



National Load Despatch Centre
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A Government of India Enterprise)
CIN No.: U40105DL2009GOI188682
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 28th Feb 2020

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., डोंगतेह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, शिलोंग – 793006
Executive Director, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. कार्यपालक निदेशक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु – 560009
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 17thFeb-2020 to 23rd Feb-2020.

महोदय/Dear Sir,

आई॰ई॰जी॰सी॰-2010 की धारा स.-5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 17 फरवरी-2020 से 23 फरवरी-2020, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा॰भा॰प्रे॰के॰ की वेबसाइट पर निम्न लिंक 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 17thFeb-2020 to 23rd Feb-2020 is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

Sr. DGM (SO-I)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 फरवरी 2019 से 23 फरवरी 2020 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

28-Feb-20

(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		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)
17-02-2020	46808	1094	50724		44155		18168		2422	44	162277	1138
18-02-2020	46817	565	50508		44958		18377		2419	53	163079	618
19-02-2020	45229	556	51366		44640		18160		2434	32	161829	588
20-02-2020	44148	363	51676		44950		17977		2411	25	161162	388
21-02-2020	43079	600	48202		48365		18259		2317	55	160222	655
22-02-2020	42953	530	49887		48656		17605		2366	39	161467	569
23-02-2020	40900	591	47257		42281		16869		2326	26	149633	617

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर 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)
17-02-2020	984	139	1239	43	1076	77	358	35	42	3	3699	296
18-02-2020	995	140	1253	41	1096	86	361	35	41	3	3745	305
19-02-2020	985	143	1261	42	1106	89	364	35	41	5	3757	314
20-02-2020	942	137	1272	47	1096	90	368	33	41	6	3718	313
21-02-2020	873	133	1225	43	1089	88	370	27	41	4	3599	294
22-02-2020	903	132	1230	38	1084	81	352	34	41	4	3609	288
23-02-2020	882	132	1203	37	1040	84	344	28	38	4	3506	286

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० ग्रीड	ऑ० ई० ग्रीड	ऑ० ई० ग्रीड	ऑ० ई० ग्रीड	ऑ० ई० ग्रीड	ऑ० ई० ग्रीड
17-02-2020	3.31	3.82	77.73	18.45	50.01	0.032
18-02-2020	7.70	8.60	78.31	13.09	49.99	0.043
19-02-2020	5.28	6.08	73.74	20.19	50.00	0.042
20-02-2020	6.28	6.28	69.13	24.58	50.01	0.038
21-02-2020	6.78	7.42	76.23	16.35	49.99	0.043
22-02-2020	7.05	7.13	71.72	21.15	50.00	0.040
23-02-2020	5.16	5.16	74.98	19.86	50.00	0.038

*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	17-02-2020		18-02-2020		19-02-2020		20-02-2020		21-02-2020		22-02-2020		23-02-2020	
	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	03-01-2020	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	6421	0	6312	0	6173	0	5526	0	5310	0	5914	0	5674	0
	Haryana	6767	0	6967	0	6987	0	6414	0	6032	0	6099	0	5697	0
	Rajasthan	13812	0	14001	0	13629	0	13615	0	13730	0	13627	0	13363	0
	Delhi	3718	0	3816	0	3827	0	3693	0	4141	0	3592	0	3561	0
	UP	15003	0	15119	150	14940	0	14500	0	13034	0	13115	200	13287	0
	Uttarakhand	1933	0	1977	0	1989	0	1951	0	1738	0	1884	0	1797	0
	HP	1632	0	1589	0	1245	0	1599	0	1544	0	1571	0	1511	0
	J&K	2385	596	2599	650	2296	574	2413	603	2499	625	2414	604	2432	608
	Chandigarh	228	0	232	0	233	0	227	0	224	0	205	0	190	0
WR	Chhattisgarh	3877	0	3962	0	3937	0	4008	0	4026	0	3990	0	3912	0
	Gujarat	16499	0	16024	0	16063	0	16392	0	15652	0	16244	0	15876	0
	MP	14374	0	14301	0	14263	0	14297	0	14184	0	13449	0	13172	0
	Maharashtra	23657	0	24031	0	24550	0	24110	0	23511	0	23637	0	22928	0
	Goa	491	0	503	0	516	0	538	0	477	0	499	0	443	0
	DD	303	0	337	0	345	0	339	0	309	0	325	0	308	0
	DNH	793	0	800	0	801	0	796	0	785	0	797	0	782	0
	Essar steel	778	0	763	0	782	0	784	0	773	0	769	0	781	0
	SR	Andhra Pradesh	9708	0	9562	0	9817	0	9754	0	9936	0	9616	0	9580
Telangana		12137	0	12783	0	12976	0	12741	0	12743	0	12454	0	12336	0
Karnataka		12485	0	12486	0	12797	0	12642	0	13001	0	12207	0	11984	0
Kerala		3829	0	3830	0	3732	0	3647	0	3609	0	3738	0	3576	0
Tamil Nadu		14358	0	14728	0	14819	0	14781	0	14508	0	14418	0	13107	0
Pondy		368	0	365	0	375	0	372	0	375	0	353	0	326	0
ER	Bihar	3987	0	3831	0	4179	0	4136	0	4042	0	3774	0	3735	0
	DVC	3171	0	3136	0	3112	0	3214	0	3121	0	3166	0	3131	0
	Jharkhand	1168	0	1392	0	1276	0	1212	0	1243	0	1250	0	1223	0
	Odisha	3804	0	3864	0	3840	0	3874	0	3636	0	3917	0	3763	0
	West Bengal	7114	0	6959	0	6644	0	6575	0	6754	0	6669	0	6109	0
	Sikkim	132	0	144	0	130	0	129	0	129	0	123	0	112	0
NER	Arunachal Pradesh	116	1	121	2	122	2	121	1	119	1	116	1	112	2
	Assam	1349	25	1388	21	1368	18	1360	11	1359	35	1385	35	1310	15
	Manipur	202	1	205	3	208	3	203	2	199	1	189	1	184	1
	Meghalaya	393	0	380	0	375	0	355	0	361	0	373	0	370	2
	Mizoram	93	1	95	1	98	1	93	1	91	1	89	1	103	1
	Nagaland	136	1	129	2	128	2	129	1	129	1	124	1	119	2
	Tripura	222	1	220	0	218	2	224	0	223	0	225	1	234	4

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	17-02-2020	18-02-2020	19-02-2020	20-02-2020	21-02-2020	22-02-2020	23-02-2020
NR	Punjab	130.8	129.7	120.4	110.3	105.7	118.0	114.3
	Haryana	138.4	142.3	138.8	127.1	107.8	115.6	112.1
	Rajasthan	247.1	250.9	250.6	246.9	248.9	247.3	236.3
	Delhi	62.6	64.0	65.1	63.6	64.3	60.7	59.4
	UP	289.7	292.4	291.2	279.7	234.2	247.1	250.7
	Uttarakhand	35.7	36.7	35.7	36.5	32.8	34.6	32.7
	HP	27.0	26.9	28.0	26.9	26.2	26.8	25.8
	J&K	49.1	48.8	51.6	47.0	50.2	49.5	47.6
	Chandigarh	3.5	3.5	3.7	3.6	3.4	3.3	3.1
WR	Chhattisgarh	85.3	86.9	86.5	88.6	88.7	88.1	86.0
	Gujarat	352.8	353.0	356.3	363.5	334.7	349.9	341.7
	MP	270.2	272.0	272.3	271.7	264.2	255.9	252.0
	Maharashtra	484.7	493.9	497.9	499.8	491.7	489.1	477.6
	Goa	10.2	10.3	10.7	10.9	10.6	10.6	9.4
	DD	6.8	7.4	7.6	7.6	5.9	6.8	7.1
	DNH	18.3	18.7	18.7	18.5	18.4	18.5	18.4
	Essar steel	10.4	10.3	10.7	11.1	10.8	10.8	11.0
SR	Andhra Pradesh	193.5	197.3	198.1	197.4	194.6	194.6	191.3
	Telangana	247.4	252.5	254.3	250.3	254.3	252.2	249.5
	Karnataka	240.0	244.1	247.8	246.6	243.4	236.8	230.0
	Kerala	77.3	77.4	76.5	75.3	74.7	76.9	71.1
	Tamil Nadu	311.3	317.5	321.5	319.1	314.8	316.4	291.0
	Pondy	6.9	7.3	7.5	7.5	7.7	7.4	7.2
ER	Bihar	75.3	74.8	76.1	76.5	76.2	64.0	70.2
	DVC	64.5	63.7	65.1	66.1	66.2	65.2	64.4
	Jharkhand	24.0	23.9	23.6	23.7	24.5	24.3	23.6
	Odisha	71.6	71.1	73.3	74.6	71.5	71.6	70.6
	West Bengal	121.0	125.4	124.2	124.8	130.0	124.9	113.2
	Sikkim	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.7	1.4
NER	Arunachal Pradesh	2.5	2.2	2.2	2.3	2.1	2.0	2.1
	Assam	22.6	22.5	22.4	23.1	22.9	22.8	20.0
	Manipur	2.7	2.6	2.7	2.8	2.8	2.6	2.6
	Meghalaya	6.7	6.2	6.3	6.3	6.1	6.0	5.9
	Mizoram	1.8	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6
	Nagaland	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2
	Tripura	3.4	3.5	3.5	3.2	3.4	3.4	3.2
ALL INDIA TOTAL		3699.2	3745.3	3756.7	3718.1	3599.1	3609.3	3506.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 फरवरी 2019 से 23 फरवरी 2020 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	17-02-2020	18-02-2020	19-02-2020	20-02-2020	21-02-2020	22-02-2020	23-02-2020
East to North	-66.9	-67.5	-67.7	-53.3	-41.3	-50.6	-50.1
East to West	27.3	29.6	33.1	41.7	50.6	47.2	45.1
East to South	-104.9	-117.2	-116.4	-110.7	-120.8	-115.3	-118.7
East to North-East	-22.8	-21.5	-24.5	-26.8	-27.3	-29.1	-26.0
North-East to North	-12.1	-12.1	-9.6	-11.2	-10.7	-12.0	-11.2
West to North	-151.8	-144.6	-145.5	-141.3	-108.0	-136.8	-139.9
West to South	-82.5	-81.4	-80.9	-72.0	-89.5	-77.9	-68.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 फरवरी 2019 से 23 फरवरी 2020 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	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
17-02-2020	2.0	82	-10.3	-602	-429	-13.3	-893	-554
18-02-2020	3.4	141	-10.8	-545	-449	-13.2	-902	-551
19-02-2020	1.1	45	-10.9	-534	-453	-13.3	-889	-555
20-02-2020	1.7	71	-9.2	-506	-385	-13.2	-897	-550
21-02-2020	1.7	70	-10.3	-487	-428	-8.0	-585	-335
22-02-2020	1.8	76	-9.9	-546	-413	-14.3	-944	-597
23-02-2020	2.1	88	-10.7	-568	-447	-14.5	-961	-606
कुल Total	13.8		-72.1			-90.0		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration Time	Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time					
1	SR	220kV Hoody-ITPL cable line 220kV EPIP-ITPL cable line	Karnataka	20-Feb-20	00:30	20-Feb-20	01:02	00:32	At 00:30 Hrs, 220kV Hoody-ITPL cable line PT failure occurred and resulted in failure of power supply at 220kV EPIP, 220kV ITPL station(s).	Nil	110	GD-1
2	ER	220kV Bus-II at Muzaffarpur(PG) 220kV Muzaffarpur-Dhalkebar - II 220kV Muzaffarpur-Hajipur-II 220kV Muzaffarpur-MTPS (KBUNL) II 500MVA 400/220kV ICT-III	PG/BSES	20-Feb-20	12:29	20-Feb-20	12:55	00:26	At 12:29 Hrs, 220kV Bus-II at Muzaffarpur(PG) station tripped and resulted in tripping of all connected elements of Bus-II as mentioned. Subsequently 220kV Muzaffarpur-Dhalkebar - I also tripped on over current protection and supply to Nepal got interrupted.	Nil	260	GD-1
3	WR	400KV MB Power-Jabalpur PS-1 MB Power Unit-1 (600 MW) 400 KV Bus-1 at MB Power 400 KV Bus-2 at MB Power 400 KV Bus Reactor-1 at MB Power	PG/MBpower	22-Feb-20	16:16	22-Feb-20	16:55	00:39	As intimated by MB Power and Powergrid, Jabalpur PS-MB Power ckt-1 tripped at 16:16hrs on R-E fault. Heavy rains were reported by both ends. Due to above tripping 400 KV MB Power Station became dark. Total generation loss of 540 MW (Unit-1) occurred. At the time of tripping, 400kV MB Power-Jabalpur line-2 along with A/R of ckt-1 was under shutdown	540	Nil	GD-1