



**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: 25<sup>th</sup> January 2019

To,

1. कार्यपालक निदेशक, प. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गॉल्फ 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 14<sup>th</sup> Jan 2019 to 20<sup>th</sup> Jan 2019.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 14 जनवरी 2019 से 20 जनवरी 2019, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके 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 14<sup>th</sup> Jan 2019 to 20<sup>th</sup> Jan 2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

GM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 जनवरी से 20 जनवरी 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 25-Jan-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)
14-01-2019	43784	639	43073		39005		17727	50	2385	24	145974	713
15-01-2019	47463	595	45705		35876	33	17598		2334	23	148976	651
16-01-2019	46747	727	47513	258	37304		18073	285	2385	30	152022	1300
17-01-2019	46745	605	48098		38123		18398		2449	22	153813	627
18-01-2019	47296	637	47672		40171		18715		2404	26	156258	663
19-01-2019	46421	876	48249		39718		18147	267	2436	29	154971	1172
20-01-2019	42786	775	45785		37336	83	17262	232	2339	42	145508	1132

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)
	14-01-2019	937	111	1044	25	899	66	355	23	43	8	3279
15-01-2019	976	111	1073	29	842	60	352	29	42	7	3285	236
16-01-2019	977	114	1111	29	838	62	359	28	40	7	3326	241
17-01-2019	984	112	1122	26	861	69	353	30	42	8	3362	245
18-01-2019	986	114	1127	24	899	74	359	30	42	7	3413	249
19-01-2019	969	113	1123	25	900	75	364	29	43	7	3399	248
20-01-2019	926	115	1108	19	872	61	350	21	42	7	3298	224

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
14-01-2019	4.32	4.43	66.44	29.13	49.99	0.043
15-01-2019	6.06	6.32	67.04	26.64	49.99	0.042
16-01-2019	8.69	8.80	66.22	24.99	49.96	0.048
17-01-2019	8.41	8.47	74.16	17.37	49.96	0.038
18-01-2019	18.02	20.36	72.25	7.40	49.96	0.068
19-01-2019	7.52	8.09	75.79	16.12	50.00	0.043
20-01-2019	2.72	2.86	72.01	25.13	50.02	0.033

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 200MVA ICT-2 at NPGC first time charged (Nabinagar power generation company) on 15-01-2019 at 17:20hrs.

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

Region	Date	14-01-2019		15-01-2019		16-01-2019		17-01-2019		18-01-2019		19-01-2019		20-01-2019	
	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	25-10-2018	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5542	0	5645	0	5820	0	5985	0	6002	0	5645	0	5502	0
	Haryana	6529	0	6810	0	6922	0	6809	0	6902	0	6476	263	5940	0
	Rajasthan	11918	0	12254	0	12168	0	12172	0	12074	106	12294	0	12569	0
	Delhi	4222	0	4256	0	4254	0	4120	0	4248	0	4008	0	4064	0
	UP	13987	0	14928	0	14114	180	13908	0	14362	0	14723	0	13609	0
	Uttarakhand	2084	0	2140	0	2116	0	2166	0	2182	0	2109	0	2026	0
	HP	1621	0	1640	0	1646	0	1616	0	1657	0	1614	0	1491	0
	J&K	2546	636	2734	683	2428	607	2573	643	2548	637	2533	633	2676	669
Chandigarh	229	0	236	0	244	0	233	0	240	0	224	0	210	0	
WR	Chhattisgarh	3793	0	3766	0	3754	0	3814	0	3840	0	3712	0	3793	0
	Gujarat	12267	0	13507	0	14721	0	15217	0	15435	0	15402	0	15056	0
	MP	13797	0	13480	0	13695	0	13834	0	13799	0	13678	0	13659	0
	Maharashtra	20680	0	21138	0	20777	0	20837	0	20255	0	20510	0	19972	0
	Goa	458	0	458	0	458	0	458	0	485	0	498	0	498	0
	DD	274	0	306	0	312	0	316	0	317	0	339	0	294	0
	DNH	703	0	753	0	771	0	766	0	756	0	724	0	749	0
	Essar steel	559	0	435	0	442	0	508	0	489	0	535	0	637	0
SR	Andhra Pradesh	8069	0	7825	0	7746	0	7851	0	8087	0	8221	0	8102	0
	Telangana	9253	0	8712	0	8827	0	8972	0	9185	0	9176	0	8981	0
	Karnataka	11448	0	11444	0	11212	0	11496	0	11547	0	11042	0	10336	0
	Kerala	3572	0	3479	0	3599	0	3464	0	3520	0	3408	0	3017	0
	Tamil Nadu	13452	0	11846	0	11134	0	11368	0	13145	0	13110	0	12473	0
	Pondy	368	0	329	0	265	0	284	0	348	0	345	0	314	0
ER	Bihar	4180	0	4219	0	4213	0	4352	0	4436	0	4300	0	4274	0
	DVC	2863	0	2858	0	3149	285	3267	0	3178	0	3131	0	3134	0
	Jharkhand	1121	50	999	0	1044	0	1096	0	1000	0	1002	267	999	232
	Odisha	3608	0	3828	0	3990	0	3879	0	3883	0	3948	0	3720	0
	West Bengal	6352	0	6436	0	6446	0	6628	0	6861	0	6577	0	6138	0
	Sikkim	91	0	92	0	95	0	96	0	97	0	92	0	84	0
NER	Arunachal Pradesh	112	2	112	2	111	2	114	2	110	2	109	2	118	2
	Assam	1341	11	1299	8	1382	28	1412	20	1365	15	1397	15	1328	28
	Manipur	178	3	173	2	210	6	213	3	175	3	183	2	185	3
	Meghalaya	349	0	371	0	351	2	355	2	353	0	375	0	331	0
	Mizoram	98	3	97	3	106	5	107	1	102	2	100	2	93	2
	Nagaland	125	2	123	2	109	4	109	3	108	3	107	1	110	3
	Tripura	227	0	208	1	219	12	230	9	227	1	220	1	242	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	14-01-2019	15-01-2019	16-01-2019	17-01-2019	18-01-2019	19-01-2019	20-01-2019
NR	Punjab	108.1	116.9	118.0	120.1	119.0	114.9	109.1
	Haryana	126.0	131.7	132.0	131.3	132.4	129.5	118.6
	Rajasthan	231.0	237.6	240.9	244.1	241.1	242.0	239.6
	Delhi	68.9	72.2	72.3	72.2	73.9	66.2	64.6
	UP	282.8	295.3	291.3	293.4	294.9	293.8	280.0
	Uttarakhand	38.2	40.6	39.7	39.1	39.5	39.1	36.2
	HP	28.5	25.8	30.3	29.7	29.9	29.3	25.3
	J&K	50.2	52.5	48.5	50.3	51.6	50.4	49.0
	Chandigarh	3.7	3.8	4.0	3.8	3.8	3.6	3.4
WR	Chhattisgarh	81.2	80.1	79.5	77.8	82.9	83.3	84.7
	Gujarat	256.6	282.7	316.4	327.5	329.8	329.0	321.9
	MP	250.5	249.2	251.6	251.9	253.4	250.8	250.8
	Maharashtra	414.6	418.4	421.8	421.0	413.7	413.1	403.2
	Goa	9.5	9.5	9.5	9.5	11.9	12.0	12.0
	DD	6.2	6.6	6.9	7.1	7.1	6.9	6.8
	DNH	16.6	17.3	17.7	17.9	17.8	16.8	17.2
	Essar steel	9.1	9.1	7.8	9.2	10.3	11.0	11.9
SR	Andhra Pradesh	159.1	151.4	151.2	157.0	163.4	165.2	163.4
	Telangana	179.7	171.6	174.0	178.2	182.1	182.5	181.2
	Karnataka	210.7	204.2	212.2	215.5	215.6	211.7	197.4
	Kerala	66.9	67.9	67.1	66.3	66.4	66.1	58.8
	Tamil Nadu	275.1	240.3	227.9	238.1	265.1	268.0	264.6
	Pondy	7.4	6.5	6.0	6.0	6.7	7.0	6.5
ER	Bihar	76.7	74.5	73.9	75.3	76.7	75.1	76.2
	DVC	66.3	65.7	65.4	65.0	65.2	69.7	65.4
	Jharkhand	24.8	21.4	22.8	22.4	21.7	21.7	23.2
	Odisha	71.5	71.9	73.8	71.8	72.8	74.0	73.3
	West Bengal	114.3	116.8	121.4	117.2	121.5	122.6	111.0
	Sikkim	1.6	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3
	Assam	23.9	22.9	21.4	22.8	23.3	23.2	22.2
	Manipur	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	3.0
	Meghalaya	6.4	6.5	6.1	6.6	5.4	6.6	6.4
	Mizoram	1.8	1.9	1.8	1.9	1.7	1.6	1.8
	Nagaland	2.1	2.1	2.2	2.1	2.2	2.1	2.1
	Tripura	3.9	3.8	3.9	4.1	4.2	4.1	4.0
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3278.8</b>	<b>3285.0</b>	<b>3325.5</b>	<b>3362.4</b>	<b>3412.9</b>	<b>3399.1</b>	<b>3298.1</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 जनवरी से 20 जनवरी 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	14-01-2019	15-01-2019	16-01-2019	17-01-2019	18-01-2019	19-01-2019	20-01-2019
East to North	-62.3	-70.4	-76.3	-75.2	-71.5	-71.9	-67.8
East to West	23.5	17.1	18.7	15.7	24.1	16.4	13.5
East to South	-84.0	-79.6	-80.2	-82.4	-84.9	-81.1	-81.7
East to North-East	14.4	15.0	15.8	13.8	13.1	14.3	13.5
North-East to North	16.3	15.5	15.1	16.4	16.4	16.2	13.9
West to North	-116.1	-128.4	-125.1	-113.9	-121.2	-111.5	-114.1
West to South	-63.8	-46.7	-46.8	-54.8	-54.7	-61.2	-53.3

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (14 जनवरी से 20 जनवरी 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)
14-01-2019	2.0	82	-7.0	-322	-291	-13.8	-810	-573
15-01-2019	0.8	33	-6.7	-316	-277	-14.0	-817	-582
16-01-2019	0.7	30	-7.1	-321	-294	-13.7	-806	-570
17-01-2019	-0.6	-23	-7.0	-308	-291	-14.0	-823	-585
18-01-2019	-0.8	-34	-6.9	-312	-287	-11.7	-814	-486
19-01-2019	1.0	43	-5.8	-456	-240	-12.8	-819	-535
20-01-2019	0.7	28	-6.8	-311	-282	-14.1	-820	-589
<b>कुल Total</b>	<b>3.8</b>		<b>-47.1</b>			<b>-94.1</b>		

### 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	WR	1) 400 kV Kasor Bus I 2) 400 kV Kasor Bus II 3) 400 kV Kasor-SSP 4) 400 kV Kasor-Rajgarh-I 5) 400 kV Kasor-Rajgarh-II 6) 400 kV Kasor-Choronia 7) 400 kV Kasor-GPEC 8) 400 kV Kasor Bus Reactor - I 9) 400 kV Kasor Bus Reactor - II 10) 400 kV Kasor (315 MVA) ICT – I 11) 400 kV Kasor (315 MVA) ICT – II 12) 400 kV Kasor (500 MVA) ICT – III	GETCO	15-01-2019	02:50	15-01-2019	05:20	02:30	At 02:50 hrs , 400kV Bus-1 & Bus-2 tripped on Bus-bar protection at Kasor which lead to tripping of associated lines/ICTs. Tripping occurred due to kite string stuck on 400kV Bus-2 R & B ph at Kasor.	0	0	GI-II
2	NR	1)400 kV Bhadla- Bikaner 1 & 2 2) 400 kV Bhadla- Jodhpur 3) 400 kV Bhadla- Merta	RVPNL	16-01-2019	12:25	16-01-2019	13:26	01:01	At 12:25 Hrs,flashover occurred at 220kV Main Bus Jumper (Dropper) at 220kV Bhadla GSS. This resulted in subsequent forced outage of 4 Nos. 400kV lines associated with 400kV Bhadla GSS	1400	0	GD-1