



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: 15th 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., डोंगतिह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, शिलॉंग - 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 6th November to 12th November 2017.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 6 नवम्बर से 12 नवम्बर 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 6th November to 12th November 2017, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,


DG (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 नवम्बर से 12 नवम्बर 2017 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 15-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)
06-11-2017	41482	1497	47346	292	35713	1375	18058	926	2383	58	144981	4147
07-11-2017	40313	2128	47736	45	36162	1400	18056	950	2379	70	144646	4593
08-11-2017	40285	2281	47688	47	37349	400	18029	916	2285	139	145636	3783
09-11-2017	41038	1760	48018	35	38213		17734		2428	61	147431	1856
10-11-2017	40598	1289	47177	11	38187	15	17952		2403	71	146318	1387
11-11-2017	40275	489	47110		37635	250	17397	250	2309	130	144727	1119
12-11-2017	38658	477	44934	22	34685		16755	237	2246	109	137277	845

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)
06-11-2017	865	126	1097	28	784	72	346	53	40	17	3132	295
07-11-2017	853	126	1117	30	790	71	345	56	39	18	3145	300
08-11-2017	861	122	1120	32	820	57	347	47	41	18	3189	276
09-11-2017	868	123	1124	34	845	57	340	43	42	16	3218	273
10-11-2017	871	119	1112	32	852	69	335	45	43	16	3212	281
11-11-2017	860	118	1096	27	837	67	332	44	40	17	3166	273
12-11-2017	825	123	1110	21	791	40	318	42	39	16	3084	243

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
06-11-2017	39.41	44.51	54.09	1.40	49.91	0.128
07-11-2017	35.65	45.63	52.04	2.34	49.91	0.156
08-11-2017	17.48	18.55	76.96	4.49	49.95	0.062
09-11-2017	13.80	14.47	76.47	9.06	49.97	0.052
10-11-2017	17.06	18.30	75.32	6.38	49.96	0.061
11-11-2017	10.59	10.73	79.75	9.53	49.97	0.045
12-11-2017	11.57	12.09	79.78	8.13	49.97	0.047

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Jharsuguda-Sterlite I&II first time charged on 06.11.17 at 1627 and 1653 respectively

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

Region	Date	06-11-2017		07-11-2017		08-11-2017		09-11-2017		10-11-2017		11-11-2017		12-11-2017	
	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	5205	0	4236	0	4956	0	5100	0	5315	0	5199	0	5766	0
	Haryana	6049	258	6084	254	5978	125	6174	0	5989	0	6074	0	5074	0
	Rajasthan	10410	0	9949	383	9897	395	10016	682	10852	0	10797	0	10412	0
	Delhi	3466	0	3484	0	3649	11	3476	0	3516	0	3245	0	3133	0
	UP	12839	770	12697	0	12951	10	12844	770	12306	0	12713	0	12610	0
	Uttarakhand	1851	0	1726	0	1719	0	1751	0	1771	0	1704	0	1614	0
	HP	1345	0	1393	0	1433	5	1205	5	1362	0	1414	0	683	0
	J&K	1877	469	1864	466	1833	458	1931	483	1905	476	1954	489	1908	477
Chandigarh	175	0	172	0	174	0	168	0	171	0	169	0	157	0	
WR	Chhattisgarh	3153	188	3240	0	3268	0	3234	0	3246	0	2996	0	2837	0
	Gujarat	14948	0	14904	0	14826	0	15051	0	15232	0	14787	0	14393	0
	MP	11215	30	11152	16	11314	0	11386	0	9715	0	9588	0	11471	0
	Maharashtra	21032	0	21221	18	21224	0	21466	0	20549	0	20419	0	19809	0
	Goa	454	0	454	0	500	0	495	0	447	0	440	0	394	0
	DD	321	0	327	0	333	0	330	0	331	0	321	0	292	0
	DNH	766	0	753	0	772	0	776	0	746	0	755	0	744	0
	Essar steel	425	0	439	0	434	0	479	0	452	0	442	0	493	0
SR	Andhra Pradesh	6879	0	7129	0	7201	0	7386	0	7473	0	7249	0	7340	0
	Telangana	7266	0	7750	0	7607	0	7535	0	7514	0	7278	0	6837	0
	Karnataka	7994	0	7420	1100	8247	400	8594	0	8944	0	8675	0	8292	0
	Kerala	3385	0	3394	0	3121	0	3411	0	3481	0	3451	0	3128	0
	Tamil Nadu	11710	0	11707	0	12421	0	12985	0	12921	0	12826	0	11340	0
	Pondy	309	0	320	0	318	0	323	0	328	0	326	0	273	0
ER	Bihar	3666	0	3695	200	3744	100	3712	0	3690	0	3606	0	3560	0
	DVC	3406	0	2874	210	2845	0	3111	0	3012	0	2768	0	2719	0
	Jharkhand	1026	0	1006	100	990	0	999	0	1035	0	972	0	908	0
	Odisha	4057	0	3685	200	3742	0	3605	0	3684	0	3761	250	3884	0
	West Bengal	7222	0	7202	0	7070	0	7160	0	7311	0	6851	0	6252	0
	Sikkim	104	0	105	0	102	0	98	0	107	0	91	0	79	0
NER	Arunachal Pradesh	125	0	115	1	111	8	121	5	120	6	116	10	108	18
	Assam	1434	27	1451	34	1372	95	1475	10	1475	10	1423	70	1345	148
	Manipur	168	5	173	0	158	7	151	9	155	4	159	9	139	15
	Meghalaya	322	0	302	0	288	4	301	0	295	6	283	5	283	1
	Mizoram	84	0	70	2	79	6	80	5	81	4	84	1	86	1
	Nagaland	119	1	122	1	121	8	111	5	119	2	117	7	105	10
	Tripura	214	0	210	4	218	2	218	5	220	3	221	5	222	4

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	06-11-2017	07-11-2017	08-11-2017	09-11-2017	10-11-2017	11-11-2017	12-11-2017
NR	Punjab	92.9	80.5	93.0	101.1	102.1	101.1	109.2
	Haryana	113.0	114.4	112.4	113.4	113.9	110.7	94.1
	Rajasthan	208.5	207.2	208.8	213.4	210.2	208.8	202.5
	Delhi	66.0	66.4	65.7	64.1	64.5	60.2	57.4
	UP	281.9	283.6	281.7	275.6	277.7	277.0	273.5
	Uttarakhand	35.8	33.8	33.6	33.4	33.7	33.0	31.0
	HP	24.4	25.2	25.3	23.9	24.5	25.7	14.6
	J&K	39.5	39.2	37.7	40.0	40.6	40.3	40.2
Chandigarh	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.1	2.8	
WR	Chhattisgarh	68.8	69.7	70.1	69.4	69.3	66.9	66.7
	Gujarat	319.8	324.2	324.3	328.7	328.6	323.3	311.4
	MP	235.8	237.4	238.0	238.0	237.6	236.4	278.5
	Maharashtra	430.5	443.9	444.9	442.9	433.0	427.4	411.8
	Goa	9.2	9.2	9.8	10.0	9.5	9.0	8.4
	DD	7.0	7.3	7.4	7.3	7.3	7.3	6.8
	DNH	16.7	17.1	17.3	17.4	17.1	17.0	16.9
	Essar steel	8.8	8.4	8.6	9.7	9.9	9.3	10.0
SR	Andhra Pradesh	152.6	151.6	157.1	160.0	160.3	156.2	154.3
	Telangana	156.5	163.7	161.9	160.1	158.6	152.6	145.4
	Karnataka	167.7	163.0	180.0	185.6	190.6	186.9	175.9
	Kerala	63.0	64.2	63.1	64.8	66.2	66.4	60.8
	Tamil Nadu	238.4	241.3	251.1	268.1	270.2	269.0	249.1
	Pondy	5.9	6.4	6.5	6.5	6.4	6.3	5.6
ER	Bihar	66.7	65.3	66.6	63.6	65.3	62.7	61.7
	DVC	61.4	62.7	63.6	63.5	57.2	60.3	59.9
	Jharkhand	21.2	21.3	21.1	21.8	22.2	22.8	20.8
	Odisha	73.1	72.1	71.5	69.0	70.2	68.1	68.0
	West Bengal	122.3	121.9	122.1	120.6	118.4	117.0	106.3
	Sikkim	1.3	1.4	1.9	1.4	1.3	1.3	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.4	2.3	2.4	2.5	2.5	2.1	2.5
	Assam	23.1	22.1	24.2	24.3	24.6	23.1	22.1
	Manipur	2.2	2.2	2.3	2.4	2.5	2.2	2.3
	Meghalaya	5.5	5.7	5.0	5.3	5.6	5.5	5.1
	Mizoram	1.3	1.2	1.4	1.4	1.6	1.5	1.4
	Nagaland	2.1	2.1	2.2	2.2	2.5	2.0	2.4
	Tripura	3.6	3.7	3.3	3.4	3.4	3.9	3.5
ALL INDIA TOTAL		3132.0	3144.8	3189.1	3218.0	3212.4	3166.1	3083.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 नवम्बर से 12 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	06-11-2017	07-11-2017	08-11-2017	09-11-2017	10-11-2017	11-11-2017	12-11-2017
East to North	-43.0	-40.8	-42.8	-41.7	-40.1	-47.1	-47.6
East to West	21.9	32.0	35.8	28.4	26.3	36.3	31.1
East to South	-72.5	-77.0	-80.0	-75.2	-69.6	-73.9	-72.6
East to North-East	-8.7	-12.1	-6.7	-8.1	-6.0	-5.3	-11.9
North-East to North	-17.0	-16.7	-14.0	-11.8	-11.8	-11.4	-15.8
West to North	-83.7	-74.3	-65.3	-68.2	-69.7	-74.3	-68.9
West to South	-46.2	-51.9	-49.1	-40.0	-36.6	-43.3	-48.6

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (06 नवम्बर से 12 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			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)
06-11-2017	10.6	440	-3.1	-249	-131	-12.9	-633	-537
07-11-2017	11.5	481	-2.8	-254	-117	-13.3	-645	-555
08-11-2017	10.6	440	-3.4	-321	-140	-12.9	-630	-537
09-11-2017	8.9	373	-3.1	-263	-128	-13.0	-631	-542
10-11-2017	8.8	367	-3.0	-290	-126	-11.4	-658	-476
11-11-2017	9.0	375	-1.8	-214	-77	-10.9	-647	-455
12-11-2017	8.4	350	-2.2	-257	-92	-10.3	-638	-431
कुल Total	67.8		-19.5			-84.8		

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	WR	1)220 kV Wardha(MS)- Dhamangaon 2)220kv Badnera-Damangaon 3)220 kV Wardha(MS)-Wardha(PG) 4)220 kV Wardha(MS)-Bhugaon 5)220 kV Wardha(MS)-Bhutibori 6)220 kV Wardha(MS)-Railway-1 7)220 kV Wardha(MS)-Abhjeet-1 & 2 8)220 kV Wardha(MS)-Warora 9)220 kV Wardha(MS)-Yevatmal	MSETCL	10.11.2017	22:01	10.11.2017	22:29	0:28	As intimated by SLDC Kalwa, due to bursting of R Phase CT of 220 KV Wardha(MS)- Dhamangaon line at 220 KV Wardha (MS) Sub-station at 22:01 Hrs/10.11.2017 bus bar protection operated and all the 220 KV line connected to 220 KV Wardha(MS) Sub-station tripped and also Badnera-Damangaon line tripped.	Nil	14	GD-I
2	WR	1)400 kV Bus 1 at Amreli 2) 400 kV Bus 2 at Amreli 3) 400 kV Amreli –Jetpur 1 4)400 kV Amreli –Jetpur 2 5) 400 kV Hadala -Amreli 6)400 kV Chorania -Amreli 7) 400/220 kV 315 MW ICT 1,2,3 & 4 8)400 kV 125 MVAR Bus reactor 2 9) 400 kV 50 MVAR Bus reactor 1	GETCO	12.11.2017	12:50	12.11.2017	13:35	0:45	At 12:50 Hrs,While taking out 125 MVAR bus reactor at Amreli, Bus bar protection operated leading to tripping of both 400kV bus and all evacuating lines.	Nil	Nil	GI-I
3	NR	1)400 KV Dhuri(400kv) -Talwandi Sabo -1&2 2) 400 KV Moga(PG) -Talwandi Sabo(PSEB) 3) Talwandi Sabo. Unit No.1,2and 3	PSEB	12.11.2017	07:14	12.11.2017	12:11	4:57	At 07:14 Hrs All lines emanating from Talwandi sabo tripped and resulted in generation loss of 1097.	1097	Nil	GD-I