



**National Load Despatch Centre**  
**पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड**  
**POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED**  
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)  
CIN No.: U40105DL2009GOI188682  
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 4<sup>th</sup> March 2016

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 22<sup>nd</sup> February to 28<sup>th</sup> February 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 22 फरवरी से 28 फरवरी 2016, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके 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 22<sup>nd</sup> February to 28<sup>th</sup> February 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%2020216%20to%20280216.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (22 फरवरी से 28 फरवरी - 2016 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 4-Mar-16

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	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)
22-02-2016	35406	1124	41506	132	36756	614	16893	300	2152	129	132713	2299
23-02-2016	36447	1060	42246	286	36126	400	16825	359	2216	135	133860	2240
24-02-2016	36976	2746	41667	320	36173	400	16877		2098	187	133791	3653
25-02-2016	38391	1034	41541	219	36259	662	17553	272	2111	180	135855	2367
26-02-2016	38180	942	40641	191	35636	400	16275		2178	109	132910	1642
27-02-2016	38771	887	41720	177	34597	513	17164	150	2170	132	134422	1859
28-02-2016	36073	970	40616	150	33378	427	17297		2127	102	129491	1649

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)
22-02-2016	791	116	1002	37	872	60	357	18	35	8	3057	240
23-02-2016	822	116	1013	30	874	59	354	22	37	6	3100	232
24-02-2016	839	116	1018	31	882	57	344	17	37	7	3120	228
25-02-2016	839	111	1007	26	886	54	348	16	36	5	3115	212
26-02-2016	856	113	1003	19	887	52	340	12	37	4	3123	200
27-02-2016	859	110	998	20	874	47	331	12	36	4	3098	193
28-02-2016	822	104	983	21	835	42	332	14	35	4	3006	185

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
22-02-2016	6.34	7.27	72.33	20.41	50.00	0.045
23-02-2016	14.33	15.07	69.72	15.21	49.98	0.059
24-02-2016	6.82	7.04	74.50	18.46	50.00	0.043
25-02-2016	13.37	15.29	70.41	14.31	49.97	0.064
26-02-2016	11.16	11.63	67.69	20.68	49.99	0.060
27-02-2016	9.07	9.43	69.87	20.69	49.99	0.047
28-02-2016	8.97	9.10	67.44	23.46	50.00	0.053

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. Jhabua Power Unit 1 (600 MW) was first time synchronized on 23.02.2016 at 13:27 hrs
2. 400 kV RAPP-Shujalpur ckt II was first time charged on 26.02.2016 at 22:13 hrs
3. 765 Ballia-Varanasi along with 765 kV Bus-II at Varanasi (GIS) was first time charged on 27.02.2016 at 22:11 hrs

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

Region	Date	22-02-2016		23-02-2016		24-02-2016		25-02-2016		26-02-2016		27-02-2016		28-02-2016	
	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	4918	0	5175	0	5332	0	5079	0	5287	0	5543	0	5405	0
	Haryana	5720	0	5519	0	6057	0	6078	0	6257	0	6221	0	6151	0
	Rajasthan	9886	0	10133	0	10163	0	10135	0	10007	0	10152	0	9828	0
	Delhi	3153	0	3153	0	3197	0	3217	0	3395	0	3109	0	3018	0
	UP	10848	543	11110	1540	10822	1535	11559	1800	12076	1115	12558	700	11685	1125
	Uttarakhand	1801	0	1790	0	1800	0	1782	0	1813	0	1785	0	1715	0
	HP	1359	0	1401	1	1416	0	1365	5	1393	0	1356	0	1282	0
	J&K	1996	499	2192	548	2019	505	1991	498	2008	502	1997	499	1985	496
	Chandigarh	187	0	189	0	192	0	188	0	190	0	185	0	166	0
WR	Chhattisgarh	3683	96	3492	276	3306	296	3723	96	3505	0	3615	96	3599	96
	Gujarat	12910	14	12910	0	12689	0	12994	14	12764	4	12829	4	12583	4
	MP	9553	0	9411	0	9648	0	9560	0	9566	0	9390	0	9184	0
	Maharashtra	18663	4	18938	4	19335	5	18537	5	18687	5	18550	4	17990	5
	Goa	437	0	441	0	438	0	428	0	446	0	425	0	384	0
	DD	298	0	300	0	304	0	299	0	301	0	283	0	286	0
	DNH	714	0	703	0	714	0	703	0	713	0	719	0	707	0
	Essar steel	444	0	461	0	454	0	500	0	461	0	482	0	478	0
SR	Andhra Pradesh	6910	0	7107	0	6895	0	6969	0	6879	0	6903	0	6818	0
	Telangana	6191	0	6244	0	6375	0	6366	0	6412	0	6218	0	5894	0
	Karnataka	9206	500	9359	0	9035	0	9150	600	9232	500	9013	800	8605	800
	Kerala	3638	0	3614	0	3601	0	3706	0	3640	0	3554	0	3423	0
	Tamil Nadu	13823	0	13819	0	14533	0	14125	0	14047	0	13892	0	12627	0
	Pondy	316	0	300	0	310	0	310	0	310	0	310	0	285	0
ER	Bihar	3357	200	3195	100	3285	0	3346	200	3287	0	3492	150	3352	0
	DVC	3018	0	2908	0	2615	0	2643	0	2760	0	2665	0	2664	0
	Jharkhand	1141	0	936	100	826	0	853	0	911	0	996	0	1025	0
	Odisha	4201	0	3977	0	3709	0	3806	0	3337	0	3297	0	3829	0
	West Bengal	7105	0	7119	0	5869	0	6161	0	6470	0	7056	0	6604	0
	Sikkim	92	0	92	0	100	0	103	0	99	0	97	0	53	0
NER	Arunachal Pradesh	108	2	110	0	111	1	110	1	112	2	111	3	109	2
	Assam	1285	42	1321	22	1201	143	1206	112	1244	81	1265	98	1261	27
	Manipur	146	1	156	1	130	0	134	3	136	4	139	1	140	3
	Meghalaya	280	0	337	0	320	0	342	0	305	0	280	0	279	0
	Mizoram	86	1	84	0	83	1	81	1	81	1	83	1	82	2
	Nagaland	96	4	100	0	97	1	90	4	99	3	97	3	99	2
	Tripura	229	1	218	2	197	0	201	6	218	1	215	6	223	0

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	22-02-2016	23-02-2016	24-02-2016	25-02-2016	26-02-2016	27-02-2016	28-02-2016
NR	Punjab	94.7	100.6	101.6	102.5	104.7	108.7	105.5
	Haryana	105.5	111.2	122.0	124.0	127.7	128.4	121.9
	Rajasthan	205.2	211.8	217.8	211.8	212.7	212.3	208.2
	Delhi	55.1	56.9	53.0	60.7	59.9	56.1	54.3
	UP	228.9	235.6	240.2	235.8	246.1	249.0	236.8
	Uttarakhand	33.4	32.9	34.1	34.1	33.5	34.9	32.4
	HP	25.0	25.0	25.2	24.6	25.1	24.6	23.3
	J&K	40.2	44.2	42.0	42.0	43.0	41.7	36.4
Chandigarh	3.3	3.4	3.5	3.4	3.4	3.3	3.0	
WR	Chhattisgarh	82.2	83.8	84.6	86.7	78.0	75.9	81.1
	Gujarat	281.6	284.6	285.1	290.6	287.6	288.8	282.1
	MP	194.8	194.2	195.3	195.9	194.2	191.5	189.3
	Maharashtra	403.5	409.1	411.0	391.8	401.3	400.4	390.2
	Goa	8.4	9.3	9.0	8.9	8.9	8.6	7.9
	DD	6.6	6.8	6.8	6.7	6.7	6.2	6.5
	DNH	16.6	16.4	16.7	16.6	16.6	16.8	16.5
	Essar steel	8.8	9.3	9.4	9.5	9.3	9.7	9.4
SR	Andhra Pradesh	147.3	153.4	154.6	152.6	152.0	153.0	149.1
	Telangana	142.8	144.3	143.8	145.1	145.2	141.6	136.6
	Karnataka	204.3	201.3	204.1	206.1	207.0	202.6	193.0
	Kerala	70.6	71.1	71.0	70.7	71.2	70.2	65.0
	Tamil Nadu	300.1	297.1	301.6	304.3	305.1	300.4	285.1
	Pondy	6.4	6.4	6.5	6.8	6.7	6.5	6.4
ER	Bihar	62.4	61.8	61.8	63.6	63.6	63.2	62.5
	DVC	59.0	59.0	56.7	59.3	64.8	59.3	58.2
	Jharkhand	21.0	20.6	20.4	21.7	20.7	20.7	21.4
	Odisha	80.2	75.7	77.7	77.2	68.3	65.8	70.7
	West Bengal	132.5	134.8	125.6	124.6	121.4	120.7	118.3
	Sikkim	1.6	1.9	1.8	1.8	1.4	1.6	0.6
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9
	Assam	19.1	20.9	21.4	20.4	21.3	20.3	19.5
	Manipur	2.3	2.3	2.2	2.0	2.2	2.4	2.4
	Meghalaya	4.6	5.4	5.3	5.2	4.9	4.6	4.7
	Mizoram	1.3	1.3	1.1	1.3	1.3	1.4	1.3
	Nagaland	1.7	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.8
	Tripura	3.4	3.4	2.7	2.6	3.1	3.1	2.9
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3056.3</b>	<b>3099.4</b>	<b>3119.4</b>	<b>3114.8</b>	<b>3123.1</b>	<b>3098.3</b>	<b>3006.3</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (22 फरवरी से 28 फरवरी - 2016 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	22-02-2016	23-02-2016	24-02-2016	25-02-2016	26-02-2016	27-02-2016	28-02-2016
East to North	-23.3	-25.0	-54.5	-58.0	-37.0	-32.8	-28.0
East to West	-12.2	-12.0	-21.8	-23.0	-8.0	-2.9	-2.0
East to South	-64.5	-63.0	-62.8	-62.0	-61.0	-61.9	-63.0
East to North-East	-1.7	-7.0	-7.2	-10.0	-13.0	-10.2	-8.0
North to North-East	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
West to North	-64.8	-75.5	-82.4	-87.7	-75.9	-77.2	-66.9
West to South	-66.5	-66.2	-66.6	-61.7	-64.0	-59.5	-61.3

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (22 फरवरी से 28 फरवरी - 2016 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)
22-02-2016	2.6	108	-6.4	-302	-266	-10.6	-469	-443
23-02-2016	2.5	104	-6.4	-287	-268	-11.0	-464	-459
24-02-2016	0.0	0	-6.1	-289	-254	-11.2	-466	-465
25-02-2016	-0.1	-4	-6.3	-293	-263	-10.2	-468	-424
26-02-2016	0.0	0	-6.5	-228	-270	-11.0	-470	-456
27-02-2016	0.3	13	-6.5	-314	-272	-11.0	-469	-456
28-02-2016	0.1	4	-6.3	-29	-264	-10.7	-468	-445
<b>कुल Total</b>	<b>5.4</b>		<b>-44.6</b>			<b>-75.6</b>		

### 8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid
				Date	Time	Date	Time					
1	SR	All lines and units at Nagjheri HEP	KAR	22.02.16	12:36	22.02.16	18:22	05:46	All units of Nagjhari tripped due to evacuation problem after tripping of lines	700	0	GD-I
2	NER	Palatana GTG & STG - 1 & 2	OTPC	24.02.16	16:11	24.02.16	22:36	06:25	Palatana all units tripped at 16:11 hrs due to aux failure / low voltage because of LA blasting on 400kV side of ICT bay	495	0	GD-I
3	ER	Kolaghat Unit - 1 & 3 400/220 kV Kolaghat ICT - 2 220 kV KTRPP-Haldia 220 kV KTRPP-Howrah - 2	WB	24.02.16	18:58	24.02.16	19:30	00:32	LBB of 220kV Bus-2 at Kolaghat operated and KTRPP U-1&3, ICT-2 (315MVA,400/220kV)and 220kV KTRPP-Howrah-2 & KTRPP-Haldia tripped.	325	110	GD-I
4	NER	Kathalguri and parts of NER	AEGCL/PG	25.02.16	10:20	25.02.16	12:03	01:43	At 1020 hrs, 220kV Samaguri-Mariani (R ph E/F) & Misa-Mariani lines tripped on fault. As 220kV Misa-New Mariani was under planned s/D , Kathalguri generation AGBPP-aropund 240MW) alongwith Tinsukhia, NTPS,LTPS and Mariani got isolated from rest of the NER grid due to tripping of above lines. Freq rose to 51.99Hz and AGBPP unit 3,4 & 8 tripped on high frequency. 220kV Kathalguri-N Mariani line also tripped. There was no Load Loss and Generation loss was around 100Mw. Frequency of isolated grid gradually backed down ( by de-synchronising of AGBPP unit 6 at 1033hrs.) around 50Hz and then synchronised through 220kV Misa-Mariani line at Misa.	100	0	GD-I
5	NR	220 kV Lines at Ludhiana S/S	PG	25.02.16	14:25	25.02.16	16:29	02:04	Due to tripping of both lines evacuating power from JPNigrie, there was a loss of power evacuation from JPNigrie	370	0	GD-I