



National Load Despatch Centre
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: 15th March 2019

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 04th Mar 2019 to 10th Mar 2019.


महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 04 मार्च 2019 से 10 मार्च 2019, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके 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 04th Mar 2019 to 10th March 2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,


f GM (SO)

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (04 मार्च से 10 मार्च 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

15-Mar-19

(आई० ई० जी० सी० की धारा सख्या-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	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)
04-03-2019	39016	1149	44295		44293		16710		2396	93	146710	1242
05-03-2019	41139	1173	47520		45762		16901		2282	181	153604	1354
06-03-2019	41130	1081	47235		45628		16692	100	2420	54	153105	1235
07-03-2019	41529	1041	47781		45489		17014		2450	41	154263	1082
08-03-2019	42045	1329	47188		45612		17029		2329	160	154203	1489
09-03-2019	41034	1215	47394	339	45059	50	17214		2443	48	153144	1652
10-03-2019	38585	792	45008	1	42803		16773		2338	52	145507	845

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)
04-03-2019	855	144	1091	27	1067	67	364	24	42	4	3418	266
05-03-2019	875	144	1122	30	1089	62	364	32	40	4	3490	272
06-03-2019	892	142	1126	31	1085	62	363	33	39	4	3506	272
07-03-2019	911	141	1140	31	1096	74	366	32	41	4	3553	281
08-03-2019	919	134	1137	30	1103	83	369	31	41	4	3570	283
09-03-2019	903	137	1126	27	1087	82	376	35	41	4	3534	285
10-03-2019	884	136	1108	21	1046	63	369	27	40	4	3448	250

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
04-03-2019	12.58	13.18	64.56	22.26	50.01	0.059
05-03-2019	20.80	22.40	68.15	9.46	50.00	0.074
06-03-2019	9.98	10.42	78.34	11.24	49.99	0.043
07-03-2019	20.15	21.37	69.51	9.12	50.02	0.067
08-03-2019	13.61	14.53	75.32	10.15	50.02	0.054
09-03-2019	24.73	28.62	64.70	6.68	50.03	0.090
10-03-2019	15.30	16.33	68.91	14.76	50.02	0.061

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Charanka-Kamani-II first time charged on 08-03-2019 at 00:05 hrs.
2. 500 MVA, 400/220 kV ICT 1 & 2 at Kurukshetra first time charged on 09-03-2019 at 17:58 hrs. & 18:18 hrs.
3. 220 kV kaul-Kurukshetra and 220 kV Kurukshetra-Pehwa first time charged on 09-03-2019 at 18:50 hrs&19:26 hrs.

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

Region	Date	04-03-2019		05-03-2019		06-03-2019		07-03-2019		08-03-2019		09-03-2019		10-03-2019	
	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	5061	0	5050	0	5208	0	5478	0	5473	0	5531	0	5462	0
	Haryana	5797	0	5969	0	6080	0	6076	19	6317	0	6099	0	5735	0
	Rajasthan	11789	0	11271	0	11152	0	11329	0	11355	0	10998	0	10751	0
	Delhi	3943	0	3668	0	3792	0	3602	0	3791	0	3440	0	3434	0
	UP	11933	580	12759	650	13004	520	13021	540	13034	700	12858	700	12792	130
	Uttarakhand	1890	0	1844	0	1938	0	1920	0	1968	0	1905	0	1777	0
	HP	1585	0	1505	0	1632	0	1617	0	1563	23	1576	0	1442	0
	J&K	2386	596	2413	603	2277	569	2282	570	2517	629	2311	578	2193	548
Chandigarh	208	0	208	0	215	0	198	0	206	0	186	0	171	0	
WR	Chhattisgarh	3972	0	4179	0	4098	0	4225	0	4125	0	4066	0	4100	0
	Gujarat	14695	0	14958	0	14961	0	15339	0	15466	0	15309	0	14879	0
	MP	11515	0	11791	0	11736	0	11594	0	11687	0	11502	0	11389	0
	Maharashtra	20878	0	21048	0	20785	0	20838	0	20656	0	20816	0	19992	0
	Goa	421	0	421	0	421	0	421	0	517	0	522	0	52	5
	DD	287	0	317	0	325	0	329	0	328	0	336	0	313	0
	DNH	761	0	779	0	792	0	788	0	779	0	777	0	765	0
Essar steel	237	0	355	0	331	0	448	0	399	0	330	0	316	0	
SR	Andhra Pradesh	8640	0	8666	0	8884	0	8870	0	8855	0	8832	0	8861	0
	Telangana	10505	0	10154	0	9810	0	9990	0	10299	0	9935	0	9917	0
	Karnataka	12381	0	12174	0	12094	0	11859	0	11932	0	11982	0	11488	0
	Kerala	3722	0	3859	0	3890	0	3923	0	3846	0	3637	0	3808	0
	Tamil Nadu	15424	0	15414	0	15518	0	15691	0	15267	0	15240	0	14085	0
	Pondy	381	0	391	0	382	0	390	0	383	0	326	50	364	20
ER	Bihar	3874	0	3887	0	4007	0	4010	0	4013	0	4130	0	4045	0
	DVC	3001	0	3018	0	3008	0	3114	0	3096	0	3147	0	3004	0
	Jharkhand	1005	0	1067	0	1000	0	1000	0	1000	0	1031	0	1032	0
	Odisha	4345	0	4137	0	4220	0	4077	0	4208	0	4412	0	4201	0
	West Bengal	6596	0	6559	0	6791	0	6976	0	6971	0	7184	0	6717	0
	Sikkim	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	88	0
NER	Arunachal Pradesh	129	2	125	3	118	5	129	2	126	2	129	2	128	2
	Assam	1344	73	1325	72	1393	29	1385	25	1415	19	1409	22	1322	41
	Manipur	195	3	199	4	192	5	192	3	197	3	177	3	169	3
	Meghalaya	367	0	355	0	365	0	384	0	365	0	356	0	336	0
	Mizoram	101	1	103	2	98	3	98	3	98	2	91	1	84	1
	Nagaland	131	2	119	3	123	4	119	4	131	2	127	3	126	2
	Tripura	216	1	207	1	223	2	219	0	210	1	208	1	214	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	04-03-2019	05-03-2019	06-03-2019	07-03-2019	08-03-2019	09-03-2019	10-03-2019
NR	Punjab	99.2	102.9	107.7	112.8	114.1	111.7	112.3
	Haryana	107.6	116.5	121.2	125.1	125.6	124.3	116.8
	Rajasthan	225.1	225.9	226.0	233.0	228.5	227.1	217.2
	Delhi	62.0	63.2	63.8	63.3	64.0	59.8	58.1
	UP	247.7	252.8	258.1	262.7	269.8	267.3	273.1
	Uttarakhand	33.6	34.6	35.8	36.4	36.8	35.7	33.4
	HP	27.7	28.2	29.3	28.2	28.7	28.0	25.1
	J&K	48.5	48.4	46.9	46.0	47.9	46.4	45.3
	Chandigarh	3.1	3.0	3.3	3.1	3.3	3.1	2.8
WR	Chhattisgarh	89.5	93.2	93.0	94.4	95.0	92.2	94.0
	Gujarat	317.1	327.0	330.1	336.8	337.4	332.8	325.8
	MP	210.6	216.8	218.2	219.5	219.1	216.5	217.7
	Maharashtra	435.0	443.0	441.4	443.0	439.5	442.2	429.6
	Goa	11.1	11.1	11.1	11.1	12.1	9.9	9.5
	DD	5.8	6.7	7.5	7.5	7.5	7.6	7.2
	DNH	17.9	18.1	18.4	18.4	18.4	18.2	17.9
	Essar steel	3.9	6.4	6.5	8.9	8.1	6.6	6.6
SR	Andhra Pradesh	190.0	192.6	193.0	201.0	199.4	197.4	195.0
	Telangana	220.9	225.7	218.5	218.7	223.4	215.9	220.5
	Karnataka	237.1	239.4	242.5	240.4	243.4	244.0	231.5
	Kerala	76.4	78.9	79.2	79.5	80.4	78.3	72.3
	Tamil Nadu	334.5	343.9	344.3	347.7	349.0	344.7	319.5
	Pondy	8.0	8.5	8.0	8.4	7.8	7.2	7.4
ER	Bihar	67.6	71.9	71.4	73.1	71.7	70.8	73.3
	DVC	63.5	64.7	65.3	65.6	65.3	66.1	66.0
	Jharkhand	22.8	23.7	23.5	23.9	23.5	23.6	23.6
	Odisha	88.8	81.4	79.0	78.6	80.9	85.1	83.3
	West Bengal	119.2	120.3	121.8	123.3	126.7	129.0	121.8
	Sikkim	1.6	1.5	1.6	1.4	1.4	1.4	1.2
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.3	2.2	2.4	2.4	2.3	2.4
	Assam	23.6	21.5	21.1	22.4	22.8	22.5	22.5
	Manipur	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4
	Meghalaya	6.5	6.4	6.4	6.6	6.7	6.6	6.3
	Mizoram	1.6	1.8	1.7	1.8	1.7	1.6	1.4
	Nagaland	2.1	2.2	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8
	Tripura	3.4	3.2	3.2	3.4	3.3	3.2	3.2
ALL INDIA TOTAL		3417.7	3490.1	3505.3	3552.5	3570.0	3533.5	3447.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (04 मार्च से 10 मार्च 2019 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	04-03-2019	05-03-2019	06-03-2019	07-03-2019	08-03-2019	09-03-2019	10-03-2019
East to North	-57.9	-64.3	-56.5	-61.2	-63.6	-58.5	-63.7
East to West	40.5	37.0	30.4	28.7	36.6	36.3	34.1
East to South	-107.5	-110.3	-107.4	-107.9	-111.9	-111.9	-111.5
East to North-East	9.9	11.2	12.4	10.9	9.6	5.8	11.6
North-East to North	16.8	15.5	16.1	16.4	16.3	13.9	12.9
West to North	-136.2	-136.9	-130.2	-116.1	-111.1	-113.9	-109.9
West to South	-101.1	-99.5	-93.3	-102.1	-105.6	-109.5	-103.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (04 मार्च से 10 मार्च 2019 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	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
04-03-2019	0.8	32	-6.6	-299	-273	-19.9	-982	-831
05-03-2019	0.5	19	-6.8	-302	-285	-18.5	-988	-770
06-03-2019	0.4	15	-6.5	-292	-272	-19.6	-973	-817
07-03-2019	0.2	8	-6.6	-291	-277	-19.1	-980	-796
08-03-2019	-1.0	-43	-6.5	-294	-270	-17.1	-883	-714
09-03-2019	-1.3	-53	-6.6	-298	-277	-19.3	-997	-805
10-03-2019	0.8	35	-6.6	-296	-276	-18.6	-1004	-773
कुल Total	0.4		-46.3			-132.1		

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					
1	WR	1) 400kV Waluj-Deepnagar line 2) 400kV Waluj-Aurangabad PG-II 3) 400kV Waluj-PUNE-II 4) 400/220kV ICT-1 at Waluj 5) 400/220kV ICT-2 at Waluj 6) 400kV BUS COUPLER at Waluj	MSETCL	05.03.2019	09:30	05.03.2019	11:20	01:50	400kV Main Bus-1 Protection at Waluj operated due to mal-operation of Busbar relay. Thus, all elements connected with 400 kV bus-1 tripped at 09:30Hrs.	0	0	GI-2
2	NR	1) 220kv Lines from Bhadla	PG	06.03.2019	10:58	06.03.2019	12:01	01:03	As reported by NRLDC at 10:58hrs Solar Generation of around 1000MW tripped at Bhadla due to tripping of evacuation 220kV lines as reported by NRLDC.The generation is restored by 12:01hrs. Detail report is awaited	1000	nil	GD-1
3	SR	1) 220kV Guttur-Haveri Ckt-1&2 2) 220kV Guttur-Davanagere Ckt-1,2,3 3) 220kV Guttur-Ranibennur 4) 220kV Guttur-Ittagi 5) 400/220kV ICT 1 & II at Guttur	KPTCL	07.03.2019	07:20	07.03.2019	07:29	00:09	At 07:22 Hrs. heavy sparking was observed in 220 KV yard of 400 / 220 KV Guttur S/S of KPTCL and all 220 KV lines & ICTs were hand tripped. SRLDC informed load loss of about 400 MW. ICT-1 revived	nil	400	GD-1
4	WR	1) 765kV Bus-2 at Dharamjaygarh 2) 765kV Jharsuguda-Dharamjaygarh CKT-1 3) 765kV Jharsuguda-Dharamjaygarh CKT-2	PGCIL	10.03.2019	16:10	10.03.2019	17:40	1:30	At 16:10hrs 765kV Bus-2 tripped due to CT blast in 765kV Jharsuguda-D'jaygarh-4 main bay at D'jaygarh along with 765kV Jharsuguda-D'jaygarh-4 line and 765kV Jharsuguda-D'jaygarh-1(Line was holding from Jharsuguda end) which was restored at 17:40hrs.	NIL	NIL	GI-2