



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: 02nd December 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., डॉंगतेह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलॉंग - 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 23rd November 2015 to 29th November 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 23 नवम्बर से 29 नवम्बर -2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राक्षाप्रेके 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 23rd November 2015 to 29th November 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20231115%20to%20291115.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DG (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (23 नवम्बर से 29 नवम्बर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 2-Dec-15

(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)
23-11-2015	37812	1597	42959	107	30942	900	16042	202	2242	84	129997	2890
24-11-2015	36744	1557	42880	231	31679	800	16581		2239	52	130123	2640
25-11-2015	36506	1586	43043	152	31741	600	16292	200	2232	75	129814	2613
26-11-2015	37020	1177	42725	140	32024	600	16584	7	2288	61	130640	1985
27-11-2015	37105	1800	41851	129	31343	600	16879	155	2271	42	129449	2726
28-11-2015	37646	1844	42049	117	31340	1000	17086	172	2213	60	130334	3193
29-11-2015	36164	1159	40854	107	28863	1000	17048	88	2164	58	125093	2412

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)
23-11-2015	781	125	985	34	665	41	317	22	39	9	2787	231
24-11-2015	789	122	997	35	683	41	329	23	36	9	2834	231
25-11-2015	782	122	1002	37	698	41	325	23	38	9	2845	231
26-11-2015	784	136	994	36	703	46	329	22	38	9	2847	248
27-11-2015	788	121	986	24	714	44	333	24	38	9	2859	222
28-11-2015	789	116	973	22	708	39	334	24	37	9	2840	210
29-11-2015	760	112	948	22	668	31	334	20	36	9	2747	194

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
23-11-2015	6.61	6.78	61.26	31.96	50.01	0.050
24-11-2015	12.81	13.26	68.45	18.29	49.98	0.054
25-11-2015	13.22	13.94	68.75	17.31	49.98	0.055
26-11-2015	13.07	14.50	67.25	18.25	49.98	0.060
27-11-2015	14.95	15.23	67.92	16.85	49.98	0.056
28-11-2015	11.10	12.75	74.02	13.23	49.98	0.054
29-11-2015	6.76	7.00	68.72	24.28	50.00	0.050

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1.765KV ,240MVAR Bus reactor at Jhatikara charged for the first time at 18.18hrs.

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

Region	Date	23-11-2015		24-11-2015		25-11-2015		26-11-2015		27-11-2015		28-11-2015		29-11-2015	
	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	4383	0	4598	0	4484	0	4608	0	4688	0	4765	0	4782	0
	Haryana	6133	0	6162	0	6136	0	6032	0	6132	0	6127	0	5661	0
	Rajasthan	9968	0	9895	0	9745	0	10090	0	9817	0	9853	0	9466	0
	Delhi	3117	0	3117	0	3061	142	3176	0	3140	0	2993	0	3034	0
	UP	10412	995	10353	835	10170	910	9889	1200	10001	590	10228	1290	10155	640
	Uttarakhand	1706	105	1708	0	1746	150	1692	0	1720	150	1673	0	1639	0
	HP	1302	0	1341	0	1297	0	1312	0	1253	0	1328	6	1245	0
	J&K	1989	497	1995	499	1944	486	1928	482	1932	483	1930	483	2004	501
Chandigarh	183	0	180	0	176	0	180	0	181	0	179	0	166	0	
WR	Chhattisgarh	3149	96	3062	96	2999	96	3185	96	3069	96	3117	96	3065	96
	Gujarat	12790	0	12891	0	12378	0	12819	0	12273	43	12289	17	11570	20
	MP	10227	0	10046	0	10145	0	10228	0	10234	0	10393	0	10273	0
	Maharashtra	18086	15	18445	10	18689	17	18198	19	18210	17	18352	15	17671	15
	Goa	423	0	430	0	431	0	379	0	399	0	438	0	377	0
	DD	290	0	297	0	297	0	295	0	284	0	284	0	260	0
	DNH	649	0	643	0	672	0	671	0	661	0	633	0	640	0
	Essar steel	290	0	307	0	469	0	486	0	323	0	280	0	258	0
SR	Andhra Pradesh	5365	0	5539	0	5475	0	5560	0	5470	0	5424	0	5470	0
	Telangana	5914	0	5944	0	5807	0	5798	0	5651	0	5594	0	5219	0
	Karnataka	7191	800	7206	1000	7348	500	7272	800	7109	1200	7184	1200	7440	1000
	Kerala	3241	100	3284	0	3421	0	3455	0	3426	0	3347	0	3184	0
	Tamil Nadu	10660	0	11149	0	11368	0	11714	0	11562	0	11430	0	9965	0
	Pondy	251	0	274	0	266	0	269	0	270	0	266	0	243	0
ER	Bihar	3135	100	3304	0	3074	100	3114	0	3204	150	3037	0	3298	0
	DVC	2472	0	2502	0	2496	0	2495	0	2442	0	2541	84	2468	0
	Jharkhand	1081	0	1034	0	1161	0	1014	0	1124	0	1084	88	976	88
	Odisha	3887	0	3635	0	3539	0	3791	0	3821	0	4026	0	3901	0
	West Bengal	6546	0	6282	0	6632	0	6683	0	6696	0	6699	0	6349	0
	Sikkim	97	0	98	0	97	0	98	0	121	0	101	0	91	0
NER	Arunachal Pradesh	112	1	111	2	104	1	108	2	110	4	110	4	101	1
	Assam	1307	13	1288	20	1307	13	1300	8	1302	6	1272	18	1259	4
	Manipur	150	2	150	2	154	1	149	1	146	4	137	6	137	6
	Meghalaya	324	1	300	1	320	1	369	1	322	0	307	5	297	3
	Mizoram	86	2	87	1	85	1	81	1	83	3	80	2	82	0
	Nagaland	106	3	109	2	103	2	108	2	110	5	108	7	115	0
	Tripura	211	1	213	2	207	1	209	1	209	0	210	6	214	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	23-11-2015	24-11-2015	25-11-2015	26-11-2015	27-11-2015	28-11-2015	29-11-2015
NR	Punjab	90.6	88.3	85.7	87.6	88.7	91.1	88.7
	Haryana	103.5	107.3	108.0	108.0	106.1	105.3	98.0
	Rajasthan	203.4	201.6	204.8	203.4	206.0	207.3	201.7
	Delhi	57.6	57.5	56.2	58.5	59.2	55.9	55.5
	UP	224.4	231.3	224.7	224.8	225.9	226.9	217.9
	Uttarakhand	33.2	34.0	33.5	33.3	33.7	32.7	31.2
	HP	23.3	23.7	24.3	24.1	23.8	24.4	23.0
	J&K	41.9	41.7	41.9	41.3	41.1	41.8	41.3
Chandigarh	3.3	3.3	3.2	3.3	3.4	3.2	3.0	
WR	Chhattisgarh	65.2	66.2	66.3	67.2	66.6	66.8	67.0
	Gujarat	278.1	281.0	275.9	277.8	267.2	260.2	248.8
	MP	218.0	216.6	218.1	220.3	221.0	218.2	217.2
	Maharashtra	387.8	396.8	404.1	391.0	395.3	392.5	381.6
	Goa	9.3	9.0	8.8	8.3	8.4	8.5	8.0
	DD	6.4	6.6	6.6	6.5	6.4	6.4	6.0
	DNH	14.1	14.8	15.5	15.6	15.4	14.7	15.0
	Essar steel	6.0	6.2	6.7	7.1	5.8	5.5	5.0
SR	Andhra Pradesh	114.0	116.6	117.4	116.6	123.2	120.2	116.6
	Telangana	126.8	129.2	128.8	126.1	128.0	126.8	120.5
	Karnataka	150.6	152.6	154.8	157.8	155.8	158.1	154.4
	Kerala	61.0	62.2	62.9	63.4	63.2	62.8	57.4
	Tamil Nadu	207.1	216.7	228.7	228.7	238.3	235.1	214.2
	Pondy	5.0	5.3	5.4	5.6	5.4	5.4	4.9
ER	Bihar	60.3	61.3	60.0	62.3	63.9	62.7	63.2
	DVC	56.1	56.7	57.1	56.5	57.1	57.6	58.0
	Jharkhand	22.0	23.3	23.4	23.1	23.0	22.8	22.3
	Odisha	70.6	68.4	67.9	65.4	66.6	68.1	71.1
	West Bengal	106.3	118.4	115.3	120.0	120.8	121.6	118.4
	Sikkim	1.5	1.0	1.4	1.6	1.5	1.5	1.2
NER	Arunachal Pradesh	2.0	1.9	1.8	2.0	2.0	1.8	1.7
	Assam	22.2	21.2	21.9	21.6	22.4	21.3	20.3
	Manipur	2.3	2.3	2.4	2.2	2.2	2.3	2.4
	Meghalaya	5.5	4.5	5.6	5.7	4.7	5.2	5.3
	Mizoram	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3
	Nagaland	1.9	1.7	1.9	2.0	1.8	1.8	1.8
	Tripura	3.7	3.0	2.9	2.9	3.4	3.1	3.2
ALL INDIA TOTAL		2786.3	2833.3	2845.2	2842.7	2858.7	2840.9	2746.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (23 नवम्बर से 29 नवम्बर -2015 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	23-11-2015	24-11-2015	25-11-2015	26-11-2015	27-11-2015	28-11-2015	29-11-2015
East to North	-43.5	-43.0	-45.0	-42.6	-41.3	-43.0	-46.0
East to West	-3.4	-17.0	-10.0	-3.9	-7.0	-3.0	-5.0
East to South	-60.6	-57.0	-59.0	-59.9	-64.2	-65.0	-59.0
East to North-East	8.1	8.0	6.0	4.2	3.4	1.0	6.0
North to North-East	-12.3	-11.9	-11.3	11.8	-12.1	-9.1	-12.1
West to North	-69.1	-67.2	-69.7	-78.1	-84.6	-86.1	-83.8
West to South	-49.7	-48.8	-55.3	-50.9	-44.5	-47.3	-46.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (23 नवम्बर से 29 नवम्बर -2015 तक) 2

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)
23-11-2015	7.2	300	-3.5	-196	-147	-9.7	-468	-402
24-11-2015	7.0	290	-3.3	-190	-136	-9.0	-465	-375
25-11-2015	7.3	303	-3.6	-171	-150	-8.9	-455	-370
26-11-2015	6.9	289	-3.8	-179	-158	-9.2	-467	-383
27-11-2015	7.2	302	-3.9	-171	-163	-7.4	-457	-307
28-11-2015	7.8	326	-4.0	-199	-166	-7.9	-467	-327
29-11-2015	5.5	230	-4.0	-197	-168	-9.4	-478	-390
कुल Total	49.0		-26.1			-61.3		

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 Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	ER	1) 220 kv Biharshariff-Tenughat 2) 400/220 kV ICT-1,2&3 at Biharshariff	PG	28.11.15	17:32	28.11.15	23:00	05:28	220 kV Biharshariff-Tenughat tripped on R-N fault, Zone-II (from Tenughat). At the same time, all three ICTs at Biharshariff (PG) also tripped. The R phase jumper connecting ICT-II and 220 kV Bus-II at Biharshariff had snapped.	0	450	GD-1
2	SR	1) 400 kV UPCL-Hassan-2 2) UPCL Unit - 1 &2	LANCO	30.11.15	17:22	30.11.15	17:50	00:28	UPCL-Hassan-II tripped due to B phase fault and both Units tripped due to SPS operation	1100	0	GD-1