



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: 23rd February 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. 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
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, शिलॉंग - 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 12th February to 18th February 2018.

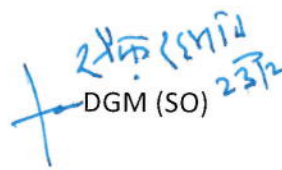
महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 12 फ़रवरी से 18 फ़रवरी 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके 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 12th February to 18th February 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,


DGM (SO) 23/2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 फरवरी से 18 फरवरी 2018 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 23-Feb-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)
12-02-2018	39469	398	42568	10	41643		18643		2380	49	144703	457
13-02-2018	40150	521	40491	30	40718		18418		2413	44	142190	595
14-02-2018	41334	521	42883	21	41673		18274		2308	83	146472	625
15-02-2018	42256	521	43496	32	42486		17819		2379	43	148436	595
16-02-2018	41922	522	43458	21	43056		18310		2357	65	149103	609
17-02-2018	41276	704	43595	21	42665		18522		2373	57	148431	782
18-02-2018	38318	521	41279	20	39529		18200		2272	31	139598	572

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)
12-02-2018	820	104	959	22	928	51	357	25	40	7	3104	210
13-02-2018	847	92	964	25	947	48	358	24	41	7	3157	197
14-02-2018	870	93	969	22	941	43	356	23	41	7	3177	188
15-02-2018	877	98	1007	28	951	42	360	26	40	8	3236	202
16-02-2018	902	96	1023	27	973	51	351	25	41	8	3289	207
17-02-2018	895	98	1026	30	967	50	353	28	40	7	3282	213
18-02-2018	864	95	1005	26	928	40	353	26	39	7	3189	194

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
12-02-2018	6.89	6.89	80.72	12.40	49.99	0.033
13-02-2018	6.72	6.77	82.09	11.13	49.99	0.032
14-02-2018	6.84	6.84	76.64	16.52	50.00	0.036
15-02-2018	9.72	9.72	78.85	11.42	49.98	0.039
16-02-2018	7.23	7.43	82.73	9.84	49.98	0.037
17-02-2018	8.89	9.31	81.63	9.06	49.98	0.041
18-02-2018	3.62	3.62	83.39	12.99	49.99	0.028

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400/220kV ICT-3, 500 MVA at Patna S/s first time charged on 12-02-2018 at 19:22 hrs.

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

Region	Date	12-02-2018		13-02-2018		14-02-2018		15-02-2018		16-02-2018		17-02-2018		18-02-2018	
	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	4757	0	4824	0	5378	0	5265	0	5372	0	5419	0	4896	0
	Haryana	5885	113	6156	0	6117	0	6332	0	6431	0	6408	19	6129	0
	Rajasthan	11081	0	10714	0	11090	0	11302	0	10999	0	11012	165	10922	0
	Delhi	3695	0	3780	0	3924	0	3638	0	3809	0	3532	0	3554	0
	UP	13545	90	13827	290	14355	290	14399	0	13363	0	14195	290	14386	0
	Uttarakhand	1933	0	1970	0	2000	0	2005	0	1850	0	2007	0	1869	0
	HP	1386	0	1429	0	1550	7	1517	2	1536	2	1530	0	1416	0
	J&K	1706	427	2191	548	2073	521	2038	501	2153	538	2100	521	2831	420
Chandigarh	191	0	211	0	208	0	208	0	214	0	199	0	184	0	
WR	Chhattisgarh	3094	0	2861	0	3093	0	3259	0	3371	0	3333	0	3205	0
	Gujarat	13638	0	13380	0	13036	0	13482	0	13978	0	14152	0	13694	0
	MP	8270	0	8608	0	8617	0	9148	0	9489	0	9578	0	9633	0
	Maharashtra	19644	0	19803	0	19226	0	19883	0	19990	0	20347	0	19941	0
	Goa	395	0	442	0	477	0	487	0	460	0	449	0	449	0
	DD	324	0	295	0	320	0	327	0	329	0	327	0	295	0
	DNH	761	0	734	0	754	0	764	0	749	0	742	0	739	0
	Essar steel	597	0	582	0	591	0	567	0	549	0	558	0	576	0
SR	Andhra Pradesh	8429	0	8591	0	8260	0	8415	0	8354	0	8667	0	8703	0
	Telangana	9170	0	9499	0	9269	0	9596	0	9622	0	9531	0	9309	0
	Karnataka	9706	0	10212	0	9946	0	9755	0	9812	0	9613	0	9321	0
	Kerala	3587	0	3473	0	3590	0	3661	0	3626	0	3550	0	3391	0
	Tamil Nadu	14384	0	14381	0	14192	0	13999	0	14195	0	14000	0	12510	0
	Pondy	337	0	334	0	336	0	341	0	358	0	334	0	301	0
ER	Bihar	4027	0	4055	0	4000	0	3877	0	4045	0	4047	0	4202	0
	DVC	2914	0	2982	0	3108	0	3000	0	3103	0	3152	0	3072	0
	Jharkhand	1105	0	1086	0	978	0	1084	0	1111	0	1141	0	1102	0
	Odisha	4400	0	4132	0	4125	0	4325	0	3993	0	4001	0	4044	0
	West Bengal	6503	0	6672	0	6590	0	6306	0	6511	0	6625	0	6348	0
	Sikkim	110	0	112	0	104	0	102	0	91	0	98	0	84	0
NER	Arunachal Pradesh	128	4	114	2	119	1	118	3	116	5	112	3	109	3
	Assam	1402	22	1425	14	1385	36	1399	20	1353	66	1402	32	1340	19
	Manipur	185	3	186	2	185	3	189	2	187	4	188	2	182	2
	Meghalaya	289	0	312	0	307	5	301	4	302	3	301	0	310	1
	Mizoram	88	4	84	5	86	3	84	1	88	1	90	1	84	2
	Nagaland	119	6	119	4	118	2	119	4	124	1	122	1	126	4
	Tripura	224	2	226	2	220	7	225	3	229	1	233	0	220	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	12-02-2018	13-02-2018	14-02-2018	15-02-2018	16-02-2018	17-02-2018	18-02-2018
NR	Punjab	86.0	96.3	106.4	107.6	109.9	111.2	105.5
	Haryana	103.5	116.2	119.2	119.7	122.5	119.9	111.8
	Rajasthan	218.4	206.2	208.6	202.4	209.3	210.3	208.3
	Delhi	63.7	63.7	64.0	63.1	64.8	60.7	58.4
	UP	255.4	257.7	266.3	274.4	283.9	281.8	274.5
	Uttarakhand	33.0	36.6	35.6	37.8	35.2	36.3	33.5
	HP	25.4	26.8	27.0	27.6	27.8	27.0	25.1
	J&K	31.4	39.7	40.4	41.0	45.6	44.6	44.4
Chandigarh	3.3	3.3	3.2	3.4	3.3	3.2	2.9	
WR	Chhattisgarh	61.9	65.6	62.1	69.3	71.3	71.9	72.1
	Gujarat	294.8	286.3	287.9	298.8	305.1	304.3	293.9
	MP	161.7	165.9	168.6	175.7	182.1	182.1	183.7
	Maharashtra	395.2	401.4	404.4	416.2	418.1	422.4	409.9
	Goa	9.1	9.6	9.5	9.7	9.5	9.9	9.9
	DD	7.0	5.8	6.6	7.3	7.4	6.8	6.8
	DNH	17.6	17.4	17.5	17.7	17.6	17.4	17.3
	Essar steel	11.3	12.4	12.2	12.3	11.5	11.4	11.6
SR	Andhra Pradesh	172.4	172.1	170.0	169.3	172.1	173.4	173.2
	Telangana	186.0	189.3	186.4	191.7	195.2	195.6	194.4
	Karnataka	206.9	214.5	210.7	211.2	214.5	214.2	203.7
	Kerala	70.4	70.3	70.7	71.2	72.2	71.5	65.8
	Tamil Nadu	285.2	293.9	295.8	301.0	311.6	305.4	284.5
	Pondy	6.6	6.9	6.9	7.0	7.1	6.9	6.5
ER	Bihar	66.6	66.6	66.2	67.2	69.4	67.2	68.4
	DVC	69.4	68.2	68.2	69.3	69.2	71.4	69.0
	Jharkhand	23.7	23.5	21.6	22.3	21.0	22.0	22.1
	Odisha	79.2	76.4	75.7	78.6	71.0	69.9	76.2
	West Bengal	116.8	121.8	123.2	121.9	119.3	121.4	115.7
	Sikkim	1.8	1.6	1.2	1.0	1.2	1.6	1.2
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.2	2.4	2.3	1.4	1.9	1.9
	Assam	22.9	24.0	23.3	22.3	22.7	23.2	22.3
	Manipur	2.7	2.4	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4
	Meghalaya	5.3	5.3	5.7	5.6	6.4	5.2	5.5
	Mizoram	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	1.7	1.3
	Nagaland	2.0	2.0	1.9	2.3	2.3	2.1	2.0
	Tripura	3.3	3.4	3.8	3.9	4.1	3.4	3.4
ALL INDIA TOTAL		3103.7	3156.9	3177.0	3236.2	3289.4	3281.5	3188.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 फरवरी से 18 फरवरी 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	12-02-2018	13-02-2018	14-02-2018	15-02-2018	16-02-2018	17-02-2018	18-02-2018
East to North	-48.5	-57.4	-55.5	-60.2	-69.8	-71.6	-72.9
East to West	17.9	13.9	16.0	18.6	9.2	-2.4	-4.7
East to South	-83.6	-89.2	-88.6	-87.6	-81.8	-75.5	-68.6
East to North-East	2.1	6.1	5.2	5.7	7.2	8.5	8.8
North-East to North	5.4	12.3	11.7	10.5	13.4	16.1	16.3
West to North	-111.0	-135.4	-128.5	-125.9	-125.9	-126.3	-122.5
West to South	-83.3	-92.8	-88.6	-83.6	-80.6	-96.0	-84.5

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (12 फरवरी से 18 फरवरी 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			बाग्लादेश 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)
12-02-2018	2.2	90	-10.5	-469	-437	-12.4	-623	-515
13-02-2018	2.1	87	-7.9	-426	-330	-12.4	-618	-517
14-02-2018	2.5	106	-8.5	-441	-352	-12.4	-619	-517
15-02-2018	2.8	118	-10.6	-533	-442	-12.4	-620	-518
16-02-2018	2.1	86	-10.5	-537	-438	-9.9	-609	-413
17-02-2018	2.2	93	-10.1	-284	-421	-11.4	-618	-475
18-02-2018	2.3	95	-12.5	-288	-520	-12.6	-620	-526
कुल Total	16.2		-70.6			-83.6		

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	NR	1) 400kV Kisenpur-N. Wanpoh-1,2,3 2) 400kV N. Wanpoh- Wagoora-1& 3) 400kV Wagoora-Uri1-1&2 4) 400kV Wagoora-Uri2 5) 400kV Uri1-Uri2 6) 315MVA ICT-1,2,3,4 at Wagoora	PG	12.02.2018	11:24	12.02.2018	12:21	0:57	At 1124Hrs Tripping of 400kV Kisenpur-N. Wanpoh-1,2,3 led to collapse of Kashmir valley grid. Fault clearance time 240ms. Supply was extended through 400kV Kisenpur-N. Wanpoh-1 at 1156Hrs. However the valley again collapsed at 1207Hrs during charging of 400kV Kisenpur-N.Wanpoh-3 (suspected faulty line) 220kV Kisenpur-Ramban-Meerbazar, 220kV Kisenpur-Meerbazar remained in service.	300	450	GD-I
2	ER	1.132 kV Birpara (PG) – Birpara (WB) D/C	PG	13.02.2018	17:53	13.02.2018	18:15	0:22	At 17:53 Hrs, 132 kV Birpara (PG) – Birpara (WB) D/C tripped) (Tripping details from RTAMC, Kolkata is awaited) causing load loss of 185 MW at Birpara, Moinaguri, Mathabhanga, Alipurduar & Coochbihar area of W. Bengal system as Moinaguri, Birpara (WB), Alipurduar was feeding radially from Birpara (PG).	0	185	GD-I
3	WR	1) 400 KV Khandwa-Indore-I & II 2) 400 KV Khandwa -Itarsi I & I 3) 400 KV Khandwa -Dhule- I & II 4) 400 KV Khandwa – Rajgarh-I & II 5) 400 KV Khandwa –Seoni-I & II 6) 400 kv Khandwa- Betul-I & II 7) 220 kv Khandwa-Chegaon-II 8) 220 kv Khandwa-Nepanagar 9) 400 kV Bus-Reactor-1 at Khandwa	PG	13.02.2018	17:58	13.02.2018	18:19	0:21	At 16:06 Hrs While opening Khandwa-Rajgarh-1 on high voltage, Y –Phase pole of tie CB of Rajgarh-1 and BR-1 at Khandwa blasted resulted in tripping of 400 kV Bus-I and consequently metioned elements tripped.	0	0	GI-II
4	NER	1)132 kV Rangpo – Melli 2) 132 kV SLG – Melli	PG/Sikkim	14.02.2018	16:29	14.02.2018	18:06	1:37	132 kV Rangpo – Melli & 132 kV SLG – Melli tripped on R-Y-N fault at 16:29 hrs. Total Load loss of 34 MW occurred at 132 kV Melli	0	34	GD-I
5	NER	1) 132 kV Dimapur(PG)- Dimapur (Nagaland) 2) 132 kV Dimapur - Imphal 3) 220 kV Dimapur-Misa 2 4) 220/132kV ICT-1 at Dimapur	PG	14.02.2018	17:45	14.02.2018	20:05	2:20	At around 17:45 Hrs, 132 kV Dimapur(PG)- Dimapur (Nagaland) conductor has snapped near gantry tower. At the same time 132 kV Dimapur - Imphal; 220 kV Dimapur-Misa 2 have tripped. It has been informed by RTAMC telephonically that tertiary winding of ICT 1 has burned resulting in bus dead in 220 kV /132 kV Dimapur substation. Initial details of tripping are as follows: i) 220 kV Misa- Dimapur II: Misa end - Z-3, B-Ph, 207 km.; Dimapur end. ii) 132 kV Imphal- Dimapur : Imphal end - Z-2, B-Ph, 162 km.; Dimapur end.	0	39	GD-I