



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: 19th January 2018

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., डोंगतेह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, शिल्लोंग - 793006
Executive Director, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. 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 8th January to 14th January 2018.

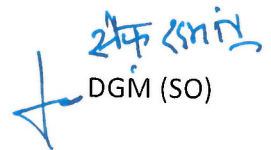
महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 8 जनवरी से 14 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 8th January to 14th January 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,


DG (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (08 जनवरी से 14 जनवरी 2018 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 19-Jan-18

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	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)
08-01-2018	44371	601	45116	11	39406		17512		2387	48	148792	660
09-01-2018	44544	550	45712	28	39621		18414		2416	46	150708	623
10-01-2018	44562	560	45248	45	39799		18282	150	2411	17	150302	772
11-01-2018	44450	526	46697	23	40357		18783	646	2423	26	152710	1221
12-01-2018	45110	555	46585	67	40476		18266		2409	62	152846	684
13-01-2018	43641	550	45115	11	39275		18472		2383	37	148887	599
14-01-2018	41074	538	39603	31	34625		17456		2233	34	134991	604

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)
08-01-2018	927	109	1042	26	902	50	339	25	42	9	3252	219
09-01-2018	945	107	1053	23	913	48	350	26	42	9	3304	213
10-01-2018	952	106	1059	27	906	48	353	23	43	9	3312	214
11-01-2018	945	108	1061	31	911	62	359	32	41	9	3317	241
12-01-2018	948	107	1070	31	934	69	360	33	43	8	3356	249
13-01-2018	934	105	1073	29	923	60	361	28	43	9	3334	231
14-01-2018	890	101	989	32	843	47	358	26	41	8	3122	214

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
08-01-2018	8.16	8.81	75.88	15.31	49.99	0.044
09-01-2018	5.95	6.15	81.02	12.84	49.99	0.037
10-01-2018	5.81	6.05	80.53	13.41	49.99	0.034
11-01-2018	15.93	16.60	74.16	9.25	49.97	0.053
12-01-2018	15.93	16.60	74.16	9.25	49.96	0.053
13-01-2018	10.86	10.87	78.07	11.06	49.98	0.041
14-01-2018	5.02	5.02	78.34	16.63	50.00	0.034

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400/220 kV ICT-IV at NP Kunta first time charged from 400 kV side on 09-01-2018 at 17:17 hrs.

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

Region	Date	08-01-2018		09-01-2018		10-01-2018		11-01-2018		12-01-2018		13-01-2018		14-01-2018	
	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	5768	0	5718	0	5720	0	5506	0	5486	0	5525	0	5162	0
	Haryana	6671	0	6753	0	6433	0	6521	0	6700	0	6758	0	6527	0
	Rajasthan	10681	34	10863	0	11025	0	10912	156	11092	613	11327	0	11147	0
	Delhi	4181	0	4124	0	4214	0	4117	0	4205	0	3926	0	3932	0
	UP	14278	0	13848	190	14483	0	13872	220	14246	340	14316	0	14369	0
	Uttarakhand	2094	0	2137	0	2149	0	2128	0	2087	0	2070	0	2050	0
	HP	1553	0	1541	0	1376	0	1384	0	1569	0	1594	0	1467	0
	J&K	2197	549	2198	550	2240	560	2138	534	2221	555	2210	552	2153	538
Chandigarh	235	0	235	0	239	0	232	0	233	0	218	0	205	0	
WR	Chhattisgarh	3421	0	3344	0	3366	0	3419	0	3406	0	3299	0	3241	0
	Gujarat	14072	0	14174	10	14189	0	14503	0	14612	0	14481	0	11414	0
	MP	11938	0	12105	0	9878	0	12089	0	12167	0	12059	0	11936	0
	Maharashtra	20094	0	20014	0	20035	0	20495	0	20170	0	20749	0	20555	0
	Goa	436	0	436	0	436	0	411	0	411	0	469	0	412	0
	DD	328	0	326	0	331	0	325	0	335	0	333	0	296	0
	DNH	755	0	735	0	748	0	768	0	749	0	731	0	721	0
	Essar steel	448	0	487	0	451	0	480	0	497	0	468	0	496	0
SR	Andhra Pradesh	8140	0	8288	0	8267	0	8428	0	8411	0	8558	0	8339	0
	Telangana	9262	0	9307	0	9291	0	9279	0	9333	0	9135	0	8936	0
	Karnataka	9776	0	9657	0	9831	0	10161	0	10347	0	9865	0	9495	0
	Kerala	3480	0	3438	0	3448	0	3553	0	3507	0	3494	0	3160	0
	Tamil Nadu	13779	0	14245	0	13347	0	13801	0	13794	0	13757	0	11265	0
	Pondy	307	0	317	0	330	0	334	0	332	0	326	0	326	0
ER	Bihar	4102	0	4297	0	4221	0	3864	100	3992	0	3973	0	3890	0
	DVC	2831	0	2967	0	2983	0	3066	150	2957	0	3041	0	2947	0
	Jharkhand	1085	0	1188	0	1035	150	1000	125	995	0	1111	0	1185	0
	Odisha	3706	0	3942	0	3984	0	4353	0	4358	0	4335	0	4334	0
	West Bengal	6399	0	6504	0	6465	0	6827	0	6656	0	6661	0	6061	0
	Sikkim	106	0	120	0	113	0	125	0	112	0	105	0	93	0
NER	Arunachal Pradesh	127	1	130	1	128	1	124	1	119	4	116	4	114	0
	Assam	1401	21	1418	35	1421	14	1436	14	1441	23	1423	31	1306	16
	Manipur	185	2	186	2	190	1	199	0	192	4	190	1	192	0
	Meghalaya	320	0	318	0	320	0	296	0	315	0	308	1	298	0
	Mizoram	88	1	90	1	94	2	94	1	90	3	97	2	88	2
	Nagaland	125	1	127	2	128	1	126	2	127	6	136	2	132	0
	Tripura	224	0	230	0	228	2	222	0	224	3	221	5	209	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	08-01-2018	09-01-2018	10-01-2018	11-01-2018	12-01-2018	13-01-2018	14-01-2018
NR	Punjab	105.4	108.2	108.7	105.6	105.9	102.5	94.0
	Haryana	123.3	128.5	129.9	127.1	125.3	126.4	116.2
	Rajasthan	209.3	211.5	216.9	217.5	219.7	213.0	206.2
	Delhi	68.6	68.9	69.3	68.5	69.3	63.5	61.7
	UP	305.3	310.5	309.9	307.9	309.2	310.6	301.5
	Uttarakhand	38.3	39.2	39.9	39.8	39.8	38.9	36.9
	HP	26.6	27.6	27.9	28.1	28.3	27.8	25.5
	J&K	46.7	47.1	45.5	46.7	46.4	47.4	45.2
Chandigarh	3.7	3.8	3.8	3.8	3.7	3.5	3.2	
WR	Chhattisgarh	73.3	73.4	73.6	73.0	74.4	78.1	72.2
	Gujarat	296.2	299.4	302.2	303.6	307.9	303.8	244.4
	MP	225.2	227.1	227.0	225.4	227.7	225.7	220.5
	Maharashtra	405.2	409.3	413.4	416.0	415.7	420.8	410.9
	Goa	9.2	9.2	9.2	8.4	8.4	10.1	8.3
	DD	7.0	7.2	7.3	7.3	7.4	7.5	6.3
	DNH	17.3	17.6	17.4	17.8	17.7	17.2	16.7
	Essar steel	8.7	9.9	8.8	9.4	10.8	9.7	10.1
SR	Andhra Pradesh	162.2	165.2	165.6	167.3	172.6	170.0	166.9
	Telangana	177.8	179.7	180.7	180.1	180.6	183.6	171.7
	Karnataka	202.6	204.7	206.6	211.5	213.5	210.0	196.9
	Kerala	64.2	64.7	66.2	68.0	68.9	68.8	61.8
	Tamil Nadu	288.9	292.5	279.8	277.7	292.4	284.2	239.9
	Pondy	6.0	6.3	6.5	6.7	6.5	6.7	5.7
ER	Bihar	71.5	73.9	74.7	74.6	73.4	74.0	80.9
	DVC	69.2	70.8	69.0	69.7	70.7	70.5	69.7
	Jharkhand	24.8	24.5	24.6	22.8	22.8	22.8	24.3
	Odisha	68.5	67.7	70.2	77.6	77.8	79.8	77.3
	West Bengal	103.3	111.5	113.2	112.5	113.9	112.7	104.5
	Sikkim	1.6	1.6	1.8	1.7	1.8	1.6	1.0
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3
	Assam	22.8	23.6	23.8	22.7	24.0	23.9	22.2
	Manipur	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.6
	Meghalaya	6.7	6.4	6.5	6.0	6.4	6.4	6.4
	Mizoram	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8
	Nagaland	2.0	2.1	2.0	2.2	2.2	2.2	2.1
	Tripura	3.5	3.4	3.5	3.5	3.7	3.5	3.9
ALL INDIA TOTAL		3251.9	3303.8	3312.5	3317.4	3355.5	3333.7	3121.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (08 जनवरी से 14 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	08-01-2018	09-01-2018	10-01-2018	11-01-2018	12-01-2018	13-01-2018	14-01-2018
East to North	-41.4	-46.6	-42.7	-37.4	-29.3	-40.4	-39.3
East to West	16.1	14.2	24.8	27.6	28.7	24.8	23.8
East to South	-58.8	-56.0	-68.4	-71.1	-75.9	-81.8	-68.7
East to North-East	-16.7	-17.0	-16.0	-14.8	-18.5	-12.7	-14.7
North-East to North	-14.6	-14.8	-12.1	-10.8	-12.5	-8.1	-14.4
West to North	-128.4	-130.2	-143.9	-143.6	-137.2	-132.1	-125.7
West to South	-81.7	-83.0	-68.9	-68.7	-69.9	-71.2	-78.0

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (08 जनवरी से 14 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)
08-01-2018	1.8	76	-10.5	-297	-436	-11.5	-623	-479
09-01-2018	1.7	70	-10.2	-296	-425	-11.4	-606	-473
10-01-2018	1.6	65	-8.3	-393	-347	-11.6	-618	-485
11-01-2018	2.4	99	-10.7	-494	-447	-11.7	-625	-489
12-01-2018	2.6	108	-8.8	-444	-369	-8.3	-598	-345
13-01-2018	2.8	118	-7.8	-442	-325	-8.9	-620	-370
14-01-2018	2.7	113	-10.6	-503	-442	-11.7	-624	-489
कुल Total	15.6		-67.0			-75.1		

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	ER	i) 400 kV Binaguri - Rangpo II ii) 400 kv Teesta - Rangpo iii) Teesta unit- 1,2,3,4,5 & 6 IV) Dikchu - Unit - I & II V) Tashding HEP Unit-I & II	Teesta/PG	10-01-2017	17:34	10-01-2017	18:02	0:28	At 17:34 hrs , 400 kV Binaguri - Rangpo II tripped due to R_Y_N fault . At the same time , 400 kV Teesta III – Rangpo also tripped leading to generation loss of 1050 MW (Teesta III , Dikchu and Tashding) due to loss of evacuation path.	1050	Nil	GD-1
2	ER	i) 132 Kv Purnea - Purnea - I & II	BSPHCL	14-01-2018	23:20	14-01-2018	23:38	0:18	At 23:20 hrs. 132 Kv Purnea - Purnea (B) - I & II tripped from BSPHCL end only on operation of the O/C relay. Ckt - III was under s/d,which led to a load loss of arround 124 MW.	Nil	124	GD-1