



National Load Despatch Centre
पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref:POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 05th January 2016

06

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., डॉंगतेह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिल्लोंग - 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 28th December 2015 to 03rd January 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 28 दिसम्बर 2015 से 03 जनवरी -2016, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके 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 28th December 2015 to 03rd January 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20280116%20to%20050116.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


C.N. NALLARAJAN
DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 दिसम्बर 2015 से 03 जनवरी -2016 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 5-Jan-16

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
28-12-2015	39287	1526	41721	499	32840	850	16142	300	2303	66	132293	3241
29-12-2015	39415	1867	41832	578	32307	500	16560	292	2278	48	132392	3285
30-12-2015	39957	1238	42094	162	32800	600	16660	128	2286	57	133797	2185
31-12-2015	39239	1529	41884	166	32444	500	16526	75	2302	90	132395	2360
01-01-2016	38928	1669	40880	131	30369	400	16562	295	2163	100	128902	2595
02-01-2016	38926	2115	42764	121	30985	400	16702		2224	98	131601	2734
03-01-2016	37735	1389	40733	167	30432	600	16538	150	2211	92	127649	2398

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)
28-12-2015	830	116	950	27	749	44	325	16	38	7	2892	210
29-12-2015	831	118	967	36	763	48	329	16	38	7	2927	225
30-12-2015	831	114	968	32	769	50	330	22	38	8	2935	226
31-12-2015	827	110	978	36	777	39	334	22	39	8	2955	215
01-01-2016	835	109	959	38	741	38	329	18	37	7	2901	210
02-01-2016	837	110	975	39	752	50	326	20	38	5	2928	223
03-01-2016	822	108	961	60	732	45	328	19	38	7	2882	239

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
28-12-2015	9.56	10.84	59.29	29.86	50.00	0.075
29-12-2015	18.55	27.08	61.09	11.83	49.95	0.112
30-12-2015	27.48	34.26	57.42	8.32	49.93	0.127
31-12-2015	11.92	12.12	70.09	17.79	49.99	0.052
01-01-2016	12.84	13.96	63.72	22.33	49.99	0.067
02-01-2016	12.30	13.26	70.90	15.84	49.98	0.057
03-01-2016	9.36	9.70	72.01	18.29	49.99	0.046

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. On 03.01.2016 at 1041hrs 500MVA,400/220KV ICT-3 charged for the first time at Muzaffarpur SS.

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

Region	Date	28-12-2015		29-12-2015		30-12-2015		31-12-2015		01-01-2016		02-01-2016		03-01-2016	
	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	4900	0	5125	0	5070	0	5459	0	5013	0	5262	0	4418	0
	Haryana	6138	0	5895	11	6203	0	6302	0	5919	0	6315	0	6157	0
	Rajasthan	9907	0	10315	0	10241	151	10478	0	10256	0	10149	219	10272	0
	Delhi	3695	0	3640	0	3592	0	3470	0	3768	0	3444	0	3445	0
	UP	10942	960	10738	1260	11012	735	10274	1430	10770	1055	10360	1195	10378	825
	Uttarakhand	1877	0	1931	0	1776	120	1883	16	1847	0	1879	0	1851	0
	HP	1386	0	1636	30	1416	0	1397	0	1369	0	1353	0	1302	0
	J&K	1992	498	2097	524	1865	466	1964	491	2028	507	2002	500	2043	511
	Chandigarh	217	0	215	0	216	0	205	0	216	0	199	0	190	0
WR	Chhattisgarh	3331	415	2911	399	3375	96	3244	253	3323	96	3375	96	3504	96
	Gujarat	12650	0	12804	84	12478	52	12374	22	12762	13	12725	13	12690	13
	MP	10862	0	10783	19	10988	9	11007	0	11019	0	10795	0	10788	0
	Maharashtra	18242	13	18396	14	18531	11	19082	20	16999	15	18156	13	17621	14
	Goa	424	0	424	0	423	0	445	0	392	0	399	0	362	0
	DD	285	0	284	0	287	0	282	0	239	0	275	0	263	0
	DNH	679	0	662	0	665	0	667	0	631	0	658	0	668	0
	Essar steel	393	0	422	0	382	0	398	0	513	0	519	0	483	0
SR	Andhra Pradesh	6325	0	6183	0	6226	0	6265	0	6520	0	6173	0	6020	0
	Telangana	5918	0	5727	0	5825	0	5903	0	6258	0	5968	0	5839	0
	Karnataka	7977	600	7925	1000	8396	1000	7450	1500	8232	600	8199	600	8132	800
	Kerala	3407	0	3486	0	3336	0	3351	0	3296	0	3230	0	2965	0
	Tamil Nadu	12627	0	12693	0	12567	0	11825	0	11924	0	11524	0	11337	0
	Pondy	296	0	295	0	298	0	285	10	288	0	305	0	269	0
ER	Bihar	3253	0	3167	0	3400	0	3316	100	3356	150	3338	0	3432	100
	DVC	2518	0	2461	0	2577	0	2864	0	2489	0	2494	0	2525	0
	Jharkhand	1024	0	1138	0	1086	0	1017	0	1001	140	1025	0	1061	0
	Odisha	3563	0	3655	0	3620	0	3652	0	3588	0	3847	0	3733	0
	West Bengal	6364	0	6377	0	6334	0	6532	0	6281	-5	6345	0	6005	0
	Sikkim	116	0	116	0	99	0	97	0	84	0	96	0	126	0
NER	Arunachal Pradesh	104	1	102	5	101	6	104	2	105	2	101	6	108	2
	Assam	1290	21	1270	35	1291	32	1267	34	1256	24	1290	22	1242	48
	Manipur	149	1	151	0	153	0	155	2	165	3	166	2	160	4
	Meghalaya	338	2	334	2	337	2	326	1	281	3	316	2	323	2
	Mizoram	94	1	91	1	89	4	88	1	89	4	85	8	78	2
	Nagaland	138	2	110	6	113	5	110	2	112	6	114	4	120	2
	Tripura	218	2	219	0	211	0	209	1	205	1	206	1	203	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	28-12-2015	29-12-2015	30-12-2015	31-12-2015	01-01-2016	02-01-2016	03-01-2016
NR	Punjab	89.4	93.2	94.3	104.2	94.3	99.2	88.7
	Haryana	111.8	109.6	110.4	115.8	111.4	113.5	111.9
	Rajasthan	221.1	221.7	222.3	215.5	222.2	221.9	219.5
	Delhi	62.1	62.5	63.6	61.6	62.3	58.7	60.2
	UP	236.3	229.1	230.5	226.9	237.0	236.9	236.5
	Uttarakhand	35.5	36.4	34.8	35.7	34.4	34.6	34.4
	HP	25.4	29.4	25.9	26.7	24.8	25.2	23.9
	J&K	44.6	45.6	45.0	43.3	44.6	43.8	43.3
Chandigarh	3.6	3.6	3.7	3.6	3.7	3.5	3.2	
WR	Chhattisgarh	71.7	69.6	71.2	68.4	73.8	73.4	73.5
	Gujarat	265.7	272.1	270.8	266.2	273.3	275.9	270.1
	MP	216.5	218.0	219.6	219.5	221.0	218.2	217.5
	Maharashtra	360.3	368.1	368.3	398.8	352.4	368.1	360.8
	Goa	8.4	8.6	8.5	8.9	7.8	8.0	7.2
	DD	6.2	6.3	6.4	6.4	5.5	5.8	6.0
	DNH	15.6	15.3	15.3	15.4	14.5	14.8	15.6
	Essar steel	5.7	8.6	7.7	7.6	10.7	11.4	10.5
SR	Andhra Pradesh	126.5	128.4	130.7	130.8	131.3	129.5	129.0
	Telangana	125.1	128.9	129.2	133.6	127.0	127.7	124.8
	Karnataka	175.3	175.0	177.7	169.1	174.7	179.7	173.6
	Kerala	61.2	62.6	63.3	62.9	59.7	59.1	53.1
	Tamil Nadu	255.1	261.8	262.5	242.1	254.6	249.6	245.6
	Pondy	5.8	5.8	6.3	6.1	5.9	6.0	5.6
ER	Bihar	65.3	66.9	65.8	62.6	66.3	62.2	62.2
	DVC	57.5	57.9	58.7	56.9	51.8	51.4	58.0
	Jharkhand	22.5	23.8	23.8	22.2	22.9	23.1	22.9
	Odisha	64.7	65.7	64.5	69.2	76.5	68.0	69.2
	West Bengal	113.4	112.8	115.3	113.5	110.2	119.7	114.9
	Sikkim	1.5	1.6	1.6	1.2	1.4	1.4	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.8	1.7	1.9	1.8	2.0	2.0
	Assam	21.5	21.5	21.4	20.9	21.0	21.7	21.1
	Manipur	2.8	2.7	2.6	2.4	2.8	2.5	2.8
	Meghalaya	5.4	5.2	5.4	5.0	4.8	5.3	4.6
	Mizoram	1.4	1.3	1.5	1.3	1.4	1.3	1.3
	Nagaland	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.2
	Tripura	3.3	2.9	3.3	2.9	3.1	3.2	4.4
ALL INDIA TOTAL		2891.7	2926.6	2935.6	2930.9	2913.0	2928.0	2881.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 दिसम्बर 2015 से 03 जनवरी -2016 तक) [2]
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	28-12-2015	29-12-2015	30-12-2015	31-12-2015	01-01-2016	02-01-2016	03-01-2016
East to North	-36.0	-38.5	-38.0	-38.0	-34.9	-37.0	-33.0
East to West	-6.0	-8.8	-14.0	-8.0	-7.9	-4.0	-8.0
East to South	-61.0	-57.1	-56.0	-58.0	-59.2	-58.0	-55.0
East to North-East	1.0	1.0	2.0	0.0	1.1	0.0	1.0
North to North-East	-11.4	-11.0	-12.0	-11.0	-12.0	-12.0	-10.5
West to North	-96.5	-86.0	-83.2	-77.5	-92.0	-84.7	-97.0
West to South	-52.3	-48.6	-47.1	-42.0	-43.9	-28.8	-22.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 दिसम्बर 2015 से 03 जनवरी -2016 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)
28-12-2015	2.8	117	-5.1	-222	-213	-9.3	-465	-387
29-12-2015	2.8	117	-5.2	-228	-215	-7.9	-465	-327
30-12-2015	2.9	121	-5.0	-230	-209	-8.8	-464	-365
31-12-2015	4.5	188	-4.8	-216	-200	-8.9	-455	-371
01-01-2016	2.9	119	-5.0	-218	-207	-8.9	-471	-371
02-01-2016	3.7	154	-5.0	-224	-207	-8.4	-471	-348
03-01-2016	3.4	140	-5.1	-239	-211	-8.9	-463	-372
कुल Total	22.9		-35.1			-61.0		

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	1) 400 kV VSTPS-JABALPUR-II 2) 400 kV VSTPS-KORBA-II 3) 400 kV VSTPS-SATNA-II 4) VINDHYACHAL ICT-1	PG	28.12.2015	02:29	28.12.2015	07:10	4:41	Bus Bar protection of 400 kV Bus 4 operated at VSTPS during withdrawing of unit-8(500 MW) due to low schedule as intimated by NTPC.			GI-II
2	WR	1) 400 kV Vadavi-BACHHAU-I & II 2) 400 kV Vadavi-CHORANIA-I 3) 400 kV Vadavi-Dehgam-I & II 4) 400 kV Vadavi-Kansari-I & II 5) 400/220 kV ICT-I,II & III at Vadavi 6) 400 kV Vadavi Bus-I & II	GEB	28.12.2015	06:57	28.12.2015	08:42	1:45	Bus Bar protection of 400 kV Bus 1 & 2 operated due to R Phase CT blast of Bus Coupler at Ranchodpura. 400 kV Bus 1 & 2 became dead and all elements connected to the bus tripped.			GI-II
3	WR	1) 220 kV Kalwa-Boriveli S/c 2) 220/132 kV ICT at Kalwa	MSEB	30.12.2015	17:03	30.12.2015	19:05	2:02	220 kV Bus-I BusBar protection operated at 220 KV Kalwa station.			GI-I
4	WR	1) 400 kV Bhusawal-Aurangabad 2) 400 kV Bhusawal-Koradi 3) 400 kV Bhusawal-Deepnagar 4) 400/220 kV ICT at Bhusawal	MSEB	30.12.2015	18:29	30.12.2015	19:22	0:53	Elements given in Column C tripped due to Y-Phase CB Burst of 400 kV Bhusawal-Aurangabad line.			GI-II
5	WR	1) 400 kv Kalwa-Padghe-I 2) TAPS Unit-III	MSEB	31.12.2015	18:10	31.12.2015	21:30	3:20	Kalwa-padghe-I tripped on B-ph fault while carrying out OPGW work ,at the same time Tarapur unit #3 tripped on turbine trip Indication.TAPS intimated that very acute voltage dip observed and unit tripped on turbine trip.	540		GD-I
6	ER	1) 220/132 kv,100 MVAX 3 ICTs at Madhepura 2)132 kv Purnea(PG)-kishanganj 3)132kv Purnea(BSPTCL)-Forbisganj	BSEB	02.01.2016	06:01	02.01.2016	06:40	0:39	220/132 kv,100 MVAX 3 ICTs at Madhepura tripped. At the same time 132 kv Purnea(PG)-kishanganj and 132kv Purnea(BSPTCL)-Forbisganj also tripped on over load causing total power failure at Forbisganj , Kataiy Madhepura.Supol,Phoolpras,Jainagar, Madhubani . Power flow to Nepal also got interrupted.		450	GD-I