



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:17th March 2017

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, 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. 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., डोंगतेिह, 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 6th March to 12th March 2017.

महोदय/Dear Sir,

आई॰ई॰जी॰सी॰-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 6 मार्च से 12 मार्च 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा॰भा॰प्रे॰के॰ 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 6th March to 12th March 2017, 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 (06 मार्च से 12 मार्च 2017 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 17-Mar-17

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)
06-03-2017	40197	478	45374	68	37746		17572		2231	127	143121	673
07-03-2017	40079	500	45699		38015		16899		2210	79	142902	579
08-03-2017	38919	477	44620		37739		17577	40	2247	117	141102	634
09-03-2017	36980	487	44999	19	38580		17327		2321	66	140207	572
10-03-2017	33448	325	42545	22	37594	135	14196		2194	108	129977	590
11-03-2017	34937	317	42917	11	37521		17256		2179	135	134810	463
12-03-2017	34583	479	39820	31	36068	43	16893		2076	26	129441	579

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)
06-03-2017	895	119	1071	40	929	82	350	30	36	4	3281	275
07-03-2017	893	116	1072	37	934	74	355	30	37	4	3292	261
08-03-2017	863	112	1066	39	930	75	346	28	38	4	3242	258
09-03-2017	824	116	1070	39	942	62	345	26	37	5	3218	248
10-03-2017	747	119	1036	43	925	53	321	28	38	7	3067	250
11-03-2017	751	128	1013	42	922	55	311	31	34	7	3031	264
12-03-2017	773	115	974	37	885	38	308	30	35	9	2975	229

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
06-03-2017	6.71	7.00	74.62	18.38	49.99	0.035
07-03-2017	4.38	4.48	77.75	17.77	49.99	0.033
08-03-2017	11.92	12.88	72.96	14.16	49.98	0.052
09-03-2017	3.43	3.43	76.22	20.36	50.01	0.030
10-03-2017	1.06	1.12	64.79	34.09	50.03	0.039
11-03-2017	4.33	4.33	67.22	28.45	50.01	0.040
12-03-2017	2.23	2.23	67.30	30.46	50.02	0.038

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 125 MVAR bus reactor at 400 kV Alipurduar first time charged at 1931 hrs

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

Region	Date	06-03-2017		07-03-2017		08-03-2017		09-03-2017		10-03-2017		11-03-2017		12-03-2017	
	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	5737	0	5013	0	4782	0	4566	0	4482	0	4523	0	4304	0
	Haryana	6183	0	6420	0	5937	0	5886	0	5999	0	5850	0	5545	0
	Rajasthan	9932	0	9969	0	9710	0	9931	0	8677	0	9739	0	8583	0
	Delhi	3271	0	3344	0	3375	0	3350	0	3417	0	3277	0	3011	0
	UP	13733	0	13100	0	13181	0	11929	0	10821	0	11208	0	13994	0
	Uttarakhand	1810	0	1826	0	1795	0	1610	0	1806	0	1746	0	1761	0
	HP	1445	0	1455	0	1487	0	1444	0	1463	0	1479	0	1390	0
	J&K	1943	486	2028	507	2079	520	1956	489	1478	370	1416	354	2688	672
Chandigarh	185	0	190	0	183	0	191	0	195	0	182	0	170	0	
WR	Chhattisgarh	3578	0	3607	0	3445	0	3726	0	3442	0	3445	0	3309	0
	Gujarat	13532	0	13609	0	13497	0	13809	10	13736	0	13299	0	12343	0
	MP	9440	0	9423	0	9611	0	9219	3	8818	0	8598	0	8749	0
	Maharashtra	21481	0	21453	0	21408	0	21548	0	20701	0	20573	0	19957	0
	Goa	409	0	463	0	475	0	439	0	450	0	549	0	514	0
	DD	324	0	317	0	317	0	319	0	323	0	323	0	290	0
	DNH	742	0	745	0	748	0	753	0	742	0	735	0	706	0
	Essar steel	441	0	739	0	465	0	387	0	402	0	348	0	367	0
SR	Andhra Pradesh	7661	0	7585	0	7350	0	7576	0	7089	0	7118	0	7030	0
	Telangana	9003	0	8869	0	8897	0	8794	0	8793	0	8358	0	8304	0
	Karnataka	9844	0	9756	0	9664	0	9531	0	9688	0	9693	0	9182	0
	Kerala	3361	0	3398	0	3507	0	3426	0	3477	0	3462	0	3323	0
	Tamil Nadu	13542	0	13957	0	13442	0	13821	0	13530	0	13370	0	12123	0
	Pondy	326	0	331	0	346	0	343	0	342	0	325	0	325	0
ER	Bihar	3534	0	3440	0	3724	0	3582	0	3160	0	3380	0	3259	0
	DVC	3141	0	2877	0	2592	0	2998	0	2913	0	3061	0	2972	0
	Jharkhand	1125	0	1152	0	1164	40	1107	0	1042	0	1159	0	1092	0
	Odisha	4233	0	3943	0	3896	0	3927	0	3672	0	3808	0	3852	0
	West Bengal	7261	0	7396	0	6750	0	6424	0	5509	0	6377	0	5855	0
	Sikkim	93	0	92	0	93	0	90	0	95	0	100	0	86	0
NER	Arunachal Pradesh	127	3	127	1	127	1	127	1	124	1	115	5	99	3
	Assam	1305	101	1334	2	1316	85	1351	40	1310	100	1269	94	1205	0
	Manipur	140	1	140	0	137	5	137	5	136	1	131	4	142	1
	Meghalaya	300	0	289	0	269	0	301	0	252	0	307	0	281	0
	Mizoram	81	1	81	0	81	3	81	3	74	0	77	3	79	2
	Nagaland	100	1	105	5	108	2	108	2	105	1	109	1	91	4
	Tripura	195	4	203	1	231	0	231	0	198	0	185	13	193	3

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	06-03-2017	07-03-2017	08-03-2017	09-03-2017	10-03-2017	11-03-2017	12-03-2017
NR	Punjab	114.8	102.5	96.2	86.5	85.9	85.0	82.7
	Haryana	124.3	127.2	111.3	107.9	103.9	102.1	100.3
	Rajasthan	205.6	205.3	202.9	200.4	175.7	177.7	176.0
	Delhi	59.4	60.4	61.1	60.8	60.7	57.5	51.1
	UP	286.4	290.8	283.4	265.2	227.5	233.7	262.1
	Uttarakhand	33.8	34.3	33.9	30.5	32.3	33.0	30.3
	HP	26.0	27.3	27.1	27.5	27.0	27.6	25.1
	J&K	41.5	42.4	43.5	41.3	30.3	31.0	42.7
Chandigarh	3.2	3.3	3.3	3.3	3.4	3.2	2.9	
WR	Chhattisgarh	85.1	84.7	74.9	78.9	80.1	80.0	78.9
	Gujarat	299.5	301.3	300.9	307.1	303.7	289.6	261.4
	MP	189.0	184.7	187.8	185.7	172.7	166.0	171.9
	Maharashtra	457.1	458.7	459.8	457.1	439.0	437.6	423.9
	Goa	8.7	9.6	9.6	9.4	9.6	9.2	8.2
	DD	7.0	7.2	7.2	7.2	7.3	7.2	6.5
	DNH	16.5	16.9	17.0	17.1	16.8	16.5	16.1
	Essar steel	8.2	9.1	8.6	8.0	7.2	6.9	7.2
SR	Andhra Pradesh	167.4	164.1	162.2	166.2	157.2	156.9	158.5
	Telangana	180.5	180.6	179.5	181.2	180.3	174.8	168.6
	Karnataka	217.8	214.3	212.5	217.3	214.4	216.8	209.3
	Kerala	66.7	68.7	68.9	69.4	69.3	68.0	63.3
	Tamil Nadu	289.9	299.7	301.0	300.6	296.5	298.6	278.9
	Pondy	6.7	7.0	6.2	7.2	7.2	7.0	6.2
ER	Bihar	65.6	66.2	64.6	66.7	59.2	49.8	60.0
	DVC	62.6	63.4	61.1	71.2	64.5	67.4	60.1
	Jharkhand	25.2	23.7	23.8	22.3	21.5	22.0	22.7
	Odisha	76.7	75.5	73.0	73.3	70.2	68.7	71.9
	West Bengal	118.6	124.7	121.7	110.3	103.9	101.4	91.3
	Sikkim	1.5	1.6	2.2	1.5	1.8	1.4	1.9
NER	Arunachal Pradesh	1.9	2.1	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9
	Assam	21.0	22.2	21.8	20.3	22.3	19.7	19.7
	Manipur	2.0	2.2	2.1	2.3	2.2	2.1	1.9
	Meghalaya	5.6	4.5	4.9	4.8	4.9	5.0	5.0
	Mizoram	1.3	1.5	1.4	1.5	1.4	1.3	1.3
	Nagaland	1.8	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.3
	Tripura	2.2	3.0	3.4	4.0	2.9	2.3	3.8
ALL INDIA TOTAL		3281.3	3292.8	3242.7	3218.2	3066.7	3030.9	2975.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 मार्च से 12 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	06-03-2017	07-03-2017	08-03-2017	09-03-2017	10-03-2017	11-03-2017	12-03-2017
East to North	-64.6	-60.0	-59.2	-68.5	-57.0	-72.0	-54.9
East to West	0.5	-5.0	4.7	1.0	-4.0	-10.0	7.3
East to South	-44.7	-37.0	-39.5	-39.1	-39.0	-36.0	-72.9
East to North-East	3.8	-3.0	-3.4	-2.3	-1.0	2.0	3.9
North to North-East	-5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
West to North	-146.2	-154.1	-156.3	-122.1	-116.5	-112.9	-127.3
West to South	-64.1	-64.1	-59.5	-60.1	-66.8	-67.9	-68.7

**भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE
WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH**

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 मार्च से 12 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			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)
06-03-2017	2.4	98	-8.7	-407	-362	-13.2	-621	-551
07-03-2017	2.0	83	-9.0	-416	-375	-14.4	-636	-598
08-03-2017	2.9	121	-8.5	-414	-356	-13.6	-589	-568
09-03-2017	1.1	44	-8.7	-396	-364	-13.9	-599	-578
10-03-2017	2.0	82	-8.1	-344	-336	-12.7	-628	-531
11-03-2017	4.0	168	-3.1	-277	-130	-11.6	-629	-484
12-03-2017	3.6	151	-5.6	-321	-234	-14.3	-623	-595
कुल Total	18.0		-51.8			-93.7		

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	NR	1)400kV Bawana-Mundkack-2 2)400kV Jhatikara-MundkaD/C 3)400kV Jhajjar-Daulatabadckt-1 4)315MVA 400/220kV ICT #4 at Mundka 5)160MVA ICT at Mundka 6)220kV Najafgarh-Mundkack 7) Jhajjar Unit-I(500 MW)	DTL/PG	08.03.17	14:10	08.03.17	14:45	00:35	R-ph jumper of wave Trap got burnt at Mundka end of Bawana ckt-1 line. The CB failed to operate from Mundaka end and elements tripped on earth fault.	500		GD-I
2	NR	1) 800kV HVDC Champa-K'shetra-pole -1 2) 400 kV Kurukshehra(PG)-Malerkotla(PG) 3) 400 kV Kurukshehra(PG) –Abdullapur-I & II 4) 400 kV Kurukshehra(PG)-Sonipat 1 & 2	PG/HVNL	10.03.17	21:12	10.03.17	21:25	00:13	800kV HVDC Champa-K'shetra-pole -1 blocked due to incorrect logic settings and BCU was opened, unnecessary trip command issued.Reactive Power Controller (RPC) and Rapid Filter Removal (RFR) Not operated and led to Voltage rise to 440kV and tripping of given lines on overvoltage.			GI-II