



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: 1st March 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 नोंग्रह , 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 19th February to 25th February 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 19 फ़रवरी से 25 फ़रवरी 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 19th February to 25th February 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 (19 फरवरी से 25 फरवरी 2018 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 1-Mar-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)
19-02-2018	41324	521	43741	32	42829		18195	250	2373	25	148463	828
20-02-2018	41145	521	47160	95	42958		18896	133	2389	38	152549	786
21-02-2018	40650	521	44362	55	43053		18658		2382	51	149105	627
22-02-2018	41551	521	45048	22	43567		18540		2356	54	151062	597
23-02-2018	41651	928	45008	88	43155		18684		2374	55	150872	1070
24-02-2018	40615	716	44766	33	41827		18943		2396	64	148547	812
25-02-2018	38540	581	42612		40469		18501		2301	68	142423	649

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)
19-02-2018	879	98	1034	38	967	53	360	29	41	7	3280	225
20-02-2018	901	100	1054	38	987	62	367	25	41	7	3350	232
21-02-2018	898	100	1057	38	989	59	368	24	42	6	3354	227
22-02-2018	907	98	1077	42	994	64	364	25	41	6	3384	235
23-02-2018	901	100	1075	29	1002	60	370	28	41	7	3389	225
24-02-2018	886	97	1076	28	987	61	369	30	40	6	3359	223
25-02-2018	859	103	1107	15	950	46	356	21	40	6	3311	192

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
19-02-2018	12.51	12.69	82.52	4.79	49.96	0.044
20-02-2018	14.05	14.12	78.80	7.08	49.96	0.047
21-02-2018	11.18	11.90	82.87	5.23	49.96	0.044
22-02-2018	13.84	14.64	78.33	7.03	49.96	0.051
23-02-2018	16.67	17.91	76.76	5.34	49.95	0.062
24-02-2018	11.16	11.16	82.57	6.27	49.97	0.039
25-02-2018	3.66	3.66	81.53	14.81	50.00	0.027

*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	19-02-2018		20-02-2018		21-02-2018		22-02-2018		23-02-2018		24-02-2018		25-02-2018	
	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	5455	0	5332	0	5253	0	5900	0	5401	0	4664	0	4861	0
	Haryana	6205	0	6568	0	6412	0	6278	0	6110	0	6426	198	6153	0
	Rajasthan	9960	507	10254	1322	10084	586	10944	96	10270	1316	11190	0	10602	0
	Delhi	3539	0	3533	0	3485	0	3430	0	3520	0	3337	0	3314	0
	UP	14128	300	14579	300	14425	450	13592	750	13433	220	13773	90	13794	740
	Uttarakhand	1888	0	1957	0	1965	0	1947	0	1993	0	1947	0	1692	0
	HP	1500	0	1490	0	1530	0	1508	0	1521	0	1496	0	1320	0
	J&K	2085	368	2225	433	2230	501	2202	433	1992	444	2064	521	2065	548
Chandigarh	195	0	195	0	198	0	206	0	191	0	178	0	173	0	
WR	Chhattisgarh	3259	0	3393	0	3326	0	3516	0	3531	0	3393	0	3391	0
	Gujarat	14399	0	14008	0	13887	0	14333	0	14426	0	14280	0	13933	0
	MP	9581	0	9742	0	9799	0	10009	0	10020	0	9970	0	9795	0
	Maharashtra	21051	0	21042	0	20769	0	21337	0	20825	0	20838	0	19956	0
	Goa	449	0	427	0	439	0	472	0	509	0	455	0	417	0
	DD	326	0	329	0	326	0	331	0	335	0	305	0	307	0
	DNH	758	0	757	0	768	0	770	0	753	0	760	0	749	0
	Essar steel	474	0	577	0	580	0	495	0	477	0	471	0	484	0
SR	Andhra Pradesh	8637	0	8625	0	8627	0	8626	0	8824	0	8982	0	8573	0
	Telangana	9803	0	9846	0	9921	0	9886	0	9996	0	9656	0	9533	0
	Karnataka	9765	0	9739	0	10049	0	10094	0	10170	0	10028	0	9529	0
	Kerala	3627	0	3615	0	3625	0	3614	0	3581	0	3442	0	3382	0
	Tamil Nadu	13968	0	14029	0	14500	0	14514	0	14270	0	14037	0	12940	0
	Pondy	341	0	347	0	351	0	351	0	350	0	362	0	317	0
ER	Bihar	4109	0	4049	0	4040	0	4024	0	4179	0	4180	0	4295	0
	DVC	2745	100	3148	0	3178	0	3051	0	3044	0	3068	0	3046	0
	Jharkhand	1058	0	1044	0	1061	0	972	0	1111	0	1104	0	1122	0
	Odisha	4085	0	4124	0	4327	0	4027	0	4146	0	4124	0	4062	0
	West Bengal	6720	0	6930	0	6755	0	6774	0	6851	0	6878	0	6463	0
	Sikkim	98	0	108	0	120	0	114	0	104	0	106	0	96	0
NER	Arunachal Pradesh	104	2	106	0	108	6	109	6	108	1	117	2	124	1
	Assam	1415	14	1407	17	1413	20	1423	22	1401	24	1410	34	1335	35
	Manipur	178	3	188	3	182	5	182	4	182	6	169	2	174	2
	Meghalaya	305	1	310	0	312	0	307	2	317	4	326	0	310	0
	Mizoram	85	2	85	2	85	6	87	3	85	1	89	3	85	3
	Nagaland	115	2	116	7	116	6	116	3	119	10	120	4	125	4
	Tripura	235	3	231	1	227	1	225	4	227	2	237	1	231	3

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	19-02-2018	20-02-2018	21-02-2018	22-02-2018	23-02-2018	24-02-2018	25-02-2018
NR	Punjab	109.4	112.7	109.6	121.4	116.5	99.2	103.8
	Haryana	118.3	121.3	120.4	120.5	122.0	119.7	112.6
	Rajasthan	198.9	206.7	204.7	209.4	209.2	210.0	200.7
	Delhi	61.1	61.7	61.8	62.4	63.9	60.7	58.1
	UP	283.1	288.2	291.7	281.7	278.9	288.3	284.1
	Uttarakhand	34.7	37.3	34.8	35.5	35.8	35.4	32.0
	HP	25.8	25.4	26.8	27.0	27.0	26.6	22.6
	J&K	44.2	44.9	45.4	46.0	44.6	43.1	42.5
Chandigarh	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.0	2.7	
WR	Chhattisgarh	71.4	74.3	73.9	76.8	78.0	77.7	78.0
	Gujarat	304.6	308.5	307.8	315.1	315.1	315.5	307.4
	MP	184.7	187.2	190.4	194.4	197.3	199.1	251.4
	Maharashtra	428.7	438.2	438.8	446.0	441.2	441.0	427.2
	Goa	9.9	9.2	9.1	9.3	9.2	9.7	8.8
	DD	7.1	7.4	7.4	7.4	7.5	6.3	6.8
	DNH	17.6	17.6	17.9	17.9	17.2	17.7	17.6
	Essar steel	9.7	11.9	12.1	10.0	9.8	9.4	9.7
SR	Andhra Pradesh	174.4	176.3	173.7	177.0	177.3	170.1	173.9
	Telangana	200.6	201.6	201.7	202.2	206.8	207.3	202.7
	Karnataka	213.1	217.1	219.5	220.8	222.5	221.5	213.6
	Kerala	70.8	71.4	72.1	72.2	71.9	70.9	66.7
	Tamil Nadu	301.4	313.4	314.5	314.6	316.5	310.0	285.5
	Pondy	6.9	7.0	7.2	7.1	7.0	7.6	7.3
ER	Bihar	66.6	67.0	67.3	67.4	72.8	68.5	70.0
	DVC	68.3	69.4	69.9	68.8	69.4	68.7	67.4
	Jharkhand	22.0	22.3	22.4	22.8	23.0	22.9	22.4
	Odisha	79.0	80.1	82.7	79.8	78.9	81.7	77.4
	West Bengal	122.6	126.9	124.3	123.8	124.0	125.5	117.2
	Sikkim	1.5	1.7	1.8	1.6	1.5	1.6	1.6
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.3	2.3	2.4	1.7	2.0	2.1
	Assam	23.0	23.0	24.1	23.2	22.4	23.0	22.6
	Manipur	2.6	2.5	2.5	2.6	2.6	2.4	2.4
	Meghalaya	5.6	5.4	5.5	5.8	6.1	5.8	5.5
	Mizoram	1.5	1.8	1.7	1.7	1.9	1.4	1.3
	Nagaland	2.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0
	Tripura	3.4	3.8	3.4	3.7	4.1	3.7	3.4
ALL INDIA TOTAL		3280.1	3350.4	3354.3	3383.5	3388.8	3358.9	3311.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (19 फरवरी से 25 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	19-02-2018	20-02-2018	21-02-2018	22-02-2018	23-02-2018	24-02-2018	25-02-2018
East to North	-67.3	-65.8	-54.0	-55.5	-50.9	-50.2	-43.1
East to West	1.7	8.5	1.9	-5.0	6.4	6.8	6.0
East to South	-74.3	-76.7	-77.4	-82.7	-76.3	-81.2	-79.3
East to North-East	7.8	0.8	-6.2	-6.8	-6.3	-6.1	-6.2
North-East to North	16.5	2.1	-11.1	-12.3	-11.8	-11.4	-11.0
West to North	-124.7	-126.0	-127.5	-119.0	-110.0	-105.4	-104.1
West to South	-69.8	-57.1	-63.5	-54.4	-52.7	-48.0	-53.9

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (19 फरवरी से 25 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			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)
19-02-2018	2.4	100	-9.2	-453	-385	-12.8	-623	-533
20-02-2018	2.0	82	-9.9	-461	-414	-12.8	-629	-535
21-02-2018	2.0	84	-8.7	-429	-362	-9.7	-618	-404
22-02-2018	1.6	66	-8.5	-451	-353	-13.0	-629	-541
23-02-2018	1.7	70	-10.6	-518	-440	-10.1	-624	-419
24-02-2018	1.5	63	-10.3	-496	-428	-11.9	-638	-496
25-02-2018	1.5	62	-10.3	-290	-429	-13.6	-644	-565
कुल Total	12.7		-67.5			-83.8		

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	Tripping of 1.220 kV Tillari-Amona 2.220 kV Mahalakshmi-Amona 3.220 kV Amona-Ponda 2 4.220/132 kV 100 MVA Amona ICT(BHEL) 5.220/132 kV 100 MVA Amona ICT(CGL)	Goa	19-02-2018	06:45	19-02-2018	07:58	1:13	R phase LA of 220 kV Amona-Ponda 2 burst at Ponda end and the CB at Amona end did not trip during the event . This resulted in LBB operation of 220 kV Amona-Ponda 2 and tripping of 220 kV Tillari and Mahalakshmi feeders and ICTs connected to 220 kV Bus 2 at Amona S/s.	Nil	95	GI-2
2	WR	Tripping of 1. 220/132kV, 200MVA Eklahare(Nasik) ICT 1 2. 220/132kV, 150MVA Eklahare(Nasik) ICT 2 3. 220/132kV, 200MVA Eklahare(Nasik) ICT 6 4. 132kV Eklahare(Nasik)-Ojhar-1 &2 5. 132kV Eklahare(Nasik)-Ranwad 6. 132kV Eklahare(Nasik)-Sinnar 7. 132kV Eklahare(Nasik)-Pachpatta 8. 132kV Eklahare(Nasik)- Jindal 9. 132kV Eklahare(Nasik)-Ambad	MSETCL	19-02-2018	12:41	19-02-2018	13:02	0:21	LBB of 132 kV Eklahare(Nasik)-Ojhar 1 operated and resulted in tripping of all the 132 kV elements connected to the 132 kV Bus	Nil	93	GI-1
3	WR	Tripping of 1.220 kV Nagothane-Posco 2.220 kV Nagothane-SPCL 3.220 kV Nagothane-Wadkhal 1 4.220 kV Nagothane-MSL 5.220 kV Nagothane-ACCIL 6.400 kV/220 kV/33 kV 315 MVA Nagothane ICT 2	MSETCL	19-02-2018	13:12	19-02-2018	14:02	0:50	220 kV Main Bus 1 bus bar protection operated, resulted in tripping of the elements connected at 220 kV Nagothane S/s.	Nil	To be updated by MSETCL	GD-1
4	ER	1) Unit-2,3,6 of Mejia 2) 220kV Mejia-Barjora Ckt 1&2 3) 220kV Mejia- Waria Ckt 1&2 and 220kV Lines Associated	DVC	19.02.2018	18:12	19.02.2018	23:27	5:15	18:12 Hrs Unit 2,3,6 at Mejia tripped along with all 220kV Lines and Mejia S/s became dead.	288	630	GD-I
5	NR	All Elements Associated with 220kV Badarpur Station.	PG	21.02.2018	12:54	21.02.2018	13:32	0:38	At 12:29 Hrs 220kV Badarpur-Mehrauli D/C tripped at 12:29 Hrs due to conductor snap leading to overloading of other lines from Badarpur, 220kV Badarpur station dead at 12:54hrs. As per SCADA data around 500MW load loss. Ballabgarh- Badarpur D/C normalised, Badarpur-Okhla D/C & Badarpur- SaritaVihar -1 normalised. Pragati Synchronised	0	500 (as per NLDC SCADA Data)	GD-I