



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: 19th February 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., डोंगतेिह, 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 09th February 2015 to 15th February 2015.

महोदय/Dear Sir,

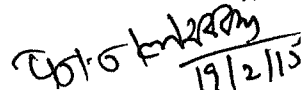
आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 09th February 2015 to 15th February 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा.भा.प्रे.के. की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उपलब्ध है :-

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 09th February 2015 to 15th February 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20080214%20to%20150215.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


19/2/15
N. Nallarasan
DGM (SO)
NLDC

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

सासाहिक रिपोर्ट (09 फरवरी से 15 फरवरी -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 19-Feb-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)
09-02-2014	36891	2188	38332	265	34576	1383	15499	0	2088	174	127386	4010
10-02-2014	37441	1803	38749	258	34607	1372	15492	0	2069	173	128358	3606
11-02-2014	37260	2193	37561	253	34299	1856	14793	421	2082	194	125995	4917
12-02-2014	37490	1789	36100	282	34221	1954	15317	387	2139	143	125267	4555
13-02-2014	38043	1721	38481	257	34737	1696	14603	138	2016	224	127880	4036
14-02-2014	37758	1688	38676	234	34126	1833	14972	300	2049	198	127581	4253
15-02-2014	36318	1342	37050	104	31679	1114	14549	300	2029	103	121625	2963

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)
09-02-2014	790	93	900	48	794	65	310	18	36	5	2830	229
10-02-2014	802	97	915	46	804	75	318	17	37	6	2875	241
11-02-2014	816	95	888	37	806	83	314	21	37	6	2861	241
12-02-2014	815	95	904	40	809	86	311	19	36	6	2874	245
13-02-2014	824	102	911	40	825	88	314	17	34	4	2908	252
14-02-2014	820	102	920	41	814	93	310	19	36	4	2900	259
15-02-2014	809	100	971	34	786	67	310	19	36	3	2913	224

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
09-02-2014	14.79	16.34	57.04	26.62	49.99	0.084
10-02-2014	17.56	19.84	57.99	22.18	49.98	0.086
11-02-2014	12.88	14.84	56.35	28.81	50.00	0.084
12-02-2014	10.53	12.45	64.53	23.02	49.99	0.074
13-02-2014	13.81	16.53	59.26	24.21	49.99	0.083
14-02-2014	18.66	26.28	60.34	13.38	49.95	0.111
15-02-2014	12.01	18.39	58.60	23.01	49.98	0.125

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 09.02.2015 at 08:00 hrs, 250 MW Sikka unit-3.
On 11.02.2015 at 18:38 hrs, 660 MW JP Nigri Unit-2.

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

Region	Date	09-02-2014		10-02-2014		11-02-2014		12-02-2014		13-02-2014		14-02-2014		15-02-2014	
	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	4569	0	4928	0	5273	0	5553	0	5615	0	5477	0	5230	0
	Haryana	5852	0	6128	0	6228	0	6353	0	6511	0	6195	0	5929	0
	Rajasthan	9440	0	9535	0	9753	0	9917	0	9959	0	9652	0	9829	0
	Delhi	3475	0	3461	0	3481	0	3434	0	3543	0	3399	0	3274	32
	UP	9568	3085	9931	2395	9698	3180	9930	2605	9749	2650	10072	2310	10154	2110
	Uttarakhand	1783	140	1946	15	1910	0	1903	0	1871	0	1779	75	1777	0
	HP	1341	0	1339	0	1384	0	1288	22	1398	0	1352	0	1214	0
	J&K	1945	343	1957	345	1960	346	1903	336	2036	359	1937	342	1918	338
Chandigarh	206	0	211	0	209	0	206	0	210	0	206	0	184	0	
WR	Chhattisgarh	3171	96	3272	96	3251	96	3179	96	3305	96	3191	96	3177	0
	Gujarat	11904	12	11762	8	11660	0	11893	0	11904	0	11893	0	11472	0
	MP	8188	0	8559	0	8092	0	8161	0	8593	0	8842	0	9276	0
	Maharashtra	19018	871	17929	568	17592	60	17831	568	17595	667	18008	682	18053	637
	Goa	381	0	416	0	417	0	423	0	422	0	422	0	460	0
	DD	273	0	277	0	278	0	277	0	281	0	282	0	268	0
	DNH	677	0	676	0	686	0	688	0	615	0	618	0	618	0
	Essar steel	338	0	332	0	357	0	322	0	302	0	292	0	292	0
SR	Andhra Pradesh	6205	0	6235	0	6219	0	6174	21	6279	11	6242	25	6252	0
	Telangana	6066	400	6043	135	6288	135	6184	140	6281	300	6217	600	5952	800
	Karnataka	9241	600	8681	400	8831	500	8483	300	9082	600	9062	400	8728	400
	Kerala	3489	125	3300	175	3403	172	3447	125	3391	125	3316	125	3123	30
	Tamil Nadu	12080	200	12630	0	12086	886	12642	200	12490	752	11964	743	11737	200
	Pondy	293	0	307	0	316	0	322	0	316	0	312	0	270	0
ER	Bihar	2883	0	2727	0	2459	200	2852	0	2810	0	2779	100	2672	200
	DVC	2470	0	2426	0	2502	100	2473	0	2403	0	2465	0	2455	0
	Jharkhand	1023	0	1053	0	956	0	1043	0	1022	0	982	0	996	0
	Odisha	3321	0	3403	0	3252	0	3154	0	3360	0	3303	0	2942	150
	West Bengal	6498	0	6816	0	6217	0	6505	27	6343	0	6279	0	5799	0
	Sikkim	102	0	103	0	98	0	86	0	91	0	101	0	95	0
NER	Arunachal Pradesh	114	1	108	2	109	1	103	7	107	3	103	7	94	5
	Assam	1192	80	1175	91	1142	134	1215	86	1135	147	1160	123	1140	65
	Manipur	132	3	129	4	128	5	127	6	125	5	126	4	123	7
	Meghalaya	338	2	342	0	350	0	326	4	314	1	314	0	299	0
	Mizoram	75	5	62	4	83	2	84	1	83	2	77	8	76	3
	Nagaland	111	4	116	2	117	1	114	4	108	7	109	6	114	4
Tripura	196	4	198	5	202	2	188	17	170	34	177	31	191	8	

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	09-02-2014	10-02-2014	11-02-2014	12-02-2014	13-02-2014	14-02-2014	15-02-2014
NR	Punjab	87.2	93.3	99.2	99.1	99.1	102.3	99.6
	Haryana	109.1	114.2	114.6	117.2	119.3	117.1	110.8
	Rajasthan	204.6	205.8	211.1	214.0	210.8	213.4	211.5
	Delhi	60.4	57.1	61.1	60.8	61.2	58.0	54.0
	UP	224.3	224.5	225.5	224.5	227.5	225.6	232.7
	Uttarakhand	34.3	35.8	34.5	35.3	34.8	34.3	32.4
	HP	24.5	24.9	24.5	23.9	24.5	24.4	22.5
	J&K	41.8	42.3	42.0	36.0	42.8	41.3	42.2
	Chandigarh	3.6	3.7	3.7	3.6	3.6	3.5	3.1
WR	Chhattisgarh	72.5	73.8	72.0	68.9	72.5	73.6	75.0
	Gujarat	257.9	259.6	256.8	263.3	264.5	261.5	256.2
	MP	158.3	163.8	157.1	161.9	168.8	173.2	234.9
	Maharashtra	374.5	380.3	364.7	373.7	370.5	377.2	369.4
	Goa	7.8	8.3	8.3	8.2	8.4	8.1	9.5
	DD	6.1	6.1	6.2	6.2	6.3	6.2	6.1
	DNH	15.6	15.7	15.9	15.1	14.4	14.5	14.5
	Essar steel	6.9	6.9	6.9	6.5	5.6	5.7	5.7
SR	Andhra Pradesh	142.1	145.4	143.0	140.5	143.6	143.0	142.9
	Telangana	133.2	135.9	136.5	136.7	139.0	136.5	134.9
	Karnataka	189.6	189.7	192.2	190.8	197.5	194.7	186.1
	Kerala	62.1	63.6	62.9	64.5	64.8	64.2	59.4
	Tamil Nadu	260.8	263.6	265.5	270.2	274.2	269.6	257.4
	Pondy	5.8	5.9	6.2	6.3	6.2	6.3	5.4
ER	Bihar	52.9	51.9	51.3	53.8	52.9	54.3	56.3
	DVC	55.5	56.1	55.8	57.8	55.9	56.2	56.3
	Jharkhand	22.2	22.5	21.4	22.4	22.2	22.2	21.7
	Odisha	65.0	64.6	62.1	59.6	60.6	60.7	54.6
	West Bengal	113.2	121.4	121.4	115.8	120.3	115.6	119.7
	Sikkim	1.6	1.8	1.7	1.3	1.8	1.2	1.8
NER	Arunachal Pradesh	1.9	2.1	2.1	2.0	2.0	1.7	1.9
	Assam	20.7	20.8	19.6	21.0	19.4	20.6	21.2
	Manipur	2.1	1.8	2.1	2.1	1.7	2.2	1.9
	Meghalaya	5.6	6.6	5.7	5.2	5.3	5.4	5.1
	Mizoram	1.1	0.4	1.3	1.2	1.1	1.4	1.1
	Nagaland	2.2	2.4	2.4	2.4	2.1	2.0	2.2
	Tripura	2.7	2.7	3.3	2.6	2.8	2.5	2.8
ALL INDIA TOTAL		2829.7	2875.3	2860.6	2874.2	2908.0	2900.3	2912.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 फरवरी से 15 फरवरी -2015 तक) [A]
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

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

दिनांक	09-02-2014	10-02-2014	11-02-2014	12-02-2014	13-02-2014	14-02-2014	15-02-2014
East to North	-26.9	-26.0	-24.0	-24.8	-24.0	-33.0	-29.0
East to West	-13.5	-17.2	-12.5	-11.3	-10.6	-8.7	-14.9
East to South	-65.4	-61.0	-66.8	-66.5	-65.0	-62.0	-62.0
East to North-East	-10.8	-11.0	-9.9	-10.3	-8.0	-11.0	-12.0
West to North	-29.9	-45.6	-48.0	-33.5	-42.7	-35.6	-17.0
West to South	-34.1	-37.4	-37.7	-37.9	-38.2	-33.6	-36.2

8. भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय
8. INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 फरवरी से 15 फरवरी -2015 तक) 2

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)
09-02-2014	1.9	78	-3.8	-188	-159	-10.5	-465	-438
10-02-2014	1.9	79	-3.9	-193	-163	-10.4	-459	-434
11-02-2014	1.2	50	-3.9	-178	-164	-10.2	-465	-427
12-02-2014	1.5	62	-3.8	-178	-159	-10.3	-469	-429
13-02-2014	1.4	56	-3.8	-171	-158	-10.3	-469	-431
14-02-2014	1.0	41	-3.8	-176	-159	-10.7	-469	-444
15-02-2014	1.2	51	-3.8	-185	-160	-10.2	-463	-427
कुल Total	10.0		-26.9			-72.7		

9. 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/SR	1). Talcher-Kolar Pole-II	PG	10-Feb-15	7:37	11:03	18:40	03:26	Pole-2 tripped due to Emergency Switch off (ESOF) from talcher end due to valve cooling problem.	Nil	1457	GD-I
ER/SR	1). 400kV Indravati-Rengali 2). 400kV Bolangir-Jeypore 3). 400kV Jeypore- Gazuwaka D/C 4). 400kV Indravati(PG)-Indravati 5).400kV Indravati(PG)-Jeypore 6).Gazuwaka Bi pole 7). 15 nos. 220kV lines 8). Balimela and Indravati Generation	OPTCL/PG	10-Feb-15	16:11	17:18	9:29	01:07	400kV Rengali Indravati tripped at 1612hrs after that while reducing Gazuwaka HVDC there was a over voltage tripping occurred at Jeypore and whole south odisha collapsed.	250	400	GD-I
ER	1). 220kV Chandil- Ramchandrapur 2). 220kV Chandil- Santaldih 3). 220kV Chandil-Ranchi 4). 220/132kV ICT-I,II and III at Chandil	JUVNL	15-Feb-15	13:25	14:00	3:25	00:35	Due to B-N fault in 220 kV Chandil-Santaldih line which didn't get clear from Chandil end in time led to the total blackout at 220 kV Chandil station.	Nil	135	GD-I