



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: 11<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. कार्यपालक निदेशक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016  
Executive Director, 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 नोंग्रह , 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 29<sup>th</sup> February to 6<sup>th</sup> March 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 29 फरवरी से 06 मार्च 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 29<sup>th</sup> February to 6<sup>th</sup> March 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20290216%20to%20060316.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

for DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 फरवरी से 06 मार्च - 2016 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 11-Mar-16

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
29-02-2016	37803	1263	40810	120	36382	500	17548	125	2204	89	134747	2097
01-03-2016	38377	1534	42154	157	36737	500	17712	214	2202	88	137182	2493
02-03-2016	38699	1435	42454	141	36260	800	17899	210	2210	104	137522	2690
03-03-2016	38456	1768	42535	187	36745	400	17996	310	2243	65	137975	2730
04-03-2016	37042	1050	41556	141	36588	450	17781	350	2257	102	135224	2093
05-03-2016	33398	690	41330	101	36473	600	17984	150	2315	99	131500	1640
06-03-2016	33143	1088	39680	140	33896	400	17398	95	2214	80	126331	1803

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)
29-02-2016	853	110	993	24	867	53	342	12	38	4	3093	203
01-03-2016	869	114	1000	22	870	53	347	14	38	3	3124	207
02-03-2016	863	125	1011	21	876	54	351	16	38	4	3139	220
03-03-2016	872	117	1002	30	879	49	355	20	38	4	3146	220
04-03-2016	850	111	992	24	891	57	358	17	38	4	3128	213
05-03-2016	772	106	997	28	880	65	353	18	38	4	3040	221
06-03-2016	700	104	964	25	846	49	350	17	35	4	2896	198

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
29-02-2016	4.47	4.49	74.61	20.90	50.00	0.038
01-03-2016	5.94	6.16	72.69	21.16	50.00	0.043
02-03-2016	9.25	9.55	71.90	18.55	49.99	0.044
03-03-2016	5.94	6.16	72.70	21.16	49.98	0.049
04-03-2016	10.73	11.31	72.52	16.17	49.98	0.051
05-03-2016	2.80	2.80	68.82	28.38	50.02	0.039
06-03-2016	3.81	4.17	71.11	24.72	50.01	0.037

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765/400 kV ICT-I along with 400 kV Bus-II at Varanasi (GIS) was first time energised at 1726 hrs on 29/02/16
2. 400 kV Allahabad-Varanasi and 400 kV Sarnath-Varanasi were first time charged on 01/03/16 at 1648 hrs and 1826 hrs respectively (LILO of 400 kV Allahabad-Sarnath at Varanasi (GIS))
3. LILO of 220 kV Dalkhola-Siliguri ckt I & II at Kishanganj was charged on 01/03/16 at 2222 hrs and 2302 hrs respectively

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

Region	Date	29-02-2016		01-03-2016		02-03-2016		03-03-2016		04-03-2016		05-03-2016		06-03-2016	
	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	5378	0	5340	0	5349	0	5491	0	5114	0	4618	0	3944	0
	Haryana	6064	0	6058	0	6270	0	6257	0	5906	0	5255	0	5113	0
	Rajasthan	9489	456	10021	0	10025	0	9885	0	9442	0	8844	0	8543	0
	Delhi	3139	0	3753	0	3211	0	3217	0	3353	0	3114	0	2855	0
	UP	12022	1230	11990	1020	12043	805	12094	1605	12158	380	11821	80	11178	800
	Uttarakhand	1727	0	1744	0	1762	0	1813	0	1697	0	1758	0	1567	0
	HP	1367	0	1368	0	1423	8	1389	0	1420	0	1389	0	1243	0
	J&K	1999	500	2118	530	2059	515	2036	509	1978	495	2064	516	2013	503
Chandigarh	166	0	186	0	187	0	183	0	184	0	179	0	161	0	
WR	Chhattisgarh	3511	96	3631	0	3496	96	3597	96	3655	96	3468	0	3431	96
	Gujarat	13222	9	13697	0	13322	0	12875	32	13233	0	13176	0	12782	0
	MP	8892	0	8991	0	9021	8	9070	8	8944	0	8533	0	7892	0
	Maharashtra	18806	5	18318	4	19121	4	18175	4	16633	4	18292	4	17785	4
	Goa	441	0	453	0	468	0	463	0	457	0	453	0	399	0
	DD	303	0	297	0	301	0	298	0	308	0	304	0	295	0
	DNH	713	0	695	0	703	0	714	0	706	0	708	0	697	0
	Essar steel	396	0	475	0	469	0	482	0	643	0	646	0	511	0
SR	Andhra Pradesh	6870	0	6810	0	6876	0	6983	0	6928	0	6931	0	6876	0
	Telangana	6106	0	6039	0	6066	0	6221	0	6301	0	6126	0	5988	0
	Karnataka	9232	350	9133	400	9113	0	9026	0	9212	500	9149	600	8565	800
	Kerala	3583	0	3573	0	3605	0	3713	0	3637	0	3596	0	3435	0
	Tamil Nadu	14202	0	14094	0	14169	0	14298	0	14329	0	13812	0	12966	0
	Pondy	304	0	326	0	299	0	317	0	322	0	313	0	317	0
ER	Bihar	3170	0	3178	100	3362	200	3387	150	3309	200	3241	150	3301	50
	DVC	2662	0	2660	0	2617	0	2679	160	2846	150	2621	0	2671	0
	Jharkhand	989	0	1128	0	900	0	956	0	1045	0	945	0	1119	0
	Odisha	4060	0	4018	0	4165	0	3938	0	3958	0	3952	0	3717	0
	West Bengal	7063	0	7482	14	6963	0	7207	0	7065	0	7413	0	6740	45
	Sikkim	56	0	60	0	107	0	104	0	103	0	89	0	90	0
NER	Arunachal Pradesh	104	1	105	1	105	1	108	0	110	1	113	2	113	2
	Assam	1321	19	1283	55	1282	56	1292	34	1285	78	1325	64	1272	44
	Manipur	148	2	139	1	155	0	154	1	151	1	152	1	130	3
	Meghalaya	295	0	307	0	314	0	300	0	321	0	321	0	306	0
	Mizoram	83	1	79	1	80	0	83	1	79	1	86	2	85	1
	Nagaland	92	2	92	2	95	1	101	1	102	1	113	1	102	4
	Tripura	224	1	224	1	225	0	232	1	228	1	233	1	231	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	29-02-2016	01-03-2016	02-03-2016	03-03-2016	04-03-2016	05-03-2016	06-03-2016
NR	Punjab	106.6	110.7	107.7	113.1	105.1	88.1	77.6
	Haryana	125.6	127.6	128.6	126.5	117.8	92.6	80.9
	Rajasthan	210.4	214.9	210.7	211.3	201.2	186.9	183.7
	Delhi	57.9	60.7	60.1	61.2	63.0	57.2	52.6
	UP	247.7	249.2	250.7	252.5	256.1	245.0	211.0
	Uttarakhand	34.5	34.5	34.4	34.9	35.1	32.4	28.3
	HP	24.7	24.9	25.6	25.4	25.7	25.4	23.0
	J&K	42.5	42.8	42.1	43.1	42.2	41.0	40.0
Chandigarh	3.0	3.4	3.4	3.4	3.4	3.2	2.9	
WR	Chhattisgarh	81.0	81.3	82.4	83.8	83.9	81.1	79.4
	Gujarat	292.2	296.9	300.0	294.3	301.5	296.6	288.3
	MP	188.5	189.8	189.8	188.7	185.6	179.9	166.3
	Maharashtra	393.2	390.7	396.9	392.6	376.5	396.3	388.4
	Goa	8.9	9.3	9.3	9.5	9.4	9.5	8.4
	DD	6.7	6.6	6.2	6.7	6.9	6.9	6.7
	DNH	16.6	16.3	16.4	16.7	16.5	16.5	16.4
	Essar steel	6.4	9.1	9.9	10.0	11.2	10.0	10.4
SR	Andhra Pradesh	148.9	149.9	151.9	152.8	152.2	153.6	153.6
	Telangana	141.4	134.5	138.9	141.3	143.3	139.5	135.7
	Karnataka	208.1	205.8	203.9	201.2	207.6	202.6	195.3
	Kerala	69.5	69.3	70.4	71.3	71.0	70.4	66.0
	Tamil Nadu	292.8	303.6	303.9	305.6	310.4	307.2	286.7
	Pondy	6.6	6.7	6.6	6.8	6.9	6.9	8.6
ER	Bihar	64.0	64.4	63.7	63.3	62.7	63.9	61.6
	DVC	58.4	59.8	59.3	59.4	59.4	60.3	58.3
	Jharkhand	21.3	23.0	22.8	22.4	22.3	22.5	21.0
	Odisha	71.7	71.5	73.6	75.5	74.6	73.5	73.0
	West Bengal	126.2	126.6	129.5	132.9	137.7	131.6	134.8
	Sikkim	0.8	1.7	1.6	1.7	1.5	1.3	1.2
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	1.9	1.9
	Assam	21.5	21.9	21.9	22.2	21.8	21.6	19.8
	Manipur	2.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2
	Meghalaya	4.9	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2
	Mizoram	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2
	Nagaland	2.0	2.0	1.9	2.0	1.8	2.3	1.8
	Tripura	3.2	3.5	3.1	3.1	3.3	3.4	3.2
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3093.7</b>	<b>3123.7</b>	<b>3138.2</b>	<b>3146.0</b>	<b>3128.8</b>	<b>3040.4</b>	<b>2895.5</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 फरवरी से 06 मार्च - 2016 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	29-02-2016	01-03-2016	02-03-2016	03-03-2016	04-03-2016	05-03-2016	06-03-2016
East to North	-34.0	-30.0	-31.6	-33.0	-29.0	-17.1	-18.6
East to West	-6.0	1.9	-0.7	-10.0	-9.0	5.4	1.0
East to South	-67.0	-63.1	-67.9	-65.0	-66.0	-65.2	-63.6
East to North-East	-6.0	-6.8	-8.2	-8.0	-9.0	-8.3	-5.1
North to North-East	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
West to North	-81.8	-80.0	-84.0	-87.7	-83.1	-76.3	-68.3
West to South	-62.8	-55.3	-60.3	-63.2	-63.8	-65.1	-67.6

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (29 फरवरी से 06 मार्च - 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)
29-02-2016	0.1	6	-6.0	-29	-252	-10.9	-468	-456
01-03-2016	1.2	50	-6.5	-304	-272	-11.0	-468	-458
02-03-2016	1.3	55	-5.9	-274	-248	-11.3	-475	-473
03-03-2016	0.4	15	-6.4	-298	-266	-11.0	-468	-457
04-03-2016	0.3	13	-6.2	-299	-257	-11.4	-475	-473
05-03-2016	0.6	25	-6.5	-304	-272	-11.1	-466	-463
06-03-2016	0.9	39	-6.1	-293	-255	-10.6	-465	-443
<b>कुल Total</b>	<b>4.9</b>		<b>-43.7</b>			<b>-77.4</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	1) 765kV Raichur-Kurnool D/c 2)765kV Kurnool-Thiruvalam I	PG	29.02.2016	18:02	29.02.2016	18:29	00:27	765kV Raichur-Kurnool D/c and 765kV Kurnool-Thiruvalam I tripped on high voltage on Kurnool. 765kV Raichur-Kurnool I restored at 18:26Hrs, and Ckt-II at 18:29 Hrs			GI-II
2	ER	1) 220 kV Subasgram(PG)-CESC-II 2) 220 kV Subasgram(PG)-Subagram(WB) D/C 3) 220 kV Subasgram(PG)-New town 4) 220 kV Subagram(WB)- Subasgram(PG) D/C 5) 220 kV Subagram(WB)-Kasba D/c 6) 220 kV Subagram(wb)- Lakhikantpur D/c	WBSETCL/ PG	01.03.2016	09:39	01.03.2016	10:19	00:40	220 kV Bus I at Subhasgram (PG) tripped due to mal operation of bus bar differential relay. Due to this, all the lines connected to Bus- I : 220 kV Subasgram(PG)-CESC-II, 220 kV Subasgram(PG)-Subagram(WB) D/C, 220 kV Subasgram(PG)-New town also tripped. At the same time, CESC got separated from Kasba point (later synchronised at Howrah point at 9:46 hrs). All 220 kV lines emanating from Subasgram(WB) i.e 220 kV Subagram(WB)-Subasgram(PG) D/C,220 kV Subagram(WB)-Kasba D/c and 220 kV Subagram(WB)- Lakhikantpur D/c also tripped at 09:39 Hrs causing load loss of 150 MW at Subasgram(WB),Lakhikantpur.		150	GD-I
3	ER	1) 315 MVA, 400 /220 kV ICT –II 2)500MVA, 400 /220 kV ICT –III at Muzzafarpur	PG	01.03.2016	17:55	01.03.2016	19:50	01:55	315 MVA, 400 /220 kV ICT –II tripped due to auxiliary tripped relay mal operation and subsequently 500 MVA, 400 /220 kV ICT –III tripped on O/C at Muzzafarpur(PG).		580	GD-I
4	NR	1) 400 kV Chamera 1-Jalandhar-II 2) 2 Units 1&3 (Generation loss-270 MW) at Chamera 1	PG	05.03.2016	06:03	05.03.2016	06:27	00:24	While charging 400 kV Chamera 1-Jalandhar-II line, line could not hold and Line 1 also tripped (reportedly due to O/V) leading to tripping of Units 1&3 (Generation loss-270 MW) at Chamera 1. 400 kV Chamera1-Chamera 2 line was already out therefore it led to loss of evacuation path.	270		GD-I
5	WR	1) KORBA ST-I (3*200 MW) 2) KORBA STAGE –II (3*500 MW)	NTPC	05.03.2016	06:50	05.03.2016	11:11	04:21	KORBA ST-I (3*200 MW) AND STAGE –II (3*500 MW) GENERATING AROUND 1550 MW TRIPPED AT 06:50 HRS DUE TO STATION TRANSFORMER TRIPPING.	1500		GD-I
6	SR	1) 765 kV KURNOOL- THIRUVALAM 1 & 2 2) 765 kV KURNOOL- RAICHUR 1 & 2	PG	05.03.2016	18:04	05.03.2016	19:18	01:14	765kV Raichur-Kurnool D/c and 765kV Kurnool-Thiruvalam D/c tripped on high voltage on Kurnool.			GI-II