



National Load Despatch Centre
पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 12th March 2015

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., डोंगतिह, लोअर नोंग्रह , लापालंग, शिलोंग - 793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. कार्यपालक निदेशक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 2nd March 2015 to 8th March 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 2nd March 2015 to 8th March 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट पर निम्न लिंक 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 2nd March 2015 to 8th March 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%2020315%20to%20080315.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


N. Nallarasan
DGM (SO)
NLDC

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (02 मार्च से 08 मार्च -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 12-Mar-15

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मेग्वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)
02-03-2015	30758	1197	35576	250	33649	1267	14455	110	2054	165	116492	2989
03-03-2015	31940	1386	35498	346	33155	1358	15965	537	1982	207	118540	3834
04-03-2015	32503	1472	36719	273	33213	1246	14004	0	1989	219	118427	3210
05-03-2015	33090	1448	35551	190	33766	1799	15157	70	2051	123	119615	3630
06-03-2015	29403	335	30265	155	32581	1025	14428	70	2057	85	108734	1670
07-03-2015	29474	331	35794	245	32918	1459	15393	250	2041	150	115620	2435
08-03-2015	30571	1115	36283	190	30322	1078	15858	169	2082	118	115116	2670

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)
02-03-2015	592	129	752	36	783	66	330	20	38	6	2494	257
03-03-2015	679	136	813	42	803	74	329	21	34	5	2658	278
04-03-2015	695	133	838	43	800	76	315	20	34	4	2683	276
05-03-2015	720	133	844	40	815	95	308	20	34	4	2720	292
06-03-2015	642	125	741	31	792	90	301	16	34	3	2509	264
07-03-2015	643	113	818	41	786	76	306	22	34	4	2587	257
08-03-2015	652	113	841	40	759	64	310	19	35	4	2597	240

3. आवृत्ति (प्रतिघट्ट समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० मिड	ऑ० ई० मिड	ऑ० ई० मिड	ऑ० ई० मिड	ऑ० ई० मिड	ऑ० ई० मिड
02-03-2015	13.65	17.33	45.58	37.09	50.02	0.217
03-03-2015	11.18	16.04	58.30	25.66	50.00	0.106
04-03-2015	11.53	12.73	60.36	26.91	50.00	0.069
05-03-2015	8.15	9.51	68.50	21.99	50.01	0.060
06-03-2015	4.75	4.75	47.62	47.64	50.05	0.099
07-03-2015	13.73	15.37	51.02	33.61	50.00	0.101
08-03-2015	4.06	4.77	59.81	35.42	50.02	0.062

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

DGM (SO)

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

Region	Date	02-03-2015		03-03-2015		04-03-2015		05-03-2015		06-03-2015		07-03-2015		08-03-2015	
	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	3352	0	3776	0	4148	0	4370	0	3560	0	3788	0	4087	0
	Haryana	5233	0	5458	0	5389	0	5608	0	4754	0	4805	0	4538	0
	Rajasthan	7055	0	7383	0	7595	0	7666	0	7207	0	7162	0	7638	0
	Delhi	3059	0	3237	106	3342	0	3296	0	2362	0	2784	0	2997	42
	UP	9433	1670	9909	2665	9985	2550	12040	2295	11678	0	10183	0	9795	1865
	Uttarakhand	1579	0	1635	40	1635	40	1612	80	1272	0	1308	80	1335	305
	HP	1116	0	1190	0	1190	0	1229	18	947	8	1052	0	1131	0
	J&K	1781	314	1885	333	1902	336	2135	377	1853	327	2016	356	1574	278
	Chandigarh	182	0	198	0	199	0	188	0	150	0	173	0	174	0
	Chhattisgarh	3187	96	3121	96	3355	96	3318	96	2848	96	3186	96	3344	96
WR	Gujarat	10806	0	10982	0	11148	0	10742	0	8834	0	10903	0	11262	0
	MP	5979	0	6165	0	6806	0	7006	0	6368	0	6548	0	6768	0
	Maharashtra	14281	94	15459	67	16033	67	17102	67	14356	119	17277	62	16015	69
	Goa	401	0	395	0	389	0	395	0	325	0	423	0	394	0
	DD	277	0	287	0	288	0	277	0	241	0	237	0	270	0
	DNH	669	0	675	0	659	0	656	0	608	0	566	0	657	0
	Essar steel	463	0	524	0	537	0	468	0	424	0	453	0	491	0
	Andhra Pradesh	6262	0	6271	0	6106	0	6214	0	6190	0	6175	0	6816	0
	Telangana	5460	0	5690	0	5836	300	6073	0	5625	137	5784	136	5814	0
	Karnataka	8534	300	8532	300	8573	400	8421	650	8421	450	8272	400	7706	900
SR	Kerala	3329	50	3214	125	3308	125	3397	125	3211	0	3156	0	3102	0
	Tamil Nadu	11907	850	11853	833	11822	200	12143	200	12140	725	12007	843	11219	704
	Pondy	310	0	310	0	312	0	305	0	292	0	311	0	270	0
	Bihar	2627	0	2709	200	2750	150	2746	0	2607	0	2588	200	2575	100
	DVC	2582	0	2537	0	2388	0	2260	0	2223	0	2407	0	2356	0
	Jharkhand	1022	0	1098	0	1006	0	962	50	886	0	949	0	933	0
	Odisha	3557	0	3411	150	3431	120	3445	0	3319	0	3531	0	3583	0
	West Bengal	6381	0	6924	0	6412	0	6061	0	6032	0	6484	0	6418	0
	Sikkim	93	0	95	0	88	0	95	0	85	0	91	0	95	0
	NER	Arunachal Pradesh	98	2	84	2	101	4	107	3	101	1	105	2	105
Assam		1148	116	1122	150	1114	147	1152	61	1134	46	1160	94	1177	49
Manipur		124	1	130	0	125	3	118	4	136	1	103	2	120	6
Meghalaya		319	3	302	1	334	6	322	8	303	2	337	3	318	2
Mizoram		70	3	75	0	74	1	78	2	79	1	81	4	77	8
Nagaland		103	2	100	3	98	2	104	1	114	1	104	0	120	5
Tripura		229	1	210	3	206	2	205	3	214	1	174	29	185	21

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	02-03-2015	03-03-2015	04-03-2015	05-03-2015	06-03-2015	07-03-2015	08-03-2015
NR	Punjab	58.8	69.4	78.3	80.7	61.1	65.6	71.3
	Haryana	85.9	101.6	92.6	94.5	76.4	72.0	76.5
	Rajasthan	133.9	154.3	162.1	163.8	139.0	151.5	157.2
	Delhi	54.9	58.2	56.0	55.8	44.3	48.7	51.1
	UP	178.3	201.8	206.0	224.1	235.2	214.4	207.2
	Uttarakhand	30.1	30.4	32.5	31.4	24.6	24.8	29.6
	HP	21.4	22.9	23.0	23.7	18.2	20.1	21.9
	J&K	25.2	36.5	41.4	42.4	40.0	42.5	34.4
	Chandigarh	3.4	3.4	3.4	3.4	2.8	3.1	3.0
WR	Chhattisgarh	60.1	71.5	70.2	74.8	66.7	69.1	75.5
	Gujarat	228.2	240.0	244.3	236.7	194.7	226.8	247.8
	MP	116.2	128.4	137.6	140.9	132.5	136.7	144.2
	Maharashtra	307.3	331.8	344.4	352.2	319.8	352.3	334.4
	Goa	8.2	8.2	8.2	8.4	6.5	8.3	7.6
	DD	6.0	6.3	6.4	6.3	3.3	4.4	5.8
	DNH	15.5	15.6	15.5	15.1	8.8	10.8	14.9
	Essar steel	10.3	11.2	11.2	9.1	8.4	9.5	10.6
SR	Andhra Pradesh	138.0	140.9	137.8	141.8	138.0	142.3	137.6
	Telangana	124.8	133.4	134.7	139.3	129.3	129.9	134.2
	Karnataka	183.4	186.3	183.6	189.8	183.1	176.7	163.6
	Kerala	62.8	63.3	63.1	64.0	63.1	61.4	57.5
	Tamil Nadu	268.1	273.0	274.1	273.9	272.4	269.6	260.1
	Pondy	6.1	6.1	6.4	6.6	6.3	6.4	6.0
ER	Bihar	47.4	49.0	52.0	49.9	52.3	50.6	51.9
	OVC	55.3	55.5	53.8	55.2	49.0	51.4	54.1
	Jharkhand	21.9	22.3	19.8	21.3	20.1	20.6	20.7
	Odisha	67.7	67.1	63.5	66.9	66.4	65.5	65.0
	West Bengal	136.0	133.8	124.9	112.9	111.4	116.5	117.1
	Sikkim	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.7	1.6
NER	Arunachal Pradesh	1.4	1.2	1.4	1.6	1.9	1.6	1.6
	Assam	23.9	20.9	19.2	20.2	19.9	19.9	20.9
	Manipur	1.7	2.0	1.9	1.9	2.2	1.9	1.8
	Meghalaya	4.5	4.3	4.6	4.5	4.3	4.4	4.5
	Mizoram	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2
	Nagaland	2.3	1.8	1.8	2.3	2.3	2.5	2.5
	Tripura	2.9	2.8	4.2	2.6	2.3	2.5	2.1
ALL INDIA TOTAL		2494.2	2657.9	2682.4	2720.6	2509.2	2587.3	2596.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (02 मार्च से 08 मार्च -2015 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	02-03-2015	03-03-2015	04-03-2015	05-03-2015	06-03-2015	07-03-2015	08-03-2015
East to North	-21.0	-23.2	-27.7	-28.5	-22.0	-27.0	-28.0
East to West	-0.4	-3.5	-2.8	-4.5	3.1	-2.0	-4.0
East to South	-62.0	-59.6	-61.8	-61.2	-62.0	-63.0	-61.0
East to North-East	-12.0	-10.1	-11.0	-11.6	-11.0	-8.0	-8.0
West to North	-25.0	-34.6	-36.3	-32.2	-12.6	-29.1	-24.9
West to South	-31.2	-31.3	-29.9	-32.8	-30.8	-34.2	-33.2

भूटान ,नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (02 मार्च से 08 मार्च -2015 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)
02-03-2015	2.5	104	-3.0	-145	-123	-10.5	-469	-437
03-03-2015	3.6	148	-2.9	-140	-122	-10.4	-469	-432
04-03-2015	3.5	147	-3.3	-160	-138	-10.2	-459	-427
05-03-2015	2.5	105	-3.4	-189	-141	-10.0	-445	-417
06-03-2015	2.2	91	-3.2	-181	-131	-10.1	-447	-420
07-03-2015	2.1	88	-2.8	-121	-116	-10.0	-455	-417
08-03-2015	1.8	75	-3.3	-168	-138	-10.2	-455	-425
कुल Total	18.2		-21.8			-71.4		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Region	Name of Element	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration Time	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss	Category as per CEA Grid
			Date	Time	Date	Time					
NR	1). 400kV Kishenpur-New Wanpoh-I 2). 400kV Kishenpur-Moga-I 3). 400kV Kishenpur-Chamera 4). Unit-I,II,III and IV at Uri HEP 5). Running units of Satal,Begilhar	PG/PDD/NHPC	2-Mar-15	6:49	2-Mar-15	7:17	0:28	Due to Overvoltage at Kishenpur s/stn, all lines from Kishenpur S/S tripped which caused islanded operation of valley which finally got collapsed. (400kV Kishenpur-New Wanpoh-I, 400kV Kishenpur-Moga-II and 220kV Mirbazar-Pampore D/C were out of service at that time)	1100	300	GD-I
NR	1). 400kV Kishenpur-New Wanpoh-I 2). 400kV New Wanpoh-Wagoora-I 2). Unit-I,II,III and IV at Uri HEP	PG/NHPC	2-Mar-15	14:50	2-Mar-15	15:49	0:59	Due to Inclement weather condition,400kV Kishenpur-New Wanpoh-I(R phase to Ground fault as per PMU) tripped and Valley got separated from the rest of the grid and island got collapsed. (400kV Kishenpur-New Wanpoh-II and 220kV Mirbazar-Pampore D/C is already out)	Nil	550	GD-I
NR	1). 400/220kV ICT-I, II(315MVA each) and III(500MVA) at Bassi	PG	5-Mar-15	11:15	5-Mar-15	12:37	1:22	Due to Failure of 220kV B-phase CB pole of Dausa-II line all elements given in column C tripped.	Nil	200	GD-I
NR	1). 400kV Rampur-Napha Jhakri D/C 2). Unit-II,III and IV at Rampur 3). Unit III and V at Jhakri	SIVNL/PG	7-Mar-15	18:42	7-Mar-15	19:42	1:00	Due to R-phase to Ground fault occurred in 400kV Jhakri-Rampur-I that got cleared from Rampur end in Zone-I and in Zone - II from Jhakri end. Fault clearance time of 400 milli seconds observed. After 1sec there was a fault in Y-B-Phase of 400kV Jhakri-Rampur-II that was cleared from Rampur end in Zone-I. Units of Rampur tripped with tripping of evacuation line and Jhakri units tripped on SPS operation.	750	Nil	GD-I
NR	1). 400kV Kishenpur-New Wanpoh -II 2). 400kV New Wanpoh-Wagoora D/C 3). Unit-I,II,III and IV at Uri HEP	PG/NHPC	8-Mar-15	21:32	8-Mar-15	22:41	1:09	Due to Inclement weather condition 400kV Kishenpur-New Wanpoh-II(R-B phase to Ground fault as per PMU) tripped and Valley got separated from the rest of the grid and island got collapsed. (400kV Kishenpur-New Wanpoh-I and 220kV Mirbazar-Pampore D/C is already out)	465	Nil	GD-I