



**National Load Despatch Centre**  
**पॉवर 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: 03<sup>rd</sup> March 2015

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 , लापालंग, 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 23<sup>rd</sup> February 2015 to 01<sup>st</sup> March 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 23<sup>rd</sup> February 2015 to 01<sup>st</sup> March 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 23<sup>rd</sup> February 2015 to 01<sup>st</sup> March 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20230215%20to%20010315.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

*Upt. 01/03/15*  
N. Nallarasana  
DGM (SO)  
NLDC

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (23 फरवरी से 01 मार्च -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 3-Mar-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 (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)
23-02-2014	36370	2316	40184	310	33792	1264	16202	475	463	1737	127012	6102
24-02-2014	37250	2178	40550	391	34275	1408	16184	500	1993	157	130252	4634
25-02-2014	35550	1357	40316	191	34693	1966	15910	360	2116	150	128585	4024
26-02-2014	35572	1380	39446	175	34506	1596	15174	265	2094	193	126792	3609
27-02-2014	36903	1480	39031	185	33978	1894	15557	286	2069	151	127538	3996
28-02-2014	35891	1886	37323	167	33122	1433	15133	415	1919	313	123388	4214
01-03-2014	28413	407	32590	154	31141	1094	15133	355	2069	101	109346	2111

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)
23-02-2014	798	131	977	42	808	74	338	21	32	4	2953	271
24-02-2014	793	131	993	50	827	77	350	23	36	4	2998	285
25-02-2014	773	136	986	43	830	84	342	26	36	4	2967	293
26-02-2014	786	156	971	40	837	86	347	23	33	4	2973	309
27-02-2014	807	149	957	39	838	92	340	25	32	4	2974	309
28-02-2014	794	126	924	38	820	91	337	20	24	6	2899	282
01-03-2014	614	115	722	27	757	55	333	18	35	5	2461	220

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
23-02-2014	14.20	16.12	60.24	23.63	49.99	0.075
24-02-2014	20.25	22.89	60.28	16.83	49.97	0.092
25-02-2014	3.91	4.65	62.13	33.22	50.02	0.078
26-02-2014	6.02	6.57	62.75	30.67	50.02	0.061
27-02-2014	3.06	3.24	61.77	34.99	50.03	0.056
28-02-2014	2.79	2.79	63.46	33.75	50.03	0.065
01-03-2014	3.72	3.97	42.95	53.08	50.07	0.188

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 24.02.2015 at 22:29 hrs, 765 kV Akola(APL)-Koradi-II.
On 25.02.2015 at 16:15 hrs, 660 MW Koradi Unit-8
On 25.02.2015 at 15:03 hrs, 1500 MVA 765/400 kV ICT-2 at Pune(Shikrapur).
On 28.02.2015 at 00:03 hrs, 765 kV Pune-Sholapur S/C.

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

Region	Date	23-02-2014		24-02-2014		25-02-2014		26-02-2014		27-02-2014		28-02-2014		01-03-2014	
	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	4405	0	4285	0	3648	0	3990	0	4270	0	3983	0	3700	0
	Haryana	5832	0	6701	0	5900	0	6057	0	6251	0	6579	0	5294	0
	Rajasthan	9461	0	9755	0	9627	0	9765	0	9528	0	9711	0	6631	0
	Delhi	3089	0	3177	40	3276	0	3133	0	3221	59	3116	9	2748	0
	UP	10924	2205	11128	2165	11352	2225	10735	1715	11133	1745	10966	1815	9066	495
	Uttarakhand	1710	0	1618	45	1637	40	1669	40	1676	40	1639	0	1479	0
	HP	1272	0	1281	0	1185	0	1270	0	1364	0	1391	0	1218	0
	J&K	1919	339	1860	328	1822	322	1852	327	2092	369	2077	367	1896	335
Chandigarh	183	0	185	0	188	0	185	0	192	0	186	0	161	0	
WR	Chhattisgarh	3550	96	3262	0	3473	96	3520	96	3502	96	3625	96	3455	96
	Gujarat	12439	0	12277	0	11757	0	11813	0	11836	0	12033	0	9925	0
	MP	8952	0	9145	0	9148	0	9073	0	9005	0	8945	0	5597	0
	Maharashtra	18355	390	19372	75	19352	71	19039	99	18376	65	18652	62	13103	58
	Goa	425	0	420	0	423	0	438	0	455	0	419	0	374	0
	DD	277	0	290	0	285	0	281	0	289	0	285	0	261	0
	DNH	701	0	682	0	703	0	692	0	651	0	684	0	642	0
	Essar steel	372	0	350	0	339	0	353	0	340	0	335	0	441	0
SR	Andhra Pradesh	6231	0	6372	0	6462	0	6518	0	6283	0	6237	0	6078	0
	Telangana	6083	300	6162	500	6297	300	6310	135	6396	135	6401	0	5980	0
	Karnataka	9110	400	9047	500	8908	850	9024	400	9137	500	8373	300	7510	300
	Kerala	3291	125	3329	120	3373	175	3358	125	3226	122	3155	125	3210	125
	Tamil Nadu	11923	839	12220	579	12101	968	12199	858	12028	869	11987	463	11595	200
	Pondy	308	0	310	0	322	0	322	0	320	0	309	0	281	0
ER	Bihar	2622	100	2699	150	2712	50	2627	50	2773	150	2854	100	2827	125
	DVC	2566	0	2626	0	2642	0	2741	100	2587	0	2601	0	2608	0
	Jharkhand	1066	0	1108	0	1070	0	1076	0	1082	0	1096	0	1077	0
	Odisha	3461	200	3550	200	3680	60	3732	0	3458	0	3515	0	3359	0
	West Bengal	7164	0	7155	0	6977	0	6836	0	7100	0	6879	0	6535	0
	Sikkim	98	0	93	0	103	0	160	0	93	0	93	0	83	0
NER	Arunachal Pradesh	102	3	101	0	95	2	95	2	96	1	96	1	105	5
	Assam	1170	84	1185	99	1178	112	1170	118	1153	120	1015	258	1195	25
	Manipur	135	5	135	5	128	2	127	3	128	2	130	6	130	10
	Meghalaya	320	16	233	2	334	3	340	1	306	2	318	1	304	1
	Mizoram	75	1	88	1	85	4	77	3	78	2	78	2	72	0
	Nagaland	98	1	98	1	112	3	133	1	114	1	111	4	99	1
	Tripura	190	2	204	2	206	0	202	12	212	3	190	22	220	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	23-02-2014	24-02-2014	25-02-2014	26-02-2014	27-02-2014	28-02-2014	01-03-2014
NR	Punjab	88.2	87.6	67.5	77.6	81.7	78.1	61.4
	Haryana	112.8	115.8	110.9	117.9	124.7	125.8	87.9
	Rajasthan	213.6	208.6	209.3	214.6	210.9	200.6	136.6
	Delhi	58.5	59.7	60.7	58.8	59.1	56.7	51.3
	UP	225.8	222.1	232.9	220.9	225.5	225.2	180.3
	Uttarakhand	33.0	32.3	32.6	31.1	33.1	32.2	29.3
	HP	22.5	23.2	23.5	24.1	25.3	26.1	23.3
	J&K	40.4	40.2	32.0	37.4	43.2	45.5	41.2
Chandigarh	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	2.9	
WR	Chhattisgarh	80.1	79.4	80.9	81.8	81.2	82.2	80.2
	Gujarat	274.5	275.5	268.2	264.8	264.7	264.3	223.1
	MP	185.0	189.5	188.5	186.5	185.1	169.9	107.5
	Maharashtra	399.4	410.1	410.5	400.3	388.7	370.7	274.5
	Goa	8.3	8.4	8.5	8.5	8.4	8.4	6.4
	DD	6.1	6.4	6.5	6.4	6.4	6.4	6.0
	DNH	15.8	15.9	16.0	15.9	15.5	15.6	15.0
	Essar steel	7.7	7.4	6.9	7.0	6.5	6.6	8.9
SR	Andhra Pradesh	142.4	143.7	147.4	145.4	147.4	143.0	135.6
	Telangana	140.0	143.4	144.1	144.2	145.1	143.9	125.7
	Karnataka	193.3	194.7	195.8	200.8	200.1	191.0	168.3
	Kerala	61.2	62.0	63.5	64.0	64.1	62.3	57.4
	Tamil Nadu	264.6	275.8	272.7	276.0	274.7	273.9	264.0
	Pondy	6.0	7.0	6.4	6.3	6.4	6.3	5.7
ER	Bihar	54.3	55.4	53.3	53.1	53.1	53.3	54.4
	DVC	56.6	56.9	56.7	57.7	56.7	56.5	56.3
	Jharkhand	22.2	22.4	22.6	22.5	22.6	23.1	21.6
	Odisha	65.5	68.2	70.8	68.5	68.6	67.6	66.1
	West Bengal	138.4	146.0	137.1	143.2	137.8	135.4	133.3
	Sikkim	1.3	1.5	1.6	1.7	1.3	1.5	1.3
NER	Arunachal Pradesh	1.6	2.0	1.5	1.5	1.5	1.3	1.5
	Assam	17.9	20.9	21.6	17.7	18.1	10.3	20.9
	Manipur	1.7	2.0	1.7	2.0	1.9	1.7	2.0
	Meghalaya	4.9	5.0	5.0	5.2	4.3	5.1	4.8
	Mizoram	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	1.2
	Nagaland	1.7	1.7	1.9	2.3	2.0	1.6	2.0
	Tripura	2.9	2.9	2.9	2.7	2.6	2.7	2.6
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2952.2</b>	<b>2998.0</b>	<b>2966.6</b>	<b>2972.9</b>	<b>2972.8</b>	<b>2898.9</b>	<b>2460.4</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (23 फरवरी से 01 मार्च -2015 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	23-02-2014	24-02-2014	25-02-2014	26-02-2014	27-02-2014	28-02-2014	01-03-2014
East to North	-31.0	-24.0	-24.0	-24.0	-22.0	-17.0	-19.0
East to West	-8.9	0.2	2.9	2.7	0.1	0.8	8.3
East to South	-47.5	-61.0	-61.0	-62.0	-57.0	-52.0	-58.0
East to North-East	-7.8	-13.0	-11.0	-12.0	-9.0	-13.0	-12.0
West to North	-6.6	-29.8	-20.8	-22.9	-33.0	-36.6	-15.5
West to South	-26.3	-25.6	-28.2	-26.0	-28.2	-33.5	-30.1

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (23 फरवरी से 01 मार्च -2015 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)
23-02-2014	2.3	97	-3.1	-150	-129	-10.5	-473	-437
24-02-2014	3.2	132	-3.2	-160	-134	-10.5	-473	-438
25-02-2014	2.1	89	-3.9	-187	-161	-10.7	-473	-444
26-02-2014	2.8	117	-3.8	-180	-158	-10.7	-471	-445
27-02-2014	2.9	121	-3.6	-165	-152	-10.7	-469	-445
28-02-2014	2.7	113	-3.3	-167	-138	-10.4	-473	-435
01-03-2014	2.1	88	-3.7	-178	-152	-10.5	-472	-437
<b>कुल Total</b>	<b>18.2</b>		<b>-24.6</b>			<b>-73.9</b>		

**9. Major Grid Incidences(Provisional):-**

Region	Name of Element	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration Time	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss (MW)	Category as per CEA Grid Standards
			Date	Time	Date	Time					
ER/SR	1). 400kV Angul-Bolangir(Tripped at 1327hrs) 2). 400kV Rengali-Indravati 3). 400kV Indravati-Jeypore 4). 400kV Jeypore-Gazuwaka D/C 5). 400kV Bonlangir-Jeypore 6). Gazuwaka Pole-I and II	PG	23-Feb-15	13:34	23-Feb-15	14:00	0:26	At 1327 hrs due to R-Phase to earth fault 400kV Angul-Bolangir Tripped and while reducing Gazuwaka HVDC all 400kV lines given in column C tripped.	Nil	Nil	GI-II
NER	1). 400kV New Siliguri-Bongaigaon-I, II and IV 2). 400kV Balipara-Bongaigaon I,II and III 3). 400/220kV ICT at Bongaigaon	PG/ENCIL	23-Feb-15	18:09	23-Feb-15	19:43	1:34	All the lines and ICT connected to 400kV Bongaigaon Bus tripped from remote ends apparently due to Flash Over of B-Phase Line Isolator of Binaguri # 3 Line at Bongaigaon SS causing overloading and tripping of 220 kV Salakati-BTPS D/C lines. These trippings resulted in isolation of NER Grid from rest of the grid	900	1522	GD-V
ER	1). 220kV Fatua-Patna 2). 220kV Fatua-Sipara 3) 220/132kV 100MVA ICT-III at Fatua	BSPHCL	25-Feb-15	18:18	25-Feb-15	19:06	0:48	Due to Y and B phase CT failure of ICT-III at Fatua given lines in column C tripped.(220kV Fatua-Biharsariff D/C is under S/D)	Nil	250	GD-I
WR	1).220kV Haldarawa - Wagra line 2). 220kV Haldarawa-Dahej 3). 220kV Haldarawa-IPCL D/C 4). 220kV Haldarawa-Jambuva 5). 220kV Haldarawa-Zagadiya 6). 220kV Haldarawa-Jhanor D/C 7). 220kV Haldarawa-Kakrapar D/C 8). 220kV Haldarawa-Kawas D/C 9). 220kV Haldarawa-CLPI D/C 10). 220/66kV (100MVA) ICT-I and ICT-II(50MVA) at Haldarwa 11). 220/132kV ICT-III and IV(100MVA each) and ICT-V(50MVA) at Haldarwa	GETCO	25-Feb-15	21:36	25-Feb-15	23:10	1:34	Due to flashover in Y-Phase CT of 220kV Haldawra-Kakarapar-I bus bar protection operated at 220kV Haldarwa and all elements given in column C tripped.	Nil	50	GD-I
WR	1).220kV Haldarawa - Wagra line 2). 220kV Haldarawa-Dahej 3). 220kV Haldarawa-IPCL D/C 4). 220kV Haldarawa-Jambuva 5). 220kV Haldarawa-Zagadiya 6). 220kV Haldarawa-Jhanor D/C 7). 220kV Haldarawa-Kakrapar D/C 8). 220kV Haldarawa-Kawas D/C 9). 220kV Haldarawa-CLPI D/C 10). 220/66kV (100MVA) ICT-I and ICT-II(50MVA) at Haldarwa 11). 220/132kV ICT-III and IV(100MVA each) and ICT-V(50MVA) at Haldarwa	GETCO	26-Feb-15	0:23	26-Feb-15	2:20	1:57	Due to flashover in B-Phase CT of 220kV Haldawra-Kakarapar-II bus bar protection operated at 220kV Haldarwa and all elements given in column C tripped.	Nil	60	GD-I
NR	1). 220kV Fatehpur-Unchahar D/C, 2). 220kV Unchahar-Raibareilly ckt-2 3). Unit #2 at Unchahar	UPPTCL	26-Feb-15	6:52	26-Feb-15	10:00	3:08	Due to failure of Y-ph CT in solar power plant resulted in LBB operation & tripping of elements.	150	Nil	GD-I
NR	1). 220kV Paricha-Banda 2). Unit-IV(210MW) and VI(250MW)	UPPTCL	26-Feb-15	16:43	26-Feb-15	20:35	3:52	Due to tripping of 220kV Paricha-Banda jerk observed in Unit #4 (210MW) & Unit #6(250MW) and they are tripped	400	Nil	GD-I