



**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: 10th Jan 2020

To,

- कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
- 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
- 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
- कार्यपालक निदेशक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नोंग्रह, लापलंग, शिलोंग - 793006
Executive Director, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
- 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 30th Dec - 2019 to 5th Jan-2020.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.-5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 30 दिसम्बर-2019 से 05 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 30th Dec - 2019 to 05th Jan-2020 is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

Sr. DGM (SO-I)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 दिसम्बर 2019 से 05 जनवरी 2020 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 10-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)
30-12-2019	50399	599	47898		38024		17962		2408	37	156691	636
31-12-2019	50453	657	46564		38605		18764		2426	45	156812	702
01-01-2020	49037	698	43684		36574		18054		2286	35	149635	733
02-01-2020	47965	706	45671		40058		18227		2359	24	154280	730
03-01-2020	48361	640	46147		40722		17382		2290	70	154902	710
04-01-2020	48126	609	46045		39977		17714		2367	26	154229	635
05-01-2020	46083	594	44572	30	37187		16876		2140	199	146858	823

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)
30-12-2019	1012	119	1124	46	922	90	351	34	40	8	3449	297
31-12-2019	1021	118	1113	41	952	103	352	33	42	9	3480	303
01-01-2020	1017	117	1052	35	922	87	349	32	40	8	3380	280
02-01-2020	991	109	1064	41	950	105	338	34	41	9	3383	298
03-01-2020	985	113	1069	39	964	102	332	33	40	8	3390	295
04-01-2020	985	116	1075	44	952	94	337	36	40	9	3388	299
05-01-2020	946	116	1050	36	906	81	330	31	39	9	3271	273

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
30-12-2019	12.60	14.73	73.51	11.76	49.97	0.060
31-12-2019	10.72	12.70	73.23	14.07	49.98	0.053
01-01-2020	6.18	6.35	68.11	25.53	50.01	0.043
02-01-2020	10.66	11.04	67.70	21.26	49.99	0.049
03-01-2020	8.76	10.31	74.20	15.49	49.99	0.048
04-01-2020	6.69	7.18	78.41	14.41	49.99	0.037
05-01-2020	5.69	5.81	78.95	15.24	49.99	0.037

*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	30-12-2019		31-12-2019		01-01-2020		02-01-2020		03-01-2020		04-01-2020		05-01-2020	
	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	6007	0	6203	0	6057	0	6176	0	6228	0	6159	0	5484	0
	Haryana	6969	0	6808	0	6453	0	6648	0	6937	0	6900	0	6308	0
	Rajasthan	12836	0	13128	386	13711	0	13670	0	13864	0	13658	0	13146	0
	Delhi	5001	0	5149	0	5210	0	4690	0	4728	0	4215	0	4182	0
	UP	17412	300	16894	310	16987	0	15989	0	15709	0	15743	0	15637	150
	Uttarakhand	2102	0	2088	0	2114	0	2110	0	2081	0	2102	0	2008	0
	HP	1692	0	1692	0	1722	0	1668	0	1750	0	1635	7	1614	0
	J&K	2611	653	2755	689	2792	698	2824	706	2680	670	2934	734	2538	634
Chandigarh	305	0	306	0	293	0	260	0	276	0	246	0	227	0	
WR	Chhattisgarh	3721	0	3767	0	3509	0	3447	0	3332	0	3414	0	3449	0
	Gujarat	15725	0	15676	0	14523	0	15253	0	15469	0	15441	0	15059	0
	MP	14120	0	14498	0	13575	0	12262	0	12778	0	12714	0	12702	0
	Maharashtra	21704	0	21162	0	19706	0	20369	0	20224	0	20301	0	19648	0
	Goa	521	25	508	25	476	0	490	0	516	0	491	0	410	0
	DD	317	0	307	0	263	0	305	0	326	0	317	0	286	0
	DNH	800	0	773	0	728	0	792	0	786	0	786	0	774	0
	Essar steel	353	0	318	0	277	0	281	0	288	0	307	0	360	0
SR	Andhra Pradesh	8255	0	8561	0	8657	0	8414	0	8433	0	8004	0	8042	0
	Telangana	10418	0	10347	0	10253	0	10359	0	9921	0	9618	0	9597	0
	Karnataka	11530	0	11660	0	11590	0	11995	0	12173	0	12205	0	11072	0
	Kerala	3640	0	3716	0	3560	0	3751	0	3732	0	3654	0	3432	0
	Tamil Nadu	13184	0	13703	0	11770	0	14048	0	14435	0	14397	0	12672	0
	Pondy	322	0	349	0	317	0	348	0	366	0	351	0	324	0
ER	Bihar	4756	0	4656	0	4424	0	4556	0	4252	0	4258	0	4299	0
	DVC	3059	0	3090	0	3060	0	3078	0	3071	0	3043	0	2945	0
	Jharkhand	1311	0	1391	0	1281	0	1305	0	1295	0	1232	0	1310	0
	Odisha	3912	0	3697	0	3620	0	3658	0	3475	0	3534	0	3477	0
	West Bengal	6184	0	6255	0	6009	0	6062	0	5775	0	5978	0	5550	0
Sikkim	131	0	129	0	120	0	130	0	137	0	123	0	111	0	
NER	Arunachal Pradesh	123	2	113	1	117	2	116	2	121	2	123	1	122	3
	Assam	1355	35	1386	28	1264	16	1382	8	1304	43	1343	17	1260	134
	Manipur	214	1	213	2	193	3	195	3	210	1	215	2	183	3
	Meghalaya	374	0	363	0	379	0	361	0	363	0	368	0	356	5
	Mizoram	112	1	104	0	98	1	97	1	111	2	106	1	112	2
	Nagaland	123	1	127	1	121	2	126	1	124	1	128	2	128	1
	Tripura	227	0	231	0	220	0	225	2	207	2	218	0	224	24

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	30-12-2019	31-12-2019	01-01-2020	02-01-2020	03-01-2020	04-01-2020	05-01-2020
NR	Punjab	119.9	121.9	118.8	121.0	121.4	118.0	107.5
	Haryana	130.3	133.5	128.2	127.5	132.6	132.1	121.4
	Rajasthan	234.1	240.2	239.8	239.1	240.4	241.9	237.2
	Delhi	85.8	85.5	83.5	79.2	76.6	71.1	69.0
	UP	313.9	311.8	320.7	299.0	286.8	294.2	289.4
	Uttarakhand	40.7	39.3	38.1	39.2	39.2	40.1	37.0
	HP	30.0	30.1	30.1	30.2	31.0	30.1	29.2
	J&K	52.5	54.1	53.2	51.5	53.2	53.3	51.2
	Chandigarh	5.0	4.9	4.8	4.3	4.3	4.0	3.8
WR	Chhattisgarh	78.7	78.8	74.8	69.0	68.1	73.1	74.2
	Gujarat	319.5	316.7	301.9	313.2	320.7	319.4	307.9
	MP	253.0	253.6	239.3	228.2	227.4	230.3	228.8
	Maharashtra	428.6	419.6	395.8	411.1	408.6	408.1	398.2
	Goa	12.8	13.7	12.6	13.0	12.9	12.7	10.9
	DD	7.0	6.9	5.8	6.4	7.2	7.2	6.5
	DNH	18.6	18.2	16.7	17.6	18.6	18.3	18.1
	Essar steel	5.7	5.1	5.5	5.5	5.3	5.7	5.6
SR	Andhra Pradesh	164.6	170.1	165.2	167.4	171.2	166.4	160.8
	Telangana	204.2	204.5	201.2	201.7	194.9	191.9	190.8
	Karnataka	206.3	212.2	205.3	212.4	217.5	217.4	201.0
	Kerala	72.7	73.6	73.4	75.4	75.4	74.9	68.2
	Tamil Nadu	268.3	285.2	270.3	286.8	298.3	294.2	279.2
	Pondy	6.3	6.5	6.4	6.6	7.2	7.0	6.5
ER	Bihar	82.3	82.0	82.9	77.0	76.4	75.3	76.2
	DVC	63.4	64.3	64.6	62.8	61.4	63.2	62.5
	Jharkhand	24.8	25.6	26.3	23.0	22.6	23.9	23.3
	Odisha	70.2	67.9	66.3	65.8	62.9	64.0	63.6
	West Bengal	108.2	110.2	106.8	107.0	106.4	109.3	102.9
	Sikkim	2.0	1.9	1.7	2.0	2.0	1.5	1.6
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3
	Assam	21.7	23.4	21.7	22.5	21.7	21.4	20.7
	Manipur	2.7	2.4	2.4	2.7	2.7	2.5	2.6
	Meghalaya	6.1	6.5	6.3	5.7	6.2	6.1	6.2
	Mizoram	1.9	1.8	1.7	1.8	1.9	1.8	1.8
	Nagaland	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.1
	Tripura	3.4	3.6	3.5	3.5	3.3	3.3	3.3
ALL INDIA TOTAL		3449.3	3480.1	3379.9	3383.3	3390.5	3388.4	3271.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 दिसम्बर 2019 से 05 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	30-12-2019	31-12-2019	01-01-2020	02-01-2020	03-01-2020	04-01-2020	05-01-2020
East to North	-76.7	-71.4	-54.8	-64.4	-51.6	-49.3	-45.1
East to West	15.8	18.0	39.1	38.0	35.8	35.3	34.9
East to South	-87.9	-95.9	-99.9	-97.8	-102.9	-99.3	-98.3
East to North-East	11.1	11.6	4.2	-0.3	-0.7	0.2	0.2
North-East to North	10.2	11.5	7.7	-0.2	0.0	0.0	0.0
West to North	-193.7	-205.5	-205.8	-178.5	-173.7	-165.7	-168.2
West to South	-69.9	-80.2	-78.2	-91.6	-84.3	-79.1	-79.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 दिसम्बर 2019 से 05 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)
30-12-2019	3.9	164	-10.0	-540	-415	-7.8	-563	-324
31-12-2019	4.0	166	-9.8	-519	-410	-9.7	-759	-403
01-01-2020	4.6	191	-7.4	-519	-308	-9.4	-612	-392
02-01-2020	2.1	88	-10.0	-533	-415	-9.3	-619	-388
03-01-2020	4.5	188	-8.9	-493	-369	-7.1	-548	-297
04-01-2020	5.0	210	-7.9	-451	-329	-9.1	-756	-378
05-01-2020	5.3	220	-9.2	-493	-383	-10.0	-769	-418
कुल Total	29.4		-63.1			-62.4		

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	132kV Balipara-Tenga T/L 132kV Tenga-Khupi	DoP Arunachal	02-Jan-20	09:34	02-Jan-20	09:59	00:25	At 09:34 Hrs of 02/01/2020, 132 kV Balipara - Tenga T/L (Balipara: B-N, Z-II, 49.35km; Tenga: Master Trip) and 132kV Tenga-Khupi (Tenga: Master Trip ; Khupi: No tripping) tripped resulting in blackout of 132 kV Khupi S/S. Due to this incident Khupi area of Arunachal Pradesh state was affected. Load loss of around 17 MW and generation loss of 4 MW of Dikshi HEP was observed	4	17	GD-1
2	NR	220kV Bus-1 at Heeranagar 220/132kV, 200MVA ICT-1 at Heeranagar 220/132kV, 120MVA ICT-2 at Heeranagar 220kV Heeranagar-Samba	JKPDD	2-Jan-20	11:10	2-Jan-20	11:55	00:45	At Heeranagar(J&K), R-phase jumper snapped resulted in bus fault at Heeranagar(J&K) and subsequent bus bar protection operation. This resulted in tripping of 220/132kV ICT-1 & 2 at Heeranagar. As a result, feed to 132kV interrupted and load loss of ~ 180MW occurred.	Nil	180	GD-1
3	WR	400kV Bus-4 at VSTPS 400kV VSTPS-Sasan 400kV VSTPS-KSTPS 400kV VSTPS-Jabalpur-1 400kV VSTPS-Satna line-2 400kV Sasan-Rewa VSTPS Unit-8 HVDC V'chal block-1	NTPC/PG	3-Jan-20	05:12	3-Jan-20	06:37	01:25	As intimated by VSTPS, at 05:12hrs, 400kV Bus-4 tripped along with all connected elements to Bus-4 (VSTPS Unit-8, 400kV VSTPS-Satna line-2, VSTPS-KSTPS, VSTPS-Jabalpur-1). Also VSTPS-Sasan line (connected with 400kV Bus-1 at VSTPS) tripped on Group-B 3ph trip relay operation during bus fault due to which Sasan-Rewa (bypass at Sasan) also tripped. HVDC V'chal block-1 also tripped during the same time (05:12hrs) on DC overcurrent protection	300	Nil	GD-1
4	NER	132 kV Loktak- Ningthoukhong	DOP Manipur	3-Jan-20	22:45	3-Jan-20	22:49	00:04	At 22:45 hrs , 132 kV Loktak- Ningthoukhong (Indication: Loktak-No Tripping ; Ningthoukhong- O/C) tripped resulting in blackout of Ningthoukhong,Churachandpur areas of Manipur State. Due to this incident ,Ningthoukhong and Churachandpur (connected radially from Loktak substation) area of Manipur state was affected. Load loss of around 23 MW observed in Manipur. There was no generation loss.	0	23	GD-1