-2020 to 26th Jan-2020 is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

for (Sr. DGM (SO-I))

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 जनवरी 2019 से 26 जनवरी 2020 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

31-Jan-20

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-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)
20-01-2020	48526	640	47898		39737		18105		2439	28	156705	668
21-01-2020	48291	600	48458		40218		18582		2435	38	157984	638
22-01-2020	47466	623	47951		40671		19092		2422	27	157602	650
23-01-2020	48119	568	48758		40765		18623		2430	42	158695	610
24-01-2020	47966	620	49409		40346		18282		2461	26	158464	646
25-01-2020	47883	572	49655		41165		18286		2449	29	159438	601
26-01-2020	41153	547	43709		36467		17964		2284	24	141577	571

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)
20-01-2020	952	132	1128	45	986	86	351	37	41	7	3459	309
21-01-2020	965	129	1151	47	1008	84	362	36	41	6	3527	301
22-01-2020	965	130	1150	37	1013	77	362	34	43	6	3534	283
23-01-2020	950	128	1168	40	1022	85	362	32	42	6	3544	291
24-01-2020	968	127	1184	49	1018	90	364	34	42	6	3576	306
25-01-2020	972	132	1185	49	1006	93	362	34	43	5	3567	314
26-01-2020	904	125	1105	41	943	77	353	27	41	5	3347	274

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
20-01-2020	6.00	6.24	75.53	18.23	50.00	0.035
21-01-2020	3.78	4.10	69.86	26.04	50.01	0.035
22-01-2020	0.32	0.32	69.09	30.59	50.02	0.029
23-01-2020	5.65	6.00	72.51	21.49	50.00	0.037
24-01-2020	7.50	7.50	79.50	13.00	49.99	0.035
25-01-2020	9.66	9.99	76.46	13.55	49.99	0.039
26-01-2020	5.84	6.30	75.82	17.88	50.00	0.042

*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	20-01-2020		21-01-2020		22-01-2020		23-01-2020		24-01-2020		25-01-2020		26-01-2020	
	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	03-01-2020	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5706	0	5567	0	5701	0	5682	0	5878	0	5880	0	4962	0
	Haryana	6668	0	6655	0	6617	0	6640	0	6746	0	6668	0	6280	0
	Rajasthan	13279	0	13716	0	13387	0	13553	0	13744	0	13886	0	13298	0
	Delhi	4548	0	4442	0	4604	0	4382	0	4613	0	4267	0	3729	0
	UP	16017	0	16275	0	15979	235	15646	0	16290	0	16474	0	15938	0
	Uttarakhand	2166	0	2194	0	2179	0	2157	0	2195	0	2104	0	1901	0
	HP	1759	0	1746	0	1743	0	1704	0	1757	0	1687	0	1511	0
	J&K	2573	643	2645	661	2492	623	2390	597	2479	620	2533	633	2266	567
	Chandigarh	272	0	266	0	274	0	268	0	268	0	245	0	226	0
WR	Chhattisgarh	3593	0	3719	0	3802	0	3753	0	3789	0	3828	0	3742	0
	Gujarat	15607	0	15547	0	15433	0	15913	0	16069	0	15883	0	14584	0
	MP	13149	0	13764	0	13577	0	13818	0	14132	0	14260	0	13882	0
	Maharashtra	22251	0	22466	0	22404	0	22723	0	22698	0	22550	0	20031	0
	Goa	504	0	500	0	498	0	533	0	503	0	497	0	433	0
	DD	320	0	331	0	337	0	334	0	347	0	328	0	292	0
	DNH	794	0	802	0	809	0	802	0	814	0	799	0	768	0
	Essar steel	407	0	380	0	290	0	291	0	795	0	749	0	777	0
	Andhra Pradesh	8978	0	8987	0	9017	0	9169	0	8968	0	9052	0	8914	0
SR	Telangana	10871	0	11045	0	10989	0	11069	0	11097	0	10957	0	10367	0
	Karnataka	12531	0	12176	0	12113	0	12149	0	12360	0	12204	0	11282	0
	Kerala	3746	0	3723	0	3761	0	3796	0	3737	0	3541	0	3221	0
	Tamil Nadu	13978	0	14256	0	14461	0	14427	0	14498	0	14248	0	12574	0
	Pondy	353	0	352	0	352	0	373	0	364	0	343	0	291	0
	Bihar	4519	0	4556	0	4662	0	4650	0	4500	0	4476	0	4651	0
ER	DVC	3090	0	3115	0	3115	0	3182	0	3056	0	3059	0	3122	0
	Jharkhand	1308	0	1323	0	1342	0	1372	0	1324	0	1304	0	1267	0
	Odisha	3656	0	3670	0	3774	0	5127	0	3772	0	3774	0	3763	0
	West Bengal	6314	0	6717	0	6585	0	6421	0	6362	0	6188	0	5676	0
	Sikkim	126	0	129	0	124	0	144	0	193	0	189	0	145	0
NER	Arunachal Pradesh	115	1	112	5	118	2	120	1	121	1	123	1	122	1
	Assam	1331	10	1382	30	1367	18	1359	35	1391	20	1355	19	1255	10
	Manipur	205	2	186	6	182	1	201	1	215	2	220	2	210	1
	Meghalaya	380	0	376	1	376	2	381	0	379	0	390	0	362	0
	Mizoram	117	1	108	2	108	1	112	1	109	1	103	1	102	1
	Nagaland	126	1	119	1	126	1	129	1	127	1	127	2	128	2
Tripura	223	0	226	11	221	7	216	1	217	1	218	3	218	3	

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	20-01-2020	21-01-2020	22-01-2020	23-01-2020	24-01-2020	25-01-2020	26-01-2020
NR	Punjab	105.1	106.5	111.2	111.0	112.9	114.3	99.3
	Haryana	126.4	129.6	130.3	129.6	131.6	130.9	116.7
	Rajasthan	234.2	240.4	238.7	238.6	237.6	245.5	231.0
	Delhi	77.7	75.9	76.6	75.0	76.0	71.4	60.3
	UP	281.2	283.7	283.2	270.6	283.9	284.6	282.3
	Uttarakhand	40.0	41.0	39.6	39.3	39.9	39.9	33.5
	HP	32.2	32.8	31.3	31.6	32.1	30.1	26.6
	J&K	51.0	51.3	49.8	50.6	50.3	50.9	49.9
	Chandigarh	4.5	4.3	4.2	4.2	4.2	4.1	4.1
WR	Chhattisgarh	78.7	79.8	77.1	80.8	82.2	83.7	80.0
	Gujarat	324.8	327.1	329.1	337.6	341.5	339.1	312.7
	MP	235.9	243.1	242.1	242.8	250.7	255.7	254.5
	Maharashtra	445.9	457.6	460.2	464.3	466.0	464.7	424.1
	Goa	9.9	10.1	10.3	10.4	10.1	10.0	8.7
	DD	7.0	7.3	7.5	7.4	7.5	7.4	4.8
	DNH	18.3	18.6	18.8	18.5	19.0	18.7	14.9
	Essar steel	7.8	7.3	5.2	5.7	6.9	5.2	5.4
SR	Andhra Pradesh	177.3	180.6	182.4	184.3	182.8	183.0	178.7
	Telangana	211.8	216.6	216.3	218.9	217.2	213.6	208.0
	Karnataka	233.6	233.8	234.8	233.2	233.6	228.6	214.7
	Kerala	73.3	75.7	74.9	76.0	76.3	74.0	65.3
	Tamil Nadu	283.0	294.0	297.4	302.3	300.3	299.5	270.3
	Pondy	6.9	6.9	7.0	7.1	7.5	7.3	6.3
ER	Bihar	78.2	79.0	81.6	79.4	79.7	78.7	82.8
	DVC	64.6	64.7	63.9	65.2	64.4	64.7	64.3
	Jharkhand	25.3	26.2	25.9	25.6	26.0	26.4	26.6
	Odisha	69.0	68.4	70.3	71.0	69.5	70.4	70.1
	West Bengal	112.2	122.3	118.8	118.3	121.4	119.1	107.5
	Sikkim	1.8	1.9	1.9	2.1	2.7	2.8	2.1
NER	Arunachal Pradesh	2.4	2.1	2.1	2.3	2.3	2.1	2.3
	Assam	21.5	22.9	24.1	22.8	23.1	23.2	22.2
	Manipur	2.8	2.4	2.3	2.7	2.7	2.7	2.8
	Meghalaya	6.5	6.5	6.6	6.5	6.6	6.7	6.5
	Mizoram	1.9	1.6	1.6	1.9	1.9	2.0	1.9
	Nagaland	2.3	2.1	2.1	2.5	2.5	2.3	2.3
	Tripura	3.5	3.5	4.5	3.4	3.5	3.4	3.3
ALL INDIA TOTAL		3458.5	3527.5	3533.7	3543.6	3576.2	3566.7	3346.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 जनवरी 2019 से 26 जनवरी 2020 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	20-01-2020	21-01-2020	22-01-2020	23-01-2020	24-01-2020	25-01-2020	26-01-2020
East to North	-81.4	-72.9	-64.3	-58.4	-72.0	-75.1	-64.4
East to West	21.6	20.2	28.4	27.4	26.9	17.1	21.5
East to South	-100.7	-98.9	-98.4	-97.6	-99.9	-108.2	-98.2
East to North-East	7.4	4.3	3.3	0.0	-0.4	0.2	0.7
North-East to North	10.9	10.8	11.8	11.5	9.3	9.3	11.6
West to North	-165.2	-167.6	-157.3	-163.4	-165.3	-155.9	-140.2
West to South	-65.8	-64.9	-59.2	-66.7	-61.3	-58.0	-63.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 जनवरी 2019 से 26 जनवरी 2020 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	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
20-01-2020	4.8	199	-9.3	-522	-389	-10.1	-762	-421
21-01-2020	4.3	180	-10.3	-580	-428	-9.8	-748	-408
22-01-2020	3.1	130	-10.3	-559	-428	-9.7	-764	-405
23-01-2020	3.1	128	-9.8	-560	-408	-10.0	-763	-415
24-01-2020	3.2	134	-10.4	-547	-433	-7.4	-554	-309
25-01-2020	3.3	135	-9.5	-517	-396	-9.0	-761	-374
26-01-2020	3.1	129	-6.9	-579	-288	-10.3	-863	-430
कुल Total	24.8		-66.5			-66.3		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	NER	1- 132 kV Pare - Itanagar (Chimpu) 2.132 kV Ranganadi - Itanagar (Chimpu)	PGCIL	23-Jan-20	08:00	23-Jan-20	20:36	12:36	At 08:00 Hrs, 132 kV Ranganadi- Itanagar (end 1 : Tripped on DP , Z- I , 21.81 KM and end2 :Y-B Ph ,O/C) and 132 kV Pare- Itanagar (end 1 : Y-B Ph and end2 :Y-B Ph,O/C) T/L tripped.	Nil	13	GD-I
2	ER	1- 220 kV Bus-I & II, 2- 400/220 kV ICT-I & II, 3- 220 kV Maithon-Dhanbad Ckt-I& II 4- 220 kV Maithon-Kalyaneswari Ckt- I&II 5- 220kV Maithon-Dumka Ckt-I & II	PG/JSEB	25-Jan-20	15:14	25-Jan-20	15:47	00:33	At 15:14 Hrs, LBB operated in 220kV Bus Coupler bay at Maithon(PG) Load loss in JSEB at Dumka, Pakur and Deoghar area.	Nil	119	GD-I
3	WR	1- 220kV Raigarh(PG)-Raigarh(CS)-I 2- 220kV Raigarh(PG)-Raigarh(CS)-II 3-220kV Raigarh(PG)-Raigarh(CS) -III 4- 220kV Raigarh(PG)-Budipadar	PGCIL	26-Jan-20	01:58	26-Jan-20	03:31	01:33	At 01:58hrs, all 220kV lines connected to Raigarh (PG) tripped on over voltage protection. Further details regarding tripping are being collected by RTAMC Nagpur 220kV Raigarh(PG)-Budipadar line tripped from Raigarh end only	Nil	250	GD-I