



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: 2nd 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., डोंगतेह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. कार्यपालक नदिशक, 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 22nd December 2014 to 28th December 2014.

महोदय/Dear Sir,

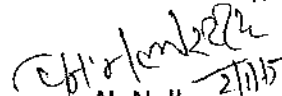
आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 22nd December 2014 to 28th December 2014, सप्ताह की अखलि भारतीय प्रणाली की ग्रिडि नषिपादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट पर नमिन् लकि पर उपलब्ध है :-

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 22nd December 2014 to 28th December 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20221214%20to%20281214.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


N. Nallarsan
DGM (SO)
NLDC

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (22 दिसम्बर से 28 दिसम्बर -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 2-Jan-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	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
	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)
22-12-2014	40213	2833	40261	522	31483	1288	15981	430	2090	178	130028	5251
23-12-2014	39062	3089	40319	366	31576	2553	15827	311	2109	146	128893	6465
24-12-2014	39574	3405	40331	176	32265	1835	15578	220	2156	96	129904	5732
25-12-2014	39850	3050	39759	401	30586	2620	15338	213	2031	221	127564	6505
26-12-2014	39220	2861	40460	405	31400	2772	15448	675	2007	271	128535	6984
27-12-2014	40166	2311	39504	418	31735	2225	15066	411	2141	108	128612	5473
28-12-2014	38332	1839	38377	95	29550	1323	13990	658	2097	129	122346	4044

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)
22-12-2014	798	96	907	32	723	75	307	19	36	7	2771	227
23-12-2014	815	96	917	41	732	84	304	14	37	7	2804	241
24-12-2014	822	96	922	48	739	72	300	22	38	6	2820	244
25-12-2014	830	97	919	46	734	67	305	26	38	7	2824	243
26-12-2014	836	97	923	37	736	77	300	25	35	7	2829	244
27-12-2014	858	96	914	32	732	73	295	20	37	7	2836	227
28-12-2014	824	90	893	27	709	51	284	20	37	6	2747	195

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	औ० इ० गिड	औ० इ० गिड	औ० इ० गिड	औ० इ० गिड	औ० इ० गिड	औ० इ० गिड
22-12-2014	22.75	29.85	44.57	25.58	49.97	0.154
23-12-2014	24.46	30.15	53.07	16.78	49.96	0.116
24-12-2014	21.76	28.72	56.24	15.05	49.95	0.116
25-12-2014	22.21	33.32	51.23	15.45	49.94	0.161
26-12-2014	23.38	42.59	38.23	19.18	49.93	0.234
27-12-2014	17.72	23.66	52.87	23.47	49.97	0.132
28-12-2014	11.67	18.13	46.41	35.46	50.00	0.154

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 22.12.2014 at 05:44 hrs, 660 MW TPCIL (Thermal Powertech) Unit no-I.
On 23.12.2014 at 15:37 hrs, 400 kV Sagardighi-Behrapore Main and Tie Bay at Sagardighi.
On 23.12.2014 at 16:51 hrs, 400 kV Kalvindapattu line Tie Bay at Pugalur.
On 23.12.2014 at 21:26 hrs, 400 kV Sagardighi-Behrapore-2
On 25.12.2014 at 18:29 hrs, 400 kV Biharsariff-Sasaram-IV.
On 26.12.2014 at 16:44 hrs, 400 kV Haldia-Subhasgram-II.
On 26.12.2014 at 17:46 hrs, 400 kV Bokaro-Koderma-I.
On 28.12.2014 at 01:38 hrs, 400 kV Maithon-Gaya-I.
On 29.12.2014 at 02:18 hrs, 400 kV Koderma-Gaya-I.

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

Region	Date	22-12-2014		23-12-2014		24-12-2014		25-12-2014		26-12-2014		27-12-2014		28-12-2014	
		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	5241	0	5272	0	5365	0	5163	0	5373	0	5130	0	4434	0
	Haryana	5863	380	5916	515	5487	680	6142	165	5687	614	5861	217	5472	178
	Rajasthan	9565	0	9626	0	9654	0	10177	0	9652	0	9823	0	9859	0
	Delhi	3781	0	3875	22	3826	90	3938	187	4161	0	4161	0	4150	0
	UP	10373	2485	9239	4295	9324	4910	9966	3885	9747	3835	10986	3380	10870	2515
	Uttarakhand	1856	0	1775	75	1749	75	1718	90	1863	45	1864	0	1771	0
	HP	1308	20	1333	20	1369	20	1342	20	1397	20	1351	20	1260	15
	J&K	3408	601	2040	360	1900	335	1927	340	1959	346	2001	353	2015	356
	Chandigarh	238	0	225	0	239	0	217	0	252	0	238	0	209	0
	Chhattisgarh	2963	181	3114	69	3096	18	3249	61	3150	183	3081	54	3120	18
WR	Gujarat	11800	0	12081	0	11805	0	12000	84	12152	81	12165	43	11823	0
	MP	8850	0	9237	0	9457	0	9635	0	9716	0	9592	0	9612	0
	Maharashtra	18105	63	18232	67	18294	63	17982	78	18000	58	18023	65	17286	67
	Goa	425	0	413	0	411	0	355	0	402	0	362	0	420	0
	DD	262	0	266	0	270	0	257	0	265	0	263	0	252	0
	DNH	642	0	648	0	656	0	654	0	649	0	641	0	642	0
	Essar steel	439	0	420	0	414	0	387	0	367	0	352	0	358	0
	Andhra Pradesh	5663	0	5625	300	5637	350	5689	311	5770	100	5582	0	5825	0
	Telangana	5952	200	5834	0	6124	135	6025	135	6162	300	5927	300	5846	300
	Karnataka	8217	450	8439	300	8274	326	8354	326	8804	400	8386	300	8178	300
SR	Kerala	3390	125	3288	125	3330	0	3008	125	3217	125	3155	125	2936	125
	Tamil Nadu	10826	863	10688	1828	11253	0	10627	1807	10886	1063	10821	1500	10478	516
	Pondy	287	0	299	0	298	7	278	4	291	0	288	0	254	0
	Bihar	2444	100	2596	100	2713	0	2594	0	2619	300	2580	300	2605	175
	DVC	2641	110	2387	50	2367	0	2582	0	2300	0	2379	0	2359	0
	Jharkhand	1163	0	1097	0	1071	0	1043	0	1067	0	1070	0	1094	58
	Odisha	3685	200	3511	0	3604	0	3461	0	3460	100	3341	0	3252	0
	West Bengal	6505	0	6510	10	6369	0	6081	0	6259	10	6085	0	5122	0
	Sikkim	102	0	98	0	98	0	111	0	98	0	96	0	92	0
	Arunachal Pradesh	111	1	111	1	110	2	113	2	113	4	106	5	110	1
NER	Assam	1155	96	1202	39	1195	56	1160	93	1066	192	1178	61	1178	91
	Manipur	133	3	139	3	139	1	137	3	127	7	130	6	130	6
	Meghalaya	335	8	332	4	322	1	305	10	367	0	366	0	320	5
	Mizoram	84	5	86	3	81	8	78	11	79	2	82	3	82	3
	Nagaland	123	2	123	2	122	3	121	4	109	4	100	4	112	3
	Tripura	195	5	203	6	207	1	209	1	155	46	192	8	202	3

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	22-12-2014	23-12-2014	24-12-2014	25-12-2014	26-12-2014	27-12-2014	28-12-2014
NR	Punjab	95.2	98.4	98.8	95.7	96.1	94.0	86.2
	Haryana	108.0	115.3	117.1	118.2	119.3	120.2	116.1
	Rajasthan	200.5	204.2	204.8	210.9	203.7	208.9	208.9
	Delhi	67.8	69.7	70.4	71.1	75.1	74.7	69.5
	UP	220.0	218.1	223.5	228.6	235.0	252.4	239.0
	Uttarakhand	34.2	35.3	34.8	35.2	34.4	34.4	34.2
	HP	24.8	25.2	25.6	25.2	26.1	25.6	24.0
	J&K	42.8	44.3	42.4	40.8	41.6	43.5	42.8
WR	Chhattisgarh	4.2	4.0	4.0	4.0	4.3	4.1	3.6
	Gujarat	66.6	66.3	68.4	70.6	69.5	66.6	67.9
	MP	254.9	257.2	255.7	257.1	259.0	257.2	247.8
	Maharashtra	177.8	183.0	188.0	191.7	192.2	192.2	190.7
	Goa	370.0	373.0	372.1	363.8	366.2	363.0	352.1
	DD	7.7	8.0	7.6	6.9	7.6	7.2	6.7
	DNH	5.8	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.6
	Essar steel	15.1	15.2	15.2	15.2	15.0	15.0	15.1
SR	8.6	8.5	8.9	7.3	7.2	6.7	7.1	
	Andhra Pradesh	132.5	128.9	125.0	130.8	129.3	127.6	129.8
	Telangana	127.6	129.8	132.2	132.1	130.5	130.5	128.4
	Karnataka	168.0	175.2	175.1	172.3	175.6	173.4	164.0
	Kerala	61.1	62.1	62.1	56.5	59.2	58.0	54.2
	Tamil Nadu	228.5	230.3	238.9	237.2	236.3	236.6	227.2
ER	Pondy	5.5	5.8	5.8	5.5	5.5	5.7	5.0
	Bihar	51.5	50.4	51.3	54.5	53.7	53.3	52.7
	DVC	52.8	54.1	51.6	53.0	52.0	52.3	51.6
	Jharkhand	22.4	22.2	22.8	22.8	22.9	22.0	21.3
	Odisha	73.6	68.7	62.4	66.1	62.7	62.8	63.5
	West Bengal	104.9	106.7	110.7	106.5	107.0	103.0	93.3
NER	Sikkim	2.0	1.7	1.6	1.5	1.6	1.5	1.5
	Arunachal Pradesh	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8
	Assam	20.5	21.5	22.0	22.0	19.6	21.2	21.5
	Manipur	1.9	2.1	2.2	2.2	2.0	2.4	2.5
	Meghalaya	5.9	5.3	5.4	5.4	5.5	5.5	5.6
	Mizoram	1.2	1.3	1.4	1.2	1.2	1.3	1.2
	Nagaland	2.4	2.4	2.2	2.2	2.2	2.4	2.3
Tripura	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.8	2.0	
ALL INDIA TOTAL		2770.7	2804.6	2820.3	2824.7	2829.3	2835.7	2746.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (22 दिसम्बर से 28 दिसम्बर -2014 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	22-12-2014	23-12-2014	24-12-2014	25-12-2014	26-12-2014	27-12-2014	28-12-2014
East to North	-45.0	-46.0	-50.0	-40.9	-35.4	-44.0	-41.0
East to West	-14.6	-14.7	-11.5	-19.1	-21.6	-14.5	-7.5
East to South	-37.0	-42.0	-40.0	-41.4	-41.3	-45.0	-44.0
East to North-East	-8.0	-9.0	-9.0	-9.3	-12.2	-11.0	-11.0
West to North	-52.6	-57.5	-57.0	-57.7	-63.4	-50.9	-61.1
West to South	-29.5	-34.9	-34.7	-35.4	-36.4	-34.6	-32.2

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (22 दिसम्बर से 28 दिसम्बर -2014 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)
22-12-2014	3.6	149	-3.9	-175	-164	-7.1	-451	-295
23-12-2014	4.0	166	-3.7	-180	-155	-7.0	-455	-292
24-12-2014	4.0	166	-3.9	-178	-160	-7.0	-455	-292
25-12-2014	2.9	123	-3.7	-165	-153	-6.9	-451	-286
26-12-2014	3.6	152	-3.8	-168	-158	-7.1	-447	-297
27-12-2014	3.5	144	-3.9	-165	-162	-7.0	-457	-293
28-12-2014	3.4	141	-3.8	-179	-157	-7.1	-457	-294
कुल Total	25.0		-26.6			-49.1		

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	Time				
NR	1). 220KV Muzaffarnagar-Charia 2). 400/220KV, 315MVA ICT-I,II and III at Muzaffarnagar	UPPTCL	23-Dec-14	1:56	23-Dec-14	3:20	01:24:00		Due to failure of R-Phase CB of 220KV Muzaffarnagar-Charia Line and delayed opening of breaker all three ICTs at Muzaffarnagar tripped on backup overcurrent.	Nil	300	GD-I
NR	1). 400KV Bhiwani-Hisar 2). 400KV Bhiwani-Dehar 3). 400KV Bhiwani-Bhiwani(PG) 4). 400/220KV, 315MVA ICT at Bhiwani	BEMB	24-Dec-14	21:22	24-Dec-14	21:55	00:33:00		Due to failure of Y-Phase CB at Bhiwani (BEMB) S/s all the elements given in column C tripped.	Nil	Nil	GI-II