



National Load Despatch Centre
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: 8th February 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 नॉग्रह , 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 Jan 2019 to 03rd Feb 2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 28 जनवरी 2019 से 03 फरवरी 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 28th Jan 2019 to 03rd Feb 2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

f GM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 जनवरी से 03 फरवरी 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

8-Feb-19

(आई० ई० जी० सी० को 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)
28-01-2019	43155	1490	46572		40273		18257	129	2422	38	150679	1657
29-01-2019	45047	1002	46902	200	40892		18292		2247	164	153380	1366
30-01-2019	45377	1084	47185		41557		18427		2408	56	154954	1140
31-01-2019	46082	523	46832		41277		18580		2462	27	155233	550
01-02-2019	45228	621	45976		41279		18198		2405	34	153086	655
02-02-2019	45034	746	47033		40549		18148		2457	39	153221	785
03-02-2019	42261	544	44989		38621		17186		2404	41	145461	585

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)
	28-01-2019	910	118	1059	23	867	75	368	23	43	7	3247
29-01-2019	930	117	1076	26	884	68	370	27	42	7	3302	245
30-01-2019	949	119	1086	25	908	66	368	20	42	7	3354	238
31-01-2019	939	119	1093	26	910	70	369	18	43	7	3353	239
01-02-2019	923	118	1085	27	925	77	369	25	43	7	3345	254
02-02-2019	930	114	1087	27	915	75	366	25	43	6	3341	246
03-02-2019	899	116	1066	24	885	58	355	24	42	5	3246	227

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
28-01-2019	12.33	13.34	67.62	19.04	49.99	0.057
29-01-2019	11.64	13.83	72.45	13.72	49.99	0.058
30-01-2019	6.81	6.88	77.67	15.45	49.96	0.038
31-01-2019	3.81	3.83	74.42	21.75	49.96	0.033
01-02-2019	9.86	11.50	75.58	12.92	49.96	0.050
02-02-2019	7.43	7.43	78.25	14.32	50.00	0.038
03-02-2019	9.27	12.33	71.68	16.00	50.02	0.059

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Subhashgram-Rajarhat first time charged from subhashgram end on 28-01-2019 at 17:09 hrs & Synchronized with bus-1 at Rajarhat.
2. 400 kV Jeerat-Rajarhat first time charged from Jeerat end on 28-01-2019 at 17:51 hrs & Synchronized with Rajarhat Bus-1 at 18:06 hrs.
3. 400/220kv, 500MVA ICT-1 at Rajarhat First time charged from 220kv side at 02:51hrs on 31-01-2019.
4. 220kv New town action area-Rajarhat Ckt 1&2 First time charged at 19:16hrs and 18:03hrs on 01-02-2019.
5. 220kv jeerat-Rajarhat Ckt 1&2 First time charge at 19:36hrs and 19:43hrs on 01-02-2019.

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

Region	Date	28-01-2019		29-01-2019		30-01-2019		31-01-2019		01-02-2019		02-02-2019		03-02-2019	
	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	08-02-2019	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5539	0	5511	0	5615	0	5541	0	5508	0	5555	0	5269	0
	Haryana	6447	0	6740	0	6708	0	6569	0	6716	86	6658	0	6156	0
	Rajasthan	12096	0	12180	0	12263	0	12061	0	12406	0	11948	0	12307	460
	Delhi	4179	0	4197	0	4295	0	4141	0	4284	0	4110	0	4194	0
	UP	12748	0	12881	390	13263	500	14466	0	13697	0	13402	140	13123	0
	Uttarakhand	2144	0	2196	0	2156	0	2158	0	2182	0	2159	0	1936	0
	HP	1608	6	1686	0	1682	0	1647	0	1639	0	1663	0	1583	0
	J&K	2356	589	2568	642	2866	716	2286	571	2427	607	2551	638	2442	611
Chandigarh	237	0	238	0	240	0	233	0	260	0	227	0	208	0	
WR	Chhattisgarh	3400	0	3460	0	3456	0	3603	0	3602	0	3565	0	3549	0
	Gujarat	15101	0	15335	0	15018	0	15139	0	15170	0	15262	0	14873	0
	MP	12612	0	12692	0	12946	0	12913	0	13189	0	13153	0	12806	0
	Maharashtra	19568	0	19954	0	20314	0	20046	0	19506	0	19855	0	19182	0
	Goa	452	0	452	0	452	0	452	0	452	0	452	0	536	0
	DD	317	0	289	0	316	0	308	0	310	0	317	0	293	0
	DNH	775	0	779	0	787	0	787	0	743	0	770	0	760	0
	Essar steel	547	0	511	0	518	0	510	0	531	0	517	0	511	0
SR	Andhra Pradesh	7134	0	6934	0	7168	0	7415	0	7546	0	7845	0	7645	0
	Telangana	7103	0	7782	0	8115	0	8213	0	8543	0	8539	0	8587	0
	Karnataka	10946	0	10980	0	11189	0	11199	0	11646	0	11546	0	10734	0
	Kerala	3593	0	3704	0	3664	0	3638	0	3541	0	3578	0	3261	0
	Tamil Nadu	14111	0	14209	0	14063	0	14179	0	14262	0	13953	0	13065	0
	Pondy	359	0	368	0	365	0	363	0	365	0	335	0	313	0
ER	Bihar	4063	0	3986	0	4157	0	4164	0	4142	0	4210	0	4128	0
	DVC	3148	0	3106	0	3123	0	3046	0	2998	0	2997	0	3006	0
	Jharkhand	1121	129	1078	0	1059	0	998	0	1141	0	1065	0	1000	0
	Odisha	3993	0	3966	0	3851	0	3816	0	3907	0	3982	0	3964	0
	West Bengal	6817	0	6741	0	6950	0	6925	0	6871	0	6820	0	6419	0
Sikkim	94	0	100	0	102	0	100	0	99	0	100	0	95	0	
NER	Arunachal Pradesh	114	3	112	2	119	3	117	2	124	3	123	6	121	2
	Assam	1395	23	1314	74	1386	32	1400	15	1405	23	1433	23	1352	25
	Manipur	176	2	192	4	195	2	205	2	204	6	195	4	197	2
	Meghalaya	338	0	350	0	350	0	338	0	368	2	371	0	355	0
	Mizoram	99	3	104	2	98	2	97	2	104	4	112	7	97	3
	Nagaland	128	3	117	2	126	3	145	3	112	2	147	5	148	2
Tripura	232	0	226	1	226	0	220	1	229	9	228	16	218	1	

6. Energy Consumption in States (MUs)

08-02-2019

Region	States	28-01-2019	29-01-2019	30-01-2019	31-01-2019	01-02-2019	02-02-2019	03-02-2019
NR	Punjab	104.6	109.7	112.8	110.7	109.5	106.7	101.5
	Haryana	118.9	125.6	129.1	126.4	125.1	127.3	118.2
	Rajasthan	232.8	236.7	237.0	235.2	236.6	234.3	232.0
	Delhi	71.8	71.7	72.7	71.6	71.3	69.2	67.0
	UP	261.4	264.7	272.5	272.5	268.0	270.0	264.3
	Uttarakhand	38.5	38.6	40.2	40.5	35.7	39.6	36.6
	HP	29.6	30.2	31.5	30.9	30.4	29.8	27.4
	J&K	48.5	48.9	49.4	47.3	42.9	49.4	48.9
	Chandigarh	3.8	3.8	4.0	3.9	3.9	3.6	3.3
WR	Chhattisgarh	73.7	75.1	76.1	78.4	78.8	78.1	79.0
	Gujarat	317.3	322.3	321.8	326.9	322.6	319.9	312.3
	MP	228.3	233.3	235.5	237.0	237.1	238.5	235.3
	Maharashtra	394.1	399.5	405.3	403.4	399.3	403.5	392.4
	Goa	9.8	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.9
	DD	6.9	5.5	7.0	7.0	7.0	7.1	6.7
	DNH	17.9	18.2	18.1	18.1	17.6	17.9	17.8
	Essar steel	11.2	10.4	11.0	10.8	11.0	10.1	10.5
SR	Andhra Pradesh	149.2	148.1	151.5	150.5	159.5	160.8	159.1
	Telangana	141.7	157.0	162.6	166.8	167.8	169.7	172.1
	Karnataka	205.3	204.5	211.1	213.0	217.6	212.9	200.4
	Kerala	68.8	70.1	70.9	70.8	70.6	70.2	64.3
	Tamil Nadu	295.0	297.2	304.7	301.5	302.2	294.6	282.4
	Pondy	7.1	7.3	7.2	7.2	7.1	6.6	6.5
ER	Bihar	72.2	72.6	74.7	73.6	73.3	74.1	74.0
	DVC	66.5	66.3	64.5	64.8	63.9	64.4	63.8
	Jharkhand	21.6	23.9	24.3	25.0	24.8	24.4	23.4
	Odisha	82.3	80.3	76.4	75.6	73.5	74.4	73.3
	West Bengal	124.4	125.4	126.8	128.6	132.4	127.1	119.8
	Sikkim	1.3	1.5	1.6	1.5	1.5	1.4	1.2
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
	Assam	23.9	23.6	23.7	23.5	23.8	23.9	22.6
	Manipur	2.8	2.5	2.9	2.9	2.7	2.8	2.9
	Meghalaya	6.3	6.3	5.9	6.2	6.3	6.2	6.2
	Mizoram	1.9	1.8	1.9	1.9	1.8	1.9	2.0
	Nagaland	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2
	Tripura	3.9	3.6	3.7	3.7	3.8	4.3	3.6
ALL INDIA TOTAL		3247.5	3301.9	3354.0	3353.5	3345.2	3340.3	3246.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 जनवरी से 03 फरवरी 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	28-01-2019	29-01-2019	30-01-2019	31-01-2019	01-02-2019	02-02-2019	03-02-2019
East to North	-60.6	-70.5	-72.7	-72.4	-68.6	-72.4	-69.7
East to West	43.3	37.7	29.7	24.7	18.0	5.0	0.7
East to South	-89.5	-89.6	-88.9	-77.9	-77.5	-61.7	-53.4
East to North-East	9.9	11.6	13.0	12.0	11.9	10.8	11.5
North-East to North	13.6	16.2	16.0	16.2	16.4	16.3	16.4
West to North	-112.9	-117.2	-127.3	-123.6	-129.1	-131.3	-125.1
West to South	-70.5	-63.8	-54.3	-55.7	-80.5	-93.4	-91.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 जनवरी से 03 फरवरी 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)
28-01-2019	1.3	55	-6.7	-323	-277	-15.2	-822	-635
29-01-2019	1.3	55	-5.9	-315	-246	-14.6	-810	-609
30-01-2019	0.2	8	-7.1	-319	-295	-15.3	-814	-636
31-01-2019	-0.3	-14	-7.0	-315	-293	-15.3	-820	-636
01-02-2019	-0.8	-34	-6.2	-317	-256	-13.2	-827	-551
02-02-2019	-1.2	-50	-5.1	-305	-211	-14.4	-835	-600
03-02-2019	-0.6	-25	-6.7	-314	-279	-16.0	-845	-667
कुल Total	-0.1		-44.6			-104.0		

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	1. 400KV Bongaigaon-Azara 2.400KV Bongaigaon- Killi 3. BTPS Unit3	PGCIL	29.01.19	10:40	29.01.19	11:14	00:34	400KV Bongaigaon-Azara (Y-B fault,38.83Km,Z-1@Bongaigaon; B-N fault,110Km,Z-3@Azara) and 400KV Bongaigaon- Killi (Y-B fault,46.05Km,Z-1@Bongaigaon; R-B-N fault,152.2Km@Killi) tripped along with unit#3, 250MW (Infirm generation of 50MW) tripped at 10:40hrs due to system disturbance.	250	Nil	GD-I
2	ER	1.220 KV Sagardighi- New Sagardighi D/c 2. 315 MVA , 400 /220 KV ICT-I at Sagardighi	WBSETCL	03.02.19	18:43	03.02.19	19:20	00:37	There was total power failure at 220 KV Sagardighi due to B ph CT failure of Bus Coupler Bay and actuation of Bus Bar protection.	250	Nil	GD-I
3	SR	1. 220 kV Hootgali-Vajamangala 2.220 kV Hootgali-Mysore D/C 3.220 kV Hootgali-Kadakola	KPTCL	03.02.19	20:28	03.02.19	21:21	00:53	R-Phase CT of Bus-Coupler bay at 220 KV Hootgalli sub station, flashed over and both buses became dead.	Nil	130	GD-I