



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: 11<sup>th</sup> February 2015

To

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता - 700033  
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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 02<sup>nd</sup> February 2015 to 08<sup>th</sup> February 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 02<sup>nd</sup> February 2015 to 08<sup>th</sup> February 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० 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 02<sup>nd</sup> February 2015 to 08<sup>th</sup> February 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20020214%20to%20080215.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

  
N. Nallarsan  
DGM (SO)  
NLDC

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (02 फरवरी से 08 फरवरी -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 11-Feb-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	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
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
02-02-2014	37367	1800	39334	162	33415	1288	15330	0	2114	127	127560	3377
03-02-2014	37031	2114	38035	616	33471	1363	15315	534	2133	164	125985	4791
04-02-2014	37189	1786	39167	205	33990	1389	15351	451	2083	180	127780	4011
05-02-2014	37900	2469	39263	230	34179	1223	14869	150	2066	219	128277	4291
06-02-2014	37088	1833	39563	213	33747	1262	14561	400	2130	151	127089	3859
07-02-2014	36608	2164	39272	355	33763	2431	14417	325	2144	147	126204	5422
08-02-2014	35152	1695	37360	239	31790	1152	13672	807	2113	106	120087	3999

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)
02-02-2014	792	92	907	48	777	58	302	16	36	5	2813	220
03-02-2014	765	94	899	58	790	61	303	19	36	5	2793	237
04-02-2014	796	90	913	51	792	66	306	23	35	5	2842	235
05-02-2014	799	94	919	44	797	73	310	20	36	5	2861	236
06-02-2014	796	95	919	45	803	69	305	19	36	5	2860	233
07-02-2014	789	95	921	53	797	73	307	16	36	5	2850	242
08-02-2014	780	92	884	42	764	57	304	17	36	5	2768	213

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इंच० यिड	ऑ० इंच० यिड	ऑ० इंच० यिड	ऑ० इंच० यिड	ऑ० इंच० यिड	ऑ० इंच० यिड
02-02-2014	13.95	17.47	58.00	24.54	49.99	0.093
03-02-2014	9.70	13.26	48.73	38.01	50.01	0.118
04-02-2014	4.83	5.14	57.51	37.35	50.03	0.075
05-02-2014	4.98	4.98	64.86	30.16	50.02	0.062
06-02-2014	9.53	10.14	62.60	27.26	50.00	0.061
07-02-2014	9.80	10.52	56.81	32.67	50.01	0.075
08-02-2014	3.65	4.34	61.72	33.94	50.03	0.068

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 06.02.2015, 765 kV Tiroda-Akola-I LIL OEd at Koradi and charged as 765 kV Koradi-Akola-I at 23.49 hrs and 765 kV Tiroda-Koradi-I at 00:51 hrs(07.02.2015).

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

Region	Date	02-02-2014		03-02-2014		04-02-2014		05-02-2014		06-02-2014		07-02-2014		08-02-2014	
	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	4883	0	4285	0	4879	0	4747	0	4749	0	4778	0	4280	0
	Haryana	6111	0	6114	0	6114	0	6040	0	6091	0	6035	0	6015	0
	Rajasthan	9835	0	10142	0	9658	0	10068	0	9827	0	9888	0	9640	0
	Delhi	3728	0	3738	0	3751	0	3699	0	3807	0	3142	0	3458	0
	UP	9897	2160	9656	2735	9712	3005	9648	3455	9471	3820	9428	2875	9597	2560
	Uttarakhand	1776	75	1707	40	1841	0	1804	80	1825	80	1823	80	1662	75
	HP	1365	0	1292	0	1416	0	1380	0	1422	0	1417	0	1304	0
	J&K	2138	377	1891	334	1923	339	1961	346	2162	382	1966	347	2279	402
Chandigarh	215	0	203	0	225	0	217	0	220	0	201	0	193	0	
WR	Chhattisgarh	3125	96	3161	96	3208	134	3212	96	3165	96	3218	96	3191	96
	Gujarat	12934	0	12064	0	11767	0	11916	0	12134	0	12373	0	11619	4
	MP	8450	0	8664	0	8654	0	8891	0	8996	0	8884	0	8348	0
	Maharashtra	18333	88	18865	873	18319	131	18225	573	17944	890	18069	955	18758	1079
	Goa	411	0	406	0	411	0	436	0	399	0	399	0	308	0
	DD	267	0	250	0	277	0	275	0	267	0	274	0	261	0
	DNH	654	0	656	0	673	0	671	0	670	0	672	0	662	0
	Essar steel	284	0	290	0	410	0	413	0	418	0	395	0	319	0
SR	Andhra Pradesh	6156	0	6275	0	6024	0	6097	0	6173	0	6331	0	6126	0
	Telangana	6295	135	6378	135	6011	200	6015	0	6251	600	6087	600	5929	500
	Karnataka	8990	400	9227	400	9322	450	9333	300	9349	300	8980	300	8653	400
	Kerala	3393	25	3246	29	3381	30	3399	125	3414	125	3345	125	3127	125
	Tamil Nadu	11837	963	12484	200	12253	909	12384	797	12555	200	11732	1306	11561	727
	Pondy	305	0	319	0	320	0	310	0	308	0	297	0	263	0
ER	Bihar	2903	0	2794	50	2665	200	2570	0	2639	250	2604	0	2659	250
	DVC	2368	0	2475	0	2480	0	2415	0	2377	0	2204	0	2232	0
	Jharkhand	1024	0	1024	0	996	0	1016	0	1073	0	1059	0	1048	0
	Odisha	3481	0	3273	0	3523	0	3618	0	3505	0	3482	100	3289	80
	West Bengal	6049	0	6462	34	6258	31	6143	0	5922	0	5966	0	5756	0
	Sikkim	103	0	102	0	70	0	118	0	85	0	88	0	86	0
NER	Arunachal Pradesh	110	1	110	7	105	5	105	5	111	1	110	2	115	2
	Assam	1179	84	1170	112	1135	147	1096	188	1170	95	1170	100	1185	45
	Manipur	125	1	130	7	127	6	130	6	133	3	136	0	134	1
	Meghalaya	323	1	341	0	318	0	335	0	329	6	341	1	334	1
	Mizoram	86	4	86	2	85	3	87	3	86	4	85	5	77	3
	Nagaland	114	2	120	4	118	2	120	4	120	4	117	7	114	1
	Tripura	194	2	183	19	202	0	200	0	206	4	208	2	200	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	02-02-2014	03-02-2014	04-02-2014	05-02-2014	06-02-2014	07-02-2014	08-02-2014
NR	Punjab	91.6	80.6	86.7	85.5	89.1	88.5	83.0
	Haryana	114.3	104.1	111.5	111.2	111.3	110.0	107.4
	Rajasthan	201.0	203.2	205.5	208.4	212.5	209.2	203.5
	Delhi	62.5	63.8	65.0	60.0	64.5	53.3	56.9
	UP	225.2	218.6	222.3	228.0	210.1	222.2	226.5
	Uttarakhand	27.8	32.5	34.7	34.1	35.4	34.4	32.7
	HP	25.2	24.4	25.4	25.6	25.8	25.2	24.1
	J&K	40.7	34.2	41.0	42.2	43.5	42.6	42.4
Chandigarh	3.8	3.2	3.9	3.8	3.8	3.6	3.3	
WR	Chhattisgarh	70.2	72.5	72.8	73.7	73.7	71.8	74.2
	Gujarat	268.8	256.8	257.2	260.3	263.0	266.1	253.5
	MP	160.9	167.2	168.0	168.8	173.0	171.0	157.4
	Maharashtra	372.2	367.6	378.2	378.3	371.2	374.1	364.4
	Goa	8.0	8.2	7.7	7.7	8.2	8.1	7.1
	DD	5.9	5.3	6.1	6.2	5.9	6.1	5.8
	DNH	15.0	15.1	15.4	15.5	15.4	15.6	15.4
Essar steel	5.9	6.6	7.9	8.7	8.8	7.8	6.6	
SR	Andhra Pradesh	137.4	138.2	137.4	139.2	141.0	143.3	140.7
	Telangana	131.5	133.4	132.4	133.2	134.2	133.4	130.1
	Karnataka	185.9	188.4	189.0	190.6	191.0	193.0	179.3
	Kerala	62.0	61.6	61.7	63.1	63.4	63.6	57.6
	Tamil Nadu	254.5	262.4	264.9	265.1	267.1	257.6	250.5
	Pondy	6.1	6.1	6.2	6.0	6.0	5.9	5.5
ER	Bihar	57.4	53.7	52.2	53.2	55.2	56.2	55.3
	DVC	55.1	54.7	54.4	55.3	55.7	55.0	55.9
	Jharkhand	22.5	22.1	21.9	22.1	22.6	22.5	22.0
	Odisha	63.7	58.7	63.8	66.7	63.3	65.3	62.6
	West Bengal	101.7	112.0	112.2	111.2	106.7	105.9	107.3
	Sikkim	1.3	1.7	1.2	1.5	1.3	1.9	1.4
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.8	1.8	2.1	2.1	2.0	2.0
	Assam	20.6	20.5	20.3	20.5	20.8	19.8	20.5
	Manipur	2.0	2.3	2.0	2.0	2.2	2.1	1.9
	Meghalaya	5.4	5.3	5.2	5.4	5.2	5.3	5.5
	Mizoram	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.3	1.2
	Nagaland	2.3	2.2	2.3	2.4	2.3	2.4	2.4
	Tripura	2.5	2.8	2.7	2.6	2.6	3.3	2.5
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2813.5</b>	<b>2793.2</b>	<b>2842.1</b>	<b>2861.2</b>	<b>2859.1</b>	<b>2849.3</b>	<b>2768.2</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (02 फरवरी से 08 फरवरी -2015 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	02-02-2014	03-02-2014	04-02-2014	05-02-2014	06-02-2014	07-02-2014	08-02-2014
East to North	-34.4	-24.4	-31.9	-34.0	-42.0	-31.0	-26.0
East to West	-7.0	-6.7	-14.5	-9.7	-11.2	-13.2	-8.0
East to South	-61.5	-65.5	-64.9	-65.0	-65.0	-63.0	-67.0
East to North-East	-11.4	-11.0	-12.0	-11.0	-11.0	-11.0	-12.0
West to North	-37.2	-28.0	-58.1	-36.8	-24.4	-25.9	-30.9
West to South	-29.8	-33.4	-37.3	-34.9	-33.1	-34.6	-29.9

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (02 फरवरी से 08 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)
02-02-2014	2.1	86	-3.5	0	-144	-10.7	-471	-446
03-02-2014	2.2	90	-3.6	-171	-149	-10.5	-471	-439
04-02-2014	1.5	64	-3.6	-171	-151	-10.5	-469	-437
05-02-2014	1.4	57	-3.9	-174	-161	-10.8	-469	-450
06-02-2014	1.8	77	-3.9	-170	-162	-10.2	-471	-427
07-02-2014	2.3	97	-3.9	-185	-163	-10.5	-463	-438
08-02-2014	3.1	129	-3.9	-195	-162	-10.3	-463	-428
<b>कुल Total</b>	<b>14.4</b>		<b>-26.2</b>			<b>-73.6</b>		

**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				
NR	1). 400kV Antah-Kawai-I 2).Unit-II at Kawai	Adani/RRV PNL	3-Feb-15	10:52	3-Feb-15	13:15	2:23	During charging of 400 kV Anta-Kawai-II, Bus bar protection operated at Anta s/s. Kawai Unit # 2 also tripped on operation of SPS due to tripping of 400 kV Anta-Kawai-I.	660	Nil	GD-I
SR	1). 400/220kV ICT-I, II and III at Hoody	KPTCL	7-Feb-15	17:15	7-Feb-15	17:29	0:14	Due to heavy arcing in 220kV switchyard at Hoody and the operator had hand tripped the ICT's.	Nil	400	GD-I
WR	1). 400kV JP Nigrie-Satna-D/C 2). Unit-I (660MW) at JP Nigrie	Jeypee Nigrie	8-Feb-15	18:32	8-Feb-15	22:09	3:37	Due Y-B phase fault, both lines from JP Nigrie tripped and due to no Evacuation Unit at JP Nigrie tripped.	630	Nil	GD-I