



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: 29th December 2017

To,

- कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, 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, शिलॉंग - 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 18th December to 24th December 2017.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 18 दिसम्बर से 24 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 18th December to 24th December 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 (18 दिसम्बर से 24 दिसम्बर 2017 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 29-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)
18-12-2017	43214	811	47163	11	38397	83	17292	59	2374	54	148439	1018
19-12-2017	43691	749	46709		38462		17140		2400	66	148401	815
20-12-2017	44446	987	45872	11	38756		16995		2396	56	148465	1054
21-12-2017	44490	615	46160	11	37794		17284		2409	63	148137	690
22-12-2017	44053	821	46275	11	38410	99	17029	100	2415	48	148182	1079
23-12-2017	43398	532	45955	23	38504		17207		2369	43	147433	597
24-12-2017	42406	616	44182	11	34818		16633		2263	69	140302	696

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)
18-12-2017	865	112	1065	23	876	58	325	27	40	13	3172	232
19-12-2017	890	110	1054	25	881	57	328	30	42	13	3194	235
20-12-2017	904	114	1060	18	885	66	326	28	42	13	3217	238
21-12-2017	905	115	1062	20	893	62	326	28	42	12	3229	238
22-12-2017	910	114	1066	20	893	64	327	28	42	12	3238	239
23-12-2017	897	117	1061	23	882	57	325	31	42	12	3207	238
24-12-2017	879	117	1039	20	835	44	320	29	42	12	3116	222

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
18-12-2017	12.20	13.00	68.33	18.67	49.99	0.061
19-12-2017	10.34	10.81	76.09	13.10	49.98	0.043
20-12-2017	8.26	8.26	83.80	7.94	49.98	0.034
21-12-2017	5.67	5.67	79.14	15.19	49.99	0.033
22-12-2017	14.50	15.05	77.65	7.30	49.97	0.052
23-12-2017	20.31	22.47	70.71	6.83	49.95	0.072
24-12-2017	14.10	14.42	77.64	7.94	49.97	0.052

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Ajmer S/S Bus-II first time charged on 22-12-2017 at 15:18 hrs.
2. 765 kV B/R 240 MVAR at Ajmer S/S first time charged on 22-12-2017 at 17:37 hrs.

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

Region	Date	18-12-2017		19-12-2017		20-12-2017		21-12-2017		22-12-2017		23-12-2017		24-12-2017	
	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	5056	0	5164	0	5280	0	5338	0	5432	0	5024	0	5061	0
	Haryana	6392	25	6527	49	6695	139	6789	117	6727	113	6618	188	6572	0
	Rajasthan	10791	0	10897	0	10934	0	11211	0	10937	0	11061	0	10771	0
	Delhi	3778	0	3637	0	3861	0	3723	0	3940	0	3699	0	3651	0
	UP	13811	250	13887	240	14142	360	14027	90	14302	100	14005	0	14422	110
	Uttarakhand	1935	0	1996	0	2025	0	1947	0	1972	0	1926	0	2021	0
	HP	1526	1	1487	0	1495	6	1492	0	1538	0	1546	0	1280	20
	J&K	2145	536	2048	512	2207	552	2101	525	2123	531	2127	532	2054	514
Chandigarh	209	0	211	0	212	0	207	0	213	0	199	0	183	0	
WR	Chhattisgarh	3267	0	3317	0	3323	0	3285	0	3315	0	3354	0	3265	0
	Gujarat	14906	0	14574	0	14742	0	14759	0	15214	0	14574	0	14221	0
	MP	12033	0	12169	0	12447	0	12097	0	9346	0	9407	0	9889	0
	Maharashtra	20045	0	19624	0	20089	0	20261	0	20082	0	20125	0	19636	0
	Goa	409	0	353	0	431	0	433	0	414	0	429	0	429	0
	DD	314	0	281	0	315	0	295	0	317	0	319	0	291	0
	DNH	748	0	743	0	750	0	748	0	738	0	743	0	736	0
	Essar steel	563	0	522	0	516	0	505	0	540	0	529	0	502	0
SR	Andhra Pradesh	7925	0	7682	0	7900	0	7827	0	7920	0	8017	0	8042	0
	Telangana	8274	0	8462	0	8331	0	8508	0	8484	0	8303	0	8165	0
	Karnataka	9517	0	9538	0	9848	0	9814	0	10100	0	9582	0	9233	0
	Kerala	3516	0	3442	0	3520	0	3537	0	3519	0	3431	0	3131	0
	Tamil Nadu	13632	0	13774	0	13740	0	13890	0	13677	0	13771	0	12539	0
	Pondy	332	0	334	0	332	0	336	0	336	0	334	0	321	0
ER	Bihar	3720	0	3826	0	3865	0	3820	0	3557	100	3783	0	3779	0
	DVC	2859	0	3039	0	2920	0	2892	0	2896	0	2874	0	2837	0
	Jharkhand	1071	0	1030	0	1058	0	1099	0	1092	0	1004	0	992	0
	Odisha	3918	0	3838	0	3644	0	3798	0	3702	0	4121	0	4042	0
	West Bengal	5979	0	6078	0	6145	0	6186	0	6179	0	5728	0	5320	0
	Sikkim	105	0	105	0	103	0	92	0	98	0	100	0	92	0
NER	Arunachal Pradesh	126	8	123	7	116	9	129	0	127	3	126	2	122	2
	Assam	1395	18	1416	18	1423	5	1428	2	1435	34	1435	34	1351	43
	Manipur	175	4	174	5	163	5	166	6	168	4	170	5	179	0
	Meghalaya	316	0	324	0	308	2	308	2	300	7	288	0	303	0
	Mizoram	91	4	91	7	90	1	90	1	89	2	89	1	85	1
	Nagaland	128	4	127	7	119	4	120	3	120	3	121	1	117	0
	Tripura	218	0	226	1	214	1	218	1	218	1	224	1	212	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	18-12-2017	19-12-2017	20-12-2017	21-12-2017	22-12-2017	23-12-2017	24-12-2017
NR	Punjab	94.2	98.3	102.9	102.7	104.5	100.5	101.6
	Haryana	117.6	123.2	125.2	125.8	125.9	125.9	117.7
	Rajasthan	198.4	204.4	207.1	208.9	206.1	208.3	206.7
	Delhi	65.1	65.4	66.6	65.9	66.8	62.2	59.8
	UP	283.4	287.5	293.4	292.6	295.4	289.0	285.6
	Uttarakhand	35.6	36.2	36.5	35.6	36.1	35.1	36.2
	HP	26.8	27.1	25.3	27.0	27.8	27.8	26.4
	J&K	40.6	44.1	43.8	43.1	43.6	44.5	42.4
Chandigarh	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.3	3.0	
WR	Chhattisgarh	74.5	71.3	70.2	72.2	73.5	71.2	71.4
	Gujarat	304.8	303.6	301.8	305.1	308.3	306.1	298.5
	MP	229.6	231.5	234.1	229.7	230.2	231.9	229.0
	Maharashtra	411.2	406.8	411.2	412.1	410.0	407.7	397.0
	Goa	8.8	7.8	8.8	9.2	9.2	9.4	9.4
	DD	7.0	4.9	6.2	6.4	7.1	6.4	6.7
	DNH	17.3	17.2	17.3	17.5	17.2	17.1	17.2
	Essar steel	11.5	11.0	10.8	10.1	10.5	11.3	10.3
SR	Andhra Pradesh	162.1	160.0	157.5	160.7	161.5	162.1	156.0
	Telangana	165.2	164.5	165.1	167.5	166.1	163.8	157.4
	Karnataka	197.9	198.9	201.2	203.1	206.1	201.4	190.1
	Kerala	64.9	64.5	66.7	67.2	67.9	66.4	60.4
	Tamil Nadu	279.5	286.8	288.3	288.2	285.0	281.8	265.1
	Pondy	6.5	6.7	5.7	6.5	6.6	6.7	5.9
ER	Bihar	65.3	66.1	66.0	64.0	66.8	62.1	63.9
	DVC	65.4	68.4	68.0	68.2	68.1	67.8	67.3
	Jharkhand	24.6	24.2	24.0	24.4	24.7	23.8	22.7
	Odisha	68.1	66.6	64.0	66.7	65.4	73.9	74.1
	West Bengal	100.3	101.0	102.8	101.7	100.8	95.9	90.8
	Sikkim	1.7	1.4	1.5	1.4	1.6	1.5	1.4
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.1	2.0	2.1	1.9	2.2	2.3
	Assam	22.5	23.4	23.0	22.6	22.3	22.8	22.8
	Manipur	2.5	2.5	2.4	2.4	2.6	2.8	2.6
	Meghalaya	5.4	6.5	6.5	6.4	6.6	6.1	6.7
	Mizoram	1.6	1.7	1.8	1.6	1.6	1.8	1.7
	Nagaland	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.6	2.2
	Tripura	3.9	3.3	3.5	4.3	4.6	3.6	3.5
ALL INDIA TOTAL		3171.8	3194.4	3217.0	3228.8	3238.0	3206.8	3115.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 दिसम्बर से 24 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	18-12-2017	19-12-2017	20-12-2017	21-12-2017	22-12-2017	23-12-2017	24-12-2017
East to North	-42.2	-46.2	-48.4	-47.6	-47.6	-44.8	-39.0
East to West	17.9	14.5	20.7	21.5	23.0	21.5	19.2
East to South	-72.9	-71.6	-71.0	-69.3	-74.5	-72.8	-71.7
East to North-East	-14.2	-16.1	-18.5	-16.3	-18.5	-17.8	-16.5
North-East to North	-13.7	-16.8	-16.9	-14.3	-16.4	-16.4	-16.4
West to North	-80.4	-80.2	-91.8	-98.1	-103.2	-108.7	-107.1
West to South	-78.9	-77.5	-87.1	-83.8	-78.2	-78.6	-74.2

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (18 दिसम्बर से 24 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)
18-12-2017	4.2	173	-8.4	-352	-351	-11.7	-612	-486
19-12-2017	4.1	172	-7.9	-330	-328	-12.3	-613	-512
20-12-2017	3.8	157	-6.4	-376	-266	-11.3	-616	-470
21-12-2017	4.2	175	-8.3	-447	-346	-11.6	-616	-481
22-12-2017	4.0	167	-8.1	-381	-336	-9.1	-606	-378
23-12-2017	4.1	169	-8.0	-290	-335	-9.3	-614	-389
24-12-2017	3.8	159	-8.6	-276	-359	-11.6	-610	-482
कुल Total	28.1		-55.7			-76.7		

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	NR	1)400 kV Bus-2 at Vishnuprayag 2)400 kV Vishnuprayag- Muzaffarnagar 3) 400 kV Vishnuprayag- Alaknanda 4) Unit #1 (45MW) at Vishnuprayag 5) Unit #3 (45MW) at Vishnuprayag	PG	20.12.2017	16:24	20.12.2017	17:05	0:41	At 16:24 Hrs, Bus bar protection of Bus-2 operated and causing tripping of both 400 kV Circuits and 2 no units in Vishnuprayag at 16.24 hrs on 20.12.2017. 400 kV Bus-1 at Vishnuprayag was already out and mentioned lines and units were tripped.	90	Nil	GD-1
2	ER	1) 132 KV Purnea(PG)- Purnea-I & II 2) 220/132KV ICT –I & II	ER/BSPHCL	22.12.2017	10:49	22.12.2017	11:58	1:09	At 10:49 Hrs, 132 KV Purnea(B) S/S became dead due to tripping of 132 KV Purnea(PG)-Purnea-I,II . Some B-N fault was in downstream line and was cleared by 220/132KV ICT –I,II at 220 KV Purnea(old) S/S.	90	Nil	GD-1
3	ER	1) 220 KV Baharsariff-Khizersarai d/c 2)220 kV Bodhgaya- Gaya - d/c	ER/BSPHCL	22.12.2017	17:10	22.12.2017	17:35	0:25	At around 17:10 hrs on 22.12.17 total power interrupted at 220 KV Bodhgaya S.S. when 220 KV Baharsariff-Khizersarai d/c tripped due to Y-N fault. Total power interrupted at 132KV Bodhgaya, Sherghati, Imamganj, Wazirganj, Nawadah, Belagunj, Ataula, Tekari & Goh s/stn. (radially fed from Bodhgaya) .	Nil	135	GD-1