



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref:POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date:23rd December 2016

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
2. महाप्रबंधक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016
General Manager, NRLDC, 18-A, Shaheed Jeet Singh Marg, Katwaria Sarai, New Delhi – 110016
3. महाप्रबंधक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई - 400093
General Manager, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri (East), Mumbai-400093
4. महाप्रबंधक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
General Manager, 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 12th December to 18th December 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 12 दिसंबर से 18 दिसंबर 2016, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभाप्रेके 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 12th December to 18th December 2016, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

for DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 दिसंबर से 18 दिसंबर - 2016 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 23-Dec-16

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)
12-12-2016	44389	1393	44838	23	30537		16222	261	2197	50	138183	1727
13-12-2016	42178	1552	44687	77	31963	12	16258	250	2249	28	137335	1919
14-12-2016	41446	1509	44857	27	32836		16298	512	2220	57	137657	2105
15-12-2016	41753	1216	47173	24	33218	39	16288	762	2245	31	140678	2073
16-12-2016	42417	989	43869	33	34269		16266	250	2244	27	139065	1299
17-12-2016	42439	785	43705	110	34306		15938	450	2208	31	138596	1376
18-12-2016	39550	526	41772	11	32585		15332		2191	37	131430	574

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)
12-12-2016	820	97	1009	47	737	15	304	24	37	11	2906	194
13-12-2016	842	101	1008	51	681	18	300	23	37	11	2869	204
14-12-2016	849	97	1000	44	723	26	304	22	37	9	2913	198
15-12-2016	857	100	1023	47	751	28	300	21	38	11	2969	207
16-12-2016	866	97	1016	45	774	27	301	22	37	11	2994	202
17-12-2016	855	100	1014	50	782	28	302	22	38	11	2991	210
18-12-2016	832	96	990	36	754	22	291	22	37	11	2903	187

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
12-12-2016	8.81	10.58	64.44	24.98	50.00	0.068
13-12-2016	12.67	12.82	72.58	14.59	49.98	0.049
14-12-2016	19.50	21.30	68.83	9.87	49.96	0.074
15-12-2016	10.74	11.44	70.09	18.47	49.99	0.053
16-12-2016	9.57	10.28	68.81	20.91	49.99	0.053
17-12-2016	11.25	11.82	71.89	16.30	49.98	0.052
18-12-2016	7.05	7.07	72.58	20.35	50.00	0.045

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Champa-Dharamjaigarh taken into service for the first time on 14.12.16 at 1928 hrs
2. 765/400 kV ICT-3 at Champa first time taken into service (on load) on 16.12.16 at 2153 hrs
3. 765/400 kV ICT-4 at Champa first time taken into service (on load) on 17.12.16 at 2214 hrs

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

Region	Date	12-12-2016		13-12-2016		14-12-2016		15-12-2016		16-12-2016		17-12-2016		18-12-2016	
	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	8794	0	5801	0	5636	0	5596	0	5657	0	5653	0	5339	0
	Haryana	6344	0	6374	0	6257	0	6093	0	6492	0	6268	0	5789	0
	Rajasthan	8720	923	9185	912	9107	383	9263	70	9456	260	9261	271	9122	0
	Delhi	3314	0	3237	0	3247	0	3179	0	3381	0	3222	0	3309	0
	UP	12784	0	12945	195	12811	505	13036	275	13157	175	13673	75	12619	0
	Uttarakhand	1798	0	1715	0	1781	0	1857	0	1753	0	1766	0	1690	0
	HP	1344	0	1331	0	1372	0	1356	0	1365	0	1372	0	1375	0
	J&K	1864	466	1832	458	1911	478	1859	465	1727	432	1849	462	1700	425
Chandigarh	187	0	190	0	201	0	204	0	201	0	198	0	177	0	
WR	Chhattisgarh	3078	0	3049	0	3004	0	3681	0	3064	0	3094	0	3094	0
	Gujarat	12705	0	12739	0	12606	0	12554	0	12878	0	12968	0	12392	0
	MP	11341	0	11233	0	11257	0	11308	0	11339	0	9982	0	11401	0
	Maharashtra	20039	0	20043	0	19165	0	19794	0	19672	0	19955	0	19168	0
	Goa	398	0	416	0	430	0	434	0	441	0	430	0	386	0
	DD	277	0	281	0	284	0	282	0	281	0	289	0	258	0
	DNH	693	0	684	0	681	0	690	0	686	0	662	0	667	0
	Essar steel	394	0	416	0	536	0	789	0	797	0	537	0	519	0
SR	Andhra Pradesh	5860	0	5504	0	5788	0	6333	0	6128	0	6389	0	6162	0
	Telangana	7188	0	7228	0	7277	0	7270	0	7454	0	7279	0	7128	0
	Karnataka	9175	0	7485	0	7632	0	7858	0	8151	0	8178	0	7814	0
	Kerala	3205	0	3205	0	3294	0	3360	0	3392	0	3409	0	3148	0
	Tamil Nadu	11761	0	9608	0	11024	0	10872	0	11444	0	11620	0	11534	0
	Pondy	289	0	284	0	299	0	304	0	311	0	298	0	256	0
ER	Bihar	3339	0	3503	0	3371	0	3564	0	3542	250	3479	0	3456	0
	DVC	2487	0	2492	0	2590	0	2563	0	2552	0	2512	0	2319	0
	Jharkhand	1048	0	1096	0	1128	0	1078	0	1128	0	1154	0	1127	0
	Odisha	3835	0	3666	0	3761	0	3779	0	3669	0	4286	0	3647	0
	West Bengal	6320	0	6556	0	6211	0	6282	0	6155	0	5920	0	5591	0
	Sikkim	96	0	89	0	93	0	94	0	94	0	95	0	88	0
NER	Arunachal Pradesh	88	2	89	2	88	2	88	0	90	3	88	0	89	0
	Assam	1319	26	1375	6	1372	18	1350	2	1350	8	1335	13	1330	7
	Manipur	135	4	135	3	137	2	138	2	142	1	138	2	148	3
	Meghalaya	278	0	274	0	261	0	293	0	267	0	271	0	264	0
	Mizoram	83	3	82	1	85	2	86	1	85	1	86	1	74	2
	Nagaland	96	4	97	1	97	2	104	2	109	1	97	2	98	2
	Tripura	208	0	211	0	202	9	210	0	214	0	205	0	208	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	12-12-2016	13-12-2016	14-12-2016	15-12-2016	16-12-2016	17-12-2016	18-12-2016
NR	Punjab	102.8	104.0	107.3	107.6	108.1	106.9	100.7
	Haryana	112.3	117.8	119.3	118.7	123.1	122.2	113.0
	Rajasthan	193.2	200.1	201.9	204.1	207.3	201.8	200.8
	Delhi	55.7	57.8	58.0	57.6	59.3	57.1	55.5
	UP	260.2	266.4	264.7	270.0	273.1	270.6	267.3
	Uttarakhand	32.3	32.8	32.8	33.6	31.1	31.9	30.7
	HP	23.8	24.7	25.8	25.7	24.6	24.2	23.9
	J&K	36.3	35.5	35.9	35.8	35.7	36.8	37.0
	Chandigarh	3.3	3.3	3.4	3.5	3.5	3.4	3.0
WR	Chhattisgarh	65.7	65.7	65.7	67.7	67.2	65.8	65.5
	Gujarat	269.8	270.2	266.5	274.0	276.5	275.4	265.9
	MP	221.6	220.3	220.5	221.2	222.4	220.5	221.0
	Maharashtra	414.2	413.6	408.3	418.6	408.5	412.5	397.4
	Goa	7.9	8.4	8.7	8.9	9.0	9.1	8.0
	DD	6.0	6.3	6.3	6.3	6.4	6.4	5.9
	DNH	15.6	15.5	15.5	15.7	15.7	14.4	15.5
		Essar steel	8.0	8.2	8.2	10.5	10.5	9.4
SR	Andhra Pradesh	121.9	116.6	127.1	133.5	133.6	135.4	134.6
	Telangana	141.7	143.4	143.2	144.1	147.5	145.8	142.4
	Karnataka	186.0	155.0	161.7	167.9	173.5	176.4	167.5
	Kerala	59.7	59.9	59.9	61.0	63.1	63.6	58.9
	Tamil Nadu	222.6	200.2	224.8	239.0	249.9	254.4	245.6
		Pondy	5.4	5.5	5.9	5.9	6.0	6.0
ER	Bihar	54.7	54.8	58.4	61.2	60.9	58.7	57.7
	DVC	58.5	56.7	60.2	58.2	56.7	57.6	53.2
	Jharkhand	20.1	20.2	23.6	22.9	21.7	23.3	21.7
	Odisha	70.3	67.1	62.3	62.5	65.6	66.7	68.3
	West Bengal	98.4	99.6	98.4	94.1	94.6	94.5	88.0
		Sikkim	1.6	1.7	1.5	1.5	1.7	1.7
NER	Arunachal Pradesh	1.9	1.9	1.8	1.8	2.0	2.0	2.0
	Assam	22.0	21.7	21.8	21.9	21.7	21.8	21.4
	Manipur	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
	Meghalaya	4.5	4.7	4.7	4.6	4.7	4.5	4.7
	Mizoram	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.3
	Nagaland	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	2.1	1.8
		Tripura	3.3	3.6	3.3	3.9	3.2	3.5
ALL INDIA TOTAL		2906.7	2868.5	2912.7	2969.2	2994.0	2990.1	2903.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 दिसंबर से 18 दिसंबर - 2016 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	12-12-2016	13-12-2016	14-12-2016	15-12-2016	16-12-2016	17-12-2016	18-12-2016
East to North	-76.0	-70.3	-71.8	-69.9	-70.1	-77.8	-75.3
East to West	-7.0	-4.4	-4.7	-0.4	5.1	-5.8	-10.1
East to South	-44.0	-46.6	-54.0	-62.1	-61.7	-49.2	-46.2
East to North-East	5.0	5.7	4.9	5.9	5.9	5.7	7.2
North to North-East	12.1	12.1	12.0	9.8	12.0	12.1	12.1
West to North	-117.4	-120.3	-123.3	-129.6	-145.3	-120.7	-113.9
West to South	-63.0	93.5	-60.5	-68.9	-64.0	-74.5	-64.7

**भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL
EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH**

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 दिसंबर से 18 दिसंबर - 2016 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)
12-12-2016	7.1	296	-4.4	286	-184	-12.4	-596	-519
13-12-2016	6.7	278	-5.5	-210	-229	-9.5	-591	-395
14-12-2016	6.5	271	-5.4	-298	-224	-12.1	-597	-503
15-12-2016	6.5	273	-4.3	-209	-179	-12.1	-596	-504
16-12-2016	6.2	259	-7.0	-111	-294	-8.7	-590	-361
17-12-2016	6.3	263	-6.1	-259	-255	-9.2	-583	-384
18-12-2016	6.1	256	-6.0	-301	-252	-11.9	-592	-496
कुल Total	45.5		-38.8			-75.9		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	WR	400 kV Korba-Mahan 400 kV Korba-Raipur 4 400 kV Korba-Bhatapara 400 kV Korba-Vindhyachal 400 kV Korba-Bhilai 2 400 kV Korba-Korba (W) 400 kV Korba-Vandana Korba units 1,2&3 (3X210 MW) & unit 7 (500 MW)	NTPC	18.12.16	03:20	18.12.16	12:35	09:15	At 03:20 hrs, 400 KV CT of bus sectionaliser (Bus 1 & Bus 3) at Korba(NTPC) blasted. This resulted in tripping of following 400 KV lines emanating from Korba: Korba-Mahan, Korba-Raipur 4, Korba-Bhatapara, Korba-Vindhyachal, Korba-Bhilai 2, Korba-Korba (W) & Korba-Vandana Also Korba units 1,2&3 (3X210 MW) & unit 7 (500 MW) tripped	810	0	GD-I
2	NR	Meerut-Koteshwar-2	PG	18.12.16	19:20	19.12.16	05:36	10:16	Meerut-Koteshwar-2 tripped due to isolator sparking while circuit 1 was out of service causing generation loss in Koteshwar and Tehri	850	0	GD-I