



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: 2nd February 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
- महाप्रबंधक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016
General Manager, 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
- 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 22nd January to 28th January 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 22 जनवरी से 28 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 22nd January to 28th 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 (22 जनवरी से 28 जनवरी 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 2-Feb-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 (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)
22-01-2018	43349	515	45175	11	40146		18164		2360	45	149194	571
23-01-2018	39444	555	45345		40865		18211		2414	46	146279	601
24-01-2018	42819	825	44949	112	40580		18175		2407	48	148931	984
25-01-2018	43776	547	45117	90	40197		18112		2364	65	149566	701
26-01-2018	38961	553	39628	58	37782		17547		2256	29	136174	640
27-01-2018	43337	667	44327	22	40110		18108		2390	30	148271	719
28-01-2018	41205	529	42642		36933		17799		2347	36	140926	565

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)
	22-01-2018	920	101	1064	25	901	78	355	25	41	8	3282
23-01-2018	876	98	1065	27	920	84	356	26	41	8	3258	243
24-01-2018	870	98	1047	23	924	78	351	25	40	8	3233	231
25-01-2018	900	99	1049	24	916	62	346	29	40	9	3251	222
26-01-2018	863	97	976	13	878	51	348	25	39	8	3105	195
27-01-2018	892	91	1017	20	900	59	343	28	40	8	3191	206
28-01-2018	876	92	1019	18	872	47	345	27	39	8	3151	193

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
22-01-2018	10.75	11.03	80.23	8.74	49.97	0.043
23-01-2018	11.48	11.52	81.34	7.14	49.97	0.043
24-01-2018	14.09	14.76	77.87	7.37	49.96	0.052
25-01-2018	19.59	21.06	72.47	6.47	49.95	0.071
26-01-2018	7.50	7.60	82.62	9.78	49.98	0.036
27-01-2018	10.60	10.93	78.34	10.73	49.98	0.043
28-01-2018	10.21	10.63	77.92	11.46	49.98	0.044

*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	22-01-2018		23-01-2018		24-01-2018		25-01-2018		26-01-2018		27-01-2018		28-01-2018	
	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	5422	0	5329	0	5116	0	4638	0	4723	0	5202	0	4955	0
	Haryana	6535	0	6678	0	6212	120	6348	0	5603	0	6417	0	5877	0
	Rajasthan	10139	0	10016	746	10414	828	10184	1763	11300	0	11042	0	10851	251
	Delhi	3857	0	3736	0	4043	0	3981	0	3542	0	3887	0	3985	0
	UP	14501	220	14375	430	13601	0	14085	0	13742	560	13635	0	13321	0
	Uttarakhand	2117	0	2095	0	2011	0	2014	0	1797	0	2024	0	2009	0
	HP	1503	0	1559	5	1478	0	1512	0	1369	0	1512	24	1446	31
	J&K	2114	528	2074	519	2110	528	2202	551	2195	549	2199	550	2114	529
Chandigarh	217	0	222	0	229	0	223	0	210	0	222	0	210	0	
WR	Chhattisgarh	3357	0	3253	0	3266	0	3404	0	3305	0	3313	0	3287	0
	Gujarat	14424	0	14229	0	13921	0	14203	0	13032	0	13989	0	13868	0
	MP	11737	0	9851	0	11465	0	11325	0	11401	0	11456	0	11303	0
	Maharashtra	20679	0	20975	0	20327	0	20714	0	17751	0	19931	0	20316	0
	Goa	460	0	460	0	460	0	460	0	460	0	510	0	450	0
	DD	330	0	333	0	335	0	326	0	291	0	302	0	311	0
	DNH	764	0	757	0	759	0	767	0	729	0	739	0	752	0
	Essar steel	475	0	493	0	480	0	497	0	470	0	506	0	456	0
SR	Andhra Pradesh	8270	0	8439	0	8553	0	8545	0	8432	0	8500	0	8335	0
	Telangana	9008	0	9078	0	9319	0	9154	0	8598	0	8954	0	8693	0
	Karnataka	9763	0	9916	0	9978	0	9694	0	9630	0	9768	0	9673	0
	Kerala	3501	0	3514	0	3450	0	3434	0	3285	0	3386	0	3124	0
	Tamil Nadu	13453	0	13958	0	14086	0	13833	0	13116	0	13584	0	12858	0
	Pondy	285	0	330	0	336	0	346	0	298	0	328	0	283	0
ER	Bihar	4339	0	4287	0	3947	0	4119	0	4218	0	4129	0	3990	0
	DVC	3173	0	3195	0	3136	0	3118	0	3198	0	2947	0	3082	0
	Jharkhand	1209	0	1202	0	1126	0	1175	0	1112	0	1164	0	1052	0
	Odisha	4191	0	4164	0	3949	0	3957	0	3656	0	4087	0	4103	0
	West Bengal	6159	0	6353	0	6421	0	6291	0	5742	0	6246	0	5908	0
	Sikkim	85	0	83	0	157	0	104	0	96	0	103	0	98	0
NER	Arunachal Pradesh	112	4	111	2	109	2	105	5	107	4	116	2	120	4
	Assam	1379	16	1432	18	1437	7	1387	34	1331	16	1412	9	1360	15
	Manipur	182	2	188	2	183	2	172	13	170	4	192	0	186	2
	Meghalaya	317	16	329	0	332	0	324	1	309	1	305	0	298	0
	Mizoram	91	4	92	2	91	2	90	13	94	6	96	2	93	1
	Nagaland	113	5	112	4	110	5	97	20	103	8	108	4	112	2
	Tripura	221	6	226	0	237	0	221	10	230	1	218	1	218	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	22-01-2018	23-01-2018	24-01-2018	25-01-2018	26-01-2018	27-01-2018	28-01-2018
NR	Punjab	111.4	100.4	100.6	96.9	94.8	101.9	93.4
	Haryana	123.1	111.8	111.6	115.6	103.7	111.4	109.3
	Rajasthan	207.1	209.5	211.3	214.8	212.7	213.5	212.7
	Delhi	65.0	65.3	68.6	68.2	57.7	65.1	63.2
	UP	300.1	277.6	267.6	291.1	282.7	288.9	287.9
	Uttarakhand	38.3	35.8	35.7	37.5	33.3	35.3	35.7
	HP	27.2	28.2	27.6	27.6	24.4	26.4	25.9
	J&K	44.4	43.5	43.8	44.8	50.6	46.1	44.0
	Chandigarh	3.4	3.8	3.7	3.6	3.4	3.6	3.4
WR	Chhattisgarh	73.5	72.5	73.0	73.5	72.1	72.4	70.6
	Gujarat	303.0	303.2	298.0	298.1	281.7	290.8	288.4
	MP	220.9	218.2	216.4	214.9	213.4	213.4	212.4
	Maharashtra	422.3	425.7	416.1	418.3	369.9	398.2	403.0
	Goa	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	10.2	9.8
	DD	7.2	7.4	7.4	7.0	4.8	6.0	6.9
	DNH	17.7	18.5	16.9	17.8	14.6	15.9	17.4
	Essar steel	10.5	10.4	10.3	10.1	10.3	9.7	10.0
SR	Andhra Pradesh	163.9	165.4	167.7	167.6	165.5	168.0	164.5
	Telangana	177.4	179.7	179.9	181.3	175.0	177.7	174.6
	Karnataka	205.8	210.3	210.2	203.6	198.1	202.6	200.7
	Kerala	66.3	67.0	66.8	67.6	64.5	66.0	61.4
	Tamil Nadu	281.1	291.3	293.0	289.1	269.2	279.0	265.3
	Pondy	6.4	6.5	6.7	6.7	5.8	6.3	5.9
ER	Bihar	79.6	74.5	69.5	66.5	74.2	68.5	67.7
	DVC	70.4	70.1	70.9	69.2	68.9	68.2	68.1
	Jharkhand	24.6	24.9	22.3	22.7	24.9	23.5	23.8
	Odisha	74.6	75.0	74.9	74.9	75.8	73.8	80.5
	West Bengal	105.0	110.1	111.9	110.9	102.8	107.1	103.7
	Sikkim	1.2	1.1	1.6	1.4	1.4	1.8	1.5
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.1	2.0
	Assam	22.8	23.1	23.1	22.6	22.1	22.6	21.8
	Manipur	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.7
	Meghalaya	6.2	6.0	5.4	5.8	5.5	5.7	5.7
	Mizoram	1.8	1.7	1.7	1.8	1.9	1.9	1.7
	Nagaland	1.9	2.0	2.0	1.8	1.8	1.7	1.8
	Tripura	3.7	3.7	3.5	3.3	3.2	3.2	3.8
ALL INDIA TOTAL		3281.6	3258.2	3233.4	3250.5	3104.6	3191.0	3151.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (22 जनवरी से 28 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	22-01-2018	23-01-2018	24-01-2018	25-01-2018	26-01-2018	27-01-2018	28-01-2018
East to North	-55.3	-54.4	-59.2	-62.5	-55.1	62.8	-69.7
East to West	9.1	10.8	2.0	6.8	16.0	6.8	4.2
East to South	-83.9	-85.5	-84.1	-79.9	-78.2	-73.4	-71.9
East to North-East	3.3	3.1	3.2	6.4	6.5	6.6	7.2
North-East to North	11.4	11.5	11.6	11.6	11.6	11.9	11.7
West to North	-133.9	-129.7	-117.0	-118.7	-132.4	-121.8	-120.1
West to South	-85.4	-86.9	-84.6	-73.1	-68.5	-56.9	-67.0

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (22 जनवरी से 28 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)
22-01-2018	3.0	127	-10.3	-527	-429	-12.0	-635	-499
23-01-2018	3.0	124	-10.2	-524	-424	-12.3	-638	-512
24-01-2018	3.2	132	-9.3	-526	-386	-11.9	-608	-497
25-01-2018	3.0	123	-10.1	-529	-419	-12.1	-625	-506
26-01-2018	3.3	139	-8.9	-393	-370	-8.9	-618	-371
27-01-2018	3.4	141	-10.2	-469	-423	-9.4	-630	-390
28-01-2018	3.2	135	-8.6	-451	-357	-12.5	-619	-519
कुल Total	22.1		-67.4			-79.1		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event <i>(As reported)</i>	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	WR	i) 160Mva Tranformer I & II at 220kV Satna S/s ii) 220kV Satna-Kotar Ckt-2 iii) 220kV Satna-Satna(PG) Ckt-III iv)132kV Satna-Nagod v) 132kV Satna-Powai vi) 132kV Satna-Panna vii) 132kV Satna-Prism viii) 132kV Satna-Satna 1 & 2 ix) 132kV Satna-Rampur BGL x)132kV Satna-majghawan	MPPTCL	22-01-2017	18:29	22-01-2017	19:02	0:33	All the elements connected to the 132 kV bus of 220/132 kV Satna S/s got tripped due to the earth fault at 132 kV Bus coupler CB at 220/132 kV Satna(MP) substation.	Nil	223	GD-1
2	WR	i) 220/132kV 160 MVA ICT 1&3 ii) 220/132 kV 120 MVA ICT 2 iii) 220 kV Mahalgaon-Gwalior D/C iv)220 kV Mahalgaon-Datia v)Many 132 kV feeders at Mahalgaon	MPPTCL	26-01-2018	04:45	26-01-2018	05:31	0:46	At 04:45 Hsr 220 kV Gwalior-Mahalgaon Y phase CVT burst at 220/132 kV Mahalgaon substation resulted in tripping of all the elements connected to 220 kV bus on Bus bar protection operation. The 132 KV supply remained in service from Mahalgaon however, 132 kV system got loaded. At 04:59 Hrs, the 132 kV incoming feeders to Mahalgaon also tripped causing blackout of 220/132 kV Mahalgaon, Datia, 132 kV Morena and nearby radial substations.	Nil	447	GD-1
3	NR	i) 400kV Bus-2 at Bawana CCGT ii) 40kV Bawana(CCGT)-Bahadurgarh	DTL	28-01-2018	06:01	28-01-2018	20:25	14:24	At 06:01 Hrs , 400 kV Bus-2 at CCGT Bawana tripped and was isolated from inter-connector side of 400 kV Bawana station. Also 400 kV Bawana(CCGT)-Bahadurgarh tripped. 92 MW generation loss occurred due to the tripping.	92	Nil	GD-1