



National Load Despatch Centre
पाँवर 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: 29th January 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 नॉग्रह , लापलंग, 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 19th January 2015 to 25th January 2015.

महोदय/Dear Sir,


आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 19th January 2015 to 25th January 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभाप्रेके 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 19th January 2015 to 25th January 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20190114%20to%20250115.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


N. Nallarasimhan
DGM (SO)
NLDC

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (19 जनवरी से 25 जनवरी -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 29-Jan-15

(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)
19-01-2014	38835	2223	39337	389	32476	1444	15714	150	2106	140	128468	4346
20-01-2014	38340	2224	39249	259	33147	1466	14893	500	2072	228	127701	4677
21-01-2014	39377	1700	38844	247	33008	1481	14895	720	2083	200	128207	4348
22-01-2014	37781	1383	38330	261	33514	1405	14952	400	2124	169	126701	3618
23-01-2014	37990	1561	38553	554	33407	1313	15193	286	2106	134	127249	3848
24-01-2014	37574	2174	38581	380	32815	1700	15328	0	2013	184	126311	4438
25-01-2014	36722	1384	35475	206	30621	1183	14875	246	2026	168	119719	3187

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०व्यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्यू०)
19-01-2014	819	93	909	51	742	86	315	25	36	7	2821	261
20-01-2014	833	92	916	52	761	82	312	18	36	6	2859	250
21-01-2014	842	89	912	52	763	80	307	14	35	6	2859	241
22-01-2014	769	82	885	49	768	80	308	18	36	6	2765	234
23-01-2014	791	85	881	52	778	85	302	16	36	5	2788	243
24-01-2014	793	83	887	56	773	67	310	20	36	5	2798	231
25-01-2014	778	81	846	57	738	50	302	19	36	5	2701	212

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
19-01-2014	20.54	25.52	51.90	22.58	49.97	0.110
20-01-2014	21.96	28.06	53.60	18.34	49.96	0.117
21-01-2014	20.30	32.93	43.22	23.85	49.96	0.187
22-01-2014	10.10	10.50	53.65	35.86	50.03	0.137
23-01-2014	19.48	23.48	58.56	17.95	49.97	0.096
24-01-2014	11.91	13.68	61.05	25.27	49.99	0.088
25-01-2014	9.46	16.62	47.35	36.03	50.01	0.214

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 20.01.2015 at 22:54 hrs, 400 kV, 315 MVA ICT-I at Chaibasa (Idle Charged).
On 21.01.2015 at 12:23 hrs, 765 kV, 240 MVAR Line Reactor of 765 kV Sasan-Satna-2 at Sasan end.
On 21.01.2015 at 16:13 hrs, 400 kV Bus Reactor at Nakodar.
On 22.01.2015, 400 kV Neyveli TS1 Exp-Tricy LIL Oed at ILFS (Infrastructure Leasing & Financial Services) and charged as 400 kV Neyveli TS1 Exp-ILFS at 03:15 hrs and 400 kV ILFS-Tricy at 01:14 hrs.
On 23.01.2015, 400 kV CGPL-Chornia-II LIL Oed at Mansor and charged as 400 kV CGPL-Mansor at 19:17 hrs and 400 kV Mansor-Chornia at 18:10 hrs.

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

Region	Date	19-01-2014		20-01-2014		21-01-2014		22-01-2014		23-01-2014		24-01-2014		25-01-2014	
	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	4855	0	4777	0	4821	0	4890	0	4996	0	4974	0	4804	0
	Haryana	6114	0	6371	0	6371	0	5949	0	6448	0	6076	0	5541	0
	Rajasthan	10144	0	10219	0	10060	0	8046	0	8671	0	9147	0	8637	0
	Delhi	3936	0	3903	0	3990	0	3870	0	4012	10	3899	0	3693	5
	UP	10466	2885	10018	3785	9970	4220	10850	1830	10441	2560	10420	2415	10287	3285
	Uttarakhand	1838	75	1865	75	1836	150	1942	0	1762	40	1780	80	1720	40
	HP	1314	0	1346	0	1362	73	1401	0	1367	0	1346	18	1293	0
	J&K	1970	348	1976	349	1958	346	1939	342	2047	361	1952	344	1995	352
Chandigarh	234	0	235	0	243	0	239	0	234	0	227	0	204	0	
WR	Chhattisgarh	3094	240	3099	146	3153	136	3209	147	3079	147	3175	96	2951	96
	Gujarat	11726	0	11887	0	11408	0	11299	0	11633	37	11651	61	11424	0
	MP	9570	0	9631	0	9766	0	8322	0	8211	0	8743	0	7384	0
	Maharashtra	18098	65	18147	207	18049	170	17725	684	18635	686	18140	209	17357	63
	Goa	384	0	387	0	373	0	384	0	382	0	362	9	351	0
	DD	251	0	260	0	251	0	255	0	261	0	264	0	251	0
	DNH	654	0	649	0	663	0	665	0	659	0	672	0	644	0
	Essar steel	347	0	404	0	403	0	414	0	393	0	353	0	287	0
SR	Andhra Pradesh	5920	0	5925	0	5808	0	6029	0	5980	0	6070	0	6286	0
	Telangana	6203	200	6506	0	6311	300	6381	300	6682	300	6498	200	6111	0
	Karnataka	8448	350	8295	450	8563	300	8889	400	8855	400	8851	400	8197	400
	Kerala	3338	125	3364	125	3269	125	3273	128	3303	125	3258	125	2936	70
	Tamil Nadu	11298	869	11782	630	11536	886	11347	1284	11268	1218	11564	868	11600	200
	Pondy	321	0	303	0	303	0	313	0	312	0	287	0	261	0
ER	Bihar	2763	200	2420	100	2662	100	2626	250	2631	300	2697	0	2664	150
	DVC	2581	0	2490	0	2482	0	2467	0	2475	0	2500	0	2460	0
	Jharkhand	1004	0	879	0	918	0	1003	0	991	0	951	0	997	0
	Odisha	3332	0	3337	0	3323	0	3337	0	3323	0	3334	0	3232	0
	West Bengal	6350	0	6354	0	6315	0	6604	0	6276	0	6213	0	5937	46
	Sikkim	108	0	103	0	105	0	126	0	119	0	98	0	100	0
NER	Arunachal Pradesh	111	2	111	2	108	5	108	5	106	2	114	1	105	0
	Assam	1195	67	1140	151	1140	120	1156	110	1214	50	1155	45	1098	140
	Manipur	133	3	133	3	141	1	141	1	136	0	128	2	144	2
	Meghalaya	322	3	335	5	335	5	327	13	318	2	325	5	320	1
	Mizoram	86	1	86	1	88	1	82	7	84	2	85	1	76	2
	Nagaland	120	2	120	2	123	2	119	6	107	8	118	2	102	3
Tripura	200	2	195	9	192	17	210	2	178	23	204	2	194	1	

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	19-01-2014	20-01-2014	21-01-2014	22-01-2014	23-01-2014	24-01-2014	25-01-2014
NR	Punjab	88.9	92.2	89.3	87.4	88.7	85.5	84.7
	Haryana	110.9	117.9	122.9	103.9	111.2	109.8	105.6
	Rajasthan	209.3	208.0	208.8	163.8	182.3	188.0	185.5
	Delhi	66.9	69.6	69.5	69.4	68.7	66.1	61.5
	UP	235.8	237.7	242.6	237.9	232.3	236.7	236.0
	Uttarakhand	36.1	36.5	36.8	38.5	34.9	35.4	34.0
	HP	24.4	24.9	25.7	27.6	25.4	25.1	23.6
	J&K	42.2	42.2	42.0	35.8	42.8	42.6	43.8
Chandigarh	4.1	4.2	4.4	4.3	4.1	3.9	3.7	
WR	Chhattisgarh	26.1	67.8	68.6	70.0	69.2	70.4	70.2
	Gujarat	53.1	256.9	248.2	242.0	250.2	249.4	242.0
	MP	89.0	183.9	187.6	166.2	161.6	166.1	147.2
	Maharashtra	104.0	370.5	370.1	369.4	363.5	364.3	352.7
	Goa	7.1	7.7	7.8	7.8	8.1	7.9	6.9
	DD	5.5	5.7	5.6	5.8	5.8	5.8	5.6
	DNH	15.1	15.4	15.4	15.1	15.4	15.6	15.2
Essar steel	7.0	8.4	8.7	8.8	7.5	6.9	5.8	
SR	Andhra Pradesh	131.7	134.9	134.2	136.6	139.8	137.1	137.0
	Telangana	127.1	128.9	129.0	129.0	130.7	130.0	125.2
	Karnataka	179.4	179.3	180.5	184.8	187.0	181.9	170.0
	Kerala	60.0	61.1	60.7	60.6	60.3	59.7	55.4
	Tamil Nadu	238.2	251.1	253.0	251.6	253.9	258.9	245.3
	Pondy	5.5	5.6	5.7	5.7	6.1	5.7	5.4
ER	Bihar	55.8	53.5	49.8	54.6	54.0	53.9	53.8
	DVC	58.2	58.0	56.1	57.6	56.3	57.1	55.9
	Jharkhand	21.2	21.1	21.4	22.8	22.7	22.5	22.2
	Odisha	63.1	63.4	64.3	63.0	59.6	65.1	61.2
	West Bengal	115.1	114.7	113.4	108.1	108.3	109.5	108.0
	Sikkim	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.3
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	1.7
	Assam	21.3	21.0	20.5	20.7	21.1	21.6	21.2
	Manipur	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.6	1.8
	Meghalaya	5.2	5.2	5.0	5.2	5.3	5.3	5.3
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2
	Nagaland	2.3	2.6	2.6	2.6	2.3	1.9	2.4
	Tripura	2.6	2.7	2.6	2.5	2.4	2.6	2.7
ALL INDIA TOTAL		2218.7	2859.0	2859.2	2765.4	2787.8	2798.4	2701.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (19 जनवरी से 25 जनवरी -2015 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	19-01-2014	20-01-2014	21-01-2014	22-01-2014	23-01-2014	24-01-2014	25-01-2014
East to North	-37.2	-33.0	-30.0	-33.0	-29.0	-26.0	-21.4
East to West	-25.9	-22.7	-22.5	-21.8	-21.4	-12.4	-9.1
East to South	-44.8	-61.0	-62.0	-62.0	-65.0	-66.0	-66.6
East to North-East	-9.5	-9.0	-10.0	-11.0	-10.0	-10.0	-9.4
West to North	-30.7	-31.8	-31.1	-25.2	-34.8	-36.5	-38.1
West to South	-31.7	-27.4	-28.4	-23.0	-26.0	-34.3	-28.4

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (19 जनवरी से 25 जनवरी -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)
19-01-2014	2.3	97	-3.7	-174	-155	-9.1	-461	-378
20-01-2014	2.2	90	-3.5	-160	-145	-8.8	-459	-368
21-01-2014	2.4	100	-3.4	-164	-143	-9.2	-461	-384
22-01-2014	2.6	108	-3.6	-176	-148	-8.6	-459	-360
23-01-2014	2.3	98	-3.7	-180	-152	-9.2	-463	-385
24-01-2014	3.1	127	-3.6	-183	-148	-9.2	-466	-382
25-01-2014	2.6	110	-3.7	-183	-153	-9.0	-459	-373
कुल Total	17.5		-25.1			-63.1		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Region	Name of Element	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss (MW)	Category as per CEA Grid Standards
			Date	Time	Date	Time	Time				
ER	1). 400kV Meramundali-IBTPS 2). 400kV Meramundali-Angul-I 3). 400kV Angul-Bolangir	OPTCL	19-Jan-15	17:36	19-Jan-15	-	-	Due to R-Phase LA Blast of 400 kV Meramundali-IBTPS, 400 kV Meramundali-Angul-1 & , 400 kV Angul-Bolangir tripped.	Nil	Nil	GI-II
NR	1). 220 kV Panipat- Panipat(BBMB) Q/C 2). 220kV Panipat-Narela T/C 3). 220kV Panipat-Kurukshetra ckt 4). 220kV Panipat-Charkhi-Dadri ckt 5). 220 kV Panipat(BBMB)- Dhulkote ckt-1 & 2 6). 400/220 kV 450MVA ICT-1 & 2 at Panipat(BBMB) 7). 220/132kV ICT's at Panipat(BBMB) 8). 220/33kV ICT's at Panipat(BBMB)	BBMB	20-Jan-15	2:56	20-Jan-15	4:45	1:49	There was bus fault for Bus-1 at Panipat(BBMB). Bus bar protection operated at 220kV Bus-1 of Panipat(BBMB). Due to wrong insulator selection for Bus-2. Bus-2 also tripped. All the elements connected with Panipat(BBMB) tripped	Nil	200	GD-I
NR	1). 400kV Angul-Bolangir 2). 400kV Angul-Meramundali-I 3). 400kV Angul-GMR-I	OPTCL	20-Jan-15	11:23	20-Jan-15	12:17	0:54	Due to the fault at Meramundali end, all elements given in column C tripped.	Nil	Nil	GI-II
WR	1). 220kV Wanakbori-Godhra 2). 220kV Wanakbori-Kapadwanj D/C 3). 220kV Wanakbori-Dhansura D/C 4). 220kV Wanakbori-Asoj D/C 5). Unit-II,III and VII (210MW each) at Wanakbori	GSECL	21-Jan-15	12:54	21-Jan-15	14:00	1:06	Due to Bus fault in Bus-I at Wanakbori, all 220kV feeders from Wanakbori tripped.	600	Nil	GD-I
WR	1). 220kV Damoh-Damoh D/C 2). 220kV Damoh-Katni 3). 220kV Damoh-Sagar 4). 220/132kV ICT-I,II at Damoh	MPPTCL	23-Jan-15	11:28	23-Jan-15	12:15	0:47	Due to Failure of R-Phase CT of 220 kV Katni line at Damoh S/S , leading to 220 KV Bus fault at Damoh . All the 220 KV lines from Damoh, alongwith 2 no. 220/132 KV ICTs and 1 no traction feeder, tripped	Nil	Yet to be confirmed	-----