



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: 03<sup>rd</sup> November 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 , 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 26<sup>th</sup> October 2015 to 01<sup>st</sup> November 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 26 अक्टूबर 2015 से 01 नवम्बर 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 26<sup>th</sup> October 2015 to 01<sup>st</sup> November 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20261015%20to%20011115.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

  
03/11/15  
J DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (26 अक्टूबर से 01 नवम्बर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 3-Nov-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		पूर्वांतर 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)
26-10-2015	38741	1819	46233	277	33689	1567	17061	205	2266	131	137990	3999
27-10-2015	39385	727	45523	397	35004	1500	17403		2282	113	139597	2737
28-10-2015	36216	456	44072	367	34056	1200	17267	150	2261	139	133872	2312
29-10-2015	37752	691	43464	368	34495	1500	16590	11	2248	174	134549	2744
30-10-2015	36955	1450	42895	285	34491	2000	17219	350	2281	89	133841	4174
31-10-2015	36706	1113	44044	406	33326	1500	17066	400	2244	78	133386	3497
01-11-2015	37010	1173	41663	331	31429	600	16632	200	2175	64	128909	2368

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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)
26-10-2015	802	160	1077	30	812	48	346	42	38	15	3076	296
27-10-2015	831	149	1079	39	823	47	354	43	39	15	3127	292
28-10-2015	780	145	1041	24	801	45	352	39	39	14	3013	267
29-10-2015	741	146	1009	24	769	40	340	38	39	14	2898	262
30-10-2015	783	149	1005	34	805	40	334	37	39	14	2966	274
31-10-2015	772	147	1013	32	782	43	341	37	40	13	2948	273
01-11-2015	765	147	995	22	736	38	340	35	38	12	2875	254

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड
26-10-2015	8.41	9.11	68.29	22.60	50.00	0.052
27-10-2015	15.50	16.25	66.50	17.25	49.98	0.059
28-10-2015	6.66	8.02	65.49	26.49	50.01	0.061
29-10-2015	9.84	10.71	64.12	25.17	50.00	0.054
30-10-2015	10.09	10.34	65.84	23.82	50.00	0.050
31-10-2015	9.93	10.69	73.82	15.49	49.99	0.050
01-11-2015	6.31	6.64	69.22	24.14	50.00	0.045

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. On 26.10.2015 at 2155Hrs LILO work of 400KV Ranganadi-Balipara-I at Biswanath Chariali completed
2. On 30.10.15 at 0711 & 0633hrs 400KV Hisar-Bhiwani-II & III charged for the first time.
3. On 01.11.2015 Pole 1 of HVDC Biswanath Chariali-Agra taken under commercial operation

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

Region	Date	26-10-2015		27-10-2015		28-10-2015		29-10-2015		30-10-2015		31-10-2015		01-11-2015	
	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	4420	0	4412	0	4545	0	4549	0	4662	0	4575	0	4341	0
	Haryana	6752	0	6724	0	6047	0	6438	0	6348	0	6074	0	5872	0
	Rajasthan	9429	0	9499	0	9116	0	8550	0	8904	0	9298	0	9218	0
	Delhi	3646	90	3596	12	3270	0	3331	0	3361	0	3245	0	3052	0
	UP	10844	1460	11458	970	10429	80	10169	230	9878	970	10090	720	10919	720
	Uttarakhand	1657	0	1702	0	1678	0	1639	0	12647	0	1656	0	1474	0
	HP	1190	0	1246	0	1279	0	1338	0	1104	0	1284	0	1198	0
	J&K	1938	484	1540	385	1506	376	1897	474	1947	487	1902	476	1949	487
Chandigarh	188	0	187	0	182	0	184	0	178	0	185	0	166	0	
WR	Chhattisgarh	3484	96	3440	96	3408	96	3070	96	3142	96	3212	96	3162	96
	Gujarat	14091	0	14257	0	13106	5	13092	18	13069	0	13367	0	12924	0
	MP	9215	0	9097	0	8417	0	7693	0	8160	0	8644	0	8752	0
	Maharashtra	20615	530	20333	621	20199	422	20038	547	19729	372	19827	420	18855	487
	Goa	420	0	397	0	430	0	418	0	412	0	390	0	373	0
	DD	304	0	311	0	310	0	293	0	294	0	298	0	269	0
	DNH	724	0	715	0	716	0	724	0	703	0	698	0	675	0
	Essar steel	351	0	285	0	282	0	268	0	260	0	247	0	252	0
SR	Andhra Pradesh	6744	0	6855	0	6675	0	6913	0	6775	0	6610	0	6410	0
	Telangana	6436	0	6344	0	6232	0	6412	0	6437	0	6323	0	6018	0
	Karnataka	7460	1500	7459	1500	7202	1500	7261	1300	7088	2000	7427	800	7285	700
	Kerala	3479	0	3401	0	3235	0	3416	0	3333	0	3099	0	2771	0
	Tamil Nadu	12754	0	12796	0	12334	0	13184	0	12763	0	11986	0	11420	0
	Pondy	320	0	316	0	315	0	308	0	314	0	303	0	260	0
ER	Bihar	3296	0	3354	0	3270	0	3039	0	3135	250	3203	0	3245	150
	DVC	2603	0	2564	0	2681	0	2587	0	2606	0	2566	0	2425	0
	Jharkhand	1048	0	1061	0	1010	0	983	0	1027	0	980	0	937	0
	Odisha	3680	0	3518	0	3647	0	3653	0	4034	100	3851	0	3757	0
	West Bengal	6875	0	7365	0	7252	0	7100	0	6967	0	6800	0	6615	0
	Sikkim	87	0	91	0	83	0	95	0	94	0	95	0	82	0
NER	Arunachal Pradesh	113	4	99	5	104	0	102	2	103	1	112	1	112	1
	Assam	1328	82	1326	87	1364	47	1362	58	1346	53	1330	49	1265	54
	Manipur	141	5	141	5	144	2	146	3	146	3	141	1	144	1
	Meghalaya	286	13	306	6	307	5	322	2	306	2	281	1	270	2
	Mizoram	69	5	71	4	79	1	73	1	75	1	73	2	76	2
	Nagaland	101	7	92	5	99	1	106	2	104	2	109	1	109	1
	Tripura	236	0	237	1	237	1	237	1	218	2	215	1	201	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	26-10-2015	27-10-2015	28-10-2015	29-10-2015	30-10-2015	31-10-2015	01-11-2015
NR	Punjab	87.5	93.0	92.4	98.4	96.4	96.0	92.1
	Haryana	112.5	119.4	109.4	108.4	112.7	110.8	104.9
	Rajasthan	203.7	211.6	188.4	182.1	194.3	194.7	186.4
	Delhi	70.2	70.3	66.8	58.5	63.3	61.2	61.1
	UP	235.9	237.6	224.2	196.0	205.8	210.3	226.1
	Uttarakhand	32.4	33.4	33.1	32.2	43.7	32.2	29.8
	HP	23.2	24.2	23.9	24.3	24.9	24.0	22.5
	J&K	33.2	37.7	38.1	37.8	39.0	39.3	39.2
	Chandigarh	3.5	3.4	3.5	3.5	3.4	3.4	3.1
WR	Chhattisgarh	79.8	79.5	78.9	73.0	68.3	68.7	70.3
	Gujarat	309.9	309.5	298.8	293.2	290.6	290.2	282.3
	MP	206.5	205.2	176.9	164.0	178.8	187.0	190.6
	Maharashtra	443.7	446.8	448.1	441.0	429.3	431.7	418.1
	Goa	8.6	8.7	8.6	8.8	9.0	8.5	7.6
	DD	6.7	6.9	6.9	6.6	6.6	6.6	6.2
	DNH	16.7	16.6	16.9	16.7	16.4	16.2	15.9
	Essar steel	5.1	6.2	6.0	5.7	5.5	4.0	4.3
SR	Andhra Pradesh	148.6	149.3	147.2	112.0	148.3	148.8	142.8
	Telangana	147.5	146.2	144.5	146.7	146.1	142.4	135.8
	Karnataka	167.4	171.9	166.2	167.6	165.8	165.5	164.6
	Kerala	63.3	63.5	62.1	60.9	63.1	60.6	53.2
	Tamil Nadu	278.4	285.6	274.6	274.9	275.2	258.6	234.2
	Pondy	6.5	6.5	6.3	6.6	6.4	6.1	5.4
ER	Bihar	58.9	66.3	64.0	54.0	55.5	57.1	60.2
	DVC	56.8	57.7	58.2	57.2	55.8	57.3	56.7
	Jharkhand	23.5	22.9	23.6	22.4	18.9	21.9	21.9
	Odisha	67.6	67.2	67.4	70.6	71.3	73.3	73.4
	West Bengal	138.0	139.1	137.0	134.4	130.8	129.6	126.2
	Sikkim	1.5	1.3	1.3	1.4	1.4	1.5	1.4
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9
	Assam	23.1	24.0	23.9	23.5	24.4	24.2	22.5
	Manipur	2.3	2.3	2.2	2.3	2.2	2.4	2.3
	Meghalaya	4.0	4.3	4.3	4.0	4.1	4.4	4.6
	Mizoram	1.1	1.1	1.3	1.3	1.1	1.2	1.2
	Nagaland	1.7	1.8	1.7	1.8	1.6	1.6	1.6
	Tripura	3.9	3.9	4.0	4.0	3.8	4.7	4.0
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3075.2</b>	<b>3126.3</b>	<b>3012.6</b>	<b>2897.7</b>	<b>2965.7</b>	<b>2947.6</b>	<b>2874.6</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (26 अक्टूबर से 01 नवम्बर -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	26-10-2015	27-10-2015	28-10-2015	29-10-2015	30-10-2015	31-10-2015	01-11-2015
East to North	-31.4	-31.0	-28.7	-30.5	-20.0	-16.0	-23.4
East to West	-4.6	-6.0	-4.9	-0.8	3.0	4.0	-2.0
East to South	-69.1	-68.0	-67.0	-67.9	-67.0	-66.0	-59.7
East to North-East	1.7	1.0	0.4	-4.6	-18.0	-24.0	-14.5
North to North-East	0	0	0	6	20	19.1	18.9
West to North	-35.6	-45.5	-50.2	-54.6	-53.8	-47.9	-50.7
West to South	-61.2	-60.0	-59.7	-59.4	-58.0	-54.1	-47.3

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (26 अक्टूबर से 01 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)
26-10-2015	12.8	534	-1.8	-156	-74	-11.1	-464	-461
27-10-2015	13.2	552	-1.8	-141	-77	-10.8	-463	-451
28-10-2015	12.4	518	-1.9	-135	-78	-11.1	-463	-463
29-10-2015	12.0	501	-1.5	-152	-60	-11.0	-463	-459
30-10-2015	11.4	473	-1.7	-158	-70	-9.6	-465	-401
31-10-2015	11.5	481	-1.7	-145	-71	-9.5	-466	-396
01-11-2015	11.0	458	-2.1	-137	-88	-8.1	-463	-336
<b>कुल Total</b>	<b>84.4</b>		<b>-12.4</b>			<b>-71.2</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 Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	NR	1) Jammu & Kashmir Load 2) Punjab Load	PG/J&K/PS EB	26.10.15	14:41	26.10.15			An earthquake of 7.5 magnitude(on Richter scale) hit the North East Afghanistan, the tremors were felt in Northern part of India. There was sudden demand reduction and frequency rise during the incident. There was approx. 1200 MW demand reduction in All India and frequency rise by 0.28 Hz.The state of Jammu and Kashmir was affected badly and there was demand reduction of approx. 1000 MW in J & K. 765 KV Solapur-Raichur- D/c flow increased to 1240 MW per circuit due to the incident.		1200	GE
2	SR	1) 400kV Nagapatinam IL&FS-1 2)400kV Nagapatinam IL&FS-2 3)Unit at IL&FS	PG	27.10.15	19:43	28.10.15	13:01		Mal-operation of busbar protection of 400kV Bus-1&2 occurred at 400kV Nagapatinam substation. This resulted in tripping of Main breakers connected to Bus-1&Bus-2 at Nagapatinam Substation. 400kV Nagapatinam-IL&FS-1&2 circuits got tripped during the incident. Direct trip was received at IL&FS. NLC Exp1 feeder got connected to NLC EXP-2 through tie breaker and Trichy Line-1&2 also were also connected through tie breaker.	400		GD-I
3	WR	1) 765 kV Dhule-Aurangabad 2) 765 kV Dhule-Vadodara 3)765/400kV,1500MVA ICT-1 & 2 at Dhule 4) 240 MVAR Bus Reactor	BDTCL	28.10.15	14:39	28.10.15			Sudden heavy winds and rain fall occurred. Due to this Lightning arrester of Aurangabad B-Phase Line reactor found bent and swung during the tripping time. Sparking along Lightning arrester also observed as per eye-witnesses. also found that, clamp connector (Quad conductor-IPS tube) of dropper was broken in Aurangabad Line reactor Y-Phase. ☐		150	GI-II
4	ER	1) 220 KV JEERAT –KASBA D/C 2) 220 KV KASBA-SUBHASGRAM(W.B) D/C	CESC/WBS EB	29.10.15	01:08	29.10.15	01:32	00:24	Due to tripping of 220 KV Bus CESC got separated from WBSEB at Kasba.			GD-I