



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: 9th February 2018

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. 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. 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., डोंगतेिह, लोअर नॉग्रह , 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 29th January to 4th February 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 29 जनवरी से 4 फ़रवरी 2018, 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 29th January to 4th February 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 जनवरी से 04 फरवरी 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 9-Feb-18

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)
29-01-2018	43873	546	44735	55	39702		17409		2398	37	148116	639
30-01-2018	42976	527	45131	199	39767		17476	300	2359	73	147708	1099
31-01-2018	42375	523	43780	11	39580		17534		2415	57	145683	591
01-02-2018	43652	1955	44905	44	39312		18098		2438	52	148405	2051
02-02-2018	43679	945	45007	45	40794	99	18292		2419	65	150191	1154
03-02-2018	42788	982	45139	11	40179		18570		2439	32	149115	1025
04-02-2018	40247	606	42018		37122	66	17812	162	2298	38	139497	872

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)
	29-01-2018	904	95	1047	21	905	55	347	28	40	8	3243
30-01-2018	902	93	1058	21	921	63	349	26	40	8	3270	210
31-01-2018	909	93	1047	23	926	62	353	24	42	8	3277	210
01-02-2018	907	97	1055	27	914	44	356	21	42	7	3274	196
02-02-2018	909	98	1058	22	923	50	359	23	42	7	3291	200
03-02-2018	910	94	1063	24	912	50	359	28	42	7	3286	203
04-02-2018	886	95	1030	19	862	37	352	26	41	8	3171	186

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
29-01-2018	8.95	9.25	78.97	11.78	49.98	0.039
30-01-2018	13.74	14.04	77.64	8.32	49.97	0.050
31-01-2018	8.63	10.23	75.98	13.78	49.98	0.055
01-02-2018	4.40	4.61	79.22	16.17	50.00	0.032
02-02-2018	4.64	4.75	82.91	12.35	49.99	0.032
03-02-2018	4.16	4.16	86.06	9.78	49.99	0.028
04-02-2018	1.97	1.97	79.21	18.82	50.01	0.027

*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	29-01-2018		30-01-2018		31-01-2018		01-02-2018		02-02-2018		03-02-2018		04-02-2018	
	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	5198	0	5078	0	5242	0	5343	0	5459	0	5408	0	5005	0
	Haryana	6610	0	6322	0	6364	0	6532	122	6505	0	6450	38	6520	0
	Rajasthan	10666	618	10723	607	11114	0	9953	2663	11109	1520	11157	649	11204	0
	Delhi	4030	0	3814	0	3968	0	3707	0	3883	0	3592	0	3682	0
	UP	13871	0	13884	560	14244	560	14203	780	14301	110	14130	780	13685	110
	Uttarakhand	2048	0	2060	0	2051	0	1987	0	2134	0	2112	0	1945	0
	HP	1492	0	1525	0	1544	0	1517	3	1501	6	1437	0	1309	0
	J&K	2229	557	2184	546	2148	537	2158	540	2048	512	2016	504	1980	495
Chandigarh	242	0	227	0	221	0	218	0	220	0	205	0	190	0	
WR	Chhattisgarh	3320	0	3292	0	3262	0	3390	0	3416	0	3356	0	3301	0
	Gujarat	14143	0	14276	0	13802	0	13995	0	14033	0	13713	0	13649	0
	MP	11391	0	11704	0	9587	0	9880	0	9880	0	11396	0	11070	0
	Maharashtra	20567	0	20925	0	20405	0	20532	0	20504	0	20898	0	20379	0
	Goa	473	0	489	0	446	0	435	0	435	0	435	0	485	0
	DD	327	0	325	0	332	0	317	0	318	0	325	0	290	0
	DNH	769	0	755	0	745	0	733	0	744	0	752	0	729	0
	Essar steel	520	0	468	0	494	0	493	0	492	0	489	0	521	0
SR	Andhra Pradesh	8474	0	8515	0	8516	0	8227	0	8319	0	8471	0	8410	0
	Telangana	8948	0	9091	0	9050	0	9321	0	9384	0	9262	0	8838	0
	Karnataka	9865	0	9909	0	9863	0	9758	0	9983	0	9773	0	9278	0
	Kerala	3529	0	3524	0	3383	0	3362	0	3465	0	3356	0	3135	0
	Tamil Nadu	13695	0	13477	0	13643	0	14188	0	14113	0	13593	0	12437	0
	Pondy	316	0	336	0	334	0	328	0	338	0	330	0	279	0
ER	Bihar	4424	0	3908	0	3868	0	3830	0	4081	0	3913	0	3917	0
	DVC	3172	0	3110	0	3054	0	3083	0	2986	0	3017	0	3001	0
	Jharkhand	1088	0	1136	0	1208	0	1288	0	1174	0	1185	0	1115	0
	Odisha	4112	0	4139	0	4173	0	4131	0	4213	0	4191	0	4133	0
	West Bengal	6016	0	6691	0	6755	0	6779	0	6691	0	6697	0	5879	0
	Sikkim	107	0	105	0	105	0	110	0	105	0	99	0	89	0
NER	Arunachal Pradesh	120	4	116	2	120	1	125	3	122	4	118	7	120	2
	Assam	1427	4	1370	41	1391	20	1438	9	1412	37	1396	22	1338	21
	Manipur	184	3	186	4	188	2	190	1	176	6	181	3	174	0
	Meghalaya	316	0	306	9	323	2	325	0	326	1	333	2	292	0
	Mizoram	87	4	92	6	97	1	96	1	95	2	95	2	90	2
	Nagaland	112	2	109	7	114	2	118	2	126	4	129	6	112	4
	Tripura	226	1	224	0	215	9	227	1	235	2	235	2	215	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	29-01-2018	30-01-2018	31-01-2018	01-02-2018	02-02-2018	03-02-2018	04-02-2018
NR	Punjab	101.2	101.5	106.1	105.8	108.2	109.2	104.7
	Haryana	115.5	117.9	118.5	121.5	122.1	125.0	118.5
	Rajasthan	209.1	215.3	214.1	208.2	208.4	213.3	208.8
	Delhi	67.4	66.5	66.5	64.8	64.8	61.0	59.7
	UP	295.9	288.4	288.8	296.1	295.7	293.3	291.5
	Uttarakhand	37.5	36.4	37.7	35.2	36.8	36.0	34.2
	HP	26.7	27.0	27.5	26.8	26.5	27.2	25.3
	J&K	46.7	45.7	46.5	44.7	43.3	42.2	40.8
Chandigarh	3.7	3.6	3.5	3.5	3.5	3.3	3.0	
WR	Chhattisgarh	74.1	74.4	73.1	73.8	76.0	77.9	73.3
	Gujarat	297.1	301.7	297.9	302.2	302.2	299.8	288.4
	MP	213.4	215.9	214.6	215.7	215.7	215.9	212.7
	Maharashtra	417.7	421.0	418.1	419.0	419.0	424.8	412.4
	Goa	9.6	9.9	9.7	10.0	10.0	10.0	9.6
	DD	7.3	7.4	7.3	7.1	7.1	7.2	6.8
	DNH	17.5	17.7	17.4	17.4	17.6	17.1	17.2
	Essar steel	10.1	9.7	9.4	9.6	10.3	9.8	9.7
SR	Andhra Pradesh	166.8	169.2	168.2	163.6	164.7	167.6	163.1
	Telangana	176.7	183.7	181.8	182.4	185.2	186.2	180.7
	Karnataka	207.6	209.6	211.4	207.9	214.8	207.2	190.5
	Kerala	66.5	67.8	67.9	67.1	66.7	65.4	60.6
	Tamil Nadu	281.2	284.0	290.0	286.5	285.2	278.6	261.2
	Pondy	6.3	6.6	6.6	6.5	6.6	6.6	5.8
ER	Bihar	69.2	69.5	69.6	66.7	67.4	69.7	64.9
	DVC	69.1	65.3	67.2	67.7	67.6	67.9	67.5
	Jharkhand	23.8	23.9	22.0	22.9	22.3	24.7	26.0
	Odisha	77.5	73.2	73.5	73.9	77.3	75.0	78.4
	West Bengal	105.9	115.0	118.7	123.2	122.5	120.1	113.3
	Sikkim	1.9	1.5	1.6	2.0	1.7	1.8	1.7
NER	Arunachal Pradesh	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4
	Assam	22.2	22.1	22.8	23.7	23.9	23.8	23.4
	Manipur	2.6	2.6	2.7	2.8	2.6	2.6	2.5
	Meghalaya	5.5	5.6	5.8	5.8	5.9	6.0	5.3
	Mizoram	1.7	1.8	1.9	1.8	1.8	1.9	1.7
	Nagaland	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0
	Tripura	3.6	3.8	4.1	3.8	3.6	3.6	3.6
ALL INDIA TOTAL		3242.5	3269.5	3276.7	3274.1	3291.4	3286.1	3170.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 जनवरी से 04 फरवरी 2018 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	29-01-2018	30-01-2018	31-01-2018	01-02-2018	02-02-2018	03-02-2018	04-02-2018
East to North	-62.2	-55.9	-56.1	-56.2	-49.0	-50.1	-59.0
East to West	1.3	9.2	2.3	16.4	11.9	21.3	18.1
East to South	-64.3	-66.5	-74.6	-85.9	-85.0	-82.7	-77.7
East to North-East	5.0	2.7	1.4	-3.0	-5.9	-4.1	5.0
North-East to North	11.7	5.0	3.1	-5.0	-10.6	-6.9	9.6
West to North	-122.1	-126.2	-114.9	-97.6	-101.1	-121.2	-125.0
West to South	-53.7	-67.3	-71.9	-80.0	-79.3	-67.2	-73.6

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (29 जनवरी से 04 फरवरी 2018 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)
29-01-2018	3.2	133	-8.7	-459	-363	-12.5	-620	-522
30-01-2018	2.8	116	-10.5	-531	-439	-11.8	-620	-491
31-01-2018	2.4	101	-10.5	-513	-438	-12.3	-622	-512
01-02-2018	2.0	82	-10.3	-293	-428	-12.2	-619	-508
02-02-2018	1.3	53	-10.3	-294	-428	-10.0	-620	-415
03-02-2018	1.4	57	-9.9	-463	-411	-10.7	-630	-447
04-02-2018	2.8	117	-10.0	-465	-417	-12.5	-633	-520
कुल Total	15.8		-70.1			-81.9		

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	ER	1) 400 kv Bokaro - koderma - I & II 2) 400 Gaya - Koderma - I & II 3) 400 Bihar sarif - Koderama - I	DVC	30.01.18	10:46	30.01.18	11:10	0:24	At around 10:46 hrs due to suspected problem in Tie CB of 400 kV Gaya ckt # 2/ B'Srf ckt # I at Koderma (details awaited) end, all ICTs, Lines, Units of Koderma (811 MW) along with Bokaro A (462 MW generation and 315 MVA ICT) tripped causing generation loss of 1273 MW and load loss of 218 MW in DVC system. Due to these tripping, Koderma and Bokaro A 400 bus became dead	1227	218	GD-I
2	WR	Tripping of 1.400/220 kV 315 MVA Indore ICT 1,2,3&4 2.220 kV Indore-Pithampur 3.220 kV Indore-Badnagar 4.220 kV Indore-Indore SZ 1&2 5.220 kV Indore-Indore North2 1&2 6.220 kV Indore-Indore East 7.220 kV Indore-Dewas 8.220 kV Indore-Barwaha 1&2	MPPTCL	30.01.18	20:04	30.12.17	20:42	0:38	at 20:04 Hrs, 220 kv transfer brecker y ph CT burst at 400 kv Indore s/s (before tripping 220 kv indore s/z ckt-1 feed though transfer breacker due to above tripping 220 kv bus bar protection operated..	Nil	Nil	GI-I