



National Load Despatch Centre  
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड  
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A Govt. of India Enterprise)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref:POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 12<sup>th</sup> January 2018

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 नॉग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006  
Executive Director, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
- महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009  
General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 1<sup>st</sup> January to 7<sup>th</sup> January 2018.

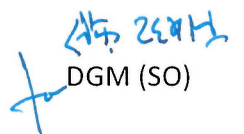
महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 1 जनवरी से 7 जनवरी 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट 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 1<sup>st</sup> January to 7<sup>th</sup> January 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

  
DGM (SO)

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (01 जनवरी से 07 जनवरी 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 12-Jan-18

(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	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
01-01-2018	44061	507	42946	11	38250		17012		2240	45	144510	563
02-01-2018	44324	1119	45703	57	40548		17113		2288	35	149977	1211
03-01-2018	44849	1495	44872	89	40808	-83	17697		2315	63	150541	1565
04-01-2018	44354	2082	45419	67	40549		17628		2337	43	150288	2192
05-01-2018	45631	1356	45163	67	40909	66	17022		2186	227	150910	1716
06-01-2018	45132	1642	45049	78	40046		17229		2391	67	149848	1787
07-01-2018	41583	700	43018	32	37731		16512		2303	33	141147	765

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
01-01-2018	874	108	1004	23	883	45	322	26	39	9	3123	211
02-01-2018	888	114	1042	22	923	54	314	25	41	9	3209	224
03-01-2018	917	114	1068	27	947	52	325	25	41	9	3298	226
04-01-2018	918	113	1045	29	929	55	328	26	41	9	3261	231
05-01-2018	926	112	1049	29	930	50	327	30	40	9	3273	230
06-01-2018	923	110	1044	32	912	56	327	30	42	9	3248	236
07-01-2018	893	109	1017	22	873	47	320	24	40	8	3143	211

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
01-01-2018	10.76	13.66	66.63	19.71	49.99	0.066
02-01-2018	13.06	14.47	76.35	9.18	49.97	0.053
03-01-2018	17.81	18.62	76.08	5.30	49.96	0.058
04-01-2018	15.64	16.82	77.63	5.56	49.96	0.058
05-01-2018	19.93	23.48	68.21	8.31	49.95	0.081
06-01-2018	18.04	19.40	71.35	9.25	49.96	0.064
07-01-2018	7.64	7.64	77.50	14.86	49.99	0.038

\*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	01-01-2018		02-01-2018		03-01-2018		04-01-2018		05-01-2018		06-01-2018		07-01-2018	
	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	5674	0	5262	0	5675	0	5702	0	5533	0	5487	0	5159	0
	Haryana	6101	0	6058	64	6703	60	6495	238	6778	91	6845	0	5868	132
	Rajasthan	10127	0	10161	49	10177	0	10365	841	10842	229	10676	0	10571	0
	Delhi	3954	0	3959	0	4217	0	4022	0	4421	0	4107	3	4017	0
	UP	14989	0	14713	350	14216	320	13939	1030	14007	720	14262	710	13910	0
	Uttarakhand	1943	0	1946	0	2048	0	2080	0	2136	0	2029	0	1920	0
	HP	1501	0	1460	7	1544	0	1521	0	1561	0	1527	0	1442	0
	J&K	2294	574	2251	563	2265	566	2217	554	2202	551	2196	549	2138	535
Chandigarh	217	0	219	0	236	0	232	0	237	0	228	0	206	0	
WR	Chhattisgarh	3288	0	3288	0	3367	0	3205	226	3415	0	3270	0	3342	0
	Gujarat	13653	0	14016	0	13755	0	13683	0	14291	0	13994	0	13562	0
	MP	9951	0	9638	0	10987	0	11793	0	11942	0	12105	0	9963	0
	Maharashtra	19226	0	20556	0	19888	0	20062	0	20002	0	20205	0	19656	0
	Goa	421	0	421	0	442	0	458	0	463	0	456	0	384	0
	DD	246	0	316	0	321	0	321	0	317	0	325	0	286	0
	DNH	670	0	738	0	744	0	750	0	740	0	743	0	734	0
	Essar steel	436	0	425	0	464	0	445	0	445	0	437	0	444	0
SR	Andhra Pradesh	8193	0	8392	0	8278	-	8238	0	8254	0	8232	0	8250	0
	Telangana	9115	0	9288	0	9305	-	9376	0	9384	0	9399	0	8918	0
	Karnataka	9800	0	9819	0	9758	-	10035	0	10279	0	9918	0	9299	0
	Kerala	3353	0	3459	0	3477	-	3471	0	3457	0	3314	0	3119	0
	Tamil Nadu	12719	0	14009	0	14373	-	14198	0	14236	0	13602	0	12910	0
	Pondy	305	0	329	-	324	-	316	0	322	0	329	0	335	0
ER	Bihar	3881	0	3912	0	4006	0	4083	0	4007	0	3900	0	3925	0
	DVC	3294	0	3075	0	3061	0	3045	0	2909	0	2918	0	2944	0
	Jharkhand	1157	0	1049	0	1048	0	1076	0	990	0	1017	0	1100	0
	Odisha	3723	0	3698	0	3805	0	3965	0	4055	0	3915	0	3776	0
	West Bengal	5556	0	5596	0	5779	0	6189	0	5662	0	5857	0	5455	0
	Sikkim	93	0	106	0	102	0	108	0	128	0	97	0	94	0
NER	Arunachal Pradesh	134	1	117	3	115	5	115	1	120	10	107	23	104	7
	Assam	1340	29	1381	17	1371	27	1390	25	1400	15	1429	27	1345	56
	Manipur	176	4	174	4	173	5	179	0	160	19	172	7	175	4
	Meghalaya	315	0	295	1	303	0	299	0	299	1	317	0	311	6
	Mizoram	109	6	89	4	95	3	92	2	90	4	87	6	85	5
	Nagaland	110	4	110	2	113	4	121	0	118	3	118	3	117	4
	Tripura	220	4	219	5	219	5	212	0	215	5	213	2	214	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	01-01-2018	02-01-2018	03-01-2018	04-01-2018	05-01-2018	06-01-2018	07-01-2018
NR	Punjab	105.4	98.4	109.4	107.6	108.0	104.0	100.3
	Haryana	109.4	116.9	122.3	122.6	125.1	123.4	108.8
	Rajasthan	202.8	206.1	207.5	214.6	212.4	211.7	209.8
	Delhi	63.7	65.7	68.0	67.5	72.0	66.7	64.6
	UP	281.9	289.0	295.4	289.8	292.6	301.5	299.0
	Uttarakhand	34.5	35.9	36.1	37.8	38.0	38.4	36.0
	HP	26.5	26.6	27.9	27.7	28.0	28.0	25.4
	J&K	46.7	46.0	46.5	46.6	46.5	46.2	45.6
Chandigarh	3.5	3.6	3.7	3.8	3.8	3.7	3.3	
WR	Chhattisgarh	71.7	73.0	71.7	71.0	72.0	71.2	71.9
	Gujarat	283.1	291.9	293.3	297.1	301.4	297.0	285.8
	MP	223.0	222.6	220.9	223.9	225.7	225.9	224.1
	Maharashtra	386.5	414.2	440.4	409.9	406.8	407.2	394.5
	Goa	9.2	9.2	9.3	9.2	9.3	9.0	8.4
	DD	5.6	6.6	7.2	7.2	7.1	7.2	5.8
	DNH	15.9	16.6	17.3	17.4	17.4	17.4	17.1
	Essar steel	8.7	7.9	8.4	9.0	9.4	8.7	9.3
SR	Andhra Pradesh	153.6	164.1	179.9	164.1	163.3	163.9	162.1
	Telangana	184.8	185.5	184.4	182.4	183.1	179.6	176.9
	Karnataka	197.1	205.0	208.5	209.0	210.1	206.9	194.8
	Kerala	64.0	65.8	65.9	66.1	66.0	65.4	59.7
	Tamil Nadu	277.3	296.6	301.5	301.4	301.4	290.0	273.9
	Pondy	5.9	6.6	6.6	6.1	6.3	6.4	5.7
ER	Bihar	74.4	70.4	67.5	70.7	69.0	72.0	72.3
	DVC	67.1	63.3	68.3	67.7	68.8	69.2	69.8
	Jharkhand	23.8	24.7	27.7	24.1	21.3	23.5	22.9
	Odisha	68.6	65.8	68.0	67.4	67.5	66.3	62.6
	West Bengal	87.3	87.9	92.1	96.6	98.5	94.8	90.9
	Sikkim	1.3	1.9	1.9	1.9	2.0	1.5	1.3
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.3	2.1	2.2	2.2	2.2	2.3
	Assam	21.3	22.7	22.1	22.7	21.4	22.4	22.0
	Manipur	2.6	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8
	Meghalaya	5.9	6.1	6.3	6.3	6.4	6.3	5.4
	Mizoram	1.7	1.7	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7
	Nagaland	2.4	2.5	2.2	2.3	2.2	2.3	2.1
	Tripura	3.3	3.1	3.2	3.1	3.4	4.0	3.9
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3122.5</b>	<b>3208.8</b>	<b>3297.8</b>	<b>3261.1</b>	<b>3273.1</b>	<b>3248.2</b>	<b>3143.0</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट ( 01 जनवरी से 07 जनवरी 2018 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	01-01-2018	02-01-2018	03-01-2018	04-01-2018	05-01-2018	06-01-2018	07-01-2018
East to North	-43.8	-41.6	-42.9	-42.9	-47.9	-46.4	-37.9
East to West	24.4	32.3	21.6	19.7	19.7	2.8	5.4
East to South	-78.9	-84.1	-80.1	-75.4	-78.5	-43.6	-40.4
East to North-East	-13.7	-14.3	-9.2	-15.9	-16.9	-17.0	-17.4
North-East to North	-15.8	-15.5	-8.9	-15.7	-13.8	-12.7	-15.0
West to North	-100.7	-113.0	-129.6	-130.9	-134.3	-142.1	-122.4
West to South	-83.7	-93.3	-91.2	-82.5	-77.3	-82.4	-61.2

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट ( 01 जनवरी से 07 जनवरी 2018 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 (In MU)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
01-01-2018	4.0	167	-9.5	-307	-397	-10.8	-584	-450
02-01-2018	5.6	233	-9.5	-441	-395	-12.0	-630	-501
03-01-2018	4.8	198	-9.3	-423	-388	-12.0	-623	-499
04-01-2018	5.1	214	-10.0	-532	-415	-11.9	-622	-494
05-01-2018	2.9	120	-8.2	-431	-341	-8.8	-621	-366
06-01-2018	5.3	222	-9.8	-479	-407	-2.0	-123	-82
07-01-2018	2.4	100	-10.2	-519	-424	-11.2	-608	-465
कुल Total	30.1		-66.4			-68.6		

### 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) 220/33kV ICT-1 ,2,3,& 4 2) 220kV Wardha-WPCL-1 & 2 3) 220kV Wardha-Waror 4) 220kV Warora-Hingnigt 5) 220kV warora-Bhugaon 6) 220kV Warora-Wani-1 & 2 7) 220kV Warora-TSS-1 & 2 8) WPCL Unit-3 & 4 (135 MW)	MPPTCL	02.01.18	01:24	02.01.18	04:54	3:30	As intimated by SLDC Maharashtra, 33kV side ICT-3 CT blasted at 220/33kV Warora and due to delayed protection operation on 33kV side, 220kV Bus bar protection operated and resulting, all connected 220kV lines at Warora tripped at 01:24hrs / 02.01.18.	160	60	GD-1
2	NR	1) 400kV Bawana-Mandaula line-1 2) 400kV Bawana-Mandaula line-2 3) 400kV CCGTB-Bhiwani (PG) line 4) 400kV Bawana-Abdullapur line 5) 400kV CCGTB-Bhadurgarh (PG) line 6) 400kV Bawana-Dipalpur line	DTL	06.01.18	08:27	06.01.18	09:22	0:55	At 08:27hrs, 400kV Bus-1 & 2 and 220kV Bus-1 & 2 became dead at Bawana (DTL) S/S. However, NO trippings occurred at 220kV level (as reported by DTL). After the incidence, NRLDC issued instruction for immediate revival of all the tripped elements and restoration of load. The lines connected to Bawana (DTL) and CCGTB Bawana(DTL) were restored as per details given in the above table. ☒	250	300	GD-1