



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: 21st 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 12th January 2015 to 18th January 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 12th January 2015 to 18th January 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके 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 12th January 2015 to 18th January 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20120114%20to%20180115.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

N. Nallarasan
DGM (SO)
NLDC

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 जनवरी से 18 जनवरी -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 21-Jan-15

(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 (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)
12-01-2014	39847	2200	39371	108	32231	1436	14986	407	2175	121	128610	4272
13-01-2014	39716	2314	38874	140	32858	1225	15117	613	2141	164	128706	4456
14-01-2014	38884	4008	35759	375	31544	1169	14366	512	2099	129	122652	6193
15-01-2014	39199	1901	37348	473	28787	1001	15223	519	1960	222	122517	4116
16-01-2014	39023	2153	38688	536	29963	1273	15400	208	2038	230	125112	4400
17-01-2014	38735	1656	38820	327	30473	1505	14831	361	2063	145	124922	3994
18-01-2014	36792	1939	38238	249	29709	1322	15157	230	2021	108	121917	3848

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)
	12-01-2014	843	94	888	46	752	71	304	19	35	7	2822
13-01-2014	835	92	897	81	758	77	311	18	35	7	2835	275
14-01-2014	817	90	841	47	753	88	301	17	36	7	2749	249
15-01-2014	814	91	865	55	705	76	303	19	34	7	2721	248
16-01-2014	827	92	887	47	692	86	303	18	36	6	2744	250
17-01-2014	821	93	900	54	712	96	307	21	38	6	2779	271
18-01-2014	803	91	889	47	709	80	304	23	36	7	2741	248

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
12-01-2014	11.34	13.89	55.89	30.22	50.00	0.084
13-01-2014	14.64	16.72	57.01	26.26	50.00	0.104
14-01-2014	5.60	5.86	49.03	45.12	50.04	0.098
15-01-2014	2.60	18.95	64.84	16.22	49.97	0.086
16-01-2014	25.15	37.21	50.68	12.11	49.93	0.149
17-01-2014	16.84	21.76	61.26	16.98	49.96	0.096
18-01-2014	11.56	19.46	58.96	21.59	49.97	0.123

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 12.01.2015 at 19:35 hrs, 765 kV, 240 MVAR Line Reactor of Vindhyachal ckt-II at Satna S/s.
On 14.01.2015 at 17:08 hrs, 400 kV Bongaigaon-Azara S/c

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

Region	Date	12-01-2014		13-01-2014		14-01-2014		15-01-2014		16-01-2014		17-01-2014		18-01-2014	
	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	4987	0	4844	0	4411	0	4949	0	5118	0	5054	0	4724	0
	Haryana	6455	0	6382	0	6453	0	6194	0	6214	0	6092	0	5749	0
	Rajasthan	10293	0	9779	0	9867	0	9494	0	9724	0	10025	0	10090	0
	Delhi	4058	0	4020	1	4145	0	4069	0	4206	0	3882	0	3834	0
	UP	10161	3265	10430	3245	10295	3630	9980	2970	9918	3740	9811	3405	10397	3005
	Uttarakhand	1829	80	1845	75	1920	0	1867	0	1846	75	1810	75	1774	0
	HP	1354	0	1312	0	1295	0	1298	29	1351	0	1328	0	1259	0
	J&K	1929	340	2192	387	2009	355	1931	341	1954	345	1901	335	1976	349
Chandigarh	250	0	246	0	238	0	235	0	234	0	217	0	207	0	
WR	Chhattisgarh	3107	18	3077	45	3063	132	2951	96	3089	138	2999	187	3060	143
	Gujarat	12313	0	12057	0	9676	0	10475	0	11766	0	11992	0	11974	0
	MP	8466	0	8696	0	8783	0	9064	0	9075	0	9177	0	9451	0
	Maharashtra	17450	63	18104	61	17806	482	18967	559	17465	144	18565	446	17698	138
	Goa	392	0	378	0	404	0	382	0	358	0	386	0	350	0
	DD	255	0	257	0	232	0	243	0	249	0	244	0	239	0
	DNH	661	0	648	0	607	0	625	0	641	0	645	0	648	0
	Essar steel	322	0	367	0	327	0	336	0	345	0	361	0	372	0
SR	Andhra Pradesh	6392	0	6165	0	6266	0	5965	0	5971	0	5780	0	5690	0
	Telangana	6103	200	6237	200	6274	300	5968	100	6019	100	5906	135	5844	135
	Karnataka	8392	400	8104	300	8359	500	8096	900	8173	800	8185	500	8279	400
	Kerala	3244	125	3285	50	3190	0	3252	135	3231	125	3056	125	2985	125
	Tamil Nadu	11693	200	11634	875	11767	1543	10763	576	9812	698	9800	200	10311	797
	Pondy	287	0	302	0	3190	0	253	0	225	0	242	0	229	0
ER	Bihar	2601	200	2659	100	2631	150	2626	0	2733	150	2466	300	2734	100
	DVC	2377	0	2486	0	2475	0	2467	0	2535	0	2530	0	2467	0
	Jharkhand	923	0	972	0	953	0	953	0	931	50	896	47	977	0
	Odisha	3126	0	3328	0	3323	230	3337	0	3435	0	3329	0	3347	0
	West Bengal	6426	0	6094	13	6276	0	6604	19	6005	0	6220	0	5846	0
	Sikkim	109	0	111	0	119	0	126	0	102	0	101	0	109	0
NER	Arunachal Pradesh	114	2	108	8	110	0	102	8	115	5	103	6	107	4
	Assam	1220	67	1195	80	1195	25	1098	81	1099	157	1144	97	1156	75
	Manipur	137	1	142	0	137	5	137	5	141	4	126	6	132	4
	Meghalaya	340	4	340	4	343	1	328	2	332	3	314	0	248	0
	Mizoram	84	1	88	1	81	8	78	7	81	4	85	4	78	1
	Nagaland	120	2	118	4	112	8	115	5	119	1	113	3	112	4
	Tripura	198	4	206	4	198	2	166	43	203	2	184	13	199	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	12-01-2014	13-01-2014	14-01-2014	15-01-2014	16-01-2014	17-01-2014	18-01-2014
NR	Punjab	95.3	90.2	81.0	87.3	88.4	90.0	85.9
	Haryana	115.4	114.1	111.8	114.1	114.4	112.9	105.0
	Rajasthan	202.3	209.3	203.6	205.1	210.3	209.5	207.7
	Delhi	70.2	70.3	72.8	70.4	70.7	66.1	63.1
	UP	241.6	241.5	238.6	230.7	234.5	234.5	236.6
	Uttarakhand	36.2	35.9	36.9	36.0	36.4	36.8	35.1
	HP	24.9	24.5	24.3	24.1	25.2	25.0	23.2
	J&K	42.6	44.6	43.5	42.3	42.8	42.2	42.6
Chandigarh	4.4	4.1	4.2	4.0	4.0	3.8	3.5	
WR	Chhattisgarh	67.8	68.1	67.6	68.7	66.4	65.6	65.9
	Gujarat	258.9	257.4	206.7	221.3	247.9	255.5	250.0
	MP	168.2	172.0	168.2	172.8	174.2	178.0	179.8
	Maharashtra	358.6	364.0	364.5	367.4	363.3	365.8	359.6
	Goa	7.6	7.1	8.0	7.6	7.6	7.4	6.5
	DD	5.6	5.8	5.0	5.3	5.5	5.4	5.3
	DNH	15.1	15.2	14.4	14.6	14.9	14.8	15.1
Essar steel	6.3	7.6	7.1	7.2	7.3	8.0	7.4	
SR	Andhra Pradesh	132.7	137.0	134.4	127.4	125.2	128.7	127.6
	Telangana	130.9	126.3	124.8	118.0	121.7	124.1	123.4
	Karnataka	174.6	178.3	179.8	174.1	176.4	179.5	174.0
	Kerala	57.0	57.1	57.6	58.3	58.4	58.8	55.0
	Tamil Nadu	251.1	253.3	250.7	221.9	206.2	215.9	224.5
	Pondy	5.6	5.8	5.8	4.9	4.5	4.5	4.7
ER	Bihar	52.8	55.1	54.7	53.2	54.6	54.7	56.2
	DVC	55.0	57.0	57.3	56.9	55.7	58.9	56.6
	Jharkhand	21.5	22.8	22.4	21.8	20.7	20.5	20.9
	Odisha	62.3	62.7	59.9	61.8	63.8	62.8	62.6
	West Bengal	110.9	111.3	105.9	107.7	106.3	109.1	106.6
	Sikkim	1.7	1.6	1.4	1.3	1.9	1.6	1.4
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6
	Assam	20.2	19.1	20.9	19.1	21.2	22.0	20.3
	Manipur	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3
	Meghalaya	5.5	5.6	5.8	5.2	4.9	5.6	5.2
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2
	Nagaland	1.7	1.7	1.5	1.7	1.8	2.3	2.3
	Tripura	2.6	2.9	2.7	3.0	2.8	3.1	2.6
ALL INDIA TOTAL		2812.0	2834.5	2749.0	2720.4	2744.9	2778.4	2741.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 जनवरी से 18 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	12-01-2014	13-01-2014	14-01-2014	15-01-2014	16-01-2014	17-01-2014	18-01-2014
East to North	-37.0	-37.0	-37.0	-33.0	-33.0	-36.7	-37.4
East to West	-4.2	-7.2	-5.3	-9.5	-24.5	-35.7	-38.5
East to South	-57.0	-62.0	-67.0	-64.0	-51.0	-29.4	-24.6
East to North-East	-11.0	-12.0	-11.0	-12.0	-6.0	-11.3	-8.0
West to North	-50.5	-34.5	-39.9	-40.5	-37.7	-34.4	-27.7
West to South	-30.3	-32.5	-34.2	-26.7	-29.1	-32.6	-33.2

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (12 जनवरी से 18 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)
12-01-2014	2.5	103	-3.7	-175	-152	-7.2	-455	-299
13-01-2014	2.7	112	-3.5	-178	-146	-7.2	-455	-298
14-01-2014	2.5	105	-3.7	-180	-155	-7.2	-457	-300
15-01-2014	2.0	85	-3.5	-180	-144	-6.8	-445	-284
16-01-2014	2.1	87	-3.7	-176	-153	-7.0	-439	-290
17-01-2014	2.5	103	-3.4	-185	-141	-8.5	-457	-352
18-01-2014	1.4	59	-2.9	-159	-121	-8.8	-461	-367
कुल Total	15.7		-24.3			-52.6		

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				
NR	1). 400kV Uri-Wagoora-D/C 2). 220kV Wagoora-Ziankote D/C 3). 220kV Wagoora-Pampore D/C 4). Unit-III(120MW)at Uri-I 5). 315MVA, 400/220kV ICT-I,II,III at Wagoora	PG	11-Jan-15	11:06	11-Jan-15	19:05	7:59	Due to failure of R-Phase CT of ICT-III at Wagoora, Bus bar protection-I and II operated and all 400kV and 220kV line,given in column C, goes under outage at Wagoora S/s.	100	500	GD-I
NR	1). 400kV Akal-Barmer-I 2). 220kV Akal-Jajiya 3). 220kV Akal-Amarsagar 4). 220kV Akal-Bhu Ener 5). 220kV Akal-Mada Suz 6). 220kV Akal-Dengari 7). 220kV Akal-Bhensada	RRVPNL	15-Jan-15	7:04	15-Jan-15	7:47	0:43	Due to Dense Fog around Akal area, all 400kV and 220kV line given in column C tripped.	180	350-400	GD-I