



National Load Despatch Centre
पॉवर 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: 17th February 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 08th February to 14th February 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 8 फरवरी से 14 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 08th February to 14th February 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20080216%20to%20140216.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (08 फरवरी से 14 फरवरी - 2016 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 17-Feb-16

(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	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)
08-02-2016	37730	1878	41369	308	35174	400	16750		2278	104	133301	2690
09-02-2016	39657	2190	42317	101	34766	400	16988	221	2255	129	135983	3041
10-02-2016	39065	2021	41967	90	35406	400	17235	100	2298	93	135971	2704
11-02-2016	38810	1958	41612	111	35631	300	16349	200	2264	107	134666	2676
12-02-2016	38287	1576	40832	131	35492	400	16576	100	2254	92	133441	2299
13-02-2016	37784	1905	41349	101	35053	400	16191	100	2326	86	132703	2592
14-02-2016	36006	1599	39299	113	32667	600	15862	230	2259	72	126093	2614

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)
08-02-2016	822	109	970	31	835	69	328	16	38	4	2993	230
09-02-2016	849	106	990	27	845	66	327	17	37	5	3048	221
10-02-2016	856	106	992	25	848	62	325	16	38	6	3058	215
11-02-2016	841	105	987	25	853	66	319	17	38	5	3038	218
12-02-2016	844	104	982	30	858	77	328	23	39	4	3051	238
13-02-2016	832	106	976	32	849	63	326	15	39	4	3021	220
14-02-2016	819	106	949	29	801	44	320	19	38	5	2927	202

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
08-02-2016	4.44	4.75	72.82	22.43	50.00	0.039
09-02-2016	1.93	1.93	66.92	31.15	50.02	0.040
10-02-2016	1.06	1.06	62.57	36.37	50.03	0.043
11-02-2016	0.90	0.90	68.61	30.49	50.03	0.035
12-02-2016	1.72	1.73	77.45	20.82	50.01	0.033
13-02-2016	1.34	1.34	73.76	24.90	50.01	0.034
14-02-2016	1.92	1.92	67.30	30.78	50.02	0.043

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. On 09.02.2016 at 1458hrs, YTPS#1(800MW) first time synchronised.
2. On 11.02.2016 at 1800hrs RKM#2 declared COD.

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

Region	Date	08-02-2016		09-02-2016		10-02-2016		11-02-2016		12-02-2016		13-02-2016		14-02-2016	
	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	5092	0	5482	0	5471	0	5318	0	5373	0	5204	0	5035	0
	Haryana	6428	0	6545	0	6527	0	6468	0	6355	0	6370	0	5853	0
	Rajasthan	9854	0	10296	0	10412	0	10413	0	10527	0	10097	0	9862	0
	Delhi	3606	0	3608	0	3637	0	3496	0	3635	0	3464	2	3421	0
	UP	10301	975	10641	1660	10664	1505	10650	1140	10835	1930	10719	1065	10540	1245
	Uttarakhand	1812	0	1946	0	1915	0	1964	0	1964	0	1926	0	1821	0
	HP	1361	0	1430	0	1425	0	1451	0	1424	0	1415	0	1335	0
	J&K	2052	513	2081	520	2065	516	1818	454	1979	495	1959	490	2016	504
	Chandigarh	210	0	213	0	214	0	207	0	211	0	204	0	187	0
WR	Chhattisgarh	3360	96	3525	96	3484	96	3428	96	3437	96	3472	96	3506	96
	Gujarat	12720	0	12752	0	12470	0	12729	0	12642	0	12677	0	12328	0
	MP	10127	0	10133	0	10245	0	10245	0	10140	0	10159	0	9992	0
	Maharashtra	18436	8	19451	7	19000	8	18844	8	18221	8	17806	7	17414	18
	Goa	419	0	412	0	439	0	412	0	417	0	401	0	381	0
	DD	298	0	265	0	300	0	296	0	292	0	290	0	290	0
	DNH	688	0	702	0	704	0	698	0	694	0	698	0	676	0
	Essar steel	263	0	339	0	332	0	380	0	398	0	408	0	349	0
SR	Andhra Pradesh	6864	0	6845	0	7050	0	6881	0	7116	0	6908	0	6712	0
	Telangana	6165	0	6190	0	6250	0	6285	0	6351	0	6169	0	5820	0
	Karnataka	9209	500	9191	500	9354	400	9323	700	9397	600	9160	400	8598	400
	Kerala	3425	0	3427	0	3517	0	3510	0	3464	0	3447	0	3301	0
	Tamil Nadu	13267	0	13748	0	13456	0	13536	0	13557	0	13407	0	12192	0
	Pondy	324	0	305	0	296	0	302	0	315	0	296	0	281	0
ER	Bihar	3355	0	3393	150	3367	0	3361	100	3427	0	3511	0	3092	100
	DVC	2769	0	2650	0	2717	0	2727	0	2862	0	2692	0	2792	0
	Jharkhand	1115	0	928	71	1175	0	1110	0	1059	0	889	0	983	0
	Odisha	4156	0	3460	0	3380	0	3304	0	3390	0	3495	0	3593	0
	West Bengal	6422	0	6581	0	6913	0	6963	0	7114	0	6992	0	6427	0
	Sikkim	98	0	101	0	111	0	107	0	111	0	105	0	99	0
NER	Arunachal Pradesh	107	1	110	1	111	1	110	2	110	2	136	4	118	3
	Assam	1305	48	1302	56	1331	26	1333	26	1319	30	1310	50	1300	15
	Manipur	158	1	155	3	152	5	154	3	152	3	148	2	148	2
	Meghalaya	335	1	331	4	339	2	315	10	329	1	338	2	328	2
	Mizoram	78	0	79	1	80	2	80	0	80	2	88	2	78	2
	Nagaland	119	1	113	5	115	3	112	3	115	2	114	1	112	3
	Tripura	219	1	212	2	212	2	214	1	191	1	210	2	210	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	08-02-2016	09-02-2016	10-02-2016	11-02-2016	12-02-2016	13-02-2016	14-02-2016
NR	Punjab	99.2	103.2	104.8	99.4	103.0	99.4	99.4
	Haryana	116.4	121.6	121.5	121.3	121.4	115.5	110.2
	Rajasthan	209.8	216.5	217.3	216.9	212.8	220.1	215.4
	Delhi	61.9	62.3	61.9	61.1	63.6	57.8	56.5
	UP	228.7	236.9	241.9	240.1	240.2	231.8	233.0
	Uttarakhand	32.8	35.4	34.8	36.4	35.7	35.9	33.3
	HP	25.2	25.6	25.4	25.9	25.9	26.4	24.6
	J&K	44.4	44.2	44.4	35.8	37.6	41.0	43.2
Chandigarh	3.6	3.6	3.7	3.6	3.6	3.6	3.2	
WR	Chhattisgarh	77.5	77.8	78.9	79.5	81.1	80.5	80.5
	Gujarat	272.5	278.6	276.1	280.1	282.4	278.2	265.2
	MP	200.6	202.7	202.6	202.6	201.6	201.4	198.6
	Maharashtra	384.0	395.3	395.9	385.4	379.1	377.6	368.2
	Goa	8.3	8.5	8.5	8.6	8.4	8.1	7.3
	DD	6.5	5.2	6.6	6.7	6.5	6.4	6.4
	DNH	15.6	16.3	16.3	16.3	16.2	16.1	15.7
	Essar steel	5.2	5.7	6.7	7.8	6.6	7.4	7.0
SR	Andhra Pradesh	146.1	144.7	146.4	147.9	149.7	145.4	145.6
	Telangana	136.6	138.2	139.5	141.2	143.3	138.7	135.9
	Karnataka	197.0	200.0	190.6	199.6	201.8	198.3	183.6
	Kerala	65.0	66.8	75.8	65.4	67.4	66.5	61.3
	Tamil Nadu	283.9	289.0	288.9	292.2	289.8	293.3	269.1
	Pondy	6.2	6.3	6.4	6.4	6.4	6.5	5.9
ER	Bihar	64.2	64.1	62.5	57.0	64.4	66.6	63.7
	DVC	58.6	58.1	59.0	60.1	60.7	59.6	57.0
	Jharkhand	21.0	21.2	21.1	21.7	21.6	21.4	20.8
	Odisha	62.0	63.1	60.1	58.0	58.7	59.6	62.3
	West Bengal	120.7	118.5	120.4	120.6	121.0	117.2	115.7
	Sikkim	1.7	1.8	1.8	1.7	1.8	1.4	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.9	1.9	2.0	1.9	2.0	2.1	2.1
	Assam	21.3	20.4	21.0	21.5	21.7	22.0	21.5
	Manipur	2.4	2.6	2.1	2.3	2.6	2.4	2.4
	Meghalaya	5.5	5.6	5.6	5.5	5.9	5.7	5.7
	Mizoram	1.4	1.5	1.4	1.4	1.5	1.4	1.3
	Nagaland	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1
	Tripura	3.0	3.1	3.2	3.2	3.0	3.1	3.0
ALL INDIA TOTAL		2992.6	3048.3	3057.6	3037.3	3050.8	3020.6	2927.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (08 फरवरी से 14 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	08-02-2016	09-02-2016	10-02-2016	11-02-2016	12-02-2016	13-02-2016	14-02-2016
East to North	-28.0	-29.0	-31.0	-27.0	-22.0	-26.0	-29.8
East to West	-17.0	-11.0	-8.0	-9.0	-7.0	-5.0	-10.9
East to South	-63.0	-69.0	-68.0	-74.0	-62.0	-66.0	-58.4
East to North-East	-9.0	-7.0	-7.0	-8.0	-9.0	-9.0	-9.4
North to North-East	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
West to North	-85.6	-96.7	-95.3	-84.8	-82.5	-84.2	-81.0
West to South	-55.2	-49.3	-57.9	-64.4	-58.3	-59.9	-60.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (08 फरवरी से 14 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)
08-02-2016	0.9	36	-5.0	-217	-210	-9.5	-457	-394
09-02-2016	0.8	32	-4.9	-158	-205	-7.9	-465	-328
10-02-2016	1.5	61	-4.9	-231	-204	-9.0	-468	-375
11-02-2016	0.8	35	-4.9	-234	-203	-8.1	-468	-338
12-02-2016	0.4	15	-4.9	-250	-203	-8.7	-463	-361
13-02-2016	0.4	15	-4.7	-244	-195	-9.6	-467	-400
14-02-2016	0.9	39	-4.9	-223	-206	-9.5	-467	-396
कुल Total	5.6		-34.2			-62.2		

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	Time				
1	WR	220 kV Reva-Siddhi 220 kV Siddhi-Amarkantak 220kV Reva-Brishingpur	MP	12-Feb-16	22:13	12-Feb-16	23:45	1:32	The said lines tripped at 22:13 Hrs resulting in 150 MW load loss at Reva.		150	GD-I
2	WR	220 kV Reva-Siddhi 220 kV Siddhi-Amarkantak 220kV Reva-Brishingpur	MP	13-Feb-16	0:23	13-Feb-16	2:07	1:44	The said lines tripped at 22:13 Hrs resulting in 150 MW load loss at Reva.		150	GD-I
3	SR	Warangal S/S	Telangana	13-Feb-16	13:48	13-Feb-16	16:04	2:16	Due to busbar operation at Warangal S/S there was complete outage at 230 kV leading to a 250 MW load loss		250	GD-I