



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: 3rd November 2017

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 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 23rd October to 29th October 2017.

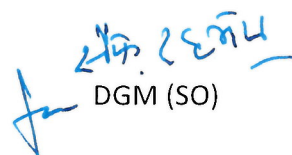
महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 23 अक्टूबर से 29 अक्टूबर 2017, 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 23rd October to 29th 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 (23 अक्टूबर से 29 अक्टूबर 2017 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 3-Nov-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)
23-10-2017	42847	1214	43293	67	38183	15	20670	430	2393	121	147385	1846
24-10-2017	42680	1809	44248	22	38549		19987		2501	112	147965	1943
25-10-2017	44163	1203	45151	186	38214		19924	250	2532	79	149983	1718
26-10-2017	43004	832	45232	90	38163		18993	250	2325	181	147717	1352
27-10-2017	42371	1211	45374	79	38116	30	19496		2460	60	147816	1380
28-10-2017	43216	1612	45935	56	38499		19363	120	2453	52	149466	1840
29-10-2017	40767	1051	44345		35620		18260	130	2346	64	141337	1245

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)
23-10-2017	917	148	1010	18	835	89	394	74	39	25	3195	354
24-10-2017	922	141	1010	19	855	77	398	79	43	24	3229	340
25-10-2017	919	139	1057	22	861	93	395	73	42	24	3274	351
26-10-2017	911	134	1066	20	860	88	380	66	42	22	3260	331
27-10-2017	906	138	1077	22	856	79	370	59	43	21	3252	319
28-10-2017	915	133	1074	21	840	74	363	57	41	20	3233	305
29-10-2017	865	131	1055	18	814	57	353	51	40	20	3127	278

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
23-10-2017	17.20	17.55	78.13	4.33	49.95	0.054
24-10-2017	14.33	14.58	79.02	6.40	49.96	0.049
25-10-2017	22.57	23.88	70.69	5.43	49.95	0.069
26-10-2017	19.61	20.37	75.39	4.24	49.95	0.060
27-10-2017	28.74	31.44	66.23	2.34	49.93	0.093
28-10-2017	14.51	18.50	76.12	5.38	49.95	0.073
29-10-2017	21.30	22.03	69.68	8.30	49.96	0.064

*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	23-10-2017		24-10-2017		25-10-2017		26-10-2017		27-10-2017		28-10-2017		29-10-2017	
	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	5292	0	5499	0	5734	0	5087	0	5371	0	5363	0	4961	0
	Haryana	6496	0	6644	0	6383	228	6510	0	6538	0	6376	41	5835	0
	Rajasthan	9749	0	9183	184	9737	0	9873	0	9576	242	9829	0	9398	213
	Delhi	3823	0	3826	0	3763	0	3641	0	3721	0	4085	0	3279	0
	UP	14129	0	13560	0	14515	0	14090	360	12992	0	13786	0	13652	50
	Uttarakhand	1668	0	1720	0	1715	0	1718	0	1711	0	1704	0	1582	0
	HP	1332	0	1354	0	1379	0	1393	0	1282	0	1288	0	1316	0
	J&K	1870	468	1956	489	1940	485	1905	476	1845	461	1864	466	1911	478
Chandigarh	188	0	184	0	189	0	223	0	185	0	170	0	155	0	
WR	Chhattisgarh	3443	0	3443	0	3453	75	3566	0	3540	0	3453	0	3355	30
	Gujarat	12029	0	13614	0	14142	0	14522	0	14455	0	14518	0	14294	0
	MP	9822	0	9822	0	9943	0	9998	0	9984	0	9620	0	10526	0
	Maharashtra	18534	0	18534	0	19231	0	19568	0	19721	0	19663	0	19009	0
	Goa	436	0	505	0	453	0	428	0	470	0	466	0	466	0
	DD	310	0	310	0	327	0	320	0	323	0	326	0	302	0
	DNH	740	0	740	0	755	0	752	0	751	0	757	0	744	0
	Essar steel	494	0	494	0	477	0	455	0	471	0	441	0	473	0
SR	Andhra Pradesh	7659	0	7750	0	7639	0	7540	0	7487	0	7676	0	7468	0
	Telangana	7538	0	7232	0	7468	0	7304	0	7433	0	7250	0	6778	0
	Karnataka	7833	0	8056	0	7989	0	8037	0	8089	0	7986	0	7475	0
	Kerala	3441	0	3480	0	3521	0	3360	0	3234	0	3332	0	3199	0
	Tamil Nadu	13268	0	13128	0	13615	0	13396	0	13024	0	13350	0	12106	0
	Pondy	334	0	348	0	339	0	349	0	342	0	339	0	295	0
ER	Bihar	4398	200	4456	0	4274	0	4043	0	4043	0	3963	0	3965	0
	DVC	2825	80	2981	0	2957	0	2962	0	2986	0	3109	0	3059	0
	Jharkhand	1170	0	1136	0	1205	0	1082	0	1113	0	1058	0	1104	0
	Odisha	4937	0	4177	0	4279	0	4263	0	4450	0	4535	0	4055	0
	West Bengal	7784	0	8518	0	7699	0	7512	0	7264	0	7082	0	6591	0
	Sikkim	91	0	99	0	101	0	98	0	96	0	101	0	90	0
NER	Arunachal Pradesh	117	7	112	7	112	7	96	9	112	3	110	2	136	4
	Assam	1490	79	1589	80	1592	72	1538	49	1521	41	1525	28	1458	36
	Manipur	138	11	142	8	147	5	145	7	158	2	162	3	156	6
	Meghalaya	280	2	278	4	301	1	256	49	284	0	308	0	292	0
	Mizoram	80	5	67	11	72	3	69	6	84	1	84	1	78	0
	Nagaland	109	8	117	4	123	1	119	4	117	1	116	1	109	0
	Tripura	230	3	229	6	235	0	233	5	230	4	212	1	248	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	23-10-2017	24-10-2017	25-10-2017	26-10-2017	27-10-2017	28-10-2017	29-10-2017
NR	Punjab	112.7	110.7	112.3	107.0	106.9	109.9	104.2
	Haryana	128.8	130.2	125.2	125.0	125.3	124.2	114.8
	Rajasthan	190.4	191.2	197.9	199.1	200.6	202.8	195.2
	Delhi	78.7	77.2	74.6	71.8	72.6	83.6	65.6
	UP	309.2	312.2	307.7	305.5	298.1	293.2	286.2
	Uttarakhand	31.9	32.8	33.6	33.9	33.8	34.0	32.2
	HP	24.0	24.5	24.1	24.7	25.2	25.4	24.0
	J&K	38.2	40.0	40.0	40.2	40.1	39.0	40.0
Chandigarh	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.1	2.9	
WR	Chhattisgarh	77.7	77.7	77.8	76.8	79.7	76.6	73.3
	Gujarat	271.4	271.4	303.5	307.9	310.8	310.1	305.3
	MP	216.8	216.8	221.2	221.1	224.4	224.0	224.3
	Maharashtra	401.3	401.3	412.6	417.3	419.4	420.1	409.3
	Goa	9.3	10.2	9.5	8.9	9.0	10.0	10.0
	DD	6.8	6.8	7.4	7.3	7.3	7.4	6.8
	DNH	16.4	16.4	16.5	17.5	17.0	17.0	16.9
	Essar steel	9.8	9.8	9.0	9.4	9.4	9.1	9.3
SR	Andhra Pradesh	162.5	166.7	165.6	164.4	162.6	161.5	161.4
	Telangana	162.2	161.0	162.2	161.1	161.5	159.7	150.5
	Karnataka	153.2	162.0	165.5	167.8	170.7	171.0	164.2
	Kerala	65.9	66.7	67.5	66.6	64.4	64.9	61.0
	Tamil Nadu	284.7	291.5	293.2	292.7	290.0	276.1	270.6
	Pondy	6.9	7.3	7.2	7.2	6.9	6.8	6.3
ER	Bihar	79.4	78.9	79.3	75.1	70.9	71.0	70.8
	DVC	64.8	64.2	63.8	63.4	59.8	62.8	63.3
	Jharkhand	23.6	23.8	23.5	23.7	23.6	21.6	22.3
	Odisha	87.5	87.2	86.7	84.3	87.3	85.0	80.3
	West Bengal	137.6	143.0	140.4	132.5	127.4	121.2	115.5
	Sikkim	1.2	1.2	1.4	1.3	1.2	1.2	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2
	Assam	22.2	24.8	24.8	25.0	24.8	25.2	23.8
	Manipur	2.3	2.4	2.0	2.3	2.2	2.1	2.2
	Meghalaya	5.2	5.2	5.1	5.3	5.7	5.8	5.3
	Mizoram	1.2	1.4	1.4	1.3	1.2	1.4	1.4
	Nagaland	2.2	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	1.8
	Tripura	3.5	4.6	4.0	4.1	4.6	2.9	3.2
ALL INDIA TOTAL		3195.1	3228.9	3274.3	3259.6	3251.7	3233.5	3127.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (23 अक्टूबर से 29 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	23-10-2017	24-10-2017	25-10-2017	26-10-2017	27-10-2017	28-10-2017	29-10-2017
East to North	-54.3	-53.1	-46.1	-50.8	-45.8	-49.3	-39.2
East to West	41.6	38.3	39.3	28.4	33.7	17.3	19.6
East to South	-60.9	-63.0	-61.6	-60.8	-64.6	-44.2	-51.8
East to North-East	-4.1	-8.1	-8.7	-10.1	-10.7	-13.2	-11.3
North-East to North	-17.0	-16.2	-16.4	-15.8	-15.5	-17.0	-17.3
West to North	-99.6	-98.3	-98.9	-96.1	-102.8	-103.1	-115.5
West to South	-34.1	-34.1	-16.7	-17.7	-12.0	-28.6	-27.4

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (23 अक्टूबर से 29 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)
23-10-2017	17.1	712	-1.6	-220	-65	-14.5	-658	-602
24-10-2017	16.7	695	-2.9	-355	-121	-14.8	-636	-617
25-10-2017	15.9	663	-2.7	-297	-111	-14.6	-649	-608
26-10-2017	15.4	640	-1.9	-184	-78	-14.3	-638	-596
27-10-2017	14.0	584	-2.5	-257	-106	-13.8	-617	-575
28-10-2017	12.8	532	-1.6	-222	-68	-14.4	-622	-599
29-10-2017	13.8	574	-3.1	-263	-128	-13.6	-612	-566
कुल Total	105.6		-16.2			-99.9		

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	NR	1) 132KV Banka – Sultangunj D/C	UPPCL	26.10.2017	09:22	26.10.2017	10:02	0:40	At 09:22 Hrs, 132 kV Banka – Sultangunj D/C tripped in R-N fault (Relay Indication: Ckt II: R-N, F/C 2.19 kA, 41.27 km from Banaka, Ckt I: R-N, 2.8 kA, 31.62 km from Banka).	Nil	32	GD1
2	ER	1) 400 kV Teesta III – Dikchu S/C 2) Teesta III unit 2, 5 & 6 3) Dikchu #1	TUL/Greenk o	26.10.2017	12:02	26.10.2017	12:18	0:16	At 12:02 hrs, 400 kV Teesta III – Dikchu S/C along with all running units at Teesta III tripped on O/V (as reported by Teesta III) at Teesta III end. Running unit (U#1) at Dikchu tripped due to loss of evacuation path. Breaker of 400 kV Teesta III – Dikchu S/C at Dikchu end was manually opened at 12:07 hrs. No fault is observed in PMU data. Voltage at Teesta III is 409 kV (as per ERLDC SCADA data). Both the buses in Teesta III in live condition as 400 kV Teesta III – Rangpo S/C did not trip.	400	Nil	GD1
3	NER		TUL	24.08.2017				0:00				GD1
3	ER	1) 400 kV Teesta III – Dikchu S/C 2) Teesta III unit 1,2,3,4, 5 & 6 3) Dikchu #1	TUL/GEB	27.10.2017	13:17	27.10.2017	13:47	0:30	At 13:17 hrs, 400 kV Teesta III – Dikchu S/C along with all running units at Teesta III tripped due to DC earth fault (as reported by Teesta III) at Teesta III end. Running unit (U#1) at Dikchu tripped due to loss of evacuation path. Breaker of 400 kV Teesta III – Dikchu S/C at Dikchu end was manually opened at 13:20 hrs. No fault is observed in PMU data. Voltage at Teesta III is 409 kV (as per ERLDC SCADA data). Both the buses in Teesta III in live condition as 400 kV Teesta III – Rangpo S/C did not trip.	790	Nil	GD1
4	WR	1) 220kV Tillari-Amona 2) 220kV Mahalaxmi-Amona	GEB/ MSEB	28.10.2017	14:16	28.10.2017	14:32	0:16	At 14:16 hrs, 220kV Tillari-Amona and Mahalaxmi-Amona were tripped on earth fault from Amona end (Further details awaited). The tripping of lines lead to interruption of power of about 120 MW to Goa system.	Nil	120	GD1
5	NR	1) 400 kV Koteswar (THDC)-Koteswar (PG) ckt 1 2) Koteswar (THDC) Unit-3	THDC	28.10.2017	10:11	28.10.2017	11:00	0:49	At 10.11 Hrs LBB operated at 400kV Koteswar (THDC) station leads to tripping of 400kV Koteswar (THDC)-Koteswar (PG) along with the unit #3	100	Nil	GD1