



National Load Despatch Centre  
पावर 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: 27<sup>th</sup> October 2017

To,

1. कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033  
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, 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., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006  
Executive Director, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009  
General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 16<sup>th</sup> October to 22<sup>nd</sup> October 2017.

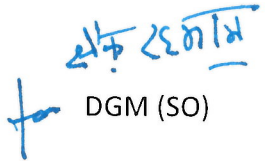
महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 16 अक्टूबर से 22 अक्टूबर 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके 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 16<sup>th</sup> October to 22<sup>nd</sup> October 2017, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

  
DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 अक्टूबर से 22 अक्टूबर 2017 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 27-Oct-17

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)
16-10-2017	46039	1917	46707	90	36168		20685		2651	144	152251	2151
17-10-2017	49082	649	46462	57	35970		20523		2711	66	154748	772
18-10-2017	47555	509	43674	-44	33672		20860		2718	78	148478	544
19-10-2017	43548	559	38017		33495		19852		2613	53	137526	612
20-10-2017	41936	714	36775	29	36265		18111		2350	185	135436	928
21-10-2017	40774	1618	38732	60	35575	15	18864		1797	149	135742	1842
22-10-2017	42060	1107	40289	39	35707		19592	240	2198	157	139846	1543

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)
16-10-2017	997	160	1079	24	751	101	412	92	48	23	3287	400
17-10-2017	1029	159	1076	20	759	102	412	80	49	21	3325	383
18-10-2017	1019	144	1039	16	733	89	419	77	49	20	3258	345
19-10-2017	948	155	975	16	718	88	392	66	48	18	3080	343
20-10-2017	913	154	876	12	772	95	366	68	43	19	2970	349
21-10-2017	888	150	910	16	789	85	359	73	36	21	2982	346
22-10-2017	900	149	945	12	782	66	366	70	35	25	3029	322

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
16-10-2017	12.03	12.31	76.54	11.15	49.98	0.045
17-10-2017	4.43	4.46	82.77	12.78	49.99	0.029
18-10-2017	0.84	0.84	78.65	20.51	50.01	0.022
19-10-2017	1.98	1.98	72.78	25.24	50.02	0.029
20-10-2017	5.47	6.04	82.05	11.91	49.99	0.033
21-10-2017	8.97	8.97	85.28	5.75	49.97	0.035
22-10-2017	8.37	8.61	82.75	8.63	49.98	0.034

\*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	16-10-2017		17-10-2017		18-10-2017		19-10-2017		20-10-2017		21-10-2017		22-10-2017	
	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	6311	0	6172	0	6161	0	5672	0	5778	0	5907	0	5761	0
	Haryana	7207	18	7512	163	6975	0	5716	0	5808	0	5870	100	6178	0
	Rajasthan	9502	0	9796	0	9583	0	9385	0	8887	0	8985	0	9040	0
	Delhi	4276	0	4132	0	4001	0	3504	0	3468	0	3472	0	3555	0
	UP	14749	320	17670	0	17966	0	17673	0	16024	0	13572	253	14337	0
	Uttarakhand	1853	0	1796	0	1721	0	1439	0	1553	0	1588	0	1596	0
	HP	1279	0	1268	0	1260	0	920	0	930	0	1070	0	1128	0
	J&K	2024	506	2105	526	2038	509	1936	484	1897	474	1913	478	1907	477
Chandigarh	208	0	198	0	181	0	160	0	189	0	184	0	167	0	
WR	Chhattisgarh	3604	0	3687	0	3666	0	3358	0	3353	0	3440	0	3475	0
	Gujarat	15942	0	14951	0	14330	0	12204	0	10127	0	10391	0	11149	0
	MP	9584	0	9524	0	9551	0	9390	0	9224	0	9663	0	9682	0
	Maharashtra	18847	0	18381	0	17434	0	15435	0	15102	0	15638	0	16328	0
	Goa	476	0	462	0	390	0	399	0	460	0	460	0	460	0
	DD	337	0	335	0	312	0	266	0	162	0	207	0	268	0
	DNH	773	0	777	0	739	0	709	0	537	0	644	0	704	0
	Essar steel	485	0	510	0	476	0	482	0	498	0	466	0	457	0
SR	Andhra Pradesh	6967	0	6805	0	6692	0	6316	0	6775	0	7041	0	7359	0
	Telangana	6651	0	6963	0	7128	0	6536	0	7233	0	7381	0	7235	0
	Karnataka	7061	0	7398	0	7047	0	6756	0	6626	0	7059	0	6769	0
	Kerala	3129	0	3303	0	3273	0	3465	0	3420	0	3345	0	3168	0
	Tamil Nadu	13205	0	11654	0	10046	0	11092	0	12747	0	12267	0	12395	0
	Pondy	318	0	312	0	271	0	302	0	355	0	353	0	322	0
ER	Bihar	4537	0	4570	0	4634	0	4620	0	4458	0	4380	0	4449	200
	DVC	2914	0	2904	0	3088	0	2989	0	2882	0	2998	0	2785	40
	Jharkhand	1193	0	2753	0	1113	0	1170	0	978	0	1160	0	1109	0
	Odisha	4170	0	4244	0	4180	0	3822	0	3960	0	4547	0	4364	0
	West Bengal	8698	0	8266	0	8303	0	7689	0	6625	0	6753	0	7143	0
	Sikkim	94	0	92	0	87	0	76	0	78	0	67	0	81	0
NER	Arunachal Pradesh	123	2	126	0	108	2	107	1	107	1	108	0	106	2
	Assam	1682	100	1720	40	1724	56	1690	13	1462	140	1061	0	1380	122
	Manipur	149	3	169	0	156	2	142	3	145	1	142	1	157	3
	Meghalaya	277	0	257	0	272	0	253	0	265	0	193	0	262	0
	Mizoram	79	2	82	2	79	3	79	1	82	0	82	1	83	2
	Nagaland	112	2	112	2	104	4	104	1	110	0	105	0	104	2
	Tripura	262	1	267	1	285	0	270	1	220	1	185	69	206	9

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	16-10-2017	17-10-2017	18-10-2017	19-10-2017	20-10-2017	21-10-2017	22-10-2017
NR	Punjab	134.1	130.4	131.0	117.0	122.7	118.3	120.0
	Haryana	147.3	154.7	145.1	123.3	117.1	120.6	122.9
	Rajasthan	200.3	190.5	195.4	185.0	176.4	188.3	184.6
	Delhi	88.0	87.0	82.8	72.0	73.2	73.2	71.5
	UP	324.0	359.8	363.2	363.1	339.5	305.8	311.1
	Uttarakhand	35.4	35.6	34.3	27.6	26.8	28.4	29.6
	HP	24.4	27.5	23.1	16.9	15.3	12.3	21.1
	J&K	39.4	39.7	40.1	40.3	38.7	37.7	36.5
	Chandigarh	3.9	3.8	3.6	3.1	3.2	3.3	3.1
WR	Chhattisgarh	85.1	84.1	81.4	77.5	72.6	76.7	75.9
	Gujarat	341.9	333.3	312.5	268.3	225.4	238.0	252.9
	MP	207.9	211.9	210.8	249.0	206.4	211.4	213.5
	Maharashtra	400.3	402.9	391.7	346.0	338.0	347.7	363.6
	Goa	9.3	9.4	8.3	8.3	9.2	9.2	9.2
	DD	7.5	7.5	7.0	4.2	3.3	4.4	5.7
	DNH	17.5	17.6	17.1	11.6	11.0	13.8	15.5
	Essar steel	9.5	9.4	9.8	9.8	10.1	8.9	9.0
SR	Andhra Pradesh	140.7	146.0	146.0	139.3	148.6	152.8	157.4
	Telangana	144.5	152.1	157.2	149.4	156.3	158.6	156.6
	Karnataka	134.4	141.0	140.9	137.4	132.9	138.5	137.1
	Kerala	58.5	63.4	63.2	64.8	67.0	66.2	60.6
	Tamil Nadu	266.2	250.0	220.6	220.8	259.9	265.0	263.5
	Pondy	6.8	6.6	5.4	5.9	7.0	7.4	6.8
ER	Bihar	81.1	82.4	88.1	86.2	80.4	73.3	78.3
	DVC	65.7	67.6	68.3	66.2	62.1	62.8	63.4
	Jharkhand	24.1	23.5	23.9	24.2	20.4	19.7	23.5
	Odisha	85.3	85.7	86.2	79.7	78.8	85.2	84.1
	West Bengal	156.4	151.5	151.5	134.8	123.0	117.1	115.7
	Sikkim	1.1	1.2	1.1	0.9	1.0	1.0	1.4
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.3
	Assam	29.4	30.7	31.7	29.9	25.0	20.6	19.6
	Manipur	2.4	2.2	2.0	2.1	2.5	2.5	2.0
	Meghalaya	5.3	5.1	5.3	4.7	5.5	4.5	4.8
	Mizoram	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1
	Nagaland	2.3	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.7
	Tripura	4.8	4.9	4.1	4.6	3.7	2.3	2.8
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3288.6</b>	<b>3325.3</b>	<b>3258.6</b>	<b>3080.0</b>	<b>2969.2</b>	<b>2981.6</b>	<b>3029.5</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 अक्टूबर से 22 अक्टूबर 2017 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	16-10-2017	17-10-2017	18-10-2017	19-10-2017	20-10-2017	21-10-2017	22-10-2017
East to North	-48.7	-54.9	-53.1	-42.4	-45.5	-55.8	-55.8
East to West	33.4	37.5	42.2	54.9	39.9	27.8	33.8
East to South	-31.4	-31.7	-32.8	-47.5	-51.1	-51.3	-65.0
East to North-East	-13.6	-14.2	-13.6	-16.0	-14.3	-5.2	-1.4
North-East to North	-17.3	-15.4	-15.2	-16.1	-17.0	-16.8	-17.0
West to North	-127.8	-134.7	-153.3	-135.5	-130.0	-95.9	-9.0
West to South	13.5	13.1	7.2	-21.0	-21.4	-27.9	-18.8

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (16 अक्टूबर से 22 अक्टूबर 2017 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			बाग्लादेश 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)
16-10-2017	23.2	968	-4.4	-209	-182	-14.7	-655	-611
17-10-2017	20.4	849	-3.9	-292	-161	-14.9	-646	-622
18-10-2017	19.5	814	-4.6	-326	-191	-14.7	-650	-613
19-10-2017	17.9	747	-2.5	-314	-105	-14.2	-631	-591
20-10-2017	17.3	721	-2.6	-188	-110	-14.0	-676	-585
21-10-2017	20.2	843	-1.7	-208	-73	-8.9	-573	-371
22-10-2017	17.9	746	-1.6	-240	-67	-11.3	-636	-469
कुल Total	136.5		-21.4			-92.7		

### 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	Time				
1	ER	1) 132 KV Purnea(PG)-Purnea( BSPHCL) - III 2)132 KV Purnea-Phorbisganj 3) 132 /33KV Purnea S/S	PG/ BSPHCL	18.10.2017	18:20	18.10.2017	19:01	0:41	132 KV Purnea(PG)-Purnea( BSPHCL) T/C tripped at 18:20 hrs when B phase jumper of line isolator of 132 KV Purnea-Purnea ckt III failed at Bihar end and fault is cleared from Powergrid end by tripping all ckts. 132 KV Purnea-Phorbisganj tripped on overload As a result total power failed at 132 /33KV Purnea S.S ( Bihar).. 132 KV Khagaria & Naughachia shifted to Barauni source. 132 KV Purnea-Purnea ckt closed at 19:01 hrs & 19: 05 hrs .	Nil	200	
2	NER	1) 400 KV Teesta –III –Dikchu 2) Dikchu UNIT-2	TPTL/SKPPL	19.10.2017	11:55	19.10.2017	17:40	5:45	At 11:55 hrs , 400 KV Teesta –III –Dikchu line tripped on Y-B-N fault , carrying a load of 58 MW of Dikchu UNIT-2 generation.	58	Nil	
3	ER	1)220 kv Madhepura-Purnea-I & II	BSPTL	20.10.2017	23:53	21.10.2017	00:14	#####	Purnea-Madhepura D/C tripped at 23:53 hrs due to Y-N fault causing load loss of 124 MW including 34 MW of Nepal export . Area effected Madhepura, sahasra ,Sonebarsa and Udaikishanganj.	Nil	124	
4	NER	1) 132 kv AGTCCPP - Kumarghat 2) 132 kv P K Bari - Kumarghat 3) AGTCCPP GTG-1,GTG-3,GTG-4 & STG-2 4) Monarchak GTG and STG 5) Rokhia - all Gen units. 6)Baramura - all Gen units. 7)132 kv Palatana - Surjamanimnagar 8)132 kv P K Bari - Kumarghat	NEEPCO	21.10.2017	09:26	21.10.2017	10:15	0:49	At 09:26 Hrs 132 kv Palatana -Surjamanimnagar line tripped (Palatana: D.P, Z-III, R-B Ph, 89 KM, Surjamanimnagar: Not Tripped). Subsequently the following lines tripped	56 (State sector generation loss: Details awaited.)	80	
5	NR	1)400 KV Bus-1 2)315 MVA ICT-1 3) 400 KV Gurgaon-Manesar 1 4)400 KV Gurgaon-Daultabad 1 5)400 KV Gurgaon-Bhiwadi 1	PG	16.10.2017	10:25	16.10.2017	10:35	0:10	As reported 400 KV Bus-1 tripped on bus-bar protection, 400/220 kv ICT-1 connected through Bus-1 and 400 KV lines Gurgaon-Manesar1,Gurgaon-Daultabad1 and Gurgaon-Bhiwadi connected to Bus1 also tripped simultaneously. Detailed reason awaited.	Nil	200	