



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: 8th December 2017

To,

- कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, Kolkata, 700033
- 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
- 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
- कार्यपालक निदेशक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह, लापलंग, शिलोंग - 793006
Executive Director, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
- 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 27th November to 3rd December 2017.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 27 नवम्बर से 3 दिसम्बर 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 27th November to 3rd December 2017, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

for DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (27 नवम्बर से 03 दिसम्बर 2017 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 8-Dec-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)
27-11-2017	39820	1347	45898	11	37766		17985		2246	79	143715	1437
28-11-2017	41585	499	46591	12	38394		17373		2375	68	146317	578
29-11-2017	41780	876	45848	23	38218		16853		2405	52	145104	951
30-11-2017	40951	783	45932	173	36269		16821		2361	66	142334	1022
01-12-2017	40847	631	45397	197	35727		16941	100	2320	67	141231	995
02-12-2017	39751	1094	45863		35199		17018	150	2334	51	140165	1295
03-12-2017	38701	806	43723	11	32938		16408		2251	65	134021	882

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)
27-11-2017	828	109	1070	27	838	62	324	37	40	16	3100	251
28-11-2017	852	107	1076	36	856	57	326	39	40	16	3150	255
29-11-2017	856	108	1074	38	852	48	326	34	41	15	3149	243
30-11-2017	859	108	1078	21	804	46	319	29	40	15	3099	218
01-12-2017	856	104	1069	25	781	45	317	30	39	15	3062	218
02-12-2017	865	126	1074	21	777	53	311	28	39	15	3066	242
03-12-2017	823	108	1045	21	744	45	306	26	39	14	2957	213

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
27-11-2017	17.84	18.11	72.08	9.80	49.97	0.058
28-11-2017	22.11	23.72	67.13	9.16	49.95	0.075
29-11-2017	15.39	15.86	70.58	13.56	49.98	0.055
30-11-2017	10.56	11.27	74.51	14.21	49.98	0.049
01-12-2017	8.94	9.03	72.15	18.82	49.99	0.045
02-12-2017	6.89	7.40	75.29	17.31	49.99	0.042
03-12-2017	9.65	9.95	71.01	19.04	49.99	0.048

*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	27-11-2017		28-11-2017		29-11-2017		30-11-2017		01-12-2017		02-12-2017		03-12-2017	
	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	5209	0	5460	0	5376	0	5430	0	5207	0	5250	0	5150	0
	Haryana	5497	200	6010	0	6416	0	6431	0	6092	0	5999	0	6029	0
	Rajasthan	10875	0	10943	79	11107	0	10997	0	10890	0	10481	0	10286	477
	Delhi	3412	0	3269	0	3432	0	3394	0	3508	0	3369	0	3315	0
	UP	12058	270	12585	0	12712	0	12239	0	12434	0	11686	180	12341	0
	Uttarakhand	1804	0	1865	0	1886	0	1860	0	1859	0	1831	0	1750	0
	HP	1415	0	1491	0	1479	0	1485	0	1503	0	1460	0	1361	0
	J&K	2073	518	1963	491	2021	505	2071	518	2045	511	2014	503	2039	510
Chandigarh	183	0	183	0	189	0	184	0	191	0	187	0	167	0	
WR	Chhattisgarh	3204	0	3269	0	3230	141	3047	162	3068	142	3216	0	3200	0
	Gujarat	14358	0	14224	0	13925	0	14371	10	14413	0	14706	0	13944	0
	MP	9022	0	9370	0	11971	0	9374	0	9285	0	12007	0	11667	0
	Maharashtra	20806	0	20794	0	20713	0	20811	0	20254	0	20127	0	19712	0
	Goa	414	0	414	0	404	0	404	0	404	0	419	0	391	0
	DD	321	0	321	0	321	0	313	0	301	0	315	0	287	0
	DNH	740	0	746	0	739	0	739	0	708	0	734	0	722	0
	Essar steel	442	0	516	0	500	0	510	0	484	0	497	0	440	0
SR	Andhra Pradesh	7768	0	7957	0	7921	0	7303	0	7122	0	7122	0	7031	0
	Telangana	6684	0	6790	0	6925	0	6930	0	7126	0	7246	0	6909	0
	Karnataka	9331	0	9488	0	9535	0	9156	0	8615	0	8967	0	8283	0
	Kerala	3507	0	3605	0	3602	0	3015	0	3000	0	3155	0	3050	0
	Tamil Nadu	12793	0	13194	0	13169	0	12234	0	12112	0	11892	0	10624	0
	Pondy	330	0	330	0	325	0	348	0	326	0	303	0	277	0
ER	Bihar	3661	0	3573	0	3567	0	3629	0	3629	0	3582	0	3622	0
	DVC	3133	0	2935	0	2847	0	2831	0	2811	0	2972	0	2882	0
	Jharkhand	1087	0	1012	0	1004	0	1055	0	1074	0	1030	0	1042	0
	Odisha	4344	0	4173	0	3722	0	3629	0	3675	0	3716	0	3703	0
	West Bengal	6275	0	6142	0	5960	0	6004	0	5882	0	5913	0	5477	0
	Sikkim	100	0	99	0	100	0	101	0	104	0	101	0	92	0
NER	Arunachal Pradesh	114	9	121	1	122	2	117	3	114	2	112	4	113	6
	Assam	1362	13	1425	40	1433	32	1430	31	1395	41	1395	21	1342	29
	Manipur	152	7	175	2	174	2	175	1	176	2	170	8	152	9
	Meghalaya	315	4	324	0	326	0	327	0	302	0	314	0	300	1
	Mizoram	81	7	85	1	89	2	86	2	80	1	88	4	85	4
	Nagaland	95	6	110	2	110	2	98	2	99	3	107	6	111	4
	Tripura	215	1	218	0	210	8	209	0	212	0	216	3	209	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	27-11-2017	28-11-2017	29-11-2017	30-11-2017	01-12-2017	02-12-2017	03-12-2017
NR	Punjab	95.6	100.8	101.6	103.3	101.8	103.5	96.4
	Haryana	100.9	109.5	117.8	117.2	116.7	117.6	109.0
	Rajasthan	202.0	204.0	199.5	204.3	199.1	201.7	200.4
	Delhi	60.3	60.2	61.6	62.3	62.1	58.3	58.0
	UP	264.1	269.5	268.2	264.4	269.6	277.4	258.7
	Uttarakhand	33.8	34.8	34.6	34.8	33.8	33.9	31.6
	HP	25.7	27.8	26.4	26.3	26.5	26.2	24.8
	J&K	42.8	42.0	42.4	43.2	43.4	42.8	41.3
Chandigarh	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.2	2.9	
WR	Chhattisgarh	67.6	68.0	67.3	67.6	68.3	67.9	68.8
	Gujarat	304.9	304.7	304.1	307.2	307.4	314.6	300.1
	MP	231.5	233.5	234.3	234.9	236.1	236.0	230.5
	Maharashtra	423.7	425.3	424.7	424.1	414.7	412.1	404.2
	Goa	8.9	9.4	9.5	9.5	9.5	9.4	8.8
	DD	7.0	7.2	7.3	7.0	6.9	7.0	6.6
	DNH	17.1	17.2	17.1	16.8	16.6	16.8	17.0
	Essar steel	9.3	10.5	10.1	10.6	9.6	10.3	9.1
SR	Andhra Pradesh	162.0	160.2	162.9	156.8	153.0	148.7	146.9
	Telangana	143.1	144.5	145.5	142.2	148.1	146.8	141.4
	Karnataka	198.3	202.9	202.1	196.3	182.5	183.2	173.0
	Kerala	66.6	68.6	68.3	62.2	60.2	59.7	57.1
	Tamil Nadu	261.3	273.0	267.1	240.0	230.9	232.8	220.1
	Pondy	6.4	6.5	6.4	6.1	6.1	6.0	5.6
ER	Bihar	59.4	61.1	60.6	59.3	59.7	59.5	59.1
	DVC	66.6	64.8	66.7	67.2	66.8	66.9	66.3
	Jharkhand	25.0	21.8	22.9	23.8	24.0	22.7	24.0
	Odisha	74.4	77.6	71.8	67.8	68.2	66.4	66.1
	West Bengal	97.2	99.4	102.4	99.0	96.4	93.6	89.1
	Sikkim	1.4	1.4	1.5	1.5	1.3	1.5	1.4
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.1	2.2	1.9	1.9	2.3	2.2
	Assam	21.6	22.5	23.4	22.9	22.4	22.2	21.5
	Manipur	2.3	2.3	2.5	2.4	2.1	2.5	2.4
	Meghalaya	6.1	5.7	6.2	6.0	5.9	5.8	5.7
	Mizoram	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.3	1.5
	Nagaland	1.9	1.9	2.1	1.9	2.1	2.0	2.2
	Tripura	4.3	4.2	3.4	3.2	3.2	3.2	3.1
ALL INDIA TOTAL		3099.6	3149.5	3149.6	3098.5	3061.5	3065.9	2956.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (27 नवम्बर से 03 दिसम्बर 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	27-11-2017	28-11-2017	29-11-2017	30-11-2017	01-12-2017	02-12-2017	03-12-2017
East to North	-52.1	-50.0	-49.6	-48.8	-58.0	-46.3	-42.4
East to West	21.0	17.6	16.4	14.2	22.3	7.3	10.0
East to South	-73.7	-74.9	-74.2	-74.4	-69.4	-56.7	-61.8
East to North-East	-11.8	-10.5	-16.2	-16.4	-18.7	-18.6	-18.1
North-East to North	-15.7	-13.0	-16.6	-16.5	-16.9	-16.8	-16.7
West to North	-86.1	-108.8	-88.3	83.0	-92.3	-75.3	-79.5
West to South	-51.4	-43.2	-36.6	-37.3	-40.9	-41.2	-45.2

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (27 नवम्बर से 03 दिसम्बर 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)
27-11-2017	6.3	264	-4.9	-323	-203	-12.1	-596	-504
28-11-2017	6.6	275	-5.5	-330	-228	-12.2	-601	-507
29-11-2017	6.3	261	-5.8	-240	-243	-11.8	-600	-492
30-11-2017	5.9	245	-6.0	-261	-250	-12.2	-599	-508
01-12-2017	5.1	214	-6.1	-300	-254	-9.5	-554	-397
02-12-2017	5.2	218	-5.8	-311	-240	-10.3	-592	-430
03-12-2017	5.5	228	-4.0	-331	-165	-11.8	-603	-492
कुल Total	40.9		-38.0			-79.9		

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	ERLDC	132 KV Sagbari-Melli S/C 132 KV Siliguri-Melli S/C 132 KV Rangpo-Melli S/C	Sikkim	29-11-2017	05:52	29-11-2017	07:10	1:18	Due to flashing of PG clamp of line bay of 66 kV Kalimpong - Melli S/C, 132 KV Sagbari-Melli S/C, 132 KV Siliguri-Melli S/C and 132 KV Rangpo-Melli S/C were switched off resulting total power failure at 132/66 kV Melli S/S and its surrounding area.	0	32	GD-I
2	WR	1)160 MVA Transformer -1 & 2 2) 220 kv Gwalior -Mahgaon -1 & 2 3) 220 kv CKT 1 & Morena 4)220 kv Malanpur -	MPPTCL	30.11.17	04:01	30.11.17	05:21	1:20	At 04:01 Hrs,Following transformer and line tripped at 220 kv/s Malanpur, Due to B phase PT bust of main bus at Malanpur.PT has been isolated at Malanpur.All outgoing feder tripped on other end.	Nil	Nil	GI-I
3	NER	132 kv Dimapur (PG) - Kohima (DoP, Nagaland) Line	PGCIL & DoP, Nagaland	30-11-2017	12:34	30-11-2017	12:48	0:14	Capital area of Nagaland Power System was connected with rest of NER Grid through 132 kv Dimapur(PG) - Kohima line. 132 kv Karong - Kohima line kept idle charged from Kohima, 132 kv Wokha - Kohima line was kept open (Cause : improper relay co-ordination of 132 kv Dimapur-Kohima-Wokha link) & 66 kv Tuensang - Likhimro line kept open (Cause : construction activities). At 12:34 Hrs on 30.11.2017, 132 kv Dimapur(PG) - Kohima line tripped. Due to tripping of this element, Capital area was separated from rest of NER Grid and subsequently collapsed due to load generation mismatch.	8	19	GD-I