



**National Load Despatch Centre**  
**पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड**  
**POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED**  
(A Govt. of India Enterprise)  
CIN No.: U40105DL2009GOI188682  
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref:POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 08th November 2018

To,

1. कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033  
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, Kolkata, 700033
2. कार्यपालक निदेशक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016  
Executive Director, NRLDC, 18-A, Shaheed Jeet Singh Marg, Katwaria Sarai, New Delhi – 110016
3. कार्यपालक निदेशक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई - 400093  
Executive Director, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri (East), Mumbai-400093
4. कार्यपालक निदेशक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतेह, लोअर नोंग्रह , लापालंग, शिलोंग - 793006  
Executive Director, 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 29<sup>th</sup> October to 04<sup>th</sup> November 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 29 अक्टूबर से 04 नवंबर 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट 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 29<sup>th</sup> October to 04<sup>th</sup> November 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

*अनामिका*  
(Manager, SO)  
DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 अक्टूबर से 04 नवम्बर 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 8-Nov-18

(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	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)
29-10-2018	43561	376	52230		41825		19638	300	2404	105	159658	781
30-10-2018	43028	457	51613		44053	370	19718	610	2451	61	160863	1498
31-10-2018	43321	412	51504		44587		20069	380	2480	44	161961	836
01-11-2018	42538	337	51290		42713	200	20430	414	2413	125	159384	1076
02-11-2018	43010	992	51012		42771		19831	411	2413	29	159037	1432
03-11-2018	42143	199	51533		41276		19842	388	2385	66	157179	653
04-11-2018	40837	411	49596		38891		19548	750	2288	77	151160	1238

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)
29-10-2018	929	150	1229	20	981	105	382	55	42	14	3563	344
30-10-2018	925	151	1231	23	1007	116	373	65	44	13	3580	369
31-10-2018	934	147	1224	28	1023	98	397	66	44	14	3621	352
01-11-2018	928	138	1215	26	975	89	410	55	43	12	3571	320
02-11-2018	928	142	1226	35	960	86	398	48	44	11	3557	322
03-11-2018	910	149	1225	42	941	78	396	54	43	9	3514	333
04-11-2018	874	161	1205	42	910	68	387	58	40	9	3416	338

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
29-10-2018	7.25	7.25	80.13	12.63	49.98	0.036
30-10-2018	14.00	14.81	80.58	4.61	49.96	0.051
31-10-2018	17.29	17.84	75.90	6.26	49.96	0.058
01-11-2018	8.67	8.67	81.89	9.44	49.98	0.035
02-11-2018	11.20	11.20	83.56	5.23	49.97	0.039
03-11-2018	20.00	20.22	75.07	4.71	49.95	0.060
04-11-2018	12.66	12.85	82.05	5.10	49.96	0.046

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED


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

Region	Date	29-10-2018		30-10-2018		31-10-2018		01-11-2018		03-11-2018	04-11-2018	
	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	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5715	0	5758	0	5523	0	5546	0	0	5014	0
	Haryana	6424	0	6304	100	6351	0	6301	0	100	5631	0
	Rajasthan	11049	0	11001	0	11366	0	11259	0	0	10979	0
	Delhi	3582	0	3664	0	3694	0	3660	0	0	3222	0
	UP	13567	0	13268	210	13301	20	13436	0	0	14091	0
	Uttarakhand	1943	0	1860	0	1857	0	1817	0	0	1708	0
	HP	1429	0	1481	0	1501	0	1521	0	54	1408	0
	J&K	1586	397	1657	414	1974	494	1926	482	479	1420	355
Chandigarh	175	0	179	0	174	0	178	0	0	153	0	
WR	Chhattisgarh	4088	0	4039	0	3922	0	4029	0	0	3943	0
	Gujarat	16357	0	15951	0	15615	0	15673	0	0	15253	0
	MP	12018	0	12244	0	12435	0	12419	0	0	12595	0
	Maharashtra	23198	0	22586	0	22693	0	22673	0	0	22763	0
	Goa	416	0	475	0	468	0	468	0	0	468	0
	DD	326	0	320	0	326	0	319	0	0	312	0
	DNH	695	0	695	0	701	0	673	0	0	677	0
	Essar steel	485	0	606	0	591	0	532	0	0	467	0
SR	Andhra Pradesh	9036	0	8915	0	9116	0	8761	0	0	8460	0
	Telangana	9602	0	9729	0	9925	0	9452	0	0	8578	0
	Karnataka	9852	0	10544	0	10766	0	10005	0	0	9475	0
	Kerala	3534	0	3407	320	3465	0	3584	200	0	3374	0
	Tamil Nadu	13572	0	14741	0	14668	0	14336	0	0	11873	0
	Pondy	352	0	337	20	346	0	320	0	0	309	0
ER	Bihar	4485	100	4507	0	4523	0	4641	0	0	4499	0
	DVC	2975	150	3070	0	3070	0	2989	0	0	2839	500
	Jharkhand	1002	50	1000	0	1000	-180	1050	164	-218	1015	0
	Odisha	4931	0	4685	350	4751	-200	4518	250	0	4417	250
	West Bengal	6993	0	6902	0	7293	0	7382	0	0	7063	0
	Sikkim	95	0	94	0	94	0	91	0	0	86	0
NER	Arunachal Pradesh	108	4	120	2	120	2	107	3	3	104	3
	Assam	1523	45	1550	33	1564	32	1510	48	47	1369	65
	Manipur	172	4	175	3	178	3	176	2	2	152	2
	Meghalaya	329	0	303	0	294	0	293	0	0	280	0
	Mizoram	83	3	87	1	87	1	85	2	3	80	1
	Nagaland	114	4	117	2	118	2	116	3	2	136	4
	Tripura	225	2	238	2	226	0	240	1	3	228	1

### 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	29-10-2018	30-10-2018	31-10-2018	01-11-2018	02-11-2018	03-11-2018	04-11-2018
NR	Punjab	128.4	123.0	119.4	118.0	124.3	116.6	113.0
	Haryana	123.0	125.0	125.5	123.0	122.0	119.0	114.3
	Rajasthan	224.7	223.0	225.9	229.0	228.7	227.1	222.8
	Delhi	69.7	71.8	71.0	71.3	71.7	68.5	64.6
	UP	285.8	285.4	285.8	283.9	282.5	289.3	273.8
	Uttarakhand	35.1	35.0	36.2	35.7	35.6	34.7	32.8
	HP	25.8	27.8	28.0	27.9	27.6	25.8	25.5
	J&K	32.7	30.6	38.6	36.3	32.5	26.1	24.1
	Chandigarh	3.2	3.3	3.4	3.3	3.4	3.2	2.9
WR	Chhattisgarh	87.4	86.4	85.4	86.4	86.5	86.4	87.1
	Gujarat	360.7	356.5	349.9	345.5	349.6	346.7	337.1
	MP	252.7	259.0	260.9	261.4	263.3	266.4	267.7
	Maharashtra	489.3	483.9	482.3	477.9	483.5	491.6	481.4
	Goa	9.2	9.8	9.7	9.7	9.7	10.6	10.0
	DD	7.2	7.2	7.3	7.2	7.2	7.3	7.1
	DNH	16.0	16.0	16.0	15.6	15.5	5.4	5.4
	Essar steel	6.7	11.7	12.4	11.1	11.1	10.7	9.6
SR	Andhra Pradesh	194.1	191.9	196.8	186.9	181.5	185.2	184.9
	Telangana	200.4	210.0	214.1	205.3	204.5	201.5	205.2
	Karnataka	209.0	215.6	220.1	206.2	212.3	205.2	192.1
	Kerala	70.2	69.9	71.3	71.6	71.2	69.8	64.3
	Tamil Nadu	300.2	312.5	313.0	297.8	283.9	272.4	256.6
	Pondy	7.0	7.0	7.2	6.7	6.8	6.8	6.5
ER	Bihar	77.4	80.9	81.0	80.9	81.7	80.2	80.1
	DVC	63.7	63.8	68.3	64.1	63.3	62.8	62.1
	Jharkhand	22.9	21.9	23.4	24.2	23.4	23.4	23.3
	Odisha	94.9	93.6	93.2	89.4	89.6	90.7	91.8
	West Bengal	122.0	111.8	129.6	150.3	138.3	137.2	128.6
	Sikkim	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.0	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0
	Assam	24.1	25.8	26.7	25.6	25.8	25.5	23.0
	Manipur	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.2	2.1
	Meghalaya	5.4	5.4	5.3	5.1	5.5	5.2	5.2
	Mizoram	1.8	1.6	1.6	1.8	1.8	1.9	1.9
	Nagaland	2.2	2.1	2.1	2.1	2.3	2.1	2.1
	Tripura	4.5	4.8	3.6	4.0	4.3	3.7	3.8
	<b>ALL INDIA TOTAL</b>	<b>3562.8</b>	<b>3579.6</b>	<b>3620.9</b>	<b>3570.8</b>	<b>3556.6</b>	<b>3514.5</b>	<b>3415.8</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 अक्टूबर से 04 नवम्बर 2018 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	29-10-2018	30-10-2018	31-10-2018	01-11-2018	02-11-2018	03-11-2018	04-11-2018
East to North	-43.8	-37.5	-38.8	-37.1	-34.0	-36.6	-35.5
East to West	34.1	46.7	47.4	43.9	47.3	49.5	30.0
East to South	-61.4	-86.3	-88.4	-87.6	-90.2	-93.4	-86.8
East to North-East	-8.7	-6.5	-7.6	-13.0	-17.9	-17.1	-10.5
North-East to North	-14.7	-12.1	-12.0	-14.8	-17.0	-14.6	-10.3
West to North	-78.6	-71.5	-73.4	-64.3	-57.0	-41.7	-32.5
West to South	-65.2	-70.0	-91.9	-70.4	-76.8	-76.6	-57.4

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (29 अक्टूबर से 04 नवम्बर 2018 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)
29-10-2018	7.8	324	-2.6	-136	-109	-19.7	-912	-819
30-10-2018	7.8	324	-2.5	-170	-106	-19.5	-891	-811
31-10-2018	7.6	318	-2.7	-168	-111	-19.3	-890	-805
01-11-2018	7.7	322	-2.4	-136	-100	-19.3	-858	-805
02-11-2018	8.2	342	-2.1	-140	-88	-16.5	-849	-688
03-11-2018	8.2	341	-2.0	-136	-82	-18.2	-854	-757
04-11-2018	7.4	310	-2.0	-126	-82	-18.9	-913	-788
कुल Total	54.8		-16.2			-131.4		

### 8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time					
1	WR	1) Unit 30 at CGPL Mundra 2) Unit 40 at CGPL Mundra 3) Unit 50 at CGPL Mundra	GUJ	30-Oct-18	19:22	31-Oct-18	03:10	07:48	3 nos of CGPL Mundra units due to operation of generator class A2 protection. Total generation loss in the event was 2300 MW.	2300	0	GD-1
2	ER	1) 765KV, 240MVAR Bus reactor-1 at Jharsuguda 2) 765KV, 240MVAR Bus reactor-2 at Jharsuguda 3) 765KV Jharsuguda-Angul-1 4) 765KV Jharsuguda-Darlipali(NTPC)-1 5) 765KV Jharsuguda-Darlipali(NTPC)-2	ODH	31-Oct-18	23:52	1-Nov-18	01:25	01:33	During PLCC testing of new 765kv Dharamjaygarh-Jharsuguda-4 at Jharsuguda S/S, mal-function of Tie LBB relay of 765KV Angul-Jharsuguda Ckt-1 led to tripping of 765KV Bus-2 at Jharsuguda S/S and elements associated with it tripped.	0	0	GI-II
3	ER	1) 220 kV Bus-II at Gaya 2) 220 KV Gaya-Bodhgaya d/c 3) 220 KV Gaya-Sonenagar d/c	Bihar	1-Nov-18	13:17	1-Nov-18	13:40	00:23	220 KV Bus-II at Gaya tripped resulting into total power failure to feeding 220 KV Substations of Sonenagar and Bodhgaya .	0	400	GD-I
4	NR	1) 400kv New Wanpoh- Kishenpur ckt 1&2 2) 400 kv New wanpoh—Wagoora ckt 1 &2	J&K	4-Nov-18	09:45	4-Nov-18	10:54	01:09	400kv lines from New Wanpoh substation (400kv New Wanpoh- Kishenpur ckt-1,2 and New wanpoh—Wagoora ckt. 1 &2) tripped resulting in total outage of New Wanpoh substation. Heavy snowfall has been reported.	0	0	GI-II