



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: 10th November 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 , लापालंग, 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 30th October to 5th November 2017.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 30 अक्टूबर से 5 नवम्बर 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके 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 30th October to 5th November 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 (30 अक्टूबर से 05 नवम्बर 2017 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 10-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)
30-10-2017	40983	2061	45985	68	37673		18696	120	2186	235	145524	2484
31-10-2017	41158	1978	46046		37673		18035	470	2354	126	145266	2574
01-11-2017	40829	1379	46432	12	37908		17630		2405	94	145204	1485
02-11-2017	41662	1378	46353	127	37745	775	17330		2356	96	145446	2376
03-11-2017	42022	1585	46354	215	37444		18080		2351	88	146251	1887
04-11-2017	41984	1248	45226		36111		17706		2276	215	143303	1463
05-11-2017	39269	1256	44518		34104	169	17641	225	2288	85	137821	1735

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)
30-10-2017	872	131	1081	21	824	65	352	53	39	20	3169	290
31-10-2017	879	131	1088	20	823	74	339	52	40	20	3168	297
01-11-2017	863	130	1076	19	810	58	335	54	41	19	3124	280
02-11-2017	880	131	1080	23	823	76	327	54	41	18	3151	301
03-11-2017	878	130	1079	20	834	75	334	52	42	18	3167	295
04-11-2017	871	125	1077	18	819	67	335	50	41	17	3143	278
05-11-2017	849	122	1051	22	759	41	334	48	40	16	3034	249

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
30-10-2017	7.79	7.85	82.01	10.14	49.98	0.036
31-10-2017	14.36	14.97	75.41	9.63	49.97	0.052
01-11-2017	4.63	4.77	81.91	13.32	49.99	0.031
02-11-2017	23.96	27.95	67.58	4.47	49.94	0.089
03-11-2017	17.79	19.73	73.18	7.08	49.96	0.065
04-11-2017	15.44	16.12	76.03	7.85	49.96	0.056
05-11-2017	6.63	6.63	81.68	11.69	49.99	0.033

*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	30-10-2017		31-10-2017		01-11-2017		02-11-2017		03-11-2017		04-11-2017		05-11-2017	
	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	4869	0	5201	0	5442	0	5326	0	5310	0	5293	0	4699	0
	Haryana	6484	0	6241	0	6164	196	6426	0	6487	0	6387	0	5830	0
	Rajasthan	9513	0	9721	183	9906	0	9695	223	10208	0	10113	140	10251	0
	Delhi	3600	0	3602	0	3626	0	3681	0	3593	0	3313	0	3187	0
	UP	12870	0	12668	175	12645	1010	12918	0	13162	1130	13248	770	12550	730
	Uttarakhand	1764	0	1718	0	1672	0	1741	0	1743	0	1680	0	1579	0
	HP	1425	0	1407	0	1369	0	1326	0	1384	0	1308	0	1249	0
	J&K	1902	476	1930	483	1916	479	1821	455	1832	458	1912	478	1943	486
Chandigarh	172	0	170	0	179	0	177	0	180	0	164	0	150	0	
WR	Chhattisgarh	3422	0	3359	0	3406	0	3395	0	3352	0	3226	0	3152	0
	Gujarat	14896	0	14807	0	14583	0	14701	0	14949	0	14580	0	14116	0
	MP	10621	0	10599	0	10697	0	9860	0	9919	0	11002	0	10942	0
	Maharashtra	19925	0	19727	0	19913	0	19834	0	19178	0	19697	0	19191	0
	Goa	425	0	477	0	468	0	463	0	442	0	454	0	454	0
	DD	328	0	325	0	308	0	316	0	321	0	315	0	283	0
	DNH	762	0	745	0	734	0	750	0	718	0	745	0	731	0
	Essar steel	458	0	496	0	424	0	432	0	476	0	513	0	476	0
SR	Andhra Pradesh	7233	0	7408	0	7350	0	7372	0	7484	0	7488	0	7490	0
	Telangana	7149	0	7077	0	7125	0	7202	0	7322	0	6851	0	6668	0
	Karnataka	8104	0	8406	0	7620	0	8252	0	9017	0	8980	0	8273	0
	Kerala	3407	0	3391	0	3298	0	3267	0	3440	0	3278	0	3040	0
	Tamil Nadu	12160	0	12151	0	13424	0	12911	0	12450	0	11990	0	10855	0
	Pondy	319	0	307	0	307	0	318	0	319	0	297	0	266	0
ER	Bihar	3670	0	3739	100	3727	0	3836	0	3879	0	3773	0	3737	0
	DVC	2945	100	2745	100	2965	0	2967	0	3027	0	3099	0	3088	0
	Jharkhand	1178	0	1090	0	1052	0	946	0	1033	0	1055	0	981	0
	Odisha	4234	0	4608	0	4168	0	3951	0	4038	0	3978	0	4000	0
	West Bengal	6862	0	6487	0	6540	0	6433	0	6573	0	6572	0	6538	0
	Sikkim	97	0	104	0	104	0	101	0	80	0	87	0	84	0
NER	Arunachal Pradesh	139	0	132	3	134	6	121	2	132	3	115	10	120	2
	Assam	1311	196	1435	85	1456	50	1481	25	1459	59	1341	177	1370	65
	Manipur	163	2	152	7	152	7	155	1	152	3	163	7	166	2
	Meghalaya	288	0	281	0	300	3	273	0	285	0	295	0	301	0
	Mizoram	84	0	79	5	79	5	86	1	81	1	82	3	74	1
	Nagaland	110	0	100	5	109	6	114	1	115	2	121	4	126	1
	Tripura	251	1	211	5	204	5	206	5	199	13	210	2	221	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	30-10-2017	31-10-2017	01-11-2017	02-11-2017	03-11-2017	04-11-2017	05-11-2017
NR	Punjab	101.5	102.8	104.2	103.6	96.8	94.3	97.9
	Haryana	117.9	118.6	116.8	119.9	117.9	116.6	107.5
	Rajasthan	196.3	199.6	197.2	204.3	208.9	207.7	204.0
	Delhi	69.9	69.0	68.5	69.1	69.0	64.7	61.8
	UP	286.1	285.5	277.7	282.8	284.6	287.7	282.2
	Uttarakhand	33.8	34.1	33.5	34.1	34.3	33.1	30.5
	HP	25.3	25.2	24.9	24.0	24.2	23.8	23.0
	J&K	38.5	40.6	36.8	38.6	39.2	40.0	39.6
	Chandigarh	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.0	2.8
WR	Chhattisgarh	74.5	74.3	72.8	72.0	70.6	69.7	63.8
	Gujarat	316.0	316.6	313.9	316.2	321.0	315.9	306.4
	MP	227.3	230.0	229.2	231.3	233.2	234.3	233.8
	Maharashtra	420.7	423.5	418.3	419.2	412.6	413.6	405.1
	Goa	9.1	9.1	9.6	9.2	8.9	9.2	9.2
	DD	7.1	7.3	7.0	7.0	7.1	7.1	6.6
	DNH	17.0	17.0	16.7	16.9	16.2	16.7	16.6
	Essar steel	9.7	9.9	8.2	7.9	9.4	10.2	9.7
SR	Andhra Pradesh	157.9	160.4	158.7	159.0	161.7	158.6	149.1
	Telangana	155.2	155.4	153.8	151.7	152.5	151.8	145.4
	Karnataka	173.4	178.8	168.1	182.7	192.7	186.9	172.7
	Kerala	66.5	65.8	64.7	65.6	66.6	65.8	58.5
	Tamil Nadu	264.7	256.1	258.8	257.3	253.9	249.8	227.8
	Pondy	6.2	6.3	6.1	6.3	6.3	6.2	5.5
ER	Bihar	67.5	65.3	64.0	67.0	66.2	65.7	64.8
	DVC	66.6	63.8	62.3	62.8	62.6	64.6	64.9
	Jharkhand	21.8	22.5	22.4	20.6	22.2	23.2	22.7
	Odisha	80.3	77.0	78.3	70.7	73.2	72.6	71.9
	West Bengal	114.5	109.2	106.3	104.8	108.5	107.8	109.1
	Sikkim	1.3	1.3	1.4	1.1	1.0	1.2	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4
	Assam	23.0	24.0	24.2	23.9	24.3	22.8	22.7
	Manipur	2.1	2.3	2.4	2.7	2.5	2.1	2.3
	Meghalaya	5.3	4.8	5.1	5.3	5.5	5.3	5.4
	Mizoram	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4
	Nagaland	1.9	1.9	2.0	1.9	2.1	2.2	2.2
	Tripura	3.4	2.7	3.4	3.4	3.5	4.9	3.3
ALL INDIA TOTAL		3169.2	3168.2	3124.6	3150.1	3166.3	3143.1	3033.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 अक्टूबर से 05 नवम्बर 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	30-10-2017	31-10-2017	01-11-2017	02-11-2017	03-11-2017	04-11-2017	05-11-2017
East to North	-47.4	-48.0	-51.4	-56.3	-62.1	-55.0	-53.4
East to West	26.1	27.2	24.0	24.0	28.0	24.9	23.2
East to South	-52.8	-64.0	-67.9	-70.2	-68.8	-72.1	-69.1
East to North-East	-9.7	-10.4	-9.8	-8.9	-8.2	-11.0	-11.3
North-East to North	-16.6	-16.8	-16.9	-16.7	-16.5	-16.8	-15.8
West to North	-123.6	-120.6	-95.6	-87.0	-85.5	-68.7	-76.2
West to South	-16.3	-20.2	-30.2	-46.7	-45.6	-46.6	-54.2

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (30 अक्टूबर से 05 नवम्बर 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			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)
30-10-2017	12.7	531	-2.5	-150	-104	-14.4	-614	-600
31-10-2017	13.6	565	-2.5	-139	-106	-13.2	-619	-552
01-11-2017	14.4	601	-3.7	-310	-155	-13.0	-633	-543
02-11-2017	12.9	536	-3.5	-329	-145	-12.9	-616	-536
03-11-2017	12.1	505	-3.0	-316	-125	-11.4	-615	-474
04-11-2017	11.5	478	-2.0	-263	-82	-11.1	-644	-463
05-11-2017	10.3	431	-2.7	-236	-112	-13.0	-629	-543
कुल Total	87.5		-19.9			-89.0		

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)400kV Panki-Unnao 2)Kanpur(PG)-Panki(UP)-I 3)Aligarh-Panki 4) Allahabad Rewa Road(400kV) - Panki 5) Kanpur(PG)-Panki(UP) 2	UppCL	02-11-2017	07:01	02-11-2017	21:01	14:00	As reported there was fault in B ph Unnao line B ph conductor snapped and fallen down on the bus and caused tripping of Bus and all 400 kV lines from Panki	560 MW	Nil	
2	NR	1)400kV Jhakri(SJVNL)-Karchamwangtoo(JP)- 2 2)400kV Abdullapur-Karchamwangtoo- 1 3)400 kV Baspa(HP)-Karchamwangtoo(JP)- 2 4)Abdullapur-Karchamwangtoo- 2	NJPC	04-11-2017	16:00	04-11-2017	16:29	0:29	As per the information received from KWHEP, during S/D of 400kV Karcham-Jhakri line-1, annual maintenance work (relay testing) was being carried out at both Karcham and Jhakri end. During relay testing work at Karcham end, flash in CT connecting terminal was observed. Because of this reason, the relays at Karcham end sensed earth fault, leading to tripping of the line.	388 MW	Nil	
3	ER	1)132 kV Birpara-Birpara-I 2) 132 kV Birpara-Birpara-II	WB	03-11-2017	14:43	04-11-2017	15:07	0:24	total power failure occurred at 132 kV Birpara S/S (WB) whe 132 kV Birpara-Birpara D/C tripped due to failure of B phase L.A in respect of 132 kV Birpara-Birpara-II at WB end and ckt-I tripped from WB end on directional E/F.	Nil	80 MW	
4	SR	1)400 kV TPCIL-NPS-I	PGCIL	30-10-2017	21:37	31-10-2017	05:08	8:01	At 21:37 Hrs, 400 kV TPCIL – NPS – I tripped due to failure of LA of station X-mer-2 (400 kV TPCIL – NPS – II was already under S/D since 16:50 Hrs of 30.10.2017 for some emergency work at TPCIL end)resulting in loss of evacuation path and hence, generation loss of approx. 1250 MW in SR. Later, Ckt – I & II were normalized at 21:53 Hrs (30.10.17) and 05:08 Hrs (31.10.17) respectively. TPCIL U#1 synchronized at 03:07 Hrs.	1250 MW		