



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:30th March 2017

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, 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. महाप्रबंधक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई - 400093
General Manager, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri (East), Mumbai-400093
4. महाप्रबंधक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डॉंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलॉंग - 793006
General Manager, 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 20th March to 26th March 2017.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 20 मार्च से 26 मार्च 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की गिड 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 20th March to 26th March p2017, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

शैक (SMT)
DGM (SO)

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 मार्च से 26 मार्च 2017 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 30-Mar-17

(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)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)
20-03-2017	37193	658	44685	89	39360		17736		2011	233	140985	980
21-03-2017	37914	650	45039	79	39175	124	18440	100	2282	67	142850	1020
22-03-2017	38944	746	45259	57	39560		17941	85	2232	164	143935	1052
23-03-2017	39452	848	45509	23	39243	94	18521		2336	43	145061	1008
24-03-2017	40694	473	45617	22	40070		18943	172	2290	50	147615	717
25-03-2017	39311	466	45727	34	39370		18924	100	2185	107	145517	707
26-03-2017	37400	465	43612	44	36475		19007	9	2169	88	138663	606

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)
20-03-2017	830	118	1049	41	948	79	343	32	35	5	3206	274
21-03-2017	851	117	1070	53	960	79	344	34	38	4	3263	286
22-03-2017	869	112	1081	43	962	73	351	40	38	4	3301	272
23-03-2017	884	211	1089	36	969	74	378	42	39	4	3359	368
24-03-2017	924	124	1098	38	975	83	380	45	39	4	3416	293
25-03-2017	907	125	1101	45	974	78	375	36	35	4	3392	287
26-03-2017	877	117	1084	44	928	58	370	40	36	4	3294	264

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड
20-03-2017	13.50	14.13	73.09	12.78	49.97	0.052
21-03-2017	13.50	14.13	73.09	12.78	49.97	0.052
22-03-2017	15.41	16.81	73.41	9.78	49.96	0.059
23-03-2017	16.39	17.42	69.97	12.62	49.97	0.065
24-03-2017	17.28	18.68	71.72	9.59	49.96	0.063
25-03-2017	6.53	6.69	77.25	16.06	49.99	0.036
26-03-2017	8.41	8.69	76.31	15.00	49.99	0.042

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400/220 kV ICT-2 at BgTPP first time charged on 21.03.17 at 1730 hrs
2. 765 kV Durg-Wardha-IV first time charged on 24.03.17 at 2229 hrs
3. Switchable Line reactor of 765 kV Satna-Gwalior-I at Gwalior end first time charged on 25.03.17 at 1343 hrs
4. Bara TPS unit 3 (660 MW) first time synchronized at on 26.03.17 at 0940 hrs
5. 400 kV Bus reactor-2 at Nagarjunasagar first time charged on 26.03.17 at 1217 hrs

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

Region	Date	20-03-2017		21-03-2017		22-03-2017		23-03-2017		24-03-2017		25-03-2017		26-03-2017	
	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	5677	0	5697	0	6093	0	6368	0	6358	0	6222	0	5759	0
	Haryana	5813	0	6028	0	5958	110	5987	0	5876	0	5945	0	5874	0
	Rajasthan	8134	0	8327	0	8563	0	8670	0	8884	0	8643	0	8590	0
	Delhi	3236	0	3283	0	3409	0	3607	0	3601	0	3331	0	3158	0
	UP	12738	0	13243	0	13148	0	13013	190	14095	0	13951	0	13935	0
	Uttarakhand	1728	0	1744	0	1799	0	1758	0	1830	0	1767	0	1657	0
	HP	1361	0	1376	0	1432	0	1257	0	1342	0	1286	0	1214	0
	J&K	1962	491	1983	496	2024	506	1952	488	1921	480	1993	498	1847	462
Chandigarh	181	0	179	0	184	0	183	0	188	0	184	0	160	0	
WR	Chhattisgarh	3675	0	3606	0	3643	0	3665	0	3578	0	3696	0	3597	0
	Gujarat	14090	0	13954	0	13878	0	14154	0	14225	0	14407	0	14407	0
	MP	8000	0	8372	0	8352	0	8422	0	8453	0	8483	0	8186	0
	Maharashtra	21037	0	21592	0	21916	0	21703	0	21501	0	21871	0	20961	0
	Goa	488	0	475	0	490	0	478	0	491	0	496	0	444	0
	DD	324	0	327	0	324	0	317	0	320	0	318	0	301	0
	DNH	741	0	744	0	738	0	741	0	739	0	746	0	727	0
	Essar steel	396	0	468	0	490	0	745	0	690	0	477	0	472	0
SR	Andhra Pradesh	7200	0	7456	0	7299	0	7378	0	7441	0	7387	0	7387	0
	Telangana	8705	0	8650	0	8715	0	8872	0	9051	0	8765	0	8424	0
	Karnataka	9887	0	9647	0	9963	0	10004	0	9884	0	9984	0	9664	0
	Kerala	3615	0	3477	0	3685	0	3711	0	3710	0	3727	0	3535	0
	Tamil Nadu	14572	0	14334	0	14497	0	14206	0	14440	0	14005	0	13348	0
	Pondy	339	0	348	0	344	0	350	0	337	0	337	0	304	0
ER	Bihar	3191	0	3649	-100	3761	0	3688	0	3694	100	3581	100	3736	0
	DVC	3068	0	3124	0	3090	0	3095	0	2993	0	2999	0	2884	0
	Jharkhand	1212	0	1120	0	1110	0	1137	0	1130	72	1163	0	1160	0
	Odisha	4042	0	4014	0	3944	0	3962	0	3907	0	3998	0	4480	0
	West Bengal	6611	0	7175	0	7324	0	7872	0	8139	0	7887	0	7533	9
	Sikkim	100	0	93	0	90	0	93	0	90	0	86	0	85	0
NER	Arunachal Pradesh	103	3	128	2	132	1	113	3	114	3	108	1	108	1
	Assam	1210	127	1339	44	1373	27	1401	16	1403	4	1345	59	1295	64
	Manipur	153	1	145	1	140	3	140	1	140	3	141	2	151	1
	Meghalaya	269	0	305	0	326	0	298	0	291	0	269	0	262	0
	Mizoram	85	1	82	1	82	1	81	1	76	3	71	5	71	1
	Nagaland	111	1	94	2	94	2	103	2	103	3	109	1	101	4
	Tripura	173	7	203	2	216	0	219	1	197	0	175	6	198	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	20-03-2017	21-03-2017	22-03-2017	23-03-2017	24-03-2017	25-03-2017	26-03-2017
NR	Punjab	109.0	111.1	116.9	123.8	126.3	124.8	120.7
	Haryana	113.8	118.3	117.4	123.5	122.8	120.4	113.0
	Rajasthan	169.9	174.5	183.3	182.1	186.5	185.2	184.1
	Delhi	61.2	62.2	65.8	68.7	72.9	66.9	64.9
	UP	272.2	283.0	281.0	281.9	310.4	305.3	295.5
	Uttarakhand	32.2	31.4	34.1	34.2	35.2	34.8	32.5
	HP	26.7	24.9	24.7	23.9	24.8	24.2	23.0
	J&K	42.0	41.9	41.9	42.1	41.3	41.5	39.8
Chandigarh	3.2	3.3	3.4	3.5	3.6	3.5	3.1	
WR	Chhattisgarh	83.1	85.5	86.0	88.6	88.9	89.4	89.3
	Gujarat	307.9	308.7	309.4	310.7	317.8	317.5	307.3
	MP	161.3	167.4	169.5	172.4	173.3	175.3	173.1
	Maharashtra	455.7	466.3	471.6	473.3	473.8	475.7	471.0
	Goa	9.7	8.3	10.1	10.4	9.9	10.0	10.1
	DD	7.1	7.2	7.3	7.3	7.3	7.3	6.9
	DNH	16.9	16.9	16.8	16.9	16.8	17.0	16.8
	Essar steel	7.4	9.6	10.2	9.8	10.2	9.2	9.3
SR	Andhra Pradesh	163.8	166.7	166.1	166.1	168.8	167.3	163.8
	Telangana	177.0	180.0	181.4	182.2	183.8	184.0	178.3
	Karnataka	218.8	221.0	219.5	223.7	224.6	224.9	213.5
	Kerala	71.2	71.0	71.9	73.6	74.1	74.0	68.1
	Tamil Nadu	310.1	313.7	316.2	316.5	316.0	316.6	297.4
	Pondy	6.9	7.4	7.3	7.3	7.3	7.1	6.7
ER	Bihar	57.3	58.4	62.8	63.0	64.9	59.7	65.1
	DVC	77.3	61.1	61.3	75.3	63.4	65.9	65.9
	Jharkhand	21.6	23.2	23.5	23.1	22.2	23.9	23.8
	Odisha	74.8	79.3	77.8	78.7	80.4	77.6	80.6
	West Bengal	110.7	120.2	124.4	136.8	147.4	146.8	133.4
	Sikkim	1.6	1.6	1.6	1.4	1.6	1.4	1.3
NER	Arunachal Pradesh	1.9	2.0	2.0	2.1	2.2	2.0	2.1
	Assam	20.3	22.3	21.8	22.7	23.1	20.1	20.1
	Manipur	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.3
	Meghalaya	5.4	6.0	6.0	4.8	4.5	4.7	4.7
	Mizoram	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.3	1.3
	Nagaland	1.9	1.8	1.8	2.0	2.1	2.0	1.9
	Tripura	2.4	2.6	3.3	3.3	3.3	3.2	3.4
ALL INDIA TOTAL		3205.9	3262.5	3301.6	3359.1	3415.1	3392.4	3293.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 मार्च से 26 मार्च 2017 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	20-03-2017	21-03-2017	22-03-2017	23-03-2017	24-03-2017	25-03-2017	26-03-2017
East to North	-68.4	-70.7	-67.9	-80.8	-72.3	-70.6	-68.1
East to West	3.2	4.1	1.8	6.2	13.5	10.6	-0.4
East to South	-70.7	-74.4	-72.7	-67.5	-8.1	-7.5	-11.6
East to North-East	1.8	0.6	7.6	6.9	-48.0	-53.3	-45.1
North to North-East	-12.0	-10.4	-12.0	-7.9	-11.8	-12.0	-12.0
West to North	-146.7	-124.7	-132.4	-151.2	-160.6	-150.8	-135.3
West to South	-54.6	-67.0	-66.6	-60.3	-63.2	-65.4	-70.1

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (20 मार्च से 26 मार्च 2017 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)
20-03-2017	2.7	113	-4.0	-182	-169	-13.7	-608	-571
21-03-2017	2.7	111	-8.1	-354	-337	-12.0	-608	-499
22-03-2017	2.9	120	-8.0	-338	-332	-14.1	-617	-586
23-03-2017	3.5	148	-7.7	-345	-321	-14.1	-617	-590
24-03-2017	6.1	256	-8.4	-376	-349	-13.6	-610	-568
25-03-2017	3.8	160	-5.9	-344	-245	-12.7	-614	-530
26-03-2017	4.7	194	-6.2	-264	-257	-13.2	-620	-551
कुल Total	26.4		-48.3			-93.5		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	WR	1) 220/66kV (100*5 + 50 MVA) Transformers at 220kV Vav Substation ☒	GETCO	21.03.2017	17:16	21.03.2017	17:40	00:24	All 220/66kV Transformers(100*5 + 50 Mva) tripped due to hazardous blasting of 10MVAR,66Kv capacitor bank at 220kV Vav substation ,which in turn resulted in load loss of about 298MW.		298	GD-I
2	ER	1) Teesta-III unit 4,5,6 2)400kV Teesta III -Rangpo Line	SPICL	26.03.2017	12:28	26.03.2017	12:59	00:31	Teesta-III unit 4,5,6 tripped due to tripping of 400kV Teesta III - Rangpo Line, Total generation loss of Teesth-III was around 600MW.	600		GD-I