



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: 16th March 2018

To,

1. कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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, शिलोंग - 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 5th March to 11th March 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 5 मार्च से 11 मार्च 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 5th March to 11th March 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 (05 मार्च से 11 मार्च 2018 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 16-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)
05-03-2018	40321	488	45509	67	43412	116	18928		2333	52	150502	723
06-03-2018	39713	1125	45947	91	43744		19808		2157	216	151369	1432
07-03-2018	41196	711	45963	57	43790	50	19752		2311	102	153012	920
08-03-2018	40192	1872	45646	89	44414		19553	200	2344	52	152149	2213
09-03-2018	39634	1693	45114	110	43770		19208		2343	98	150069	1900
10-03-2018	40363	2731	45895	90	43219	182	19437	145	2214	43	151129	3191
11-03-2018	40458	1063	42796	21	40372		19081		2197	38	144903	1122

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)
05-03-2018	863	113	1074	25	1005	83	382	28	39	10	3362	259
06-03-2018	889	109	1093	28	1028	76	378	31	34	7	3423	251
07-03-2018	913	109	1091	29	1025	75	376	29	39	6	3444	247
08-03-2018	909	107	1092	35	1032	83	389	27	40	6	3461	258
09-03-2018	909	107	1087	35	1037	88	386	28	39	6	3459	265
10-03-2018	902	106	1093	33	1022	75	382	29	39	6	3437	248
11-03-2018	911	104	1059	19	967	57	377	24	37	6	3351	209

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
05-03-2018	19.94	20.65	75.05	4.31	49.95	0.062
06-03-2018	15.28	15.30	79.63	5.07	49.96	0.050
07-03-2018	17.27	18.36	77.15	4.49	49.95	0.059
08-03-2018	21.15	22.85	74.13	3.02	49.94	0.068
09-03-2018	29.09	32.89	64.27	2.84	49.93	0.099
10-03-2018	20.54	21.11	74.91	3.98	49.95	0.062
11-03-2018	13.01	13.01	83.02	3.97	49.96	0.045

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Kanpur-Aligarh first time charged on 10-03-2018 at 15:10 hrs.

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

Region	Date	05-03-2018		06-03-2018		07-03-2018		08-03-2018		09-03-2018		10-03-2018		11-03-2018	
	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	5882	0	6118	0	6073	0	6226	100	6032	100	6206	0	6120	0
	Haryana	6403	0	6375	413	6126	120	5917	0	6066	50	6273	145	6933	38
	Rajasthan	9760	0	9832	319	10513	0	9837	228	10561	0	10209	248	10045	526
	Delhi	3251	0	3256	0	3298	0	3330	0	3432	0	3234	0	3161	0
	UP	13588	0	13699	0	13722	0	12210	50	12616	120	12123	2220	13436	560
	Uttarakhand	1716	0	1789	0	1845	0	1835	0	1818	0	1808	0	1715	0
	HP	1456	0	1461	0	1494	0	1475	0	1489	0	1451	7	1380	5
	J&K	2039	510	2171	543	2152	538	2289	572	2133	533	2017	504	2020	505
Chandigarh	175	0	232	0	186	0	164	0	184	0	168	0	156	0	
WR	Chhattisgarh	3618	0	3661	0	3711	0	3640	0	3647	0	3649	0	3561	0
	Gujarat	14192	0	14244	0	14285	0	14509	0	14417	0	14621	0	14023	0
	MP	9048	0	9336	0	9292	0	8906	0	8969	0	9050	0	9078	0
	Maharashtra	21186	0	21437	0	21259	0	21534	0	21235	0	21437	0	20100	0
	Goa	567	0	567	0	567	0	523	0	493	0	478	0	462	0
	DD	333	0	331	0	340	0	335	0	337	0	334	0	307	0
	DNH	749	0	760	0	768	0	761	0	744	0	756	0	741	0
	Essar steel	452	0	474	0	457	0	471	0	456	0	507	0	519	0
SR	Andhra Pradesh	8733	0	8865	0	8769	0	8769	0	8815	0	8617	0	8468	0
	Telangana	9883	0	10044	0	10043	0	10284	0	10149	0	9942	0	9587	0
	Karnataka	10073	0	10397	0	10391	0	10251	0	10545	0	10717	0	10032	0
	Kerala	3744	0	3861	0	3809	0	3850	0	3780	0	3737	0	3506	0
	Tamil Nadu	14282	0	14570	0	14782	0	14855	0	14826	0	14052	0	13125	0
	Pondy	342	0	345	0	346	0	347	0	354	0	320	0	309	0
ER	Bihar	4193	0	4134	0	4251	0	4070	0	4116	0	4162	0	4277	0
	DVC	2944	0	2950	0	2745	0	3045	100	2964	0	3441	0	2888	0
	Jharkhand	1118	0	1176	0	1125	0	1134	0	982	0	1024	0	1132	0
	Odisha	4124	0	4244	0	4073	0	4084	0	4091	0	4151	0	4113	0
	West Bengal	6867	0	7221	0	7806	0	7865	0	7786	0	7844	0	7287	0
	Sikkim	101	0	84	0	104	0	105	0	100	0	94	0	88	0
NER	Arunachal Pradesh	120	1	64	41	92	12	110	2	121	0	120	1	99	1
	Assam	1365	75	1268	151	1365	65	1378	27	1386	31	1289	32	1290	11
	Manipur	166	2	141	3	150	2	177	0	172	2	168	5	147	6
	Meghalaya	299	0	318	1	320	3	296	0	307	0	296	19	299	4
	Mizoram	79	1	79	2	83	2	83	0	83	0	83	2	73	5
	Nagaland	112	3	115	2	124	3	119	2	121	3	124	1	93	15
	Tripura	244	6	244	1	235	4	220	0	230	0	227	2	219	3

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	05-03-2018	06-03-2018	07-03-2018	08-03-2018	09-03-2018	10-03-2018	11-03-2018
NR	Punjab	119.1	125.5	125.9	127.6	126.3	133.0	130.9
	Haryana	122.3	126.5	129.2	123.4	128.4	128.5	130.0
	Rajasthan	186.8	194.1	205.4	209.8	208.4	204.1	198.3
	Delhi	60.7	61.9	62.8	64.1	65.2	61.2	59.9
	UP	270.4	274.8	282.6	276.2	272.2	269.3	289.7
	Uttarakhand	33.0	34.0	34.6	33.9	35.1	33.9	32.4
	HP	25.7	25.4	25.7	25.9	26.5	26.5	24.8
	J&K	41.6	43.6	43.9	45.0	44.1	42.3	42.3
Chandigarh	3.0	3.1	3.1	3.0	3.1	3.0	2.8	
WR	Chhattisgarh	78.2	80.3	81.9	81.8	83.0	81.2	81.4
	Gujarat	313.4	317.3	317.3	322.2	322.9	321.5	308.6
	MP	187.1	188.8	188.1	180.9	183.8	186.7	184.1
	Maharashtra	450.5	461.9	458.6	462.7	453.3	458.4	440.1
	Goa	10.1	10.1	10.1	10.2	9.9	10.0	9.1
	DD	7.3	7.4	7.6	7.6	7.4	7.5	7.1
	DNH	17.3	17.7	17.8	17.8	17.7	17.6	17.5
	Essar steel	9.6	9.7	9.8	8.5	9.1	9.9	10.7
SR	Andhra Pradesh	176.0	178.1	173.8	180.8	179.0	179.6	171.7
	Telangana	212.1	217.9	218.9	217.4	220.2	216.2	211.4
	Karnataka	224.1	229.6	227.3	226.9	236.0	234.8	219.1
	Kerala	74.9	76.9	77.4	77.5	77.7	77.1	69.6
	Tamil Nadu	310.7	318.9	320.0	322.4	317.0	307.3	288.9
	Pondy	7.1	7.2	7.2	7.2	7.4	6.7	6.7
ER	Bihar	72.9	68.1	70.4	72.2	73.4	71.5	73.3
	DVC	66.0	67.7	65.2	66.9	66.3	66.7	68.3
	Jharkhand	23.4	23.5	24.1	23.5	23.1	21.8	20.6
	Odisha	81.5	80.2	77.7	77.9	77.3	77.0	76.6
	West Bengal	136.3	136.9	137.1	146.7	144.6	143.7	137.3
	Sikkim	1.5	1.6	1.6	1.6	1.3	1.7	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.2	1.3	2.0	1.8	2.0	2.0	2.0
	Assam	22.4	19.1	22.7	22.2	22.4	22.0	19.6
	Manipur	2.3	2.0	2.3	2.3	2.3	2.4	2.2
	Meghalaya	5.5	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0
	Mizoram	1.3	1.4	1.4	1.5	1.4	1.5	1.5
	Nagaland	1.9	2.0	1.9	2.2	2.1	2.1	2.4
	Tripura	3.8	3.5	3.6	4.4	3.9	3.7	3.8
ALL INDIA TOTAL		3362.2	3422.9	3443.9	3461.2	3458.8	3437.5	3350.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (05 मार्च से 11 मार्च 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	05-03-2018	06-03-2018	07-03-2018	08-03-2018	09-03-2018	10-03-2018	11-03-2018
East to North	-51.3	-46.9	-51.5	-63.5	-63.4	-62.8	-56.7
East to West	-5.2	-2.2	-0.4	-5.0	-7.5	-12.3	-14.8
East to South	-90.0	-93.3	-93.8	-98.8	-91.7	-97.7	-97.1
East to North-East	7.3	3.8	2.2	5.8	6.1	6.3	7.1
North-East to North	11.6	2.0	3.7	11.8	11.7	11.7	11.7
West to North	-92.5	-81.8	-87.0	-93.5	-88.1	-87.6	-85.7
West to South	-89.8	-74.8	-67.8	-61.5	-59.2	-63.2	-53.1

**भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE
WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH
साप्ताहिक रिपोर्ट (05 मार्च से 11 मार्च 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)
05-03-2018	3.3	136	-9.6	-483	-399	-14.1	-652	-588
06-03-2018	3.0	127	-9.8	-272	-409	-14.0	-646	-585
07-03-2018	2.3	94	-10.0	-443	-419	-14.0	-637	-585
08-03-2018	2.1	88	-10.8	-469	-450	-13.7	-643	-572
09-03-2018	1.7	72	-9.7	-509	-403	-8.3	-624	-345
10-03-2018	2.4	101	-8.1	-829	-337	-13.8	-634	-577
11-03-2018	2.6	109	-9.8	-486	-408	-14.6	-645	-607
कुल Total	17.5		-67.8			-92.6		

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	NR	1) 400kV Wagoora-N. Wanpoh-1&2 2) 400kV Wagoora-Uri2 3) 400kV Wagoora-Uri1-1 & 2 4) 220kV Wagoora-Ziankote D/C 5) 220kV Wagoora-Pampore D/C 6) 315MVA ICT-1,2,3&4 at Wagoora 7) 400kV Uri1-Uri2	PG	10.03.2018	09:51	10.03.2018	10:02	0:11	Shutdown of 400kV Wagoora Bus-1 was sought by CPCC-2 wide NRLDC code 713 at 0940Hrs. During switching operation at 400kV GSS Wagoora (transferring of elements from Bus-1 to Bus-2) wrong operation of isolator at Wagoora resulted in tripping of both 400kV Bus-1&2.	340	1000	GD-I
2	ER	Tripping of 1. 132 Kv NBU-lebong 2. 132 Kv NBU-Rammam 3. 132 Kv Siliguri – kurseong 4. 132 Kv Melli-siliguri 5.132 Kv Melli- Rangpo	PG,WB	11.03.2018	15:05	11.03.2018	16:00	0:55	At 15:05 hrs 132 kV (Melli, Kurseong, Rangit, Rammam, Lebong) S/S became dead due to Y-B phase fault observed in 132 NBU-lebong and NBU-Rammam on common tower. Load loss at Lebong 10 MW, Melli 40 MW, Kurseong-4 MW. Generation loss of 5 MW at Rammam, no generation at Rangit	5	54	GD-I