



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: 23rd February 2016

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., 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 15th February to 21st February 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 15 फरवरी से 21 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 15th February to 21st February 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20150216%20to%20210216.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (15 फरवरी से 21 फरवरी - 2016 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 23-Feb-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)
15-02-2016	37908	1634	41157	101	35338	450	16252	100	2262	107	132918	2392
16-02-2016	38154	1114	41610	132	35351	450	16268	200	2249	114	133632	2010
17-02-2016	38941	1629	42288	158	35405	450	17241	350	2249	120	136124	2707
18-02-2016	37602	2016	41953	121	35504	800	17499	150	2242	91	134800	3178
19-02-2016	37628	1454	41676	162	35639	300	17194	150	2224	106	134361	2172
20-02-2016	36191	2393	42020	141	35573	500	16903	100	2257	109	132944	3243
21-02-2016	33269	1331	39872	141	34057	400	16843	100	2143	124	126184	2096

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)
15-02-2016	834	107	977	31	838	55	331	16	38	5	3018	214
16-02-2016	861	123	984	23	842	59	334	14	39	5	3059	225
17-02-2016	853	106	995	28	849	59	338	14	38	5	3074	212
18-02-2016	830	105	1002	29	847	55	343	11	38	5	3060	205
19-02-2016	833	106	1007	27	857	57	353	13	38	5	3088	208
20-02-2016	787	112	1014	27	863	65	346	20	39	5	3048	228
21-02-2016	767	115	989	16	834	49	346	20	36	6	2972	205

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
15-02-2016	3.23	3.23	72.78	23.99	50.01	0.036
16-02-2016	5.23	5.39	75.65	18.96	50.00	0.040
17-02-2016	5.86	5.93	77.09	16.98	50.00	0.040
18-02-2016	8.73	8.98	70.75	20.27	49.99	0.047
19-02-2016	16.04	17.48	72.57	9.95	49.97	0.059
20-02-2016	5.64	5.64	73.04	21.32	50.00	0.041
21-02-2016	3.32	3.32	70.01	26.67	50.01	0.039

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. On 16.02.2016 at 1710hrs, 765KV Ballia-Varanasi charged for first time.
2. On 20.02.2016 at 2341hrs, 400KV APL(MUNDRA) -Kansari S/C taken into service for first time.
3. On 21.02.2016 at 0031hrs, 400KV Varsana-Kansari S/C charged for the first time.

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

Region	Date	15-02-2016		16-02-2016		17-02-2016		18-02-2016		19-02-2016		20-02-2016		21-02-2016	
	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	5186	0	5393	0	5373	0	5259	0	5325	0	4343	0	4648	0
	Haryana	6316	0	6365	0	6518	0	6080	0	6119	0	6041	0	5339	0
	Rajasthan	10187	0	10059	0	10060	0	9411	0	9963	0	9694	0	9704	0
	Delhi	3486	0	3398	0	3521	0	3310	0	3507	5	3086	0	3073	0
	UP	10533	2215	10726	885	10557	1095	10797	960	10709	1491	10712	2305	10264	1155
	Uttarakhand	1854	0	1648	0	1906	0	1823	0	1789	0	1824	0	1656	0
	HP	1418	0	1412	0	1400	0	1426	6	1412	7	1274	0	1241	0
	J&K	2008	502	2037	509	2049	512	2080	520	2030	508	1911	478	1903	476
Chandigarh	208	0	207	0	209	0	198	0	202	0	185	0	176	0	
WR	Chhattisgarh	3473	96	3480	96	3579	96	3638	96	3579	96	3578	96	3485	96
	Gujarat	12709	0	12557	0	12577	4	12751	0	13067	32	12929	9	12681	4
	MP	9984	0	9387	0	9592	0	9695	0	9728	0	9689	0	9410	0
	Maharashtra	18757	7	18701	6	18938	4	18728	4	18683	5	18903	5	18150	5
	Goa	422	0	420	0	429	0	414	0	434	0	432	0	394	0
	DD	293	0	293	0	288	0	297	0	297	0	300	0	300	0
	DNH	697	0	714	0	711	0	687	0	702	0	699	0	702	0
	Essar steel	364	0	392	0	439	0	433	0	434	0	406	0	440	0
SR	Andhra Pradesh	6855	0	7000	0	6859	0	6713	0	6916	0	7047	0	6740	0
	Telangana	6018	0	6124	0	6107	0	6084	0	6144	0	6031	0	5806	0
	Karnataka	9095	0	9224	0	9191	450	9119	800	9128	500	9267	600	8810	400
	Kerala	3503	0	3472	0	3532	0	3585	0	3567	0	3463	0	3418	0
	Tamil Nadu	13577	0	13458	0	13744	0	13741	0	13737	0	13763	0	13085	0
	Pondy	319	0	292	0	304	0	315	0	315	0	309	0	315	0
ER	Bihar	3180	100	3148	200	3126	200	3309	100	3151	0	3008	100	3200	100
	DVC	2692	0	2650	0	2669	0	2599	0	2516	0	2648	0	2667	0
	Jharkhand	928	0	926	0	1032	150	1121	0	1098	0	1008	0	1137	0
	Odisha	3750	0	3243	0	3955	0	3714	0	3512	0	3954	0	3995	0
	West Bengal	7081	0	7018	0	7084	0	7459	0	7496	0	7332	0	7209	0
	Sikkim	110	0	104	0	110	0	105	0	101	0	101	0	90	0
NER	Arunachal Pradesh	120	1	119	2	120	1	133	2	132	3	122	3	131	1
	Assam	1337	1	1299	32	1335	11	1305	30	1297	31	1307	62	1247	42
	Manipur	153	1	152	2	153	1	148	2	144	4	143	3	149	1
	Meghalaya	327	0	335	1	335	0	296	0	304	0	306	0	271	0
	Mizoram	89	1	87	1	87	1	79	1	80	1	84	1	83	2
	Nagaland	96	19	107	3	109	1	114	1	106	4	105	3	107	3
	Tripura	216	0	219	1	214	1	221	1	223	1	225	1	229	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	15-02-2016	16-02-2016	17-02-2016	18-02-2016	19-02-2016	20-02-2016	21-02-2016
NR	Punjab	102.2	104.8	109.4	108.1	97.8	85.2	89.1
	Haryana	117.2	121.3	123.8	109.4	111.3	107.8	100.5
	Rajasthan	214.2	211.7	211.7	207.0	211.6	206.5	206.1
	Delhi	59.6	59.0	61.1	59.3	61.1	56.2	52.3
	UP	232.9	256.0	239.6	238.1	242.8	232.3	221.5
	Uttarakhand	34.7	35.1	34.9	34.7	34.5	34.8	31.8
	HP	25.6	25.5	25.3	25.6	26.5	24.3	22.0
	J&K	43.6	43.5	43.5	44.3	43.8	36.2	40.9
Chandigarh	3.6	3.6	3.6	3.5	3.6	3.4	3.1	
WR	Chhattisgarh	81.3	82.0	82.0	83.8	82.2	82.4	82.8
	Gujarat	272.9	275.9	278.6	287.0	291.5	288.2	277.1
	MP	195.5	189.8	193.0	196.0	199.5	199.9	195.0
	Maharashtra	389.6	397.2	401.6	395.3	392.9	402.4	393.8
	Goa	8.3	8.4	8.5	8.7	9.0	8.8	8.0
	DD	6.3	6.6	6.6	6.7	6.8	6.7	6.7
	DNH	16.1	16.2	16.5	15.7	16.5	16.3	16.5
	Essar steel	7.0	8.0	8.6	8.7	8.5	8.6	8.9
SR	Andhra Pradesh	145.5	143.0	147.8	148.4	146.1	148.2	144.1
	Telangana	135.9	136.1	136.2	138.0	139.1	139.0	135.7
	Karnataka	195.0	197.7	197.2	194.0	197.0	199.7	194.8
	Kerala	66.4	66.0	67.2	68.5	69.5	69.9	64.9
	Tamil Nadu	288.3	292.9	294.3	291.5	298.8	299.0	288.4
	Pondy	6.4	6.2	6.5	6.5	6.6	6.7	6.0
ER	Bihar	64.5	62.6	59.7	63.4	63.7	63.1	56.7
	DVC	58.2	58.1	58.7	57.6	56.3	58.6	59.1
	Jharkhand	21.5	20.3	19.1	20.3	22.1	20.8	22.5
	Odisha	61.8	60.7	66.6	67.8	71.9	65.5	72.1
	West Bengal	124.1	130.7	132.8	132.6	137.6	136.3	134.2
	Sikkim	1.5	1.8	1.7	1.2	1.6	1.5	1.0
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1
	Assam	21.6	22.0	21.6	21.6	21.4	21.4	19.6
	Manipur	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	2.1
	Meghalaya	5.7	5.6	5.5	5.4	5.5	5.4	5.0
	Mizoram	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3
	Nagaland	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	1.6
	Tripura	3.1	3.0	3.2	3.5	3.3	4.4	4.6
ALL INDIA TOTAL		3017.7	3059.0	3074.0	3060.1	3088.1	3047.3	2971.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (15 फरवरी से 21 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	15-02-2016	16-02-2016	17-02-2016	18-02-2016	19-02-2016	20-02-2016	21-02-2016
East to North	-26.7	-46.0	-43.0	-44.9	-30.0	-32.0	-32.0
East to West	-10.4	-8.0	-32.0	-10.9	-11.0	-10.0	-13.0
East to South	-57.7	-62.0	-66.0	-66.3	-68.0	-67.0	-66.0
East to North-East	-15.1	-9.0	-9.0	-8.9	-10.0	-12.0	-4.0
North to North-East	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
West to North	-83.6	-89.5	-78.7	-75.2	-90.0	-76.9	-48.2
West to South	-60.0	-62.0	-62.0	-63.0	-70.4	-69.4	-50.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (15 फरवरी से 21 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			बाग्लादेश 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)
15-02-2016	0.9	36	-4.7	-211	-197	-9.7	-467	-405
16-02-2016	0.1	4	-5.1	-223	-213	-9.5	-462	-395
17-02-2016	0.6	25	-4.5	-232	-189	-9.4	-461	-392
18-02-2016	0.2	7	-5.4	-298	-225	-9.6	-464	-400
19-02-2016	0.7	28	-6.4	-311	-265	-8.4	-485	-352
20-02-2016	1.3	55	-6.6	-376	-273	-9.6	-464	-400
21-02-2016	1.7	70	-5.5	-30	-227	-8.5	-469	-356
कुल Total	5.4		-38.1			-64.8		

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	NR	1)400 kV Kabulpur-CLP Jhajjar-I &II 2)400 kV Kabulpur-Deepalpur-I &II 3)400 kV Kabulpur-Bhiwani(PG) 4)400 kV Kabulpur-Bahadurgarh	HVNL	18.02.2016	14:10	NA	NA		All elements emanating from 400 KV Kabulpur were opened by striking mob(As reported).Due to this high flow observed In 400 KV Bhiwani-Mahendragarh D/C. Considering it WR-NR and NR Import TTC/ATC reduced by 200 MW and 250 MW.Mundra-Mahendragarh HVDC flow restricted to 2100 MW.			GI-II
2	SR	220 kV Sharavathy Station	KPCL	18.02.2016	16:43				Major fire incident occurred at Sharavathy generating station. All units and lines were switched off. Suspected fire and blast at Auxillary transformer and oil storage with fire spreading to control room.	392		GD-I
3	ER/SR	HVDC Talcher-Kolar Pole-I	PG	20.02.2016	18:22	20.02.2016	19:15	0:53	HVDC Talcher-Kolar Pole-1 tripped due to Valve cooling problem at Kolar end. HVDC pole-2 went into metallic return mode after tripping of HVDC pole-1. SPS signal-1&3 of HVDC Talcher-Kolar got operated resulting in 1092MW of load shedding in southern region and generation backing down of 690 MW in Eastern Region.	690	1092	GI-II
4	ER/SR	HVDC Talcher-Kolar Pole-I	PG	21.02.2016	16:46	21.02.2016	21:36	4:50	HVDC Talcher-Kolar Pole-1 tripped due to Valve cooling problem at Kolar end. HVDC pole-2 went into metallic return mode after tripping of HVDC pole-1. SPS signal-1&3 of HVDC Talcher-Kolar got operated resulting in 1084MW of load shedding in southern region and generation backing down of 590 MW in Eastern Region.	590	1084	GI-II
5	NR	1) 400 kV Bahadurgarh-Sonepat-I 2) 400 kV Bahadurgarh(PG)-Bawana(DTL) 3) 400 kV Bahadurgarh-Sonepat-II 4) Bahadurgarh 500 MVA ICT-II 5) Bahadurgarh 315 MVA ICT-I	PG	21.02.2016	14:06	21.02.2016	18:15	4:09	All lines and ICTs from 400kV Bahadurgarh S/s were opened forcefully by the mob agitating in Haryana.			GI-II