



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: 28<sup>th</sup> October 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 19<sup>th</sup> October 2015 to 25<sup>th</sup> October 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 19 अक्टूबर 2015 से 25 अक्टूबर 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 19<sup>th</sup> October 2015 to 25<sup>th</sup> October 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20191015%20to%20251015.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

28/10/15  
DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (19 अक्टूबर से 25 अक्टूबर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 28-Oct-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		पूर्वोत्तरी 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)
19-10-2015	42529	1743	47561	303	33935	1523	17679		2230	176	143934	3745
20-10-2015	42465	838	47617	228	34701	1400	17447	200	2267	152	144497	2818
21-10-2015	42553	1353	45957	267	34007	1500	17168	150	2187	159	141873	3429
22-10-2015	38746	451	40881	224	32508	1200	16957	150	2109	145	131201	2170
23-10-2015	40446	808	45825	246	32826	1200	15873		2107	117	137077	2371
24-10-2015	39091	1038	45665	216	33723	1000	15735		2112	127	136326	2381
25-10-2015	37820	826	43375	176	32606	1000	16218	100	2149	119	132168	2221

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तरी क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)
	19-10-2015	913	159	1124	49	804	51	380	59	40	15	3261
20-10-2015	938	166	1131	39	819	46	372	49	41	15	3301	316
21-10-2015	916	157	1114	31	802	48	357	48	39	15	3228	298
22-10-2015	860	151	1032	32	790	41	348	48	37	15	3066	287
23-10-2015	874	156	1070	56	806	52	346	53	34	15	3131	332
24-10-2015	851	157	1095	42	818	48	327	44	35	15	3126	305
25-10-2015	824	156	1068	34	788	33	326	39	38	15	3044	275

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड
19-10-2015	14.12	14.71	70.46	14.83	49.96	0.079
20-10-2015	8.16	8.21	76.63	15.16	49.91	0.149
21-10-2015	8.04	8.55	77.16	14.29	50.00	0.039
22-10-2015	2.16	2.40	69.66	27.94	49.99	0.052
23-10-2015	0.00	3.63	71.54	24.83	49.94	0.092
24-10-2015	5.93	6.11	72.63	21.26	49.92	0.122
25-10-2015	12.15	12.35	70.81	16.84	49.98	0.042

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 25.10.15 at 2259hrs 400KV Biswnathchariali-Balipara-II synchronised for the first time.(LILO of 400KV Ranganadi-Balipara-II at Biswnathchariali)

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

Region	Date	19-10-2015		20-10-2015		21-10-2015		22-10-2015		23-10-2015		24-10-2015		25-10-2015	
	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	5055	0	5722	0	5438	0	4735	0	5162	0	4897	0	4586	0
	Haryana	7209	0	7176	0	7121	0	6430	0	6682	0	6963	0	6221	0
	Rajasthan	9778	0	9911	0	9851	0	9614	0	9524	0	9662	0	9608	0
	Delhi	4062	0	4100	0	4011	0	3226	0	3755	0	3426	0	3354	0
	UP	12253	1290	12809	1040	12651	1910	12972	550	12144	1040	11495	650	11062	770
	Uttarakhand	1708	0	1773	0	1778	0	1437	0	1691	0	1705	0	1574	0
	HP	1238	0	1237	0	1296	0	1127	0	1248	0	1257	0	1180	0
	J&K	1842	460	1872	468	1921	480	1937	484	2115	529	1884	471	1877	469
Chandigarh	214	0	208	0	213	0	165	0	200	0	190	0	173	0	
WR	Chhattisgarh	3665	96	3733	96	3676	96	3361	0	3563	96	3508	96	3383	96
	Gujarat	14523	30	14339	0	13824	0	12930	0	13842	0	13909	0	13334	0
	MP	10050	0	10198	0	9919	0	9421	0	9618	0	9760	0	9864	0
	Maharashtra	21064	350	20959	201	21054	334	18618	62	20420	317	20338	378	19576	967
	Goa	454	0	439	0	431	0	393	0	438	0	404	0	370	0
	DD	305	0	304	0	291	0	255	0	291	0	307	0	283	0
	DNH	682	0	717	0	708	0	677	0	715	0	716	0	696	0
	Essar steel	258	0	233	0	138	0	137	0	224	0	328	0	351	0
SR	Andhra Pradesh	6514	0	6850	0	6770	0	6775	0	6747	0	6885	0	6720	0
	Telangana	6644	0	6780	0	6701	0	6300	0	6384	0	6400	0	6160	0
	Karnataka	6892	1800	7266	1200	7292	1500	7107	1500	6853	1500	7052	1000	7213	1000
	Kerala	3426	0	3472	0	3367	0	3115	0	3276	0	3372	0	3133	0
	Tamil Nadu	12890	0	12923	0	11629	0	12707	0	13202	0	13055	0	12051	0
	Pondy	327	0	313	0	267	0	310	10	316	15	325	0	286	0
ER	Bihar	3395	0	3414	150	3374	150	3327	150	3090	0	3096	0	3209	100
	DVC	2505	0	2504	0	2434	0	2307	0	2374	0	2354	0	2618	0
	Jharkhand	962	0	1040	0	1048	0	975	0	812	0	907	0	1027	0
	Odisha	3401	0	3373	0	3367	0	3336	0	3278	0	3392	0	3349	0
	West Bengal	7493	0	7130	0	7108	0	7099	0	6757	0	6625	0	7047	0
	Sikkim	89	0	83	0	78	0	60	0	54	0	71	0	66	0
NER	Arunachal Pradesh	105	6	110	1	107	6	110	3	106	4	108	2	110	4
	Assam	1305	135	1324	94	1301	57	1218	71	1198	70	1220	68	1251	60
	Manipur	141	6	144	3	143	4	147	0	147	0	140	3	144	2
	Meghalaya	273	1	284	1	287	0	248	2	275	1	287	2	279	4
	Mizoram	70	4	79	1	81	0	77	4	72	2	72	2	69	5
	Nagaland	108	5	110	3	101	1	104	2	114	1	109	3	105	7
	Tripura	245	0	259	1	252	1	263	1	225	1	214	1	224	2

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	19-10-2015	20-10-2015	21-10-2015	22-10-2015	23-10-2015	24-10-2015	25-10-2015
NR	Punjab	110.8	119.5	113.6	100.1	105.2	105.6	94.0
	Haryana	136.9	136.4	135.0	120.7	121.6	124.0	117.0
	Rajasthan	218.6	217.4	214.9	208.3	211.4	212.8	208.1
	Delhi	84.7	86.3	79.9	67.1	72.5	66.7	66.4
	UP	271.1	280.0	271.1	270.5	264.9	243.6	244.8
	Uttarakhand	34.7	35.3	35.3	30.0	32.7	33.4	31.3
	HP	23.5	24.1	24.5	21.4	23.9	24.6	23.1
	J&K	28.7	35.1	37.6	38.0	38.1	37.1	35.4
	Chandigarh	4.0	4.0	4.1	3.4	3.7	3.5	3.2
WR	Chhattisgarh	85.4	87.4	87.0	81.8	81.5	81.8	81.1
	Gujarat	319.0	316.2	309.2	292.6	302.9	306.7	297.9
	MP	225.9	230.8	226.0	213.2	214.4	222.3	221.2
	Maharashtra	459.9	462.0	457.3	415.5	437.8	447.7	432.6
	Goa	9.2	9.1	9.0	8.7	9.1	8.9	7.6
	DD	6.7	6.7	6.6	4.2	5.7	6.8	6.6
	DNH	15.7	16.6	16.5	13.9	15.4	16.7	16.2
	Essar steel	1.9	1.9	2.2	2.2	3.7	4.3	5.1
SR	Andhra Pradesh	151.6	152.0	152.8	148.1	149.7	151.4	147.7
	Telangana	153.5	152.0	149.7	139.5	145.4	146.4	142.2
	Karnataka	155.7	162.4	167.1	163.6	159.4	162.4	163.3
	Kerala	63.6	65.1	65.0	61.8	63.3	64.0	58.4
	Tamil Nadu	273.0	280.4	261.4	270.7	281.3	286.7	270.0
	Pondy	6.7	6.7	5.8	6.4	6.9	6.7	6.1
ER	Bihar	67.7	69.3	67.3	65.2	61.5	58.5	60.7
	DVC	59.7	59.2	56.5	52.0	57.7	55.6	55.7
	Jharkhand	24.8	25.0	23.4	23.3	21.2	21.8	23.1
	Odisha	72.3	70.0	67.0	68.2	66.3	64.5	60.3
	West Bengal	154.1	147.4	141.7	138.3	138.9	126.0	125.6
	Sikkim	1.6	1.2	1.2	1.0	0.8	1.1	0.8
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9
	Assam	25.0	25.6	23.8	21.8	19.5	18.7	22.1
	Manipur	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2	2.4	2.3
	Meghalaya	4.2	4.3	4.4	3.4	3.3	4.6	4.5
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2
	Nagaland	1.7	1.8	1.8	1.8	1.7	1.9	1.8
	Tripura	3.6	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.0
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3261.0</b>	<b>3300.7</b>	<b>3228.0</b>	<b>3066.1</b>	<b>3130.7</b>	<b>3126.1</b>	<b>3043.1</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (19 अक्टूबर से 25 अक्टूबर -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	19-10-2015	20-10-2015	21-10-2015	22-10-2015	23-10-2015	24-10-2015	25-10-2015
East to North	-37.0	-44.0	-45.6	-39.9	-37.0	-39.0	-28.0
East to West	-9.2	-14.1	-13.2	-5.0	-6.0	-12.0	-7.0
East to South	-62.0	-67.0	-65.1	-66.7	-66.0	-66.0	-68.0
East to North-East	0	-2.0	0.2	1.8	3.0	5.0	2.0
North to North-East	0	0	0	0	0	0	0
West to North	-72.1	-76.3	-76.9	-53.7	-53.4	-35.6	-26.9
West to South	-57.8	-57.8	-50.9	-56.8	-59.5	-56.1	-51.5

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (19 अक्टूबर से 25 अक्टूबर -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)
19-10-2015	16.8	700	-2.4	-154	-100	-11.2	-472	-468
20-10-2015	17.0	710	-1.8	-127	-75	-11.0	-467	-460
21-10-2015	16.3	678	-1.4	-158	-57	-11.2	-469	-468
22-10-2015	15.6	651	-1.0	-150	-42	-10.9	-457	-452
23-10-2015	18.5	769	-0.9	-132	-38	-10.9	-469	-455
24-10-2015	14.5	603	-1.0	-144	-40	-10.8	-462	-450
25-10-2015	13.3	556	-1.4	-105	-58	-11.1	-465	-462
<b>कुल Total</b>	<b>112.0</b>		<b>-9.8</b>			<b>-77.2</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	ER	1) 220 kV Ramchandrapur-Joda 2) 220 kV Ramchandrapur-Chandil 3) 400/220 kV ICT-I & II at Jamshedpur	JSEB	19.10.2015	05:38	19.10.2015	07:16	01:38	Due to blasting of R-phase CT of 220 kV Ramchandrapur-Chandil at Ramchandrapur end, all the elements given in Column C tripped.		200 (30 MW Traction Load)	GD-I
2	ER	1) 220KV Chandil-Santaldih 2) 220KV Chandil-Ramchandrapur 3) 220KV Chandil-Ranchi 4) 220/132KV 100MVA ICT-I,II,III & IV at Chandil	JSEB	21.10.2015	00:15	21.10.2015	06:56	06:41	Due to R-Phase CT Blast of 220/132KV 100MVA ICT-I at CHANDIL (JHARKHAND) at All feeders from Chandil tripped.		300(50 MW Traction Load)	GD-I
3	ER	1) 400kV Rourkela-Chaibasa-I 2) 400kV Rourkela-Raigarh-II	PG	23.10.2015	11:16	23.10.2015	13:07	01:51	Due to B-Phase CB Blast at Rourkela of Line Reactor of 400 kv Rourkela-Chaibasa-I given lines tripped.			GE
4	ER	1) 400 kV Teesta-Rangpo-D/c 2) 220 kv Rangpo-JLHEP 3) 220 kv JLHEP-New Melli 4) Unit-II & III at Teesta 5) JLHEP Unit-I	PG/NHPC / JLHEP	23.10.2015	14:41	23.10.2015	15:24	00:43	400 kV Teesta-Rangpo-D/c tripped on Y-N fault resulting in tripping of both the running units of Teesta on loss of evacuation path. 220 kv JLHEP-New Melli also tripped on Y-N Fault resulting in tripping of single unit of JLHEP on loss of evacuation path.	376		GD-I